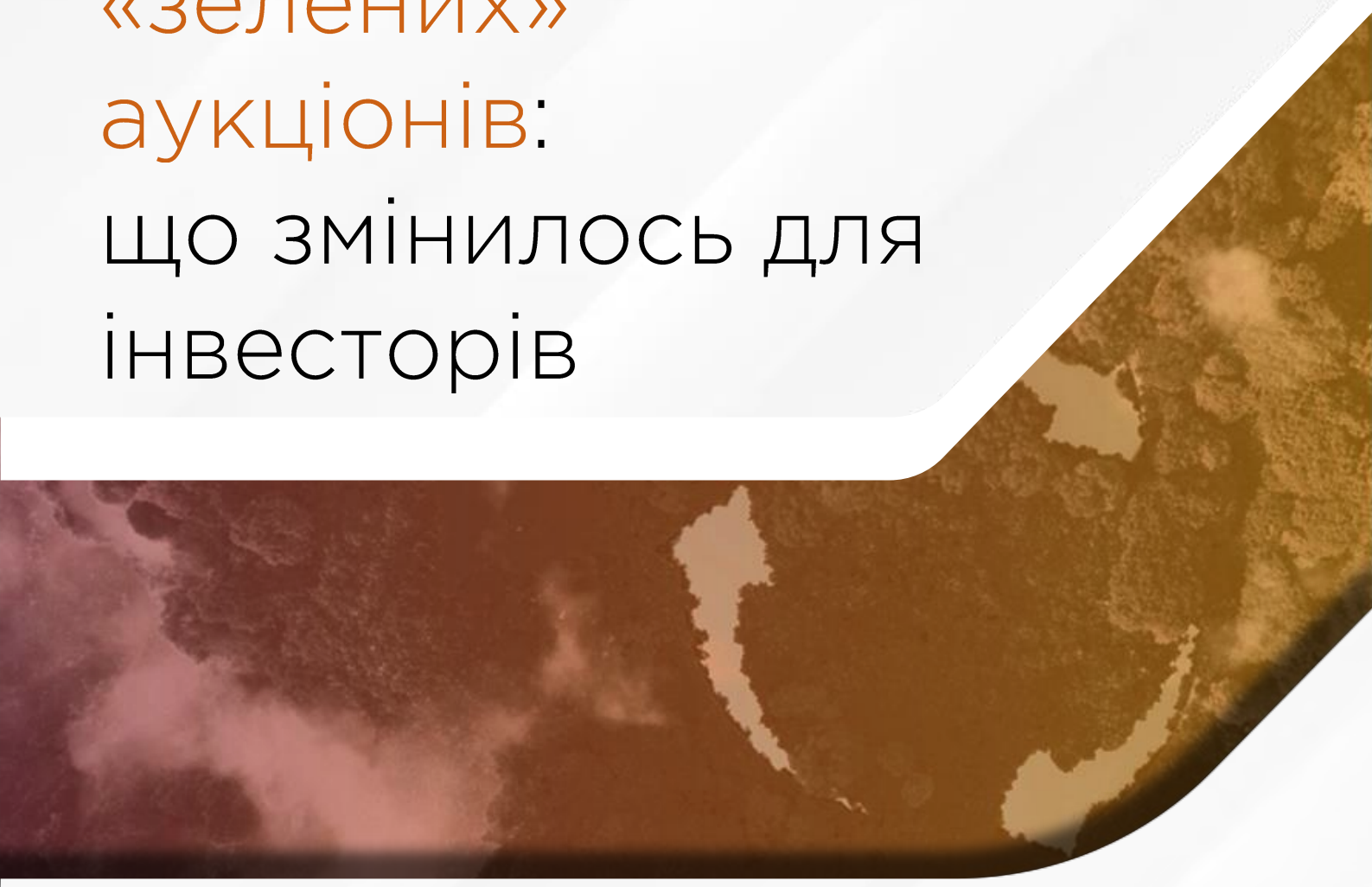
KINSTELLAR

# Нові правила «зелених» аукціонів: що змінилось для інвесторів



Вересень
2026



13 серпня 2026 року Кабінет Міністрів України прийняв Постанову No. 1010, якою оновив Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року No. 1175 («**Порядок**»). Саме цей Порядок визначає процедуру проведення так званих «зелених» аукціонів, за результатами яких виробники електричної енергії з альтернативних джерел можуть набути право на державну підтримку за механізмом ринкової премії.

Зміни спрямовані насамперед на спрощення участі інвесторів у «зелених» аукціонах та зменшення фінансових і процедурних бар'єрів для реалізації нових енергетичних проєктів. За задумом Уряду, такі зміни мають зробити механізм «зелених» аукціонів більш доступним для ширшого кола інвесторів, що у ширшій перспективі сприятиме посиленню конкуренції на аукціонах та залученню додаткових інвестицій у нову відновлювану генерацію.

Нижче розглядаємо ключові зміни, які потенційним учасникам «зелених» аукціонів варто враховувати при структуруванні та реалізації нових проєктів.

Ключові зміни стосуються, зокрема:

1. Нова альтернатива банківським гарантіям
2. Зменшено розмір забезпечення після перемоги в аукціоні
3. Нові строки реалізації проєкту
4. Окремі правила для сонячної генерації з установками зберігання енергії
5. Що це означає для інвесторів

Читати далі

## 1. Нова альтернатива банківським гарантіям

Раніше забезпечення участі в аукціоні та виконання зобов'язань переможця могло надаватися лише у формі банківської гарантії. Оновлені правила дозволяють обирати між банківською гарантією та фінансовим забезпеченням у формі гарантійного внеску.

Такий внесок може бути перерахований:

- на окремий поточний рахунок ДП «Гарантований покупець» (**«Гарантований покупець»**); або
- на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритий у банку, визначеному Гарантованим покупцем.

Новий механізм застосовується на всіх трьох етапах: (i) для участі в аукціоні, (ii) для забезпечення виконання договору після перемоги в аукціоні, а також (iii) у разі продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію — як додаткове забезпечення.

Для інвесторів це означає більшу гнучкість у структуруванні забезпечення. Участь в аукціоні компаній без усталеної кредитної історії в Україні більше не залежить виключно від можливості отримання банківської гарантії. Використання гарантійного внеску також потенційно дозволяє уникнути витрат і процедур, пов'язаних із отриманням банківської гарантії.

## 2. Зменшено розмір забезпечення після перемоги в аукціоні

Уряд суттєво зменшив розмір забезпечення, яке переможець повинен надати після завершення аукціону:

- до укладення договору з Гарантованим покупцем — з **15 до 10 євро/кВт**;
- у разі одноразового продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на строк до 12 місяців — з **30 до 10 євро/кВт**.

При цьому нові розміри забезпечення застосовуються незалежно від того, який інструмент обирає переможець — банківську гарантію чи гарантійний внесок. У разі використання гарантійного внеску, він сплачується у гривневому еквіваленті за офіційним курсом НБУ на дату перерахування.

Натомість, розмір забезпечення для участі в аукціоні залишився без змін і становить 5 євро за 1 кВт потужності відповідного об'єкта.

## 3. Нові строки реалізації проєкту

Оновлені правила деталізують строки реалізації проєкту та окремо визначають:
(i) строк для оформлення приєднання до мереж, який становить 12 місяців (замість 6 місяців); та





(ii) строки для підтвердження фактичного приєднання і готовності об'єкта до експлуатації, які становлять:

| | |
|---|---|
| **18 місяців** | Для об'єктів сонячної генерації |
| **36 місяців** | Для об'єктів, що використовують інші види альтернативних джерел енергії |
| **42 місяці** | Для об'єктів, що використовують інші види альтернативних джерел енергії, якщо договір про надання послуги з Гарантованим покупцем щодо такого об'єкта укладено під час дії воєнного стану |

Строки відраховуються від дати укладення договору про надання послуги.

Для підтвердження завершення проєкту переможець має надати, зокрема:

- документ, що підтверджує фактичне приєднання об'єкта до системи передачі або розподілу; та
- сертифікат або декларацію, що підтверджує готовність збудованого об'єкта до експлуатації.

## 4. Окремі правила для сонячної генерації з установками зберігання енергії

Оновлений Порядок деталізує проведення аукціонів для об'єктів сонячної генерації, що включають установки зберігання енергії («**BESS**»), та встановлює для таких лотів окремі вимоги, зокрема:

### Денні часові інтервали

Оператор системи передачі при підготовці пропозицій щодо річної квоти підтримки тепер повинен окремо пропонувати денні часові інтервали для лотів сонячної генерації з BESS. На відміну від попередньої редакції, яка дозволяла встановлювати такі інтервали «у разі потреби», для лотів сонячної генерації з BESS їх визначення є обов'язковим елементом механізму підтримки.

### Обов'язкові параметри BESS

Порядок і раніше передбачав можливість зазначення в оголошенні про аукціон технічних параметрів BESS. Тепер для окремого лота сонячної генерації з BESS прямо передбачено, що технічні параметри повинні відповідати вимогам Закону України «Про альтернативні джерела енергії». Закон, зокрема, встановлює мінімальні параметри такої установки:

- її потужність повинна становити не менше 80% загальної встановленої потужності сонячних генеруючих установок відповідного об'єкта; та
- її ємність — не менше 2 кВт·год на кожний 1 кВт встановленої потужності таких сонячних генеруючих установок.

### Річні квоти — з урахуванням енергетичних та кліматичних цілей

Крім того, при формуванні пропозицій щодо річної квоти підтримки оператор системи передачі тепер повинен враховувати Національний план з енергетики та клімату 2030, поряд з Енергетичною стратегією України 2050 та іншими документами планування.

## 5. Що це означає для інвесторів

У сукупності зміни роблять механізм «зелених» аукціонів більш гнучким та краще пристосованим до практичних потреб реалізації нових енергетичних проєктів. Для потенційних інвесторів ключовими наслідками є:

- **більша гнучкість у структуруванні забезпечення**: замість банківської гарантії можна використовувати гарантійний внесок;
- **зменшення фінансового навантаження після перемоги в аукціоні** внаслідок зменшення розміру забезпечення;
- **потенційно нижчий поріг входу в аукціони**, зокрема для новостворених проєктних компаній та іноземних інвесторів, які не мають усталених відносин з українськими банками;
- **зниження ризиків, пов'язаних зі строками реалізації проєкту**: подовження строку для оформлення приєднання та встановлення окремих строків для підтвердження фактичного приєднання і готовності об'єкта здатні краще враховувати реальний цикл девелопменту та будівництва;
- **більша передбачуваність для BESS проєктів**: технічні параметри BESS та часові інтервали підтримки стають окремими елементами аукціонної моделі, які можна враховувати ще на етапі технічного та фінансового структурування проєкту.

Зміни до Порядку є черговим кроком до вдосконалення механізму підтримки нової відновлюваної генерації в Україні. За умови належної практичної імплементації оновлений механізм може сприяти розширенню кола учасників аукціонів, посиленню конкуренції та залученню додаткових інвестицій у нові генеруючі потужності в Україні.




**Ілля Мучник**
*Партнер, керівник практики банківського, фінансового права та ринків капіталу, Україна, керівник FinTech напрямку Kinstellar*

+380 44 490 9575
illya.muchnyk@kinstellar.com



**Олександра Полякова**
*Керуюча юристка*

+380 44 490 9575
oleksandra.poliakova@kinstellar.com



**Захар Оприсько**
*Юрист*

+380 44 490 9575
zakhar.oprysko@kinstellar.com