

---

(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 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

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАФТОРЕСУРСИ», код згідно ЄДРПОУ 42769099  
(повне найменування юридичної особи, код згідно ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або у разі відсутності ідентифікаційного коду зазначаються паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий фізичної особи – підприємця)

інформує про намір провадити планову діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

### 1. Інформація про суб'єкта господарювання

73027, м. Херсон, вул. Філатова, буд. 38, тел.: +38 (099) 262-12-01  
(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 зберігання вуглеводневої сировини (мазуту та бітуму нафтового) на території комплексу, розташованого за адресою: м. Херсон, вул. Домобудівна, буд. 21.

Планована діяльність ПП «НАФТОРЕСУРСИ» полягає в прийманні, тимчасовому зберіганні та відвантаженні споживачу вуглеводневої сировини – мазуту та бітуму нафтового.

*Технічна альтернатива 1*

Технічною альтернативою 1 передбачено використання існуючих будівель та споруд, до складу яких входять: підземне 4-х резервуарне бітумосховище, підземне 2-х резервуарне мазутосховище, 3 витратні металеві ємності та дві цистерни з метою приймання, тимчасового зберігання та відвантаження вуглеводневої сировини.

Приймання та відвантаження вуглеводневої сировини передбачено за допомогою насосної установки. Зберігання мазуту та бітуму передбачено в 3-х наземних сталевих ємностях об'ємом 45 м<sup>3</sup> кожна, двох наземних цистернах об'ємом 23 м<sup>3</sup> кожна, підземному бітумосховищі, обладнаному 4-ма ємностями об'ємом 40 м<sup>3</sup> кожна та підземному мазутосховищі, обладнаному 2-ма ємностями об'ємом 25 м<sup>3</sup> кожна.

Підігрів мазуту та бітуму в резервуарах перед їх зливом до автоцистерн, а також підігрів системи трубопроводів для транспортування (навантаження) до автоцистерни відбувається у два одночасних етапи: 1) відбувається розігрів резервуарів, де зберігається вуглеводнева сировина, через закриту систему жарових труб, які розігріваються форсункою

шляхом спалювання у ній рідкого палива (мазуту); 2) розігрів закритої системи трубопроводів для транспортування (навантаження) до автоцистерн. Підігрів закритої системи трубопроводів відбувається шляхом циркулювання в ній мінерального масла, яке забирає тепло від жарових труб, що розігріваються форсункою шляхом спалювання в ній рідкого палива (мазуту). Така система обігріву ємностей та резервуарів, а також замкнута система трубопроводів для транспортування (навантаження) вуглеводневої сировини дозволяє мінімізувати забруднення навколишнього середовища, уникнути аварійних ситуацій та забезпечує персонал від будь-яких можливих випадків травмування.

Максимальний планований річний обсяг нафтопродуктів, що планується зберігати на підприємстві, становить 800 тон.

Технічна альтернатива 1, якою передбачено використання існуючих будівель та споруд, є найбільш ефективною з екологічної, технологічної та економічної точок зору.

#### *Технічна альтернатива 2*

Під технічною альтернативою 2 розглядалось встановлення нових додаткових наземних резервуарів для зберігання вуглеводневої сировини. Наземний варіант розміщення резервуарів має значно більше ризиків техногенного та екологічного характеру. Крім того, місткість існуючих сховищ бітуму та мазуту забезпечує плановану потребу підприємства в резервуарному обладнанні з урахуванням обсягів планованого зберігання вуглеводневої сировини.

### **3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи**

#### *Місце провадження планованої діяльності: Територіальна альтернатива 1*

Підприємством ПП «НАФТОРЕСУРСИ» планується зберігання вуглеводневої сировини (мазуту та бітуму нафтового) на території комплексу, розташованого за адресою: м. Херсон, вул. Домобудівна, буд. 21, згідно договору оренди нерухомого майна від 13.01.2020 р. Загальна площа земельної ділянки – 5,4574 га. Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд будівельних організацій та підприємств.

#### *Місце провадження планованої діяльності: Територіальна альтернатива 2*

Територіальна альтернатива не розглядається, оскільки підприємством ПП «НАФТОРЕСУРСИ» планується використання існуючих будівель та споруд, розташованих на обраній земельній ділянці, для здійснення планованої діяльності, яка відповідає цільовому призначенню земельної ділянки.

### **4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності**

Метою планованої діяльності є приймання, тимчасове зберігання та відвантаження споживачу вуглеводневої сировини, створення додаткових робочих місць, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні протипожежних, екологічних та санітарно-гігієнічних норм.

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

Доставка вуглеводневої сировини передбачена автотранспортом. Злив нафтопродуктів з автоцистерн передбачено насосною установкою.

Зберігання бітуму та мазуту здійснюватиметься в існуючих 3-х наземних сталевих ємностях об'ємом 45 м<sup>3</sup> кожна, двох наземних цистернах об'ємом 23 м<sup>3</sup> кожна, підземному бітумосховищі, обладнаному 4-ма ємностями об'ємом 40 м<sup>3</sup> кожна та підземному мазутосховищі, обладнаному 2-ма ємностями об'ємом 25 м<sup>3</sup> кожна.

Розігрів резервуарів здійснюється через закриту систему жарових труб, які розігріваються форсункою шляхом спалювання у ній рідкого палива (мазуту). Розігрів закритої системи трубопроводів для транспортування (навантаження) вуглеводневої сировини до автоцистерн відбувається шляхом циркулювання в ній мінерального масла, яке

нагрівається системою жарових труб, що розігріваються форсункою шляхом спалювання в ній рідкого палива (мазуту).

Відвантаження вуглеводневої сировини передбачено за допомогою насосної установки в автотранспорт (автоцистерни).

Максимальний планований річний обсяг нафтопродуктів, що планується зберігати на підприємстві, становить 800 тон.

Загальна площа земельної ділянки – 5,4574 га.

Інженерне забезпечення об'єкту: водопостачання – привозна вода, електропостачання – від існуючих електромереж.

Господарсько-побутові стічні води відводяться до існуючого вигребу з подальшим вивезенням спецавтотранспортом за договором.

Кількість створених робочих місць на об'єкті - 4. Режим роботи - 250 днів на рік, 5 днів на тиждень.

## **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

*щодо технічної альтернативи 1*

Екологічні та санітарно-епідеміологічні обмеження встановлюються згідно нормативам діючого законодавства – за нормативами ГДК та ОБРВ забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу; дотримання нормативів граничнодопустимих викидів від стаціонарних джерел згідно вимог наказу Мінприроди України № 309 від 27.06.2006 р.; дотримання вимог по поводженню з відходами згідно до закону України «Про відходи»; дотримання вимог Водного кодексу України щодо охорони вод та «Правил охорони поверхневих вод від забруднення», затверджених ПКМУ від 25.03.99 р. N 465, вимог Земельного кодексу.

Обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є законодавчі вимоги щодо збереження біорізноманіття об'єктів рослинного і тваринного світу; недопустимість погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності. Основні обмеження, пов'язані із здійсненням діяльності, стосуються наступних соціальних питань: здоров'я населення та його безпеки, стурбованості людей можливим негативним впливом на навколишнє середовище, впливу на зони відпочинку, використання земель.

*щодо технічної альтернативи 2*

*Аналогічні технічній альтернативі 1*

*щодо територіальної альтернативи 1*

- дотримання вимог «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № щодо нормативної СЗЗ. Згідно з додатком 6 нормативна санітарно-захисна зона для видаткових та базисних складів зберігання легкозаймистих та паливних рідин становить 100 м (IV клас небезпеки).

- дотримання вимог Водного кодексу України щодо прибережної захисної зони водного об'єкту – р. Кошова, яка складає 100 м.

*щодо територіальної альтернативи 2*

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2

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

*щодо технічної альтернативи 1*

Підприємством ПП «НАФТОРЕСУРСИ» планується використання існуючих будівель та споруд для здійснення планованої діяльності – зберігання вуглеводневої сировини. Територія має існуюче планування, під'їзні дороги і шляхи, на майданчику передбачені заходи, направлені на захист ґрунтів, поверхневих та підземних вод від розливів нафтопродуктів. Розміщення будівель та споруд на території комплексу відповідає вимогам протипожежних, санітарних, технологічних та екологічних норм.

При розміщенні існуючого комплексу будівель та споруд враховані протипожежні та містобудівні обмеження відповідно до ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова

територій», ВБН В.2.2-58.1-94 «Проектування складів нафти і нафтопродуктів з тиском насичених парів не вище 93,3 кПа». Виконання вимог ст. 48 ЗУ «Про охорону земель», ДБН В.1.1-25:2009 «Інженерний захист територій та споруд від підтоплення та затоплення», ДБН В.1.1-46:2017 «Інженерний захист територій, будівель і споруд від зсувів та обвалів».

Об'єкт знаходиться за межами зон охорони пам'яток культурної спадщини, меж історичних ареалів, зон регулювання забудови, зон охоронюваного ландшафту, зон охорони археологічного культурного шару, охоронних зон об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних смуг та інших зон.

щодо технічної альтернативи 2

Додаткові топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні та інші вишукування у необхідному обсязі згідно чинного законодавства. При здійсненні планованої діяльності повинні дотримуватися заходи протидії підтопленню, просіданню, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 1

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

- на клімат і мікроклімат: вплив не передбачається.

- на атмосферне повітря: потенційними джерелами впливу планованої діяльності на атмосферне повітря є випаровування вуглеводневої сировини при її зливі з автотранспорту, зберіганні в ємностях та резервуарах, спалюванні мазуту для розігріву вуглеводневої сировини перед відвантаженням в автоцистерни, відвантаженні споживачу в автотранспорт, робота двигунів внутрішнього згорання автотранспорту, що здійснює доставку та відвантаження вуглеводневої сировини. Очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та межі найближчої житлової забудови з урахуванням фонових забруднень атмосферного повітря не перевищуватимуть нормативів гранично допустимих концентрацій.

- геологічне середовище – вплив не передбачається.

- земельні та водні ресурси: При нормальних умовах експлуатації об'єкту вплив на ґрунти зводиться до мінімуму. Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти та ґрунтові води не передбачається, негативний вплив на водні ресурси відсутній. Для запобігання негативного впливу на земельні та водні ресурси передбачається ряд заходів.

рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – вплив не передбачається.

- навколишнє соціальне середовище (населення) – позитивний вплив.

- техногенне середовище – вплив не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера впливу на довкілля можлива на території ведення господарської діяльності. На межі нормативної санітарно-захисної зони, яка для даного об'єкту становить 100 м та витримується по відношенню до житлово-громадської забудови, очікуваний рівень забруднення атмосферного повітря, рівні шуму, вібрації, ультразвуку, електромагнітних та іонізуючих випромінювань не перевищуватимуть гігієнічних нормативів. Експлуатація об'єкту планованої діяльності не порушуватиме режиму обмеженої господарської діяльності прибережних захисних зон водних об'єктів. Розмір нормативної прибережної захисної смуги р. Кошова, який згідно Водного кодексу України складає 100 м, дотримується.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2

**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")**

Планована діяльність ПП «НАФТОРЕСУРСИ» відноситься до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, а саме:

п.4 ч. 3 ст. 3 (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);

**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 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 ОВД у відповідності зі 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.

### **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 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 унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та 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**

Згідно чинного законодавства України рішенням про провадження даної планованої діяльності будуть:

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами,

(вид рішення, згідно частини 1 статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департаментом енергетики та екології Херсонської ОДА,

(орган, до повноважень якого належить прийняття цього рішення)

Інші документи дозвільного характеру, передбачені 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, згідно частини 1 статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

**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 енергетики та екології Херсонської обласної державної адміністрації, Відділ оцінки впливу на довкілля та поводження з відходами.

73026, м. Херсон, пров. Козацький, буд. 10, e-mail: dp-ekology@khoda.gov.ua,

тел.: +38 (0552) 26-31-95, Шевченко Наталія Ігорівна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)