



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

01.10.2019

(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)

01.10.2019

(дата видачі)

31-20189131699/1

(номер висновку)

20189131699

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

31-20189131699/2 від 01.10.2019

(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 корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі», встановлено:

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Планованою діяльністю, відповідно до звіту з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіту) та додаткової інформації наданої ТОВ «НПСО-КОНСАЛТИНГ» від 09.09.2019 № 09/09-1, що під час написання Звіту була допущена помилка на сторінці 1: «Видобування корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі»

вірним вважати «Продовження видобування корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі».

Мета планованої діяльності – продовження видобування корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) наявними свердловинами згідно спеціального дозволу на користування надрами від 11.11.1999 р. № 2033, строк дії якого продовжено до 11.11.2039 р. (наказ від 22.12.2018 р. № 509, наказ від 22.12.2018 р. № 510 видані Державною службою геології та надр України). Загальна площа відведених земельних ділянок під існуючі об'єкти Талалаївського родовища складає 12,16 км² згідно спеціального дозволу на користування надрами та додаткової інформації наданої ТОВ «НПСО-КОНСАЛТИНГ» від 09.09.2019 № 09/09-1.

В адміністративному відношенні Талалаївське родовище розташоване на території Талалаївського району Чернігівської області на відстані 7-10 км на південний захід від Великобубнівського газонафтового родовища на землях Талалаївської та Староталалаївської (до 2016 року – Сільченківської) сільських рад.

Родовище відкрите в 1971 році при випробуванні продуктивних горизонтів візейського ярусу в свердловині № 41 були отримані перші промислові припливи газу з високим вмістом рідких вуглеводнів.

Дослідно-промислова експлуатація розпочата в 1973 році свердловиною № 1. З 1981 року родовище знаходиться в промисловій розробці. Родовище розроблялось згідно з «Проектом розробки Талалаївського газоконденсатного родовища», що був виконаний в 1982 році.

На Талалаївському родовищі за весь період розробки пробурено 21 свердловину. Остання свердловина № 44 введена в експлуатацію в 1989 році. Станом на 01.01.2018 р. вісім свердловин (№№ 2,3,4,7,8,12,13,24) – ліквідовані; три свердловини (№№ 1,22,32) перебувають в водозабірному; дві (№№ 10,23) – в поглинальному фонді; три свердловини (№№ 21,42,43) – у контрольному фонді; експлуатаційний фонд налічує п'ять діючих свердловин: свердловина № 40 працює на горизонті В-16, свердловина № 41 експлуатує горизонт В-17, свердловина № 9 знаходиться в експлуатації на горизонті Т, свердловини № 31 та № 44 працюють на горизонті В-15.

Діючі свердловини перебувають поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів та не мають впливу на стан поверхневих вод.

Користування земельними ділянками здійснюється на підставі Державних актів на право постійного користування землею.

Згідно Державного акту на право постійного користування землею виданого від 29.12.2001 року № 97 Талалаївською районною радою Чернігівської області у постійне користування НГВУ «Чернігівнафтогаз» ВАТ (на даний час ПАТ) «Укрнафта» із земель Староталалаївської (до 2016 року - Сільченківської) сільської ради надано земельну ділянку площею 16,399 га для обслуговування свердловин Талалаївського родовища та Державного акту на право постійного користування землею виданого від 29.12.2001 року № 101 Талалаївською районною радою Чернігівської області у постійне користування

НГВУ «Чернігівнафтогаз» ВАТ (на даний час ПАТ) «Укрнафта» із земель Талалаївської селищної ради надано земельну ділянку площею 21,421 га для обслуговування свердловин та автоматичної газорозподільчої станції (далі – АГРС) Талалаївського, Матлахівського та Скороходівського родовища. Земельні ділянки межують із землями запасу Талалаївської селищної ради та землями юридичних і фізичних осіб.

Згідно інформації, наведеної у Звіті, з початку експлуатації видобуто газу - 2399,398 млн м³, конденсату - 1344,949 тис. т, води - 181,860 тис. т.

Географічні координати кутових точок родовища, відповідно до спеціального дозволу на користування надрами та додаткової інформації (кутові точки розраховані в системі координат СК-42 і WGS-84 та знаходиться в межах Талалаївського району Чернігівської області), наведені в таблиці:

№ кутової точки	Пн.Ш.	Сх.Д.
№ 1	50°49'10"	33°07'00"
№ 2	50°49'15"	33°08'00"
№ 3	50°48'47"	33°10'03"
№ 4	50°48'00"	33°09'51"
№ 5	50°47'07"	33°08'40"
№ 6	50°46'55"	33°07'40"
№ 7	50°47'10"	33°07'02"
№ 8	50°48'25"	33°06'45"

Талалаївське родовище розробляється свердловинами, які підключені до установки низькотемпературної сепарації (далі – УНТС). До майданчика УНТС підключений газозбірний колектор "Матлахове - УНТС "Талалаївка" для подачі продукції газоконденсатних свердловин Талалаївського родовища на УНТС.

Продукція газоконденсатних свердловин по викидним лініям надходить на сепаратор першої ступені С-1/1. Відсепарована в сепараторі рідина (конденсат, вода) періодично скидається по дренажному колектору в шламовий амбар.

Газ з С-1/1 надходить на факельний сепаратор С-601 факельного господарства де додатково сепарується. Рідина з С-601 скидається в підземну ємність Е-1 з подальшою відкачкою за допомогою насоса на Е-1, з ТУНТС з подальшою відкачкою насосами на дожимну насосну станцію (далі – ДНС) "Талалаївка", а газ спалюється на факелі. Відсепарована сепаратором С-1/1 рідина (конденсат, вода) надходить по нафтопроводу на ДНС "Талалаївка". З нафтозбірного колектора "Скороходово-Талалаївка" в нафтопровід на ДНС "Талалаївка" надходить продукція нафтових свердловин Скороходівського родовища. Технологічною схемою передбачений ручний скид рідини з сепаратора С-1/1 при проведенні індивідуального заміру дебіту свердловин. В замірному сепараторі відбувається сепарація, рідина накопичується в нижній частині сепаратора і заміряється за допомогою мірної лінійки та калібрувальної таблиці і далі скидається по трубопроводу на ТУНТС

на буліт V-200 м³, Е-1, 3 з подальшою відкачкою насосами на ДНС "Талалаївка". Відсепарований газ з сепаратора С-1/1 направляється в блок ГБ-19. Газ спрямовується через затрубний простір теплообмінника Т-1 типу "труба в трубі" (блок ГБ-19), де охолоджується зустрічним холодним газом, який поступає по трубному простору і через регульований штуцер газ направляється в сепаратор другої ступені С-3 (блок ГБ-18).

Рідина (нафтогазоводяна емульсія), що надійшла з нафтогазопроводів: Матлахівського, Скороходівського, Ярошівського, Софіївського, Петрушівського і Бережівського родовищ та з УНТС по колекторах поступає на вхід трубопроводних підігрівачів підтримки пластового тиску (далі – ППТ). В підігрівачах нафтова емульсія свердловин підігрівается і поступає на трифазні сепаратори С-203/1, 2 установки попереднього скиду (далі – УПС), де відбувається розділення фаз. УПС на Талалаївському родовищі призначена для розділення фаз газ-нафта-вода продукції свердловин Скороходівського та Матлахівського родовищ, що надійшла на вхід насосної станції по трубопроводам "Скороходове - УНТС "Талалаївка" - ДНС "Талалаївка" та "ГЗУ "Матлахове" - ДНС "Талалаївка", а при необхідності продукції свердловин що надійшла з ДНС Ярошівського родовища.

Для проведення процесу деемульсації та покращення розділу фаз газ-нафта-вода на вході в ПТ-1, 2 та на вході продукції в С-203/1, 2 автоматично подається деемульгатор з блоку реагентного господарства.

Відсепарований газ з С-203/1, 2 надходить в колектор на компресорну станцію (далі – КС) "Талалаївка".

В ємностях Е-201/5, 6 відбувається часткова сепарація продукції. Відсепарований газ з ємностей Е-201/5 надходить у вертикальний сепаратор С-202 для доочистки. Нафта з ємностей Е-201/5, 6 відкачується одним з насосів через автоматизований вузол обліку нафти Талалаївської групи родовищ і також направляється в нафтопровід "Талалаївка - Гнідинці" на Гнідинцівський газопереробний завод (далі – ГПЗ).

Всі свердловини на Талалаївському родовищі мають багатоклонну 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 корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі можливі наступні ймовірні впливи на довкілля:

- вплив на атмосферне повітряне середовище здійснюється наступними джерелами впливу:

джерело викиду 4703 – організоване – дихальний клапан наземної ємності зберігання метанолу $V=10 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4706 – організоване – дихальний клапан ємності зберігання масла $V=10 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4707 – організоване – дихальний клапан ємності зберігання масла $V=10 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4709 – організоване – дихальний клапан ємності зберігання інгібітору корозії $V=50 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4710 – організоване – дихальний клапан ємності зберігання інгібітору корозії $V=50 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4711 – організоване – дихальний клапан ємності зберігання інгібітору корозії $V=50 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4713 – організоване – дихальний клапан вертикального резервуару РВС-5000 зберігання метанолу $V=10 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4715 – організоване – димова труба підігрівача ПТ-16/150 № 1;

джерело викиду 4717 – організоване – свіча ємності блоку реагентного господарства БР-25;

джерело викиду 4720 – організоване – димова труба котельні;

джерело викиду 4721 – організоване – вентиляційна труба лабораторії дослідження нафти;

джерело викиду 4724 – організоване – димова труба котельні;

джерело викиду 4725 – організоване – димова труба підігрівача ПТ-16/150 № 1;

джерело викиду 4726 – організоване – димова труба підігрівача ПТ-63/200 № 2;

джерело викиду 4727 – організоване – димова труба підігрівача ПТ-63/200 № 2;

джерело викиду 4730 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності $V=12,5 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4730 – організоване – димова труба підігрівача ПТ-63/200 № 2;

джерело викиду 4731 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності $V=12,5 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4732 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності Є-202 $V=16 \text{ м}^3$;

джерело викиду 4735 – організоване – вентиляційна труба заточного верстату;

джерело викиду 4736 – організоване – вентиляційна труба лабораторії

дослідження нафти;

джерело викиду 4767 – організоване – вентиляційна труба лабораторії дослідження нафти;

джерело викиду 4701 – неорганізоване – факели аварійного скиду;

джерело викиду 4704 – неорганізоване площинне – майданчик насосів для перекачування метанолу;

джерело викиду 4705 – неорганізоване площинне – шламовий амбар;

джерело викиду 4714 – неорганізоване – факели аварійного скиду;

джерело викиду 4716 – неорганізоване площинне – насосна;

джерело викиду 4718 – неорганізоване площинне – насосна блоку реагентного господарства;

джерело викиду 4722 – неорганізоване площинне – зварювальний пост;

джерело викиду 4723 – неорганізоване площинне – фарбувальний пост;

джерело викиду 4728 – неорганізоване площинне – відкрита насосна;

джерело викиду 4729 – неорганізоване – люк ємності з диетилєнґліколем об'ємом $V=5 \text{ м}^3$.

ПАТ «Укрнафта» має дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №7425383501-1 від 01.03.2017 виданий Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, термін дії дозволу з 01.03.2017р. до 01.03.2027р.

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 Талалаївського родовища належить до 3 класу небезпеки і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

Найближчими населеними пунктами є села Талалаївка, Скороходово, Рубанів.

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 промисловому майданчику використовується технологічне обладнання виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів на постійних робочих місцях, що в свою чергу забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених в ДСН 3.3.6.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013.

- **вплив на водне середовище.** На Талалаївському родовищі для питних та господарсько-побутових потреб використовується вода привозна питної якості, що відповідає санітарно-гігієнічним вимогам відповідно до ДСанПін 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної до споживання людиною».

Для виробничих потреб водопостачання здійснюється із артезіанських свердловин № 1, № 2, які розташовані за межами с. Сильченкове та № 5-А – за межами смт Талалаївка Талалаївського району Чернігівської області. Забір води з артезіанських свердловин підприємство здійснює на основі Дозволу на спеціальне водокористування від 18 червня 2018 року № 124/ЧГ/49д-18 виданого Державним агентством водних ресурсів України.

Скид зворотних (стічних) вод здійснюється у вигріб. Територія навколо виробничих об'єктів обвалована, система видобутку та транспортування продукції повністю герметична тому джерел забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти немає. Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при провадженні планованої діяльності виключено повністю.

- 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.

Вплив на стан ґрунтового покриву очікується 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.

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. При видобутку нафти і газу у пластових флюїдах супутніми добавками є природні радіонукліди. Їх природна питома концентрація не значна. Небезпека може виникнути при накопиченні цих радіонуклідів у осадах на внутрішній і зовнішній поверхнях нафтового устаткування.

З метою виявлення та попередження небажаних наслідків відділ екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» проводить

періодичний радіоекологічний контроль обладнання та прилеглих територій щорічно.

За результатами проведеного радіологічного обстеження не виявлено перевищень допустимих рівнів радіаційного випромінювання, що підтверджує відсутність негативного впливу на навколишнє природне середовище і здоров'я обслуговуючого персоналу та населення.

В цілому, очікуваний вплив від вібраційного, світлового та теплового навантаження на довкілля прогнозується не значним.

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

- тверді побутові відходи – збираються у сміттєві баки, з подальшим вивезенням, розміщенням та знешкодженням, відповідно до укладеного договору з КП «Послуга» № 87/82 від 08.05.2018;

- рідкі побутові відходи – відкачуються та вивозяться відповідно до укладеного договору з КП «Господар» № 85 від 17.05.2018 ;

- металобрухт – збираються та передаються спеціальному підприємству ТОВ «Колори» за договором №97- МТР від 07.03.2018.

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-Леляківського 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:

в наведених у Звіті 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 В.2.5-75:2013 «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 Талалаївського родовища та прилеглої 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.

1.22. Забороняється проводити роботи та заходи, які є джерелом підвищеного шуму та неспокою у період масового розмноження диких тварин, з 1 квітня до 15 червня, відповідно Закону України «Про тваринний світ».

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

2.1. Організовувати 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 території 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.

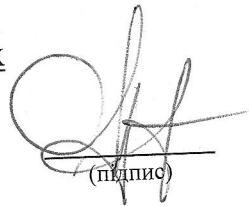
7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування**, а саме:

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.

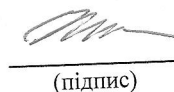
Начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля
(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)



(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 трансграничного впливу.

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