

# ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

## Опис промислового об'єкту

Назва об'єкта: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»  
МОРСЬКИЙ НАФТОВИЙ ТЕРМІНАЛ «ПІВДЕННИЙ» (МНТ «ПІВДЕННИЙ»)

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. Морський нафтовий термінал «ПІВДЕННИЙ» (МНТ «ПІВДЕННИЙ»)

Місцезнаходження: 67555, Україна, Одеська область, Одеський район, Юженська міська територіальна громада, комплекс будівель і споруд № 2, 3, 4.

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» MORСЬКИЙ НАФТОВИЙ ТЕРМІНАЛ «ПІВДЕННИЙ»  
31570412.

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

АТ «УКРТРАНСНАФТА» » MORСЬКИЙ НАФТОВИЙ ТЕРМІНАЛ «ПІВДЕННИЙ»

49.50 - Трубопровідний транспорт

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

### **Виробнича структура, технологічні зв'язки**

МНТ «ПІВДЕННИЙ АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) призначений для приймання та відвантаження нафти на морський транспорт, а також транспортування нафти магістральними нафтопроводами України.

Максимальна річна пропускна здатність МНТ «ПІВДЕННИЙ» - 12 млн. т / рік сирової нафти.

На території технологічної площадки МНТ «ПІВДЕННИЙ» розташовані наступні будівлі та споруди:

- резервуарний парк ємністю 200000 м<sup>3</sup>;
- підпірна насосна (два насосні агрегати НПВ 3600-90-3);
- насосний цех №1 (три насосні агрегати НМ 3600-230/1,25);
- -насосна пожежогасіння резервуарного парку та технологічної площадки;
- закритий розподільчий пристрій (ЗРП) 10 кВ;
- блок фільтрів - брудовловлювачів;
- масло насосна;
- автономна дизель-електростанція потужністю 600 кВА;
- адміністративно-побутовий корпус з операторною;
- -трансформаторна підстанція;
- -система збору та відкачки нафтовитоків;
- системи виробничо-дошової та господарсько-побутової каналізації;
- очисні споруди виробничо-дошових та господарсько-побутових стічних вод.

На території будівельного містечка МНТ «ПІВДЕННИЙ» розташовані наступні будівлі та споруди:

- АЗС;
- 1 ємність для зберігання бензину;
- 1 ємність для зберігання дизпалива;
- 1 паливороздавальна колонка;
- їдальня;
- топкова приміщень «Хорватка»;
- каналізаційна насосна станція побутових стоків №15 / 4.

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

#### Номенклатура та вантажообіг через МНТ «ПІВДЕННИЙ»

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Запланований вантажообіг, тонн
1	2	3
1	Сира нафта	12 000 000

### Матеріальні баланси в розрізі виробничого процесу чи окремої операції

Основний напрям діяльності МНТ «ПІВДЕННИЙ» (технологічна площадка та будівельне містечко) - перевантажувальні роботи.

При роботі топкових в якості палива використовується природний газ.

При роботі дизель-генератора використовується дизпаливо.

Матеріальний баланс представлений в таблиці 2.2.

• Таблиця 2.2.

№	Найменування сировини	Кількість сировини на вході	Викиди забруднюючих речовин в атмосферу	Відходи	Кінцева продукція на виході
1	2	3	4	5	6
1.	Перевантаження нафти	12000 тис. т/рік	124,477 т/рік	-	-
2.	Газ природний	26,0 тис.м <sup>3</sup> /рік	0,114 т/рік	-	205,4 Гкал/рік
3.	Дизпаливо	0,208 т/рік	0,0074 т/рік	-	2454 кВт*год/рік

### Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта

МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) призначений для приймання та відвантаження нафти на морський транспорт, а також транспортування нафти магістральними нафтопроводами України.

Максимальна річна пропускна здатність МНТ «ПІВДЕННИЙ» - 12 млн. т / рік сирової нафти.

На території технологічної площадки МНТ «ПІВДЕННИЙ» розташовані наступні будівлі та споруди:

- резервуарний парк ємністю 200000 м<sup>3</sup>;
- підпірна насосна (два насосні агрегати НПВ 3600-90-3);
- насосний цех №1 (три насосні агрегати НМ 3600-230/1,25);
- -насосна пожежогасіння резервуарного парку та технологічної площадки;
- закритий розподільчий пристрій (ЗРП) 10 кВ;
- блок фільтрів - брудоуловлювачів;
- масло насосна;
- автономна дизель-електростанція потужністю 600 кВА;
- адміністративно-побутовий корпус з операторною;
- -трансформаторна підстанція;
- -система збору та відкачки нафтовитоків;
- системи виробничо-дощової та господарсько-побутової каналізації;
- очисні споруди виробничо-дощових та господарсько-побутових стічних вод.

На території будівельного містечка МНТ «ПІВДЕННИЙ» розташовані наступні будівлі та споруди:

- АЗС:
- 1 ємність для зберігання бензину;
- 1 ємність для зберігання дизпалива;
- 1 паливороздавальна колонка;
- їдальня;
- топкова приміщення «Хорватка»;
- каналізаційна насосна станція побутових стоків №15 / 4.

Трубопровід - блокувальний трубопровід Д<sub>у</sub>1200мм (Д<sub>у</sub>700мм) – технологічні трубопроводи верхньої площадки – резервуарний парк.

Перевантаження нафтопродуктів може здійснюватися по наступним варіантам перевантажувальних робіт:

*а) Перевантаження нафтопродуктів з танкера в резервуарний парк:*

вантажний судовий танк - вантажні судові насоси - маніфольди танкера - стендери причалу ЗН - причальний трубопровід - блокувальний трубопровід Д<sub>у</sub>1200мм (Д<sub>у</sub>700мм) - технологічні трубопроводи верхньої площадки - резервуарний парк.

*б) Перевантаження нафтопродуктів на танкер:*

резервуарний парк - (насосна станція) - технологічні трубопроводи верхньої площадки - блокувальний трубопровід Д<sub>у</sub>1200мм (Д<sub>у</sub>700мм) - причальний технологічний колектор - стендери причалу ЗН - вантажний судовий танк.

*в) Відкачування нафти з резервуарного парку в магістральний нафтопровід Одеса – Броди:*

резервуарний парк - технологічні трубопроводи - підпірний насосний цех -магістральний насосний цех №1 - площадка регулюючих засувки - вузол пуску-приймання засобів очистки і діагностики №41/1 - магістральний нафтопровід Одеса - Броди.

*г) Приймання нафти з магістрального нафтопроводу Одеса - Броди в резервуарний парк:*

магістральний нафтопровід Одеса - Броди - вузол пуску-приймання засобів очистки і діагностики №41/1 - технологічні трубопроводи резервуарного парку -резервуари РВС-20000.

*д) Внутрішньобазове перекачування нафти в резервуарному парку:*

резервуар РВС-20000 - технологічний трубопровід резервуарного парку - підпірний насосний цех - технологічний трубопровід резервуарного парку - резервуар.

На території МНТ «ПІВДЕННИЙ» проводяться також допоміжні операції:

- пуск і приймання засобів очистки і діагностики по нафтопроводу Одеса - Броди та блокувальних трубопроводах терміналу Д<sub>у</sub>1200мм та Д<sub>у</sub>700мм;

- відведення, збір та очищення виробничо-дощових та господарсько-побутових стічних вод.

## **ТЕХНОЛОГІЧНА ПЛОЩАДКА.**

### **Резервуарний парк (дж. 1).**

Резервуарний парк МНТ "ПІВДЕННИЙ" призначений для приймання та зберігання нафти. Резервуарний парк складається з десяти резервуарів вертикальних сталевих РВС 20000 м<sup>3</sup> кожен з плаваючим дахом, розміщених в два ряди (парна і непарна сторона). Резервуари об'єднані в дві групи: перша - шість резервуарів, відокремлених один від одного обвалуванням, друга - чотири резервуари, відокремлених один від одного обвалуванням. По периметру першої та другої груп резервуарів та між групами розміщена дорога для проїзду пожежної та автотранспортної техніки.

Кожний резервуар обладнаний:

- заслінками та засувками на приймально-роздавальних патрубках (трубопроводах);
- направляючою стійкою Ду-500 мм з вогневим запобіжником;
- трубопроводами подачі піни на пожежогасіння;
- трубопроводами подачі води на охолодження стінок;
- системою виміру рівня нафти ENRAF;
- пожежною сигналізацією (термокабель);
- інфрачервоними датчиками пожежі;
- технічними засобами запобігання випаровування нафти (ущільнення плаваючого даху).

Застосування резервуарів з плаваючим дахом скорочує втрати нафтопродуктів, захищає збережені нафтопродукти від забруднення і знижує пожежну небезпеку.

Максимальна річна пропускна здатність резервуарного парку - 12 млн. т/рік сирової нафти.

### **Вузли пуску-прийому засобів очистки і діагностики.**

Вузли пуску-прийому засобів очистки і діагностики призначені для очистки та діагностики нафтопроводів.

На території технологічної площадки розташовані:

- вузол пуску-прийому №1 (ОП 41/1), який з'єднує нагнітальну лінію магістральних насосів з лінійною частиною нафтопроводу Одеса-Броди для перекачки нафти на ЛВДС "Броди" або прийом нафти з лінійної частини через засувки та фільтри-брудоуловлювачі в резервуарний парк;

- вузол пуску-прийому №2 (ОП 41/2), який з'єднується з блокувальними трубопроводами Ду1200 та Ду700 мм.

До складу кожного вузла пуску-прийому входить дренажна ємність об'ємом 16 м<sup>3</sup> призначена для зливу нафти з камер пуску-прийому ОП під час процесів очистки та діагностики (дж. 2, 11), насоси (дж. 3, 12) та система засувок.

### **Насосний цех №1 (дж.6004).**

Насосний цех №1 призначений для забезпечення об'ємів перекачки з врахуванням параметрів (продуктивності і напору) при відкачці нафти в магістральний нафтопровід в об'ємі 12 млн. тонн в рік.

У насосному цеху №1 встановлено три магістральні насосні агрегати НМ 3600-230 з подачею 1710 м<sup>3</sup>/год, 1920 м<sup>3</sup>/год та 2120 м<sup>3</sup>/год, з електродвигуном у вибухозахищеному виконанні.

Насосні агрегати встановлено на відкритій бетонній площадці.

### **Підпірна насосна (дж. 5).**

Підпірна насосна призначена для забезпечення роботи магістральних насосів, здійснення операцій наливу нафти в танкери та внутрішньостанційних перекачок.

Для забезпечення цього змонтовані два підпірні насоси НПВ-3600-90-3 з електродвигуном потужністю  $N=1250$  кВт, у вибухозахищеному виконанні.

Обв'язка підпірних насосів забезпечує послідовну роботу будь-якого підпірного насосного агрегату з магістральними агрегатами насосного цеху №1 та з колекторами резервуарного парку для здійснення внутрішньостанційних перекачок.

Насоси встановлені на відкритій бетонній площадці.

### **Майданчик дренажних ємностей.**

Збір витоків від торцевих ущільнень магістральних насосів та випорожнення насосів і трубопроводів проводиться в підземні дренажні ємності ЕП-16 - 2 шт. (дж. 8, 9).

Місткість кожної дренажної ємності  $16 \text{ м}^3$ .

Дренажні ємності обладнані дихальними пристроями із клапаном типу СМДК-100 з вогневим запобіжником.

Злив та налив нафтопродуктів здійснюється насосами 1НД та 2НД типу 12НА-9х4, продуктивністю  $80 \text{ м}^3/\text{год}$  (дж. 10).

### **Блок збереження масла.**

Для збереження резервного запасу масла мінерального на технологічній площадці встановлена підземна ємність місткістю  $5 \text{ м}^3$ .

Ємність з маслом обладнана дихальним пристроєм із клапаном типу СМДК-100 з вогневим запобіжником (дж. 6).

Річний обсяг масла мінерального, що використовується -  $5 \text{ м}^3/\text{рік}$ .

Для забезпечення змащування підшипників насосів та двигунів магістральних агрегатів у закритому приміщенні встановлена маслоустановка з двома (основний та резервний) насосами подачі масла (дж. 7). Продуктивність насосів  $18 \text{ м}^3/\text{годину}$ .

### **Енергетичне обладнання.**

Енергетичне обладнання - топкові, які працюють на природному газі.

Основна діяльність - забезпечення приміщень підприємства теплом та гарячою водою.

#### **Топкова адміністративного корпусу.**

В топковій адміністративного корпусу встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 (дж. 15) та БГВ-50Е №2 (дж. 16).

Номинальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт. ККД котлу БГВ-50Е - 92 % .

Димові гази видаляються від котлів БГВ-50Е за допомогою індивідуальних газоходів  $\text{Ø}170$  мм, висотою  $H=16$  м від рівня землі.

Річна витрата природного газу на кожен котел БГВ-50Е складає  $3,0 \text{ тис.м}^3/\text{рік}$ .

#### **Топкова пожежного депо.**

В топковій пожежного депо встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 (дж. 17) та БГВ-50Е №2 (дж. 18).

Номинальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

Димові гази видаляються від котлів БГВ-50Е за допомогою індивідуальних газоходів  $\text{Ø}170$  мм, висотою  $H=6,5$  м від рівня землі.

Річна витрата природного газу на кожен котел БГВ-50Е складає  $3,0 \text{ тис.м}^3/\text{рік}$ .

#### **Топкова блоку біологічної очистки побутових стоків.**

В топковій встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 (дж. 19) та БГВ-50Е №2 (дж. 20).

Номинальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

Димові гази видаляються від котлів БГВ-50Е за допомогою індивідуальних газоходів  $\text{Ø}170$  мм, висотою  $H=8$  м від рівня землі.

Річна витрата природного газу на кожен котел БГВ-50Е складає  $3,0 \text{ тис.м}^3/\text{рік}$ .

### **Дизель-генератор (дж 21).**

Для виробництва електроенергії під час короткочасних відключень електро-енергії на підприємстві встановлений дизель-генератор Catterpillar 600 (Cat 3412), потужністю N = 600 кВА (480 кВт).

Годинна витрата дизпалива при 75% навантаженні - 92,2 л/год.

Річна витрата палива -210 л/рік; 0,180 т/рік.

### **Підстанція. Акумуляторна (дж 22).**

Для забезпечення резервного електропостачання, в приміщенні акумулятор-ної розташовані кислотні акумулятори типу VB6114 Varta -17 шт. Ємність одної ба-тарейі -70 А\*год.

Час роботи акумуляторної Т = 1200 год/ рік.

### **Хімічна лабораторія (дж. 23).**

На першому поверсі АПК розташована вимірювальна хімічна лабораторія. Лабораторія обладнана системами вентиляції.

Згідно з галузевою атестацією в лабораторії можуть проводити аналізи нафти. При роботі в хімічній лабораторії використовується наступні реактиви: кси-лол, толуол, ацетон, соляна кислота, сульфатна кислота, натрію гідроксид.

### **Очисні споруди виробничо-дошових стоків.**

Очисні споруди виробничо-дошових стоків призначені для відділення стічних вод від нафти, нафтопродуктів та .завислих речовин з доведенням показників стоків на виході з очисних споруд до норм, які дозволяють їх використання на власні технологічні потреби терміналу або відведення на очисні споруди морського торговельного порту «Южний».

Всі виробничо-дошові стоки з території МНТ «ПІВДЕННИЙ» подаються на очисні споруди каналізаційними насосними станціями по системі каналізаційних трубопроводів технологічної площадки та площадки портових та причальних споруд.

Виробничо-дошові стоки з території нижньої та верхньої площадки поступають у буферні резервуари-відстійники - 2 шт. Буферні резервуари, об'ємом 2000 м<sup>3</sup> кожний, призначені для акумуляції виробничо-дошових стоків та їх первинної очистки від завислих речовин та нафти.

Вловлена нафта з буферних резервуарів поступає до підземної дренажної ємності (накопичувач вловленої нафти), об'ємом 16 м<sup>3</sup> (дж. 13), і далі за допомогою насосу 5НД (дж. 14) направляється до технологічних нафтопроводів.

Середня продуктивність очисних споруд виробничо-дошових стоків - 25 м<sup>3</sup>/год.

Показники виробничо-дошових стоків споживання виході очисних споруд:

- вміст нафти і нафтопродуктів - 0,5 мг/л
- вміст завислих речовин- 5,0 мг/л
- хімічне споживання кисню (ХСК) - 60+80 мгО<sub>2</sub>/ л
- біологічне споживання кисню (БСК) - 5+ 10 мгО<sub>2</sub>/ л
- солевміст - 200÷500 мг / л

### **Очисні споруди господарсько-побутових стоків**

Очисні споруди господарсько-побутових стоків призначені для очищення господарсько-побутових стічних вод до норм, які дозволяють їх використання на власні технологічні потреби терміналу або відведення на очисні споруди морського торговельного порту «Южний».

Всі господарсько-побутові стоки з території МНТ «ПІВДЕННИЙ» подаються на очисні споруди каналізаційними насосними станціями по системі каналізаційних трубопроводів технологічної площадки та площадки портових та причальних споруд.

На території технологічної площадки розташована КНС №782 (дж. 24), збірна КНС №719 (дж. 25), блок очистки господарсько-побутових стоків (дж. 26).

Середня продуктивність очисних споруд виробничо-дошових стоків - 2 м<sup>3</sup>/год.

В приміщенні блоку біологічної очистки побутових стоків встановлені наступні ємності:

- ємність гравітаційного відстою;
- ємність анаеробних процесів;
- ємність аеробних процесів;
- зоореактор;
- фітореактор.

Всі технологічні процеси на МНТ «ПІВДЕННИЙ» автоматизовані та контролюються і керуються за допомогою АСУ ТП терміналу з головної операторної (розміщена на технологічній площадці).

### **БУДІВЕЛЬНЕ МІСТЕЧКО.**

#### **АЗС.**

Для забезпечення паливом автотранспорту на території станції розміщена автозаправна станція (АЗС). Для даних цілей встановлено сучасну контейнерну автозаправною станцію (КАЗС2-25/15-2), на якій здійснюється прийом, збереження і відпуск бензину А-95 та дизельного палива.

ДВ №37 (організоване) – Дихальний клапан (висота – 3,5 м, газохід – 0,05 м):

Джерело утворення – наземний резервуар зберігання бензину (15 м<sup>3</sup>). Об'єм продукту, що зберігається протягом року – 56 м<sup>3</sup>. Оборотноість об'єму – 3,7. Номінальний річний фонд роботи – 8760 годин. В атмосферне повітря здійснюються викиди наступних забруднюючих речовин: Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець).

ДВ №38 (організоване) – Дихальний клапан (висота – 3,5 м, газохід – 0,05 м):

Джерело утворення – наземний резервуар зберігання дизельного палива (25 м<sup>3</sup>). Об'єм продукту, що зберігається протягом року – 58 м<sup>3</sup>. Оборотноість об'єму – 2,3. Номінальний річний фонд роботи – 8760 годин. В атмосферне повітря здійснюються викиди наступних забруднюючих речовин: Вуглеводні насичені (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

ДВ №39 (неорганізоване) – Заправна дільниця (висота – 1,5 м, діаметр – 0,02 м):

Джерело утворення – паливо-роздавальна колонка NOVA 1202.21 ТН-8т. Продуктивність колонки – 5,1 м<sup>3</sup>/годину (85 л/хв.). Номінальний річний фонд роботи – 25 години для заправки бензином та 25 години для заправки дизпаливом. В атмосферне повітря здійснюються викиди наступних забруднюючих речовин: Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець), Вуглеводні насичені (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

### **Енергетичне обладнання.**

Енергетичне обладнання - топкові, які працюють на природному газі.

Топкова приміщень «Хорватка».

В топковій встановлений водогрійний котел БГВ-50Е (дж. 33).

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

ККД котлу БГВ-50Е - 92 % .

Димові гази видаляються від котлу БГВ-50Е за допомогою індивідуального газоходу Ø170 мм, висотою Н =4 м від рівня землі.

Річна витрата природного газу на котел БГВ-50Е складає 3,0 тис.м<sup>3</sup>/рік.

Топкова їдальні.

В топковій їдальні встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 (дж. 34) та БГВ- 50Е №2 (дж. 35).

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

Димові гази видаляються від котлів БГВ-50Е за допомогою індивідуальних газоходів Ø170 мм, висотою Н =4 м від рівня землі.

Річна витрата природного газу на кожен котел БГВ-50Е складає 2,5 тис.м<sup>3</sup>/рік

### **КНС 15/4 (дж.36).**

Підземна КНС №15/4 призначена для перекачування господарсько-побутових стоків з території будівельного містечка до збірної КНС №719.

У підземній частині КНС №15 / 4 встановлена накопичувальна ємність об'ємом 3 м<sup>3</sup>.

КНС №15 /4 обладнана природньою системою витяжної вентиляції.

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

Згідно з переліком виробництв та технологічного устаткування, на яких по-винні впроваджуватися доступні найкращі технології та методи керування (Додаток 3 до "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/), на території технологічної площадки та будівельного містечка МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» немає.

### **Значення проектної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування**

#### **Резервуарний парк**

Річний обсяг перевантаженої нафти -12 млн. т / рік.

Ємність резервуарного парку 200000 м<sup>3</sup>.

Навантаження устаткування - 100%.

#### **Вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики №1.**

Дренажна ємність ЕП-16:

- об'єм -16 м<sup>3</sup>;
- час роботи дих. клапана -2 год/ рік.

Насос ЗНД типу 12НА-9х4:

- продуктивність насосу - 80 м<sup>3</sup>/ год.
- час роботи - 2 год/ рік.

#### **Насосний цех №1.**

У насосному цеху №1 встановлено три магістральних насоси НМ 3600/1,25- 230 (МА-1, МА-2, МА-3).

Сумарний час роботи насосів -3000 год/ рік.

#### **Підпірна насосна.**

У підпірній насосній встановлені два підпірні насоси НПВ 3600-90-3, максимальною продуктивністю 3600 м<sup>3</sup>/ годину кожний.

Сумарний час роботи насосів -2000 год/ рік.



### **Блок збереження масла.**

Ємність з маслом.

- об'єм -5 м<sup>3</sup>;
- час роботи дих. клапана -2 го/рік.

Насоси масло установки МН-1 та МН-2 (один робочий, другий резервний).

- продуктивність насосу -18 м<sup>3</sup>/ год.
- час роботи - 500 год/ рік.

### **Площадка дренажних ємностей.**

Дренажна ємність ЕП-16 - 2 од.:

- об'єм -16 м<sup>3</sup>;
- час роботи дих. клапана -6 год/ рік.

Насоси\_1НД та 2НД типу 12НА-9х4:

- продуктивність насосу -80 м<sup>3</sup>/ год.
- час роботи - 6 год/ рік.

### **Вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики №2.**

Дренажна ємність ЕП-16:

- об'єм -16 м<sup>3</sup>;
- час роботи дих. клапана -2 го/ рік.

Насос\_4 НД типу 12НА-9х4:

- продуктивність насосу -80 м<sup>3</sup>/ год.
- час роботи - 2 год/ рік.

### **Дренажна ємність вловленої нафти. Дренажна ємність ЕП-16:**

- об'єм -16 м<sup>3</sup>;
- час роботи дих. клаш1ш1-2 го/рік.

Насос\_5НД типу 12НА-9х4 :

- продуктивність насосу -80 м<sup>3</sup>/ год.
- час роботи -2 год/ рік.

### **Теплоенергетичне устаткування.**

#### ***Топкова адміністративного корпусу.***

В топковій адміністративного корпусу встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 та БГВ-50Е №2.

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

ККД котлу КВА-350 -92%.

Навантаження устаткування-80%.

#### ***Топкова пожежного депо.***

В топковій пожежного депо встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 та БГВ-50Е №2.

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

ККД котлу КВА-350 -92%.

Навантаження устаткування-80%.

#### ***Топкова блоку очистки побутових стоків.***

В топковій блоку очистки побутових стоків встановлені водогрійні котли БГВ- 50Е №1 та БГВ-50Е №2.

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

ККД котлу КВА-350 - 92%.

Навантаження устаткування - 80 %.

#### ***Топкова приміщень «Хорватка».***

В топковій приміщень «Хорватка» встановлений водогрійний котел БГВ-50Е.

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

ККД котлу КВА-350 -92%.

Навантаження устаткування-80%.

#### ***Топкова їдальні.***

В топковій їдальні встановлені водогрійні котли БГВ-50Е №1 та БГВ-50Е №2.

Номінальна потужність котлу БГВ-50Е - 50 кВт.

ККД котлу КВА-350 -92%.

Навантаження устаткування -80%.

**Дизель-генератор.**

Дизель-генератор Catterpillar Cat 600, номінальною потужністю 600 кВА.

Фактична потужність 480 кВА.

Річна витрата палива - 208 т / рік.

**Підстанція. Акумуляторна.**

Кислотні акумулятори типу VB6114 Varta-17 шт.

Ємність однієї батареї - 70 А\*год.

Час роботи акумуляторної Т = 1200 год/ рік.

**КАЗС**

Ємність V=15 м<sup>3</sup> для зберігання бензину.

Ємність V=25 м<sup>3</sup> для зберігання дизпалива.

Режим роботи устаткування - цілодобовий, Т = 8760 год/ рік. Навантаження устаткування - 100 % .

Паливо роздавальна колонка - 1 од.

Режим роботи: Т = 50 год/рік.

**Термін введення в експлуатацію обладнання, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування**

Цех, дільниця	Назва технологічного обладнання	Дата введення в експлуатацію	Нормативні строки амортизації, років	Дата проведення останньої реконструкції або модернізації
1	2	3	4	5
<b>Резервуарний парк</b>				
Резервуарний парк	Ємності для зберігання нафти РВСПП V= 20000 м <sup>3</sup> - 10 од.	2001	25	-
Насосний цех №1	Насос магістральний МА-1 типу АНМ3600/1,25-230	2001	25	-
	Насос магістральний МА-2 типу АНМ3600/1,25-230	2001	25	-
	Насос магістральний МА-2 типу АНМ3600/1,25-230	2001	25	-
Підпірна насосна	Насос ПА-3 ТИПУ НПВ-3600-90	2001	25	-
	Насос ПА-4 ТИПУ НПВ-3600-90	2001	25	-
Вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики №1	Дренажна ємність РГС-16 (ЕП-16)	2001	25	-
	Насос ЗНД типу 12НА-9х4	2001	25	-
Вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики №2	Дренажна ємність РГС-16 (ЕП-16)	2001	25	-
	Насос 4НД типу 12НА-9х4	2001	25	-
Майданчик дренажних ємностей	Дренажна ємність РГС-16 (ЕП-16) – 2 од.	2001	25	-
	Насос 1НД типу 12НА-9х4	2001	25	-
	Насос 2НД типу 12НА-9х4	2001	25	-
Майданчик вловленої нафти	Дренажна ємність РГС-16 (ЕП-16)	2001	25	-
	Насос 5НД типу 12НА-9х4	2001	25	-
Маслонасосна	Бак масляний: V= 3 м <sup>3</sup> - 2 од.	2001	25	-
	Насоси МН-1, МН-2 типу Ш40-4-18	2001	25	-

1	2	3	4	5
Дизель-генераторна	Дизель-генератор Catterpillar 600 (Cat 3412) N=600 кВА	2001	25	-
Топкова адміністративного корпусу	Котел БГВ-50Е №1	2001	25	-
	Котел БГВ-50Е №2	2001	25	-
Топкова пожежного депо	Котел БГВ-50Е №1	2001	25	-
	Котел БГВ-50Е №2	2001	25	-
Топкова блоку очистки побутових стоків	Котел БГВ-50Е №1	2001	25	-
	Котел БГВ-50Е №2	2001	25	-
Резервуари для виробничо-дощових стоків	Резервуари РВС 2000	2001	25	-
<b>Будівельне містечко</b>				
АЗС	Ємність для зберігання бензину V= 15 м <sup>3</sup>	2019	25	-
	Ємність для зберігання ДП V= 25 м <sup>3</sup>	2019	25	-
	Заправна колонка	2019	25	-
Топкова їдальні	Котел БГВ-50Е №1	2001	25	-
	Котел БГВ-50Е №2	2001	25	-
Топкова «Хорватка»	Котел БГВ-50Е №2	2001	25	-

**Відомості про види та обсяги викидів забруднюючих речовин в атмо-сферне повітря стаціонарними джерелами.**

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

Відповідно до Переліку найбільш поширених та небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого ухвалою Кабінету Міністрів України від 29.11.01 №1598, і Переліком забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок і критерії постановки на державний облік об'єктів, які надають або можуть зробити шкідливий вплив на здоров'ї людей і стан атмосферного повітря, видів і обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.02 №177) для підприємства МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) визначаються:

- перелік найбільш поширених забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню і по яких здійснюється державний облік;
- перелік небезпечних забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню і по яких здійснюється державний облік;
- перелік інших забруднюючих речовин та їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкту;
- перелік забруднюючих речовин та їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБУВ), в атмосферному повітрі населених місць.

Інформація представлена в таблиці 6.1, яка складена на підставі «Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин на МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко)».

На підставі таблиці 6.1. зроблені наступні висновки:

► У атмосферу викидаються наступні забруднюючі речовини (19 інгредієнтів): ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть), речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO-NO<sub>2</sub>]); азоту (I) оксид [N<sub>2</sub>O]; аміак; сірки діоксид, сірководень (H<sub>2</sub>S); сульфатна кислота (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) [сірчана кислота]; оксид Вуглецю; Вуглецю діоксид; ацетон, ксилол, толуол; бензин; масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.); вуглеводні насичені (C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>); метан; Водню хлорид (соляна кислота за молекулою HCl); натрію гідрооксид (натр їдкий, сода каустична) – 177,209 т/рік .

► До найбільш поширених забруднюючих речовин відносяться: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO-NO<sub>2</sub>]); оксид вуглецю; сірки діоксид; сірководень (H<sub>2</sub>S); сульфатна кислота (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) [сірчана кислота] - 0,3306 т/рік.

► До небезпечних забруднюючих речовин на підприємстві відносяться: ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть), ацетон, ксилол, толуол, водню хлорид (соляна кислота за молекулою HCl) - 0,0017 т/рік.

► До інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря, відносяться: бензин, масло мінеральне нафтове (Веретенне, машинне, циліндрове і ін.), вуглеводні насичені (C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>), метан, натрію гідрооксид (натр їдкий, сода каустична) - 176,8763.

► До забруднюючих речовин, для яких не встановлені ГДК (ОБРЦ) у атмосферному повітрі населених пунктів відносяться: азоту (I) оксид [N<sub>2</sub>O]; вуглецю діоксид - 51,7421 т/рік.

Потенційні обсяги викидів по забруднюючим речовинам: сірководень (H<sub>2</sub>S), неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) перевищують порогові значення потенційних викидів для постановки на державний облік (т/рік).

Отже, підприємство МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) підлягає постановці на державний облік.

### **15.2.2 Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і їх параметри.**

Кількість організованих джерел викидів ЗР в атмосферне повітря на підприємстві МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) – 25.

Кількість неорганізованих стаціонарних джерел викидів ЗР в атмосферне повітря – 10.

### **15.2.3 Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які відводяться від окремих типів устаткування та споруд та надходять на джерело викиду в атмосферне повітря.**

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які відводяться від окремих типів устаткування та споруд і поступають на джерело викиду в атмосферне повітря, на території підприємства МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) – відсутні.

### **15.2.4 Характеристика установок очищення газів.**

На території підприємства МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) газоочисне устаткування відсутнє.

### **15.2.5 Характеристика залпових викидів.**

Джерела залпових викидів забруднюючих речовин на території підприємства МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» (технологічна площадка та будівельне містечко) відсутні.

## **15.3. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.**

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин до нормативного рівня відсутні.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва не передбачені.

Заходи щодо обмеження залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не передбачені.

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не передбачені.

Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування не передбачені.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

На підприємстві МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНСНАФТА» розроблені та прийняті плани ліквідації та локалізації аварійних ситуацій (ПЛАС).

### **Основними потенційними небезпеками об'єкта обстеження є:**

- Нафтоперекачувальне обладнання технологічної площадки.
- Газове господарство.

### **1. Нафтоперекачувальне обладнання технологічної площадки.**

До складу технологічного обладнання площадки МНТ «ПІВДЕННИЙ» входять

- площадка з регулюючими заслінками №1;
- магістральні насосні агрегати МА-1, МА-2, МА-3;
- підпірні насосні агрегати ПА-3, ПА-4;
- резервуари зберігання нафти РВС1 ÷ РВС10;
- колектори транспортування нафти;
- насоси ІНД - 5НД, дренажні ємності ЕП-16, вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики № 1,2.

### **Основними причинами аварій можуть бути:**

- розгерметизація технологічного обладнання і трубопроводів з виливом нафти, утворення пароповітряних сумішей з послідувачим вибухом /загоранням/;
- створення в корпусах технологічного обладнання пароповітряних сумішей, вибух /загорянь/.

В результаті вибухів і пожеж можливе руйнування будівельних конструкцій, устаткування, травмування людей. Шкідливі речовини, що утворюються при горінні, можуть бути причиною отруєння. Також існує можливість впливу вражаючих факторів на населення прилеглих районів і на навколишнє середовище. Тому аварії на нафтопроводі були класифіковані, як аварії рівня «В».

**Причини створення аварійних ситуацій в блоках** можуть носити внутрішній і зовнішній характер.

До причин внутрішнього характеру можна віднести:

- порушення параметрів технологічного процесу перекачування нафти;
- помилки ремонтного і обслуговуючого персоналу;
- втомний і корозійний знос трубопроводів і технологічного устаткування.

До причин зовнішнього характеру можна віднести:

- аварії в сусідніх блоках;
- дія природних чинників;
- терористичні акти.

**Заходами, прийнятими на підприємстві, які запобігають виникненню аварійних ситуацій і знижують наслідки аварій, є**

- оснащення ємностей, технологічного є: обладнання і трубопроводів, що містять небезпечні речовини, запірною арматурою, КВП та А, приладами блокування та аварійної сигналізації;
- дотримання термінів ППР устаткування;
- заземлення ємностей, резервуарів, технологічного обладнання і трубопроводів;
- обладнання території НПС пристроями блискавкозахисту;
- антикорозійне покриття технологічного обладнання, резервуарів, ємностей і трубопроводів;
- обладнання резервуарів дихальними клапанами для регулювання тиску в газовому просторі;
- стажування і навчання новоприйнятих працівників, перевірка знань і інструктажі у встановлені в терміни;
- забезпечення достатній кількості аварійним інструментом, засобами пожежогасіння та зв'язку.

### **Заходи та засоби локалізації аварії і ліквідації її наслідків:**

- повідомити начальнику зміни МНТ "ПІВДЕННИЙ";
- зупинити операцію перекачки нафти, для чого закрити засувки;
- скласти текст повідомлення (текст повинен бути погоджений з начальником МНТ "ПІВДЕННИЙ") і повідомити про аварійну ситуацію в порядку згідно схеми оповіщення;
- організувати роботи по локалізації витоку нафти і обмеження її поширення по площадці, збору та утилізації витоку нафти;
- звільнити аварійну ділянку трубопроводу від нафтопродукту і підготувати його до проведення ремонтних;
- повідомити начальника караулу КПіВО про аварію і проконтролювати виїзд пожежного автомобіля;
- організувати евакуацію людей з небезпечної зони;
- організувати огорожу місця аварії;
- виставити пости для запобігання потрапляння у небезпечну зону осіб, що не приймають участі в ліквідації аварії;
- забезпечити збір, готовність членів команди ПіВО і їх оснащення засобами пожежогасіння; - вживання заходів для запобігання пожежі.

На озброєнні КПіВО є дві пожежні автоцистерни АЦ-5/40 на шасі КАМАЗ 586100, з насосами ПН-40У С>-40л/с), які вивозять у цистернах 4000 л води, 500 л піноутворювача «ППЛВ» (Універсал)"-103М і необхідне пожежно-технічне озброєння. Працівники КП і В забезпечені бойовим одягом і спорядженням пожежних, а також комплектами тепловідбивних костюмів для роботи в зонах високих температур.

### **Газове господарство.**

До складу газового господарства МНТ «ПІВДЕННИЙ» входять:

- зовнішні газопроводи високого тиску (до 0,5 МПа), прокладені по естакаді, надземні, виконані зі сталевих труб;
- зовнішні газопроводи високого тиску (до 0,5 МПа), прокладені під землею, виконані з поліетиленових труб;
- зовнішні газопроводи низького тиску (170-200 мм вод.ст), прокладені по естакадах, а також підземні, виконані зі сталевих труб;
- вузол обліку газу;
- шафні регуляторні пункти ШРП-1 (2), ШРП-3;
- теплогенераторні МНТ "ПІВДЕННИЙ" (7 шт).

Основними причинами аварій можуть бути:

- розгерметизація трубопроводу високого тиску, викид природного газу на відкритому майданчику (утворення вибухонебезпечної хмари на відкритому майданчику, вибух (хлопок) хмари на відкритому майданчику, факельне горіння)
- розгерметизація трубопроводу, викид природного газу в приміщеннях ШРП та пункту обліку витрати газу (загазованість приміщення, вибух (хлопок) в приміщенні, факельне горіння).

При розгерметизації газопроводу відбувається витікання природного газу в атмосферу з наступним його розсіюванням.

При аваріях на ГРП витік газу в приміщення призводить до утворення вибухо- і пожежонебезпечної суміші, займання якої викликає вибух. Крім того, можливе факельне горіння газу без загазованості приміщення.

Розглядалися наступні аварії:

- вибухи парогазових хмар на відкритому просторі та в приміщеннях;
- факельне горіння;
- утворення й поширення вибухонебезпечних хмар.

**Заходи та засоби попередження аварії:**

- наявність двох регуляторів тиску в ШРП (робочий та резервний);
- контроль технічного стану трубопроводу, арматури, комунікацій, згідно з графіком ППР;
- наявність системи блокування (автоматичне закриття відсічного електромагнітного клапану);
- дотримання норм технологічного режиму.

**Заходи та засоби локалізації аварії і ліквідації її наслідків:**

- виклик спецслужб, сповіщення про аварію;
- відключення пошкодженої ділянки трубопроводу запірною арматурою;
- зняття напруги з електроустановки;
- аварійна зупинка газових водонагрівальних блоків;
- виведення працівників сторонніх організацій і осіб, що не беруть участь в ліквідації аварії, з небезпечної зони;
- надання допомоги постраждалим;
- вживання заходів для запобігання пожежі;
- виключення джерел займання.



**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)	2E-5	2E-5	
2	06000 337	Оксид вуглецю	0,1433	0,1433	1,5
3	07000 11812	Вуглецю діоксид	51,742	51,742	500
4	12000 410	Метан	0,44888	0,44888	10
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	8,6E-8	8,6E-8	
5	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	8,6E-8	8,6E-8	0,0003
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	2E-5	2E-5	3
6	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	2E-5	2E-5	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,234406	0,234406	
7	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0512	0,0512	1
8	04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000106	0,000106	0,1
9	04003 303	Аміак	0,1831	0,1831	1,5
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,13604584	0,13604584	2
10	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0007	0,0007	1,5
11	05002 333	Сірководень	0,13389584	0,13389584	0,03
12	05004 322	Кислота сірчана за молекулою H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub>	0,00145	0,00145	0,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	124,503671	124,503671	1,5
13	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,005521	0,005521	1,5
14	11000 2735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне, циліндров. та інш.)	0,015001	0,015001	1,5
15	11000 2754	Вуглеводні граничні C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 П та інш.)	124,481669	124,481669	1,5
16	11007 1401	Ацетон	0,0012	0,0012	0,5

1	2	3	4	5	6
17	11030 616	Ксилол	8E-5	8E-5	0,9
18	11041 621	Толуол	0,0002	0,0002	0,9
	15000	Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), в т.ч.:	0,0002	0,0002	0,1
19	15003 316	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I, у перерахунку на хлористий водень	0,0002	0,0002	0,1
Усього			177,208542926	177,208542926	

*Найбільш поширені забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,1433	0,1433	1,5
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	2E-5	2E-5	3
2	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	2E-5	2E-5	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,0512	0,0512	
3	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0512	0,0512	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,13604584	0,13604584	2
4	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0007	0,0007	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,13389584	0,13389584	0,03
6	05004 322	Кислота сірчана за молекулою H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub>	0,00145	0,00145	0,5
Усього			0,33056584	0,33056584	

*Небезпечні забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	8,6E-8	8,6E-8	
1	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	8,6E-8	8,6E-8	0,0003
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00148	0,00148	1,5
2	11007 1401	Ацетон	0,0012	0,0012	0,5
3	11030 616	Ксилол	8E-5	8E-5	0,9
4	11041 621	Толуол	0,0002	0,0002	0,9
	15000	Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), в т.ч.:	0,0002	0,0002	0,1
5	15003 316	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I, у перерахунку на хлористий водень	0,0002	0,0002	0,1
Усього			0,001680086	0,001680086	

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

1	2	3	4	5	6
1	150	Натрію гідроксид (натр їдкий, сода каустична)	2E-5	2E-5	
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	51,742	51,742	500
3	12000 410	Метан	0,44888	0,44888	10
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,183206	0,183206	
4	04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000106	0,000106	0,1
5	04003 303	Аміак	0,1831	0,1831	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	124,502191	124,502191	1,5
6	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,005521	0,005521	1,5
7	11000 2735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне, циліндров.та інш.)	0,015001	0,015001	1,5
8	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	124,481669	124,481669	1,5
Усього			176,876297	176,876297	

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

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглецю діоксид	51,742	51,742	500
2	04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000106	0,000106	0,1
Усього			51,742106	51,742106	

**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		
					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	кг/год.				т/рік		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м													X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</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	1	Площинне	21,5		12	-318	400	150				31	05002333	Сірководень		0,0069	0,02484	0,075
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		11,589	41,7204	124,315
інші види транспортування та зберігання	2	Дихальний клапан	4	0,1	-186	243				0,016	2	31	05002333	Сірководень	0,01875	0,0000003	0,00000108	0,0000008
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	30,625	0,00049	0,001764	0,00139
інші види транспортування та зберігання	3	Неорганізоване джерело	2	0,5	-180	235				0,294	1,5	31	05002333	Сірководень		0,000005	0,000018	0,00000004
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,00829	0,029844	0,000059
інші види транспортування та зберігання	4	Неорганізоване джерело	2	0,5	-100	170				0,294	1,5	31	05002333	Сірководень		0,00001	0,000036	0,00005
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,01659	0,059724	0,08995
інші види транспортування та зберігання	5	Неорганізоване джерело	2	0,5	-39	64				0,294	1,5	31	05002333	Сірководень		0,00001	0,000036	0,00004
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,01659	0,059724	0,05996
інші види транспортування та зберігання	6	Дихальний клапан	4	0,1	-88	150				0,016	2	31	110002735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне,циліндров та інш.)	0,01875	0,0000003	0,00000108	0,000001
інші види транспортування та зберігання	7	Неорганізоване джерело	2	0,5	-82	141				0,294	1,5	31	110002735	Масло мінеральне нафтове(веретенне, машинне,циліндров та інш.)		0,0083	0,02988	0,015

інші види транспортування та зберігання	8	Дихальний клапан	4	0,1	-50	105				0,016	2	31	05002333	Сірководень	0,0375	0,0000006	0,00000216	0,000002
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	58,75	0,00094	0,003384	0,00409
інші види транспортування та зберігання	9	Дихальний клапан	4	0,1	-54	100				0,016	2	31	05002333	Сірководень	0,0375	0,0000006	0,00000216	0,000002
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	58,75	0,00094	0,003384	0,00409
інші види транспортування та зберігання	10	Неорганізоване джерело	2	0,5	-47	97				0,294	1,5	31	05002333	Сірководень		0,000005	0,000018	0,0000001
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,00829	0,029844	0,000199
інші види транспортування та зберігання	11	Дихальний клапан	4	0,1	288	-262				0,016	2	31	05002333	Сірководень	0,01875	0,0000003	0,00000108	0,0000008
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	30,625	0,00049	0,001764	0,00139
інші види транспортування та зберігання	12	Неорганізоване джерело	2	0,5	294	-265				0,294	1,5	31	05002333	Сірководень		0,000005	0,000018	0,00000004
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,00829	0,029844	0,000059
інші види транспортування та зберігання	13	Дихальний клапан	5	0,1	84	-40				0,016	2	31	05002333	Сірководень	0,00625	0,0000001	0,00000036	0,00000004
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	14,9375	0,000239	0,0008604	0,000679
інші види транспортування та зберігання	14	Неорганізоване джерело	2	0,5	90	-49				0,294	1,5	31	05002333	Сірководень		0,000005	0,000018	0,00000002
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,00829	0,029844	0,000029
установки для спалювання < 50	15	Димова труба	16	0,17	68	65				0,054	2,4	117	01007183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	178,9	0,004	0,0144	0,005
													04002304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000337	Оксид вуглецю	217,2	0,005	0,018	0,008
													0700011812	Вуглецю діоксид				5,83
													12000410	Метан				0,0001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
установки для спалювання < 50	16	Димова труба	16	0,17	71	58				0,054	2,4	117	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	178,9	0,004	0,0144	0,005
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000 337	Оксид вуглецю	217,2	0,005	0,018	0,008
													07000 11812	Вуглецю діоксид				5,83
													12000 410	Метан				0,0001
установки для спалювання < 50	17	Димова труба	6,5	0,17	40	128				0,054	2,4	117	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	178,9	0,004	0,0144	0,005
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000 337	Оксид вуглецю	217,2	0,005	0,018	0,008
													07000 11812	Вуглецю діоксид				5,83
													12000 410	Метан				0,0001
установки для спалювання < 50	18	Димова труба	6,5	0,17	46	122				0,054	2,4	117	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	178,9	0,004	0,0144	0,005
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000 337	Оксид вуглецю	217,2	0,005	0,018	0,008
													07000 11812	Вуглецю діоксид				5,83

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
установки для спалювання < 50	19	Димова труба	8	0,17	192	-111				0,054	2,4	117	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	178,9	0,004	0,0144	0,005
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000 337	Оксид вуглецю	217,2	0,005	0,018	0,008
													07000 11812	Вуглецю діоксид				5,83
													12000 410	Метан				0,0001
установки для спалювання < 50	20	Димова труба	8	0,17	196	-116				0,054	2,4	117	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	178,9	0,004	0,0144	0,005
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000 337	Оксид вуглецю	217,2	0,005	0,018	0,008
													07000 11812	Вуглецю діоксид				5,83
													12000 410	Метан				0,0001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
стаціонарні двигуни	21	Труба	3	0,22	241	-190				0,54	14,2	31	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	34,1	0,013	0,0468	0,00002
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	137,9	0,052	0,1872	0,006
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00002
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	41,5	0,016	0,0576	0,0007
													06000 337	Оксид вуглецю	451,5	0,17	0,612	0,0003
													07000 11812	Вуглецю діоксид				0,566
													11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,0018518 5	0,000001	0,0000036	0,0004
													12000 410	Метан				0,00002
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	22	Труба	5,5	0,4	-125	275				0,578	4,6	31	05004 322	Кислота сірчана за молекулою H2SO4	0,84	0,0005	0,0018	0,0014
зберігання неорганічних хімічних продуктів	23	Труба	16,5	0,25	87	94				0,319	6,5	31	- 150	Натрію гідроокис (натр їдкий, сода каустична)	0,0313479 6	0,00001	0,000036	0,00002
													05004 322	Кислота сірчана за молекулою H2SO4	0,0940438 9	0,00003	0,000108	0,00005
													11007 1401	Ацетон	86,5	0,0257	0,09252	0,0012
													11030 616	Ксилол	31,5	0,0094	0,03384	0,00008
													11041 621	Толуол	66,5	0,02	0,072	0,0002
													15003 316	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не увійшли до класу I, у перерахунку на хлористий водень	3,7	0,0011	0,00396	0,0002
очистка зворотних вод у промисловості	24	Труба	2	0,3	12	178				0,191	2,7	31	04003 303	Аміак	11,2	0,002	0,0072	0,0559
													05002 333	Сірководень	2,9	0,0005	0,0018	0,0137



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
очистка зворотних вод у промисловості	25	Труба	2	0,3	180	-79				0,205	2,9	31	04003 303	Аміак	11,3	0,0022	0,00792	0,0603
													05002 333	Сірководень	2,8	0,0005	0,0018	0,0154
очистка зворотних вод у промисловості	26	Труба	9	0,4	195	-99				0,314	2,5	31	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	2,4	0,0007	0,00252	0,0022
													04003 303	Аміак	11,3	0,0034	0,01224	0,011
													05002 333	Сірководень	2,8	0,0008	0,00288	0,016
													06000 337	Оксид вуглецю	2,7	0,0008	0,00288	0,073
													07000 11812	Вуглецю діоксид				0,646
													12000 410	Метан	45,222929 94	0,0142	0,05112	0,448
установки для спалювання < 50	33	Димова труба	4	0,17	-456	-428				0,05	2,2	120	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	171,1	0,0035	0,0126	0,005
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,00001
													06000 337	Оксид вуглецю	209,3	0,004	0,0144	0,008
													07000 11812	Вуглецю діоксид				5,83
													12000 410	Метан				0,0001
установки для спалювання < 50	34	Димова труба	4	0,17	-428	-409				0,05	2,2	120	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	171,1	0,0035	0,0126	0,004
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,000008
													06000 337	Оксид вуглецю	209,3	0,004	0,0144	0,007
													07000 11812	Вуглецю діоксид				4,86
													12000 410	Метан				0,00008

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
установки для спалювання < 50	35	Димова труба	4	0,17	-428	-415				0,05	2,2	120	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть				0,00000001
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	171,1	0,0035	0,0126	0,004
													04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту				0,000008
													06000 337	Оксид вуглецю	209,3	0,004	0,0144	0,007
													07000 11812	Вуглецю діоксид				4,86
													12000 410	Метан				0,00008
очистка зворотних вод у промисловості	36	Труба	2	0,3	-431	-516				0,191	2,7	31	04003 303	Аміак	11,2	0,002	0,0072	0,0559
													05002 333	Сірководень	2,9	0,0005	0,0018	0,0137
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	37	Дихальний клапан резервуару	5,5	0,05	-15	221				0,004	2	28,6	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	1	0,000004	0,0000144	0,000123
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	38	Дихальний клапан резервуару	5,5	0,05	-12	215				0,004	2	28,6	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,75	0,000003	0,0000108	0,000105
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	39	Паливо-роздавальна колонка	1,5	0,02	-8	221				0,294	1,5	28,6	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,059982	0,2159352	0,005398
													11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)		0,04743	0,170748	0,004269

**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

Викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря немає.

Таблиця 6.4

**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.

Таблиця 6.5

**Характеристика джерел залпових викидів**

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код збуднюючої 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
1	Площинне	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,0069	0,02484
		05002 333	Сірководень	0,0069	0,02484
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	11,589	41,7204
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	11,589	41,7204
3	Неорганізоване джерело	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	5Е-6	1,8Е-5
		05002 333	Сірководень	5Е-6	1,8Е-5
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00829	0,029844
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00829	0,029844
4	Неорганізоване джерело	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	1Е-5	3,6Е-5
		05002 333	Сірководень	1Е-5	3,6Е-5
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,01659	0,059724
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,01659	0,059724
5	Неорганізоване джерело	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	1Е-5	3,6Е-5
		05002 333	Сірководень	1Е-5	3,6Е-5
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,01659	0,059724
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,01659	0,059724
7	Неорганізоване джерело	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
10	Неорганізоване джерело	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	5Е-6	1,8Е-5
		05002 333	Сірководень	5Е-6	1,8Е-5
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00829	0,029844
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00829	0,029844
12	Неорганізоване джерело	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	5Е-6	1,8Е-5
		05002 333	Сірководень	5Е-6	1,8Е-5
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00829	0,029844
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00829	0,029844

1	2	3	4	5	6
14	Неорганізоване джерело	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	5E-6	1,8E-5
		05002 333	Сірководень	5E-6	1,8E-5
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00829	0,029844
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00829	0,029844
39	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 С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,04743	0,170748

**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:       **№ 2**             **Дихальний клапан**      

*Таблиця 9.2*

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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)	3E-7	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00049	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів:       **№ 6**             **Дихальний клапан**      

*Таблиця 9.2*

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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: **№ 8 Дихальний клапан**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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)	6E-7	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00094	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 9 Дихальний клапан**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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)	6E-7	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00094	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 11 Дихальний клапан**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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)	6E-7	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00049	від дати видачі дозволу



Номери джерел викидів: **№ 13 Дихальний клапан**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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)	1E-7	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000239	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 15 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,004	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 16 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,004	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 17 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,004	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 18 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затверженого значення

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> ])	0,004	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 19 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затверженого значення

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> ])	0,004	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 20 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затверженого значення

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> ])	0,004	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,005	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 граничнодопусти-мий 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> ])	0,052	від дати видачі дозволу
Сірки діоксид	0,016	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,17	від дати видачі дозволу
Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1E-6	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 граничнодопусти-мий 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):

Сульфатная кислота (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )(сірчана кислота)	0,0005	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 граничнодопусти-мий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
Ксилол Толуол	100 – сумарна концентрація ксилолу/ толуолу	100 – сумарна концентрація ксилолу/ толуолу	Від дати видачі дозволу

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

Натрію гідроокис (натр їдкий, сода каустична)	1E-5	від дати видачі дозволу
Сульфатная кислота (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )(сірчана кислота)	3E-5	від дати видачі дозволу
Ацетон	0,0257	від дати видачі дозволу
Водню хлорид (соляна кислота за молекулою HCl)	0,0011	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 24 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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	0,002	від дати видачі дозволу
Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 25 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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	0,0022	від дати видачі дозволу
Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0005	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 26 Труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,0007	від дати видачі дозволу
Аміак	0,0034	від дати видачі дозволу
Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0008	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,0008	від дати видачі дозволу
Метан	0,0142	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 33 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,0035	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,004	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 34 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,0035	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,004	від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: **№ 35 Димова труба**

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти-мий 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):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,0035	від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,004	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 граничнодопусти-мий 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	0,002	від дати видачі дозволу
Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0005	від дати видачі дозволу

Для неорганізованих стаціонарних джерел (дж. 1, 3-5, 7, 10, 12, 14, 37, 38, 39) нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 11.2

#### **15.4. 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. Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені у розділі 11.1. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

2. 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.

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.

##### **4. До технологічного процесу**

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.

4.2. Операції перевантаження нафтопродуктів проводити у суровій відповідності з робочою технологічною картою РТК №Н-1.

4.3. Для зменшення втрат палива під час зливної-наливної операцій в резервуарному парку та на АЗС повинна застосовуватися газоуравнювальна система (ГУС).

4.4 В акумуляторній повинні використовуватися кислотні акумулятори.

##### **5. До обладнання та споруд**

5.1. Необхідно регулярно проводити технічний огляд встановленого технологічного обладнання підприємства з метою підтримки його в справному стані.

5.2. Резервуарний парк підприємства, призначений для приймання та зберігання нафти, повинен бути обладнаний резервуарами з плаваючим дахом для скорочення втрати нафтопродуктів (дж.6001).

5.3. Резервуарне обладнання та технологічні трубопроводи повинні забезпечувати герметичність для запобігання викидам легких фракцій нафтопродуктів (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб) (дж. 1, 2, 6, 8, 9, 11, 13).

5.4. Зовнішня поверхня резервуару, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж. 6001, 0002, 6, 8, 9, 11, 13).

5.5. В резервуарному парку та на АЗС обладнання для збереження нафти та моторного палива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (дж. 6001, 2, 6, 8, 9, 11, 13).

##### ***Вимоги до неорганізованих джерел викидів***

5.6 При перевантаженні нафтопродуктів необхідно використовувати насоси з торцевим ущільнювачем валу (дж. 3 ÷ 5, 7, 10, 12, 14).

## **6. До очищення газопилового потоку**

Умова не встановлюється

### **Умова 2. Виробничий контроль**

1. Суб'єкт господарювання повинен підготувати програму моніторинг, яка буде відповідати вимогам Департаменту екології та природних ресурсів, для виявлення та скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Зазначена програма повинна бути включена у програму природоохоронних заходів.

2. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Державної екологічної інспекції.

3. Граничнодопустимі викиди в атмосферу повинні тлумачитися наступним чином:

#### **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 граничнодопустиму 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.

в) Граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватись 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 граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

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

4. 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:

а) у випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

5. Суб'єкт господарювання повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження відповідно до розділу 13 - Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

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

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.

2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 11.2.3.1 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. План ліквідації аварійних ситуацій.

У разі виникнення надзвичайної ситуації (аварії) суб'єкт господарювання повинен діяти відповідно до затвердженого плану ліквідації аварії (ПЛАС).