

## АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

### проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»

#### I. Визначення проблеми

Питання стимулювання розвитку відновлюваної енергетики є одним із пріоритетів державної політики України в електроенергетичному комплексі та інструментом гарантування енергетичної безпеки держави та відповідає прагненням України стати рівноправним суб'єктом нової кліматично нейтральної політики ЄС. Зростання частки відновлюваних джерел енергії в енергетичному балансі країни передбачено Енергетичною стратегією України до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605, згідно з якою передбачено досягнення частки >25% відновлюваних джерел енергії в генерації електричної енергії у 2035 році.

Також, постановою Кабінету Міністрів України від 03.03.2021 № 179 було затверджено Національну економічну стратегію України до 2030 року, у якій визначено стратегічну ціль із формування частки генерації з відновлюваних джерел енергії в загальному виробництві електроенергії на рівні 25 % у 2030 році.

Водночас, враховуючи створені державою правові, організаційні та економічні стимули, а саме запровадження моделі фіксованого "зеленого" тарифу (Feed-in-tariff), впродовж останніх років в Україні спостерігається стрімке зростання встановлених потужностей об'єктів відновлюваної енергетики (більш ніж втричі у 2019-2020 роках). На середину 2021 року встановлена потужність об'єктів відновлюваної енергетики за «зеленим» тарифом вже досягла 8 ГВт (без урахування генеруючих установок споживачів, приватних домогосподарств та об'єктів, розташованих на окупованих територіях).

На даний час усі виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що працюють за укладеними з ДП «Гарантований покупець» договорами купівлі-продажу, є членами балансуєної групи гарантованого покупця, який є стороною, відповідальною за баланс для таких виробників та зобов'язаний викупати усю відпущену електричну енергію такими виробниками. Значний обсяг об'єктів відновлюваної енергетики, сконцентрований у межах однієї балансуєної групи, не може оперативно реагувати на режими роботи енергосистеми та цінові сигнали ринку, забезпечуючи взаємну вигоду для оператора системи передачі та виробників електричної енергії з альтернативних джерел щодо балансування енергосистеми. Це призводить до фінансових втрат ДП «Гарантований покупець» та збільшення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,



що є невід'ємною складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії, який сплачується усіма споживачами. Також, не залученість виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії до участі в ринку електричної енергії (в тому числі – балансуєчому) на конкурентних умовах ускладнює та збільшує вартість балансування режимів роботи енергосистеми.

Одним із шляхів вирішення зазначеної проблеми є запровадження системи Feed-in-Premium/Контрактів на різницю для виробників з альтернативних джерел (як для існуючих договорів купівлі-продажу так і за договорами, укладеними майбутніми переможцями аукціонів) замість фіксованих платежів за «зеленим» тарифом - Feed-in-Tariff.

Відповідно до моделі Feed-in-Premium/Контрактів на різницю, виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії безпосередньо зможуть виступати як учасники ринку, самостійно продаючи електричну енергію, оптимізуючи свої доходи від виробництва та зменшуючи свої небаланси. Одночасно такі виробники матимуть право на отримання компенсації від гарантованого покупця у вигляді різниці між встановленим «зеленим» тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною.

Крім того, такі виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії будуть вмотивовані створювати нові окремі балансуєчі групи, що матимуть можливість управляти небалансами власного портфеля об'єктів в режимі реального часу і, задля уникнення небалансів, впроваджувати нові підходи та технології прогнозування, системи накопичення енергії та керування попитом, сприяючи зусиллям оператора системи передачі щодо балансування енергосистеми.

Слід зазначити, що Директивою про відновлювану енергію (ЄС 2018/2001) ринкові моделі підтримки (Feed-in-Premium/Контракти на різницю) визначені як стандартні схеми підтримки в Європі для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел встановленою потужністю понад 500 кВт.

Варто відмітити, що на перших етапах розвиток відновлюваної енергетики в Німеччині у період з 2000 по 2014 роки відбувався за моделлю Feed-in-Tariff, як і в Україні. З 2014 року Німеччина запровадила Feed-in-Premium, як єдину схему підтримки, для нових об'єктів відновлюваної енергетики потужністю понад 500 кВт, у тому числі в рамках аукціонів, та надала можливість змінити модель підтримки для існуючих виробників. Це дозволило підвищити точність прогнозування об'єктів відновлюваної енергетики з негарантованим, змінним графіком виробництва, повністю інтегрувати їх в ринок електричної енергії на ряду з традиційними виробниками та зменшити обсяги необхідних резервів у системі. Наразі близько 78% об'єктів відновлюваної енергетики в Німеччині працюють за моделлю Feed-in-Premium, а обсяги генерації «зеленої» електроенергії у 2020 році досягли 50%, що свідчить успішність такої моделі підтримки.

Додатково слід зазначити, що в європейських країнах поширена практика проведення аукціонів на будівництво нових об'єктів відновлюваної енергетики в рамках моделей Feed-in-premium/Контрактів на різницю. Зокрема, в Польщі передбачено проведення аукціонів із застосуванням контрактів на різницю та строком підтримки 15 років.

Разом з тим, в Україні чинним законодавством передбачено надання строку підтримки за результатами аукціону в розмірі 20 років. Водночас, загальносвітова практика свідчить, що аукціони можуть бути успішними за умови надання меншого строку підтримки. Наприклад, у Казахстані строк підтримки за результатами аукціонів становить 15 років, і при цьому забезпечується високий рівень конкуренції та суттєве зниження ціни на відновлювану електроенергію. На аукціонах у Литві пропонується надання строку підтримки на 12 років.

Враховуючи вищезазначене, пропонується подальший розвиток відновлюваної енергетики в Україні проводити в рамках аукціонної моделі підтримки з урахуванням кращих світових практик, а саме за моделлю контрактів на різницю та строком підтримки у 15 років.

Слід зазначити, що Верховною Радою України 21.07.2020 прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» № 810-IX (далі – Закон № 810-IX).

Законом № 810-IX передбачається Кабінету Міністрів України розробити та подати до Верховної Ради України законопроект про надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєної групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку з можливістю отримання компенсації у вигляді різниці між встановленим «зеленим» тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною, що не нижче, ніж ціна на ринку «на добу наперед».

З метою імплементації положень Закону № 810-IX, Міненерго наказом від 07.08.2020 № 493 «Про утворення Робочої групи з імплементації положень Закону України від 21.07.2020 № 810-IX та Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлюваної енергетики в Україні» було утворено Робочу групу за участі НКРЕКП, ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго» та інших заінтересованих сторін в рамках якої розроблявся відповідний законопроект. Також, до розгляду питання запровадження моделі Feed-in-Premium/Contract for difference були активно залучені спеціалісти Німецького енергетичного агентства – Deutsche Energie-Agentur (DENA), Німецького регулятора – Bundesnetzagentur та USAID Проект енергетичної безпеки.

Таким чином, питання надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєної групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку, створення ринкових

стимулів для таких виробників до впровадження регулюючих потужностей потребують врегулювання шляхом внесення відповідних законодавчих змін.

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	-
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання	+	-
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	+	-

Зазначена проблема розвитку відновлюваної енергетики в Україні не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів оскільки проблема вирішується виключно шляхом державного регулювання.

Зазначена проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки проблема не врегульована діючими регуляторними актами.

## II. Цілі державного регулювання

Ціллю прийняття проекту акта є надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку з можливістю отримання компенсації у вигляді різниці між встановленим «зеленим» тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною, удосконалення аукціонної моделі підтримки відповідно до кращих світових практик.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії матимуть змогу виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця, утворювати власні балансуєчі групи та самостійно продавати електричну енергію на ринку, зменшуючи тим самим обсяги небалансів та відповідно витрати ДП «Гарантований покупець» на їх врегулювання. Об'єднана енергетична система матиме змогу прийняти більші обсяги

	електричної енергії виробленої об'єктами із змінним непрогнозованим графіком виробництва, що сприятиме подальшому розвитку галузі відновлюваної енергетики в Україні.
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Збільшення концентрації виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії у балансуєчій групі гарантованого покупця матиме наслідком неминуче збільшення обсягів небалансів ДП «Гарантований покупець», що призведе до фінансових втрат підприємства та відповідно збільшення розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка є невід'ємною складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії, що сплачується усіма споживачами. Зупинка розвитку галузі відновлюваної енергетики в Україні у наслідок неможливості енергосистеми прийняти додаткові обсяги електричної енергії виробленої об'єктами із змінним непрогнозованим графіком виробництва.

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на	Забезпечення сталого розвитку екологічно чистих альтернативних джерел енергії відповідно до Енергетичної стратегії України та міжнародних зобов'язань держави. Зниження ціни на електричну енергію для споживачів. Забезпечення балансової надійності енергосистеми України та безпеки постачання електричної енергії	Відсутні

ринкових засадах»	споживачам. Підвищення інвестиційної привабливості сектору відновлюваної енергетики України.	
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Збільшення витрат ДП «Гарантований покупець» на врегулювання небалансів виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що позначиться на розмірі тарифу на передачу електричної енергії та відповідно матиме негативний вплив на конкурентоздатність економіки країни. Відсутність регулювання призведе до ускладнення балансової надійності режимів ОЕС України і безпеки постачання електричної енергії та поступової зупинки розвитку сектору відновлюваної енергетики України.

## Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної	Зменшення кінцевої вартості та підвищення безпеки постачання електричної енергії. Збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.	Відсутні

енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»		
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Збільшення кінцевої вартості електричної енергії в наслідок збільшення витрат на забезпечення балансової надійності енергосистеми. Поступова зупинка розвитку сектору екологічно чистої вуглецево нейтральної відновлюваної енергетики. Погіршення екологічної ситуації в країні. Зменшення інвестицій в розвиток мережевої інфраструктури територій, зниження доходів місцевих громад внаслідок недоотриманих податків.

#### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	13*,**	28**	115**	773**	929
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	1,4	3	12,4	83,2	100

\* - гарантований покупець, оператор системи передачі;

\*\* - суб'єкти господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф, відповідно до реєстру ДП «Гарантований покупець» станом на 23.09.2021. Кількість суб'єктів господарювання у розрізі великого, середнього, малого та мікропідприємництва визначена пропорційно на підставі даних Державної служби статистики України за 2018 рік, наведених у таблиці «Кількість

підприємств за видами економічної діяльності з розподілом на великі, середні, малі та мікропідприємства (2010-2018)».

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»</p>	<p>Для гарантованого покупця:</p> <p>зменшення обсягів небалансів підприємства на ринку та як наслідок фінансових витрат на їх врегулювання</p> <p>Для оператора системи передачі:</p> <p>забезпечення балансової надійності, операційної безпеки режимів функціонування Об'єднаної енергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваної енергетики з негарантованим графіком виробництва електричної енергії. Зменшення витрат пов'язаних з необхідністю компенсації гарантованому покупцю послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії:</p> <p>можливість отримання оплати за продану електричну енергію на ринку відразу після укладання</p>	<p>166 250,4</p> <p>Витрати, пов'язані із необхідністю ознайомлення з новими вимогами регулювання та на укладання договорів з гарантованим покупцем та споживачами</p>



	<p>відповідного договору. Можливість укладання довгострокових договорів зі споживачами, які зацікавлені у купівлі «зеленої» електроенергії. Створення можливостей для реалізації нових проектів, у наслідок інтеграції об'єктів відновлюваної енергетики у ринок електричної енергії.</p>	
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	Відсутні	<p>Для гарантованого покупця:</p> <p>витрати, пов'язані із необхідністю компенсації фінансових витрат на врегулювання небалансів виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Для оператора системи передачі:</p> <p>витрати, пов'язані з необхідністю компенсації гарантованому покупцю послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також із потребою в забезпеченні балансової надійності Об'єднаної електроенергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваних джерел з негарантованим графіком виробництва електричної енергії</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що</p>

		виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії: витрати пов'язані з можливими затримками виплат коштів за вироблену електроенергію за «зеленим» тарифом. Відсутність можливостей для реалізації нових проектів та залучення інвестицій.
--	--	---

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	166 250,4 Витрати, пов'язані із необхідністю ознайомлення з новими вимогами регулювання та на укладання договорів з гарантованим покупцем та споживачами
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Оскільки об'єкти відновлюваної генерації характеризуються непрогнозованим, змінним графіком виробництва електричної енергії, який залежить від погодних умов, точні обсяги витрат визначити неможливо.

#### 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  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо	4	Високий бал. Усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть. Витрати на врегулювання небалансів виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

<p>стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»</p>		<p>та забезпечення балансової надійності енергосистеми зменшаться. Регулювання дозволить забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у структурі загального кінцевого енергоспоживання при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України. Буде забезпечено сталий розвиток екологічно чистих альтернативних джерел енергії відповідно до Енергетичної стратегії та міжнародних зобов'язань України.</p>
<p>Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>1</p>	<p>Мінімальний бал. Показує неможливість досягнення цілей державного регулювання у наслідок збільшення витрат ДП «Гарантований покупець» на врегулювання небалансів виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що позначиться на розмірі тарифу на передачу електричної енергії та відповідно матиме негативний вплив на конкурентоздатність економіки країни. Несе загрозу для сталого розвитку відновлюваної енергетики та виконання національних планів, стратегій і міжнародних зобов'язань країни.</p>

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»</p>	<p>Для гарантованого покупця – зменшення фінансових втрат підприємства.</p> <p>Для оператора системи передачі – забезпечення балансової надійності, операційної безпеки режимів функціонування Об'єднаної енергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваної енергетики з негарантованим графіком виробництва електричної енергії.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії - створюється</p>	<p>166 250,4 грн</p> <p>Витрати, пов'язані із необхідністю ознайомлення з новими вимогами регулювання та на укладання договорів з гарантованим покупцем та споживачами</p>	<p>Надання можливості виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуючої групи гарантованого покупця, утворювати власні балансуючі групи та самостійно продавати електричну енергію дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, у структурі загального кінцевого енергоспоживання при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України, зниженні вартості електроенергії для споживачів.</p> <p>Дозволить виконати</p>

	<p>можливість отримання оплати за продану електричну енергію на ринку відразу після укладання відповідного договору. Можливість укладання довгострокових договорів зі споживачами, які зацікавлені у купівлі «зеленої» електроенергії. Створення можливостей для реалізації нових проектів, у наслідок інтеграції об'єктів відновлюваної енергетики у ринок електричної енергії.</p>		<p>національні плани, стратегії та міжнародні зобов'язання України в частині розвитку ВДЕ та зниження обсягу викидів парникових газів.</p>
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	Відсутні	<p>Для гарантованого покупця - зростуть витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів виробників електричної енергії з</p>	<p>Альтернатива передбачає поступову зупинку розвитку сектору відновлюваної енергетики в Україні через відсутність можливостей енергосистеми прийняти значні обсяги електричної енергії з</p>

		<p>альтернативних джерел енергії.</p> <p>Для оператора системи передачі зростуть витрати, пов'язані з необхідністю компенсації гарантованому покупцю послуги з забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також з потребою забезпеченні балансової надійності Об'єднаної електроенергетичної системи України в умовах збільшення частки відновлюваних джерел негарантованим графіком виробництва електричної енергії</p>	<p>альтернативних джерел енергії виробленої на об'єктах, що мають непрогнозований графік виробництва та подальше зростання вартості електричної енергії для споживачів.</p> <p>Створює загрозу порушення балансової надійності ОЕС України.</p> <p>Унеможлиблює виконання національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань країни в частині розвитку ВДЕ та зниження викидів парникових газів.</p> <p>Спричинить погіршення екологічної ситуації в країні.</p>
--	--	--	---

		Для суб'єктів господарювання , що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії - зберігатиметься ризик появи витрат пов'язаних з можливими затримками виплат коштів за вироблену електроенергію за «зеленим» тарифом. Відсутність можливостей для реалізації нових проектів, зниження обсягу інвестицій в сектор.	
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 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних	Така альтернатива є найбільш оптимальною, оскільки дозволить забезпечити самостійну участь в ринку виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, у структурі загального кінцевого	Відсутні	

джерел енергії на ринкових засадах»	енергоспоживання при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України, зниженні вартості електроенергії для споживачів.	
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Така альтернатива є неприйнятною, оскільки подальше збільшення концентрації виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії у балансуєчій групі гарантованого покупця матиме наслідком неминуче збільшення обсягів небалансів ДП «Гарантований покупець», що призведе до фінансових втрат підприємства та відповідно збільшення розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка є невід'ємною складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії, що сплачується усіма споживачами. Передбачає поступову зупинку розвитку сектору відновлюваної енергетики в Україні через відсутність можливостей енергосистеми прийняти значні обсяги електричної енергії з альтернативних джерел енергії виробленої на об'єктах, що мають непрогнозований графік виробництва.	Відсутні

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття регуляторного акта, що передбачає забезпечення сталого розвитку відновлюваної енергетики України в технічно оптимальний та економічно ефективний спосіб



Організаційні заходи, які необхідно здійснити для впровадження цього регуляторного акта:

- а) дії суб'єктів господарювання – ознайомлення із змінами в законодавстві;
- б) дії органів виконавчої влади – забезпечення інформування громадськості про внесені зміни в законодавстві шляхом його оприлюднення.

У разі прийняття регуляторного акта передбачається забезпечення операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України, збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у структурі загального кінцевого енергоспоживання та зниження вартості електроенергії для споживачів.

Міністерство енергетики України для впровадження цього регуляторного акта має погодити проект із заінтересованими органами та подати його на розгляд Кабінету Міністрів України.

**VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги**

Витрат на виконання вимог регуляторного акта для центральних органів виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування не передбачаються.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Додаток 2  
до аналізу регуляторного впливу  
(розділ III)

**ВИТРАТИ  
на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва,  
які виникають внаслідок дії регуляторного акта**

№	Витрати	Альтернатива 1	Альтернатива 2
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	-	-
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	-	-
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень	-	-
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг	-	-

	(проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень		
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, вдосконалення технологій виробництва), гривень	-	-
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	-	-
8	Інше, гривень (1: ознайомлення із проектом регуляторного акта - 1 год. 2: укладання з гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел – 2 год. 3: укладання із споживачем договору купівлі продажу електричної енергії – 2 год. 4: укладання із гарантованим покупцем договору купівлі продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – 2 год. 5: вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік», з 1 січня 2021 року становить – 36,11 гривні.	$1*2*3*5=$ <b>144,44</b>	$1*4*5 =$ <b>108,33</b>
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	<b>144,44</b>	<b>108,33</b>
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання*, одиниць	41	41
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	<b>5 922,04</b>	<b>4 441,43</b>

*\*Для підрахунку витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акту, використовувався метод мінімальних можливих витрат.*

Враховуючи, що питома вага суб'єктів малого підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких поширюється регулювання, перевищує 10 відсотків, здійснюється розрахунок витрат за запровадження державного регулювання для суб'єктів малого підприємництва згідно з додатком 4 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (Тест малого підприємництва).

Додаток 4  
до аналізу регуляторного впливу  
(розділ III)

## ТЕСТ

### малого підприємництва (М-Тест)

1. Консультації з представниками мікро – та малого підприємництва щодо оцінки впливу регулювання.

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання для суб'єктів малого підприємництва та визначення переліку процедур, виконання

яких необхідно для здійснення регулювання, проведено розробником з 01.09.2020 по 30.06.2021.

Порядковий номер	Вид консультації (публічні консультації прямі (круглі столи, наради, робочі зустрічі тощо), інтернет-консультації прямі (інтернет-форуми, соціальні мережі тощо), запити (до підприємців, експертів, науковців тощо)	Кількість учасників консультацій, осіб	Основні результати консультацій (опис)
1.	Проводилися наради за участі асоціацій, що представляють інтереси суб'єктів господарювання в рамках робочої групи утвореної наказом Міненерго від 07.08.2020 № 493 «Про утворення Робочої групи з імплементації положень Закону України від 21.07.2020 № 810-IX та Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлюваної енергетики в Україні»	50	Регулювання сприймається. Отримано пропозиції до законопроекту від Асоціації «Європейсько-українське енергетичне агентство» та Громадської спілки «Біоенергетична асоціація України», які були враховані при підготовці проекту акта.
2.	23.10.2020 Міненерго проведено онлайн-семінар для заінтересованих органів влади, установ та суб'єктів господарювання за участі експертів Німецького енергетичного агентства – Deutsche Energie-Agentur (DENA) та Німецького регулятора – Bundesnetzagentur на якому буде розглянуто концепцію функціонування моделі Feed-in-premium із урахуванням німецького досвіду в частині її запровадження та функціонування.	100	Регулювання сприймається. Отримано інформацію щодо переліку процедур, які необхідно виконати у зв'язку із запровадженням нових вимог регулювання: ознайомитися з новими вимогами регулювання – 1 год.
3.	20.04.2021-21.04.2021 проведено конференцію «Вітроенергетичний сектор України: перехід від «зеленого» тарифу до ринкових умов»	500	За результатами обговорення отримано пропозиції до законопроекту, які проаналізовано і

			враховано. Представники суб'єктів господарювання висловили підтримку щодо необхідності переходу до ринкових умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.
4.	14.06.2021 проведено конференцію «Відновлювальна генерація: перспективи законодавчого регулювання & впровадження проектів» за участі представників асоціацій, що представляють інтереси суб'єктів господарювання.	100	Представлено концепцію функціонування нової моделі підтримки відновлюваної енергетики. Отримано підтримку від представників суб'єктів господарювання стосовно доцільності реалізації запропонованої ініціативи.

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва: кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання: 888 (одиниць), у тому числі малого підприємництва 115 (одиниць) та мікропідприємництва 773 (одиниць);

питома вага суб'єктів малого підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 95,6 (відсотків) (відповідно до таблиці «Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання» додатка 1 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта).

3. Розрахунок витрат суб'єкта малого (мікро) підприємництва на виконання вимог регулювання.

У розрахунку вартості 1 години роботи використано вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік», з 1 січня 2021 року становить – 36,11 гривні.

Інформація про розмір часу, який витрачається суб'єктами на отримання зазначеної інформації є оціночною.

**Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання**

Порядковий номер	Найменування оцінки	У перший рік (стартовий рік впровадження регулювання)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
<b>Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання</b>				
1.	Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів)	-	-	-
2.	Процедури перевірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування	-	-	-
3.	Процедури експлуатації обладнання (експлуатаційні витрати - витратні матеріали)	-	-	-
4.	Процедури обслуговування обладнання (технічне обслуговування)	-	-	-
5.	Інші процедури:	-	-	-
6.	Разом, гривень <i>Формула:</i> <i>(сума рядків 1 + 2 + 3 + 4 + 5)</i>	-	-	-
7.	Кількість суб'єктів господарювання, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць.	-	-	-
8.	Сумарно, гривень <i>Формула:</i> <i>відповідний стовпчик "разом" X кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 6 X рядок 7)</i>	-	-	-

<b>Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання</b>				
9.	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання <i>Формула:</i> <i>витрати часу на отримання інформації про регулювання X</i> <i>вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X</i> <i>оціночна кількість форм</i>	1 год. (час, який витрачається с/г на пошук нормативно-правового акту в мережі Інтернет та ознайомлення з ним; за результатами консультацій) X 36,11 грн. = <b>36,11 грн.</b>	0,00	<b>36,11 грн.</b>
10.	Процедури організації виконання вимог регулювання <i>Формула:</i> <i>витрати часу на розроблення та впровадження внутрішніх для суб'єкта малого підприємництва процедур на впровадження вимог регулювання X</i> <i>вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X</i> <i>оціночна кількість внутрішніх процедур</i>	2 год. (час, який витрачається на укладання з гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) X 2 год. (час, який витрачається на укладання із споживачем договору купівлі продажу електричної енергії)	0,00	<b>144,44 грн.</b>

		X 36,11 грн. = <b>144,44 грн.</b>		
11.	Процедури офіційного звітування.	0,00	0,00	0,00
12.	Процедури щодо забезпечення процесу перевірок	0,00	0,00	0,00
13.	Інші процедури:	0,00	0,00	0,00
14.	Разом, гривень	<b>180,55</b>	X	<b>180,55</b>
15.	Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць.	<b>888</b>	X	<b>888</b>
16.	Сумарно, гривень	<b>160 328,4</b>	X	<b>160 328,4</b>

## VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Регуляторний акт набирає чинності відповідно до законодавства з дня, наступного за днем його офіційного опублікування.

## VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозними обов'язковими значеннями показників результативності регуляторного акта є:

- 1) обсяг коштів і час, які витратимуть суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта – 180,55 грн, 5 годин;
- 2) розмір надходжень до державних і місцевих бюджетів – 0 гривень;
- 3) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта - 929;
- 4) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – 100% (проект акта розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <http://mpe.kmu.gov.ua/>)

Прогнозними додатковими значеннями показників результативності регуляторного акта є:

- 1) кількість суб'єктів господарювання, що уклали з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

2) розмір річної вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається гарантованим покупцем оператору системи передачі;

3) точність прогнозування графіків виробництва електричної енергії суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (%).

Кількісні значення додаткових показників буде встановлено статистичним методом під час проведення базового відстеження.

#### **IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом здійснення статистичного аналізу на основі звернень суб'єктів ринку електричної енергії.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися через рік після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік після базового відстеження, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 р.