



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ
(Держгеонадра)

03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел.: (044) 536-13-18, (044) 536-13-17, факс: (044) 456-71-45, e-mail: geonadra@geomail.kiev.ua

№ _____

на № _____ від _____

**Державна регуляторна служба
України**

Про погодження проєкту наказу

Державна служба геології та надр України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» надсилає на погодження розроблений Держгеонадрами та підписаний в.о. Міністра захисту довкілля та природних ресурсів України доопрацьований проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення».

Додатки:

1. Проєкт наказу на 5 арк.
2. Аркуш погодження на 1 арк.
3. Порівняльна таблиця на 5 арк.
4. Аналіз регуляторного впливу 12 арк.
5. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.

Голова


Роман ОШЧАК

Король
456-71-55



МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

НАКАЗ

_____ 20__ р.

Київ

№ _____

**Про затвердження Змін до Положення
про порядок організації та виконання
дослідно-промислової розробки
родовищ корисних копалин
загальнодержавного значення**

Відповідно до підпункту 122 пункту 4 та пункту 8 Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25 червня 2020 року № 614,

н а к а з у ю:

1. Затвердити Зміни до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 03 березня 2003 року № 34/м, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 20 травня 2003 року за № 377/7698, що додаються.

2. Департаменту з питань надрокористування та відновлення довкілля (Олександр ШУСТ) забезпечити подання цього наказу в установленому порядку на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

В. о. Міністра

Руслан СТРИЛЕЦЬ



UB
Міндовкілля
№25/1-22/1675-22 від 28.01.2022
КП:П: Стрілець Р. О. 28.01.2022 17:19
58E21D9E7F900307B04000000358921F001A1FD8500
Сертифікат дійсний з 13.07.2020 00:00 до 13.07.2022 00:00

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля та
природних ресурсів України

№ _____

ЗМІНИ

до Положення про порядок організації та виконання дослідно- промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення

1. У тексті Положення:

1) наскрізну порядкову нумерацію розділів, позначену арабськими цифрами, замінити на наскрізну порядкову нумерацію, позначену римськими цифрами;

2) слова «проект», «проектування», «проектний» в усіх відмінках та числах замінити словами «проект», «проектування», «проектний» у відповідному відмінку та числі.

2. У пункті 1.7 розділу I слова «вуглеводневої сировини» замінити словом «вуглеводнів», а слова «оцінки та підрахунку запасів» замінити словами «геолого-економічної оцінки запасів родовищ».

3. У розділі II:

1) абзац третій пункту 2.2 виключити;

2) у пункті 2.3:

абзац перший викласти у такій редакції:

«Обсяг (кількість) корисних копалин (мінеральної сировини), що передбачається до видобутку, визначається для кожного виду корисної копалини та конкретного родовища окремо відповідно до інструкцій Державної комісії України по запасах корисних копалин із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр,



затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 1997 р. № 432, але не повинен перевищувати п'яти (для вуглеводнів – десяти) відсотків від обсягу товарної продукції гірничого підприємства – корисної копалини (мінеральної сировини) родовища або ділянки надр, що приймалася для розрахунку початкової ціни продажу дозволу на аукціоні відповідно до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15 жовтня 2004 р. № 1374 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 915).»;

після абзацу першого доповнити абзацом другим такого змісту:

«Для ділянок бурштиноносних надр, для розрахунку початкової ціни продажу дозволу на аукціоні яких застосовувався фіксований розмір плати за 1 гектар відповідної ділянки бурштиноносних надр відповідно до Кодексу України про надра, обсяг видобутку бурштину не повинен перевищувати 5 кг з одного гектару площі ділянки надр, на яку надано спеціальний дозвіл на користування надрами.».

У зв'язку з цим абзаци другий, третій вважати абзацами третім, четвертим відповідно;

абзац четвертий виключити;

3) абзац другий пункту 2.4 викласти у такій редакції:

«За видобуті корисні копалини (мінеральні сировину) справляється рентна плата, передбачена Податковим кодексом України.»;

4) у пункті 2.6:

в абзаці першому після слова «оцінки» доповнити словом «запасів»;

в абзаці другому слова та знак «і погоджується із спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр за обґрунтованим поданням, а для родовищ вуглеводнів затверджується ЦКР Мінпаливенерго» виключити.

4. У розділі III:

1) абзац другий пункту 3.1 виключити;

2) у пункті 3.4:

абзац перший викласти у такій редакції:

«Проекти робіт з ДПР та річні плани робіт погоджуються з Держпраці і затверджуються користувачем надр відповідним протоколом, який подається разом з електронною версією проекту до Держгеонадр.»;

абзац другий виключити;

3) пункт 3.5 виключити.

У зв'язку з цим пункти 3.6 – 3.8 вважати відповідно пунктами 3.5 – 3.7;

4) підпункт 3.5.1 пункту 3.5 викласти у такій редакції:

«3.5.1. Нормативні документи з проведення ДПР корисних копалин розробляються Держгеонадрами, затверджуються Міндовкілля та погоджуються з Держпраці.»;

5) у пункті 3.6:

слова, цифри та знак «пунктами 3.3 – 3.5» замінити словами, цифрами та знаком «пунктами 3.3, 3.4»;

доповнити пункт новим абзацом такого змісту:

«Коригування чи/або доповнення до проектів ДПР погоджується з Держпраці та затверджується користувачем надрами відповідним протоколом, який подається разом з електронною версією проекту до Держгеонадр.»;

6) у пункті 3.7:

перед абзацом першим доповнити новим абзацом такого змісту:

«ДПР родовища або окремого покладу здійснюється після розроблення та погодження проекту ДПР з Держпраці та подання користувачем надрами до Держгеонадр протоколу про затвердження проекту ДПР родовища (покладу) разом з електронною версією проекту.».

У зв'язку з цим абзац перший вважати абзацом другим;

в абзаці другому слова «оцінки промислових запасів ДКЗ України» замінити словами «геолого-економічної оцінки запасів родовищ корисних копалин».

**Директор Департаменту з
питань надрокорситування
та відновлення довкілля**



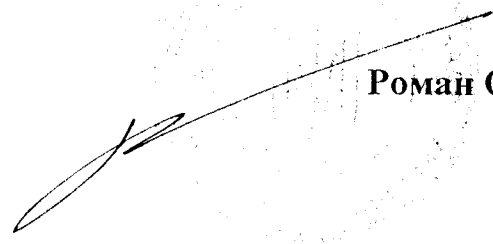
Олександр ШУСТ

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення»

ПОГОДЖЕНО:

**Голова Державної служби
геології та надр України**



Роман ОШИМАХ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
1. Загальні положення	I. Загальні положення
<p>1.7. ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отриманих додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни.</p>	<p>1.7. ДПР вуглеводнів здійснюється з метою уточнення наявних та отриманих додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, геолого-економічної оцінки запасів родовищ вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни.</p>
2. Вимоги та умови проведення ДПР	II. Вимоги та умови проведення ДПР
<p>2.1. ДПР здійснюється на підставі проєктів, що складаються, проходять експертизу і затверджуються відповідно до чинних законодавчих та нормативних актів та вимог, передбачених цим Положенням.</p> <p>2.2. Термін ДПР, кількість і умови вилучення мінеральної сировини обґрунтовуються у проєкті ДПР.</p> <p>...</p> <p>ДПР (пробна експлуатація) свердловини вуглеводневої сировини може здійснюватися у термін не більше одного року згідно із затвердженим планом пробної експлуатації.</p>	<p>2.1. ДПР здійснюється на підставі проєктів, що складаються, проходять експертизу і затверджуються відповідно до чинних законодавчих та нормативних актів та вимог, передбачених цим Положенням.</p> <p>2.2. Термін ДПР, кількість і умови вилучення мінеральної сировини обґрунтовуються у проєкті ДПР.</p> <p>...</p> <p>норму виключено</p>
<p>2.3. Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для кожного виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо відповідно до інструкції Державної комісії України по запасах корисних копалин (далі - ДКЗ України) із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного</p>	<p>2.3. Обсяг (кількість) корисних копалин (мінеральної сировини), що передбачається до видобутку, визначається для кожного виду корисної копалини та конкретного родовища окремо відповідно до інструкції Державної комісії України по запасах корисних копалин із застосування</p>

<p>фонду надр, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.05.97 № 432, але не повинен перевищувати п'ять (для вуглеводнів - десять) відсотків запасів, що вилучаються, від попередньо оцінених Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проекту ДІП родовища або покладу.</p> <p>Для родовищ підземних вод з відновлюваними джерелами формування обсяг добового видобутку не повинен перевищувати першочергової добової потреби споживання.</p> <p>Для родовищ вуглеводнів сьомої групи за добувними запасами обсяги видобутку визначаються за рішенням Центральної комісії Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу (далі - ЦКР Мінпаливенерго).</p>	<p>Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 1997 р. № 432, але не повинен перевищувати п'яти (для вуглеводнів – десять) відсотків від обсягу товарної продукції гірничого підприємства – корисної копалини (мінеральної сировини) родовища або ділянки надр, що приймалася для розрахунку початкової ціни продажу дозволу на аукціоні відповідно до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15 жовтня 2004 р. № 1374 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 915).</p> <p>Для ділянок бурштиноносних надр для розрахунку початкової ціни продажу дозволу на аукціоні яких застосовувався фіксований розмір плати за 1 гектар відповідної ділянки бурштиноносних надр відповідно до Кодексу України про надра, обсяг видобутку бурштину не повинен перевищувати 5 кг з одного гектару площі ділянки надр, на яку надано спеціальний дозвіл на користування надрами.</p> <p>Для родовищ підземних вод з відновлюваними джерелами формування обсяг добового видобутку не повинен перевищувати першочергової добової потреби споживання.</p> <p>норму виключено</p>
<p>2.4....</p> <p>За видобуту сировину справляються ресурсні платежі, передбачені постановою Кабінету Міністрів України відповідно</p>	<p>2.4....</p> <p>За видобуті корисні копалини (мінеральну сировину) справляється рентна плата, передбачена Податковим</p>

<p>від 12.09.97 № 1014 «Про затвердження базових нормативів плати за користування надрами для видобування корисних копалин та Порядку справляння плати за користування надрами для видобування корисних копалин» та від 29.01.99 № 115 «Про затвердження Порядку встановлення нормативів збору за геологорозвідувальні роботи, виконані за рахунок державного бюджету, та його справляння».</p>	<p>кодексом України.</p>
<p>2.6. Доцільність ДПР обґрунтовується матеріалами попередньої геолого-економічної оцінки родовища і проектами їх ДПР.</p> <p>Рішення щодо проведення ДПР приймається користувачем надр або замовником (інвестором) робіт з геологічного вивчення надр і погоджується із спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр за обґрунтованим поданням, а для родовищ вуглеводнів затверджується ЦКР Мінпаливенерго.</p>	<p>2.6. Доцільність ДПР обґрунтовується матеріалами попередньої геолого-економічної оцінки запасів родовища і проектами їх ДПР.</p> <p>Рішення щодо проведення ДПР приймається користувачем надр або замовником (інвестором) робіт з геологічного вивчення надр.</p>
<p>3. Проекування та виконання ДПР. Використання результатів робіт</p>	<p>III. Проекування та виконання ДПР. Використання результатів робіт</p>
<p>3.1. Складання проектів ДПР здійснюється відповідно до галузевих інструкцій (методик) для кожного виду корисної копалини, у яких визначені вимоги до змісту і оформлення цих проектів.</p> <p>Інструкції розробляють і затверджують за узгодженням з Державним комітетом України по нагляду за охороною праці далі - Держнаглядохоронпраці) центральні органи виконавчої влади відповідно до виду корисної копалини спільно зі спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр.</p>	<p>3.1. Складання проектів ДПР здійснюється відповідно до галузевих інструкцій (методик) для кожного виду корисної копалини, у яких визначені вимоги до змісту і оформлення цих проектів.</p> <p>норму виключено</p>
<p>3.2. Проекти ДПР є частиною загального проекту геологорозвідувальних робіт (окрім проектів ДПР родовищ вуглеводнів, які складаються окремо) і складаються авторами</p>	<p>3.2. Проекти ДПР є частиною загального проекту геологорозвідувальних робіт (окрім проектів ДПР родовищ вуглеводнів, які складаються окремо) і складаються авторами</p>

<p>загального проекту із залученням, у разі потреби, фахівців із спеціалізованих проектних організацій.</p> <p>У проектах ДПР обґрунтовуються конкретні завдання та визначаються заходи (види робіт та досліджень), спрямовані на їх вирішення.</p> <p>3.3. Проекти ДПР, що виконуються на замовлення користувачів надр, складаються спеціалізованими організаціями та установами.</p>	<p>загального проекту із залученням, у разі потреби, фахівців із спеціалізованих проектних організацій.</p> <p>У проектах ДПР обґрунтовуються конкретні завдання та визначаються заходи (види робіт та досліджень), спрямовані на їх вирішення.</p> <p>3.3. Проекти ДПР, що виконуються на замовлення користувачів надр, складаються спеціалізованими організаціями та установами.</p>
<p>3.4. Проекти робіт з ДПР та річні плани робіт узгоджуються з Держнаглядохоронпраці, спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр, а також центральним органом виконавчої влади, який здійснює управління в галузі видобування та перероблення даного виду корисної копалини, і затверджуються користувачем надр або замовником робіт.</p> <p>Проекти ДПР вуглеводнів затверджуються ЦКР Мінпаливенерго.</p>	<p>3.4. Проекти робіт з ДПР та річні плани робіт погоджуються з Держпраці і затверджуються користувачем надр відповідним протоколом, який подається разом з електронною версією проекту до Держгеонадр.</p> <p>норму виключено</p>
<p>3.5. Обов'язковому затвердженню відповідними центральними органами виконавчої влади підлягають проекти ДПР:</p> <p>стратегічно важливої сировини, дорогоцінних металів, дорогоцінного та напівдорогоцінного каміння; нових видів мінеральної сировини з недостатньо вирішеною технологією її перероблення і використання (комплексні агрономічні руди, термальні води, гідромінеральна сировина тощо);</p> <p>що здійснюється підземними гірничими виробками глибиною понад 20 м.</p>	<p>норму виключено</p>
<p>3.6. Проекти ДПР передбачають роботи, які регламентуються відповідними нормативними документами.</p> <p>3.6.1. Нормативні документи з проведення ДПР корисних копалин розробляються і затверджуються спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр спільно з</p>	<p>3.5. Проекти ДПР передбачають роботи, які регламентуються відповідними нормативними документами.</p> <p>3.5.1. Нормативні документи з проведення ДПР корисних копалин розробляються Держгеонадрами, затверджуються Міндовкілля та погоджуються з Держпраці.</p>

<p>... відповідними центральними органами виконавчої влади, які здійснюють управління в галузі видобування даного виду корисної копалини, та узгоджуються з Держнаглядохоронпраці.</p>	<p>...</p>
<p>3.6. При здійсненні ДПР, у разі істотних (понад 10 відсотків) фактичних чи прогнозованих відхилень основних річних її показників від проектних, проектів ДПР підлягають коригуванню і перезатвердженню в порядку, визначеному пунктами 3.3 - 3.5 цього Положення.</p> <p>Коригування чи/або доповнення до проєктів ДПР погоджується з Держпраці та затверджується користувачем надрами відповідним протоколом, який подається разом з електронною версією проєкту до Держгеонадр.</p>	<p>3.7. При здійсненні ДПР, у разі істотних (понад 10 відсотків) фактичних чи прогнозованих відхилень основних річних її показників від проектних, проектів ДПР підлягають коригуванню і перезатвердженню в порядку, визначеному пунктами 3.3 - 3.5 цього Положення.</p> <p>норма відсутня</p>
<p>3.7. ДПР родовища або окремого покладу здійснюється після розроблення та погодження проєкту ДПР з Держпраці та подання користувачем надрами до Держгеонадр протоколу про затвердження проєкту ДПР родовища (покладу) разом з електронною версією проєкту.</p> <p>Одержані результати проведення ДПР разом з іншими результатами геологічної розвідки використовуються під час геолого-економічної оцінки запасів родовищ корисних копалин та складання проектів будівництва гірничодобувних та переробних підприємств.</p>	<p>3.8. Норма відсутня</p> <p>Одержані результати проведення ДПР разом з іншими результатами геологічної розвідки використовуються під час оцінки промислових запасів ДКЗ України та складання проектів будівництва гірничодобувних та переробних підприємств.</p>

Голова Державної служби геології та надр України

Роман ОШМАХ

« » _____ 2022 р.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту наказу

**Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України
«Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та
виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин
загальнодержавного значення»**

I. Визначення проблеми

Проєкт наказу розроблено на виконання статті 45 Кодексу України про надра та статті 35 Закону України «Про нафту і газ».

Положення встановлює вимоги щодо порядку організації та проведення дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (далі – ДПР). Вимоги Положення є обов'язковими для всіх суб'єктів господарської діяльності незалежно від їх організаційно-правових форм та форм власності, що здійснюють ДПР у межах України, її континентального шельфу, виключної (морської) економічної зони. Основним завданням ДПР під час проведення геологорозвідувальних робіт, яка проводиться на родовищах корисних копалин, промислового значення яких визначене за результатами попередньої геолого-економічної оцінки, але з достатньою повнотою достовірно визначення характеристик корисних копалин можливе лише шляхом пробного вилучення і перероблення частини мінеральної сировини в промислових умовах.

Діюче на сьогодні Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затверджене наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 03 березня 2003 року № 34/м, зареєстроване у Міністерстві юстиції України 20 травня 2003 року за № 377/7698 (далі – Положення), потребує удосконалення, тому що воно:

містить положення, яке суперечить чинному законодавству (передбачає узгодження проєктів робіт введення родовищ нафти і газу в ДПР з спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр та затвердження таких проєктів ЦКР Мінпаливенерго);

потребує подвійного погодження проєктів ДПР з Держнаглядохоронпраці та спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр.

Для приведення Положення у відповідність до чинного законодавства розроблений цей проєкт наказу.

Регуляторний акт спрямований на спрощення процедури затвердження проєктів на проведення дослідно-промислової розробки під час геологорозвідувальних робіт, у першу чергу на вуглеводневі корисні копалини, що досягається шляхом виключення затвердження проєктів Центральною комісією Мінпаливенерго України з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу та введення декларативної процедури інформування щодо проєктів ДПР та їх

виконання.

В надрах України виявлено понад 20 000 родовищ і проявів з 117 видів корисних копалин, з яких близько 8 700 родовищ мають промислове значення і враховуються Державним балансом запасів корисних копалин. При цьому суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання акту – 2852 одиниць.

Прийняття проекту акта сприятиме вдосконаленню правовідносин та призведе до спрощення системи управління щодо проведення робіт з підготовки природних мінеральних ресурсів.

Враховуючи вищезазначене, з метою забезпечення належного виконання вимог Положення виникла необхідність у затвердженні Змін до Положення.

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 такі питання регулюються виключно нормативно-правовими актами;

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

II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю прийняття проекту акта є:

Ціллю прийняття проекту є спрощення процедури затвердження проектів ДПР шляхом скасування затвердження проектів ЦКР Мінпаливенерго України та запровадження декларативної процедури інформування щодо проектів ДПР.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1:	Залишення чинного регулювання. Узгодження проектів робіт введення родовищ нафти і газу в ДПР з спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр та затвердження таких проектів ЦКР Мінпаливенерго. Крім того, подвійне погодження

	проектів ДПР з Держнаглядохоронпраці та спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр.
Альтернатива 2:	<p>Прийняття проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення».</p> <p>Спрощення процедури затвердження проектів ДПР шляхом скасування затвердження проектів ЦКР Мінпаливенерго України та запровадження декларативної процедури інформування щодо проектів ДПР.</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	<p>Узгодження проектів робіт введення родовищ нафти і газу в ДПР з спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр та затвердження таких проектів ЦКР Мінпаливенерго. Крім того, подвійне погодження проектів ДПР з Держнаглядохоронпраці та спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр.</p>

Альтернатива 2.	Спрощення процедури погодження проєктів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних робіт, що впливатиме на достовірність та ефективність геологічного вивчення надр. Наближення законодавства України до Європейського рівня.	Відсутні.
-----------------	---	-----------

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Громадяни не є групою, на яку впливатиме регуляторний акт.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі*	Середні*	Малі*	Мікро*	Разом*
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	54	472	585	1741	2852
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	1,89	16,54	20,51	61,04	100

**Державна служба статистики України.*

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	Витрати залишаються на існуючому рівні.
Альтернатива 2.	Спрощення процедури погодження проєктів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних робіт. Забезпечення відкритості та прозорості у сфері надрокористування.	Прогнозуються витрати, пов'язані виключно з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання. А саме: 0,5 год на ознайомлення з нормативно-правовим 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 19.11.2021 по 01.12.2021.

Порядковий номер	Вид консультацій	Кількість учасників консультацій	Основні результати консультацій
1.	Телефонні консультації із суб'єктами підприємницької діяльності – надрокористувачами.	5	Регулювання сприймається. Отримано інформацію щодо переліку процедур, які необхідно виконати у зв'язку із запровадженням нових вимог регулювання: ознайомитися з новими вимогами регулювання – 0,5 год.

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва: кількість суб'єктів малого (мікро) підприємництва, на яких поширюється регулювання: 2326.

питома вага суб'єктів малого (мікро) підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 81,5 %.

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

У розрахунку вартості 1 години роботи використано вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік», з 1 січня 2022 року становить – 39,26 гривні.

Первинна інформація про вимоги регулювання може бути отримана за результатами пошуку проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення» на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України.

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

Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання

№	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання	19,63 грн	19,63 грн
2	Затвердження і погодження проекту дослідно-промислової розробки родовища	100 000,00 грн	100 000,00 грн
3	Введення родовища в дослідно-промислову розробку	0,00 грн	0,00 грн
4	РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3), гривень	100 019,63 грн	100 019,63 грн
5	Кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	2326	2326
6	Сумарні витрати суб'єктів господарювання малого підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 4 x рядок 5), гривень	232 645 659,38 грн	232 645 659,38 грн

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1.	232 645 659,38 грн
Альтернатива 2.	232 645 659,38 грн

Витрати на одного суб'єкта 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 вимоги регулювання	19,56 грн	19,56грн
2	Затвердження і погодження проекту дослідно-промислової розробки родовища	100 000,00 грн	100 000,00 грн
3	Введення родовища в дослідно-промислову розробку	0,00 грн	0,00 грн
4	РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3), гривень	100 019,63 грн	100 019,63 грн
5	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	526	526
6	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 4 x рядок 5), гривень	52 610 325,36 грн	52 610 325,36 грн

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1.	
Витрати держави	Невиконання вимог законодавства
Витрати с/г великого та середнього підприємництва	52 610 288,56 грн
Витрати с/г малого підприємництва	52 610 288,56 грн
Альтернатива 2.	
Витрати держави	Відсутні
Витрати с/г великого та середнього підприємництва	52 610 288,56 грн
Витрати с/г малого підприємництва	52 610 288,56 грн

Внаслідок прийняття регуляторного акта не прогнозується зменшення витрат суб'єктів господарювання.

Водночас, прийняття даного регуляторного акта дозволить на 7 місяців скоротити час, які змушені витратити суб'єкти господарювання на погодження та затвердження проектів дослідно-промислової та промислової розробки родовищ.

№	Етап процедури	Альтернатива 1	Альтернатива 2
1	Підготовка проекту дослідно-промислової розробки родовищ	3 місяці	3 місяці
2	Погодження проекту дослідно-промислової розробки родовищ у Державній службі геології та надр України	1 місяць	–
3	Погодження проекту дослідно-промислової розробки родовищ у Державній службі України з питань праці	1 місяць	1 місяць
4	Затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовищ Центральної комісії з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ	6 місяців	–
Всього		11 місяців	4 місяці

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 вирішення у правовому полі питання спрощення процедури погодження проектів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних робіт, покращення розвитку ресурсного потенціалу держави. Цілі з прийняттям регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде).	
Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1.	Для держави: Відсутні Для суб'єктів господарювання: Відсутні	Для держави: Відсутні Для суб'єктів господарювання: Витрати залишаться на існуючому	Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.

		рівні.	
Альтернатива 2.	<p>Для держави: Забезпечення відкритості та прозорості сфери надрокористування.</p> <p>Покращення розвитку ресурсного потенціалу держави.</p> <p>Наближення законодавства України до Європейського рівня.</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Забезпечення відкритості та прозорості та сфери надрокористування.</p> <p>Забезпечення прав та законних інтересів суб'єктів господарювання.</p>	<p>Для держави: Відсутні</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Прогнозуються витрати, пов'язані виключно з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання.</p> <p>А саме: 0,5 год на ознайомлення з нормативно-правовим актом.</p>	Дана альтернатива забезпечує потреби у розв'язанні проблеми та досягнення встановлених цілей.

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. Залишаються проблеми	Відсутні.

	зазначені у Розділі 1 Аналізу.	
Альтернатива 2.	Така альтернатива досягнення цілей державного регулювання сприятиме відкритості та прозорості сфери надрокористування.	Ризик зовнішніх чинників на дію акта відсутній.

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблеми є прийняття регуляторного акта, що в свою чергу забезпечить:

- належне проведення геологорозвідувальних робіт;
- відкритість та прозорість сфери надрокористування;
- конкурентність у сфері надрокористування;

1. Організаційні заходи для впровадження регулювання:

Для впровадження цього регуляторного акта необхідно забезпечити погодження регуляторного акта із заінтересованими органами, подання на державну реєстрацію до Міністерства юстиції, інформування надрокористувачів про вимоги регуляторного акта шляхом його публікації в Офіційному віснику України та оприлюднення у засобах масової інформації.

2. Організаційні заходи для впровадження регулювання:

Ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акту 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.

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 (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 положень 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 прогнозується.

2. Кількість суб'єктів господарювання:

суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва – 526;

суб'єктів господарювання малого та мікро підприємництва – 2326.

3. Розмір коштів і час, які витрачаються суб'єктами господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта – низький.

4. Розмір коштів, які витратимуться суб'єктом господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта:

для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 19,63 грн.

для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 19,63 грн.

5. Кількість часу, який витратиметься суб'єктом господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта:

для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 0,5 год.

для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 0,5 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 та державної реєстрації 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 поданих до Держгеонадр користувачем надрами протоколів про затвердження проектів робіт з ДПР та річних планів робіт.

2. Кількість поданих до Держгеонадр користувачем надрами протоколів про затвердження проекту ДПР родовища (покладу).

3. Кількість приписів з боку Державної служби геології та надр України, складених за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю), опублікованих на Інспекційному порталі (<https://inspections.gov.ua>), та пов'язаних із виконанням вимог чинного Положення щодо процедури

погодження та затвердження проєктів дослідно-промислової розробки родовищ.

ІХ. 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.

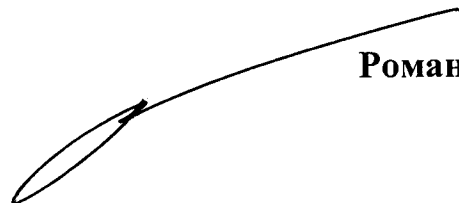
Повторне відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься через рік з дня набрання чинності цим регуляторним актом, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом. За результатами даного відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

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 нерегульованих 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 ОШЧАК

ПОВІДОМЛЕННЯ
про оприлюднення проєкту наказу
Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України
«Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та
виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин
загальнодержавного значення»

Проєктом наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення» вносяться зміни до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 03 березня 2003 року № 34/м, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 20 травня 2003 року за № 377/7698, які передбачають спрощення процедури затвердження проєктів дослідно-промислової розробки під час геологорозвідувальних робіт, у першу чергу на вуглеводні, що досягається, зокрема, шляхом виключення положень стосовно затвердження таких проєктів Центральною комісією Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу та запроваджується декларативна процедура інформування Держгеонадр щодо проєктів дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення та їх виконання.

Назва органу виконавчої влади, що розробив регуляторний акт
Державна служба геології та надр України.

Назва структурного підрозділу, що розробив регуляторний акт, адреса та телефон

Департамент правового забезпечення Державної служби геології та надр України, 03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел. (044) 456-71-55, e-mail: office@geo.gov.ua.

Проєкт акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України (www.geo.gov.ua).

Зауваження та пропозиції до проєкту акта приймаються протягом місяця з дня його оприлюднення на вказану пошту та електронну адресу.

**Голова Державної служби
геології та надр України**

Роман ОПІМАХ



