



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ

(Держгеонадра)

вул. Антона Цедіка, 16, м. Київ, 03057, тел. (044) 536-13-18, (044) 536-13-17, тел/факс: (044) 456-71-45
E-mail: office@geo.gov.ua, сайт: www.geo.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37536031

від _____ 20__ р. № _____

На № _____ від _____ 20__ р.

Державна регуляторна служба України

Державна служба геології та надр України додатково до листа від 08.03.2023 № 836/05-2/2-23 за результатами робочої зустрічі від 21.03.2023 надсилає доопрацьований в робочому порядку проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин» та аналіз регуляторного впливу до нього.

Додатки:

1. Проєкт постанови на 15 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 19 арк.
3. Фінансово-економічні розрахунки до проєкту акта на 7 арк.
4. Скріншот із вебсайту про розміщення доопрацьованого АРВ на 1 арк.

Голова

Роман ОПІМАХ

Наталія Зарітовська (044) 536 13 23, N.Zaritovska@geo.gov.ua



UB
Держгеонадра
№1121/05/2-23 від 27.03.2023
КЕП: Опімах Р. С. 27.03.2023 15:45
26B2648ADD3032E1040000012112D009CA9AE00

АНАЛІЗ РЕЗУЛЬТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»

1. Визначення проблеми

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин» розроблено на виконання норм Закону України від 01 грудня 2022 року № 2805–ІХ “Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення законодавства у сфері користування надрами” з метою реалізації положень статті 5¹ Кодексу України про надра щодо функціонування єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами та її складових зокрема, Державного реєстру нафтових та газових свердловин (далі – Державний реєстр).

Верховною Радою України прийнято Закон України від 01 грудня 2022 р. № 2805–ІХ «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення законодавства у сфері користування надрами» (далі – Закон), який покликаний на створення прозорої, зручної та зрозумілої системи користування надрами, зменшення надмірного державного впливу на галузь, підвищення конкуренції та легалізації відносин у сфері користування надрами.

Так, статтею 5¹ Кодексу України про надра (з урахуванням змін, внесених Законом) передбачено, що центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, створює та забезпечує функціонування єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами та її складових. Відкритий та безоплатний доступ до єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами та її складових здійснюється через Державний геологічний веб-портал. Однією зі складових єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами відповідно до статті 5¹ Кодексу України про надра є Державний реєстр нафтових та газових свердловин.

Функціонування Державного реєстру у єдиній державній геоінформаційній системі користування надрами забезпечить належне виконання вимог Закону: облік, ведення, а також наповнення Державного реєстру даними про параметричні, пошукові, розвідувальні та експлуатаційні нафтові і газові свердловини що формуються у процесі діяльності користувачів надр та захист інформації; забезпечення державних органів, підприємств, установ, організацій та громадськості необхідними даними про нафтові та газові свердловини; електронної геоінформаційної взаємодії з іншими електронними інформаційними ресурсами та оперативності прийняття управлінських рішень щодо забезпечення раціонального та комплексного використання родовищ у процесі розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення з мінімальним впливом на навколишнє природне середовище, для збільшення інвестиційної привабливості сфери надрокористування та залучення інвестицій у видобувну галузь держави.

Регуляторний акт спрямований на функціонування, ведення та подання даних до Державного реєстру в електронній формі через електронний кабінет надрокористувача на Державному геологічному вебпорталі та доступу до інформації Державного реєстру нафтових та газових свердловин.



Відповідно до Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30 грудня 2015 р. № 1174, Держгеонадра організовує і координує роботу з ведення єдиної інформаційної системи користування надрами; обліку параметричних, пошукових, розвідувальних та експлуатаційних нафтових і газових свердловин.

На сьогодні в електронній інформаційній базі даних ДНВП «Геоінформ України» обліковується 181 користувач нафтогазоносних надр.

Проектом акта передбачено що, держателем Державного реєстру є Держгеонадра, адміністратором та технічним адміністратором - підприємство та/або підприємства, визначені Держгеонадрами, які належать до сфери його управління або щодо яких він здійснює повноваження з управління корпоративними правами держави (включаючи його дочірні підприємства). Фінансування заходів щодо технічної підтримки та модернізації Державного реєстру здійснюється за рахунок коштів державного бюджету коштів міжнародної технічної допомоги, а також інших джерел, не заборонених законом.

Прийняття акту дозволить врегулювати:

функціонування Державного реєстру за єдиним порядком;

подання до Державного реєстру та обробку інформації про нафтогазові свердловини що формується у процесі діяльності користувачів надр та подальше їх використання;

доступ до інформації Державного реєстру нафтових та газових свердловин;

планування робіт з геологічного вивчення та використання нафтогазоносних надр.

Основні групи, на які проблема справляє вплив:

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

Врегулювання зазначених проблемних питань не може бути здійснено за допомогою:

ринкових механізмів, оскільки функціонування Державного реєстру нафтових та газових свердловин передбачено діючим законодавством України.

діючих регуляторних актів, оскільки чинним законодавством порушені питання не врегульовані.

II. Цілі державного регулювання

Основними цілями прийняття акта є:

забезпечення функціонування Державного реєстру в єдиній державній електронній геоінформаційній системі користування надрами;

подання даних до Державного реєстру в електронній формі через електронний кабінет надрокористувача з використанням засобів електронної ідентифікації/автентифікації на Державному геологічному вебпорталі;

ведення, збирання, накопичення, відображення, оброблення даних, що формуються у процесі діяльності користувачів надр на підставі паспортів нафтогазових свердловин та звітів, що містять інформацію про нафтогазові свердловини;

автоматичне оновлення, архівування та захист відомостей за допомогою технічних і програмних засобів, у тому числі державних та галузевих класифікаторів, довідників та баз даних для забезпечення електронної взаємодії з іншими електронними ресурсами, доступу до геопросторових метаданих та безперебійного доступу до Державного реєстру.

визначення оцінки нафтогазових свердловин їх подальшого використання та вжиття відповідних заходів з планування робіт з геологічного вивчення раціонального та комплексного використання нафтогазоносних надр;

доступ до відкритої інформації Державного реєстру.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1.	<p>Не розробляти нормативно-правовий акт</p> <p>Збереження ситуації, яка існує на цей час, нажалі не вирішує проблему, зазначену у розділі I, а також не забезпечує досягнення цілей державного регулювання, передбачених у розділі II аналізу.</p>
Альтернатива 2.	<p>Затвердження постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»</p> <p>Функціонування Державного реєстру у єдиній державній геоінформаційній системі користування надрами із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису на Державному геологічному вебпорталі.</p> <p>Наповнення даними та доступу до інформації Державного реєстру що формуються у процесі діяльності користувачів надр.</p> <p>Прийняття управлінських рішень щодо забезпечення раціонального та комплексного використання родовищ у процесі розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення з мінімальним впливом на навколишнє природне середовище.</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	Недосконалість відповідного нормативно-правового забезпечення сповільняє функціонування прозорої, зручної та зрозумілої системи користування нафтогазоносними надрами.
Альтернатива 2.	<p>Нормативно-правовий акт розроблено на виконання норм законодавства.</p> <p>Подання даних до Державного реєстру в електронній формі через електронний кабінет надрокористувача з використанням засобів електронної ідентифікації/автентифікації на Державному геологічному вебпорталі;</p> <p>Досягнення цілей щодо державного регулювання функціонування, ведення наповнення, та доступу до Державного реєстру нафтогазових свердловин за єдиним порядком у єдиній державній електронній геоінформаційній системі користування надрами.</p>	<p>Оскільки Реєстр нафтогазових свердловин станом на сьогодні є вже створеним то реалізація проєкту постанови не потребує додаткових витрат з державного чи місцевих бюджетів.</p> <p>Фінансування заходів щодо технічної підтримки та модернізації Державного реєстру здійснюватиметься за рахунок коштів, отриманих Держгеонадрами в установленому законодавством порядку відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 25 червня 2001 р. № 702 «Про порядок використання коштів, отриманих органами державної влади від</p>

		<p>надання ними послуг відповідно до законодавства, та їх розміри», які зараховуються на спеціальний реєстраційний рахунок, відкритий в органі, що здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів, та використовуються згідно із затвердженими в установленому порядку кошторисами за КПКВК 2704010 «Керівництво та управління у сфері геологічного вивчення та використання надр», коштів міжнародної технічної допомоги, а також інших джерел, не заборонених законом.</p> <p>Витрати на ведення, технічну підтримку, супровід та модернізацію реєстру нафтових та газових свердловин складуть 2 000 000 грн.</p> <p>Фінансово-економічні розрахунки до проекту постанови додаються (довідково: сума зазначена у фінансово-економічних розрахунках у розмірі 2 000,0 тис. грн. є сумою</p>
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		в розмірі 2 000 000 грн.)
--	--	---------------------------

Враховуючи зазначене, з метою належного виконання норм Закону та подальшого удосконалення нормативно-правового регулювання відносин розроблено проєкт акта, яким пропонується затвердити Порядок ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин.

Прийняття проєкту акта сприятиме вдосконаленню правовідносин у сфері охорони навколишнього природного середовища, геологічного вивчення та раціонального використання надр на підставі інформації що формуються у процесі діяльності користувачів надр для оперативного вирішення потреб у паливно-енергетичних ресурсах власного видобутку та зменшення залежності України від імпорту.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	Відсутні
Альтернатива 2.	Удосконалення державного регулювання у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр. Забезпечення доступу до відкритої інформації Державного реєстру нафтогазових свердловин на безоплатній основі	відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі*	Середні*	Малі*	Мікро*	Разом*
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	4	31	81	65	181
Питома вага групи у загальній	2,0* %	17,1* %	45* %	35,9* %	100* %

кількості, відсотків					
-------------------------	--	--	--	--	--

**Державна служба статистики України.*

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	<p>Залишаються витрати пов'язані з необхідністю створення та подання до Держгеонадр інформації щодо нафтогазової свердловини в паперовій формі.</p> <p>Відсутність цифровізації державних процесів суттєво сповільняє ведення бізнесу та збільшує адміністративний тиск на суб'єктів господарювання, та час, що витрачається платниками податків на подання інформації щодо нафтогазових свердловин.</p> <p>Витрати на поінформованість і правильне розуміння суб'єктами господарювання всієї сукупності регламентної документації відповідного нормативно-правового забезпечення</p>
Альтернатива 2.	<p>Оптимізація процесів спільного використання технічних та програмних ресурсів.</p> <p>Функціонування Державного реєстру, наповнення його через електронний кабінет</p>	<p>Прогнозуються витрати, пов'язані з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання процесу, а саме: 0,25 години на ознайомлення з нормативно-правовим</p>

	<p>надрокористувача з використанням засобів електронної ідентифікації/автентифікації на Державному геологічному вебпорталі та доступу до інформації Державного реєстру у єдиній державній електронній геоінформаційній системі користування надрами</p> <p>Забезпечення прозорості та оперативності у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр.</p>	актом.
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------

ТЕСТ 1

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 24.02.2023 по 04.03.2023.

Порядковий номер	Вид консультацій	Кількість учасників консультацій	Основні результати консультацій
1.	Консультації із суб'єктами підприємницької діяльності – надрокористувачами.	10	<p>Залучення суб'єктів господарювання на регулювання проекту акта що сприймається</p> <p>Отримано інформацію щодо переліку процесів, які необхідно врегулювати із запровадженням порядку ведення Державного</p>

			реєстру нафтових і газових свердловин Ознайомлення з новими вимогами державного регулювання – 0,25 год.
--	--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва:

кількість суб'єктів малого (мікро) підприємництва, на яких поширюється регулювання: 146, у т.ч. малого підприємництва – 81, мікропідприємництва – 65;

питома вага суб'єктів малого (мікро) підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 80,9 %.

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

Оскільки проєкт акта передбачає врегулювання державних процесів, тому «прямих» витрат суб'єкти мікропідприємництва на виконання процесу регулювання не несуть і розрахунки є орієнтовними.

У розрахунку вартості 1 години роботи використано вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2023 рік», з 1 січня 2023 року становить – 40,46 гривні.

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

Розрахунок витрат суб'єктів малого (з врахуванням мікро-) підприємництва на виконання вимог регулювання

№	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Процедури отримання первинної інформації про норми регулювання Оціночно: 0,25 год. (одноразово) <i>Формула:</i> <i>Витрати часу на отримання інформації про регулювання*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)</i>	0,25 год. * 40,46 грн. = 10,115 грн	0
2	Процедури організації виконання норм регулювання	0,5 год. * 40,46 грн. = 20,23 грн	0

	<p>Оціночно: 0,5 год. (по одному об'єкту)</p> <p><i>Формула:</i></p> <p><i>Витрати часу на адміністрування процесів норм регулювання*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)</i></p>		
3	<p>Процедури офіційного подання інформації.</p> <p>Оціночно: 0,25 год.</p> <p><i>Формула:</i></p> <p><i>Витрати часу на подання інформації *вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)</i></p>	<p>0,25 год. * 40,46 грн. = 10,115 грн</p>	<p>0,25 год. * 40,46 грн. = 10,115 грн</p>
3	<p>РАЗОМ, гривень</p> <p><i>Формула:</i></p> <p><i>(сума рядків: 1+2+3)</i></p>	<p>10,115 + 20,23 + 10,115 = 40,46 грн</p>	<p>0 + 0 + 10,115 = 10,115 грн</p>
4	<p>Кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць</p>	<p>146</p>	<p>146</p>
5	<p>Сумарно, гривень</p> <p><i>Формула:</i></p> <p><i>відповідний стовпчик (РАЗОМ, гривень) * кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання (рядок 4*рядок 5)</i></p>	<p>40,46 * 146 = 5907,16 грн</p>	<p>10,115 * 146 = 1486,79 грн</p>

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва не зміняться.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу. Витрати на ведення, технічну підтримку, супровід та модернізацію реєстру нафтових та газових свердловин складуть 2 000 000 грн.

4. Розрахунок сумарних витрат суб'єктів малого підприємництва, що виникають на виконання вимог регулювання

№ з/п	Показник	Перший рік регулювання (стартовий)	За п'ять років
1.	Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання	-	-
2.	Оцінка вартості адміністративних процедур для суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування	5907,16 грн	1486,79 грн
3.	Сумарні витрати малого підприємництва на виконання запланованого регулювання	5907,16 грн	1486,79 грн
4.	Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого	-	-
5.	Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання	-	-

5. Розроблення коригуючих (пом'якшувальних) заходів для малого підприємництва щодо запропонованого регулювання не передбачено.

Витрати на суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

№	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Процедури отримання первинної інформації про норми регулювання Оціночно: 0,25 год. (одноразово) <i>Формула:</i> <i>Витрати часу на отримання інформації про регулювання*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)</i>	0,25 год. * 40,46 грн. = 10,115 грн	0
2	Процедури організації виконання норм регулювання Оціночно: 0,5 год. (по одному об'єкту) <i>Формула:</i> <i>Витрати часу на адміністрування процесів норм регулювання*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)</i>	0,5 год. * 40,46 грн. = 20,23 грн	0

	Процедури офіційного подання інформації. Оціночно: 0,25 год. <i>Формула:</i> <i>Витрати часу на звітування *вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)</i>	$0,25 \text{ год.} * 40,46 \text{ грн.} = 10,115 \text{ грн}$	$0,25 \text{ год.} * 40,46 \text{ грн.} = 10,115 \text{ грн}$
3	РАЗОМ, гривень <i>Формула:</i> <i>(сума рядків: 1+2+3)</i>	$10,115 + 20,23 + 10,115 = 40,46 \text{ грн}$	$0 + 0 + 10,115 = 10,115 \text{ грн}$
4	Кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	35	35
5	Сумарно, гривень <i>Формула:</i> <i>відповідний стовпчик (РАЗОМ, гривень) * кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання (рядок 4*рядок 5)</i>	$40,46 * 35 = 1416,1 \text{ грн}$	$10,115 * 35 = 354,025 \text{ грн}$

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1.	
Витрати держави	Витрати на поінформованість і правильне розуміння суб'єктами господарювання всієї сукупності регламентної документації.
Витрати великого та середнього підприємства	Фінансове та часове навантаження на суб'єктів господарювання пов'язане зі створенням, поданням та паперовій формі.
Витрати малого підприємства	Фінансове та часове навантаження на суб'єктів господарювання пов'язане зі створенням, поданням та

	супроводженням інформації в паперовій формі.
Альтернатива 2.	
Витрати держави	Додаткові витрати з державного чи місцевих бюджетів – відсутні. Витрати на ведення, технічну підтримку, супровід та модернізацію реєстру нафтових та газових свердловин складуть 2 000 000 грн.
Витрати великого та середнього підприємництва	1416,1 грн
Витрати малого підприємництва	5907,16 грн

Прийняття даного регуляторного акта дозволить скоротити кількість ресурсів (фінансових та часових), які змушені витратити суб'єкти господарювання на подання до Держгеонадр інформації в паперовій формі. Сприятиме створення прозорої, зручної та зрозумілої системи користування нафтогазоносними надрами.

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.	1	Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. Залишаються проблеми зазначені у розділі 1 аналізу.
Альтернатива 2.	4	Така альтернатива сприятиме досягненню цілей державного регулювання щодо: ведення Державного реєстру; наповнення Державного реєстру через електронний кабінет надкористувача з використанням засобів електронної

		<p>ідентифікації/автентифікації на Державному геологічному вебпорталі; облік та доступ до інформації Державного реєстру у єдиній державній електронній геоінформаційній системі користування надрами; забезпечення прозорості та оперативності у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр.</p>	
Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1.	<p>Для держави: Відсутні</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Відсутні</p>	<p>Для держави: Невиконання вимог законодавства в частині приведення положень акта до чинного законодавства та витрати щодо консультацій суб'єктів господарювання</p> <p>Для суб'єктів господарювання : Залишаються витрати пов'язані з підготовкою, супроводженням та поданням інформації в паперовій формі</p>	<p>Для держави: Така альтернатива є неприйнятною, оскільки не сприятиме досягненню цілей регулювання державних процесів галузі.</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Призводить до відсутності інформації у сфері користування нафтогазоносними надрами . Призводить до не правильного</p>

			розуміння нормативних актів.
Альтернатива 2.	<p>Для держави: Сприятиме досягненню цілей державного регулювання державних процесів, забезпечення відкритості та прозорості у нафтогазовидобувній сфері.</p> <p>Покращення розвитку ресурсного потенціалу держави.</p> <p>Наближення законодавства України до Європейського рівня.</p> <p>Ефективна діяльність суб'єктів господарювання.</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Регулювання процесів позитивно вплине на полегшення ведення бізнесу та зменшення</p>	<p>Для держави : Додаткові витрати з державного чи місцевих бюджетів – відсутні.</p> <p>Витрати на ведення, технічну підтримку, супровід та модернізацію реєстру нафтових та газових свердловин складуть 2 000 000 грн.</p> <p>Для суб'єктів господарювання : Прогнозуються витрати, пов'язані з необхідністю ознайомитись з новими</p>	<p>Для держави : Дана альтернатива забезпечує потреби у досягненні встановлених цілей.</p> <p>Цілі прийняття регуляторного акта можуть бути реалізовані повною мірою</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Використання зручних та сучасних методів роботи за Європейськими</p>

	адміністративного тиску на суб'єктів господарювання, зокрема зменшення ресурсів, що витрачається на подання інформації в паперовій формі	вимогами регулювання, А саме: 0,25 год на ознайомлення з нормативно-правовим актом, 0,5 год на адміністрацію процесів та 0,25 год на подання інформації	стандартами.
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1.	Переваги відсутні. Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.	Відсутні.
Альтернатива 2.	Така альтернатива сприятиме досягненню цілей щодо державного регулювання та моніторингу державних процесів, відкритості та прозорості у сфері користування нафтогазоносними надрами	Ризик зовнішніх чинників на дію акта відсутній.

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

1. Впровадження регуляторного акта надасть можливість врегулювати державні процеси в єдиній державній геоінформаційній системі користування надрами.

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблеми є прийняття регуляторного акта, що в свою чергу забезпечить моніторинг, прозорість та оперативність у прийнятті рішень у сфері використання нафтогазоносних надр.

2. Організаційні заходи для впровадження регулювання:

Для впровадження цього регуляторного акта необхідно забезпечити погодження регуляторного акта із заінтересованими органами, подання його на розгляд Кабінету Міністрів України, інформування суб'єктів господарювання про вимоги регуляторного акта шляхом його оприлюднення в офіційних виданнях – Офіційному віснику України та газеті «Урядовий кур'єр».

3. Заходи, які необхідно здійснити суб'єктам господарської діяльності:

1) ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акта в мережі Інтернет).

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

Реалізація регуляторного акта не потребуватиме додаткових бюджетних витрат і ресурсів на адміністрування регулювання органами виконавчої влади чи органами місцевого самоврядування. Фінансування заходів щодо технічної підтримки та модернізації Державного реєстру нафтових і газових свердловин здійснюватиметься за рахунок коштів, отриманих Держгеонадрами в установленому законодавством порядку відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 25 червня 2001 р. № 702 «Про порядок використання коштів, отриманих органами державної влади від надання ними послуг відповідно до законодавства, та їх розміри», які зараховуються на спеціальний реєстраційний рахунок, відкритий в органі, що здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів, та використовуються згідно із затвердженими в установленому порядку кошторисами за КПКВК 2704010 «Керівництво та управління у сфері геологічного вивчення та використання надр», коштів міжнародної технічної допомоги, а також інших джерел, не заборонених законом. Витрати на ведення, технічну підтримку, супровід та модернізацію реєстру нафтових та газових свердловин складуть 2 000 000 грн. (довідково: сума зазначена у фінансово-економічних розрахунках у розмірі 2 000,0 тис. грн. є сумою в розмірі 2 000 000 грн.).

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

Проведено розрахунок витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва в межах даного аналізу.

Проведено розрахунок витрат суб'єктів малого (з врахуванням мікро) підприємництва в межах даного аналізу.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії цього регуляторного акта встановлюється на необмежений строк з моменту набрання чинності, оскільки необхідність виконання норм регуляторного акта є постійною.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозними значеннями показників результативності регуляторного акта є:

1. Розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта – не прогноуються.
 2. Кількість суб'єктів господарювання:
суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва – 35;
суб'єктів господарювання малого та мікро підприємництва – 146.
 3. Розмір коштів і час, які витрачаються суб'єктами господарювання у зв'язку із ознайомленням норм акта:– низький.
 4. Розмір коштів, які витратимуться суб'єктом господарювання у зв'язку із ознайомленням норм акта:
для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 40,46 грн.
для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 40,46 грн.
 5. Кількість часу, який витратиметься суб'єктом господарювання у зв'язку із ознайомленням норм регулювання:
для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 0,75 год.
для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 0,75 год.
 6. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання і фізичних осіб – високий.
- Проект акта та відповідний аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України.
- Після прийняття регуляторного акта він буде опублікований у Офіційному віснику України та засобах масової інформації.

Додатковими показниками результативності запровадження регуляторного акта, виходячи з його цілей, слугуватимуть:

1. Кількість суб'єктів господарювання, які звернулися до Держгеонадр за наданням консультації.
2. Кількість суб'єктів господарювання, які подали інформацію до Державного реєстру через електронний кабінет надрокористувача на Державного геологічному порталі.

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

Відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься шляхом проведення базового, повторного та періодичного відстежень статистичних показників результативності акта, визначених під час проведення аналізу впливу регуляторного акта.

Базове відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься після набрання ним чинності, оскільки для цього

використовуватимуться виключно статистичні показники, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься через рік з дня набрання чинності цим регуляторним актом, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом. За результатами даного відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

Періодичне відстеження результативності цього регуляторного акта буде здійснюватися один раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

У разі надходження пропозицій та зауважень щодо вирішення неврегульованих або проблемних питань буде розглядатися необхідність внесення відповідних змін.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватись Державною службою геології та надр України шляхом розгляду пропозицій та зауважень, які надійдуть до нього.

**Голова Державної служби
геології та надр України**

Роман ОПІМАХ

Додаток до пояснювальної записки
проекту постанови Кабінету Міністрів України
«Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру
нафтових та газових свердловин»

ФІНАНСОВО-ЕКОНОМІЧНІ РОЗРАХУНКИ ДО ПРОЄКТУ АКТА

«Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»

(назва проекту акта)

1. Період реалізації акта (рік)

Початок реалізації акта 2023 рік

Кінцевий термін реалізації акта постійно

2. Стратегічні цілі та показники результату, яких планує досягти головний розробник проекту акта

Назва показника результату	Одиниця виміру	Поточний рік (2023)	Рік (2024)	Рік (2025)	Рік (2026)
Стратегічна ціль 1 Сталий розвиток та раціональне природокористування					
Рівень відкритості геологічних даних	від.	100			

3. Бюджетна програма, в межах якої планується реалізація акта

КПКВК	Назва
2704010	Керівництво та управління у сфері геологічного вивчення та використання надр



4. Загальна вартість публічної послуги з формування та реалізації акта

тис. грн

Джерела здійснення витрат	Поточний рік (2023)	Рік (2024)	Рік (2025)	Рік (2026)
За рахунок коштів бюджету, у тому числі:	2 000,0			
державного бюджету	2 000,0			
місцевого бюджету				
За рахунок інших джерел, не заборонених законодавством				
УСЬОГО	2 000,0			

5. Перелік питань щодо потреби проведення зведених фінансово-економічних розрахунків

Питання	Поточний рік (2023)		Рік (2024)		Рік (2025)		Рік (2026)		
	так	ні	так	ні	так	ні	так	ні	
1. Державна підтримка та допомога	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Чи надаватиметься нова та/або відбудуться зміни у наданні державної підтримки та/або допомоги фізичним/юридичним особам?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>
Чи будуть надаватися нові та/або вноситися зміни у наданні допомоги, виплати, пенсії, тощо певним заінтересованим сторонам?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>
2. Оплата праці									
Чи будуть змінюватись умови оплати праці працівників установ та організацій, що утримуються з відповідних бюджетів?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>
Чи буде збільшено/зменшено чисельність працівників бюджетної установи?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>
3. Майно, роботи, послуги									
Чи будуть придбавати / передавати / списувати рухоме/нерухоме майно?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>
Чи планується отримання майна у натуральній формі, яке потребуватиме у подальшому обслуговування?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>

Чи треба буде здійснювати публічні закупівлі товарів, робіт і послуг?	<input type="checkbox"/>	так	<input type="checkbox"/>	так	<input type="checkbox"/>	так	<input type="checkbox"/>	так	<input type="checkbox"/>	так
Чи треба буде розробляти вебсайт / онлайн-системи / курси / реєстри тощо?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
Чи треба буде проводити комунікаційні заходи та/або заходи з інформування щодо нових процедур і правил для працівників?	<input type="checkbox"/>	так	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
Чи будуть зменшуватися або збільшуватися видатки на зв'язок, оплату комунікаційних послуг, оренду, поточний ремонт тощо?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
Чи треба буде проводити базове навчання для працівників?	<input type="checkbox"/>	так	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
4. Доходи										
Чи буде введено, змінено чи скасовано наявні податки, збори та інші доходи?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
Чи буде змінено структуру наявних податків, зборів та інших доходів?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
Чи будуть змінюватись джерела здійснення видатків та надання кредитів з бюджету?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
Чи будуть будь-кому надаватись пільги в оподаткуванні?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
5. Боргові зобов'язання та гарантії										
Чи відбудеться вплив на обсяг державного/місцевого боргу та гарантованого державою / Автономною Республікою Крим, обласною радою чи територіальною громадою міста боргу?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні
6. Повноваження										
Чи будуть передаватись повноваження на здійснення видатків з державного до місцевих та/або з місцевих до державного бюджетів?	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні	<input type="checkbox"/>	ні

6. Базові показники

6.1. Заінтересовані сторони, на забезпечення інтересів яких спрямовано реалізацію акта

тис. осіб

	Кількість осіб			
	Поточний рік (2023)	Рік (2024)	Рік (2025)	Рік (2026)
Заінтересовані сторони				
Органи державної влади	0,083			
Органи місцевого самоврядування	0,027			
Суб'єкти господарювання	4,088			

6.2. Прямі та непрямі витрати

тис. грн

Перелік показників	Поточний рік		Рік		Рік		Рік	
	(2023)	(2024)	(2024)	(2025)	(2025)	(2026)	(2026)	
Прямі витрати:								
Витрати на ведення, технічну підтримку та супровід реєстру нафтових та газових свердловин;	2 000,0							
Витрати на модернізацію реєстру нафтових та газових свердловин в межах створення програмного забезпечення ЄДЕГС	1 000,0							
Непрямі витрати:								
(розписати за показниками)								

7. Зведені фінансово-економічні розрахунки Вид бюджету державний

7.1. Витатки на здійснення заходів, передбачених проектом акта, та доходи бюджету

тис. грн

Показники	Поточний рік (2023)			Рік (2024)			Рік (2025)			Рік (2026)		
	загальний фонд	спеціальний фонд	разом	загальний фонд	спеціальний фонд	разом	загальний фонд	спеціальний фонд	разом	загальний фонд	спеціальний фонд	разом
1. Витатки бюджету згідно з проектом акта, усього (підпункт 1.1 + підпункт 1.2)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

6.2. Збільшення доходів бюджету (+), усього																				
з них:																				
(розписати за кодами бюджетної класифікації)																				

7.2. Повернення кредитів до бюджету та розподіл надання кредитів з бюджету

тис. грн

Показники	Поточний рік			Рік (n+1)			Рік (n+2)			Рік (n+3)		
	загальний фонд	спеціальний фонд	разом	загальний фонд	спеціальний фонд	разом	загальний фонд	спеціальний фонд	разом	загальний фонд	спеціальний фонд	разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Кредитування, усього (підпункт 1.1 + підпункт 1.2)												
у тому числі:												
1.1. Надання кредитів (+), усього												
з них: за бюджетними програмами КПКВК або ТПКВКМБ та ККК												
(розписати за кодами бюджетної класифікації)												
1.2. Повернення кредитів (-), усього												
з них: за бюджетними програмами КПКВК або ТПКВКМБ та ККК												
(розписати за кодами бюджетної класифікації)												

7.3. Гарантії

№ з/п	Найменування суб'єкта господарювання	Мета / інвестиційний проєкт	Рік набрання чинності гарантійною угодою	сума гарантованого кредиту (позики) в іноземній валюті		сума гарантованого кредиту (позики) в національній валюті		Додаткові зобов'язання, виконання яких гарантуються
				КОД валюти	сума	КОД валюти	сума	
Разом		X	X	X	X	X	X	

7.4. Запозичення

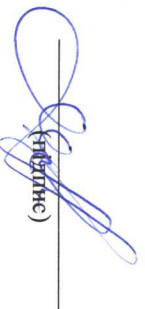
№ з/п	Ініціатор залучення кредиту (позики) / кінцевий позичальник	Мета / інвестиційний проєкт, на реалізацію якого запозичуються кошти	Вибірка кредиту (позики)		Сума кредиту (позики)			Умови кредиту (позики)						
			рік	сума у валюті кредиту (позики)	сума у валюті кредиту (позики)	код валюти	сума	сума в національній валюті	термін кредиту (позики)	відсоткова ставка	комісійні платежі	інші обов'язкові платежі	штрафні санкції	
1			поточний (п)											
			(п+1)											
			(п+2)											
			(п+3)											
Разом				X	X	X						X		

8. Обґрунтування та припущення щодо оцінки прямого та опосередкованого впливу проєкту акта на надходження та витрати державного та/або місцевого бюджетів, перелік ризиків, у тому числі фіскальних

Поточний рік (2023)

<p>Реалізація акта не потребує додаткових витрат з державного та місцевого бюджету. Фінансування здійснюватиметься в межах планових призначень спеціального фонду, передбаченого за бюджетною програмою 2704010 «Керівництво та управління у сфері геологічного вивчення та використання надр» Законом України «Про Державний бюджет України на 2023 рік».</p> <p>Для розрахунку використовувались дані паспорту бюджетної програми за КПКВК 2704010 «Керівництво та управління у сфері геологічного вивчення та використання надр» та допоміжні матеріали.</p> <p>Ризики: сповільнення темпів діджиталізації. Фіскальних ризиків не передбачається.</p>	<p>Рік (2024-2026)</p> <p>Фінансування здійснюватиметься в межах планових призначень спеціального фонду за бюджетною програмою 2704010 «Керівництво та управління у сфері геологічного вивчення та використання надр».</p> <p>Ризики: сповільнення темпів діджиталізації. Фіскальних ризиків не передбачається.</p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Директор Департаменту бухгалтерського обліку, звітності, забезпечення діяльності та управління майном, головний бухгалтер


(підпис)

Грина Мельниченко



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2023 р. № _____
Київ

Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин

Відповідно до частини п'ятої статті 5¹ Кодексу України про надра Кабінет Міністрів України **п о с т а н о в л я є**:

1. Затвердити Порядок ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин, що додається.
2. Пункт 19 Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 р. № 75 (ЗП України, 1995 р., № 4, ст. 99; Офіційний вісник України, 2004 р., № 51, ст. 3345) виключити.
3. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування, але не раніше 28 березня 2023 р.

Прем'єр-міністр України

Денис ШМИГАЛЬ



ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів
України
від _____ 2023 р. № ____

ПОРЯДОК
ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин

Загальні положення

1. Цей Порядок визначає загальні засади функціонування та ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин (далі – Державний реєстр), наповнення його даними про нафтові та газові свердловини (далі – нафтогазові свердловини) та доступу до інформації Державного реєстру.

2. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

адміністратор та технічний адміністратор Державного реєстру – підприємство та/або підприємства, визначені Держгеонадрами, які належать до сфери його управління або щодо яких він здійснює повноваження з управління корпоративними правами держави (включаючи його дочірні підприємства);

Державний реєстр – інформаційно-комунікаційна система, що забезпечує збирання, накопичення, захист, облік, відображення, оброблення та надання інформації про нафтові та газові свердловини;

держатель Державного реєстру – Держгеонадра;

заявник – фізична особа, юридична особа, фізична особа – підприємець, органи державної влади, органи місцевого самоврядування, територіальні громади, які є власниками, користувачами або орендарями нафтогазових свердловин, та які проводять роботи з буріння таких свердловин, ведуть спостереження за їх станом, здійснюють видобуток вуглеводнів і подають документи в електронній формі для реєстрації нафтогазових свердловин в Державному реєстрі.



Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у наведених у Кодексі України про надра, Законах України «Про нафту і газ», «Про особливості надання публічних (електронних публічних) послуг», «Про національну інфраструктуру геопросторових даних», «Про захист інформації в інформаційно-комунікаційних системах», «Про електронні комунікації», «Про електронні довірчі послуги», «Про публічні електронні реєстри», «Про електронні документи та електронний документообіг», «Про захист персональних даних» та інших нормативно-правових актах у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр.

3. Власником Державного реєстру та виключних майнових прав на його програмне забезпечення, який забезпечує захист інформації в Державному реєстрі та контроль за нею відповідно до Закону України «Про захист інформації в інформаційно-комунікаційних системах», є держава в особі Держгеонадр.

Мета та завдання Державного реєстру

4. Метою створення та ведення Державного реєстру є запровадження обліку нафтогазових свердловин за єдиним порядком, забезпечення органів державної влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ, організацій та громадськості необхідними даними про такі свердловини, виявлення недіючих нафтогазових свердловин, оцінка можливості їх подальшого використання, а також вжиття заходів щодо ліквідації або ремонту таких свердловин, визначення стану й можливості розвитку мінерально-сировинної бази нафтогазової промисловості, планування робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, оцінки можливості реліквідації і розконсервації нафтогазових свердловин з метою комплексного використання надр.

5. Державний реєстр є складовою єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами.

- б. Основними завданнями функціонування Державного реєстру є:
- облік нафтогазових свердловин;
 - створення, збирання, одержання, зберігання, використання, розпорядження, поширення, охорона, захист інформації у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр;
 - забезпечення електронної взаємодії між фізичними та юридичними особами, фізичними особами – підприємцями, органами державної влади, органами місцевого самоврядування з метою виконання визначених законодавством завдань у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, зокрема обробки інформації, що формується у процесі діяльності користувачів надр;
 - підвищення прозорості та оперативності вирішення завдань, пов'язаних із геологічним вивченням та раціональним використанням надр;
 - обробка інформації про нафтові та газові свердловини, що формується у процесі діяльності користувачів надр;
 - отримання, розгляд та опрацювання електронних документів, поданих заявниками, з автоматичною фіксацією часу надсилання та часу отримання, цілісність та автентичність електронних документів;
 - систематизація та узагальнення інформації, перетворення її до формату, придатного для проведення подальшого аналізу та забезпечення роботи систем підтримки прийняття рішень;
 - забезпечення доступності інформації, яка міститься в Державному реєстрі, для осіб з інвалідністю згідно з вимогами ДСТУ EN 301549:2022 «Інформаційні технології. Вимоги щодо доступності продуктів та послуг ІКТ»;
 - збереження, автоматичне резервування і відновлення відомостей (даних), що внесені до Державного реєстру, забезпечення безперебійного доступу до Державного реєстру;

електронна інформаційна взаємодія з іншими електронними інформаційними ресурсами органів державної влади, органів місцевого самоврядування, суб'єктів надання вихідних даних з метою виконання визначених законодавством повноважень у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр.

7. Функціонування Державного реєстру передбачає формування витягу з такого реєстру виключно за допомогою програмних засобів його ведення з фіксацією назви джерела формування, дати та часу їх формування з урахуванням вимог Закону України «Про захист персональних даних».

8. Захист інформації в Державному реєстрі здійснюється відповідно до Закону України «Про захист інформації в інформаційно-комунікаційних системах».

9. Фінансування заходів щодо технічної підтримки та модернізації Державного реєстру здійснюється за рахунок коштів державного бюджету, коштів міжнародної технічної допомоги, а також інших джерел, не заборонених законом.

Обов'язки держателя Державного реєстру

10. Держатель Державного реєстру вживає організаційних заходів, пов'язаних із забезпеченням функціонування Державного реєстру.

11. Держатель Державного реєстру:

забезпечує здійснення організаційних заходів, які пов'язані зі створенням, модернізацією та функціонуванням Державного реєстру, а також нормативно-правове, методологічне та інформаційне забезпечення у сфері ведення Державного реєстру;

інформує адміністратора Державного реєстру про виявлені недоліки у роботі Державного реєстру, вносить пропозиції щодо їх усунення та вдосконалення роботи Державного реєстру;

надає роз'яснення, що стосуються питань ведення Державного реєстру (крім питань, що стосуються технічного та програмного забезпечення Державного реєстру);

здійснює фінансування заходів щодо супроводження, технічної підтримки та модернізації Державного реєстру;

здійснює контроль за функціонуванням Державного реєстру.

Обов'язки адміністратора та технічного адміністратора Державного реєстру

12. Адміністратор та технічний адміністратор Державного реєстру забезпечують розв'язання організаційних та технічних завдань щодо функціонування Державного реєстру.

13. Адміністратор та технічний адміністратор Державного реєстру: забезпечують здійснення заходів зі створення та супроводження програмного забезпечення Державного реєстру;

відповідають за технічне та програмне забезпечення Державного реєстру;

проводять моніторинг роботи Державного реєстру;

забезпечують проведення технічних та профілактичних робіт з підтримки Державного реєстру;

перевіряють повноту та відповідність наданої інформації поданим документам, корегування реєстрових даних.

Ведення Державного реєстру

14. Державний реєстр ведеться в електронній формі державною мовою. У разі коли використання літер української абетки призводить до спотворення

інформації, можуть використовуватися латинські літери, розділові знаки та символи, арабські та римські цифри.

15. Внесенню до Державного реєстру підлягають нафтогазові свердловини, які розташовані на території України, її континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, незалежно від їх стану, власника, користувача, часу будівництва, в тому числі і недіючі свердловини.

16. Облік нафтогазових свердловин (параметричних, пошукових, розвідувальних, експлуатаційних, контрольних, спеціальних) ведеться на підставі паспортів нафтогазових свердловин, складених за формою, згідно з додатком до цього Порядку, звітів про геологічне вивчення нафтогазоносних надр, звітів про науково-дослідні роботи геологічного напрямку та інших документів заявника, що містять інформацію про нафтогазові свердловини.

17. Подання даних до Державного реєстру для реєстрації нафтогазової свердловини здійснюється заявником в електронній формі через електронний кабінет надрокористувача на Державному геологічному вебпорталі.

18. Ведення Державного реєстру здійснюється за допомогою технічних і програмних засобів, які забезпечують автоматичне формування та присвоєння реєстраційного номера кожній нафтогазовій свердловині; захист відомостей, що містяться у Державному реєстрі від несанкціонованих дій; оновлення, архівування та відновлення відомостей, внесених до Державного реєстру, їх пошук.

19. Ведення Державного реєстру передбачає:

1) реєстрацію заявника (створювача реєстрової інформації) в електронному кабінеті надрокористувача;

2) подання заявником інформації щодо кожної нафтогазової свердловини через електронний кабінет надрокористувача;

3) перевірку, корегування та внесення адміністратором до Державного реєстру поданих заявником даних щодо нафтогазової свердловини.

20. Електронна інформаційна взаємодія Державного реєстру з іншими електронними інформаційними ресурсами здійснюється засобами системи електронної взаємодії державних електронних інформаційних ресурсів відповідно до Положення про систему електронної взаємодії державних електронних інформаційних ресурсів «Трембіта», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 8 вересня 2016 р. № 606 (Офіційний вісник України, 2016 р., № 73, ст. 2455) та Порядку функціонування національної інфраструктури геопросторових даних, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 26 травня 2021 р. № 532 (Офіційний вісник України, 2021 р., № 44, ст. 2701).

У разі відсутності технічної можливості передачі даних з використанням каналів зв'язку системи електронної взаємодії державних електронних інформаційних ресурсів інформаційна взаємодія суб'єктів інформаційних відносин може здійснюватися з використанням інших інформаційно-комунікаційних систем із застосуванням в них відповідних комплексних систем захисту інформації з підтвердженою відповідністю за результатами державної експертизи в порядку, встановленому законодавством.

21. Ведення Державного реєстру проводиться з використанням, у тому числі, державних та галузевих класифікаторів, довідників та баз даних, які ведуться іншими центральними органами виконавчої влади, довідників, класифікаторів, державних реєстрів та бази даних геологічних звітів, яка функціонує у адміністратора Державного реєстру.

22. Обробка персональних даних в Державному реєстрі здійснюється з дотриманням вимог Закону України «Про захист персональних даних».

Подання даних до Державного реєстру

23. До Державного реєстру заявником за заявницьким принципом подаються такі відомості:

1) інформація про власника, користувача нафтогазової свердловини, документи, які посвідчують право власності (у разі наявності оформленого права власності на нафтогазову свердловину) чи користування нафтогазову свердловину;

2) дані про спеціальний дозвіл на користування надрами;

3) загальні дані про нафтогазову свердловину (номер, назва, категорія нафтогазової свердловини, географічні координати в системі WGS 84 з точністю не менше однієї десятої секунди);

4) інформація щодо об'єкта нафтогазоносних надр, у межах якого розташована нафтогазова свердловина;

5) інформація щодо вартості нафтогазової свердловини;

6) інформація про стан, у якому перебуває нафтогазова свердловина;

7) інформація щодо технічних параметрів (конструкції) нафтогазової свердловини;

8) інформація щодо результатів випробування нафтогазової свердловини (дата проведення випробування);

9) інформація щодо переліку, складу та вартості обладнання нафтогазової свердловини;

10) інформація щодо геофізичних досліджень, проведених у нафтогазовій свердловині (ГДС);

11) інформація щодо стану експлуатації нафтогазової свердловини (дата початку експлуатації (дослідно-промислової розробки));

12) екологічні параметри місця розташування нафтогазової свердловини (водоохоронна зона, зона затоплення, санітарно-захисна зона, охоронна зона, зона санітарної охорони, зона особливого режиму

використання земель, територія сільськогосподарських угідь, територія природно-заповідного фонду).

Інформація щодо підпунктів 1, 2 цього пункту заповнюється з відповідних документів, паспорту нафтогазової свердловини, договору оренди або інших правовстановлюючих документів.

Інформація щодо підпунктів 3 – 11 цього пункту заповнюється з паспорту нафтогазової свердловини, акта на ліквідацію чи консервацію нафтогазової свердловини або інших документів на нафтогазову свердловину.

25. Подання заявником до Державного реєстру інформації щодо нафтогазових свердловин здійснюється при первинному обліку нафтогазової свердловини, початку будівництва такої свердловини, а також при зміні показників, що характеризують нафтогазову свердловину.

26. У разі змін, що виникають у процесі експлуатації нафтогазової свердловини або зміни форми власності, користування на нафтогазову свердловину, заявник в електронному вигляді вносить відповідні зміни до Державного реєстру у розділ де міститься інформація про паспорт та опис нафтогазової свердловини.

27. Заявник або уповноважена ним особа за довіреністю несуть відповідальність за правильність та достовірність відомостей, поданих ними до Державного реєстру.

Доступ до інформації Державного реєстру

28. Державний реєстр забезпечує доступ до геопросторових даних та метаданих відповідно до Законів України «Про національну інфраструктуру геопросторових даних», «Про доступ до публічної інформації».

29. Доступ до відкритої інформації Державного реєстру реалізується через сервіси на Державному геологічному вебпорталі без електронної ідентифікації/автентифікації особи на безоплатній основі.

Додаток
до Порядку

ПАСПОРТ НАФТОГАЗОВОЇ СВЕРДЛОВИНИ

Подають	Терміни подання
Підприємства незалежно від форми власності, які мають на обліку нафтогазові свердловини, видобувають нафту та газ, проводять роботи з буріння нафтогазових свердловин та ведуть спостереження за станом нафтогазових свердловин	Подається при первинному обліку свердловин, перед початком будівництва свердловини та зміні стану свердловини, зміні показників, що характеризують свердловину

Інформація про особу, що заповнила паспорт

Найменування		Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України:
Місцезнаходження та номер телефону особи, що заповнює паспорт		
Відомості про заповнення		При поданні форми зі змінами до паспорта обов'язково заповнюється графі розділу 1 «Код свердловини у реєстрі», «№ свердловини» та «Назва свердловини», інші таблиці розділів 1-11 заповнюються тільки у разі внесення до них змін
Дата	Вид (необхідне підкреслити)	
	Первинне, Зміна	

Розділ 1. Загальні дані про свердловину					
Код свердловини (присвоюється організацією, що веде облік)	№ свердловини	Назва свердловини	Код категорії свердловини	Назва категорії свердловини	
Місцезнаходження свердловини					
Область		Район		Об'єднана територіальна громада	
Код згідно з Державним класифікатором об'єктів адміністративно-територіального устрою України	Назва	Код згідно з Державним класифікатором об'єктів адміністративно-територіального устрою України	Назва	Код згідно з Державним класифікатором об'єктів адміністративно-територіального устрою України	Назва
Географічні координати в системі UTM		широта	градуси	хвилини	секунди
		довгота	градуси	хвилини	секунди



UB
Держгеонадра
№1121/052/24/ДГ
КЕЛ: Оптиміст, 6.27.03.2023, 15:45
26B1648A1D93037E104B00001121191B09CA9AE00

Розділ 5. Стан, у якому перебуває свердловина									
Свердловини		Організація		Дата		Глибина, м		Горизонтальне розміщення вибою від устя, азимут	Кут нахилу
код	назва	Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України	назва	початку буріння	закінчення буріння	проектна	фактична		

Розділ 6. Конструкція свердловини			
Вид колони	Діаметр колони, м	Глибина спуску колони, м	Відомості про герметичність

Розділ 7. Результати випробування свердловини							
№ з/п	Дата	Інтервал випробування, м	Результат випробувань				Висновок
			при бурінні		у колоні		
			Метод випробування	Результат випробування	тип перфоратора, щільність перфорації	Результат випробування	

Розділ 8. Склад обладнання на свердловині					
Вид обладнання		Обладнання		Дати	
код	назва	Назва	вартість, грн	монтажу	демонтажу

Розділ 9. Дані про геофізичні дослідження (текстовий опис)

Інтервал геофізичних досліджень, проведених у свердловині	Комплекс геофізичних досліджень, проведених у свердловині	Висновки за результатами геофізичних досліджень, проведених у свердловині

Розділ 10. Екологічні параметри							
Належність до (так, ні):							
Водоохоронна зона	Зона затоплення	Санітарно-захисна зона	Охоронна зона	Зона санітарної охорони	Зона особливого режиму використання земель	Територія сільськогосподарських угідь	Територія природно-заповідного фонду

Розділ 11. Стан експлуатації										
Дата початку експлуатації (дослідно-промислової розробки)	Індекс пласта		Тип колектора	Глибина інтервалу перфорації, м	Тип флюїду (нафта, газ, конденсат, вода), одиниця виміру	Дебіт свердловини		Режим експлуатації пласта	Пластовий тиск, мПа/депресія на вибої при експлуатації, мПа	Об'єм відбору з початку експлуатації
	Назва	Код				початковий	поточний			

Керівник _____

_____ 20__ року

08.03.2023 [Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру артезіанських свердловин»](#)

[Порядок ведення Державного реєстру артезіанських свердловин](#)
(доопрацьований 27.03.2023)

[Порядок ведення Державного реєстру артезіанських свердловин](#)

[Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру артезіанських свердловин»](#) (доопрацьований 27.03.2023)

[Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру артезіанських свердловин»](#)

[Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру артезіанських свердловин»](#)

08.03.2023 [Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»](#)

[Порядок ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин](#)
(доопрацьований 27.03.2023) [Додаток](#) (доопрацьований 27.03.2023)

[Порядок ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин](#)
[Додаток](#)

[Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»](#) (доопрацьований 27.03.2023)

[Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»](#)

[Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку ведення Державного реєстру нафтових та газових свердловин»](#)

08.03.2023 [Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження](#)

