

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 10345

(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)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ  
ТА ЛР ГОСПОДАРЮВАННЯ  
ОБЛАСНОЇ ОБЛАСТІ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ  
№ 01/7256  
28 11 2024 р.

## ПОВІДОМЛЕННЯ

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГЕО АЛЬЯНС ЗАХІДНО-ЄФРЕМІВСЬКЕ" 35164714

(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, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, будинок 7 "А"

(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.

Видобування вуглеводнів в межах Західно-Єфремівського родовища. Розконсервація та КРС свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища, виклик припливу вуглеводнів, освоєння, випробування (дослідження), об'язка та підключення свердловини, експлуатація свердловини, ліквідаційно-ізоляційні роботи (ліквідація) свердловини. Родовище знаходиться на території Кегичівської селищної та Старовірівської сільської територіальних громад Берестинського району, Олексіївської сільської територіальної громади Лозівського району Харківської області.

Технічна альтернатива 1.

Планованою діяльністю передбачається видобування вуглеводнів в межах Західно-Єфремівського родовища, розконсервація та капітальний ремонт свердловини (КРС) свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища, виклик припливу вуглеводнів, освоєння, випробування (дослідження), об'язка та підключення свердловини, експлуатація свердловини, ліквідаційно-

ізоляційні роботи (ліквідація) свердловини. Під час розконсервації, КРС, випробувань свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища на майданчику розміщуватиметься: мобільна бурова установка (МБУ) з дизельним приводом, основне і допоміжне обладнання бригади КРС (3 насосних агрегати, ДЕС 200 кВт, ДЕС 100 кВт, 2 ємності ДІП по 10 м<sup>3</sup>, азотна установка, колтюбінгова установка, ППУ), ємності зберігання шламу РВО, 8 ємностей розчину РВО/розчину на водній основі, сепаратор з 2 ємностями, уловлювач крапельної рідини з прийомом, наливний стояк. Передбачається проведення виклику припливу вуглеводнів, освоєння свердловини та її випробування (дослідження). Розконсервація та КРС свердловини супроводжується промиванням стволу спеціальним буровим розчином. Передбачається використання або РВО, або розчину на водній основі (технічна вода), при цьому викиди від зберігання та застосування розчинів на водній основі не передбачаються.

Технічна альтернатива 2.

Як технологічну альтернативу 2 було розглянуто розконсервацію, КРС та випробування свердловини за допомогою бурової установки з електричним приводом, але у зв'язку із значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності, використання верстата із електричним приводом неможливе.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Красноградський р-н Лозова

Харківська обл. Лозівський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Західно-Єфремівське родовище розташовується на територіях частково Кегичівської селищної та Старовірівської сільської територіальних громад Берестинського району, частково Олексіївської сільської територіальної громади Лозівського району Харківської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Красноградський р-н Лозова .

В адміністративному відношенні Західно-Єфремівське родовище розташовується на перетині адміністративних меж Кегичівської селищної та Старовірівської сільської територіальних громад Берестинського району, Олексіївської сільської територіальної громади Лозівського району Харківської області. В межах родовища знаходиться один населений пункт - село Лозова (Кегичівська селищна територіальна громада Берестинського району), який може зазнати впливу планованої діяльності. Орієнтовна відстань від крайніх точок меж Західно-Єфремівського родовища до найближчої житлової забудови села Парасковія (Старовірівської сільської територіальної громади Берестинського району) становить 4,5 км. Орієнтовна відстань від крайніх точок меж Західно-Єфремівського родовища до найближчої житлової забудови села Парасковія (Кегичівської селищної територіальної громади Берестинського району) становить 5,5 км. Орієнтовна відстань від крайніх точок меж Західно-Єфремівського родовища до найближчої житлової забудови сел Єфремівка та Семенівка (Олексіївської сільської територіальної громади Лозівського району Харківської області) становить 2,8 км та 1,8 км відповідно. Свердловина 7-біс Західно-Єфремівського родовища ТОВ «ГЕО АЛЬЯНС ЗАХІДНО-ЄФРЕМІВСЬКЕ» існуюча, перебуває в стані консервації і розміщена на земельній ділянці загальною площею 0,3055 га згідно з угодою на проведення геологорозвідувальних робіт в адміністративних межах Кегичівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області. Кадастровий номер земельної ділянки: 6323182000:03:003:0076. Місце



провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог. Об'єкти природно-заповідного фонду та курортної зони в межах Західно-Єфремівського родовища відсутні. Природоохоронні території, археологічні пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності, відсутні.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Красноградський р-н.

Територіальні альтернативи не розглядаються, оскільки Західно-Єфремівське родовище знаходиться в дослідно-промисловій розробці відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами від 12 грудня 2007 року №3206, свердловина 7-біс Західно-Єфремівського родовища існуюча і на даний час перебуває в консервації, щодо якої плануються можливі майбутні розконсервація, КРС, випробування, а також передбачається можливість в майбутній перспективі розширення майданчика свердловини 7-біс для будівництва ТЗСУ, прокладання газопроводу-шлейфу та підключення до газопроводу.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 1% рентної плати за користування надрами до сільських бюджетів, 2% - до районних бюджетів, 3% - до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% - до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка Західно-Єфремівського родовища з подальшим видобуванням вуглеводнів проводиться на підставі Спеціального дозволу на користування надрами від 12 грудня 2007 року N3206, наданого надрокористувачу ТОВ «ГЕО АЛЬЯНС ЗАХІДНО-ЄФРЕМІВСЬКЕ». Метою проведення робіт з капітального та поточного ремонту є відновлення та покращення працездатності свердловини та запобігання можливим аварійним ситуаціям. Планується видобування вуглеводнів в межах Західно-Єфремівського родовища; розконсервація та КРС свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища, виклик припливу вуглеводнів (перфорація), освоєння, випробування (дослідження), обв'язка та підключення свердловини, експлуатація свердловини, ліквідаційно-ізоляційні роботи (ліквідація) свердловини. Очікуваний дебіт для свердловини № 7-біс Західно-Єфремівського родовища: - під час випробувань після розконсервації і КРС: по природному газу може становити 12 тис.м3/добу; - після КРС: по природному газу становитиме до 29 тис.м3/добу. Дані по свердловині 7-біс Західно-Єфремівського родовища: Вибій - 3835 м. Штучний вибір 3268м (голова цементного мосту). Об'єм свердловини 44,5 м3. Поточний стан свердловини: знаходиться у консервації. Свердловина заповнена водою  $\gamma=1,02$  г/см3. Устьові тиски відсутні. Для проведення розконсервації та КРС свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища передбачається облаштування під'їзної дороги та майданчика свердловини, облаштування факельного амбару. На майданчик розконсервації та КРС свердловини встановлюється: МБУ, основне і допоміжне обладнання бригади КРС. Після проведення розконсервації та КРС передбачається проведення випробувальних робіт, облаштування свердловини, її експлуатація. За технологічної необхідності проводяться КРС та випробування після них. Для облаштування свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища передбачається виконання наступних надземних робіт: -обладнання устя свердловини колонною головкою та встановлення фонтанної



арматури; -обв'язка гирла свердловини фонтанною арматурою, з запірними і регулюючими пристроями; -обладнання устя свердловини превенторною установкою; -влаштування блоків дроселювання та глушіння (задавки) свердловини; -прокладання (підземне) від свердловини №7-біс до факельного амбару свердловини викидних ліній; -встановлення системи моніторингу параметрів свердловин; -встановлення насосу АСВН-80 для перекачування інгібітору з автоцистерни в інгібіторні ємності; -встановлення 2 - х надземних ємностей інгібітору гідратуутворення та корозії (Eir) та (Eir) на території свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища, V=25 м3 кожної; -встановлення 6 дозувальних насосів НД для прийому-подачі інгібіторів корозії та гідратуутворення в інгібіторопроводи, дослідну лінію, місця дроселювання та на устя свердловин; -встановлення ємності з дизпаливом (об'єм 25 м3) на території свердловини № 7-біс Західно-Єфремівського родовища; -встановлення дизельної електростанції потужністю 500 кВт на території свердловини № 7-біс Західно-Єфремівського родовища для аварійного електроживлення обладнання майданчику свердловини № 7-біс Західно-Єфремівського родовища; - улаштування дренажного колектору з дренажною ємністю (об'ємом 25 м3) для прийому дренажу від можливих проливів інгібіторів. У випадку отримання промислового припливу вуглеводнів на перспективу можливе розширення майданчику свердловини № 7-біс Західно-Єфремівського родовища для будівництва тимчасової замірної-сепараційної установки (ТЗСУ), прокладання шлейфу та підключення до газопроводу. У випадку, якщо газова свердловина виконала своє призначення та її подальше використання за прямим призначенням, чи для інших господарських цілей є недоцільним або унеможливлено з геологічних, технічних, економічних, екологічних чи інших причин, проводиться її ліквідація.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження приведені в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах. Екологічні обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися при наявності «Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря» (у відповідності з його умовами) та не перевищувати граничнодопустимих нормативів; відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватись суб'єктам господарювання в сфері управління відходами, згідно з попередньо укладеними договорами, для відповідного управління відходами; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарно-гігієнічні обмеження: експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі нормативної С33. Інші обмеження: дотримання охоронних зон інженерних комунікацій та дотримання правил пожежної безпеки. Протипожежні та містобудівні обмеження відповідно до ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій».

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання нормативного розміру санітарно-захисних зон, гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу згідно з «Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від



19.06.1996 року №173; цільове використання земельної ділянки; по загальних санітарних нормах; дотримання санітарних розривів; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Обмеження до територіальної альтернативи 2 не розглядаються через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчика свердловини залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, оскільки територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Атмосферне повітря - вплив від продуктів згорання дизельного палива при роботі двигунів внутрішнього згорання технологічного обладнання, продуктів згорання електродів при зварюванні під час будівельно-монтажних робіт, при роботі автоспецтехніки; продуктами спалювання флюїду на факелі, з ємностей для зберігання дизельного палива. Геологічне середовище (надра) - передбачається короточасний вплив при капітальному ремонті свердловини. Вплив виявляється у вигляді порушення природного стану геологічного розрізу в процесі ремонту свердловини. Водне середовище - вплив на підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів під час капітального ремонту свердловини чи можливих наслідків аварійних ситуацій. Забезпечення водою капітального ремонту передбачається шляхом підвозу технічної води, придбаної згідно з договорами. На питні потреби передбачається використання бутильованої привозної води. Рельєф, ґрунти, ландшафт - виділення нових незабудованих земельних ділянок не передбачається. Вплив можливий під час підготовчих та будівельно-монтажних робіт з облаштування майданчику під розконсервацію і КРС свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища (зняття родючого шару ґрунту, влаштування факельного амбару). Шум, вібрація - можливе шумове навантаження за рахунок роботи дизельгенераторів, техніки, яка використовується для КРС, будівельних робіт та руху автотранспорту. Відходи - можливе утворення - відпрацьованих промивальних рідин, бурових розчинів і відходів, що містять нафтопродукти, прісноводних бурових розчинів і відходів, упаковки, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами, відходів процесів зварювання, абсорбентів,

фільтрувальних матеріалів, обтирального ганчір'я, забруднених небезпечними речовинами, відходів чорних металів, змішаних побутових відходів. Відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях з твердим покриттям, звідки видаляються для подальшого відповідного управління згідно з укладеними договорами з суб'єктами господарювання в сфері управління відходами.

щодо технічної альтернативи 2.

При проведенні капітального ремонту за технічною альтернативою 2, будуть додаткові впливи пов'язані з прокладанням лінії електропередач, а саме: додаткові викиди і шумовий вплив при роботі будівельної техніки; додаткові відходи при будівельних роботах; додатковий відвід землі для траси лінії електропередач і вплив на ґрунти в межах цієї траси; додаткове споживання водних ресурсів на господарсько-побутові та технологічні потреби.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі, перш за все, в межах санітарно-захисної зони та виділеної раніше земельної ділянки під провадження планованої діяльності щодо свердловини 7-біс Західно-Єфремівського родовища, при експлуатації обладнання, машин та іншого обладнання, а також можливий вплив планованої діяльності з видобування вуглеводнів в межах Західно-Єфремівського родовища, що розташоване на перетині адміністративних меж Кегичівської селищної та Старовірівської сільської територіальних громад Берестинського району, Олексіївської сільської територіальної громади Лозівського району Харківської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

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

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

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 (зачеплених 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 з ОВД у відповідності зі ст.6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" № 2059-VIII від 23 травня 2017 року (зі змінами).

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 можливість 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 природокористування Харківської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

#### Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

#### Спеціальний дозвіл на користування надрами

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

що видається Державною службою геології та надр України

(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 природокористування Харківської обласної державної адміністрації, 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, ecodepart@kharkivoda.gov.ua, (057) 725-38-52, Начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю Стребкова Алла Юріївна

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



