

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 20305

(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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРНАФТА" 00135390

(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, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, будинок 3-5

(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.

Планована діяльність полягає у реконструкції установки відвантаження готової продукції
товаро-сировинного парку Долинського ГПЦ Долинського ГПЗ акціонерного товариства
«УКРНАФТА» (далі - УВГП ТСП Долинського ГПЦ Долинського ГПЗ АТ «УКРНАФТА»).
Планованою діяльністю передбачається реконструкція під'їзної залізничної колії та існуючої
металевої зливо-наливної естакади широкої фракції легких вуглеводнів, улаштування дренажної
системи наливної естакади для аварійного зливу автоцистерн та пункту наливу нафти та
залишку кубового в автоцистерни із влаштуванням стояку наливу, встановлення резервуару для
зберігання нафти та залишку кубового, улаштування насосної станції з двома насосними
агрегатами та промислово-дошової каналізації з відведенням стічних вод із виробничих
площадок, улаштування вузла обліку залишку кубового на виході з насосної на базі коріолісового
витратоміру. Провадження планованої діяльності АТ «УКРНАФТА» також належить до другої
категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та
підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до п. 4 ч. 3 ст. 3 Закону України «Про оцінку
впливу на довкілля» (поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх
переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15

кубічних метрів і більше).

Технічна альтернатива 1.

Реконструкція під'їзної залізничної колії передбачає повний демонтаж існуючої верхньої та нижньої будови і їх повне відновлення новими матеріалами. Для забезпечення одночасного наливу нафтопродуктів у вагоноцистерни передбачається реконструкція існуючої зливо-наливної естакади широкої фракції легких вуглеводнів, що полягає у частковому демонтажі існуючого обладнання та встановленні 24 постів наливу з стояками та головками нижнього зливу. Для відпуску нафти та залишку кубового в автоцистерни передбачено встановлення двосторонньої автомобільної зливо-наливної естакади (1 острівець на 2 стояки наливу), що обладнана автоматизованими стояками наливу. Для буферного зберігання товарної нафти та залишку кубового передбачається встановлення резервуару з організацією приймально-роздавальних патрубків, запірної арматури на входах/виходах і дихально-запобіжної арматури (КНДМ, СМДК, КЗ). Для перекачування залишку кубового передбачено будівництво модульної насосної на два насоси (Н-1 - робочий, Н-2 - резервний). З метою обліку залишку кубового на виході з насосної передбачається улаштування вузла обліку на базі коріюлісового витратоміру. Відведення зливових вод з майданчиків обваловки резервуару, залізничної та автомобільної зливо-наливних естакад, насосної передбачається колектором до ємності ЕП-2 з подальшим відкачуванням насосом до автоцистерни.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 порівняно з технічною альтернативою 1 є застосування обладнання іншого типу зі збереженням загальної технологічної схеми. В якості технічної альтернативи 2 пропонується замість наливної естакади установки відвантаження готової продукції, що обладнана постами верхнього наливу з стояками в кількості 24 шт. та головками нижнього зливу в кількості 24 шт., встановлення 24 технологічних модулів автоматизованої системи наливу (АСН) з системою підігріву. У межах цієї технічної альтернативи замість встановлення одного вертикального сталевго резервуару для зберігання нафти та кубового залишку передбачається встановлення двох резервуарів з відповідною обв'язкою. Інші елементи технологічної схеми, зокрема двостороння автомобільна зливо-наливна естакада, насосне обладнання, запірна арматура та системи автоматичного і ручного керування залишаються без змін. Реалізація технічної альтернативи 2 в частині встановлення 24 технологічних модулів автоматизованої системи наливу (АСН) з системою підігріву дозволяє більш точно вести масовий облік відвантаженої продукції, але разом з тим потребує більших капітальних інвестицій на етапі будівництва та експлуатаційних витрат, при порівняно однакових показниках впливів на довкілля. Встановлення двох резервуарів з відповідною обв'язкою дозволяє більш гнучко керувати відвантаженням продукції, але разом з тим потребує більших капітальних інвестицій на етапі будівництва, при співставних показниках впливів на довкілля на етапі експлуатації. Враховуючи, що проєктований резервуарний парк планується використовувати в режимі «буфер» оптимальною за еколого-економічними показниками є технічна альтернатива 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Долинська міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н.

Земельна ділянка установки відвантаження готової продукції товарно-сировинного парку Долинського ГПЦ Долинського ГПЗ акціонерного товариства «УКРНАФТА», де заплановано провадження планованої діяльності, надана в користування АТ «УКРНАФТА» згідно рішення Долинської міської ради Івано-Франківської області від 17.03.2005 № 3/-ОР та додаткової угоди від 29.05.2024 № 2679-42/2024. Загальна площа земельної ділянки складає 3,5177 га. Цільове призначення - для обслуговування зливно-наливної естакади, категорія земель - землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення, вид використання - 11.02 для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості. Залучення додаткових земельних площ не передбачається.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки провадження планованої діяльності передбачається здійснювати в межах існуючого виробничого об'єкту.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у покращенні постачання енергетичними ресурсами та сировиною інших підприємств, що підвищує енергетичну стабільність регіону. Іншим напрямком соціально-економічного впливу планованої діяльності є регулярні надходження до місцевого бюджету (в т.ч. сплата екологічного податку) та поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в регіоні.

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

Товарна нафта перекачується на наливну естакаду УВГП ТСП насосами з товарних резервуарів ЦППН НГВУ «ДОЛИНАНАФТОГАЗ» по двох нитках, які сходяться в один колектор. Для запобігання застигання нафти в трубопроводах передбачено прокачування залишку кубового, який приймається з ДГПЦ по лінії. Потік залишку кубового спрямовується в РВС для тимчасового зберігання й можливості оперативного прокачування по нафтопроводах залізничної естакади та циркуляції по нафтопроводу на ЦППН по одній з ниток. Проектом передбачена окрема лінія відпуску залишку кубового безпосередньо через наливний стояк автоналивної естакади в автомобільні цистерни. Нафта від входної лінії з ЦППН направляється в резервуар, звідки подається на наливну естакаду лінією, після чого потік розділяється на два розподільчі колектори: колектор-1 (пости Ст-1...Ст-12 ліва сторона естакади) та колектор-2 (Ст-13...Ст-24 права сторона естакади). Для заданої проектної подачі розрахункові швидкості у колекторах становлять близько 2,97 м/с. На входах у кожен колектор передбачена відсічна арматура, для ізоляції певного колектора у разі розгерметизації, та електропривідна засувка НВ-28 з дистанційним керуванням для миттєвої ізоляції залізничної естакади у разі розриву рукава, пожежі, великої розгерметизації чи знеструмлення. Пости верхнього наливу виконані стояками в кількості 24 шт. з локальними пристроями заземлення та блокуванням пуску. Додатково передбачено головки нижнього зливу для повернення нафти з цистерн з підземну ємність ЄП-1 у разі технологічної потреби чи аварійного спорожнення. Лінія повернення нафти з естакади до РВС використовується для зворотної перекачки (промивки) колекторів. Для цього в кінці естакади передбачена засувка НВ-31 при відкритті якої здійснюється циркуляція нафти по колекторах 1 і 2 з поверненням нафти лінією на РВС. Резервуар використовується для буферного зберігання товарної нафти та залишку кубового з організацією приймально-роздавальних патрубків, запірної арматури на входах/виходах і дихально-запобіжної арматури (КНДМ, СМДК, КЗ). Розділенні потоків на резервуар здійснюється за допомогою засувок. Для відпуску нафти та

залишку кубового в автоцистерни передбачено встановлення двосторонньої автомобільної зливно-наливної естакади (1 острівець на 2 стояки наливу). Проектом передбачається підключення трубопроводів з насосної № 2, острівець з відкидними містками, два стояки верхнього наливу в автоцистерни, які розміщуються на площадці по одному стояку на кожну сторону. Проектом передбачено два автоматизовані стояки автоналиву С-1, С-2: - С-1 - відпуск залишку кубового з ДППЗ; - С-2 - відпуск товарної нафти або залишку кубового з РВС (перекачується за допомогою насосів Н-1/Н-2 через вузол обліку). Для перекачування залишку кубового передбачено будівництво модульної насосної на два насоси (Н-1 - робочий, Н-2 - резервний). Для очищення нафтопродуктів від механічних домішок на всмоктувальній лінії насосів передбачається встановлення фільтра грубої очистки (BS-1) з контролем перепаду тиску. Керування режимами роботи здійснюється з операторної та дублюючих постів XS на естакаді та в насосній. Відсічна арматура на входах колекторів інтегрована в ESD-матрицю: при аварійних тригерах (розрив рукава, загазованість або пожежа, знеструмлення, ручні кнопки ESD) виконується миттєве відсікання і зупинка насосів. На ключових ділянках встановлено датчики тиску, температури, обліку або витрати рідини та контроль рівня в РВС та підземних ємностях. Збір промивних, технологічних та аварійних стоків організовано в підземні ємності: ЕП-1 (дренаж) та ЕП-2 (виробничо-дощова каналізація) по 100 м³ кожна, із підвідними колекторами та локальними дренажами. Відкачування рідини з підземних ємностей здійснюється занурювальними насосами Н-3 (нафтопродукт) та Н-4 (вода).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження під час реконструкції УВГП ТСП Долинського ГПЦ Долинського ГПЗ АТ «УКРНАФТА» наступні: 1) використання сертифікованого в Україні обладнання; 2) використання обладнання з відповідними екологічними характеристиками; 3) здійснення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами за наявності дозволу на викиди; 4) забезпечення на межі санітарно-захисної зони концентрацій та рівнів шкідливих факторів не більше гігієнічного нормативу; 5) забезпечення умов для роздільного збирання відходів, тимчасового зберігання та подальшу передачу спеціалізованим організаціям для подальшого оброблення; 6) раціональне використання водних ресурсів, використання води питної якості тільки для забезпечення господарсько-побутових потреб; 7) недопущення забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод; 8) вжиття заходів щодо раціонального використання та охорони природних ресурсів; 9) дотримання вимог пожежної та техногенної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження щодо технічної альтернативи 2 є аналогічними технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження при реконструкції УВГП ТСП Долинського ГПЦ Долинського ГПЗ АТ «УКРНАФТА» наступні: 1) здійснення планової діяльності в межах землекористування; 2) дотримання розміру встановленої санітарно-захисної зони відповідно до вимог законодавства; 3) забезпечення на межі санітарно-захисної зони концентрацій та рівнів шкідливих факторів не більше гігієнічного нормативу; 4) організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання кожного окремого виду відходів; 5) використання земельної ділянки відповідно до цільового призначення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки провадження планованої діяльності передбачається здійснювати в межах існуючого виробничого об'єкту.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка території передбачає наступні заходи: - проведення топографо-геодезичних вишукувань на місці влаштування проектного обладнання; - проведення інженерно-геологічних вишукувань на місці влаштування проектного обладнання; - організація відведення і очищення дощових і талих вод від майданчика розміщення проектного обладнання; - розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи; - проведення контрольно-аналітичних досліджень стану атмосферного повітря, водного, ґрунтового 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.

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічна технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог екологічної безпеки, пожежної безпеки, техніки безпеки, виробничої санітарії, облаштування твердого покриття у місці розташування нового обладнання, організація відведення і очищення дощових і талих вод.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки провадження планованої діяльності передбачається здійснювати в межах існуючого виробничого об'єкту.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Під час виконання підготовчих і будівельних робіт планованої діяльності, вплив на навколишнє середовище буде наступним: на стадії будівництва: - на клімат та мікроклімат - не передбачається; - на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин під час виконання будівельних робіт та при монтажі обладнання (земляні роботи, перевантаження сипучих матеріалів, зварювання і різка металу, фарбування і обробка металоконструкцій, двигуни внутрішнього згорання спецтехніки); - шум, вібрація - передбачається незначний тимчасовий шумовий та вібраційний вплив під час виконання будівельних робіт, що створюється спеціальною технікою та будівельним обладнанням; - на поверхневі та підземні води - не передбачається; - на геологічне середовище - не передбачається; - на флору, фауну, заповідні об'єкти - не передбачається; - відходи - утворення будівельних та побутових відходів, належне управління усіма видами відходів; - на соціальне середовище - забезпечення населення робочими місцями, відрахування до бюджету; - на техногенне середовище - не передбачається. на стадії експлуатації об'єкта: - на клімат та мікроклімат - не передбачається; - на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин під час зберігання та відвантаження нафти та кубового залишку; - шум, вібрація - не передбачається; - на поверхневі та підземні води - не передбачається; - на геологічне середовище - не передбачається; - на флору, фауну, заповідні об'єкти - не

передбачається; - відходи - утворення відходів внаслідок господарської діяльності та діяльності персоналу, належне управління відходами; - на техногенне середовище - не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Під час виконання підготовчих і будівельних робіт планованої діяльності, вплив на навколишнє середовище буде наступним: на стадії будівництва: - на клімат та мікроклімат - не передбачається; - на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин під час виконання будівельних робіт та при монтажі обладнання (земляні роботи, перевантаження сипучих матеріалів, зварювання і різка металу, фарбування і обробка металоконструкцій, двигуни внутрішнього згорання спецтехніки); - шум, вібрація - передбачається незначний тимчасовий шумовий та вібраційний вплив під час виконання будівельних робіт, що створюється спеціальною технікою та будівельним обладнанням; - на поверхневі та підземні води - не передбачається; - на геологічне середовище - не передбачається; - на флору, фауну, заповідні об'єкти - не передбачається; - відходи - утворення будівельних та побутових відходів, належне управління усіма видами відходів; - на соціальне середовище - забезпечення населення робочими місцями, відрахування до бюджету; - на техногенне середовище - не передбачається. на стадії експлуатації об'єкта: - на клімат та мікроклімат - не передбачається; - на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин під час зберігання та відвантаження нафти та кубового залишку; - шум, вібрація - не передбачається; - на поверхневі та підземні води - не передбачається; - на геологічне середовище - не передбачається; - на флору, фауну, заповідні об'єкти - не передбачається; - відходи - утворення відходів внаслідок господарської діяльності та діяльності персоналу, належне управління відходами; - на техногенне середовище - не передбачається.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі від технологічного обладнання УВГП ТСП Долинського ГПЦ Долинського ГПЗ АТ «УКРНАФТА» в межах виділеної земельної ділянки та встановленої санітарно-захисної зони.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки провадження планованої діяльності передбачається здійснювати в межах існуючого виробничого об'єкту.

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").

Перша категорія

1 Нафтопереробні та газопереробні заводи Нафтопереробні та газопереробні заводи (крім підприємств, що виготовляють із сирової нафти виключно мастильні матеріали), установки з газифікації або зрідження вугілля чи бітумінозного сланцю;"

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.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до

звіту з оцінки впливу на довкілля, відповідає вимогам ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Зокрема, будуть проведені дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища і ґрунт, соціальне і техногенне середовище, рослинний і тваринний світ, клімат, передбачається виконання розрахунків обсягів викидів, розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, аналіз отриманих концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунок обсягів утворення відходів, розрахунок канцерогенних та неканцерогенних ризиків та рівнів шуму.

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

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

що видається Міністерство економіки, довкілля та сільського господарства

(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, вул. Грушевського, 12/2, ovd@me.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}