

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ»
(ТОВ «АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ»)**

Місцезнаходження: вул. Шевченка, буд.162, с. Яхники, Миргородський район, Полтавська область, Україна, 37212
(05356) 9 66 34, office@arkona-gas.com.ua
п/р № UA403510050000026001879024185 в АТ "УКРСИББАНК"
Код ЄДРПОУ 37118434

17.08.2022 № 63/11

Єресько О.Ф.
Кашба С.І.

Державний повітряний
в Свістунківському свертловині
те не світлі руди з перемі-
щенням інструменту в об'єкті
заводської

Полтавська обл., Миргородський р-н, м. Заводське, вул. Полтавська, буд. 4/16

**Виконавчий комітет
Заводської міської ради**

Щодо повідомлення про
плановану діяльність

Відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» в Єдиний реєстр з ОВД було подано повідомлення ТОВ «Аркона Газ-Енергія» про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля – "Спорудження (влаштування) розвідувальних свердловин №5, №6 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР; буріння водних свердловин для водозабезпечення процесу буріння свердловин №5, №6 Червонолуцьких та прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів від св. №5, №6 Червонолуцьких з підключенням до ТУКПГ Свистунківсько-Червонолуцького ГКР. Полтавська область, Миргородський район, за межами населених пунктів".

Згідно з ч. 3 статті 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, розміщується не пізніше трьох робочих днів з дня його подання уповноваженому територіальному органу на дошках оголошень органів місцевого самоврядування на території, де планується провадити плановану діяльність, що гарантує доведення інформації до мешканців відповідної адміністративно-територіальної одиниці, на території якої планується розміщення об'єкта.

З огляду на вищевказане, керуючись ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», просимо розмістити на дошці оголошень повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (додається).

Відповідь щодо розміщення повідомлення просимо надіслати на адресу ТОВ «Аркона Газ-Енергія»: 37212, Полтавська обл., Миргородський р-н, с. Яхники, вул. Шевченка, буд. 162, кімн. 23, та на e-mail: office@arkona-gas.com.ua.

Додаток: 1. Повідомлення ТОВ «Аркона Газ-Енергія» про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (1 прим.), 2022 8159869

**З повагою,
В.о. Директора**

Михайло ДАНИЛЕНКО



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)

20228189869

(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 "АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ"
код згідно з ЄДРПОУ 37118434**

(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

Місцезнаходження юридичної особи: 37212, Полтавська обл., Миргородський р-н, с. Яхники, вул. Шевченка, 162, кім., 23. Контактний номер телефону: (05356) 9-66-34.

(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.

Планованою діяльністю передбачається облаштування Свистунківсько-Червонолуцького газоконденсатного родовища: спорудження (влаштування) розвідувальних свердловин №5, №6 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР; буріння водних свердловин для водозабезпечення процесу буріння свердловин №5, №6 Червонолуцьких та прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів від св. №5, №6 Червонолуцьких з підключенням до ТУКПГ Свистунківсько-Червонолуцького ГКР. Полтавська область, Миргородський район, за межами населених пунктів.

Метою планованої діяльності є розвідка нижньовізейських карбонатних відкладів з метою встановлення промислового значення. Планована діяльність здійснюватиметься відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами 18.05.2017 р. №4830 зі змінами, внесеними згідно наказу від 01.02.2021 року №138.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

Проектна глибина свердловин: св. №6 – 5670 м; св. №5 – 5845 м. Очікуваний добовий дебіт: св. №5 – газу: 114 тис.м³/добу; конденсату: 2.5-2.7 т/добу; св. №6 газу: 101 тис.м³/добу; конденсату – 1,5 т/добу. Прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів до комунікацій ТУКПГ на орієнтовну відстань до 5600 м.

Технічна альтернатива 1.

Буріння розвідувальних свердловин передбачається за допомогою бурового верстата із дизельним приводом; спосіб буріння – комбінований (роторний+гідравлічний вибійний двигун).

Буріння водних свердловин передбачається за допомогою бурової установки з дизельним приводом. Спосіб буріння – роторний.

Прокладання газопроводів-шлейфів для транспортування вуглеводнів й інгібіторопроводів, передбачається здійснити методом зовнішньої екскавації ґрунту, а також частково (при потребі) із застосуванням технології та обладнання горизонтально направленої буріння (ГНБ) по методу безтраншейних технологій.

Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів до місця підключення – комунікацій ТУКПГ.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 передбачається буріння розвідувальних свердловин з використанням бурових верстатів обладнаних електричними приводами, задля водозабезпечення планованої діяльності використовуватиметься привозна вода. Прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів передбачається виключно методом зовнішньої екскавації ґрунту.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Планована діяльність передбачається в адміністративних межах Заводської міської ради Миргородського району Полтавської області, за межами с.Шевченки (590-750 м.).

Планована діяльність проводиться у відповідності до Спеціального дозволу на користування надрами виданого Державною службою геології та надр України та в межах координат площі. Кадастрові номери земельних ділянок, на яких передбачається буріння розвідувальних свердловин: св. №5 – 5322684900:00:002:1159; св. №6 – 5322684900:00:002:1001. Географічні координати (WGS84): св. №5 – 50°22'29.61"N, 33°32'0.52"E; св. №6 – 50°22'49.76"N, 33°31'36.72"E. Наведене місце розташування може змінюватися згідно вимог землевласника або землекористувача з обов'язковим дотриманням вимог чинного законодавства.

Місце розташування гирл розвідувальних свердловин обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами, а також вимогами щодо дотримання санітарно-захисних зон під час буріння й експлуатації

Буріння водних свердловин для забезпечення процесу буріння розвідувальних свердловин передбачається в межах майданчиків влаштування розвідувальних свердловин.

Трасування газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів – максимально по сільськогосподарським угіддям без втручання у природні ареали.

Площа відводу земель (сільськогосподарського призначення) у довгострокове користування на період експлуатації свердловин для присвердловинних споруд та під'їзних доріг – 0,8 га. Площа відводу земель у короткострокове користування на період прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів – орієнтовно 16 га, на період влаштування кожної свердловини – орієнтовно 4,0 га.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, тому що розташування гирл

свердловин обумовлене розташуванням родовища й найоптимальнішими геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами, а також вимогами щодо дотримання санітарно-захисних зон під час буріння та експлуатації. Рішення щодо кінцевих точок розміщення свердловин прийнято на підставі сейсморозвідувальних робіт, геологічної інтерпретації та побудови геомоделі родовища вуглеводнів. А також в межах ліцензованої площі згідно з Спеціальним дозволом на користування надрами.

Так як трасування газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів по найкоротшому шляху, суттєво вплинуло б на довкілля шляхом втручання у території природної флори і фауни, дана альтернатива – не розглядається.

Зміна місця розташування водних свердловин не розглядалась у зв'язку з особливостями технологічного процесу і визначеними земельними ділянками під влаштування розвідувальних свердловин.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Успішна реалізація планованої діяльності сприятиме: забезпеченню країни вуглеводневою сировиною; створенню додаткових робочих місць; отриманню геологічної інформації щодо приросту запасів вуглеводневої сировини; забезпеченню додаткових надходжень грошових коштів в державний бюджет та за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів. Зокрема, кошти, які видобувні компанії сплачують за користування надрами, розподіляються наступним чином: 95% – держбюджет України, 2% – обласний бюджет, 3% – бюджет ОТГ.

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

Характеристика свердловини № 5 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР: очікуваний статичний тиск – 41,00 МПа; очікуваний робочий тиск – 27,5 МПа; очікуваний добовий дебіт: газу – 114 тис.м³/добу; конденсату – 2.5-2.7 т/добу.

Характеристика свердловини № 6 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР: очікуваний статичний тиск – 39,4 МПа; очікуваний робочий тиск – 29,5 МПа; очікуваний добовий дебіт: газу – 101 тис.м³/добу; конденсату – 1,5 т/добу.

Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводів-шлейфів й інгібіторопроводів до комунікацій ТУКПГ на орієнтовну відстань до 5600 м.

Для спорудження (влаштування) свердловин передбачається використання бурового верстату із дизельним приводом потужністю до 7000 кВт й вантажопідйомністю не менше 400 т. Спосіб буріння – комбінований (роторний+гідравлічний вибійний двигун). Проектна глибина свердловин – 5670 м (св. №6) – 5845 м (св. №5). Організація процесу буріння – комбінований спосіб (амбарний та безамбарний). Конструкція свердловин – вертикальна. Проектний горизонт: візейські відклади. Індекс горизонту: C_{1v1}.

Забезпечення водою технологічного процесу влаштування свердловин буде здійснюватися через водні свердловини, пробурені на бурових майданчиках свердловин №5, №6 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР. Водоносний горизонт – Межигірська+Обухівська світа, орієнтовний дебіт – 7 м³/год. Для питних потреб будівельної бригади використовуватиметься вода бутильована привозна.

Роботи по спорудженню (влаштуванню) розвідувальних свердловин №№5, 6 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР проводитимуться згідно затвердженого графіка й розраховані на термін орієнтовно 400-472 доби для кожної свердловини. Одночасного споруджування об'єктів, що розглядаються – не передбачається. Комплекс робіт щодо влаштування розвідувальної свердловини №5 розрахований на термін 2023-2024 рр. Свердловини №6 – орієнтовно 2025-2026 рр.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

При проектуванні планованої діяльності враховані екологічні, санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні й територіальні обмеження згідно з вимогами чинних нормативних документів. Безпечна експлуатація здійснюватиметься відповідно до діючих в Україні нормативних документів, інструкцій з експлуатації, технологічних регламентів.

Екологічні обмеження встановлюються згідно природоохоронного законодавства України, зокрема:

- Обмеження впливу на повітряне середовище шляхом дотримання вимог не перевищення гранично допустимих концентрацій (ГДК) шкідливих речовин в атмосферному повітрі та умов Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

- Обмеження впливу на водне середовище у відповідності до Водного кодексу України та інших чинних нормативно-правових актів;

- Обмеження впливу на рослинний і тваринний світ у відповідності до законодавчих вимог;

- Обмеження впливу на ґрунти шляхом дотримання значення ГДК забруднюючих речовин в ґрунті, нормативів радіаційної безпеки, дотримання вимог Земельного Кодексу України, Закону України «Про охорону земель»;

- Максимально можливе використання відходів повторно у виробництві, забезпечення розміщення відходів у навколишньому середовищі екологічно безпечним способом згідно з Законом України «Про відходи» та іншого природоохоронного законодавства;

- Дотримання нормативів шумового впливу на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ;

- Дотримання вимог іншого природоохоронного законодавства.

Передбачається дотримання вимог до організації СЗЗ відповідно до ДСП 173-96 (СЗЗ об'єктів газових свердловин, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу становить 300 м, санітарно-захисна зона об'єктів буріння газових свердловин з використанням дизельних двигунів становить 500 м).

Замовник бере на себе зобов'язання виконувати всі умови щодо безпечної експлуатації об'єкту, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та інші заходи щодо умов безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2

Передбачається дотримання вимог до організації СЗЗ відповідно до ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м, якщо буріння здійснюється буровим верстатом з електричним приводом. Решта екологічних та інших обмежень планованої діяльності такі ж як і при технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Планується розробка наявного родовища, що має визначені географічні координати з дотриманням протипожежних вимог та розміру санітарно-захисної зони.

Територіальні обмеження, визначені містобудівною, інженерно-транспортною та промисловою структурою (забудовою), яка склалася на території планованої діяльності та поряд з нею.

Передбачається виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Екологічні обмеження з урахуванням об'єктів природно-заповідного фонду (ПЗФ) полягають в здійсненні планованої діяльності за межами об'єктів ПЗФ.

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:
щодо технічної альтернативи 1
Інженерно-геологічні, геодезичні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства України, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлювальних та компенсаційних заходів, також передбачається:
- зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту;
- організація відведення дощових та талих вод;
- облаштування амбарів для збору бурових стічних вод, для збору технічної води, шламу, влаштування герметичних протифільтраційних екранів, обвалування по периметру бурового майданчика, влаштування огорожі, влаштування доріг з покриттям із збірних залізобетонних плит;
- будівництво (встановлення) критого майданчика під тимчасовий склад хімічних реагентів, установка водонасосної станції зворотного водопостачання для технічних потреб;
- будівництво факельного амбару з протифільтраційним глинистим екраном;
- укомплектування засобами нейтралізації та ліквідації забруднень на випадок розливів бурового розчину;
- організація зон санітарної охорони (ЗСО) навколо кожної водної свердловини;
- всі трубопроводи, підземні резервуари і металеві комунікації підлягають антикорозійному захисту;
- розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи;
- проведення контрольних-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;
- та інші вимоги еколого-інженерної підготовки та захисту територій за необхідністю.
щодо технічної альтернативи 2
Аналогічно технічній альтернативі 1 за виключенням застосуванням технології та обладнання ГНБ по методу безтраншейних технологій.
щодо територіальної альтернативи 1
Теж саме, що для технічної альтернативи 1.
щодо територіальної альтернативи 2
Не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:
щодо технічної альтернативи 1
Клімат та мікроклімат: прийняті в проєкті обладнання та апаратура відповідають діючим стандартам України, відповідно вплив – відсутній.
Атмосферне повітря: при будівництві тимчасовий вплив від роботи дизельгенераторів, роботи будівельної техніки, блоку приготування бурового розчину, майданчику розташування шламових амбарів, факельного амбару, дихальних клапанів емностей зберігання дизельного палива, зварювання та газової різки металу, виємно-навантажувальних робіт, фарбування металоконструкцій – не перевищуючи ГДК; при експлуатації - 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, буде відбуватися дотримання умов Дозволу на викиди забруднюючих речовин, не перевищуючи ГДК.
Геологічне середовище (надра): при будівництві вплив виявляється у вигляді порушення природного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин, будуть виконуватися заходи задля зменшення негативного впливу на геологічне

середовище – вплив допустимий; при експлуатації вплив виявляється у вигляді добування запасів природного газу, що здійснюватиметься згідно Спеціального дозволу на користування надрами – вплив допустимий.

Водне середовище: при будівництві передбачаються заходи, що запобігатимуть впливу на підземні води в разі порушення технологічних процесів під час буріння свердловин чи можливих наслідків аварійних ситуацій при забрудненні буровим розчином – в межах допустимих норм; при експлуатації використовуватимуться заходи задля запобігання техногенного впливу на поверхневі та підземні води в разі порушення технологічних процесів чи можливих наслідків аварійних ситуацій – вплив допустимий.

Рельєф, ґрунт та ландшафт: під час будівництва проектом передбачені заходи, які зменшать негативний вплив – вплив допустимий; під час експлуатації – відсутній.

Вплив на рослинний та тваринний світ: при будівництві та експлуатації вплив в межах допустимих норм.

Відходи: при виконанні робіт та подальшій експлуатації передбачено утворення відходів, які будуть передаватися згідно укладених договорів на подальше безпечне поводження.

Техногенне середовище: відсутній.

Природно-заповідний фонд та екологічної мережі – вплив відсутній, так як місце планованої діяльності та транспортування вуглеводнів разом з санітарно-захисними зонами будуть розміщуватися за межами таких об'єктів.

щодо технічної альтернативи 2

Викиди забруднюючих речовин, при роботі бурових верстатів обладнаних електричними приводами менший чим при використанні бурової установки з дизельним приводом. Решта сфер, джерел та видів можливого впливу на довкілля – теж саме, що для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Теж саме, що для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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»)

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.п. 1, 3 ч. 3 ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

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)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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 ст.6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII та Додатку 4 Постанови КМУ від 13.12.2017 р. № 1026.

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 буде Висновок з оцінки впливу на довкілля про допустимість провадження планованої діяльності та інші документи дозвільного характеру або інший акт у порядку передбаченому законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської ОДА.

(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

Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, за адресою: 36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, тел./факс (0532) 56-95-08, e-mail: eko@adm-pl.gov.ua Контактна особа – О.М. Монастирський, виконувач обов'язків Директора.

(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}