

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

(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 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**  
**ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГІЯ-95»**,  
код за ЄДРПОУ 24186185

(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:**

Юридична адреса – 61057, м. Харків, пров. Театральний, буд. 4.

Контактний номер телефону: (057) 720-90-96

E-mail: tov.energy95@ukr.net

(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 – спорудження та підключення розвідувальних свердловин №22 та №23 Денисівського газоконденсатного родовища в межах адміністративного підпорядкування Новопокровської селищної територіальної громади Чугуївського району Харківської області.

У разі освоєння свердловин, одержання припливу флюїду, підприємством буде проводитися робота по їх підключенню та переведенню у видобувний фонд.

Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами № 5640 від 18 вересня 2012 р.

Орієнтована довжина газопроводу-шлейфу від устя свердловини № 22 до УПГ складає 3550 м, від устя свердловини № 23 до УПГ складає 3900 м.

Технічна альтернатива 1 (базовий варіант)

Проектна глибина обох свердловин становить 3100 м.

Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловин високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом.

Технічна альтернатива 2

Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку із значною віддаленістю від електромережі, використання верстата із електричним приводом обмежено.

**3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.**

Територіальна альтернатива 1 (базовий варіант)

\* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

Розвідувальні свердловини № 22 та № 23 Денисівського родовища знаходяться в межах Новопокровської селищної територіальної громади Чугуївського району Харківської області.

Географічні координати свердловин визначені у Світовій геодезичній системі координат WGS-84 подані у таблиці:

Номер свердловин	Система координат WGS-84	
	B	L
Розвідувальна свердловина № 22	49°47'46"	36°29'42"
Розвідувальна свердловина № 23	49°47'46"	36°29'20"

Планована діяльність обмежена умовами спеціального дозволу на користування надрами в межах Денисівського родовища (спеціальний дозвіл на користування надрами № 5640 від 18 вересня 2012 р).

Свердловини та газопроводи-шлейфи будуть розміщені поза межами населених пунктів Новопокровської селищної територіальної громади Чугуївського району Харківської області. Газопроводи-шлейфи будуть проходити поряд з газопроводами-шлейфами існуючих свердловин.

Найближчими населеними пунктами до місця провадження планованої діяльності є:

- ділянки для ведення індивідуального садівництва на південній околиці с. Введенка розташовані на відстані ~1,3 км в північному напрямку від території розміщення бурового майданчика свердловини № 22 та на відстані ~1,25 км в північному напрямку від території розміщення бурового майданчика свердловини № 23;
- с. Зауддя розташоване на відстані ~2,2 км в західному напрямку від території розміщення бурового майданчика свердловини № 23 та ~2,4 км в західному напрямку від території розміщення бурового майданчика свердловини № 22.

Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами, територіальні альтернативи для яких відсутні.

#### Територіальна альтернатива 2

Територіальні альтернативи місця провадження планованої діяльності не розглядаються, оскільки розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів, межами Денисівського родовища згідно спеціального дозволу на користування надрами і поверхневими умовами.

#### **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)**

Для буріння свердловин передбачається використання бурового верстату з дизельним приводом. Проектна глибина свердловин становить 3100 м. Спосіб буріння – роторний, турбінний. Передбачається кріплення ствола свердловин високогерметичними обсадними трубами. Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів «УРАЛМАШ-3Д-76» з дизельним приводом або аналога.

Наземний комплекс бурового обладнання і привезових споруд, що включає мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відноситься до тимчасових споруд.

Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин.

Обрано оптимальні маршрути і довжини трас газопроводів з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва й «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». Орієнтована довжина газопроводу-шлейфу від

устя свердловини № 22 до УПГ складає 3550 м, від устя свердловини № 23 до УПГ складає 3900 м. В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін один-два місяці. У будівельних роботах задіяно від 10 до 15 одиниць техніки.

Площа наданих земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловин для присвердловинних споруд та під'їзних ґрунтових доріг до 0,4 га для майданчика.

На період спорудження свердловин передбачається укладання угод з землекористувачами земельних ділянок про тимчасове користування даними ділянками. Площа земельних ділянок під спорудження свердловин №№ 22, 23 становить відповідно 2,43 га та 2,64 га.

Для забезпечення питного водопостачання передбачається – привізна вода (бутильована вода з найближчого населеного пункту), для технологічного буріння – спорудження 2-х водних свердловин на території бурових майданчиків вищеперерахованих глибоких свердловин з метою водозабезпечення процесу глибокого буріння.

Глибина водних свердловин орієнтовно буде становити 102 м для обох водних свердловин, водоносний горизонт обухівський (P2ob) та бучацький (P2bc). Вода, яка буде використовуватися для технологічних потреб глибокого буріння за якістю відповідає воді технічній. Максимальна продуктивність кожної водної свердловини очікується в об'ємі 3,2 м<sup>3</sup>/год, Максимально необхідна кількість води становить 74,85 м<sup>3</sup>/добу.

## **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

### Технічна альтернатива 1 (базовий варіант)

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно вимог чинного Законодавства України, включаючи Водний кодекс України, Закони України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону атмосферного повітря», «Про відходи», «Про охорону земель», а також згідно технічних умов та обмежень.

Дотримання санітарно-захисних зон згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. за №173 (ДСП 173-96).

Розміщення об'єктів планованої діяльності повинно відбуватись за межами об'єктів природно-заповідного фонду, об'єктів екологічної мережі та історико-культурного призначення.

Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками (в разі їх наявності), згідно з нормами чинного законодавства України подальшого її використання за цільовим призначенням після завершення робіт.

Санітарно-гігієнічні обмеження – допустимі рівні звуку (дБА).

Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства.

Раціональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виконання правил протипожежної безпеки.

Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2

Ті ж обмеження, що і для альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії. Дотримання розмірів санітарно-захисної зони.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається 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 залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення;
- організація відведення дощових та талих вод;
- облаштування шламових амбарів-накопичувачів для зберігання бурового шламу;
- облаштування спостережних свердловин при здійсненні видобування корисних копалин;
- організація зон санітарної охорони навколо водних свердловин.

щодо технічної альтернативи 2

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території такі ж як і при 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 через відсутність територіальної альтернативи 2.

## **8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля (для кожного із об'єктів):**

щодо технічної альтернативи 1:

- вплив на клімат та мікроклімат – у період будівництва та експлуатації викиди парникових газів в атмосферу будуть короточасні та незначні;

- вплив на атмосферне повітря – під час будівництва викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизель-електростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловин на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловин під час досліджень та ремонтів;

- шумовий вплив – під час будівництва акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації свердловин – шум відсутній; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації свердловин передбачається в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей;

- вплив на водне середовище – під час будівництва відбір води з водних свердловин на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізолювані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно-допустимий; під час експлуатації свердловин – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища;

- вплив на геологічне середовище (надра) – під час будівництва, передбачається порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин, але раціональна конструкція свердловин, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації свердловин – вплив на геологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

- вплив на ґрунти – під час будівництва – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивації; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

- вплив від утворення та поведження з відходами – під час будівництва передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення будівництва передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до класу небезпеки з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та поведження з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається; відходи буріння передбачається захороняти в гідроізольованих шламових амбарах;

- вплив на рослинний та тваринний світ – під час будівництва при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покриву, але земельні ділянки, які передбачаються для користування під бурові майданчики та шлейфи підключення, представлені ріллею або пустирями, тобто в межах цих майданчиків природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній;

- вплив на соціальне середовище – об'єкт планованої діяльності не створює негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несе позитивний аспект; забезпечення енергоресурсами населення і промисловість даного регіону, залучення інвестицій в економіку району;

- вплив на техногенне середовище – відсутній; в рамках планованої діяльності не передбачається знесення будинків та об'єктів інфраструктури; планована діяльність не буде викликати руйнівної дії на житлово-цивільні і промислові об'єкти; пам'ятки архітектури, історико-культурні об'єкти, зони рекреації та інші елементи техногенного середовища в зоні планованої діяльності відсутні.

#### щодо технічної альтернативи 2

Впливи при бурінні такі ж як і в альтернативі 1, за винятком викидів від дизельних двигунів бурового верстата, що при реалізації технічної альтернативи 2 будуть відсутні. При будівельних роботах у випадку технічної альтернативи 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.

Беручи до уваги велике розмаїття впливів при впровадженні технічної альтернативи 2 було прийнято рішення здійснювати буріння верстатом з дизельним приводом.

#### щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах санітарно-захисної зони та виділених земельних ділянок під провадження планованої діяльності. Джерела та види можливого впливу на довкілля такі ж як і при технічній альтернативі 1.

#### щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається через відсутність 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»)**

Належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля, та підлягають оцінці впливу на довкілля, відповідно до:

- ст. 3, ч. 3, п. 1, Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (глибоке буріння);

- ст. 3 ч. 3, п. 3.1 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (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).

#### **10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля**

Підстава для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутня.

#### **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 з вимогами статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» з урахуванням сфер, джерел та видів можливого впливу на довкілля. До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники:

- опис місця провадження планованої діяльності та цілі планованої діяльності;
- опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану довкілля та факторів довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світи, техногенне середовище, соціальне середовище;
- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- зауваження та пропозиції, які надійдуть в результаті громадських обговорень.)

#### **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.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Протягом 20 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, будуть:

- Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»;
- Дозвіл на спеціальне водокористування, що видається територіальними підрозділами Державного агентства водних ресурсів України відповідно до Водного кодексу України;
- Дозвіл на викиди, що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації відповідно до Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»; 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**

Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації.

(найменування уповноваженого органу)

Поштова адреса: 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх,  
e-mail: [ecodepart@kharkivoda.gov.ua](mailto:ecodepart@kharkivoda.gov.ua).

(поштова адреса, електронна адреса)

Заступник начальника управління – начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю Стребкова Алла Юріївна, тел. (057) 725-38-52; заступник начальника відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю Варвянський Вадим Юрійович, тел. (057) 725-38-51.

(номер телефону та контактна особа)