

дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру
з оцінки впливу на довкілля,
не зазначається суб'єктом господарювання)

реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру
з оцінки впливу на довкілля,
для паперової версії зазначається
суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ “СОІЛ МІНЕРАЛС КОМПАНІ”
Код ЄДРПОУ - 42144293

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або у разі відсутності ідентифікаційного коду зазначаються паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) фізичної особи – підприємця)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Місцезнаходження юридичної особи: 36000, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Пушкіна, буд. 6А, кв. 9

Адреса: 36000, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Пушкіна, буд. 6А, кв. 9

Контактний телефон: +380682238818

E-mail: invest.business.capital@gmail.com

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи — підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність полягає у геологічному вивченні, в тому числі дослідно-промисловій розробці Південно-Макарцівської площі з подальшим видобуванням вуглеводнів (промислова розробка родовища) на території Полтавського району Полтавської області.

Планована діяльність полягає в спорудженні пошукової свердловини № 1 та експлуатаційно-оціночної свердловини № 2 для оцінки перспектив нафтогазоносності Південно-Макарцівської площі. Передбачається буріння свердловин проектною глибиною до 4500 м та прокладання відповідних газопроводів середньою довжиною 2500 метрів на свердловину з їх подальшим підключенням до існуючої установки підготовки вуглеводневої сировини, яка знаходиться поза межами майданчиків для будівництва свердловин.

Буріння пошукової свердловини № 1 проводиться з метою оцінки перспектив нафтогазоносності верхньосерпуховських відкладів в межах Південно-Макарцівської структури та її комплексні геолого-промислові дослідження. Буріння експлуатаційно-оціночної свердловини № 2 здійснюватиметься з метою розширення площі нафтогазоносності покладів, що будуть виявлені пошуковою свердловиною №1 та комплексні геолого-промислові дослідження в них.

На майданчиках свердловин планується спорудження водних свердловин, глибиною до 160 м, проектним дебітом 4-5 м³/год для забезпечення водою господарсько-побутових та технологічних потреб.

Буріння передбачається здійснювати роторним та турбінним способами за допомогою бурового верстата з дизельним приводом.

Технічна альтернатива 1

Планована діяльність полягає в спорудженні пошукової свердловини № 1 та експлуатаційно-оціночної свердловини № 2 для оцінки перспектив нафтогазоносності Південно-Макарцівської площі. Передбачається буріння свердловин проектною глибиною до 4500 м, їх облаштування та прокладання відповідних газопроводів середньою довжиною 2500 метрів на свердловину, будівництво нової установки підготовки вуглеводневої сировини.

Буріння передбачається здійснювати роторним та турбінним способами за допомогою бурового верстата з дизельним приводом.

Технічна альтернатива 2

Не розглядається.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

В адміністративному відношенні Південно-Макарцівська площа розташована на території Полтавського району Полтавської області. Південно-Макарцівська площа знаходиться в густозаселеній місцевості з

населеними пунктами: села Івашки, Супрунівка, Пушкарівка, Мильці, Шилівка, Шостаки, Горбанівка, Розсошенці. Ліцензійна ділянка межує з західними околицями м. Полтава.

У безпосередній близькості від ділянки робіт проходить залізничні магістралі Полтава-Київ, нафтопровід Диканька-Кременчук.

Територіальні альтернативи 1, 2

Місце провадження планованої діяльності обумовлене оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Враховуючи територію меж родовища, результати детальної геологічної розвідки, територіальні альтернативи не розглядаються.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Забезпечення народно-господарського комплексу вуглеводневою сировиною, робочими місцями, наповнення бюджету. В економічному відношенні райони переважно сільськогосподарські. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки обов'язкові платежі, податки та загальнодержавні збори сприятимуть наповненню місцевого бюджету. З метою недопущення погіршення соціально-економічного стану районів планованої діяльності, при пошуках та розвідуванні вуглеводнів, експлуатації інших об'єктів та обладнання, використовуються сучасні екологічно безпечні технології у відповідності до "Єдиних технічних правил ведення робіт при будівництві свердловин на нафтових, газових і газоконденсатних родовищах", Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" та НПАОП 11.1-1.01-08 Правила безпеки в нафтогазовидобувній промисловості України.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Метою планованої діяльності є пошуки та розвідка покладів вуглеводнів в верхньосерпуховських відкладах Південно-Макарцівської площі шляхом спорудження свердловин №№ 1, 2 з наступними показниками:

- проектна глибина свердловин до 4500 м;
- призначення свердловин – № 1 - пошукова, № 2 – експлуатаційно-оціночна;
- конструкція свердловин – вертикальна;
- середня довжина газопроводів-шлейфів - до 2500 м.

Цикл влаштування (спорудження) свердловини починається з підготовки майданчика під бурову і закінчується демонтажем бурового устаткування, перевезенням його на нову точку і рекультивацією земельної ділянки. Усі види робіт, які входять у цикл влаштування свердловини, поділяються на: підготовчі роботи до монтажу бурового обладнання (підготовка майданчика під бурову, облаштування під'їзних доріг); монтаж бурового обладнання (встановлення фундаментів і блоків обладнання на них, обв'язка обладнання, блискавкозахист вишки та обладнання, встановлення ємностей і побутових приміщень); підготовчі роботи до буріння свердловини (встановлення направлення; буріння під шурф і встановлення в ньому труби; монтаж і випробування пристосувань малої механізації, що прискорюють і полегшують процес виконання робіт; підвішування машинних ключів; перевірка приладів; центрування вишки, перевірка горизонтальності ротора, тощо); буріння свердловини, кріплення її стінок обсадними колонами і розмежування пластів; проведення геофізичних досліджень; вторинне розкриття продуктивного пласта (при перекритому колоною пласті), освоєння і випробування; демонтаж бурового обладнання; перевезення обладнання на нову точку.

Влаштування свердловин Південно-Макарцівської площі буде проводитись по амбарному способу, згідно вимог СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 "Природоохоронні заходи під час спорудження свердловин на нафту і газ", п. Д.1.2.1. Спорудження свердловин проводиться на землях приватної власності згідно укладених угод. Площа земельної ділянки під будівництво кожної свердловин становить орієнтовно 2,5 га.

Підключення свердловин включає обв'язку їх устя, прокладання газопроводів-шлейфів до існуючої установки підготовки вуглеводневої сировини на відстані до 2500 м та встановлення необхідного обладнання для прийому вуглеводневої сировини з свердловин на самій установці.

Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальні маршрути й довжини трас газопроводів із урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій.

Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі чинних норм із урахуванням кліматичних умов району здійснення діяльності.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Екологічні обмеження встановлюються згідно нормативам діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

Санітарно-епідеміологічні обмеження – дотримання меж санітарно-захисних зон, дотримання нормативів гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу.

Обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є законодавчі вимоги щодо збереження біорізноманіття об'єктів рослинного і тваринного світу; недопустимість погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності.

Основні обмеження, пов'язані із здійсненням діяльності, стосуються наступних соціальних питань: здоров'я населення та його безпеки, стурбованості людей можливим негативним впливом на навколишнє середовище, впливу на зони відпочинку, використання земель.

Щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження аналогічні обраному варіанту провадження планованої діяльності.

Щодо технічної альтернативи 2

Не розглядаються.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

Плановані об'єкти знаходяться на територіях, погоджених у встановленому порядку. На родовищі при бурінні свердловин використовується замкнута система збору, очищення, та повторного використання бурових розчинів, що відповідає сучасним вимогам. Наявність розроблених у встановленому порядку ПЛАСів, розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи бурового устаткування. Проведення контрольно-аналітичних досліджень стану атмосферного повітря та облік відходів з передачею їх спеціалізованим підприємствам. Персонал проходить періодичне навчання та атестацію з правил експлуатації обладнання, техніки безпеки, пожежної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Газопровід-шлейф для підключення свердловини прокладається підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. Вздовж газопроводу-шлейфу встановлюється охоронна зона по 100 м в обидві сторони від вісі труби. По трасі газопроводу для підключення свердловини передбачається зняття і наступна рекультивация родючого шару ґрунту після його прокладання.

Розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує надійність безаварійної роботи бурового устаткування.

Щодо технічної альтернативи 1

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

Щодо технічної альтернативи 2

Не розглядаються.

Щодо територіальних альтернатив 1,2

Не розглядаються.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

Розглядатимуться сфера, джерела та види можливого впливу планової діяльності на такі компоненти довкілля:

- клімат і мікроклімат;
- атмосферне повітря;
- рельєф;
- ґрунти;
- гідрогеологічна система території;
- техногенне середовище;
- соціальне середовище;
- рослинний та тваринний світ;
- об'єкти природно-заповідного фонду.

Щодо технічної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля аналогічні обраному варіанту провадження діяльності.

Щодо технічної альтернативи 2

Не розглядаються.

Щодо територіальних альтернатив 1,2

Не розглядаються.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно пунктів 1 та 3 частини 3 статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до ст. 6 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” та Додатку 4 до “Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля” затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. №1026.

Зокрема, планується провести дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також соціальне і техногенне середовища, рослинний та тваринний світ у межах ділянки надр, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі, аналіз концентрації шкідливих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунків ризиків та рівнів шуму

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб’єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”. Оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає:

- підготовку суб’єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб’єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п’ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб’єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб’єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб’єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов’язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на користування надрами

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”) що видається

Державною службою геології та надр України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство екології та природних ресурсів України, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035, Відділ оцінки впливу на довкілля: m.shimkus@menr.gov.ua, (044) 206-31-40, (044) 206-20-89, контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)