



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,  
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

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

16.01.2019

(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)

15.01.2019

(дата видачі)

11-20187101196/1

(номер висновку)

20187101196

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

11-20187101196/2

(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, Нафтогазовидобувного управління (далі – НГВУ) «Чернігівнафтогаз» код ЄДРПОУ 00136573, щодо видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Щурівському родовищі встановлено, що:

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Планована діяльність передбачає продовження видобування вуглеводнів НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Щурівському родовищі, а саме: газ природний розчинений у нафті, нафта, а також експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах гірничого відводу.

Щурівське родовище відкрите у 1975 році, в дослідно-промислову експлуатацію введено у 1977 році, в промисловій експлуатації – з 1986 року. Промислово-нафтонасичені пласти продуктивних горизонтів залягають в інтервалі глибин від 3028 до 3382 м.

Щурівське родовище розташоване в Прилуцькому районі Чернігівської області на околиці с. Смош, на відстані 150 км від обласного центру – м. Чернігова. Найближчими населеними пунктами є м. Прилуки і села Мільки, Леяки, Сокиринці. Зв'язок району з промисловими центрами здійснюється по автошляхах Чернігів-Суми і Прилуки-Київ, а також по залізниці Одеса - Москва, яка проходить через м. Прилуки. Родовище розташоване на лівому березі р. Удай. Безпосередньо через площу з півночі на південь протікає ліва притока р. Удай – р. Смош. Русла рік звивні, утворюють багаточисельні стариці. Абсолютна відмітка рельєфу коливається від 111 до 170 м вище рівня моря.

В тектонічному відношенні Щурівське родовище розташоване в північнозахідній частині Дніпровсько-Донецькій западині, в межах південно-західної середньої зони похованих валів. Воно знаходиться в області зчленування Мільківської западини з Августівським і Переволочнянським локальними виступами кристалічного фундаменту і приурочено до Комунівського підняття.

На промислову розробку Щурівського родовища видано ліцензію (спеціальний дозвіл) №1736 від 05.02.1999 р. на 20 років та надано гірничий відвід № 2282 від 15.10.2012р.

Площа ліцензійної ділянки – 1,7 км<sup>2</sup>.

Спеціальний дозвіл на користування надрами Щурівського родовища на поверхні обмежується шестикутником з наступними географічними координатами кутових точок:

ПШ 50°39'45" 50°39'45" 50°39'18" 50°38'45" 50°38'45" 50°39'18"

СхД 32°34'40" 32°35'20" 32°35'30" 32°35'20" 32°34'38" 32°34'30"

Згідно Державного акта на право постійного користування землею П-ЧН № 001752 НГВУ «Чернігівнафтогаз» надано у постійне користування 10,575 га землі для обслуговування свердловин Щурівського родовища.

Станом на 01.01.2018 р на Щурівському родовищі пробурено 31 видобувну свердловину, сім діючих, чотири свердловини – в бездії, шість свердловин – спостережні, решта – ліквідовані (у більшості випадків через повне обводнення горизонтів та відсутність доцільного подальшого використання як контрольних чи нагнітальних). Буріння нових свердловин не передбачено.

За оптимальним варіантом планової розробки родовища за рентабельний період (2018-2052рр.) існуючим фондом свердловин буде видобуто 161,469 тис. т нафти, 12,597 млн м<sup>3</sup> газу.

Станом на 01.01.2018 р. на родовищі в експлуатації знаходяться сім свердловин, які експлуатуються електровідцентрованим насосом (далі – ЕВН).

Продукція (нафтогазоводяна суміш) від працюючих свердловин надходить по викидним лініям на прийом установки «Спутник Б-40» (групової замірної установки (далі – ГЗУ) «Щурівка»).

До ГЗУ «Щурівка» та дожимної насосної станції ( далі – ДНС) «Мільки» продукція свердловин надходить по промисловим трубопроводам (шлейфам) під буферним тиском.

На ДНС «Мільки» продукція свердловин (нафта, газ та пластова вода) від ГЗУ-1, 2 «Мільки» та ГЗУ «Щурівка» по нафтозбірних колекторах Ду = 200 мм разом із продукцією свердловин, яка транспортується з ДНС «Прилуки», надходить на три буліти ДНС «Мільки», загальним об'ємом 300 м<sup>3</sup>.

На ДНС «Мільки» відбувається відділення та сепарація газу та нафти. Перша ступінь сепарації відбувається в горизонтальних булітах Е-1, Е-2, Е-3. Відсепарований газ після булітів надходить на другу ступінь сепарації в Е-4, пройшовши додаткове очищення від рідини в газовому сепараторі Е-4 при робочому тиску 0,6 МПа.

Газ, що поступає із Мільківського родовища (устаткування попередньої підготовки газу (далі – УППГ) «Мільки»), транспортується газопроводом УППГ «Мільки» – дотискувальна компресорна станція (далі – ДКС) «Леляки» Ду 300 мм на ГЗУ-2 Леляки, яка проходить додаткову сепарацію сепараторах СГ-2 і СГ-3 після яких газ поступає на ДКС «Леляки».

Газ з ДКС «Леляки» разом із газом видобутим на Леляківському родовищі (установка попереднього скиду (далі – УПС) «Леляки») транспортується по газопроводу Ду = 300 мм «Леляки – Гнідинці» на Гнідинцівський газопереробний завод (далі – ГППЗ).

Нафтоводяна суміш на ДНС «Мільки» з Щурівського, Мільківського та Прилуцького родовищ перекачується відцентровими насосами ДНС по нафтопроводу Ду = 200 мм на УПС «Леляки». Нафтогазоводяна суміш (ГЗУ-1, 2, 3, 4, 5 «Леляки») яка надходила по нафтозбірних шлейфах Ду = 200 – 400 мм із свердловин Леляківського родовища разом із нафтоводяною сумішшю, що відкачується після сепарації з ДНС «Мільки» (ГЗУ-1, 2 «Мільки», ГЗУ «Щурівка», ДНС «Прилуки») поступає на буліти, горизонтальні ємності УПС «Леляки» 1, 2, 3 об'ємом 200 м<sup>3</sup>, де проходить першу ступінь сепарації. В булітах УПС відбувається розділення газу, нафти та води. Відсепарований газ по газопроводу Ду = 100 – 300 мм за рахунок робочого тиску на булітах подається на ДКС «Леляки», а далі разом із газом, який поступив із ДНС «Мільки» та УППГ «Мільки» транспортується на ГППЗ.

Відділена пластова вода на УПС за рахунок робочого тиску у булітах УПС поступає на резервуари вертикальні сталі (далі – РВС) -2000 та РВС-5000, для додаткового її очищення та підготовки, після чого по трубопроводах Ду = 250 – 300 мм надходить на прийом насосних агрегатів КНС «Леляки» на дільницю підтримки пластового тиску (далі – ППТ). Нафта з обводненістю до 20 % перекачуються насосами ДНС «Леляки» по нафтопроводу Ду = 200 мм на ГППЗ, де проходить остаточну підготовку до товарних показників.

**Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації** враховуючи дані, наведені у звіті з оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД), а саме:

- **вплив на атмосферне повітряне середовище під час реалізації планованої діяльності здійснюється наступними джерелами впливу:**

джерело викиду 1101 – організоване – вентиляційна труба установки типу «Супутник Б-40». Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

джерело викиду 1102 – організоване – дихальний клапан ємності горизонтальної підземної  $V = 25 \text{ м}^3$  для стравлювання рідини з нафтопроводів в аварійних випадках і збору дренажних стоків. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

ПАТ «Укрнафта» має дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №7424188501-1 від 28.10.2016 р. на установку автоматизовану групову «Супутник» (ГЗУ) Щурівка НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта». Термін дії дозволу необмежений.

Установка автоматизована групову «Супутник» (ГЗУ) Щурівка розташована в Чернігівській області Прилуцького району на землях Смоської сільської ради с. Смош. Територія проммайданчика оточена полем.

Найближча житлова забудова від проммайданчика знаходиться в північному напрямку на відстані близько 340 м – с. Смош; в південнозахідному напрямку на відстані близько 420 м – с. Лісове Смоської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області.

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 ГЗУ Щурівка до 3 класу небезпеки (розділ "Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин", клас III, санітарно-захисна зона 300 м, п. 1 "Підприємство по видобуванню нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів"), і для нього встановлено нормативний розмір санітарнозахисної зони 300 м.

За результатами контролю концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ промислового майданчика не перевищують встановлених нормативів гранично-допустимих концентрацій.

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

- **вплив на водне середовище.** Щурівське родовище розташоване на лівому березі р. Удай. Безпосередньо через площу з півночі на південь протікає ліва притока р. Удай – р. Смош.

Обидві водойми несудохідні. Русла рік звивні, утворюють багаточисельні стариці.

За Методикою екологічної оцінки якості поверхневих вод за відповідними категоріями на основі середніх значень блокових індексів води річки Удай можна

віднести до 2 класу (добрі) 3 категорії (добрі) за їх станом, а за ступенем їх чистоти до 2 класу (чисті) 3 категорії (досить чисті). За комплексною оцінкою якості на основі ІЗВ води річки Удай можна віднести до 3 класу якості (помірно забруднена).

При здійсненні діяльності планується видобути 161,469 тис. т. нафти та 12,597 млн. м<sup>3</sup> газу природного. Потреба води при видобуванні нафти становить 81,429 тис.м<sup>3</sup>, газу природного – 3,760 тис. м<sup>3</sup> (вода привозна), а норми водовідведення при видобуванні нафти складають – 5,942 тис. м<sup>3</sup>, газу – 2,223371 тис. м<sup>3</sup>.

Забір води здійснюватиметься з артезіанської свердловини № 6, розташованої за межами с. Боршна та с. Мільки Прилуцького району.

Державним агентством водних ресурсів України НГВУ «Чернігівнафтогаз» видано дозвіл на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18 від 18 червня 2018 року. Термін дії дозволу до 18 червня 2023 року.

- **поводження з відходами.** В результаті виробничої діяльності НГВУ «Чернігівнафтогаз» утворюються відходи виробництва та відходи споживання. Відходи I, II та III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення на місцеві полігони ТПВ.

Між НГВУ «Чернігівнафтога» та КП «Послуга» укладено договір № 087/82-VI від 08.05.18 (переоформлено) про надання послуг з вивезення, розміщення та знешкодження побутових відходів. Вивезення відходів здійснюється за контейнерною схемою.

Ґрунти забруднені нафтопродуктами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Леляківський ЦВНГ, (Паспорт МВВ № 545 від 06.09.17).

По мірі утворення відпрацьованих нафтопродуктів (масла, мастила моторні) останні збираються в окремі ємності з подальшим вивезенням на Гнідинцівський ГПЗ згідно наряд-замовлення № 56-А від 18.01.2018р.

Брухт чорних та кольорових металів, який утворюється на родовищі централізовано збирається і передається спеціалізованим організаціям для утилізації, відповідно до укладених договорів.

- **вплив радіаційного забруднення та випромінювання на довкілля.** При видобутку нафти і газу у пластових флюїдах супутніми добавками є природні радіонукліди. Їх природна питома концентрація незначна. Небезпека може виникнути при накопиченні цих радіонуклідів у осадах на внутрішній і зовнішній поверхнях нафтового устаткування. З метою виявлення та попередження небажаних наслідків проводиться періодичний радіоекологічний контроль обладнання та прилеглих територій.

Об'єм і параметри радіаційного обстеження у межах Щурівського родовища визначені «Програмою радіаційного контролю», яка діє на підприємстві.

Оцінка радіаційного стану на території Щурівського родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» проводиться щорічно.

За результатами проведеного радіологічного обстеження перевищень допустимих рівнів радіаційного випромінювання не виявлено.

- **вплив вібраційного та світлового забруднення на довкілля.** 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 забруднення довкілля.

Потенційними джерелами вібраційного впливу при здійсненні планованої діяльності є дорожньо-транспортна техніка, що відноситься до джерел загальної вібрації першої категорії (транспортна вібрація); другої категорії (транспортно-технологічна – екскаватор, бульдозер). До джерел локальної вібрації відносяться: ручний механізований інструмент, ручки управління обладнанням.

При дотриманні правил і умов експлуатації машин і ведення технологічних процесів, використанні техніки тільки у відповідності з її призначенням, застосуванні засобів вібраційного захисту, вплив буде мати локальний характер.

Джерелами світлового впливу в темний час доби є світильники загального і чергового освітлення, що використовуються на промислових майданчиках. Передбачаються світильники аварійного та евакуаційного освітлення. Світловий вплив на навколишнє середовище при проведенні робіт очікується незначний.

**вплив на надра та ґрунти під час реалізації планованої діяльності.** Стан ґрунтів у процесі експлуатації родовища зазнав незначних змін і характеризується як задовільний. Рух технологічного транспорту для обслуговування об'єктів Щурівського родовища передбачається виключно по під'їзних дорогах без порушення ґрунтового покриву.

У пробах ґрунту визначено концентрації нафтопродуктів та токсичних солей на рівні фонових значень.

На випадок аварійного розливу пластових флюїдів передбачено застосування спецзасобів (біодеструктори, сорбенти, мати, тощо) для ліквідації забруднення.

- **вплив на флору і фауну під час реалізації планованої діяльності.** Шляхи міграції та місця розмноження диких тварин в межах розташування та впливу об'єктів Щурівського родовища відсутні.

Негативний вплив від господарської діяльності для птахів найбільше проявляється у шумовому забрудненні та порушенні їх традиційного гніздування.

В штатному режимі роботи при умові дотримання екологічних вимог вплив на рослинний покрив буде в допустимих межах і не приведе до незворотних наслідків.

Вплив на флору і фауну при планованій діяльності – очікуваний опосередкований. Можливі порушення рослинного покриву при проведенні ремонтних робіт.

- **вплив на стан природно-заповідного фонду з боку планованої діяльності.** На території с.Ряшки та с.Смош Прилуцького району знаходиться Ряшківський гідрологічний заказник місцевого значення. Площа заказника 425 га.

Крім того, Щурівське родовище межує з гідрологічним заказником місцевого значення «Бунилівське». Загальна площа заказника 1370,9 га.

Об'єкти природно-заповідного фонду знаходяться за межами СЗЗ технологічних установок та споруд родовища, які можуть створювати загрозу негативного впливу на природні комплекси заповідних територій.

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

**а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій що надійшли протягом строку 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:**

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;

при безпечній експлуатації родовища вплив на водне середовище, надра та ґрунти допустимий;

експлуатація добувних свердловин у відповідності з технологічними режимами та здійснення на промисловому майданчику виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють вібраційного та світлового забруднення довкілля;

за результатами контролю на території родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається;

на території родовища відсутні дитячі, спортивні, лікувально-оздоровчі установи та інші суб'єкти господарювання;

комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на родовищі.

#### **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. Здійснювати діяльність із видобування корисних копалин існуючим фондом свердловин у межах географічних координат ділянки надр:

ПШ 50°39'45" 50°39'45" 50°39'18" 50°38'45" 50°38'45" 50°39'18"

СхД 32°34'40" 32°35'20" 32°35'30" 32°35'20" 32°34'38" 32°34'30"

1.2. Забезпечити здійснення експлуатації видобувних свердловин відповідно до технологічних режимів;

1.3. Забезпечити запобігання втратам нафти, газу і конденсату в надрах внаслідок низької якості проводки свердловин, порушення 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 горизонтами, руйнування пластів нафтогазонасичених порід, обсадних колон і цементного каменю за ними тощо;

- 1.4. Забезпечити запобігання передчасного виснаження родовища;
- 1.5. Забезпечити недопущення шкідливого впливу при експлуатації родовища на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр;
- 1.6. Використовувати справне технологічне обладнання. Робота технологічного устаткування у форсованому режимі заборонена;
- 1.7. 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»;
- 1.8. Забезпечити дотримання умов дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;
- 1.9. Не допускати перевищення гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони;
- 1.10. На землях водного фонду та прибережно-захисній смузі водних об'єктів дотримуватись обмежень здійснення господарської діяльності відповідно до Земельного Кодексу України та Водного Кодексу України;
- 1.11. 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»;
- 1.12. Забезпечити раціональне використання водних ресурсів. Здійснювати водокористування відповідно до вимог Водного Кодексу України та Кодексу України «Про надра»;
- 1.13. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів на території Щурівського родовища та прилеглий території;
- 1.14. 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;
- 1.15. 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»;
- 1.16. Дотримуватись Державних санітарних норм виробничої загальної та локальної вібрації (ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»);
- 1.17. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;
- 1.18. Здійснити технічну та біологічну рекультивації земель, які зазнали впливу від планованої діяльності;
- 1.19. Забезпечити максимальне збереження флори і фауни на території провадження планованої діяльності;
- 1.20. Проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг.



- 1.4. Забезпечити запобігання передчасного виснаження родовища;
- 1.5. Забезпечити недопущення шкідливого впливу при експлуатації родовища на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр;
- 1.6. Використовувати справне технологічне обладнання. Робота технологічного устаткування у форсованому режимі заборонена;
- 1.7. 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»;
- 1.8. Забезпечити дотримання умов дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними;
- 1.9. Не допускати перевищення гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони;
- 1.10. На землях водного фонду та прибережно-захисній смузі водних об'єктів дотримуватись обмежень здійснення господарської діяльності відповідно до Земельного Кодексу України та Водного Кодексу України;
- 1.11. 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»;
- 1.12. Забезпечити раціональне використання водних ресурсів. Здійснювати водокористування відповідно до вимог Водного Кодексу України та Кодексу України «Про надра»;
- 1.13. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів на території Щурівського родовища та прилеглий території;
- 1.14. 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;
- 1.15. 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»;
- 1.16. Дотримуватись Державних санітарних норм виробничої загальної та локальної вібрації (ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»);
- 1.17. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;
- 1.18. Здійснити технічну та біологічну рекультивації земель, які зазнали впливу від планованої діяльності;
- 1.19. Забезпечити максимальне збереження флори і фауни на території провадження планованої діяльності;
- 1.20. Проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг.

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

2.1. Організувати регулярний контроль за станом свердловин і трубопроводів;

2.2. Припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварій, несправність 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. Забезпечити швидку ліквідацію аварійних розливів нафти та конденсату. У разі виявлення такого забруднення забезпечити вжиття заходів щодо усунення його негативних наслідків;

2.5. Дотримуватися плану ліквідації аварій на технологічних об'єктах Щурівського родовища;

2.6. 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;

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

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

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

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

5.5. Здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловини;

5.6. Забезпечити своєчасний вивіз накопичених стічних вод згідно укладених договорів;

5.7. Забезпечити організацію збору, очищення та відведення дощових і талих вод для запобігання забруднення довкілля;

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

5.9. 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;

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

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

6.1. Здійснювати щопівроку спостереження за станом атмосферного повітря, у тому числі, на межі санітарно-захисної зони;

6.2. Здійснювати щопівроку спостереження за станом поверхневих вод водних об'єктів розташованих на території родовища;

6.3. Розробити схему пунктів спостережень за станом підземних вод та щопівроку здійснювати моніторинг у визначених пунктах спостережень, в тому числі: с. Смош, вул. 2-й провулок Юрченків; с. Смош, вул. Берегова; с. Смош, вул. Польова; с. Лісове, вул. Удайська;

6.4. Один раз на рік здійснювати спостереження за станом ґрунтового покриву;

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

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.

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

У разі виникнення потреби у будівництві нових об'єктів та бурінні нових свердловин, капітальному ремонті свердловин на території Щурівського родовища здійснити додаткову процедуру оцінки 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 оцінки впливу на довкілля та екологічного моніторингу  
(керівник структурного підрозділу з оцінку впливу на довкілля уповноваженого органу)

  
(підпис)

В.Ю. Ганжа  
(ініціали, прізвище)

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

  
(підпис)

Ю.В. Ткалич  
(ініціали, прізвище)

\* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

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