

(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 СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПОЛТАВСЬКА ГАЗОНАФТОВА КОМПАНІЯ», код за ЄДРПОУ 20041662

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті) інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання:

Юридична адреса – 36002, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Європейська, буд. 153.

Контактний номер телефону: 0532501317.

E-mail: info@ppc.net.ua

(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, її характеристика: технічна альтернатива 1.

Планована діяльність - влаштування свердловин №№ 81, 82 Новомиколаївського родовища та свердловини № 142 Ігнатівського родовища на газ і конденсат, підземні споруди. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини.

Глибина свердловин № 81, 82 орієнтовно 1980 м, а свердловини № 142 – 2600 м; спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловин високогерметичними обсадними трубами. Підключення свердловин №81, 82 на відстань до 4600 м, свердловини №142 – 4000 м до установок підготовки вуглеводневої сировини.

Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять для свердловин №81, 82 до 30 тис.м³/добу з кожної свердловини, для свердловини №142 до 71 тис.м³/добу.

Планована діяльність, її характеристика: технічна альтернатива 2.

Буріння свердловин може здійснюватись верстатом з електричним приводом, але у зв'язку із значною віддаленістю від електромережі, використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Всі 3 свердловини знаходяться в адміністративних межах Нехворощанської сільської ради Новосанжарського району Полтавської області. Свердловини №81 та 82 знаходяться на території однієї земельної ділянки, а свердловина №142 на віддалі близько 4 км від них. Розташування усть свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами, територіальні альтернативи для яких відсутні.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки місце розташування усть свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і нафти). Зацікавленість місцевого населення у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 3% до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Для свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизельним приводом ЗН SANGHAI JC50-DB-2, вантажопідйомність 310 т, глибина кожної свердловини – орієнтовно 1980 м. На період спорудження кожної свердловини передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки площею 4,2 га для свердловин №№ 81 та 82 (сумарно) та 3,5 га для свердловини № 142 з власником земельної ділянки. Для забезпечення технологічних і господарських потреб будівництва свердловин планується буріння двох водних свердловин.

Застосовується типова схема об'язки усть свердловин. Обрано оптимальні маршрути і довжини трас газопроводів з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва й «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін один-два місяці. У будівельних роботах задіяно від 10 до 15 одиниць техніки.

Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловин для присвердловинних споруд та під'їзних ґрунтових доріг до 1 га для майданчика.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Згідно з ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м, якщо буріння здійснюється буровим верстатом з електричним приводом, 500 м - якщо буровим верстатом з дизельним приводом.

Санітарно-гігієнічні обмеження - допустимі рівні звуку (дБА).

Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства.

Раціональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Забір води з підземних та поверхневих водойм та скид в водні об'єкти здійснювати відповідно до спеціального дозволу на спеціальне водокористування.

Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виконання правил протипожежної безпеки.

Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності такі ж як і при технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Дотримання розмірів санітарно-захисної зони

Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів відповідно до «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1

- інженерно-геологічні вишукування на майданчику під влаштування свердловини;
- зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту;
- облаштування майданчика в місцях найбільшого забруднення залізобетонними плитами;

- організація відведення дощових та талих вод;
- облаштування шламових амбарів-накопичувачів для зберігання бурового шламу;
- облаштування спостережних свердловин;
- організація зон санітарної охорони навколо водних свердловин.

щодо технічної альтернативи 2

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території такі ж як і при технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля (для кожного із об'єктів):

щодо технічної альтернативи 1

Атмосферне повітря – вплив від продуктів згорання дизельного палива при роботі двигунів внутрішнього згорання, продуктів згорання електродів при зварюванні під час будівельно-монтажних робіт; при роботі автоспецтехніки; продуктами випаровування з емностей для зберігання дизельного палива.

Геологічне середовище (надра) – частково, у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин.

Водне середовище - можливий вплив від забруднення складовими бурових розчинів.

Ґрунт – в межах майданчика бурової може зазнавати впливу від техніки, що використовується для будівельно-монтажних, підйомно-транспортних, землекопальних робіт.

Відходи – беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що негативний вплив функціонування об'єкту на навколишнє середовище буде допустимим.

Шум, вібрації та сейсмологічний вплив відповідає вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм.

щодо технічної альтернативи 2

Впливи такі ж як і в альтернативі 1, за винятком викидів від дизельних двигунів бурового верстата, що при реалізації технічної альтернативи 2 будуть відсутні.

щодо територіальної альтернативи 1

Клімат і мікроклімат – незначний у зв'язку з короткочасністю та локальністю планованої діяльності.

Рослинний та тваринний світ – порушення в межах здійснення планованої діяльності вторинної рослинності та змінення звичайних місць мешкання тварин, а також незначне уповільнення біохімічних процесів рослин прилеглої території. Впливу на об'єкти природно-заповідного фонду та екологічної мережі не передбачається, так як ділянки безпосереднього видобування та транспортування вуглеводнів разом з санітарно-захисними зонами будуть розміщуватися за межами таких об'єктів.

Навколишнє соціальне середовище (населення) – вплив помірний (шум, викиди шкідливих речовин), утворення нових робочих місць, збільшення відрахувань з прибутку в місцевий бюджет.

Навколишнє техногенне середовище – вплив допустимий.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

Належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля, та підлягають оцінці впливу на довкілля (відповідно до ст.3, п.1, 3 ч.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

Підстава 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

Дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також соціальне і техногенне середовища, рослинний та тваринний світ, 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, тому 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 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 (вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»), буде висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Міністерством екології і природних ресурсів України.

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 і природних ресурсів, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел. +38 (044) 206-3143, +38 (044) 206-31-00, +38 (044) 206-31-07, email: m.shimkus@menv.gov.ua.

Контактна особа:

Начальник відділу оцінки впливу на довкілля Шимкус Марина Олександрівна.