

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 8421

(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 "СОКАР ПЕТРОЛЕУМ"  
38305367

(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, 18001, Черкаська обл., місто Черкаси, ВУЛИЦЯ НАДПІЛЬНА, будинок 226/1 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.

Об'єктом планованої діяльності є існуюча АЗС з влаштованим газовим автомобільним  
пунктом модульного типу розташована за адресою: Львівська область, Сихівський район, м.  
Львів, вул. Навроцького, 25. АЗС існуюча, розрахована на 250 заправок на добу двома марками  
бензину (95,95Nano) та двома марками дизельного палива (Nano ДП, Extro ДП). У комплекс АЗС  
входять 2 підземних резервуари 25+25 м<sup>3</sup>, які поділені на секції. РГС - 25/2 V=16,5 м<sup>3</sup> з  
бензином марки А-95, V= 8,5 з бензином А-95 (Nano); РГС - 25/2 V=16,5 м<sup>3</sup> з дизельним паливом  
(Nano), V= 8,5 з дизельним паливом (Extro). Також один аварійний підземний резервуар об'ємом  
25 м<sup>3</sup>. Автогазозаправний пункт (АГЗП) розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим  
вуглеводневим газом) - пропан-бутан. Один підземний резервуар об'ємом V=10 м<sup>3</sup>, для СВГ.  
Дана АЗС кваліфікується як традиційна АЗС II категорії - «середня», тип А (гідно табл 10.9 ДБН  
Б.2.2-12:2019). На ділянці АЗС розмішені будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для  
нормального функціонування. Контакти ТОВ "СОКАР ПЕТРОЛЕУМ": 032 295 92 80.

Технічна альтернатива 1.

Передбачає встановлення підземного резервуару об'ємом 10 м<sup>3</sup> для скраплених вуглеводневих газів (пропан-бутан) з ПРК СВГ та паливо-приймальним вузлом СВГ на існуючій АЗС.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива №2 передбачає встановлення наземного резервуару об'ємом 10 м<sup>3</sup> для скраплених вуглеводневих газів (пропан-бутан) з аналогічним обладнанням.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Львівська обл. Львів Сихівський Навроцького, 25

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Львівська міська громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Львівська обл., Львів, Сихівський, Навроцького, 25.

Місце провадження планованої діяльності ТОВ «СОКАР ПЕТРОЛЕУМ» є діюча АЗС з АГЗП на підставі Договору оренди. Ділянка площею 0,1250 га перебуває в оренді ТОВ «Галицька паливна компанія Бізнес», згідно Договору оренди землі від 27.12.2022р. Кадастровий номер земельної ділянки 4610136800:02:003:0044. Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення і експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій. В свою чергу ТОВ «Галицька паливна компанія Бізнес» здає в оренду АЗК з комплексом приміщень згідно договору 04/4 ТОВ «СОКАР ПЕТРОЛЕУМ».

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Львівська обл., Львів, Сихівський, Навроцького, 25.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається. Територіальна альтернатива 1 є оптимальним варіантом зважаючи на те, що АЗС з АГЗП влаштована та упорядкована на існуючій земельній ділянці з всіма потрібними комунікаціями. Встановлення АГЗП в іншому місці потребуватиме виділення додаткових земельних ресурсів для встановлення операторної, а також встановлення дорожньо-транспортної та інженерної мереж.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від планованої діяльності є позитивним, що визначається створенням нових робочих місць для населення, яке проживає в межах даного адміністративного району, сплатою податків у місцевий бюджет.

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

Майданчик розміщення існуючої АЗК з АГЗП розташований на площі 0,1250 га. Дана АЗС кваліфікується як традиційна АЗС II категорії – «середня», тип А (гідно табл 10.9 ДБН Б2.2-12:2019). Згідно генплану на даній території розміщено: 1. АГЗП (підземний модуль) 10м<sup>3</sup>, в т.ч. ПРК СВГ, вузол зливу СВГ, підземний резервуар СВГ; 2. Навіс над ПРК СВГ; 3. Будівля АЗС з пунктом сервісного обслугов. водіїв та пасажирів; 4. ПРК (паливо-роздавальна колонка) 2шт.; 5.

Навіс над ПРК РМП ; 6. Резервний резервуар ; 7. Видаткові резервуари палива РМП 2x25 м3; 8. Інформаційна стела; 9. Вказівник «Вїзд»; 10. Вказівник «Виїзд»; 11. Очисні споруди стічних вод; 12. Флагштоки; 13. Дизельгенератор; 14. Сміттезбірники; 15. Серісний блок; 16. Сміттезбірники; 17. Площадка пожінвентаря: пожежний щит з ящиком піску; 18. Майданчик АД РМП; 19. Площадка тимчасового зберігання автотранспорту; 20. Контейнер металевий для господарського інвентаря; 21. Аварійний резервуар 25 м3. На діючій АЗС здійснюється прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, в саме: двох марок бензину (А-95, А-95 (Nano)) та двох марок дизельного палива (Nano ДП, Extro ДП). Доставка пального здійснюється автотранспортом (автоцистерна). Злив палива з автоцистерн здійснюється через герметичні муфти. Зберігання палива здійснюється в 2-х підземних резервуарах ємністю 25 м3 кожен. Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємностей при зливі нафтопродуктів. Резервуари розташовані окремо від колонок. Відпуск палива здійснюється двома двохсторонніми паливо-роздавальними колонками на 4 види палива кожна. На одній паливороздавальної колонці (ПРК) одночасно може проводитись заправка 2-х автомашин. Середня продуктивність ПРК 40 л/хв. (2.4 м3/год). АЗС розрахована на 250 заправок на добу нафтопродуктами. Автогазозаправний пункт (АГЗП) розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом) - пропан-бутан. АГЗП складається: - підземний резервуар об'ємом V=10 м3, для СВГ. - насос для зливу СВГ з транспортної автоцистерни в ємність та подачі СВГ на заповнення балонів автотранспорту, встановлений на рамі ємності; - насосний агрегат марки SKD 5,04 (потужність 4 кВт, напір 20-100 м); Потужність АГЗП - 100 заправок/добу. На ємностях для газу встановлено робочий запобіжний клапан ATSV-25 через відвічний клапан. Злив з автоцистерни в ємність АГЗП здійснюється за допомогою гумотканних рукавів. Довжина рукавів - 5 м. Діаметр рукава рідкої фази 40 мм, парової фази 32 мм. Звільнення рукавів від залишків здійснюється їх продувкою на свічку. Контроль стану повітряного середовища на території АГЗП з виносом сигналу в пункт оператора здійснюється газоаналізатором. Режим роботи на АЗС прийнятий такий: - Кількість робочих днів у році - 350 (з урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт); - Кількість робочих змін на добу - 3; - Кількість робочих годин у зміну - 8; - Кількість працюючих - 16. Річна реалізація палива: - Бензин - 902 м3 - Дизпаливо - 932 м3 - СВГ - 1400 м3

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

- Забезпечення не перевищення значень гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів. - Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; - Дотримання гігієнічних нормативів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної санітарно-захисної зони; - Дотримання гігієнічних нормативів звуку і вібрації на межі нормативної санітарно-захисної зони; - Дотримання вимог протипожежних норм і правил відповідно до наказу Міністерства внутрішніх справ України від 30.12.2014 № 1417 «Про затвердження Правил пожежної безпеки в Україні»; - Забезпечення протипожежного захисту об'єкта при експлуатації і будівництві відповідно до вимог ДБН В.1.1-7-2016. Пожежна безпека об'єктів будівництва. Загальні вимоги; - Забезпечення заходів по виключенню впливів на ґрунти, поверхневі та підземні води.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження технічної альтернативи 2 в цілому аналогічні технічній альтернативі 1 за винятком більш тяжких наслідків від виникнення можливих аварійних ситуацій (зокрема вибуху)

щодо територіальної альтернативи 1.

- Територіальні обмеження, визначені промисловою та інженерно-транспортною інфраструктурою, яка склалася на даний час, та існуючою житловою забудовою; - Використання земельних ділянок наданих в постійне та тимчасове користування у відповідності з вимогами чинного законодавства; - Дотримання меж нормативної санітарно-захисної зони підприємства, встановленої відповідно до вимог розділу 5, пункту 5.32, ДСП 173-96; - Містобудівні умови та обмеження; -Протипожежні розриви між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження не розглядаються (див. п. 3).

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

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка планової діяльності не передбачається. Будівельні та підготовчі роботи не проводилися. Рік введення в експлуатацію АЗС 2012р. Рік введення в експлуатацію АГЗП 2017р. Термін експлуатації будівлі АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 60 років. Термін експлуатації резервуарів 40 років.

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка планованої діяльності передбачає: інженерно-геологічні вишукування; виготовлення проектної документації будівництва. Проектними рішеннями повинно передбачатися обладнання об'єкта наступними інженерними мережами: електропостачанням та протипожежним водопостачанням. Підключення до існуючих мереж повинно здійснюватися відповідно до технічних умов або діючих договорів. Мають бути вжиті заходи з благоустрою території АЗС. Повинні передбачатися проектні рішення пов'язані з запобіганням та ліквідацією наслідків аварійних ситуацій (зокрема вибуху).

щодо територіальної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території здійснена в 2012 та 2017 роках, облаштована існуюча територія АЗС під розміщення АГЗП. Існуючі інженерні мережі реконструйовані, встановлені додаткові мережі, необхідні для експлуатації АГЗП. Захист території передбачався.

щодо територіальної альтернативи 2.

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території не розглядається. (див п. 3).

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

щодо технічної альтернативи 1.

ПОВІТРЯНЕ СЕРЕДОВИЩЕ: на період експлуатації АЗС з АГЗП викиди забруднюючих речовин утворюються від дихальних клапанів підземних резервуарів для зберігання нафтопродуктів, заправний майданчик (паливороздавальні колонки), технологічні процеси на АГЗП (зливна струбцина, запобіжний клапан на резервуарі зберігання СВГ, заправна струбцина газових колонок, продувні свічки насосу), автотранспорт (заїзд і виїзд на території АЗС). ВОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ: Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами передбачаються очисні споруди стічних вод сепаратора нафтопродуктів ФСН-3 продуктивністю 3л/сек. Стоки побутової каналізації відводяться у міську каналізацію за існуючим Договором. Скидання стічних вод в відкриті водойми не передбачається. Безпосередній вплив на водне середовище в процесі експлуатації АЗС з АГЗП не передбачається. ГЕОЛОГІЧНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:

експлуатації АЗС з АГЗП не завдаватиме негативних ендегенних та екзогенних інженерно-геологічних впливів на навколишнє геологічне середовище. ГРУНТИ: порушення ґрунтового шару в процесі експлуатації АЗС з АГЗП - відсутні. ШУМ: межа розповсюдження шуму буде знаходитись в межах встановленої СЗЗ та не перевищуватиме допустимих значень. КЛІМАТ ТА МІКРОКЛІМАТ: вплив відсутній. НАВКОЛИШНЄ СОЦІАЛЬНЕ СЕРЕДОВИЩЕ: передбачається позитивний вплив, а саме: створення нових робочих місць, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджети. НАВКОЛИШНЄ ТЕХНОГЕННЕ СЕРЕДОВИЩЕ: вплив об'єкту на техногенне середовище відсутній, але можливий у випадку виникнення аварійних ситуацій. ВІДХОДИ: не передбачається більш менш помітного збільшення утворення відходів при експлуатації АЗС з АГЗП. На даний час діюча АЗС має відповідні Договори на вивіз відходів. Всі категорії відходів, що виникають, тимчасово зберігаються у закритих контейнерах на окремому майданчику.

щодо технічної альтернативи 2.

Джерела потенціального впливу в процесі експлуатації АЗК з АГЗП: Види можливого впливу на довкілля в цілому аналогічні технічній альтернативі 1, крім впливу на техногенне середовище. Вплив на навколишнє техногенне середовище може мати недопустимий характер завдяки виникненню можливої аварійної ситуації (зокрема вибуху), що може призвести до руйнації будівель і споруд на прилеглій до АЗС території. У разі коли резервуар розташований під ґрунтом, ударна хвиля гаситься масою ґрунту, тому вектор вибуху буде направлений до верху.

щодо територіальної альтернативи 1.

Об'єкти природного заповідного фонду на території АЗС з АГЗП відсутні. Майданчик підприємства не є середовищем існування рідкісних тварин чи рослин. Дотримуються зони санітарної охорони та рівня шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2.

Сфера, джерела та види можливого впливу не розглядаються (див п. 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); поверхневе 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 (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 передбачається відповідно до вимог статті 6 Закону «Про оцінку впливу на довкілля» та Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля».

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

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 викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

що видається ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

(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 Львівської обласної державної адміністрації, 79026, м.Львів, вул. Стрийська, 98, enviro@loda.gov.ua, (032) 238-73-83, Сорока Назарій Любомирович

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