

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

Дата:

(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 15954

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

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАДРА-ГЕОІНВЕСТ"
35602704

(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.

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛ. СІЧОВИХ СТРИЛЬЦІВ, будинок 50, приміщення 3 В
380675338020

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин на нафту і газ в
межах Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища (південний блок) згідно зі
спеціальним дозволом на користування надрами №6725 від 09.08.2023, буріння водних
свердловин для водозабезпечення процесу спорудження (буріння) свердловин на нафту і газ;
підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини; реконструкція
ТДПУПІВ Скоробогатківського НГКР у зв'язку з розширенням інгібіторного господарства в
адміністративних межах Лохвицької міської територіальної громади, Миргородського району
Полтавської області. Метод розробки родовища на виснаження, режим газовий. Кінцева
продукція газ природний, конденсат, нафта.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Скоробогатківського нафтогазоконденсатного
родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи

дозвільного характеру; розробку родовища, що входять в ділянку надр, здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовищ передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння роторний, турбінний. Спорудження (буріння) свердловин Скоробогатківського НГКР передбачається за допомогою бурового верстату з дизель електричним приводом, вантажопідйомністю не менше 450 т, спосіб буріння роторний. Буріння водних свердловин для водозабезпечення процесу спорудження (буріння) свердловин Скоробогатківського НГКР передбачається за допомогою мобільного бурового верстату з дизельним приводом, спосіб буріння роторний. Облаштування та підключення свердловин Скоробогатківського НГКР планується до тимчасової дослідно промислової установки попередньої підготовки вуглеводнів (далі ТДПУППВ) Скоробогатківського НГКР або до Пісочанської установки комплексної підготовки газу (далі УКПГ) Скоробогатківського НГКР, передбачається прокладання та підключення газопроводу шлейфу та двох інгібіторопроводів від гирла свердловини до вузла вхідних ниток ТДПУППВ або Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР, довжиною до 10000 м кожен. Передбачається реконструкція ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР у зв'язку з розширенням інгібіторного господарства.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру, розробку родовищ, що входять в ділянку надр, здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовищ передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Миргородський р н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Лохвицька міська територіальна громада та Заводська міська територіальна громада Миргородського району Полтавської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Миргородський р н .

В адміністративному відношенні Скоробогатківське родовище розташоване на території Миргородського району Полтавської області. Об'єкт існуючий. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Площа родовища складає 51 км². Буріння свердловин Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища передбачається в адміністративних межах на території Миргородського району Полтавської області в межах спеціального дозволу на користування надрами №6725 від 09.08.2023 р.. Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Буріння, облаштування та підключення свердловин Скоробогатківського НГКР передбачається в межах майданчиків буріння свердловин з підключенням до ТДПУППВ або Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР, в межах адміністративного підпорядкування Лохвицької міської територіальної громади та Заводської міської територіальної громади Миргородського району Полтавської області. Буріння водних свердловин для забезпечення процесу буріння свердловини Скоробогатківського НГКР

передбачається в межах майданчиків спорудження свердловин Скоробогатьківського НГКР. ТДПУППВ Скоробогатьківського НГКР розташована на майданчику в межах адміністративного підпорядкування Лохвицької міської ради Миргородського району Полтавської області, в межах існуючих земельних ділянок площею 4,7188 га, на підставі правовстановлюючих документів на користування землею, оформлених у відповідності до законодавства України. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 2700 м у північно західному напрямку (м. Лохвиця). Відведення додаткових площ земельних ділянок для реконструкції не передбачається. Пісочанська УКПГ розташована на майданчику в межах адміністративного підпорядкування Заводської міської ради Миргородського району Полтавської області, в межах існуючих земельних ділянок площею 2,3201 га, на підставі правовстановлюючих документів на користування землею, оформлених у відповідності до законодавства України. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 1150 м у північно західному напрямку (с. Пісочки). Відведення додаткових площ земельних ділянок під об'єкти будівництва не передбачається

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Миргородський р н .

Територіальна альтернатива 2 не розглядається. Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки об'єкт територіально прив'язаний до площі ділянки розвіданих корисних копалин Скоробогатьківського НГКР, площа 51 км² в межах Миргородського району Полтавської області.

4. Соціально економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності дасть можливість забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, створення додаткових робочих місць, збільшення надходжень грошових коштів у бюджет району, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм. В економічному відношенні район, переважно, сільськогосподарський. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів та 1% до бюджетів місцевого самоврядування за місцезнаходженням (якщо створено ОТГ, то вона отримує 3%, а до районного бюджету кошти не надходять). З метою недопущення погіршення соціально економічного стану районів планованої діяльності при експлуатації об'єктів та обладнання, використовуються сучасні екологічно безпечні технології.

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

Розробка Скоробогатьківського нафтогазоконденсатного родовища включає в себе комплекс технологічних процесів із єдиним безперервним циклом експлуатації. Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе системи та об'єкти: газоконденсатні поклади; газоконденсатні свердловини; газозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установки комплексної підготовки газу; систему транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання; систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії. Станом на 01.01.2026 р. загальний фонд Скоробогатьківського нафтогазоконденсатного родовища налічує 12 свердловин. В межах спеціального дозволу на користування надрами розташована ТДПУППВ та Пісочанська УКПГ Скоробогатьківського НГКР. Буріння свердловин здійснюється в межах спеціального дозволу на користування надрами №6725 від 09 серпня 2023 року Скоробогатьківське родовище (південний блок). Планована діяльність передбачає спорудження до 5 свердловин на рік. Глибина планованих свердловин до 6000 м. передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Спорудження (буріння) свердловин передбачається за допомогою бурового верстату з дизель електричним приводом, вантажопідйомністю не менше 450 т. Передбачено підключення свердловин на відстань до 10000 м до ТДПУППВ або Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР. Підключення свердловин включає обов'язку устя свердловин та прокладання газопроводу шлейфу підключення. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять до 300 тис.м3/добу для кожної свердловини. На період спорудження свердловин передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки з землекористувачем (за погодженням з її власником) під кожен з майданчиків спорудження свердловин площею до 4 га, що будуть оформлені у відповідності до законодавства України. Застосовується типова схема обов'язки устя свердловин. Обрано оптимальні маршрути і довжини траси газопроводу підключення з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району спорудження та «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від одного до п'яти місяців. У будівельно-монтажних роботах задіяно від 15 до 20 одиниць техніки. Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзної дороги до 1,0 га для кожної свердловини. Забезпечення технологічного процесу спорудження свердловин водою буде здійснюватися від водозабірних свердловин, які планується облаштувати на кожному майданчику спорудження свердловини. Основною метою існуючої ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР є забезпечення підготовки газу методом низькотемпературної сепарації, до подальшого транспортування по газопроводу підключення у магістральний газопровід, його облік, а також забезпечення періодичної газліфтної експлуатації, інтенсифікація та освоєння свердловин Скоробогатківського родовища. Режим роботи ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР цілодобовий та складає 8760 годин (365 діб) в рік. Реконструкція ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР із розширенням інгібіторного господарства передбачає встановлення та обов'язку додаткових ємностей та насосів. Згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля ст. 3, ч. 3, п. 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)); ст. 3, ч. 3, п. 3 (видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням); ст.3, ч.3, п.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).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Буріння свердловин здійснюватиметься буровим верстатом з дизель електричним приводом, згідно ДСП 173/96 санітарно захисна зона становить 500 м. Проектовані свердловини, що вводяться в експлуатацію з підключенням до газопроводу, мають санітарно захисну зону 300 м (згідно з ДСП 173/96). Дотримання розмірів санітарно захисної зони для ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР, яка становить 1000 м. Дотримання розмірів санітарно захисної зони для Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР, яка становить 1000 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сорткування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно гігієнічних

вимог і природоохоронного законодавства. Забір підземних вод здійснювати згідно з Водним кодексом України. Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1, окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно з ДСП 173 96 санітарно захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання розмірів санітарно захисної зони; дотримання дозволених рівнів акустичного забруднення; дотримання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів; організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання відходів; дотримання значень ГДК в ґрунтах, поверхневих та підземних водах; збереження різноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу, недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та розмноження тварин; дотримання охоронних зон газопроводів шлейфів, відповідно до вимог нормативних документів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1.

інженерно геологічні вишукування на майданчику під буріння свердловини; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; організація відведення дощових та талих вод; обвалування по периметру бурового майданчику, влаштування огорожі, влаштування дороги з покриттям зі збірних залізобетонних плит. всі трубопроводи, підземні резервуари і металеві комунікації підлягають антикорозійному захисту; розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи; проведення контрольно аналітичних досліджень стану атмосферного повітря, водного середовища та облік відходів з передачею їх спеціалізованим підприємствам; періодичне навчання та атестація персоналу з правил експлуатації обладнання, техніки безпеки та охорони навколишнього середовища.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії; покриття доріг, проїздів, майданчиків бетонним покриттям.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1.

На стадії будівництва, реконструкції: Атмосферне повітря джерелами потенційного впливу можуть бути: робота дизель генераторів, робота будівельної техніки, блок приготування бурового розчину, майданчик для зберігання шламу, факельний амбар, дихальні клапани ємностей зберігання дизельного палива, зварювання та газова різка металу, виємочно погрузочні роботи, фарбування металоконструкцій. Геологічне середовище (надра) вплив виявляється у вигляді порушення природного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин. Водне середовище вплив на підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів під час буріння свердловини чи можливих наслідків аварійних ситуацій при забрудненні буровим розчином. Рельєф, ґрунти, ландшафт основні фактори впливу це виділення певних площ землі для промислового користування, тимчасове відведення земель під буровий майданчик, прокладання газопроводів, обвалування по периметру бурового майданчику порушення ґрунтового рослинного шару. Зазначені фактори можуть сприяти чи бути потенційними забруднювачами ґрунтів. Шум, вібрація можливе шумове навантаження за рахунок роботи дизель генераторів, техніки, яка використовується для будівельних робіт, та руху автотранспорту. Відходи можливе утворення небезпечних відходів, та відходів що не є небезпечними. Відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях відповідно до небезпечності, звідки будуть передаватися на оброблення згідно з укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами. Під час експлуатації: Атмосферне повітря вплив від: продуктів згорання газу на факельному амбарі, робота дизель генераторів, дихальних та запобіжних клапанів ємностей та резервуарів, насосного обладнання, труб спалювальних установок, димової труби. Геологічне середовище (надра): вплив виявляється у вигляді добування природних запасів природного газу. Водне середовище: планована діяльність здійснюється за межами водоохоронних зон та прибережних захисних смуг водних об'єктів. Забір води з водної свердловин буде здійснюватися на підставі дозволу на спецводокористування. Планована діяльність виключає скидання стічних вод в водні об'єкти. Значний техногенний вплив на поверхневі та підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів чи можливих наслідків аварійних ситуацій. Рельєф, ґрунти, ландшафт: вплив на ґрунт промислових об'єктів в робочому режимі їх експлуатації мінімальний і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу або при недбалому проведенні ремонтних операцій, як на всіх техногенних об'єктах нафтогазопромислового комплексу. Шум, вібрація: можливе шумове навантаження за рахунок роботи дизель генераторів, компресорних установок та технологічного обладнання. Відходи: під час експлуатації можливе утворення відходів від роботи обслуговуючого персоналу та ведення технологічного процесу. Управління з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами» (кількісний та якісний склад відходів визначається по мірі їх утворення, відповідно до вимог діючих законодавчих норм і актів).

щодо технічної альтернативи 2.

При проведенні будівельних робіт за технічною альтернативою 2, будуть додаткові впливи пов'язані з прокладанням лінії електропередачі, а саме: додаткові викиди і шумовий вплив при роботі будівельної техніки; додаткові відходи при будівельних роботах; додатковий відвід землі для траси лінії електропередачі і вплив на ґрунти в межах цієї траси; додаткове споживання водних ресурсів на господарсько побутові та технологічні потреби.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах санітарно захисної зони та виділених земельних ділянок під провадження планованої діяльності, при експлуатації обладнання, машин та іншого обладнання.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

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

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

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 (зачеплених держав).

Підстав немає

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля у відповідності з ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

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

Протягом 12 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 буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження такої планової діяльності

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Міністерство економіки, довкілля та сільського господарства України , 01008, Україна, м.

Київ, вулиця М. Грушевського, 12/2, OVD@mer.gov.ua, (044) 206 31 40, 206 31 50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки Романенко Юлія Сергіївна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}