МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ,
ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ
Мінекономіки

вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008, тел. (044) 200-47-53, факс (044) 253-63-71,
e-mail: meconomy@me.gov.ua, сайт: www.me.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37508596

26.06.2026
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»
ідентифікаційний код юридичної особи 30019775
вул. Кудрявська, буд. 26/28
м. Київ, 04053
(заявник та його адреса)

26.06.2026
(дата видачі)

61/6101-16846/1
(номер висновку)

16846
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

61/6101-16846/2 від 26.06.2026
(номер і дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК
з оцінки впливу на довкілля

планованої діяльності «Продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мерефянсько-Шуринської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4590 від 20.10.2014 року»

За результатами оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, здійсненої відповідно до статей 3, 6 – 7, 9 і 14* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: планованої діяльності з продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мерефянсько-Шуринської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4590 від 20.10.2014 року, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля розпочата 23.03.2026 шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (далі – Реєстр) – 16846), 05.05.2026 до Реєстру внесено звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД), оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД та інші документи;

повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, оприлюднено суб'єктом господарювання у восьми публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, підтвердженням чого є фотофіксація, а також оприлюднено в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 20.03.2026 № 14(288), «Green Post» від 20.03.2026 № 271;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, до міністерства надійшли зауваження і пропозиції до планової діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації від громадськості, а саме від: Риженко Юлії Едуардівни, Людмили Ротару, Володимира Стеценко, Лесі Олименко;

оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД було оприлюднено у восьми публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, підтвердженням чого є фотофіксація, а також оприлюднено в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 01.05.2026 № 20 (294), «Green Post» від 01.05.2026 № 277;

громадські слухання з обговорення Звіту з ОВД планованої діяльності відбулись 28.05.2026 о 10:00 годині в режимі відеоконференції;

врахування пропозицій та зауважень, що надходили з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з ОВД, а також протягом громадського обговорення планованої діяльності після подання Звіту з ОВД, відображено в звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною даного висновку;

інформація про результати розгляду зауважень та пропозицій, наданих заінтересованими органами в рамках консультацій відображена в звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною даного висновку.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності

Відповідно до наданих матеріалів, планована діяльність передбачає продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мерефянсько-Шуринської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4590 від 20.10.2014 року (додаток А до Звіту з ОВД).

Плановану діяльность буде здійснювати філія Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування».

Мерефянсько-Шуринська площа в адміністративному відношенні розташована на території Зміївської міської територіальної громади Чугуївського району та Мерефянської міської територіальної громади Харківського району Харківської області. Ситуаційна карта-схема району робіт представлена на сторінці 9 Звіту з ОВД.

Об'єкт існуючий. Ділянка знаходиться в геологічному вивченні у т.ч ДПР. Площа ділянки складає 127,42 км^2.

Станом на 01.03.2026 року на Мерефянсько-Шуринській площі свердловини не обліковуються.

Під час розробки площі передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів, спорудження (буріння) свердловин.

У разі отримання промислового притоку вуглеводнів планується облаштування і підключення (прокладання газопроводу-шлейфу) свердловин Мерефянсько-Шуринської площі до проектованої установки підготовки вуглеводневої сировини (далі – УПВС).

Метод розробки родовища – на виснаження, режим – нафтовий і газовий. Кінцева продукція – газ природний, нафта, конденсат.

Промислова розробка родовища передбачає пошук і розвідку покладів вуглеводнів з подальшою дослідно-промисловою розробкою площі, спорудження свердловин, в тому числі експлуатаційних (глибиною до 6000 м). У відповідності до перспективної оцінки покладів, протягом дії спецдозволу планується спорудженя (буріння) 5 свердловин кожен рік і підключення свердловин (довжина шлейфу до 15000 м).

Планована діяльність передбачає проведення будівельно-монтажних робіт, які складаються з робіт підготовчого (підготовчі роботи) та основного періоду (будівельно-монтажні роботи).

Будівельно-монтажні роботи на кожному буровому майданчику будуть складатись із: земляних робіт (розробка котлованів під фундаменти для бурового обладнання, улаштування шламових амбарів, факельного амбару, розробка траншеї для прокладання газопроводу-шлейфу); монтажних робіт (монтаж бурового верстату, з встановленням фундаментних блоків і обладнання на них); робіт по спорудженню свердловини (буріння, випробовування, облаштування та підключення).

На кожному буровому майданчику земляні роботи включають в себе розробку котлованів під фундаменти для бурового обладнання, улаштування шламових ємностей, факельного амбару, розробка траншеї для прокладання газопроводу-шлейфу.

Амбарний чи без амбарний метод буріння визначається за результатами інженерно-геологічних вишукувань. Якщо від проєктного низу шламового амбару-накопичувача до поверхні водного горизонту менше 2 м – планується застосовувати безамбарний спосіб буріння, якщо більше – амбарний.

Для безамбарного способу буріння, можливе вивезення відходів буріння для захоронення в існуючих гідроізольованих шламових амбарах або в додатково споруджених шламових амбарах на майданчиках інших свердловин площі з амбарним способом організації процесу буріння. Також можливе вивезення та

оброблення відходів буріння спеціалізованою організацією, з якою має бути заключений договір про надання послуг.

На території Зміївської міської територіальної громади Чугуївського району Харківської області приймаються три земляних амбари-накопичувачі об'ємом 3349,691 м^3 кожний (19,5×58,0 м). На території Мерефянської міської територіальної громади Харківського району Харківської області приймаються три земляних амбари-накопичувачі об'ємом 3247,978 м3 кожний (19,0×58,0 м).

Перший – для збирання вибуреної породи, збору відпрацьованої промивної рідини. Другий і третій – для відстоювання фільтрату промивної рідини, збору відпрацьованої технічної води і стічних вод. Глибина шламових амбарів планується до 4,0 м.

Перший відстійний амбар споруджується таким чином, щоб надлишок рідини, яка поступає по металевих жолобах з блоку очистки і блоку приготування бурового розчину та від устя свердловини, переливався у другий амбар для відстоювання води, а другий споруджується таким чином, щоб надлишок рідини, яка поступає з першого, переливався у третій, з якого і відкачуватиметься відстояна вода для повторного використання.

Для відведення поверхневих стоків (атмосферних опадів) буровий майданчик після зняття родючого шару ґрунту перед укладкою залізобетонних плит вирівнюється з ухилом в бік шламових амбарів, тому всі речовини, що виноситимуться дощовими і талими сніговими водами, будуть залишатись у шламових амбарах, де разом з відходами буріння будуть нейтралізовуватися і захоронюватися.

Для відведення і збору води, витисненої з трубопроводу газопроводу-шлейфу (довжиною до 15000 м) після гідровипробувань передбачається улаштування гідроізольованого амбару-відстійнику розмірами: 11,0 × 12,0 глибиною 3 м, об’ємом 396 м^3. Об’єм амбару прийнятий виходячи з розрахунку об’єму води на гідровипробування (таблиця 5.3.3.1 Звіту з ОВД).

На кожному буровому майданчику, на відстані 100 м від устя 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.

Цикл спорудження кожної проектної свердловини складається з наступних робіт: буріння свердловини і кріплення її стінок обсадними колонами і їх цементування; випробування свердловин на наявність промислового припливу газу.Конструкція проєктних свердловин наведена в таблиці 1.3.3. Звіту з ОВД.

Виконання гідророзриву не передбачається. Технологія спорудження свердловин не передбачає проведення вибухів, розривів, розмивів.

Буріння і кріплення свердловини вважається закінченим після спуску у свердловину останньої обсадної колони.

У зв'язку зі значною віддаленістю бурових майданчиків проектних свердловин від мережі електропостачання та урахуванням санітарно-захисної зони в 500 м, буріння проектованих свердловин, буде здійснюватися з використанням бурового верстату Honghua ZJ70-DBS з дизель-електричним приводом. Спосіб буріння – роторний, турбінний.

Після завершення буріння і кріплення стовбурів проектних свердловин проводиться їх випробування з метою оцінки продуктивності окремих горизонтів, для визначення пластових тисків і інших показників, тобто на можливість видобування вуглеводнів. Для випробування свердловини використовується факельний амбар. При одержанні припливу нафти, газу, або пластової води проводиться дослідження проектних свердловин, щодо об'ємів припливу, якості флюїду і можливих параметрів наступного його видобутку.

Після проведення комплексу геофізичних досліджень і виклику припливу пластового флюїду, свердловини облаштовуються та підключаються шлейфами до існуючих установок підготовки вуглеводневої сировини. При відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловини ліквідуються.

По завершенню випробувань всіх перспективних пластів, на бурових майданчиках проектних свердловин проводиться рекультивація земельних ділянок. Залишки придатного до використання бурового розчину вивозяться на іншу бурову для подальшого використання.

Для облаштування проектних газових свердловин, на кожному із майданчиків, передбачається обв'язка гирла свердловин фонтанною арматурою з запірним і регулюючим пристроєм. Технологічний обв'язочний трубопровід свердловини обладнуються лініями подачі газорідинної суміші від свердловини до УПВС.

Для підключення до майданчика УПВС кожної газової свердловини передбачається підземне прокладання газопроводу-шлейфу діаметром 114 мм, довжиною до 15000 м. Глибина закладання буде становити до верху труби 1,2 м.

Прокладання газопроводів-шлейфів у місцях перетину водних об'єктів передбачається методом ГНБ. Спорудження переходу через водні перешкоди методом ГНБ гарантує екологічну безпеку для водного середовища як під час будівельно-монтажних робіт, так і під час експлуатації даних ділянок газопроводів-шлейфів. Крім того, такий спосіб укладання газопроводів-шлейфів повністю виключає зовнішні впливи на них при можливих деформаціях русла річки і її берегів. У місцях перетину лісосмуг, прокладання газопроводів-шлейфів передбачається горизонтально-направленим бурінням (ГНБ), глибина закладання на даних ділянках збільшується до 2,5 м.

До введення в експлуатацію змонтованих газопроводів-шлейфів передбачається очищення порожнини трубопроводів та випробування їх на міцність та герметичність. Очистка порожнини трубопроводів буде здійснюватися промиванням водою та продувкою повітрям. Випробовування на міцність та герметичність трубопроводів буде здійснюватися гідравлічним способом. Закачування води буде здійснюватися спеціальним наповнювальним агрегатом.

Схема облаштування та підключення свердловини приведена на рисунку 1.3.5 Звіту з ОВД.

Відомості щодо тривалості спорудження свердловини за видами робіт наведено в таблиці 1.3.1 Звіту з ОВД.

Роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від 1 до 5 місяців в залежності від довжини газопроводів-шлейфів.

На кожному буровому майданчику передбачається цілодобовий, безперервний, 2-х змінний режим роботи. Тривалість робочої зміни – 12 годин, кількість будівельників – 19 чоловік.

Комплекс наземних та підземних споруд, що використовується для буріння свердловин, відноситься до тимчасових і після закінчення спорудження та підключення свердловин демонтуються, передбачається ліквідація засипкою ґрунтом гідроізольованих шламових амбарів для відходів буріння, амбарів-відстійників для води після гідровипробуань, водовідводних траншей.

Після демонтажу устаткування та обладнання перевозиться на новий буровий майданчик, а на місці демонтажу передбачається проведення рекультивації земельної ділянки.

Енергетичні ресурси – дизпаливо для роботи двигунів дизель-електроприводів бурового верстату, дизель-електростанції, зберігатиметься на буровій площадці, в спеціально облаштованих ємкостях.

Електроенергія для забезпечення внутрішнього електропостачання – від власної дизель-електростанції.

Для обробки бурового розчину з метою надання йому реологічних властивостей, які відповідають умовам буріння, використовуються хімічні реагенти: глинопорошок, графіт, крейда, сода кальцинована, КМЦ, хлористий калій та інші, які характеризуються відповідними властивостями.

Згідно зі звітом з ОВД, для розрахунків, аналізу та оцінки максимального впливу на довкілля прийнято найбільшу глибину свердловини 6000 м.

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності

Планована діяльність із продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мерефянсько-Шуринської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4590 від 20.10.2014 року може впливати на компоненти довкілля. Впливу можуть зазнати земельні ресурси, ґрунти, атмосферне повітря, геологічне та водне середовища, рослинний і тваринний світ.

Незапланований негативний вплив на навколишнє середовище можливий лише при аварійних ситуаціях. Аварійні ситуації на об'єкті можливі у випадку недотримання технології господарської діяльності, внаслідок розгерметизації трубопроводів і обладнання, газопроявлення та фонтанування, проривів трубопроводів, руйнування обвалки гіодроізольованих шламових амбарів, розливів палива тощо.

При штатних умовах експлуатації об'єкта планованої діяльності аврійні ситуації не передбачаються. З метою недопущення виникнення аварійних

ситуацій, а також забруднення навколишнього природного середовища Звітом з ОВД передбачено ряд організаційно-технічних заходів, у т. ч. впровадження заходів щодо дотримання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

Санітарно-захисна зона для об'єкту визначається відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови територій, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404.

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ, враховуючи дані, наведені в звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме те, що:

– **планована діяльність.** Метою планованої діяльності є продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мерефянсько-Шуринської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами №4590 від 20.10.2014 року;

– **вплив на ґрунти та геологічне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, для проведення робіт по бурінню кожної свердловини мають бути відведені земельні ділянки під бурові майданчики, кожна з яких повинна мати площу достатню для розміщення бурового обладнання, привишкових споруд, службових та побутових приміщень з урахуванням екологічних, санітарних, протипожежних вимог.

Кількість земельних ділянок встановлюється після визначення розташування геологічно-обумовленої точки свердловини.

Площі виділення земельних ділянок під бурові майданчики проектних свердловин складають – 4,5 га.

Площа виділення земельних ділянок під майданчик облаштування проектних свердловин та під'їзних доріг на період експлуатації, складає до 1,0 га, для кожної свердловини. Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватися при спорудженні свердловин, при облаштуванні свердловин та будівельних роботах по прокладанню газопроводів-щлейфів для підключення свердловин.

Ґрунтовий покрив в межах бурових і будівельних майданчиків зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти. На період спорудження свердловин для збору і тимчасового збереження відпрацьованого бурового розчину з хімреагентами передбачено спорудження земляних шламових амбарів в глинистому ґрунті. Відпрацьовані бурові розчини, шлам та інші відходи нейтралізуються та захоронюються.

Майданчики спорудження свердловин, траси газопроводів-шлейфів можуть частково споруджуватись, а газопроводи-шлейфи прокладатись по землях, що мають сільськогосподарське призначення, при цьому передбачене зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту, а також, за необхідності,

по землях лісогосподарського призначення, відповідно до чинного законодавства України з отриманням відповідних дозвільних документів у сфері використання лісових ресурсів.

Вплив планованої діяльності на ґрунт в звичайному режимі експлуатації мінімальний, і може бути помітним в разі порушення технологічних процесів. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням привильного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів.

При виконанні всіх вимог до видобувних робіт, значного впливу на грунт та земельні ресурси не передбачається;

– **вплив на атмосферне повітря під час провадження планованої діяльності**. Згідно зі Звітом з ОВД повітряне середовище зазнає впливу при спорудженні всіх типів свердловин під час монтажних робіт, продуктами згорання електродів при зварюванні під час монтажних робіт, продуктами згорання дизельного палива при роботі ДВЗ бурового верстата, дизель-електростанції та спецтехніки, продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловини, пилевикидами при приготуванні бурового розчину, продуктами випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива, продуктами вільного випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів, продуктами згорання природного газу при роботі енергетичних установок, що забезпечують підігрів теплоносія і обігрів приміщень на промислових майданчиках і працюють на природному газі. При отриманні промислового припливу вуглеводневої сировини повітряне середовище зазнає впливу продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловин. Під час облаштування родовищ, облаштування та підключення свердловин до УПВС, прокладання трубопроводів утворюватимуться викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від пересувних джерел – автотранспортної та будівельної техніки, зварювальних та фарбувальних агрегатів.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря в ходів реалізації планованої діяльності наведено в таблицях 5.2.2.1.2, 5.2.2.2.1.6, 5.3.1.3, 5.4.1.3-5.4.1.6, 5.4.1.1.1 Звіту з ОВД. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені в таблицях 5.2.2.1.3, 5.2.2.1.4, 5.2.2.2.1.7, 5.4.1.7 Звіту з ОВД. Доцільність проведення розрахунків розсіювання наведено. в таблицях 5.2.2.2.2.1, 5.2.2.2.2.2, 5.2.2.2.2.3, 5.2.2.2.2.4, 5.3.1.1.1, 5.4.1.2.1, 5.4.1.2.2 Звіту з ОВД.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері представлено в додатках Ж, Ж-1, З, З-1, К, К-1, Л, до Звіту з ОВД. За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, перевищення саютарних норм на межі санітарно-захисної зони та в сельбищній зоні не відбудеться;

– вплив на водне середовище під час провадження планованої діяльності. Відповідно до Звіту з ОВД, водозабезпечення проектованої УПВС буде здійснюватись від артезіанської свердловини.

У процесі спорудження свердловин передбачається використання прісної води для технологічних потреб (приготування бурового розчину, розчину коагулянту, гідровипробування, та інше) та господарсько-побутових потреб. Для цього, на кожному буровому майданчику, планується буріння водної свердловини глибиною 160 м. Після припинення експлуатації водна свердловина ліквідується. У Звіті з ОВД наведені заходи, спрямовані на запобігання забруднення підземних вод. Для питного забезпечення передбачено привозити бутильовану воду.

На випадок пожежі на кожному буровому майданчику передбачається улаштування 2 х резервуарів об'ємом 50 м^3 кожен, для протипожежного запасу води.

Для підключення до майданчика установки підготовки вуглеводневої сировини кожної свердловини передбачається підземне прокладання газопроводу-шлейфу діаметром 114 мм, довжиною до 15000 м.

Газопроводи-шлейфи проектних свердловин, які передбачається прокладати, підлягають випробуванню на міцність та перевірці на герметичність гідравлічним способом.

Розрахунок ліміту забору води для технологічних потреб для спорудження однієї свердловини наведений в таблиці 5.2.3.3 Звіту з ОВД.

Розрахунок об'єму води для промивання та гідровипробування газопроводів-шлейфів наведений в таблиці 5.3.3.1 Звіту з ОВД. Витрати води на господарсько-побутові потреби приведені в таблиці 5.2.3.4 Звіту з ОВД.

Відведення утворених бурових стічних вод передбачається самопливом по системі металевих лотків в бік шламових амбарів. З метою скорочення до мінімуму витрат води на технічні потреби в процесі спорудження свердловин передбачається система зворотного водозабезпечення.

З метою уникнення забруднення ґрунту та водоносних горизонтів дощовою водою з бурового майданчика під час спорудження, передбачається її відведення по улаштованим канавам з металевими лотками в шламові амбари з наступною їх очисткою методом відстою, хімічною їх коагуляцією та нейтралізацією. Після очищення дощових та талих вод можливе часткове повторне їх використання для технологічних потреб.

Об'єм дощової води, яка повторно не використовується та зберігається в шламовому амбарі-накопичувачі в Зміївській міській територіальній громаді Чугуївського району Харківської області складає:

3495,206 м^3 × 0,4 = 1398,082 м^3.

Об'єм дощової води, яка повторно не використовується та зберігається в шламовому амбарі-накопичувачі в Мерефянській міській територіальній громаді Чугуївського району Харківської області складає:

3217,808 м^3 × 0,4 = 1287,123 м^3.

По закінченню спорудження нейтралізована дощова вода разом з нейтралізованою буровою стічною водою захороняється в шламових амбарах.

Відведення господарсько-побутових стоків під час спорудження, передбачається в накопичувальну герметичну ємність об'ємом до 10 м^3.

При використанні бурового розчину на вуглеводневій основі для розкриття цільових горизонтів в інтервалі 4200-6000 м, не дозволяється зберігання та захоронення відходів, що утворюються при бурінні цього інтервалу сумісно з відходами від попередніх інтервалів, буріння яких відбувається буровим розчином на водній основі. Тобто відходи буріння після використання бурового розчину на вуглеводневій основі підлягають збору та тимчасовому зберіганню в 10 шламових ємностях об'ємом по 60 м^3 кожна, з подальшим вивезенням згідно заключеного договору зі спеціалізованою організацією. Вивезення та оброблення відходів передбачається з обов'язковим дотриманням чинного законодавства щодо управління відходами.

Згідно зі Звітом з ОВД, відділена супутньо-пластова вода Мерефянсько-Шуринської площі буде надходити в ємності, які передбачені на УПВС, для збору супутньо-пластових вод. По мірі заповнення ємності, пластова вода вивозиться на установки повернення СПВ у надра, які знаходяться на балансі ГПУ «Шебелинкагазвидобування», де повертається через поглинальні свердловини у пласт-колектор поглинаючого горизонту;

– **вплив на рослинний і тваринний світ, території та об'єкти природно-заповідного фонду під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до листа Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації № 03.02-18/998 від 10.04.2026 (додаток Д до Звіту з ОВД), у межах МерефянськоШуринської площі відсутні території та об'єкти природно-заповідного фонду. Відповідно до рішення Харківської обласної ради від 20.11.1997 у межах території планованої діяльності розташована зарезервована територія державного лісового фонду під створення лісового заказника місцевого значення «Тимченки» площею 1746,0 га. Крім того, згідно зі Звітом про науково-дослідну роботу «Проведення досліджень та підготовка матеріалів з розширення мережі територій та об'єктів природно-заповідного фонду Харківської області на період до 2021 року», розробленого НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем», в межах проведення планованої діяльності науковцями зазначеної установи визначені цінні природоохоронні території для подальшого створення гідрологічного заказника місцевого значення «Водяхівка» площею 207,0 га та орнітологічного заказника місцевого значення «Можський» площею 2467,0 га. ділянка планованої діяльності знаходиться у межах елементу екомережі – Галицько-Слобожанського природного коридору загальнодержавного значення.

Відповідно до Звіту з ОВД, з метою визначення оцінки впливу на біологічне різноманіття, природні оселища, рідкісні та зникаючі види флори і фауни від планованої діяльності доктором біологічних наук, професором Волошиною Н. О. в березні 2026 року проведено наукові дослідження (копію звіту з науково-дослідної роботи надато у додатку С до Звіту з ОВД).

Територія визначена спеціальним дозволом на користування надрами Мерефянсько-Шуринської площі частково перехрещується за площею із

об'єктом Смарагдової мережі Mozh river valley (UA0000299) в межах територій розташування сіл Миргороди, Тимчинки, Колісники, Глибока Долина, Соколове, Артюхівка, Левківка, Водяхівка.

Розташування родовища відносно найближчих природоохоронних територій та об'єктів Смарагдової мережі представлено на рисунку 3.3 Звіту з науково-дослідної роботи.

Територія визначена спецдозволом на користування надрами Мерефянсько-Шуринської площі частково включена до компонентів регіональної екологічної мережі Харківської області, а саме до Галицько-Слобожанського природного коридору загальнодержавного значення, в межах якого до заповідання зарезервовано території для створення проектованого лісового заказника місцевого значення «Тимченки», а також проектується створнення орнітологічного заказника місцевого значення «Можський» та гідрологічного заказника місцевого значення «Водяхівка», які в подальшому можуть виступати біоцентрами екокоридору. Планована діяльність може впливати на ключові території, екологічні коридори та буферні зони регіональної екологічної мережі Харківської області в межах екологічно допустимого, оскільки Мерефянсько-Шуринська площа є діючим об'єктом, знаходяться у промисловій розробці, а ділянки запроектовані для створення біоцентрів регіональної екомережі важкодоступні через знаходження в заплаві р. Мож рисунок 3.7 Звіту з ОВД.

Значні ділянки зі знахідками раритетних видів флори входять до заплави р. Мож. Також, для мінімізації впливу планованої діяльності на фіторізноманіття регіональної екологічної мережі, Смарагдової мережі та проектованих території і об'єктів природно-заповідного фонду можливе застосування похило-скерованої технології буріння, що дозволить обмежити вплив від планованої діяльності та її подальшу експлуатацію.

Під час польових маршрутів в межах Мерефянсько-Шуринської площі на ділянках, придатних для провадження планованої діяльності не виявлено рідкісних і зникаючих видів фауни, що охороняються Червоною книгою України. За результатами польових досліджень виявлено та ідентифіковано 8 видів тварин. У межах території планованої діяльності, найчисельнішими класами є птахи – 5 видів;

– **вплив на клімат і мікроклімат під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі випробування свердловин теплове забруднення навколишнього середовища буде вкрай незначним. В результаті провадження планованої діяльності відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи;

– **вплив на соціальне та техногенне середовища під час провадження планованої діяльності.** Листом Департаменту культури та туризму Харківської обласної віськової адміністрації від 13.04.2026 № 05-25/868 (додаток Г до Звіту з ОВД) повідомлено про наявність об'єктів культурної спадщини в межах

чи безпосередньо поряд із територією планованої діяльності. Ураховуючи викладене, висновком з оцінки впливу на довкілля встановлено відповідні екологічні умови.

Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів на бурових майданчиках свердловин, є припустимими, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як «прийнятий»;

– **вплив шуму та вібрації на довкілля під час провадження планованої діяльності**. Відповідно до Звіту з ОВД, основними джерелами шумового впливу в період проведення бурових робіт будуть буровий верстат, основне і допоміжне обладнання, що знаходяться на майданчику спорудження свердловини. Розрахунковий рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови від джерел шуму в період проведення будівельних робіт складає $L_{A\ екв}$= 79,4 дБА, $L_{A\ макс}$= 79,8 дБА

Відстань від бурового майданчика проектної свердловини Мерефянсько-Шуринської площі до найближчої житлової забудови становить не менше 500 м. Розрахований рівень звуку при здійсненні бурових робіт становить L_A= 37,8 дБА.

Під час будівельних робіт джерелом вібрації на буровому майданчику, що впливає на персонал буде робота бурового верстата. Для усунення шкідливої дії вібрації на працюючих передбачається зниження її конструктивними або технологічними заходами, а також зменшення вібрації на шляху її поширення засобами віброізоляції і та поглинання вібрації;

– **вплив радіаційного забруднення, електромагнітного та іонізуючого випромінювання на довкілля під час провадження планованої діяльності**. Згідно зі Звітом з ОВД, об'єкт планованої діяльності не е джерелом радіаційного забруднення. При прокладанні газопроводів-шлейфів підключення, під час зварювання труб проводиться контроль якості зварних з'єднань радіографічним методом, що буде проводитися фахівцями спеціалізованої лабораторії. Під час експлуатації об'єктів планованої діяльності джерела іонізуючого випромінювання не передбачається. Все електрообладнання оснащене металевими кожухами, які є надійним захистом від можливого впливу електромагнітного випромінювання;

– **управління відходами під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, під час здійснення планованої діяльності будуть утворюватися відходи. Перелік відходів, їх кількість та відомості про шляхи управління ними представлено в таблиці 5.3.5.1 Звіту з ОВД. Згідно зі Звітом з ОВД, відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях та передаються на управління на підставі укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами. При амбарному методі буріння, відходи буріння нейтралізуються, а нейтралізований ґрунт захоронюється у шламових амбарах,

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/~~недопустимим~~ провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме:

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок впливів на компоненти довкілля (ґрунти та геологічне середовище, атмосферне повітря, водне середовище, рослинний і тваринний світ, природно-заповідний фонд, клімат і мікроклімат, соціальне та техногенне середовища) сукупний вплив планованої діяльності є допустимим;

за результатами аналізу Звіту з ОВД встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на геологічне середовище, ґрунти, атмосферне повітря, водне середовище, рослинний та тваринний світ. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

Даним Звітом з ОВД, а отже і висновком з оцінки впливу на довкілля не оцінювалася планована дівяльність з будівництва проектованої УПВС.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

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

– до початку провадження планованої діяльності необхідно провести обстеження територій реконструкції з метою виявлення вибухонебезпечних предметів, перешкод, здатних послужити причиною пошкодження технічних засобів і здоров'ю персоналу;

– при виявленні на території планованої діяльності вибухонебезпечних предметів, роботи негайно припинити до ліквідації джерел небезпеки і отримання дозволу від відповідних органів;

– реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Земельного кодексу України та кодексу України про надра;

– плановану діяльність здійснювати у відповідності до законів України «Про охорону земель», «Про землеустрій» та згідно з Правилами розроблення робочих проектів землеустрою, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 02.02.2022 № 86;

– користування земельною ділянкою здійснювати лише при наявності документів землекористування;

– використання земельних ділянок можливе за погодженням з постійним лісокористувачем та землекористувачем відповідно до вимог природоохоронного, лісового та земельного законодавства;

– не допускати потрапляння в ґрунт відходів, нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних

ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;

– у разі розливів нафтопродуктів забезпечити засипання сорбентом з подальшим його збиранням та зберіганням у встановленому місці до моменту передачі спеціалізованому підприємству;

– на суб'єкта господарювання покладається обов'язок збереження якісних показників родючості ґрунтів, які знімаються та складуються, з метою їх подальшого повернення у стан придатний для використання за призначенням;

– здійснювати зняття, перенесення та складування родючого шару ґрунту відповідно до вимог чинного законодавства;

– здійснювати зберігання родючого шару ґрунту за межами ділянок провадження планованої діяльності лише при наявності документів землекористування;

– не допускати змішування родючого ґрунту з мінеральним ґрунтом;

– при формуванні ярусів відвалів родючого шару ґрунту реалізовувати кути відкосів з метою попередження зсувних явищ;

– забезпечити захищеність родючого шару ґрунту від вітру;

– здійснити рекультивацію земель після провадження планованої діяльності відповідно до діючого чинного законодавства України;

– реалізовувати заходи, визначені у Звіті з ОВД, з метою запобігання негативного впливу на ґрунти та земельні ресурси;

– здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами;

– діяльність із видобування корисних копалин здійснювати в межах географічних координат ділянки надр;

– виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо запобігання негативного впливу на геологічне середовище;

– плановану діяльність здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;

– викиди із стаціонарних джерел можливі з урахуванням та на підставі дозволу на викиди, та не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони, найближчої житлової забудови;

– забезпечувати проведення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у разі потреби визначеної в умовах дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами);

– забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами та нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря;

– вживати заходи з метою мінімізації викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря при проваджені технологічних операцій;

– виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо зменшення негативного впливу на повітряне середовище;

– реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Водного кодексу України та Закону України «Про водовідведення та очищення стічних вод»;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до обмежень, встановлених для водоохоронних зон та прибережно-захисних смуг поверхневих водних об'єктів;

– водокористування здійснювати відповідно до статті 49 Водного кодексу України;

– спорудження водозабірних свердловин здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;

– забезпечити оснащення пристроями і вимірювальною апаратурою, що здійснює облік об'єму забору води та вести журнал обліку забраної води зі свердловини;

– забезпечити працівників питною водою відповідно до вимог ДСанПіН 2.2.4-171-10;

– з метою охорони підземних вод дотримуватись вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів»;

– при здійснені планованої діяльності суворо дотримуватися вимог Правил охорони підземних вод, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів від 11.05.2023 № 325, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 29.06.2023 за № 1093/40149;

– забезпечити дотримання вимог статей 44, 105 Водного кодексу України;

– забезпечити створення мережі спостережувальних свердловин для контролю за рівнем і складом підземних вод;

– забезпечити здійснення систематичних спостережень у мережі спостережувальних свердловин для контролю за якісним та кількісним складом підземних вод, а також за якісним складом поверхневих вод;

– забороняється скид стічних вод на рельєф місцевості та у поверхневі водні об'єкти;

– забезпечити збір, очищення, відведення дощових і талих вод;

– не допускати потрапляння неочищених стічних вод у підземні водоносні горизонти;

– забезпечити герметичність всіх споруд, що забезпечують збір стічних вод, для унеможливлення попадання забруднюючих речовин в ґрунт та підземні води;

– поводження зі стічними водами здійснювати відповідно до вимог законодавства;

– виконувати заходи з охорони та раціонального використання водних ресурсів, передбачити впровадження системи повторного водовикористання;

– у разі надходження разом з газом супутньо-пластових вод, надавати їх балансові обсяги;

– поводження з супутньо-пластовими водами здійснювати відповідно до вимог статей 72 та 75 Водного кодексу України;

– повернення супутньо-пластових вод на пункт повернення СПВ здійснювати в обсягах та у спосіб відповідно до Технологічних проектів;

– забезпечити сумісність хімічного складу вод поглинаючого горизонту та СПВ;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд України», Положень про Проекти організації територій установ природно-заповідного фонду України, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 06.07.2005 № 245, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України від 29.07.2005 за № 829/11109;

– забороняється здійснювати плановану діяльність в межах територій природно-заповідного фонду, у тому числі проектованих для резервування і наступного заповідання територіях;

– реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про тваринний світ» та «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України»;

– забезпечити охорону середовищ існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;

– забезпечити дотримання вимог статті 39 Закону України «Про тваринний світ»;

– здійснювати постійний моніторинг наявності раритетних видів тварин і рослин на території провадження планованої діяльності та реалізовувати відповідні заходи їх захисту і збереження;

– у разі виявлення раритетних видів рослин, забезпечити проведення моніторингу за станом їх популяцій, забезпечити оптимальні умови середовища їх існування та дотримання охоронних заходів;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про екологічну мережу України»;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до режиму охорони та використання територій, об'єктів екомережі;

– плановану діяльність здійснювати з дотриманням вимог постанови Кабінету Міністрів України від 29.08.2002 № 1286 «Про затвердження Положення про Зелену книгу України»;

– при виявленні під час провадження планованої діяльності рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань, занесених до Зеленої книги України, необхідно забезпечити дотримання відповідних заходів охорони;

– провадження планованої діяльності здійснювати з урахуванням об'єктів Смарагдової мережі Mozh river valley (UA0000299) та Spasiv Skyt (UA0000275) у відповідності до заборон та обмежень, встановлених для об'єктів та територій Смарагдової мережі;

– у разі виявлення видів флори та фауни, включених до Резолюції 6 (1998) Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі (далі – Бернська конвенція) та типів природних оселищ, включених до Резолюції 4 (1996) Бернської конвенції угрупувань Зеленої книги України, забезпечити їхнє збереження шляхом розроблення комплексу спеціальних заходів;

– забезпечити виконання заходів, зазначених у додатку С до Звіту з ОВД, з метою зменшення впливу на рослинний, тваринний світ та біорізноманіття;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Законів України «Про охорону культурної спадщини» та «Про охорону археологічної спадщини»;

– при реалізації планованої діяльності врахувати відомості, наведені в листі Департаменту культури і туризму Харківської обласної військової адміністрації від 13.04.2026 № 05-25/868 (додаток Г до Звіту з ОВД);

– якщо під час проведення робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їхнє подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини. Роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини можуть проводитися тільки після повного дослідження цих об'єктів;

– не перевищувати показників виробничого шуму та вібрації на межі житлової забудови та на межі санітарно-захисної зони, встановлених нормативно-правовими актами та санітарними нормами;

– вживати заходи, щодо зменшення шуму та вібрації при провадженні планованої діяльності;

– здійснювати радіологічний контроль до початку буріння свердловин у межах бурового майданчика, а після завершення бурових робіт – відходів буріння;

– управління відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів із суб'єктами господарювання у сфері управління відходами, у тому числі, з небезпечними;

– класифікувати відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 № 1102;

– забезпечити укладання договорів із суб'єктами господарювання у сфері управління відходами, у тому числі з небезпечними, відповідно до законодавства;

– забезпечити здійснення діяльності підприємства таким чином, щоб запобігати утворенню відходів, зменшувати їх утворення, запобігати їх негативному впливу на здоров'я людей та навколишнє природне середовище;

– не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені;

– забезпечити утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях;

– забезпечити передачу небезпечних відходів суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів та ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами на підставі укладених договорів;

– здійснювати роздільне збирання відходів будівництва та знесення, їх облік та передачу суб'єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення;

– здійснювати обов'язкове дотримання державних будівельних норм та інших документів, що регламентують охорону навколишнього середовища при виконанні будівельно-монтажних робіт;

– ведення будівельних робіт проводити в суворій відповідності з проєктною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

– дотримуватись меж, відведених для виконання будівельних робіт;

– здійснювати роботи відповідно до проєктних рішень;

– використовувати тільки справну техніку;

– не допускати роботу машин та механізмів на «холостому ходу»;

– не допускати роботу технологічного устаткування у форсованому режимі;

– не використовувати техніку із підтіканням паливо-мастильних матеріалів та перевищенням у відпрацьованих газах нормативно встановлених СО і СН;

– проводити мийку, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливо-мастильних матеріалів тільки в спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкту планованої діяльності;

– забезпечити, з метою усунення наслідків шкідливого впливу розробки родовища, утримання в належному стані під'їзних доріг, які використовуватимуться під час провадження планованої діяльності;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів»;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15.03.2017 № 118, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 02.06.2017 за № 692/30560;

– плановану діяльність проводити у відповідності до вимог Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості, затверджених наказом Міністерства економіки України від 27.04.2023 № 2610, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 02.06.2023 за № 928/39984;

– розробку нафтогазоносних покладів та технологічне обслуговування свердловин здійснювати відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;

– дотримуватися вимог законодавства при бурінні нових свердловин для отримання газу;

– відстань між свердловинами, що одночасно споруджуються, повинна унеможливлювати накладання їх санітарно-захисних зон (з урахуванням типу бурового верстату). Зменшення відстані між свердловинами, що одночасно споруджуються, можливо виключно у випадку підтвердження неперевищення рівнів ГДК забруднюючих речовин від сумісного впливу роботи декількох бурових верстатів одночасно, на основі проєктних рішень, що мають

ґрунтуватися на підставі відповідних розрахунків узгоджених у відповідності до вимог законодавства;

– одночасне стравлювання експлуатаційних свердловин забороняється у випадку накладання санітарно-захисних зон свердловин одна на одну;

– експлуатацію видобувних свердловин здійснювати відповідно до технологічних режимів;

– забезпечити відповідно до вимог законодавства тампонування та ліквідацію свердловин непридатних для експлуатації;

– планована діяльність з ліквідації свердловин, непридатних для експлуатації підлягає оцінці впливу на довкілля;

– прокладання газопроводів-шлейфів здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;

– спорудження нових та збільшення обсягів існуючих установок комплексної підготовки газу здійснювати відповідно до вимог законодавства;

– забезпечити проведення технологічних операцій на установці комплексної підготовки вуглеводневої сировини у відповідності до технологічних регламентів;

– забезпечити ведення технологічного процесу та обслуговування обладнання у суворій відповідності з керівництвом по експлуатації (режимними картами), проєктною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

– забезпечити відповідність усієї запірної арматури, установленої на трубопроводах, 1 класу герметичності затвора захисної арматури, технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам і регламентам технологічних процесів;

– зберігання дизпалива, нафти, нафтопродуктів здійснювати в герметичних резервуарах, які розміщені на гідроізольованій та обвалованій території;

– на випадок підвищення тиску, понад передбаченим режимом, здійснити оснащення устаткування захисними клапанами;

– забезпечити оснащення резервуарів, в яких зберігаються токсичні і легкозаймисті речовини, спеціальними «дихальними» клапанами випаровування в атмосферу;

– для запобігання розливу метанолу, та з метою виключення забруднення ґрунтів, забезпечити перевірку герметичності обладнання;

– здійснити обвалування території бурових майданчиків, шламових та факельних амбарів;

– забезпечити герметичну гідроізоляцію амбарів та місць можливого забруднення ґрунтів для попередження забруднення ґрунтів та підземних вод;

– забезпечити нейтралізацію та очистку бурового розчину, відпрацьованої промивної рідини, стічних вод, а також продуктів випробування свердловини;

– речовини, що використовуватимуться для підготовки бурового розчину, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів, сертифікатам якості;

– поводження з хімічними речовинами здійснювати у порядку встановленому законодавством;

– застосовувати технічні засоби, технологічні процеси, що запобігають виникненню нафтогазопроявів та відкритих фонтанів;

– здійснювати проведення постійного контролю за технічним станом обладнання;

– забезпечити справність електрообладнання, заземлення, ізоляції та огородження струмоведучих частин;

– здійснювати провадження планованої діяльності за умови наявності та з дотриманням усіх документів, у т.ч. документів дозвільного характеру, які з огляду на законодавство, регулюють зазначену діяльність;

– дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними технологічними регламентами та Звітом з ОВД;

– у разі встановлення факту перевищення щодо будь-якого показника, що контролюється – вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до штатного стану;

– при здійсненні планованої діяльності дотримуватися вимог Закону України «Про систему громадського здоров'я»;

– плановану діяльність здійснювати відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови територій, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 № 379/1404;

– провадження планованої діяльності здійснювати відповідно до Порядку та умов страхування відповідальності суб'єктів господарювання, інших юридичних осіб, у користуванні яких є об'єкти підвищеної небезпеки, за шкоду, яка може бути заподіяна внаслідок надзвичайних ситуацій, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 28.12.2023 № 1081 зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 29.01.2024 за № 147/41492;

– забезпечити 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 № 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».

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

– забезпечити дотримання норм пожежної безпеки відповідно до вимог нормативно-правових актів;

– припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, несприятливі метеорологічні умови тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних умов;

– розробити організаційні заходи щодо локалізації та ліквідації надзвичайних ситуацій, аварій;

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

– забезпечити наявність чіткого регламенту та необхідної кількості засобів для локалізації та ліквідації, у повному обсязі, з метою мінімізації можливого негативного впливу на навколишнє природне середовище, будь-якої аварійної ситуації.

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

– підстави для здійснення транскордонної оцінки впливу на довкілля відсутні.

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

– здійснювати оплату компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях;

– забезпечити озеленення та благоустрій території провадження планованої діяльності та санітарно-захисної зони підприємства;

– забезпечувати відшкодування збитків за забруднення земельних ресурсів, водних ресурсів, знесення зелених насаджень відповідно до нормативно-правових актів, які регулюють вказані питання;

– своєчасно та в повному обсязі сплачувати обов'язкові екологічні платежі.

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

– здійснювати утримання території планованої діяльності в належному санітарному та екологічному стані;

– організувати регулярний контроль за технічним станом свердловин і трубопроводів;

– при спорудженні нових свердловин розглянути можливість щодо безамбарного способу буріння;

– вести роботи способами, які забезпечують збереження природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, сприяти формуванню екологічної мережі;

– здійснювати організаційні, економічні, екологічні та інші заходи, спрямовані на раціональне використання та охорону земель, їх захист від шкідливого антропогенного впливу;

– забезпечувати охорону типових та унікальних природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, рослинних угруповань;

– забезпечити демонтаж об'єкта планованої діяльності у разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням території до умовно природнього стану;

– забезпечити екологічну безпеку, раціональне використання природних ресурсів, додержання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

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

– щорічно здійснювати моніторинг ґрунтів в межах впливу об'єктів планованої діяльності з метою оцінки ризиків їх деформації;

– щопівроку здійснювати моніторинг у процесі розробки родовища, у тому числі моніторинг стану атмосферного повітря (на межі санітарно-захисної зони), підземних і поверхневих вод у пунктах спостереження;

– щорічно проводити моніторинг із забезпеченням розробки заходів мінімізації негативного впливу, щодо наявності видів флори і фауни, включених до Червоної книги України, Резолюції 6 (1998) Бернської конвенції та типів природних оселищ, включених до Резолюції 4 (1996) Бернської конвенції, угрупувань Зеленої книги України на територіях, що знаходяться в межах та в зоні впливу об'єкту планованої діяльності;

– щорічно проводити дослідження впливу планованої діяльності на території об'єктів Смарагдової мережі Mozh river valley (UA0000299) та Spasiv Skyt (UA0000275) із забезпеченням розробки заходів мінімізації впливу планованої діяльності на зазначені об'єкти;

– щорічно здійснювати дослідження щодо виявлення видів мігруючої фауни, у тому числі птахів та потенційного впливу планованої діяльності на їх міграцію;

– здійснити моніторинг динаміки поточного і накопиченого видобутку (включаючи втрати і витрати) газу, конденсату, води з родовища (покладу) в цілому, з окремих об'єктів розробки (ділянок), кожної свердловини;

– забезпечити моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:

1) визначення вибійного тиску один раз на півроку;
2) визначення вибійної температури при замірах вибійного тиску;
3) визначення поточного пластового тиску один раз на півроку;
4) відбір поверхневих проб газу та визначення його складу двічі на рік.

Результати післяпроектного моніторингу (звіти післяпроектного моніторингу разом з копіями протоколів лабораторних досліджень параметрів навколишнього середовища, що виконуються в рамках післяпроєктного моніторингу чи інших матеріалів, що містять результати досліджень) подавати протягом наступного місяця за звітним до уповноваженого центрального органу, а також забезпечувати їх опублікування на власному вебсайті (у разі наявності) або направляти до органів місцевого самоврядування відповідних адміністративно-територіальних одиниць, що можуть зазнати впливу планованої діяльності для публікації на їх вебсайтах. Моніторинг здійснюється щорічно протягом трьох 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 був 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 проєктування, а саме:**

– здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля для планованої діяльності не передбачається в разі виконання екологічних умов.

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.

Директор департаменту екологічної оцінки Міністерства економіки, довкілля та сільського господарства України **М.О. Шимкус**

Заступник Міністра економіки, довкілля та сільського господарства України **В.З. Кіндратів**

Підготовлено:
Грицак О.А.
Дрощинська В.А.

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.
** Якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.