



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709568

(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)

25.05.2018

(дата видачі)

1-201811951/1

(номер висновку)

201811951

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

1-201811951/2 від 25.05.2018

(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 Публічного акціонерного товариства (далі – ПАТ) «Укрнафта» код ЄДРПОУ 00135390, Нафтогазовидобувного управління (далі – НГВУ) «Чернігівнафтогаз» код ЄДРПОУ 00136573 щодо продовження видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Прилуцькому родовищі» встановлено, що: процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) по зазначеній діяльності розпочата 19 січня 2018 року шляхом розміщенням суб'єктом господарювання в Єдиному реєстрі з ОВД повідомлення про планову діяльність за реєстраційним номером 201811951/53 у Єдиному реєстрі з ОВД (оприлюднено на веб-сайті Єдиного реєстру з ОВД 22 січня 2018 року). Звіт з ОВД (реєстраційний номер 201811951/468) та Оголошення про початок

громадського обговорення звіту з ОВД (реєстраційний номер 201811951/469) внесено до Єдиного реєстру з ОВД 13 березня 2018 року (оприлюднено на веб-сайті Єдиного реєстру з ОВД 15 березня 2018 року). Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД тривало 20 робочих днів: з 22 січня 2018 року по 16 лютого 2018 року. Громадське обговорення Звіту з ОВД тривало 25 робочих днів: з 15 березня 2018 року по 19 квітня 2018 року.

Повідомлення про плановану діяльність опубліковано у газетах «Град Прилуки» від 17 січня 2018 року № 3(842) та «Прилуччина» від 18 січня 2018 року № 3, а також розміщено на офіційному веб-сайті Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації. У звіті з ОВД суб'єктом господарювання не правильно вказані дата і номер (27 січня 2018 року № 4) газети «Град Прилуки», в якій було опубліковано повідомлення про плановану діяльність. Також, для ознайомлення громадськості повідомлення про плановану діяльність розміщено в приміщеннях Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації; НГВУ «Чернігівнафтогаз»; Лісовосорочинської, Сухополовянської та Обичівської сільських рад Прилуцького району (підтвердженням факту оприлюднення є Акти про розміщення і фотофіксація).

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД опубліковано у газетах «Прилучаночка» від 15 березня 2018 року № 11(745) і «АІР «Гермес» від 14 березня 2018 року № 11(1129), розміщено на офіційному веб-сайті Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації. Додатково опубліковано уточнення щодо часу проведення громадського слухання у газетах «Прилучаночка» від 29 березня 2018 року № 13(747) та «АІР «Гермес» від 28 березня 2018 року № 13(1130).

Для інформування громадськості про дату, час і місце проведення громадського слухання з обговорення звіту з ОВД оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД, а також звіт з ОВД та іншу додаткову інформацію розміщено в приміщеннях Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації; НГВУ «Чернігівнафтогаз»; Лісовосорочинської та Сухополовянської сільських рад Прилуцького району (підтвердженням факту оприлюднення є Акти про розміщення і фотофіксація). За інформацією суб'єкта господарювання на територію Обичівської сільської ради не розповсюджується планована діяльність, тому оголошення про початок громадського обговорення і звіт з ОВД не розміщувалося у приміщенні вказаної сільської ради.

З дня офіційного оприлюднення повідомлення про планову діяльність та оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД протягом всього терміну громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД, а також громадського обговорення звіту з ОВД, пропозиції і зауваження від громадськості до Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації не надходили.

Громадське слухання з обговорення звіту з ОВД планованої діяльності відбулося 10 квітня 2018 року в м. Прилуки Чернігівської області за адресою: вул. Київська 220, зауваження та пропозиції під час громадського слухання не надходили.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності (відповідно до інформації зазначеної у звіті з ОВД)

Прилуцьке родовище розташоване на відстані 12 км північніше від м. Прилуки Чернігівської області. В безпосередній близькості від родовища знаходиться села Обичів, Сухополова, Полова, Лісові Сорочинці та інші, сполучені між собою переважно ґрунтовими дорогами.

Планована діяльність згідно скан-копій Державних актів на право постійного користування землею НГВУ «Чернігівнафтогаз» П-ЧН № 001753 і П-ЧН № 001754 здійснюється суб'єктом господарювання на територіях Лісовосорочинської (на площі 4,341 га (0,04341 км²) та Сухополовянської (на площі 14,130 га (0,1413 км²) сільських рад Прилуцького району Чернігівської області, що надані суб'єкту господарювання для обслуговування свердловин.

Прилуцьке родовище відкрито Пирятинською конторою розвідувального буріння тресту «Чернігівнафтогазрозвідка» в липні 1960 року і в цьому ж році введено в експлуатацію.

На даний час родовище перебуває на завершальній стадії розробки.

Накопичений видобуток по Прилуцькому родовищу (разом із спільною діяльністю) станом на 01 січня 2018 року становить: 6153,062 тис. т нафти, 33498,337 тис. т рідини, 92,295 млн. м³ нафтового газу.

За період розробки Прилуцького родовища пробурено 44 свердловини, з яких 20 пошуково-розвідувальних та 24 експлуатаційних.

Станом на 01 січня 2017 року експлуатаційний фонд свердловин, вказаний у звіті з ОВД суб'єктом господарювання, налічує 18 свердловин, одна нагнітальна свердловина, три перебувають у фонді п'єзометричних свердловин, п'ять свердловин використовують як поглинальні, дві свердловини в очікуванні ліквідації та 15 свердловин ліквідовано.

За попереднім базовим варіантом розробки Прилуцького родовища планується його експлуатація існуючим фондом свердловин до 2050 року: видобути 181,309 тис. т нафти і 2,719 млн. м³ нафтового газу, а також наявними виробничими об'єктами – групова замірна сепараційна установка і дожимна насосна станція. Кількість свердловин у експлуатаційному фонді поступово знижуватиметься до 17 з 2023 року, до 14 з 2026 року, до 11 з 2029 року, до 8 з 2031 року, до 6 з 2032 року, до 3 з 2034 року.

Відповідно до пункту 14 повідомлення про плановану діяльність замовником діяльності зазначено, що рішенням про провадження даної планованої діяльності буде продовження строку дії спеціального дозволу на користування надрами – видобування нафти, газу і супутні: етан, пропан, бутани на Прилуцькому родовищі, що буде видаватись Державною службою геології та надр України.

Географічні координати ділянки надр, що надається у користування на Прилуцькому родовищі відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами виданого 22 червня 1998 року № 1439 наступні:

T.1 - 50°40'00", 32°21'00"; T.2 - 50°39'50", 32°22'50"; T.3 - 50°39'20", 32°23'20";
T.4 - 50°38'34", 32°21'40"; T.5 - 50°38'40", 32°20'45"; T.6 - 50°39'35", 32°20'35".
Площа об'єкта території становить 5,40 км².

Основна виробнича діяльність зосереджена на двох промислових майданчиках – групова замірна сепараційна установка (ГЗСУ) і дожимна насосна станція (ДНС) з розташуванням джерел викидів забруднюючих речовин, які заплановано експлуатувати і в подальшому:

ГЗСУ і ДНС Прилуцького родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» знаходяться біля с. Сухополова Прилуцького району Чернігівської області. Промислові майданчики ГЗСУ та ДНС розташовані на відстані близько 400 м один від одного. Території промислових майданчиків оточені полем.

Для промислового майданчика ГЗСУ і ДНС встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м. Найближча житлова забудова від ДНС розташована в південному напрямку на відстані 650 м – с. Сухополова Прилуцького району Чернігівської області; в західному напрямку на відстані близько 600 м – дачні будиночки. Найближча житлова забудова від ГЗСУ розташована в південному напрямку на відстані 1,1 км – с. Сухополова Прилуцького району Чернігівської області; в західному напрямку на відстані близько 750 м – дачні будиночки.

Нормативна санітарно-захисна зона витримана. Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування промислових майданчиків відсутні. На території промислових майданчиків немає інших суб'єктів господарювання.

На промисловому майданчику ГЗСУ 10 потенційних джерел викидів забруднюючих речовин, з них вісім організованих та два неорганізованих.

Джерело викиду 3101 – організоване – вентиляційна труба установки типу «Супутник» АМ-40 № 1. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3102 – організоване – вентиляційна труба установки типу «Супутник» АМ-40 № 2. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3103 – організоване – дихальний клапан замірної, наземної ємності об'ємом 40 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3104 – організоване – дихальний клапан підземної ємності об'ємом 4,4 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3105 – організоване – дихальний клапан підземної ємності об'ємом 25 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3106 – організоване – дихальний клапан підземної ємності об'ємом 5 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3107 – неорганізоване площинне – відкрита насосна станція. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3108 – організоване – дихальний клапан технологічної ємності реагентного господарства БР-10 об'ємом 6,4 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні деемульгатора. Забруднююча речовина – спирт метиловий.

Джерело викиду 3109 – організоване – вентиляційна труба приміщення реагентного господарства БР-10. Забруднююча речовина – спирт метиловий.

Джерело викиду 3110 – неорганізоване – факел аварійного скиду. Викиди відбуваються при спалюванні газу на факелі. На факел здійснюється аварійний скид газу при перевірці і спрацюванні запобіжних клапанів та періодичні скиди при звільненні апаратів і трубопроводів. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N₂O).

На промисловому майданчику ДНС 11 потенційних джерела викидів забруднюючих речовин, з них дев'ять організованих та два неорганізованих.

Джерело викиду 3201 – організоване – дихальний клапан технологічної ємності Е-1 об'ємом 200 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерела викидів 3202, 3203 – організовані – дихальні клапани технологічних ємностей Е-2, Е-3 об'ємом по 100 м³ кожна. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3204 – організоване – дихальний клапан підземної ємності Е-8 об'ємом 100 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3205 – неорганізоване площинне – відкрита насосна станція.

Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтоводяної суміші насосами. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3206 – неорганізоване – зварювальний пост. Викиди відбуваються при проведенні зварювальних робіт з використанням електродів УОНИ 13/55 та АНО-4. Забруднюючі речовини – сполуки заліза, сполуки марганцю, оксиди азоту, оксид вуглецю, фториди погано та добре розчинні, фтористий водень, суспендовані частинки, недиференційовані за складом.

Джерело викиду 3207 – організоване – вентиляційна труба заточного верстату. Викиди відбуваються при механічній обробці металевих деталей.

Забруднюючі речовини – суспендовані частинки, недиференційовані за складом.

Джерела викидів 3209 – 3212 – організовані – дихальні клапани технологічних ємностей Е-4, Е-5, Е-6, Е-7 об'ємом по 200 м³ кожна. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберігання пластової води. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

У звіті з ОВД зазначено, що за результатами розрахунку, який проведений лабораторією екологічних досліджень відділу екології науково-дослідного і проектного інституту (НДПІ) ПАТ «Укрнафта» для всіх речовин при будь-якому напрямку вітру значення максимальних приземних концентрацій з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря по всьому розрахунковому майданчику не перевищують нормативних значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) атмосферного повітря населених місць.

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської
облдержадміністрації,

враховуючи дані, наведені у звіті з ОВД про те, що на Прилуцькому родовищі експлуатаційний фонд налічує 18 свердловин, одна нагнітальна свердловина, три перебувають у фонді п'єзометричних свердловин, п'ять свердловин використовують як поглинальні, дві свердловини в очікуванні ліквідації та 15 свердловин ліквідовано, а також дані щодо оцінки ймовірних впливів на довкілля, а саме:

Планована діяльність:

За попереднім базовим варіантом розробки Прилуцького родовища планується його експлуатація існуючим фондом свердловин.

Вплив на повітряне середовище:

За результатами контролю по дотриманню дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, який провела лабораторія екологічних досліджень відділу екології НДПІ ПАТ «Укрнафта» перевищення нормативів ГДК не виявлено, концентрація забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика не перевищує встановлених нормативів ГДК та орієнтовно-безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Вплив на водне середовище:

На підприємстві організовано щоквартальний відомчий контроль за станом підземних вод. Обсяги водопостачання і об'єми водовідведення для

видобутку нафти при подальшій розробці Прилуцького родовища розраховано відповідно до базових технологічних нормативів відповідно до СОУ 09.1-20077720-020-2014 «Водоспоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів». Водопостачання для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб здійснюється з артезіанської свердловини № 27 (с. Сухо-Полова) на підставі дозволу на спеціальне водокористування від 07 серпня 2015 року Укр. №327А/Чрн, що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації із терміном дії до 07 серпня 2018 року. Водовідведення здійснюється у вигрібні ями з послідуочим вивозом на міські очисні споруди згідно договору № 67/8-VI від 27 січня 2015 року з КП «Прилуkiteпловодопостачання».

Основними технологічними процесами, що відбуваються з використанням води під час видобування нафти є: заводнення продуктивних пластів; експлуатація свердловин; промисловий збір і підготовка нафти.

Заводнення продуктивних пластів запроваджується з метою підтримання пластового тиску (ППТ) та інтенсифікації процесів видобування нафти. Заводнення є найбільш водоемним процесом, в якому втрачається більше ніж 90 % всієї води, що споживається при видобуванні нафти.

Пластова вода надходить на відповідні ємності, з яких насосами через вимірний вузол та розподільчу гребінку скидається в поглинальні свердловини і/або в свердловини ППТ Прилуцького родовища. Для відкачки нафтоводяної суміші Прилуцького родовища на ДНС Мільківського родовища і скиду пластової води в поглинаючі пласти через свердловини Прилуцького родовища та подачі води на свердловини системи ППТ Прилуцького родовища, призначений технологічний комплекс ДНС Прилуцького родовища.

Вплив на надра та ґрунти:

З початку експлуатації на Прилуцькому родовищі споруджено 44 свердловин, під час будівництва яких відбулося порушення геологічного середовища. Основний вплив на ґрунти також здійснювався під час спорудження свердловин і промислових майданчиків. Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами забезпечує збереження скелету пласта та не впливає на стан ґрунтів. Здійснення на промислових майданчиках виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не впливає на стан ґрунтів та надра.

Вплив радіаційного забруднення та випромінювання:

Відділ екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» щорічно проводить радіаційний контроль Прилуцького родовища для визначення радіаційного стану об'єкту. Обстеження складається з польових інструментальних вимірювань дозиметром-радіометром МКС-07 «Пошук», свідоцтво про повірку № 0900821 від 04 серпня 2017 року. На території Прилуцького родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

Вплив шумового, вібраційного, світлового та теплового забруднення:

На промисловому майданчику використовується технологічне обладнання виключно 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 гарантовано забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених в ДСН 3.36.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013. Розрахунок та/або заміри шумового забруднення при експлуатації обладнання промислового майданчика ГЗСУ і ДНС не проводилися.

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами та здійснення на промислових майданчиках виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

Характеристики відходів та обсяги їх утворення при експлуатації родовища:

В процесі розробки Прилуцького родовища можливе утворення певної кількості побутових відходів. В структурному підрозділі НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» забезпечено ведення первинного обліку відходів підприємства в журналі встановленої форми 1-ВТ. НГВУ «Чернігівнафтогаз» передає відходи іншим організаціям відповідно до типових договорів. Згідно паспорту місця видалення відходів (МВВ) «Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів Прилуцько-Леляківського цеху видобутку нафти та газу» від 06 вересня 2017 року № 545, що представлений у додатках до звіту з ОВД, відходи, що можуть там видалятися – це ґрунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню. Інформація про наявність під час здійснення планованої діяльності із видобування корисних копалин на Прилуцькому родовищі інших типів відходів, що утворюються в спеціально відведених місцях до передачі їх на утилізацію або видалення, а також опису їх тимчасового розміщення, зокрема реєстрова картка об'єкта утворення відходів (ОУВ) у звіті з ОВД не зазначена.

Суттєвий вплив на довкілля:
можливий лише в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на Прилуцькому родовищі. Проектні рішення забезпечують високий ступінь надійності функціонування технологічних споруд.

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на площадкових об'єктах внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності. Для Чернігівської області відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 за шкалою Ріхтера. Дана обставина свідчить про низьку ймовірність аварійної ситуації внаслідок землетрусів.

Потенційно аварійна ситуація можлива також у разі дії ураганів (смерчів).

Вона залежить від сили, яка вимірюється в балах, або швидкості переміщення повітряних мас понад 192-210 км/год. Враховуючи статистику виникнення ураганів у Чернігівській області, цей чинник також можна вважати малоймовірним.

Вплив експлуатаційних чинників на виникнення аварійних ситуацій має випадковий характер, локальний по розміщенню об'єктів, короткочасний і попереджається, насамперед, суворим дотриманням регламенту технологічного процесу і організацією надійного контролю за технічним станом устаткування.

Небезпечні і аварійні ситуації при видобуванні і підготовці нафти і газу можуть виникати головним чином через порушення технологічного регламенту експлуатації обладнання, виконання ремонтних і вогневих робіт без дотримання інструкцій з техніки безпеки. До аварійних причин відносяться: порушення технології облаштування об'єктів; пориви трубопроводів; зловмисні пошкодження трубопроводів та технологічних ємностей.

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/~~недопустимим~~ провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме на те, що:

планована діяльність «Продовження видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Прилуцькому родовищі», згідно інформації зі звіту з ОВД, буде здійснюватися існуючим фондом свердловин до 2050 року при виконанні екологічних умов та зазначених у звіті з ОВД програм моніторингу та контролю.

Об'єкти природно-заповідного фонду, дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування промислових майданчиків Прилуцького родовища відсутні.

За результатами досліджень, проведених лабораторією екологічних досліджень відділу екології НДП ПАТ «Укрнафта», тривалий період видобування нафти і газу на родовищі не призвів до суттєвого забруднення чи деградації компонентів довкілля.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

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

1.1. Плановану діяльність із видобування корисних копалин на Прилуцькому родовищі здійснювати існуючим фондом свердловин в межах географічних координат ділянки надр відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами виданого 22 червня 1998 року № 1439 на площу об'єкта території 5,40 км²;

1.2. Запобігати передчасному виснаженню Прилуцького родовища під час видобутку;

1.3. Експлуатувати видобувні свердловини відповідно до технологічних режимів, використовувати справне технологічне обладнання. Робота технологічного устаткування у форсованому режимі заборонена;

1.4. Запобігати втратам нафти, газу і конденсату в надрах внаслідок низької якості проводки свердловин, порушенню запроектованої технології розробки покладів нафти і газу, експлуатації свердловин, які призводять до передчасного обводнення пластів, їх дегазації, випадіння конденсату, перетоків флюїдів (нафти, газу і води) між продуктивними і сусідніми (верхніми і нижніми) горизонтами, руйнування пластів нафтогазонасичених порід, обсадних колон і цементного каменю за ними.

1.5. При здійсненні діяльності виконувати умови визначені у Дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від 15 березня 2017 року № 7424188801-1, що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації із терміном дії на 10 років;

1.6. Здійснювати контроль за дотриманням затверджених нормативів гранично-допустимих викидів забруднюючих речовин;

1.7. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів, підземних та поверхневих вод на території Прилуцького родовища та прилеглих територій;

1.8. Забезпечувати раціональне використання водних ресурсів:

– скорочення витрат технічної води;

– ефективну очистку всіх видів стічних вод, їх використання для технічних потреб без скидання цих вод у природні водотоки і водойми, а також забезпечення повної утилізації супутньо-пластових вод;

– організацію збору, очищення та відведення дощових і талих вод для запобігання забруднення водного середовища та ґрунтів;

1.9. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;

1.10. Проводити технічну та біологічну рекультивації земель;

1.11. Не допускати негативний вплив на довкілля відходів, що утворюються під час планованої діяльності;

1.12. Здійснювати заходи боротьби з шумом та іншими негативними фізичними впливами;

1.13. Здійснювати діяльність за межами територій лісового фонду та інших земель природоохоронного значення;

1.14. Забезпечувати максимальне збереження рослинності на території планованої діяльності;

1.15. Забезпечити охорону об'єктів Червоної книги України, зокрема вусача земляного хрестоносця (коренеїда хрестоносця), вусача мускусного, горностає, вечірниць рудої, тощо; Бернської Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі; Європейського червоного списку: ковили волосистої, голуба синяка, сорокопуда, лелеки білої, куріпки сірої, тощо;

1.16. Відновлювати під'їзні дороги та здійснювати благоустрій територій;

1.17. Здійснювати заходи щодо недопущення шкідливого впливу розробки родовища на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр, а також існуючі будівлі та споруди.

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

2.1. Розробити та погодити в установленому порядку план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій на Прилуцькому родовищі (у звіті з ОВД зазначено, що такий план повинен бути, але інформація про його реальну наявність відсутня).

На технологічних об'єктах родовища дотримуватися плану ліквідації аварій, що містить інформацію щодо сповіщення відповідних служб і організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та наслідків, перелік необхідних технічних засобів, знешкоджуючих реагентів, способи збору і знешкодження забруднюючих речовин;

2.2. У разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру дотримуватися умов до адміністративних дій визначених у Дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від 15 березня 2017 року № 7424188801-1;

2.3. У разі виникнення аварій при експлуатації та капітальному ремонті нафтових і газових свердловин забезпечити вжиття заходів щодо їх негайної ліквідації;

2.4. Припинити будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, інша подібна позаштатна ситуація) до приведення технологічного процесу до нормальних умов;

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

2.6. Забезпечити ліквідацію аварійних розливів нафти та конденсату. У разі виявлення такого забруднення забезпечити вжиття заходів щодо його негайного усунення;

2.7. Дотримуватись вимог Закону України «Про охорону праці», положень щодо безпеки праці в нафтогазопромисловій галузі згідно з правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, в яких встановлено вимоги безпеки під час будівництва та експлуатації, капітального ремонту та досліджень нафтових, газових та інших, пов'язаних з видобуванням нафти і газу, свердловин, промислового та міжпромислового збору нафти і газу, підготовки нафти і газу до транспортування магістральними трубопроводами;

2.8. Забезпечити пожежну безпеку під час розробки родовищ газу і нафти 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, 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. Оплата видатків на компенсацію вартості втрат сільськогосподарського виробництва, пов'язаних з відведенням земель в постійне користування і оренду та оплата вартості недоодержаних доходів, пов'язаних з зайняттям земель (земельний податок);

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

4.3. Сплата нарахованих компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях.

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. Експлуатацію видобувних свердловин слід здійснювати відповідно до технологічних режимів, які використовуються при здійсненні планованої діяльності видобування корисних копалин;

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

5.3. Ремонтні роботи техніки, обладнання, що використовується при реалізації технологічного регламенту, проводити у спеціально передбачених та організованих місцях відповідно вимог законодавства України;

5.4. Забезпечити герметичність резервуарного обладнання для запобігання викидам летких фракцій вуглеводнів (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб);

5.5. Забезпечити справну експлуатацію апаратів, посудин, що працюють під тиском, резервуарів, насосних агрегатів, нафтових, газових комунікацій, засувок і шарових кранів і замірних вузлів;

5.6. Забезпечити покриття зовнішньої поверхні ємностей, які розташовані над землею світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%;

5.7. Діяльність реалізовувати за умови встановлення дихальних та запобіжних клапанів для підтримання безпечного рівня тиску в резервуарах та

застосування герметичної системи збору, попередньої підготовки та транспортування продукції;

5.8. Вести постійний контроль і перевірку справності дихальних та запобіжних клапанів, показуючих, контролюючих і регулюючих засобів контрольно-вимірвальних приладів;

5.9. Своєчасно ліквідувати пропуски рідини і газу у фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях на працюючому обладнанні;

5.10. Діяльність реалізовувати за умови здійснення обвалування території технологічних майданчиків та свердловин;

5.11. Здійснювати регулярний контроль за станом свердловин і трубопроводів;

5.12. У разі наявності джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що не враховані в звітах з інвентаризації до наявних дозволів на викиди, необхідно провести коригування наявного дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від 15 березня 2017 року № 7424188801-1;

5.13. Водопостачання для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб здійснювати з артезіанської свердловини № 27 (с. Сухо-Полова) відповідно до умов визначених у дозволі на спеціальне водокористування від 07 серпня 2015 року Укр. №327А/Чрн, що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації із терміном дії до 07 серпня 2018 року. По закінченню дії дозволу на спеціальне водокористування суб'єкт господарювання має продовжити його дію, якщо умови водокористування не змінилися, при зміні умов водокористування – отримати новий дозвіл;

5.14. Дотримуватися меж зони санітарної охорони артезіанської свердловини;

5.15. Забезпечувати вжиття заходів щодо захисту навколишнього природного середовища від негативного впливу відходів, що утворюються під час здійснення планованої діяльності видобування корисних копалин;

5.16. Розміщувати відходи, що утворюються під час здійснення планованої діяльності, в спеціально відведених місцях до їх передачі на утилізацію або видалення. Не допускати розміщення таких відходів поза спеціально обладнаним місцем або у відкритих ємностях;

5.17. Зберігати, складувати та відновлювати ґрунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, на паспортизованому місці видалення відходів;

5.18. Не допускати проливу нафтопродуктів на тверде покриття території, зокрема в місцях стоянки автотранспорту.

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

6.1. Щоквартально здійснювати моніторинг атмосферного повітря (зокрема на межі СЗЗ) відповідно до свідоцтва про атестацію групи екологічних досліджень НДП ПАТ «Укрнафта»;

6.2. Створити систему моніторингових спостережень – мережу точок відбору для спостереження за складом підземних вод, включаючи колодязі населення;

6.3. Щоквартально здійснювати моніторинг стану підземних вод за такими параметрами: рівні підземних вод, гідрохімічні показники, фізико-хімічні параметри, макрокомпоненти, мікрокомпоненти, органічні речовини;

6.4. Один раз на рік здійснювати спостереження за станом ґрунтового покриву за показниками: рН водної витяжки, вміст карбонатів, вміст бікарбонатів, вміст хлоридів, вміст кальцію, вміст магнію, вміст сульфатів, вміст натрію, вміст калію, щільний залишок, токсичні солі, вміст заліза загального, вміст вуглецю органічної речовини, гумус, вміст азоту лужногідролізованого, вміст рухомого фосфору, вміст нітратів, вміст нафтопродуктів;

6.5. Здійснювати відбір проб води для хімічного аналізу після досягнення постійного хімічного складу пластової води в стволі свердловини; відбір глибинної проби води для визначення вмісту розчиненого газу; виміри пластового тиску, статистичного рівня, реєстрація індикаторної кривої та кривої відновлення пластового тиску; вимір температури пласта у точці відбору проби;

6.6. Здійснити моніторинг динаміки поточного і накопиченого видобутку (включаючи втрати і витрати) нафти, газу, конденсату, води з родовища (покладу) в цілому, з окремих об'єктів розробки (ділянок), кожної свердловини, а також нагнітання агента впливу в межах родовища (покладу), окремих ділянок;

6.7. Забезпечити моніторинг:

– насиченості продуктивних горизонтів пластовим флюїдом в часі та інтенсивність підтягування їх нафтогазоводяних контактів;

– енергетичного стану покладів, динаміку і розподіл пластового і вибійного тисків у зонах відбору (нагнітання і буріння);

– зміну коефіцієнтів продуктивності та приймальності свердловин;

– характер дренавання продуктивного розрізу;

– зміну провідності пласта в районі діючих свердловин;

– стану герметичності експлуатаційних колон, зв'язок продуктивного горизонту із сусідніми в розрізі горизонтами, наявність перетоків між ними, стан привибійної зони свердловин;

– зміну фізико-хімічних властивостей нафти, газу, конденсату, води в пластових і поверхневих умовах;

– фактичної технологічної ефективності впровадження заходів збільшення продуктивності свердловин.

6.8. Здійснювати моніторинг впливів планованої діяльності на живі організми, популяції тварин, рослинний покрив, репрезентативні і унікальні наявні ландшафтні комплекси.

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надавати Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації за поточний рік до 01 січня 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.

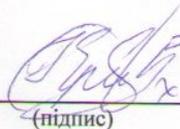
Крім того, з огляду на наявну інформацію та наведені у звіті з ОВД дані з оцінки впливу планованої діяльності на компоненти довкілля, яка не дає можливості дослідити вплив на довкілля при ліквідації свердловин, здійснити процедуру оцінки впливу на довкілля перед початком будівництва нових об'єктів та ліквідацією свердловин Прилуцького нафтового родовища, які планується ліквідувати згідно інформації зазначеної у звіті з ОВД. Процедура оцінки впливу на довкілля має бути обов'язково проведена, якщо на таку діяльність суб'єкта господарювання не розповсюджується постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля».

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 моніторингу та оцінки впливу на довкілля

(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)



(підпис)

С.В. Кривоберець
(ініціали, прізвище)

В.о. директора Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації

(керівник уповноваженого територіального органу)



(підпис)

В.А. Новак
(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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