

## Основні положення проекту закону № 8449-д від 05/12/2018 (щодо запровадження аукціонів для підтримки ВДЕ) вер. 2

Питання	Положення проекту закону
Дата запровадження нової системи підтримки	01 січня 2020 року
Кінцевий термін підписання ргеРРА для завершення розпочатих проектів у сфері ВДЕ на умовах «зеленого» тарифу (незалежно від розміру проекту)	<p>До 31 грудня 2019 року.</p> <p>Умови укладення ргеРРА:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- підтвержене право власності/користування земельною ділянкою;</li> <li>- укладений договір про приєднання об'єкту до мереж;</li> <li>- наявність дозволу на будівництво об'єкту.</li> </ul> <p>Умова отримання «зеленого» тарифу – введення об'єкту в експлуатацію протягом 2 років для СЕС та 3 років для всіх інших видів ВДЕ.</p> <p>Рівень «зеленого» тарифу – визначається датою введення об'єкту в експлуатацію.</p>
Пілотні аукціони	Протягом 6 місяців з дати набрання чинності закону Кабінету Міністрів України забезпечити проведення пілотного аукціону (аукціонів).
Періодичність проведення аукціонів	2 рази на рік з визначенням граничних термінів проведення – не пізніше 1 квітня та 1 жовтня
Суб'єкти, для яких участь в аукціонах обов'язкова	<p>В аукціонах беруть участь <b>всі види технологій</b> ВДЕ, які досягли 15% в загальному обсязі виробництва електричної енергії з ВДЕ (рахується за результатами попереднього року). <i>У поточному часі такого рівня досягли СЕС, ВЕС.</i></p> <p><b>При цьому, обов'язковою є участь в аукціонах проектів з такими розмірами:</b></p> <p><b>у 2020 році</b> - для всіх видів технологій, крім ВЕС, потужністю &gt; 10 МВт, для ВЕС &gt; 20 МВт</p> <p><b>у 2021 та 2022 році</b> – для всіх видів технологій, крім ВЕС, потужністю &gt; 5 МВт, для ВЕС &gt; 20 МВт</p> <p><b>починаючи з 1 січня 2023 року</b> - для всіх видів технологій, крім ВЕС, потужністю &gt; 1 МВт, а для ВЕС &gt; 3 МВт (або одна вітротурбіна).</p>

<b>Суб'єкти, які можуть брати участь в аукціонах на добровільних засадах</b>	Всі види ВДЕ
<b>Строк дії «зеленого» тарифу</b>	«Зелений» тариф діє виключно до 2030 року
<b>«Зелені» тарифи для СЕС, ВЕС</b>	Зменшення для СЕС у 2020 році – 25% з подальшим зменшенням на 2,5% кожного року протягом 3 років. Зменшення для ВЕС у 2020 р. в редакції чинного закону – 10% з подальшим зменшенням на 1,5 % кожного року протягом 3 років.
<b>«Зелені» тарифи для біомаси, біогазу, мікро-, міні-, малі ГЕС, геотермальна</b>	Рівень «зеленого» тарифу залишається відповідно до чинного закону (зменшення на 10% у 2020 та 2025 році, відповідно).
<b>Строк надання підтримки переможцю аукціону</b>	20 років
<b>Розмір квоти – хто затверджує, порядок затвердження</b>	Розмір щорічної квоти затверджує КМУ. Подання щодо розміру готує Міненерговугілля на підставі пропозицій оператора системи передачі та Держенергоефективності.
<b>Принципи визначення розміру квоти</b>	Щорічна квота розподіляється за 3 окремими видами: <ul style="list-style-type: none"> <li>• для вітру</li> <li>• для сонця</li> <li>• для генерації з інших видів ВДЕ (біомаса, біогаз, гідро-, геотермальна)</li> </ul>

<b>Період планування квот</b>	Квоти встановлюються щорічно на 5 років.
<b>Платформа для проведення аукціонів</b>	Електронна торгова система Prozorro
<b>Модель аукціону (дизайн)</b>	Одноетапний статичний закритий аукціон. Учасники подають закриті пропозиції, які містять технічну пропозицію (величину потужності, щодо якої учасник має намір набути право) та цінову пропозицію (ціна продажу 1 кіловат години електричної енергії). Переможці визначаються за результатами одночасного розкриття технічних та цінових пропозицій. Єдиний критерій вибору переможців – ціна
<b>Забезпечення конкуренції на аукціоні</b>	Обов'язковою умовою проведення аукціону є наявність конкуренції. Величина потужності, щодо якої за результатами аукціону учасники набувають право на підтримку, не може бути більше 80% від сукупної величини запропонованої всіма учасниками аукціону потужності
<b>Максимальна ціна аукціону</b>	Розмір «зеленого тарифу» для відповідної технології на дату проведення аукціону
<b>Заходи з метою недопущення високого рівня концентрації на ринку ВДЕ</b>	Максимальна частка щорічної квоти, яку може виграти один учасник разом з іншими пов'язаними особами на двох аукціонах (за рік), - не більше 25%
<b>Банківська гарантія</b>	15 000 Євро за 1МВт потужності, з яких: 5 000 Євро/1МВт - для участі в аукціоні 10 000 Євро/1 МВт додається у разі виграшу на аукціоні в якості забезпечення виконання зобов'язань

<b>Вимоги до учасників аукціонів</b>	Вимагається: <ul style="list-style-type: none"> <li>- підтвердження права власності/користування земельною ділянкою;</li> <li>- укладений договір про приєднання об'єкту до мереж.</li> </ul>
<b>Договірна конструкція</b>	Договір купівлі-продажу електричної енергії, за яким гарантований покупець зобов'язується купувати у виробника електричну енергію за аукціонною ціною. Оплата за договором - остаточний розрахунок за розрахунковий період (місяць) протягом 20 днів місяця, наступного за розрахунковим
<b>Поширення спрощеної процедури встановлення «зеленого» тарифу (без отримання ліцензії на виробництво е/е)</b>	Спрощена процедура встановлення «зеленого» тарифу (без отримання ліцензії на виробництво електричної енергії) поширюється на: <ul style="list-style-type: none"> <li>• вітер, сонце – для споживачів, генеруючі установки яких потужністю до 50 кВт (зараз 30 кВт для домогосподарств). Такі споживачі матимуть відносини з постачальником універсальних послуг</li> <li>• сонце – для споживачів, генеруючі установки яких потужністю більше 50 кВт, але не перевищують 500 кВт, за умови розміщення установок на дахах, фасадах капітальних будівель, споруд. Такі споживачі матимуть відносини з Гарантованим покупцем</li> </ul>
<b>Надбавка за використання обладнання українського виробництва</b>	Поширити надбавку на аукціонну ціну. Рівень залишити як в чинному Законі (максимум 10% за 50+% локалізації)
<b>Відповідальність за небаланси</b>	Повна після того, як внутрішньодобовий ринок буде визнано ліквідним (рішення про ліквідність ринку приймає Регулятор), але не пізніше ніж з 2024 року.
<b>Врегулювання питання строків Технічних умов на приєднання</b>	Технічні умови стають строковими (зараз вони безстрокові). ТУ діють протягом 2 років для СЕС та 3 років для ВЕС та інших видів ВДЕ.

	<p>Технічні умови, видані суб'єктам господарювання, які за результатами аукціонів набули право на підтримку, є чинними на строк виконання такими суб'єктами зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію (2 роки для СЕС та 3 роки для ВЕС).</p> <p>На перехідному етапі:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• ТУ, видані більше ніж за 2 роки до дня набрання чинності Законом:<ul style="list-style-type: none"><li>- є чинними не більше 1 року для СЕС та 2 років для всіх інших видів ВДЕ – у разі наявності дозвільних документів на початок будівельних робіт)</li><li>- втрачають чинність - у разі відсутності дозвільних документів на початок будівництва</li></ul></li><li>• ТУ, видані менше ніж за 2 роки до дня набрання чинності Законом є чинними не більше 2 років для СЕС та 3 років для всіх інших видів ВДЕ.</li></ul>
<b>Засоби захисту іноземних інвестицій</b>	<p>У разі, якщо переможцем аукціону є підприємство з іноземними інвестиціями (іноземна інвестиція у статутному капіталі становить 10% та більше) за заявою такого підприємства у договорі купівлі-продажу електричної енергії з гарантованим покупцем може передбачатись арбітражне застереження про вирішення спорів, що виникають з такого договору або у зв'язку із ним, у міжнародному комерційному арбітражному суді.</p>