

**Основні положення Закону України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел енергії, що був прийнятий Верховною Радою України 25 квітня 2019 року  
(ред.2 від 14.05.2019)**

Питання	Положення закону
<b>БЛОК 1 - АУКЦІОНИ</b>	
<b>Дата запровадження нової системи підтримки</b>	01 липня 2019 року
<b>Пілотні аукціони</b>	Протягом 6 місяців з дати набрання чинності закону, але не пізніше 31 грудня 2019 року, провести пілотний аукціон. Кабінет Міністрів України визначає розмір квоти для пілотного аукціону своїм рішенням.
<b>Щорічні аукціони</b>	Починаючи з 01 січня 2020 – щорічні аукціони
<b>Періодичність проведення аукціонів</b>	2 рази на рік з визначенням граничних термінів проведення – не пізніше 1 квітня та 1 жовтня
<b>Суб'єкти, для яких участь в аукціонах обов'язкова</b>	ВЕС > 5 МВт (або три вітротурбіни незалежно від встановленої потужності) СЕС > 1 МВт
<b>Суб'єкти, які можуть брати участь в аукціонах на добровільних засадах</b>	Всі інші види ВДЕ (крім ВЕС, СЕС)
<b>Строк надання підтримки переможцю аукціону</b>	20 років

Питання	Положення закону
Розмір квоти – хто затверджує, порядок затвердження	Розмір річної квоти затверджує КМУ. Подання щодо розміру готує Міненерговугілля на підставі пропозицій оператора системи передачі та Держенергоефективності.
Розподіл річної квоти між видами ВДЕ	Річна квота розподіляється на частки за окремими видами ВДЕ з таким мінімальним рівнем: <ul style="list-style-type: none"> <li>• для вітру – не менше 15%</li> <li>• для сонця – не менше 15%</li> <li>• для генерації з інших видів ВДЕ (біомаса, біогаз, гідро-, геотермальна) – не менше 15%</li> </ul> <p>Під час аукціону конкуренція ВДЕ відбувається в межах цих груп.</p>
Період планування квот	Квоти встановлюються щорічно на 5 років. Кабінету Міністрів України надається право визначати окремі аукціони, на яких будуть пропонуватись інвесторам земельні ділянки з ТУ на приєднання, спеціальними вимогами до технологій (виду ВДЕ), що має створюватись
Платформа для проведення аукціонів	Електронна торгова система Prozorro
Модель аукціону (дизайн)	Одноетапний закритий аукціон. Учасники подають закриті пропозиції, які містять технічну пропозицію (величину потужності) 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.
Забезпечення конкуренції на аукціоні	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
Максимальна ціна аукціону	Розмір «зеленого» тарифу для відповідної технології (ВЕС, СЕС) на дату проведення аукціону

Питання	Положення закону
	Для генерації з інших видів ВДЕ (біомаса, біогаз, гідро-, геотермальна) максимальна ціна аукціону не може перевищувати «зелений» тариф для електричної енергії з біомаси станом на 01.01.2020.
<b>Заходи з метою недопущення високого рівня концентрації на ринку ВДЕ</b>	Максимальна частка річної квоти, яку може виграти один учасник разом з іншими пов'язаними особами на двох аукціонах (за рік), - не більше 25%
<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> <li>- розкриття бенефіціарних власників, інформація про органи управління та пов'язаних осіб</li> <li>- витяг з ЄДРПОУ</li> <li>- внесення банківської гарантії</li> </ul>
<b>Банківська гарантія</b>	5 Євро/1 кВт - для участі в аукціоні 15 Євро/1 кВт надається у разі виграшу на аукціоні в якості забезпечення виконання зобов'язань за договором. При цьому, банківська гарантія за участь в аукціоні повертається.
<b>Договірна конструкція</b>	Договір купівлі-продажу електричної енергії, за яким гарантований покупець зобов'язується купувати у виробника електричну енергію за аукціонною ціною.
<b>Надбавка за використання обладнання українського виробництва</b>	Поширити надбавку на аукціонну ціну. Рівень (розмір) надбавки залишити як в чинному Законі (5% та 10%)
<b>Відповідальність за небаланси</b>	Повна відповідальність після того, як внутрішньодобовий ринок буде визнано ліквідним (рішення про ліквідність ринку приймає Регулятор), але не пізніше ніж з 2024 року.
<b>БЛОК 2 - «ЗЕЛЕНИЙ» ТАРИФ</b>	
<b>Кінцевий термін підписання pre-PPA</b>	До 31 грудня 2019 року .

Питання	Положення закону
<p>для завершення розпочатих проектів у сфері ВДЕ на умовах «зеленого» тарифу (незалежно від розміру проекту)</p>	<p>Умови укладення pre-PPA:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• підтверджене 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 з дати підписання pre-PPA - для СЕС та протягом 3 років з дати підписання pre-PPA - для всіх інших видів ВДЕ.</p> <p>Рівень «зеленого» тарифу – визначається датою введення об'єкту в експлуатацію.</p>
<p><b>Строк дії «зеленого» тарифу</b></p>	<p>«Зелений» тариф діє виключно до 2030 року</p>
<p><b>«Зелені» тарифи для СЕС</b></p>	<p><b>Зменшення для СЕС</b> у 2020 році – 25% з подальшим зменшенням на 2,5% кожного року протягом 3 років.</p>
<p><b>«Зелені» тарифи для ВЕС</b></p>	<p><b>Зменшення для ВЕС</b> у 2020 р.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– для турбін більше 2 МВт зменшення на 10% (без подальшого зменшення щорічно)</li> <li>– для турбін до 600 кВт, від 600 кВт до 2000 кВт зменшення на 10% (з подальшим зменшенням на 1,5% кожного року протягом 3 років)</li> </ul>
<p><b>«Зелені» тарифи для біомаси, біогазу</b></p>	<p>Продовжити дію чинного зараз «зеленого» тарифу на період 2020 - 2030</p>
<p><b>«Зелені» тарифи для мікро-, міні-, малих ГЕС, геотермальної енергії</b></p>	<p>Зменшення «зеленого» тарифу у 2020 році на 10%</p>
<p><b>Поширення спрощеної процедури встановлення «зеленого» тарифу (без отримання ліцензії на виробництво е/е)</b></p>	<p>Спрощена процедура встановлення «зеленого» тарифу (без отримання ліцензії на виробництво електричної енергії з енергії сонця та/або вітру, без встановлення «зеленого» тарифу в індивідуальному порядку) поширюється на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Домогосподарства, генеруючі установки яких потужністю до 50 кВт (вітер, сонце, комбіновані вітер-сонце). Умова - сонячні установки на дахах та фасадах будівель та інших капітальних споруд. Такі споживачі матимуть відносини з постачальником універсальних послуг</li> <li>• Інші споживачі, генеруючі установки яких потужністю до 150 кВт (вітер, сонце, комбіновані вітер-сонце, біомаса, біогаз, мікроГЕС, геотермальна). Умова - сонячні установки на дахах та фасадах будівель та</li> </ul>

Питання	Положення закону
	інших капітальних споруд. Такі споживачі матимуть відносини з Гарантованим покупцем
Надбавка за використання обладнання виробництва українського виробництва	Рівень надбавки залишити як в чинному Законі (максимум 10% за 50+% локалізації)
Відповідальність за небаланси	Повна після того, як внутрішньодобовий ринок буде визнано ліквідним (рішення про ліквідність ринку приймає Регулятор), але не пізніше ніж з 2024 року.
<b>БЛОК 3 - НОВАЦІЇ</b>	
Врегулювання питання строковості Технічних умов на приєднання	<p><b>Технічні умови стають строковими</b> (зараз вони безстрокові).</p> <p><b>ТУ діють протягом:</b></p> <p>2 років – для проектів СЕС</p> <p>3 років – для проектів по інших видах ВДЕ.</p> <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 інших ВДЕ).</p> <p><b>ТУ, видані до дати набрання чинності законом, є чинними:</b></p> <p>2 роки – для проектів СЕС</p> <p>3 роки – для проектів по інших видах ВДЕ.</p> <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 інших ВДЕ).</p>
Засоби захисту іноземних інвестицій	<p>Зобов'язано Гарантованого покупця включати арбітражне застереження у договори на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною системою підтримки (за бажанням інвестора).</p> <p>Умова укладення арбітражного застереження – виробники ВДЕ здійснюють внески на рахунок Гарантованого</p>

Питання	Положення закону
	покупця для створення ним спеціального (цільового) фонду для покриття його арбітражних витрат. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва е/е, але не більше 1% чистого доходу