



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

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

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 електричної енергії за «зеленим» тарифом, що додається.
2. Затвердити Методику формування кошторису гарантованого покупця, що додається.
3. Затвердити Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що додається.

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, «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)» від 04 квітня 2017 року № 472.

7. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр», та вводиться в дію з 01 липня 2019 року, крім пунктів 3 та 4 цієї постанови та розділів I та II Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, які вводяться в дію з 01 квітня 2019 року.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## **Порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом**

### **1. Загальні положення**

1.1. Цей Порядок визначає:

- 1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;
- 2) правила функціонування балансууючої групи виробників за «зеленим» тарифом;
- 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;
- 4) порядок затвердження Регулятором розмірів вартості послуги 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;
- 6) порядок здійснення купівлі - продажу електричної енергії гарантованим покупцем з метою виконання спеціальних обов'язків на перехідний період.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом і кандидатів у такі виробники, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг, оператора системи передачі та суб'єктів господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електростанціях.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

ВАД – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;

виробник за «зеленим» тарифом – ВАД, що здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, відповідно до укладеного між ними договору;

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.

Інші терміни в цьому Порядку вживаються 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, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Кодексі комерційного обліку, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює цей Порядок, Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затверджений постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_, Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_, 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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_, на своєму веб-сайті у форматі, доступному для завантаження. Гарантований покупець забезпечує наявність на веб-сайті актуальної редакції зазначених документів із всіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором.

## **2. Порядок 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 відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_.

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у виробники за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у довільній формі та, у разі якщо він не є учасником ринку, завірені підписом керівника копії:

1) документа, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, 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) 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);

3) 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.

2.3. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від кандидата у виробники за «зеленим» тарифом усіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець має надати кандидату у виробники за «зеленим» тарифом два примірники підписаного та скріпленого печаткою (за наявності) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

2.4. У разі надання кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави або подання недостовірної інформації у документах заява кандидата у виробником за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом 3 робочих днів письмово повідомляє.

2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем, сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду його відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_ (далі – Порядку).

Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у виробники за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому кандидату підписаний та скріплений печаткою (за наявності) договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у строки, передбачені пунктом 2.3 цієї глави.

2.6. Після укладення договору із кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом 2 робочих днів вносить кандидата у виробники за «зеленим» тарифом до Реєстру виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом.

2.7. У разі 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 трьох років з дати реєстрації відповідної декларації про початок виконання будівельних робіт або отримання дозволу на виконання будівельних робіт, укладений договір може бути розірваний гарантованим покупцем в односторонньому порядку.

2.8. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом

між гарантованим покупцем та кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу, визначеного Законом України «Про ринок електричної енергії».

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

3.1. На гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг та оператора системи передачі (далі – ОСП) на весь строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про ринок електричної енергії», 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 постачальники універсальних послуг 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 \_\_\_\_\_ № \_\_.

3.3. Для укладення договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або постачальники універсальних послуг подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

3.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або постачальника універсальних послуг усіх документів, передбачених пунктом 3.3 цієї глави, ОСП має надати гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг два примірники підписаного та скріпленого печаткою (за наявності) договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

3.5. У разі виникнення суперечки між гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із гарантованим покупцем, сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду його відповідно до Порядку.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або постачальника універсальних послуг, ОСП надає такому гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг підписаний та скріплений печаткою (за наявності) договір про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у строки передбачені пунктом 3.4 цього розділу.

#### **4. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії виробниками за «зеленим» тарифом**

4.1. Виробники за «зеленим» тарифом до 14:00 за 2 дні до торгового дня повинні надати гарантованому покупцю прогноз фізичного відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею, що входить до складу такого виробника, із зазначенням обсягу відпуску електричної енергії генеруючою одиницею у кожному розрахунковому періоді торгового дня.

4.2. Виробники за «зеленим» тарифом до 14:00 дня, що передусе торговому, повинні повторно надати гарантованому покупцю уточнений прогноз фізичного відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею, що входить до складу такого виробника, із зазначенням обсягу відпуску електричної енергії генеруючою одиницею у кожному розрахунковому періоді торгового дня.

4.3. Прогнозні обсяги, що надаються виробниками за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та пункту 4.2 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску електричної енергії, що надаються виробниками за «зеленим» тарифом ОСП.

4.4. Порядок надання виробниками за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозних обсягів відпуску відповідно до пунктів 4.1 та 4.2 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що публікується на веб-сторінці гарантованого покупця.

4.5. Якщо виробник за «зеленим» тарифом має намір зупинити нормальне функціонування генеруючої одиниці або вивести з експлуатації генеруючу одиницю, або призупинити її роботу на певний період (розрахунковий місяць/місяці), то він щонайменше за 10 днів до розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подає гарантованому покупцю повідомлення про намір зупинити нормальне функціонування генеруючих одиниць із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

4.6. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт виробник за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогнозованої дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

#### **5. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії**

5.1. Гарантований покупець до 10:00 дня, що передусе торговому, здійснює власне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня на основі інформації наданої відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку.

5.2. Для здійснення прогнозу обсягів продажу електричної енергії на РДН гарантований покупець урахує таку інформацію по кожному розрахунковому періоду торгового дня:

1) історичні дані відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом та статистичні дані в результаті їх обробки, поєднані з прогнозами погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо);

2) історичні дані відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом за аналогічних для торгового дня погодних умов, а також порівняльну статистику та взаємозалежність відпуску електричної енергії та параметрів погодних умов;

3) доступну потужність генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом – по технологіях виробників за «зеленим» тарифом/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах;

4) прогнозний виробниками за «зеленим» тарифом обсяг відпуску ними електричної енергії відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку;

5) прогнозний обсяг відпуску виробниками за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку.

5.3. Гарантований покупець повинен застосовувати такі принципи у процесі прогнозування:

1) постійного моніторингу якості прогнозів виробників за різними часовими термінами та оновлення відповідного прогнозу відпуску електричної енергії, який буде використовуватися для продажу електричної енергії, виробленої на генеруючих одиницях виробників за «зеленим» тарифом;

2) постійного перегляду стратегії агрегування та уточнення прогнозів, що надаються виробниками за «зеленим» тарифом, під час прогнозування гарантованим покупцем відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом;

3) постійного пошуку процесів та стратегій, які б мінімізували похибку, визначену як відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії та обсягів відпуску, прогнозованих гарантованим покупцем;

4) постійного пошуку стратегій, які б мінімізували похибку, визначену як відхилення фактично виробленої електроенергії та прогнозу відпуску, наданого виробниками за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;

5) оцінки якості прогнозування за умови похибки між різними часовими рамками, протягом яких гарантований покупець виконує власні прогнози;

6) оцінки різних та додаткових часових рамок, протягом яких гарантований покупець виконує власні прогнози;

7) оцінки та відслідковуванні якості та своєчасності інформації, наданої виробниками за «зеленим» тарифом щодо планових та позапланових відключень



їх генеруючих одиниць.

5.4. При прогнозуванні обсягів продажу електричної енергії на РДН гарантований покупець зобов'язаний використовувати без уточнень прогнозовані обсяги відпуску, надані виробниками за «зеленим» тарифом, якщо сума модулів відхилень фактичних обсягів відпуску електричної енергії від обсягів відпуску прогнозованих гарантованим покупцем відповідно до пункту 5.1 цієї глави, є більшою за суму модулів відхилень фактично виробленої електроенергії та прогнозу відпуску, наданого виробниками за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку, протягом останніх чотирнадцяти днів.

5.5. Гарантований покупець до 17:00 дня, що передує торговому, з урахуванням результатів торгів на РДН, на яких гарантований покупець здійснював продаж електричної енергії та уточнених прогнозів фізичного відпуску, що надаються виробниками за «зеленим» тарифом відповідно до пункту 4.2 глави 4 цього Порядку, здійснює повторне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня та визначає обсяг продажу або купівлі електричної енергії на ВДР.

## **6. Купівля-продажу гарантованим покупцем електричної енергії на РДН та ВДР**

6.1. Гарантований покупець здійснює продаж на РДН усього обсягу електричної енергії, визначеного ним відповідно до пункту 4.2 глави 4 цього Порядку.

У своїй заявці гарантований покупець зазначає мінімальну ціну на РДН за попередні тридцять днів.

6.2. Гарантований покупець здійснює продаж на ВДР усього обсягу електричної енергії, визначеного відповідно до пункту 5.5 глави 5 цього Порядку та не був попередньо проданий на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави за ціною РДН, що склалась для відповідного розрахункового періоду.

6.3. У разі якщо прогнозований обсяг відпуску електричної енергії відповідно до пункту 5.5 глави 5 цього Порядку виявився меншим за обсяг, що був проданий на РДН, гарантований покупець здійснює купівлю недостатніх обсягів на ВДР за найменшою ціною, що доступна серед заявок на ВДР, але не більше за ціну РДН, що склалась для відповідного розрахункового періоду.

## **7. Облік електричної енергії купленої-проданої за «зеленим» тарифом**

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 генеруючими установками виробників за «зеленим» тарифом, у яких гарантований покупець купує електричну енергію.

7.2. Адміністратор розрахунків на другий робочий день після розрахункового дня надає гарантованому покупцю дані щодо величини небалансу кожного учасника балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом.

## **8. Порядок купівлі/продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом**

8.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом виробник за «зеленим» тарифом, має стати учасником ринку електричної енергії, укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, Типова форма якого затверджена Регулятором, вступити на підставі цього договору до балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом та здійснювати операції з купівлі та продажу електричної енергії лише із гарантованим покупцем.

8.2. До переліку точок комерційного обліку, щодо яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, щодо яких здійснюється продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом.

8.3. Фактичний обсяг відпущеної/спожитої виробником за «зеленим» тарифом електричної енергії визначається у кожному розрахунковому періоді по кожній ТКО, що відноситься до цього виробника, відповідно до даних, що надаються ОСП (у якості АКО) гарантованому покупцю відповідно до глави 7 цього Порядку.

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

1) на основі даних, що надаються гарантованому покупцю відповідно до пункту 8.3 цієї глави, визначається значення сальдо перетоків електричної енергії для генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;

2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі виробником 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 додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею виробника за

«зеленим» тарифом та відповідно її продажу гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі виробником за «зеленим» тарифом в гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом, 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, виробник за «зеленим» тарифом може виключити генеруючі одиниці, для яких буде здійснюватися така закупівля, надіславши до гарантованого покупця за десять днів до кінця розрахункового місяця відповідну заяву. У такому випадку закупівлю електричної енергії для власних потреб таких генеруючих одиниць здійснює учасник ринку, що не входить до балансуєної групи виробників за «зеленим» тарифом.

8.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечуються 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 пункту 8.2 цієї глави.

8.7. Платіж за електричну енергію виробнику за «зеленим» тарифом ( $p$ ) за розрахунковий місяць ( $P_{p,m}^{gen}$ ) визначається за формулою

$$P_{p,m}^{gen} = \sum_u^p W_{u,m}^{gen} \cdot T_u^{gen},$$

де  $W_{u,m}^{gen}$  – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею ( $u$ ) виробника за «зеленим» тарифом ( $p$ ) за цей розрахунковий місяць ( $m$ );

$T_u^{gen}$  – «зелений» тариф, встановлений для генеруючої одиниці ( $u$ ) виробника за «зеленим» тарифом ( $p$ ).

8.8. Платіж за спожиту виробником за «зеленим» тарифом електричну енергію гарантованому покупцю за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_{p,m}^{con} = \sum_u^p W_{u,m}^{con} \cdot T_u^{gen},$$

де  $W_{u,m}^{con}$  – обсяг купівлі електричної енергії виробником за «зеленим» тарифом ( $p$ ) у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці ( $u$ ), за розрахунковий місяць ( $m$ );

$T_u^{gen}$  – «зелений» тариф, встановлений для генеруючої одиниці ( $u$ ) виробника за «зеленим» тарифом ( $p$ ).

## 9. Правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом

9.1. Гарантований покупець має бути СВБ для себе та всіх виробників за «зеленим» тарифом та повинен бути зареєстрованим тільки у балансуючій групі виробників за "зеленим" тарифом.

9.2. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця можуть бути лише сам гарантований покупець та виробники за «зеленим» тарифом.

9.3. Виробниками за «зеленим» тарифом здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

9.4. Частки вартості врегулювання небалансу для гарантованого покупця, що мають бути відшкодовані виробниками за «зеленим» тарифом ( $CIEQ_t^{GB}$ ), визначаються у кожному розрахунковому періоді відповідно до обсягу дебетування/кредитування небалансів електричної енергії гарантованому покупцю:

1) коли обсяг дебетування/кредитування небалансів електричної енергії гарантованому покупцю є позитивним (що означає перерахування коштів із рахунку небалансу електричної енергії на рахунок гарантованого покупця) – відшкодування вартості врегулювання небалансу гарантованому покупцю не здійснюється;

2) коли обсяг дебетування/кредитування небалансів електричної енергії гарантованому покупцю є негативним (що означає перерахування коштів із рахунку гарантованого покупця на рахунок небалансу електричної енергії) – вартість врегулювання небалансу гарантованому покупцю дорівнює обсягу дебетування/кредитування небалансів електричної енергії гарантованому покупцю за цей розрахунковий період.

9.5. Обсяг відшкодування виробником за «зеленим» тарифом (р) гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу ( $CIEQ_t^p$ ) у розрахунковий період (t) визначається відповідно до величини відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробника за «зеленим» тарифом від його прогнозу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею, що входить до складу такого виробника, що здійснюється ним відповідно до пункту 4.2 глави 4 цього Порядку та розраховується за формулою

$$CIEQ_t^p = \frac{\varepsilon_t^p}{\varepsilon_t^{sum}} \cdot CIEQ_t^{GB},$$

де  $\varepsilon_t^p$  – величина відхилення фактичного обсягу відпуску електричної енергії виробника за «зеленим» тарифом (р) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії у розрахунковому періоді (t);

$\varepsilon_t^{sum}$  – сума відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії усіх виробників за «зеленим» тарифом, що входять до

балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії у розрахунковому періоді (t).

9.6. Величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробника за «зеленим» тарифом (p) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії ( $\varepsilon_t^p$ ) у розрахунковому періоді (t) визначається за формулою

$$\varepsilon_t^p = \sum_u^p \varepsilon_t^u,$$

де  $\varepsilon_t^u$  – урахована величина відхилення фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючої одиниці (u) виробника за «зеленим» тарифом (p) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії у розрахунковому періоді (t), що визначається за формулою

$$\varepsilon_t^u = \begin{cases} |W_t^u - PR_t^u| \cdot \alpha^u, & \text{якщо } \frac{|W_t^u - PR_t^u|}{W_t^u} * 100\% > K^u \\ 0, & \text{якщо } \frac{|W_t^u - PR_t^u|}{W_t^u} * 100\% \leq K^u \end{cases},$$

де  $W_t^u$  – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею (u) виробника за «зеленим» тарифом (p) у розрахунковому періоді (t), визначений відповідно до глави 7 цього Порядку;

$PR_t^u$  – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею (u) виробника за «зеленим» тарифом (p) у розрахунковому періоді (t), що був спрогнозований виробником за «зеленим» тарифом та наданий гарантованому покупцю відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку;

$K^u$  – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці (u) виробника за «зеленим» тарифом (p) відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»;

$\alpha^u$  – частка відшкодування гарантованому покупцю виробником за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця для генеруючої одиниці (u) виробника за «зеленим» тарифом (p), що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

9.7. Сума відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії усіх виробників за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії ( $\varepsilon_t^{sum}$ ) у розрахунковому періоді (t) визначається за формулою

$$\varepsilon_t^{sum} = \sum_p^{GB} \sum_j^p |W_t^u - PR_t^u|.$$

9.8. Платіж відшкодування виробником за «зеленим» тарифом p гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу ( $P^{IEQ}_{p,m}$ ) за розрахунковий місяць (m) визначається за формулою

$$P^{IEQ}_{p,m} = \sum_d^m \sum_t^d CIEQ_t^p.$$

## 10. Порядок здійснення платежів гарантованим покупцем виробникам за «зеленим» тарифом

10.1. За розрахунковий місяць виробнику за «зеленим» тарифом здійснюється оплата відповідної товарної продукції ( $P_{p,m}^{sum}$ ), що визначається як сальдо платежу за електричну енергію та платежу відшкодування виробником за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу та визначається за формулою

$$P_{p,m}^{sum} = P_{p,m}^{gen} - P_{p,m}^{IEQ}$$

10.2. До 15 числа (включно) розрахункового місяця гарантований покупець здійснює оплату авансового платежу виробникам за «зеленим» тарифом із забезпеченням їм оплати прогнозованої товарної продукції за перші десять днів розрахункового місяця, що визначається відповідно до обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробника за «зеленим» тарифом, що визначені пунктом 8.2 глави 8 цього Порядку, з урахуванням авансових платежів та заборгованості виробника за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

До 25 числа (включно) розрахункового місяця гарантований покупець здійснює оплату авансового платежу виробникам за «зеленим» тарифом із забезпеченням їм оплати прогнозованої товарної продукції за перші двадцять днів розрахункового місяця, що визначається відповідно до обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями виробника за «зеленим» тарифом, що визначені пунктом 8.2 глави 8 цього Порядку, з урахуванням авансових платежів та заборгованості виробника за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

10.3. З урахуванням умов цієї глави гарантований покупець протягом трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок товарної продукції, за яку здійснюється оплата виробнику за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць, та направляє цей розрахунок виробнику за «зеленим» тарифом електронною поштою, що зазначається виробником за «зеленим» тарифом при подачі заяви.

10.4. Після отримання від гарантованого покупця розрахунку товарної продукції за розрахунковий місяць виробник за «зеленим» тарифом направляє гарантованому покупцю протягом перших п'яти робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, два примірники акта купівлі-продажу, підписаних зі своєї сторони. Гарантований покупець, отримавши два примірники акта купівлі-продажу, протягом двох робочих днів після отримання повертає один примірник підписаного зі свого боку акта купівлі-продажу виробнику за «зеленим» тарифом.

10.5. За умови отримання від виробника за «зеленим» тарифом акта купівлі-продажу протягом двох робочих днів після затвердження Регулятором 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 виробником за «зеленим» тарифом із забезпеченням йому 100 % оплати фактичної товарної продукції попереднього розрахункового періоду (місяця) з урахуванням авансових платежів та заборгованості виробника за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

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

11.1. Гарантованому покупцю здійснюється оплата його послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ( $P^{SGB}_m$ ) за розрахунковий місяць, що визначається як сума платежу, що становить різницю між вартістю електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом, та її вартістю під час продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, витрат гарантованого покупця, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєної групи виробників за «зеленим» тарифом, та витрат, передбачених кошторисом гарантованого покупця на його діяльність за формулою

$$P^{SGB}_m = \sum_p^{GB} P^{sum}_{p,m} - P^{DAM}_m - P^{IDM_{sel}}_m + P^{IDM_{buy}}_m + P^{Im}_m + P^{GB}_m,$$

де  $P^{sum}_{p,m}$  – платіж виробнику за «зеленим» тарифом (p), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB;

$P^{DAM}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць (m) гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

$P^{IDM_{sel}}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць (m) гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

$P^{IDM_{buy}}_m$  – сумарний платіж за розрахунковий місяць (m) гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

$P^{Im}_m$  – обсяг дебетування/кредитування небалансів електричної енергії гарантованому покупцю за розрахунковий місяць (m) є позитивним, коли здійснюється перерахування коштів із рахунку гарантованого покупця на рахунок небалансу електричної енергії, і є негативним, коли здійснюється перерахування коштів із рахунку небалансу електричної енергії на рахунок гарантованого покупця;

$P^{GB}_m$  – кошторисні видатки гарантованого покупця у розрахунковому місяці (m) відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

11.2. До 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює оплату авансового платежу гарантованому покупцю із забезпеченням йому оплати прогнозованої величини послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за перші десять днів розрахункового місяця.

Гарантований покупець визначає цю оплату відповідно до обсягів авансових платежів виробникам за «зеленим» тарифом, що оплачуються

гарантованим покупцем відповідно до пункту 10.2 глави 10 цього Порядку, та доводить до відома ОСП.

11.3. До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює оплату авансового платежу гарантованому покупцю із забезпеченням йому оплати прогнозованої величини послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за перші двадцять днів розрахункового місяця.

Гарантований покупець визначає розмір цієї оплати відповідно до обсягів авансових платежів виробникам за «зеленим» тарифом, що оплачуються гарантованим покупцем відповідно до пункту 10.3 глави 10 цього Порядку, та доводить до відома ОСП.

11.4. З урахуванням умов цієї глави гарантований покупець у місяці, наступному за розрахунковим, здійснює розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та протягом трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, направляє цей розрахунок ОСП електронною поштою.

11.5. Після отримання від гарантованого покупця розрахунку розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ОСП направляє гарантованому покупцю протягом перших чотирьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, два примірники акта приймання-передачі, підписаних зі своєї сторони. Гарантований покупець, отримавши два примірники акта купівлі-продажу, протягом одного робочого дня після отримання повертає один примірник акта купівлі-продажу ОСП, підписаний зі свого боку.

11.6. Після отримання від ОСП акта приймання-передачі, підписаного з його сторони, гарантований покупець протягом одного робочого дня після його отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для затвердження.

11.7. Протягом одного робочого дня після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, ОСП 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 попередніх авансових платежів.



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

12.1. За розрахунковий місяць постачальнику універсальних послуг здійснюється оплата його послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ( $P^{USP}_m$ ), що визначається як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом у споживача, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку «на добу наперед» за формулою

$$P^{USP}_m = \sum_c^{USP} W_m^c * (T_m^c - Pr_m^{DAM}),$$

де  $W_m^c$  – обсяг електричної енергії, проданої споживачем (с) постачальнику універсальних послуг (USP) у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством;

$T_m^c$  – «зелений» тариф для споживача с, встановлений НКРЕКП на відповідний період;

$Pr_m^{DAM}$  – середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за попередній календарний рік, що визначається ОР.

12.2. З урахуванням умов пункту 12.1 цієї глави постачальник універсальних послуг направляє ОСП акт приймання-передачі до 15 робочого дня місяця, наступного за розрахунковим. ОСП, отримавши акт приймання-передачі, протягом трьох робочих днів після його отримання повертає акт приймання-передачі гарантованому покупцю, підписаний зі свого боку.

12.3. Після отримання від ОСП акта приймання-передачі, підписаного з його сторони, постачальник універсальних послуг надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для затвердження.

12.4. Протягом трьох робочих днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої постачальником універсальних послуг у розрахунковому місяці, ОСП здійснює розрахунок із постачальником універсальних послуг 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 попередніх авансових платежів.

### **13. Порядок укладення договорів між гарантованим покупцем та суб'єктами господарювання, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклали договір із державним підприємством «Енергоринок»**

13.1. З метою укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, такий суб'єкт господарювання подає гарантованому покупцю заяву про укладення угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, та приведення такого договору у відповідність до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_.

13.2. Суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклав договір із державним підприємством «Енергоринок», подає заяву, передбачену пунктом 13.1 цієї глави відповідно до процедури, передбаченої главою 2 цього Порядку.

13.3. Протягом двох робочих днів з дня отримання від суб'єкта господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклав договір із державним підприємством «Енергоринок» усіх документів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Порядку, гарантований покупець звертається до державного підприємства «Енергоринок» щодо угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, та приведення такого договору у відповідність до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_.

13.4. Протягом десяти робочих днів з дня отримання звернення від гарантованого покупця про укладення угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, відповідно до пункту 13.1 цієї глави державне підприємство «Енергоринок» має надати гарантованому покупцю та суб'єкту господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклав договір із державним підприємством «Енергоринок», три примірники підписаної та скріпленої печаткою (за наявності) угоди про зміну сторони зобов'язання

договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, та приведення такого договору у відповідність до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_.

13.5. У разі надання суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклав договір із державним підприємством «Енергоринок», не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Порядку, заява суб'єкта господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклав договір із державним підприємством «Енергоринок», не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів письмово повідомляє заявника.

13.6. У разі виникнення спору між суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що уклав договір із державним підприємством «Енергоринок» щодо укладення угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, та приведення такого договору у відповідність до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_, сторони можуть звернутись до Регулятора для розгляду його відповідно до Порядку.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або постачальника універсальних послуг, гарантований покупець звертається до державного підприємства «Енергоринок» щодо укладення угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, передбаченої пунктом 8.1.1 цього Порядку.

13.7. Укладення договорів між державним підприємством «Енергоринок», гарантованим покупцем, суб'єктами господарювання, що попередньо уклали із державним підприємством «Енергоринок» договір купівлі-продажу електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, здійснюється до 01 травня 2019 року.

**14. Виконання суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**

14.1. З дати початку дії нового ринку електричної енергії до 01 липня 2020 року суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, здійснює купівлю послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем, та виконує усі зобов'язання ОСП щодо взаємодії із гарантованим покупцем, що передбачені главою 2 та 12 цього Порядку.

14.2. Для здійснення купівлі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем, суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, та гарантований покупець укладають договір відповідно до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_.

Начальник  
Управління енергоринку

Ю. Власенко

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## **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, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженому постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

### **2. Структура кошторису гарантованого покупця**

2.1. Кошторис гарантованого покупця складається з:

1) доходів, які включають:

оплату послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

оплату проданої на ринку електричної енергії;

інші доходи, у тому числі сплату пені та штрафів за порушення виробниками виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;

2) видатків, які включають:

фонд споживання (оплата праці) та видатків на обов'язкові платежі – витрати на оплату праці персоналу гарантованого покупця, які встановлюються з

урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахування до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру;

амортизаційний фонд – кошти, призначені для відновлення вартості зношуваних основних фондів. Амортизаційний фонд створюється за рахунок періодичних амортизаційних відрахувань 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:

оплату послуг уповноважених банків;

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 інших надходжень, які не встановлені на доходи, обліковуються на окремому поточному рахунку гарантованого покупця та використовуються лише за відповідним рішенням НКРЕКП. Для отримання погодження гарантований покупець письмово звертається до НКРЕКП з відповідним обґрунтуванням.

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 зобов'язань пов'язаних 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 передує плановому, відповідно до форми, наведеної у 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 їх обґрунтування гарантований покупець надає до НКРЕКП на її запит уточнену та доповнену інформацію щодо таких показників.

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

4.5. НКРЕКП опрацьовує надані матеріали та після надання даних щодо фактичного використання коштів за дев'ять 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 квартал. У разі прийняття рішення Уряду або НКРЕКП гарантований покупець звертається до НКРЕКП щодо перегляду кошторису у термін, обумовлений цим рішенням.

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

4.8. У разі наявності залишку коштів, який виник від економії при здійсненні господарських операцій гарантованого покупця в минулому періоді регулювання, НКРЕКП за зверненням гарантованого покупця здійснює відповідне коригування кошторису гарантованого покупця в поточному періоді регулювання.

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 покупця 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, а також кошти, що надходять у складі інших кошторисних надходжень, зараховуються на поточний рахунок гарантованого покупця. Перерахування коштів на проведення оплати усіх виробничих, господарчих та інших витрат, пов'язаних із здійсненням ліцензованої діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, включаючи сплату податків до бюджету, гарантований покупець здійснює зі свого поточного рахунку.

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 (державного мита, 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 три, шість, дев'ять місяців та за рік про фактично отримані кошторисні доходи та фактично здійснені кошторисні видатки (додаток до цієї Методики), а також додатково надає інформацію щодо використання коштів амортизаційного фонду.

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







ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

**Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між  
гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що  
виробляє електричну енергію з використанням альтернативних  
джерел енергії**

м. Київ

\_\_\_\_\_ 20\_\_

\_\_\_\_\_ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з однієї сторони, і \_\_\_\_\_ (далі – виробник за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на право здійснення господарської діяльності з виробництва електричної енергії від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про таке:

**1. Предмет Договору**

1.1. За цим Договором виробник за «зеленим» тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію, вироблену виробником за «зеленим» тарифом, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ 2018 року № \_\_\_\_\_ (далі – Порядок).

**2. Загальні умови Договору**

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії», Порядком, Правилами ринку та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Виробник за «зеленим» тарифом зобов'язується продавати, а

гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електроенергію в точках комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом.

2.3. Виробник за «зеленим» тарифом продає гарантованому покупцю електричну енергію за тарифами, величини яких для кожної генеруючої одиниці встановлює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), у національній валюті України відповідно до Порядку.

2.4. Вартість товарної продукції (електричної енергії), купленої гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом у розрахунковому місяці, визначається відповідно до пункту 6.22 глави 6 Порядку на підставі тарифу відповідно до пункту 2.3 глави 2 цього Договору та фактичних обсягів електроенергії, купленої гарантованим покупцем у виробника за «зеленим» тарифом.

### **3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електроенергії та порядок розрахунків**

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електроенергії визначається відповідно до пункту 6.8 глави 6 Порядку з використанням погодинних даних, отриманих з автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (далі – АСКОЕ), яка охоплює точки комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом.

3.2. Визначення сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до яких здійснюється розрахунок проданої виробником за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю електричної енергії, та експлуатація АСКОЕ здійснюються відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

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

3.4. Оплата товарної продукції (електричної енергії), купленої гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом у розрахунковому місяці, та формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюється відповідно до пунктів 6.22 – 6.26 глави 6 Порядку.

### **4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін**

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

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

1) здійснювати виробництво та продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком

обсягу електроенергії, 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. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюється гарантованим покупцем відповідно до глави 4 Порядку;

3) щоденно надавати гарантованому покупцю інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;

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

5) надавати гарантованому покупцю всю інформацію у порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком.

4.3. Виробник за «зеленим» тарифом несе відповідальність за невиконання терміну надання і обсягів даних, які передаються згідно з умовами цього Договору.

4.4. Гарантований покупець має право вимагати від виробника за «зеленим» тарифом продажу усієї електричної енергії належної якості з додержанням прогнозованого графіка навантаження та диспетчерських команд.

4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) купувати у виробника за «зеленим» тарифом всю відпущену електричну енергію та здійснювати за неї своєчасні розрахунки відповідно до умов глави 3 цього Договору та Порядку;

2) здійснювати оплату виробнику за «зеленим» тарифом за відповідний обсяг проданої товарної продукції, розрахований відповідно до Порядку, грошовими коштами. При цьому гарантований покупець здійснює оплату купленої електроенергії грошовими коштами відповідно до порядку оплати виробникам за «зеленим» тарифом, що визначений у пунктах 6.22 – 6.26 глави 6 Порядку.

4.6. Гарантований покупець несе відповідальність:

1) при порушеннях порядку оплати виробникам за «зеленим» тарифом, що визначений у пунктах 6.22 – 6.26 глави 6 Порядку, нараховується пеня в розмірі 0,2 % від неоплаченої згідно з цим порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок виробника за «зеленим» тарифом. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі ста гривень за ненадходження на рахунок виробника за «зеленим» тарифом належних коштів відповідно до порядку оплати понад тридцять днів. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки виробників за «зеленим» тарифом.

4.7. Сплата пені не звільняє гарантованого покупця від зобов'язань по

сплаті вартості купленої у виробника за «зеленим» тарифом електричної енергії.

## **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, реквізиція, 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 з 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 сертифікатом 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.

## **6. Вирішення суперечок**

6.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, які можуть виникати з умов Договору чи у зв'язку з ним (далі – Спiр), вирішуватимуться по можливості шляхом переговорів. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння у мировому вирішенні таких Спорів у порядку, що встановлений Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів.

6.2. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені в порядку, передбаченому в пункті 6.1 цієї глави, вони підлягають вирішенню в

один із способів, зазначений у пунктах 6.3 або 6.4 цієї глави.

6.3. Усі спори та суперечки, що виникають з Договору або у зв'язку із ним, передаються на розгляд до Господарського суду України відповідно до чинного законодавства України.

6.4. Усі спори та суперечки, що виникають з Договору або у зв'язку із ним (у тому числі будь-які спори стосовно його існування, виконання, дійсності або припинення), можуть вирішуватися в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту.

Місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж.

Мовою, яка має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська.

Правом, що застосовується до Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражного суду 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 арбітражного суду. Рішення арбітражу може бути оскаржено відповідно до вимог Конвенції про визнання та виконання іноземних арбітражних рішень від 10 червня 1958 року.

6.5. Ініціювання арбітражного розгляду будь-якою Стороною відповідно до пункту 6.4 цієї глави вважається виключенням того ж спору з підсудності Господарського суду України.

## **7. Відступлення. Перехід прав**

7.1. Без обмеження пункту 7.2 цієї глави права та обов'язки, що виникають за Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони за Договором. За винятком зміни у законодавстві, що регулює питання, які відносяться до сфери дії цього Договору.

7.2. Сторони погоджуються, що для цілей відповідного фінансування виробників за «зеленим» тарифом (у тому числі будь-яких кредитних договорів, облігацій, умов емісії цінних паперів, договорів забезпечення, гарантій та інших договорів, документів та документів за підписом, що укладені виробниками за «зеленим» тарифом та пов'язані із зазначеним фінансуванням) виробник за «зеленим» тарифом має право на власний розсуд цедувати, передати у заставу, обтяжити, делегувати, передати та/або відступити (частково або в повному обсязі) третій стороні (у тому числі без обмеження спорідненим компаніям виробника за «зеленим» тарифом) грошові кошти, що сплачені гарантованим покупцем на користь виробника за «зеленим» тарифом на його банківський рахунок за Договором, а також передати у заставу, обтяжити, надати права на доступ, керувати, контролювати та/або розпоряджатися цими коштами на зазначеному банківському рахунку.

У цілях здійснення будь-якого визначеного пунктом 7.2 глави 7 цього Договору фінансування виробника за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право укласти прямий договір з Кредиторами (відповідно до його визначення нижче), в якому гарантований покупець, окрім іншого, погоджується

не розривати Договір протягом 120 днів після вручення гарантованим покупцем Кредиторам (або їх агентам) письмового повідомлення про свій намір розірвати Договір через порушення виробником за «зеленим» тарифом своїх зобов'язань за Договором, якщо тільки таке порушення не усунуто до перебігу такого 120-денного строку.

## 8. Інші умови

8.1. Сторони погоджуються з тим, що до Договору та його додатків у разі необхідності, можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору купівлі-продажу електричної енергії між виробником за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем.

8.2. Без обмеження прав виробника за «зеленим» тарифом, які передбачені у пунктах цієї глави, у разі змін законодавства України або внесення змін до затвердженої типової форми договору купівлі-продажу електричної енергії між виробником за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем, гарантований покупець опубліковує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін виробнику за «зеленим» тарифом.

Якщо виробник за «зеленим» тарифом не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту зміни, вважається, що він погодився зі зміненням Договором.

У разі змін законодавства, що регулює порядок стимулювання виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії, виробник за «зеленим» тарифом може обрати новий порядок стимулювання.

8.3. Якщо виробник за «зеленим» тарифом є суб'єктом господарювання, який має ліцензію на виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні та малими гідроелектростанціями), і Регулятор вже встановив «зелений» тариф для електричної енергії, яку вироблятиме виробник за «зеленим» тарифом, Договір набирає чинності з дати внесення виробника за «зеленим» тарифом до Реєстру виробників за «зеленим» тарифом та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).

8.4. Якщо виробник за «зеленим» тарифом є 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 Договір підписується до будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії виробника за «зеленим» тарифом та до встановлення «зеленого» тарифу для виробника за «зеленим» тарифом Регулятором, Договір набирає чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:

- 1) виробником за «зеленим» тарифом отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;
- 2) виробнику за «зеленим» тарифом встановлено «зелений» тариф;



3) виробник за «зеленим» тарифом набув статусу учасника ринку.

8.5. Права та обов'язки, що виникають відповідно до Договору в однієї зі Сторін, крім випадків, передбачених пунктом 7.2 глави 7 цього Договору, не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони за Договором.

8.6. Дія Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона Договору, яка вважає за необхідне розірвати Договір, повинна надіслати пропозиції про це другій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона Договору, яка отримала пропозицію про розірвання Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє другу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду. При досягненні згоди Сторонами про розірвання Договору дія Договору в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

8.7. У разі 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 трьох років з дати реєстрації відповідної декларації про початок виконання будівельних робіт або отримання дозволу на виконання будівельних робіт, укладений договір може бути розірваний гарантованим покупцем в односторонньому порядку.

8.8. Виробник за «зеленим» тарифом має право розірвати Договір на власний розсуд на будь-яких законних підставах, передбачених законодавством України.

8.9. У разі анулювання дії ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору припиняється з моменту анулювання ліцензії.

## 9. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець	_____:
Адреса: _____	Адреса: _____
П/р _____ у _____	П/р _____ у _____
МФО _____	МФО _____
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
Телефон: _____	Телефон: _____
Факс: _____	Факс: _____
_____ / _____ /	_____ / _____ /

Начальник  
Управління енергоринку

Ю.Власенко

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

**Типовий договір про надання послуг із забезпечення  
збільшення частки виробництва електричної енергії з  
альтернативних джерел**

м. Київ

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Постачальник послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що провадить господарську діяльність зі здійснення функцій гарантованого покупця або провадить господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу (далі - Постачальник послуг), в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з однієї сторони, і \_\_\_\_\_ (далі – Замовник), що провадить господарську діяльність з передачі електричної енергії (або на перехідний період виробництва електричної енергії на атомних електростанціях), в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про таке

**1. Предмет Договору**

1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом Виконавець надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих послуг відповідно до умов цього Договору.

**2. Порядок розрахунку вартості Послуги**

2.1. Вартість визначається відповідно до вимог Порядку купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у розрахунковому періоді та

відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом.

### 3. Права та обов'язки Сторін

#### 3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від \_\_\_\_\_ 2018 року № \_\_\_\_\_ (далі – Порядок).

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глави 7 Порядку;

3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуг, проведений у розрахунковому періоді (додаток 1), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;

4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника;

5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення розрахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;

6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді.

#### 3.2. Постачальник послуг має право:

1) отримувати своєчасно та у повному обсязі оплату вартості Послуг;

2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх функцій, передбачених цим Договором.

#### 3.3. Замовник зобов'язаний:

1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;

2) на запит Постачальника надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;

3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;

4) в повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуг, розраховану Постачальником послуг та затверджену Регулятором;

5) повертати підписаними та належним чином оформленими акти приймання-передачі наданих Послуг (додаток 2) протягом 5 днів з дня отримання;

6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

#### 3.4. Замовник має право:

- 1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуги щодо тимчасового припинення Постачальником послуги купівлі виробленої генеруючою електроустановкою;
- 2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);
- 3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);
- 4) вимагати перегляд проведених розрахунків у разі незгоди;
- 5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення;
- 6) повернути не підписаними акти наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх не підписання.

#### **4. Відповідальність та порядок вирішення спорів**

4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.

4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7% від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад тридцять днів.

4.4. За порушення умов зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Виконавця, останній сплачує штраф у розмірі 20% вартості неякісно наданих Послуг.

4.5. Усі спори, що виникають з цього Договору, Сторони вирішують шляхом переговорів. У разі неможливості досягти згоди шляхом переговорів Сторона-ініціатор має право звернутися до Регулятора та/або суду.

4.6. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.

#### **5. Обставини непереборної сили**

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможлиблюють 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, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, 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 із Сторін зобов'язань за Договором.

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

## **6. Інші умови**

6.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема Законом України «Про ринок електричної енергії».

6.2. Сторони погоджуються підтримувати конфіденційність будь-якої інформації, що стосується обох Сторін і яку визнано конфіденційною. Сторони зобов'язані старанно зберігати конфіденційну інформацію.

6.3. Конфіденційні зобов'язання залишаються чинними протягом десяти років, якщо інше не погоджено в письмовій формі сторонами або якщо інше не передбачено законодавством.

6.4. Конфіденційні зобов'язання не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до закону.

6.5. У разі зміни уповноваженої особи будь-якої Сторони Сторона, у якої відбулася така зміна, протягом п'яти календарних днів повідомляє іншу про настання таких змін.

6.6. З метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства Сторони забезпечують використання електронного цифрового підпису.

6.7. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та електронного цифрового

підпису. Для цього Сторонами обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів шляхом переговорів.

### 7. Термін дії Договору

7.1. Цей Договір діє до 31 грудня 2029 року та набирає чинності з дня внесення Постачальника послуг до Реєстру суб'єктів, що надають послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

### 8. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник послуг	Замовник
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
/	/
(підпис, П.І.Б.)	(підпис, П.І.Б.)
" __ " _____ 2017 р.	" __ " _____ 2017 р.
_____	_____

Начальник  
Управління енергоринку

Ю.Власенко

Додаток 1  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел  
від «\_\_»\_\_\_\_20\_\_ р.  
№ \_\_\_\_\_

Рахунок вартості Послуги  
у \_\_\_\_\_ місяці 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (назва Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період, (кВт*год)	Пояснення розрахунку				Вартість Послуги, (грн без ПДВ)
			розрахований обсяг за погодинними даними (кВт*год)	обсяг проведеного коригування, (кВт*год)	термін за який проведено коригування	обставини виникнення коригування	
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
...							
	Усього						
У тому числі ПДВ (грн)							
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати							
Сумарний обсяг спожитої електричної							

енергії виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом				
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом				
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом				

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Замовник

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)



Додаток 2  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел  
від «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
№ \_\_\_\_\_

Акт № \_\_\_\_\_  
приймання-передачі наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з  
альтернативних джерел  
до Договору від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
м. \_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

ДП «НЕК «Укренерго» (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі – ОСП), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_ (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про наступне:

1.1. Постачальник послуг передав, а ОСП прийняв послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел					
Період		Обсяг, годин	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуг (з ПДВ), грн
з	по				

1	2	3	4	5	6
дд.мм.рррр	дд.мм.рррр				

1.2. Загальна вартість в тому числі ПДВ наданих послуг прописом \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.

1.3. Підписанням цього акта Сторони підтверджують факт належного надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у період, зазначений у пункті 1.1 цього Акта.

1.4. ОСП не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, зазначених у пункті 1.1 цього акта.

\_\_\_\_\_ ДП «НЕК «Укренерго»  
(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_ Постачальник послуг  
(назва підприємства)

\_\_\_\_\_  
(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
П. І. Б.

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
П. І. Б.

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(дата)

Начальник відділу управління допоміжних послуг

ДП «НЕК «Укренерго»

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
П. І. Б.

Додаток 3  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної  
енергії з альтернативних джерел  
від «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ р.  
№ \_\_\_\_\_

Перелік виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом

№ з/п	Ідентифіка тор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом	Адреса виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом	Потужність генеруючого обладнання	Дозволена потужність до використання Споживача	Постачальник послуг комерційного обліку	Наявність укладених договорів (за відсутності зазначити Договір, що не укладено)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_  
(підпис, П.І.Б.)

Замовник

\_\_\_\_\_  
(підпис, П.І.Б.)

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП  
про схвалення проекту постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,  
«Про затвердження нормативно – правових актів, що регулюють  
діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за  
«зеленим» тарифом»**

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

Частиною третьою статті 6 Закону одним з повноважень Регулятора на ринку електричної енергії є затвердження методики формування кошторису гарантованого покупця, правил, порядків, умов, типових та примірних договорів, визначених Законом.

Так, відповідно до частини п'ятої статті 65 Закону НКРЕКП визначає порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», та у тому числі правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом.

Відповідно до частини третьої статті 65 Закону НКРЕКП затверджує Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії.

Відповідно до частини першої статті 65 Закону НКРЕКП затверджує Методику формування кошторису гарантованого покупця.

Відповідно до абзацу другого частини шостої статті 65 Закону НКРЕКП затверджує Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Разом з тим, пунктом 17 розділу XVII Прикінцевих та перехідних положень Закону визначено Регулятору затвердити документи протягом 12 місяців з дня набрання чинності цим Законом, забезпечити прийняття та затвердження інших нормативно-правових актів, передбачених цим Законом.

Таким чином, з урахуванням вищенаведеного НКРЕКП розроблено проект постанови «Про затвердження нормативно – правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – проект постанови).

Зазначений проект постанови визначає:

порядок здійснення купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем з метою виконання спеціальних обов'язків на перехідний період;

правила купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця;

правила купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила роботи гарантованого покупця;

методику формування кошторису гарантованого покупця;  
типову форму Договору купівлі - продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;

типову форму Договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (між гарантованим покупцем або постачальниками універсальних послуг та оператором системи передачі).

Зазначений проект постанови відповідно до статті 15 Закону про НКРЕКП, має ознаки регуляторного акта та з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб має бути оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, пропонується:

схвалити та оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження нормативно-правових актів щодо врегулювання діяльності з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному веб-сайті НКРЕКП у мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua>.

**Аналіз впливу  
проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження нормативно - правових  
актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі  
електричної енергії за «зеленим» тарифом», що має ознаки регуляторного  
акта**

**I. Визначення проблеми**

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

Частиною третьою статті 6 Закону одним з повноважень Регулятора на ринку електричної енергії є затвердження методики формування кошторису гарантованого покупця, правил, порядків, умов, типових та примірних договорів, визначених Законом.

Так, відповідно до положень статті 65 Закону НКРЕКП визначає порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» та правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, та затверджує Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, Методику формування кошторису гарантованого покупця, Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Разом з тим, пунктом 17 розділу XVII Прикінцевих та перехідних положень Закону визначено Регулятору затвердити документи протягом 12 місяців з дня набрання чинності цим Законом, забезпечити прийняття та затвердження інших нормативно-правових актів, передбачених цим Законом.

З огляду на зазначене НКРЕКП було розроблено проект постанови «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – проект постанови).

Проектом постанови враховано законодавчі зміни та визначено:

- порядок здійснення купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем з метою виконання спеціальних обов'язків на перехідний період;
- правила купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця;
- правила купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила роботи гарантованого покупця;
- методику формування кошторису гарантованого покупця;
- типову форму Договору на купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом;

типову форму Договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (між гарантованим покупцем або постачальниками універсальних послуг та оператором системи передачі).

Крім того, проектом постанови пропонується визнати такими, що втратили чинність, постанову НКРЕ 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) та постанову НКРЕКП 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)».

Таким чином, з урахуванням зазначеного, НКРЕКП розроблено проект постанови, що має ознаки регуляторного акта (далі - регуляторний акт).

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляють вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Відсутній	Відсутній
Держава	Забезпечить узгодження нормативно-правового регулювання відносин між суб'єктами господарської діяльності, а саме гарантованим покупцем, постачальником універсальних послуг, оператором системи передачі, виробниками електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом», на ринку електричної енергії.	Відсутній
Суб'єкти господарювання	Дозволить виконати вимоги Закону, відповідно до якого суб'єкт господарювання, що отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця забезпечує виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії та надає послугу із забезпечення збільшення частки	Ні.

	виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	
--	--	--

## II. Цілі державного регулювання

Прийняття регуляторного акта дозволить забезпечити виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити:

порядок здійснення купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем з метою виконання спеціальних обов'язків на перехідний період;

правила купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця;

правила купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила роботи гарантованого покупця;

методику формування кошторису гарантованого покупця;

типову форму Договору на купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом;

типову форму Договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (між гарантованим покупцем або постачальниками універсальних послуг та оператором системи передачі).

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Альтернатива є неприйнятною, оскільки на даний час відсутні нормативно-правові акти, які врегульовують питання купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем у виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом та взаємодії суб'єктів господарювання при здійсненні таких операцій.
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	Реалізація зазначеної альтернативи не дасть можливості реалізувати норми Закону у частині забезпечення умов роботи виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом.
Альтернатива 3 Прийняття регуляторного акта	Реалізація регуляторного акта забезпечить виконання Закону та спеціальних (особливих) умов провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом.

### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

#### 1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні.	Невідповідність чинного регулювання вимогам Закону, що не забезпечує виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність на ринку



		електричної енергії, вимог передбачених Законом.
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	Відсутні.	Відсутність механізмів державного регулювання (контролю) здійснення господарської діяльності на ринку електричної енергії, що передбачені Законом.
Альтернатива 3 Прийняття регуляторного акта	Забезпечення узгодженого нормативно-правового регулювання відносин між суб'єктами господарської діяльності, а саме, гарантованим покупцем, постачальником універсальних послуг, оператором системи передачі, виробниками електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом», на ринку електричної енергії.	Відсутні.

## 2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні.	Відсутні.
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	Відсутні.	Відсутні.
Альтернатива 3 Прийняття регуляторного акта	Відсутні.	Відсутні.

## 3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні.	Відсутні.
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	Відсутні.	Відсутні.
Альтернатива 3 Прийняття регуляторного акта	Дозволить виконати вимоги Закону, відповідно до якого суб'єкт господарювання, що отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення	Відсутні.

	функцій гарантованого покупця забезпечує виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії та надає послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	
--	---	--

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	1	Не забезпечує досягнення поставленої мети
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	1	Не забезпечує досягнення поставленої мети
Альтернатива 3 (обрана) Прийняття регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні.	Відсутні.	Альтернатива 1 не дозволяє вирішити поставлену задачу.
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	Відсутні.	Найбільш витратна альтернатива.	Альтернатива 2 не дозволяє вирішити поставлену задачу.
Альтернатива 3 (обрана) Прийняття регуляторного акта	Найбільш вигідна альтернатива.	Відсутні.	Альтернатива 3 дозволяє вирішити поставлену задачу.

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Не вирішує поставлену задачу.	Відсутній.
Альтернатива 2 Відсутність регулювання	Не вирішує поставлену задачу.	Відсутній.
Альтернатива 3 (обрана) Прийняття регуляторного акта	Забезпечення узгодженого нормативно-правового регулювання відносин між суб'єктами господарської діяльності, а саме, гарантованим покупцем, постачальником універсальних послуг, оператором системи передачі, виробниками електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом», на ринку електричної енергії.	Відсутній.

## **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Для досягнення поставленої мети пропонується прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження нормативно - правових актів щодо врегулювання діяльності з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», що забезпечить виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії».

Впливу зовнішніх факторів, що можуть негативно позначитись на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

## **VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

## **VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності постановою НКРЕКП «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», її результативність визначатиметься такими показниками:

1) розміром надходжень до Державного бюджету України – надходження до Державного бюджету України, у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;

2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта – дія акта поширюватиметься на всіх суб'єктів господарювання, що провадять або мають намір провадити господарську діяльність з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що здійснюють постачання універсальних послуг, оператора системи передачі та суб'єктів господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електростанціях.

3) рівень поінформованості суб'єктів господарювання та фізичних осіб з основних положень акта – середній.

Відповідно до вимог статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», проект постанови НКРЕКП «Про затвердження нормативно - правових актів щодо врегулювання діяльності з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», аналіз впливу рішення НКРЕКП, що містить ознаки регуляторного акта, та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua).

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту постанови і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

## **VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» є забезпечення виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії».