

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 22314

(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 "ГУД МАРК" 40253879**

(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, 04052, місто Київ, вул.Глибочицька, будинок 17 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.

«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157». Планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючої автозаправної станції, що є приватною власністю ТОВ «ГУД МАРК» (контактний номер телефону - 0675058285), у багатопаливну АЗС зі спорудами для зберігання та відпуску рідких моторних палив (далі - РМП) (бензин та дизельне паливо) та скрапленого вуглеводневого газу (далі - СВГ) (пропан-бутан)). Процес реконструкції передбачає: встановлення підземного резервуару для пролитих нафтопродуктів та підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue; демонтаж існуючих трьох ПРК та встановлення чотирьох комплексних ПРК; облаштування тимчасової автостоянки, літнього майданчику відпочинку, очисних споруд побутової каналізації та укриття; розширення навісу над ПРК; будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів. Під час виконання проектних рішень плануються наступні будівельні роботи: земляні (риття котлованів під підземні резервуари, риття траншей під трубопроводи та інші технологічні комунікації, під фундамент будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, облаштування території тимчасової автостоянки та літнього майданчика відпочинку); металорізальні (демонтаж існуючих ПРК, заміна комплектуючих встановленого обладнання); металозварювальні

(встановлення проектного обладнання та споруд, заміна комплектуючих встановленого обладнання), фарбувальні (монтаж проектного обладнання та споруд); зварювання поліетилену (облаштування побутової каналізації та реконструкція дощової каналізації).

Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність передбачає: - реконструкцію: резервуарного парку зберігання рідких моторних палив (РМП); паливо-роздавальних колонок (ПРК); навісу над ПРК; резервуару зберігання скрапленого вуглеводневого газ (пропан-бутан) (СВГ); табло інформаційного; очисних споруд дощової каналізації; свердловини технічного водоспоживання; резервуарів протипожежного запасу води; - будівництво: будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів; - встановлення: підземного аварійного резервуару для пролитих нафтопродуктів; підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue; - облаштування: тимчасової автостоянки; літнього майданчику відпочинку; очисних споруд побутової каналізації; укриття.

Технічна альтернатива 2.

Як альтернатива, розглядається варіант реконструкції АЗС зі встановленням наземного резервуару для пролитих нафтопродуктів, та зі всіма іншими проектними рішеннями аналогічними з технічною альтернативою 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Лубенський р-н Пирятин вул. Європейська, 157

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Пирятинська міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятин, вул. Європейська, 157.

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ГУД МАРК». Найближча житлова забудова розташована у північному напрямку на відстані 267 м від крайнього джерела викидів АЗС.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятин, вул. Європейська, 157.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючої АЗС в межах земельної ділянки, що за розташуванням та функціональним призначенням відповідає намірам планованої діяльності. Розміщення запроектованих будівель та споруд не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним паливом, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

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

На території АЗС наразі наявні наступні будівлі та споруди: резервуарний парк РМП (підземний резервуар для зберігання нафтопродуктів- 2 од., ємністю 20 м3 кожний; підземний резервуар для зберігання нафтопродуктів - 2 од., ємністю 20 м3 кожний (ділений два по 10 м3); підземний резервуар для зберігання СВГ (пропан-бутан), ємністю 19,96 м3; навіс над трьома ПРК; будівля АЗС, площею забудови 100 м2; очисні споруди дощової каналізації Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-3, продуктивністю 2.8 л/с; табло інформаційне; майданчик висадки пасажирів; майданчик посадки пасажирів; майданчик ТПВ; стоянка вантажних автомобілів; резервуари протипожежного запасу води - 2 од., ємністю 100 м3 кожний; свердловина технічного водопостачання; Передбачається встановлення: підземного резервуару для пролитих нафтопродуктів, ємністю 25 м3; підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue, ємністю 7 м3; чотирьох ПРК (марки Gilbarco SK700II 4/0/4, продуктивністю 40 л/хв., SK700II 8/0/8, продуктивністю 40 л/хв., SK700II 8/0/8 + LPG, продуктивністю 40 л/хв. - 2 од.); дизельного генератора марки FG Wilson P44-1, потужністю 30 кВт. Планується: заміна існуючих трьох ПРК на чотири комплексні; розширення навісу над ПРК; будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, площею забудови 292,1 м2; облаштування очисних споруд побутової каналізації типу BIOTAL, продуктивністю 3 м3/добу, тимчасової автостоянки, літнього майданчика відпочинку. Розташування запроектованих об'єктів передбачається згідно технологічної лінії обслуговування автотранспорту. Виїзд та в'їзд автотранспорту на територію АЗС передбачено з існуючих доріг. Річна реалізація нафтопродуктів становить: бензин - 1,21 тис. т/рік; дизпаливо - 1,83 тис. т/рік; газ - 0,18 тис. т/рік. Пропускна здатність заправлень на добу - 250 (РМП); 100 (СВГ). Режим роботи АЗС - цілодобовий. АЗС класифікується по потужності - категорія II - «середня», по технологічним рішенням - тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються вимогами чинного Законодавства України. Екологічні обмеження - в період реалізації планованої діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища», Закон України «Про систему громадського здоров'я», Закон України «Про управління відходами», Закон України «Про охорону атмосферного повітря», Закон України «Про охорону земель», Водний кодекс України, Земельний кодекс України, «Державні санітарні правила планування та забудови територій». Санітарні обмеження - не допускати перевищення допустимих рівнів шуму на межі житлової забудови згідно вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та «Державних санітарних правил планування та забудови територій». Інші обмеження - дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження аналогічні обмеженням технічної альтернативи 1, окрім обмежень пов'язаних з підземним встановленням резервуару для пролитих нафтопродуктів, а саме: впливом на ґрунт при виїмці ґрунту.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання вимог чинного санітарно-епідеміологічного законодавства, а також протипожежних розривів між будівлями та спорудами АЗК. Дотримання розмірів санітарно-

захисної зони 50 м. Санітарно-захисна зона витримана.

щодо територіальної альтернативи 2.

Відсутні за відсутності територіальної альтернативи.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка території включає: проведення інженерно-геологічних та інженерно-геодезичних вишукувань території планованої діяльності, екологічні дослідження екосистем, тваринного та рослинного світу та ін. За результатами проведених вишукувань приймаються рішення щодо інженерної підготовки та захисту території. Проектні рішення повинні забезпечувати раціональне використання природних ресурсів, передбачити заходи по охороні праці, захисні та компенсаційні заходи (розміщення газонів та зелених насаджень). Проектні рішення повинні передбачити: підготовку під'їзних доріг та шляхів до об'єкту, планування будівельного майданчика, створення умов для спорудження інженерних мереж, організацію відведення дощових стоків, влаштування твердого покриття; місць для тимчасового зберігання відходів; оснащення будівельного майданчика засобами пожежогасіння; облаштування блискавкозахистом та заземленням.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1.

Передбачаються наступні заходи щодо забезпечення захисту території: дотримання меж території планованої діяльності; дотримання розміру санітарно-захисної зони об'єкту планованої діяльності; утримання в належному стані під'їзних доріг, водопровідних та інших комунікацій.

щодо територіальної альтернативи 2.

Відсутні за відсутності територіальної альтернативи.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат та мікроклімат: Вплив на клімат і мікроклімат мінімальний. Повітряне середовище: Короткочасний незначний вплив під час реконструкції за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої техніки та здійсненні будівельних робіт (земляні роботи, металорізальні, металозварювальні, фарбувальні, зварювання поліетиленових труб). Під час експлуатації об'єкту планованої діяльності вплив на атмосферне повітря допустимий, джерелами утворення забруднюючих речовин буде робота технологічного обладнання під час зберігання та відпуску нафтопродуктів резервного дизельного генератора, автотранспорт, що буде маневрувати територією АЗС (пересувне джерело). Водне середовище: Вплив на водне середовище під час реконструкції та експлуатації об'єкту планованої діяльності мінімальний. Джерелом водопостачання будівельного майданчика буде привозна вода, відведення побутових стоків у біотуалети. Джерелом водопостачання АЗС на питні потреби буде привозна бутильована вода, на побутові потреби будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів – існуюча свердловина із забором води до 5 м<sup>3</sup>/добу. Гаряче водопостачання від індивідуального електричного водонагрівача. Внутрішня система протипожежного водопроводу існуючими нормами не передбачається. Зовнішнє пожежогасіння будівлі забезпечується водою з пожежних резервуарів. Резервуари заповнюються привозною технічною водою. Стічні побутові стоки з

будинку операторної відводитимуться в каналізаційні очисні споруди. Після очищення умовно чисті води по мірі їх накопичення у резервуарі-накопичувачі будуть вивозитись асенізаторською машиною. Дощова вода з покрівлі будинку АЗС та навісу скидатиметься в дворові лотки. Система внутрішнього водостоку не передбачається. Забруднені дощові стоки з території АЗС будуть пропускатися через локальні очисні споруди, та надходитимуть до резервуару-накопичувачу з подальшим використанням на полив території та зелених насаджень. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від експлуатації об'єкту планованої діяльності не передбачається. Ґрунти: Вплив на ґрунти прямий, тимчасовий під час реконструкції зумовлений необхідністю виїмки ґрунту для встановлення підземних резервуарів, прокладання підземних комунікацій, облаштування фундаменту будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів. Незначним джерелом забруднення може стати будівельне сміття та паливно-мастильні матеріали від роботи будівельних механізмів. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт проектом передбачається оснащення площадки контейнерами для побутових і будівельних відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів. По закінченню проведення реконструкції передбачено здійснити благоустрій та озеленення території. При експлуатації АЗС можливий вплив від розливу нафтопродуктів у випадку аварії. При нормальній експлуатації об'єкту вплив мінімальний, оскільки охорону ґрунтів забезпечує в першу чергу підземні резервуари для рідкого моторного палива з подвійною оболонкою. Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття та дощова каналізація. Шум та вібрація: Вплив допустимий. Розповсюдження шуму та вібрації під час реконструкції АЗС, обумовлених роботою будівельної техніки та спеціальних механізмів, в межах будівельного майданчика та СЗЗ не перевищуватиме допустимих значень. При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму та вібрації є: місця відпуску палива, автотранспорт, каналні вентилятори, каналні кондиціонери, дизельний генератор, система керування «ICM-3000RS». При належному управлінні технологічним процесом негативний вплив буде мінімальний. Рослинний і тваринний світ та об'єкти природно-заповідного фонду: Вплив мінімальний. На території планованої діяльності відсутні об'єкти природно-заповідного фонду та Смарагдової мережі. Представники флори і фауни в районі АЗС добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу. Навколишнє соціальне середовище та здоров'я населення: Планована діяльність не призведе до погіршення умов проживання і здоров'я населення. Культурна спадщина: Вплив мінімальний, об'єкти культурної спадщини в районі розташування території планованої діяльності відсутні. Навколишнє техногенне середовище: Вплив на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища мінімальний.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, за виключенням впливів, пов'язаних з підземним встановленням резервуару для пролитих нафтопродуктів під час реконструкції АЗС та додатковим навантаженням на атмосферне повітря під час зберігання пролитих нафтопродуктів в наземному резервуарі за рахунок збільшення обсягів викидів забруднюючих речовин.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність не спричинить значного негативного впливу на довкілля та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Відсутні за відсутності територіальної альтернативи.

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; гідроакумуляючі 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 (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 у відповідно із 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

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

що видається Державна інспекція архітектури та містобудування України.

(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,  
вул. Капітана Володимира Кісельова 1, м. Полтава, 36000, еко@adm-pl.gov.ua, (0532) 56-95-08,  
Виконувач обов'язків директора Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської ОВА –  
Ольга ПЕТРЕНКО.

(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}*