

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 27005

(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, тел.: 380445373767

(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.

Споруджування свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища. Буріння артезіанської свердловини з метою водопостачання Оброблення й видалення відходів буріння під час споруджування свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища.

Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність зі споруджування свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища здійснюватиметься за допомогою бурового верстату з дизельним або дизель-електричним приводом вантажопідйомністю не менше 315 т. Спосіб буріння - роторний, виконуватиметься гідравлічним комбінованим вибійним двигуном. Споруджування вищенаведеної свердловини здійснюватиметься амбарним способом буріння, що передбачає оброблення й видалення відходів буріння, які не є небезпечними (перелік операцій з видалення відходів D1, D9; наступних видів відходів: 01 05 04 Прісноводні бурові розчини та відходи; 01 05 07 Бурові розчини та відходи, що містять барит, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 і 01 05 06;

01 05 08 Бурові шлами та відходи, що містять хлориди, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05 99 Інші відходи цієї підгрупи) здійснюватиметься в шламових амбарах безпосередньо на території бурового майданчика. Також передбачається утворення небезпечного відходу - 01 05 05* Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти. Зазначений вид відходу збиратиметься в спеціально відведену закриту герметичну ємність, транспортуватиметься спеціалізованим підприємством для управління відходами, згідно з умовами Договору відповідно до Закону України «Про управління відходами».

Технічна альтернатива 2.

У якості технічної альтернативи 2 розглядалась можливість використання бурового верстата Уралмаш-3Д, обладнаного дизельним приводом. Споруджування свердловини здійснюватиметься безамбарним способом буріння. У зв'язку з відсутністю в районі провадження планованої діяльності спеціально відведених і погоджених з держорганами місць видалення відходів (шламонакопичувачів) зазначена технічна альтернатива не може бути реалізована.3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Миргородський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Сергіївська сільська ТГ Миргородський району Полтавської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Миргородський р-н .

Буріння свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища передбачається на підставі Спеціального дозволу на користування надрами від 21.02.2000 року № 2139 із змінами (продовження строку дії від 22.11.2019 року, наказ № 433) на території Сергіївської сільської територіальної громади Миргородського району Полтавської області, за межами населених пунктів. Спеціально відведений майданчик для буріння свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища розміщуватиметься в межах земельної ділянки площею 2,3600 га, наданої на підставі правовстановлюючих документів користування землею, оформлених у відповідності до законодавства України. Відповідно до Рішення Ради національної безпеки і оборони України від 17 жовтня 2023 року «Про організацію захисту та забезпечення безпеки функціонування об'єктів критичної інфраструктури та енергетики України в умовах ведення воєнних дій» фактичні адреси розташування промислових майданчиків не надаються. Відстань свердловини № 125Д до найближчої житлової забудови становить 840,00 м.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Миргородський р-н .

Розташування устя свердловини №125Д-Глинсько-Розбишівського родовища обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності надасть можливість зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечить власними енергоресурсами населення й промисловість, збільшить надходження грошових коштів до бюджетів різних рівнів, що сприятиме розвитку державних,

соціальних, господарських програм. Впровадження планованих проєктних рішень шляхом використання сучасних технологій й технологічного обладнання, а також природоохоронних заходів забезпечать мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності (у тому числі здоров'я) місцевого населення.

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

Проєктна глибина свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища становить - до 4750 м. Спосіб буріння - роторний, передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Під час облаштування бурового майданчика виконуватиметься: влаштування шламових амбарів, обвалування периметром бурового майданчика, встановлення огорожі, влаштування під'їзної дороги з покриттям із складених залізобетонних плит. На період буріння свердловини передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки площею 2,3600 га з землекористувачем (за погодженням з власником) під майданчик буріння свердловини. Для водозабезпечення процесу буріння свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища буде пробурена водна свердловина на території бурового майданчика свердловини № 125Д Глинсько-Розбишівського родовища. Глибина водної свердловини становитиме 260 м, дебіт - 10 м³/год, водоносний горизонт - бучанської серії еоцену. Після завершення буріння свердловини, водна свердловина ліквідуватиметься згідно з нормами чинного законодавства. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловини. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва й «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». Роботи з буріння виконуватимуться послідовно, в термін близько 166,2 діб. Оброблення та видалення відходів здійснюватиметься в шламових амбарах. Бурові відходи, що не є небезпечними, підлягатимуть тужавінню й видаленню безпосередньо на майданчику будівництва в шламових амбарах. Для нейтралізації бурового шламу (видаленої породи) й відпрацьованої промивальної рідини в шламові амбари вводиться композиція, до якої входить: фосфогіпс, солома, органічні добрива. Виготовлення композиції відбуватиметься безпосередньо поблизу амбарів, де виконуватиметься її перемішування що не є небезпечними, або періодично вноситиметься в шламові амбари в міру їх заповнення. Утворені бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти, збиратимуться в спеціально відведену закриту герметичну ємність, транспортуватимуться спеціалізованим підприємством для управління відходами, згідно з умовами Договору відповідно до Закону України «Про управління відходами». Для забезпечення питних потреб бурової організації використовуватиметься привізена бутильована вода. Утворені стічні господарсько-побутові стічні води відводитимуться в обладнаний септик, котрий в міру накопичення відкачуватиметься вакуумною машиною, згідно з укладеним договором між підрядною організацією, що виконуватиме будівельні роботи зі спеціалізованим підприємством для управління відходами.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При провадженні планованої діяльності будуть враховані екологічні, санітарно - гігієнічні, протипожежні, містобудівні й територіальні обмеження згідно з вимогами чинних нормативних документів. Екологічні обмеження встановлюються згідно з природоохоронним законодавством України. Врахування специфіки впливу промайданчика провадження планованої діяльності на навколишнє середовище проводиться відповідно до вимог чинного законодавства. - Обмеження впливу на повітряне середовище шляхом дотримання вимог нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими Наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173 для спорудження (буріння)

проектованої свердловини виконуватиметься буровим верстатом з дизель-електричним приводом (розмір СЗЗ становитиме 500 м); гранично допустимих концентрацій (ГДК) шкідливих речовин в атмосферному повітрі; дотримання гранично допустимих викидів в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; допустимі рівні соціального ризику й ризику впливу на здоров'я населення; - Обмеження впливу на водне середовище у відповідності до Водного кодексу України та інших чинних нормативно-правових актів; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр; - Обмеження впливу на рослинний і тваринний світ у відповідності до законодавчих вимог щодо: збереження біорізноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу; збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу; недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності; дотримання дозволених рівнів шуму тощо; - Обмеження впливу на ґрунти шляхом дотримання значень ГДК забруднюючих речовин в ґрунті, нормативів радіаційної безпеки, дотримання вимог Земельного Кодексу України, Закону України «Про охорону земель», Закону України «Про управління відходами»; проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок; мінімізацію потенційних впливів паливно-мастильних матеріалів на довкілля. - Обмеження впливу в управлінні відходами - дотримання законодавства у сфері управління відходами; контроль рівня утворення й тимчасового зберігання відходів; облаштування шламових амбарів із протифільтраційним екрануванням, недопущення фільтрації бурових шламів і рідин у ґрунтовий масив, впровадження заходів, спрямованих на управління відходами в тому числі їх видалення (захоронення).

щодо технічної альтернативи 2.

При провадженні планованої діяльності будуть враховані екологічні, санітарно - гігієнічні, протипожежні, містобудівні й територіальні обмеження згідно з вимогами чинних нормативних документів. Екологічні обмеження встановлюються згідно з природоохоронним законодавством України. Врахування специфіки впливу промайданчика провадження планованої діяльності на навколишнє середовище проводиться відповідно до вимог чинного законодавства. - Обмеження впливу на повітряне середовище шляхом дотримання вимог нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими Наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173 для спорудження (буріння) проектованої свердловини виконуватиметься буровим верстатом з дизель-електричним приводом (розмір СЗЗ становитиме 500 м); гранично допустимих концентрацій (ГДК) шкідливих речовин в атмосферному повітрі; дотримання гранично допустимих викидів в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; допустимі рівні соціального ризику й ризику впливу на здоров'я населення; - Обмеження впливу на водне середовище у відповідності до Водного кодексу України та інших чинних нормативно-правових актів; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр; - Обмеження впливу на рослинний і тваринний світ у відповідності до законодавчих вимог щодо: збереження біорізноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу; збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу; недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності; дотримання дозволених рівнів шуму тощо; - Обмеження впливу на ґрунти шляхом дотримання значень ГДК забруднюючих речовин в ґрунті, нормативів радіаційної безпеки, дотримання вимог Земельного Кодексу України, Закону України «Про охорону земель», Закону України «Про управління відходами»; проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок; мінімізацію потенційних впливів паливно-мастильних матеріалів на довкілля. - Обмеження впливу в управлінні відходами - дотримання законодавства у сфері управління відходами; контроль рівня утворення й тимчасового зберігання відходів виключно у герметичних ємностях; ведення обліку утворення та передачі відходів зі спеціалізованим підприємством для управління відходами.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територія проведення робіт не знаходиться на землях природно-заповідного фонду. Обмеження планованої діяльності полягає у дотриманні нормативного стану навколишнього середовища. Дотримання нормативних рівнів шуму на межі житлової забудови згідно вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму». Дотримання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки, Водного та Земельного кодексу України, дотримання СЗЗ, ПЗС, ЗСО.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться в необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчику свердловин залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення. проведення інженерно-геологічних вишукувань на майданчику спорудження проектної свердловини з визначенням несучої здатності ґрунтів, встановлення рівня ґрунтових вод, фільтраційних характеристик та потенційних геодинамічних ризиків. Проведення рекультивації після завершення бурових робіт. Основні технологічні рішення і заходи: – обвалування й гідроізоляція бурового майданчика; – облаштування устя свердловини противикидним обладнанням; – цементування обсадних колон; – збір очищення та повторне використання бурових стічних вод; – амбарний спосіб управління відходами буріння з облаштуванням гідроізольованих шламових амбарів.

щодо технічної альтернативи 2.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться в необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчику свердловин залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення. проведення інженерно-геологічних вишукувань на майданчику спорудження проектної свердловини з визначенням несучої здатності ґрунтів, встановлення рівня ґрунтових вод, фільтраційних характеристик та потенційних геодинамічних ризиків. Проведення рекультивації після завершення бурових робіт. Основні технологічні рішення і заходи: – обвалування й гідроізоляція бурового майданчика; – облаштування устя свердловини противикидним обладнанням; – цементування обсадних колон; – використання герметичних ємностей; – збір очищення та повторне використання бурових стічних вод; безамбарний спосіб збирання відходів буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки й виробничої санітарії; влаштування під'їзних шляхів, доріг, проїздів, майданчиків бетонним покриттям.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера можливого впливу охоплює: На етапі виконання підготовчих і будівельних (бурових робіт): - на повітряне середовище - тимчасовий негативний вплив, викиди забруднюючих речовин відбуватимуться під час під час: роботи дизельного двигуна бурового обладнання та дизель-генератору; спеціалізованої техніки, зварювального обладнання; дихального клапану резервуару для зберігання дизельного палива; виконанні земляних робіт із зняття ґрунтового - рослинного шару; - на клімат та мікроклімат - вплив прийнятний; - на водне середовище - тимчасовий негативний вплив; відбуватиметься під час буріння водної свердловини для забезпечення виробничих потреб під час буріння газової свердловини; після завершення буріння газової свердловини, водна свердловина буде ліквідована згідно з нормами чинного законодавства. Вплив на підземні води під час буріння газової свердловини полягатиме в заборі підземних вод для забезпечення виробничих потреб під час буріння газової свердловини, але за рахунок відбору в межах експлуатаційних характеристик вплив вважається прийнятним. Також можливий вплив у разі порушення технологічних процесів під час буріння чи виникнення аварійних ситуацій. На питні потреби бурової організації передбачається використання бутильованої привізної води; - на ґрунт та надра - тимчасовий негативний вплив; вплив на ґрунти відбуватиметься при виконанні земляних робіт із зняття й перенесення ґрунтового - рослинного шару, після виконання робіт із буріння передбачається виконання робіт із технічної й біологічної рекультивації земельної ділянки; структурні зміни геологічного масиву внаслідок добування природного газу. Враховуючи геологічну й гідрогеологічну характеристику території та рельєф місцевості, небезпечні геологічні процеси на суміжній території не передбачаються (обвали, зсуви, суфозія, ерозійні процеси); активація ендемічних процесів в результаті експлуатації свердловини не передбачається; - шум, вібрація - вплив тимчасовий, прийнятний, можливе тимчасове шумове й вібраційне навантаження за рахунок роботи бурового обладнання; дизель-генератору; спеціалізованої техніки; виконанні земляних і зварювальних робіт; - на рослинний та тваринний світ - тимчасовий негативний вплив, відбуватиметься під час виконання земельних робіт й робіт з порушення ґрунтового - рослинного шару, після виконання робіт із буріння передбачається виконання робіт із технічної й біологічної рекультивації земельної ділянки використання тваринного світу відсутнє; - відходи - передбачається утворення відходів. Видалення (захоронення) відходів буріння, що не є небезпечними, передбачено в гідроізованих шламових амбарах. Перед захороненням відходів і ліквідацією шламових амбарів відходи буріння підлягають нейтралізації. Утворені бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти, збиратимуться в спеціально відведену закриту герметичну ємність, транспортуватимуться спеціалізованим підприємством для управління відходами, згідно з умовами Договору відповідно до Закону України «Про управління відходами»; - на соціальне середовище - негативний вплив не передбачається, в процесі виконання підготовчих і будівельних робіт рівень шуму й вібрації очікується в межах діючих санітарних норм. Реалізація визначених завдань сприятиме економічному розвитку регіону планованої діяльності, обов'язкове вжиття заходів зі зменшення впливу. На етапі експлуатації: - на повітряне середовище - планований вплив об'єкту на атмосферне повітря вважається допустимим. Джерелами забруднення атмосферного повітря буде спалювання газу на факелі; - на клімат та мікроклімат - вплив відсутній. Зміни клімату та мікроклімату внаслідок діяльності об'єкта не відбуватиметься; - на водне середовище - вплив під час експлуатації об'єкта не передбачається, забір поверхневих, а також скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не здійснюватиметься, планована діяльність розташована за межами водоохоронних зон; - ґрунт та надра - вплив не передбачається, земельна ділянка провадження планованої діяльності існуюча й повністю облаштована, проведення будь-яких земляних робіт не планується. - шум, вібрація -

межа розповсюдження шуму й вібрації знаходиться в межах майданчика та нормативної СЗЗ, не перевищуватиме допустимих значень; - рослинний та тваринний світ - вплив не передбачається, об'єкти природно-заповідного фонду відсутні, не впливатиме на рослинний й тваринний світ, а також на їх популяцію та міграцію; - відходи - вплив під час експлуатації об'єкта не передбачається; - культурна спадщина - під час експлуатації об'єкта планованої діяльності вплив відсутній. У районі розміщення об'єкту відсутні пам'ятки архітектури, історії та культури; - соціальне середовище - прийнятний вплив, в процесі експлуатації об'єкту планованої діяльності рівень шуму й вібрації очікується в межах діючих санітарних норм. Позитивний вплив на соціальне середовище відбуватиметься через покращення економічної ситуації регіону, дотримання санітарно-гігієнічних, санепідеміологічних нормативів. - техногенне середовище - експлуатація об'єкта планованої діяльності здійснюватиметься при дотриманні вимог природоохоронного законодавства. Порушення експлуатаційної надійності довколишніх техногенних об'єктів не передбачається. Вплив на техногенне середовище відсутній.

щодо технічної альтернативи 2.

При технічній альтернативі 2 необхідно буде залучити додаткові земельні ресурси для встановлення та обслуговування буровим верстатом Уралмаш-3Д на дизельному приводі, що в свою чергу збільшує впливи на довкілля (збільшення викидів в атмосферне повітря, утворення відходів, вплив на родючий шар ґрунту та біорізноманіття) в період буріння та підключення свердловини. При реалізації планованої діяльності за технічною альтернативою 2 існує ризик аварійних ситуацій в зв'язку безамбарним способом буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

Впливи, зазначені щодо 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").

Друга категорія

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

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 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.

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 Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської ОВА

(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

Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, 36000, Полтавська обл., місто Полтава, вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, еко@admpl.gov.ua, (0532) 56-95-08, т. в.о. директора Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації – Петренко Ольга Володимирівна

(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}