



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

03.09.2019

(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)

02.09.2019

(дата видачі)

25-2019/172639/1

(номер висновку)

2019/172639

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

25-2019/172639/2 від 02.09.2019
(номер і дата звіту про громадське боготорення)

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 Малодівицькому родовищі НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 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 Малодівицькому родовищі

корисних копалин (нафта, газ розчинений у нафті), а також експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу.

Малодівицьке нафтогазове родовище в адміністративному відношенні розташоване в Прилуцькому районі Чернігівської області.

Територія родовища охоплює вододіл та долину річки Удай і її правої притоки р. Галки, що зливаються південносхідніше від родовища.

Дослідно-промислова експлуатація родовища проводиться з 1971 року. Відповідно до останнього оптимального варіанту розробки передбачено здійснювати видобуток на родовищі до 2030 року.

Згідно накопичених показників роботи нафтових свердловин НГВУ «Чернігівнафтогаз» (Малодівицьке родовище) станом на 01.01.2019 року з родовища видобуто 6837,3 тис. т нафти, 1548,3 млн м³ газу, розчиненого в нафті, та 14788,8 тис. т супутньо-пластових вод. Обводненість продукції становить 96,6%. Ступінь виробленості запасів вуглеводнів складає 90,9%, тобто родовище знаходиться на завершальній стадії розробки.

За прийнятим базовим варіантом розробки родовища існуючим фондом свердловин планується до 2030 р. видобути 342,05 тис. т нафти і 43,18 млн. м³ нафтового газу та 12,649 млн. т супутньо-пластових вод.

Промислову розробку Малодівицького родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» проводив на основі отриманого спеціального дозволу на користування надрами № 1596 від 05.10.1998 р. на 20 років та гірничого відводу № 2270 від 12.10.2012 р.

Територія родовища на поверхні обмежується багатокутником з наступними географічними координатами кутових точок:

Пн.Ш.	Сх.Д.
1. 50 ⁰ 42'50"	32 ⁰ 11'00"
2. 50 ⁰ 42'55"	32 ⁰ 11'50"
3. 50 ⁰ 42'30"	32 ⁰ 13'15"
4. 50 ⁰ 42'10"	32 ⁰ 13'35"
5. 50 ⁰ 41'50"	32 ⁰ 13'40"
6. 50 ⁰ 41'30"	32 ⁰ 13'45"
7. 50 ⁰ 41'25"	32 ⁰ 13'00"
8. 50 ⁰ 41'25"	32 ⁰ 12'25"
9. 50 ⁰ 41'30"	32 ⁰ 11'25"
10. 50 ⁰ 41'50"	32 ⁰ 10'40"
11. 50 ⁰ 42'35"	32 ⁰ 10'10"

Площа ліцензійної ділянки відповідно до спеціального дозволу на користування надрами становить 8,60 км².

Виробнича діяльність на родовищі включає наступні процеси:

- видобуток нафти і газу, розчиненого в нафті;
- збір, транспортування і підготовка видобутої продукції на груповій замірній сепараційній установці (далі – ГЗСУ) «Мала Дівиця»
- відділення супутньо-пластових вод (далі – СПВ) від видобутої вуглеводневої продукції і використання їх в системі підтримки пластового

тиску (далі – ППТ), а також повернення залишкових об'ємів СПВ в поглинальний горизонт нижнього триасу;

- транспортування по продуктопроводу водонафтогазової продукції та відсепарованого газу на кінцеву трапну установку (далі – КТУ) Малодівицького родовища, що розташована в м. Прилуки.

Від свердловин до ГЗСУ «Мала Дівця» продукція надходить промисловими трубопроводами (шлейфами) під буферним тиском.

Продукція свердловин Малодівицького родовища надходить до замірних установок "Спутник" та «Озна-Імпульс» та проводиться на вимірну ємність Е-4. Рідина з замірної ємності відкачується в колектор нафтопроводу «Монастирище – Прилуки» на КТУ Малодівицького родовища або в сталевий вертикальний резервуар (РВС-700) системи ППТ.

На сепараційній установці УБС (С-2) відбувається I-а ступінь сепарації нафтогазової суміші. Газ з сепараційної установки через регулятор тиску подається для подальшого осушення в вертикальний газовий сепаратор С-3.

Загальна рідина з сепараційної установки подається на нафтогазосепаратор (далі – НГС) системи ППТ. В НГС проходить друга ступінь сепарації, де відокремлений газ надходить на сепаратор С-3, а рідина розділяється на воду і нафтоводяну суміш. Вода надходить до резервуарного парку системи ППТ, а нафтоводяна суміш – в ємності Е-1/1 і Е-1/2, звідки відокремлений газ також направляється для осушення в сепаратор С-3, а рідина – на прийом насосів Н-1/2 – Н-1/5.

Газ після осушення в сепараторі С-3 подається на рідинно-газові ежектори. Після досягнення оптимального режиму, газорідинна суміш з ежекторів подається в нафтопровід «Монастирище – Прилуки».

Газ з запобіжних клапанів всіх ємностей, що знаходяться на майданчику ГЗСУ, працюючих під тиском, при їх випробуванні на справність і працездатність (проводиться щозмінно), надходить по газовій лінії Ду-150 на факел і повністю згорає.

Факел Ф-1 виконаний з труб діаметром 219х6 мм висотою 21 м. Факельний стовбур обладнується лабіринтовим ущільненням, черговим пальником і запальником.

На промайданчику ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища знаходиться 16 потенційних джерел викидів забруднюючих речовин, з них 9 – організованих та 7 – неорганізованих.

Сумарні валові викиди забруднюючих речовин ГЗСУ та установки ППТ за результатами інвентаризації становлять 818,32 т/рік.

Станом на 01.01.2019 року в межах Малодівицького родовища знаходиться: в діючому фонді – 6 свердловин (45, 40, 44, 47, 48, 51), у бездії – 15 свердловин (53, 39, 57, 15, 46, 55, 21, 37, 42, 38, 43, 32, 49, 29, 50), нагнітальних – 3 свердловини (9, 14, 22), п'єзометричних – 7 свердловин (5, 12, 13, 23, 24, 34, 52), поглинальних – 3 свердловини (25, 36, 41), водозабірних – 2 свердловини (26, 30), ліквідовано – 12 свердловин (1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 10, 11, 28,

31, 33, в т. ч. – чотири свердловини після експлуатації та вісім – з геолого-технічних причин) і в очікуванні ліквідації – 2 свердловини (27, 35).

Всі свердловини на Малодівицькому родовищі мають багатоколонну конструкцію з підняттям цементу до устя свердловин, що забезпечує герметичність міжколонного і позаколонного простору та запобігає потраплянню рідин продуктивних пластів до підземних та поверхневих вод, ґрунтів і геологічного середовища.

Забезпечення видобутку, підготовку і транспортування сировини та продукції передбачено здійснювати з використанням наявного на даний час обладнання.

Зміна характеристик технологічних процесів, які застосовуються при добуванні, підготовці, транспортуванні сировини і продукції не передбачається.

Будь-які підготовчі, будівельні роботи та роботи з демонтажу існуючого обладнання під час проведення планованої діяльності проводити не передбачається.

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

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

- **вплив на атмосферне повітряне середовище** здійснюється наступними джерелами впливу:

джерело викиду 3301 – організоване – вентиляційна труба;

джерело викиду 3302 – організоване – вентиляційна труба;

джерело викиду 3305 – організоване – дихальний клапан;

джерело викиду 3306 – організоване – свіча;

джерело викиду 3312 – організоване – дихальний клапан;

джерело викиду 3701 – організоване – дихальний клапан;

джерело викиду 3702 – організоване – дихальний клапан;

джерело викиду 3703 – організоване – дихальний клапан;

джерело викиду 3704 – організоване – дихальний клапан;

неорганізовані джерела викидів – 3708, 3310, 3311, 3313, 3314, 3705, 3706.

Сумарні об'єми валових викидів забруднюючих речовин з джерел викидів ГЗСУ "Мала Дівиця" та установки ППТ

<i>Код</i>	<i>Найменування забруднюючої речовини</i>	<i>Одиниця виміру</i>	<i>Фактичний викид</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
06000 337	Оксид вуглецю	т/рік	62,08679
07000 11812	Вуглецю діоксид	т/рік	737,27571

12000 410	Метан	т/рік	7,70011
03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	т/рік	7,45041
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	т/рік	0,49777
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	т/рік	0,49669
04002 11815	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	т/рік	0,00108
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	т/рік	3,304864
11000 402	Бутан	т/рік	0,97816
11000 403	Гексан	т/рік	0,39523
11000 405	Пентан	т/рік	0,58386
11000 10304	Пропан	т/рік	0,91518
11000 10305	Етан	т/рік	0,40215
11000 10930	Інгібітор корозії "Нафтохім-1" (талове масло -32%, гас-20%)	т/рік	0,00997
11036 1052	Спирт метиловий	т/рік	0,02031

ПАТ «Укрнафта» має дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №7424155900-2 від 15.03.2017 р. Термін дії дозволу 10 років, з 15.03.2017р. до 15.03.2027р.

Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (Додаток 4 до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів ДСП-173-96 (із змінами, внесеними згідно з Наказами МОЗ № 362 від 02.07.2007, № 653 від 31.08.2009) промисловий майданчик Малодівицького родовища належить до 3 класу небезпеки і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

Найближча житлова забудова смт Мала Дівиця знаходиться на відстані 500 м від об'єкту.

За результатами проведених розрахунків розсіювання забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів у атмосферному повітрі, наведених у Звіті, встановлено, що при будь-якому напрямку та швидкостях вітру максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони не перевищують гранично допустимих концентрацій.

- **шумовий вплив.** На промислових майданчиках ГЗСУ «Мала Дівиця» та технологічного комплексу системи ППТ використовується технологічне обладнання промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях, що в свою чергу забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної СЗЗ встановлених в ДСН 3.3.6.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013.

- **вплив на водне середовище.** На Малодівицькому родовищі вода використовується для виробничих і господарсько-побутових потреб.

Водопостачання здійснюється зі свердловини №5, яка розташована на території ГЗСУ «Мала Дівиця» за межами смт Мала Дівиця. Забір води з свердловини № 5 підприємство здійснює на основі Дозволу на спеціальне водокористування.

Скид зворотних (стічних) вод здійснюється у вигріб.

Під час провадження планованої діяльності скид забруднюючих речовин у водні об'єкти відсутній.

- **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, газonosні і поглинаючі горизонти та інші.

Очікується вплив на стан ґрунтового покриву внаслідок здійснення планованої діяльності під час ремонту трубопроводів та використанні автотранспорту і спецтехніки під час проведення капітального ремонту свердловин.

- **вплив на фауну, флору, біорізноманіття, землю** (у тому числі вилучення земельних ділянок). При провадженні планованої діяльності можливий опосередкований вплив на стан тваринного світу, що пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення організмів. Провідними факторами опосередкованого впливу є вилучення і трансформація місць проживання тварин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих шляхів щоденного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

На території ліцензійної ділянки родовища відсутні об'єкти природно-заповідного фонду та культурної спадщини.

Найближчими об'єктами природно-заповідного фонду є Ічнянський національний природний парк, культурної спадщини – поселення і могильники черняхівської культури та поселення періоду Київської Русі.

Потреба у використанні нових земельних ділянок для підготовчих, будівельних робіт чи робіт з демонтажу існуючого обладнання під час

проведення планованої діяльності відсутня.

- **радіаційний, вібраційний, світловий, тепловий впливи.** Результати радіаційного контролю джерела (технологічне обладнання та трубопроводи) свідчить, що окремі елементи й вузли устаткування мають підвищені значення потужності еквівалентної дози. Радіоактивне забруднення промислового обладнання на родовищі обумовлене геологічними умовами та технологією їх розробки. Радіаційний стан на робочих місцях обслуговуючого персоналу знаходиться на безпечному рівні.

Експлуатація видобувних свердловин за встановленими технологічними режимами та здійснення виробничої діяльності на промисловому майданчику ГЗСУ у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють значного вібраційного, світлового і теплового навантаження на довкілля.

- **поводження з відходами.** На підприємстві НГВУ "Чернігівнафтогаз" утворюються відходи виробництва та господарсько-побутові відходи:

- лампи люмінесцентні;
- відходи, які виникають при експлуатації на родовищі автотехніки цеху технологічного транспорту НГВУ;
- відходи комунальні змішані, що утворюються при прибиранні виробничих територій та приміщень (паперова і скляна тара, папір, пластикові пляшки та плівка тощо).

Відходи I, II, III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи видалення згідно укладених договорів. Відходи IV класу вивозяться для видалення на паспортизовані місця видалення твердих побутових відходів.

У разі виникнення аварійних ситуацій ґрунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються на спеціально облаштований майданчик відновлення замазучених ґрунтів, що знаходиться на території Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ № 3 (паспорт МВВ № 545 від 06.09.2017 р.).

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. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час виконання підготовчих і будівельних робіт, а саме:

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 втратам 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 дотримання умов дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;

1.11. Не допускати перевищення гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони;

1.12. Забезпечити раціональне використання водних ресурсів. Здійснювати водокористування відповідно до вимог Водного кодексу України, Кодексу України «Про надра» та дозволу на спеціальне водокористування.

1.13. Водовідведення здійснювати з врахуванням вимог ДБН В2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди».

1.14. 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»;

1.15. Забезпечити раціональне використання водних ресурсів. Здійснювати водокористування відповідно до вимог Водного Кодексу України та Кодексу України «Про надра»;

1.16. Забороняється здійснювати плановану діяльність на землях водного фонду;

1.17. Здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону археологічної спадщини» від 18.03.2004 № 1626-IV;

1.18. 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 Малодівицького 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;

6.2. Розробити схему пунктів спостережень за станом підземних вод та щопівроку здійснювати моніторинг у визначених пунктах спостережень;

6.3. Два рази на рік здійснювати спостереження за станом атмосферного повітря, у тому числі, на межі санітарно-захисної зони;

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

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надати 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 зміні 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.

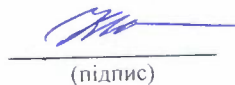
Начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля
(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)



(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.