



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про надання пропозицій

Шановні колеги!

Відповідно до оприлюднення проєкту, 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» стосовно особливостей роботи операторів установок зберігання енергії на ринку електричної енергії та використання установок зберігання енергії учасниками ринку електричної енергії, надаємо пропозиції змін до вказаного документу.

В електронному вигляді матеріали надані на електронні адреси rokhvadze@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Висловлюємо готовність до будь-якої допомоги при опрацюванні зазначених документів та звертаємось з проханням максимально долучати представників НЕК «Укренерго» до такого обговорення.

Додаток: Пропозиції до проєкту на 16 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з ринкових операцій

Вишневецький М.В.

Гальченко 249 10 37



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневецький Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/40130

від 15.09.2022

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Правил ринку

Проект змін до Правил ринку	Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможливує відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг.</p> <p>...</p> <p>зареєстрована потужність — максимальна потужність, призначена для обмеження, що відповідає максимальному навантаженню, яке одиниця відпуску, або одиниця зберігання енергії, може нести тривалий час, як заявлено відповідним учасником ринку відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик;</p> <p>...</p> <p>заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації), або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, або оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами;</p> <p>...</p> <p>одиниця зберігання енергії - окрема установка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;</p> <p>одиниця надання послуг з балансування - окрема одиниця відбору, одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливості надавати послуги балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;</p> <p>одиниця надання допоміжних послуг - окрема одиниця відбору, одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, для якої визначено точку комерційного обліку, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги,</p>	<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>одиниця зберігання енергії - окрема електроустановка або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;</p> <p>...</p>	<p>Уточнення відповідно до п. 95² статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», установка зберігання енергії є електроустановкою, де відбувається зберігання енергії. Це також корелюється з визначеннями одиниць відпуску/відбору, вказаними в п. 1.1.2 Правил ринку.</p>

<p>що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;</p> <p>...</p>		
<p>1.8.2. АР не повинен мати у власності або на праві господарського відання чи користування генеруючі потужності. АР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.</p> <p>АР не повинен здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>АР забезпечує управління поточним рахунком із спеціальним режимом використання ОСП, відкритим в одному з уповноважених банків.</p>	<p>1.8.2. АР не повинен мати у власності або на праві господарського відання чи користування генеруючі потужності. АР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, експлуатувати одиниці зберігання енергії, крім випадків, передбачених Законом.</p> <p>АР не повинен здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>АР забезпечує управління поточним рахунком із спеціальним режимом використання ОСП, відкритим в одному з уповноважених банків.</p>	<p>Пропонуємо використовувати визначення одиниці зберігання енергії, передбачає наявність як одної УЗЕ, так і їх агрегованої групи. Тому відповідно до п. 4 статті 52 Закону України «Про ринок електричної енергії», в даному випадку доцільніше використовувати саме термін «одиниці зберігання енергії».</p>
<p>1.9.2. ОСП не має права провадити діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, крім як з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та врегулювання небалансів електричної енергії. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати купівлю/продаж електричної енергії з метою отримання прибутку.</p> <p>ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.</p>	<p>1.9.2. ОСП не має права провадити діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, крім як з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та врегулювання небалансів електричної енергії. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати купівлю/продаж електричної енергії з метою отримання прибутку.</p> <p>ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати одиниці зберігання енергії, крім випадків, передбачених Законом.</p>	<p>Аналогічно до п. 1.8.2</p>
<p>1.10.2. ОСП має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.</p>	<p>1.10.2. ОСП має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати одиниці зберігання енергії, крім випадків, передбачених Законом.</p>	<p>Аналогічно до п. 1.8.2</p>

<p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці або УЗЕ Вт.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії Вт.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	
<p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Вт. п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е або УЗЕ, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці або УЗЕ застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці або УЗЕ, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p> <p>(далі – за текстом)</p>	<p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Вт. п.е – установлена потужність одиниці відпуску е і одиниці зберігання енергії, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p> <p>(далі – за текстом)</p>	<p>Пропонуємо внести дані зміни для уніфікації термінології Правил ринку. Водночас зазначаємо, що при отриманні ліцензії, відповідно до Ліцензійних умов, визначається сукупна потужність електрогенеруючого обладнання ліцензіата, враховуючи це вважаємо, що в даному випадку теж буде доцільно використовувати термін «одиниця зберігання енергії».</p>
<p>2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці або УЗЕ Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ.</p>	<p>2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на</p>	<p>Аналогічно до п. 2.3.1</p>

	РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуючої групи такої СББ.	
3.1.5. ДП надаються як на обов'язкових, так і на добровільних засадах. Користувачі системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ , надають ДП ОСП на добровільних засадах.	3.1.5 Участь у ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі в ринку ДП.	Наразі формулювання пункту дещо застаріле. Пропозиція відобразити його в більш близькому до реальної ситуації на РДП вигляді.
4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуючому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуючому ринку виникає, якщо одиниця відбору або УЗЕ обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуючий ринок пропозиції на балансуючу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.	4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуючому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуючому ринку виникає, якщо одиниця відбору або одиниця зберігання енергії обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуючий ринок пропозиції на балансуючу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.	По аналогії з використанням тут терміну «одиниця відбору» має використовуватись і термін «одиниця зберігання енергії».
4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз: 1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії; 2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;	4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз: 1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії; 2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;	Узагальнено редакцію підпункту.

<p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p> <p>4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі/системі розподілу, що можуть впливати на середнє погодинне навантаження;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>	<p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p> <p>4) заплановані роботи на електроустановках учасників ринку, які можуть впливати на середнє погодинне навантаження всіх визначених типів одиниць;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>	
<p>4.5.1. ОСП здійснює прогноз відпуску для виробників ВДЕ. У частині здійснення прогнозу відпуску для виробників ВДЕ ОСП використовує таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані відпуску ВДЕ та статистичні дані в результаті їх обробки, згруповані за прогнозами погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо);</p> <p>2) історичні дані відпуску ВДЕ за аналогічних погодних умов, а також порівняльну статистику та взаємозалежність відпуску ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, і параметрів погодних умов;</p> <p>3) доступну потужність генеруючих одиниць ВДЕ та УЗЕ по технологіях виробництва та по географічних регіонах;</p> <p>4) прогнози по генеруючих одиницях ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом, подані згідно з главою 4.6 цього розділу;</p> <p>5) іншу інформацію, зібрану та/або повідомлену ОСП.</p>	<p>4.5.1. ОСП здійснює прогноз відпуску для виробників ВДЕ. У частині здійснення прогнозу відпуску для виробників ВДЕ ОСП використовує таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані відпуску ВДЕ та статистичні дані в результаті їх обробки, згруповані за прогнозами погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо);</p> <p>2) історичні дані відпуску ВДЕ за аналогічних погодних умов, а також порівняльну статистику та взаємозалежність відпуску ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, і параметрів погодних умов;</p> <p>3) доступну потужність одиниць відпуску по технологіях виробництва та по географічних регіонах;</p> <p>4) прогнози по генеруючих одиницях ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом, подані згідно з главою 4.6 цього розділу;</p> <p>5) іншу інформацію, зібрану та/або повідомлену ОСП.</p>	Узагальнення редакції підпункту.
Відсутня пропозиція	<p>4.8.2. Кожний графік відпуску/відбору подається ППБ за допомогою засобів та у формі, визначеній у главі 4.9 цього розділу, та повинен відображати рівень відпуску/відбору у МВт для кожної ОРЧ кожного розрахункового періоду, для якого подано графік відпуску/відбору.</p>	Відповідно до пункту 4.3.2 Правил ринку на балансуючому ринку ППБ зобов'язані вживати всіх необхідних заходів для забезпечення готовності їхнього устаткування до роботи відповідно до заявлених характеристик та, зокрема,

		подавати графіки відпуску/відбору і виконувати диспетчерські команди, видані ОСП. Тому пропонуємо замінити «виробництво/споживання» на «відпуск/відбір»
4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуючу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування .	4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуючу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування .	Дублювання на завантаження та на розвантаження .
5.14.2. (текст). Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою ... де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ — обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою (далі – за текстом)	5.14.2. (текст). Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою ...	Пунктом 1.1.2. Правил ринку визначено терміни, зокрема, одиниця надання послуг з балансування. Тому пропонуємо «одиниці постачання послуг з балансування» замінити на «одиниці надання послуг з балансування»
5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці е за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами:	5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці е за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами:	Ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК в грн/МВАр (Методика № 635).

1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в реальному часі одиницею **надання** ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою

$$PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons} \cdot f_{e,t}^{cons} \text{ та } PQSK_{e,t}^{gen (inject)} = QSK_{e,t}^{gen (inject) (i)} \cdot f_{e,t}^{gen (inject)},$$

д $QSK_{e,t}^{co}$ - обсяг ДП з регулювання напруги та реактивної
е потужності в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, вимірюваної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо постачання такої послуги;

$f_{e,t}^{cons}$ - коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиниці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;

2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за **умовний відбір та відпуск електричної енергії** з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

$$CQSK_{e,t} = (PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen (inject)}) \cdot Pr^{SK},$$

...

2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за умовний відбір та відпуск електричної енергії з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

$$CQSK_{e,t} = (PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen (inject)}) \cdot Pr^{SK},$$

д Pr^{SK} - ціна ДП з регулювання напруги та
е реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/ ~~MВт~~ **MВAr**·год;

<p> p_r^{SK} - ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/МВт·год; </p> <p> 3) сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за кожний розрахунковий період t ПДП р, який управляє/представляє декілька одиниць, обчислюється за формулою </p> $CQSK_{p,t} = \sum_{e \in E} CQSK_{e,t};$ <p> 4) щоденне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою </p> $CQSK_{p,d} = \sum_{t \in d} CQSK_{p,t};$ <p> 5) щомісячне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою </p> $CQSK_{p,m} = \sum_{d \in m} CQK_{p,d}.$ <p> Ця сума за місяць зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку допоміжних послуг А-Е. </p>		
<p> 5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці е за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами: </p> <p> 1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в реальному часі </p>	<p> 5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці е за надання такої послуги обчислюється за такими формулами: </p> <p> 1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в </p>	<p> Пунктом 1.1.2. Правил ринку визначено терміни, зокрема, одиниця надання допоміжних послуг. Тому пропонуємо «одиниці постачання допоміжних послуг» замінити на «одиниці надання допоміжних послуг». </p>

одиноцею надання ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою

$$PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons} \cdot f_{e,t}^{cons} \text{ та } PQSK_{e,t}^{gen (inject)} = QSK_{e,t}^{gen (inject) (i)} \cdot f_{e,t}^{gen (inject)},$$

д $QSK_{e,t}^{co}$ - обсяг ДП з регулювання напруги та реактивної
е потужності в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, виміряної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиноцею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо постачання такої послуги;

$f_{e,t}^{cons}$ - коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиноїці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиноцею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;

2) платіж одиноїці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за **умовний відбір та відпуск електричної енергії** з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

$$CQSK_{e,t} = (PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen (inject)}) \cdot Pr^{SK},$$

реальному часі одиноцею надання ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою

$$PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons} \cdot f_{e,t}^{cons} \text{ та } PQSK_{e,t}^{gen (inject)} = QSK_{e,t}^{gen (inject) (i)} \cdot f_{e,t}^{gen (inject)},$$

д $QSK_{e,t}^{cons}$ - обсяг ДП з регулювання напруги та
е реактивної потужності в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, виміряної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиноцею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо **надання** такої послуги;

$f_{e,t}^{cons}$ - коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиноїці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиноцею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;

...

<p> p_r^{SK} - ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/МВт·год; </p> <p> 3) сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за кожний розрахунковий період t ПДП p, який управляє/представляє декілька одиниць, обчислюється за формулою </p> $CQSK_{p,t} = \sum_{e \in E} CQSK_{e,t};$ <p> 4) щоденне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП p обчислюється за формулою </p> $CQSK_{p,d} = \sum_{t \in d} CQSK_{p,t};$ <p> 5) щомісячне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП p обчислюється за формулою </p> $CQSK_{p,m} = \sum_{d \in m} CQK_{p,d}.$ <p> Ця сума за місяць зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку допоміжних послуг А-Е. </p>		
<p> 5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування е у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t, в яких $INSTQ_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою </p>	<p> 5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці надання послуг з балансування е у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t, в яких $INSTQ_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою </p>	<p> Пунктом 1.1.2. Правил ринку визначено терміни, зокрема, одиниця надання послуг з балансування. Тому пропонуємо «одиниці постачання послуг з балансування» замінити на «одиниці надання послуг з балансування» </p>

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

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} > 0,1 \quad 0,$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} \leq 0,1$$

де $UNCDI_d$ – питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день d , грн/МВт·год;

A^{NBU} – облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день, відносні одиниці;

$PDM_{e,d}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |PDM_{e,z,t}|,$$

де $PDM_{e,z,t}$ – сума абсолютних значень відхилень **відпуску/відбору** активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,z,t} = \{INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, \text{ якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0, \\ \text{у всіх інших випадках}$$

$$\text{Якщо } |PDM_{e,z,t}| > |INSTQ_{e,z,t}|, \text{ то } PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$$

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

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} > 0,1 \quad 0,$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} \leq 0,1$$

де $UNCDI_d$ – питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день d , грн/МВт·год;

A^{NBU} – облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день, відносні одиниці;

$PDM_{e,d}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці **надання** послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці **надання** послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |PDM_{e,z,t}|,$$

де $PDM_{e,z,t}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці **надання** послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці **надання** послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,z,t} = \{INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, \text{ якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0, \\ \text{у всіх інших випадках}$$

$$\text{Якщо } |PDM_{e,z,t}| > |INSTQ_{e,z,t}|, \text{ то } PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$$

Додаток 6 до Правил ринку Порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг		
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанції, та/або одиниця зберігання енергії, та/або одиниці відбору (одиниці споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або одиниці зберігання енергії, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>По аналогії з використанням тут терміну «одиниця відбору» має використовуватись і термін «одиниця зберігання енергії».</p>
Додаток 2 до Договору про участь у балансуєчому ринку АКТ № _____ купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії		
Відсутня пропозиція	<p>6. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії, зазначеної у пунктах 1 та 3 цього Акта.</p>	<p>Редакційна правка (у відповідності до Акту купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії, який не містить пунктів 1.1 та 1.3)</p>
Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі		
Пропозиція відсутня	<p>2. Еталонний метод розрахунку</p> <p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p>	<p>Для реалізації повною мірою положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» від 15.02.2022 № 2046-ІХ пропонуємо внести зміни до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної</p>

	$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max(0; \frac{W_e^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i) - W_{e.O3E.vidb}^i),$ <p>де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку i, у якому діє команда диспетчера;</p> <p>$W_{EOB}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, та в якому не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії;</p> <p>$W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, та в якому не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиницею зберігання енергії, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку i, в якому діє диспетчерська команда;</p> <p>W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку i, в якому діє команда диспетчера.</p> <p>$W_{e.O3E.vidb}^i$ – обсяг відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії одиниці відпуску ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку i, у якому діє команда диспетчера</p>	<p>енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, яка є додатком 8 до Правил ринку.</p> <p>Наданими пропозиціями передбачено уникнення подвійного нарахування оператором системи передачі за послугу зі зменшення навантаження виробнику ВДЕ за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, а також гарантованим покупцем за «зеленим» тарифом, оскільки у випадку надання команди оператором системи передачі із зменшення навантаження виробнику, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, такий виробник може відібрати електричну енергію з власних електроустановок УЗЕ і в подальшому відпустити в мережу по «зеленому» тарифу.</p> <p>Також з метою запобігання у результаті розрахунку у деяких періодах часових рядів від’ємних значень, додана функція «MAX», що повертає найбільше значення з набору значень (як у розрахунковому методі).</p>
Пропозиція відсутня	<p>2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської</p>	<p>Обґрунтування наведено у п.2 Методики розрахунку обсягу не</p>

	<p>команди, надавались інші команди на зменшення навантаження, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, в якому не надавались диспетчерські команди та не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії. Якщо під час розрахунку обсягу відпуску для базового періоду часового ряду даних комерційного обліку i_0 значення $W_e^{i_0}$ або $W_{EOB}^{i_0}$ дорівнюють «0», то застосовується розрахунковий метод розрахунку.</p>	<p>відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі.</p>
Пропозиція відсутня	<p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</p> <p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max(0; W_e^{i_0} - \max(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i) - W_{e.O3E.vidb}^i).$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею у періоді часового ряду даних</p>	<p>Обґрунтування наведено у п.2 Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі.</p>

комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера та **не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії**, кВт·год;

Продовження додатка 8

W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера та **не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії**, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.

3.3. Якщо період обмеження для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) перевищує одну годину та неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку i_0 визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби, **та не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії**.

Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні – відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.

Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308		
<p>1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>ID - ідентифікаційний номер учасника ринку;</p> <p>КЕП - кваліфікований електронний підпис;</p> <p>ОЗЕ – оператор установки зберігання енергії;</p> <p>ОСП - оператор системи передачі; ОСР - оператор системи розподілу.</p>	<p>1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>ID - ідентифікаційний номер учасника ринку;</p> <p>КЕП - кваліфікований електронний підпис;</p> <p>ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії;</p> <p>ОСП - оператор системи передачі;</p> <p>ОСР - оператор системи розподілу.</p>	<p>Пропонуємо прийняти скорочення по перших літерах терміну «оператор установки зберігання енергії», тобто ОУЗЕ, для приведення у відповідність до змін до Правил ринку.</p>
<p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p>	<p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p>	<p>Для приведення у відповідність до змін до Правил ринку.</p>

15.09.2022 № 01/23/231
На № _____ від _____


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

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», оприлюдненому на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Просимо врахувати пропозиції товариства під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на __ арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю


О.Ю.Бова

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**

Чинна редакція	Зміст положень проекту постанови	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307			
I. Загальні положення			
1.1. Визначення термінів			
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>... декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможлиблює виробництво електричної енергії та/або надання допоміжних послуг такою одиницею відпуску;</p> <p>... одиниця надання послуг з балансування - окрема одиниця відбору або одиниця відпуску, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливості надавати послуги балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;</p>	<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>... декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможлиблює відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг.</p> <p>... одиниця зберігання енергії - окрема установка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;</p>	<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>... декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможлиблює відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг.</p> <p>... одиниця зберігання енергії - окрема установка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання електричної енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;</p>	<p>У відповідності до Протоколу ПР 11-21 від 19 листопада 2021 року засідання робочої групи з підготовки змін до Правил ринку НЕК «Укренерго» підготовлені та направлені до НКРЕКП зміни до Правил ринку, які передбачають видалити розділ VIII з Правил ринку враховуючи, що даний розділ Правил ринку використовується 1-3% учасників ринку електричної енергії. Оскільки, в роботі диспетчер використовує безпосередньо графіки відпуску/відбору, що передбачені Розділом IV Правил ринку.</p> <p>Посилання на сайт НЕК «Укренерго»: https://ua.energy/wp-content/uploads/2021/11/PR_11-21_vid_19_lystopada_2021_roku.pdf.</p> <p>Генерація подає до НЕК «Укренерго» інформацію в форматі диспетчерських заявок щодо обмеження доступної потужності та відповідні зміни</p>

			графіку фізичного відпуску і пропозицій на балансуєчу електричну енергію, які відповідають вимогам пункту 8.1 Правил ринку та є підставою для зміни максимальних та мінімальних навантажень у графіку фізичного відпуску та, відповідно, пропозицій на балансуєчу електричну енергію.
3.11. Кваліфікаційні критерії ПДП			
3.11.2. На період дії декларації про неготовність ПДП можуть подавати пропозиції на надання ДП із забезпечення аРВЧ тільки на обсяг робочої потужності кожної генеруючої одиниці відповідно до такої декларації про неготовність та її заявлених характеристик.	3.11.2. На період дії декларації про неготовність ПДП можуть подавати пропозиції на надання ДП із забезпечення аРВЧ тільки на обсяг робочої потужності кожної одиниці надання ДП відповідно до такої декларації про неготовність та її заявлених характеристик.	3.11.2. На період обмеження доступної потужності ПДП можуть подавати пропозиції на надання ДП із забезпечення аРВЧ тільки на обсяг робочої потужності кожної одиниці надання ДП відповідно до інформації щодо обмеження доступної потужності.	Обґрунтування наведене вище.
4.3. Обов'язки ОСП та учасників ринку на балансуєчому ринку			
4.3.3. Для кожного випадку одразу після виникнення події, що призвела до зміни доступної потужності, ППБ повинні подавати декларації про неготовність ОСП.	Пропозиції відсутні	4.3.3. Для кожного випадку одразу після виникнення події, що призвела до зміни доступної потужності, ППБ повинні подавати інформацію щодо обмеження доступної потужності ОСП.	Обґрунтування наведене вище.
4.11. Формат пропозицій на балансуєчу електричну енергію			
4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного	4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на	4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного	

<p>цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєної електричної енергії на завантаження/на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці відпуску.</p>	<p>завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєної електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.</p>	<p>цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєної електричної енергії на завантаження та на розвантаження на відбір та відпуск та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.</p>	<p>Гармонізація з термінами вживаними в Кодексі системи передачі.</p>
<p>4.13. Наслідки неподання пропозицій на балансуєну електричну енергію</p>			
<p>4.13.2. У такому випадку система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєну електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:</p> <p>1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєної електричної енергії;</p> <p>2) якщо ППБ є диспетчеризованим навантаженням з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції</p>	<p>4.13.2. У такому випадку СУР повинна автоматично створити пропозиції на балансуєну електричну енергію (що маркуються як створені СУР) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:</p> <p>1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєної електричної енергії;</p> <p>2) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відбору з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєну</p>	<p>4.13.2. У такому випадку СУР повинна автоматично створити пропозиції на балансуєну електричну енергію (що маркуються як створені СУР) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:</p> <p>1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєної електричної енергії;</p> <p>2) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відбору з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для</p>	<p>Пропонуємо залишити пункт 4.13.2, оскільки не зрозуміли підстави його виключення.</p>

<p>на балансуючу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p> <p>3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;</p> <p>4) якщо ППБ є генеруючою одиницею ВДЕ, система управління ринком створює пропозиції на балансуючу електричну енергію для таких генеруючих одиниць, якщо існує зобов'язання для такої одиниці подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію через замовлені в неї резерви.</p>	<p>електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p> <p>3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;</p> <p>4) для ППВДЕ СУР створює пропозиції на балансуючу електричну енергію, якщо для ППВДЕ існує зобов'язання подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію через замовлені в неї резерви.</p> <p>5) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею зберігання з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуючу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p>	<p>того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуючу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p> <p>3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;</p> <p>4) для ППВДЕ СУР створює пропозиції на балансуючу електричну енергію, якщо для ППВДЕ існує зобов'язання подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію через замовлені в неї резерви.</p> <p>5) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею зберігання з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуючу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p>	
<p>4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуючу електричну енергію</p>			
<p>Положення відсутнє</p>	<p>4.14.8. Для перевірки пропозицій на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею зберігання енергії,</p>	<p>4.14.8. Для перевірки пропозицій на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею зберігання енергії, ураховуються</p>	<p>Обґрунтування наведене вище.</p>

	<p>ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:</p> <p>1) актуальні декларації про неготовність;</p> <p>2) мінімальна та максимальна потужність відбору УЗЕ;</p> <p>3) мінімальна та максимальна потужність відпуску УЗЕ;</p> <p>4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії.</p>	<p>такі дані стосовно пропонованих обсягів:</p> <p>1) актуальні декларації про неготовність;</p> <p>2) мінімальна та максимальна потужність відбору УЗЕ;</p> <p>3) мінімальна та максимальна потужність відпуску УЗЕ;</p> <p>4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії.</p>	
VIII. Готовність генеруючих одиниць, одиниць надання допоміжних послуг та техніко-економічні декларації			
8.1. Декларація про неготовність			
8.1.1. Положення цієї глави застосовуються до учасників ринку, що представляють генеруючі одиниці. Гарантований покупець не зобов'язаний подавати декларації про неготовність для генеруючих одиниць, що він представляє.	8.1.1. Положення цієї глави застосовуються до учасників ринку, що представляють генеруючі одиниці та/або одиниці надання допоміжних послуг . Гарантований покупець не зобов'язаний подавати декларації про неготовність для генеруючих одиниць, що він представляє.	Вилучити.	Обґрунтування наведене вище.
8.1.2. У разі виходу з ладу виключно через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою генеруючої одиниці, що повністю або частково унеможливило виробництво електричної енергії та/або надання ДП генеруючою одиницею, відповідний учасник ринку після появи такої обставини якнайшвидше надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня або торгових днів, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної потужності в	8.1.2. У разі виходу з ладу виключно через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою генеруючої одиниці, що повністю або частково унеможливило відпуск/відбір електричної енергії та/або надання ДП генеруючою одиницею та/або одиницею надання допоміжних послуг відповідний учасник ринку після появи такої обставини якнайшвидше надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня або торгових днів, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної	Вилучити.	

кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.	потужності в кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.		
8.1.3. Декларації про неготовність повинні містити перелік причин, що призвели до неготовності.	Пропозиції відсутні	Вилучити	
8.1.4. Актуальна інформація, подана в деклараціях про неготовність до закриття воріт для повідомлення фізичного відпуску/відбору (9:00 за день до торгового дня d), визначає доступну потужність генеруючих одиниць. Декларація про неготовність, подана після закриття воріт для подання відповідних графіків фізичного відпуску/відбору на торговий день, на який заявлена повна або часткова неготовність, не є підставою для подання нових графіків фізичного відпуску/відбору та не призводить до зміни фінансових зобов'язань учасника ринку.	8.1.4. Актуальна інформація, подана в деклараціях про неготовність до закриття воріт для повідомлення фізичного відпуску/відбору (9:00 за день до торгового дня d), визначає доступну потужність генеруючих одиниць та одиниць надання допоміжних послуг . Декларація про неготовність, подана після закриття воріт для подання відповідних графіків фізичного відпуску/відбору на торговий день, на який заявлена повна або часткова неготовність, не є підставою для подання нових графіків фізичного відпуску/відбору та не призводить до зміни фінансових зобов'язань учасника ринку.	Вилучити.	
8.1.5. Строк дії декларацій про неготовність повинен дорівнювати кількості розрахункових періодів, перерахованих у них. Такі декларації є дійсними до закінчення їх строку дії, якщо вони не будуть скасовані (відкликані) раніше відповідними учасниками ринку. Декларація перестає бути дійсною до закінчення її строку дії, якщо ОСП скасовує таку декларацію про неготовність згідно з положеннями пункту 8.2.2 глави 8.2 цього розділу.	Пропозиції відсутні	Вилучити	

8.1.6. Строк дії декларацій про неготовність не має стосуватися періоду часу, що передував часу подання таких декларацій про неготовність.	Пропозиції відсутні	Вилучити	
8.2. Неналежне подання декларацій про неготовність			
8.2.1. ОСП у межах компетенції відповідно до Закону зобов'язаний перевірити, чи є подана декларація про неготовність достовірною, правильною і відповідає вимогам цих Правил та Кодексу системи передачі. З цією метою після попереднього письмового повідомлення, що визначає об'єктивно необхідні строки, учасники ринку, які подали декларацію про неготовність, зобов'язані надати документи, звіти або будь-які інші необхідні докази ОСП, а також надати ОСП доступ до своїх приміщень. ОСП надає свій висновок обов'язкового характеру, що повинен бути повідомлений учаснику ринку та Регулятору.	Пропозиції відсутні	Вилучити	
8.2.2. ОСП має право за обґрунтованим рішенням, повідомленим учаснику ринку, скасувати декларацію про неготовність, строк дії якої не закінчився, або вважати неправомірною декларацію, строк дії якої закінчився, якщо виявляє, що така декларація не відповідає дійсності та/або є неправильною або була подана з порушенням вимог	Пропозиції відсутні	Вилучити	

<p>цих Правил. Протягом п'яти діб з дати отримання такого рішення учасник ринку має право оскаржити ОСП рішення про скасування декларації про неготовність. ОСП приймає остаточне обґрунтоване рішення щодо такого оскарження впродовж п'яти робочих днів з моменту подачі оскарження. У разі неспроможності сторін дійти згоди подальше вирішення суперечки відбувається у встановленому законодавством порядку. Остаточне рішення щодо оскарження повідомляється в письмовій формі учаснику ринку.</p>			
<p>8.2.3. У випадку прийняття рішення щодо скасування декларації про неготовність або визнання такої декларації неприйнятною ОСП повинен повідомити про це ОР та Регулятора.</p>	Пропозиції відсутні	Вилучити	
<p>8.3. Повідомлення про намір зупинити нормальне функціонування генеруючих одиниць</p> <p>Якщо учасник ринку має намір зупинити нормальне функціонування генеруючої одиниці або вивести з експлуатації генеруючу одиницю, або призупинити її роботу на певний період, то він щонайменше за 6 місяців до бажаної дати припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці подає ОСП декларацію про намір зупинити нормальне функціонування з докладним</p>	Пропозиції відсутні	Вилучити	

викладенням причин, дати зупинення нормальної роботи генеруючої одиниці і періоду, протягом якого така робота буде зупинена. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.			
8.4. Техніко-економічна декларація ППБ, який представляє генеруючу одиницю			
8.4.1. ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих генеруючих одиниць та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути.	8.4.1. ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути.	Вилучити.	Обґрунтування наведене вище.
8.4.2. Зазначена інформація є необхідною для оцінки енергетичного балансу (наприклад, випадки необхідності додаткового резерву), а також для планування оцінки балансу системи (зокрема відхилення напруги і системні обмеження). Таким чином, інформація повинна бути доступна для кожної ТКО.	Пропозиції відсутні	Вилучити.	
8.4.3. Якщо положення, що містяться в цій главі, не узгоджуються з положеннями Кодексу системи передачі, при врегулюванні відносин, описаних у цій главі, застосовуються положення цих Правил.	Пропозиції відсутні	Вилучити.	
8.4.4. Інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуєчому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для	Пропозиції відсутні	Вилучити.	

вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил.			
8.4.5. Техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації.	Пропозиції відсутні	Вилучити.	
8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності: 1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі: неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх; 2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі: неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх; 3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі: мінімальний нульовий час: гг:хх; 4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом	8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності: 1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі: неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх; 2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі: неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх; 3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі: мінімальний нульовий час: гг:хх; 4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття	Вилучити.	

<p>прийняття пропозиції від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) у МВт.</p>	<p>пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для одиниці надання послуг з балансування декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) у МВт.</p>	
<p>8.4.7. Для генеруючої одиниці техніко-економічна декларація повинна містити такі швидкісні параметри:</p> <p>1) швидкість на завантаження (МВт/хв) від 0 до МТРГ;</p> <p>2) швидкість на завантаження (МВт/хв) вище МТРГ;</p> <p>3) швидкість на розвантаження з рівня (МВт/хв) вище МТРГ до МТРГ;</p> <p>4) швидкість на розвантаження (МВт/хв) від МТРГ до 0.</p>	<p>8.4.7. Для одиниці надання послуг з балансування техніко-економічна декларація повинна містити такі швидкісні параметри:</p> <p>1) швидкість на завантаження (МВт/хв) від 0 до МТРГ;</p> <p>2) швидкість на завантаження (МВт/хв) вище МТРГ;</p> <p>3) швидкість на розвантаження з рівня (МВт/хв) вище МТРГ до МТРГ;</p> <p>4) швидкість на розвантаження (МВт/хв) від МТРГ до 0.</p>	Вилучити.
<p>8.4.8. Техніко-економічна декларація повинна містити такі максимальні операційні обмеження, що пов'язані з гідростанціями та іншими технологіями, де є обмеження в паливі:</p> <p>1) максимальний обсяг постачання у МВт·год;</p> <p>2) максимальний період постачання у форматі: гг:хх.</p>	<p>8.4.8. Техніко-економічна декларація повинна містити такі максимальні операційні обмеження, що пов'язані з гідростанціями, УЗЕ та іншими технологіями, де є обмеження в паливі:</p> <p>1) максимальний обсяг постачання у МВт·год;</p> <p>2) максимальний період постачання у форматі: гг:хх.</p>	Вилучити
<p>8.4.9. Техніко-економічна декларація повинна містити такі вимоги, що є повідомленнями, необхідними учаснику ринку перед виконанням дій, передбачених Кодексом системи передачі:</p>	Пропозиції відсутні	Вилучити

1) повідомлення для відхилення від 0 у форматі: гг:хх; 2) повідомлення для надання пропозиції у форматі: гг:хх.			
8.4.10. Техніко-економічну декларацію може бути змінено в будь-який час. Вона також може бути змінена після прийняття ОСП остаточного повідомлення фізичного відпуску/відбору, але якщо зміна не вплине на умови, на яких остаточне повідомлення фізичного відпуску/відбору прийнято.	Пропозиції відсутні	Вилучити	
Додаток 7 до Правил ринку ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуєчому ринку			
5.4. ОСП зобов'язується: 8) подавати ОСП декларації про неготовність відповідно до Кодексу системи передачі одразу після виникнення події, яка призвела до зміни обсягів доступної потужності.	Пропозиції відсутні	5.4. ОСП зобов'язується: ... 8) подавати ОСП декларації про неготовність відповідно до Кодексу системи передачі одразу після виникнення події, яка призвела до зміни обсягів доступної потужності	
Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308			
I. Загальні положення			
1.1. Визначення основних термінів та понять			
1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ID - ідентифікаційний номер учасника ринку; КЕП - кваліфікований електронний підпис; ...	1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ID - ідентифікаційний номер учасника ринку; КЕП - кваліфікований електронний підпис; ОЗЕ – оператор установки зберігання енергії;	1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ID - ідентифікаційний номер учасника ринку; КЕП - кваліфікований електронний підпис;	Редакторське виправлення.

ОСП - оператор системи передачі; ОСР - оператор системи розподілу.	ОСП - оператор системи передачі; ОСР - оператор системи розподілу.	ОЗЕ ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії; ОСП - оператор системи передачі; ОСР - оператор системи розподілу.	
1.4. Учасники РДН/ВДР			
1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.	1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.	1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.	Редакторське виправлення.