

**Повідомлення АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»
Про клопотання щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в
атмосферне повітря.**

Повне найменування суб'єкта господарювання: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»

Скорочене найменування суб'єкта господарювання: АТ «УКРТРАНСНАФТА»

Ідентифікаційний код: 31570412

Юридична та поштова адреси: 01010, м. Київ, вул. Князів Острозьких, буд. 32/2

Контактний номер телефону: 38-044-201-57-01

Електронна пошта: office@ukrtransnafta.com

Промисловий майданчик: ЛІНІЙНА ВИРОБНИЧО-ДИСПЕТЧЕРСЬКА СТАНЦІЯ «АВГУСТІВКА»

Фактична адреса промислового майданчика: 67632, Україна, Одеська область, Одеський район, Усатівська сільська рада, комплекс будівель та споруд № 9.

Мета отримання дозволу на викиди: внесення змін до існуючого дозволу на викиди для існуючого об'єкту

Підприємство відноситься до другої групи об'єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря.

Виробнича діяльність яку здійснює ЛВДС «АВГУСТІВКА» АТ «Укртранснафта» не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з додатком №2 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1010 (Із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 1121 від 30.09.2022) «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля».

ЛВДС «АВГУСТІВКА» являє собою комплекс споруд, призначених для прийому сирової нафти з магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса», зберігання та перекачування її на Одеський НПЗ, в Одеський порт і на Одеську фабрику. (КВЕД: **49.50 Трубопровідний транспорт**).

Джерелами утворення забруднюючих речовин на території ЛВДС «АВГУСТІВКА» являється ємнісне (резервуари) та технологічне обладнання під час використання якого утворюються забруднюючі речовини.

Основне виробництво (нафтове господарство):

Нафта з основного магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса» надходить на ЛВДС «Августівка» під тиском до 9 Бар через засувку вузла прийому-пуску засобів очищення і діагностики (ЗОД) і потім проходить через фільтри-брудовловлювачі, на яких затримуються грубі механічні домішки. Після фільтрів брудовловлювачів потік нафти, що розподіляється: засувками вузлів засувок №2, №3 та №4, направляється в резервуарний парк. Резервуарний парк являє собою комплекс з шести сталевих вертикальних резервуарів з плаваючими понтонами і призначений для виконання операцій з приймання, зберігання і перекачування нафти. Резервуари використовуються також і для оперативного обліку нафти.

Обв'язка резервуарів технологічними трубопроводами дозволяє здійснювати:

- прийом нафти в резервуари з одночасним відкачуванням її з цих же резервуарів (в цьому випадку резервуари є буферними ємностями);
- перекачування нафти з одного резервуара в інші.

Для створення необхідного напору при перекачуванні нафти є підпірна насосна станція, що складається з семи відцентрових насосів НП1 - НП7. Внутрішньо паркове перекачування нафти з резервуара в резервуар здійснюється за допомогою насоса НП2. Підпірні насосні агрегати забезпечені механічними (торцевими) ущільненнями валу з бачком контролю нафти, що просочується. При максимальному рівні нафти в бачку відбувається автоматичне відключення насосного агрегату. Стоки нафти від торцевих ущільнювачів підпірних насосів накопичуються в підземній ємності ДЄ1. На ємності ДЄ1 встановлені заглибні насоси ДН1 і ДН2 для відкачування нафти в резервуар РВСП11. Насоси працюють в автоматичному режимі. На ЛВДС також є система збору дренажів з камер пуску (КС1) і прийому (КС2) ЗОД з ємністю ДЄ2, звідки нафта відкачується за допомогою пересувної вакуумної установки і потім

зливається в підземну ємність ДЄ1. Під час відстою в резервуарі нафта поділяється на нафту і підтоварну воду, яка накопичується в нижній частині резервуару, звідки через сифонні крани періодично зливається в промислову каналізаційну систему. Промислова каналізаційна система призначена для збору та очищення підтоварних вод, зливових стоків і складається з системи трубопроводів, каналізаційних насосних станцій, нафтовловлювачів, блоку фільтрів доочищення стічних вод, що містять нафту. Для перекачування нафти у зворотному напрямку використовуються два магістральних насоса НМ 3600-230, що встановлені в магістральній насосній станції. У процесі перекачування використовується один насос, другий є резервним. Приводні вали магістральних насосів забезпечені торцевими ущільненнями. Змащення підшипників насосів і електродвигунів маслом здійснюється замкнутою системою подачі масла під тиском. Підшипникові вузли забезпечені сальниковим ущільненням.

Допоміжне виробництво:

На випадок аварійного припинення електропостачання для вироблення електроенергії на підприємстві встановлені два енергоблоки А-355С-040-2Т та дизельгенераторна установка АКСА АД 275, потужністю 220 кВт. У кожному енергоблоці встановлено по два дизельгенератори з дизельними двигунами 65150Р. Потужність кожного дизельгенератора становить 200 кВт. Запуск дизельгенераторів проводиться тільки при припиненні подачі електроенергії. Одночасно працюють два дизельгенератори. Два інших резервні. Дизельгенератори №3 та №4 забезпечують електроенергією пожежне депо і систему автоматичного пожежогасіння, №1 та №2 - технологічне обладнання станції.

Для забезпечення роботи НПС в зимовий період необхідно опалення нафтового господарства і підігрів ємностей. Опалення здійснюється від двох газових водогрійних котлів «Факел-Г». Крім того, на підприємстві встановлено резервний котел марки КСВ- 1,0 «ВК – 22», що працює на пічному паливі, який включається у разі падіння тиску газу в мережі. Видалення димових газів проводиться через загальну для всіх котлоагрегатів димову трубу.

Для забезпечення паливом автотранспорту на території станції розміщена автозаправна станція (АЗС). Для даних цілей встановлено сучасну контейнерну автозаправною станцію (КАЗС3-15/15/10-2), на якій здійснюється прийом, збереження і відпуск бензину А-95 та дизельного палива.

Ремонтні майстерні. У токарній майстерні встановлені токарно-гвинторізний верстат марки SN638 і свердлильний верстат ПК203, на яких проводиться обробка невеликих деталей зі сталі без застосування МОР. Для заточування і правки різального інструменту істосовується заточний верстат марки ВЛ - 3. Заточний верстат не обладнаний системою очистки. Під навісом обладнаний стаціонарний пост електрозварювальних і газорізальних робіт слюсарної майстерні. Електрозварювальні і газорізальні роботи одночасно не здійснюються. Зварювання проводиться електродами АНО-4, різання - за допомогою пропан-бутанової суміші.

Система господарсько - фекальної каналізації обладнана станцією біологічної очистки. Господарсько-фекальні стоки подаються на станцію біологічного очищення фірми «Вестар» каналізаційно-насосною станцією КНС-4. КНС-4 являє собою накопичувальну ємність з заглибним насосом. Накопичувальна ємність забезпечена дихальним патрубком і системою механічної вентиляції. Біля приміщення станції біологічного очищення господарсько-побутових стоків знаходиться підземний резервуар септика, що використовується для осадження і перегнивання осаду.

Під час провадження господарської діяльності в атмосферу викидаються:
Натрію гідроокис (натр їдкий, сода каустична) – 0,0004 т/рік; Оксид вуглецю – 0,7085008 т/рік; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна) – 0,0122 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]) 0,0836 т/рік; Аміак - 0,0003908 т/рік.; Сірки діоксид -0,0126 т/рік; Сульфатная кислота (H₂SO₄)(сірчана кислота) -0,0003 т/рік; Сірководень (H₂S) - 0,00129186 т/рік; Неметанові леткі органічні сполуки - 1,5559922 т/рік; Метали та їх сполуки (Заліза оксид та Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану та Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)) 0,00088028 т/рік; Вуглецю діоксид - 47,268 т/рік; Метан - 0,00156087 т/рік; Азоту(1) оксид (N₂O) - 0,00031 т/рік.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання та перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані

або/та які потребують виконання: згідно «Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовини в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян – підприємців» затвердженої Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006 р. № 108, заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва та методів керування та перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин, що виконані або/та які потребують виконання для об'єктів другої групи ступеня впливу на забруднення атмосферного повітря – не передбачено.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: нормативи граничнодопустимих викидів дотримуються, тому природоохоронні заходи для їх досягнення не застосовувались.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: викиди забруднюючих речовин відповідають вимогам Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27.06.2006 р. №309 та Наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 10.05.2002 р. № 177.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації, за адресою: 65032, м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел.: (048)728-35-05, e-mail: ecolog@od.gov.ua. (ecolog@odessa.gov.ua)