

Дата офіційного опублікування в Єдиному Реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)

№

Унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планової діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЗС-ПРИМ ОЙЛ"

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові)

Код ЄДРПОУ - 40849753

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 плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса: 04080, Україна, м.Київ, вул. Юрківська, буд.40/5, оф.3

Фактична адреса: вул. Смілянська, 164/3, м. Черкаси.

(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 АЗС з влаштуванням АГЗП за адресою: вул. Смілянська, 164/3, м. Черкаси
Режим роботи АЗС - цілодобовий. Термін експлуатації – не менше 10 років.

Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність передбачає стаціонарний автомобільний газозаправний пункт, що розміщується на діючій автомобільній заправній станції (АЗС), система заправки балонів автотранспорту зрідженим вуглеводневим газом (ЗВГ), що використовується в якості палива для двигунів внутрішнього згорання. Об'єкт проектування розташований за адресою: вул. Смілянська, 164/3, м. Черкаси. Територіально земельна ділянка під АГЗП знаходиться за адресою: м. Черкаси, вул. Смілянська, 164/3.

Дана земельна ділянка знаходиться у власності ТОВ «АЗС-ПРИМ ОЙЛ». Площа ділянки становить - 0,2151 га. Об'єкт проектування не знаходиться в межах зони катастрофічного затоплення від прориву гідротехнічних споруд. Технологічна частина АГЗП включає в себе підземний газовий модуль об'ємом 19,95 м³. Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП). Призначений для приймання, зберігання та відпуску зрідженого вуглеводневого газу.

Підземний газовий модуль komponується з таких основних складових:

- вузла зберігання, до якого входять:

- підземний резервуар об'ємом 19,95 м³ для прийому і накопичення зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ) - 1 шт.;

- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку №1 та №2;
- газопровід низького тиску від резервуару до газової колонки №1 та №2;
- фільтр для очищення ЗВГ, встановленого на прийомі насоса – 2 шт.
- заправної колонки, для заливу ЗВГ у паливні балони автотранспорту - 2 шт.

Газороздавальна установка, що складається з насосно-арматурного блоку і підземного сталевого горизонтального циліндричного резервуара для зберігання ЗВГ з геометричним об'ємом 19,95м³. На даний момент на ділянці розташована стаціонарна АЗС з операторною. Реконструюється АЗС розміщена в межах відведеної земельної ділянки з урахуванням санітарно-захисної зони - 50м. Всі споруди і будівлю АЗС розміщені дотриманням протипожежних відстаней між ними. У процесі реконструкції планується демонтувати існуючі надземні резервуари і існуючі роздавальні колонки. АЗС є багатопаливною, технологічне обладнання якої призначене для заправлення автотранспорту моторним паливом, серед якого дозволяється рідке моторне паливо (бензин або/ та дизель), СВГ.

Технічна альтернатива 2.

Як технічну альтернативу можна розглядати установку наземної ємності для зберігання скраплених вуглеводневих газів (пропан-бутан). Серед недоліків наземної установки резервуара для зберігання СВГ слід зазначити високу ступінь залежності швидкості випаровування СВГ від температури навколишнього середовища, іншими словами, в мороз відсутня гарантія безперебійної подачі газу. Доведеться використовувати випарник, а це тягне за собою необхідність підключення пристрою до електричної мережі і, як наслідок, чималі додаткові витрати на оплату електроенергії. При наземному розміщенні резервуарів корпус має антикорозійний захист не посиленого типу, що може привести к розгерметизації ємності, ризику витоку речовини, і як наслідок негативному впливу на навколишнє середовище. Таким чином, технічна альтернатива 1 є найбільш ефективною як з економічної, так і з технологічної точок зору, відповідає сучасним вимогам протипожежних, санітарних та екологічних норм.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Реконструкція АЗС передбачається за адресою: м. Черкаси, вул. Смілянська, 164/3. Майданчик, на якому проектується розміщення АГЗП, розташований на території існуючої АЗС. На території повністю обладнана інфраструктура для облаштування АГЗП. В'їзд-виїзд існуючі. Територія заасфальтована.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається. АЗС існуюча. Реконструкція виконуватиметься на діючому об'єкті. Розміщення комплексу на даній земельній ділянці відповідає її цільовому призначенню та вимогам протипожежних, санітарних та екологічних норм. Враховуючи вищевикладене, інше місце провадження планової діяльності для розміщення АЗС недоцільно. Альтернатива 1 є єдиною доцільною.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Метою реконструкції є надання послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створення додаткових робочих місць, збільшення 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)

Реконструкція передбачає стаціонарний автомобільний газозаправний пункт, що розміщується на діючій автомобільній заправній станції (АЗС), система заправки балонів автотранспорту зрідженим вуглеводневим газом (ЗВГ), що використовується в якості палива для двигунів внутрішнього згорання. Технологічна частина АЗС буде включати в себе підземний газовий модуль об'ємом 19,95 м³.

Підземний газовий модуль komponується з таких основних складових:

- вузла зберігання, до якого входять:

- підземний резервуар об'ємом 19,95 м³ для прийому і накопичення зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ) - 1 шт.;

- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку №1 та №2;

- газопровід низького тиску від резервуару до газової колонки №1 та №2;

- фільтр для очищення ЗВГ, встановленого на прийомі насоса – 2 шт.

- заправної колонки, для заливу ЗВГ у паливні балони автотранспорту - 2 шт.

- зливного вузла для прийому ЗВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкісного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВП і А;

- щитів керування, автоматизації та сигналізації загазованості.

На реконструйованій АЗС передбачається: здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту. АЗС призначена також для виконання технологічних операцій з прийому зріджених вуглеводневих газів з автоцистерн та заправки газобалонних автомобілів, в робочому проекті передбачена газороздавальна установка, що складається з насосно-арматурного блоку, газороздавальних колонок і підземного сталевого горизонтального циліндричного резервуара для зберігання ЗВГ з геометричним об'ємом 19,95 м³. ЗВГ надходить на БП АЗС в спеціалізованих автоцистернах. Доставка пального здійснюватиметься автотранспортом. Злив палива з автоцистерни передбачено крізь герметичні зливні швидкокороз'ємні муфти та спеціальні фільтри, які запобігають попаданню механічних сумішей в резервуар. Резервуари виконані з подвійною оболонкою типу "термос". Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкостей при зливі нафтопродуктів. Резервуари розташовані окремо від колонок. Зберігання скрапленого вуглеводневого газу передбачено в одному підземному резервуарі об'ємом 19,95 м³ (підземний модуль). При заправленні автомобілів через паливороздавальні колонки застосована система – повернення парів з баку автомобіля в видаткові резервуари (рекуперація).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1:

⤴ по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів;

⤴ по ґрунту, поверхневим та підземним водам - відсутність на них прямого впливу;

⤴ по загальним санітарним нормам - санітарні розриви при забудові міських територій;

⤴ по акустичному впливу - допустимі рівні шуму.

щодо технічної альтернативи 2:

⤴ по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів;

⤴ по ґрунту, поверхневим та підземним водам - відсутність на них прямого впливу;

⤴ по загальним санітарним нормам - санітарні розриви при забудові міських територій;

⤴ по акустичному впливу - допустимі рівні шуму.

щодо територіальної альтернативи 1:

⤴ містобудівні умови та обмеження;

⤴ розмір санітарно-захисної зони;

⤴ протипожежні розриви між будівлями та спорудами;

щодо територіальної альтернативи 2:

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1:

Ділянка перекрита ґрунтами не придатними для рекультивації. Згідно проектного рішення на даній ділянці виконується виїмка землі під фундамент резервуару. Місце вивозу зайвого ґрунту погодити з місцевими органами самоврядування. При благоустрої території для озеленення передбачено влаштування газону.

Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2:

Не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1:

Ділянка для розміщення АЗС погоджена з усіма зацікавленими організаціями.

щодо територіальної альтернативи 2:

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1:

Джерелами потенційного впливу існуючої АЗС на навколишнє середовище відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28 серпня 2013 року № 808 «Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвишену екологічну небезпеку» є: технологічне обладнання АЗС - дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання нафтопродуктів, заправний майданчик (паливороздавальні колонки), технологічні процеси з АГЗП (зливна струбіна, запобіжний клапан на резервуарі зберігання СВГ, заправна струбіна газових колонок, продувні свічки насосу), викиди при роботі резервного привозного дизельгенератора (на випадок відключення електроенергії), автотранспорт - заїзд та виїзд з території АЗС.

Коротка характеристика впливів при будівництві та експлуатації об'єкту:

- ▲ на геологічне середовище – відсутній;
- ▲ на повітряне середовище – викиди парів бензину, вуглеводнів фракції C₁₂-C₁₉, оксиду вуглецю, діоксиду азоту, діоксиду сірки, бенз(а)пірену, парів пропан-бутану;
- ▲ на клімат та мікроклімат – відсутній;
- ▲ на водне середовище – утворення господарських, побутових та зливових стоків;
- ▲ на техногенне середовище – відсутній;
- ▲ на соціальне середовище – вивчається через механізм публікації в ЗМІ та громадських обговорень;
- ▲ на рослинний та тваринний світ – відсутній, заповідні об'єкти в зоні впливу відсутні, цінних насаджень на території не виявлено, шляхи міграції тварин відсутні.;
- ▲ на ґрунт – 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. При експлуатації об'єкту вплив можливий у випадку аварії;

щодо технічної альтернативи 2:

Не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1:

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі на території ведення господарської діяльності за адресою: Черкаська область, м. Канів, вул. 206-ої дивізії, 5.

щодо територіальної альтернативи 2:

Не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”)

Планована діяльність з реконструкції автозаправної станції з влаштуванням автогазозаправного пункту належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст.3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” ч.3 пункт 4.

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)

Транскордонний вплив відсутній

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

Відповідно ст. 6 Закону України “Про оцінку 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, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; 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 цій 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 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, вказіть унікальний 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 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 включасться 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 архітектурно-будівельна інспекція 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

Управління екології та природних ресурсів Черкаської обласної державної адміністрації

(найменування уповноваженого органу,

18008, м. Черкаси, вул. Вернигори, 17, тел. (0472) 63-36-55. e-mail: 38715482@mail.gov.ua

поштова адреса, електронна адреса,

Контактна особа – начальник Управління Звягінцева Олена Миколаївна

номер телефону та контактна особа)