ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від \_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_)

**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;

2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;

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 (далі – ПУП);

6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку   
(далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.

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 якому встановлено «зелений» тариф;

генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пускових комплексів) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;

кандидат у продавці 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;

механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб’єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб’єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;

організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;

переможець аукціону – суб’єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;

продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом та/або споживачем за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;

продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;

споживач за «зеленим» тарифом – активний 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 (далі – Правила ринку), 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 електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (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 НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проєкт 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 НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, 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):

1) реєстр генеруючих одиниць, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії щодо яких розірвано або призупинено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, інформацію щодо дати та причин призупинення/розірвання договору.

**2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця**

2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:

1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);

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

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

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або об’єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

6) копію технічних умов на приєднання генеруючої одиниці, завірену відповідно до чинного законодавства;

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об’єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства;

8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;

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

10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, 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;

11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником.

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про укладення договорів 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 продавці 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 та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:

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);

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;

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;

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 продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов’язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.

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

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 та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати ці договори за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.

2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця 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 продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.

2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.

2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такі договори припиняють дію.

2.9. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.

**3. Процедура укладення** **договору про надання послуги за механізмом ринкової премії**

3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.

Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:

заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;

заява про виключення з балансуючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);

відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.

3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.

Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.

У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.

3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.

3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:

для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;

для переможців аукціону – на строк дії підтримки.

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

4.1. 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.

4.2. 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).

4.3. 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 послуги 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.

4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 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 дня 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.

4.5. 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 4.4 цієї глави.

**5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом**

5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогнозні 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.

5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогнозні 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 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.

5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, 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 із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) 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.

5.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.

5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозних обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.

5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що 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), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов’язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогнозної дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

**6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії**

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.

При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з [пунктом](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0641874-19#n810) 10.4 глави 10 цього Порядку.

6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.

Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.

Видатки гарантованого покупця, пов’язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.

**7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку**

7.1. При визначенні структури купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

**8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії**

8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.

8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов’язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.

8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.

Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.

Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.

**9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом**

9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:

укласти з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії;

укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;

укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;

увійти до балансуючої групи гарантованого покупця;

повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.

Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.

9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.

9.3. 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, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.

9.4. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, відібраної електричної енергії на власні потреби або установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.

9.5. 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 за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:

1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;

2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом 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 за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.

Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов’язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).

9.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.

9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом *p* за розрахунковий місяць визначається за формулою

,

де – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом *p* за розрахунковий місяць *m*, грн;

*e* – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом *p*;

– кількість розрахункових годин *t* протягом доби *d*;

– кількість діб *d* протягом розрахункового місяця *m*;

– вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом *p* за розрахункову годину *t*, грн;

– вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом *p* за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину *t*, грн.

Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями *e* продавця за «зеленим» тарифом *p*, в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

,

де – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом *p*, що входить до балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину *t*, кВт·год;

– «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці *e* продавця за «зеленим» тарифом *p*, коп/кВт·год;

– обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом *p* згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину *t*, кВт·год, що визначається за формулою

,

де – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;

– розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.

Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями *e* продавця за «зеленим» тарифом *p*, в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

,

де – ціна небалансу за розрахункову годину *t*, що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;

– визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, коп/кВт·год;

– коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.

9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом *p* за розрахунковий місяць, визначається за формулою

,

де – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів *t,* в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов’язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

– сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів *t,* в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов’язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

,

де – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею *e* продавців за «зеленим» тарифом *p* у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці *m*, грн/кВт·год;

– середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці *m*, грн/кВт·год.

,

де – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов’язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину *t*, грн/кВт·год;

– визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду *t*, грн/кВт·год;

– ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину *t*, грн/кВт·год.

9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою

.

**10. Балансуюча група гарантованого покупця**

10.1. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем за «зеленим» тарифом для включення та виключення генеруючої одиниці до/з балансуючої групи гарантованого покупця.

10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок відповідно до цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.

Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Доба поста-чання | Розрахунковий період | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| ОЕС України | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Грани-чно допус-тимі потуж-ності, МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

10.5. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.

10.6. ОСП до 10:30 оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.

10.7. У випадку анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

**11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом**

11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів, не пізніше п’ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.

У випадку отримання гарантованим покупцем від АКО оперативних даних щодо обсягу відпуску електричної енергії за декаду в день планового здійснення авансового платежу та/або у вихідний день гарантований покупець здійснює оплату продавцю за «зеленим» тарифом впродовж двох робочих днів після отримання зазначених даних.

11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець за «зеленим» тарифом зобов’язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування.

11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п’яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.

Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).

При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.

11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця 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, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формує коригуючий платіж та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі коригуючого платежу, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов’язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.

11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групигарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.

**12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії**

12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.

12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає організатору електронного аукціону та ОР актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.

12.4. Для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії організатор електронного аукціону, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499, та ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР , щомісяця надають гарантованому покупцю дані щодо обсягів реалізованої електричної енергії продавцем за механізмом ринкової премії та середньозважених значень індексів цін для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період.

12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», наданого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 61 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою

,

де – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год;

– середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 61 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць *m* та місяць, який йому передує *m-1,* у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

– середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць *m* та місяць, який йому передує *m-1,* у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиницьпродавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою

,

де – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць *е* продавця за механізмом ринкової премії *p*, за розрахункову годину *t*, грн;

– обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиницьпродавця за механізмом ринкової премії *e*, за розрахункову годину *t*, кВт·год, що розраховується за формулою

,

де – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею *e* продавця за механізмом ринкової премії *p* та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину *t*, кВт·год;

– обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею *e* продавця за механізмом ринкової премії *p* та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину *t*, кВт·год;

– обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею *e* продавця за механізмом ринкової премії *p* та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину *t*, кВт·год;

– обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею *e* продавця за механізмом ринкової премії *p*, за розрахункову годину *t*, кВт·год;

– розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці *e* продавця за механізмом ринкової премії *p*, коп/кВт·год;

– середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповіднурозрахунковугодину *t* за розрахунковий місяць *m* та місяць, який йому передує *m-1*, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою

,

де – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю *e* за розрахункову годину *t*, грн;

– розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.

12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії *p* за розрахунковий місяць m (), визначається за формулою

*.*

12.9. Сумарний платіж, пов’язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем (), визначається за формулою

.

12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірника акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.

Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.

У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.

12.13. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.

12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

12.15. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.

12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.

12.17. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.

12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії.

Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони.

Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.

У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.

ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.

Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

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

13.1. 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 за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії 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 та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

13.2. 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 та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою

,

де – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці *m*, грн;

*N* – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці *m*;

13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.

13.4. 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.

13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою

.

13.6. Протягом п’яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.

13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).

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

14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою

,

де – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;

– сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою

;

– сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуючому ринку, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– витрати, пов’язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн.

– сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;

– кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– сумарний платіж, пов’язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов’язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов’язкових платежів, пов’язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– 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;

– сумарний платіж, пов’язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць *m*, тис. грн;

– плата банку за використання залишків на рахунку, грн;

– інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;

– 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 прогнозної виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.

Витрати, пов’язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов’язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), визначаються за формулою

,

де – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину *t*, МВт·год;

– вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину *t*, грн;

– частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці e якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину *t*, грн;

– вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину *t*, грн.

14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

14.4. ОСП впродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.

14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, 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.

14.8. 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 коригування. Після підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.

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

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

,

де – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць *m*, грн;

– обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством *c* ПУП у розрахунковому місяці *m*, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

*c –* споживач-приватне домогосподарство;

– «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства *c*, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;

– середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці *m*, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

,

де – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину *t*, грн/МВт·год;

– обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину *t*, МВт·год.

15.2. 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 дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

15.3. Протягом двох робочих днів з дня отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору для затвердження розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі.

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

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

Директор Департаменту енергоринку Ілля СІДОРОВ