



УКРАЇНА
ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ
м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 725-38-38
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код ЄДРПОУ 38634241

_____ на № _____ від _____

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля)

**ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА
КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»**

код ЄДРПОУ 30732144

вул. Рилєєва, 10а, м. Київ, 04073
(заявник та його адреса)

28.08.2024

(дата видачі)

№ 03.02-20/010

(номер висновку)

6889

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

№ 03.02-21/011 від 27.08.2024

(номер та дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

щодо планованої діяльності «Спорудження пошукової похило-спрямованої свердловини №54 Карайкозівського НГКР з метою пошуків вуглеводнів у відкладах серпухівського та візейського ярусів нижнього карбону. Облаштування Карайкозівського НГКР. Підключення свердловини №54 Карайкозівського НГКР. Богодухівський район Харківська область»

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6–7, 9 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме, планованої діяльності ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-

ПІВНІЧ» (код ЄДРПОУ 30732144) щодо «Спорудження пошукової похило-спрямованої свердловини №54 Карайкозівського НГКР з метою пошуків вуглеводнів у відкладах серпухівського та візейського ярусів нижнього карбону. Облаштування Карайкозівського НГКР. Підключення свердловини №54 Карайкозівського НГКР. Богодухівський район Харківська область» (реєстраційний номер 6889 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), встановлено наступне.

Процедура оцінки впливу на довкілля розпочата 19 березня 2024 року шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля на вебсайті Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля на Єдиній екологічній платформі «ЕкоСистема» (далі – Реєстр).

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», з метою оприлюднення на офіційних вебсайтах районних державних адміністрацій та на офіційних вебсайтах органів місцевого самоврядування територіальних громад Департаментом направлено листом від 19 березня 2024 року №03.02-17/822 повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було оприлюднено суб'єктом господарювання в газеті «Трибуна регіон» від 15 березня 2024 року № 3 (583) та у газеті «ЕкоСвіт» від 18 березня 2024 року № 10 та розміщувалось (підтвердження факту оприлюднення є фотофіксація):

- на дошці оголошень Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62002, Харківська обл., Богодухівський район, смт Краснокутськ, вул. Охтирська, 1;

- на дошці Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62025, Харківська обл., Богодухівський район, с. Качалівка, вул. Шкільна, 5;

- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів у с. Качалівка Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62025, Харківська обл., Богодухівський район, с.Качалівка, вул. Центральна, 71 (у минулому – вул. Першотравнева);

- на будівлі магазину у с. Качалівка Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району за адресою: 62025, Харківська обл., Богодухівський район, с. Качалівка, вул. Центральна, 1а (у минулому – вул. Першотравнева).

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля оприлюднено на вебсайті Реєстрі 22 липня 2024 року.

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», з метою оприлюднення на офіційних вебсайтах районних державних адміністрацій та на офіційних вебсайтах органів

місцевого самоврядування територіальних громад Департаментом направлено листом від 22 липня 2024 року №03.02-18/2029 оголошення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля оприлюднено суб'єктом господарювання у газеті «Маяк» від 19 липня 2024 року № 29 та у газеті «Трибуна регіон» від 17 липня 2024 року № 8, які додаються до цього звіту, та розміщувалось на (підтвердження фактів оприлюднення є фотофіксація):

- на дошці оголошень Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62002, Харківська обл., Богодухівський район, смт Краснокутськ, вул. Охтирська, 1;

- на дошці Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62025, Харківська обл., Богодухівський район, с. Качалівка, вул. Шкільна, 5;

- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів у с. Качалівка Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62025, Харківська обл., Богодухівський район, с.Качалівка, вул. Центральна, 71 (у минулому – вул. Першотравнева);

- на будівлі магазину у с. Качалівка Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району за адресою: 62025, Харківська обл., Богодухівський район, с. Качалівка, вул. Центральна, 1а (у минулому – вул. Першотравнева).

Звіт з оцінки впливу на довкілля було розміщено в приміщенні:

- Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової (державної) адміністрації за адресою: 61022, м. Харків, майдан Свободи, 5, Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, кімната 380;

- Краснокутської селищної ради за адресою: 62002, Харківська область, Богодухівський район, смт Краснокутськ, вул. Охтирська, 1;

- Качалівського старостинського округу Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області за адресою: 62025, Харківська область, Богодухівський район, с. Качалівка, вул. Шкільна, 5;

- ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ» за адресою: 04073, м. Київ, вул. Рилєєва 10а.

Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з ОВД, тривало 12 робочих днів від дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, та було розпочато 19 березня 2024 року.

В період громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з ОВД зауваження та пропозиції до Департаменту не надходили.

Громадське обговорення Звіту з ОВД розпочалось 22 липня 2024 року, тривало 25 робочих днів.

Громадські слухання з обговорення Звіту з ОВД планованої діяльності відбулися 08 серпня 2024 року об 11 годині 00 хвилин у режимі відеоконференції. На громадські слухання стосовно обговорення планованої діяльності ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ» упродовж відведеного часу представники громадськості не з'явились, зауваження та пропозиції від громадськості не надходили.

Звіт про громадське обговорення є невід'ємною частиною цього висновку.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Відповідно до Звіту з ОВД метою планованої діяльності є спорудження пошукової похило-спрямованої свердловини №54 Карайкозівського НГКР з метою пошуків вуглеводнів у відкладах серпухівського та візейського ярусів нижнього карбону; облаштування Карайкозівського НГКР; підключення свердловини №54 Карайкозівського НГКР у Богодухівському районі Харківської області, поза межами населених пунктів.

Роботи на Карайкозівському НГКР проводяться згідно з умовами Дозволу на користування надрами № 5318 від 13 січня 2011 р, виданого Державною службою геології та надр України, з метою видобування корисних копалин.

В адміністративному відношенні об'єкт планованої діяльності розташований поза межами населених пунктів на території Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області. Найближча житлова забудова с. Качалівка знаходиться у північно-східному напрямку на відстані 1020 м від бурового майданчика свердловини №54.

Земельна ділянка, яка планується під спорудження та облаштування пошукової свердловини №54 відноситься до земель лісового фонду.

Порядок набуття підприємствами, установами і організаціями права користування земельними ділянками для споруджування пошукових, розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту і газ, визначено згідно з «Земельним кодексом України», «Лісовим Кодексом України», «Кодексом України про Надра», Закону України «Про оренду землі» та Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення деяких аспектів нафтогазової галузі» від 01.03.2018 №2314-VIII і постанови КМУ від 20.05.2022 №612 «Про затвердження Порядку організації охорони і захисту лісів».

Відповідно Закону України «Про охорону земель» власники і землекористувачі, в тому числі орендарі, земельних ділянок при здійсненні господарської діяльності зобов'язані дотримуватися вимог земельного та

природоохоронного законодавства України та проводити на земельних ділянках господарську діяльність способами, які не завдають шкідливого впливу на стан земель та родючість ґрунтів.

Площа земельної ділянки під розташування обладнання та споруд для експлуатації свердловини №54 Карайкозівського НГКР з урахуванням протипожежних відстаней становитиме 2,97 га, площа під під'їзний шлях - 0,08 га та під прокладання газопроводу – шлейфу – 0,1716 га.

Пошукова свердловина, в разі отримання промислового притоку вуглеводнів, облаштовується як експлуатаційна. В процесі експлуатації здійснюватимуться продувки свердловини і шлейфу, дослідження з метою контролю технічного стану та відповідності параметрів роботи свердловини установленому технологічному режиму та освоєння свердловини після ремонту. Для контролю за режимом роботи свердловини буде встановлено контрольнo-вимірювальне обладнання і пристрої для відбору проб продукції на гирлі. Обв'язка свердловини повинна забезпечувати проведення усіх робіт та автоматичне відключення свердловини у випадку розриву трубопроводу-шлейфу за допомогою клапана-відтинача. Для обслуговування засувок на фонтанній арматурі буде облаштовано металевий майданчик. На відстані 100 м від свердловини передбачається облаштувати амбар з горизонтальною факельною установкою для аварійного спалювання газу.

Газопровід-шлейф повинен прокладатися підземно разом з інгібіторопроводом в одній траншеї, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби і проектується як трубопровід I класу 1 групи II категорії.

Інгібіторопровід проектується як трубопровід I класу 3 групи I категорії.

Вздовж газопроводу-шлейфу встановлюється охоронна зона по 100 м в обидві сторони від вісі труби. Газопровід-шлейф проходить по землях вільних від забудов.

По трасі газопроводу для підключення свердловини не передбачається зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту (показники гумусу менше 2 %).

Будівництво газопроводу та біологічна рекультивация земель виконуватимуться згідно окремо розроблених робочих проектів.

Бурові роботи, а в подальшому, і підключення свердловини до УЗППНГ Карайкозівського НГКР (в разі отримання промислового припливу вуглеводнів), яке здійснюватиметься за допомогою газопроводу-шлейфу із застосуванням існуючих недіючих комунікацій Карайкозівського НГКР, будуть виконуватися на частині земельної ділянки в лісовому масиві за кадастровим номером 6323581700:02:001:0071. Земельна ділянка перебуває у користуванні філії «ГУТЯНСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО» ДП «ЛІСИ УКРАЇНИ».

Між ТОВ «ЕСК «ЕСКО-ПІВНІЧ» та філією «ГУТЯНСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО» ДП «ЛІСИ УКРАЇНИ» укладено договір про встановлення сервіту за №28/9-144 від 03.07.2024 року.

ТОВ «ЕСК «ЕСКО-ПІВНІЧ» на підставі договору щодо частини земельної ділянки загальною площею 3,2216 га під розміщення технологічних споруд, обладнання та комунікацій для буріння та облаштування пошукової свердловини №54 Карайкозівського НГКР, в тому числі водної свердловини для забезпечення технологічного процесу спорудження глибокої свердловини на земельній ділянці, під під'їзний шлях для проїзду важкої автотранспортної техніки до майданчика свердловини та під прокладання газопроводу-шлейфу шляхом підключення свердловини №54 до УЗППНГ Карайкозівського НГКР має право на тимчасове користування земельною ділянкою із земель лісогосподарського призначення без зміни її цільового призначення.

Тривалість будівництва свердловини № 54 складає 739 діб.

Проектна глибина – 5566 м.

Проектний горизонт – візейські відклади (В – 26) з розкриттям сольових утворень девону.

Довжина газопроводу шлейфу ~ 200 м.

Очікуваний об'єм видобутку природного газу із свердловини № 54 становить: газу – 200 тис. м³/добу; конденсату – від 50 до 70 м³/добу.

На буровому майданчику передбачається цілодобовий, безперервний, двохзмінний режим роботи.

Після закінчення процесу спорудження свердловини №54, планується облаштувати гирло свердловини типовим обладнанням: колонною головкою, фонтанною та запірною арматурою, а також присвердловинними спорудами, до складу яких входять:

- майданчик для агрегату з капітального ремонту свердловини;
- шахта для огляду колонної головки;
- пригирловий майданчик для обслуговування лубрикатора;
- майданчик для обслуговування фонтанної арматури;
- майданчик вузла глушіння свердловини;
- амбар аварійного спалювання газу.

У разі відсутності промислового припливу свердловина підлягає ліквідації з геологічних причин. Після закінчення будівництва, комплекс наземних та підземних споруд, що використовується для буріння свердловини, відноситься до тимчасових і після закінчення спорудження та підключення свердловини демонтується.

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності.

Об'єктом планованої діяльності є спорудження пошукової похило-спрямованої свердловини №54 Карайкозівського НГКР з метою пошуків

вуглеводнів у відкладах серпуховського та візейського ярусів нижнього карбону; облаштування Карайкозівського НГКР; підключення свердловини № 54 Карайкозівського НГКР у Богодухівському районі Харківської області.

Спорудження пошукової похило-спрямованої свердловини передбачається вести за допомогою бурового верстату з дизельним приводом типу «SK-3000». Вид бурового верстату прийнято з дизельним приводом.

Процес спорудження свердловини передбачає наступні його етапи:

- підготовчі і монтажні роботи які включають;
- топографічні і інженерно-геологічні роботи;
- облаштування земельної ділянки, земляні роботи;
- будівництво на буровому майданчику водної свердловини №54В;
- підготовчі роботи до монтажу бурового обладнання (планування майданчиків під буровий верстат, підготовка і облаштування під'їзних доріг і проведення водопроводу);

- закладка фундаментів під бурове обладнання і облаштування твердого покриття під буровий верстат із з/б плит;

- монтаж бурового обладнання і додаткових наземних споруд;

- буріння і кріплення стволу свердловини;

- випробування свердловини на продуктивність;

- демонтаж буровий верстат, технічна та біологічна рекультивації земельної ділянки.

Організація процесу спорудження свердловин буде проводитися по безамбарному способу буріння. Спорудження свердловини №54 Карайкозівського НГКР буде відбуватись з використанням технології тонкого очищення бурових розчинів та зневоднення бурових шламів «Фільтрувальний басейн», згідно Технічних умов ТУУ38.2-40371287-001:2018.

Основними потенційними забруднювачами навколишнього середовища при спорудженні свердловини є:

- промивальні рідини та тампонажні розчини;
- бурові стічні води і буровий шлам;
- продукти випробування та освоєння свердловини (пластові флюїди);
- матеріали та реагенти для приготування та обробки бурових та тампонажних розчинів;

- продукти згорання палива у двигунах внутрішнього згорання;

- господарчо-побутові стоки та відходи;

- металеві, бетонні та інші відходи спорудження бурової установки.

Всі забруднення можна розділити на дві категорії: з технологічних та з аварійних причин.

Технологічні причини: забруднення ґрунтів та вод через негерметичність колон та неякісне цементування; недотримання правил безпеки при роботі з буровими та тампонажними розчинами; недотримання

правил безпеки при роботі з ПММ, буровими та тампонажними розчинами; прориви трубопроводів, розливи ПММ; порушення вимог при навантаженні, транспортуванні та зберіганні хімічних реагентів для приготування бурових і тампонажних розчинів; забруднення атмосферного повітря при роботі бурової установки та спалюванні продуктів випробування свердловини.

Аварійні причини: газонафтоводопроявлення та відкриті фонтани при бурінні свердловин; аварійні ситуації та порушення технології випробування свердловин; аварійні ситуації при кріпленні свердловини; аварійні ситуації з буровим обладнанням.

Земляні роботи передбачається вести переважно в сухий період. Ці роботи включають в себе розробку котлованів під фундаменти для бурового обладнання, улаштування факельного амбару, розробка траншей для прокладання лінійних споруд.

Розробку котлованів та траншей передбачається вести екскаваторами з розміром ковша 0,65 м³. Виконання зворотної засипки пазух траншей передбачається бульдозером з ущільненням ґрунту.

На буровому майданчику, на відстані 100 м від гирла свердловини, передбачається улаштування одного факельного амбару з горизонтальною факельною установкою для аварійного спалювання газу під час випробування свердловини та під час експлуатації свердловини при продувках, її дослідженні та ремонтах. Розміщення факельного амбару передбачається таким чином, що факельні викиди будуть направлені в інший бік від найближчого населеного пункту. Розмір цього амбару по верху складає 20 м×25 м, глибина – 4 м. Стінка амбару протилежна напрямку струменю із викидної лінії противиکیدного обладнання облаштовується з/б плитами. Дно і стінки факельного амбару покриваються гідроізоляційним шаром із бентонітового глинопорошку і ГПАА (протифільтраційний екран із слабопроникних глинистих ґрунтів). Товщина гідроізоляційного шару приймається 0,25 м.

Забезпечення водою технологічного процесу спорудження глибокої газової свердловини буде здійснюватися від водної свердловини проектною глибиною 74 м з очікуваним дебітом 3-4 м³/год, буріння якої заплановано на майданчику під розміщення технологічного обладнання та споруд пошукової свердловини № 54.

Шумовий та вібраційний впливи при спорудженні свердловини очікуються на рівні нормативних показників у межах санітарно-захисної зони. Світлове, теплове, радіаційне забруднення та випромінювання в процесі планованої діяльності не очікується.

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації враховуючи дані, наведені у Звіті з ОВД, а саме, що:

- вплив на геологічне середовище та ґрунти виявляється у вигляді порушення нормативного стану ґрунту та геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами.

Потенційними джерелами (об'єктами) забруднень надр можуть бути міжпластові перетоки нафти, газу, конденсату, питних і мінералізованих вод з наступних причин:

- невідповідність густини бурового розчину пластовим тискам;
- неякісне цементування обсадних колон;
- порушення технології спорудження свердловини і, як наслідок, виникнення нафтогазоводопроявів і перехід їх у відкриті фонтани;
- поглинання бурового розчину в пласти.

За період буріння свердловини кількість вибуреної породи складає – 881 м³ (глибина буріння 5566 м).

Оскільки територія майданчику знаходиться в лісовому масиві тому прийнято вид буріння свердловини №54 з використанням безамбарного способу з використанням фільтрувального басейну.

Забруднення ґрунтів може відбуватися за рахунок:

- розсипів та розливів хімрегентів для оброблення бурових та цементних розчинів при їх застосуванні та зберіганні;
- розливів паливно-мастильних матеріалів;
- забруднення металом, деревом і господарськими відходами;
- забруднення стоками побутово-господарських вод;
- забрудненими буровими стічними водами;
- розсіювання пластових флюїдів при випробуванні, а також при аварійних нафтогазопроявах та відкритих фонтанах.

Влаштування гирла планованої свердловини №54 здійснюватиметься на землях Краснокутської територіальної громади Богодухівського району, а її підключення здійснюється шляхом прокладання проектного газопроводу-шлейфу до функціонуючої Карайкозівської УЗППНГ.

Траса газопроводу буде проходити по землях Краснокутської територіальної громади Богодухівського району Харківської області.

Ширина смуги під земляні роботи по прокладанню газопроводу-шлейфу складає до 25 м.

Під час проведення будівельно-монтажних робіт можливий негативний вплив планованої діяльності на ґрунт полягатиме у:

- механічному пошкодженні верхніх шарів ґрунту під час проведення земляних робіт (риття та засипання траншей);
- можливому забрудненні нафтопродуктами від будівельних машин і механізмів;
- тимчасовому складуванню відходів виробництва і будівельного сміття.

Під час експлуатації планованого об'єкту негативний вплив на надра та ґрунтовий шар відсутній. Газопровід-шлейф та інгібіторопровід від свердловини №54 Карайкозівського НГКР прокладені підземно.

Транспортування газоконденсатної суміші відбувається герметично, вихід забруднюючих речовин на поверхню виключений повністю.

Земельна ділянка, на якій планується спорудження свердловини №54, має лісовогосподарське цільове призначення, вільна від забудови.

На період проведення робіт із спорудження свердловини, передбачено видалення дерев і зелених насаджень. Після завершення планованої діяльності (експлуатації свердловини) передбачається відновлення лісових насаджень за окремо складеним проектом біологічної рекультивациі. Для здійснення рекультивациі робочим проектом підбирається асортимент деревно-чагарникових порід, розробляються технології посадки і догляду за лісокультурами.

Будівництво та експлуатація об'єкту планованої діяльності допускається тільки в межах наданої земельної ділянки.

Поблизу майданчику під свердловину №54 відсутні природоохоронні та рекреаційні зони, санаторії, будинки відпочинку та інших лікувально-курортні заклади.

Для запобігання забруднення ґрунту передбачається частину поверхні бурового майданчику частково покрити залізобетонними плитами, а саме ділянки, де можливий контакт бурового розчину, хімреагентів і ПММ з ґрунтом (вишковий блок, силовий блок лебідки, насосний блок, циркуляційна система, блоки для приготування і очистки бурового розчину, блок ПММ, склад хімреагентів та інш.). В межах ділянок вкритих залізобетонними плитами передбачається і майданчики для тимчасового розміщення автотранспортної та спеціальної техніки, що застосовується для виконання технологічних операцій (цементування обсадних колон, геофізичні дослідження та інш.).

З метою запобігання забруднення ґрунтової поверхні майданчика, передбачається зберігання хімреагентів в герметичній тарі, в спеціально облаштованих складах.

З метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками мастил та сажі, які викидаються при роботі дизельних двигунів, колектори ДВЗ передбачається обладнати металевими піддонами, а металеві ємності з дихальними клапанами для зберігання дизпалива, розмістити в блоці ПММ. Територія навколо блоку ПММ огорожується блоками ФБС (фундаментні блоки стінові будівельні) із герметизацією стиків цементним розчином.

Для уникнення забруднення ґрунту під час експлуатації об'єкту планованої діяльності, передбачається улаштування твердого покриття майданчику облаштування свердловини. Також передбачається забезпечення повної герметичності та гідроізоляції усього технологічного обладнання.

Експлуатація об'єкту виключає можливість негативного впливу на стан ґрунтів, та не призведе до зміни механічних, водно-фізичних та інших властивостей.

Вплив на ґрунти та надра під час експлуатації свердловини відсутній.

- **вплив на водне середовище** полягає в витратах води на виробничі (приготування бурового розчину, розчину коагулянту, гідровипробування та інше) та господарсько-побутові потреби будівельників, а також в утворенні виробничих та господарсько-побутових стоків. Забезпечення водою передбачається з водної свердловини, пробуреної на території бурового майданчику на етапі підготовки. Проектна глибина водної свердловини – 74 м. Навколо водяної свердловини встановлюються зони санітарної охорони (далі – ЗСО). Перший пояс ЗСО встановлюється радіусом 15 м. Розміри другого і третього поясу ЗСО розраховані у Звіті з ОВД, та складатимуть 35 м і 54 м відповідно.

Після припинення експлуатації водна свердловина підлягає ліквідаційному тампонажу.

Об'єми водовикористання для виробничого процесу складуть: 12746 м³/рік. Об'єми водовикористання на побутові потреби складуть: 2217 м³/рік.

На питні потреби працівників передбачається використання привозної бутильованої води.

Майданчик розміщення проектної свердловини, під'їзної дороги і газопроводу-шлейфу розташовані поза межами прибережно-захисних смуг найближчих водних об'єктів. Скиди будь-яких стоків за межі бурового майданчика не передбачаються.

Вплив на водне середовище під час будівництва об'єкта планованої діяльності є прийнятним та екологічно допустимим. Заходи спрямовані на запобігання забрудненню прісних вод приведені в Звіті з ОВД.

- **вплив на атмосферне повітря.** Повітряне середовище при спорудженні свердловини зазнає впливу продуктами згорання дизельного палива при роботі ДВЗ будівельної техніки, продуктами згорання електродів при зварюванні та нанесенні лакофарбового покриття на металоконструкції, пилевикадами від проведення земляних робіт, під час монтажних робіт; продуктами згорання дизельного палива при роботі ДВЗ бурового верстата, дизель-електростанції та будівельного автотранспорту, продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловини; пилевикадами при приготуванні бурового розчину; продуктами випаровування з ємності для зберігання дизельного палива.

Забруднюючі речовини, які надходять в атмосферне повітря під час будівництва є: оксиди азоту, сажа, оксид вуглецю, метан, оксид залізу, оксид марганцю, сірчистий ангідрид, бенз/а/пірен, насичені вуглеводні, завислі

речовини, газоподібні фтористі сполуки, кремнію діоксид, пил неорганічний, ксилол, уайт-спірит, діоксид вуглецю, діазоту оксид.

Кількість джерел викидів від бурового майданчика пошукової свердловини №54 складатиме 12.

З метою визначення зони впливу джерел проекрованої свердловини були проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі програмою ЕОЛ.

Річний викид забруднюючих речовин при облаштуванні будівельного майданчика свердловини складає: 0,34237 т.

Всього за період спорудження свердловини викиди забруднюючих речовин складають: 7149,42623 т, в т. ч. парникові гази 7081,74601 т.

Річний викид забруднюючих речовин при експлуатації свердловини складає: 17,11373 т, в т. ч. парникові гази 15,21603 т.

Як на межі санітарно-захисної зони так і на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всім забруднюючим речовинам, що викидаються в повітряне середовище, не будуть перевищувати норм ГДК. Викиди мають тимчасовий характер.

Відповідно до пункту 1.3 Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173 газові свердловини з дизель-електричним буровим верстатом належать до II класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 500 м.

-вплив шуму та вібрації на довкілля. Для зменшення рівня акустичного впливу передбачено: використання в переважній кількості обладнання з електричною і гідравлічною системою силового приводу; клапани-розрядники системи пневмоуправління буровим обладнанням поміщені у звукоізолюючі кожухи; обладнання глушниками вікна вентиляційної системи, що виходять на головний майданчик.

Для зменшення рівня вібрацій: все обладнання бурового верстату, яке викликає вібрацію, встановлюється на вібропоглиначі дерев'яні прокладки; станини і рами бурового обладнання монтуються на вібропоглинаючих подушках.

За даними Звіту з ОВД згідно розрахунків, шум, що утворюється під час проведення будівельних робіт, не перевищує санітарні норми на території найближчої житлової забудови.

-вплив на рослинний і тваринний світ. Земельна ділянка, на якій планується спорудження свердловини № 54 та будівництво трубопроводу-шлейфу розташована на землях лісового фонду в масиві змішаного лісу. Лісові насадження на майданчику підлягають вирубці (для проведення таких робіт Гутянський лісгосп, як користувач цього лісового кварталу отримує лісорубний квиток) і проводиться їх розкорчовування.

Після проведення робіт по видобутку землекористувачем передбачено компенсаційні заходи на посадку нового лісу в повному обсязі.

Згідно постанови Кабінету Міністрів України від 02.02.2022 р. № 86 «Про затвердження Правил розроблення робочих проектів землеустрою» за лісогосподарським напрямом здійснення рекультивації у робочих проектах підбирається асортимент деревно-чагарникових порід, розробляються технології посадки і догляду за лісокультурами. Підбір порід для лісонасаджень здійснюється виходячи із зональних умов, фізико-хімічних, агрохімічних і водно-фізичних властивостей ґрунтів, а також призначення лісонасаджень. Для формування екологічно стійких насаджень створюються змішані типи лісокультур з використанням головних порід - до 60 відсотків, супутніх - до 20 відсотків, чагарників - до 20 відсотків.

Для зменшення впливу виробничого процесу на рослинний і тваринний світ мають бути запроваджені заходи:

- з проведення повної технічної та біологічної рекультивації порушених земель;

- з огороження технологічного майданчика, для унеможливлення попадання тварин на територію бурового майданчику.

На тваринний світ планована діяльність здійснює опосередкований вплив, серед яких найважливіше місце посідає шумове забруднення при спорудженні свердловини.

Для зменшення рівня акустичного впливу передбачено:

- встановлення глушників шуму;
- встановлення звукових кожухів на елементи пневматичної системи управління і приводу механізмів бурового верстату;
- встановлення звукоізоляційного захисту на вентилятори в приміщеннях бурового верстату;

При виконанні вказаних заходів вплив планованої діяльності на рослинний та тваринний світ практично буде відсутнім.

В районі розміщення свердловини та трубопроводу-шлейфу об'єкти природно-заповідного фонду та екомережі відсутні.

- вплив на соціальне середовище. Земельна ділянка для спорудження свердловини розташована за межами населених пунктів.

Успішна реалізація запланованої діяльності забезпечить видобування вуглеводневої сировини, що сприяє енергонезалежності країни; забезпечить надходження коштів до бюджету; створить додаткові робочі місця.

- поводження з відходами. Під час проведення будівельних робіт по облаштуванню свердловини буде утворюватися незначна кількість відходів. Вплив на довкілля тимчасовий, тільки під час виконання будівельних робіт.

Відходи, які утворюватимуться під час будівельно-монтажних робіт, передбачається тимчасово зберігати у спеціально відведених місцях з

твердим залізобетонним покриттям, що унеможливило проникнення в ґрунт шкідливих речовин.

Передбачається зберігання кожного виду відходу в окремій герметичній тарі, що забезпечує локалізоване зберігання, дозволяє виконувати вантажно-розвантажувальні та транспортні роботи і виключає розповсюдження в навколишньому середовищі шкідливих речовин.

За мірою накопичення передбачається передача утворених відходів на утилізацію спеціалізованим підприємствам відповідно до укладених договорів.

У зв'язку з безамбарним способом спорудження свердловини будівництво земляних шламових амбарів не передбачається, а відходи буріння, які будуть використані по спеціальній технології «Метод тонкого очищення бурових розчинів та зневоднення бурових шламів з залученням Установки очищення бурових розчинів та зневоднення бурових шламів «Фільтрувальний басейн» марки GP-45».

Для оброблення відходів буріння буде залучено підрядну організацію ТОВ «ЕКОТЕК-ОІЛ», яка на основі укладеного Договору про надання послуг надаватиме послуги з оброблення відходів, що утворилися під час буріння свердловини, їх фізичного та хімічного оброблення, а саме відходів бурових розчинів, що не є небезпечними за Технологією тонкого очищення бурових розчинів та зневоднення бурових шламів «Фільтрувальний басейн».

Тривалість експлуатації «Фільтрувального басейну» - орієнтовно 295 діб.

Очікуваний об'єм відходів становить 5500 тон.

Для обслуговування «Фільтрувального басейну» співробітниками ТОВ «ЕКОТЕК-ОІЛ» передбачається цілодобовий, безперервний, 2-х змінний режим роботи.

За договором з відповідним спеціалізованим підприємством передбачається передача утворених відходів іншим власникам для подальшого поводження з ними – на обробку, утилізацію, знешкодження або поховання на сміттєзвалище та інше.

За умови дотримання вимог тимчасового зберігання відходів та подальшої їх утилізації або вивозу спеціалізованою організацією, вплив на довкілля зумовлений утворенням відходів та операціями у сфері поводження з відходами під час будівельно-монтажних робіт та під час провадження планованої діяльності Звітом з ОВД характеризується як прийнятний та екологічно допустимий.

Під час експлуатації свердловини утворення відходів не передбачається.

ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ», що здійснюватиме спорудження пошукової похило-спрямованої свердловини №54 Карайкозівського НГКР з метою пошуків вуглеводнів у відкладах

серпуховського та візейського ярусів нижнього карбону; облаштування Карайкозівського НГКР та підключення свердловини № 54 Карайкозівського НГКР у Богодухівському районі Харківської області несе відповідальність за виконання передбачених Звітом з ОВД природоохоронних заходів.

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 те, що на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля сукупний вплив планованої діяльності при дотриманні прийнятих технічних рішень спорудження свердловини є екологічно допустимим.

Суб'єкт господарювання несе відповідальність за достовірність наведеної у Звіті з ОВД інформації згідно з законодавством. На період воєнного стану в Україні, у зв'язку з відсутністю доступу до публічних реєстрів, достовірність інформації обмежена наданими суб'єктом господарювання матеріалами.

Екологічні умови провадження планованої діяльності.

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

1.1. Під час виконання підготовчих і будівельних робіт забезпечувати:

- дотримання умов, що передбачені Звітом з ОВД;
- дотримання умов договору про встановлення земельного сервітуту від 03.07.2024 року №28/9-144 та надання до Департаменту інформації про реєстрацію його в Державному реєстрі речових прав;
- чітко витримувати межі територій, що відведені під будівництво об'єкту планованої діяльності;
- заходи щодо раціонального використання та охорони земель з дотриманням пріоритету вимог екологічної безпеки відповідно до вимог Земельного Кодексу України та Закону України «Про охорону земель»;
- проведення будівельних робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону земель»;
- зняття та повернення (рекультивация) ґрунту за наявності та у відповідності до «Робочих проектів землеустрою щодо рекультивации порушених земель», погоджених, затверджених відповідно до вимог статті 186 Земельного кодексу України;

- недопущення змішування родючого шару ґрунту з мінеральним ґрунтом;
- захист та збереження культурної і природної спадщини;
- дотримання регламенту виробничої діяльності;
- виключення роботи двигунів і механізмів на форсованих режимах;
- експлуатацію автотранспорту та будівельної техніки в технічно справному стані;
- обладнання металевими піддонами колекторів ДВЗ з метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками мастил та сажі;
- організація збору, очищення та відведення поверхневих (дощових і талих) стічних вод з території об'єктів планованої діяльності;
- заправка, мийка, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливомастильних матеріалів), повинні проводитись в спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкту планованої діяльності;
- недопущення забруднення нафтопродуктами ґрунтів, підземних, поверхневих вод;
- не допущення використання небезпечних речовин для обробки бурового розчину;
- зберігання хімреагентів в герметичній тарі, в спеціально облаштованому складі;
- дотримання вимог постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів» та вимог Закону України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», стосовно режиму зон санітарної охорони підземних вод від забруднення;
- у разі розкриття підземних водоносних горизонтів, забір води з яких здійснюється для задоволення питних та побутових потреб населення та становить в середньому протягом року більше ніж 100 м³/добу проводити моніторинг підземних вод;
- поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами;
- надати до Департаменту договір на передачу відходів буріння;
- забороняється скид стічних вод, використовуючи рельєф місцевості відповідно до вимог Водного кодексу України;
- передбачити встановлення на водозабірних спорудах пристроїв обліку спожитої води;
- розробити та надати до Департаменту програму моніторингу навколишнього природного середовища на весь період планованої діяльності;

- надати до Департаменту у письмовій формі інформацію про стан виконання вищевказаних умов під час підготовчих і будівельних робіт (термін виконання – щороку з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля).

1.2. Під час провадження планованої діяльності встановлюються такі екологічні умови:

- чітке витримування межі відведеної земельної ділянки;
- провадження планованої діяльності на підставі спеціального дозволу на користування надрами;
- користування земельною ділянкою здійснювати лише при наявності документів, що посвідчують право користування земельною ділянкою;
- забезпечення герметичності обладнання та трубопроводів;
- дотримання точного регламенту виробничої діяльності;
- здійснення планованої діяльності за умови наявності усіх погоджень та документів дозвільного характеру, що регулюють зазначену діяльність;
- вживати заходи щодо попередження забруднення підземних вод;
- вживати заходи щодо зменшення шуму та вібрації;
- фактичні викиди не повинні призводити до перевищення нормативних ГДК шкідливих речовин на межі встановленої санітарно-захисної зони;
- запровадження заходів щодо попередження забруднення підземних вод відповідно до вимог статті 105 Водного кодексу України;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до законів України «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України», «Про природно-заповідний фонд України» та Лісового кодексу України;
- забезпечити охорону середовищ існування умов розмноження та шляхів міграції тварин;
- забезпечити дотримання «сезону тиші» у період з 1 квітня до 15 червня згідно з вимогами Закону України «Про тваринний світ»;
- поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами;
- здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля у разі змін планованої діяльності, які підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 року №1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля»;
- інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних екологічних умов під час провадження планованої діяльності (термін виконання – щороку з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля).

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

- розробити спеціальні заходи щодо охорони довкілля на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру і вживати заходів для ліквідації причин, наслідків забруднення;

- припинити будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність тощо) до приведення технологічного процесу до нормальних умов;

- при виникненні аварійних та нештатних ситуацій, характеристики кількісного і якісного впливу на компоненти довкілля, компенсаційні заходи визначаються у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів;

- при виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів. З метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) на буровому майданчику має передбачатися наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів;

- у разі виникнення аварійних ситуацій інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних умов під час провадження планованої діяльності (термін виконання – протягом п'яти робочих днів з дня виникнення аварійної ситуації).

3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності*, а саме:

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів:**

- своєчасно та в повному обсязі сплачувати екологічний податок, рентну плату та оплату компенсаційних збитків у разі аварійних ситуацій;

- проведення відшкодування усіх збитків, в тому числі неодержаних доходів та вартості проведення біологічної рекультивациі;

- після виконання робіт провести технічну рекультивацию і повернути земельну ділянку землевласникам для проведення біологічної рекультивациі;

- проведення ліквідаційного тампонажу водної свердловини;

- інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних заходів під час провадження планованої діяльності (термін виконання – щорічно з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля).

5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля , а саме:**

- виконувати планово-попереджувальні ремонти і періодичні огляди технологічного обладнання та трубопроводів;

- запровадити заходи щодо попередження забруднення підземних вод та раціонального використання водних ресурсів відповідно до вимог Водного кодексу України;

- вживати заходи щодо зменшення шуму та вібрацій при провадженні планованої діяльності;

- виконувати заходи щодо запобігання або зменшення розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;

- при звільненні земельної ділянки під буровий майданчик від зелених насаджень суб'єкт господарювання зобов'язаний відшкодувати власникам землі та землекористувачам усі збитки, в тому числі неодожені доходи;

- забезпечити збереження різноманіття об'єктів рослинного і тваринного світу, неприпустимість погіршення середовища існування, шляхів міграції та розмноження тварин;

- у разі встановлення факту перевищення по показникам, які контролюються – вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до штатного стану, забезпечити невідкладне інформування Департаменту та здійснення заходів відповідного реагування;

- дотримуватися вимог чинного природоохоронного законодавства України та екологічних умов провадження планованої діяльності встановлених висновком з оцінки впливу на довкілля.

- інформувати Департамент у письмовій формі про стан виконання вищевказаних екологічних умов під час провадження планованої діяльності (термін виконання – щорічно з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля).

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

- до початку провадження планованої діяльності розробити план післяпроектного моніторингу терміном на п'ять років;

- у разі встановлення факту перевищення по показникам, які контролюються вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до штатного стану, забезпечити невідкладне інформування Департаменту здійснення заходів відповідного реагування;

- надавати до Департаменту звіт про результати післяпроектного моніторингу навколишнього природного середовища (термін виконання – щороку з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля). Післяпроектний

моніторинг здійснюється протягом п'яти років з моменту початку провадження планованої діяльності.

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 буде 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:**

Здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля не передбачається.

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.

**Заступник начальника Управління
раціонального використання
природних ресурсів та оцінки
впливу на довкілля – начальник
відділу оцінки впливу на довкілля,
моніторингу та зв'язків з громадськістю
Департаменту захисту довкілля та
природокористування Харківської
обласної військової (державної)
адміністрації**

(керівник структурного підрозділу оцінки
впливу на довкілля уповноваженого органу)



(підпис)

А. СТРЕБКОВА

(ініціали, прізвище)

**Директор Департаменту
захисту довкілля та
природокористування Харківської
обласної військової (державної)
адміністрації**

(керівник уповноваженого територіального органу
/ заступник керівника уповноваженого центрального органу)



А. ПЕРЕТА

(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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

Віталіна Гончарова