

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 12573

(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 "Транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія
"Укртатнафта" 00152307

(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, 39610, Полтавська обл., місто Кременчук, вул.Свіштовська, будинок 3 Тел:

(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 передбачає нове будівництво комплексу наливу світлих нафтопродуктів
в автомобільні цистерни з продуктивністю 10 000 т за добу за адресою: м. Кременчук,
Полтавська обл. При будівництві комплексу наливу світлих нафтопродуктів передбачається дві
черги будівництва без виділення пускових комплексів: Перша черга: будівництво комплексу
продуктивністю 5 000 т на добу світлих нафтопродуктів та 250 т на добу скрапленого
вуглеводневого газу (далі СВГ): - адміністративно-побутового корпусу зі сховищем; - контрольно-
пропускного пункту; - операторної наливу; - наливної станції світлих нафтопродуктів № 1; -
резервуарного парку СВГ №1; - операторної наливу СВГ; - насосно-компресорного відділення; -
наливної станції СВГ, - споруд цивільного захисту; - комплексу рекуперації парів; -
протипожежної насосної станції; - підземних резервуарів протипожежного запасу води; - трьох
естакад для огляду автоцистерн; - трьох автомобільних ваг; - під'їзних автомобільних доріг та
аварійних виїздів; - прокладання технологічних трубопроводів, силових електричних мереж та

мереж контрольно-вимірювальних приладів і автоматики; - мереж водопостачання та каналізації; - систем пожежогасіння, блискавкозахисту, освітлення, відеонагляду та охорони, заземлення і т.д.; - стоянки для автоцистерн; - огорожі території. Друга черга: розширення комплексу до потужності 10 000 т на добу світлич нафтопродуктів та до 500 т на добу СВГ передбачає будівництво: - резервуарного парку світлич нафтопродуктів; - наливної станції світлич нафтопродуктів № 2; - продуктових насосних № 1, № 2; - електроприміщення; - резервуарного парку СВГ №2; - прокладання додаткових технологічних трубопроводів та інших інженерних мереж. Для наливу світлич нафтопродуктів та СВГ в автомобільні цистерни передбачено встановлення трьох наливних станцій. В якості резервних джерел електропостачання на об'єкті передбачається встановлення 2-х стаціонарних дизельних генераторів. Обігрів будівель та підігрів води передбачено електричний. Термін експлуатації будівель 60 років. Термін експлуатації резервуарів 40 років.

Технічна альтернатива 1.

Діяльність комплексу передбачає прийом світлич нафтопродуктів та скрапленого газу, що надходять по трубопроводах, зберігання в резервуарах комплексу та налив світлич нафтопродуктів і СВГ в автомобільні цистерни. Технічними рішеннями передбачено зберігання світлич нафтопродуктів в резервуарах наземного типу, СВГ в резервуарах підземного типу. Зберігання світлич нафтопродуктів передбачається в наземних резервуарах вертикальних сталевих загальним об'ємом 41 000 м3 (2 шт. РВС-2000, 4 шт. РВСП-2000, 3 шт. РВС-3000, 2 шт. РВСП-5000, 2 шт. РВС-5000). Зберігання СВГ передбачається в підземних резервуарах горизонтальних сталевих загальним об'ємом 1000 м3 (10 резервуарів РГС-100). Крім того, передбачено встановлення підземного резервуару для збирання пролитих нафтопродуктів об'ємом 20 м3, резервуару конденсатозбірника світлич нафтопродуктів об'ємом 5 м3, резервуару конденсатозбірника СВГ об'ємом 5 м3, резервуару для збору підтоварної води з резервуарів зберігання СВГ об'ємом 5 м3, 3-х підземних резервуарів системи каналізації. Для заповнення автомобільних цистерн світличими нафтопродуктами та СВГ проектом передбачено встановлення двох наливних станцій світлич нафтопродуктів та однієї наливної станції СВГ.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою № 2 передбачається: - для зберігання світлич нафтопродуктів загальним об'ємом 41000 м3 - улаштування 205 наземних резервуарів горизонтальних сталевих РГС-200; - для зберігання СВГ загальним об'ємом 1000 м3 - улаштування 10 наземних резервуарів горизонтальних сталевих РГС-100. При такій реалізації збільшується потенційний вплив на довкілля, а саме: При будівництві: Встановлення резервуарів горизонтального типу потребує більшого обсягу трубопроводів і арматури. Це збільшує обсяг зварювальних і фарбувальних робіт при будівництві і відповідно додатковий вплив на атмосферне повітря від монтажних робіт та додаткове утворення відходів (тара з під фарби, огарки електродів тощо). Встановлення горизонтальних резервуарів потребує більшого обсягу земляних мас на обвалування (в порівнянні з вертикальною конструкцією), що збільшує обсяги земляних робіт і використання земляних мас (природного ресурсу). Розміщення горизонтальних резервуарів потребує більше залучення земельних площ. При експлуатації Технічна альтернатива 2 розміщення резервуарів РГС-200 створює більшу кількість джерел викидів в порівнянні з вертикальною схемою, через більшу кількість самих резервуарів і відповідно клапанів і свічок на кожному з них. Потреба в обслуговуванні кожного резервуару (при більшій загальній кількості резервуарів, 215 шт. проти 23 шт. за альтернативою 1) відповідно збільшує обсяг забруднення атмосферного повітря. Технічна альтернатива 1 є найбільш ефективною з економічної та технологічної точок зору для забезпечення планової діяльності при допустимому впливі на навколишнє природне середовище. З урахуванням вищенаведеного технічна альтернатива 1 обрана в якості основного варіанту здійснення планованої діяльності, відсутні принципові обмеження щодо її реалізації

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Кременчук

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Кременчуцька територіальна громада, Кременчуцького району, Полтавської області, Омельницька територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл., Кременчук, ...

Нове будівництво комплексу наливу світлих нафтопродуктів в автомобільні цистерни з продуктивністю 10 000 т за добу за адресою: м. Кременчук, Полтавська обл., передбачається в межах майданчика площею 17,6 га, що розташовується в південній частині земельної ділянки загальною площею 175,6497 га, цільове призначення 11.02 «Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості», яка використовується на правах оренди (Рішення органу виконавчої влади Виконавчий комітет Кременчуцької міської ради Полтавської області 09.07.1999 №1010). Земельна ділянка планованої діяльності знаходиться в промисловій зоні північної частини міста та межує: - з півночі, північного заходу, з півдня, сходу та заходу - землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення підприємств, землі комунальної власності. Будівництво буде виконуватись на незадіяній на теперішній час території діючого підприємства. Необхідні санітарні, екологічні та протипожежні відстані при розташуванні об'єкта на цій земельній ділянці витримуються. Для обраного варіанту територіальної альтернативи 1 мінімізовані витрати ресурсів (природних, енергетичних, трудових) для інженерного облаштування об'єкту. Все необхідне влаштування дорожньо-транспортної мережі здійснюється виключно в межах майданчика площею 17,6 га, виділеного під планову діяльність, не потребує залучення земель поза межами землевідводу.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл., Кременчук, ...

Не розглядається. Планована діяльність буде здійснюватися на незадіяній земельній ділянці, яка безпосередньо межує з територією діючого підприємства в межах існуючого землевідводу. Планована діяльність територіально та технологічно прив'язана до основного виробництва. Додатковий землевідвід не передбачається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Метою нового будівництва комплексу наливу світлих нафтопродуктів в автомобільні цистерни з продуктивністю 10 000 т за добу за адресою: м. Кременчук, Полтавська обл., є побудова сучасного технологічного комплексу по прийманню, зберіганню та наливу світлих нафтопродуктів та СВГ в автомобільні цистерни. В результаті планованої діяльності передбачається створення додаткових робочих місць, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів. Нове будівництво об'єктів планованої діяльності забезпечить безпечні умови праці обслуговуючого персоналу, автоматизацію технологічних процесів та захист обслуговуючого персоналу від травматизму, виконання вимог нормативних документів з охорони праці та промислової санітарії у повному обсязі. Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у забезпеченні технологічного процесу виробництва у відповідності з вимогами технологічної інструкції,

забезпечення якості та необхідної кількості, відповідно до проектного навантаження. Планована діяльність і в подальшому забезпечує збереження робочих місць для робітників, працюючих на підприємстві, соціальний захист для них та їхніх сімей.

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

Діяльність комплексу передбачає прийом світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ), що надходить по трубопроводах, зберігання та налив світлих нафтопродуктів і СВГ в автомобільні цистерни. Зберігання світлих нафтопродуктів передбачається в наземних резервуарах вертикальних сталевих загальним об'ємом 41 000 м³ (2 шт. РВС-2000, 4 шт. РВСП-2000, 3 шт. РВС-3000, 2 шт. РВСП-5000, 2 шт. РВС-5000). Зберігання СВГ передбачається в підземних резервуарах горизонтальних сталевих загальним об'ємом 1000 м³ (10 резервуарів РГС-100). Крім того, передбачено встановлення підземного резервуару для збирання пролитих нафтопродуктів об'ємом 20 м³, резервуару конденсатозбірника світлих нафтопродуктів об'ємом 5 м³, 2-х резервуарів конденсатозбірників СВГ об'ємом по 5 м³ кожен, резервуару для збору підтоварної води з резервуарів зберігання СВГ об'ємом 5 м³, 3-х підземних резервуарів системи каналізації. Для заповнення автомобільних цистерн світлими нафтопродуктами та СВГ проектом передбачено встановлення двох наливних станцій світлих нафтопродуктів та однієї наливної станції СВГ. Запланована річна потужність світлих нафтопродуктів становить – 2775,6 тис. тон/рік у тому числі 1350,5 тис. тон/рік бензину, 877,6 тис. тон/рік – дизельного палива та 547,5 тис. тон/рік – авіаційного палива. Річна потужність скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) становить 182,5 тис. тон/рік. Нове будівництво передбачається на земельній ділянці площею 175,6497 га, цільове призначення 11.02 «Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості». Земельна ділянка використовується на правах оренди. В якості резервних джерел електропостачання на об'єкті передбачається встановлення 2-х стаціонарних дизельних генераторів потужністю 1000 та 17,5 кВт. Обігрів будівель та підігрів води передбачено електричний. Санітарно-побутове забезпечення працівників – в проектуваному адміністративно-побутовому корпусі.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження приведені в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах. Екологічні обмеження планованої діяльності: - при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; - викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися при наявності Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності з його умовами) та не перевищувати граничнодопустимих нормативів; - 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; - виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарно-гігієнічні обмеження: - експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; - дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96); - рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі встановленої СЗЗ. Інші обмеження: - дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту діяльності, 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 знаходиться в межах нормативів і не потребує додаткових екологічних обмежень.

щодо технічної альтернативи 2.

Додаткові екологічні та інші обмеження технічної альтернативи 2 (в порівнянні з альтернативою 1) полягають в наступному. При будівництві: Встановлення резервуарів горизонтального типу потребує більшого обсягу трубопроводів і арматури. Це збільшує обсяг зварювальних і фарбувальних робіт при будівництві і відповідно додатковий вплив на атмосферне повітря від монтажних робіт та додаткове утворення відходів (тара з під фарби, огарки електродів тощо). Встановлення горизонтальних резервуарів потребує більшого обсягу земляних мас на обвалування (в порівнянні з вертикальною конструкцією), що збільшує обсяги земляних робіт і використання земляних мас (природного ресурсу). Розміщення горизонтальних резервуарів потребує більше залучення земельних площ. При експлуатації Технічна альтернатива 2 розміщення резервуарів РГС-200 створює більшу кількість джерел викидів в порівнянні з вертикальною схемою, через більшу кількість самих резервуарів і відповідно клапанів і свічок на кожному з них. Потреба в обслуговуванні кожного резервуару (при більшій загальній кількості резервуарів, 215 шт. проти 23 шт. за альтернативою 1) відповідно збільшує обсяг забруднення атмосферного повітря. В усіх інших аспектах обмеження технічної альтернативи 2 співпадають з обмеженнями технічної альтернативи 1

щодо територіальної альтернативи 1.

- територіальні обмеження, визначені містобудівною, інженерно-транспортною та промисловою структурою (забудовою), яка склалася на території планованої діяльності та поряд з нею; - забезпечення меж планованої санітарно-захисної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови, згідно чинного санітарного законодавства України; - рівні шумового, теплового, радіоактивного та електромагнітного навантаження не повинні перевищувати санітарних та природоохоронних норм; - використання земельних площ в межах земельних ділянок наданих в постійне та тимчасове користування в відповідності з вимогами чинного законодавства України. Відстань до найближчої житлової забудови повинна відповідати ДСП 173-96 «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів». У відповідності до ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» Додатку 6, проєктований комплекс наливу світлих нафтопродуктів в автомобільні цистерни класифікується як підприємство, що має видаткові та базисні склади легкозаймистих та паливних рідин з санітарно-захисною зоною 100 м.. Нормативний клас – 4. Згідно додатку 4 Клас 1, група Б, пункт 15 Наказу 173 від 19.06.1996 року, для діючого підприємства встановлено нормативний розмір СЗЗ 1000 м. Територіально планова діяльність безпосередньо межує з територією діючого підприємства. Нормативна санітарно-захисна зона проєктованого комплексу наливу світлих нафтопродуктів (100 м) повністю поглинеться СЗЗ існуючого підприємства (1000 м). У викидах в атмосферне повітря від планованої діяльності комплексу наливу світлих нафтопродуктів присутні забруднюючі речовини, які співпадають з забруднюючими речовинами, що містяться в викидах від існуючого підприємства і відповідно можуть мати кумулятивний ефект впливу. На території санітарно-захисної зони підприємства відсутні об'єкти житлового та громадського призначення. Найближча житлова забудова знаходиться в південно-східному напрямку на відстані близько 1280 м від найближчого технологічного обладнання підприємства. Санітарно-захисна зона витримується і не потребує заходів щодо її скорочення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається. Див. пункт 3.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні вишукування у необхідному обсязі згідно з чинним законодавством. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації забезпечують раціональне використання ґрунту, передбачають заходи проти-дії підтопленню (вертикальне планування території з відведенням поверхневих вод), просіданню (влаштування під спорудами екранів із ущільненого ґрунту, якісне ущільнення зворотної засипки пазах котлованів і траншей), активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювальні та компенсаційні заходи (розміщення газонів та зелених насаджень із наданням необхідних уклонів озелененої поверхні для забезпечення стікання води).

щодо технічної альтернативи 2.

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території технічної альтернативи 2 аналогічні з технічною альтернативою 1, окрім виділення додаткових площ під забудову та додаткових обсягів земляних робіт при улаштуванні резервуарного парку світлих нафтопродуктів.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територія комплексу упорядкована, має достатній рівень інженерного забезпечення для дотримання нормальних умов функціонування: наявні під'їзні автомобільні шляхи; наявне освітлення в темний час доби; забезпечення водопостачання та водовідведення. Для влаштування будівель і споруд в ході нового будівництва, передбачається виконати: - інженерно-геологічні та геодезичні вишукування на майданчику будівництва; - організацію відведення дощових та талих вод з майданчиків, будівель і споруд, що передбачаються до будівництва; - зняття при земляних роботах верхнього шару ґрунту, окреме його складування та повернення при плануванні території, що забезпечує максимальне збереження насипного та ґрунтово-рослинного шару ґрунту.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається. Див. пункт 3.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Повітряне середовище: під час будівництва: тимчасовий допустимий вплив за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої техніки та транспорту, здійсненні будівельно-монтажних (зварювальних, фарбувальних та інших) робіт; під час експлуатації: викиди в атмосферне повітря від технологічних процесів, а саме від операцій приймання, зберігання та наливу нафтопродуктів. Даний вплив відповідатиме чинному законодавству. Водне середовище: на період будівництва: для санітарно-побутових і службових потреб використовують тимчасові пересувні приміщення, які є в будівельній організації. Водопостачання будівельного майданчика – від існуючої мережі основного підприємства, каналізування будівельного майданчика – встановлення біотуалетів у відповідності до розробленого «Проекту організації будівництва». Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Вплив на поверхневі і підземні води на стадії будівництва не передбачається. Під час експлуатації водопостачання об'єкту від існуючої мережі водопостачання основного підприємства. Водовідведення господарсько-побутових стоків на локальну очисну споруду після якої очищені стоки скидаються в проектуєму виробничо-дощову каналізацію. Водовідведення дощових стоків з території комплексу наливу (разом з очищеними господарсько-побутовими стоками) - до існуючої

загальносправної каналізації підприємства. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається. Ґрунт: на період будівництва: зняття ґрунтового-рослинного шару, виїмка ґрунту, незначним джерелом забруднення може стати будівельне сміття та відходи паливно-мастильних матеріалів від роботи будівельних механізмів. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт передбачається застосування тільки технічно справної техніки та механізмів, здійснення поточних оглядів техніки, інструктаж обслуговуючого персоналу. Передбачається оснащення будівельного майданчику контейнерами для побутових і будівельних відходів, вивезення згідно договорів. при експлуатації: можливий вплив від проливу нафтопродуктів у випадках техногенних аварій або природних катаклізмів. При нормальній експлуатації об'єкту вплив на ґрунт не передбачається. Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: планована діяльність не матиме негативного впливу на рослинний і тваринний світ, їх популяції та міграції. Території ПЗФ (вищого та нижчих рангів) у межах промайданчика та його санітарно-захисної зони відсутні. Навколишнє соціальне середовище (місцеве населення та інші зацікавлені групи): вивчається через механізм розміщення не менше ніж в трьох публічних місцях та громадських обговорень. Навколишнє техногенне середовище: негативний вплив на промислові, житлово-цивільні і сільсько-господарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації проектного об'єкта не очікується. Відходи виробництва і можливість їх повторного використання, утилізації, знешкодження або безпечного захоронення: При виконанні будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкту передбачено утворення відходів від існуючих та запроектованих технологічних процесів та життєдіяльності обслуговуючого персоналу. Поводження з відходами відповідає вимогам чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Джерела та види можливих впливів на довкілля співпадають з технічною альтернативою 1 окрім збільшення впливу на повітряне, водне середовище та ґрунти під час експлуатації.

щодо територіальної альтернативи 1.

Санітарно-захисна зона для даного об'єкту становить 100 м та витримується по відношенню до житлово-громадської забудови. Викиди від планованої діяльності, рівні шуму, вібрації, ультразвуку, електромагнітних та іонізуючих випромінювань на межі СЗЗ не перевищують гігієнічні нормативи. Об'єкти природно-заповідного фонду, пам'ятки архітектури, історії і культури відсутні.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається. Див. пункт 3.

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

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве 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; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакумуючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких

становить 50 метрів і більше;"

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 (зацеплених держав).

Підстав немає

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності ст. 6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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

- Дозвіл на виконання будівельних робіт (ст.37 «Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності»)

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

що видається Державна інспекція архітектури та містобудування (ДІАМ) України,

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Висновок з оцінки впливу на довкілля

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

що видається Департамент 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

Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації,
36000, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Капітана Володимира Кісельова, 1; , e-mail: еко@adm-
pl.gov.ua, , тел. (+380532)569508, Контактна особа: Олейніков Сергій Олексійович

(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}