



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (04622) 67-78-13, e-mail: dapr_post@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

27.12.2018

(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)

22.12.2018
(дата видачі)

8-201812468/1
(номер висновку)

201812468

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

8-201812468/2
(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, Нафтогазовидобувне управління (далі – НГВУ) «Чернігівнафтогаз» код ЄДРПОУ 00136573 з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Мільківському родовищі встановлено:

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

Метою планованої діяльності є продовження видобування вуглеводнів ПГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Мільківському нафтовому

родовищі, а саме: газ природний вільний, газ природний розчинений у нафті, конденсат, нафта і експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах родовища.

Мільківське нафтогазоконденсатне родовище в адміністративному відношенні розміщено на території Прилуцького району Чернігівської області.

Найбільший населений пункт – м. Прилуки, розташоване на південний захід від родовища на відстані 7 км. На південний захід від родовища розташоване село Боршна, на північний захід – село Валки, на схід – село Мільки. Села зв'язані між собою ґрунтовими дорогами. В південно-західному напрямку на відстані 13 км знаходиться Леляківське родовище. В економічному відношенні родовище розташоване в сільськогосподарському районі.

Загальна площа Мільківського родовища складає 5,13 км².

Площа відведених земельних ділянок під діючі об'єкти згідно державних актів на право постійного користування землею І-ЧН №001333 і ІІ-ЧН №001758 становить 20,7969 га.

У звіті зазначено, що Мільківське родовище відкрите Прилуцькою експедицією глибокого буріння тресту «Чернігівнафтогазрозвідка» у 1968 році. Нафтоносність підтверджена свердловиною 2 у лютому 1969 року. У дослідно-промислову експлуатацію введено в 1974 році.

Станом на 01 червня 2018 року накопичений видобуток на родовищі становить: 1855,803 тис. т - нафти, 202,326 млн. м³ - розчиненого газу, 1338,796 млн. м³ - вільного газу та 381,117 тис. т - конденсату.

За період розвідки та розробки Мільківського родовища пробурено 41 свердловину, з яких 11 свердловин (1, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 211) ліквідовано з геологічних причин в процесі розвідки, одну свердловину (17) – ліквідовано з технічних причин після розвідувального буріння, одну свердловину (6) ліквідовано після експлуатації з технічних причин. П'ять свердловин (13, 56, 57, 60, 71) знаходиться у п'єзометричному фонді. Із 12 пошуково-розвідувальних свердловин, пробурених на родовищі, п'ять (2, 13, 14, 15, 16) свердловин розкрили нафтогазоконденсатні поклади. Станом на 01 січня 2018 року в діючому фонді знаходиться дев'ять нафтових і сім газових свердловин. В розробці перебували поклади горизонтів К-4, К-5, К-6, М-3, М-4, В-21+22, Б-7, В-17, Б-3+.

Згідно першого (базового) варіанту промислової та дослідно-промислової розробки об'єктів Мільківського родовища передбачається експлуатація існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт.

Видобуток за проектний період за першим варіантом становить: нафти – 736,7 тис. т, розчиненого газу 137,5 млн. м³, вільного газу – 873,4 млн. м³, конденсату – 133,6 тис. т.

На даний час на родовищі наявні два промислові майданчики:

- установка попередньої підготовки газу (далі-УППГ Мільки), дотисна насосна станція (далі-ДНС Мільки), установка автоматизована групова «Супутник» (далі-ГЗУ-1) Мільки;
- установка автоматизована групова «Супутник» (далі-ГЗУ-2) Мільки.

УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки розташовані на одному промисловому майданчику. Найближча житлова забудова від промайданчика знаходиться в західному напрямку на відстані близько 1,5 км – с.Боршна; в північно-західному напрямку на відстані близько 11,9 км – с.Валки; в північно-східному напрямку на відстані близько 2,0 км – с. Мільки Прилуцького району Чернігівської області. Територія промайданчика оточена полем.

ГЗУ-2 Мільки знаходиться між селами Мільки та Боршна, промайданчик оточений полем. Найближча житлова забудова від майданчика знаходиться в західному напрямку на відстані близько 580 м – с.Боршна; в східному напрямку на відстані близько 2,0 км – с.Мільки.

Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування промайданчиків підприємства відсутні. На території промайданчиків немає інших суб'єктів господарювання.

Опис технологічного процесу та технологічної схеми виробництва

Збір та транспортування продукції видобувних нафтових свердловин родовища здійснюється за допомогою напірної герметичної системи. Газорідинна суміш (нафта, газ, пластова вода) від свердловин за рахунок тиску, який розвивається ЕВН (електровідцентрований насос) або пластовою енергією в фонтанних свердловин, по викидних лініях надходить на групові замірні установки (ГЗУ).

На ГЗУ- 1, ГЗУ – 2, обладнаних блочною автоматизованою установкою типу «Спутник», проходить замір дебіту та подачу на дотисну насосну станцію (ДНС Мільки).

ДНС Мільки призначена для збору, попередньої підготовки і подальшого транспортування на установку попереднього скидання «Леляки» (далі-УПС) продукції свердловини Мільківського та Щурівського родовища, а також для прийому і перекачування продукції з «ДНС Прилуки».

На площадці ДНС проходить двоступенева сепарація нафти, після чого водонафтова емульсія відкачується насосами під тиском 2,5 МПа на центральний пункт збору (далі -ЦПЗ) Леляківського нафтового промислу.

У булітах Е-1, 2, 3 проходить відділення газу, який по газопроводу від булітів ДНС «Мільки» поступає у газовий буліт Е-4 для додаткового його сепарування від нафти.

Очищений газ у Е-4 від залишкової рідини по газопроводу поступає на замірний вузол обліку газу. Далі газ надходить у газопровід «Мільки – врізка в газопровід МГБУ Прилуки – ДКС «Леляки» і далі поступає на дотискувальну компресорну станцію (далі – ДКС) «Леляки», з якої газ компресорами подається на Гнідинцівський газопереробний завод (далі –ГПЗ).

Продукція (нафта, пластова вода та залишковий розчинений у нафті газ) по трубопроводу із булітів Е-1, 2, 3 поступає на прийом насосів.

Далі продукція надходить по трубопроводу на замірній вузол ДНС «Мільки» і далі на УПС «Леляки».

УППГ «Мільки» призначена для збору продукції газоконденсатних свердловин Леляківського та Мільківського родовищ, індивідуального

вимірювання дебіту свердловин по газу і конденсату, підготовки природного газу і конденсату шляхом низькотемпературної сепарації з одержанням газу товарного горючого природного та подальшого його транспортування на Гнідинцівський ГПЗ і споживачам.

Технологічна схема збору промислової підготовки нафти повністю герметизована.

Відповідно до додатку 4 наказу Міністерства охорони здоров'я України «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» від 19.06.96 №173 проммайданчики УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки та ГЗУ-2 Мільки НГВУ «Чернігівнафтогаз» відноситься до 3 класу небезпеки з санітарно-захисною зоною 300 м.

Водопостачання для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб об'єктів здійснюється з свердловини №6 (розташована за межами с.Боршна та с.Мільки Прилуцького району).

Водовідведення господарсько-побутових стоків здійснюється у вигрібні ями з послідовним вивозом на міські очисні споруди м. Прилуки.

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації, враховуючи дані, наведені у звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме, що:

- вплив на атмосферне повітря.

На промисловому майданчику УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки НГВУ «Чернігівнафтогаз» виявлено наступні джерела викидів забруднюючих речовин: дихальний клапан (1401), дихальний клапан (1402), майданчик насосів (1403), люк розхідної ємності деемульгатора (1404), вентиляційна труба (1405), підземний дренажний амбар (1406), вентиляційна труба (1407), дихальний клапан (1408), майданчик насосів (1411), майданчик насосів (1412), труба димова (1413), труба димова (1414), свіча (1415), труба димова (1416), труба димова (1417), свіча (1419), дихальний клапан (1420), димова труба (1421), свіча (1422), свіча (1423).

На промисловому майданчику ГЗУ-2 Мільки виявлено два потенційних організованих джерел викидів забруднюючих речовин, а саме: вентиляційна труба (1201), дихальний клапан (1202).

Фактичні концентрації забруднюючих речовин на межі промислових майданчиків УППГ, ДНС, ГЗУ-1, ГЗУ-2 не перевищують їх гранично-допустимих концентрацій. Максимальні значення зафіксовано: вуглецю оксид - 1,32 мг/м³, діоксид азоту - 0,045 мг/м³, оксид азоту - 0,088 мг/м³, метан - 10,225 мг/м³, етан - 4,425 мг/м³, пропан - 1,114 мг/м³, бутан - 0,287 мг/м³, пентан - 0,032 мг/м³.

Оцінка викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря від існуючих джерел викидів проводиться за результатами інвентаризації стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, яку провела група екологічних досліджень відділу екології науково-дослідного і

проектного інституту. Гирлова арматура свердловини герметична, тому свердловини не вважають джерелами забруднення атмосферного повітря.

- вплив на водне середовище.

В річці Удай перевищення гранично-допустимих концентрацій для водойм водогосподарського призначення у 2016 році спостерігалось по залізу загальному у 2,1 рази (0,094-0,42 мг/дм³), марганцю – у 7,2 рази (0,047-0,082 мг/дм³). Інші показники знаходились в межах норм ГДК.

Спостереження за станом поверхневих та підземних вод на території Мільківського родовища не проводиться.

- вплив на ґрунти.

Основним фактором забруднення ґрунту є розливи нафти та нафтопродуктів, а також забруднення біоречовинами. У разі аварійного розливу проводиться зрізання ґрунту на глибину (приблизно на 0,5 м). На поверхню забруднених місць перед нанесенням родючого шару ґрунту наносять адсорбент, після того, як забруднюючі речовини будуть зібрані з поверхні ґрунту, виконується технічна і біологічна рекультивація території, яка регламентована відповідними нормативними документами. Забруднені ґрунти направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Леляківський цех видобутку нафти і газу (далі - ЦВНГ).

Район розташування відноситься до території з слабким розвитком зсувних процесів та значною схильністю до підтоплення.

На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за якістю ґрунтів.

- поводження з відходами.

В процесі виробничої діяльності та обслуговування обладнання Мільківського родовища в незначних кількостях утворюються наступні відходи: брукт чорних та кольорових металів; лампи розжарювання та люмінесцентні; відпрацьовані шини, акумулятори та інші відходи (від автотехніки цеху технологічного транспорту НГВУ; відходи комунальні змішані (від прибирання виробничих територій та приміщень).

Відходи I, II, III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях та передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації.

Відходи IV класу вивозяться для захоронення на Прилуцькому полігоні твердих побутових відходів.

Рідкі відходи накопичуються у вигрібних ямах і періодично вивозяться на очисні споруди та міську каналізаційну мережу.

ґрунти забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Леляківський ЦВНГ.

Поводження з відходами здійснюється згідно Закону України «Про відходи». Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, здійснюється згідно вимог санітарного законодавства України, що унеможлиблює вплив відходів на стан навколишнього середовища.

- вплив на флору та фауну, об'єкти та території природно-заповідного фонд.

Об'єкти та території природно-заповідного фонду відсутні.

Вплив об'єкту оцінки впливу на довкілля на рослинний та тваринний світ характеризуються як екологічно допустимий.

- вплив шуму на довкілля.

На промислових майданчиках 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 забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених в 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.

Заміри шумового забруднення при експлуатації обладнання промислового майданчика не проводились.

- радіаційне забруднення та випромінювання.

Радіаційний контроль Мільківського родовища проводиться щорічно відділом екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз».

Перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

- вібраційне, світлове, теплове забруднення.

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.

-соціально-економічні умови.

Позитивним впливом планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності населення є збереження робочих місць, платежі до місцевого та державного бюджетів, участь у соціально-економічному розвитку місцевої громади, внесок у зміцненні паливно-енергетичної бази держави.

- вплив на здоров'я населення.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на виробничих майданчиках на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться відповідно до методичних рекомендацій.

Величина коефіцієнту небезпеки кожної забруднюючої речовини свідчить, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий.

Суттєвий вплив на довкілля: можливий лише в результаті виникнення аварійних ситуацій спричинених подіями техногенного, природного, соціального-політичного та військового характеру.

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 основних причин, що можуть спричинити аварії та нещасні випадки на проммайданчиках належать:

- підвищення тиску в ємностях і комунікаціях вище допустимого рівня;
- загазованість на території;
- несправність запобіжних клапанів;
- поява в елементах посудин і трубопроводів тріщин, вмятин, значного зменшення товщини стінок, пропусків або потіння в зварювальних швах;
- розриви прокладок.

Суб'єктом господарювання було надано додаткову інформацію до матеріалів Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з видобутку корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Мільківському родовищі, а саме: копія Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Прилуцько-Лесяківського цеху (лист НГВУ «Чернігівнафтогаз» від 13.12.2018 р. №01/01/11/06/03/03/02-02/1/1940 «Щодо передачі документації»).

а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення, вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме на те, що:

за результатами аналізу звіту з оцінки впливу на довкілля встановлено, що найбільш відчутний, але в той час, далекий від порогових критичних значень, очікується вплив на атмосферне повітря. Незначний вплив можливий також на ґрунтовий покрив, водне середовище, стан фауни і флори.

При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

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

1.1. Здійснювати експлуатацію згідно проекту розробки родовища існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт.

1.2. Здійснювати діяльність із видобування корисних копалин відповідно до права користування земельною ділянкою у відповідності до Земельного Кодексу України.

1.3. Запобігати передчасному виснаженню Мільківського родовища під час видобутку.

1.4. Не допускати перевищення ГДК забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони.

1.5. Не допускати забруднення нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами ґрунтів, підземних та поверхневих вод.

1.6. Забезпечити максимальне збереження флори та фауни на території провадження планованої діяльності.

1.7. Водопостачання для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб об'єктів здійснювати з свердловини №6 відповідно до умов визначених у дозволі на спеціальне водокористування №124/ЧГ/49д-18 від 18 червня 2018 року, що виданий Державним агентством водних ресурсів України із терміном дії до 18 червня 2023 року. По закінченню дії дозволу на спеціальне водокористування суб'єкт господарювання має продовжити дію, якщо умови водокористування не змінилися, при зміні умов водокористування – отримати новий.

1.8. 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.

1.9. Здійснити технічну та біологічну рекультивацию земель, які зазнали впливу від планованої діяльності

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

2.1. Дотримуватися Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Прилуцько-Леляківського цеху, що містить інформацію щодо сповіщення відповідних служб і організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та їх наслідків, перелік необхідних технічних засобів, знешкоджуючих реагентів, способи збору і знешкодження забруднюючих речовин.

2.2. Припинити будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварій, несправності тощо) до приведення технологічного процесу у відповідності до регламентних умов.

2.3. При аварійній розгерметизації устаткування і трубопроводів передбачити вивільнення їх в аварійну (резервну) ємність.

2.4. Оперативно здійснювати ліквідацію аварійних розливів пластових флюїдів.

2.5. Дотримуватися вимог Закону України «Про охорону праці», положень щодо безпеки праці в нафтогазопромисловій галузі згідно з правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України.

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. Своєчасна та в повному обсязі сплата екологічного податку.

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

5.2. Застосовувати антикорозійне покриття, інгібітори, катодний захист для запобігання корозії обладнання свердловин, інше нафтопромислове обладнання і трубопроводи.

5.3. Застосовувати закриту герметичну систему збору, промислової підготовки і транспортування продукції свердловин.

5.4. Вести постійний контроль і перевірку справності дихальних та запобіжних клапанів, показуючих, контролюючих і регулюючих засобів контрольно-вимірювальних приладів.

5.5. Своєчасно ліквідувати пропуски нафти і газу в фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях запірного обладнання.

5.6. Своєчасно виявляти місця загідрачування обладнання і ліквідувати гідратні пробки відігрівання парою або введенням метанолу, додержуючись всіх правил з охорони праці.

5.7. Здійснювати техобслуговування трубопроводів (плановою заміною зношених труб, проведення необхідних земляних робіт в зоні трубопроводів).

5.8. Проводити заправку, мийку, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливо-мастильних матеріалів (далі –ПММ) тільки у спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкту планованої діяльності.

5.9. Використовувати спеціалізовану та справну техніку.

5.10. Здійснити упорядкування дорожнього покриття на під'їздах до промислових майданчиків родовища.

5.11. Недопускати змішування відходів, забезпечити належне зберігання та складування відходів.

5.12. Здійснювати контроль гідроізоляції технологічних площадок, вигрібних ям та інше; відведення виробничих господарсько-побутових стоків у гідроізолювану ємність.

5.13. Здійснювати спостереження та контроль за станом ліквідованих свердловин родовища.

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

6.1. Щопівроку здійснювати моніторинг атмосферного повітря (зокрема на межі СЗЗ).

6.2. Розробити схему пунктів спостережень за станом підземних вод, включивши «козацьку криницю» та криниці з місцевого яру.

6.3. Щопівроку здійснювати моніторинг підземних вод у визначених пунктах спостережень.

6.4. Щопівроку здійснювати моніторинг поверхневих вод з річки Удай.

6.5. 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, гумусу вміст азоту лужногідролізованого, вміст рухомого фосфору, вміст нітратів, вміст нафтопродуктів.

6.6. Здійснювати радіологічний контроль прилеглих територій відповідно до «Програми радіологічного контролю».

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надавати Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації за звітний рік до 15 січня року, наступного за звітним.

Примітка: Якщо під час провадження господарської діяльності, буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя і здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та /або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність – припиненню.

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

При 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

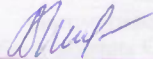
речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

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 та екологічного моніторингу

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



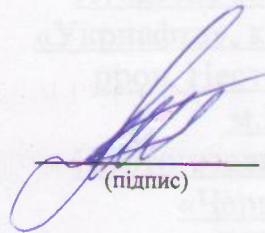
(підпис)

В. Ганжа

(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації

(керівник уповноваженого територіального органу)



(підпис)

Ю. Ткалич

(ініціали, прізвище)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9-14 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», планованої діяльності Публічного підприємства товариства (далі – ПАТ) «Укрнафга» код ЄДРПОУ – 00135390, Нафтогазовидобувне управління (далі – НГВУ) «Чернігівнафга» код ЄДРПОУ 00136573 з видобування корисних копалин ПАТ «Укрнафга» на Мильківському родовищі

* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

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

Основні характеристика та місце провадження планованої діяльності (відповідно до інформації, вказаної у запиті): ОВД.

Мета планованої діяльності – тривале видобування вуглеводнів ПАТ «Укрнафга» на Мильківському нафтовому