

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проекту наказу Міністерства розвитку громад, територій та
інфраструктури України «Про затвердження форм заяви про проведення
кваліфікації когенераційної установки, свідоцтва про кваліфікацію
когенераційної установки, рішення про відмову у наданні свідоцтва про
кваліфікацію когенераційної установки та форми подання технічної
інформації про когенераційну установку»

I. Визначення проблеми

В рамках виконання зобов'язань України згідно з Договором про заснування Енергетичного Співтовариства (Рішення Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства від 16.10.2015 №D2015/08/МС-EnC щодо імплементації Директиви Європейського Парламенту і Ради від 25.10.2012 2012/27/ЄС про енергоефективність, внесення змін до директив 2009/125/ЄС і 2010/30/ЄС та про скасування директив 2004/8/ЄС і 2006/32/ЄС) та Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони (далі - Угода про асоціацію Україна-ЄС) (додаток XXVII до глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Розділу V «Економічне і галузеве співробітництво» Угоди про асоціацію України – ЄС) з метою імплементації положень Директиви Європейського Парламенту та Ради 2012/27/ЄС від 25.10.2012 «Про енергоефективність», яка змінює Директиви 2009/125/ЄС та 2010/30/ЄС і скасовує Директиви 2004/8/ЄС та 2006/32/ЄС, зокрема в частині створення умов для розвитку в Україні вискоелективної когенерації, Верховною Радою України 24.02.2023 прийнято Закон України № 2955-ІХ «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» щодо розвитку вискоелективної когенерації» (далі – Закон № 2955), який відповідно до пункту 1 розділу II «Прикінцеві положення» набирає чинності через 12 місяців з дня його опублікування, крім пункту 2 цього розділу, який набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.

Абзацом третім підпункту 1 пункту 2 розділу II «Прикінцеві положення» Закону № 2955 встановлено необхідність у шестимісячний строк приведення нормативно-правових актів Кабінету Міністрів України у відповідність із цим Законом.

Закон № 2955 змінює діючий механізм кваліфікації когенераційної установки на новий механізм кваліфікації вискоелективної когенерації, який відповідатиме вимогам Директиви 2012/27/ЄС від 25.10.2012 «Про енергоефективність», та запроваджує гарантію походження на електричну енергію, вироблену вискоелективними когенераційними установками.

На сьогодні відповідно до статті 11 Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2006 № 1670 «Про затвердження Порядку проведення кваліфікації когенераційної установки» та наказу Міненерго від 21.07.2021 № 155 «Про затвердження Порядку проведення кваліфікації когенераційної установки», зареєстрованого в Мін'юсті 16.09.2021 за № 1218/36840, Держенергоефективності здійснює кваліфікацію когенераційних установок.

У 2022 року в Україні кваліфіковано 39 когенераційних установок 24 суб'єктів господарювання.

Стимулюючим механізмом до використання кваліфікованих когенераційних установок є звільнення від акцизного податку в розмірі 3,2% (підпункт 213.2.8 пункту 213.2 статті 213 Податкового кодексу України) на реалізацію електричної енергії, виробленої кваліфікованими когенераційними установками.

Згідно із Законом України «Про енергетичну ефективність» високоефективна когенераційна установка – когенераційна установка з високим коефіцієнтом корисної дії, яка забезпечує економію первинної енергії на рівні не нижче 10 відсотків порівняно з контрольними значеннями ефективності для окремого виробництва електричної і теплової енергії, а також мала когенераційна установка та мікрокогенераційна установка, що забезпечують економію первинної енергії.

Після набрання чинності Законом № 2955 (22.03.2024) податкова пільга у вигляді звільнення від акцизного збору (розмір 3,2%) за реалізацію електричної енергії, виробленої кваліфікованими когенераційними установками буде надаватися тільки високоефективним когенераційним установкам.

Пунктом 9 розділу I Закону № 2955 доповнено Закон України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» статтею 11 якою передбачено, зокрема, що власник (користувач) високоефективної когенераційної установки має право отримати гарантію походження електричної енергії, що вироблена високоефективною когенераційною установкою (далі - гарантія походження).

Також, відповідно до Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18.04.2018 № 324, передбачено надання тимчасової підтримки виробникам для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей з метою підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії для виконання вимог, які висуваються до високоефективної когенерації.

Пунктом 8 розділу I Закону № 2955 внесено зміни до статті 11 Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії

(когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», яким передбачається, що когенераційні установки можуть бути визнані кваліфікованими, якщо вони є високоефективними когенераційними установками, також визначається новий порядок проведення кваліфікації когенераційних установок, строк її проведення, кваліфікаційні вимоги до когенераційних установок, перелік необхідних документів, відомості в заяві та технічній інформації про когенераційну установку, підстави щодо відмови у наданні свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, а також надання свідоцтва в електронному вигляді.

Форми заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки, свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, рішення про відмову у наданні свідоцтва та форма подання технічної інформації про когенераційну установку затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сферах ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива.

Наразі форми заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки, технічної інформації про когенераційну установку та свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, що затверджені наказом Міненерго від 21.07.2021 № 155 «Про затвердження Порядку проведення кваліфікації когенераційної установки», зареєстрованого в Мін'юсті 16.09.2021 за № 1218/36840, який не враховує положення Закону № 2955 і принципів ЄС щодо високоефективної когенерації та буде скасовано в рамках приведення у відповідність до Закону № 2955.

Реалізація змін, внесених Законом № 2955 до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», потребує розробки і запровадження нових форм документів у сфері кваліфікації високоефективної когенерації.

Враховуючи викладене, з метою реалізації Закону № 2955 розроблено проект акта, яким пропонується затвердити форми заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки, свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, рішення про відмову у наданні свідоцтва та форми подання технічної інформації про когенераційну установку.

Прийняття наказу Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України «Про затвердження форм заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки, свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, рішення про відмову у наданні свідоцтва та форма подання технічної інформації про когенераційну установку» (далі - проект акта) забезпечить:

виконання вимог Закону №2955;

унормування форм документів для забезпечення можливості подання власником (користувачем) когенераційної установки документів для проведення кваліфікації когенераційної установки;

надання відповідної адміністративної послуги щодо кваліфікації когенераційної установки;

виконання зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством та Угоди про асоціацію Україна-ЄС в частині створення умов для розвитку в Україні високоефективної когенерації.

Основні групи (підгрупи), на які проблеми справляють вплив

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

Проблема не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів, оскільки питання носить організаційно-технічний характер та потребує державного регулювання.

Проблема не може бути вирішена за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки вони відсутні.

II. Цілі державного регулювання

Цілями видання проекту акта є:

виконання вимог Закону № 2955 щодо затвердження форм заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки, свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, рішення про відмову у наданні свідоцтва та форми подання технічної інформації про когенераційну установку;

забезпечення можливості подання власником (користувачем) когенераційної установки документів для проведення кваліфікації когенераційної установки;

унормування форм документів надання адміністративної послуги кваліфікації когенераційної установки (подання заяви та технічної інформації, а також отримання свідоцтва або рішення про відмову).

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<p>Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін</p>	<p>Залишення законодавчого регулювання на існуючому рівні (відсутність форм документів щодо кваліфікації когенераційних установок) призведе до невиконання вимог Закону № 2955, що є неприйнятним.</p> <p>Невиконання зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством щодо імплементації законодавства Європейського Союзу щодо розвитку високоефективної когенерації</p>
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p>	<p>Забезпечить виконання Закону № 2955.</p> <p>Забезпечить можливість подання власником (користувачем) когенераційної установки документів для проведення кваліфікації когенераційної установки.</p> <p>Забезпечить виконання зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством та створення передумов для розвитку високоефективної когенерації з дотриманням принципів та положень законодавства ЄС.</p> <p>Створить передумови для розвитку високоефективної когенерації, а також ефективного споживання паливно-енергетичних ресурсів та утилізації відхідної теплоти</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін</p>	<p>Вигоди відсутні</p>	<p>Залишення існуючого стану, призведе до порушення вимог законодавства України під час надання адміністративної послуги з проведення кваліфікації когенераційних установок.</p>
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p>	<p>Забезпечує встановлення форм документів з метою проведення кваліфікації когенераційних установок.</p> <p>Сприяє створенню передумов для підвищення ефективності</p>	<p>Прогнозні витрати Держенергоефективності на опрацювання поданих заявником матеріалів (розрахунку економії первинної енергії, заяви, технічної інформації про когенераційну</p>

	<p>процесу когенерації та зменшення витрат палива.</p> <p>Забезпечує виконання зобов'язань щодо приведення законодавства України у відповідність до європейського</p>	<p>установку) та перевірка ефективності процесу когенерації на відповідність вимогам, підготовка рішення про відмову або свідоцтва про кваліфікацію (щорічні витрати 20 362,5 грн для 22 суб'єктів господарювання, або в середньому 925,57 грн на одного суб'єкта господарювання).</p> <p>Утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу) не передбачається. Адміністрування процесу регулювання передбачається здійснювати в межах штатного розпису установи</p>
--	---	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Безпосередній вплив на сферу інтересів громадян – відсутній.

Прийняття проекту акта забезпечить:

виконання вимог Закону №2955 ;

унормування форм документів для забезпечення можливості власника (користувача) когенераційної установки на подання документів для проведення кваліфікації когенераційної установки;

надання відповідної адміністративної послуги щодо кваліфікації когенераційної установки;

виконання зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством та Угоди про асоціацію Україна-ЄС в частині створення умов для розвитку в Україні високоефективної когенерації.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Не передбачаються</p>	<p>Відсутність можливості: отримати зниження тарифу на теплову та електричну енергію за рахунок економії витрати палива та відміни акцизного податку на електроенергію, вироблену високоефективними кваліфікованими когенераційними установками (підпункт 213.2.8 пункту 213.2 Податкового Кодексу України), скоротити обсяги викидів забруднюючих речовин в навколишнє природне</p>

		середовище та поліпшити екологічну ситуацію в регіонах, підвищення рівня надання комунальних послуг для всіх верств населення
Альтернатива 2 Прийняття проекту акта	Зменшення собівартості виробництва теплової та електричної енергії за рахунок економії витрат палива та відміни акцизного податку на електроенергію, вироблену високоефективними кваліфікованими когенераційними установками (підпункт 213.2.8 пункту 213.2 Податкового Кодексу України), забезпечить можливість зменшити тариф для споживачів такої енергії; зменшення обсягу викидів забруднюючих речовин в навколишнє природне середовище, поліпшення екологічної ситуації в регіонах; підвищення рівня надання комунальних послуг для всіх верств населення	Витрати, пов'язані із запровадженням проекту акта не передбачаються

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	9	2	-	24
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	54	38	8	-	100

**Згідно з інформацією щодо виданих Держенергоефективності свідоцтв суб'єктам господарювання про кваліфікацію когенераційних установок.*

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Не передбачаються	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує виконання вимог

<p>Залишити ситуацію без змін</p>		<p>законодавства України в сфері надання адміністративної послуги щодо проведення кваліфікації когенераційних установок</p> <p>Витрати, пов'язані лише на підготовку та направлення до Держенергоефективності належним чином оформлених заяв щодо кваліфікації когенераційних установок.</p> <p>Відсутність механізмів надання гарантії походження електричної енергії, виробленої високоефективною когенерацією та надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, унеможливило проведення заходів з модернізації та забезпечення виробництва електричної і теплової енергії з використанням сучасних енергоефективних технологій їх комбінованого виробництва, що призводить до додаткових витрат</p>
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p>	<p>Забезпечення можливості власника (користувача) когенераційної установки на подання документів для проведення кваліфікації когенераційної установки.</p> <p>Можливість звільнення від сплати акцизу на електроенергію, вироблену кваліфікованими когенераційними установками.</p> <p>Забезпечує виконання вимог Закону № 2955.</p> <p>Забезпечує виконання зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством та створення передумов для розвитку високоефективної когенерації з дотриманням принципів та положень законодавства ЄС (зобов'язання щодо імплементації Директиви 2012/27/ЄС)</p>	<p>Витрати, пов'язані із запровадженням проекту наказу, у суб'єктів господарювання будуть лише на проведення розрахунку економії первинної енергії когенераційною установкою з метою визначення її належності до високоефективної когенерації та направлення відповідних матеріалів заяви та технічної інформації про когенераційну установку (до Держенергоефективності з метою перевірки та визначення ефективності процесу когенерації).</p> <p>(щорічні витрати 59 257,44 грн для 22 великих та середніх суб'єктів господарювання, або в середньому 2 693,52 грн на одного суб'єкта господарювання)</p>

Витрати, які будуть виникати внаслідок дії регуляторного акта (згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу регуляторного акта) додаються.

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
<p>Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін</p>	–
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p> <p>Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (позиція 11 таблиці «Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта»)</p>	59 257,44 грн/рік

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
<p>Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін</p>	1	<p>Залишення існуючої на теперішній час ситуації без змін не дає змоги досягнути поставлених цілей державного регулювання та призведе до:</p> <ul style="list-style-type: none"> невиконання вимог Закону № 2955; відсутності форм документів, необхідних для проведення кваліфікації когенераційних установок; невиконання міжнародних зобов'язання щодо імплементації положень Директиви 2012/27/ЄС стосовно розвитку високоефективної когенерації.
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p>	4	<p>Прийняття проекту акта забезпечить повною мірою досягнення поставленої мети стосовно забезпечення визначення форм документів для проведення кваліфікації когенераційних установок відповідно до вимог Закону № 2955.</p>

		<p>Сприяє підвищенню ефективності виробництва електричної та теплової енергії внаслідок стимулювання до економії первинної енергії.</p> <p>Забезпечує створення умов для впровадження в Україні функціонування системи надання гарантії походження електричної енергії, яка вироблена високоефективною когенерацією (зобов'язання щодо імплементації Директиви 2012/27/ЄС)</p>	
Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
<p>Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін</p>	<p>У разі залишення існуючої ситуації без змін, вигоди для держави, громадян та суб'єктів господарювання відсутні.</p> <p>Для держави повільний розвиток високоефективної когенерації, зокрема, в комунальній сфері.</p> <p>Для суб'єктів господарювання відсутні стимули для удосконалення технологічних процесів виробництва електричної та теплової енергії, що забезпечує ефективне використання енергетичних ресурсів.</p> <p>Для споживачів - потенційно більші тарифи за рахунок неефективного виробництва енергії</p>	<p>У разі залишення існуючої ситуації без змін, термін перебудови, зокрема, комунальної енергетики на засадах енергоефективності буде тривалий.</p> <p>Низька інвестиційна привабливість енергетичних об'єктів.</p>	<p>Альтернатива має низьку ефективність. Цілі прийняття регуляторного акту не можуть бути досягнуті в найближчий час, проблема продовжить існувати.</p>

<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p>	<p>Для держави – висока результативність, створення нормативного підґрунтя у сфері кваліфікації когенераційних установок;</p> <p>Оптимізація структури енергетичного балансу.</p> <p>Для суб'єктів господарювання – стимули для підвищення ефективності виробництва енергії, зменшення питомих витрат палива на одиницю продукції, зниження витрат.</p> <p>Для споживачів енергії – потенційно нижчі тарифи внаслідок більш ефективного виробництва енергії на підприємствах суб'єктів господарювання</p>	<p>Додаткове навантаження на працівників Держенергоєфективності внаслідок запровадження нового механізму.</p> <p>Для суб'єктів господарювання – витрати часу на підготовки та подання матеріалів до Держенергоєфективності.</p> <p>Адміністративна послуга, надаватиметься на безоплатній основі</p>	<p>Сприяння розвитку високоефективно і когенерації шляхом прийняття законодавчого акту є найбільш ефективним та результативним тому, що забезпечує системне вирішення існуючих проблем функціонування сфери використання високоефективно і когенерації</p>
---	---	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
<p>Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін</p>	<p>Залишення ситуації без змін, призведе до відсутності державного регулювання в сфері визнання ефективності роботи когенераційних установок, що призведе до тривалого процесу розвитку цієї сфери. Крім того, залишення ситуації без змін призведе до невиконання Закону № 2955 та міжнародних зобов'язань України в частині розвитку високоефективної когенерації та підриві рейтингу довіри до України в міжнародній спільноті</p>	<p>Зовнішні чинники відсутні</p>
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту наказу</p>	<p>Не потребує витрати значних коштів як з боку суб'єктів господарювання,</p>	<p>Зовнішні чинники відсутні</p>

	<p>так і з боку надавача адміністративних послуг.</p> <p>Сприятиме створенню умови для розвитку в Україні високоефективної когенерації з дотриманням принципів та положень законодавства Європейського Союзу, що у кінцевому рахунку забезпечить підвищення ефективності використання палива та зменшення споживання природного газу в суспільному виробництві</p>	
--	--	--

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

1. Механізм дії регуляторного акта

Проектом акта затверджуються форми заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки, свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, рішення про відмову у наданні свідоцтва та форма подання технічної інформації про когенераційну установку.

Унормовані форми документів забезпечують реалізацію адміністративної послуги кваліфікації когенераційної установки. Власник (користувач) когенераційної установки заповнює форми заяви про проведення кваліфікації когенераційної установки і технічної інформації про когенераційну установку та надсилає їх з відповідними матеріалами до Держенергоефективності для проведення кваліфікації когенераційних установок.

Заява про проведення кваліфікації когенераційної установки містить інформацію про власника (користувача) когенераційної установки, найменування та тип енергетичного обладнання, що входить до складу когенераційної установки, місце розташування когенераційної установки.

Заявник забезпечує достовірність інформації, що міститься в поданих документах.

Технічна інформація про когенераційну установку, яка експлуатується або вперше введена в експлуатацію, містить інформацію про:

- функціональну схему когенераційної установки та її опис;
- обсяги палива/енергії, що використовуються когенераційною установкою;
- обсяги електричної та теплової енергії, вироблені когенераційною установкою та відпущені в мережі;
- встановлену потужність (електричну/теплову) та коефіцієнт корисної дії (електричний/тепловий) когенераційної установки;
- рівень напруги підключення;

питомі витрати умовного палива на відпущену електричну енергію (теплову енергію), тощо.

Сукупність поданих матеріалів заявником дає можливість встановити відповідність умов та показників експлуатації когенераційної установки, вимогам високоефективної когенерації.

За результатами розгляду документів заявника Держенергоефективності видає свідоцтво про кваліфікацію когенераційної установки або рішення про відмову в його видачі відповідно до затвердженої форми зазначених документів.

2. Організаційні заходи впровадження регуляторного акта в дію

Для впровадження цього регуляторного акта та на виконання пункту 8 розділу I Закону № 2955 необхідно прийняти проект акта Мінінфраструктури.

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

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування не передбачені, передбачені заходи здійснюватимуться в межах щорічних кошторисів.

Здійснено розрахунок витрат на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади згідно з додатком 3 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (додається).

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу). Адміністрування процесу регулювання передбачається здійснювати в межах штатного розпису установи.

Здійснено розрахунок витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (додається).

Оцінка вигод і витрат суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва здійснена в рамках Розділу III. (Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей).

Тест малого підприємництва (М-Тест) не проводився, оскільки питома вага суб'єктів малого підприємництва (малих та мікропідприємств разом) у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких поширюється регулювання, не перевищує 10 відсотків, оскільки методику розроблено в рамках виконання вимог Закону, який розповсюджується на теплоелектроцентралі.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії цього регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозними значеннями показників результативності регуляторного акта є:

розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не прогнозується;

рівень поінформованості суб'єктів господарювання та фізичних осіб з основних положень акта (розміщення на сайті Мінінфраструктури mtu.gov.ua та Держенергоефективності www.sae.gov.ua);

кількість суб'єктів господарювання у власності (користуванні), яких знаходяться високоефективні когенераційні установки;

кількість кваліфікованих когенераційних установок;

загальна встановлена потужність кваліфікованих когенераційних установок;

загальний обсяг електричної та теплової енергії, виробленої кваліфікованими когенераційними установками;

обсяги економії первинної енергії за потужністю когенераційної установки (мікро, міні, мала).

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

Базове відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься Держенергоефективності через один рік з дня набрання чинності цим регуляторним актом.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта буде здійснено Держенергоефективності через два роки з дня набрання ним чинності. В результаті повторного відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

Періодичне відстеження здійснюватиметься Держенергоефективності раз на три роки, починаючи з дня закінчення виконання заходів з повторного відстеження результативності регуляторного акта шляхом порівняння показників із аналогічними показниками, що встановлені під час повторного відстеження.

У разі виявлення нерегульованих та проблемних питань шляхом аналізу якісних показників дії цього акта, ці питання будуть врегульовані шляхом внесення відповідних змін.

Метод проведення відстеження результативності регуляторного акта – статистичний.

Відстеження результативності дії регуляторного акта здійснюватиметься статистичним методом шляхом аналізу офіційної статистичної інформації Держенергоефективності за результатами обробки заяв, розрахунку економії первинної енергії та технічної інформації на отримання свідоцтв про кваліфікацію когенераційних установок (кількість та загальна встановлена потужність кваліфікованих когенераційних установок, загальний обсяг електричної та теплової енергії, виробленої кваліфікованими когенераційними установками тощо).

Цільовими групами для проведення відстеження результативності регуляторного акту є суб'єкти господарювання, що здійснюють діяльність з комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Виконавець заходів з відстеження – Держенергоефективності.

Голова
Держенергоефективності

Ганна ЗАМАЗЄВА

_____ 2023 р.

Додаток 1 до Аналізу
регуляторного впливу
(розділ III)

ВИТРАТИ

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

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
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	2 693,52	13 467,6
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	–	–
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	–	–
8	Інше (уточнити), гривень	–	–
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	2 693,52	13 467,6
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	22	22
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	59 257,44	296 287,2

Продовження додатка 1

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо	–	–	–

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	–	–

Вид витрат	Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	–	–	–	–

* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	–	–	–	–

* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю), визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Продовження додатка 1

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи, тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
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)	20 год на проведення розрахунку економії первинної енергії (середньомісячна заробітна плата – 19 751,8 грн, робочі дні – 22, розрахункове значення заробітної плати за восьмигодинний робочий день – 897,81 грн, 112,23 грн за год.	–	2 244,6	11 223
	4 год на підготовку та подання матеріалів щодо проведення визначення ефективності процесу когенерації. (середньомісячна заробітна плата – 19 751,8 грн, робочі дні – 22, розрахункове значення заробітної плати за восьмигодинний робочий день – 897,81 грн, за годину 112,23 грн.	–	448,92	2 244,6

* Обсяг витрат, пов'язаних із проведення розрахунку економії первинної енергії, підготовкою та поданням матеріалів для проведення визначення ефективності процесу когенерації, визначено шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації. Розраховано за даними Держстату щодо середньої заробітної плати штатного працівника за видом економічної діяльності «Промисловість (Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря)» за 2021 рік, яка склала 19 751,8 грн.

	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	–	–	–

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	–	–

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ
на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього
підприємництва

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок адміністрування
регулювання: Держенергоефективності
(назва державного органу)

Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата)	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати на адміністрування регулювання* (за рік), гривень
1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання	0,5 год	посадовий оклад головного спеціаліста – 9 000 грн за місяць, в перерахунку за день – 409,09 грн, за годину – 51,14 грн	1	22	562,5
2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі:	-	-	-	-	-
камеральні	-	-	-	-	-
виїзні	-	-	-	-	-
3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання	-	-	-	-	-

Продовження додатка 2

4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання	-	-	-	-	-
5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання	-	-	-	-	-
6. Підготовка звітності за результатами регулювання	-	-	-	-	-
7. Інші адміністративні процедури (уточнити): - опрацювання поданих заявником матеріалів, розрахунок та перевірка розрахунку ефективності процесу когенерації на відповідність вимогам, підготовка рішення;	16 год	посадовий оклад головного спеціаліста – 9 000 грн за місяць, в перерахунку за день – 409,09 грн, за годину – 51,14 грн	1,1 (з урахуванням повторного звернення суб'єктів господарювання у разі отримання відмови)	22	19 800
Разом за рік	-	-	-	-	20 362,5
Сумарно за п'ять років	-	-	-	-	101 810

* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання, та на кількість процедур за рік.

Утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу) не передбачається. Адміністрування процесу регулювання передбачається здійснювати в межах штатного розпису установи.