



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ
ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

26.04.2019 № 641

**Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють
діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної
енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною**

{Назва із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019}

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019 № 46 від 15.01.2021}

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що додається.

{Пункт 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019}

2. Затвердити Методику формування кошторису гарантованого покупця, що додається.

3. Затвердити Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, що додається.

{Пункт 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019}

4. Затвердити Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що додається.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 жовтня 2012 року № 1314 «Про затвердження Примірних договорів, які укладаються із суб'єктами господарювання, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» (зі змінами).

6. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 квітня 2017 року № 472 «Про затвердження Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».

7. Ця постанова набирає чинності з 01 липня 2019 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр», крім пунктів 3 та 4 цієї постанови та глав 2, 3 та 13 Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, які набирають чинності з дня, наступного за днем опублікування цієї постанови в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
26.04.2019 № 641

ПОРЯДОК **купівлі гарантованим покупцем електричної енергії,** **виробленої з альтернативних джерел енергії**

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає:

- 1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку;
- 2) правила функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця;
- 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;
- 4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;
- 5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у такі виробники, переможців аукціону, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (далі - ПУП), оператора системи передачі (далі - ОСП) та адміністратора комерційного обліку.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

виробник за «зеленим» тарифом - суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом відповідно до укладеного між ними договору;

генеруюча одиниця - окремий об'єкт електроенергетики, у тому числі відповідна черга будівництва (пусковий комплекс), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого (якої) переможець аукціону набув право на підтримку;

кандидат у виробники за «зеленим» тарифом - суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;

переможець аукціону - суб'єкт господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за аукціонною ціною, визначеною за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки;

продавець - виробник за «зеленим» тарифом та/або переможець аукціону, що здійснює виробництво електричної енергії;

споживач за «зеленим» тарифом - споживач, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, у тому числі енергетичні кооперативи.

Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі - Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює цей Порядок, Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом), Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, затверджений постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 (далі - договір

купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку), та проект кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті) реєстр об'єктів електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єктів електроенергетики, щодо яких було набуто право на підтримку, що включає найменування переможця аукціону, який за результатами аукціону набув право на підтримку відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», ідентифікатор учасника ринку для такого переможця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої було набуто право на підтримку, та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці.

Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті) реєстр об'єктів електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єктів електроенергетики, які отримали «зелений» тариф, що включає найменування такого суб'єкта, ідентифікатор учасника ринку для такого виробника, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці.

2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом

2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у виробники за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, якому встановлений «зелений» тариф, надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у довільній формі та такі документи:

1) завірену відповідно до законодавства копію статуту;

2) завірену відповідно до законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;

3) зразок підпису керівника або уповноваженої особи, у якій наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом на дату підписання таких документів;

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;

{Абзац п'ятий пункту 2.2 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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;

{Абзац шостий пункту 2.2 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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

{Абзац сьомий пункту 2.2 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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

{Абзац пункту 2.2 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Абзац пункту 2.2 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

Якщо кандидат у виробники за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом обраний порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

Якщо кандидат у виробники за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 - 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до законодавства:

1) копії документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою або об'єктом архітектури, або частиною об'єкта архітектури (дахом), або договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

2) копію зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) або зареєстрованого повідомлення про початок виконання будівельних робіт, або дозволу на виконання будівельних робіт, виданих відповідно до вимог Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 466;

3) копію укладеного договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж;

4) інформацію щодо об'єктів відновлювальної електроенергетики, які будуть побудовані та/або введені в експлуатацію, із зазначенням дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.

2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у виробники за «зеленим» тарифом усіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у виробники за «зеленим» тарифом два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом виробник за «зеленим» тарифом зобов'язаний підписати обидва примірники та повернути їх гарантованому покупцю для подальшого оформлення.

2.5. У разі надання кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах заява кандидата у виробники за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого кандидата.

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 2.5 глави 2 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно

до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі - Порядок врегулювання спорів).

Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у виробники за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому кандидату два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.

2.7. Після укладення договору з кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить кандидата у виробники за «зеленим» тарифом до реєстру виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом.

2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, не введено в експлуатацію протягом двох років з дня укладення зазначеного договору (для об'єкта, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання) та протягом трьох років з дня укладення договору (для об'єкта, що виробляє електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії), такий договір припиняє дію.

2.9. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу, визначений Законом.

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.

{Пункт 2.10 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

3. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

3.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк визначений законодавством покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

3.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - договір про надання послуг).

3.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного договору про надання послуг та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

3.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 3.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.

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.

{Пункт 3.4 глави 3 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

3.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк передбачений

пунктом 3.4 цієї глави.

{Абзац другий пункту 3.5 глави 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями

4.1. Продавці до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностичні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.

{Пункт 4.1 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР (далі - система) продавці для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок система буде недоступною, надають гарантованому покупцю оновлені прогностичні графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за три години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.

4.3. Продавці починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.

{Пункт 4.3 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4.4. Прогностичні обсяги, що надаються продавцями відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями ОСП та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогностичні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем прогностичних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.

{Пункт 4.4 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4.5. Порядок надання продавцями даних щодо прогностичних обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогностичних даних, що публікується на його вебсайті.

{Пункт 4.5 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4.6. Якщо продавець планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), то він за 10 днів до розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подає гарантованому покупцю повідомлення про намір зупинити нормальне функціонування генеруючої одиниці із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

4.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогностичної дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

5. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

5.1. Гарантований покупець для визначення обсягу продажу електричної енергії на РДН до 10:00 дня, що передує торговому, здійснює власне прогнозування обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.

Для визначення обсягу купівлі-продажу електричної енергії на ВДР гарантований покупець за дві години до початку розрахункового періоду здійснює власне прогнозування обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за «зеленим» тарифом для цього розрахункового періоду торгового дня.

При здійсненні власного прогнозування гарантований покупець урахує 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.

{Пункт 5.1 глави 5 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

{Пункт 5.1 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

5.2. При здійсненні прогнозування відповідно до пункту 5.1 цієї глави гарантований покупець урахує:

1) історичні дані щодо потужності, відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за «зеленим» тарифом та погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо), а також статистичні дані, отримані в результаті їх обробки;

{Підпункт 1 пункту 5.2 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

2) прогнозні погодні умови (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо) у розрізі географічних регіонів;

3) доступну потужність генеруючих одиниць продавців та споживачів за «зеленим» тарифом;

4) обсяг відпуску та споживання електричної енергії продавців, прогнозований ними відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку, та споживачів за «зеленим» тарифом, прогнозований ними відповідно до пункту 3.1 глави 3 Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 (далі - Порядок продажу споживачами), - для визначення обсягів продажу на РДН;

{Підпункт 4 пункту 5.2 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

5) обсяг відпуску та споживання електричної енергії продавців, прогнозований ними відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, та споживачів за «зеленим» тарифом, прогнозований ними відповідно до пункту 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, - для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР.

{Підпункт 5 пункту 5.2 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

{Підпункт 6 пункту 5.2 глави 5 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

5.3. Гарантований покупець у процесі прогнозування повинен постійно забезпечувати:

1) моніторинг якості прогнозів продавців щодо обсягів відпуску та споживання електричної енергії ними, прогнозування яких здійснюється відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави та споживачів за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.1 та 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами та якості власних прогнозів відповідно до пункту 5.1 цієї глави;

{Підпункт 1 пункту 5.3 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

2) удосконалення алгоритмів статистичної обробки наявних історичних даних щодо потужності та обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, погодних умов тощо;

{Підпункт 2 пункту 5.3 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

3) удосконалення власних алгоритмів прогнозування відпуску та споживання електричної енергії продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом з метою мінімізації обсягів небалансів гарантованого покупця;

{Підпункт 3 пункту 5.3 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4) сприяння вдосконаленню алгоритмів прогнозування продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом свого відпуску та споживання електричної енергії з метою підвищення точності їх прогнозів;

{Підпункт 4 пункту 5.3 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

5) моніторинг якості та своєчасності подання інформації, що надається продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом, щодо планових та позапланових відключень (зниження потужності) їх генеруючих одиниць відповідно до пунктів 4.7 та 4.8 глави 4 цього Порядку та пунктів 3.6 та 3.7 глави 3 Порядку продажу споживачами;

б) максимізацію повноти та точності даних щодо прогнозних погодних умов.

5.4. При формуванні обсягів електричної енергії для продажу на РДН гарантований покупець зобов'язаний використовувати прогнозовані обсяги відпуску та споживання без уточнень, надані продавцями відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку та споживачами за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.1 глави 3 Порядку продажу споживачами, якщо середньоквадратична похибка погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії, прогнозованих гарантованим покупцем відповідно до пункту 5.1 цієї глави для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, є більшою за середньоквадратичну похибку сумарних погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії, наданих продавцями відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Порядку та споживачами за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, за п'ять чи більше днів протягом останніх 14 днів.

{Пункт 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

5.5. Визначення обсягів купівлі електричної енергії гарантованим покупцем на ВДР здійснюється згідно з пунктом 5.1 цієї глави та відповідно до прогнозованих гарантованим покупцем за дві години до початку розрахункового періоду обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за «зеленим» тарифом та обсягів електричної енергії, проданої гарантованим покупцем на РДН на цей розрахунковий період торгового дня.

{Пункт 5.5 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

6. Купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на РДН та ВДР

6.1. Гарантований покупець заявляє на продаж на РДН увесь обсяг електричної енергії, визначений ним до 10:00 дня, що передує торговому, відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку, за виключенням обсягу, який був реалізований за двосторонніми договорами.

{Абзац перший пункту 6.1 глави 6 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

{Абзац другий пункту 6.1 глави 6 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

6.2. Гарантований покупець пропонує для продажу на ВДР увесь обсяг електричної енергії, визначений відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку та не проданий на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави.

{Пункт 6.2 глави 6 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

6.3. Якщо прогнозований обсяг відпуску та споживання електричної енергії виявився меншим за обсяг, що був проданий на РДН, гарантований покупець пропонує для купівлі на ВДР різницю обсягу електричної енергії, проданого на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави, та обсягу, не підтвердженого прогнозними даними, визначеними відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку, за найменшою ціною, що доступна серед заявок на ВДР, але не більше за ціну, що склалась для відповідного розрахункового періоду на РДН.

{Пункт 6.3 глави 6 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

7. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців

7.1 Адміністратор комерційного обліку на другий робочий день після розрахункового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавців гарантованому покупцю, у яких гарантований покупець купує електричну енергію.

7.2 Обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг споживання генеруючими одиницями продавців у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавців, у кожному розрахунковому місяці визначається на основі даних, що надаються гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку.

{Абзац перший пункту 7.2 глави 7 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

При цьому обсяг відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, спожитого з мереж, до яких приєднаний такий об'єкт, згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

{Абзац другий пункту 7.2 глави 7 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

8. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців

8.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець повинен стати учасником ринку електричної енергії, укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, типові форми яких затверджені Регулятором, вступити на підставі цього договору до балансуючої групи гарантованого покупця, про що продавець зобов'язаний повідомити ОСР, на території ліцензованої діяльності якого знаходиться, та здійснювати операції з купівлі та продажу електричної енергії лише із гарантованим покупцем.

{Пункт 8.1 глави 8 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

8.2. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, на підставі яких здійснюється продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

8.3. Фактичний обсяг відпущеної/спожитої продавцем електричної енергії визначається в кожному розрахунковому місяці, щодо якого здійснюється оплата відповідно до договору.

{Пункт 8.3 глави 8 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

8.4. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця, визначаються за алгоритмом:

1) на основі даних, визначених відповідно до пункту 8.3 цієї глави, розраховується значення сальдо перетоків електричної енергії для генеруючої одиниці продавця за розрахунковий місяць;

2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;

3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною

продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії.

8.5. З метою закупівлі електричної енергії для власних потреб на розрахунковий місяць продавець має право виключити генеруючі одиниці, для яких буде здійснюватися така закупівля, із балансуєної групи гарантованого покупця, надіславши гарантованому покупцю за 10 днів до кінця розрахункового місяця відповідну заяву. У такому випадку закупівлю електричної енергії продавцю для власних потреб таких генеруючих одиниць здійснює учасник ринку, що не входить до балансуєної групи гарантованого покупця.

8.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг спожитої електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг споживання вважається обсягом електричної енергії, спожитої відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії відповідно до пунктів 8.3 та 8.4 цієї глави.

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.

{Пункт 8.7 глави 8 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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

$$P_m = \sum_e^p \sum_d^m \sum_t^d (W_t^{e_a} \cdot P_{T_m}^{e_a}), \text{ грн}, \quad (2)$$

де e_a - генеруюча одиниця переможця аукціону;

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

$P_{T_m}^{e_a}$ - аукціонна ціна генеруючої одиниці, щодо якої переможець аукціону набув право на підтримку, коп/кВт·год.

{Пункт 8.8 глави 8 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

9. Правила функціонування балансуєної групи гарантованого покупця

9.1. Продавці, споживачі за «зеленим» тарифом та гарантований покупець, який зобов'язаний бути СВБ для себе та зазначених учасників ринку, повинні бути учасниками виключно балансуєної групи гарантованого покупця.

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.

{Пункт 9.2 глави 9 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

9.3. Обсяг частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця продавцем та споживачами за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєної 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 балансуєної 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:

$$\text{якщо } \varepsilon_{z,t}^p > 0, \quad (4)$$

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

$$\text{якщо } \varepsilon_{z,t}^p < 0, \quad (5)$$

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

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

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/МВтхгод;

$PDAM_{z,t}$ - визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в торгової зони z для розрахункового періоду t , грн/МВтхгод;

$\varepsilon_{z,t}^p$ - величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями e продавця або споживача за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєної 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

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

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 балансуєної 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:

$$\begin{aligned} & \text{якщо } PR_{z,t}^e \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e|}{|PR_{z,t}^e|} \cdot 100 > K^e, \\ & \text{то } \varepsilon_{z,t}^e = (W_{z,t}^e - PR_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) \cdot \alpha^e / 100, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned} \quad (7)$$

$$\begin{aligned} & \text{якщо } PR_{z,t}^e = 0 \text{ та } W_{z,t}^e \neq 0, \\ & \text{то } \varepsilon_{z,t}^e = (W_{z,t}^e + \Delta W_{z,t}^e) \cdot \alpha^e / 100, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned} \quad (8)$$

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

- 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, %;
- α^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 балансуєної групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торгової зони z , визначений згідно з главою 8 цього Порядку, МВтхгод;
- $PR_{z,t}^e$ - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що входять до балансуєної 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, МВтхгод;
- $\Delta W_{z,t}^e$ - обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця p (позитивне значення), що входить до балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торгової зони z , що розраховуються за формулою

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

$CIEQ_{GB,z,t}$ -

списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t в торговій 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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торговій зоні z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається за формулою

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

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

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

де $MDQ_{e,z,t}$ - сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e продавця та споживача за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєної 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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду t в 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 балансуєної 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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця, розрахунок обсягу відшкодування здійснюється з урахуванням таких даних.

{Пункт 9.3 глави 9 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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 балансуєної 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 балансуєної 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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця, та платежем за відшкодування продавцем або споживачем за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця.

{Пункт 9.4 глави 9 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

{Пункт глави 9 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Пункт глави 9 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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. З 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.

{Глава 10 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

11. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця

11.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі - внески).

Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку. Незалежно від використання продавцем права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

11.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою:

$$ATFT_q = \frac{\sum_m ATFC_m}{\sum_m \sum_p P_{p,m}} \cdot 100\% \quad (16)$$

де $ATFC_m$ - загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за

Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка), грн;

- N - загальна кількість продавців станом на місяць;
- $P_{p,m}$ - платіж за електричну енергію продавцю за місяць, грн.

{Пункт 11.2 глави 11 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Главу 11 доповнено новим пунктом 11.3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

11.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.

11.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за квартал, визначається за формулою

$$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m} \quad (17)$$

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

{Пункт 11.6 глави 11 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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).

{Пункт глави 11 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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

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

де $P_{p,m}^{sum}$ - 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_m^{BA} - сумарний платіж за розрахунковий місяць m гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, тис. грн;

P_m^{DAM} - сумарний платіж за розрахунковий місяць m гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, тис. грн;

$P_m^{IDM_{set}}$ - 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^m_m - витрати, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , що розраховуються за формулою

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

де $CIEQ'_{GB,z,t}$ - вартість небалансу 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

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

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;

$IEQ'_{GB,z,t}$ - 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 торговій зоні 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^{GB}_m - кошторисні видатки гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, тис. грн;

P^P_m - 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 виробітку 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 підписаний 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.

{Глава 12 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

13. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P^{SUSP}_m = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_{T_m}^{DAM}) \quad , \text{ грн,} \quad (21)$$

- де W_m^c - обсяг електричної енергії, проданої споживачем - приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;
- T_m^c - «зелений» тариф для споживача - приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;
- $P_{T_m}^{DAM}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці, яка розраховується за формулою

$$P_{T_m}^{DAM} = \frac{\sum P_{T_t}^{DAM} \cdot w_t}{\sum w_t} \quad , \text{ грн/} \quad \text{МВт·год,} \quad (22)$$

- де $P_{T_t}^{DAM}$ - фактична ціна на РДН за годину місяця, грн/МВт·год;

W_t - обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця, МВт·год.

13.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

ОСП, протягом трьох робочих днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

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.

{Пункт 13.3 глави 13 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Пункт 13.4 глави 13 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Пункт 13.5 глави 13 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

{Главу 14 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

{Порядок в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019}

**Начальник
Управління енергоринку**

Ю. Власенко

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
26.04.2019 № 641

МЕТОДИКА

формування кошторису гарантованого покупця

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика регулює відносини щодо фінансування діяльності гарантованого покупця.

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

період регулювання - період, на який НКРЕКП затверджує кошторис гарантованого покупця та який дорівнює календарному року;

структура кошторису гарантованого покупця - перелік складових доходу та видатків на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця.

Інші терміни вживаються в цій Методиці у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженому постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

2. Структура кошторису гарантованого покупця

2.1. Кошторис гарантованого покупця складається з:

1) доходів, які включають складову вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на покриття кошторисних видатків;

2) видатків, які включають:

витрати на оплату праці та обов'язкових платежів - витрати на оплату праці персоналу гарантованого покупця, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру;

амортизацію у вигляді коштів, призначених для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм Податкового кодексу України;

інших господарських видатків - витрат, які складаються із суми виробничо-господарських витрат, витрат, пов'язаних з ліцензованою діяльністю зі здійснення функцій гарантованого покупця, і включають витрати на:

{Абзац п'ятий підпункту 2 пункту 2.1 глави 2 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

оплату внесків на регулювання;

забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу гарантованого покупця;

інших витрат, які включаються до кошторису гарантованого покупця відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.

3. Використання додаткових надходжень

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.

{Пункт 3.1 глави 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

3.2. Додаткові надходження спрямовуються виключно на видатки, які забезпечуватимуть беззбиткову господарську діяльність гарантованого покупця, у тому числі ефективне використання і збереження закріпленого за підприємством державного майна та сплату видатків за зобов'язаннями, пов'язаними із господарською діяльністю зі здійснення функцій гарантованого покупця.

4. Порядок розгляду, затвердження та внесення змін до кошторису гарантованого покупця

4.1. Гарантований покупець складає проект кошторису на кожен наступний період регулювання з розподілом по місяцях і надає його до НКРЕКП до 15 вересня року, що передедує наступному періоду регулювання, відповідно до форми, наведеної в додатку до цієї Методики.

4.2. До проекту кошторису гарантований покупець подає пояснювальну записку, до якої включаються обґрунтовані розрахунки та додаються документи, які обґрунтовують та/або підтверджують витрати гарантованого покупця, план використання амортизаційних відрахувань тощо.

4.3. НКРЕКП розглядає проект кошторису та у разі необхідності додаткового обґрунтування витрат гарантованого покупця гарантований покупець надає до НКРЕКП на її запит уточнену та доповнену інформацію щодо таких витрат.

4.4. Гарантований покупець у процесі планування та складання проекту кошторису зобов'язаний застосовувати принципи економічної доцільності та мінімізації витрат.

4.5. НКРЕКП опрацьовує надані матеріали та з урахуванням надання даних щодо фактичного використання коштів за 9 місяців поточного року затверджує кошторис гарантованого покупця на наступний період регулювання.

4.6. За необхідності гарантований покупець звертається до НКРЕКП щодо перегляду кошторису, але не частіше ніж раз у місяць протягом поточного кварталу. У разі прийняття рішення Уряду або НКРЕКП гарантований покупець звертається до НКРЕКП щодо перегляду кошторису в термін, обумовлений цим рішенням.

{Пункт 4.6 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Пункт 4.7 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

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.

{Пункт 4.8 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

4.9. Гарантований покупець зобов'язаний витратити кошти згідно з кошторисом. З обґрунтованих причин гарантований покупець має право звернутися до НКРЕКП щодо перерозподілу коштів між статтями витрат у межах кошторису.

5. Порядок надання звітів щодо використання гарантованим покупцем коштів

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.

{Пункт 5.1 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

5.2. Гарантований покупець витрачає кошти, які надходять у складі:

1) доходів, встановлених видатковими статтями кошторису, та здійснює контроль за їх використанням на підставі платіжних документів. Перерозподіл коштів між статтями витрат у межах кошторису здійснюється виключно за погодженням з НКРЕКП;

2) додаткових надходжень - відповідно до погоджених з НКРЕКП видаткових статей та здійснює контроль за їх використанням на підставі платіжних документів.

5.3. У разі повернення на поточний рахунок гарантованого покупця раніше витрачених відповідно до затвердженого кошторису коштів (судового збору, витрат на відрядження тощо) гарантований покупець у звітній формі інформує НКРЕКП щодо коригування (зменшення) витрат за відповідними статтями кошторису.

5.4. Кошти амортизаційного фонду використовуються гарантованим покупцем за погодженням з НКРЕКП відповідно до плану закупівель.

5.5. Гарантований покупець не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає до НКРЕКП щомісячні звіти, а також звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік про фактично отримані кошторисні доходи та фактично здійснені кошторисні видатки (додаток до Методики), а також додатково надає інформацію щодо використання коштів амортизаційного фонду. У цьому звіті гарантований покупець також відображає отримані та використані додаткові надходження.

5.6. У звітах, які гарантований покупець надає до НКРЕКП, за кожною статтею затвердженого постановою НКРЕКП, кошторису вказується залишок невикористаних кошторисних коштів попереднього періоду та поточного року, фактично отримані на рахунки підприємства кошторисні доходи та фактично здійснені кошторисні видатки за звітний період, у тому числі в рахунок кошторису якого періоду були отримані доходи та здійснені видатки. Додатком до кожного звіту надається розгорнута інформація щодо напрямків використання кошторису за статтею «Інші господарські видатки».

5.7. Гарантований покупець до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає до НКРЕКП звіт щодо отримання та використання додаткових надходжень.

**Начальник
Управління енергоринку**

Ю. Власенко

Додаток
до Методики формування
кошторису гарантованого покупця

**ПРОЄКТ КОШТОРИСУ
на період регулювання з розподілом по місяцях**

{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
26.04.2019 № 641
(у редакції постанови НКРЕКП
від 13.12.2019 № 2802)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР **про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом**

м. Київ

№ _____ 20__

_____ (далі - гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі - продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі _____, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо - Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі - Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію, вироблену продавцем за «зеленим» тарифом, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Порядок), або Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 (далі - Порядок продажу електричної енергії споживачами).

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. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Порядком продажу електричної енергії споживачами, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця за «зеленим» тарифом у балансуючій групі гарантованого покупця.

2.3. Продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць продавця за встановленим йому «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до тарифу.

2.4. Продавець за «зеленим» тарифом продає гарантованому покупцю електричну енергію відповідно до Порядку, якщо продавець є виробником за «зеленим» тарифом, або Порядку продажу електричної енергії споживачами, у разі якщо продавець є споживачем за «зеленим» тарифом, за тарифами, величини яких для кожної генеруючої одиниці за «зеленим» тарифом встановлені Регулятором, у національній валюті України.

2.5. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 10 Порядку або глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами на підставі тарифів, встановлених НКРЕКП для кожної генеруючої одиниці.

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

3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до

положень глави 8 Порядку або глави 5 Порядку продажу електричної енергії споживачами на підставі даних обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до глави 7 Порядку або глави 4 Порядку продажу електричної енергії споживачами.

3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електроенергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця за «зеленим» тарифом, з урахуванням ПДВ.

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. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

4.1. Продавець за «зеленим» тарифом має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний:

1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;

2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані, дані довгострокових та щоденних заявок, фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогностичних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;

3) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;

4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком або Порядком продажу електричної енергії споживачами;

5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець за «зеленим» тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку та пункту 2.2 Порядку продажу електричної енергії споживачами, продавець протягом дня з дня настання таких змін повідомляє гарантованого покупця про них;

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.

4.3. Продавець за «зеленим» тарифом несе відповідальність за:

1) порушення термінів надання даних, надання цих даних не в повному обсязі або недостовірних даних, що передаються згідно з умовами цього Договору, Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами;

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).

4.4. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від продавця за «зеленим» тарифом продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;

2) вимагати від продавця за «зеленим» тарифом надання обов'язкових фізичних даних, даних довгострокових та щоденних заявок, фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами;

3) вимагати від продавця за «зеленим» тарифом інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку або глави 3 Порядку продажу електричної енергії споживачами;

4) вимагати від продавця за «зеленим» тарифом оплати спожитої електричної енергії, відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) купувати у продавця за «зеленим» тарифом вироблену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, необхідних для власних потреб;

2) у повному обсязі здійснювати своєчасні розрахунки за куплену у продавця за «зеленим» тарифом електричну енергію;

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

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.

4.7. Продавець за «зеленим» тарифом несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець за «зеленим» тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка), або у главі 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами. Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком або Порядком продажу електричної енергії споживачами суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком або Порядком продажу електричної енергії споживачами суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні рахунки гарантованого покупця.

4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті вартості купленої у продавця за «зеленим» тарифом електричної енергії та за внески до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець за «зеленим» тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії,

піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, ревізіція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.

5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання Договору.

6. Вирішення суперечок

6.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов Договору чи у зв'язку з ним (далі - спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, що встановлений Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі - Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пункту 6.2 цієї глави.

6.2. Якщо продавець за «зеленим» тарифом є виробником за «зеленим» тарифом, та у разі якщо спори не можуть бути вирішені в порядку, передбаченому пунктом 6.1 цієї глави, вони підлягають вирішенню у спосіб, зазначений у пунктах 6.3 або 6.5 цієї глави.

6.3. Якщо продавець за «зеленим» тарифом є виробником за «зеленим» тарифом він на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за передбачених цим пунктом умов або до Господарського суду України.

Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:

1) продавець за «зеленим» тарифом є виробником за «зеленим» тарифом та в розумінні Господарського кодексу України є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору такий виробник за «зеленим» тарифом зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві, що надається ним відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку.

6.4. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ICC) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;

2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;

3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

6.5. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 - 6.4 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.

7. Інші умови

7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони за Договором.

Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:

1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем за «зеленим» тарифом щодо остаточного розрахунку з оплати відпущеної електричної енергії розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору з урахуванням авансових платежів, здійснених гарантованим покупцем, а також не потребує подальшого коригування;

2) правочин вчиняється на виконання грошових зобов'язань продавця за «зеленим» тарифом перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та її продажу гарантованому покупцю, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;

3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;

4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать чинному на час його вчинення законодавству;

5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;

6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);

7) на дату вчинення правочину продавець за «зеленим» тарифом повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;

8) право вимоги, відступлення якої є предметом цього Договору, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;

9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що створений (зареєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою у відповідності до законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває в процедурі припинення, банкруства;

10) продавець за «зеленим» тарифом та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;

11) продавець за «зеленим» тарифом та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.

7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.

7.3. Без обмеження прав продавця за «зеленим» тарифом, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець публікує такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за «зеленим» тарифом додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у двох примірниках (далі - додаткова угода).

Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за «зеленим» тарифом має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець за «зеленим» тарифом ініціював

розірвання цього Договору.

Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця за «зеленим» тарифом один примірник підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цього Договору.

7.4. Якщо продавець за «зеленим» тарифом є суб'єктом господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та Регулятором уже встановлено йому «зелений» тариф і продавець за «зеленим» тарифом має укладений з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів, цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).

7.5. Якщо продавець за «зеленим» тарифом є виробником за «зеленим» тарифом та суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і цей Договір підписується до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця за «зеленим» тарифом та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця за «зеленим» тарифом Регулятором:

1) глави 1, 6 - 7 цього Договору набирають чинності з дати підписання Сторонами цього Договору;

2) глави 2 - 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:

продавцем за «зеленим» тарифом отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, у випадку коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;

продавцю за «зеленим» тарифом встановлено «зелений» тариф;

продавець за «зеленим» тарифом уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

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).

Гарантований покупець надає продавцю за «зеленим» тарифом згоду на участь у балансуєчій групі гарантованого покупця після отримання письмового повідомлення про виконання умов, зазначених у цьому підпункті.

7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати Договір, повинна надіслати пропозицію про це другій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установленний строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, не введено в експлуатацію протягом двох років з дня укладення цього Договору для об'єкта, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом трьох років з дня укладення договору для об'єкта, що виробляє електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, цей Договір припиняється.

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власною ініціативою на будь-яких законних підставах, передбачених законодавством України.

7.9. У випадку анулювання дії ліцензії Продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

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 балансуєчій 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 балансуєчій 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 балансуєчій групи гарантованого покупця.

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

8. Додатки

8.1. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.

8.2. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.

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: _____
E-mail: _____	E-mail: _____
_____ / _____ / _____	_____ / _____ / _____

{Типовий договір в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 46 від 15.01.2021}

**Начальник
Управління енергоринку**

Ю. Власенко

**ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
26.04.2019 № 641**





ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (з додатками)

{Типовий договір із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2802 від 13.12.2019, № 46 від 15.01.2021}

**Начальник
Управління енергоринку**

Ю. Власенко

Документи та файли

-  Сигнальний документ –  f484354n778.doc
-  Сигнальний документ –  f484354n796.doc

Публікації документа

- Урядовий кур'єр від 14.05.2019 – № 88

