
(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

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
(НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»),
КОД ЄДРПОУ 00135390**

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання

04053, м. Київ, Шевченківський р-н, пров. Несторівський, 3-5, тел. +380445061044; адреса реєстрації відокремленого підрозділу: вул. Вокзальна, буд.1, м. Прилуки, Чернігівська область, 17500, тел. (04637) 3-32-16, факс (04637) 3-21-98, e-mail: Svitlana.Yevdokymova@Ukrnafta.com

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафти, газу, розчиненого у нафті, газу природного, конденсату, супутніх: гелію, етану, пропану, бутанів) на підставі спеціального дозволу на користування надрами №1563 від 31.08.1998 року з продовженим строком дії, згідно наказу від 27.12.2018р. № 525 Державної служби геології на надр України, виданого терміном на 20 років, та експлуатація обладнання, що забезпечує видобування вуглеводнів в межах визначених ліцензійних площ Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища (НГКР).

Планована діяльність провадиться шляхом використання наявного фонду свердловин, введення з буріння 20 нових експлуатаційних свердловин з використанням існуючих технологічних майданчиків.

Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність здійснюється за допомогою бурових верстатів з дизельним приводом.

Технічна альтернатива 2.

Виконання планованої діяльності може відбуватися за допомогою бурових верстатів з електричним приводом, але в зв'язку з значною віддаленістю об'єктів проектування від електромережі необхідної потужності, використання бурових верстатів з електричним приводом обмежене.

Всі об'єкти розробляються шляхом нагнітання власної води (компенсація відборів по покладах планується на рівні 100%).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи*.

Місце провадження планованої діяльності:

Гнідинцівське нафтогазоконденсатне родовище (НГКР) розташоване у Варвинському районі Чернігівської області на землях Гнідинцівської, Світличненської, Дашенківської та Остапівської сільських рад.

Місце провадження планованої діяльності: територіальні альтернативи 1, 2.

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, родовище введене в промислову розробку нафтові поклади Гнідинцівського родовища введені у 1961 році, газові – у 1968 році).

Територія провадження планованої діяльності обмежується координатами кутових точок ділянки родовища, що зазначені в спеціальному дозволі на користування надрами.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Видобування нафти та газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, зміцнення паливно-енергетичної бази України.

Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки поряд з забезпеченням його зайнятості та отримуються додаткові кошти у вигляді податків до місцевих бюджетів з їх подальшим розподілом між бюджетами різних рівнів.

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

Гнідинцівське НГКР відкрите у 1959 році, в дослідно-промислову експлуатацію введене у 1961 році, у промислову – з 1968 року. У тектонічному відношенні Гнідинцівське родовище знаходиться в західній частині приосьової зони ДДз. На рівні залягання продуктивних горизонтів структура уявляє собою брахіантикліналь північно-західного простягання. У результаті дотріасового розмиву пермські відклади у склепінній частині структури повністю, або частково відсутні. Відклади тріасу залягають на пермських та верхньокарбонічних відкладах з кутовим неузгодженням, утворюючи другий структурний поверх.

Загальна площа родовища в межах ліцензійної ділянки становить 49,05 км²

Розрахунковий обсяг видобутку нафти становитиме 40762,914 тис. т, нафтового газу - 1589,755 млн м³, рідини - 272862,929 тис. т; коефіцієнт вилучення нафти по родовищу досягне 0,660; відбір нафти від затверджених видобувних запасів становитиме 100,1 %.

Станом на 01.01.2019 року загальний фонд свердловин на родовищі складає – 233 одиниці, з них (діючі свердловини) нафтових свердловин - 59, поглинальних - 13; в бездії - 22; п'єзометричних – 24; в очікуванні ліквідації - 9; контрольних – 3; ліквідованих - 103.

Продукція нафтових свердловин Гнідинцівського НГКР, підключених до «Супутників» ГЗУ - 1, 3, 4, по нафтозбірним колекторам «ГЗУ-4 - ГЗУ-1», «ГЗУ-1-УПС» поступає на ГППЗ.

Продукція нафтових свердловин, підключених до ГЗУ - 2,5, нафтозбірним колектором «ГЗУ-5 – ГППЗ» подається у нафтопровід «Богдани - Гнідинці» і далі на технологічні установки ГППЗ.

Продукція свердловини № 163 Гнідинцівського родовища надходить в нафтопровід «Богдани-Гнідинці».

Нафтовий газ разом з нафтоводяною сумішшю Гнідинцівського родовища поступає на Гнідинцівський ГППЗ, далі після оперативного обліку поступає через систему газопроводів на Качанівський ГППЗ.

Облік поданого на ГППЗ газу проводиться на вузлах обліку.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо планованої діяльності:

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;

- здійснення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.

щодо технічної альтернативи 1

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- здійснення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.

щодо технічної альтернативи 2

не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

щодо територіальних альтернатив 1,2.

Територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

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

щодо планованої діяльності:

В процесі провадження планованої діяльності використовуватиметься закрита система збору. В основу видобування, транспортування та підготовки продукції закладаються технології, які відповідають вимогам міжнародного стандарту ISO 14001-2015.

Інженерна підготовка і захист території здійснюється існуючою на родовищі інфраструктурою.

щодо технічної альтернативи 1

Інженерна підготовка і захист території здійснюється існуючою на родовищі інфраструктурою.

щодо технічної альтернативи 2

Не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

щодо територіальних альтернатив 1,2

Територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

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

щодо планованої діяльності:

Вплив на клімат та мікроклімат – не впливає.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу.

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел викидів, шумовий вплив.

Вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, поступлення вуглеводнів та пластових вод.

Вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву.

Вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив

щодо технічної альтернативи 1

Вплив на клімат та мікроклімат – не впливає.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу.

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел викидів, шумовий вплив.

Вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, поступлення вуглеводнів та пластових вод.

Вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву.

Вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив.

Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища відсутні.
щодо технічної альтернативи 2

не розглядаються

щодо територіальних альтернатив 1,2

територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

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”

Належність до другої категорія видів планованої діяльності та об'єктів (у відповідності з пунктом 3 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

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

Згідно вимог статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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

Планована суб'єктом господарювання діяльність 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:

Згідно чинного законодавства України рішенням про провадження даної планованої діяльності буде висновок з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження даної планованої діяльності з видобування корисних копалин (частина 3 статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

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

Міністерством екології та природних ресурсів 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:

Відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35, тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua , контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.