



ГРОМАДСЬКА СПІЛКА
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ
УКРАЇНИ**
(ГС "ПЕАУ")

Україна, 03057 м. Київ, просп. Перемоги, 39, офіс 118
тел. (044) 222-53-87, e-mail: office@eau.org.ua, www.eau.org.ua

18.12.2020 № 04-192/1

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

В. Тарасюку

Зауваження та пропозиції до проекту
Постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до Правил ринку»

Шановний Валерію Володимировичу!

ГС «Перша Енергетична Асоціація України» розглянула розміщений на сайті Комісії 10.12.2020 проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проект) та надає до нього зауваження та пропозиції, серед яких головними є наступні:

1. Зміни, що пропонуються Проектом до п.1.8.4 Правил ринку, передбачають відмову у реєстрації двостороннього договору (ДД) учасника ринку (крім виробника та гарантованого покупця (ГП)) у разі, якщо у цього учасника ринку другий раз на місяць від'ємне сальдо зареєстрованих обсягів купівлі-продажу електроенергії у торговій зоні «ОЕС України» (сумарний обсяг продажу електричної енергії за ДД, продажу електричної енергії на РДН та експорту електричної енергії за вирахуванням сумарного обсягу купівлі за ДД, на РДН та імпорту) є більшим, ніж 1 МВт. год. Запропонована норма має сприяти уникненню відповідних стратегій учасників ринку, які розглядаються як маніпулювання.

Проте слід зазначити, що відмова у реєстрації всіх ДД таких учасників ринку є невинуватою карою для їх контрагентів (серед яких може бути, наприклад, НАЕК «Енергоатом», з яким ДД був укладений за результатами електронного аукціону).

Більш доцільним вбачається вирішення зазначеної проблеми шляхом внесення змін до Правил РДН та ВДР, які передбачали б:

- інформування Оператора ринку Адміністратором розрахунків (АР) щодо загальних обсягів купівлі, продажу та сальдо учасників ринку за кожний розрахунковий період до початку доби постачання,

- відхилення Оператором ринку заявок на купівлю електричної енергії на ВДР учасників ринку (крім виробників та ГП), в яких від'ємне сальдо перевищує певний рівень (наприклад 5% від загальної купівлі за ДД, на РДН та імпортом).

Слід зазначити, що у Правилах ринку та Проєкті застосовується поняття «маніпулювання на ринку», зокрема п.1.8.5 Правил ринку передбачає звернення АР до Оператора ринку та НКРЕКП «за умови виявлення маніпулювання на ринку». Разом з тим, визначення, методологія виявлення або хоча б ознаки такого маніпулювання у Правилах ринку відсутні, що робить відповідні норми Правил неоднозначними та непрацюючими.

Пропонуємо розглянути це питання на робочій групі НКРЕКП, розробити потрібні визначення, ознаки і методологію та внести відповідні норми до Правил ринку, а у разі потреби, і до інших нормативних актів.

2. Новий п.2.4.4 Правил ринку у редакції Проєкту передбачає встановлення для сторін ДД, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта (ВІК) або є афілійованими між собою та один із яких є виробником електричної енергії, **верхньої межі частки купівлі-продажу за ДД між ними у відношенні до загальної купівлі-продажу 50 %**.

У той же час, 4 абзац п.4 статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачає право Регулятора встановлювати обмеження щодо місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД між виробниками та іншими учасниками ринку, що входять до складу ВІК, на рівні **не більше «50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії» «з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на ринку електричної енергії»**.

Обґрунтування необхідності збільшення рівня ліквідності на ринку у пояснювальній записці до Проєкту відсутнє. Натомість, обґрунтування проєкту рішення НКРЕКП про внесення зміни до постанови НКРЕКП від «17» грудня 2019 року № 2896 щодо встановлення для оператора системи передачі (ОСП) та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» містить посилання на зростання ліквідності на РДН, як один з чинників прийняття відповідного рішення.

Відповідно, встановлення максимально можливого обмеження для обсягів ДД між сторонами, що входять до ВІК, вбачається не обґрунтованим по суті, а формулювання потребує уточнення відповідно до Закону.

3. Новий п.4.14.5 Правил ринку в редакції Проєкту передбачає:

- подання пропозицій на розвантаження з боку виробників-постачальників послуг балансування (ППБ) лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було у роботі у попередні 5 днів,

- пропозиції на балансуєчу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 5 % від встановленої потужності обладнання, що знаходиться в роботі.

Невиконання таких умов пропонується вважати помилкою в заявці.

Обидві вимоги, на нашу думку, є недоречними з наступних міркувань:

- перша вимога протирічить п.4.10.3 Правил ринку, який передбачає подання пропозицій на весь обсяг балансуєчої енергії на розвантаження. Крім того, вона дозволяє різні тлумачення, що наражає на ризик утиску прав виробників та спорів між виробниками та ОСП,

- друга вимога є по суті зобов'язанням виробників тримати 5% резерви на завантаження та розвантаження у всіх розрахункових періодах. Такі резерви надаватимуться безоплатно, що протирічить п.1 та п.9 статті 69 Закону, відповідно до яких ОСП має купувати допоміжні послуги (ДП) на ринкових, прозорих та конкурентних засадах (крім випадків, передбачених Законом). Це також знижуватиме загальну ефективність виробництва електроенергії, оскільки резерви примусово надаватимуться і ефективним, і не ефективним генеруючим обладнанням.

Слід також зазначити, що, обидві умови певною мірою обмежуватимуть ОСП в обсягах балансуєчої енергії, що знаходиться у його розпорядженні, (наприклад, відхилитимуться заявки на обсяги навантаження та розвантаження менше 5%).

4. Формули нового п.4.18.6 Правил ринку в редакції Проекту потребують уточнення. Оскільки п.4.18.4 Правил ринку передбачає можливість акцепту ОСП всього або частини обсягу пропозиції ППБ на балансуєчу енергію, у всіх формулах визначення коефіцієнту активації $K_{e,z,rtu}$ у п.4.18.6 має бути доданий множник $K_{акц}$ (коефіцієнт акцепту ОСП пропозиції ППБ), що може змінюватись від 0 до 1.

5. Запропоновані Проектом зміни до п.5.17.2 Правил ринку вбачаються занадто радикальними. Асоціація підтримує посилення стимулів до мінімізації власних небалансів учасниками ринку, проте вважає, що ці стимули мають залишатись у розумних межах та запроваджуватись з урахуванням наслідків поступово. Відповідно, значення коефіцієнту ціни небалансу K^{im} пропонується

встановлювати на рівнях 0,05, 0,15 та 0,30 відн.одиниць (5%, 15% та 30%) замість рівнів 5%, 25%, 50% та 90%, що пропонуються Проектом.

6. Зміни, що пропонуються Проектом до п.6.2.3 Правил ринку, передбачають можливість **використання ОСП банківської гарантії учасника ринку у разі його вступу до балансуєчої групи і передачі відповідальності за свої небаланси іншій стороні, відповідальній за баланс (СВБ).**

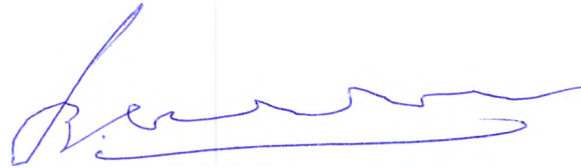
Зазначена норма є незрозумілою. Вбачається, що вона має розглядатись як право відповідного учасника ринку, а не його обов'язок, оскільки відповідальність перед ОСП щодо врегулювання небалансів балансуєчої групи за визначенням несе саме СВБ.

Відповідно, пропонується конкретизувати, що використання ОСП банківської гарантії учасника ринку у разі його вступу до балансуєчої групи іншої СВБ має відбуватись **за згодою цього учасника ринку.**

Додаток: Пропозиції та зауваження ГС «ПЕАУ» до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на 7 арк. в 1 екз.

З повагою,

Президент



В. Котко

Зауваження та пропозиції ГС ПЕАУ до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Зміни до Правил ринку відповідно до проєкту Постанови НКРЕКП	Редакція Правил ринку, що пропонується	Пояснення
<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>Учасники ринку, крім виробників та гарантованого покупця, у торговій зоні «ОЕС України» при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії не повинні здійснювати операції, за результатами яких формується від'ємне сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період у торговій зоні «ОЕС України» (тобто таке значення, при якому сумарний обсяг продажу електричної енергії за ДД, продажу електричної енергії на РДН та експорту електричної енергії є більшим за сумарний обсяг купівлі електричної енергії за ДД, купівлі електричної енергії на РДН та імпорту електричної енергії). У разі наявності від'ємного сальдового значення воно має бути врегульовано виключно в межах балансуючого ринку, застосовувати ВДР для врегулювання від'ємного сальдового значення забороняється.</p> <p>На другий робочий день після розрахункової доби АР проводить аналіз зареєстрованих обсягів електричної енергії за ДД, імпорту/експорту та ацептованих обсягів купівлі та продажу на РДН усіх учасників ринку, крім виробників та гарантованого покупця.</p> <p>У випадку виявлення факту вищезазначеного порушення учасником ринку вперше за календарний місяць на величину більше ніж 1 МВт·год у будь-якому розрахунковому періоді АР повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку. У разі повторного виявлення факту вищезазначеного порушення учасником ринку протягом календарного місяця на величину більше ніж 1 МВт·год у будь-якому розрахунковому періоді АР повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку і відхиляє повідомлення про реєстрацію ДД, термін реєстрації яких не минув, у торговій зоні «ОЕС України» протягом наступних 7 календарних днів з дня виявлення</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>Виключити.</p>	<p>Принципове зауваження.</p> <p>Відмова у реєстрації всіх двосторонніх договорів учасників ринку є невідповідною карою для їх контрагентів (серед яких може бути, наприклад, НАЕК «Енергоатом», з яким ДД був укладений по результатах електронного аукціону).</p>

<p>порушення. Одночасно АР повідомляє ОР про те, що протягом наступних 7 календарних днів у торговій зоні «ОЕС України» максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН і ВДР такого учасника ринку складає 0 МВт·год</p>		
<p>1.8.5. За потреби АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії. За умови виявлення маніпулювання на ринку електричної енергії АР може звернутись до ОР та Регулятора щодо порушення такими учасниками ринку цих Правил та Правил РДН та ВДР.</p>	<p>1.8.5. За потреби АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії. За умови виявлення маніпулювання на ринку електричної енергії АР у одноденний термін звертається до ОР та Регулятора щодо порушення такими учасниками ринку цих Правил та Правил РДН та ВДР.</p>	<p>Принципове зауваження. Про всі випадки маніпулювання на ринку ОСП має (а не може) терміново доводити до Регулятора. Разом з тим, ознаки та методологія виявлення маніпулювання потребують визначення, в іншому випадку відповідні норми Правил є непрацюючими.</p>
<p>2.1.9. У межах одного розрахункового періоду учасники ринку мають право здійснювати перепродаж електричної енергії за ДД виключно в обсягах, які визначені для цього розрахункового періоду відповідним первинним ДД, яким підтверджено первинні операції щодо купівлі продажу електричної енергії.</p>	<p>2.1.9. У межах одного розрахункового періоду учасники ринку (крім виробників та Гарантованого покупця) мають право здійснювати перепродаж електричної енергії за ДД виключно в обсягах, які визначені для цього розрахункового періоду відповідним первинним ДД, яким підтверджено первинні операції щодо купівлі продажу електричної енергії.</p>	<p>Принципове уточнення. Гарантований покупець перепродає електроенергію виробників з ВДЕ, але відповідні обсяги не визначаються первинним ДД, а виробники можуть купувати електроенергію за ДД, але її перепродаж може здійснюватись разом із продажем електроенергії власного виробництва.</p>
<p>2.2.9. Реєстрація ДД відхиляється, а учасники ринку, які подали таку реєстрацію ДД, отримують повідомлення від АР із зазначенням причин відхилення та деталей у разі виявлення АР однієї з таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) учасник ринку подав на реєстрацію обсяг електричної енергії, що не покривається його наявною фінансовою гарантією, що розрахована згідно з розділом VI цих Правил; 2) учасником ринку за ДД не підтверджено джерело походження електричної енергії (відсутній ідентифікатор одиниці відпуску та/або ідентифікатор первинного ДД, яким визначається одиниця відпуску, що забезпечуватиме виконання такого первинного ДД); 3) сумарний обсяг продажу електричної енергії за одним або декількома ДД в одному з розрахункових періодів, визначених відповідними ДД по одиниці відпуску, більший ніж максимально можливий обсяг виробництва електричної енергії відповідною одиницею відпуску; 4) у ДД, за яким здійснюється перепродаж електричної енергії, обсяги купівлі-продажу не відповідають обсягам, визначеним первинним ДД, у відповідному розрахунковому 	<p>2.2.9. Реєстрація ДД відхиляється, а учасники ринку, які подали таку реєстрацію ДД, отримують повідомлення від АР із зазначенням причин відхилення та деталей у разі виявлення АР будь-якої з таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) учасник ринку подав на реєстрацію обсяг електричної енергії, що не покривається його наявною фінансовою гарантією, що розрахована згідно з розділом VI цих Правил; 2) учасником ринку за ДД не підтверджено джерело походження електричної енергії (відсутній ідентифікатор одиниці відпуску та/або ідентифікатор первинного ДД, яким визначається одиниця відпуску, що забезпечуватиме виконання такого первинного ДД); 3) сумарний обсяг продажу електричної енергії за одним або декількома ДД в одному з розрахункових періодів, визначених відповідними ДД по одиниці відпуску, більший ніж максимально можливий обсяг виробництва електричної енергії відповідною одиницею відпуску; 4) обсяги електроенергії у ДД, за якими здійснюється перепродаж електричної енергії, перевищують обсяги, визначені первинними ДД, за якими ця електроенергія 	<p>Редакційне уточнення.</p> <p>Редакційне уточнення. Обсяги перепродажу не обов'язково мають дорівнювати обсягам купівлі, але можуть бути меншими за них.</p>

<p>періоді (обсяги за договорами перепродажу повинні дорівнювати обсягам, визначеним первинним ДД, у відповідному розрахунковому періоді).</p>	<p>купується, у відповідному розрахунковому періоді.</p>	
<p>2.4.4. Для сторін ДД, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою та один із яких є виробником електричної енергії, верхня межа частки купівлі-продажу за ДД між ними у відношенні до загальної купівлі-продажу не може бути більше 50 %</p>	<p>2.4.4. Для сторін ДД, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою та один із яких є виробником електричної енергії, місячний обсяг продажу за ДД між ними у відношенні до загального місячного обсягу продажу електроенергії не може бути більше 75 %.</p>	<p>Принципове зауваження. Запропонована редакція п.2.4.4 Проекту протирічить нормі абзацу 4 п.4 статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), яка передбачає право Регулятора встановлювати обмеження щодо місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД між виробниками та іншими учасниками ринку, що входять до складу ВІК, на рівні не більше «50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії» «з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на ринку електричної енергії». Крім того, за твердженням Регулятора, ліквідність на РДН наразі є достатньою, відповідно, встановлення максимально жорсткого обмеження вбачається необґрунтованим.</p>
<p>4.14.5. Подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробниками, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі у попередні 5 днів. Пропозиції на балансуєчу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 5 % від встановленої потужності обладнання одиниці надання послуг з балансування, що знаходиться в роботі. Невиконання таких умов вважається помилкою в заявці.</p>	<p>Виключити.</p>	<p>Принципове зауваження. Перша вимога протирічить п.4.10.3 Правил ринку, який передбачає подання пропозицій на весь обсяг балансуєчої енергії на розвантаження. Крім того, вона дозволяє різні тлумачення, що наражає на ризик утиску прав виробників та спорів між виробниками та ОСП Друга вимога є по суті зобов'язанням виробників тримати 5% резерви на завантаження та розвантаження у всіх розрахункових періодах. Такі резерви надаватимуться безоплатно, що протирічить п.1 та п.9 статті 69 Закону, відповідно до яких ОСП має купувати допоміжні послуги (ДП) на ринкових, прозорих та конкурентних засадах. Це також знижуватиме загальну ефективність виробництва електроенергії, оскільки резерви примусово надаватимуться і ефективним, і не ефективним генеруючим обладнанням. Обидві умови також певною мірою обмежуватимуть ОСП в обсягах балансуєчої</p>

енергії, що знаходиться у його розпорядженні, (наприклад, відхилятимуться заявки на обсяги навантаження та розвантаження менше 5%).

4.18.6. Обсяг наданої балансуєної електричної енергії для відповідної ОРЧ визначається відповідно до обсягу, зазначеного у пропозиції, та відношення часу дії команди в такій ОРЧ та ОРЧ, яке розраховується за формулою

$$K_{e,z,rtu} = \frac{m_{rtu}^{end} - m_{act}}{RTU},$$

якщо $m_{act} \in rtu$; $m_{deact} \in rtu + n$
або

$$K_{e,z,rtu} = \frac{m_{deact} - m_{act}}{RTU},$$

якщо $m_{act} \in rtu$ та $m_{deact} \in rtu$,
або

$$K_{e,z,rtu} = \frac{m_{deact} - m_{rtu}^{start}}{RTU},$$

якщо $m_{act} \in rtu - n$ та $m_{deact} \in rtu$, $K_{e,z,rtu} = 1$,
в усіх rtu . для яких $m_{rtu}^{start} > m_{act}$ та $m_{rtu}^{end} < m_{deact}$:

де $K_{e,z,rtu}$ – коефіцієнт активації, який дорівнює долі активованого обсягу пропозиції на балансуєний ринок для рРВЧ від повного обсягу поданої на балансуєний ринок пропозиції;

m_{act} – хвилина початку виконання диспетчерської команди, хв;
 m_{rtu}^{start} – перша хвилина rtu , хв;
 m_{rtu}^{end} – остання хвилина rtu , хв;
 m_{deact} – хвилина закінчення виконання диспетчерської команди, хв;
RTU – одиниця реального часу – 15 хв;
 rtu – порядковий номер одиниці реального часу.

4.18.6. Обсяг наданої балансуєної електричної енергії для відповідної ОРЧ визначається відповідно до обсягу, зазначеного у пропозиції, та відношення часу дії команди в такій ОРЧ та ОРЧ, яке розраховується за формулою

$$K_{e,z,rtu} = \frac{m_{rtu}^{end} - m_{act}}{RTU} * K_{акц},$$

якщо $m_{act} \in rtu$; $m_{deact} \in rtu + n$
або

$$K_{e,z,rtu} = \frac{m_{deact} - m_{act}}{RTU} * K_{акц},$$

якщо $m_{act} \in rtu$ та $m_{deact} \in rtu$,
або

$$K_{e,z,rtu} = \frac{m_{deact} - m_{rtu}^{start}}{RTU} * K_{акц},$$

якщо $m_{act} \in rtu - n$ та $m_{deact} \in rtu$,

$$K_{e,z,rtu} = * K_{акц}$$

в усіх rtu , для яких $m_{rtu}^{start} > m_{act}$ та $m_{rtu}^{end} < m_{deact}$,

де $K_{e,z,rtu}$ – коефіцієнт активації, який дорівнює долі активованого обсягу пропозиції на балансуєний ринок для рРВЧ від повного обсягу поданої на балансуєний ринок пропозиції;

$K_{акц}$ – коефіцієнт акценту ОСП пропозиції ППБ (від 0 до 1), відн.од.;

m_{act} – хвилина початку виконання диспетчерської команди, хв;
 m_{rtu}^{start} – перша хвилина rtu , хв;
 m_{rtu}^{end} – остання хвилина rtu , хв;
 m_{deact} – хвилина закінчення виконання диспетчерської команди, хв;
RTU – одиниця реального часу – 15 хв;
 rtu – порядковий номер одиниці реального часу.

Принципове уточнення.

П.4.18.4 Правил ринку передбачає можливість акценту ОСП всього або частини обсягу пропозиції ППБ на балансуєну енергію. Відповідно, можливість часткового акценту пропозиції пропонується врахувати у всіх формулах визначення коефіцієнту активації $K_{e,z,rtu}$ шляхом використання множника $K_{акц}$ (коефіцієнту акценту ОСП пропозиції ППБ), що може змінюватись від 0 (відмова від пропозиції) до 1 (повний акцент пропозиції).

5.17.2. Списання/нарахування за небаланс зазначається у грн. без ПДВ з точністю до двох знаків після коми та визначається за формулою

$$CIEQ_{b,z,t} = \begin{cases} IEQ_{b,z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} > 0, \\ IEQ_{b,z,t} \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} = 0, \end{cases}$$

5.17.2. Списання/нарахування за небаланс зазначається у грн. без ПДВ з точністю до двох знаків після коми та визначається за формулою

$$CIEQ_{b,z,t} = \begin{cases} IEQ_{b,z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} > 0, \\ IEQ_{b,z,t} \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} = 0, \end{cases}$$

де $PDAM_{z,t}$ - визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт*год;

K^{im} - коефіцієнт ціни небалансу, який становить:

1) 5 % – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t складає до 5 % (включно) абсолютного значення різниці між зареєстрованими в СУР сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t;

2) 25 % – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t складає від 5 % до 15 % абсолютного значення різниці між зареєстрованими в електронній платформі ОСП сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t;

3) 50 % – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t складає від 15 % до 30 % абсолютного значення різниці між зареєстрованими в електронній платформі ОСП сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t;

4) 90 % – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t більше ніж 30 % абсолютного значення різниці між зареєстрованими в електронній платформі ОСП сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t.

Коефіцієнт небалансу для гарантованого покупця визначається на рівні 5% незалежно від обсягу його небалансів електричної енергії протягом розрахункового періоду t.

Позитивне значення $SIEQ_{b,z,d}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР), незалежно від напрямку небалансу електричної енергії системи.

6.1.12. Якщо СВБ несе відповідальність за баланс інших

де $PDAM_{z,t}$ - визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт*год;

K^{im} - коефіцієнт ціни небалансу, який становить:

1) 5 % – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t складає до 5 % (включно) абсолютного значення різниці між зареєстрованими в СУР сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t;

2) 15% – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t складає від 5 % до 15 % абсолютного значення різниці між зареєстрованими в електронній платформі ОСП сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t;

3) 30 % – у випадку, коли обсяг небалансу електричної енергії протягом розрахункового періоду t більше ніж 15 % абсолютного значення різниці між зареєстрованими в електронній платформі ОСП сальдованими обсягами купівлі електричної енергії на РДД, РДН, ВДР і зареєстрованими сальдованими обсягами продажу електричної енергії на РДД, РДН, ВДР у розрахунковому періоді t.

Коефіцієнт небалансу для гарантованого покупця визначається на рівні 5% незалежно від обсягу його небалансів електричної енергії протягом розрахункового періоду t.

Позитивне значення $SIEQ_{b,z,d}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР), незалежно від напрямку небалансу електричної енергії системи.

Виключити.

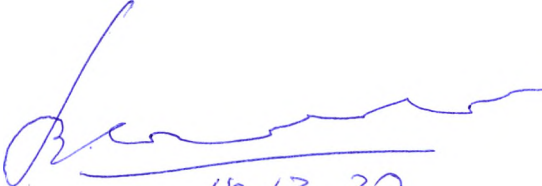
Принципове зауваження.

Асоціація підтримує посилення стимулів до мінімізації власних небалансів учасниками ринку, проте вважає, що ці стимули мають залишатись в розумних межах, тим більш, що запропонована зміна формули визначення ціни небалансу (п.5.13.3 Правил ринку) теж посилює відповідальності за небаланс.

Редакційне уточнення.

<p>учасників ринку у складі її балансуєної групи, фінансова гарантія для такої СВБ розраховується як сумарна фінансова гарантія для всіх учасників ринку, які входять до складу її балансуєної групи. При цьому, СВБ, яка несе відповідальність за баланс інших учасників ринку у складі її балансуєної групи, повинна забезпечити можливість розрахунку з ОСП за зобов'язаннями за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в цього СВБ в результаті його участі на балансуєному ринку у відповідний торговий день d.</p>		<p>Пункт є незрозумілим і щонайменше дублює інші норми. Зокрема, фінансова гарантія СВБ розраховується відповідно до п.б.1.11.</p>
<p>6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ. У випадку, коли СВБ несе відповідальність за баланс інших учасників ринку у складі її балансуєної групи, СВБ повинна забезпечити можливість розрахунку з ОСП за зобов'язаннями за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в цієї СВБ в результаті її участі на балансуєному ринку у відповідний торговий день d.</p>	<p>6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ. Виключити.</p>	<p>Редакційне зауваження. Необхідність у 2 абзаці відсутня. За визначенням СВБ несе відповідальність за членів ринку, що входять до балансуєної групи і має розраховуватись з ОСП на небаланси групи.</p>
<p>6.2.3. Фінансова гарантія, яка надається у вигляді гарантії банку повинна відповідати таким вимогам: 1) бути безвідкличною гарантією, умови якої не можуть бути змінені і яка може бути припинена банком-гарантом згідно з заявою учасника ринку за погодження з АР; 2) бути безумовною гарантією, за якою банк-гарант у разі порушення учасником ринку свого зобов'язання, забезпеченого такою гарантією, сплачує кошти ОСП (АР) за першою його вимогою без подання будь-яких інших документів (крім документів, що підтверджують повноваження особи, яка підписала вимогу щодо здійснення платежу за такою гарантією, а також підтверджують достовірність підпису такої особи) або виконання будь-яких інших умов. 3) повинна враховувати випадки можливості використання такої банківської гарантії ОСП, коли учасник ринку, який надає банківську гарантію, вступає до балансуєної групи іншого учасника ринку і, таким чином, передає відповідальність за свої небаланси цієї СВБ</p>	<p>6.2.3. Фінансова гарантія, яка надається у вигляді гарантії банку повинна відповідати таким вимогам: 1) бути безвідкличною гарантією, умови якої не можуть бути змінені і яка може бути припинена банком-гарантом згідно з заявою учасника ринку за погодження з АР; 2) бути безумовною гарантією, за якою банк-гарант у разі порушення учасником ринку свого зобов'язання, забезпеченого такою гарантією, сплачує кошти ОСП (АР) за першою його вимогою без подання будь-яких інших документів (крім документів, що підтверджують повноваження особи, яка підписала вимогу щодо здійснення платежу за такою гарантією, а також підтверджують достовірність підпису такої особи) або виконання будь-яких інших умов. 3) повинна враховувати випадки можливості використання такої банківської гарантії ОСП за попередньою згодою учасника ринку, коли учасник ринку, який надає банківську гарантію, вступає до балансуєної групи іншого учасника ринку і, таким чином, передає відповідальність за свої небаланси цієї СВБ.</p>	<p>Принципове уточнення. Вбачається, що дозвіл на використання ОСП власної фінансової гарантії учасником ринку, який передав відповідальність за свій небаланс іншій СВБ, має розглядатись як право цього учасника ринку, а не його обов'язок, оскільки відповідальність перед ОСП щодо врегулювання небалансів балансуєної групи за визначенням несе саме СВБ. В іншому випадку, умова створює додаткові ризики для учасників ринку і може певним чином обмежувати створення балансуєних груп.</p>

<p>Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії</p> <p>1.10. На час призупинення дії цього Договору ОСП має право на використання коштів учасника ринку, внесених на рахунок фінансових гарантій ОСП, для забезпечення фінансової відповідальності за небаланси іншої СВБ, з якою учасник ринку уклав договір щодо участі в балансуючій групі. Порядок і умови розрахунків між учасником ринку та цією СВБ визначаються договором щодо участі в балансуючій групі</p>	<p>Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії</p> <p>1.10. На час призупинення дії цього Договору ОСП має право на використання коштів учасника ринку, внесених на рахунок фінансових гарантій ОСП, для забезпечення фінансової відповідальності за небаланси іншої СВБ, з якою учасник ринку уклав договір щодо участі в балансуючій групі, за попередньою згодою цього учасника ринку. Порядок і умови розрахунків між учасником ринку та цією СВБ визначаються договором щодо участі в балансуючій групі</p>	<p>Принципове уточнення. Див.обґрунтування до п.6.2.3.</p>
<p>Типовий договір про участь у балансуючому ринку</p> <p>2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми всіх платежів, здійснених ОСП на користь ППБ та ППБ на користь ОСП протягом дії цього Договору за придбані і продані обсяги електричної енергії на балансуючому ринку відповідно до умов цього Договору. За підсумками місяця визначається індикативна величина – середньозважена ціна балансуючої електричної енергії за розрахунковий місяць (грн/МВт·год з точністю до дев'яти знаків після коми), яка розраховується шляхом ділення загальної вартості балансуючої електричної енергії на загальний обсяг балансуючої електричної енергії.</p>	<p>Типовий договір про участь у балансуючому ринку</p> <p>2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми всіх платежів, здійснених ОСП на користь ППБ та ППБ на користь ОСП протягом дії цього Договору за придбані і продані обсяги електричної енергії на балансуючому ринку відповідно до умов цього Договору. За підсумками місяця визначаються індикативні величини – середньозважені ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за розрахунковий місяць (грн/МВт·год з точністю до дев'яти знаків після коми), які розраховуються шляхом ділення вартості балансуючої електричної енергії на завантаження і розвантаження, відповідно, на загальний обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження і розвантаження.</p>	<p>Редакційне уточнення. Середньозважена ціна всієї балансуючої енергії є поганим індикативом, на відміну від середньозважених цін балансуючої енергії на завантаження та розвантаження.</p>


18.12.20