



ЗАКАРПАТСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пл. Народна, 4, м. Ужгород, 88008, тел.: (0312) 61-67-01, 61-55-36, 61-36-89,
веб-сайт: ecozakarp.at.gov.ua, e-mail: central@ecozakarp.at.gov.ua, код ЄДРПОУ 38766364

№ _____

На № _____

від _____

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

ТЗОВ «ЕКО-ІНВЕСТГРУП»,

код ЄДРПОУ 38243824

Юр.адреса: 49083, Дніпропетровська обл.,

м. Дніпро, вул. Собінова, буд.1;

Адреса для листування: 79060, м. Львів,

вул. Наукова, 7А.

(заявник та його адреса)

05.12.2019

(дата видачі)

N 2072/02-02

(номер висновку)

№20193263192

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

N 2085/02-02 від 05.12.2019

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

**«Геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка,
Тереблянської площі»**

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6–7, 9 і 14* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», планованої діяльності з Геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка, Тереблянської площі» (далі – планована діяльність), встановлено, що:

процедуру оцінки впливу на довкілля планованої діяльності розпочато 27.03.2019 шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність (реєстраційна справа №20193263192), а 09.10.2019 року внесено до Єдиного реєстру звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності (далі – Звіт з ОВД) та оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД;

повідомлення про плановану діяльність оприлюднено на веб-сайті департаменту екології та природних ресурсів Закарпатської облдержадміністрації, опубліковано в газеті «Закарпатські оголошення» №13 (937) від 22 березня - 4

квітня 2019 р. та інформаційному віснику Тячівщини "Дружба" №29-30 (10471-10472) від 29 березня 2019 року та розміщене на дошці оголошень Терезлянської та Дулівської сільських рад. З дня офіційного повідомлення про плановану діяльність надійшла претензія-повідомлення Габор Василя Івановича та активу с.Теребля. На зазначену претензію-повідомлення громадськості до планової діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, суб'єкт оцінки впливу на довкілля врахував дану претензію-повідомлення на сторінці 110 та Додатку 27 Звіту з ОВД (Єдиний реєстр з оцінки впливу на довкілля - реєстраційна справа № 20193263192);

оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД було оприлюднено на веб-сайті департаменту, опубліковано в газеті «Закарпатські оголошення» №41 від 11-17 жовтня 2019 р. та інформаційному віснику Тячівщини "Дружба" №85-486 (10496-10497) від 12 жовтня 2019 року і розміщене на дошці оголошень Терезлянської та Дулівської сільських рад;

громадські слухання з обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності відбулося 24 жовтня 2019 року о 10:00 у приміщенні Терезлянської сільської ради за адресою с. Теребля, вул. Центральна, 100, Тячівського району;

врахування пропозицій та зауважень, що надходили протягом громадських обговорень відображено у звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною цього висновку.

Планова діяльність, тип, основні характеристики та місце провадження планованої діяльності

Планована діяльність передбачає геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробку Терезлянської площі, зокрема пошук і розвідку покладів вуглеводнів (нафта і газ), дослідно-промислово розробку (в разі прийняття відповідного рішення), геологоекономічна оцінка і затвердження запасів Державною комісією запасів України.

Планована діяльність буде здійснюватися ТОВ "ЕКО-ІНВЕСТГРУП" згідно спеціального дозволу на користування надрами від 25.01.2017р. №4823 та ліцензійної угоди, планується послідовне буріння трьох пошукових свердловин і дослідно-промислова розробка родовища.

Будівництво першої із запланованих до послідовного будівництва свердловин проектною глибиною 2850 м (по вертикалі), на земельній ділянці 1,73 га (свердловина № 14-Тереблянська), запроектовано відповідно до робочого проекту на будівництво пошукової свердловини. Такий варіант свердловини розглядатиметься господарюючим суб'єктом як типовий для буріння наступних пошукових свердловин на Терезлянській площі.

В адміністративному відношенні Терезлянська площа розташована в Тячівському районі Закарпатської області, в районі робіт знаходяться населені пункти Теребля, Вонігове, Дулово, що зв'язані між собою шосейною дорогою (Буштино-Синевир - Т-07-20). Найближча залізнична станція – Буштино розміщена

в 10 км від площі на південний-захід.

Згідно спеціального дозволу № 4823 від 25.01.2017 року, площа ділянки надр - 10,9 км², географічні координати Тереблянської площі наступні: кутової точки (ПнШ; СхД): Т.1 48°08'48" ; 23°34'29", Т.2 48°07'36"; 23°37'13", Т.3 48°06'19"; 23°35'49", Т.4 48°07'31"; 23°33'26".

Вивчення геологічної будови Солотвинської западини Закарпатського прогину розпочалися в 1945 році. З 1962 року трест «Львівнафтогазрозвідка» провів глибоке розвідувальне буріння на площі Теребля. У 1963-1964 р.р. проведено структурнопошукове буріння на площі Тячево, завдяки чому було уточнено тектонічну будову Солотвинської западини на ділянці Сокирниця-Тячево. Продовження цих робіт на площі Теребля у 1965-1968р.р. дозволило уточнити Тереблянську структуру по нижньому і верхньому структурних комплексах і підготувати її до глибокого розвідувального буріння.

З метою геологічного вивчення надр, у тому числі дослідно-промислової розробки нафти, природного газу, конденсату на Тереблянській площі згідно спеціального дозволу пропонується буріння та випробування трьох пошукових свердловин. У випадку отримання промислового припливу вуглеводнів планується будівництво індивідуальних шлейфів та інгібіторопроводів, установки комплексної підготовки газу (УКПГ) і газопроводу підключення для його подачі в газотранспортну систему, у відповідності до галузевих стандартів і норм, природоохоронного законодавства України, мінімізації впливу на навколишнє середовище.

У звіті з ОВД наведено конструкцію типової свердловини:

Назва колони	Інтервал спуску, м, по вертикалі по стволу	Діаметр колони, мм	Діаметр долота, мм
Технічне направлення	0-20	530,0	660,0
Кондуктор	0-200	340,0	444,5
Проміжна колона	0-1250	244,5	311,1
Експлуатаційна колона	0-2850/2875	168,0	212,7

В даний час для забезпечення видобутку газу з виявлених покладів необхідне будівництво пошуково-розвідувальних свердловин, 11 індивідуальних шлейфів та інгібіторопроводів, установки комплексної підготовки газу (УКПГ) і газопроводу підключення для його подачі в газотранспортну систему.

Для збору та попередньої підготовки вуглеводневої продукції Тереблянської площі, на час дослідно-промислової розробки, планується будівництво власної установки комплексної підготовки газу (далі - УКПГ). Підготовка видобутої мінеральної сировини до подальшого транспортування в майбутньому, після отримання промислових притоків газу, буде здійснюватися УКПГ з метою розділення фракцій природного (попутного нафтового) газу, рідких вуглеводнів (газовий конденсат, нафта), супутньо-пластової води та механічних домішок, що надходять зі свердловин нафтогазоконденсатних родовищ в змішаному вигляді. Газ по індивідуальних шлейфах буде подаватися на УКПГ. Природний газ із свердловин надходить на вхідні нитки, на яких встановлено шайби для регулювання витрат газу по кожній свердловині. За допомогою запірної арматури

буде передбачено можливість переключення свердловин з загального контуру на замірний (для геологічних досліджень та визначення продуктивності свердловин). Потім газ через входні засувки подається на сепаратори. У сепараторах, в разі необхідності, буде проводитись відбиття вологи та очищення газу від механічних домішок, а також проведення осушення. Відсепарована рідина із сепараторів поступає в розділювачі, де відбувається поділ рідини на конденсат, нафту і воду, які в свою чергу подаються в окремі ємності. Далі газ буде подаватися на наступний сепаратор для більш тонкої очистки. Газ після комплексної підготовки (компримування, осушування) подається в магістральний газопровід. Нафту та конденсат будуть вивозити цистернами для переробки на переробному заводі. Супутньо-пластова вода буде повертатися через поглинальні свердловини у пластколектор. Для захисту технологічного обладнання УКПГ від перевищення тиску служать запобіжні клапани. Для попередження і боротьби з гідратуутворенням на УКПГ використовується метанол, який дозуючими насосами по інгібіторопроводах подається на гирла свердловин, на сепаратори та теплообмінники. Подача метанолу здійснюється в кількості, що встановлена нормами витрат метанолу, які щорічно розробляються та затверджуються власником спеціального дозволу.

Санітарно-захисної зона об'єкту планованої діяльності визначається відповідно до Державних санітарних правил планування і забудови населених пунктів, затверджених наказом № 173 від 19.06.1996 р. Нормативна межа санітарно-захисної зони визначена по санітарній класифікації і складає для УКПГ - 1000 м (для підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу).

Підготовлений газ планується подавати в газопровід-відвід Хуст-Теребля, тиск в якому за останні роки змінювався в межах 2,7-5,5 МПа (залежно від сезону). За такої умови зі зменшенням робочого тиску на УКПГ нижче, ніж в газотранспортній системі необхідне введення в експлуатацію компресорного агрегату.

Відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» №173 (1996 р.) зі змінами згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України № 362 від 02.07.2007 (п. 1.3) газові свердловини належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Для буріння свердловин розглядається використання бурового верстата з дизельним приводом ZJ-40. В склад бурового верстату входить: головний привід груповий: двигун Caterpillar C18, 2 шт. потужністю 470 кВт кожен; бурові насоси F-800 з силовим приводом (двигун Caterpillar C27 потужністю 858 кВт) – 2 шт. (один резервний); бурова вежа – мачтова; обладнання для спуско-підйомних операцій (талева система); циркуляційна система (для забезпечення замкнутого циклу циркуляції бурового розчину); блоки для приготування і очистки бурового розчину (для забезпечення необхідного об'єму та параметрів бурового розчину при поглибленні свердловини, очистки бурового розчину від вибуреної породи); противикидне обладнання (превентори).

Спорудження кожної свердловини складається з чотирьох основних етапів, а саме: монтажні-демонтажні роботи; буріння; кріплення ствола свердловини обсадними колонами і їх цементування; випробування свердловини на наявність

промислового припливу газу. Випробування свердловин включає в себе перфорацію експлуатаційної колони навпроти продуктивного горизонту, виклик припливу продукції методом зниження протитиску на пласт і освоєнні свердловин на п'яти режимах з одночасним спалюванням газу на факелі. Свердловини після отримання промислового припливу газу підключаються з допомогою газопроводів (шлейфів) до УКПГ і передаються в експлуатацію. Пошукові свердловини після проведення комплексу геофізичних досліджень і виклику припливу пластового флюїду, у випадку отримання промислового припливу, також підключаються з допомогою газопроводів (шлейфів) до УКПГ і передаються в експлуатацію. При відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловини ліквідуються. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять до 30 тис.м³/добу з кожної свердловини. Теплопостачання бурової та вагон-будинків буде здійснюватися за допомогою електрообігрівального обладнання: бурова – 50 кВт, містечко – 60,5 кВт.

Для проведення робіт по бурінню кожної свердловини мають бути відведені окремі земельні ділянки під бурові майданчики, кожен з яких повинен мати площу достатню для розміщення бурового обладнання, привишкових споруд, службових та побутових приміщень та інш. з урахуванням екологічних, санітарних, протипожежних вимог. Оптимальна площа бурового майданчика згідно ВБН В.2.4-00013741-001:2008 становить 1,73 га. Зелені насадження в межах бурових майданчиків відсутні. Площа земельної ділянки для присвердловинних споруд та під'їзної дороги, яка відведена у тимчасове довгострокове користування на період експлуатації, складає до 0,5 га відповідно до галузевих стандартів і Земельного кодексу України. Земельні ділянки, що передбачається відвести під бурові майданчики представлені землями сільськогосподарського призначення, з метою їх використання будуть оформлятися відповідні документи з землевласниками або землекористувачами без зміни цільового призначення земельної ділянки (ст. 97 Земельного кодексу) чи використовуватись для розміщення об'єктів нафтогазовидобутку, в т.ч. установок для видобування вуглеводневої сировини, на умовах земельного сервітуту (ст. 99 Земельного кодексу).

Згідно звіту з ОВД при плануванні проектної діяльності враховано рішення для запобігання аварійних ситуацій: обладнання повністю герметизується, для безпечного доступу до запірної арматури та для обслуговування обладнання передбачені майданчики, на всіх технологічних лініях встановлюються манометри для контролю за тиском, уся запірна арматура відповідає характеристикам робочого середовища, у проекті витримано нормативні відстані від газопроводу, що проектується, до існуючих підземних комунікацій, передбачений електрозахист газопроводу. Геологічне вивчення площі, подальша розробка та експлуатація родовища, спорудження (будівництво) свердловин, передбачається здійснювати одночасно з впровадженням заходів по охороні навколишнього природного середовища, надр, попередження негативного впливу на довкілля, а саме: запобігання негативного впливу на геологічне середовище; охорону повітряного середовища; запобігання забруднення горизонтів з прісними водами; зберігання родючого шару ґрунту від забруднення.

Проведення планованої діяльності передбачається в територіальних межах

спеціального дозволу на користування надрами на території Тячівського району Закарпатської області, розширення меж не передбачається.

Технічні та територіальні альтернативи відсутні.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля

В процесі геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки, на Терелянській площі відбуватиметься вплив на компоненти довкілля і надра, а саме:

геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин до проектних глибин;

грунти - родючий шар ґрунту в межах бурових майданчиків зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підйимально-транспортних та землекопальних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти. Газопровід-шлейф частково прокладається по землях, що мають сільськогосподарське призначення, при цьому передбачене зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту;

водне середовище. Можливими джерелами забруднення підземних горизонтів з прісними водами можуть бути: буровий розчин, який використовується при розкритті водоносних горизонтів в процесі буріння свердловини; перетоки мінералізованих вод нижче залягаючих водоносних горизонтів;

повітряне середовище зазнає впливу 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, при здійсненні технологічних операцій для попередження гідратоутворення і виникнення аварійних ситуацій в процесі експлуатації установки попередньої підготовки газу; пилевикідами при приготуванні бурового розчину; продуктами випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; продуктами вільного випаровування з поверхні технологічних ємностей зберігання вуглеводневої сировини на майданчиках УКПГ, роботі енергетичних установок, що забезпечують підігрів теплоносія і обігрів приміщень на промислових майданчиках і працюють на природному газі. Під час облаштування родовищ, підключення свердловин до установок комплексної підготовки газу, прокладання трубопроводів утворюватимуться викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від пересувних джерел - автотранспортної та будівельної техніки, зварювальних та фарбувальних агрегатів, при цьому, відповідно до нормативної документації. В атмосферу виділятимуться такі забруднюючі речовини: при зварюванні електродами - оксид заліза, оксид марганцю, оксид кремнію, водню фторид, фториди добре і погано розчинні, оксиди азоту, діоксид вуглецю; при нанесенні лакофарбового покриття на металоконструкції - сольвент, ксилол, толуол, уайт-спірит, ацетон, бутилацетат, спирт бутиловий; при роботі автотранспорту - оксид вуглецю, неметанові леткі органічні сполуки, метан, вуглекислий газ, сажа та ін. Викиди мають тимчасовий характер;

шумове навантаження. При роботі будівельної техніки під час монтажу-

демонтажу бурової установки, бурового обладнання в процесі буріння свердловин та технологічного обладнання УКПГ в процесі підготовки газу і конденсату може виникнути шумове навантаження на житлові території;

утворення відходів III та IV класу небезпеки;

рослинний і тваринний світ виявляється у вигляді порушення нормативного стану в процесі спорудження та підключення свердловин.

Суттєвий вплив на довкілля можливий лише у випадку виникнення аварійних ситуацій. Передбачений комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує безаварійність робіт, починаючи з підготовки майданчика під буровий верстат з подальшим бурінням свердловини, її кріпленням, викликом припливу вуглеводнів і закінчуючи демонтажем бурового устаткування, прокладанням необхідних комунікацій і рекультивацією земельної ділянки при підключенні свердловин, розробки і облаштування родовища для видобування вуглеводневої сировини, функціонування установки комплексної підготовки газу у сталому технологічному режимі, ведення технологічного процесу при дотриманні Технологічного регламенту на установку, забезпечення попередження виникнення аварійних ситуацій, здійснення заходів під час несприятливих метеорологічних умов, дотримання вимог природоохоронного законодавства щодо охорони довкілля забезпечує безпечне функціонування родовища та мінімізацію негативного впливу на стан навколишнього середовища.

При спорудженні свердловин найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, що можуть вплинути на довкілля можуть бути: розливи нафтопродуктів на території бурової; інтенсивні газопрояви (ускладнення); газовий фонтан.

При експлуатації свердловин необхідність проведення вогневих та вогнебезпечних робіт, необхідність обслуговування обладнання, яке в процесі експлуатації знаходиться під високим тиском, можливість утворення вибухонебезпечної суміші газу з повітрям при витіканні газу може бути причиною виникнення аварійних ситуацій.

На підприємстві передбачено ряд організаційно-технічних заходів з метою недопущення виникнення аварійних ситуацій, можливості забезпечення оперативної локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, забезпечення мінімізації можливого негативного впливу на довкілля. Впроваджуються заходи з метою дотримання вимог Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки».

Діяльність ТОВ «Еко-Інвестгруп» передбачається здійснювати з дотриманням вимог природоохоронного законодавства з метою збереження нормативного стану довкілля та запобігання негативного впливу на всіх етапах планованої діяльності.

Моніторинг та контроль по виконанню природоохоронних заходів у відповідності до вимог законодавчих актів і нормативних документів після облаштування УКПГ передбачає: повсякденний контроль за станом обладнання і технічних засобів, що запобігає виникненню аварійних ситуацій, забрудненню навколишнього середовища; проведення технологічних операцій на установці комплексної підготовки нафти і газу у відповідності до технічного регламенту; виконання проектних рішень з охорони навколишнього середовища при бурінні та підключенні свердловин; здійснення контролю на стаціонарних джерелах забруднення на відповідність гранично-допустимих викидів; здійснення контролю

стану атмосферного повітря на межі СЗЗ промайданчику УКПГ; проведення інвентаризації джерел викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря; дотримання вимог поводження з відходами у відповідності до закону України «Про відходи».

Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації з урахуванням даних наведених у Звіті з ОВД, а саме, що:

планована діяльність. Планована діяльність передбачає геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислового розробку Терезлянської площі, зокрема пошук і розвідку покладів вуглеводнів (нафта і газ), дослідно-промислового розробку (в разі прийняття відповідного рішення), геологоекономічна оцінка і затвердження запасів Державною комісією запасів України.

В адміністративному відношенні Терезлянська площа розташована в Тячівському районі Закарпатської області, в районі робіт знаходяться населені пункти Терезля, Вонігове, Дулово, що зв'язані між собою шосейною дорогою (Буштино-Синемир - Т-07-20). Найближча залізнична станція – Буштино розміщена в 10 км від площі на південний-захід.

Згідно Звіту з ОВД з метою геологічного вивчення надр, у тому числі дослідно-промислового розробку на Терезлянській площі згідно спеціального дозволу № 4823 від 25.01.2017 року (площа ділянки надр - 10,9 км², географічні координати Терезлянської площі наступні: кутової точки (ПнШ; СхД): Т.1 48°08'48" ; 23°34'29", Т.2 48°07'36"; 23°37'13", Т.3 48°06'19"; 23°35'49", Т.4 48°07'31"; 23°33'26") пропонується буріння та випробування трьох пошукових свердловин. У разі отримання промислового припливу вуглеводнів планується будівництво індивідуальних шлейфів та інгібіторопроводів, УКПГ і газопроводу підключення для його подачі в газотранспортну систему, у відповідності до галузевих стандартів і норм, природоохоронного законодавства України, мінімізації впливу на навколишнє середовище.

Для проведення робіт по бурінню свердловини має бути відведена земельна ділянка під буровий майданчик, площею достатньою для розміщення бурового обладнання, привишкових споруд, службових та побутових приміщень та інш. з урахуванням екологічних, санітарних, протипожежних вимог. Оптимальна площа бурового майданчика згідно ВБН В.2.4-00013741-001:2008 становить 1,73 га.

У звіті розглянуто та оцінено вплив на довкілля першої із запланованих до послідовного будівництва свердловин проектною глибиною 2850 м (по вертикалі), на земельній ділянці 1,73 га (свердловина № 14-Терезлянська), запроєктованої відповідно до робочого проекту на будівництво пошукової свердловини. В Додатку 2 Звіту з ОВД приведено Угоду про використання земельної ділянки для проведення геологорозвідувальних робіт від 16.09.2019 року (буріння пошуково-розвідувальної свердловини № 14-Терезлянська; земельна ділянка с/г призначення комунальної власності площею 1,73 га, розташована в межах населеного пункту с. Терезля; угода діє до 31.12.2020 року з дня її підписання).

Для буріння свердловини розглянуто використання бурового верстата з дизельним приводом ZJ-40. До складу бурового верстату входить: головний привід

груповий; бурові; бурова вежа – мачтова; обладнання для спуско-підйомних операцій (талева система); циркуляційна система (для забезпечення замкнутого циклу циркуляції бурового розчину); блоки для приготування і очистки бурового розчину (для забезпечення необхідного об'єму та параметрів бурового розчину при поглибленні свердловини, очистки бурового розчину від вибуреної породи); противикидне обладнання (превентори). Спорудження свердловини складається з чотирьох основних етапів: монтажньо-демонтажні роботи; буріння; кріплення ствола свердловини, обсадними колонами і їх цементування; випробування свердловини на наявність промислового припливу газу.

Свердловина після отримання промислового припливу газу підключається з допомогою газопроводу (шлейфу) до УКПГ та передається в експлуатацію. Очікувані об'єми видобутку природного газу з свердловини становить до 30 тис.м³/добу. При відсутності промислового припливу свердловина ліквідується;

вплив на повітряне середовище. Джерелами впливу на атмосферне повітря при пошуку та розробці газового родовища є бурове обладнання, спецтехніка, свердловини і обладнання УКПГ. Видобутий природний газ з свердловини по шлейфу буде потрапляти на установку комплексної підготовки газу. Підготовка здійснюється методом низькотемпературної сепарації, при цьому технологічні операції супроводжуються викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Розрахунки розсіювання виконані для однієї свердловини та періоду, коли джерела викидів працюють з навантаженням на рівні номінального, з урахуванням фонових концентрацій. Концентрації забруднюючих речовин не перевищують ГДК на рівні нормативної СЗЗ (для УКПГ становить 1000 м у відповідності до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджені наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № 173 зі змінами за наказом від 02.07.2007 р. № 362). В ході подальшої геологічної оцінки щодо пошуку та розвідки нових покладів вуглеводнів, дослідно-промислової розробки, в межах спеціального дозволу на користування надрами Терезької площі можливе будівництво свердловини.

У звіті розглянуто та оцінено буріння свердловини проектною глибиною до 2850 м (по вертикалі). На типовому майданчику бурової є 4 організованих джерела викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря: колектор ДВЗ приводу лебідки та ротора, вихлопний колектор ДВЗ приводу бурового насоса; вихлопна труба блоку дизель електростанції; вихлопна труба дизель-електростанції; факельний викид. Також буде 4 неорганізованих джерела викидів – площадка для розміщення автоспецтехніки, металева ємність для зберігання дизпалива, блок приготування розчину та вишко-лебідочний блок. Загальна кількість забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря організованими та неорганізованими джерелами викиду забруднюючих речовин розрахована у відповідності до методик затверджених Мінприроди України.

Загальна кількість забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря від усіх джерел викиду розташованих на буровому майданчику однієї свердловини та сума податку за викиди приведена в таблиці 5.17 Звіту з ОВД та складає за весь період будівництва відповідно: 21.125 т. та 1724,83 грн. Приведено

перелік джерел викидів забруднюючих речовин, що включені в розрахунок розсіювання за програмним комплексом «ЕОЛ 2000(h)» при спорудженні свердловини: 1 – майданчик для спецтехніки; 2 – вишко-лебідочний блок; 3 – вихлопний колектор ДВЗ приводу лебідки та ротора; 4 - вихлопний колектор ДВЗ приводу бурових насосів; 5 – вихлопний колектор ДЕС при монтажних роботах; 6 - вихлопний колектор ДЕС при бурінні, кріпленні та випробуванні; 7 – ємність для зберігання дизпалива; 8 – факельний викид. Всі розрахунки розсіювання проведені для зимового періоду, коли умови розсіювання найбільш несприятливі і коли працюють усі джерела викидів з урахуванням фонових концентрацій.

Під час облаштування свердловини та прокладання трубопроводу утворюватимуться викиди забруднюючих речовин в атмосферу від пересувних джерел - автотранспорту, будівельної техніки, зварювальних та фарбувальних агрегатів, при цьому, відповідно до нормативної документації, в атмосферу виділятимуться наступні забруднюючі речовини: - при зварюванні електродами: оксид заліза, оксид марганцю, оксид кремнію, водню фторид, фториди добре і погано розчинні, оксиди азоту, діоксид вуглецю. - при нанесенні лакофарбового покриття на металокопункції: сольвент, ксилол, толуол, уайт-спірит, ацетон, бутилацетат, спирт бутиловий; - при роботі автотранспорту: оксид вуглецю, неметанові леткі органічні сполуки, метан, вуглекислий газ, сажа та ін. Викиди мають тимчасовий характер. Розрахунок впливу планованої діяльності при облаштуванні та підключенні свердловини розраховано для виконання робіт з прокладання шлейфу довжиною до 2000 м. Валовий викид забруднюючих речовин не буде перевищувати 0,004 т.

При експлуатації газоконденсатних свердловин, джерелом утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферу є горизонтальна факельна установка, на якій виконується спалювання газу при продувках свердловини та шлейфу, при дослідженнях свердловини з метою визначення параметрів її експлуатації та при ремонтних роботах на свердловині. Газодинамічні дослідження проводяться з подачею газу в газопровід, тому випуску газу в навколишнє повітря не відбуватиметься. При спалюванні природного газу на факельній установці шкідливими речовинами, що надходять до атмосфери, є: оксиди азоту, оксид вуглецю, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа), метан, парникові гази: вуглецю діоксид, діазоту оксид. Оцінка впливу на атмосферне повітря виконана для типової потужності свердловини дебітом до 30 тис. м³/добу. Згідно критерію, розрахунок виконувався по азоту діоксиду, вуглецю оксиду, речовинам у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа). Розрахунки виконані для зимового періоду, коли умови розсіювання найбільш несприятливі. Відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» №173 (1996 р.) зі змінами згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України № 362 від 02.07.2007 (п. 1.3) газові свердловини належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м. В результаті розрахунку розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин при спалюванні факельних газів на проектній свердловині встановлено, що максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) не перевищать ГДК. На підставі

отриманих результатів санітарно-захисна зона для свердловин приймається розміром 300 м.

Відповідно до аналізу розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі приведеному п. 5.2.2.7 Звіту з ОВД на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчику значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, що викидаються в атмосферне повітря вище зазначеними джерелами, будуть меншими значень ГДК. Робота УКПГ має здійснюватися відповідно до розробленого технологічного регламенту. Розрахунки показують, що максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони (500 м) з урахуванням фонових концентрацій при експлуатації свердловин не перевищать ГДК.

вплив на здоров'я населення. Проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони від найближчого до населеного пункту джерела викиду складуть менше, ніж значення ГДК (з урахуванням фону).

Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних і індивідуального канцерогенного ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів на буровому майданчику свердловини, є припустимими, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як "прийнятний" (розрахунки приведені в п. 5.4.2.7). Розрахунки розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин при експлуатації свердловини та об'єктів показують, що максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони з урахуванням фонових концентрацій не перевищать ГДК, рівні концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ УКПГ 1000 м не перевищують ГДК. Ризики розвитку канцерогенних ефектів при експлуатації свердловин та УКПГ відсутні, а ризики розвитку неканцерогенних ефектів малі. Соціальний рівень ризику відсутній. Шумове навантаження, вплив вібрації та інших негативних чинників на житлові території при спорудженні свердловини, її експлуатації, а також при проведенні будівельних робіт у межах нормативних показників. Розрахунки викидів забруднюючих речовин в атмосферному повітря показали відсутність перевищень граничнодопустимих концентрацій. Санітарно-захисна зона об'єкту планованої діяльності витримана;

вплив на кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів). Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі випробування свердловини після буріння та при проведенні продувок, дослідженні, ремонтних роботах при експлуатації свердловини теплове забруднення навколишнього середовища буде вкрай незначним. В результаті провадження планованої діяльності відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. Негативних впливів не

передбачається;

вплив на ґрунти. Діяльність ТОВ «Еко-Інвестгруп» передбачається в межах спеціального дозволу на користування надрами. Ґрунтовий покрив на досліджуваній земельній ділянці представлений дерново-буроземним глейовим легкоглинистим ґрунтом, що відноситься до 186л агровиробничої групи («Карти ґрунтів Закарпатської області» Закарпатського філіалу інституту «Укрземпроект», матеріали управління Держгеокадастру Тячівському районі, Закарпатської області). Згідно статті 150 Земельного кодексу України та наказу Державного комітету України по земельних ресурсах від 06.10.03р. №245, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 28.10.03р. №979/8300 агровиробнича група ґрунту за номером 186л не належить до особливо цінних ґрунтів у Закарпатській області. В додатку 3 Звіту з ОВД приведено Технічну документацію із землеустрою щодо проведення інвентаризації земель (земельної ділянки с/г призначення в межах села Теремля Теремлянської сільської ради Тячівського району Закарпатської області, ур. "Осуй", площа земділянки 1,7292 га).

Родючий шар ґрунту в межах бурового майданчику зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підйимально-транспортних та землекопальних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти. Зняття та складування в кагати родючого шару ґрунту на бурових майданчиках забезпечує його зберігання від забруднення.

Знімання родючого шару ґрунту передбачається на всій території земельної ділянки, за виключенням місць складування цього шару (площа, з якої знімається найбільш гумусований шар ґрунту - 1,3717 га. Об'єм родючого шару ґрунту, що знімається складає 4115,10 м³. Зняття та повернення (рекультивация) ґрунту в межах майданчику мають виконуватися згідно "Робочого проекту землеустрою щодо рекультивации порушених земель".

В межах ділянки вкритої залізобетонними плитами передбачається майданчик для тимчасового розміщення автотранспортної та спеціальної техніки, що застосовується для виконання технологічних операцій (цементування обсадних колон, геофізичні дослідження та інш.). З метою запобігання забруднення поверхні майданчика, хімреагенти зберігаються в спеціально облаштованому складі. Сипучі хімреагенти поставляються на бурову в мішках, а рідкі - в герметичній тарі (бочках). Металева ємність для зберігання дизпалива, яка обладнана дихальним клапаном знаходиться в блоці ПММ, що розміщується на майданчику з залізобетонних плит. Територія навколо блоку ПММ огорожується блоками ФБС (фундаментні блоки стінові будівельні) висотою 0,6 м і шириною 0,3 м із герметичним заробленням стиків цементним розчином.

Після закінчення бурових робіт передбачається проведення технічної рекультивации земель і передачі їх землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічної рекультивации. Далі земельна ділянка використовуються за призначенням. При прокладанні газопроводів для підключення свердловин передбачається зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту. Після закінчення будівельних робіт передбачена технічна і біологічна рекультивация порушених земель;

вплив на геологічне середовище та підземні горизонти з прісними водами. Вплив в процесі буріння кожної свердловини, однак раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін, деформацію земної поверхні. Скиди стічних вод за межі бурових майданчиків не передбачаються;

вплив на водне середовище. Господарсько-побутові стічні води, що утворюються, по мірі накопичення (водонепроникний вигріб), вивозяться на очисні споруди, у відповідності до укладеного договору.

До проведення гідровипробування трубопроводів встановлюється ємність для збору води. Після гідровипробувань трубопроводів вода не підлягає очистці, так як в своєму складі не містить органічних та інших забруднень. Випуск води здійснюватиметься у ємність. Джерело водопостачання – привозна вода.

Водозабезпечення технічною водою та поповнення протипожежного запасу на майбутній УКПГ буде здійснюватися з водозабору річки Тересля відповідно до договору з організацією, яка має відповідний дозвіл на спецводокористування.

При видобутку вуглеводнів разом з газом на поверхню можливо надходитимуть супутньо-пластові води. Водний кодекс України визначає супутньопластову воду, як воду, що піднімається на поверхню разом з нафтою, конденсатом і газом під час їх видобування. Супутньо-пластові води є складним природним розчином, який складається з пластових вод водонасиченої частини продуктивного горизонту, конденсаційних вод, а також контурних і підшовних пластових вод. Супутньо-пластові води, що будуть утворюватися в процесі дослідно-промислової експлуатації площі, планується накопичувати в ємності з подальшим транспортуванням для повернення їх через поглинальні свердловини у пласт-колектор. Відповідно до статті 75 Водного кодексу України, повернення супутньопластових вод здійснюється відповідно до технологічних проектів, які погоджуються з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, і центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення;

Запобігання забрудненню горизонтів з прісними водами при їх розкритті в процесі буріння передбачається за рахунок використання бурового розчину, який готується з бентонітового глинопорошку на прісній воді, обробленого малотоксичними хімреагентами (ECO mix, GIP-FILT марки «D», крейдою). При розкритті в процесі буріння свердловини підземних горизонтів, що можуть бути використані як джерела господарсько-питного водопостачання, хімреагенти I та II класу токсичності для обробки бурового розчину, згідно вимог ГСТУ 41-00 032 626-00-007-97 не використовуються. З метою попередження забруднення першого водоносного горизонту з прісними водами, який залягає на глибинах орієнтовно 2,7-15,0 м від поверхні, рідкими відходами буріння, що будуть утворюватися в процесі спорудження свердловини, передбачається тимчасове зберігання їх в ємностях. На майданчику свердловини облаштовується факельна ємність (10 м³).

Для попередження забруднення прісних вод внаслідок: поривів трубопроводів до початку робіт останні випробовуються опресуванням водою на тиск, що перевищує робочий в 1,5 рази, що повністю виключає розгерметизацію під час виконання технологічних операцій; розливів палива розвантаження останнього безпосередньо у ємність запасу на кожній буровій здійснюється із застосуванням спеціалізованого обладнання.

Подальше надходження до двигунів внутрішнього згорання здійснюється по герметичному паливопроводу, що після його монтажу також опресовується на тиск, що перевищує робочий в 1,5 рази. Також для попередження попадання забруднюючих речовин в навколишнє водне середовище передбачається покриття майданчиків свердловин залізобетонними плитами.

поводження з відходами. Тверді побутові відходи передбачається зберігати в закритих металевих контейнерах, що встановлюються на майданчику з твердим покриттям і по мірі їх накопичення вивозяться на полігон згідно договорів, які мають бути укладені із спеціалізованою організацією. Згідно з ДБН В.2.2-28:2010 та ДБН В.2.5-74:2013 на буровому майданчику передбачається спорудження туалету на два відділення розміром не менше 1,6x1,2 м з заглибленою непроникною металевою ємністю об'ємом не менше 10 м³.

Первинна нейтралізація хімреагентів, що використовуються для обробки бурового розчину, здійснюється при циркуляції через свердловину в умовах високого гідростатичного тиску і температури внаслідок реакції між хімреагентами. Остаточна очистка і нейтралізація здійснюється шляхом вводу в рідкі відходи буріння коагулянту. Для хімічної очистки (інтенсифікація осадження мінеральних і органічних забруднень шляхом їх коагуляції) в якості коагулянту використовується сульфат алюмінію.

До початку і після закінчення нейтралізації бурових стічних вод виконується аналіз на вміст нафтопродуктів, мінеральних солей, рН середовища у відповідності з методичними вказівками, спеціалізованою лабораторією, що має свідоцтво про атестацію на виконання даних робіт. Параметри очищеної води повинні відповідати вимогам та не перевищувати таких значень: нафтопродукти, мг/л 50 – 100; мінералізація, мг/л, не більше 4500; рН 5,5-8,2. При невідповідності параметрів очищеної води нормативним її доочищують повторною обробкою коагулянтами і флокулянтами або іншим відомим і доступним методом (фільтрація на піскових і гравійних майданчиках, обробка адсорбентами). В якості флокулянтів використовують поліакриламід. Після очищення стічних вод коагулянтами знижується активна реакція середовища (рН). При значенні рН < 5,5 стічну воду необхідно нейтралізувати водним розчином вапна або кальцинованої соди.

В процесі роботи та обслуговування обладнання можуть утворюватися такі відходи: брухт чорних металів, відходи кольорових металів, лампи люмінесцентні відпрацьовані, відходи комунальні змішані та ін. Поводження з відходами здійснюється згідно Закону України «Про відходи», що виключає можливість негативного впливу на навколишнє середовище. Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, повинно здійснюватися згідно вимог санітарного законодавства України, що

унеможливиє вплив відходів на стан навколишнього середовища;

шумовий вплив. Робота обладнання УКПГ пов'язана з шумовим навантаженням. Відповідно до ДСП №173 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів" додаток 16, пункт 2 максимальний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 55 дБА, в нічний час - 45 дБА. У даному випадку на межі житлової забудови (1000 м від УКПГ), згідно розрахунків, рівень звукового тиску дорівнюватиме 18 дБА, тобто у межах норми. Рівень шумового навантаження не перевищує встановлених санітарно-гігієнічних норм на межі санітарно-захисної зони. Рівень звуку в дБА від двигунів бурового верстата в розрахунковій точці на віддалі 500 м від джерела шуму складає 41,8 дБ, шкідливого впливу шуму на найближчі населені пункти, що знаходяться на відстані більше 500 м не буде. Можливі перевищення рівнів шуму в робочій зоні діяльності (80 дБА), передбачається забезпечити захисними засобами обслуговуючого персоналу відповідно до вимог ГОСТ 12.1.029-80.ССБТ;

вібраційне, електромагнітні хвилі і іонізуюче випромінювання. При роботі бурового верстата ZJ-40 має місце загальна вібрація третьої категорії (технологічна, типу "а"). При періодичному виконанні спуско-підймальних операцій еквівалентний рівень вібрації в робочій зоні досягає 52,8 дБ, що має відхилення від допустимого рівня 50 дБ, який регламентується ДСН 3.3.6.039-99. Державні санітарні норми виробничої, загальної та локальної вібрації. Методи і засоби захисту від вібрації повинні відповідати діючим вимогам і стандартам. Контроль рівнів вібрації на робочих місцях передбачається здійснювати не рідше 1 разу на рік та при атестації робочих місць згідно Постанови КМУ від 1 серпня 1992 р. № 442 "Порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці". Перелік заходів із зменшення рівня вібрації приведений в таблиці 5.19. До роботи повинно допускатись тільки справне устаткування, що відповідає вимогам санітарних норм вібрації на робочих місцях. Основними організаційно-технологічними заходами з метою зниження рівнів вібрації на робочих місцях передбачається своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання з метою їх відповідності паспортних або нормативних даних. При виконанні вище зазначених заходів негативного впливу виробничої вібрації на довкілля не очікується.

В електричній мережі напругою більше 1000 В утворюються електромагнітні поля частотою 50 Гц, які чинять теплову та іншу дію. Згідно ГОСТ 12.1.002.84 [30] електромагнітні випромінювання можуть шкідливо впливати на навколишнє середовище при використанні струму промислової частоти напругою 220 кВ і більше. В комплекті бурового верстата використовується електрообладнання промислової частоти напругою 380 В. Все електрообладнання оснащено металевими кожухами, які є надійним захистом від можливого впливу електромагнітного випромінювання. Оскільки шкідливого впливу на обслуговуючий персонал і навколишнє середовище не буде, додаткових заходів по

його запобіганню не передбачається. В разі виявлення підвищеного рівня іонізуючого випромінювання діяти згідно з положеннями ДСП 6.177-2005-09-02. Контроль іонізуючого випромінювання на свердловинах виконувати спеціалізованою, у відповідності до законодавства, лабораторією;

вплив на стан фауни, флори, біорізноманіття землі (у тому числі вилучення земельних ділянок). Земельні ділянки, які передбачається відводити під бурові майданчики знаходяться на сільськогосподарських угіддях, в межах яких природної флори і фауни немає. Для розміщення бурового обладнання, привишкових споруд, службових та побутових приміщень та інш. на період спорудження кожної свердловини передбачається тимчасове відведення земельної ділянки площею 1,73 га, згідно ВБН В.2.4-00013741- 001:2008, оптимальна площа бурового майданчика. У випадку отримання промислового припливу пластового флюїду у довгострокове користування відводиться ділянка площею біля 0,5 га, по трасах прокладання газопроводів відвід землі носить тимчасовий характер на період будівництва. Вплив відсутній;

природно-заповідний фонд. В межах родовища (Тереблянської площі) знаходиться гідрологічна пам'ятка природи місцевого значення "Озеро Солене", урочище «Дубник» в с. Теребля, Тячівського району площею 3.9 га (землекористувач (землевласник), у віданні якого знаходиться об'єкт ПЗФ – Тереблянська сільська рада) та розташована - 500 м від місця проведення планованої діяльності;

вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину. Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини в районі розташування бурових майданчиків та по трасах газопроводів відсутні;

вплив на ландшафт. Негативних впливів не передбачається;

соціально-економічні умови. Позитивним впливом планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності населення є створення додаткових робочих місць та забезпечення держави енергетичними ресурсами власного видобутку (природний газ, нафта, конденсат).

кумулятивний вплив забруднювачів від об'єкту та інших наявних об'єктів – відсутній;

транскордонний вплив не передбачається.

При спорудженні свердловин найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, які можуть вплинути на довкілля можуть бути: розливи нафтопродуктів на території бурової, інтенсивні газопрояви (ускладнення), газовий фонтан.

При експлуатації свердловин необхідність проведення вогневих та вогнебезпечних робіт, необхідність обслуговування обладнання, яке в процесі

експлуатації знаходиться під високим тиском, можливість утворення вибухонебезпечної суміші газу з повітрям при витіканні газу може бути причиною виникнення аварійних ситуацій.

Для своєчасної ліквідації аварійної ситуації на підприємстві розроблено ПЛАС.

Відповідно до Звіту з ОВД на підприємстві передбачено організаційно-технічні заходи для недопущення виникнення аварійних ситуацій, можливості забезпечення оперативної локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, забезпечення мінімізації можливого негативного впливу на довкілля. Впроваджуються заходи з метою дотримання вимог Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» та моніторинг і контроль по виконанню природоохоронних заходів у відповідності до вимог законодавчих актів і нормативних документів. Планована діяльність не приведе до погіршення умов проживання місцевого населення,

а також з урахуванням всієї інформації, зауважень та пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення, вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме на те, що:

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітря, ґрунти, водні та земельні ресурси, геологічне середовище, рівні шумового та вібраційного забруднення) сукупний вплив планованої діяльності при штатному режимі експлуатації в межах допустимих показників;

за результатами аналізу звіту з ОВД встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря та геологічне середовище. 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 провадження планованої діяльності, а саме:

до початку планованої діяльності, отримати погодження, що передбачені законодавством;

користування земельною ділянкою здійснювати лише при наявності документів землекористування з врахуванням вимог статей 97, 99 Земельного кодексу України;

недопущення самовільного користування земельної ділянки для планованої діяльності та надрами;

чітко дотримуватись межі територій, що відведені для планованої діяльності; дотримання вимог Кодексу України про надра;

забезпечити захист земель від ерозії, забруднення відходами виробництва; організувати збір, очищення та відведення дощових та талих вод;

укласти угоду для забезпечення планованої діяльності технічною водою;
використовувати справне технологічне обладнання, забезпечити недопущення використання техніки та механізмів з наявним протіканням паливо-мастильних матеріалів;

забезпечити локалізацію забруднень безпосередньо на місці їх утворення;

забезпечити проведення рекультивації порушених земель;

дотримання санітарно-захисної зони об'єкту планованої діяльності, нормативних вимог з охорони навколишнього природного середовища, забезпечення екологічної безпеки, щодо шуму та вібрації, у сфері поводження з відходами, правил техніки безпеки та протипожежної безпеки;

отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відповідно Закону України "Про охорону атмосферного повітря", забезпечити дотримання затверджених гранично-допустимих викидів забруднюючих речовин та виконання умов дозволу;

у випадку зміни параметрів джерел викидів, їх кількісного та якісного складу забруднюючих речовин, прийняти рішення про зміну технології виробництва, що передбачає зниження викидів шкідливих речовин в атмосферу, його перепрофілювання;

повернення супутньопластових вод (СПВ) здійснювати відповідно до технологічних проектів, які погоджуються з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, і центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення;

дотримання вимог Закону України "Про об'єкти підвищеної небезпеки";

дотримання вимог Закону України "Про природно-заповідний фонд";

реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Водного та Земельного кодексів України;

дотримання вимог та обмежень відповідно до Закону України «Про об'єкти природно-заповідного фонду України»;

поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України "Про відходи", документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі з небезпечними;

забезпечити дотримання стандартів та вимог щодо рівнів впливу шуму та вібрації в робочі зони планованої діяльності, контроль рівнів вібрації та шуму на робочих місцях;

не перевищувати показників виробничого шуму та вібрації на межі житлової забудови та санітарно-захисної зони встановлених санітарними вимогами;

передбачити джерела аварійного електропостачання;

забезпечити виконання заходів спрямованих на запобігання значного негативного впливу на навколишнє природне середовище;

дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними технологічними регламентами;

дотримання вимог природоохоронного законодавства.

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

експлуатацію обладнання здійснювати в суворій відповідності з регламентом та нормами, запроваджувати необхідні методи контролю, проводити огляд обладнання та трубопроводів, дотримуватися графіка проведення плановопопереджувального ремонту;

недопущення розгерметизації гирла свердловини;

проводити періодичні обстеження трубопроводів службою ЛЕС;

дотримання технологічного регламенту та забезпечення надійного контролю за технічним станом обладнання;

забезпечити виконання всіх передбачених рішень для запобігання аварійних ситуацій;

недопущення виникнення аварійних ситуацій, у випадку їх виникнення дотримуватись розробленого та затвердженого плану ліквідації аварійних ситуацій;

припиняти роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварій, несправність та ін.) до приведення техпроцесу у відповідність до регламентних робіт;

передбачити необхідний обсяг відповідних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій;

при виникненні нештатних ситуацій компенсаційні заходи визначаються у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів.

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

підстави для здійснення транскордонної оцінки впливу відсутні.

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

своєчасна та в повному обсязі сплата рентних платежів та екологічного податку; проводити роботи з відновлення ґрунтів; оплата компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях.

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

забороняється робота двигунів на форсованому режимі;

забезпечити контроль за дотриманням технологічних регламентів виробничої діяльності;

проводити профілактичний огляд герметизуючого гирлового обладнання, викидних ліній, проводити підбір обсадних труб по міцності, а колонної головки, противикидного обладнання, фонтанної арматури, виходячи з максимального тиску газу на гирлі свердловини; густину бурового розчину вибирати з умови забезпечення створення протитиску на газонасичені пласти;

слідкувати за рівнем бурового розчину в приймальних ємностях; включати в компоновку бурильної колони кульові крани; забезпечити на буровій запас

бурового розчину необхідної густини не менше одного об'єму свердловини;

витримувати межі територій, що відведені під будівництво об'єктів; проїзд транспорту дозволяється тільки в межах відведених доріг;

облаштувати робочі місця будівельного майданчика контейнерами для побутових та будівельних відходів;

злив паливно-мастильних матеріалів дозволити тільки в спеціально відведених і обладнаних місцях;

влаштувати тимчасові будівлі та споруди у відведених місцях

обладнання та трубопроводи повністю повинні бути герметизовані;

забезпечити майданчики обслуговування для безпечного доступу до запірної арматури і проведення геологічних операцій, на всіх технологічних лініях об'язки свердловини та вузлі входу шлейфа свердловини на УКПГ місцеві манометри для контролю за тиском, використання запірної арматури (засувок, клапанів, вентилів), що відповідають характеристикам робочого середовища (робочий тиск, температура), нормативну глибину прокладання трубопроводу;

забезпечити дотримання нормативних відстаней (в плані та просвіті) від проектного газопроводу до існуючих підземних комунікацій, захист газопроводу від атмосферної та ґрунтової корозії, захист підземної частина газопроводу ізоляційним покриттям класу В (дуже посилене), електрохімзахист газопроводу;

після закінчення проведення будівельних робіт, пов'язаних з порушенням земель, забезпечити відновлення земель у стан, придатний до використання у сільському господарстві;

забезпечити постійний контроль за якісним і кількісним складом забруднюючих речовин та контроль за станом забруднення атмосферного повітря житлових територій в зоні впливу викидів об'єктів згідно з діючим законодавством;

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

забезпечити демонтаж об'єкту планованої діяльності у випадку виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням території до початкового природного стану;

дотримання вимог природоохоронного законодавства.

6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення після проектного моніторингу^{}, а саме:**

6.1. До початку провадження планованої діяльності розробити, узгодити та затвердити з Департаментом план післяпроектного моніторингу;

6.2. Проводити моніторинг впливу планованої діяльності на якість атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони та на межі найближчої житлової забудови;

6.3. Проводити моніторинг впливу планованої діяльності на стан підземних та поверхневих вод. Створити мережу контрольних спостережень за складом поверхневих та підземних вод (включаючи водозабірні свердловини та колодязі розташовані на території найближчої забудови до об'єкту планованої діяльності);

6.4. Проводити моніторинг впливу планованої діяльності за станом ґрунту

(перед початком спорудження свердловини, на стадії підготовки бурового майданчику, після технічної рекультивації);

6.5. Проводити моніторинг іонізуючого випромінювання до початку виконання робіт, шламів в гідроізольованих шламових амбарах, бурового верстату.

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

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу (звіти післяпроектного моніторингу) вказаного у пунктах 6.1-6.5 подавати протягом наступного місяця після їх виконання, вказаного у пункті 6.6 щорічно до 15 лютого до Департаменту.

Примітка: Якщо під час провадження планової діяльності, буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя та 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 - припинено.

7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування , а саме:**

здійснити додаткову оцінку впливу на довкілля планованої діяльності «Геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка, Тереслянської площі» для буріння наступних пошукових свердловин на Тереслянській площі.

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.

**Начальник відділу оцінки впливу на
довкілля та моніторингу
навколишнього природного
середовища**

**В.о. директора департаменту екології
та природних ресурсів Закарпатської
обласної державної адміністрації**



І.О.Урись

Ю.М.Шпонтар

* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

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