Оголошення про наміри отримати дозвіл на викиди

ДЕРЖАВНА ОРГАНІЗАЦІЯ «АВТОБАЗА ДЕРЖАВНОГО УПРАВЛІННЯ СПРАВАМИ» (ДО «АВТОБАЗА ДУС»), код ЄДРПОУ 19134105, юр. адреса: 04052, м. Київ, Шевченківський р-н, Вознесенський яр, 12-28, тел. (044) 401-95-97, e-mail: doadus@ukr.net, повідомляє про наміри отримати Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря в процесі діяльності автобази, яка розташована за адресою: м. Київ, Шевченківський р-н, Вознесенський яр, 12-28.

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин отримується у зв'язку із змінами кількісних та якісних характеристик існуючих джерел викидів. Відповідно до ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» планована діяльність підприємства не потрапляє під процедуру оцінки впливу на довкілля.

ДО «АВТОБАЗА ДУС» здійснює транспортне забезпечення діяльності вищих посадових осіб та державних органів влади. Підприємство віднесено до третьої групи за ступенем впливу об'єкту на забруднення атмосферного повітря, та не потребує взяття на державний облік за обсягами потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

У результаті проведення інвентаризації джерел викидів встановлено, що на підприємстві налічується двадцять стаціонарних джерел викидів: труба вентсистеми малярного цеху (дж. №1), труби фарбувально-сушильної камери з дизельним пальником (дж. №2-3), труба зварювального посту (дж. №4), труба заточувального верстату (дж. №5), труби вентсистем закритої автостоянки та спецбоксу зберігання транспортних засобів (дж. №6-7), труба вентсистеми відводу вихлопних газів рембоксу (дж. №8), дихальні клапани наземних резервуарів (дж. № 9-10), дихальні клапани підземних резервуарів (дж. №11-14), ПРК (дж. №15-19), труба дизельного генератору (дж. №20).

Потужність викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від об'єкту в цілому становить 0,525945 г/с та 3,657 т/рік, в т.ч: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,2055 т/рік, оксиди азоту – 0,088 т/рік, оксид вуглецю – 0,8485 т/рік, сірки діоксид – 0,00852 т/рік, залізо та його сполуки – 0,0005 т/рік, діоксид титану – 0,00001 т/рік, хром та його сполуки – 0,000001 т/рік, манган та його сполуки – 0,00005 т/рік, кремнію діоксид – 0,00003 т/рік, спирт бутиловий – 0,0025 т/рік, азоту (I) оксид – 0,00005 т/рік, вуглецю діоксид – 1,646 т/рік, ксилол – 0,0185 т/рік, толуол – 0,006 т/рік, бензин – 0,613 т/рік, вуглеводні насичені – 0,1601 т/рік, вуглеводні ароматичні – 0,0003 т/рік, диметиловий ефір – 0,003 т/рік, 2-бутоксиетанол – 0,001 т/рік, 2-бутоксиетил ацетат – 0,001 т/рік, 2-метокси-1-метилетил ацетат – 0,0095 т/рік, ацетон – 0,0003 т/рік, бутилацетат – 0,025 т/рік, етилбензол – 0,001 т/рік, етилацетат – 0,006 т/рік, метилізобутилкетон – 0,005 т/рік, стирол – 0,0045 т/рік, циклогексанон – 0,002 т/рік, НМЛОС – 0,0012 т/рік, метан – 0,00011 т/рік.

Підприємство відноситься до третьої групи – заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не розробляються.

Нормативи ГДВ забруднюючих речовин не перевищені – заходи щодо скорочення викидів не розробляються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відповідають вимогам діючого законодавства України, зокрема Наказу Мінприроди від 27.06.2006 №309. Залпові викиди забруднюючих речовин на підприємстві відсутні. Перевищення гранично допустимих концентрацій на межі СЗЗ та у зоні впливу підприємства відсутні.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в тридцятиденний строк після публікації оголошення до Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА) за адресою: 04080, м. Київ, вул. Турівська, 28, тел. (044) 366-64-10 (-11), e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua.

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Контактні дані суб'єкта господарювання

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання	*ДЕРЖАВНА ОРГАНІЗАЦІЯ «АВТОБАЗА ДЕРЖАВНОГО УПРАВЛІННЯ СПРАВАМИ» / ДО «АВТОБАЗА ДУС»*
Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання в ЄДРПОУ	*19134105*
Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти	*04052 Україна, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Вознесенський яр (вул. Петрівська), 12-28* *тел. (044) 401-95-97* *e-mail: doadus@ukr.net*
Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика	*Автобаза* *04052 Україна, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Вознесенський яр, 12-28*

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» ДО «АВТОБАЗА ДУС» не підпадає під процедуру оцінки впливу на довкілля.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкту

До складу майнового комплексу автобази ДО «АВТОБАЗА ДУС» входять:
адміністративно-побутова будівля із закритою автостоянкою та ремонтною зоною;
закрита автостоянка з ремонтними боксами;
внутрішня АЗС.

На даному промайданчику здійснюється ремонт та заправка транспортних засобів (далі – ТЗ), що знаходяться на балансі підприємства.

До складу комплексу входять:
- *закриті автостоянки зберігання ТЗ;*
- *адміністративна будівля;*
- *ремонтна майстерня АПБ;*
- *дільниця зварювання та рихтування кузовного автомобілю АПБ;*
- *малярний цех;*
- *ремонтні бокси;*
- *мийка;*
- *складські приміщення;*
- *внутрішня АЗС.*

*У ремонтній майстерні АПБ здійснюються ремонтні та рихтувальні роботи. На дільниці зварювання та рихтування організовано пост зварювання, де здійснюється напівавтоматичне зварювання металів в середовищі вуглекислого газу за допомогою зварювального напівавтомату Патон ПС-254 та ручне дугове зварювання за допомогою зварювального інвертору ПДГУ-350. Трубу витяжної системи, що розташовано збоку від посту зварювання, за технічним рішенням підключено до витяжної вентиляції приміщення та виведено на дах будівлі (**ДВ №4**). Зварювальні матеріали, що використовуються, – зварювальний дріт*

Св-08Г2С та електроди АНО-36. Крім того у приміщенні дільниці встановлений заточувальний верстат, що не обладнано індивідуальною системою вентиляції.

*У приміщенні ремонтної майстерні експлуатується заточувальний верстат, що обладнано індивідуальною витяжною системою з пиловловлюючим агрегатом ЗІЛ-900М (**ДВ № 5**).*

Фарбування автомобілів проводиться в кілька етапів: демонтаж елементів, видалення іржі, нанесення шпаклівки, ґрунтовки, нанесення фарби та лаку, сушка. Для проведення перерахованих вище видів робіт на підприємстві облаштовано малярний цех.

*Підготовка поверхні кузова до повного або часткового фарбування здійснюється в приміщенні цеху. Під час цього може проводиться часткове видалення старої фарби і корозії, шпаклювання з наступним сушінням та шліфуванням поверхонь, які оброблені. Шліфувальні роботи виконуються пневматичну шліфувальну машину з електронним управлінням частоти обертання. Поряд з місцем проведення шліфувальних робіт облаштовано витяжною вентиляцією безпосередньо з нижньої зони приміщення цеху для вловлення пилу від сухого шліфування, трубу якої виведено на дах будівлі (**ДВ №1**).*

*Крім того у приміщенні цеху організований робочий стіл підготовки фарби, заповнення пульвелізаторів та миття фарбувальних пістолетів розчинником 647 відкритим способом. Над столом відсутня індивідуальна чи загальнообмінна системи вентиляції. Можливе часткове попадання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від цих процесів у вентиляційну систему **ДВ №1**.*

*Нанесення лакофарбувального покриття здійснюється на попередньо підготовлену поверхню шляхом пневморозпилювання у фарбувально-сушильній камері моделі BETA C/7901 виробництва SAIMA (Італія). Витяжну вентиляцію камери виведено на дах будівлі (**ДВ №2**). У фарбувально-сушильній камері здійснюється нанесення шпаклівки, ґрунтовки, емалі та лаки. Нанесення ЛФМ проводиться при температурі приміщення.*

*Процес сушки лакофарбових матеріалів здійснюється у даних камерах за допомогою гарячого повітря з температурою до 60 ^{0}С. Фаза сушіння повністю автоматизована та складається з наступних етапів: процес продувки, процес сушіння та процес охолодження. Для цього модуль нагріву фарбувально-сушильної камери оснащено двоступеневим дизельним пальником Baltur BTL 26P максимальною тепловою потужністю 310 кВт, що дозволяє камері плавно перемикатися між режимами великого полум'я (швидке нагрівання) та малого полум'я (підтримка стабільної температури під час сушіння з економією палива). Відведення продуктів згорання дизельного палива передбачено крізь окрему димову трубу, що виведено на дах будівлі (**ДВ №3**).*

Камеру оснащено підлоговим лабіринтним фарболовлюючим фільтром (Paint-Stop класу EU2/G3) під решітками. Фільтраційний матеріал – скловолокно із посиленими адгезійними властивостями та просочений спеціальним розчином, що сприяє утриманню аерозолю лакофарбових матеріалів.

На підприємстві використовуються автомобільні лакофарбувальні матеріали (шпаклівка, ґрунтовка, лаки, емалі, розчинники тощо) виробництва фірми «NOVOL», викопіювання з паспортів безпеки яких представлено у додатку 3.

*На даному проммайданчику організовано три закриті стоянки ТЗ. Приміщення автостоянки АПБ на 28 ТЗ та спецбоксу АПБ на 50 ТЗ облаштовані витяжними вентиляціями, що виведено на дах будівлі (**ДВ №6-7**). Приміщення закритою автостоянки на 40 ТЗ не обладнано витяжною вентиляцією. Викиди в атмосферне повітря відсутні.*

На проммайданчику організована мийка. Викиди в атмосферне повітря від мийки відсутні.

У ремонтних боксах закритої стоянки ТЗ облаштовано ремонтні пости, які обладнані мобільною вентиляційною системою для відведення вихлопних газів від

*двигунів внутрішнього згорання транспортних засобів під час проведення ремонтних робіт із увімкнутим двигуном. Трубу даної вентсистеми виведено через стіну одного з боксів (**ДВ №8**).*

Заправка ТЗ, що знаходяться на балансі підприємства, здійснюється на внутрішній АЗС, до складу якої входять операторська, резервуарний парк, паливороздавальними колонками (далі – ПРК).

Резервуарний парк АЗС нараховує чотири підземних резервуари одиничною ємністю 5,6 м^3, а також два модульних автозаправних блок-пункти АБП-200 з надземними горизонтальними резервуарами ємністю 13,9 м^3. Один з підземних резервуарів призначений для прийому та зберігання дизельного палива, всі інші для прийому та зберігання бензину.

*Для підтримання необхідного тиску в газовому просторі резервуара, в частині відповідального елемента устаткування для кожного з резервуарів застосовані індивідуальні дихальні клапани. Згідно зі схемою паливопроводів один з дихальних клапанів типу СМДК-50 (**ДВ №11**) підключений до підземного резервуару зберігання дизпалива, три інші дихальні клапани типу СМДК-50 (**ДВ №12-№14**) – до підземних резервуарів зберігання бензину. У комплектності модульних автозаправних блок-пунктів входить дихальні клапани типу СМДК-50 (**ДВ №9-№10**).*

*Резервуари підключені до паливороздавальних колонок. Заправка автомобілів світлими нафтопродуктами здійснюється за допомогою п'ятьох ідентичних однопістолетних ПРК Славутич NOVA 1 КЕД 50-0,25. ПРК №1-№2 (**ДВ №18-№19**) та ПРК №4-№5 (**ДВ №16-№17**) здійснюють заправку автомобілів бензином, ПРК №3 (**ДВ №15**) – дизпаливом. Пропускна спроможність кожної ПРК (номінальний протік пального) складає 50 л/хв.*

*У якості аварійного джерела живлення обладнання підприємства передбачено використання дизельного генератору у шумозахисному корпусі моделі J 130 виробництва KOHLER (**ДВ №20**), номінальною (основною) потужністю 94 кВт. До складу дизель-генератора входять чотирьохциліндровий дизельний двигун JOHN DEERE 4045HSG21 з турбонаддувом, альтернатором KOHLER KH01051T, паливним баком 190 л. Витрати дизпалива при робочому навантаженні 75% становить 21,4 л/год.*

Перелік технологічного устаткування, виробничої потужності та продуктивності, режиму роботи, терміну введення в експлуатацію, нормативного строку амортизації тощо наведено у таблиці.

№ з/п	Найменування обладнання	Кіль-кість	Фактичний час роботи, год/рік	Ном. потужність/ прод-сть	Факт. потужність / прод-сть	Термін введення в експл-цію, рік	Нормативний строк амортизації, років
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Фарбувально-сушильна камера *SAIMA BETA C.7901* з дизельним пальником *Baltur BTL 26P*	1	2088	24000 м³/год	24000 м³/год	2018	10
2	Дизельний пальник *Baltur BTL 26P* фарбувально-сушильної камери *SAIMA*	1	1500	310 кВт	310 кВт	2018	10
3	Резервуари підземні	4	8760	5,6 м^3	5,6 м^3	2024	20
4	Резервуари модульних автозаправних блок-пунктів *АБП-200*	2	8760	13,9 м^3	13,9 м^3	2018	10
5	ПРК *Славутич NOVA 1 КЕД 50-0,25* ПРК №1-№2 (бензин) ПРК №3 (ДП) ПРК №4-5 (бензин)	5	 по 23 27 по 15	50 л/хв	50 л/хв	2013	10
6	Дизельний генератор *KOHLER J130*	1	6	94 кВт	71 кВт	2024	10
7	Заточувальний верстат	1	65	2,2 кВт	2,2 кВт	1984	20
8	Зварювальні напівавтомат типу Патон ПС-254	1	1500	250 А	250 А	2016	5
9	Зварювальний інвертор *ПДГУ-350*	1	1500	350 А	350 кВА	2016	5

Дата останньої модернізації: *Реконструкція і модернізація основного обладнання не проводились.*
Введення в експлуатацію дизель-генератору здійснено у 2023 році.

Режим(и) роботи основного обладнання: *Базовий (максимальний) режим.*

Режим(и) роботи зварювальна обладнання: *Базовий (максимальний) режим.*

Режим роботи паливовикористовуючого обладнання: *Аварійний режим.*

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Таблиця 6.1

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	-	Діоксид титану	0,00001	0,00001	-
2	-	Кремнію діоксид	0,00003	0,00003	-
3	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0005	0,0005	0,1
4	01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000001	0,000001	0,02
5	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,00005	0,00005	0,005
6	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,2055	0,2055	3
7	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,08804	0,08804	1
8	04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,00005	0,00005	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,0002	0,0002	2
9	05001	Сірки діоксид	0,00852	0,00852	1,5
10	06000	Оксид вуглецю	0,8485	0,8485	1,5
11	07000	Вуглецю діоксид	1,646	1,646	500
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,8595302	0,8595302	1,5
12	11000	2-бутоксиетанол	0,001	0,001	-
13	11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001	0,001	-
14	11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,0095	0,0095	-
15	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,0012	0,0012	-
16	11000	Спирт бутиловий	0,0025	0,0025	-
17	11000	Диметиловий ефір	0,003	0,003	-
18	11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,61263	0,61263	-
19	11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,1601002	0,1601002	-
20	11000	Вуглеводні ароматичні	0,0003	0,0003	-
21	11007	Ацетон	0,0003	0,0003	0,5
22	11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,025	0,025	0,3
23	11019	Етилбензол	0,001	0,001	0,06
24	11021	Етилацетат	0,006	0,006	1,0
25	11030	Ксилол	0,0185	0,0185	0,9
26	11031	Метилізобутилкетон	0,005	0,005	0,9
27	11037	Стирол	0,0045	0,0045	0,05
28	11041	Толуол	0,006	0,006	0,9
29	11053	Циклогексанон	0,002	0,002	0,2
30	12000	Метан	0,00011	0,00011	10
Усього для підприємства			3,6568412	850,9001478	

Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин

1	2	3	4	5	6
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,2055	0,2055	3
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,08804	0,08804	1

1	2	3	4	5	6
3	05001	Сірки діоксид	0,00852	0,00852	1,5
4	06000	Оксид вуглецю	0,8485	0,8485	1,5
Усього			1,15056	1,15056	

Перелік небезпечних забруднюючих речовин

1	2	3	4	5	6
1	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0005	0,0005	0,1
2	01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000001	0,000001	0,02
3	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,00005	0,00005	0,005
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,8595302	0,8595302	1,5
4	11000	2-бутоксиетанол	0,001	0,001	-
5	11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001	0,001	-
6	11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,0095	0,0095	-
7	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,0012	0,0012	-
8	11000	Спирт бутиловий	0,0025	0,0025	-
9	11000	Диметиловий ефір	0,003	0,003	-
10	11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,61263	0,61263	-
11	11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,1601002	0,1601002	-
12	11000	Вуглеводні ароматичні	0,0003	0,0003	-
13	11007	Ацетон	0,0003	0,0003	0,5
14	11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,025	0,025	0,3
15	11019	Етилбензол	0,001	0,001	0,06
16	11021	Етилацетат	0,006	0,006	1,0
17	11030	Ксилол	0,0185	0,0185	0,9
18	11031	Метилізобутилкетон	0,005	0,005	0,9
19	11037	Стирол	0,0045	0,0045	0,05
20	11041	Толуол	0,006	0,006	0,9
21	11053	Циклогексанон	0,002	0,002	0,2
Усього			0,8600812	0,8600812	

Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика

1	2	3	4	5	6
1	-	Діоксид титану	0,00001	0,00001	-
2	-	Кремнію діоксид	0,00003	0,00003	-
3	12000	Метан	0,00011	0,00011	10
Усього			0,00015	0,00015	

Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5	6
1	04002	Азоту(1) оксид (N_2O)	0,00005	0,00005	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	1,646	1,646	500
Усього			1,64605	1,64605	

Примітка: - забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК в атмосферному повітрі населених міст (вуглецю діоксид, діазоту оксид) наведені в таблиці 6.1 у розділах 1 і 5.

Характеристика установок очистки газів

Таблиця 6.4

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N / CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопило-вого потоку, $м^3/с$	масова концентра-ція, $мг/м^3$	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, $м^3/с$	масова концентра-ція, $мг/м^3$	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	фільтр грубого очищення	-	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	I	підлоговий лабіринтний фарболовлюючий фільтр Paint-Stop класу EU2/G3	3,04	119,4	0,362976	2,69	9,5	0,025555	93,16 / -
5	сухий пиловловлювач	-	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	I	пиловловлюючий агрегат ЗІЛ-900М	0,19	56	0,010640	0,19	5	0,000760	92,70 / -

Примітка: - підприємством не розроблені паспорта ГОУ.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/ промислового майданчика

Таблиця 6.7

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
-	Діоксид титану	0,000
-	Кремнію діоксид	0,000
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,000
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,000
01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,206
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,206
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,088
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,088
04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,009
05001	Сірки діоксид	0,009
06000	Оксид вуглецю	0,849
07000	Вуглецю діоксид	1,646
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,860
11000	2-бутоксиетанол	0,001
11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001
11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,010
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
11000	Спирт бутиловий	0,003
11000	Диметиловий ефір	0,003
11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,613
11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,160
11000	Вуглеводні ароматичні	0,000
11007	Ацетон	0,000
11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,025
11019	Етилбензол	0,001
11021	Етилацетат	0,006
11030	Ксилол	0,019
11031	Метилізобутилкетон	0,005
11037	Стирол	0,005
11041	Толуол	0,006
11053	Циклогексанон	0,002
12000	Метан	0,000
	Усього для об'єкта/ проммайданчика, без врахування вуглецю діоксиду:	**2,011**

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Мале горіння комерційне (стаціонарне): Стаціонарні двигуни. Інше стаціонарне обладнання код **1.A.4.a.i / 020105 і 020106**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,001
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,002
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,002
04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
06000	Оксид вуглецю	0,003
07000	Вуглецю діоксид	1,646
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
12000	Метан	0,000
	Усього для об’єкта/ проммайданчика, без врахування вуглецю діоксиду:	0,008

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Нанесення покриттів. Ремонт автомобілів код **2.D.3.d / 060102**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,196
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,196
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,086
11000	2-бутоксиетанол	0,001
11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001
11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,010
11000	Спирт бутиловий	0,003
11000	Диметиловий ефір	0,003
11000	Вуглеводні ароматичні	0,000
11007	Ацетон	0,000
11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,025
11019	Етилбензол	0,001
11021	Етилацетат	0,006
11030	Ксилол	0,019
11031	Метилізобутилкетон	0,005
11037	Стирол	0,005
11041	Толуол	0,006
11053	Циклогексанон	0,002
	Усього для об’єкта/ проммайданчика:	0,282

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Розподіл нафтопродуктів. Автозаправні станції (включно із заправкою автомобілів) код **1.B.2.a.v / 050503**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,640
11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,613
11000	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004
	Усього для об'єкта/ проммайданчика:	0,640

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Інші джерела код **6.A**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
-	Діоксид титану	0,000
-	Кремнію діоксид	0,000
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,000
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,000
01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,009
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,009
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,086
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,086
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,008
05001	Сірки діоксид	0,008
06000	Оксид вуглецю	0,845
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,157
11000	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,157
	Усього для об'єкта/ проммайданчика:	1,105

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва для ДО «АВТОБАЗА ДУС» не передбачені.

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачені.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Таблиця 10.2

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місце знаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
АЗС ДО «АВТОБАЗА ДУС»	м. Київ, вул. Вознесенський яр, 12-28	бензин /Нафтопродукти/ 43 тонн дизпаливо /Нафтопродукти/ 5 тонн	горючі рідини, 2 категорія, 2 група (пожежа)	бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення передбачені Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій на АЗС ДО «АВТОБАЗА ДУС» який розроблений та затверджений у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення передбачені Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій на АЗС ДО «АВТОБАЗА ДУС» який розроблений та затверджений у встановленому порядку

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів

Природоохоронні заходи щодо скорочення викидів не передбачені.

Відповідність пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству

Фактичні масові концентрації забруднюючих речовин не перевищують нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел ДО «АВТОБАЗА ДУС», які затверджені наказом Мінприроди України від 27.06.2006 № 309.

ДО «АВТОБАЗА ДУС» не чинить значного навантаження на довкілля, рівень забруднення – допустимий, ступень його небезпечності – безпечний.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, не встановлюються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 1 труба малярного цеху

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу
Бутиловий ефір оцтової кислоти	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Етилацетат			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Толуени 0,000910 - з дати видачі дозволу

Для речовин (спирт бутиловий), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 2 труба фарбувально-сушильної камери SAIMA BETA C.7901

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу
Бутиловий ефір оцтової кислоти	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Метилізобутилкетон			
Диметиловий ефір			
Ацетон			
Етилацетат			
Етилбензол	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Ксилол			
Толуени			
Циклогексанон			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Стирол	0,000910	- з дати видачі дозволу

Для речовин (спирт бутиловий), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Для забруднюючих речовин (вуглеводні ароматичні, 2-метокси-1-метилетил ацетат, 2-бутоксиетил ацетат, 2-бутоксиетанол), на які не затверджені гігієнічні регламенти, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба дизельного пальника Baltur BTL 26P

Номери джерел викидів: 3 фарбувально-сушильної камери

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,021021	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,004032	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005754	- з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба дільниці зварювання та рихтування:

Номери джерел викидів: 4 пост зварювання

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,003871	- з дати видачі дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000583	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,002417	- з дати видачі дозволу

Для речовин (кремнію діоксид, титану діоксид), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 5 труба ремонтної майстерні: заточувальний верстат

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 6 труба закритої стоянки

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,002220	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,000420	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,007800	- з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 7 труба спецбоксу

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,003465	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001134	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,011340	- з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба рембоксів:

Номери джерел викидів: 8 пости ремонту транспортних засобів

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000817	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,000152	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,001216	- з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

дихальний клапан наземного резервуару

Номери джерел викидів: 9 модульного автомобільного блок-пункту АПБ-200

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

дихальний клапан наземного резервуару

Номери джерел викидів: 10 модульного автомобільного блок-пункту АПБ-200

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 11 дихальний клапан підземного резервуару

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 12 дихальний клапан підземного резервуару

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 13 дихальний клапан підземного резервуару

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 14 дихальний клапан підземного резервуару

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 20 труба дизельного генератору KOHLER J130

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,013929	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,002658	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,020757	- з дати видачі дозволу

Пропозиції до умов, які встановлюються в дозволі на викиди

1.1 До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)

1.1.1 Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.1.2. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов: Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

1.1.3. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення медико-санітарних нормативів на межі житлової забудови. Регулювання здійснюються за умовами до Дозволу.

1.1.4. Звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин повинен подаватись щорічно у відповідності до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 20.01.2023 № 58.

1.1.5. При проведенні реконструкції, модернізації, введеною нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

1.2 До технологічного процесу

1.2.1 Технічний персонал повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.2.2 Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів. Використовувати сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

1.2.3 У технологічному процесі застосовувати сировину, паливо та матеріали, які мають відповідні сертифікати якості й відповідності, реєстраційні посвідчення та гігієнічні висновки СЕС.

1.2.4 Зберігання розчинників, шкідливих матеріалів, відпрацьованих розчинників та відпрацьованих очищувальних засобів у критих контейнерах.

1.2.5 Усі роботи, що пов’язані з утворенням шкідливих речовин, проводити тільки при увімкненій витяжній вентиляції.

1.2.6 Ведення технологічного процесу повинно проводитися в суворій відповідності до технічної документації, проектної документації, виробничих інструкцій і регламентів, інструкцій з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

1.2.7 До експлуатації технологічного обладнання (дизельний генератор) допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації відповідного обладнання.

1.2.8 Для надійної та якісної роботи дизельного генератора, а також для зменшення викидів забруднюючих речовин, необхідно використовувати дизельне пальне, яке відповідає вимогам ДСТУ та є малосірчистим.

1.2.9 Зварювальні роботи необхідно виконувати відповідно до вимог ДСТУ 2456-94, ДСТУ-Н Б А.3.1-16:2013, і ДНАОП 0.00-1122.21-98 (підрозділ „Вимоги до електрозварювальних робіт і устаткування"), санітарних правил при зварюванні, наплавленні та різанні металів, затвердженими МОЗ України, правилами пожежної безпеки при проведенні зварювальних і інших вогняних робіт.

1.2.10 Для зменшення втрат палива під час зливально-наливальних операцій на АЗС завжди повинні застосовуватися газоуравнювальна система (ГУС), яка з'єднується з транспортною ємністю. Арматура та з'єднання ГУС повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.
1.2.11 АЗС повинні бути оснащені системами відбору (уловлювання) викидів вуглеводнів нафти, що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.
1.2.12 Експлуатація АЗС здійснюється у відповідності до «Правил технічної експлуатації пересувних, контейнерних та стаціонарних АЗС», розділу 7.12 «Автозаправні станції» Правил пожежної безпеки України, «Правил з техніки безпеки та промислової санітарії при експлуатації нафтобаз і автозаправних станцій».

1.2.13 При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

2. До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів
2.1. Умова не встановлюється.

3. До обладнання та споруд
3.1 Для мінімізації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання та підтримувати технологічне обладнання в належному технічному стані.
3.2 На АЗС зовнішня поверхня ОЗП повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% для зменшення втрат нафтопродуктів на 27-45%.
3.3 Профілактичний огляд резервуарів та іншого обладнання слід проводити кваліфікованим робітником відповідно до календарного графіку та згідно з інструкцією заводу-виробника. Результати огляду вносять у відповідний журнал.
3.2 Експлуатація технологічного обладнання в виробничих приміщеннях підприємства повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці та техніці безпеки.
3.3 Своєчасно проводити профілактичний, плановий та поточний ремонти технологічного обладнання для оптимізації технологічного процесу та з метою виявлення несправностей і їх усунення. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з відповідними графіками.
3.4 Забороняється експлуатація технологічного обладнання з несправними або виключеними пиловловлюючими установками. Ремонт установки очищення газопилового потоку повинен проводитися при зупиненому технологічному обладнанні.
3.5 Забороняється збільшення продуктивності технологічного обладнання без відповідного збільшення потужності існуючих установок очищення газу.
3.6 Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання, ущільнення та герметизацію з'єднань обладнання, стан та працездатність припливно-витяжної та аварійної вентиляції тощо.
3.7 При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.
3.8 Паливовикористовуюче обладнання підлягає режимному теплотехнічному налагоджуванню та повинно включати повний комплекс робіт згідно з вимогами чинного законодавства.

3.9 Зварювальні установки повинні відповідати вимогам ДСТУ EN IEC 60974-13:2022, Правилам будови електроустановок (НПАОП 40.1-1.32), Правилам безпечної експлуатації електроустановок (НПАОП 40.1-1.01).

4. До очистки газопилового потоку

4.1 Встановлені на промисловому майданчику установки очистки газу (ГОУ) (дж. №2, 5) повинні забезпечувати ступінь очищення викидів забруднюючих речовин на рівні (не менше), який передбачено паспортами установок очищення газів.

4.2 Установки очищення газів повинні перевірятися відповідно до правил експлуатації пилогазоочисного устаткування на ефективність роботи з щорічним складанням актів перевірки відповідності фактичних параметрів роботи установки проектним.

4.4 Експлуатація ГОУ має здійснюватися згідно з "Правилами експлуатації установок очистки газу".

4.5 Своєчасно проводити перевірку технічного стану та забезпечувати безперебійну ефективну роботу і безпечну експлуатацію газоочисного устаткування, підтримувати у справному стані споруди, устаткування для очищення викидів.

5. До виробничого контролю

5.1. Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

5.1.1. Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору / аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

в) Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

г) Для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

5.2. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, які встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

5.2.1. У випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура: 273К; тиск: 101,3 кПа, вхідні гази – до нормальних умов.

5.2.2. У випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К; тиск: 101,3 кПа, вихідні гази – до стандартних умов, сухий газ:

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива;

б) 6% кисню для твердого палива;

в) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

5.3. Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

5.4. Оператор повинен підготувати програму, яка буде відповідати вимогам Департаменту, для виявлення та скорочення викидів летючих речовин в атмосферне повітря. Зазначена програма повинна бути включена в Програму природоохоронних заходів.
5.5. У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням.
5.6. Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, що приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту.
5.9. На всіх джерелах викидів Оператор повинен встановити такі пристрої або устаткування для пробовідбору (включаючи устаткування для вводу даних або інше електронне устаткування), які можуть бути приписані Департаментом. Все устаткування повинно забезпечувати безпечне функціонування всіх систем пробовідбору та моніторингу.
5.10. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно до вимог Департаменту.

6. До переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання
6.1. Умова не встановлюється.

7. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру
7.1 Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:
а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;
б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.
7.2 Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1 даної умови. У повідомленні, яке надається Департаменту, повинно наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.
7.3 Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.
7.4 Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії Систему управління охорони довкілля, яка відповідає вимогам даного дозволу. У даній системі повинно враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися можливі варіанти для використання більш чистих технологій, виробничих процесів, а також інформація щодо мінімізації викидів.
7.5 Оператор повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників. Даний План повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятирічний період, але щорічно повинен переглядатися. При внесені до Плану доповнення або змін необхідно інформувати Департамент для додаткового узгодження.
7.6 Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.
7.7 Обов'язки.

Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого відповідно до чинного законодавства, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

8. До неорганізованих (вимоги) та залпових джерел викидів

8.1. Суворо дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть привести до забруднення навколишнього середовища.

8.2 Викиди від неорганізованих джерел (дж. №№15-19) за межами проммайданчика не повинні перевищувати санітарні та екологічні норми, що встановлені чинним законодавством.

8.3 Оператор АЗС повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива.

8.4 Залпові викиди відсутні. Дозволені обсяги залпових викидів не встановлюються. Отже, таблиця 3 не заповнюється.

Оголошення про наміри отримати дозвіл на викиди

ДЕРЖАВНА ОРГАНІЗАЦІЯ «АВТОБАЗА ДЕРЖАВНОГО УПРАВЛІННЯ СПРАВАМИ» (ДО «АВТОБАЗА ДУС»), код ЄДРПОУ 19134105, юр. адреса: 04052, м. Київ, Шевченківський р-н, Вознесенський яр, 12-28, тел. (044) 401-95-97, e-mail: doadus@ukr.net, повідомляє про наміри отримати Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря в процесі діяльності автобази, яка розташована за адресою: м. Київ, Оболонський р-н, вул. Куренівська, 16-Д.

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин отримується у зв'язку із змінами кількісних та якісних характеристик існуючих джерел викидів. Відповідно до ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» планована діяльність підприємства не потрапляє під процедуру оцінки впливу на довкілля.

ДО «АВТОБАЗА ДУС» здійснює транспортне забезпечення діяльності вищих посадових осіб та державних органів влади. Підприємство віднесено до третьої групи за ступенем впливу об'єкту на забруднення атмосферного повітря, та не потребує взяття на державний облік за обсягами потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

У результаті проведення інвентаризації джерел викидів встановлено, що на підприємстві налічується п'ятнадцять стаціонарних джерел викидів: труба зварювального посту (дж. №1), труби вентсистем малярного цеху (дж. №2-3), труби фарбувально-сушильної камери з дизельним пальником (дж. №4-5), дихальні клапани наземних резервуарів автозаправних блок-пунктів (дж. № 6-9), ПРК (дж. №10-13), труби дизельних генераторів (дж. №14-15).

Потужність викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від об'єкту в цілому становить 0,381504 г/с та 3,040 т/рік, в т.ч: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,927 т/рік, оксиди азоту – 0,0021 т/рік, оксид вуглецю – 0,0055 т/рік, сірки діоксид – 0,00053 т/рік, залізо та його сполуки – 0,005 т/рік, діоксид титану – 0,00001 т/рік, хром та його сполуки – 0,000001 т/рік, манган та його сполуки – 0,00005 т/рік, кремнію діоксид – 0,00003 т/рік, спирт бутиловий – 0,003 т/рік, азоту (I) оксид – 0,00005 т/рік, вуглецю діоксид – 1,377 т/рік, ксилол – 0,0195 т/рік, толуол – 0,003 т/рік, бензин – 0,640 т/рік, вуглеводні насичені – 0,0032 т/рік, вуглеводні ароматичні – 0,0004 т/рік, диметиловий ефір – 0,005 т/рік, 2-бутоксиетанол – 0,001 т/рік, 2-бутоксиетил ацетат – 0,001 т/рік, 2-метокси-1-метилетил ацетат – 0,0095 т/рік, етилацетат – 0,004 т/рік, ацетон – 0,0003 т/рік, бутилацетат – 0,023 т/рік, етилбензол – 0,001 т/рік, метилізобутилкетон – 0,005 т/рік, стирол – 0,005 т/рік, циклогексанон – 0,003 т/рік, НМЛОС – 0,0012 т/рік, метан – 0,00005 т/рік.

Підприємство відноситься до третьої групи – заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не розробляються.

Нормативи ГДВ забруднюючих речовин не перевищені – заходи щодо скорочення викидів не розробляються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відповідають вимогам діючого законодавства України, зокрема Наказу Мінприроди від 27.06.2006 №309. Залпові викиди забруднюючих речовин на підприємстві відсутні. Перевищення гранично допустимих концентрацій на межі СЗЗ та у зоні впливу підприємства відсутні.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в тридцятиденний строк після публікації оголошення до Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА) за адресою: 04080, м. Київ, вул. Турівська, 28, тел. (044) 366-64-10 (-11), e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua.

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Контактні дані суб'єкта господарювання

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання	*ДЕРЖАВНА ОРГАНІЗАЦІЯ «АВТОБАЗА ДЕРЖАВНОГО УПРАВЛІННЯ СПРАВАМИ» / ДО «АВТОБАЗА ДУС»*
Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання в ЄДРПОУ	*19134105*
Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти	*04052 Україна, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Вознесенський яр (вул. Петрівська), 12-28* *тел. (044) 401-95-97* *e-mail: doadus@ukr.net*
Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика	*Автобаза* *04073 Україна, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Кудрявська, 16-Д*

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» ДО «АВТОБАЗА ДУС» не підпадає під процедуру оцінки впливу на довкілля.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкту

На промайданчику по вул. Куренівській, 16-Д, здійснюється ремонт та заправка транспортних засобів (далі – ТЗ), що знаходяться на балансі підприємства.

До складу майнового комплексу входять:

- *крита стоянка зберігання ТЗ;*
- *адміністративно-побутовий корпус;*
- *виробничий корпус: малярний цех, зварювальний цех, ремонтний цех;*
- *внутрішня АЗС.*

У ремонтному цеху здійснюються ремонтні роботи транспортних засобів, що знаходяться на балансі підприємства.

*У зварювальному цеху організований зварювальний пост, де здійснюється напівавтоматичне зварювання металів в середовищі вуглекислого газу за допомогою зварювального напівавтомату Патон ПС-254 та ручне дугове зварювання за допомогою зварювального інвертору ПДГУ-350. Опосередковано над постом розташовано витяжну вентиляцію (**ДВ №1**). Зварювальні матеріали, що використовуються, – зварювальний дріт Св-08Г2С та електроди АНО-36.*

Крім того у приміщенні цеху експлуатуються фрезерний верстат (1 шт.), прес-ножиці (2 шт.), молот ковальський, заточувальний верстат. Приміщення цеху не обладнано загальнообмінною вентиляцією. Заточувальний верстат обладнано індивідуальною витяжною системою з пиловловлюючим агрегатом ЗІЛ-900М, що працює за рециркуляційною схемою, де очищене повітря повертається у приміщення цеху. Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні.

Фарбування автомобілів проводиться в кілька етапів: демонтаж елементів, видалення іржі, нанесення шпаклівки, ґрунтовки, нанесення фарби та лаку, сушка. Для проведення перерахованих вище видів робіт на підприємстві облаштовано малярний цех.

*Підготовка поверхні кузова до фарбування здійснюється в приміщенні цеху. Під час цього може проводиться часткове видалення старої фарби і корозії, шпаклювання з наступним сушінням та шліфуванням поверхонь, які оброблені. Шліфувальні роботи виконуються пневматичну шліфувальну машину з електронним управлінням частоти обертання. Також у цеху здійснюється нанесення ґрунтовки. Для даних видів робіт організовано два пости з розміщеними безпосередньо над ними припливною та витяжною вентиляцією, яку виведено на дах будівлі (**ДВ №2-№3**).*

*Нанесення лакофарбувального покриття здійснюється на попередньо підготовлену поверхню шляхом пневморозпилювання у фарбувально-сушильній камері THERMAIR (США). Витяжну вентиляцію камери виведено решіткою через стіну будівлі цеху (**ДВ №4**). У фарбувально-сушильній камері здійснюється нанесення емалі, лаку та розчинників при температурі приміщення.*

*Процес сушки лакофарбових матеріалів здійснюється у даній камері за допомогою гарячого повітря з температурою 60-80 ^{0}С. При досягненні максимальної температури камера автоматично переходить на рециркуляцію повітря (до 85–90%), повертаючи вже нагріте повітря назад у кабіну для радикальної економії дизпалива. Фаза сушіння повністю автоматизована та складається з наступних етапів: процес продувки, процес сушіння та процес охолодження. Для цього модуль нагріву фарбувально-сушильної камери оснащено двоступеневим дизельним пальником (теплогенератор) LT-200 максимальною тепловою потужністю 260 кВт, що дозволяє камері плавно перемикатися між режимами великого полум'я (швидке нагрівання) та малого полум'я (підтримка стабільної температури під час сушіння з економією палива). Відведення продуктів згорання дизельного палива передбачено крізь окрему димову трубу, що виведено на дах будівлі (**ДВ №5**).*

Камеру оснащено підлоговим краплевловлюваним фільтром (Paint-Stop класу G3) під решітками. Фільтраційний матеріал – безперервне довговолокнисте скловолокно із посиленими адгезійними властивостями та просочений спеціальним розчином, що сприяє утриманню аерозолю лакофарбових матеріалів.

На підприємстві використовуються автомобільні лакофарбувальні матеріали (шпаклівка, ґрунтовка, лаки, емалі, розчинники тощо) виробництва фірми «NOVOL», викопіювання з паспортів безпеки яких представлено у додатку 3.

На даному проммайданчику організовано окремий корпус для стоянки ТЗ. Приміщення закритої автостоянки не обладнано витяжною вентиляцією. Викиди в атмосферне повітря відсутні

Заправка ТЗ, що знаходяться на балансі підприємства, здійснюється на внутрішній АЗС, до складу якої входять операторська, резервуарний парк, паливороздавальними колонками (далі – ПРК).

Резервуарний парк АЗС нараховує п’ять модульних автозаправних блок-пунктів АБП-200 з надземними горизонтальними резервуарами ємністю 13,9 м^3. Один з резервуарів призначений для прийому та зберігання дизельного палива, чотири для прийому та зберігання бензину, один – виведено з експлуатації.

*Для підтримання необхідного тиску в газовому просторі резервуара, в частині відповідального елемента устаткування для кожного з резервуарів застосовані індивідуальні дихальні клапани. У комплектності кожного з модульних автозаправних блок-пунктів входить дихальні клапани типу СМДК-50 (**ДВ №6-№8**) при зберіганні бензину, дихальний клапан типу СМДК-50 (**ДВ №9**) при зберіганні дизпалива.*

*Кожен резервуар підключений до паливороздавальних колонок. Заправка автомобілів світлими нафтопродуктами здійснюється за допомогою чотирьох однопістолетних ПРК, що входять до комплекту блок-пункту АПБ-200. ПРК №1-№3 (**ДВ №10-№12**) здійснюють заправку автомобілів бензином, ПРК №4 (**ДВ №13**)*

– дизпаливом. Пропускна спроможність кожної ПРК (номінальний протік пального) складає 40 л/хв.

*У якості аварійного джерела живлення обладнання підприємства передбачено використання дизельного генератору у шумозахисному корпусі моделі J 130 виробництва KOHLER (**ДВ №14**), номінальною (основною) потужністю 94 кВт. До складу дизель-генератора входять чотирьохциліндровий дизельний двигун JOHN DEERE 4045HSG21 з турбонаддувом, альтернатором KOHLER KH01051T, паливним баком на 190 л. Витрати дизпалива при робочому навантаженні 75% становлять 21,4 л/год.*

*У якості аварійного джерела живлення АЗС підприємства передбачено використання дизельного генератору Kraftwele SDG9800 (**ДВ №15**), номінальною потужністю 9,5 кВт. До складу дизель-генератора входять одноциліндровий дизельний двигун SDG 186F, паливним баком на 12,5 л. Витрати дизпалива становлять 1,25 л/год.*

Перелік технологічного устаткування, виробничої потужності та продуктивності, режиму роботи, терміну введення в експлуатацію, нормативного строку амортизації тощо наведено у таблиці.

№ з/п	Найменування обладнання	Кіль-кість	Фактичний час роботи, год/рік	Ном. потужність/ прод-сть	Факт. потужність / прод-сть	Термін введення в експл-цію, рік	Нормативний строк амортизації, років
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Фарбувально-сушильна камера *THERMAIR*	1	2088	24000 м³/год	24000 м³/год	1996	10
2	Дизельний пальник *LT-200* (теплогенератор) фарбувально-сушильної камери *THERMAIR*	1	1500	260 кВт	260 кВт	1996	10
3	Модульні автозаправні блоки-пункти *АБП-200*:					2026	10
	резервуари	4	8760	13,9 м³	13,9 м³		
	однопістолетні ПРК №1-3 (бензин)	3	31	40 л/хв	40 л/хв	1997	
	однопістолетна ПРК №4 (ДП)	1	33	40 л/хв	40 л/хв	1997	
5	Дизельний генератор *KOHLER J130*	1	6	94 кВт	71 кВт	2023	10
6	Дизельний генератор *Kraftwele SDG9800*	1	4	9,5 кВт	9,5 кВт	2022	10
7	Зварювальні напівавтомат типу *Патон ПС-254*	1	1500	250 А	250 А	2016	5
8	Зварювальний інвертор *ПДГУ-350*	1	1500	350 А	350 кВА	2016	5

Дата останньої модернізації: *Реконструкція і модернізація основного обладнання не проводились.*
Введення в експлуатацію дизель-генераторів здійснено у 2022 та 2023 роках.

Режим(и) роботи основного обладнання: *Базовий (максимальний) режим.*

Режим(и) роботи зварювальна обладнання: *Базовий (максимальний) режим.*

Режим роботи паливовикористовуючого обладнання: *Аварійний режим.*

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Таблиця 6.1

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	-	Діоксид титану	0,00001	0,00001	-
2	-	Кремнію діоксид	0,00003	0,00003	-
3	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,005	0,005	0,1
4	01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000001	0,000001	0,02
5	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,00005	0,00005	0,005
6	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,92651	0,92651	3
7	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,00208	0,00208	1
8	04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,0000504	0,0000504	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,00053	0,00053	2
9	05001	Сірки діоксид	0,00053	0,00053	1,5
10	06000	Оксид вуглецю	0,0055	0,0055	1,5
11	07000	Вуглецю діоксид	1,377	1,377	500
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,728011	0,728011	1,5
12	11000	2-бутоксиетанол	0,001	0,001	-
13	11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001	0,001	-
14	11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,0095	0,0095	-
15	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00121	0,00121	-
16	11000	Спирт бутиловий	0,003	0,003	-
17	11000	Диметиловий ефір	0,005	0,005	-
18	11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,6399	0,6399	-
19	11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,003201	0,003201	-
20	11000	Вуглеводні ароматичні	0,0004	0,0004	-
21	11007	Ацетон	0,0003	0,0003	0,5
22	11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,023	0,023	0,3
23	11019	Етилбензол	0,001	0,001	0,06
24	11021	Етилацетат	0,004	0,004	1,0
25	11030	Ксилол	0,0195	0,0195	0,9
26	11031	Метилізобутилкетон	0,005	0,005	0,9
27	11037	Стирол	0,005	0,005	0,05
28	11041	Толуол	0,003	0,003	0,9
29	11053	Циклогексанон	0,003	0,003	0,2
30	12000	Метан	0,000051	0,000051	10
Усього для підприємства			3,0403234	3,0403234	

Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин

1	2	3	4	5	6
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,92651	0,92651	3

1	2	3	4	5	6
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,00208	0,00208	1
3	05001	Сірки діоксид	0,00053	0,00053	1,5
4	06000	Оксид вуглецю	0,0055	0,0055	1,5
Усього			0,93462	0,93462	
1	2	3	4	5	6

Перелік небезпечних забруднюючих речовин

1	2	3	4	5	6
1	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0005	0,0005	0,1
2	01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000001	0,000001	0,02
3	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,00005	0,00005	0,005
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,728011	0,728011	1,5
4	11000	2-бутоксиетанол	0,001	0,001	-
5	11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001	0,001	-
6	11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,0095	0,0095	-
7	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00121	0,00121	-
8	11000	Спирт бутиловий	0,003	0,003	-
9	11000	Диметиловий ефір	0,005	0,005	-
10	11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,6399	0,6399	-
11	11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,003201	0,003201	-
12	11000	Вуглеводні ароматичні	0,0004	0,0004	-
13	11007	Ацетон	0,0003	0,0003	0,5
14	11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,023	0,023	0,3
15	11019	Етилбензол	0,001	0,001	0,06
16	11021	Етилацетат	0,004	0,004	1,0
17	11030	Ксилол	0,0195	0,0195	0,9
18	11031	Метилізобутилкетон	0,005	0,005	0,9
19	11037	Стирол	0,005	0,005	0,05
20	11041	Толуол	0,003	0,003	0,9
21	11053	Циклогексанон	0,003	0,003	0,2
Усього			0,728562	0,728562	

Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика

1	2	3	4	5	6
1	-	Діоксид титану	0,00001	0,00001	-
2	-	Кремнію діоксид	0,00003	0,00003	-
3	12000	Метан	0,000051	0,000051	10
Усього			0,000091	0,000091	

Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5	6
1	04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,0000504	0,0000504	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	1,377	1,377	500
Усього			1,3770504	1,3770504	

Примітка: - забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК в атмосферному повітрі населених міст (вуглецю діоксид, діазоту оксид) наведені в таблиці 6.1 у розділах 1 і 5.

Характеристика установок очистки газів

Таблиця 6.4

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N / CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопило-вого потоку, $м^3/с$	масова концентра-ція, $мг/м^3$	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, $м^3/с$	масова концентра-ція, $мг/м^3$	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4	фільтр грубого очищення	-	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	I	підлоговий краплеловлювальний фільтр Paint-Stop класу G3	8,91	74,4	0,662904	8,01	6,5	0,052065	92,47 / -

Примітка: - підприємством не розроблені паспорта ГОУ.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/ промислового майданчика

Таблиця 6.7

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
-	Діоксид титану	0,000
-	Кремнію діоксид	0,000
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,000
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,000
01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,927
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,927
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,002
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,002
04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
06000	Оксид вуглецю	0,006
07000	Вуглецю діоксид	1,377
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,728
11000	2-бутоксиетанол	0,001
11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001
11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,010
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
11000	Спирт бутиловий	0,003
11000	Диметиловий ефір	0,005
11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,640
11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,003
11000	Вуглеводні ароматичні	0,000
11007	Ацетон	0,000
11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,023
11019	Етилбензол	0,001
11021	Етилацетат	0,004
11030	Ксилол	0,020
11031	Метилізобутилкетон	0,005
11037	Стирол	0,005
11041	Толуол	0,003
11053	Циклогексанон	0,003
12000	Метан	0,000
	Усього для об'єкта/ проммайданчика, без врахування вуглецю діоксиду:	**1,663**

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Мале горіння комерційне (стаціонарне): Стаціонарні двигуни. Інше стаціонарне обладнання код **1.A.4.a.i / 020105 і 020106**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,001
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,002
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,002
04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
06000	Оксид вуглецю	0,003
07000	Вуглецю діоксид	1,377
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
12000	Метан	0,000
	Усього для об'єкта/ проммайданчика, без врахування вуглецю діоксиду:	0,008

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Нанесення покриттів. Ремонт автомобілів код **2.D.3.d / 060102**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,926
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,926
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,084
11000	2-бутоксиетанол	0,001
11000	2-бутоксиетил ацетат	0,001
11000	2-метокси-1-метилетил ацетат	0,010
11000	Спирт бутиловий	0,003
11000	Диметиловий ефір	0,005
11000	Вуглеводні ароматичні	0,000
11007	Ацетон	0,000
11009	Бутиловий ефір оцтової кислоти (бутилацетат)	0,023
11019	Етилбензол	0,001
11021	Етилацетат	0,004
11030	Ксилол	0,020
11031	Метилізобутилкетон	0,005
11037	Стирол	0,005
11041	Толуол	0,003
11053	Циклогексанон	0,003
	Усього для об'єкта/ проммайданчика:	0,282

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Розподіл нафтопродуктів. Автозаправні станції (включно із заправкою автомобілів) код **1.B.2.a.v / 050503**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,643
11000	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,640
11000	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,003
	Усього для об'єкта/ проммайданчика:	0,640

Данні щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установок)

Інші джерела код **6.A**

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
-	Діоксид титану	0,000
-	Кремнію діоксид	0,000
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,000
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,000
01010	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,000
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,000
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,000
06000	Оксид вуглецю	0,000
	Усього для об'єкта/ проммайданчика:	0,000

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва для ДО «АВТОБАЗА ДУС» не передбачені.

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачені.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Таблиця 10.2

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місце знаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
АЗС ДО «АВТОБАЗА ДУС»	м. Київ, вул. Кудрявська, 16-Д	бензин /Нафтопродукти/ 42 тонн дизпаливо /Нафтопродукти/ 13 тонн	горючі рідини, 2 категорія, 2 група (пожежа)	бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення передбачені Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій на АЗС ДО «АВТОБАЗА ДУС» який розроблений та затверджений у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення передбачені Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій на АЗС ДО «АВТОБАЗА ДУС» який розроблений та затверджений у встановленому порядку

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів

Природоохоронні заходи щодо скорочення викидів не передбачені.

Відповідність пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству

Фактичні масові концентрації забруднюючих речовин не перевищують нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел ДО «АВТОБАЗА ДУС», які затверджені наказом Мінприроди України від 27.06.2006 № 309.

ДО «АВТОБАЗА ДУС» не чинить значного навантаження на довкілля, рівень забруднення – допустимий, ступень його небезпечності – безпечний.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, не встановлюються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба зварювального цеху:

Номери джерел викидів: 1 пост зварювання

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,002142	- з дати видачі дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000583	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,002417	- з дати видачі дозволу

Для речовин (кремнію діоксид, титану діоксид), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 2 труба малярного цеху

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу
Бутиловий ефір оцтової кислоти	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Метилізобутилкетон			
Ацетон			
Етилацетат			
Етилбензол	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Ксилол			
Толуени			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Стирол	0,0002495	- з дати видачі дозволу

Для речовин (спирт бутиловий), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 3 труба малярного цеху

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу
Бутиловий ефір оцтової кислоти	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Метилізобутилкетон			
Ацетон			
Етилацетат			
Етилбензол	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Ксилол			
Толуени			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Стирол 0,0002495 - з дати видачі дозволу

Для речовин (спирт бутиловий), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 4 труба фарбувально-сушильної камери THERMAIR

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу
Бутиловий ефір оцтової кислоти	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	150 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Диметиловий ефір			
Етилбензол	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	100 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з дати видачі дозволу
Ксилол			
Циклогексанон			

Для забруднюючих речовин (вуглеводні ароматичні, 2-метокси-1-метилетил ацетат, 2-бутоксиетил ацетат, 2-бутоксиетанол), на які не затверджені гігієнічні регламенти, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба дизельного пальника (теплогенератор)

Номери джерел викидів: 5 LT-200 фарбувально-сушильної камери

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,008592	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,004496	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,023248	- з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба наземного резервуару модульного

Номери джерел викидів: 6 автомобільного блок-пункту АПБ-200

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба наземного резервуару модульного

Номери джерел викидів: 7 автомобільного блок-пункту АПБ-200

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

труба наземного резервуару модульного

Номери джерел викидів: 8 автомобільного блок-пункту АПБ-200

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 9 труба наземного резервуару модульного автомобільного блок-пункту АПБ-200

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, гранично допустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 14 труба дизельного генератору KOHLER J130

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,013980	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001419	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,020319	- з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 15 труба дизельного генератору Kraftwele SDG9800

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м^3	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,001086	- з дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,000781	- з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,010769	- з дати видачі дозволу

Пропозиції до умов, які встановлюються в дозволі на викиди

1.1 До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)

1.1.1 Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.1.2. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов: Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

1.1.3. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення медико-санітарних нормативів на межі житлової забудови. Регулювання здійснюються за умовами до Дозволу.

1.1.4. Звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин повинен подаватись щорічно у відповідності до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 20.01.2023 № 58.

1.1.5. При проведенні реконструкції, модернізації, введеною нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

1.2 До технологічного процесу

1.2.1 Технічний персонал повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.2.2 Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів. Використовувати сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

1.2.3 У технологічному процесі застосовувати сировину, паливо та матеріали, які мають відповідні сертифікати якості й відповідності, реєстраційні посвідчення та гігієнічні висновки СЕС.

1.2.4 Зберігання розчинників, шкідливих матеріалів, відпрацьованих розчинників та відпрацьованих очищувальних засобів у критих контейнерах.

1.2.5 Усі роботи, що пов’язані з утворенням шкідливих речовин, проводити тільки при увімкненій витяжній вентиляції.

1.2.6 Ведення технологічного процесу повинно проводитися в суворій відповідності до технічної документації, проектної документації, виробничих інструкцій і регламентів, інструкцій з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

1.2.7 До експлуатації технологічного обладнання (дизельний генератор) допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації відповідного обладнання.

1.2.8 Для надійної та якісної роботи дизельного генератора, а також для зменшення викидів забруднюючих речовин, необхідно використовувати дизельне пальне, яке відповідає вимогам ДСТУ та є малосірчистим.

1.2.9 Зварювальні роботи необхідно виконувати відповідно до вимог ДСТУ 2456-94, ДСТУ-Н Б А.3.1-16:2013, і ДНАОП 0.00-1122.21-98 (підрозділ „Вимоги до електрозварювальних робіт і устаткування"), санітарних правил при зварюванні, наплавленні та різанні металів, затвердженими МОЗ України, правилами пожежної безпеки при проведенні зварювальних і інших вогняних робіт.

1.2.10 Для зменшення втрат палива під час зливально-наливальних операцій на АЗС завжди повинні застосовуватися газоуравнювальна система (ГУС), яка з’єднується з транспортною

ємністю. Арматура та з'єднання ГУС повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.
1.2.11 АЗС повинні бути оснащені системами відбору (уловлювання) викидів вуглеводнів нафти, що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.
1.2.12 Експлуатація АЗС здійснюється у відповідності до «Правил технічної експлуатації пересувних, контейнерних та стаціонарних АЗС», розділу 7.12 «Автозаправні станції» Правил пожежної безпеки України, «Правил з техніки безпеки та промислової санітарії при експлуатації нафтобаз і автозаправних станцій».
1.2.13 При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

2. До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів
2.1. Умова не встановлюється.

3. До обладнання та споруд
3.1 Для мінімізації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання та підтримувати технологічне обладнання в належному технічному стані.
3.2 На АЗС зовнішня поверхня ОЗП повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% для зменшення втрат нафтопродуктів на 27-45%.
3.3 Профілактичний огляд резервуарів та іншого обладнання слід проводити кваліфікованим робітником відповідно до календарного графіку та згідно з інструкцією заводу-виробника. Результати огляду вносять у відповідний журнал.
3.2 Експлуатація технологічного обладнання в виробничих приміщеннях підприємства повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці та техніці безпеки.
3.3 Своєчасно проводити профілактичний, плановий та поточний ремонти технологічного обладнання для оптимізації технологічного процесу та з метою виявлення несправностей і їх усунення. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з відповідними графіками.
3.4 Забороняється експлуатація технологічного обладнання з несправними або виключеними пиловловлюючими установками. Ремонт установки очищення газопилового потоку повинен проводитися при зупиненому технологічному обладнанні.
3.5 Забороняється збільшення продуктивності технологічного обладнання без відповідного збільшення потужності існуючих установок очищення газу.
3.6 Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання, ущільнення та герметизацію з'єднань обладнання, стан та працездатність припливно-витяжної та аварійної вентиляції тощо.
3.7 При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.
3.8 Паливовикористовуюче обладнання підлягає режимному теплотехнічному налагоджуванню та повинно включати повний комплекс робіт згідно з вимогами чинного законодавства.
3.9 Зварювальні установки повинні відповідати вимогам ДСТУ EN IEC 60974-13:2022, Правилам будови електроустановок (НПАОП 40.1-1.32), Правилам безпечної експлуатації електроустановок (НПАОП 40.1-1.01).

4. До очистки газопилового потоку

4.1 Встановлені на промисловому майданчику установки очистки газу (ГОУ) (дж. №4) повинні забезпечувати ступінь очищення викидів забруднюючих речовин на рівні (не менше), який передбачено паспортами установок очищення газів.

4.2 Установки очищення газів повинні перевірятися відповідно до правил експлуатації пилогазоочисного устаткування на ефективність роботи з щорічним складанням актів перевірки відповідності фактичних параметрів роботи установки проектним.

4.4 Експлуатація ГОУ має здійснюватися згідно з "Правилами експлуатації установок очистки газу".

4.5 Своєчасно проводити перевірку технічного стану та забезпечувати безперебійну ефективну роботу і безпечну експлуатацію газоочисного устаткування, підтримувати у справному стані споруди, устаткування для очищення викидів.

5. До виробничого контролю

5.1. Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

5.1.1. Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору / аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

в) Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

г) Для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

5.2. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, які встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

5.2.1. У випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура: 273К; тиск: 101,3 кПа, вхідні гази – до нормальних умов.

5.2.2. У випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К; тиск: 101,3 кПа, вихідні гази – до стандартних умов, сухий газ:

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива;

б) 6% кисню для твердого палива;

в) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

5.3. Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

5.4. Оператор повинен підготувати програму, яка буде відповідати вимогам Департаменту, для виявлення та скорочення викидів летючих речовин в атмосферне повітря. Зазначена програма повинна бути включена в Програму природоохоронних заходів.

5.5. У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням.
5.6. Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, що приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту.
5.9. На всіх джерелах викидів Оператор повинен встановити такі пристрої або устаткування для пробовідбору (включаючи устаткування для вводу даних або інше електронне устаткування), які можуть бути приписані Департаментом. Все устаткування повинно забезпечувати безпечне функціонування всіх систем пробовідбору та моніторингу.
5.10. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно до вимог Департаменту.

6. До переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання
6.1. Умова не встановлюється.

7. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру
7.1 Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:
а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;
б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.
7.2 Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1 даної умови. У повідомленні, яке надається Департаменту, повинно наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.
7.3 Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.
7.4 Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії Систему управління охорони довкілля, яка відповідає вимогам даного дозволу. У даній системі повинно враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися можливі варіанти для використання більш чистих технологій, виробничих процесів, а також інформація щодо мінімізації викидів.
7.5 Оператор повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників. Даний План повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятирічний період, але щорічно повинен переглядатися. При внесені до Плану доповнення або змін необхідно інформувати Департамент для додаткового узгодження.
7.6 Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.
7.7 Обов'язки.
Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого відповідно до чинного законодавства, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

8. До неорганізованих (вимоги) та залпових джерел викидів

8.1. Суворо дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть привести до забруднення навколишнього середовища.

8.2 Викиди від неорганізованих джерел (дж. №№10-13) за межами проммайданчика не повинні перевищувати санітарні та екологічні норми, що встановлені чинним законодавством.

8.3 Оператор АЗС повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива.

8.4 Залпові викиди відсутні. Дозволені обсяги залпових викидів не встановлюються. Отже, таблиця 3 не заповнюється.