



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ  
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15,  
факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@mepr.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

*29.11.2022*

(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»,**

**код за ЄДРПОУ 30019775,**

вул. Кудрявська, буд. 26/28,

м. Київ, 04053

(заявник та його адреса)

*29.11.2022*

(дата видачі)

*21/01-2022-209737/1*

(номер висновку)

**20227209737**

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

*21/01-2022-209737/1 БР 29.11.2022*

(номер і дата звіту про громадське  
обговорення)

**ВИСНОВОК**

**з оцінки впливу на довкілля**

планованої діяльності «Продовження видобування вуглеводнів Добрянського родовища, розташованого на території Львівського району Львівської області згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами № 6230 від 18.10.2017 року, АТ «Укргазвидобування» Код ЄДРПОУ 30019775»

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 із продовження видобування вуглеводнів Добрянського родовища, розташованого на території Львівського району Львівської області згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами № 6230 від 18.10.2017 року, АТ «Укргазвидобування» Код ЄДРПОУ 30019775, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) розпочата 25.07.2022 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) – 20227209737), а 18.10.2022 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, було опубліковано в газетах «Про вплив на довкілля» від 22.07.2022 № 22 та «Green Post» від 22.07.2022 № 90, а також розміщено на офіційних вебсайтах Судовишнянської, Городоцької, Великолюбінської територіальних громад та Стрийської міської ради, підтвердженням чого є фотофіксація;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність, зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до міністерства не надходили;

оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля було опубліковано в газетах «Про вплив на довкілля» від 06.10.2022 № 33 та «Green Post» від 06.10.2022 № 101, а також розміщено на офіційних вебсайтах Судовишнянської, Городоцької, Великолюбінської територіальних громад та Стрийської міської ради, підтвердженням чого є фотофіксація;

відповідно до Закону України від 18.06.2020 № 733-IX «Про внесення зміни до статті 17 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» щодо запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України коронавірусної хвороби (COVID-19), до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадське обговорення планованої діяльності проводиться в формі надання письмових зауважень і пропозицій (у тому числі в електронному вигляді), в цей період громадські слухання, передбачені статтею 7 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», не проводяться;

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.

### **Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності**

Відповідно до наданих матеріалів, планованою діяльністю передбачається продовження видобування вуглеводнів на Добрянському родовищі (газ природний), пошук, розвідка, оцінка, розробка та експлуатація газових покладів.

Добрянське родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Львівського району Львівської області та безпосередньо межує на заході з Орховицьким нафтогазовим родовищем, на південному сході – Рудківським, а на південному заході – Дубаневицьким газовими родовищами.



Оглядова карта району робіт наведена на рисунку 1.1 Звіту з ОВД. Ситуаційний план родовища наведено на рисунку 1.2 Звіту з ОВД.

Плановану діяльність АТ «Укргазвидобування» із видобування вуглеводнів Добрянського родовища буде здійснювати філія ГПУ «Львівгазвидобування» на підставі спеціального дозволу на користування надрами від 18.10.2017 № 6230 (копію наведено у додатку А до Звіту з ОВД). Межі ділянки спеціального дозволу на користування надрами визначаються наступними географічними координатами.

*Географічні координати кутових точок ділянки надр*

*Таблиця 1*

Географічні координати	т. 1	т. 2	т. 3	т. 4	т. 5
Пн. Ш.	49°49'16"	49°42'08"	49°41'16"	49°40'14"	49°40'58"
Сх. Д.	23°31'14"	23°36'18"	23°35'58"	23°33'02"	23°32'31"
	т. 6	т. 7	т. 8	т. 9	
Пн. Ш.	49°42'25"	49°42'35"	49°44'21"	49°46'13"	
Сх. Д.	23°30'13"	23°31'02"	23°31'02"	23°28'50"	

Площа ліцензійної ділянки надр відповідно до спеціального дозволу на користування надрами становить 68,7 км<sup>2</sup>.

В ході продовження видобування вуглеводнів, пошуку, розвідки, розробки та експлуатації родовища, в межах спеціального дозволу на користування надрами Добрянського родовища можливе будівництво 4 – 5 свердловин на рік, глибиною до 3000 м. Станом на 01.07.2022 року загальний фонд свердловин на Добрянському родовищі складає 10 одиниць.

Відповідно до Звіту з ОВД, метод розробки родовища – на виснаження, кінцева продукція – підготовлений до споживання газ природний. Спорудження свердловини складається з підготовчих та монтажних робіт (монтаж бурового обладнання), буріння та кріплення ствола свердловини обсадними колонами і їх цементування, випробовування свердловини на наявність промислового припливу газу, демонтаж бурового верстату та проведення рекультивації земельної ділянки. Застосовуватиметься типова схема обв'язки устя свердловин. Буде обрано оптимальні маршрути й довжини трас газопроводів з урахуванням рельєфу, існуючих комунікацій. У залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін до п'яти місяців. У будівельних роботах буде задіяно від 5 до 15 одиниць техніки.

Згідно зі Звітом з ОВД, наземний комплекс бурового обладнання й привезових споруд, що використовуються при спорудженні свердловин, відносяться до тимчасових споруд та включає бурову вежу, блок силового приводу лебідки, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок з силовим приводом. Конструкцію свердловини наведено у таблиці 1.1 Звіту з ОВД.

Після проведення комплексу геофізичних досліджень і виклику припливу пластового флюїду, у випадку отримання промислового припливу, устя свердловини обладнується фонтанною арматурою, підключається з допомогою газопроводу (шлейфу) до установки підготовки вуглеводневої сировини і

передається в експлуатацію. При відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловина ліквідовується.

Добрянське родовище не облаштовано власною установкою підготовки вуглеводневої сировини. Розробка родовища здійснюється трьома свердловинами: 3, 4 та, 7-Дбр, які підключені до УПГ «Никловичі» Орховицького родовища, де проходить підготування разом з газом із Орховицького родовища. Свердловини 3, 4-Дбр підключені до шлейфу свердловини 7-Дбр. Установка підготовки газу «Никловичі» Орховицького газового родовища Комарнівського нафтогазового промислу та пункт збору нафти (ПЗН) св. № 15 розташована на землях селищної ради с. Никловичі Львівського району Львівської області та призначена для видобутку природного газу із свердловин Орховицького газового родовища, його очистки від вологи і механічних домішок, одоризації та подачі на УППГ «Макунів». На УПГ-Никловичі передбачено вхідну газозбірну гребінку свердловин Орховицького та Добрянського ГР; установку сепарації газу; ємність для СПВ, ємність для зберігання метанолу. Ситуаційну карту-схему розташування УПГ (ГРС)-Никловичі та ПЗН св. №15 (Комарнівський НГП) наведено на рисунку 1.3 Звіту з ОВД.

Пошук, розвідка корисних копалин передбачає проведення сейсморозвідувальних робіт. Сейсморозвідувальні роботи виконуються з використанням невибухових, вібраційних джерел збудження упругих сейсмічних коливань, джерелом збудження сейсмічних коливань є вібратори (МОГТ-2 або аналоги), використовуються сучасні вібраційні установки.

Відповідно до Звіту з ОВД, земельні ділянки, які у встановленому порядку будуть відведені для спорудження свердловин повинні мати площу, достатню для розміщення необхідного обладнання; в межах майданчиків проведення робіт не повинні спостерігатися несприятливі фізико-геологічні процеси та явища; бурові майданчики повинні бути вільні від забудов; в межах майданчиків повинні бути відсутні будівельні, промислові, а також природно-заповідні об'єкти; бурові майданчики повинні відповідати нормам санітарної та пожежної безпеки.

В процесі спорудження свердловин передбачається використання прісної води для технологічних потреб (приготування бурового розчину та ін.). Питна вода – привозна. Енергетичні ресурси – дизпаливо для роботи двигунів дизель-електроприводів бурового верстату, зберігатиметься на буровій площадці, в спеціально облаштованих ємкостях. Електроенергія для забезпечення внутрішнього електропостачання – від власної дизель-електростанції. Для обробки бурового розчину використовуються хімічні реагенти: глинопорошок, графіт, крейда, сода кальцинована, КМЦ, хлористий калій та ін.

### **Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності**

Планована діяльність із продовження видобування вуглеводнів Добрянського родовища може впливати на компоненти довкілля. Впливу можуть зазнати ґрунт, геологічне, повітряне, водне середовища, рослинний та 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, поломки машин і механізмів, при пожежі. При спорудженні свердловин найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, які можуть вплинути на довкілля можуть бути розливи нафтопродуктів на території бурової, інтенсивні газопроявлення (ускладнення), газовий фонтан.

При штатних умовах експлуатації об'єкта господарської діяльності аварійні ситуації не передбачаються. З метою недопущення виникнення аварійних ситуацій Звітом з ОВД передбачено ряд організаційно-технічних заходів, спрямованих на локалізацію та ліквідацію ситуації, а також недопущення забруднення навколишнього природного середовища, впровадження заходів щодо дотримання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

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

**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**, враховуючи дані, наведені в звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме те, що:

– **планована діяльність.** Метою планованої діяльності є «Продовження видобування вуглеводнів Добрянського родовища, розташованого на території Львівського району Львівської області згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами № 6230 від 18.10.2017 року, АТ «Укргазвидобування» Код ЄДРПОУ 30019775»;

– **вплив на ґрунти та геологічне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, в межах району розташування бурових майданчиків ґрунтовий покрив земельних ділянок представлений чорноземами звичайними середньозмитими легкоглинистими. Перед початком проектних робіт на земельній ділянці, відведеній під буровий майданчик, передбачається відбір проб ґрунтів для визначення показників їх родючості та забруднення, та складається паспорт земельної ділянки.

В процесі спорудження свердловин ґрунт може зазнавати впливу від наступних факторів: будівельної техніки, відпрацьованого бурового розчину з хімреагентами, бурових стічних вод, мінералізованих вод при фонтануванні. З метою попередження забруднення родючого шару ґрунту передбачається зняття і складування його в кагати, які розташовані по периметру площадки бурового майданчика. Газопровід-шлейф частково прокладається по землях, що мають сільськогосподарське призначення, при цьому передбачене зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту. Після закінчення бурових робіт передбачається проведення рекультивації землі на кожному буровому майданчику.

Вплив на геологічне середовище виявлятиметься у вигляді порушень нормативного стану геологічного розрізу свердловин в процесі буріння. Попередження негативного впливу на геологічне середовище передбачено за рахунок застосування конструкцій свердловин, які включають спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами. Для запобігання інтенсивних газопроявлень при бурінні свердловин і переходу їх у фонтанування природним газом, передбачено використання бурового розчину необхідної густини, що забезпечує необхідний протитиск на газонасні горизонти та герметизацію усть противикидним обладнанням;

– **вплив на атмосферне повітря під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, джерелами впливу на атмосферне повітря при розвідці та розробці родовища є бурове обладнання, спецтехніка, експлуатаційні свердловини і обладнання установки підготовки газу.

Відповідно до Звіту з ОВД, розробка Добрянського родовища здійснюється трьома свердловинами 3, 4, 7-Дбр. Діяльність здійснюється на основі існуючих дозволів на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря від стаціонарних джерел (копії наведено у додатках Н-2, Н-3, Н-4 до Звіту з ОВД). Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин на свердловинах № 3, № 4, № 7 «Добрянська» Комарнівського цеху з видобутку нафти, газу та конденсату надані в таблицях 5.1, 5.3, 5.5 Звіту з ОВД. Сумарні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на свердловинах № 3, № 4, № 7 «Добрянська» Комарнівського цеху з видобутку нафти, газу та конденсату надані в таблицях 5.2, 5.4, 5.6 Звіту з ОВД. Результати розрахунків розсіювання показали, що приземні концентрації забруднюючих речовин в контрольних точках на межі нормативної санітарно-захисної зони свердловини не перевищують ГДК забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів.

Відповідно до Звіту з ОВД, на промайданчику установки підготовки газу «Никловичі» – пункт збору нафти свердловини № 15 Комарнівського нафтогазового промислу наявні 12 джерел викидів забруднюючих речовин, характеристика яких наведена у таблиці 5.7 Звіту з ОВД. Сумарні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами УПГ-Никловичі надані в таблиці 5.8 Звіту з ОВД. У результаті розрахунків розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин в районі діяльності підприємства встановлено, що санітарні норми на межі нормативної санітарно-захисної зони забезпечуються.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря джерелами при облаштування будівельного майданчика приведено в таблиці 5.15 Звіту з ОВД. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри при облаштуванні будівельного майданчика наведена в таблиці 5.16 Звіту з ОВД. Результати автоматизованого розрахунку забруднення атмосфери на межі нормативної санітарно-захисної зони та сельбищної зони з урахуванням фону наведено в таблиці 5.19 Звіту з ОВД. Аналіз результатів розрахунків забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання



показав, що на межі санітарно-захисної зони та сельбищної зони концентрація забруднюючих речовин не перевищує 1 ГДК по усіх речовинах.

Загальну кількість забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря від усіх джерел викиду розташованих на буровому майданчику при бурінні однієї свердловини наведено в таблиці 5.34 Звіту з ОВД. Результати розрахунків за програмним комплексом (з урахуванням фонових концентрацій забруднюючих речовин) і карти розсіювання забруднюючих речовин при бурінні свердловини та при спалюванні газу наведені у додатках З, И та Л до Звіту з ОВД.

Зведений перелік забруднюючих речовин, які будуть викидатися в атмосферу при підключенні свердловини наведено у таблиці 5.43 Звіту з ОВД. Розрахунок розсіювання показав, що концентрації на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови не перевищують нормативів, внесок у фонове забруднення мінімальний.

Під час експлуатації свердловини, джерелом утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферу є факельна установка. Параметри джерела викиду та результати розрахунку очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від свердловини наведено у таблиці 5.49 Звіту ОВД. Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин та карти розсіювання наведено у таблиці 5.51 та додатку Л до Звіту з ОВД;

**– вплив на водне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, у гідрогеологічному відношенні Добрянське родовище належить південній частині Волино-Подільського артезіанського басейна.

Власні джерела водопостачання на УПГ Никловичі відсутні. На питні потреби працюючих використовується привозна бутильована вода з центрального складу ГПУ (с. Угерсько Львівська область). На санітарно-гігієнічні та виробничі потреби використовується привозна вода з водопровідної мережі КП «Комарно-Сервіс» (спецавтотранспортом) відповідно до укладеного договору. У відповідності до дозволу на спецводокористування від 15.12.2021 № 170/ЛВ/49д-21 (копію наведено у додатку П до Звіту з ОВД) на власні потреби використовують з підземних джерел: на питні і санітарно-гігієнічні потреби – 54,744 м<sup>3</sup>/добу, на виробничі потреби – 202,879 м<sup>3</sup>/добу; від іншого водокористувача на питні і санітарно-гігієнічні потреби – 5,8 м<sup>3</sup>/добу, на виробничі потреби – 13,22 м<sup>3</sup>/добу.

В процесі спорудження свердловин передбачається використання прісної води для технологічних потреб та господарсько-побутових потреб. Для цього, на кожному буровому майданчику, планується буріння водної свердловини глибиною 160 м та привозна бутильована вода на питні потреби. Розрахунок ліміту забору води для технологічних потреб для спорудження однієї свердловини наведений в таблиці 5.39 Звіту з ОВД. Після припинення експлуатації кожної водяної свердловини остання ліквідується. Витрати води на господарсько-побутові потреби наведені в таблиці 5.40 Звіту з ОВД.

Відведення дощових вод з бурового майданчика передбачається по улаштованим канавам з металевими лотками в шламові амбари з наступною їх



очисткою методом відстою, хімічною їх коагуляцією та нейтралізацією. Після очищення можливе їх повторне використання для технологічних потреб.

Технологічні операції під час спорудження свердловин потребують використання води для приготування бурового розчину, промивної рідини, розчину для випробовування, розчину хімреагентів та коагулянту для нейтралізації утворених рідких відходів буріння, які містять воду. Відведення утворених бурових стічних вод передбачається самопливом по системі металевих лотків в бік шламових амбарів. По закінченню будівництва нейтралізовані бурові стічні води захороняються в шламових амбарах.

Відповідно до Звіту з ОВД, при видобутку вуглеводнів разом з газом на поверхню надходять супутньо-пластові води (СПВ). Супутньо-пластові води збираються в підземну ємність об'ємом  $12,5\text{ м}^3$ , після чого за допомогою електронасоса перекачуються в автоцистерну, якою перевозяться до УППГ-7 чи УППГ-5 для повернення в виснажені глибокі горизонти Рудківського родовища шляхом закачування в нагнітальні свердловини. Хімічний склад супутньо-пластових вод які утворюються на УПГ-Никловичі по поверненню СПВ у надра ГПУ «Львівгазвидобування» наведено у таблиці 5.13 Звіту з ОВД. Експлуатація установки по поверненню СПВ у надра здійснюється у режимі першої категорії згідно з даними контролю режимних параметрів. Контроль проводять по контрольно-вимірним приладам (манометрам, витратомірам води), які установлені на нагнітальній лінії – після насосів, на вході нагнітального колектора, на устьях поглинальних свердловин усіх їх просторів (буферному, затрубному, міжколонному). Система нагнітання герметична по усій лінії від насоса до приви́бійної зони поглинаючого пласта, відповідає усім вимогам екологічної безпеки.

Відведення господарсько-побутових стоків під час будівництва, передбачається в накопичувальну герметичну металеву ємність (вигрібна яма) об'ємом до  $10\text{ м}^3$ . Збір фекальних стоків передбачається у герметичну металеву ємність об'ємом  $10\text{ м}^3$ . За мірою накопичення передбачається вивіз фекальних та господарсько-побутових стоків на каналізаційні очисні споруди спеціалізованою організацією відповідно до укладеного договору виконавця будівельних робіт. Після закінчення будівництва накопичувальна ємність та біотуалети демонтуються;

**– вплив на рослинний і тваринний світ, території та об'єкти природно-заповідного фонду під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації від 21.07.2022 № 31-4108/0/2-22 територія планованої діяльності не включена до переліків територій та об'єктів екологічної мережі, у межах території планованої діяльності відсутні території і об'єкти природно-заповідного фонду та зарезервовані землі для наступного заповідання.

З метою оцінки впливу на біологічне різноманіття, рідкісні і зникаючі види флори та фауни, природні оселища і природоохоронні території від продовження розробки Добрянського газового родовища доктором біологічних наук, професором, завідувачем кафедри екології Національного педагогічного



університету ім. М.П. Драгоманова – Волошиною М.О. проведено наукові дослідження. Польові роботи включали обстеження території планованої діяльності та суміжних територій на предмет ідентифікації природних оселищ та видового різноманіття флори і фауни, що потребують охорони (копію надано у додатку О до Звіту з ОВД).

За результатами проведених польових досліджень, встановлено, що у межах території планованої діяльності відсутні біосферні резервати ключових територій, екологічні коридори та їх буферні зони, водно-болотні угіддя під охороною Рамсарської конвенції, об'єкти із переліку світового надбання ЮНЕСКО. Найближчим об'єктом Смарагдової мережі є Prylbytskyi (UA0000246), що розташований на відстані 4,5 км від родовища. У зоні впливу об'єкту планованої діяльності не ідентифіковано рідкісні та зникаючі види флори і фауни з Червоної книги України, регіональні рідкісні, з переліку Резолюції 6 Бернської конвенції, природні оселища із Резолюції 4 Бернської конвенції та рослинні угруповання Зеленої книги;

– **вплив на клімат і мікроклімат під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні;

– **вплив на соціальне та техногенне середовища під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, розрахункові ризики розвитку неканцерогенних та індивідуального канцерогенного ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів на буровому майданчику кожної свердловини, є припустимими, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як «прийнятий».

Листом Департаменту архітектури та розвитку містобудування Львівської обласної державної адміністрації від 13.09.2022 № 16-2162/0/2-22 надано інформацію щодо пам'яток культурної спадщини, які розташовані на території Добрянського родовища, перелік представлено у додатку Д до Звіту з ОВД. Ураховуючи викладене, Висновком з ОВД встановлено відповідні екологічні умови;

– **вплив шуму та вібрації на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, джерелами шумового впливу під час провадження планованої діяльності буде будівельна техніка, буровий верстат, основне та допоміжне обладнання. Відстань від бурового майданчика проектної свердловини до найближчої житлової забудови становить не менше 500 м. Результати розрахунків показали, що проведення будівельних робіт задовольняють санітарні вимоги щодо еквівалентних і максимальних рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Під час будівельних робіт джерелом вібрації на буровому майданчику буде робота бурового верстата. Для усунення шкідливої дії вібрації Звітом з ОВД передбачено заходи зі зменшення рівня вібрації;

– **вплив радіаційного забруднення, електромагнітного та іонізуючого випромінювання на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до даних Звіту з ОВД, об'єкти планованої діяльності не є джерелом радіаційного забруднення. Наявність електромагнітних хвиль, іонізуючих випромінювань та радіаційного забруднення в процесі буріння свердловин не передбачається. При прокладанні газопроводів-шлейфів підключення, під час зварювання труб проводиться контроль якості зварних з'єднань радіографічним методом, джерелом іонізуючого випромінювання буде рентгенівська установка. Здійснення технічного діагностування радіографічним методом передбачається виконувати фахівцями спеціалізованої лабораторії з дотриманням вимог законодавства;

– **поводження з відходами під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, під час провадження планованої діяльності будуть утворюватися відходи, перелік яких наведено в таблиці 5.47 Звіту з ОВД.

Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, (відповідно до укладених договорів) буде здійснюватися згідно вимог санітарного законодавства України. Зберігання відходів буріння передбачається в земляних амбарах облаштованих непроникним протифільтраційним екраном. Після нейтралізації відходи буріння захороняються в земляних 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 те, що:**

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок впливів на компоненти довкілля (грунти 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 оцінки впливу на довкілля встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на ґрунт, геологічне, повітряне та водне середовища. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

#### **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:**

– 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;
- реалізовувати заходи визначені у Звіті з ОВД для виключення виникнення забруднення ґрунту;
- не допускати потрапляння в ґрунт нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;
- на суб'єкта господарювання покладається обов'язок збереження якісних показників родючості ґрунтів, які знімаються та складаються, 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;
- вживати заходи щодо забезпечення захищеності родючого шару ґрунту від вітру;
- здійснити рекультивацію земель після провадження планованої діяльності відповідно до діючого чинного законодавства України;
- діяльність із видобування корисних копалин здійснювати в межах географічних координат ділянки надр;
- здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами;
- дотримуватись вимог раціонального використання природних ресурсів та охорони надр відповідно до статті 56 Кодексу України «Про надра»;
- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо запобігання або зменшення розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;
- 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 провадженні технологічних операцій;
- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо зменшення негативного впливу на повітряне середовище;
- забезпечити зведення до мінімуму чи припинення роботи будівельної техніки у період випадання атмосферних опадів (дощ, гроза, сніг) чи збільшення вологості атмосферного повітря (туман) та при великій швидкості вітру і пилінні в радіусі санітарно-захисної зони;
- реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Водного кодексу України;
- проведення робіт в межах територій в межах водоохоронних зон та прибережно-захисних смугах забороняється;
- при реалізації планованої діяльності забезпечити дотримання водоохоронних зон;
- водокористування здійснювати відповідно до статті 49 Водного кодексу України;
- спорудження водозабірних свердловин здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;
- забезпечити оснащення пристроями та вимірювальною апаратурою, що здійснює облік об'єму забору води;
- вести журнал обліку забраної води зі свердловин;
- використовувати труби для систем водопостачання й водовідведення із сучасних високоякісних матеріалів, а також інші заходи, спрямовані на забезпечення герметичності водоемних споруджень (резервуарів, насосних станцій, колодязів) і цілісності стиків трубопроводів;
- 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»;
- забезпечити виконання статті 44 Водного кодексу України;
- забезпечити створення мережі контрольних пунктів для спостереження за складом поверхневих та рівнем і складом підземних вод;
- забороняється скид стічних вод на рельєф місцевості та у поверхневі водні об'єкти;
- забезпечити організацію збору, очищення, відведення дощових і талих вод;
- не допускати потрапляння неочищених стічних вод у підземні водоносні горизонти;
- виконувати заходи з охорони та раціонального використання водних ресурсів, впровадження системи повторного водовикористання;
- поводження зі стічними водами здійснювати відповідно до вимог законодавства;



- 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;
- здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до законів України «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України»;
- забезпечити реалізацію заходів з охорони об'єктів Червоної Книги України з урахуванням індивідуальних вимог щодо кожного з видів;
- забезпечити дотримання «сезону тиші» у період з 1 квітня до 15 червня згідно з вимогами Закону України «Про тваринний світ» на територіях, що межують із землями лісового фонду;
- 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 угруповань Зеленої книги України, забезпечити їхнє збереження шляхом розроблення комплексу спеціальних заходів;
- забезпечити охорону середовищ існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Законів України «Про охорону культурної спадщини» та «Про охорону археологічної спадщини»;
- 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 процесу бурових робіт – відходів буріння;
- поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями в сфері поводження з відходами;
- забезпечити поводження з небезпечними відходами відповідно до укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами, які мають ліцензію на поводження з небезпечними відходами;

- забезпечити ведення первинного поточного обліку кількості, типу та складу відходів, які утворюються на підприємстві, та подавати щодо них статистичну звітність;

- забезпечити влаштування місць тимчасового зберігання відходів відповідно до вимог чинного законодавства;

- здійснювати вивезення відходів у відповідності до укладених із спеціалізованими організаціями договорами;

- забезпечити встановлення мобільних (пересувних) санітарно-технічних приладів із герметичними ємностями для збору рідких відходів (біотуалетів) з розрахунку на чисельність осіб залучених до виконання робіт з планованої діяльності;

- забезпечити утилізацію рідких відходів санітарно-технічних приладів у відповідності до укладених із спеціалізованими організаціями договорами;

- забороняється змішування відходів, для утилізації яких в Україні існує відповідна технологія;

- ведення будівельно-монтажних робіт здійснювати з дотриманням Закону України «Про регулювання містобудівної документації»;

- 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 проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

- дотримуватись меж, відведених для виконання будівельних робіт;

- забезпечити зведення до мінімуму чи припинення роботи будівельної техніки в період несприятливих метеорологічних умов у радіусі санітарно-захисної зони;

- 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;

- технологічний огляд, миття та заправлення техніки проводити на спеціалізованому майданчику з твердим водонепроникним покриттям;

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

- суворо дотримуватись технологічного регламенту розробки покладів газу, експлуатації свердловин;

- дотримуватися вимог чинного законодавства при бурінні нових свердловин для отримання газу;

- відстань між свердловинами, що одночасно споруджуються, повинна унеможливлувати накладання їх санітарно-захисних зон (з урахуванням типу бурового верстату). Зменшення відстані між свердловинами, що одночасно споруджуються, можливо виключно у випадку підтвердження не перевищення



рівнів ГДК забруднюючих речовин від сумісного впливу роботи декількох бурових верстатів одночасно;

- технологічне обслуговування свердловин здійснювати відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;

- 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 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;

- 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;

- зберігати хімічні речовини в герметичній тарі, у спеціально облаштованому складі;

- забезпечити справність електрообладнання, заземлення, ізоляції та огороження струмоведучих частин;

- здійснювати проведення постійного контролю за технічним станом обладнання;
- 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, забезпечити невідкладне інформування уповноваженого центрального органу та центрального апарату Держекоінспекції, а також здійснення заходів відповідного реагування;
- плановану діяльність здійснювати відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 № 379/1404;
- здійснювати провадження планованої діяльності з урахуванням вимог постанови Кабінету Міністрів України від 16.11.2002. №1788 «Про затвердження Порядку і правил проведення обов'язкового страхування цивільної відповідальності суб'єктів господарювання за шкоду, яка може бути заподіяна пожежами та аваріями на об'єктах підвищеної небезпеки, включаючи пожежовибухонебезпечні об'єкти та об'єкти, господарська діяльність на яких може призвести до аварій екологічного і санітарно-епідеміологічного характеру»;
- 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:**

- припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, несприятливі метеорологічні умови тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних умов;
- розробити план організаційних заходів 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;
- при виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення в порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів, а з метою



ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) на підприємстві має передбачатись наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

**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 рекультивацію у відповідності до вимог чинного законодавства;
- 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;
- 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 післяпроектного моніторингу\*\* , а саме:**

- щопівроку здійснювати моніторинг у процесі розробки родовищ, у тому числі моніторинг стану атмосферного повітря та ґрунтів, підземних та поверхневих вод, а також контроль за рівнем та якістю поверхневих і підземних вод у пунктах спостереження;
- забезпечити моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:

- 1) визначення вибірного тиску один раз на півроку;
- 2) визначення вибівної температури при замірах вибірного 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 післяпроектного 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 проектування\*\*, 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**

**Заступник Міністра**

  


**М.О. Шимкус**

**О.В. Крамаренко**

Підготовлено:

Грицак О.А.

Ведмідь А.І.

\* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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