

29.03.2021

(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)

20213247577

(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"

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові

код ЄДРПОУ 37118434

*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

37212, Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Яхники, вул. Шевченка, 162, кім., 23. Тел.
(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.

Планована діяльність – облаштування Свистунківсько-Червонолуцького газоконденсатного родовища. Комплекс споруд та будівель для збору та підготовки вуглеводневої продукції свердловин Свистунківсько-Червонолуцького газоконденсатного родовища. Нове будівництво. Полтавська область, Миргородський район, за межами населених пунктів. Перша черга.

Характеристика планованої діяльності – облаштування родовища, видобування вуглеводнів. Спорудження (влаштування) та підключення розвідувальної свердловини №4 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР; буріння водної свердловини для водозабезпечення процесу буріння свердловини №4 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР; будівництво тимчасової установки комплексної підготовки газу (ТУКПГ), з прокладанням газопроводу-підключення від проектної ТУКПГ до магістрального газопроводу «Глинськ-Шебелинка-Полтава-Київ»; буріння водної свердловини для водозабезпечення потреб ТУКПГ.

Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність 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.

Газопровід-шлейф для транспортування вуглеводнів й інгібіторопроводи, а також прокладання газопроводу-підключення від проектної ТУКПГ до магістрального газопроводу

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

«Глинськ-Шебелинка-Полтава-Київ» передбачається здійснити методом зовнішньої екскавації ґрунту, а також частково (при потребі) із застосуванням технології та обладнання горизонтально направлено буріння (ГНБ) по методу безтраншейних технологій.

Підключення свердловини включає обв'язку устя свердловини та прокладання газопроводу-шлейфу до місця підключення – комунікації ТУКПГ.

Підготовка вуглеводневої продукції на ТУКПГ передбачається методом низькотемпературної сепарації (НТС), при пониженні робочих тисків на свердловинах – встановлення дотискних компресорних агрегатів із тиском нагнітання – $P_{\text{наг}}=9,0$ МПа.

Технічна альтернатива 2.

Щодо буріння розвідувальної та водних свердловин, розглядалась альтернатива з використанням бурових верстатів, обладнаних електричними приводами, але у зв'язку із значною віддаленістю об'єктів проектування від електромережі необхідної потужності, використання бурових верстатів із електричними приводами обмежене.

Також розглядався варіант водозабезпечення планованої діяльності привозною водою, але у зв'язку із суттєвою віддаленістю джерела водопостачання й відсутністю облаштованих під'їзних шляхів, альтернатива була відхилена як екологічно та економічно недоцільна.

Щодо способу прокладання газопроводу-шлейфу й газопроводу-підключення, розглядалась альтернатива прокладання газопроводів виключно методом зовнішньої екскавації ґрунту. Технічна альтернатива визначена як економічно та екологічно неприйнятна насамперед для ділянок траси газопроводів з можливими наявними штучними та природними перешкодами, оскільки застосування зовнішньої екскавації ґрунту суттєво збільшить навантаження на довкілля.

Щодо підготовки вуглеводневої продукції – розглядався варіант облаштування тимчасової установки збору (ТУЗ), з системою віртуального трубопроводу транспортування природного газу з застосуванням технології стиснутого природного газу (CNG), облаштування тимчасової установки розгазування (ТУР) поблизу існуючої Мехедівсько-Голотовщинської ТЗСУ, але для цього варіанту додатково необхідно відвести у довгострокове користування земельні ділянки під тимчасову установку збору (ТУЗ) на землях Петрівсько-Роменської сільської ради Миргородського району Полтавської обл. та під тимчасову установку розгазування (ТУР) на землях Лохвицької міської ради Миргородського району Полтавської обл.

Щодо облаштування свердловини при обв'язці, типи колонної головки та фонтанної арматури обираються відповідно до виконаних гідравлічних та механічних розрахунків, тому альтернативні варіанти обв'язки не розглядаються.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Територія планованої діяльності в адміністративному відношенні знаходиться в Миргородському районі Полтавської області, за межами населених пунктів.

Проектна ТУКПГ, траса газопроводу-підключення, під'їзний шлях знаходяться на землях Петрівсько-Роменської сільської ради Миргородського району Полтавської області, за межами населених пунктів.

Місце розташування гирла розвідувальної свердловини обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами, а також вимогами щодо дотримання санітарно-захисних зон під час буріння та експлуатації.

Найближчий населений пункт до розвідувальної свердловини №4 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР розташований на відстані 500 м – село Шевченки Миргородського району (до 19.07.2020 р. Лохвицький р-н) Полтавської обл., орган місцевого самоврядування (ОМС) – Заводська міська рада Миргородського району Полтавської обл.

Відстань від ТУКПГ до найближчих населених пунктів складає:

- близько 1100 м на схід с. Ветхалівка Миргородського району (до 19.07.2020 р.

Гадяцький р-н) Полтавської обл., ОМС – Петрівсько-Роменська сільська рада Миргородського району Полтавської обл.;

- близько 2620 м на південь с. Коновалове Миргородського району (до 19.07.2020 р. Гадяцький р-н) Полтавської обл., ОМС – Петрівсько-Роменська сільська рада Миргородського району Полтавської обл.;

- близько 2000 м на північ с. Долинка Миргородського району (до 19.07.2020 р. Лохвицький р-н) Полтавської обл., ОМС – Лохвицька міська рада Миргородського району Полтавської обл.;

- близько 3770 м на північний схід с. Вирішальне (Жовтнєве) Миргородського району (до 19.07.2020 р. Гадяцький р-н) Полтавської обл., ОМС – Сергіївська сільська рада Миргородського району Полтавської обл.

Територіальна альтернатива зазначеної планованої діяльності відсутня, оскільки Свистунківсько-Червонолуцьке родовище знаходиться в дослідно-промисловій розробці ТОВ "АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ" відповідно до спеціального дозволу на користування надрами від 18.05.2017 р. №4830 зі змінами, внесеними згідно наказу від 01.02.2021 року №138.

Буріння водної свердловини для забезпечення процесу буріння розвідувальної свердловини передбачається в межах майданчика влаштування розвідувальної свердловини.

Забезпечення прісною водою побутових та технологічних потреб ТУКПГ буде здійснюватися через водну свердловину, пробурену в межах майданчика ТУКПГ Свистунківсько-Червонолуцького ГКР.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Щодо вибору місця розміщення розвідувальної свердловин, то територіальна альтернатива 2 не розглядається оскільки, розташування гирла свердловини 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 кінцевої точки розміщення свердловини прийнято на підставі сейсмозонувальних робіт, геологічної інтерпретації та побудови геомоделі родовища вуглеводнів.

Щодо трасування газопроводу-підключення й газопроводу-шлейфу, то розглядалися альтернативи прокладання трубопроводів по найкоротшому шляху, але впровадження даних альтернатив суттєво вплинуло б на довкілля шляхом втручання у території природної флори і фауни, а тому прийнято рішення газопроводи-шлейфи максимально прокласти по сільськогосподарським угіддям без втручання у природні ареали.

Щодо місця розташування водних свердловин для водозабезпечення планованої діяльності, територіальні альтернативи не розглядалися у зв'язку з особливостями технологічного процесу і визначеними земельними ділянками під влаштування розвідувальної свердловини й ТУКПГ.

В межах розробки та облаштування родовища розглянуті проектні об'єкти основного виробничого та допоміжного призначення, в т.ч. свердловини, установка підготовки (збору) газу, газопровід-підключення від проектної ТУКПГ до магістрального газопроводу, горизонтальний земляний амбар аварійного спалювання газу, споруди та мережі електропостачання, водопостачання, під'їзні автомобільні шляхи. При їх розміщенні враховувалися нормовані санітарно-захисні зони, площа та конфігурація ділянок землевласників, зручність підключення та використання існуючих мереж і ресурсів.

Реалізація проектних рішень потребує виділення землі в довгострокове та короткострокове користування ТОВ «Аркона Газ-Енергія».

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% – державний бюджет України, 2% – обласний бюджет, 3% – бюджет ОТГ.

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

Режим роботи ТУКПГ цілодобовий та складає 8760 годин (365 діб) в рік.

Потужність (продуктивність) ТУКПГ:

- природний газ – 500 тис. м³/добу;
- газовий конденсат – 32,1 т/добу;
- СПВ – 6,03 т/добу (утилізація СПВ передбачається на установці повернення в пласт

Мехедівсько-Голотовщинської ТЗСУ).

Характеристики газопроводу-підключення від проектної ТУКПГ до магістрального газопроводу «Глинськ-ШПК»:

- пропускна здатність – 500 тис.м³/добу;
- робочий тиск – 5,5 МПа.

Свердловина № 4 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР:

- очікуваний статичний тиск – 19,86 МПа;
- очікуваний робочий тиск – 10,0 МПа;
- очікуваний добовий дебіт: газу – 120 тис.м³/добу; конденсату – 5 т/добу; СПВ – 1,44 т/доб.

Підключення свердловини включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу-шлейфу й інгібіторопроводів до комунікацій ТУКПГ на орієнтовну відстань до 4500 м. Довжина газопроводу-підключення від проектної ТУКПГ до магістрального газопроводу «Глинськ-Шебелинка-Полтава-Київ» – орієнтовно 2600 м.

Для спорудження (влаштування) свердловини передбачається використання бурового верстату із дизельним приводом потужністю до 7000 кВт. й вантажопідйомністю не менше 320 т. Спосіб буріння – комбінований (роторний+гідравлічний вибієний двигун). Проектна глибина свердловини – 5565 м. Організація процесу буріння – комбінований спосіб (амбарний та безамбарний). Конструкція свердловини – вертикальна.

Площа відводу земель (сільськогосподарського призначення) у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзних доріг – 0,8 га, для ТУКПГ – орієнтовно 3 га. Площа відводу земель у короткострокове користування на період прокладання газопроводу-шлейфу та газопроводу-підключення – орієнтовно 17 га, на період влаштування свердловини – орієнтовно 3,0 га.

Забезпечення водою технологічного процесу влаштування свердловини буде здійснюватися через водну свердловину, пробурену на буровому майданчику свердловин №4 Свистунківсько-Червонолуцького ГКР. Водоносний горизонт – Харківський, орієнтовний дебіт – 7 м³/год. Для питних потреб будівельної бригади використовуватиметься вода бутильована привозна.

Забезпечення прісною водою побутових та технологічних потреб ТУКПГ буде здійснюватися через водну свердловину, пробурену в межах майданчика ТУКПГ Свистунківсько-Червонолуцького ГКР. Водоносний горизонт – Харківський, орієнтовний дебіт – 7 м³/год., орієнтовна глибина – 120-140 м. Для питних потреб обслуговуючого персоналу ТУКПГ використовуватиметься вода бутильована привозна.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно чинного Законодавства України (Земельний кодекс України, Водний кодекс України, Законів України «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про

охорону атмосферного повітря», «Про відходи», Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел»). Зокрема:

Екологічні обмеження:

1. Дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства.
2. Викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності до його Умов) та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи.
3. Прямий вплив на ґрунт, поверхневі та підземні воли – відсутній.
4. Відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватись іншим організаціям, згідно попередньо укладених договорів, для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення.
5. Акустичне забруднення не повинно перевищувати граничнодопустимі рівні шуму на межі житлової забудови.
6. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів.

Санітарні обмеження:

1. Експлуатацію здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами;
2. Дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони (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. Нормативні розміри СЗЗ для ТУКІП становить 1000 м. Об'єкт належить до підприємств по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу, що відповідає 1 класу санітарної класифікації);
3. Рівень акустичного, вібраційного та електромагнітного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі встановленої СЗЗ.

Інші обмеження:

1. Дотримання правил пожежної безпеки.

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. При цьому вплив на навколишнє середовище мінімальний і не потребує додаткових обмежень.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

- розмір санітарно-захисної зони;
- протипожежні розриви між будівлями та спорудами;
- розміщення поза межами об'єктів ПЗФ.

щодо територіальної альтернативи 2

У зв'язку з плановою розробкою наявного родовища, що має визначені географічні координати, територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1

- інженерно-геологічні та геодезичні вишукування на майданчиках планованої діяльності;
- 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 дороги з покриттям із збірних

залізобетонних плит;

- будівництво (встановлення) критого майданчика під склад хімічних реагентів, установка водонасосної станції зворотного водопостачання для технічних потреб;
- будівництво факельних амбарів з протифільтраційним глинистим екраном;
- укомплектування засобами нейтралізації та ліквідації забруднень на випадок розливів бурового розчину;
- організація зон санітарної охорони (ЗСО) навколо водних свердловин;
- 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

Аналогічно технічній альтернативі 1 за виключенням копання траншеї для газопроводу-підключення від проектної ТУКПГ до магістрального газопроводу «Глинськ-Шебелинка-Полтава-Київ».

щодо територіальної альтернативи 1

Миргородський район, Полтавська область. Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається, у зв'язку із плановою розробкою наявного родовища, що має визначені географічні координати.

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

щодо технічної альтернативи 1

На стадії будівництва:

Атмосферне повітря – джерелами потенційного впливу можуть бути: робота дизельгенераторів, робота будівельної техніки, блок приготування бурового розчину, майданчик розташування шламових амбарів, факельний амбар, дихальні клапани ємностей зберігання дизельного палива, зварювання та газова різка металу, виємно-навантажувальні роботи, фарбування металоконструкцій. Забруднюючими речовинами атмосферного повітря можуть бути: оксид вуглецю, діоксид азоту, сірчистий ангідрид, вуглеводні насичені, сажа, бенз(а)пірен, заліза оксид, марганець та його сполуки, кремнію діоксид, фториди добре розчинені, фториди погано розчинені, водень фтористий, речовини у вигляді суспендованих частинок недиференційованих за складом, метан, діоксид вуглецю, оксид діазоту.

Геологічне середовище (надра) – вплив виявляється у вигляді порушення природного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловини, у ході повернення СПВ у надра.

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, облаштування амбарів для збору бурових стічних вод, амбарів для збору технічної води, шламових амбарів, влаштування протифільтраційних екранів, обвалування по периметру бурового майданчика, порушення ґрунтово-рослинного шару. Зазначені фактори можуть сприяти чи бути потенційними забруднювачами ґрунтів.

Шум, вібрація – можливе шумове навантаження за рахунок роботи дизельгенераторів, техніки, яка використовується для будівельних робіт, та руху автотранспорту.

Відходи – можливе утворення: тари металевої, бурового шламу, бурових стічних вод,

залишків електродів, шламу септиків, масного ганчір'я, ТПВ. Перед захороненням відходів бурового шламу на місці проведення бурових робіт і ліквідацією шламових амбарів відходи нейтралізують. Інші відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях відповідно до класу небезпеки, звідки видаляються на утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами.

Під час експлуатації:

Атмосферне повітря – вплив від: продуктів згорання газу на факельних амбарах та роботи дизельгенераторів, смісного обладнання, наливного стояка, свічок стравлювання та димових труб. Забруднюючими речовинами атмосферного повітря можуть бути: оксид вуглецю, діоксид азоту, сірчистий ангідрид, вуглеводні насичені, сажа, речовини у вигляді суспендованих частинок недиференційованих за складом, метан, діоксид вуглецю, оксид діазоту, спирт метиловий, пропіленгліколь.

Геологічне середовище (надра) – вплив виявляється у вигляді добування природних запасів природного газу.

Водне середовище – 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 дизельгенераторів та технологічного обладнання.

Відходи – під час експлуатації можливе утворення відходів від роботи обслуговуючого персоналу та ведення технологічного процесу. Поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається по мірі їх утворення, відповідно до вимог діючих законодавчих норм і актів).

щодо технічної альтернативи 2

Джерела та види можливого впливу на довкілля аналогічно технічній альтернативі 1.

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

У зв'язку з плановою розробкою наявного родовища, що має визначені географічні координати, територіальна альтернатива 2 відсутня.

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, 4 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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД відповідності до 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.

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 й Дозвіл на виконання будівельних робіт

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

що видається відповідно Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської ОДА й органом виконавчої влади який реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду.

(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: Вергелес Андрій Олександрович.