

# ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

## Опис промислового об'єкту

Назва об'єкта: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»  
ЛІНІЙНА ВИРОБНИЧО-ДИСПЕТЧЕРСЬКА СТАНЦІЯ «АВГУСТІВКА»  
(ЛВДС «АВГУСТІВКА»)

Місцезнаходження об'єкта:

Юридична адреса: 01010, м. Київ, вул. Князів Острозьких, 32/2

Генеральний директор АТ «УКРТРАНСНАФТА»:

Цепенда Володимир Мирославович, телефон 38-044-201-57-01

Кількість виробничих майданчиків 1.

У тому числі кожного виробничого майданчика:

1.ЛІНІЙНА ВИРОБНИЧО-ДИСПЕТЧЕРСЬКА СТАНЦІЯ «АВГУСТІВКА»

Місцезнаходження: 80725, Україна, Одеська область, Одеський район, Усатівська сільська рада, комплекс будівель та споруд № 9.

прізвище, ім'я, по батькові контактної особи Реброва Ірина Володимирівна,

посада Інженер з охорони навколишнього середовища МНТ «Південний»

телефон (048)730-52-45, електронна пошта i.rebrova@ukrtransnafta.com .

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ:

АТ «УКРТРАНСНАФТА» ЛВДС «АВГУСТІВКА»

31570412.

Назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності):

АТ «УКРТРАНСНАФТА» ЛВДС «АВГУСТІВКА»

49.50 - Трубопровідний транспорт

АТ «УКРТРАНСНАФТА» ЛВДС «АВГУСТІВКА» за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря належить до другої групи.

## Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

Згідно «Довідки з єдиного державного реєстру» (ЄДРПОУ) підприємство призначено для надання послуг у сфері перекачування нафти (трубопровідний транспорт). Безпосередньо продукцію не виробляє.

ЛВДС «АВГУСТІВКА» являє собою комплекс споруд, призначених для прийому сирової нафти з магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса», зберігання та перекачування її споживачеві.

Основним «видом продукції» є послуги з транспортування сирової нафти.

За умовну одиницю продукції можна прийняти одиницю обсягу нафти, що перекачується.

## Продукція (готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	«Обсяг нафти, що перекачується»	8,5 млн. т

**Матеріальні баланси в розрізі виробничого процесу чи окремої операції**  
Матеріально-сировинний баланс виробництва наведено в таблиці 2.2.

Таблиця 2.2

№	Найменування продукту для перекачування споживачеві	Річна кількість, т/рік	Технологічний процес	Викиди в атмосферу, т/рік	Відходи виробництва, т/рік
1	Сира нафта	8,5 млн.	Приймання, зберігання та перекачування	2,921	-

**ПЕРЕЛІК ТА ОПИС ВИРОБНИЦТВ, ВИРОБНИЧИХ ПРОЦЕСІВ,  
ТЕХНОЛОГІЧНИХ ПРОЦЕСІВ, ТЕХНОЛОГІЧНОГО УСТАТКУВАННЯ  
ОБ'ЄКТА**

**Виробнича структура, технологічні зв'язки**

ЛВДС «АВГУСТІВКА» (майданчик №1) є об'єктом магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса» підрозділу ЛВДС «АВГУСТІВКА».

Територія об'єкту розміщена на 231 км магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса» в околиці села «Августівка».

ЛВДС «АВГУСТІВКА» являє собою комплекс споруд, призначених для прийому сирової нафти з магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса», зберігання та перекачування її па Одеський НПЗ, в Одеський порт і на Одеську фабрику.

Структура підприємства:

- адміністративна будівля;
- резервуарний парк;
- підпірна насосна станція;
- технологічні трубопроводи з необхідним устаткуванням і засобами контролю та автоматики;
- магістральна насосна станція;
- система збору і перекачування витоків нафти (дренажна система); буферні ємності станції очистки;
- системи водопостачання, тепlopостачання, вентиляції, каналізації, пожежогасіння та зрошення резервуарів;;
- пристрої електропостачання, автоматики та зв'язку;
- виробничі та побутові будівлі.

Перелік ділянок підприємства з погляду джерел утворення забруднюючих речовин (ЗР):

- резервуарний парк;
- підпірна насосна станція;
- магістральна насосна станція;
- дренажна система;
- буферні ємності станції очистки;
- дизельна електростанція;
- котельня;
- АЗС;
- бокс для пожежних машин;
- пост зарядки акумуляторів;
- автоматична система пожежогасіння ;

- ремонтні майстерні;
- склад для зберігання сировини і матеріалів;
- каналізаційна-насосні станції;
- станція очищення стічних вод (резервуар септика).

### **Основне виробництво (нафтове господарство)** **Коротка характеристика технології виробництва**

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

Обв'язка резервуарів технологічними трубопроводами дозволяє здійснювати:

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

Для створення необхідного напору при перекачуванні нафти є підпірна насосна станція, що складається з семи відцентрових насосів НП1 + НП7. Внутрішньопаркове перекачування нафти з резервуара в резервуар здійснюється за допомогою насоса НП2. Підпірні насосні агрегати забезпечені механічними (торцевими) ущільненнями валу з бачком контролю нафти, що просочується. При максимальному рівні нафти в бачку відбувається автоматичне відключення насосного агрегату.

Стоки нафти від торцевих ущільнювачів підпірних насосів накопичуються в підземній ємності ДЄ1. На ємності ДЄ1 встановлені заглибні насоси ДН1 і ДН2 для відкачування нафти в резервуар РВСП11. Насоси працюють в автоматичному режимі. На НПС також є система збору дренажів з камер пуску (КС1) і прийому (КС2) ЗОД з ємністю ДЄ2, звідки нафта відкачується за допомогою пересувної вакуумної установки і потім зливається в підземну ємність ДЄ1.

Під час відстою в резервуарі нафта поділяється на нафту і підтоварну воду, яка накопичується в нижній частині резервуару, звідки через сифонні крани періодично зливається в промислову каналізаційну систему. Промислова каналізаційна система призначена для збору та очищення підтоварних вод, зливових стоків і складається з системи трубопроводів, каналізаційних насосних станцій, нафтовловлювачів, блоку фільтрів доочищення стічних вод, що містять нафту.

Для перекачування нафти у зворотному напрямку використовуються два магістральних насоса НМ 3600-230, що встановлені в магістральній насосній станції. У процесі перекачування використовується один насос, другий є резервним. Приводні вали магістральних насосів забезпечені торцевими ущільненнями. Змащення підшипників насосів і електродвигунів маслом здійснюється замкнутою системою подачі масла під тиском. Підшипникові вузли забезпечені сальниковим ущільненням.

### • Резервуарний парк

Для зберігання нафти є шість резервуарів: РВСП5, РВСП6, РВСП9, РВСП10, РВСП11, РВСП12. Номінальна ємність кожного резервуара становить 20 тис. м<sup>3</sup>. Резервуари обладнані плаваючими понтонами для зменшення поверхні випаровування нафти. Для регулювання тиску пари нафти кожен резервуар оснащений трьома однаковими дихальними клапанами. Діаметр викиду прийнятий рівним еквівалентному діаметру трьох дихальних клапанів (дж. 1 - 6).

При підвищенні температури зовнішнього повітря всередині резервуару відбувається посилення випаровування нафти і створюється надлишковий тиск, в результаті чого відбувається спрацьовування клапанів та викид ЗР в атмосферу. Тривалість викиду ЗР при зберіганні нафти з урахуванням спрацьовування клапана складає в середньому 4000 год./рік..

Загальний обсяг нафти, що перекачується ЛВДС «АВГУСТІВКА» за 2006 р. складає 8461364 т (9725706 м<sup>3</sup>). Щільність нафти в робочому стані становить 870 кг/м<sup>3</sup>. Таким чином, при рівномірному розподілі обсягу нафти по всіх резервуарах на кожен резервуар доводиться 1620951 м<sup>3</sup> нафти за рік. Середня фактична подача нафти при наповненні резервуара становить 2400 м<sup>3</sup>/год. Сумарний час заповнення одного резервуару за рік становить в середньому 675 годин.

Максимально дозволений рівень наливу нафти у резервуарах визначається технологічною картою установок резервуарного парку (далі - РП) і технологічною картою експлуатації РП, які регулярно коректуються залежно від терміну експлуатації резервуарів, а також їх технічного стану.

Під час операцій заповнення- спорожнення резервуара швидкість зміни рівня нафти не повинна перевищувати 2,5 м/год., що відповідає максимально допустимій витраті нафти 3100 м<sup>3</sup>/год.

На нижньому поясі резервуарів встановлені:

- приймально-роздавальні патрубки ППР- 600, які служать для заповнення- спорожнення резервуара, з електропровідними заслінками і хлопавками ХП- 600 ;
- патрубки для прийому нафти, яка надходить по трубопроводу скидання, від запобіжних клапанів;
- сифонні крани для періодичного скидання підтоварної води ;
- зачисні патрубки з ручними заслінками для відкачування нафти до мінімуму та підготовки резервуарів до ремонтних робіт.

На резервуарі встановлений комплект обладнання:

- датчик сигналізації аварійно-максимального рівня СРР ;
- радарна система вимірювання рівня нафти в резервуарі ;
- температурний сенсор датчика вимірювання середньої температури в резервуарах на 4- х рівнях;
- датчики пожежі автоматичної системи пожежогасіння .

Кожен резервуар обладнаний також трубопровідною обв'язкою автоматичної системи пожежогасіння та водяного зрошення.

Для зменшення нагрівання стінок резервуарів сонцем резервуари пофарбовані білою світловідбиваючою фарбою.

Технологічна карта алгоритмів захистів РП наведена в « Технологічному регламенті НПС «АВГУСТІВКА ».

Згідно СНіП 2.5.06.85 за обсягом нафти, що зберігається, резервуарний парк ЛВДС «АВГУСТІВКА» відноситься до складів 1-ої категорії.

- **Насосна підпірна станція**

Насосна станція призначена для перекачування нафти. Для створення необхідного напору при перекачуванні нафти встановлено сім відцентрових насосів НП1+НП7, приводні вали яких забезпечені торцевими ущільненнями (дж. 7-13). Кожен насос підключений до всмоктувального колектора через електропровідну засувку.

Для виключення у внутрішні порожнечі підпірних насосів механічних домішок, які потрапили з нафтою і можуть зашкодити робочі частини насосів, у схемі прийому нафти передбачені сітчасті фільтри та фільтри - брудовловлювачі.

Технологічною схемою НПС передбачено перекачування нафти підпірними насосами з резервуарів НПС через приймально-здавальний пункт (ПЗП) «Одеса» на Одеський НПЗ і на Одеську нафтобазу.

Безпечну експлуатацію НПС і магістрального нафтопроводу забезпечують автоматичний захист, як окремого насосного агрегату, так і всієї насосної станції (згідно діючій карті технологічних установок НПС).

- **Магістральна насосна станція**

Магістральна насосна станція (МНС) призначена для перекачування нафти по магістральному нафтопроводу в обох напрямках. На МНС встановлені основний та резервний насоси НМ 3600-230, приводні вали яких забезпечені торцевими ущільненнями (дж. 14). Змащення підшипників насосів і електродвигунів маслом здійснюється замкнутою системою подачі масла під тиском. Підшипникові вузли забезпечені сальниковим ущільненням (дж. 15)

Для забезпечення безпечної експлуатації обладнання в комплекс МНС входять: система масло-забезпечення, система збору витоків, дренажів і відкачування нафти, система контролю і автоматики.

Насоси та електродвигуни встановлені в окремих приміщеннях. Вал електродвигуна насосного агрегату проходить через розділову стіну крізь камеру установки вентиляції, що призначена для захисту від попадання парів нафти в електрозал. Система охолодження електродвигунів призначена для охолодження статора СТД - 2500 і відведення теплого повітря в атмосферу.

- **Система збору та перекачування витоків нафти (дренажна система)**

У процесі транспортування нафти трубопроводом можливі витіки нафти, що супроводжуються виділенням забруднюючих речовин через нещільності з'єднань. Стоки нафти від торцевих ущільнень підпірних насосів накопичуються в підземній ємності ДЄ1 (дж. 16). На ємності ДЄ1 встановлені заглибні насоси з торцевими ущільненнями валів ДН1 (дж. 17) і ДН2 (дж. 18) для відкачування нафти в резервуар РВСП11. При підвищенні рівня в ємності ДЄ1 до 1250 мм автоматично включається насос, а при зниженні рівня до 300 мм насос відключається. Якщо рівень нафти в ємності ДЄ1 не змінився (залишається максимальним), то в роботу включається другий заглибний насос. Кількість нафти, що надходить в ємність при роботі насосів, становить 0,5 л/год. Сумарний час роботи насосів НП1-НП7 складає 3526 год./ рік. Кількість нафти, що надходить в дренажну ємність протягом року - 1,76 м<sup>3</sup>/рік (1,53 т/рік). Час зберігання в ємності - 24 год./добу, тобто 8760 год./рік. Однак, оскільки ємність обладнана дихальним клапаном, виділення ЗР відбувається не постійно. Тривалість викиду ЗР при зберіганні нафти з урахуванням спрацювання клапана складає в середньому 4000 год./ рік.

- **Промислова каналізаційна система**

Промислова каналізаційна система призначена для збору та очищення підтоварних вод, зливових стоків і складається з системи трубопроводів, каналізаційних насосних станцій, нафтовловлювачів, блоку фільтрів доочищення стічних вод, що містять нафту.

Підтоварні води, які містяться в загальній масі нафти, що перекачується, накопичуються в нижній частині резервуарів РВСП в процесі зберігання та періодично зливаються в промислову каналізаційну систему і надходять до насосної станції :КНС-1. На КНС-1 надходять також забруднені нафтою зливові стоки. Вода, що містить нафту, закачується заглибним насосом у буферні ємності станції очистки, які обладнані нафтовловлювачами. У нафтовловлювачах відбувається відбір верхнього шару (нафтової плівки) з поверхні води. Відокремлена нафта надходить в накопичувальний підземний резервуар ДЄ2, звідки періодично відкачується вакуумної пересувною установкою і зливається в підземну ємність ДЄ1 дренажної системи, а попередньо очищена вода подається за допомогою заглибного насоса :КНС-2 до блоку фільтрів доочищення вод, що вміщують нафту, де проходить остаточне очищення перед випуском в басейн - відстійник. Обладнання блоку фільтрів герметично закрито і не є джерелом викиду ЗР.

Приводні вали заглибних насосів забезпечені торцевими ущільненнями (дж. 37, 40). Для регулювання тиску пари нафти буферні ємності обладнані дихальними клапанами (дж. 34, 35). Каналізаційні насосні станції обладнані дихальними патрубками (дж. 36, 39) і вентиляційними системами (дж. 38, 41) для видалення парів нафти перед проведенням робіт по зачистці накопичувальних ємностей, а також з ремонту обладнання.

#### **2.4.2 . Допоміжне виробництво**

Для забезпечення підприємства електроенергією (у разі відключення через аварію) на підприємстві є дизельна електростанція.

Для обігріву технологічного обладнання НПС, а також адміністративних і побутових приміщень є котельня.

На території підприємства розташовані ремонтні майстерні, АЗС (для транспорту підприємства) і пожежне господарство.

- **Дизельна електростанція**

На випадок аварійного припинення електропостачання для вироблення електроенергії на підприємстві встановлені два енергоблоки А-355С-040-2Т. Також дизельгенераторна установка AKSA AD 275, потужністю 220 кВт.

У кожному енергоблоці встановлено по два дизельгенератори з дизельними двигунами 65150Р. Потужність кожного дизельгенератора становить 200 кВт. Запуск дизельгенераторів проводиться тільки при припиненні подачі електроенергії. Одночасно працюють два дизельгенератори. Два інших резервні. Дизельгенератори №3 та №4 (дж. 19) забезпечують електроенергією пожежне депо і систему автоматичного пожежогасіння, №1 та №2 (дж. 20) - технологічне обладнання станції.

## Паливна ємність дизельної електростанції

Для зберігання дизпалива є дві наземні ємності об'ємом 16,8 м<sup>3</sup> кожна. Використовується тільки одна ємність (дж. 21). Друга ємність не заповнена паливом і є резервною.

### • Котельня

Для забезпечення роботи НПС в зимовий період необхідно опалення нафтового господарства і підігрів ємностей. Опалення здійснюється від двох газових водогрійних котлів «Факел-Г».

Час роботи котлів - 3600 год./ рік.

Максимальна часова витрата газу при роботі двох котлів становить 70 м<sup>3</sup>/ год. На котельню надходить природний газ з густиною 0,697 кг/м<sup>3</sup>, теплотворною здатністю 7997 ккал/м<sup>3</sup>, нижчою теплотою згорання 33,48 МДж/кг.

Номінальна теплова потужність кожного - 1,0 МВт ( 0,87 Гкал/год.).

Річна витрата газу - 120 тис. м<sup>3</sup>/ рік.

Крім того, на підприємстві встановлено резервний котел марки КСВ- 1,0 «ВК – 22», що працює на пічному паливі, який включається у разі падіння тиску газу в мережі. Видалення димових газів проводиться через загальну для всіх котлоагрегатів димову трубу (дж. 22). Паливна апаратура резервного котла марки КСВ-1, О «ВК -22» не призначена для використання нафти як палива. Для забезпечення запасу пічного палива передбачено 3 наземні ємності (дж. 23) обсягом 5 м<sup>3</sup> кожна (1 -робоча, 2 - резервні).

### • КАЗС

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

Конструктивно КАЗС являє собою єдину технологічну систему, яка розміщується в наземному контейнері та складається з резервуара зберігання палива, паливо-роздавальної колонки, комплектів насосного обладнання, трубопроводів, що з'єднують технологічну систему, та модуля керування. Контейнер є суцільнометалевою конструкцією, розділеною протипожежними перегородками на чотири відсіки: відсік з двостінним резервуаром для зберігання палива, відсік з електрообладнанням, буферний відсік та технологічний відсік з ПРК.

Резервуар зберігання палива об'ємом 40 м<sup>3</sup> перегородкою поділений на три секції 15 м<sup>3</sup>, 15 м<sup>3</sup> та 10 м<sup>3</sup>, що відповідно призначені для зберігання бензину А-95 та дизельного палива. На даху блоку зберігання палива встановлені дихальні клапани типу СМДК-50 з вогнеперешкоджувачами, дихальні клапани знаходяться у робочому стані та забезпечують нормовані параметри тиску в резервуарі. Резервуар обладнаний індикаторами рівня нафтопродукту та системою захисту від переповнення.

Постачання рідкого моторного палива на КАЗС здійснюється автомобільним транспортом. Наповнення секцій резервуару для зберігання палива здійснюється за допомогою насосів перекачування КМ 80-65-140Е, суміш повітря з парами палива, що витісняються з резервуара, максимально потрапляє в бензовоз. Невеликі втрати палива, що потрапляє в довкілля в роботі порашовані разом з викидами від зберігання палива.

Паливо з відповідної секції резервуару турбінними насосами подається на ПРК, за допомогою приймального клапана, забезпечується постійний рівень палива в трубопроводі.

Для розподілу палива КАЗС обладнано односторонній паливо - роздавальною колонкою NOVA 1202.21 ТН-8т, яка призначена для роздачі бензину А-95 та дизпалива - по одному зливному рукаву для кожного виду палива.

Продуктивність зливного устаткування бензину - 54 м<sup>3</sup> /год., дизпалива – 39 м<sup>3</sup> /год. Продуктивність заправної колонки – 5.1 м<sup>3</sup> /год (85 л/хв.).

Отже, при заправці автомобілів рідким моторним паливом джерелами забруднення атмосферного повітря є дихальні клапани наземних резервуарів зберігання бензину та дизпалива

(джерела викиду №№45-46) та паливо-роздавальна колонка NOVA 1202.21 ТН-8t (джерела викиду №47).

При наливі та зберіганні палива в резервуарі, а також при роздачі палива через ПРК в атмосферне повітря потрапляють: Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець), Вуглеводні насичені (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Перелік обладнання, його технічні характеристики згідно паспортних даних, час роботи та нормативний термін експлуатації наведені нижче у таблиці.

- **Пожежне господарство**

Згідно з СНіП 2.5.06.85 за обсягом нафти, що зберігається резервуарний парк НПС «АВГУСТІВКА» відноситься до складів 1-ї категорії.

Для попередження пожеж на станції перекачки нафти існує система протипожежної сигналізації, автоматична система пожежогасіння (АСПГ), є бокс для пожежних машин.

- **Автоматична система пожежогасіння (АСПГ)**

При пожежі на об'єктах даного типу при гасінні застосовується спеціальний піноутворювач АFFF-106. Склад для його утворення зберігається в двох ємностях, які знаходяться у приміщенні пожежонасосної станції. Стационарна автоматична система пожежогасіння призначена для подачі розчину піноутворювача до об'єктів і утворення піни в піногенераторах безпосередньо на об'єктах.

Автоматична система пожежогасіння поширюється на такі об'єкти станції:

- резервуарний парк;
- насосний зал магістральної насосної станції (МНС);
- маслоприямок в елекрозалі МНС.

Приміщення пожежонасосної обладнане системою загальнообмінної вентиляції (дж. 30). Для наливу розчину піноутворювача в пожежні машини, а також для можливості гасіння загорянь в місцях, недоступних для АСПГ шляхом підключення пожежних рукавів, на колекторі АСПГ встановлені пожежні гідранти типу ПГ -100.



## **Бокси для пожежних машин**

Для боротьби з пожежею на території підприємства знаходяться декілька одиниць пожежних машин та іншої техніки. Бокси для пожежних машин обладнані системою загальнообмінної вентиляції (дж. 28).

В окремому приміщенні обладнаний пост зарядки акумуляторів для техніки ЛВДС «АВГУСТІВКА». Є система місцевої витяжної вентиляції (дж. 29).

- **Ремонтні майстерні**

У токарній майстерні встановлені токарно-гвинторізний верстат марки SN638 і свердлильний верстат ПК203, на яких проводиться обробка невеликих деталей зі сталі без застосування МОР. Для заточування і правки різального інструменту застосовується заточний верстат марки ВЛ - 3 із двома абразивними кругами діаметром 400 мм (дж. 31). Заточний верстат не обладнаний системою очистки.

Під навісом обладнаний стаціонарний пост електрозварювальних і газорізальних робіт слюсарної майстерні. Електрозварювальні і газорізальні роботи одночасно не здійснюються. Зварювання проводиться електродами АНО-4, різання - за допомогою пропан-бутанової суміші (дж. 32).

- **Ремонтні майстерні**

На складі зберігається масло машинне і трансмісійне у п'яти металевих ємностях об'ємом 200 л кожна; всього на зберіганні 1000 л. Налив і видача масла здійснюється за допомогою ручного насоса. Приміщення обладнане системою загальнообмінної вентиляції (дж. 33).

- **Система господарсько - фекальної каналізації**

Система господарсько - фекальної каналізації обладнана станцією біологічної очистки. Господарсько-фекальні стоки подаються на станцію біологічного очищення фірми «Вестар» каналізаційно-насосною станцією КНС-4.

КНС-4 являє собою накопичувальну ємність з заглибним насосом. Накопичувальна ємність забезпечена дихальним патрубком (дж. 42) і системою механічної вентиляції (дж. 43). Біля приміщення станції біологічного очищення господарсько-побутових стоків знаходиться підземний резервуар септика, що використовується для осадження і перегнивання осаду (дж. 44).

## **2.5. Опис і місце розташування виробництв і технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології і методи керування.**

Відповідно до переліку виробництв і технологічного устаткування, приведеним в додатку З Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій і громадян-підприємців [2], до таких виробництв ЛВДС «АВГУСТІВКА» не відноситься.

**2.6. Значення проектної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування, термін введення в експлуатацію обладнання, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування**

*Виробнича потужність котельного устаткування*

Встановлено два газові котли моделі «Факел-Г» .

Номінальна теплова потужність кожного котла -1,0 МВт (0,87 Гкал/год.).

Встановлено резервний котел марки КСВ- 1,0 «ВК -22», що працює на пічному паливі, який включається у разі падіння тиску газу в мережі.

Номінальна теплова потужність -1,0 МВт (0,87 Гкал/год.).

Сумарна потужність котельні складає 3,0 МВт (2,58 Гкал/ год.).

*Виробнича потужність дизельної електростанції*

Встановлені два енергоблоки А-355С-040-2Т.

У кожному енергоблоці встановлено по два дизельгенератори з дизельними двигунами 65150Р. Потужність кожного дизельгенератора становить 200 кВт. Запуск дизельгенераторів проводиться тільки при припиненні подачі електроенергії. Одночасно можуть працювати два дизельгенератори. Два інших - резервні.

*Виробнича потужність підприємства*

Проектна пропускна здатність підприємства - 18 млн. т/рік сирової нафти (дані «Технологічного регламенту ЛВДС «АВГУСТІВКА»).

Фактична пропускна здатність підприємства - 8,5 млн. т/рік сирової нафти (дані ЛВДС «АВГУСТІВКА», 2006 рік).

*Режим і баланс часу роботи устаткування:*

- ❖ **резервуарний парк:**  
шість резервуарів -  $T = 4000$  год./ рік (кожен);
- ❖ **підпірна насосна станція:**  
сім відцентрових насосів НП1+ НП7 -  $T = 3526$  год./рік (сумарний час роботи);
- ❖ **магістральна насосна станція:**  
два магістральні насоси НМ 3600-230 -  $T = 5840$  год./ рік;
- ❖ **система збору і відкачування технологічних витоків нафти:**  
підземна дренажна ємність ДЄ1 обсягом  $24 \text{ м}^3$ - $T = 4000$  год./ рік;  
два заглибні насоси 12НА 9х4- $T = 48$  год./рік.
- ❖ **дизельна електростанція:**  
два дизельні двигуни генераторів  $T = 10$  год./ рік (кожен);  
наземна ємність об'ємом  $16,8 \text{ м}^3$  –  $T = 4000$  год./рік;
- ❖ **котельня:**  
два газові котли «Факел-Г» -  $T = 24$  год./доб.;  $3600$  год./рік.  
резервний котел КСВ-1, О «ВК-22», що працює на пічному паливі-  
 $T = 120$  год./рік;  
Наземна ємність для пічного палива об'ємом  $5 \text{ м}^3$  - $T = 4000$  год./ рік;
- ❖ **КАЗС:**  
Ємність для зберігання бензину КАЗС - $T = 8760$  год./рік;  
Ємність для зберігання ДП КАЗС - $T = 8760$  год./ рік;  
Заправна колонка NOVA 1202.21 ТН-8т - $T = 40$  год./рік.
- ❖ **пожежне господарство**  
бокс для пожежних машин - $T = 12,2$  год./рік;  
пост зарядки кислотних акумуляторів - $T = 10$  год./доб.;  $3000$  год./рік;  
дві ємності для зберігання протипожежного складу - $T = 8760$  год./ рік;
- ❖ **ремонтні майстерні:**  
заточний верстат з абразивним кругом  $d = 400$  мм -  
 $T = 0,7$  год./ доб.;  $150$  год./ рік;  
пост електрозварювальних і газорізальних робіт -  $T = 130$  год./рік;
- ❖ **склад для зберігання сировини і матеріалів:**  
наливання масла мінерального нафтового –  $T = 5$  год./рік;
- ❖ **дві буферні ємності станції очистки - $T = 4000$  год./ рік (кожна);**
- ❖ **каналізаційно-насосна станція КНС-1:**  
дихальний патрубок резервуара-накопичувача - $T = 8760$  год./ рік;  
заглибний насос - $T = 0,5$  год./доб.;  $182,5$  год./рік;  
труба загальнообмінної вентиляції резервуара-накопичувача - $T = 5$  год./рік;
- ❖ **каналізаційно-насосна станція КНС-2:**  
дихальний патрубок резервуара-накопичувача - $T = 8760$  год./рік;  
заглибний насос - $T = 0,5$  год./доб.;  $182,5$  год./рік;  
труба загальнообмінної вентиляції резервуара-накопичувача - $T = 5$  год./ рік;
- ❖ **каналізаційно-насосна станція КНС-4:**  
дихальний патрубок резервуара-накопичувача –  $T = 8760$  год./рік;  
труба загальнообмінної вентиляції резервуара-накопичувача –  $T = 5$  год./рік;
- ❖ **станція очистки стічних вод:**  
резервуар септика - $T = 20$  год./ рік.

**Терміни введення в експлуатацію, нормативний строк амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування.**

ЛВДС «АВГУСТІВКА» введена в експлуатацію в 1983 р.

Відомості щодо строку амортизації устаткування, яке використовується в даний час - див. таблицю.

№	Найменування обладнання	Рік введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації, років
Обладнання основного виробництва (нафтове господарство)			
Резервуарний парк (сталеві резервуари)			
1	РВСП-20000 №5	1984	40
2	РВСП-20000 №6	1984	40
3	РВСП-20000 №9	2007	40
4	РВСП-20000 №10	2004	40
5	РВСП-20000 №11	1983	40
6	РВСП-20000 №12	1983	40
Підпірна насосна станція (насоси НП1+ НП7)			
7	Насос НП1 - НПВ 3600-90	1992	25
8	Насос НП2 - НПВ 3600-90	1992	25
9	Насос НП3 - Warthington QLCM	1941	25
10	Насос НП4 - НК 560-120	1941	25
11	Насос НП5 - НК 560-120	1941	25
12	Насос НП6 - НМ 750-80	1993	25
13	Насос НП7 - НМ 750-80	1993	25
Магістральна насосна станція			
14	Насоси магістральні НМ 3600-230 (2 од.)	1984	25
Система збору і відкачування технологічних витоків нафти			
15	Підземна дренажна ємність ДЄ1, V=24 м <sup>3</sup>	1989	25
16	Дренажні насоси 12НА 9х4 (2 од.)	1989	25
Промислова каналізаційна система			
17	Блок фільтрів доочищення стічних вод, що вміщують нафту, фірми «Екопром»	1984	25
18	Буферні резервуари станції очистки, обладнані нафтовловлювачами (2 од.)	1984	25
Обладнання допоміжного виробництва			
19	Котли «Факел-Г» (2 од.)	2002	20
20	Котел КСВ-1,0 «ВК-22»	2002	20
21	Енергоблоки А-355С-040-2Т (2 од.)	2001	20
22	Ємність для зберігання бензину КАЗС	2019	25
23	Ємність для зберігання ДП КАЗС	2019	25
24	Заправна колонка NOVA 1202.21 ТН-8t	2019	25
25	Ємність для зберігання пічного палива об'ємом 5 м <sup>3</sup>	1984	25
26	Ємності для зберігання протипожежного складу	1984	25
27	Установка біологічної очистки фірми «Вестар»	2000	15

На все технологічне обладнання повинні бути паспорти встановленої форми.

Оперативний персонал (оператор) НПС здійснює постійний контроль технологічних параметрів, технічного стану основного і допоміжного устаткування, систем, споруд на об'єктах, а також реєстрацію через кожні 2 години значень технологічних параметрів (на всіх рівнях диспетчерських служб).

Працівники оперативно-диспетчерських служб в рамках своїх виконавчих функцій керуються:

- Регламентами технічного обслуговування об'єктів НПС
- Технологічною картою роботи магістральних трубопроводів
- Технологічною картою резервуарів
- Картою установок технологічних захистів нафтопроводу, основного і допоміжного

обладнання станції

- Режимними картами котельного обладнання
- Графіком планових зупинок магістральних трубопроводів
- Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

Обладнання та комунікації повинні бути захищені від прямих ударів блискавки, статичної електрики.

Всі електродвигуни та насоси повинні мати заземлення.

**ВІДОМОСТІ ЩОДО СИРОВИНИ, ХІМІКАТІВ, ПАЛИВНО-МАСТИЛЬНИХ  
МАТЕРІАЛІВ ТА ІНШИХ МАТЕРІАЛІВ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ НА  
ПІДПРИЄМСТВІ, ЇХ ЗБЕРІГАННЯ ТА СПОЖИВАННЯ**

**Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції**

Таблиця 4.1

№	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
<i>Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції</i>					
1.	Електроди АНО-4	Роботи з електро-зварювання	Складські приміщення . У пачках на стелажах	0,117	ГОСТ 9466-75
2.	Пропан-бутан	Газорізання металу	Складські приміщення . У балонах	0,044	ГОСТ 200448-90
3.	Масло мінеральне нафтове	Для змащення механізмів	Складські приміщення . У бочках	1,0	-

**ВІДОМОСТІ ЩОДО ВИДУ ТА ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В  
АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ**

**Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами**

Таблиця 6.1

№ з/п	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	150	Натрію гідроокис (натр їдкий, сода каустична)	0,0004	0,0004	
2	06000 337	Оксид вуглецю	0,7085008	0,7085008	1,5
3	12000 410	Метан	0,00156087	0,00156087	10
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,00088028	0,00088028	
4	01003 123	Заліза оксид**(в перерахунку на залізо)	0,0008	0,0008	0,1
5	01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	8E-5	8E-5	0,005
6	01007 0183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	2,8E-7	2,8E-7	0,00003
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,0122	0,0122	3
7	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,0122	0,0122	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,084301	0,084301	
8	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0836	0,0836	1
9	04002 304	Азоту(1) оксид (N2O)	0,00031	0,00031	0,1
10	04003 303	Аміак	0,0003908	0,0003908	1,5
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,01419186	0,01419186	2
11	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0126	0,0126	1,5
12	05002 333	Сірководень	0,00129186	0,00129186	0,03
13	05004 322	Кислота сірчана за молекулою H2SO4	0,0003	0,0003	0,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,5559922	1,5559922	1,5
14	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,005521	0,005521	1,5
15	11000 2735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне, циліндров. та	0,1751	0,1751	1,5
16	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1,3753712	1,3753712	1,5

17	07000 11812	Вуглецю діоксид	47,268	47,268	500,0
Усього			49,64602681	49,64602681	

*Найбільш поширені забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,7085008	0,7085008	1,5
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,0122	0,0122	3
2	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,0122	0,0122	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,0836	0,0836	
3	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0836	0,0836	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,01419186	0,01419186	2
4	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0126	0,0126	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,00129186	0,00129186	0,03
6	05004 322	Кислота сірчана за молекулою H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub>	0,0003	0,0003	0,5
Усього			0,81849266	0,81849266	

*Небезпечні забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,00088028	0,00088028	
1	01003 123	Заліза оксид** (в перерахунку на залізо)	0,0008	0,0008	0,1
2	01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	8E-5	8E-5	0,005
3	01007 0183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	2,8E-7	2,8E-7	0,00003
Усього			0,00088028	0,00088028	

*Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта*

1	2	3	4	5	6
1	150	Натрію гідроокис (натр їдкий, сода каустична)	0,0004	0,0004	
2	12000 410	Метан	0,00156087	0,00156087	10
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,0003908	0,0003908	
3	04003 303	Аміак	0,0003908	0,0003908	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,5559922	1,5559922	1,5
4	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,005521	0,005521	1,5
5	11000 2735	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндров. та інш.)	0,1751	0,1751	1,5
6	11000 2754	Вуглеводні граничні C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 П та інш.)	1,3753712	1,3753712	1,5
Усього			1,55834387	1,55834387	



*Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст*

1	2	3	4	5	6
1	07000 11812	Вуглецю діоксид	47,268	47,268	500,0
2	04002 304	Азоту(1) оксид (N2O)	0,00031	0,00031	0,1
Усього			47,26831	47,26831	

**Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин  
в атмосферне повітря та їх параметри**

Таблиця 6.2

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		
					висота, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного			Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрата, м <sup>3</sup> /с				швидкість, м/с	температура, °С	г/сек
			X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м			X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) рідкого палива	1	труба	21,5	0,866	62	136				0,71	1,2	30,4	05002333	Сірководень	13,8	0,009	0,0324	0,00012
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1503	0,992	3,5712	0,195
	2	труба	21,5	0,866	78	60				0,77	1,3	30,4	05002333	Сірководень	14,2	0,01	0,036	0,00012
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1451	1,045	3,762	0,195
	3	труба	21,5	0,866	-135	273				0,82	1,4	30,4	05002333	Сірководень	12,7	0,01	0,036	0,00012
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1414	1,075	3,87	0,195
	4	труба	21,5	0,866	-122	197				0,65	1,1	30,4	05002333	Сірководень	14,3	0,009	0,0324	0,00012
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1357	0,828	2,9808	0,195
	5	труба	21,5	0,866	-100	106				0,71	1,2	30,4	05002333	Сірководень	16,4	0,011	0,0396	0,00012
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1503	1,007	3,6252	0,195
	6	труба	21,2	0,866	-88	28				0,77	1,3	30,4	05002333	Сірководень	13,7	0,01	0,036	0,00012
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1386	0,998	3,5928	0,195

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) рідкого палива	7	неорганізоване	2,5	0,5	50	-16				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,048
	8	неорганізоване	2,5	0,5	60	-14				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,02
	9	неорганізоване	2,5	0,5	42	-18				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,0006
	10	неорганізоване	2,5	0,5	36	-15				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,001
	11	неорганізоване	2,5	0,5	46	-11				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,001
	12	неорганізоване	2,5	0,5	64	7				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,0002
	13	неорганізоване	2,5	0,5	64	7				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,001
	14	труба	8	0,4	92	-94				2,47	19,7	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	76,113360 32	0,188	0,6768	0,117
	15	неорганізоване	8	0,5	82	-98				0,294	1,5	30,4	11000 2735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне,циліндров. та інш.)		0,0083	0,02988	0,175
	16	труба	3	0,1	78	-56				0,002	0,3	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,15	0,0000003	0,00000108	0,000005
	17	неорганізоване	2,5	0,5	88	-46				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,0008
	18	неорганізоване	2,5	0,5	88	-58				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,0008
стаціонарні двигуни	19	труба	4	0,15	-78	-80				0,185	10,5	120	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	20,5	0,0027	0,00972	0,0007
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	95,3	0,012	0,0432	0,018
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	23,5	0,003	0,0108	0,0043
													06000 337	Оксид вуглецю	188,2	0,024	0,0864	0,0007

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
стаціонарні двигуни	20	труба	4	0,15	-76	-90				0,185	10,5	120	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	20,5	0,0027	0,00972	0,0007
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	95,3	0,012	0,0432	0,018
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	23,5	0,003	0,0108	0,0043
													06000 337	Оксид вуглецю	188,2	0,024	0,0864	0,0007
інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) рідкого палива	21	труба	4	0,1	-82	-120				0,003	0,4	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,0266666 7	0,0000000 8	0,00000029	0,0000012
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати)	22	труба	32	0,63	43	-160				1,12	3,6	115	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	16,071428 57	0,018	0,0648	0,0008
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	128,3	0,115	0,414	0,0475
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	81,25	0,091	0,3276	0,004
													06000 337	Оксид вуглецю	147,8	0,272	0,9792	0,707
інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) рідкого палива	23	труба	4	0,1	8	-174				0,003	0,4	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,3333333 3	0,000001	0,0000036	0,000014
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	28	труба	12	0,56	-12	-272				2,285	10,5	30,4	06000 337	Оксид вуглецю	23,8	0,058	0,2088	0,0000008
													11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	38,4	0,093	0,3348	0,0022
	29	труба	8	0,16	-30	-258				0,19	9,5	30,4	05004 322	Кислота сірчана за молекулою H2SO4	1,39	0,0003	0,00108	0,0003
Вогнегасники	30	труба	6	0,24	-60	-76				0,164	4,3	30,4	- 150	Натрію гідроокис (натр ідкий,сода каустична)	0,07	0,00001	0,000036	0,0004

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
машино-будування (механічна обробка металу)	31	неорганізоване	3	0,5	9	-84				0,294	1,5	30,4	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом		0,019	0,0684	0,01
зварювання металів	32	неорганізоване	2	0,5	70	-185				0,294	1,5	30,4	01003 123	Заліза оксид**(в перерахунку на залізо)		0,002	0,0072	0,0008
													01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану		0,00015	0,00054	0,00008
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту		0,001	0,0036	0,0001
													06000 337	Оксид вуглецю		0,0015	0,0054	0,0001
інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) рідкого палива	33	труба	3	0,4	-13	-162				0,69	5,5	30,4	11000 2735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне,циліндров. та інш.)	0,48	0,0003	0,00108	0,0001
очистка стічних вод у промисловості	34	труба	8,5	0,35	34	-246				0,029	0,3	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,6896551 7	0,00002	0,000072	0,0006
	35	труба	8,5	0,35	19	-252				0,029	0,3	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,6896551 7	0,00002	0,000072	0,0006
	36	труба	2	0,16	7	-24				0,006	0,3	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,05	0,0000003	0,00000108	0,00001
	37	неорганізоване	2	0,5	7	-25				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,004
	38	труба	2	0,175	7	-26				0,177	5,8	30,4	05002 333	Сірководень	0,31	0,00005	0,00018	0,00000093
													11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	162	0,027	0,0972	0,0005
	39	труба	2	0,16	42	-242				0,006	0,3	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,05	0,0000003	0,00000108	0,00001
	40	неорганізоване	2	0,5	42	-244				0,294	1,5	30,4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,006	0,0216	0,004
41	труба	2	0,175	41	-246				0,181	5,9	30,4	05002 333	Сірководень	0,27	0,00005	0,00018	0,00000083	
												11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	142	0,024	0,0864	0,0004	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
очистка стічних вод у промисловості	42	труба	2	0,16	17	-263				0,006	0,3	30,4	04003303	Аміак	1,8	0,00001	0,000036	0,0003
													05002333	Сірководень	3,2	0,00002	0,000072	0,0005
													12000410	Метан	16,66666667	0,0001	0,00036	0,0015
	43	труба	2	0,175	16	-266				0,175	5,7	30,4	04003303	Аміак	3,3	0,0005	0,0018	0,00009
													05002333	Сірководень	2,8	0,0005	0,0018	0,00007
													12000410	Метан	0,4	0,00007	0,000252	0,00000087
	44	неорганізоване	2	0,5	78	-240				0,294	1,5	30,4	04003303	Аміак		0,000025	0,00009	0,000008
													05002333	Сірководень		0,000004	0,0000144	0,0000001
													12000410	Метан		0,00017	0,000612	0,00006
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	45	дихальний клапан	3,5	0,05	-53	-199				0,001	0,5	28,6	110002704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	4	0,000004	0,0000144	0,000123
														Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)				
	47	Паливо роздавальна колонка	1,5	0,02	-53	-199				0,0001	0,5	28,6	110002704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,059982	0,2159352	0,005398
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)				

**Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря**

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Розмір газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	найменування	номер			витрата на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0022	Котли «Факел-Г» (паливо- газ)	1	Горизонтальна ділянка повітропроводу	0,63	0,8	3,8	115	06000/0337 04001/0301	Оксид вуглецю Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту) [NO+NO2]	206,9 179,5	0,118 0,103	0,425 0,371
	Котел* КСВ-1, 0 «ВК-22» резервний на пічному паливі)	3	-	0,63	0,16	0,5	115	04001/0301 06000/0337 05001/0330 03000/2902	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту) [NO+NO2] Оксид вуглецю Сірки діоксид Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	-	0,012 0,154 0,091 0,018	0,043 0,554 0,328 0,065

\*-резервний котел включається тільки у разі падіння тиску газу в мережі, виміри не виконувалися, оскільки котел не працював

## Характеристика устаткування очистки газів

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

На території даного об'єкту відсутні газоочисні установки.

## Характеристика джерел залпових викидів

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв., год.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/год.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

На території даного об'єкту залпових викидів немає.



## Характеристика джерел неорганізованих викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
7	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
8	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
9	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
10	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
11	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
12	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
13	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
15	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,0083	0,02988
		11000 2735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне, циліндров. та інш.)	0,0083	0,02988
17	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
18	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
31	Неорганізоване	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,019	0,0684
		03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,019	0,0684
32	Неорганізоване	06000 337	Оксид вуглецю	0,0015	0,0054
		01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,00215	0,00774
		01003 123	Заліза оксид**(в перерахунку на залізо)	0,002	0,0072
		01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,00015	0,00054
		04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,001	0,0036
		04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,001	0,0036
37	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216
40	Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,006	0,0216
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,006	0,0216

1	2	3	4	5	6
44	Неорганізоване	12000 410	Метан	0,00017	0,000612
		04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	2,5E-5	9E-5
		04003 303	Аміак	2,5E-5	9E-5
		05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	4E-6	1,44E-5
		05002 333	Сірководень	4E-6	1,44E-5
47	Паливо роздавальна колонка	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,107412	0,3866832
		11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,059982	0,2159352
		11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,04743	0,170748

**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	Термін 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

**1. Заходи щодо досягнення встановлених нормативів ГДВ, а також по обмеженню обсягів залпових викидів ЗР в атмосферне повітря.**

По всіх забруднюючих речовинах, що викидаються джерелами підприємства на існуючому рівні досягнуті граничнодопустимі викиди за законодавством.

Т.ч. заходи щодо скорочення викидів - *не розробляються.*

**2. Заходи щодо охорони атмосферного повітря за несприятливих метеорологічних умов (НМУ).**

Заходи щодо охорони атмосферного повітря за несприятливих метеорологічних умов (НМУ) здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів за несприятливих метеорологічних умов» (КД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР з гідрометеорології і контролю природного середовища 01.12.86г.

Під регулюванням викидів забруднюючих речовин в атмосферу розуміють їх короткочасне скорочення в період несприятливих метеорологічних умов (НМУ), що приводять до формування високого рівня забруднення атмосферного повітря.

Регулювання викидів здійснюється з урахуванням прогнозу НМУ на основі попередження про можливе небезпечне зростання концентрацій ЗР з метою його запобігання.

Оперативне прогнозування високого рівня забруднення атмосферного повітря здійснюють підрозділи Гідрометеослужби.

При розробці заходів враховується внесок різних джерел в створення приземних концентрацій. У кожному конкретному випадку визначається: на якому джерелі слід скоротити викиди в першу чергу, щоб одержати найбільший ефект.

При розробці заходів по короткочасному скороченню викидів в період НМУ враховувалося наступне:

- заходи повинні бути достатньо ефективні і практично здійсними;
- заходи повинні враховувати специфіку конкретного виробництва;
- здійснення заходів не повинно супроводжуватися скороченням виробництва.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосферного повітря складаються попередження трьох ступенів, які відповідають трьом режимам роботи підприємства в період НМУ.

Заходи при першому режимі носять загальний характер, їх можна швидко здійснити, вони не вимагають істотних витрат і не приведуть до зниження продуктивності підприємства:

- підсилити контроль за точним дотриманням технологічного регламенту;
- заборонити роботу технологічного устаткування форсованому режимі;
- припинити ремонтні роботи на відкритих майданчиках;

З урахуванням специфіки роботи підприємства заходи щодо скорочення викидів ЗР при другому і третьому режимах не передбачаються.

### **3. Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації (аварії) техногенного і природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря.**

Підприємство ЛВДС «АВГУСТІВКА» відповідно до законодавства (Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки») відноситься до об'єктів підвищеної небезпеки 1-го класу (вибухопожеженебезпечних).

За обсягом нафти, що зберігається, резервуарний парк ЛВДС «АВГУСТІВКА» відноситься до складів 1-ї категорії.

Заходи, що передбачені проектом ЛВДС «АВГУСТІВКА», для захисту об'єктів НПС при аварійних ситуаціях:

- відключення магістральних насосних агрегатів при підвищенні тиску;
- аварійна зупинка НПС при затопленні її нафтою;
- відключення станції при підвищеній загазованості приміщень НПС.

План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) узгоджений Одеською Державною інспекцією з охорони праці на виробництвах підвищеної небезпеки і начальником Управління Державної пожежної охорони МВС Одеської області.

ПЛАСом передбачені заходи щодо збору і утилізації розлитого продукту, а також по ліквідації розлитого продукту:

- ▶ У разі розгерметизації арматури, нафтопроводу, апарату або насоса останні відсікаються від загальної схеми і звільняються від нафти шляхом зливу її в дренажні ємності.
- ▶ При попаданні нафти на ґрунт нафта збирається в спеціальну тару; просочений ґрунт адсорбують спеціальними порошками (перлітом), після чого утилізують.
- ▶ При розгерметизації резервуару або ємності нафта негайно відкачується у вільні резервуари або скидний резервуар.
- ▶ При значних розливах нафти в резервуарному парку, остання може відкачуватися через перепускний пристрій, а при рівні нафти нижче перепускного пристрою може зливатися по системі виробничо-зливової каналізації в збірну ємність. Звідки по скидних трубопроводах зануреними насосами відкачується у дренажну ємність ДС-1.

Відповідальним керівником (ВК) робіт по ліквідації аварій на рівні «А» є начальник станції (його заступник або спеціально призначена особа по розпорядженню керівництва ВКРНУ). До його прибуття на місце аварії обов'язки відповідального керівника робіт виконує старший оператор зміни.

## ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ДОЗВОЛЕНИХ ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ

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

Номер джерела викиду на генплані \_\_\_\_\_  
 Місце розташування джерела викиду \_\_\_\_\_  
 Максимальна витрата викиду, м<sup>3</sup>/с \_\_\_\_\_  
 Висота викиду, м \_\_\_\_\_

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид		Термін досягнення затвердженого значення
		мг/м <sup>3</sup>	г/с	
1	2	3	4	5

Джерела викидів забруднюючих речовин, які можуть бути віднесені до основних, відсутні.

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

Номери джерел викидів: **№ 1 Труба** \_\_\_\_\_

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,009	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,992	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 2 Труба** \_\_\_\_\_

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,01	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1,045	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 3 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,01	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1,075	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 4 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,009	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,828	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 5 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,011	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1,007	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 6 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень (H <sub>2</sub> S)	0,01	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,998	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 14 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,188	від дати видачі дозволу
--	-------	-------------------------

Номери джерел викидів: **№ 16 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	3E-7	від дати видачі дозволу
--	------	-------------------------

Номери джерел викидів: **№ 19 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	150	150	Від дати видачі дозволу

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

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,012	від дати видачі дозволу
Сірки діоксид	0,003	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,024	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 20 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	150	150	Від дати видачі дозволу

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

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,012	від дати видачі дозволу
Сірки діоксид	0,003	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,024	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 21 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	8E-8	від дати видачі дозволу
--	------	-------------------------



Номери джерел викидів: **№ 22 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	150	150	Від дати видачі дозволу

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

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,115	від дати видачі дозволу
Сірки діоксид	0,091	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,272	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 23 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1Е-6	від дати видачі дозволу
--	------	-------------------------

Номери джерел викидів: **№ 28 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Оксид вуглецю	0,058	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,093	від дати видачі дозволу



Номери джерел викидів: **№ 35 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) **2E-5** від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 36 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) **3E-7** від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 38 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень (H<sub>2</sub>S) **5E-5** від дати видачі дозволу  
 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) **0,027** від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 39 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) **3E-7** від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№41 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Сірководень(H <sub>2</sub> S)	5E-5	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,024	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 42 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Аміак	1E-5	від дати видачі дозволу
Сірководень(H <sub>2</sub> S)	2E-5	від дати видачі дозволу
Метан	0,0001	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 43 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

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

Аміак	0,0005	від дати видачі дозволу
Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0005	від дати видачі дозволу
Метан	7E-5	від дати видачі дозволу

*Для неорганізованих стаціонарних джерел (7-13, 15, 17, 18, 31, 32, 37, 40, 44, 45,46,47) - нормативи граничнодопустимих Викидів забруднюючих речовин не встановлюються.*

*Регулювання Викидів Від цих джерел здійснюється за Вимогами, що наведені у розділі 2 Дозволу на викиди.*

## **ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО УМОВ, ЯКІ ВСТАНОВЛЮЮТЬСЯ В ДОЗВОЛІ НА ВИКИДИ**

### **Умова 1. До викидів забруднюючих речовин у тому числі, до технологічного процесу, обладнання, та споруд, очистки газопилового потоку)**

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

1.2. Моніторинг та аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинен робитися відповідно до Умови 2 даного розділу. Звіт про результати повинен надаватися до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації щорічно.

1.3. Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися відповідно до інструкції з даного питання.

#### **1.4. До технологічного процесу**

1.4.1. Суб'єкт господарювання 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.

1.4.2. Організація і порядок ведення технологічного процесу роботи НПС "АВГУСТІВКА" повинні відповідати діючому "Технологічному регламенту НПС".

1.4.3. Для зменшення втрат палива під час зливальних-наливальних операцій на АЗС повинна застосовуватися газозрівнювальна система (ГУС), яка з'єднується з транспортною системою.

#### **1.5. До обладнання та споруд**

1.5.1. Оперативний персонал (оператор) НПС здійснює постійний контроль технологічних параметрів, технічного стану основного і допоміжного устаткування, систем, споруд на об'єктах, а також реєстрацію через кожні 2 години значень технологічних параметрів.

1.5.2. Для забезпечення безаварійної експлуатації резервуарів необхідно періодично проводити часткову і комплексну дефектоскопію відповідно до вимог КД 38-0147103-385-87 ("Правила технічної експлуатації резервуарів магістральних нафтопроводів").

1.5.3. Резервуарний парк (дж. 1-6) та очисні споруди (дж. 34, 35) повинні мати обвалування (захисний вал).

1.5.4. Зовнішня поверхня РП і ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.5.5. Проводити еколого теплотехнічні налагоджувальні роботи на паливовикористовуючому обладнанні раз у 3 роки.

1.5.6. Експлуатація паливовикористовуючого обладнання здійснюється згідно затверджених режимних карт.

1.5.7. Резервуарне обладнання АЗС, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам легких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

1.5.8. На АЗС обладнання для збереження моторного палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

1.5.9. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака повинна забезпечуватися спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

1.5.10. Регулярне проведення регулювання двигунів дизельгенераторів.

**1.5.11. Вимоги до неорганізованих джерел Викидів**

Дж. 7-13, 17, 18, 38, 40,47 Насоси повинні працювати з торцевим ущільненням валу.

Дж. 15. Підшипникові вузли насосів і електродвигунів повинні забезпечуватися сальниковим ущільненням.

Дж. 31. На заточному верстаті використовувати круг діаметром 400 мм.

Дж. 32. При електрозварюванні повинні використовуватися електроди марки АНО-4, при газозварюванні - пропан-бутан.

**1.6. До очищення газопилового потоку**

Умова не встановлюється

**Умова 2. Виробничий контроль**

Суб'єкт господарювання повинен проводити періодичний моніторинг (щорічно) приземних концентрацій ЗР (НМЛЮС, сірководень) в контрольних точках на межі СЗЗ і житлової зони.

**Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру**

3.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення по телефону (факсу) Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, як можливо скоріше 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. Суб'єкт господарювання повинен вказати дату і час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1. даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, повинна 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.

3.3. План ліквідації аварійних ситуацій.

У разі виникнення надзвичайної ситуації (аварії) на ділянці нафто-перекачувальної станції Суб'єкт господарювання повинен діяти відповідно до затвердженого плану ліквідації аварії (ПЛАС).

3.4. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися в органи охорони навколишнього природного середовища в Одеській області як складова частина Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

3.5. Інформування і підготовка персоналу.

Суб'єкт господарювання повинен ввести у дію і підтримати 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. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/ або досвідом роботи).

## РЕЗЮМЕ

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»  
ЛІНІЙНА ВИРОБНИЧО-ДИСПЕТЧЕРСЬКА СТАНЦІЯ «АВГУСТІВКА»  
(ЛВДС «АВГУСТІВКА»)  
ЄДРПОУ 31570412.

Юридична адреса: 01010, м. Київ, вул. Князів Острозьких, 32/2

Фактичне місцезнаходження: 80725, Україна, Одеська область, Одеський район,  
Усатівська сільська рада, комплекс будівель та споруд № 9.

Керівник – Начальник ЛВДС «Августівка» АТ «УКРТРАНСНАФТА»:

Прилуцький Микола Анатолійович

Сфера діяльності - транспортування сирої нафти трубопроводом

Основними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єкті являється технологічне та допоміжне обладнання, під час роботи якого утворюються забруднюючі речовини. ЛВДС «АВГУСТІВКА» являє собою комплекс споруд, призначених для прийому сирої нафти з магістрального нафтопроводу «Снігурівка - Одеса», зберігання та перекачування її на **Одеський НПЗ**, в Одеський порт **і на Одеську фабрику**.

## ДЖЕРЕЛА ІНФОРМАЦІЇ

1. Закон України «Про охорону атмосферного повітря» (із змінами, внесеними згідно із Законом № 1745-IV від 03.06.2004р.).
2. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Т.1. – Донецьк, 2004р.
3. Звіт по інвентаризації викидів забруднюючих речовин Філії «Південні магістральні нафтопроводи» Публічного акціонерного товариства «УКРТРАНСНАФТА» НПС «АВГУСТІВКА». Одеса, 2013р.
4. Звіт з інвентаризації викидів забруднюючих речовин АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА» ЛІНІЙНА ВИРОБНИЧО-ДИСПЕТЧЕРСЬКА СТАНЦІЯ «АВГУСТІВКА». Львів, 2023р.
5. Лист Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 345/19/4-8 від 14.04.2006р. «Щодо використання програмних продуктів в галузі охорони атмосферного повітря».
6. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86. – Ленинград: Гидрометеоздат, 1987.
7. Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України № 98 від 03.11.2003р. «Перелік методик вимірювань (визначень) складу та властивостей проб об'єктів довкілля, викидів, відходів і скидів, тимчасово допущених до використання Мінекоресурсів України».
8. Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 108 від 09.03.2006р. «Інструкція про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців».
9. Наказ Міністерства охорони здоров'я України № 201 від 09.07.1997р. «Про затвердження Державних санітарних правил охорони атмосферного повітря населених місць (від забруднення хімічними та біологічними речовинами)».
10. Наказ Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996р. «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів».
11. Постанова Головного державного санітарного лікаря України №18 від 04.06.2010р. «Про затвердження значення гігієнічного нормативу хімічної речовини в атмосферному повітрі населених місць».
12. Постанова КМУ № 343 від 09.08.1999р. «Про затвердження порядку організації та проведення моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря».
13. Постанова КМУ № 1598 від 29.11.2001р. «Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню».
14. Постанова КМУ № 1655 від 13.12.2001р. «Про затвердження порядку ведення державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря».
15. Предельно допустимые концентрации (ПДК) и ориентировочные безопасные уровни воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) в атмосферном воздухе населенных мест. – УкрНТЭК, 1998г.