



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 38709568

10.09.2019

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля

(автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля)

Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта», код ЄДРПОУ 00135390,
пров. Несторівський, буд. 3-5,
м. Київ, 04053

Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз»,
код ЄДРПОУ 00136573
вул. Вокзальна, буд. 1, м. Прилуки,
Чернігівська область, 17500

(заявник та його адреса)

10.09.2019

(дата видачі)

27-2018891440/1

(номер висновку)

2018891440

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

27-2018891440/2 від 10.09.2019

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», планованої діяльності «Продовження видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани)», встановлено:

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Планованою діяльністю, відповідно до звіту з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіту), є продовження видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани).

ПАТ «Укрнафта» отримало спеціальний дозвіл на користування надрами на території Монастирищенського родовища від 24.12.1999 №2087.

Площа родовища у межах ліцензійної ділянки становить 1,90 км². Земельні ділянки під об'єктами НГВУ «Чернігівнафтогаз» займають площу 2,16 га. Підприємство здійснює свою планову діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею (Державний акт серії І-ЧН № 002743 на право постійного користування землею НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Ічнянського району, акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування земельними ділянками за №50).

Географічні координати кутових точок родовища (відповідно до спеціального дозволу на користування надрами):

№ кутової точки	Пн.Ш.	Сх.Д.
№ 1	50°48'55"	32°06'58"
№ 2	50°48'55"	32°07'33"
№ 3	50°48'32"	32°08'04"
№ 4	50°48'17"	32°08'04"
№ 5	50°48'02"	32°07'50"
№ 6	50°47'58"	32°07'35"
№ 7	50°48' 10"	32°07'00"
№ 8	50°48'20"	32°06'41"
№ 9	50°48'42"	32°06'33"

В адміністративному відношенні Монастирищенське родовище належить до Ічнянського району Чернігівської області.

Найбільш крупними населеними пунктами біля родовища є районні центри Прилуки, Ічня і село Монастирище. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 1050 метрів від об'єкту нафтовидобутку.

Станом на 01.01.2019 року на Монастирищенському родовищі обліковуються свердловини № 22, 26, 27, які перебувають в п'єзометричному фонді, та свердловини № 24, 25 – в очікуванні ліквідації.

Продуктивний горизонт знаходиться на завершальній стадії розробки. Діюча експлуатаційна свердловина № 22 вводиться в експлуатацію періодично зі значними періодами простою та переводиться в п'єзометричний фонд.

Експлуатаційні об'єкти діючі, проведення підготовчих та будівельних робіт чи робіт з демонтажу обладнання не передбачено. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розробку окремого технологічного проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій, направлених на охорону навколишнього природного середовища.

Всі свердловини на Монастирищенському родовищі мають багатоколонну конструкцію з підняттям цементу до устя свердловин, що забезпечує

герметичність міжколонного і позаколонного простору та запобігає потраплянню пластових флюїдів до підземних вод і геологічного середовища.

Планова діяльність на родовищі включає наступні процеси:

- видобуток нафти і газу, розчиненого у нафті;
- збір та транспортування видобутої продукції на групову замірну сепараційну установку ГЗСУ "Мала Дівиця".

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації враховуючи дані, наведені у звіті з ОВД, а саме:

При продовженні видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани) можливі наступні ймовірні впливи на довкілля:

- **вплив на надра (геологічне середовище).** Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури, горизонти з прісними та мінералізованими водами, газоносні і поглинаючі горизонти та інші.

При зборі продукції з свердловин можливий вплив на надра: вилучення речовин надр, що призводить до зменшення їх кількості; перетворення або порушення геологічного середовища; забруднення геологічного середовища.

- **вплив на водне середовище.** Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при проведенні планованої діяльності виключено повністю.

На родовище використовується закрыта (герметична) система збору та транспортування вуглеводнів. Територія навколо свердловин обвалована. Відсутні джерела забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти.

При реалізації планованої діяльності, скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні.

- **вплив на атмосферне повітряне середовище.** На Монастирищенському родовищі використовується повністю герметична система для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу. Вплив на атмосферне повітря при штатному режимі роботи обладнання не очікується.

- **вплив на фауну, флору, біорізноманіття, землю** (у тому числі вилучення земельних ділянок). Планована діяльність здійснює опосередкований вплив на тваринний світ, а саме присутність на об'єкті людей (працівників) та споруд. В межах промислових ділянок рослинний світ представлений різнотрав'ям та чагарником. В межах відведених ділянок і на землях, що прилягають до них немає рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, що особливо охороняються, це пов'язано з тим що прилегла територія зазнала багаторічного антропогенного впливу. Проведення робіт з планованої

діяльності і експлуатація свердловин не приведе до зміни складу рослинних угруповань і фауни, видової різноманітності, популяцій домінуючих і цінних видів, їх фізіологічного стану і продуктивності, стійкості до хвороб.

На земельній ділянці, де реалізується планована діяльність об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Територія планованої діяльності не відноситься до територій, зарезервованих для наступного заповідання.

Не планується розширення меж планованої діяльності, залучення інших земельних ділянок, буріння нових свердловин та використання ґрунтів.

- **шумовий вплив.** При експлуатації родовища джерелом механічного шуму штанговий глибинний насос. Шумові характеристики обладнання – 84 дБА.

Рівень звукового тиску на межі розташування житлових будинків не перевищує нормативний допустимий рівень та складає 22,47 дБа.

- **радіаційний, світловий, тепловий вплив.** Можливість радіаційного забруднення при реалізації планованої діяльності виключена, оскільки об'єкт існуючий та не має джерел радіаційного випромінювання.

Територія майданчика освітлюється за допомогою прожекторних ламп. Планована діяльність не призведе до світлового забруднення навколишнього природного середовища, яке може визвати будь які негативні зміни через локальність та короткостроковість світлового випромінювання.

Планована діяльність не призведе до теплового забруднення навколишнього природного середовища через відсутність потужних джерел теплового випромінювання.

- **поводження з відходами.** Для зберігання відходів що утворюються, та для запобігання змішування використовуються спеціальні контейнери. Контейнери та ємності для всіх відходів що утворюються при проведенні планованої діяльності встановлюються на майданчику для відходів що має протифільтраційний екран який попереджає забруднення ґрунтів та підземних вод.

При проливі дизельного палива, мастил, нафтопродуктів для їх нейтралізації використовується абсорбент. В якості абсорбенту використовується пісок.

Відходи що утворюються при експлуатації родовища збираються та передаються спеціалізованим організаціям для подальшого видалення.

За інформацією наведеної у Звіті в районі проведення планованої діяльності відсутні об'єкти, що включені до переліку пам'яток культурної спадщини національного або місцевого значення Чернігівської області, занесених до Державного реєстру нерухомих пам'яток України.

а також з урахуванням усієї інформації та відсутності зауважень і пропозицій протягом терміну громадського обговорення (звіт про громадське обговорення разом з таблицею повного, часткового врахування або обґрунтованого відхилення зауважень і пропозицій є невід'ємною частиною цього висновку), вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме на те, що:

у наведених у Звіті з оцінки впливу на довкілля оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітря, ґрунти, водні та земельні ресурси, флору і фауну) та при виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, сукупний вплив зазначеної діяльності є екологічно допустимим.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

- 1.1. Здійснювати діяльність в межах географічних координат ділянки надр;
- 1.2. Забезпечити здійснення експлуатації та технічного обслуговування свердловин відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;
- 1.3. Плановану діяльність здійснювати лише наявним фондом свердловин;
- 1.4. Здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами;
- 1.5. Забезпечити запобігання втрат нафти, газу і конденсату в надрах;
- 1.6. Забезпечити запобігання передчасного виснаження родовища;
- 1.7. Забезпечити недопущення шкідливого впливу при експлуатації родовища на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр;
- 1.8. Використовувати справне технологічне обладнання. Робота технологічного устаткування у форсованому режимі заборонена;
- 1.9. Здійснювати діяльність відповідно до Земельного Кодексу України, Законів України «Про охорону земель», «Про регулювання містобудівної діяльності» та наказу Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 06.05.2008 року № 95 «Про затвердження Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості України»;
- 1.10. Забезпечити додержання вимог щодо охорони територій та об'єктів природно-заповідного фонду під час здійснення планованої діяльності відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд України»;
- 1.11. Забезпечити раціональне використання водних ресурсів. Здійснювати водокористування відповідно до вимог Водного Кодексу України та Кодексу України «Про надра»;
- 1.12. Здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону археологічної спадщини» від 18.03.2004 № 1626-IV;
- 1.13. Здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону культурну спадщини» від 08.06.2000 № 1805-III;
- 1.14. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів на території Монастирищенського родовища та прилеглий території;
- 1.15. Поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі, з небезпечними;

1.16. Дотримуватись відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених ДСН 3.36.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» та ДБН В.1.1-31-2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;

1.17. Дотримуватись Державних санітарних норм виробничої загальної та локальної вібрації (ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»);

1.18. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;

1.19. Здійснити технічну та біологічну рекультивації земель, які зазнали впливу від планованої діяльності;

1.20. Забезпечити максимальне збереження флори і фауни на території провадження планованої діяльності;

1.21. Проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг. Забезпечити утримання у належному стані під'їзних доріг, які використовуватимуться під час провадження планованої діяльності.

2. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:

2.1. Організувати регулярний контроль за станом свердловин і трубопроводів;

2.2. Припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварій, несправностей тощо) до приведення технологічного процесу до регламентних умов;

2.3. Передбачити при аварійній розгерметизації устаткування і трубопроводів вивільнення їх в аварійну (резервну) ємність;

2.4. Розробити план організаційних заходів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій;

2.5. При виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначати на місцях, по мірі їх утворення, у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів;

2.6. З метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) забезпечити необхідним обсягом відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій;

2.7. Забезпечити пожежну безпеку під час експлуатації свердловин відповідно до вимог Кодексу цивільного захисту України, Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30 грудня 2014 року № 1417, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 05 березня 2015 року за № 252/26697, Інструкції з організації безпечного ведення вогневих робіт на вибухопожежонебезпечних та вибухонебезпечних об'єктах, затвердженої наказом Міністерства праці та соціальної політики України 05 червня 2001 року № 255, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 23 червня 2001 року за № 541/5732, дотримуватися вимог Закону України «Про охорону праці», положень щодо

безпеки праці в нафтогазопромисловій галузі згідно з правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, а також інших чинних нормативно-правових актів з охорони праці та пожежної безпеки.

3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності,* а саме:

3.1. Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів**:

4.1. Сплата своєчасно та в повному обсязі екологічного податку і рентної плати;

4.2. Сплата нарахованих компенсаційних збитків при виникненні аварійних ситуацій.

5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля**, а саме:

5.1. В технологічному процесі використовувати обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів та зберігати його в технічно справному експлуатаційному стані з підтриманням герметичності;

5.2. Здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловини;

5.3. Не допускати змішування відходів, забезпечити належне зберігання та складування відходів, у разі їх накопичення передавати ліцензованим організаціям, відповідно до укладених договорів;

5.4. Вести роботу способами, які забезпечують збереження природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного та рослинного світу, сприяти формуванню екологічної мережі;

5.5. Здійснювати організаційні, економічні, екологічні та інші заходи, спрямовані на раціональне використання та охорону земель, їх захист від шкідливого антропогенного впливу та ерозії ґрунтів;

5.6. Проводити ремонтні роботи техніки та обладнання у спеціально відведених місцях відповідно до вимог законодавства України;

5.7. Проводити технологічні операції на виробничих об'єктах родовища у відповідності до технологічного регламенту;

5.8. Забезпечити демонтаж об'єкту планованої діяльності в разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням територій до умовно природного стану;

6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення післяпроектного моніторингу**, а саме:

6.1. Два рази на рік здійснювати моніторинг показників забруднюючих

речовин в ґрунті та підземних вод на межі санітарно-захисної зони та на межі житлової забудови;

6.2. Здійснювати радіологічний контроль прилеглих територій відповідно до «Програми радіаційного контролю», яка діє на підприємстві.

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надавати Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації до 01 лютого року, наступного за звітним.

7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування**, а саме: при змінненні технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміні технологічного обладнання, зміні його потужності або інших параметрів, за умови, що така планована діяльність призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.

Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.


Начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля
(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)



(підпис)

Сергій КУЗНЕЦОВ
(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації
(керівник уповноваженого територіального органу)



(підпис)

Катерина САХНЕВИЧ
(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

** Якщо з оцінки впливу на довкілля впливає така необхідність.