

ІНФОРМАЦІЯ ПРО УЗГОДЖЕННЯ ПОЗИЦІЙ
щодо проекту розпорядження Кабінету Міністрів України «Про Національний план дій з розвитку відновлюваної енергетики на період до 2030 року»

1. Неврегульовані розбіжності

Суть зауваження	Положення спірної частини проекту акта (у разі потреби)	Аргументи розробника щодо відхилення зауважень
-----------------	---	--

2. Враховані зауваження

Суть зауваження	Положення спірної частини проекту акта (у разі потреби)	Спосіб врахування
Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)		
В розділі «Використання відновлюваних енергії в електроенергетичному комплексі» пропонуємо актуалізувати інформацію щодо встановлених потужностей об'єктів відновлюваної енергетики, щодо яких отримано «зелений» тариф, станом на 01.01.2022, яка складає 9 656 МВт, з них: сонячні електростанції суб'єктів господарювання (виробників) - 6381 МВт; сонячні електростанції приватних домогосподарств - 1205 МВт; вітроелектростанції - 1673 МВт; електростанції на біомасі/біогазі ~ 276 МВт; малі гідроелектростанції ~ 121 МВт.	Пропозиції до розділу «Використання відновлюваних джерел енергії в електроенергетичному комплексі»	Враховано Інформацію щодо потужності об'єктів ВДЕ, в тому числі і генеруючих установок приватних домогосподарств викладено станом на 01.01.2022
Зважаючи на те, що рішення щодо створення регіонального реєстру гарантій походження Енергетичного Співтовариства ще не ухвалено (наразі залучені консультанти для створення єдиного регіонального реєстру (хабу) гарантій походження Енергетичного Співтовариства та відповідних систем на	Розділ «Використання відновлюваних джерел енергії в електроенергетичному комплексі» речення: «Важливо, щоб українські гарантії походження електричної енергії визнавалися у країнах ЄС. Тому, в майбутньому українська система видачі гарантій походження електричної енергії має бути	Враховано Речення в розділі «Використання відновлюваних джерел енергії в електроенергетичному комплексі» викладено у такій редакції: «Важливо, щоб українські гарантії походження електричної енергії визнавалися у країнах ЄС. Тому, в

<p>рівні окремих країн Енергетичного Співтовариства), речення «Важливо, щоб українські гарантії походження електричної енергії визнавалися у країнах ЄС. Тому, в майбутньому українська система видачі гарантій походження електричної енергії має бути підключена до Європейського хабу Асоціації органів-емітентів та до регіонального реєстру гарантій походження Енергетичного Співтовариства.» пропонується доповнити словами «(у разі його створення)».</p>	<p>підключена до Європейського хабу Асоціації органів-емітентів та до регіонального реєстру гарантій походження Енергетичного Співтовариства»</p>	<p>майбутньому українська система видачі гарантій походження електричної енергії має бути підключена до Європейського хабу Асоціації органів-емітентів та до регіонального реєстру гарантій походження Енергетичного Співтовариства (у разі його створення).»</p>
<p>Щодо додатку 5 до Національного плану дій Пропонуємо актуалізувати інформацію щодо потужності об'єктів ВДЕ, в тому числі і генеруючих установок приватних домогосподарств станом на 01.01.2022.</p>	<p>Додаток 5 проекту НПДВЕ 2030</p>	<p>Враховано Інформацію щодо потужності об'єктів ВДЕ, в тому числі і генеруючих установок приватних домогосподарств викладено станом на 01.01.2022.</p>
<p>Щодо пункту 6 цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту плану заходів. Ураховуючи, що окремі повноваження державних органів та інших суб'єктів, залучених до адміністрування системи гарантій походження, ще потребують законодавчого визначення, пропонується розширити перелік виконавців за цим заходом, доповнивши його НКРЕКП. Пропонуємо у назві заходу «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту нормативно-правового акта щодо порядку видачі, використання та припинення дії гарантії походження електроенергії з відновлюваних джерел енергії» уточнити, що</p>	<p>Пункт 6 Ціль 4 Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту нормативно-правового акта щодо порядку видачі, використання та припинення дії гарантії походження електроенергії з відновлюваних джерел енергії. Відповідальні за виконання: Міненерго Держенергоефективності ПрАТ «НЕК «Укренерго» (за згодою)»</p>	<p>Враховано Пункт 6 Ціль 4 Плану заходів викладено у такій редакції: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України законопроекту про порядок видачі, використання та припинення дії гарантії походження електроенергії з відновлюваних джерел енергії. Відповідальні за виконання: Міненерго Держенергоефективності НКРЕКП (за згодою) ПрАТ «НЕК «Укренерго» (за згодою)»</p>

<p>Кабінету Міністрів України подається проект Закону України про порядок видачі, використання та припинення дії гарантії походження електроенергії з відновлюваних джерел енергії.</p>		
<p>Щодо пункту 14 цілі 4: проекту плану заходів з реалізації НПДВЕ 2030. Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (пункти 1-2 частини третьої статті 3) до основних завдань НКРЕКП, зокрема, віднесено забезпечення ефективного функціонування та розвитку ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, сприяння їх ефективному відкриттю для всіх споживачів і постачальників, а також забезпечення недискримінаційного доступу користувачів до мереж/трубопроводів. Ураховуючи зазначене, пропонуємо включити до переліку виконавців визначених у пункті 14 цілі 4 («Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про теплопостачання» та інших законодавчих актів щодо впровадження конкуренції в системах централізованого теплопостачання») НКРЕКП.</p>	<p>Пункт 14 Ціль 4 Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про теплопостачання» та інших законодавчих актів щодо впровадження конкуренції в системах централізованого теплопостачання Відповідальні за виконання: Мінрегіон Міненерго Держенергоефективності</p>	<p>Враховано До переліку відповідальних за виконання пункту 14 Ціль 4 Плану заходів включено - НКРЕКП (за згодою)</p>

<p>Необхідно доповнити проект НПД ВЕ 2030 відповідними положеннями щодо узгодження Інтегрованого плану з боротьби із зміною клімату та розвитку енергетики на період до 2030 року</p>	<p>Пропозиції до проекту НПДВЕ 2030</p>	<p>Враховано. Розділ «Вступ» доповнено наступним абзацем: “Національний план дій з розвитку відновлюваної енергетики на період до 2030 року стане тим стратегічним документом, який</p>
---	---	---

<p>(імплементация положень Директиви 2018/2001) та НПД ВЕ 2030.</p>		<p>визначить розвиток галузі на десятиріччя та увійде складовою частиною до Енергетичної Стратегії України та Інтегрованого національного плану з питань енергетики та клімату на період до 2030 року, розробка якого передбачена Директивою ЄС 2018/2001”.</p>
<p>Проект розпорядження має бути доопрацьовано та доповнено положеннями щодо необхідності перегляду Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики на період до 2030 року після схвалення Радою Міністрів Енергетичного Співтовариства відповідного рішення щодо встановлення для України нової цілі відновлюваної енергетики на 2030 рік.</p>	<p>Пропозиції до проекту НПДВЕ 2030</p>	<p>Враховано. Відповідно до Директиви 2018/2001 «Про заохочення використання енергії з відновлюваних джерел» та Рішення Енергетичного Співтовариства від 30.11.2021 2021/14/МС-ЕпС країни самі визначають внесок країни до загальної цілі відновлюваної енергетики. Прийняття рішення щодо цілей розвитку відновлюваної енергетики України приймається органом, відповідальним за формування політики у сфері відновлюваної енергетики (Міненерго) та Кабінетом Міністрів України.</p> <p>При цьому, в проекті акта передбачено перегляд показників розвитку відновлюваної енергетики після закінчення воєнних дій та інвентаризації стану енергетичної системи.</p> <p>Також, розділ «Вступ» доповнено наступним абзацем: “При визначенні Енергетичним Співтовариством цільових показників розвитку сфери відновлюваної енергетики України, необхідним буде перегляд Національного плану дій.”</p>
<p>Пропонуємо врахувати в проекті НПДВЕ 2030 (при визначені цільового</p>	<p>Пропозиції до проекту НПДВЕ 2030</p>	<p>Враховано.</p>

<p>показника частки відновлюваних джерел енергії у валовому кінцевому обсязі споживання до 2030 року) показники актуального проекту Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву, що розробляється оператором системи передачі.</p>		<p>Цільовим сценарієм Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву, затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 394 визначено досягнення 25,4 % виробництва електричної енергії з ВДЕ та ГЕС у 2030 році. НПД ВЕ 2030 передбачає досягнення показника >25% у 2030 році (див. додаток 2 до НПД, індикативна ціль “Електроенергія” у 2030 році). Також, розділ «Вступ» доповнено наступним абзацем: “Враховано показники розвитку відновлюваної електроенергетики визначені в Звіті з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву, розробленому оператором системи передачі – НЕК «Укренерго» та затвердженому постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 394”.</p>
<p>У підрозділі «Інтеграція відновлюваних джерел енергії в енергосистему» пропонуємо вказати конкретні кроки (в частині розбудови/модернізації енергосистеми України, а також пропозиції до змін нормативно-правових актів), які нададуть можливість інтегрувати зростаючі обсяги відновлюваних джерел та забезпечити їх роботу без застосування обмежень оператором системи передачі.</p>	<p>Підрозділ «Інтеграція відновлюваних джерел енергії в енергосистему» проекту НПДВЕ 2030</p>	<p>Враховано У Плані заходів до проекту НПД ВЕ 2030 передбачено вжиття заходів, які нададуть можливість інтегрувати зростаючі обсяги відновлюваних джерел в енергосистему:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Супроводження у Верховній Раді України проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах» (див. п/п 4 ціль 4 Плану заходів до проекту НПД ВЕ 2030), який передбачається запровадження моделі Feed-in-

		<p>premium, що дозволить інтегрувати об'єкти ВДЕ із змінним графіком виробництва в ринок електроенергії;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, відповідно до потреб енергосистеми (див. п/п 9 ціль 4 Плану заходів до проекту НПД ВЕ 2030), що дозволить забезпечити розвиток високоманеврової генерації. <p>Крім того, у проекті НПД ВЕ 2030 зазначається, що Верховною Радою України 15.02.2022 було прийнято Закон України № 2046-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» (далі – Закон) (див. абзац 9 підрозділу "Інтеграція відновлюваних джерел енергії в енергосистему" розділу "Використання відновлюваних джерел енергії в електроенергетичному комплексі"), яким передбачається врегулювання правових, економічних та організаційних засад функціонування установок зберігання енергії в ринку електричної енергії, що дозволить забезпечити розвиток установок зберігання енергії та сприятиме інтеграції об'єктів відновлюваної енергетики з негарантованим графіком виробництва електроенергії в енергосистему.</p>
--	--	--

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Розділ «Вступ» проекту НПД ВЕ 2030 доцільно доповнити абзацами такого змісту:	Пропозиції до розділу «Вступ»	Враховано Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» (далі – Закон) вже встановлено
---	-------------------------------	--

<p>«Враховано положення міжнародних договорів у сфері збереження біорізноманіття, стороною яких є Україна, таких як Конвенції про охорону біологічного різноманіття від 1992 року, ратифікованої Законом України від 29.11.1994 № 257/94-ВР, Конвенції про збереження мігруючих видів диких тварин, Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі, резолюцій і рішень їх керівних органів та угод укладених в їх рамках стосовно забезпечення розвитку відновлювальної енергетики, зокрема розбудови її інфраструктури, з дотриманням вимог щодо уникнення або зведення до мінімуму негативного впливу на біорізноманіття, середовища існування видів та природні екосистеми, у тому числі, шляхом ретельного вибору та планування їх місця розташування і проведення належної оцінки впливу на довкілля.</p> <p>Використання відновлюваних джерел енергії може мати негативний вплив на біорізноманіття у разі недостатності або недостовірності наукових досліджень під час проєктування. В Україні недостатньо імplementовані вимоги міжнародних договорів у сфері навколишнього природного середовища щодо збереження біорізноманіття під час планування, будівництва та демонтажу об'єктів відновлюваної енергетики.</p> <p>Це призводить до будівництва об'єктів відновлюваної енергетики на шляхах міграції птахів та кажанів і, відповідно, їх знищення,</p>		<p>правові та організаційні засади оцінки впливу на довкілля, спрямованої на запобігання шкоді довкіллю, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.</p> <p>Розділ «Вступ» доповнено наступним абзацем:</p> <p>«Враховано положення міжнародних договорів у сфері збереження біорізноманіття, стороною яких є Україна, таких як Конвенції про охорону біологічного різноманіття від 1992 року, ратифікованої Законом України від 29.11.1994 № 257/94-ВР, Конвенції про збереження мігруючих видів диких тварин, Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі, резолюцій і рішень їх керівних органів та угод укладених в їх рамках стосовно забезпечення розвитку відновлювальної енергетики, зокрема розбудови її інфраструктури, з дотриманням вимог щодо уникнення або зведення до мінімуму негативного впливу на біорізноманіття, середовища існування видів та природні екосистеми, у тому числі, шляхом ретельного вибору та планування їх місця розташування і проведення належної оцінки впливу на довкілля»</p>
--	--	---

<p>ризиків втрат інвестицій, загострення конфлікту між природоохоронною громадськістю та суб'єктами господарювання, що займаються розвитком вітроенергетики, відкриття справ проти країни в рамках міжнародних договорів у сфері навколишнього природного середовища.»</p>		
<p>Розділ «Підготовка професійних кадрів у сфері відновлюваної енергетики» проекту НПД ВЕ 2030 в частині «Реалізація в повному обсязі положень цього Національного плану дасть змогу:» доповнити абзацом такого змісту: «- сприяти розвитку сталої відновлювальної енергетики без нанесення шкоди біорізноманіттю та природним екосистемам».</p>	<p>Розділ «Підготовка професійних кадрів у сфері відновлюваної енергетик»</p>	<p>Враховано В розділ «Підготовка професійних кадрів у сфері відновлюваної енергетики» проекту НПД ВЕ 2030 в частині «Реалізація в повному обсязі положень цього Національного плану дасть змогу:» доповнено абзацом такого змісту: «- сприяти розвитку сталої відновлювальної енергетики без нанесення шкоди біорізноманіттю та природним екосистемам»</p>
<p>Враховуючи Рекомендацію № 213 (2021) від 03.12.2021 Постійного Комітету Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі щодо можливих загроз для території Смарагдової мережі «Полонина Боржава» (UA0000263) у зв'язку із розвитком вітроенергетики, пропонуємо ціль 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту Плану заходів доповнити такими заходами: «розроблення та затвердження «карти чутливості» біорізноманіття до функціонування ВЕС та інших альтернативних джерел енергії. Строк виконання: 2022-2023 роки. Відповідальні за</p>	<p>Пропозиції до Плану заходів проекту НПДВЕ 2030</p>	<p>Враховано Ціль 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» Плану заходів доповнено такими пунктами: «розроблення та затвердження «карти чутливості» біорізноманіття до функціонування об'єктів вітрової енергетики та інших об'єктів відновлюваної енергетики. Відповідальні за виконання: Міндовкілля, Міненерго, Держенергоефективності, НАН України (за згодою)» Строк виконання: 2022-2023 роки.</p>

<p>виконання: Міндовкілля, Міненерго, Держенергоефективності, НАН України (за згодою)»;</p> <p>«внесення змін до державних стандартів у сфері альтернативних джерел енергії з метою оцінення впливу їхнього функціонування на навколишнє природне середовище в частині формування показників і форматів оцінки впливу на біорізноманіття (для оцінки базового стану, прогнозу імовірного впливу, організації післяпроектного моніторингу). Строк виконання: 2022-2023 роки. Відповідальні за виконання: Міндовкілля, Міненерго, Держенергоефективності, НАН України (за згодою), ДП «Український науково-дослідний і навчальний центр проблем стандартизації, сертифікації та якості» (ДП «УкрНДНЦ»)).»</p>		<p>«внесення змін до державних стандартів у сфері альтернативних джерел енергії з метою оцінювання впливу їхнього функціонування на навколишнє природне середовище в частині формування показників і форматів оцінки впливу на біорізноманіття (для оцінки базового стану, прогнозу імовірного впливу, організації післяпроектного моніторингу). Відповідальні за виконання: Міндовкілля, Міненерго, Держенергоефективності, НАН України (за згодою), ДП «Український науково-дослідний і навчальний центр проблем стандартизації, сертифікації та якості» (ДП «УкрНДНЦ»)) (за згодою)».</p> <p>Строк виконання: 2023 рік.</p>
<p>Пропонуємо пункт 8 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту Плану заходів викласти у такій редакції: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України законопроекту щодо розвитку морської (офшорної) вітрової енергетики, у тому числі щодо морського просторового планування та визначення статусу територій для будівництва офшорних вітроелектростанцій».</p> <p>Оскільки Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» (далі – Закон) вже встановлено правові та організаційні засади оцінки впливу на довкілля, спрямованої на запобігання шкоді довкіллю, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля,</p>	<p>Пункт 8 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту Плану заходів: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України законопроекту щодо розвитку морської (офшорної) вітрової енергетики, у тому числі щодо процедури проведення оцінки впливу на довкілля для офшорних вітроенергетичних проєктів та щодо морського просторового планування та визначення статусу територій для будівництва офшорних вітроелектростанцій»</p>	<p>Враховано п/п 8 Цілі 4 Плану заходів викладено в такій редакції: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України законопроекту щодо розвитку морської (офшорної) вітрової енергетики, у тому числі щодо морського просторового планування та визначення статусу територій для будівництва офшорних вітроелектростанцій».</p>

<p>раціонального використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.</p>		
<p>Текст проекту НПДВЕ 2030 потребує приведення у відповідність до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» та заміни слів «навколишнє середовище», «оточуюче природне середовище», «довкілля» (крім випадків згадування проведення оцінки впливу на довкілля, відповідно до Закону) та інші синоніми в усіх відмінках словами «навколишнє природне середовище» у відповідному відмінку.</p>	<p>В тексті проекту НПДВЕ 2030 слова «навколишнє середовище», «оточуюче природне середовище», «довкілля» та інші синоніми.</p>	<p>Враховано В тексті проекту НПДВЕ 2030 слова «навколишнє середовище», «оточуюче природне середовище», «довкілля» та інші синоніми замінено словами «навколишнє природне середовище» у відповідному відмінку.</p>

<p>Заперечення щодо визначення Міндовкілля головним виконавцем пункту 20 цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту Плану заходів «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України нормативно-правового акта щодо визначення правових, організаційних та економічних засад утилізації обладнання, що використовує відновлювані джерела енергії після завершення терміну експлуатації».</p> <p>Оскільки відповідно до Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України, затвердженого постановою Кабінету</p>	<p>пункт 20 цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту Плану заходів</p>	<p>Враховано. Пункт 20 цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» проекту Плану заходів викладено у такій редакції: “Унормування питання утилізації обладнання, що використовує відновлювані джерела енергії після завершення терміну експлуатації” Відповідальні виконавці: Міненерго Міндовкілля Держенергоефективності Строк виконання заходу - 2026 рік.</p>
--	---	---

<p>Міністрів України від 26.11.2014 № 676, Держенергоефективність забезпечує розроблення державних норм, правил, технічних регламентів у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива.</p> <p>Технологічні шляхи утилізації обладнання, яке затверджується у національних регламентах, має бути визначено під час їх розробки. Це відповідає принципам циркулярної економіки, на яку має перейти Україна. Тому, головним виконавцем цього пункту пропонуємо визначити Держенергоефективність.</p>		
--	--	--

Міністерство розвитку громад та територій України		
<p>Мінрегіоном наразі розроблено, погоджено та готується для подання до Кабінету Міністрів України проект розпорядження Кабінету Міністрів України «Про затвердження Стратегії розвитку житлово-комунального господарства на 2022-2027 роки» (далі - Стратегія), яким, серед іншого, визначено основні напрямки розвитку сфери теплопостачання та План заходів, яким визначатимуться конкретні завдання, реалізація яких покладе початок демонополізації сфери теплопостачання.</p>	<p>Пункт 14 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» плану заходів «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про теплопостачання» та інших законодавчих актів України щодо впровадження конкуренції в системах централізованого теплопостачання»</p>	<p>Враховано</p> <p>Передбачено положеннями статті 24 Директиви (ЄС) 2018/2001 “Про заохочення використання енергії з відновлюваних джерел”:</p> <p>“Забезпечити накладення на операторів систем централізованого опалення чи охолодження обов’язку підключати постачальників енергії з відновлюваних джерел та енергії з відпрацьованого тепла та холоду або обов’язку пропонувати підключати та купувати енергію з відновлюваних джерел і відпрацьованого</p>

<p>Пропонуємо пункт 14 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» плану заходів «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про теплопостачання» та інших законодавчих актів України щодо впровадження конкуренції в системах централізованого теплопостачання» виключити.</p>		<p>тепла та холоду у сторонніх постачальників на основі недискримінаційних критеріїв, встановлених компетентним органом відповідної держави-члена, якщо їм потрібно виконати одну чи більше з визначених нижче дій:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) задовольнити попит нових клієнтів; (ii) замінити наявні потужності з виробництва енергії тепла і енергії холоду; (iii) розширити наявні потужності з виробництва енергії тепла або енергії холоду” <p>Одночасно, відповідно до статті 3 Закону України «Про енергетичну ефективність» одним з основних заходів державної політики у сфері забезпечення енергетичної ефективності є сприяння розвитку ефективного централізованого теплопостачання, що використовує мінімум 50 відсотків відновлюваної енергії або 50 відсотків скидної теплової енергії, або 75 відсотків теплової енергії, виробленої у процесі когенерації, або 50 відсотків сукупності такої енергії та тепла.</p> <p>Враховуючи зазначене, пункт 14 Цілі 4 викладено у редакції «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту нормативно-правового акту щодо демонополізації сфери теплопостачання та забезпечення розвитку ефективного централізованого теплопостачання ».</p>
<p>Міністерство з питань стратегічних галузей промисловості України (Мінстратегпром)</p>		

<p>Головним виконавцем пункту 21 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» плану заходів з реалізації Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики на період до 2030 року, визначити Мінекономіки, а співвиконавцем - Мінстратегпром.</p>	<p>Пункт 21 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» плану заходів: «Створення сприятливих умов для розвитку виробничих потужностей із виготовлення обладнання українського виробництва, що використовує відновлювані джерела, систем накопичення енергії, балансує потужностей.</p> <p>Відповідальні за виконання: Мінстратегпром Мінекономіки Міненерго»</p>	<p>Враховано. Пункт 21 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» викладено у такій редакції: «Створення сприятливих умов для розвитку виробничих потужностей із виготовлення обладнання українського виробництва, що використовує відновлювані джерела, установок зберігання енергії, балансує потужностей.</p> <p>Відповідальні за виконання: Мінекономіки Мінстратегпром Міненерго»</p>
Міністерство фінансів України		
<p>У підрозділі «Використання відновлювальних джерел енергії в транспортному секторі» плану дій необхідно внести такі зміни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в абзаці восьмому слова та цифри «які наберуть чинності 1 січня 2022 року» замінити словами та цифрами «які набрали чинності 01 січня 2022 року»; - абзац дванадцятий викласти в такій редакції: «звільнення від оподаткування прибутку суб'єктів господарювання, що провадять виключно діяльність з виробництва: транспортних засобів, оснащених виключно електричними двигунами (одним чи декількома), двигунами внутрішнього згоряння з іскровим запалюванням, що працюють виключно на стисненому природному газі метані, зрідженому природному газі метані або біогазі, електричних транспортних засобів (вагони трамвайні та вагони метро); 	<p>Окремі абзаци підрозділу «Використання відновлювальних джерел енергії в транспортному секторі»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Трансформації галузі сприятимуть також зміни до Податкового та Митного кодексів України щодо стимулювання розвитку галузі екологічного транспорту в Україні, які наберуть чинності 1 січня 2022 року у зв'язку з прийняттям 15 липня 2021 року Верховною Радою України законів України №1660-IX та №1661-IX». - «звільнення від оподаткування прибутку підприємств, що виключно виробляють відповідні види транспорту та продукції, за умови що вивільнені кошти використовуються для розвитку електротранспорту і таке використання пов'язане з діяльністю платника податків, прибуток від якої звільняється від оподаткування, – до 31 грудня 2035 року». 	<p>Враховано У підрозділі «Використання відновлювальних джерел енергії в транспортному секторі» плану дій необхідно внести такі зміни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - абзац восьмий викладено у такій редакції: «Трансформації галузі сприятимуть також зміни до Податкового та Митного кодексів України щодо стимулювання розвитку галузі екологічного транспорту в Україні, які набрали чинності 01 січня 2022 року у зв'язку з прийняттям 15 липня 2021 року Верховною Радою України законів України №1660-IX та №1661-IX» - абзац дванадцятий викладено в такій редакції: «звільнення від оподаткування прибутку суб'єктів господарювання, що провадять виключно діяльність з виробництва: транспортних засобів, оснащених виключно електричними двигунами (одним чи декількома), двигунами внутрішнього

<p>електродвигунів, літій-іонних (літій-полімерних) акумуляторів, зарядних пристроїв для таких акумуляторів, призначених для таких транспортних засобів, – до 31 грудня 2035 року (включно). При цьому вивільнені кошти мають використовуватися на науково-дослідні та дослідно-конструкторські роботи у галузі електричного транспорту, створення чи переоснащення матеріально-технічної бази, збільшення обсягу виробництва, запровадження новітніх технологій, та їх використання має бути пов'язаним з діяльністю платника податку, прибуток від якої звільняється від оподаткування».</p>		<p>згоряння з іскровим запалюванням, що працюють виключно на стисненому природному газі метані, зрідженому природному газі метані або біогазі, електричних транспортних засобів (вагони трамвайні та вагони метро); електродвигунів, літій-іонних (літій-полімерних) акумуляторів, зарядних пристроїв для таких акумуляторів, призначених для таких транспортних засобів, – до 31 грудня 2035 року (включно). При цьому вивільнені кошти мають використовуватися на науково-дослідні та дослідно-конструкторські роботи у галузі електричного транспорту, створення чи переоснащення матеріально-технічної бази, збільшення обсягу виробництва, запровадження новітніх технологій, та їх використання має бути пов'язаним з діяльністю платника податку, прибуток від якої звільняється від оподаткування».</p>
--	--	---

<p>У вступі плану дій, зокрема, передбачається збільшення частки енергоносіїв, вироблених з відновлювальних джерел енергії, у структурі загального кінцевого енергоспоживання до 2030 року не менше як до 27 % (факт 2020 року -9,2 %).</p> <p>При цьому потребує підтвердження можливість включення Міненерго додатково виробленої електричної енергії з відновлювальних джерел до щорічного Прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України</p>	<p>Щодо цільових показників розвитку відновлюваної енергетики</p>	<p>Враховано Проект Акту погоджено з Міненерго (лист від 19.01.2022 № 26/1.1-4.5-929) відповідального за формування та затвердження прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України</p> <p>Показники проекту НПДВЕ 2030 узгоджено з оператором системи передачі ПрАТ «НЕК «Укренерго» (лист від 02.12.2021 № 01/55462) та відповідають цільовому сценарію Звіту з оцінки з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву,</p>
---	---	--

до 2030 року. Також відсутня інформація про прогнозний попит та ціни реалізації додатково виробленої електричної енергії з відновлювальних джерел.

Водночас збільшення обсягів виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел може призвести до зростання: вартості електричної енергії; заборгованості ДП «Гарантований покупець» перед виробниками за «зеленим» тарифом; витрат державного бюджету для її оплати.

затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 394.

Слід зазначити, що на сьогодні оплата ДП «Гарантований покупець» виробникам електричної енергії за «зеленим» тарифом здійснюється за рахунок продажу придбаної у виробників за «зеленим» тарифом електричної енергії на ринку та за рахунок коштів, що гарантований покупець отримує від оператора системи передачі як плату за надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Витрати на послугу із забезпечення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел є складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії. Разом з тим, фінансування ДП «Гарантований покупець» за рахунок коштів державного бюджету не здійснюється.

Подальший розвиток відновлюваної електроенергетики передбачається на ринкових та конкурентних засадах, без застосування моделі «зеленого» тарифу. В першу чергу це використання механізму є запровадження гарантій походження електричної енергії з альтернативних джерел енергії та використання прямих - договорами купівлі-продажу електроенергії між виробниками та кінцевими споживачами енергії (corporate PPAs), механізму взаємозаліку за відпущену/спожиту електроенергію між виробником і постачальником (Net Billing), що не передбачає залучення додаткового фінансового стимулювання з боку держави або споживачів.

<p>У плані заходів з реалізації плану дій орієнтовний обсяг фінансування заходів за рахунок інших джерел (кошти інвесторів або залучені кредитні ресурси) становить 617,3 млрд гривень. Разом з тим відсутні фінансово-економічні розрахунки та обґрунтування залучення кредитних ресурсів.</p> <p>Таким чином, план дій фінансово не забезпечений та потребує доповнення розрахунками щодо можливості залучення фінансових ресурсів та підтвердження фінансової спроможності повернення кредитних коштів, які будуть залучені для його реалізації у зазначених обсягах.</p>	<p>Щодо питань залучення фінансових ресурсів для реалізації цілей НПД ВЕ 2030</p>	<p>Враховано</p> <p>Оскільки відсутні правові підстави щодо обов'язку проведення фінансово-економічних розрахунків проекту акта.</p> <p>Відповідно до проекту акта фінансування заходів (будівництво об'єктів відновлюваної енергетики) <i>планується здійснювати за рахунок приватних інвестиційних коштів</i>, як це і відбувалося за останні роки.</p> <p>Подальший розвиток відновлюваної електроенергетики передбачається на ринкових та конкурентних засадах, без застосування моделі «зеленого» тарифу. В першу чергу це використання механізму є запровадження гарантій походження електричної енергії з альтернативних джерел енергії та використання прямих - договорами купівлі-продажу електроенергії між виробниками та кінцевими споживачами енергії (corporate PPAs), механізму взаємозаліку за відпущену/спожиту електроенергію між виробником і постачальником (Net Billing), що не передбачає залучення додаткового фінансового стимулювання з боку держави або споживачів.</p> <p>Таким чином, відносини щодо залучення та повернення інвестицій будуть врегульовані угодами між суб'єктами господарювання.</p>
--	---	--

Державне агентство водних ресурсів України (Держводагентство)		
<p>Пропонуємо виключити Агентство зі списку відповідальних виконавців пункту 11 Цілі 4</p>	<p>пункт 11 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку</p>	<p>Враховано.</p>

<p>Плану заходів з реалізації Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики на період до 2030 року проекту розпорядження, оскільки дане питання не відноситься до компетенції Держводагентства.</p>	<p>відновлюваної енергетики» плану заходів: «Розроблення нормативно-правового акта щодо врегулювання існуючих бар'єрів для розвитку сфери геотермальної енергетики. Відповідальні за виконання: Міненерго Держенергоефективності Міндовкілля Держводагентство</p>	<p>Пункт 11 Цілі 4 «Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики» плану заходів: викладено у такій редакції: «Розроблення нормативно-правового акта щодо врегулювання існуючих бар'єрів для розвитку сфери геотермальної енергетики. Відповідальні за виконання: Міненерго Держенергоефективності Міндовкілля</p>
Міністерство інфраструктури України		
<p>Пропонуємо в пункті 16 цілі 4 проекту Плану замість заходу «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України щодо використання біометану як моторного палива, в т.ч. для громадського транспорту та сільськогосподарської техніки» передбачити захід «Прийняття європейських стандартів EN 16723-1:2016 Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in the natural gas network - Part 1: Specifications for biomethane for injection in the natural gas network та EN 16723-2:2017 Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in the natural gas network - Part 2: Automotive fuels specification методом підтвердження як національних стандартів».</p> <p>Відповідальними виконавцями заходу визначити Мінекономіки, Держенергоефективності, Міненерго, Мінінфраструктури. Строк виконання заходу передбачити 2024 рік.</p>	<p>Пункт 16 Ціль 4 Нормативно-правове та організаційне забезпечення розвитку відновлюваної енергетики «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України щодо використання біометану як моторного палива, в т.ч. для громадського транспорту та сільськогосподарської техніки. Відповідальним за виконання: Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності Строк виконання – 2028 рік»</p>	<p>Враховано Відповідно до статей 16, 21, 23 Закону України «Про стандартизацію» стандарти, кодекси усталеної практики та технічні умови, прийняті підприємствами, установами та організаціями, застосовуються на добровільній основі. Тому, вважаємо за доцільне, залишити пункт 16 та доповнити Ціль 4 новим заходом: «Прийняття європейських стандартів EN 16723-1:2016 Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in the natural gas network - Part 1: Specifications for biomethane for injection in the natural gas network та EN 16723-2:2017 Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in the natural gas network - Part 2: Automotive fuels specification методом підтвердження як національних стандартів».</p> <p>Відповідальними за виконання: Мінекономіки, Держенергоефективності,</p>

		Міненерго, Мінінфраструктури. Строк виконання заходу - 2024 рік.
<p>Назву законопроекту пункту 18 Цілі 4 проекту Плану заходів викласти в такій редакції: «Про інфраструктуру зарядних станцій для електричних транспортних засобів».</p> <p>Термін виконання пункту 18 проекту Плану перенести з 2022 року на 2024 рік (або встановити через рік після прийняття Концепції державної політики у сфері розвитку інфраструктури зарядних станцій для електричних транспортних засобів).</p>	<p>пункту 18 Цілі 4 проекту Плану заходів: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України щодо розвитку інфраструктури електрозарядних станцій (вимоги до кількості електрозарядок на дорогах місцевого значення).</p> <p>Відповідальним за виконання: Мінінфраструктури Міненерго Держенергоефективності Строк виконання – 2022 рік.</p>	<p>Враховано пункту 18 Цілі 4 проекту Плану заходів викладено в такій редакції: «Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України Про інфраструктуру зарядних станцій для електричних транспортних засобів.</p> <p>Відповідальним за виконання: Мінінфраструктури Міненерго Держенергоефективності Строк виконання – 2024 рік.</p>
<p>Включити до Цілі 4 проекту Плану заходів наступні пункти</p> <ul style="list-style-type: none"> - розроблення Концепції державної політики у сфері розвитку інфраструктури зарядних станцій для електричних транспортних засобів; - розроблення плану заходів з реалізації Концепції державної політики у сфері розвитку інфраструктури зарядних станцій для електричних транспортних засобів; - створення інтерактивної карти сприятливих місць розташування зарядних станцій для електромобілів. <p>Відповідальним за виконання – Міненерго</p>	<p>Ціль 4 проекту Плану заходів</p>	<p>Враховано. Цілі 4 проекту Плану заходів доповнено наступними пунктами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розроблення Концепції державної політики у сфері розвитку інфраструктури зарядних станцій для електричних транспортних засобів; <p>Відповідальним за виконання: Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності Строк виконання - 2023</p> <ul style="list-style-type: none"> - розроблення плану заходів з реалізації Концепції державної політики у сфері розвитку інфраструктури зарядних станцій для електричних транспортних засобів; <p>Відповідальним за виконання: Міненерго Мінінфраструктури</p>

		<p>Держенергоефективності</p> <p>Строк виконання - 2023</p> <p>- створення інтерактивної карти сприятливих місць розташування зарядних станцій для електромобілів.</p> <p>Відповідальним за виконання: Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності Строк виконання - 2024</p>
--	--	--