

**ПРОТОКОЛ**  
**громадських слухань щодо**

Оброблення та видалення відходів під час спорудження свердловини 25 Д

---

Ярошівського родовища.

(вид планованої діяльності)

---

(реєстраційна справа у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля № 6548)

---

у режимі відеоконференції

(місце проведення громадського слухання)

---

від 10 травня 2024 року об 11:00

Присутні:

Учасники громадських слухань у кількості 4 особи згідно із журналом (відомістю) реєстрації учасників, що є невід'ємним додатком до цього протоколу\*.

Порядок денний:

1. Оголошення головуючого, порядку денного та регламенту громадських слухань.
2. Доповідь суб'єкта господарювання щодо планованої діяльності та її впливу на довкілля, доповіді інших учасників.
3. Запитання до доповідачів та відповіді.
4. Обговорення учасниками громадських слухань (зауваження, пропозиції).
5. Підбиття підсумків, інформування учасників слухань про порядок врахування зауважень і пропозицій громадськості та закриття громадських слухань.

**1. Оголошення головуючого, порядку денного та регламенту громадських слухань.**

Слухали:

1. Головуючого, який повідомив, що згідно з Порядком проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. № 989, він уповноважений головувати на громадських слуханнях.

2. Головуючого, який роз'яснив мету і процедуру проведення громадських слухань, процедуру врахування зауважень та пропозицій громадськості під час видачі висновку з оцінки впливу на довкілля та рішення про провадження планованої діяльності.

3. Ураховуючи кількість доповідачів та учасників громадських слухань головуючий оголосив порядок денний та встановив такий регламент:

на вступне слово головуючого — до 5 хв.;

на доповідь суб'єкта господарювання — до 15 хв.;

на кожну з співдоповідей — до 5 хв.;

відповіді на запитання після доповідей усіх співдоповідачів разом — до 10 хв.;

на зареєстровані виступи в обговоренні — до 5 хв.;

на інші виступи в обговоренні — до 5 хв.;

на підбиття підсумків та закриття слухань — до 5 хв.

**2. Доповідь суб'єкта господарювання щодо планованої діяльності та її впливу на довкілля, доповіді інших учасників.**

Слухали:

1. Доповідь суб'єкта господарювання щодо планованої діяльності та її впливу на довкілля

Іван Філозоп – старший інженер з екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта», представник суб'єкта господарювання

(прізвище, ім'я, по батькові, посада)

Ціль планованої діяльності – спорудження експлуатаційної свердловини № 25 Д Ярошівського родовища глибиною 4417 м по вертикалі (4541 м по стовбуру свердловини) з розкриттям проектного горизонту Т-1в (В-19н2) похилоспрямованим стовбуром з загальним зміщенням вибою від вертикалі 482 м. Виходячи з виробничої необхідності спорудження свердловин 61, 62 Ярошівського родовища відтерміновано, оцінка впливу на довкілля оброблення, видалення відходів, а також спорудження свердловини буде проводитись окремо.

Майданчик під спорудження свердловини № 25Д-Ярошівка розташований в межах ліцензійної ділянки Ярошівського родовища поза межами населених пунктів на території Української сільської ради у підпорядкуванні Талалаївська селищна громада. Земельна ділянка для проведення розвідувальних робіт займає площу 2,32 га та відведена за рахунок земель приватної власності та земель НГВУ «Чернігівнафтогаз». Найближча житлова забудова населеного пункту с. Українське знаходиться на відстані 644 м на північний схід від проекрованої свердловини. Майданчик для буріння свердловини з використанням дизельного приводу класифікується як об'єкт II класу з санітарно-захисною зоною – 500 м. Санітарно-захисна зона до населених місць – витримана.

При бурінні проектної свердловини застосовується вахтовий метод організації робіт. Бурова бригада складається з чотирьох повних вахт (чисельність однієї вахти 8 чоловік). Максимальна кількість людей, що може перебувати на буровій становить 20 чоловік.

Основні фактори впливу на навколишнє середовище при спорудженні експлуатаційної свердловини № 25Д Ярошівська:

- відчуження території під спорудження;
- зняття та переміщення родючого шару ґрунту з метою захисту від забруднення з наступним поверненням;
- зміна рельєфу (зрізання, вирівнювання);
- навантаження на ґрунти (робота будівельної техніки, споруд та механізмів);
- викиди забруднюючих речовин та окремих матеріалів і хімікатів;
- шумовий вплив (в межах нормативу);
- вплив на літосферу за рахунок буріння та видалення породи, в т.ч. залишковий;
- вплив на водні ресурси за рахунок споживання води.

При підготовчих роботах до спорудження свердловини № 25 Д Ярошівська матимуть місце порушення верхнього родючого шару ґрунту, який попередньо знімається бульдозером в межах відведеної ділянки на глибину 0,4 м (глибину зняття буде уточнено за даними Проекту землеустрою) і закладується в кагати, з метою захисту від забруднення. Після закінчення спорудження знятий родючий шар ґрунту буде повернуто на попереднє місце. Рівень порушень на відведеній під свердловину ділянці при максимальній товщині зняття (0,4 м) – 8387,7 м<sup>3</sup> знятого і переміщеного родючого шару ґрунту. А також 5491,4 м<sup>3</sup> виїнятого мінерального ґрунту (накопичувальні та аварійний амбари).

Безпосередньо сама свердловина є формою порушень літосфери. Рівні впливу на літосферу – це зміна колекторських властивостей порід навколо стовбура свердловини внаслідок руйнування і оберненого процесу цементування, кольматації, а також порушення пластової рівноваги.

Спорудження свердловини № 25 Д Ярошівська буде здійснюватись стаціонарною буровою установкою ZJ50Dз приводом від двигунів внутрішнього згорання (ДВЗ) /чотири ДВЗ в режимі максимального навантаження.

Енергозабезпечення передбачено від дизельелектростанції AGG Power C550E5. Протягом опалювального періоду бурова установка, привишкові споруди, житлові приміщення будуть забезпечуватися теплом від електрокотельної типу ЕПВА-71 (без шкідливих викидів).

Під час випробування свердловина буде відпрацьовуватись через викидні лінії з викидами вуглеводнів, відповідно відбуватиметься і спалювання горючої частини продуктів випробування, а саме розчиненого газу, в факельному амбарі під викидні лінії превенторів.

Основні потенційні забруднюючі фактори навколишнього природного середовища під час споруджування свердловини:

- незначні викиди при здійсненні зварювальних робіт під час ВМР;
- газоподібні викиди від ДВЗ приводу лебідки, насосів та дизельгенераторних станцій;
- викиди при спалювання газової складової продуктів випробування;
- промивальні рідини та тампонажні розчини; – бурові стічні води (БСВ) і буровий шлам (БШ);
- продукти випробування і освоєння свердловини (пластові флюїди);
- матеріали і хімреагенти для приготування промивальних рідин і тампонажних розчинів;
- побутові та забруднені стічні води;
- металеві, бетонні та інші відходи спорудження бурового верстату.

Буріння експлуатаційної свердловини № 25 Д Ярошівська буде здійснюватись амбарним методом, при якому збір та накопичення відходів буріння, а по завершенню робіт, нейтралізація (оброблення) та видалення відходів, здійснюється за рахунок спорудженої системи з трьох накопичувальних амбарів глибиною 3,0 м. Розрахунковий об'єм накопичених відходів буріння складає 2 373,093 м<sup>3</sup>, а об'єм споруджених трьох амбарів – 5292 м. По периметру амбари-накопичувачі обваловуються на висоту 0,5 м з метою попередження розливу БСВ. Передбачено спорудження амбару під викидні лінії превенторів (освоєння) об'ємом 199,4 м<sup>3</sup>.

Амбари-накопичувачі облаштовуються надійним плівковим протифільтраційним екраном на основі поліетилену високої щільності типу геомембрана. Гідроізоляцію факельного амбару (освоєння) пропонується здійснити ґрунтовим глинистим екраном (дна) та колоїдно-хімічним протифільтраційним екраном (відкосів). Відповідні стінки аварійного амбару укріплюються залізобетонними плитами із замонолічуванням стиків.

Об'єм відходів буріння, що підлягають нейтралізації (обробленню) і видаленню за результатами буріння, складатиме: видаленої породи – 650,04 м<sup>3</sup>; відпрацьованої промивної рідини та розчину для випробування свердловини – 1 723,053 м<sup>3</sup>. Утворені бурові стічні води загальним об'ємом 2 227,57 м<sup>3</sup> підлягають очищенню із застосуванням коагулянту. Для цього необхідно буде використати 12,728 т сірчаноокислого алюмінію 2 гатунку за ГОСТ 12966-85 згідно вимог. Після закінчення буріння нейтралізовані і знешкоджені (оброблені) напіврідкі відходи буріння будуть видалені в амбарах, а залишені після повторного використання очищені бурові стічні води, близько 2 227,57 м<sup>3</sup>, будуть утилізовані шляхом використання в системі ППТ родовища. Для нейтралізації (оброблення) видаленої породи та відпрацьованої промивальної рідини (ВІР), відповідно до вимог, необхідно в шламові амбари ввести композицію, в яку входять фосфогіпс, солома і органічні добрива у відповідних концентраціях. Загальні витрати компонентів композиції, що вноситься безпосередньо в амбари, а також на поверхню засипаних амбарів для знешкодження та нейтралізації напіврідких відходів буріння: фосфогіпс – 76,11 т, вапно – 0,29 т, гній – 111,85 т, солома – 36,407 т. Композицію перемішують з відходами або вносять періодично в шламові амбари по мірі їх заповнення. При цьому нейтралізація досягається за рахунок прискорення біологічного розкладу органічних сполук. Після цього проводиться рекультивация амбарів.

Суттєвого впливу на водне середовище при здійсненні планованої діяльності не очікується. Виробничий майданчик розташований поза межами прибережних захисних смуг

водних об'єктів. Забір води, як і скидання виробничих стічних вод в поверхневі водотоки не здійснюється. Всі споруджувальні роботи будуть вестись виключно в межах гідроізолюваного виробничого майданчика, оточеного захисним обвалуванням.

Очікуваний вплив на водні ресурси при споруджуванні свердловини полягатиме в споживанні води на виробничі (технологічні), господарсько-питні та протипожежні потреби. На період спорудження експлуатаційної свердловини № 25 Д Ярошівська для технологічних та господарсько-питних потреб в межах промислового майданчика передбачено спорудження водної свердловини № 25, глибиною 140 м, дебіт 5 м<sup>3</sup>/год, водоносний горизонт межигірських відкладів олігоцену. Згідно базових технологічних нормативів водоспоживання та проведених розрахунків, загальні витрати свіжої води при бурінні свердловини складатимуть: на виробничі потреби – 22771,3 м<sup>3</sup>, на господарсько-питні потреби – 912,741 м<sup>3</sup>. Всі стоки від господарсько-побутових потреб відводяться в гідроізолювану вигрібну яму, по мірі накопичення вивозяться на очисні споруди комбінату комунальних підприємств згідно заключеного договору. Забруднення гідросфери можливе за рахунок проливів, викидів зумовлених суб'єктивними факторами. Ймовірний вплив від забруднення буде мати тимчасовий характер, що зумовлено двома факторами – терміном споруджування свердловини (285 діб) та характеристикою застосовуваних речовин, що відносяться до малонебезпечних. При бурінні свердловини будуть використовуватись хімреагенти і речовини в основному III та IV класів небезпеки. Забруднення поверхневих вод дощостоками попереджується нагірно-влівлюючою каналом.

Вплив на навколишнє атмосферне середовище оцінюється через забруднення повітря прилеглої території за рахунок викидів шкідливих речовин, а також шумового забруднення. Організованими джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час спорудження свердловини є: ДВЗ дизельгенератора AGG Power C550E5, (викидна труба); ДВЗ стаціонарної дизельної установки ZJ50D (викидні труби 4-х ДВЗ);

В межах ділянки відбувається забруднення повітряного середовища парами вуглеводнів (C12-C19) від резервуарів для зберігання дизпалива (45 і 55 м<sup>3</sup>). В період ВМР мінімальними викидами оксидів металів (Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> і MnO<sub>2</sub>) будуть супроводжуватись зварювальні роботи.

Під час випробування свердловина буде відпрацьовуватись через викидні лінії з викидами вуглеводнів на факельний амбар. Після сепарації при спалюванні горючої частини продуктів випробування (газу) в факельному амбарі в повітря поступають оксиди азоту, окис вуглецю, метан, суспендовані частинки недиференційовані за складом.

Аналіз результатів розрахунків розсіювання концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, проведеного за програмним комплексом «ЕОЛ+» (версія 5.3.8), показує, що очікувані максимальні значення ГДК всіх забруднюючих речовин не перевищують нормативних по всій території розсіювання, а на промайданчику не перевищують ГДК робочої зони. Значення концентрацій забруднюючих речовин по найбільшій розрахунковій величині групи сумації (№ 31) в період НМУ для забруднюючих речовин III класу 187 небезпеки (NO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>) не перевищують 0,97 ГДК на межі С33 (500 м), що вказує на відповідність запроектованого об'єкту екологічним вимогам.

За даними розрахунків за весь період планованої діяльності в атмосферне повітря надійде така кількість забруднюючих речовин: 33,62 г/сек; 574,31 т/п.с; в т.ч 2,14 т – парникові гази.

Рівні шуму згідно проведених розрахунків складають: на межі С33 (500 м) – 32,44 дБА, на границі житлової забудови с. Українське – 32,44 дБА, і не перевищують нормативних граничних рівнів шуму згідно вимог ДБН В.1.1-31:2013, що вказує на відсутність негативного впливу шуму на довкілля.

Достатність санітарно-захисної зони по прийнятій класифікації (С33 = 500 м) підтверджена виконаними розрахунками розсіювання викидів в атмосферу на ПК «ЕОЛ+», що реалізує методику [20], та розрахунками розповсюдження шуму, з урахуванням фонового забруднення навколишнього середовища по кожному з факторів.

Прийняті в проекті на спорудження свердловини технологічні рішення та заходи по запобіганню та зменшенню негативного впливу на навколишнє середовище не приведуть до намічених або випадкових послідовних і катастрофічних змін природно-культурних об'єктів і екологічних ресурсів: надр, повітря, води, лісів, заповідних об'єктів.

Забезпечення нормативного стану навколишнього середовища передбачає комплекс заходів по підготовці майданчика до монтажу і монтажі та проведення заходів з технічної та біологічної рекультивації ділянки, які включають:

- влаштування гідроізоляційного покриття під технологічне обладнання (викладання залізобетонними плитами, створення фундаментів);

- водовідведення виробничих стоків (БСВ) по системі металевих лотків в амбар для відстоювання БСВ;

- облаштування амбарів-накопичувачів протифільтраційними плівковими екранами на основі поліетилену високої щільності з коефіцієнтом фільтрації  $10^{-10}$  -  $10^{-12}$  см/сек, що запобігатиме інфільтрації бурових стічних вод в горизонт ґрунтових вод;

- збір на накопичення відходів буріння в систему гідроізолюваних амбарів-накопичувачів;

- очищення бурових стічних вод (БСВ);

- вивезення залишків очищених бурових стічних вод;

- оброблення (нейтралізація та знешкодження) напіврідких шламових відходів та їх видалення в амбарах;

- очищення бурових стічних вод із застосуванням коагулянтів з подальшим передачею утилізацією та використанням їх в якості агентів впливу в системі ППТ для економії використання прісних вод.

- розбирання та вивезення фундаментів з з/б плит; – очищення земельної ділянки від виробничих конструкцій, будівельного сміття, металобрухту та інших сторонніх предметів;

- рівномірний розподіл і розпланування на ділянці знятого родючого шару надлишку мінерального ґрунту, який утворився під час спорудження шламових амбарів, траншей;

- покриття вирівняної поверхні шаром родючого ґрунту;

- ущільнення насипного ґрунту;

- оранка майданчика після нанесення родючого шару ґрунту;

- проведення заходів з біологічної рекультивації земельної ділянки для відновлення родючості ґрунту. Передбачено здійснення заходів і технічних рішень:

- технічних рішень і заходів по застереженню виникнення аварій;

- заходів по ліквідації аварійних розливів нафти, нафтопродуктів (при необхідності);

- проведення контролю за станом обладнання і технічних засобів з метою попередження забруднення навколишнього середовища;

- впровадження системи локального екологічного моніторингу в межах майданчика для оцінки стану ґрунтів і ґрунтових вод з облаштуванням системи спостережних свердловин.

За результатами розрахунків розсіювання приземних концентрацій, очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин не перевищують нормативних значень ГДК населених пунктів, а на проммайданчику не перевищують ГДК робочої зони.

Внаслідок проведення комплексу запроектованих технічних рішень і заходів, включаючи технічну і біологічну рекультивацію земельної ділянки, як підтверджує досвід спорудження аналогічних свердловин, докільню не буде завдано істотної шкоди.

Спорудження свердловини матиме залишковий вплив на надра, передбачається залишити: металеві обсадні труби та цемент. Інші види допустимих впливів на складові докільня матимуть тимчасовий та локальний характер, що зумовлено терміном спорудження (285 діб) та розмірами будівельного майданчика.

Комплексна оцінка впливу запроектованої діяльності на навколишнє середовище та детальна оцінка впливу на кожну складову докільня показали, що параметри шкідливого впливу на навколишнє середовище не будуть перевищувати нормативні показники по кожній

складовій довкілля в результаті технічних, природоохоронних, ресурсозберігаючих заходів. Запропоновані проектом рекомендації мінімізують вплив на довкілля без перевищення встановлених норм. Дотримання цих вимог, а також проведення постійного нагляду та контролю за технологічним процесом і своєчасне впровадження відповідних стабілізуючих чи запобіжних заходів дає можливість звести вплив на довкілля до бажаного рівня. Важливе значення відводиться також якості виконання робіт з підготовки та спорудження свердловини. При недотриманні рекомендацій, використанні некондиційних матеріалів чи неякісному будівництві - ризик забруднення навколишнього середовища значно збільшиться.

Отже, проаналізувавши ступінь впливу на кожну складову довкілля при здійсненні планованої діяльності, з урахуванням заходів по попередженню і зменшенню шкідливого впливу, залишковий вплив після впровадження заходів, а також провівши оцінку ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення і оцінку соціального ризику впливу, можна говорити про екологічну прийнятність проектних рішень.

2. Доповідь іншого учасника  
не доповідали

(прізвище, ім'я, по батькові, посада)

(короткий зміст доповіді)

3. Запитання та відповіді до доповідачів (реєстрації підлягають усі запитання незалежно від того, відповідь надається безпосередньо на громадських слуханнях чи у письмовій формі після їх завершення)\*

№	Запитання до доповідачів (із зазначенням особи, що їх подає)	Відповідь, якщо надавалася (із зазначенням особи, що її надає)
1	Тетяна Івусь - на сторінці 78 Звіту з оцінки впливу на довкілля, в узагальнюючій таблиці, що означають фази життєвого циклу: 0,1,2?	Арсен Пукіш – дана таблиця передбачена Методичними рекомендаціями щодо розробки Звіту з ОВД, затвердженими Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України. Відповідь надано письмово листом ПАТ «Укрнафта» від 14.05.2024 № 01/01/0924/03/17-02/01/280 (лист додається).
2.	Тетяна Івусь – на сторінці 170 Звіту з ОВД є посилання на нормативні документи щодо пожежної безпеки. Чи діючі вони на сьогодні?	Відповідь надано письмово листом ПАТ «Укрнафта» від 14.05.2024 № 01/01/0924/03/17-02/01/280 (лист додається).
3.	Тетяна Івусь – на сторінці 186 Звіту з ОВД вказано глибина свердловини в м <sup>3</sup> - це технічна помилка?	Іван Філозоп – це друкарська помилка.
4.	Тетяна Івусь – у списку посилань пункти 11, 15 та посилання на Доповідь про стан навколишнього природного середовища Сумської області – це помилки?	Арсен Пукіш – це технічні помилки. Відповідь надано письмово листом ПАТ «Укрнафта» від 14.05.2024 № 01/01/0924/03/17-02/01/280 (лист додається).

5.	Тетяна Івусь –Україно - Березівський гідрологічний заказник у натуру не винесений, то як вимірювали відстань? Чи досліджувалася флора та фауна?	<p>Арсен Пукіш – відстань вимірювалася з використанням наявних гугл-ресурсів.</p> <p>Іван Філозоп – будівництво буде здійснюватися рядом із свердловиною № 25, яка використовується з 1992 року. Щорічно оприлюднюються результати післяпроектного моніторингу визначеного висновком з оцінки впливу на довкілля щодо експлуатації Ярошівського нафтового родовища.</p>
----	---	---

4. Обговорення учасниками громадських слухань (усні зауваження, пропозиції, та відповіді на них)\*

№	Зауваження, пропозиція (із зазначенням особи, що їх подає)	Відповідь, якщо надавалася (із зазначенням особи, що її надає)
	Не надавалися	

5. Підбиття головуючим підсумків, інформування учасників слухань про порядок урахування зауважень і пропозицій громадськості та закриття громадських слухань.

Слухали:

Доповідь суб'єкта господарювання щодо планованої діяльності та її впливу на довкілля (Іван Філозоп – старший інженер з екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта», представник суб'єкта господарювання).

Було задано 5 запитань, на 3 з них відповідь надано письмово листом ПАТ «Укрнафта» від 14.05.2024 № 01/01/0924/03/17-02/01/280 (лист додається).

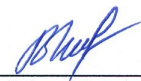
До протоколу додаються:

1. Журнал (відомість) реєстрації письмових зауважень та пропозицій, що надійшли протягом громадських слухань, на 1 арк.

2. Відповіді суб'єкта господарювання на запитання, надані після громадських слухань, на 2 арк.

3. Аудіо- та/або відеозапис громадських слухань.

Головуючий



(підпис)

Ганжа В.Ю.

(прізвище та ініціали)

\* Відповідно до пункту 7 Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 989, із змінами, внесеним згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 08.09.2023 № 967, під час проведення громадських слухань у режимі відеоконференції реєстрація учасників за формою згідно з додатком 1 та виступів учасників з формою згідно з додатком 2 не здійснюється.

**ЖУРНАЛ (ВІДОМІСТЬ)**  
**реєстрації письмових зауважень та пропозицій, що надійшли**  
**протягом громадських слухань щодо**

Оброблення та видалення відходів під час спорудження свердловини 25 Д

Ярошівського родовища.

(вид планованої діяльності)

(реєстраційна справа у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля № 6548)

у режимі відеоконференції

(місце проведення громадського слухання)

від 10 травня 2024 року об 11:00

№	Прізвище, і'мя, по батькові (для фізичних осіб), а також найменування (для юридичних осіб) особи, що подає письмові зауваження і пропозиції	Загальна кількість аркушів	Підпис*

Головуючий

  
\_\_\_\_\_  
(підпис)

Ганжа В.Ю.  
(прізвище та ініціали)

\* Підпис особи, що дає згоду на обробку персональних даних відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».





Публічне акціонерне товариство  
«Укрнафта»  
НПВУ «Чернігівнафтогаз»  
вул. Воєзвільна 1  
м. Прип'ять, 17500, Україна  
тел. +3804637 6 45 03  
факс +3804637 3 21 98  
www.ukrnatfa.com

Public joint stock company  
Ukrnafta  
NFTU «Chernihivnaftogaz»  
Voievolina Str. 1  
Pripyat, 17500, Ukraine  
tel. +3804637 6 45 03  
fax +3804637 3 21 98  
www.ukrnatfa.com

14 травня 2024 № 01/01/09/24/03/17-02/01/280

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Чернігівська обласна організація  
українського товариства охорони  
природи, вул. Стуса, б. 14  
м. Чернігів, Чернігівська обл.

копія

Департамент екології та природних  
ресурсів Чернігівської ОДА  
пр. Миру б. 14, м. Чернігів,  
Чернігівська обл.

Ціло громадських об'єктів

Відповіді на запитання до громадських обговорень, які відбулися 10.05.2024 року звіту ОВД  
планової діяльності на свердловині 25Д Ярошівського родовища справа №6548  
НПВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»

1. Таблиця 4.1 - Узагальнююча таблиця впливу проєктованої діяльності на фактори довкілля на ст. 78 Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з оброблення та видалення відходів під час спорудження свердловини 25 Д. Ярошівського родовища (справа в реєстрі № 6548) сформована відповідно до рекомендацій підпункту 23 пункту 2 розділу II (Додаток 1) Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, які затверджені наказом Міністерства Захисту довкілля та природних ресурсів України № 193 від 15.03.2021 року. Стовець 2 таблиці «Фази життєвого циклу проєкту» включає 0 фазу – підготовчі роботи до будівництва свердловини, монтаж бурового обладнання, спорудження амбарів для відходів буріння; фазу 1 – будівництво та освоєння свердловини; фаза 2 - роботи з демонтажу обладнання по завершенню планованої діяльності, роботи з видалення відходів буріння, технічна і біологічна рекультивация земель.

2. Пожежна безпека при споруджуванні свердловини забезпечується виконанням нормативних документів:  
НАПБ А.01.001-2014 «Правила пожежної безпеки в Україні» – діючий, Затверджено Наказом Міністерства внутрішніх справ України 30 грудня 2014 року № 1417. Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 05 березня 2015 р. за № 252/26697;  
ДБН В.1.1-7:2016 «Пожежна безпека об'єктів будівництва. Загальні вимоги» - діючий, затверджено Наказом Міністерству України від 31.10.2016 № 287.

№01/01/09/24/03/17-02/01/280 від 14.05.2024



Документ сформовано в системі ЕОР

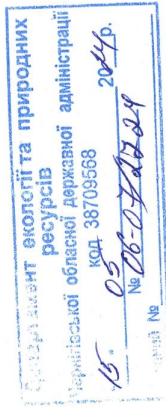
ВБН В.2.4-00013741-001:2008 «Споруджування свердловин на газ і нафту. Основні положення» - діючий, затверджено наказом Міністерства України від 16.04.2008 р. № 223. Правила пожежної безпеки в лісах України – діючий нормативний документ, затверджено наказом Держкомлістоуспу України від 27.12.2004 N 278  
ДБН 360-92 «Містобудування. Планування та забудова міських і сільських поселень» та СНиП 89-80 «Теплові мережі промислових підприємств» - втратили чинність і використовуються в якості рекомендаційних матеріалів.  
3. Літературні джерела в звіті несуть рекомендаційний характер.  
[1] - Системи екологічного керування. Вимоги та настанови щодо застосування. ДСТУ ISO 14001:2006.

[15] - Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше. ГОСТ 17.1.3.12-86.

Операційний менеджер

Валерій ЦЮПКА

М.А. Сохань,  
0904447526



№01/01/09/24/03/17-02/01/280 від 14.05.2024



Документ сформовано в системі ЕОР