**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ  
та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта –**

**«Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проекту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| 1) підпункти 2 та 3 пункту 1.3 замінити новими підпунктами 2 – 5 такого змісту:  «2) виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, за таких умов:  відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії;  у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;  наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку);  3) виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, за таких умов:  відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від його власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання;  наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  4) виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії за таких умов:  відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання;  наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  5) **іншими** виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов:  відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок;  наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;». | **ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»**  **Пропозиції: підпункт 5 викласти в такій редакції:**  «5) **~~іншими~~** виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов:  відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок;  наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;».  *Обґрунтування*: з огляду на зазначене, пропонуємо внести корективи в поточну редакцію проєкту, тим самим врахувавши інтереси малих виробників, що дозволить зменшити адміністративне навантаження на невиликих виробників електроенергії та стимулюватиме розвиток УЗЕ невеликої потужності.  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  **Пропозиції: підпункт 5 викласти в такій редакції:**  5) іншими виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов:  відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок;  наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;**~~».~~**  *Обґрунтування*: редакційна правка | **Не враховано.**  **Пропозиція не узгоджується з вимогами абз.3 часини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до якої: «**Крім випадків, визначених [частиною восьмою](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19#n2699) статті 71 цього Закону, виробник має право здійснювати відбір електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9).»  **Не враховано**  **Запропонована правка не відповідає дотриманню вимог нормопроектної техніки.** |
| 1. пункт 1.4 після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п’ятим такого змісту:   «номінальна (встановлена) потужність установки зберігання електричної енергії – максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою установка зберігання електричної енергії технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії (визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які визначаються заводом-виробником).». | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  **Пропозиції: новий абзац п’ятий пункту 1.4 виключити**  *Обґрунтування*: пунктом 1.4 Кодексу системи передачі наразі передбачено термін: «номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (P nom.) - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії».  Таким чином, наразі номінальна (встановлена) потужність УЗЕ згідно з КСП може бути визначена **за найбільшим** показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які визначаються заводом-виробником.  Зазначений термін концептуально відрізняється від вже наявного терміну у КСП, що може спричинити правову колізію.  З метою уникнення правової колізії пропонуємо розглянути питання щодо внесення відповідних змін до терміну, визначеному КСП.  Окремо зазначаємо, що у наступному абзаці: "Інші визначення та терміни вживаються в цих Ліцензійних умовах у значеннях, наведених у ...[Кодексі системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0309874-18#n23), затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі),...".  **УВЕА»**  **Пропозиції: новий абзац п’ятий пункту 1.4 викласти в такій редакції:**  «**номінальна (встановлена) потужність установки зберігання електричної енергії – максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою установка зберігання електричної енергії технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії** (**~~визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які визначаються заводом-виробником~~**).».  *Обґрунтування*: *в запропонованій в проєкті редакції наявна колізія у визначенні номінальної потужності. Пропонуємо визначити, що потужність визначається заводом-виробником. Щоб визначення не відрізнялось від визначення в КСП.* | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |