

Додаток 2

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

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Товариство з обмеженою відповідальністю «Нафтогазрембуд-1», ЄДРПОУ: 33799463

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові) фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або

серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Товариство з обмеженою відповідальністю «Нафтогазрембуд-1» 79053, Львівська обл., м. Львів, вул. Володимира Великого, 18. тел. +38 (096) 485-31-49, директор – Яцик Володимир Олександрович

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика.

«Спорудження та підключення розвідувальної свердловин №11 Тинівського газового родовища та будівництво технологічного трубопроводу від розвідувальної свердловини №11 Тинівського ГР до УПГ-Грушів».

Технічна альтернатива 1.

Технічною альтернативою 1 передбачається будівництво розвідувальної свердловини №11 на Тинівському газовому родовищі (далі – ГР) та будівництво шлейфу св. №11 приблизною довжиною ≈ 1,4 км. Також заплановано будівництво газопроводу від вузла підключення свердловин №5, 6, 10 Тинів ТОВ «Нафтогазрембуд» до УППГ Грушів приблизною довжиною ≈ 6,3 км.

Вид продукції – природний газ. Спосіб буріння – безамбарний. Вид свердловини – вертикальна. Призначення свердловини – дорозвідка газових покладів горизонтів НД-2, НД-3, НД-4, НД-5 південно-західної частини Тинівського родовища. Водопостачання – привозна вода (у процесі буріння передбачається повторне використання води). Буріння розвідувальної свердловини №11 Тинівського ГР проектною глибиною 650 м передбачається буровим верстатом типу П-80 (тип бурового верстату може бути змінено залежно від технологічних та геологічних умов провадження планованої діяльності). Тривалість будівництва свердловини – 107,1 доби.

Проектований тимчасовий технологічний трубопровід приблизною довжиною ≈ 1,4 км передбачається для транспортування природного газу від дослідної свердловини №11 Тинівського ГР до вузла підключення свердловин №5,6,10 Тинів ТОВ «Нафтогазрембуд». Запроектоване будівництво трубопроводу передбачається виконати в одну чергу. Тривалість будівництва 2 місяці.

Згідно з додатком №4 до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 р. № 173 для об'єкта планованої діяльності встановлюється: санітарно-захисна зона (далі – СЗЗ) у розмірі 500 м (об'єкти

буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів). По завершенню розвідувальних робіт – під час експлуатації свердловини встановлюється 300 м СЗЗ (газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу).

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи можна розглядати використання бурової установки з електричним приводом. Дана технічна альтернатива дозволить встановити менший розмір нормативної санітарно-захисної зони (300 м) і призведе до зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря в зв'язку з невикористанням дизельного двигуна внутрішнього згоряння.

Від технічної альтернативи №2 довелось відмовитись в зв'язку з відсутністю в районі проведення робіт кабельних та повітряних ЛЕП достатніх для забезпечення роботи технологічного обладнання.

Технічної альтернативи для транспортування газу в умовах об'єкта планованої діяльності не існує, окрім розгляду можливості надземного проходження газового трубопроводу, що створює обмеження в користуванні земельними ділянками, проходження вимагає вилучення даних земельних ділянок, створення охоронних зон і ускладнює догляд за газопроводом, з метою недопущення корозії.

Технічна альтернатива 2 в подальшому не розглядалась.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Територіальна альтернатива 1.

Буріння свердловини здійснюватиметься на території Меденицької селищної ради Дрогобицького району Львівської області, поблизу с. Ролів. Координати свердловини №11 Тинівського ГР в системі WGS-84: 49°27'35,0" пн.ш., 23°37'35,6" сх.д. Територія будівництва тимчасового технологічного газопроводу в адміністративному відношенні знаходиться в Дрогобицькому районі Львівської області та входить до Меденицької ОТГ. Найближчий населений пункт с. Грушів (150 м від найближчої забудови).

Територіальна альтернатива 2.

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

При розробці проекту газопроводу враховані: існуючі автодороги та інженерні мережі; технологічна схема виробництва; вимоги санітарних та протипожежних норм.

Розташування проектного газопроводу виконано з урахуванням функціонального зонування та забезпечує: раціональний виробничо-технологічний процес; найкоротші технологічні й транспортні зв'язки; ощадливе використання земельної ділянки.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Отримання інформації щодо запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами. Розподіл коштів між бюджетами різних рівнів: сплата рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, до бюджетів об'єднаних територіальних громад та обласних бюджетів за місцем видобутку відповідних природних ресурсів. Соціально-економічний вплив характеризується як позитивний.

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

Для спорудження свердловини передбачається використання бурового верстату П-80 з дизельним приводом. Глибина споруджуваної свердловини – 650 м. Проектний горизонт – НД-5.

Буровий верстат П-80 включає: двигуни головного приводу бурового верстату – дизельні двигуни Caterpillar C15 (2 шт.), буровий насос 2PN-400 (1 шт.), силовий агрегат Воля-Н (2 шт.), бурова вежа мачтова, обладнання для спуско-підйомних операцій (талева система), блок приготування та очистки бурового розчину, противикидне обладнання (встановлюється на усті свердловини). Джерело електрозабезпечення – ДЕС типу АСДА-100. Цикл будівництва свердловини №11 на Тинівському ГР включає наступні основні види робіт: підготовчі та будівельно-монтажні роботи; буріння й кріплення; випробування на приплив; демонтаж обладнання. Свердловина споруджуватиметься за допомогою обсадних колон. Максимальна продуктивність свердловини – 10 куб. м/добу.

Площа відводу земель у тимчасове користування на період буріння свердловини для присвердловинних споруд та під'їзних ґрунтових доріг – 0,85 га. По завершенню робіт територія повертається орендарем землекористувачеві у стані придатному для подальшого використання за попереднім призначенням. Передача земель землекористувачам здійснюється замовником за участю підрядника, землекористувачів, представників виконкомів й оформляється актом у встановленому порядку.

Передбачається встановлення тимчасових приміщень (майстерня, вахта, склад, кімната прийому їжі, гардеробна, духова, біотуалети);

Режим роботи – цілодобово, позмінно. Буріння свердловини передбачається буровою бригадою чисельністю 20 осіб, з яких максимальна кількість одночасно присутніх працівників на буровій – 13 осіб.

Забезпечення паливо-мастильними матеріалами буде проводитись з бази бурової організації, АЗС.

При будівництві тимчасового технологічного трубопроводу передбачені наступні види робіт:

спорудження пригирлового майданчику для проведення капітального ремонту свердловини (КРС), прокладання газопроводу довжиною $\approx 1,4$ км від гирла свердловини №11 Тинівського ГР до вузла підключення свердловин №5,6,10 Тинів; встановлення пристрою для очистки газу від супутньої рідини, встановлення ємності збору супутніх пластових вод перед місцем підключення після свердловини №11; встановлення запірною та регулюючою арматурою; випробування новозбудованого газопроводу, обладнання; благоустрій та огороження гирла свердловини №11 Тинівського ГР, рекультивація земель порушених під час будівництва. Будівництво проектних споруд вестиметься на відкритому майданчику без існуючої забудови.

Газопровід-шлейф прокладається в траншеї на глибині не менше 1 м до верху труби, паралельно рельєфу місцевості. Тип трубопроводу – підземний, сталевий.

Заплановано використання існуючих під'їзних доріг.

Під час виконання проектних робіт були використані дані раніше проведених інженерно-геологічних вишукувань та топографічної зйомки земельної ділянки з робочого проекту на будівництво розвідувальної свердловини №11 на Тинівському ГР виконаного ПП «ГЕОБУРПРОЕКТ».

Згідно з проведеними аналізами існуючих інженерно-геологічних вишукувань верхній шар ґрунту на глибині до 20 м складається з глини, суглинків, галечників і піску. Відмітки поверхні землі по трасі трубопроводу змінюються від 266,2 м до 273,5 м. Ґрунтові води на глибині проектного газопроводу не виявлено.

Мережі прокладені підземним та надземним способом, у вільних від забудови коридорах, що відповідає техніко-економічним та технологічним вимогам. Проектом передбачено перетин запроєктованого трубопроводу існуючого газопроводу шлейфу від свердловини Тинів-1 та оптико волоконного кабелю. Земляні роботи в місці перетину існуючих мереж проводити виключно ручним способом з дотриманням заходів по збереженню від пошкоджень існуючих мереж передбачених проектом виконання робіт. Роботи в охоронних зонах мереж, які перетинає запроєктований трубопровід проводити після погодження з власниками мереж. На шляху прокладання трубопроводу передбачено повітряний перехід через водовідвідний канал та р. Бистриця. Для фіксування повітряної ділянки переходу передбачено опори на берегах каналу та річки.

Супутньо-пластова вода (далі – СПВ) за допомогою автоцистерни вивозиться на очисні споруди Грушівського УППГ.

При будівництві трубопроводу рекультивація включається в загальний комплекс робіт, які виконуються в наступній послідовності: зняття родючого шару ґрунту зі смуги, що підлягає рекультивації й переміщення його в тимчасовий відвал у межах смуги відводу; будівництво трубопроводів і мереж із засипанням траншеї мінеральним ґрунтом; ущільнення мінерального ґрунту; переміщення родючого шару ґрунту з тимчасового відвала й рівномірний розподіл його в межах смуги рекультивації зі створенням рівної поверхні після природного ущільнення; оранка в межах смуги відводу землі.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1 та територіальної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно чинного Законодавства України, а саме: «Про охорону навколишнього природного середовища», ЗУ «Про охорону атмосферного повітря», Водного кодексу України, ДСП №173-96, Земельного кодексу України, Кодексу України про надра, ЗУ «Про охорону земель», технічними умовами та ін.

Дотримання нормативної санітарно-захисної зони: СЗЗ 500 м – об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів. Та в подальшому – під час експлуатації СЗЗ 300 м – газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу.

На шляху прокладання трубопроводу передбачено повітряний перехід шлейфу св. №11 приблизною довжиною $\approx 1,4$ км через водовідвідний канал та повітряний перехід шлейфу св. №5,6,10 приблизною довжиною $\approx 6,3$ км через р. Бистриця. При переході через водні об'єкти необхідно дотримуватись ст. 85 Водного кодексу України.

щодо технічної альтернативи 2 та територіальної альтернативи 2 – в подальшому не розглядаються.

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

Щодо територіальної альтернативи №1 та Технічної альтернативи №1:

Еколого-інженерна підготовка для планованої діяльності передбачає: польове обстеження; інженерно-геологічні вишукування; виготовлення проектної документації; розроблення оцінки впливу на довкілля, дотримання ТУ відповідних служб. До заходів захисту території належить: дотримання санітарно-захисних зон; охорона вод (в т. ч. ґрунтових), та інше. Виконання робіт проводити з урахуванням вимог по збереженню навколишнього середовища.

Щодо територіальної альтернативи №2 та Технічної альтернативи №2: в подальшому не розглядаються.

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

Щодо територіальної альтернативи №1 та Технічної альтернативи №1:

Вплив на клімат та мікроклімат. Процес спорудження розвідувальної свердловини та будівництва

газопроводу не належить до видів діяльності, зі значними виділеннями тепла або вологи Парникові гази виділятимуться в процесі роботи бурового верстату, ДЕС, техніки з двигунами внутрішнього згоряння, процесах продувки та випробування свердловини. За належних умов експлуатації техніки у справному стані викиди парникових газів будуть незначними. Вплив на клімат, мікроклімат оцінюється як незначний.

В процесі експлуатації свердловини та газопроводу викиди парникових газів можливі при процесах продувки та випробування свердловини та роботі ДВЗ автоцистерни, що відкачуватиме СПВ. Вплив на клімат, мікроклімат оцінюється як незначний.

Вплив на атмосферне повітря. Під час експлуатації об'єкта планованої діяльності джерелами викидів будуть: процес спалювання газу на факелі, продувка свердловин, фарбувальні роботи на шлейфі з метою захисту від корозії, робота ДВЗ автоцистерни, що відкачуватиме СПВ. Планується, що викидатимуться наступні ЗР: вуглецю оксид, азоту діоксид, метан, вуглецю діоксид, азоту(I) оксид (N₂O), сірки діоксид, сажа, бенз(а)пірен, група речовин НМЛОС, ацетон, бутилацетат, ксилол, толуол, сольвент, уайт-спірит. Вплив оцінюється як незначний.

В період будівництва джерелами викидів будуть: процес буріння свердловини (спалювання палива двигуном бурової установки), спалювання палива ДЕС та ДВЗ спецтехніки, зварювальні, газорізальні, фарбувальні роботи на трубопроводах, процес заправки спецтехніки, пересипання інертних матеріалів при влаштуванні будівельного майданчика та спорудження трубопроводу, спалювання газу на факелі та продувка при випробуванні свердловини. Планується, що викидатимуться наступні ЗР: вуглецю оксид, азоту діоксид, метан, вуглецю діоксид, азоту(I) оксид (N₂O), сірки діоксид, сажа, бенз(а)пірен, група речовин НМЛОС, ацетон, бутилацетат, ксилол, толуол, сольвент, уайт-спірит, заліза оксид в перерахунок на залізо, марганцю діоксид, суспендовані тверді частинки, недиференційовані за складом. Вплив оцінюється як незначний.

Вплив на ґрунт та геологічне середовище. Під час спорудження свердловини та будівництва газопроводу передбачається тимчасове порушення ґрунтового покриву в межах відведення земельних ділянок. Відповідно до законодавства передбачається зняття та складування родючого шару ґрунту, що забезпечить його захист від забруднення. Після закінчення робіт передбачається проведення рекультивативної роботи на порушених землях.

Під час експлуатації вплив на ґрунти та геологічне середовище відсутній. Вплив оцінюється як допустимий.

Збір відходів здійснюватиметься відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.08.11 р. № 133 та відповідно до статті 35-1 ЗУ «Про відходи». Місця тимчасового зберігання відходів обладнуються згідно з діючими санітарними нормами поводження з відходами. Накопичення відходів здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу за умови дотримання діючих норм щодо поводження з відходами. Підприємство не здійснюватиме операцій у сфері поводження з відходами; відходи передаються на утилізацію відповідно до укладених договорів з підприємствами, які отримали відповідну ліцензію Мінприроди України.

Вплив на водне середовище. Питні потреби працівників забезпечуватимуться привозною водою. Для забезпечення санітарно-побутових потреб персоналу на території будуть встановлені біотуалети. Подальше поводження з РПВ (рідкими побутовими відходами) здійснюється відповідно до вимог ЗУ «Про відходи», з урахуванням та на підставі наявності договору з відповідною спеціалізованою організацією. Заправка спецтехніки буде здійснюватись на майданчику з твердим покриттям з метою попередження потрапляння паливних матеріалів у водні об'єкти. У процесі буріння проектується повторне використання води. Скиди у поверхневі водні об'єкти не передбачаються. Збір виробничих під час будівництва передбачається в окремі герметичні ємності. Буровий шлам після використання розчину на вуглеводневій основі передбачається зберігати в герметичних ємностях з подальшим вивезенням на утилізацію.

Для попередження забруднення водоносних горизонтів передбачено конструкцію свердловин, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами.

Вплив на водне середовище оцінюється як незначний.

Вплив на об'єкти ПЗФ. Території ПЗФ (нижчих та вищих рангів), національних парків, Смарагдової мережі та інших об'єктів Заповідного Фонду в межах планованої діяльності відсутні. Територія планованої діяльності не межує з об'єктами ПЗФ.

Вплив на флору, фауну. Реліктові рослини, рослини та тварини, які знаходяться під охороною Червоної книги на прилеглих територіях та в межах ділянки планованої діяльності відсутні. Ділянки планованої діяльності перебували у сільсько-господарському використанні. Видалення зелених насаджень не передбачається.

Вплив на об'єкти культурної та археологічної спадщини. Вплив на об'єкти культурної та археологічної спадщини відсутній, оскільки територія планованої діяльності вільна від об'єктів культурної та археологічної спадщини та не межує з ними.

Вплив на соціально-економічні умови. Планована діяльність не створює негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та має позитивний аспект у вигляді створення нових робочих місць, відрахувань до місцевих бюджетів, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості даного регіону.

Планована діяльність не передбачається знесення будинків та об'єктів інфраструктури, не буде викликати руйнівної дії на житлово-цивільні і промислові об'єкти.

Щодо територіальної альтернативи 2 та технічної альтернативи 2: в подальшому не розглядаються.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

– п. 3. Друга категорія видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:

1) глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів);

3) видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням.

10) інфраструктурні проекти: будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин);

14) розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зацеплених держав)

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Рівень деталізації інформації та плановий обсяг досліджень, що підлягає включенню до звіту з ОВД буде проведений у відповідності до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 18.12.2017р.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

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

цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності будуть:

- висновок з оцінки впливу на довкілля, який видається Департаментом екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департаменту екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації вул. Стрийська, 98 м. Львів, Україна 79026, електронна пошта: envir@loda.gov.ua, телефон/факс: (032)238-73-83, контактна особа – Сорока Назарій Любомирович.