

Додаток 2  
до Порядку передачі документації для  
надання висновку з оцінки впливу на  
довкілля та фінансування оцінки  
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному  
реєстрі з оцінки впливу на довкілля  
(автоматично генерується програмними  
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки  
впливу на довкілля не зазначається  
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 16356

(реєстраційний номер справи про оцінку  
впливу на довкілля планованої діяльності  
(автоматично генерується програмними  
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки  
впливу на довкілля, для паперової версії  
зазначається суб'єктом господарювання)

## ПОВІДОМЛЕННЯ

### про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРНАФТА" 00135390

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,  
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття  
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають  
відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04053, місто Київ, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, будинок 3-5 Тел:

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса),  
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Спорудження (буріння) свердловини №147 Великобубнівського родовища. Буріння  
артезіанської свердловини 147 з метою водозабезпечення. Оброблення та видалення відходів  
(операції D1, D9; відходи: 01 05 04 Прісноводні бурові розчини та відходи; 01 05 07 Бурові  
розчини та відходи, що містять барит, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05  
08 Бурові шлами та відходи, що містять хлориди, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05  
06; 01 05 99 Інші відходи цієї підгрупи) під час спорудження свердловини №147 та наступного  
спорудження свердловини №145 Великобубнівського родовища. Поверхнєве зберігання  
дизпалива об'ємом більше 15 кубічних метрів. Планована діяльність буде здійснюватись  
структурним підрозділом АТ «Укрнафта» Структурна одиниця (філія) «Укрнафта Буріння», тел.  
+380 (095) 28 08 250, (044) 506-11-99

Технічна альтернатива 1.

Свердловина №147 проектується похило-спрямована: пілотний стовбур – проектний горизонт  
С-9 з розкриттям В-19, проектною глибиною 3200 м по стовбуру; основний стовбур – проектний  
горизонт С-4 з розкриттям В-19 проектною глибиною 3160 м по стовбуру. Буріння та

випробовування свердловини буде вестись буровою установкою ZJ40/2250L на дизельному приводі. ДВЗ головного приводу бурового верстата - типу PZ12V190 (N=810 кВт) - 3 шт., типу G12V190 (900 кВт) - 1 шт. Живлення під час вишкобудування - від пересувної електростанції ТД 111 RS (N=80 кВт) - 1 шт, живлення в період буріння, кріплення та випробування свердловини - від ДЕС WV300GF з ДВЗ типу VOLVO TAD 1232GE (N=300 кВт) - 1 шт, ATLAS COPCO QAC 1450 з ДВЗ типу Scania DC1607A (N=1150 кВт) - 1 шт. Водозабезпечення передбачається з артезіанської свердловини 147 В, водоносний горизонт межигірських відкладів олігоцену, глибина - 220 м, проектний дебіт 5 м3/год. Технологічний процес буріння організовано за амбарним способом збору відходів буріння, що передбачає спорудження двох амбарів для зберігання, оброблення та видалення відходів буріння свердловин №147 і №145 Великобубнівського родовища на буровому майданчику свердловини №147. Об'єм проєктованих амбарів-накопичувачів відходів буріння 4983,2 м3. Прогнозований обсяг відходів буріння, що підлягатиме операціям D9, D1 в амбарах: спорудження св.№147-ВБ - 1502,129 м3, спорудження св.№145-ВБ - 1240,295 м3. Відстань транспортування відходів буріння від майданчика св.№145-ВБ до амбарів-накопичувачів телескопічним навантажувачем Manitou MT933 ~ 3000 м. Для нейтралізації бурового шламу та відпрацьованої промивальної рідини в амбари вводиться композиція з фосфогіпсу - 45,30 т; соломи - 22,65 т; органічних добрив - 67,95 т. Композицію готують поблизу амбарів, перемішують з відходами або вносять періодично в шламові амбари по мірі їх заповнення, нейтралізація досягається за рахунок прискорення біологічного природного розкладу органічних сполук. Зберігання паливо-мастильних матеріалів на майданчику свердловини № 147 Великобубнівського родовища: два резервуари для дизельного палива, об'ємом 24 м3 і 30 м3.

Технічна альтернатива 2.

Споруджування (буріння) свердловини здійснюватиметься буровим верстатом Уралмаш-3Д на дизельному приводі. У випадку наявності сторонньої спеціалізованої організації - суб'єкта господарювання у сфері управління відходами, АТ «Укрнафта» заплановано передавати відходи буріння відповідно до вимог частини 3 статті 13 ЗУ «Про управління відходами» суб'єкту господарювання у сфері управління відходами (сторонній організації) у термін, що не перевищує один календарний рік з моменту утворення відходів. Оброблення та захоронення відходів у випадку залучення спеціалізованого підприємства буде здійснюватися (суб'єктом господарювання у сфері управління відходами) за межами бурового майданчика свердловини №147 Великобубнівського родовища на тендерній основі (закупівля товарів, робіт та послуг АТ «Укрнафта» підпадає під дію Закону України «Про публічні закупівлі» та здійснюється шляхом конкурентних процедур закупівель). Об'єкти оброблення відходів на буровому майданчику відсутні.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Сумська обл. Роменський р-н Мокіївка

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Впливу можуть зазнати населені пункти Роменської МТГ Роменського району Сумської області: с.Мокіївка, с.Рогинці, с.Заїзд, с.В'юнке

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Сумська обл., Роменський р-н, , .

Майданчик під споруджування (буріння) свердловини №147 Великобубнівського родовища розташований в межах ліцензійної ділянки Великобубнівського родовища поза межами

населених пунктів. Відповідно до рішення Ради національної безпеки і оборони України від 17 жовтня 2023 р. «Про організацію захисту та забезпечення безпеки функціонування об'єктів критичної інфраструктури та енергетики України в умовах ведення воєнних дій» фактичні адреси розташування промислових майданчиків не надаються. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 505 метрів – с.Мокіївка від майданчика споруджування (буріння) свердловини №147.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Сумська обл., Роменський р-н, . .

Розташування устя свердловини №147 обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності дасть можливість зміцнити паливно-енергетичну базу України, забезпечити енергоресурсами населення і промисловість, збільшити надходження грошових коштів до бюджетів різних рівнів, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Свердловина №147 Великобубнівського родовища закладається як розвідувальна. Конструкція свердловини: пілотний стовбур + основний стовбур – буріння пілотного стовбура до глибини 3200 м, кріплення ОК (направлення, кондуктора видовженого і проміжної колони). Випробування в процесі буріння колекторів продуктивних горизонтів (гор.Б-8 – вибій) з метою оцінки запасів нафти. Ліквідація пілотного стовбура в інтервалі 1999-3200 м шляхом установаження цементних мостів у відкритому стовбурі в інтервалі залягання продуктивних горизонтів 2650-3164 м і 100 м під клином-відхилювачем для зарізання основного стовбура. Зарізка і буріння основного стовбура в інтервалі 2150-3160 м, кріплення експлуатаційною колоною і випробування продуктивного горизонту С-4. Водозабезпечення передбачається з артезіанської свердловини 147 В, водоносний горизонт межигірських відкладів олігоцену, глибина - 220 м, проектний дебіт 5 м<sup>3</sup>/год. Передбачено зберігання паливо-мастильних матеріалів на території бурового майданчика свердловини №147 Великобубнівського родовища в закритих ємностях обсягом більше 15 куб.м. Оброблення та видалення бурових відходів, що не є небезпечними і підлягають тужавінню та видаленню здійснюватиметься в шламових амбрах безпосередньо на майданчику свердловини №147 Великобубнівського родовища. Прогнозований обсяг відходів буріння, що підлягатиме операціям D9, D1 в амбарах при спорудженні свердловини №147 становить 1502,129 м<sup>3</sup> (~ 13,18 м<sup>3</sup>/добу); прогнозований обсяг відходів буріння, що підлягатиме операціям D9, D1 в амбарах при спорудженні свердловини №145 становить 1240,295 м<sup>3</sup> (~ 10,88 м<sup>3</sup>/добу). Для нейтралізації бурового шламу (видаленої породи) та відпрацьованої промивальної рідини в шламові амбари вводять композицію, в яку входять фосфогіпс, солома і органічні добрива. Композицію готують поблизу амбарів, перемішують з відходами або вносять періодично в шламові амбари по мірі його заповнення.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів; дотримання законодавства у сфері управління відходами; облаштування амбарів із

протифільтраційним екрануванням, недопущення фільтрації бурових шламів та рідин у ґрунтовий масив, контроль рівня накопичення відходів дотримання дозволених рівнів шуму; допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок; передбачення заходів, спрямованих на знешкодження та видалення відходів або повну їх ліквідацію, охорону надр та раціональне використання водних ресурсів, мінімізацію потенційних впливів паливно-мастильних матеріалів на довкілля.

щодо технічної альтернативи 2.

дотримання обсягів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів; дотримання законодавства у сфері управління відходами: тимчасове накопичення відходів буріння виключно у герметичних ємностях, ведення обліку утворення та передачі відходів; дотримання дозволених рівнів шуму; допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок; передбачення заходів, спрямованих на вловлювання, знешкодження шкідливих речовин.

щодо територіальної альтернативи 1.

дотримання розмірів встановленої санітарно-захисної зони; дотримання меж відведеної земельної ділянки

щодо територіальної альтернативи 2.

територіальна альтернатива не розглядається

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

проведення інженерно-геологічних вишукувань на майданчику спорудження проектноі свердловини з визначенням несучої здатності ґрунтів, встановлення рівня ґрунтових вод, фільтраційних характеристик та потенційних геодинамічних ризиків, зняття родючого шару ґрунту. Проведення рекультивації після завершення бурових робіт. Основні технологічні рішення і заходи: - обвалування та гідроізоляція бурового майданчика; - облаштування устя свердловини противикидним обладнанням; - цементування обсадних колон; - збір очищення та повторне використання бурових стічних вод; - амбарний спосіб управління відходами буріння з облаштуванням гідроізольованих шламових амбарів.

щодо технічної альтернативи 2.

проведення інженерно-геологічних вишукувань на майданчику спорудження проектноі свердловини з визначенням несучої здатності ґрунтів, встановлення рівня ґрунтових вод, фільтраційних характеристик та потенційних геодинамічних ризиків, зняття родючого шару ґрунту. Проведення рекультивації після завершення бурових робіт. Основні технологічні рішення і заходи: - обвалування та гідроізоляція бурового майданчика; - облаштування устя свердловини противикидним обладнанням; - цементування обсадних колон; - використання герметичних ємностей; - збір очищення та повторне використання бурових стічних вод; - безамбарний спосіб збирання відходів буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

територіальна альтернатива 2 не розглядається

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

- вплив на клімат та мікроклімат - незначні викиди парникових газів; - вплив на геологічне середовище - порушення рельєфу в межах бурового майданчика та на площі облаштування амбарів; потенційний вплив на верхні шари літосфери у разі пошкодження протифільтраційного екрану; - вплив на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив; - вплив на підземні води - можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на поверхневі води - можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на ґрунти - механічне порушення ґрунтового покриву на більшій площі; потенційний ризик хронічного забруднення у випадку пошкодження ізоляційних матеріалів амбару, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на рослинний світ - можливе порушення трав'яного покриву; - вплив на фауну - опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив; - управління відходами - збирання оброблення та захоронення відходів буріння в шламових амбарах.

щодо технічної альтернативи 2.

- вплив на клімат та мікроклімат - незначні викиди парникових газів; - вплив на геологічне середовище - локальний вплив на літосферу пов'язаний із проходкою стовбура свердловини та вилученням гірських порід. - вплив на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив; - вплив на підземні води - можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на поверхневі води - можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на ґрунти - локальне механічне порушення: зняття родючого шару, з метою його збереження, перед початком планованої діяльності та його повернення після її закінчення; ризик локального забруднення у випадку виникнення аварійних ситуацій - вплив на рослинний світ - можливе порушення трав'яного покриву; - вплив на фауну - опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив; - управління відходами - безамбарний спосіб збирання відходів буріння з подальшою їх передачею на тендерній основі спеціалізованій підрядній організації для оброблення і видалення

щодо територіальної альтернативи 1.

- вплив на клімат та мікроклімат - незначні викиди парникових газів; - вплив на геологічне середовище - порушення рельєфу в межах бурового майданчика та на площі облаштування амбарів; потенційний вплив на верхні шари літосфери у разі пошкодження протифільтраційного екрану; - вплив на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив; - вплив на підземні води - можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на поверхневі води - можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на ґрунти - механічне порушення ґрунтового покриву на більшій площі; потенційний ризик хронічного забруднення у випадку пошкодження ізоляційних матеріалів амбару, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; - вплив на рослинний світ - можливе порушення трав'яного покриву; - вплив на фауну - опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив; - управління відходами - збирання оброблення та захоронення відходів буріння в шламових амбарах.

щодо територіальної альтернативи 2.

територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів,

які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

### Друга категорія

1 Глибоке буріння Глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів);"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зацеплених держав).

### Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту оцінки впливу на довкілля встановлений статтею 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Планується провести дослідження впливу планової діяльності на повітряне, водне, геологічне середовище та ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне та соціальне середовище. Розробити заходи з мінімізації негативних впливів на довкілля, попередити виникнення аварійних та надзвичайних ситуацій.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для

участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

#### Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департаментом захисту довкілля та природних ресурсів Сумської ОДА

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департамент захисту довкілля та природних ресурсів Сумської обласної державної адміністрації, майдан Незалежності, 2, м.Суми, 40000, sumy.ovd@gmail.com, esoe@sm.gov.ua, (0542) 700951, (0542)700955, 099-646-7859, Яценко Олена Анатоліївна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

*{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}*