



Кабінет Міністрів України

**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"**

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,  
E-mail: kanc-gp@gpce.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....  
На №.....від.....

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

☐ Щодо надання пропозицій до проекту  
рішення НКРЕКП ☐

ДП "Гарантований покупець" надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року №641", оприлюдненого 21.03.2025 на сайті НКРЕКП.

Додаток: на 11 стор.

Заступник директора  
з перспективних проєктів

Катерина ДАНИЛКОВА

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП  
"Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року №641"**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
<p align="center"><i>Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</i></p> <p>2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі, <b>по 2 примірники проєктів</b> цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи:</p> <p>...</p> <p>14) підтвердження реєстрації відповідної генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії.</p>		
	<p>2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі, по 2 примірники проєктів цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи:</p> <p>...</p> <p><b>14) підтвердження статусу користувача в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії та постанови НКРЕКП від 14.08.2024 №1475 Про затвердження форм заяв про створення облікового запису в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та про припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, інструкції щодо їх заповнення.</b></p>	<p>Гарантований покупець зіткнувся з ситуацією, коли не може задовільнити звернення ВДЕ (зокрема, ТОВ "ГРІНВЕЙ СОЛАР ГРУП") щодо заключення договорів з ВДЕ через неможливість ВДЕ зареєструвати генеруючі одиниці і відсутність юридичних прав вплинути на прискорення процесу їх реєстрації. У той же час, кожний день не підписання договорів несе збитки для інвестора в ВДЕ.</p> <p>Процес реєстрації генеруючої установки в реєстрі гарантій походження є завершальним етапом після включення відповідної генеруючої установки до Реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії. Таке</p>



		<p>включення до Реєстру ВДЕ відповідно до постанови НКРЕКП №2624 передбачає як від суб'єкта ВДЕ, так і від АКО та від оператора системи розподілу забезпечення наявності в центральній інформаційно-телекомунікаційній платформі Датахаб належної інформації (даних) щодо такого об'єкта електроенергетики. Інформацію по об'єкту для відповідної площадки ТКО здійснюється від суб'єкта до ОСР, обробляється ОСР та вноситься до платформи Датахаб. На підставі цієї інформації, що оновлюється АКО раз на місяць, Регулятором створюється і ведеться Реєстр ВДЕ. У той же час, реєстрація генеруючої установки у реєстрі гарантій походження здійснюється з урахуванням даних, внесених до реєстру ВДЕ. Відтак, при реєстрації ген одиниці в Реєстрі гарантій походження може втрачатися час більше одного – двох місяців. Тобто, виробник не завжди впливає на процес реєстрації його генеруючої одиниці в Реєстрі гарантій походження. Водночас, процес створення облікового запису суб'єктом в Реєстрі гарантій походження, який має намір укласти договір з гарантованим покупцем, на 90% залежить від нього, та може бути здійснений заздалегідь до укладення договору.</p>
Пункт відсутній в проєкті рішення	2.9. У разі якщо виробником за "зеленим" тарифом в установленому законодавством порядку введено в експлуатацію нову генеруючу одиницю і для такої генеруючої одиниці встановлений "зелений" тариф, виробник за "зеленим" тарифом	

	<p>має право на включення такої генеруючої одиниці до балансууючої групи гарантованого покупця.</p> <p>З цією метою виробник за "зеленим" тарифом направляє гарантованому покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4-7 пункту 2.2 цієї глави, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p>...</p> <p><del>підтвердження реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії.</del></p>	<p>На сьогодні, процедура реєстрації генеруючої установки виробника ВДЕ в реєстрі гарантій походження ускладнена організаційними та технічними недосконаlostями в процесі становлення, і поки лише на невелику частку залишить від дій виробника.</p>
<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України.</p> <p>Виробник за "зеленим" тарифом, генеруючі одиниці якого не перебувають у балансууючій групі гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати <b>2 примірники проєкту цього договору</b>, підписані зі свого боку, та такі документи:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до "зеленого" тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);</p>	<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України.</p> <p>Виробник за "зеленим" тарифом, генеруючі одиниці якого не перебувають у балансууючій групі гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати 2 примірники проєкту цього договору, підписані зі свого боку, та такі документи:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до "зеленого" тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);</p>	

<p>перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою-додатку 4 до типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>підтвердження реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії;</p> <p>документи, передбачені підпунктами 1 - 3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.</p>	<p>перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою-додатку 4 до типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p><del>підтвердження реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії;</del></p> <p>документи, передбачені підпунктами 1 - 3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.</p>	<p>На сьогодні, процедура реєстрації генеруючої установки виробника ВДЕ в реєстрі гарантій походження ускладнена організаційними та технічними недосконаlostями в процесі становлення, і поки лише на невелику частку залишить від дій виробника.</p>
<p>3.3. Гарантований покупець протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, повертає виробнику за "зеленим" тарифом підписаний зі свого боку примірник договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p><del>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за "зеленим" тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</del></p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p>		
<p><b>8.5. Обсяг відпуску електричної енергії установкою зберігання у складі генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії не враховується при визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії.</b></p>		
<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:</p> <p>обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких</p>		

<p>укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, <b>без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установкою зберігання енергії;</b></p> <p>обсягу проданої та купленої електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання <a href="#">пунктів 6 і 6<sup>1</sup></a> частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну розрахункову годину розрахункового місяця та місяця, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, або "зеленого" тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, при укладанні договору вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p>		
<p>12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі кожного другого робочого дня місяця, наступного за</p>		

<p>розрахунковим, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>1) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, відповідно до переліку, який наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави;</p> <p>2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях <b>без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установкою зберігання енергії</b>, кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць;</p> <p>3) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави.</p>		
<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT-FP}; W_{e,t}^{LIC-FP}; W_{e,t}^{MAR}),$ <p>де <math>W_{e,t}^{OUT-FP}</math> - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р, <b>без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установками зберігання, приєднаними до електричних мереж цієї генеруючої одиниці</b>, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p><math>W_{e,t}^{LIC-FP}</math> - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом</p>	<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT-FP}; W_{e,t}^{LIC-FP}; W_{e,t}^{MAR}),$ <p>де <math>W_{e,t}^{OUT-FP}</math> - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р, без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установками зберігання, <del>приєднаними до електричних мереж цієї генеруючої одиниці</del>, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p><math>W_{e,t}^{LIC-FP}</math> - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом</p>	<p>Відповідно до змін внесених ЗУ №4213 до ст.65 ч.4.</p>

ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC\_FP} = P_e^{LIC\_FP} \cdot h_t$$

де  $P_e^{LIC\_FP}$  - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;

$W_{e,t}^{MAR}$  - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT\_FP} - W_{e,t}^{UPLIC\_FP}}{W_{p,t}^{SUM\_OUT}}, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases}$$

де  $W_{p,t}^{MAR}$  - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії  $p$ , за розрахункову годину  $t$ , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC\_FP}$  - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{UPLIC\_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT\_FP} - W_{e,t}^{LIC\_FP}, \text{ якщо } W_{e,t}^{OUT\_FP} > W_{e,t}^{LIC\_FP} \\ 0, \text{ якщо } W_{e,t}^{OUT\_FP} \leq W_{e,t}^{LIC\_FP} \end{cases}$$

де  $W_{p,t}^{SUM\_OUT}$  - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями е продавця за

ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC\_FP} = P_e^{LIC\_FP} \cdot h_t$$

де  $P_e^{LIC\_FP}$  - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;

$W_{e,t}^{MAR}$  - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT\_FP} - W_{e,t}^{UPLIC\_FP}}{W_{p,t}^{SUM\_OUT}}, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases}$$

де  $W_{p,t}^{MAR}$  - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії  $p$ , за розрахункову годину  $t$ , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC\_FP}$  - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{UPLIC\_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT\_FP} - W_{e,t}^{LIC\_FP}, \text{ якщо } W_{e,t}^{OUT\_FP} > W_{e,t}^{LIC\_FP} \\ 0, \text{ якщо } W_{e,t}^{OUT\_FP} \leq W_{e,t}^{LIC\_FP} \end{cases}$$

де  $W_{p,t}^{SUM\_OUT}$  - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями е продавця за



<p>механізмом ринкової премії <math>p</math>, крім генеруючих одиниць <math>e</math>, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину <math>t</math>, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{SUM\_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT\_FP} - W_{e,t}^{UPPLIC\_FP}).$	<p>механізмом ринкової премії <math>p</math>, крім генеруючих одиниць <math>e</math>, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину <math>t</math>, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{SUM\_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT\_FP} - W_{e,t}^{UPPLIC\_FP}).$	
<p>Положення відсутнє в проєкті рішення</p>	<p><b>12.20. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати вартості послуги за механізмом ринкової премії за попередній розрахунковий період (місяць) протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</b></p> <p>При визначенні суми коштів для оплати здійснення остаточного місячного платежу вартості послуги за механізмом ринкової премії за попередній розрахунковий період (місяць) гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, отриманих гарантованим покупцем від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>Аналогічно п.11.4 Порядку, оскільки відповідно до ч.7 ст.65 Закону України «Про ринок електричної енергії» витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії є складовою вартості Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем і тобто є джерелом оплати гарантованим покупцем послуги за механізмом ринкової премії та залежить від рівня оплати ОСП.</p>
<p align="center"><b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</b> про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом</p>		
<p>Положення відсутнє в проєкті рішення</p>	<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><b>13) бути зареєстрованим користувачем реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії протягом дії цього договору та зареєструвати генеруючі одиниці протягом трьох місяців з дати укладення цього договору/додаткової угоди до нього стосовно відповідних генеруючих одиниць, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227</b></p>	<p>Згідно з пропозицією до пункту 2.2 Порядку, де створення облікового запису в Реєстрі, є вимогою до укладання договору</p>
<p>Положення відсутнє в проєкті рішення</p>	<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну <del>набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної</del></p>	<p>Згідно з пропозицією до пункту 2.2 Порядку, де створення облікового</p>

	<p><del>енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, реєстрації генеруючих одиниць в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, протягом трьох місяців з дати укладення цього договору/додаткової угоди до нього стосовно відповідних генеруючих одиниць або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, <b>яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру</b> реєстрації генеруючих одиниць в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуєної групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).</del></p> <p><b>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</b></p> <p>Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєної групи гарантованого покупця наступного дня після набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру</p>	<p>запису в Реєстрі, є вимогою до укладання договору</p>
--	--	--

	<p>гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.</p> <p>У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєної групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	
<p align="center"><b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</b></p> <p align="center">про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>		
Положення відсутнє в проєкті рішення	<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>10) <b>бути зареєстрованим користувачем</b> реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії протягом дії цього договору та зареєструвати генеруючі одиниці <b>протягом трьох місяців з дати укладення цього договору/додаткової угоди до нього стосовно відповідних генеруючих одиниць</b>, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227</p>	Згідно з пропозицією до пункту 3.2 Порядку, де створення облікового запису в Реєстрі, є вимогою до укладання договору
Положення відсутнє в проєкті рішення	<p>5.6. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, <b>реєстрації генеруючих одиниць протягом трьох місяців з моменту укладення цього договору/додаткової угоди до цього договору стосовно відповідних генеруючих одиниць</b> або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,</p>	Згідно з пропозицією до пункту 3.2 Порядку, де створення облікового запису в Реєстрі, є вимогою до укладання договору

	<p>здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після <del>набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,</del> включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору</p>	
--	---	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,  
Дніпропетровська обл., 49001, Україна  
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

04.04.2025 № 16360/DNEP

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_



**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ,  
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19**

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор

Михайло КУКСЕНКО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</b>			
<b>15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг</b>			
<p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками.</p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості</p>		<p>15.5. У разі надходження оновлених даних <b>за попередні періоди від постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (далі – ППКО) по продавцям електричної енергії за «зеленим» тарифом</b>, сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками <b>тільки по тим учасникам ринку по яким ППКО оновив дані за попередні періоди.</b></p> <p><b>ППКО повинен повідомити ПУП про внесені оновлені дані за попередні періоди по тим учасникам ринку по яким були зміни (оновлення даних).</b></p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості</p>	<p>Вважаємо за доцільне виконувати розрахунок вартості послуги ПУП за попередні періоди тільки по тим продавцям за «зеленим» тарифом (далі – продавці ЗТ), по яким було оновлення даних ППКО в цьому періоді. Це пояснюється тим, що кожного місяця значно збільшується кількість укладених договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що ускладнює коригування попередніх періодів і призводить до збільшення ризику технічних помилок по тим продавцям ЗТ, по яким не повинні бути зміни. Також, в основному, оновлення даних попередніх періодів виникає по зверненням та скаргам клієнтів, а це в окремому місяці до 10 продавців ЗТ, що складає приблизно 0,12% від загальної кількості, що практично не</p>

<p>послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.</p>		<p>послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження <b>по тим учасникам ринку по яким ППКО оновив дані за попередні періоди.</b></p>	<p>впливає на величину середньозваженої ціни на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у споживачів – приватних домогосподарств. Також слід зазначити, що через звернення різних продавців ЗТ, поданих із великими проміжками часу, призводить до необхідності виконувати перерахунок одного й того самого періоду по декілька разів.</p>
<p>Норма відсутня.</p>		<p><b>15.6. Остаточний коригувальний акт враховує період коригування обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, має здійснюватися з урахуванням фактичних даних не пізніше сьомого місяця, наступного за розрахунковим.</b></p>	<p>Усі корегування по обсягам електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, можуть бути зроблені після надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку до АР у відповідності до вимог Додатку 10 до Правил ринку</p>

Директор

Михайло КУКСЕНКО



Бізнес-центр «Лаврський»:  
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна  
Тел.: +38 050 2232996  
е-mail: [info@uwea.com.ua](mailto:info@uwea.com.ua)  
<https://uwea.com.ua>

**Голові Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг**

**Власенку Ю.М.**

*Вих.№ 31-04/2025  
від 04 квітня 2025 року*

*Щодо надання пропозицій до проєкту  
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін  
до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»*

**Шановний Юрію Миколайовичу!**

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує 110 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Враховуючи, що компанії-члени УВЕА ведуть господарську діяльність зі зберігання енергії, експерти УВЕА детально проаналізували проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» («**Проєкт**») і пропонують внести зміни до Проєкту (додаток 1 до цього листа).

Враховуючи положення запропонованих змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, УВЕА вважає за необхідне внести наступні уточнення та доповнення до проєкту постанови НКРЕКП з метою уникнення неоднозначного трактування установки зберігання енергії, що може негативно впливати на практичну реалізацію господарської діяльності зі зберігання енергії.

Зокрема, пропонуємо уточнити пункти 8.5, 9.1, 9.2, 9.4, 12.9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії у Проєкті, виключивши потенційну неоднозначність трактування конструкції «у складі генеруючих одиниць». Виходячи з сучасної технічної та ринкової практики, установки зберігання енергії (УЗЕ) часто є окремими об'єктами, які не інтегруються безпосередньо у проєктну документацію або ліцензії основних об'єктів, а лише



технічно приєднуються до їх внутрішніх мереж і мають окремий комерційний облік. Тому пропонуємо уточнити, що під конструкцією «у складі генеруючих одиниць» слід розуміти установки зберігання енергії, які приєднані до технологічних електричних мереж відповідних генеруючих одиниць. Це дозволить уникнути розбіжностей у трактуванні УЗЕ та створить стабільні умови для здійснення господарської діяльності зі зберігання енергії.

Таким чином, запропоновані УВЕА зміни усунуть потенційні суперечності у трактуванні поняття установки зберігання енергії та забезпечать стабільні умови для діяльності учасників ринку, зокрема тих, що використовують альтернативні джерела енергії та здійснюють діяльність зі зберігання енергії.

Просимо Вас врахувати зазначені вище пропозиції при подальшому опрацюванні та затвердженні проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

***Додатки:***

*Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» на 6 сторінках.*

**З повагою,**

**Голова Правління УВЕА**



**А. Є. Конеченков**

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**змін до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»**

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозицій Асоціації	Обґрунтування
<i>Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</i>			
<b>Положення відсутнє</b>	<b>8.5. Обсяг відпуску електричної енергії установкою зберігання у складі генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії не враховується при визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії.</b>	8.5. Обсяг відпуску електричної енергії установкою зберігання, <b>яка приєднана до технологічних електричних мереж генеруючих одиниць продавця</b> , за механізмом ринкової премії не враховується при визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії.	Використання тільки терміну «у складі об'єкта електроенергетики», «у складі генеруючих одиниць» може мати наслідком неоднозначне трактування, що УЗЕ, яка не входить до складу об'єкта за проєктною документацією або ліцензією, однак приєднана до його внутрішніх мереж, може бути джерелом відпуску електроенергії. З огляду на сучасну технічну і ринкову практику, така модель взаємодії є типовою: (1) УЗЕ – це окремий об'єкт, який не обов'язково інтегрується у проєктну документацію або ліцензію основного
9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за "зеленим" тарифом повинен:  укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено "зелений" тариф;	Положення відсутнє	9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за "зеленим" тарифом повинен:  укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено "зелений" тариф, <b>у тому числі відпущеної установкою зберігання, приєднаною до</b>	

<p>укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;</p> <p>включити до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватися за "зеленим" тарифом;</p> <p>повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>		<p><b>технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці;</b></p> <p>укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;</p> <p>включити до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватися за "зеленим" тарифом;</p> <p>повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p>об'єкта; (2) УЗЕ тільки технічно приєднується до внутрішніх мереж; (3) УЗЕ має окремий комерційний облік.</p> <p>Отже під конструкцією "у складі об'єкта електроенергетики" розуміється установка зберігання енергії, яка не є частиною такого об'єкта за ліцензією або проєктною документацією, але приєднана до його технологічних електричних мереж і має можливість відбирати, зберігати та відпускати електричну енергію, вироблену відповідною генеруючою одиницею з альтернативних джерел енергії, за умови наявності окремого комерційного обліку.</p>
<p>9.2. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії на власні потреби або обсяг відбору установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>9.2. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії на власні потреби або обсяг відбору установкою зберігання енергії, <b>приєднаною до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці</b>, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p>	
<p>9.4.</p> <p><math>W_{e,t}^{OUT}</math> фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею <math>e</math> продавця за "зеленим" тарифом, у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія, що</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p><b>9.4.</b></p> <p>... <math>W_{e,t}^{OUT}</math> - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею <math>e</math> продавця за "зеленим" тарифом, у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки</p>	

<p>відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що входить до балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину <math>t</math>, кВт·год;</p> <p><math>W_{e,t}^{UPLIC}</math> обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею <math>e</math> продавця за "зеленим" тарифом, у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею <math>e</math> згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахункову годину <math>t</math>, кВт·год.</p>		<p>зберігання енергії у складі таких об'єктів <b>(приєднаної до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця)</b> (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що входить до балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину <math>t</math>, кВт·год;</p> <p><math>W_{e,t}^{UPLIC}</math> - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею <math>e</math> продавця за "зеленим" тарифом, у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів <b>(приєднаної до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця)</b> (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею <math>e</math> згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахункову годину <math>t</math>, кВт·год.</p>	
<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед»,</p>	<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку</p>		

<p>внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT\_FP}; W_{e,t}^{LIC\_FP}; W_{e,t}^{MAR});$ <p>де <math>W_{e,t}^{OUT}</math> - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p><math>W_{e,t}^{LIC}</math> - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC\_FP} = P_e^{LIC\_FP} \cdot h_t$ <p>де <math>P_e^{LIC\_FP}</math> - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;</p> <p><math>W_{e,t}^{MAR}</math> - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>«на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT\_FP}; W_{e,t}^{LIC\_FP}; W_{e,t}^{MAR});$ <p>д <math>W_{e,t}^{OU}</math> - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р, <b>без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установками зберігання, приєднаними до електричних мереж цієї генеруючої одиниці</b>, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p><math>W_{e,t}^{LIC}</math> - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC\_FP} = P_e^{LIC\_FP} \cdot h_t$ <p>д <math>P_e^{LIC}</math> - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;</p> <p><math>W_{e,t}^{MAR}</math> - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на</p>	<p>д <math>W_{e,t}^{OU}</math> - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р, без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установками зберігання, приєднаними до <b>технологічних</b> електричних мереж цієї генеруючої одиниці, за розрахункову годину t, кВт·год;</p>	
--	---	---	--

$$W_{s,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{s,t}^{OUT\_FP} - W_{s,t}^{UPLIC\_FP}}{W_{p,t}^{SUM\_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases}$$

де  $W_{p,t}^{MA}$  - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії  $p$ , за розрахункову годину  $t$ , кВт·год;

$W_{s,t}^{UPLI}$  - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею  $e$  згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{s,t}^{UPLIC\_FP} = \begin{cases} W_{s,t}^{OUT\_FP} - W_{s,t}^{LIC\_FP}, & \text{якщо } W_{s,t}^{OUT\_FP} > W_{s,t}^{LIC\_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{s,t}^{OUT\_FP} \leq W_{s,t}^{LIC\_FP} \end{cases}$$

де  $W_{p,t}^{SUM\_I}$  - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями  $e$  продавця за механізмом ринкової премії  $p$ , крім генеруючих одиниць  $e$ , що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SUM\_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{s,t}^{OUT\_FP} - W_{s,t}^{UPLIC\_FP})$$

внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці  $e$  продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{s,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{s,t}^{OUT\_FP} - W_{s,t}^{UPLIC\_FP}}{W_{p,t}^{SUM\_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases}$$

д  $W_{p,t}^{MA}$  - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії  $p$ , за розрахункову годину  $t$ , кВт·год;

$W_{s,t}^{UPLI}$  - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею  $e$  згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{s,t}^{UPLIC\_FP} = \begin{cases} W_{s,t}^{OUT\_FP} - W_{s,t}^{LIC\_FP}, & \text{якщо } W_{s,t}^{OUT\_FP} > W_{s,t}^{LIC\_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{s,t}^{OUT\_FP} \leq W_{s,t}^{LIC\_FP} \end{cases}$$

д  $W_{p,t}^{SUM}$  - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями  $e$  продавця за механізмом ринкової премії  $p$ , крім генеруючих одиниць  $e$ , що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, за

	<p>розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{SUM\_OUT} = \sum_{s \in p} (W_{s,t}^{OUT\_FP} - W_{s,t}^{UPLIC\_FP}).$		
--	---	--	--