

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
15.01.2021 № 46

**Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня  
2019 року № 641**

1. У Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії:

1) у главі 2:

у пункті 2.2:

абзаци п'ятий – сьомий замінити п'ятьма новими абзацами такого змісту:

«4) перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку по кожному об'єкту електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єктів електроенергетики кандидата у виробники за «зеленим» тарифом (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та суміжним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

5) однолінійну схему розташування приладів розрахункового обліку кожного об'єкта кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та суміжним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

6) копію технічних умов на приєднання об'єкта виробника за «зеленим» тарифом до електричних мереж, завірену відповідно до законодавства;

7) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;

8) інформацію щодо представників продавця або споживача за «зеленим» тарифом, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком,

повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів.».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – тринадцятий вважати відповідно абзацами десятим – п'ятнадцятим;

пункт 2.5 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власною ініціативою в односторонньому порядку.»;

пункт 2.10 викласти в такій редакції:

«2.10. З 01 січня 2020 року договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом не укладається з кандидатами у виробники за «зеленим» тарифом, які не є учасниками ринку та/або яким не встановлений «зелений» тариф:

для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії вітру, – більше 5 МВт;

для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – більше 1 МВт.»;

2) у главі 3:

пункт 3.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.»;

в абзаці другому пункту 3.5 слово «послуги» замінити словами «послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг»;

3) у главі 4:

пункт 4.1 після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

у пункті 4.3:

слова та цифри «дві години 45 хвилин до розрахункового періоду» замінити цифрами, словами, знаками та аббревіатурою «55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду»;

після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

пункти 4.4 та 4.5 після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

4) у главі 5:

у пункті 5.1:

після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«При здійсненні власного прогнозування гарантований покупець ураховує погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців, які гарантований покупець отримує згідно з пунктом 9.5 глави 9 цього Порядку.»;

у пункті 5.2:

у підпункті 1 слова «та відпуску» замінити знаком та словами «, відпуску та споживання»;

підпункти 4 та 5 після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

підпункт 6 виключити;

підпункти 1 – 4 пункту 5.3 після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

пункти 5.4 та 5.5 після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання»;

5) у главі 6:

у пункті 6.1:

абзац перший доповнити знаками та словами «, за виключенням обсягу, який був реалізований за двосторонніми договорами»;

абзац другий виключити;

у пункті 6.2 знаки, слова та аббревіатуру «, за ціною, що склалась для відповідного розрахункового періоду на РДН» виключити;

пункт 6.3 після слова «відпуску» доповнити словами «та споживання», а слова «за дві години до розрахункового періоду» виключити;

6) у пункті 7.2 глави 7:

в абзаці першому слово «відбору» замінити словом «споживання»;

в абзаці другому слово «відібраного» замінити словом «спожитого»;

7) у главі 8:

пункт 8.1 після слів «до балансуєної групи гарантованого покупця» доповнити знаками, словами та аббревіатурою «, про що продавець зобов'язаний повідомити ОСР, на території ліцензованої діяльності якого знаходиться.»;

у пункті 8.3 слово «відібраної» замінити словом «спожитої»;

пункти 8.7 та 8.8 викласти в такій редакції:

«8.7. Платіж за електричну енергію виробнику за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_m = \sum_e^p \sum_d^m \sum_t^d (W_t^e \cdot \frac{T_m^e}{100}), \text{ грн}, \quad (1)$$

де  $p$  – виробник за «зеленим» тарифом;

$e$  – генеруюча одиниця;

$m$  – розрахунковий місяць;

$d$  – доба розрахункового місяця;

$t$  – година доби розрахункового місяця;

$W_t^e$  – обсяг електричної енергії, відпущеної за «зеленим» тарифом, кВт·год;

$T_m^e$  – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.

8.8. Платіж за електричну енергію переможцю аукціону за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_m = \sum_d^m \sum_t^d (W_t^{e_a} \cdot \frac{Pr_m^e}{100}), \text{ грн}, \quad (2)$$

де  $e_a$  – генеруюча одиниця переможця аукціону;

$W_t^{e_a}$  – обсяг електричної енергії, відпущеної за аукціонною ціною, кВт·год;

$Pr_m^e$  – аукціонна ціна генеруючої одиниці, щодо якої переможець аукціону набув право на підтримку, коп/кВт·год.»;

8) у главі 9:

пункти 9.2 – 9.4 замінити п'ятьма новими пунктами такого змісту:

«9.2. Продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону та цього Порядку.

Переможцями аукціону здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця окремо по кожному договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.

9.3. Обсяг частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця продавцем та споживачами за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця  $GB$  (далі – відшкодування), у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$  розраховується за формулою

$$CIEQ_{z,t}^p = \frac{CIEQ_{z,t}^{p'}}{\sum_p CIEQ_{z,t}^{p''}} \cdot CIEQ_{GB,z,t}, \text{ грн}, \quad (3)$$

де  $CIEQ_{z,t}^{p'}$  – витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця  $GB$ , у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$  з урахуванням коефіцієнта допустимого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за «зеленим» тарифом та частки відшкодування гарантованому покупцю генеруючою одиницею продавця або споживача за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, визначених відповідно до Закону, що розраховуються за формулами:

якщо  $\varepsilon_{z,t}^p > 0$ ,

$$\text{то } CIEQ_{z,t}^{p'} = \varepsilon_{z,t}^p \cdot (PDAM_{z,t} - \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), \text{ грн}, \quad (4)$$

якщо  $\varepsilon_{z,t}^p < 0$ ,

$$\text{то } CIEQ_{z,t}^{p'} = |\varepsilon_{z,t}^p| \cdot (\max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - PDAM_{z,t}), \text{ грн, (5)}$$

якщо  $\varepsilon_{z,t}^p = 0$ , то  $CIEQ_{z,t}^p = 0$  грн,

де  $K^{im}$  – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку;

$IMSP_{z,t}$  – ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$ , грн/МВт·год;

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

$\varepsilon_{z,t}^p$  – величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями  $e$  продавця або споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії (позитивне/негативне значення) з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$ , що розраховується за формулою

$$\varepsilon_{z,t}^p = \sum_{e \in p} \varepsilon_{z,t}^e, \text{ МВт·год, (6)}$$

де  $\varepsilon_{z,t}^e$  – урахована величина відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючої одиниці  $e$  продавця або споживача за «зеленим» тарифом  $p$  (позитивне/негативне значення), що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців від його погодинного графіка відпуску/споживання електричної енергії (позитивне/негативне значення) в розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$ , що визначається за формулами:

$$\text{якщо } PR_{z,t}^e \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e|}{|PR_{z,t}^e|} \cdot 100 > K^e,$$

$$\text{то } \varepsilon_{z,t}^e = (W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) \cdot \alpha^e / 100, \text{ МВт·год, (7)}$$

$$\text{якщо } PR_{z,t}^e = 0 \text{ та } W_{z,t}^e \neq 0,$$

$$\text{то } \varepsilon_{z,t}^e = (W_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) \cdot \alpha^e / 100, \text{ МВт·год, (8)}$$

$$\text{в іншому випадку } \varepsilon_{z,t}^e = 0, \text{ МВт·год,}$$

де  $K^e$  – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за «зеленим» тарифом згідно з Законом, %;

$\alpha^e$  – частка відшкодування генеруючою одиницею продавця або споживача за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, що визначається згідно з Законом, %;

$W_{z,t}^e$  – фактичний обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця або споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що

входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$ , визначений згідно з главою 8 цього Порядку, МВт·год;

$PR_{z,t}^e$  – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця або споживача за «зеленим» тарифом  $p$  (позитивне/негативне значення), що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$ , що був спрогнозований продавцем або споживачем за «зеленим» тарифом  $p$  (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю у порядку, визначеному пунктами 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку та пунктами 3.1 та 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, МВт·год;

$\Delta W_{z,t}^e$  – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця  $p$  (позитивне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$  в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до пункту 9.5 цієї глави;

$CIEQ_{z,t}^{p''}$  – витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$ , що розраховуються за формулою

$$CIEQ_{z,t}^{p''} = \begin{cases} (W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) \cdot (PDAM_{z,t} - \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } (W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) > 0, \\ |(W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e)| \cdot (\max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - PDAM_{z,t}), & \text{якщо } (W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) < 0, \\ 0, & \text{якщо } (W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) = 0, \text{ грн,} \end{cases} \quad (9)$$

$CIEQ_{GB,z,t}$  – списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період  $t$  в торгівій зоні  $z$ , що визначаються за формулою

$$CIEQ_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ_{GB,z,t} \cdot (PDAM_{z,t} - \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} > 0, \\ |IEQ_{GB,z,t}| \cdot (\max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - PDAM_{z,t}), & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0, \text{ грн,} \end{cases} \quad (10)$$

$IEQ_{GB,z,t}$  – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом,

що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період  $t$  в торговій зоні  $z$ , що визначається за формулою

$$IEQ_{GB,z,t} = \Delta W_{GB,z,t} + MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (11)$$

де  $\Delta W_{GB,z,t}$  – сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями  $e$  продавців  $p$  (позитивне значення), що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$  в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається за формулою

$$\Delta W_{GB,z,t} = \sum_{e \in p, z, t}^{GB} \Delta W_{z,t}^e, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (12)$$

де  $MP_{GB,z,t}$  – виміряна позиція продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду  $t$  в торговій зоні  $z$ , що розраховується за формулою

$$MP_{GB,z,t} = \sum_{e \in p}^{GB} MDQ_{e,z,t} + \sum_{e \in p}^{GB} MOQ_{e,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (13)$$

$MDQ_{e,z,t}$  – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці  $e$  продавця та споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду  $t$  в торговій зоні  $z$ , МВт·год;

$MOQ_{e,z,t}$  – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці  $e$  продавця та споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду  $t$  в торговій зоні  $z$ , МВт·год;

$NP_{GB,z,t}$  – сальдована позиція гарантованого покупця за результатами купівлі-продажу електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду  $t$  у торговій зоні  $z$ , що розраховується за формулою

$$NP_{GB,z,t} = TPSS_{GB,z,t} + TPSB_{GB,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (14)$$

де  $TPSS_{GB,z,t}$  – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої гарантованим покупцем електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами в розрахунковому періоді  $t$  у торговій зоні  $z$ , МВт·год;

$TPSB_{GB,z,t}$  – сумарний обсяг (негативне значення) купленої гарантованим покупцем електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді  $t$  в торговій зоні  $z$ , МВт·год.

У випадку отримання оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, розрахунок обсягу відшкодування здійснюється з урахуванням таких даних.

9.4. Платіж за відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця в усіх торгових зонах  $Z$  за розрахунковий місяць  $m$  визначається за формулою

$$P_{p,m}^{IEQ} = \sum_{z \in Z} \sum_d^m \sum_t^d CIEQ_{z,t}^p, \text{ грн}, \quad (15)$$

де  $Z$  – торгова зона, визначена відповідно до Правил ринку, при цьому  $z_1, z_2, z_3, \dots, z_n \in Z$ .

У випадку отримання оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, розрахунок платежу за відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця в усіх торгових зонах за розрахунковий місяць здійснюється з урахуванням таких даних.

Коригуючий платіж за відшкодування продавцем або споживачем за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця визначається як арифметична різниця між платежем за відшкодування продавцем або споживачем за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця в усіх торгових зонах за розрахунковий місяць, що розрахований на підставі оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, та платежем за відшкодування продавцем або споживачем за «зеленим» тарифом  $p$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця в усіх торгових зонах за розрахунковий місяць, що розрахований на підставі попередніх даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця.

9.5. ОСП на наступний день після підписання актів приймання-передачі наданих послуг зі зменшення навантаження з продавцями, але не пізніше 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу  $W$ ) продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця,  $\Delta W_{z,e,j}$  за розрахунковий місяць.

У випадку ненадання ОСП підписаних КЕП уповноваженої особи погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу  $W$ ) продавців  $\Delta W_{z,e,j}$ , що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

9.6. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.»

У зв'язку з цим формули 10 – 15 вважати відповідно формулами 16 – 21;

9) главу 10 викласти в такій редакції:

**«10. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями**

10.1. До 15 числа (включно) розрахункового місяця гарантований покупець здійснює оплату платежу продавцям із забезпеченням їм пропорційної оплати відповідно до оперативних даних щодо обсягу товарної продукції, наданої АКО, підписаної КЕП уповноваженої особи, за перші 10 днів розрахункового місяця, що визначається відповідно до обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця, що визначені відповідно до пунктів 8.7 та 8.8 глави 8 цього Порядку, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавця перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

До 25 числа (включно) розрахункового місяця гарантований покупець здійснює оплату платежу продавцям із забезпеченням їм пропорційної оплати відповідно до оперативних даних щодо обсягу товарної продукції, наданої АКО, підписаної КЕП уповноваженої особи, за перші 20 днів розрахункового місяця, що визначається відповідно до обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця, що визначені відповідно до пунктів 8.7 та 8.8 глави 8 цього Порядку, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавця перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

Якщо надходження оперативних даних щодо обсягу товарної продукції за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця від АКО припадає на день здійснення авансового платежу та/або на вихідний день, то оплата платежу продавцям із забезпеченням їм пропорційної оплати здійснюється впродовж двох робочих днів після отримання даних.

10.2. З урахуванням положень глав 7 та 8 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії від адміністратора комерційного обліку здійснює розрахунок вартості електричної енергії, за яку здійснюється оплата продавцю за розрахунковий місяць, та направляє йому акт купівлі-продажу в електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу.

У разі необхідності оплати продавцем спожитої електричної енергії гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії від адміністратора комерційного обліку здійснює розрахунок відповідної вартості електричної енергії та направляє продавцю акт купівлі-продажу в електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу.

10.3. Після отримання від гарантованого покупця на електронну адресу акта купівлі-продажу продавець надає у триденний строк з дати отримання актів купівлі-продажу гарантованому покупцю два примірники акта купівлі-продажу, підписані зі своєї сторони.

Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів купівлі-продажу підписує їх зі своєї сторони та надсилає продавцю один примірник поштою.

У разі наявності у продавця зауважень до акта купівлі-продажу, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу та/або ненадання продавцем акта купівлі-продажу, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок за відпущену продавцем електричну енергію здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті купівлі-продажу, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.

10.4. Після отримання від продавця акта купівлі-продажу протягом трьох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, гарантований покупець здійснює остаточний розрахунок з продавцем із забезпеченням йому 100 % оплати відпущеної електричної енергії попереднього розрахункового періоду (місяця) з урахуванням авансових платежів.

У разі необхідності оплати продавцем спожитої електричної енергії продавець здійснює таку оплату протягом двох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта купівлі-продажу.

10.5.3 урахуванням положень глави 9 цього Порядку гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць здійснює продавцю розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця в

електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу.

10.6. Після отримання на електронну адресу акта приймання-передачі продавець направляє гарантованому покупцю у триденний строк з дати отримання акта приймання-передачі два примірники акта приймання-передачі у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.

Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів приймання-передачі підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою.

За наявності у продавця зауважень до акта приймання-передачі, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта приймання-передачі та/або ненадання продавцем гарантованому покупцю акта приймання-передачі, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.

10.7. Продавець здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю протягом перших трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта приймання-передачі.

Продавець втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю, про що гарантований покупець повідомляє ОСП на наступний день після порушення умов та термінів оплати.

Продавець набуває право на членство в балансуючій групі гарантованого покупця після надання підтверджуючих документів про повну оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю, після чого гарантований покупець надає протягом трьох робочих днів продавцю згоду на включення до балансуючої групи гарантованого покупця.»;

10) у главі 11:

абзаци третій та п'ятий пункту 11.2 доповнити знаком та словом «, грн»; після пункту 11.2 доповнити новим пунктом 11.3 такого змісту:

«11.3. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,

наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, надає Регулятору розрахунок розміру внесків.».

У зв'язку з цим пункти 11.3 – 11.5 вважати відповідно пунктами 11.4 – 11.6;

пункт 11.6 замінити двома новими пунктами такого змісту:

«11.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.

11.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями оплати внесків (із зазначенням продавця та суми оплати/неоплати).»;

11) главу 12 викласти в такій редакції:

**«12. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем**

12.1. Гарантованому покупцю здійснюється оплата послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за розрахунковий місяць  $m$ , що визначається за формулою

$$P^{SGB}_m = \sum_p^{GB} P^{sum}_{p,m} - P^{BA}_m - P^{DAM}_m - P^{IDM_{sel}}_m + P^{IDM_{buy}}_m + P^{Im}_m + P^{GB}_m - P^P_m - P^n, \text{ тис. грн,} \quad (18)$$

де  $P^{sum}_{p,m}$  – платіж продавцю за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною або споживачу за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць  $m$ , тис. грн;

$P^{BA}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць  $m$  гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, тис. грн;

$P^{DAM}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць  $m$  гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, тис. грн;

$P^{IDM_{sel}}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць  $m$  гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, тис. грн;

$P^{IDM_{buy}}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць  $m$  гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР, тис. грн;

$P^{Im}_m$  – витрати, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць  $m$ , що розраховуються за формулою

$$P^{Im}_m = (-1) \cdot \sum_{z \in Z} \sum_d^m \sum_t^d CIEQ'_{GB,z,t} - \sum_p^{GB} P^{IEQ}_{p,m}, \text{ грн,} \quad (19)$$

де  $CIEQ'_{GB,z,t}$  – вартість небалансу електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи

гарантованого покупця GB, за розрахунковий період  $t$  в торговій зоні  $z$ , що визначається за формулою

$$CIEQ'_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ'_{GB,z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GBprb,z,t} > 0, \\ IEQ'_{GB,z,t} \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GBprb,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0, \text{ грн,} \end{cases} \quad (20)$$

де  $IEQ_{GBprb,z,t}$  – небаланс електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця як сторони, відповідальної за баланс, для розрахункового періоду  $t$  у торговій зоні  $z$ , МВт·год, що визначається відповідно до Правил ринку;

де  $IEQ'_{GB,z,t}$  – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період  $t$  в торговій зоні  $z$ , без урахування обсягу не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями  $e$  продавців  $p$  (позитивне значення), що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді  $t$  торгової зони  $z$  в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається за формулою

$$IEQ'_{GB,z,t} = MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}, \text{ МВт·год} \quad (21);$$

$P_m^{GB}$  – кошторисні видатки гарантованого покупця в розрахунковому місяці  $m$  відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, тис. грн;

$P_m^P$  – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць  $m$ , тис. грн;

$P^n$  – передбачені у державному бюджеті видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, тис. грн.

12.2. До 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює

різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу.

12.3. Гарантований покупець до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

ОСП після отримання двох примірників акта приймання-передачі повертає гарантованому покупцю протягом одного робочого дня підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі.

12.4. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта купівлі-продажу, підписаного з його сторони, протягом одного робочого дня з дати його отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта приймання-передачі для затвердження.

12.5. ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.

12.6. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт корегування. Після підписання ОСП акта корегування гарантований покупець надає Регулятору корегований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта корегування для затвердження.».

У зв'язку з цим формули 20 та 21 вважати відповідно формулами 21 та 22;

12) пункти 13.3 – 13.5 глави 13 викласти в такій редакції:

«13.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з

альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі для затвердження.

13.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

13.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони корегують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Після підписання ОСП акта корегування ПУП надає Регулятору корегований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта корегування для затвердження.»;

13) главу 14 виключити.

2. У Методиці формування кошторису гарантованого покупця:

1) абзац п'ятий підпункту 2 пункту 2.1 глави 2 виключити.

У зв'язку з цим абзаци шостий – восьмий вважати відповідно абзацами п'ятим – сьомим;

2) пункт 3.1 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Кошти від інших надходжень, ніж доходи від оплати вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та доходи від продажу на ринку електричної енергії, у тому числі отримані пені та штрафи, які обліковуються на окремому поточному рахунку гарантованого покупця, використовуються гарантованим покупцем відповідно до окремого рішення НКРЕКП.»;

3) у главі 4:

у пункті 4.6 слово «квартал» замінити словами «місяць протягом поточного кварталу»;

пункти 4.7 та 4.8 викласти в такій редакції:

«4.7. НКРЕКП має право за результатами місячного та щоквартального аналізу звітів і планів гарантованого покупця та іншої інформації переглядати і вносити зміни до кошторису.

4.8. За наявності залишку коштів, який виник від економії при здійсненні господарської діяльності гарантованого покупця в минулому періоді регулювання, гарантований покупець використовує такий залишок коштів

відповідно до окремого рішення НКРЕКП для забезпечення власної господарської діяльності у поточному періоді.»;

4) пункт 5.1 глави 5 викласти в такій редакції:

«5.1. Кошти від надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, які надходять з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОСП, зараховуються на поточний рахунок гарантованого покупця.

Перерахування коштів на проведення оплати всіх виробничих, господарчих та інших витрат, пов'язаних зі здійсненням ліцензованої діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, включаючи сплату податків до бюджету, гарантований покупець здійснює зі свого поточного рахунку.»;

5) додаток викласти в новій редакції, що додається.

3. У Типовому договорі про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом:

1) главу 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.2. За цим Договором гарантований покупець зобов'язується надавати, а продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується отримувати частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України, у тому числі Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами.»;

2) главу 2 доповнити новим пунктом такого змісту:

«2.6 Розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця визначається відповідно до глави 9 Порядку.»;

3) пункт 3.3 глави 3 замінити двома новими пунктами такого змісту:

«3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом у розрахунковому місяці, оплата продавцем за «зеленим» тарифом частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формування актів купівлі-продажу електричної енергії та актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюються згідно з главою 10 Порядку або главою 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами.

3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за вироблену електричну енергію продавцем за «зеленим» тарифом понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повертає на

рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.»;

4) у главі 4:

у пункті 4.2:

перше речення підпункту 2 доповнити словами «з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи»;

доповнити чотирма новими підпунктами такого змісту:

«7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу та системи оподаткування шляхом направлення листа в електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;

8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом трьох календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;

9) здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами;

10) нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.»;

підпункти 2 та 3 пункту 4.3 викласти в такій редакції:

«2) відхилення фактичних від прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії;

3) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, платежу з оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).»;

підпункт 3 пункту 4.5 викласти в такій редакції:

«3) розраховувати розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії продавця за «зеленим» тарифом відповідно до глави 9 Порядку.»;

пункт 4.6 викласти в такій редакції:

«4.6. Гарантованому покупцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку або пунктом 6.3 глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку або пунктом 6.3 глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця за «зеленим» тарифом належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців за «зеленим» тарифом.»;

5) у главі 7:

в абзаці першому пункту 7.3 знак та слова «, що буде затверджена Регулятором» виключити;

у пункті 7.5:

в абзаці першому знаки та слова «, та/або укладення продавцем за «зеленим» тарифом із оператором системи передачі договору про врегулювання небалансів» виключити;

абзаци п'ятий та шостий підпункту 2 викласти в такій редакції:

«продавець за «зеленим» тарифом надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку по кожному своєму об'єкту продавця за «зеленим» тарифом, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та суміжним оператором системи розподілу або оператором системи передачі);

продавець за «зеленим» тарифом надав однолінійну схему розташування приладів розрахункового обліку кожного об'єкта продавця за «зеленим» тарифом із зазначенням точок обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та суміжним оператором системи розподілу або оператором системи передачі);»;

доповнити п'ятьма новими пунктами такого змісту:

«7.10. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом, гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власною ініціативою в односторонньому порядку.

7.11. Продавець за «зеленим» тарифом втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі неоплати в повному обсязі гарантованому

покупцю розміру частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до глави 10 Порядку.

7.12. Гарантований покупець на наступний робочий день після порушення продавцем умов та термінів оплати розміру частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця повідомляє ОСП про виключення продавця з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до Правил ринку.

7.13 Після зарахування грошових коштів на поточний рахунок гарантованого покупця та на звернення продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом трьох робочих днів надає згоду, відповідно до Правил ринку, на включення продавця за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.

7.14. Припинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.»;

б) після глави 7 доповнити новою главою 8 такого змісту:

#### **«8. Додатки**

8.1. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.

8.2. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.».  
У зв'язку з цим главу 8 вважати главою 9;

7) главу 9 викласти в такій редакції:

#### **«9. Юридичні адреси та реквізити Сторін**

Гарантований покупець	_____ :
Адреса: _____	Адреса: _____
IBAN UA _____	IBAN UA _____
у _____	у _____
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
ПІН _____	ПІН _____
ЕІС-код _____	ЕІС-код _____
Телефон: _____	Телефон: _____
Е-mail: _____	Е-mail: _____
_____ / _____ / _____	_____ / _____ / _____

».

4. У Типовому договорі про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел:

1) у главі 3:

у пункті 3.1:

у підпункті 2 цифри та слово «11 та 12» замінити цифрами та словом «12 та 13»;

у підпункті 3 слова та цифру «додаток 1 до Договору» замінити словами, знаком та цифрою «додаток до акта приймання-передачі наданих послуг, що є додатком 1 до цього Договору»;

у підпункті 5 пункту 3.3 цифри «2» та «3» замінити цифрами «1» та «2» відповідно;

2) додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

Директор Департаменту енергоринку

Ю. Власенко

Додаток 1  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної  
енергії з альтернативних джерел

Акт № \_\_\_\_

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки  
виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору  
від \_\_\_\_ . \_\_\_\_ .20\_\_ № \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

(назва  
підприємства) (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі  
\_\_\_\_\_ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що  
діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі – Замовник), з  
однієї сторони, та \_\_\_\_\_ (назва  
підприємства) (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі (посада та ПІБ уповноваженої  
особи), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі – Постачальник послуг), з  
іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із  
забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з  
альтернативних джерел (далі – Послуга):

Послуга						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг:  
\_\_\_\_\_ грн \_\_ коп.  
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного  
надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих  
Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Замовник

\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Продовження додатка 1  
 Додаток  
 до Акта № \_\_\_\_\_  
 приймання-передачі наданих  
 послуг із забезпечення  
 збільшення частки виробництва  
 електричної енергії з  
 альтернативних джерел  
 до Договору від \_\_\_\_\_  
 № \_\_\_\_\_

Розрахунок вартості Послуги  
 постачальників універсальних послуг  
 у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
 (місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор споживача електричної енергії за «зеленим» тарифом	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт*год)	Пояснення розрахунку					Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт·год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт·год)	Середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт·год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усього									
У тому числі ПДВ (грн)									
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати									
Сумарний обсяг спожитої електричної енергії виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом									
Постачальник послуг _____ (підпис, ПІБ)					Замовник _____ (підпис, ПІБ)				

**Розрахунок вартості Послуги**  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн					
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:					
2.1	на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн					
2.2	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн					
3	Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєчої групи за «зеленим» тарифом (без ПДВ), грн					
4	Вартість електричної енергії, купленої на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн					
5	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн					
6	Розрахунок з ВАД за рахунок різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн					
7	Розрахунок з ВАД згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:					
7.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн					
7.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн					
8	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн					
9	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 - рядок 6 - рядок 7 - рядок 8) (без ПДВ), грн					
	Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

(підпис, ПІБ)

Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників

у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ виробника			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

(підпис, ПІБ)

Замовник \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

(підпис, ПІБ)

