# **15 ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ**

### **15.1 Відомості щодо виробничої програми**

**15.1.1 Технологічні зв’язки**

Резервуарний парк ЦПГ та установка відвантаження готової продукції автотранспортом є структурним підрозділом Гнідинцівського ГПЗ ПАТ "Укрнафта".

В резервуарний парк поступають нафтопродукти від цехів основного виробництва Гнідинцівського ГПЗ. З резервуарного парку через установку відвантаження готової продукції продукція відвантажується автомобільним транспортом, а також в товарний парк цеху відвантаження готової продукції Гнідинцівського ГПЗ та на газофракціонуючу установку Гнідинцівського ГПЗ для подальшої переробки.

**15.1.2 Перелік видів продукції, що випускається на об’єкті**

Інформація щодо видів продукції, яка виробляється на об'єкті Резервуарний парк ЦПГ та установка відвантаження готової продукції автотранспортом Гнідинцівського ГПЗ ПАТ "Укрнафта", наведена в таблиці 2.1. згідно з додатком 2 до Інструкції, затвердженої Наказом Мінприроди № 108 від 09.03.2006р. [9].

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Продукція (готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)** | | |
|  |  |  |
|  |  | *Таблиця 2.1* |
| № з/п | Вид продукції | Річний випуск |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Відвантаження скрапленого газу (пропан-бутан) споживачам | 6508 т |
| 2 | Відвантаження скрапленого газу (пропан-бутан) в ЦВГП | 14180 т |
| 3 | Відвантаження напівфабрикату (ШФЛВ) споживачам | 32618 т |
|  | Всього відвантажено нафтопродуктів | 53306 т |

**15.1.3 Матеріальний баланс**

Матеріальний баланс виробничих процесів наведений на рисунку 2.1.

БАЛАНСОВА СХЕМА МАТЕРІАЛЬНИХ ПОТОКІВ

**110303. установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)**

***ВХІД ВИКИДИ***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| – | Всього від технологічного процесу | **621,76557** |
| – | в т.ч. | – |
| 183 | Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть | 9,8E-07 |
| 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,83351 |
| 337 | Оксид вуглецю | 0,16670 |
| 410 | Метан | 0,00981 |
| 11812 | Вуглецю діоксид | 620,75457 |
| 11815 | Азоту (1) оксид (N2O) | 0,00098 |

теплопостачання, гаряче водопостачання

Паливний газ – 250 тис. м3/рік

Котли МЗК-7АГ-2 (2шт.)

**210105 інше**

***ВХІД ВИКИДИ***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| – | Всього від технологічного процесу | **188,41400** |
| – | в т.ч. | – |
| 402 | Бутан | 80,36791 |
| 403 | Гексан | 2,51017 |
| 405 | Пентан | 35,02557 |
| 1728 | Етантіол (етилмеркаптан) | 0,00103 |
| 10304 | Пропан | 70,25277 |
| 10305 | Етан | 0,25655 |

Відвантаження нафтопродуктів 53306 т

Резервуарний парк та установка відвантаження

зберігання СВГ, ШФЛВ, відвантаження в автоцистерни та злив з автоцистерн, відвантаження в ЦВГП

**510203. спалювання у факелі на нафтопереробних заводах**

***ВХІД ВИКИДИ***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| – | Всього від технологічного процесу | **63,82493** |
| – | в т.ч. | – |
| 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,07121 |
| 337 | Оксид вуглецю | 0,47476 |
| 410 | Метан | 0,01187 |
| 11812 | Вуглецю діоксид | 63,26699 |
| 11815 | Азоту (1) оксид (N2O) | 0,00010 |

Утилізація газу

Газ вуглеводневий 26 тис.м3/рік

Факельний стояк

**15.1.4 Перелік та опис виробництв**

**Перелік виробництв**

Згідно "Переліку виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)" технологічні процеси на об'єкті Резервуарний парк ЦПГ та установка відвантаження готової продукції автотранспортом Гнідинцівського ГПЗ ПАТ "Укрнафта" наведені в таблиці.

**Код та назва основних та допоміжних виробництв**

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Назва |
| 110303 | Енергетика. Процеси спалювання в енергетиці та переробній промисловості (стаціонарні джерела) Нафтопереробні підприємства. Установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати) |
| 210105 | Виробничі процеси. Технологічні процеси в нафтовій промисловості. Інше |
| 510203 | Обробка та видалення відходів. Спалювання відходів; спалювання у факелі на нафтопереробних заводах |

**Опис виробничих процесів**

Резервуарний парк (РП) цеху переробки газу (ЦПГ) призначений для отримання і зберігання скрапленого газу, широкої фракції легких вуглеводнів (ШФЛВ) від цехів заводу; змішування продукції, яка зберігається в ємностях РП, для забезпечення її якості згідно державного стандарту і технічних умов; перекачування продукції в товарний парк цеху відвантаження готової продукції (ЦВГП) Гнідинцівського ГПЗ; перекачування ШФЛВ на газофракціонуючу установку (ГФУ) Гнідинцівського ГПЗ для подальшої переробки.

Готова продукція і сировина: газ вуглеводневий скраплений паливний для комунально-побутового споживання марки СПБТ, згідно ДСТУ 4047-2001 "Гази вуглеводневі скраплені паливні для комунально-побутового споживання. Технічні умови"; газ нафтовий скраплений згідно ДСТУ ЕN 589:2017 "Палива автомобільні. Газ нафтовий скраплений. Технічні вимоги та методи контролювання"; широка фракція легких вуглеводнів (ШФЛВ) згідно СОУ 19.2-00135390-172:2018; етилмеркаптан згідно ТУ 51-31323949-94-2002.

На проммайданчику знаходиться котельня ЦПВП (джерело № 1). Котельня призначена для вироблення теплової енергії і пари на технологічні потреби виробництва. В котельні встановлені два парові котли МЗК-7АГ-2 паропродуктивністю 1 т/год кожен. В котлах в якості палива використовується природний газ, що відповідає вимогам ТУ У 320.001.58764-033-2000 "Гази горючі природні родовищ України для промислового та комунально-побутового призначення".

Відвід продуктів згоряння з кожного котла здійснюється природньо через газохід за допомогою природньої тяги. Висота димової труби 21 метр і діаметр 0,4 м, для забезпечення розсіювання шкідливих речовин. В зимовий період одночасно один котел, в літній період – котли не працюють.. Паливом для котлів служить природний газ з теплотою згорання 8358 ккал/м3.

До складу резервуарного парку РП входить установка відвантаження готової продукції автотранспортом (в подальшому УВГП), яка призначена для наповнення автоцистерн скрапленим газом, а також приймання ШФЛВ та скрапленого газу від структурних підрозділів ПАТ "Укрнафта".

До основного технологічного обладнання РП відносяться:

– ємності Є-1/1÷20 – горизонтальні, циліндричні посудини для скрапленого газу (20 шт.); тиск 1,6 МПа, об'єм 200 м3 *(джерела №№ 5 – 24)*;

– кульові резервуари Є-2/1÷3 (3 шт.); без тиску; об'єм 600 м3, *(джерела №№ 35, 36, 37)* (на консервації);

– ємності Є-1/21÷30 – горизонтальні, циліндричні посудини для ШФЛВ (10 шт.); тиск 1,6 МПа, об'єм 200 м3 *(джерела №№ 25 – 34)*;

– газосепаратор паливного газу С-5 – вертикальна циліндрична посудина; тиск 1,6 МПа, об'єм 1,6 м3. Газосепаратор С-5 призначений для уловлювання можливих рідких вуглеводнів та механічних домішок з паливного газу, який подається по підземному трубопроводу на газорегулюючу шафу котельні;

– газосепаратор С-1 – вертикальна циліндрична посудина; тиск 1,6 МПа; об'єм 4 м3. Сепаратор С-1 призначений для дренування приймальних і викидних колекторів та технологічних насосів;

– сепаратор С-2 – циліндрична посудина; тиск 0,05 МПа; об'єм 4 м3. Сепаратор С-2 призначений для уловлювання рідких вуглеводнів з факельного трубопроводу;

– сепаратор С-3 – циліндрична посудина; об'єм 4 м3. Сепаратор С-3 призначений для звільнення сепараторів С-1, С-2, С-5 від конденсату.

Технологічна насосна резервуарного парку обладнана примусовою витяжною вентиляцією *(джерела №№ 2, 3, 4).* В приміщенні насосної розташоване таке обладнання:

– насоси, які призначені для перекачування скрапленого газу з РП ЦПГ в товарний парк ЦВГП м Прилуки: насоси Н-1/2, Н-1/3: типу НК-210/200: відцентровий, консольний, ущільнення валу – торцеве; продуктивність –210 м3/год; потужність – 160 кВт; насоси Н-1/1, Н-1/4: БЗН 1250/3 одноступеневий відцентровий герметичний безсальниковий електронасосний агрегат; продуктивність – 200 м3/год; потужність – 65 кВт.

– насоси Н-2/3, Н-2/4, які призначені для перекачування широкої фракції легких вуглеводнів (ШФЛВ) на АГФУ для подальшої переробки: НК-65/35-240, відцентровий, консольний, ущільнення валу – торцеве; продуктивність – 65 м3/год; потужність – 55кВт.

– насоси Н-2/1, Н-2/2: НК-65/35-240, відцентровий, консольний, ущільнення валу – торцеве; продуктивність – 65 м3/год; потужність – 55кВт (знаходяться в резерві).

Крім того в насосній встановлені насоси для відкачування підтоварної, ливневої та талої води з РП на очисні споруди заводу; створення напору води, необхідного для гасіння пожежі безпосередньо через лафетні установки, пожежні гідранти, пожежні крани без застосування пожежних машин.

Опис технологічного процесу. Сировина та готова продукція надходить від цехів заводу в ємності РП по підземних трубопроводах, а саме: скраплений газ з установки ГФУ Гнідинцівського ГПЗ в ємності Є-1/1÷20 *(джерела №№ 5 – 24)*; ШФЛВ з установок стабілізації нафти УСН-1,2 Гнідинцівського ГПЗ в ємності Є-1/21÷30 *(джерела №№ 25 – 34)*.

Сировина та готова продукція, яка надійшла в ємності Є-1/1÷30, відстоюється від води протягом двох годин. Вода дренується в промливневу каналізацію, а продукт відбирається на аналізи та відкачується на подальшу переробку або відвантаження споживачеві. У випадку випуску некондиційної продукції є можливість відкачати її на повторну переробку. А також можна перекачувати скраплений газ та ШФЛВ з ємності в ємність.

До установки відвантаження входять:

* майданчик для наливу СВГ в а/цистерни з встановленням чотирьох наповнювальних колонок *(джерело № 40);*
* майданчик зливу з пропановозів *(джерело № 42);*
* майданчик завантажування бензовозів з встановленням трьох автоматизованих систем наливу АСН-5М2 з дистанційним керуванням *(джерело № 43);*
* аварійна ємність для зливу СВГ *(джерело № 44)*;

До основного технологічного обладнання блоку відвантаження скрапленого газу відносяться:

– чотири колонки КН-1÷4 типу КСА призначені для наливу скрапленого газу в автоцистерни, продуктивністю 12,5 м3/год. кожна;

– ємність ДЕ-1 підземна, горизонтальна, циліндрична посудина, призначена для аварійного зливу скрапленого газу з технологічного обладнання УВ; тиск Рдозв. 1,6 МПа, об'єм 32 м3;

– насоси Н-1÷4 (1ЦГ 12,5/50-4-2-У2) – 4 шт., призначені для перекачування скрапленого газу з ємностей Е-1/19-20 через наливні колонки в автоцистерни;

– рампа інертного газу – призначена для подачі азоту для витіснення скрапленого газу з автоцистерни і обладнання в ємність ДЕ-1 в аварійних ситуаціях;

– компресор "CORKEN-691", призначений для відбору парової фази вуглеводнів з автоцистерн при їх наповненні скрапленим газом та подачі парової фази в газовирівнювальну лінію резервуарного парку ЦПГ;

– апарат повітряного охолодження АПО-1, призначений для охолодження парів вуглеводнів після компресора.

Скраплений газ з ємностей Е-1/19,20 поступає на насоси Н-1÷4 або на наповнювальні колонки КН-1÷4, відповідно до обраного способу наповнення автоцистерн. Налив скрапленого газу можна проводити чотирма способами: за допомогою перепаду тиску між ємностями Е-1/19,20, що зливаються, та автоцистернами, які наповнюються скрапленим газом; використання компресора КМ-1 для створення примусового перепаду тиску між ємностями та автоцистернами; використання насосів Н-1÷4; налив з використанням насосів і компресорів одночасно. Залишки газу з рукавів парової та рідинної фаз скидаються в атмосферу через лінію скиду на "свічу" *(джерело № 41*).

Рідкі вуглеводні, що відвантажується в бензовози, перекачується насосами на площадку наливу з існуючих резервуарів по трубопроводу. Наливання рідких вуглеводнів організоване на окремій площадці трьома автоматизованими системами наливу АСН-5М2, встановленими під навісом. Наливні системи влаштовані так, що кожне наливне місце може працювати незалежно від другого. Після досягнення заданої дози чи спрацювання захисту від переливу наливання автоматично закінчується.

Установка одоризації скрапленого газу призначена для дозованого подавання одоранту в ємності РП Є-1/17-20. Скраплений газ із ємностей Є-1/17-20 подається на установку відвантаження готової продукції автотранспортом.

До складу установки по одоризації скрапленого газу входить: ємність для зберігання одоранту Е-200 об'ємом 4м3 тиск 1,6МПа; насос Н-200/1 НД-0,4/63-К-13-У2 продуктивністю 0,4 л/год; насос Н-200/2 НД-40/100-К148-2,5 продуктивністю 40 л/год; фільтри Ф-200/1-2; колонка для калібрування об'ємом 18л. Етилмеркаптан, який використовується в якості одоранту, зберігається в ємності Е-200, яка встановлена на території установки відвантаження готової продукції автотранспортом (на майданчику, який призначений для розташування обладнання по одоризації скрапленого газу). Кількість етилмеркаптану, який знаходиться в Е-200, визначається по мірному склу ємності та калібрувальній таблиці на цю ємність. На майданчику також розташовані насоси по перекачуванню одоранту, трубопроводи та запірна арматура. Для контролю добової втрати та безпохибкового дозування етилмеркаптану в скраплений газ, біля ємності Е-200 змонтована калібрувальна колонка, яка вміщає в себе 18 л одоранту і укомплектована запірною арматурою та мірним склом, біля якого встановлена мірна лінійка з поділками. Насоси Н-200/1-2 з'єднані трубопроводами із ємностями Є- 1/17-20, які розміщені на території резервуарного парку (РП). Одоризація скрапленого газу проводиться під час наповнення ємностей скрапленим газом. Ємність для зберігання одоранту Є-200 об'ємом 4м3 заповнюється з контейнера або стальних бочок, використовуючи ручний насос НРШ -25. Норми витрат одоранту при одоризації скрапленого газу: на одну тону скрапленого газу витрачається 0,042 кг одоранту.

Факельне господарство. Факельний стояк (діаметр 600/200, висота 16 м) призначений для спалювання газів, що скидаються з трубопроводів і апаратів РП ЦПГ та УВГП *(джерело № 45)*. Газ з ємностей при спрацюванні запобіжних клапанів, або при відкриванні засувок ручного скидання тиску, поступає в сепаратор С-2, де звільняється від крапельної рідини, і потім поступає на факел. Факельний стояк встановлений за територією резервуарного парку і загороджений. Факельний стояк обладнаний вогнеперешкоджувачем. Система розпалювання факелу – дистанційна.

На промисловому майданчику резервуарного парку ЦПГ та установки відвантаження готової продукції автотранспортом Гнідинцівського ГПЗ виявлено 45 потенційних організованих джерела викидів забруднюючих речовин, з них 41 організоване та чотири неорганізованих.

*I. Енергетика.*

Тип виробничого процесу: *допоміжний.*

*.*

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування

**110303. установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)**

Джерело викиду № 1 – організоване – труба димова котельні резервуарного парку ЦПГ. Джерелом утворення являється два котли МЗК-7АГ-2 (один робочий, один резервний). Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу. Забруднюючі речовини – ртуть та її сполуки, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N2O).

*II. Виробничі процеси (стаціонарні джерела).*

Тип виробничого процесу: *основний.*

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування

**210105. інше**

Джерела викиду №№ 2, 3, 4 – організовані – труби вентиляційні від виробничого приміщення технологічної насосної. Викиди в атмосферу відбуваються через ущільнення насосів при перекачуванні ШФЛВ та скрапленого вуглеводневого газу. Забруднюючі речовини – метан та неметанові леткі органічні сполуки (бутан, гексан, пентан, пропан, етан).

Джерела викиду №№ 5 – 20 – організовані залпові – свічі від запобіжних клапанів ємностей для зберігання СВГ об'ємом 200 м3 кожна. Ємності знаходяться під тиском і обладнані запобіжними клапанами. Викиди в атмосферу відбуваються при перевірці працездатності запобіжних клапанів раз на добу протягом 5 с. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пропан).

Джерела викиду №№ 21 – 24 – організовані залпові – свічі від запобіжних клапанів ємностей для зберігання СВГ об'ємом 200 м3 кожна. Ємності знаходяться під тиском і обладнані запобіжними клапанами. Викиди в атмосферу відбуваються при перевірці працездатності запобіжних клапанів раз на добу протягом 5 с. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пропан) та етилмеркаптан.

Джерела викиду №№ 25 – 34 – організовані залпові – свічі від запобіжних клапанів ємностей для зберігання ШФЛВ об'ємом 200 м3 кожна. Ємності знаходяться під тиском і обладнані запобіжними клапанами. Викиди в атмосферу відбуваються при перевірці працездатності запобіжних клапанів раз на добу протягом 5 с. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пентан, пропан).

Джерела викиду №№ 35, 36, 37 – організовані – дихальні клапани кульових резервуарів об'ємом 600 м3 кожен для зберігання ШФЛВ. Викиди в атмосферу відбуваються при зберіганні рідких вуглеводнів. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (гексан, пентан).

Джерело викиду № 38 – організоване – дихальний клапан резервуару об'ємом 200 м3 для зберігання рідких вуглеводнів. Викиди в атмосферу відбуваються при зберіганні рідких вуглеводнів. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (гексан, пентан).

Джерело викиду № 39 – неорганізоване площинне. Джерелом утворення даного джерела викиду являються ємності зберігання нафтопродуктів. Викиди в атмосферу відбуваються при втратах під час зберігання (природні втрати) на проммайданчику резервуарного парку ЦПГ. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пентан, пропан) та етилмеркаптан.

Джерело викиду № 40 – неорганізоване – майданчик для завантаження пропановозів.Викиди в атмосферу відбуваються з наливних рукавів скрапленого вуглеводневого газу при наповненні пропановозів.Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пропан) та етилмеркаптан.

Джерело викиду № 41 – організоване – свіча.Викиди в атмосферу відбуваються з рукавів парової фази скрапленого вуглеводневого газу при наповненні пропановозів. Залишки газу з рукавів парової та рідинної фаз скидаються в атмосферу через лінію скиду на "свічу". Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пропан) та етилмеркаптан..

Джерело викиду № 42 – організоване – свіча. Викиди в атмосферу відбуваються з рукавів парової фази скрапленого вуглеводневого газу при зливі з пропановозів. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, гексан, пентан, пропан, етан).

Джерело викиду № 43 – неорганізоване – майданчик для завантаження бензовозів. Викиди в атмосферу відбуваються з наливних пристроїв при наповненні бензовозів рідкими вуглеводнями. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (гексан, пентан).

Джерело викиду № 44 – організоване – свіча від запобіжного клапана ємності для зливу СВГ об'ємом 32 м3. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі СВГ. Забруднюючі речовини – неметанові леткі органічні сполуки (бутан, пропан) та етилмеркаптан.

*V. Обробка та видалення відходів.*

Тип виробничого процесу: *допоміжний.*

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування

**510203. спалювання у факелі на нафтопереробних заводах**

Джерело викиду № 45 – неорганізоване – факельна установка. Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу на факелі. Забруднюючі речовини: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N2O).

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

На проммайданчику не виявлено виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Значення потужності, режим роботи, баланс часу роботи устаткування** | | | | | |
| *Таблиця 2.3* | | | | | |
| Назва апаратів і параметрів | Кіль-кість | Технічна характеристика | | Режим роботи устатку-вання | Баланс часу роботи устатку-вання |
| проектне | фактичне |
| 2 | 3 | 4 |  | 5 | 6 |
| Котел МЗК-7АГ-2, пальник Г-1,0 ст.№1, ст. №2 | 2 | 1т/год | 0,7т/год | періо-дичний | 4344 |
| кульові резервуари  V = 600 м3 Е2/1, Е2/2, Е2/3 | 3 | 600 м3 | 600 м3 | на кон-сервації | 8760 |
| ємності скрапленого газу  V = 200 м3 Е1/1 ÷ Е1/20 | 20 | 200 м3 | 200 м3 | постій-ний | 8760 |
| Ємності широкої фракції  V = 200 м3 Е1/21 ÷ Е1/30 | 10 | 200 м3 | 200 м3 | постій-ний | 8760 |
| насос НК 65/35-240  Н3/1,2 Н2/3,4 | 4 | 65 м3 | 65 м3 | періо-дичний | 8640 |
| насос НК 210/200 Н1/3 | 1 | 210 м3 | 210 м3 | періо-дичний | 8640 |
| насос БЕН 1250/3 - | 2 | 200 м3 | 200 м3 | періо-дичний | 8640 |
| насос 1ЦГ-12,5/50К-4-2-У2 | 4 | 12,5 м3 | 12,5 м3 | періо-дичний | 8640 |
| система наливу АСН-5М2 та насос системи наливу АСВН-80 АМК | 3 | 35 м3 | 35 м3 | на кон-сервації | 8640 |
| факельна установка | 1 | - | - | постій-ний | 8640 |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | *Таблиця 2.4* | | | | |
| №  п/п | | Найменування обладнання | | Кіль-  кість | Термін введення в експлуа-тацію | Термін аморти-  зації\*, місяць | Дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування | |
| 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1 | | Котел МЗК-7АГ-2, пальник Г-1,0 ст.№1, ст.№2 | | 2 | 2017 | 326 | не проводилась\*\* | |
| 2 | | кульові резервуари V = 600 м3, Е2/1, Е2/2, Е2/3 | | 3 | 1973 | 600 | не проводилась\*\* | |
| 3 | | ємності скрапленого газу  V = 200 м3 Е1/1 ÷ Е1/20 | | 20 | 1973 | 600 | не проводилась\*\* | |
| 4 | | ємності широкої фракції  V = 200 м3 Е1/21 ÷ Е1/30 | | 10 | 1973 | 600 | не проводилась\*\* | |
| 5 | | насос НК 65/35-240 Н3/1,2, Н2/3,4 | | 4 | 1973 | 612 | не проводилась\*\* | |
| 6 | | насос НК 210/200 Н1/3 | | 1 | 1973 | 432 | не проводилась\*\* | |
| 7 | | насос БЕН 1250/3 | | 2 | 2013 | 126 | не проводилась\*\* | |
| 8 | | насос 1ЦГ-12,5/50К-4-2-У2 | | 4 | 2002 | 252 | не проводилась\*\* | |
| 9 | | система наливу АСН-5М2 | | 3 | 2004 | 252 | не проводилась\*\* | |
| 10 | | факельна установка | | 1 | 1973 | 600 | не проводилась\*\* | |

\*Дані первинної амортизації

\*\*Реконструкція або модернізація обладнання не проводилась. Обладнання знаходиться в справному стані, поточний ремонт проводиться відповідно з графіком обслуговування.

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

На підставі проведеної інвентаризації викидів забруднюючих речовин визначені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на існуючий період при номінальному завантаженні обладнання.

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

Відповідно до Переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 № 1598 [7], та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733 [8]), надаються:

– перелік найбільш поширених забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;

– перелік небезпечних забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;

– перелік інших забруднюючих речовин та їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта;

– перелік забруднюючих речовин та їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД), в атмосферному повітрі населених міст.

Відповідно до Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733 [8]) **підприємство підлягає постановці на державний облік у галузі охорони атмосферного повітря**.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, наводяться в таблиці 6.1 згідно з додатком 6 до Інструкції, затвердженої Наказом Мінприроди № 108 від 09.03.2006 р. [9].

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 | 06000 337 | Оксид вуглецю | 0,64146 | 0,64146 | 1,5 |
| 2 | 07000 11812 | Вуглецю діоксид | 684,02156 | 684,02156 | 500 |
| 3 | 12000 410 | Метан | 0,02168 | 0,02168 | 10 |
| – | 01000 | Метали та їх сполуки, в т.ч.: | 9,8E-7 | 9,8E-7 | – |
| 4 | 01007 183 | Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть) | 9,8E-7 | 9,8E-7 | 0,0003 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 0,9058 | 0,9058 | – |
| 5 | 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,90472 | 0,90472 | 1 |
| 6 | 04002 11815 | Азоту (1) оксид (N2O) | 0,00108 | 0,00108 | 0,1 |
| – | 05000 | Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.: | 0,001027 | 0,001027 | 2 |
| 7 | 05000 1728 | Етантіол (етилмеркаптан) | 0,001027 | 0,001027 | 2 |
|  | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 188,41297 | 188,41297 | 1,5 |
| 8 | 11000 402 | Бутан | 80,36791 | 80,36791 | – |
| 9 | 11000 403 | Гексан | 2,51017 | 2,51017 | – |
| 10 | 11000 405 | Пентан | 35,02557 | 35,02557 | – |
| 11 | 11000 10304 | Пропан | 70,25277 | 70,25277 | – |
| 12 | 11000 10305 | Етан | 0,25655 | 0,25655 | – |
| – | – | Усього для підприємства | 874,0045 | 874,0045 | – |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Найбільш поширені забруднюючі речовини* | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 06000 337 | Оксид вуглецю | 0,64146 | 0,64146 | 1,5 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 0,90472 | 0,90472 | – |
| 2 | 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,90472 | 0,90472 | 1 |
| – | 05000 | Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.: | 0,0010269 | 0,0010269 | 2 |
| 3 | 05000 1728 | Етантіол (етилмеркаптан) | 0,0010269 | 0,0010269 | 2 |
| – | – | Усього | 1,5472069 | 1,5472069 | – |
| *Небезпечні забруднюючі речовини* | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | 01000 | Метали та їх сполуки, в т.ч.: | 9,8E-7 | 9,8E-7 |  |
| 1 | 01007 183 | Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть) | 9,8E-7 | 9,8E-7 | 0,0003 |
| – | – | Усього | 9,8E-7 | 9,8E-7 | – |
| *Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об’єкта* | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 07000 11812 | Вуглецю діоксид | 684,02156 | 684,02156 | 500 |
| 2 | 12000 410 | Метан | 0,02168 | 0,02168 | 10 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 0,00108 | 0,00108 | – |
| 3 | 04002 11815 | Азоту (1) оксид (N2O) | 0,00108 | 0,00108 | 0,1 |
| – | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 188,41297 | 188,41297 | 1,5 |
| 4 | 11000 402 | Бутан | 80,36791 | 80,36791 | – |
| 5 | 11000 403 | Гексан | 2,51017 | 2,51017 | – |
| 6 | 11000 405 | Пентан | 35,02557 | 35,02557 | – |
| 7 | 11000 10304 | Пропан | 70,25277 | 70,25277 | – |
| 8 | 11000 10305 | Етан | 0,25655 | 0,25655 | – |
| – |  | Усього | 872,45729 | 872,45729 | – |
| *Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст* | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 7000 | Вуглецю діоксид | 684,02156 | 684,02156 | 500 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 0,00108 | 0,00108 | – |
| 2 | 4002 | Азоту (1) оксид (N2O) | 0,00108 | 0,00108 | 0,1 |
| – |  | Усього | 684,02264 | 684,02264 | – |

**Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів, характеристика установок очистки газів, їх технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку, характеристика джерел залпових та неорганізованих викидів**

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів, характеристика установок очистки газів, їх технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку, характеристика джерел залпових та неорганізованих викидів складається за формами, які наведені в додатку 6 до Інструкції, затвердженої Наказом Мінприроди № 108 від 09.03.2006 р. [9]. Характеристика параметрів викидів приймається за річний період у реальних умовах експлуатації підприємства.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наводиться в таблиці 6.2.

Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря наводиться в таблиці 6.3.

Характеристика устаткування очистки газів наводиться в таблиці 6.4.

Характеристика джерел залпових викидів наводиться в таблиці 6.5.

Характеристика джерел неорганізованих викидів наводиться в таблиці 6.6.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *Таблиця 6.2* | |
| Вироб-ництво, процес, уста-  новка, устатку-вання | Номер дже-рела ви-киду | Наймену-вання джерела викиду | Параметри джерел викиду | | Координати джерела на карті-схемі | | | | Місце відбору проб | Параметри газо-пилового потоку у місці вимірювання | | | Код забруд-нюю-чої речо-ви-ни | Наймену-вання забруднюючої речовини | Макси-мальна масова концен-трація забруд-нюючої речовини, мг/м3 | Потужність викиду | | |
| ви-сота, м | діаметр вихід-ного отвору, м | Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного | | Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного | | ви-трата, м3 /с | швид-кість, м/с | темпе-рату-ра,  0С |
| Х1 , м | Y1 , м | Х2 , м | Y2 , м | г/сек | кг/год. | т/рік |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 110303. установки для спалю-вання <50МВт (котло-агрегати) (Котел МЗК-7АГ ст.№1,№ 2) | 1 | Труба димова | 21 | 0,4 | 122 | 330 | – | – | Газохід згідно КНД 211.2. 3063-98 | 0,479 | 6,4 | 185 | 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 170,02\* | 0,06897 | 0,248292 | 0,83351 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 06000 337 | Оксид вуглецю | 44,95\* | 0,01823 | 0,065628 | 0,1667 |
| 210105. інше (Техно-логічна насосна) | 2 | Труба вентиля-ційна | 8 | 0,4 | 48 | 242 | – | – | Газохід згідно КНД 211.2. 3063-98 | 0,4705 | 3,95 | 27 | 11000 402 | Бутан | 20,101 | 0,00946 | 0,034047 | 0,29417 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 403 | Гексан | 5,9 | 0,00278 | 0,0099936 | 0,08634 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | 3,219 | 0,00151 | 0,0054522 | 0,04711 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | 22,15 | 0,01042 | 0,0375178 | 0,32415 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10305 | Етан | 5,1 | 0,00240 | 0,0086386 | 0,07464 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Техно-логічна насосна) | 3 | Труба вентиля-ційна | 8 | 0,4 | 36 | 214 | – | – | Газохід згідно КНД 211.2. 3063-98 | 0,4705 | 3,95 | 27 | 11000 402 | Бутан | 19,956 | 0,00939 | 0,0338015 | 0,29204 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 403 | Гексан | 6,0255 | 0,00284 | 0,010206 | 0,08818 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | 3,219 | 0,00151 | 0,0054522 | 0,04711 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | 22,844 | 0,01075 | 0,0386932 | 0,33431 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10305 | Етан | 5,037 | 0,00237 | 0,0085316 | 0,07371 |
| 210105. інше (Техно-логічна насосна) | 4 | Труба вентиля-ційна | 8 | 0,4 | 56 | 228 | – | – | Газохід згідно КНД 211.2. 3063-98 | 0,4705 | 3,95 | 27 | 11000 402 | Бутан | 21,451 | 0,01009 | 0,0363337 | 0,31392 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 403 | Гексан | 6,102 | 0,00287 | 0,0103356 | 0,0893 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | 3,2635 | 0,00154 | 0,0055278 | 0,04776 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | 23,01 | 0,01083 | 0,0389743 | 0,33674 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10305 | Етан | 5,9 | 0,00278 | 0,0099936 | 0,08634 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/1) | 5 | Свіча | 12 | 0,05 | 230 | 177 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/2) | 6 | Свіча | 12 | 0,05 | 223 | 185 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/3) | 7 | Свіча | 12 | 0,05 | 218 | 193 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/4) | 8 | Свіча | 12 | 0,05 | 212 | 201 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/5) | 9 | Свіча | 12 | 0,05 | 205 | 210 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/6) | 10 | Свіча | 12 | 0,05 | 200 | 218 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/7) | 11 | Свіча | 12 | 0,05 | 194 | 226 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/8) | 12 | Свіча | 12 | 0,05 | 187 | 235 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/9) | 13 | Свіча | 12 | 0,05 | 181 | 243 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/10) | 14 | Свіча | 12 | 0,05 | 175 | 251 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/11) | 15 | Свіча | 12 | 0,05 | 137 | 224 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/12) | 16 | Свіча | 12 | 0,05 | 143 | 216 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/13) | 17 | Свіча | 12 | 0,05 | 149 | 207 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/14) | 18 | Свіча | 12 | 0,05 | 156 | 199 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/15) | 19 | Свіча | 12 | 0,05 | 162 | 191 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/16) | 20 | Свіча | 12 | 0,05 | 169 | 183 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/17) | 21 | Свіча | 12 | 0,05 | 175 | 175 | – | – | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000005 | 0,000018 | 0,0000022 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/18) | 22 | Свіча | 12 | 0,05 | 181 | 166 | – | – | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000005 | 0,000018 | 0,0000022 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/19) | 23 | Свіча | 12 | 0,05 | 187 | 159 | – | – | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000005 | 0,000018 | 0,0000022 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/20) | 24 | Свіча | 12 | 0,05 | 194 | 150 | – | – | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000005 | 0,000018 | 0,0000022 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,05915 | 0,21294 | 0,02591 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/21) | 25 | Свіча | 12 | 0,05 | 77 | 180 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/22) | 26 | Свіча | 12 | 0,05 | 83 | 172 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/23) | 27 | Свіча | 12 | 0,05 | 89 | 164 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/24) | 28 | Свіча | 12 | 0,05 | 96 | 156 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/25) | 29 | Свіча | 12 | 0,05 | 103 | 148 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/26) | 30 | Свіча | 12 | 0,05 | 107 | 139 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/27) | 31 | Свіча | 12 | 0,05 | 114 | 131 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/28) | 32 | Свіча | 12 | 0,05 | 120 | 123 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/29) | 33 | Свіча | 12 | 0,05 | 127 | 115 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |
| 210105. інше (Ємність  Є - 1/30) | 34 | Свіча | 12 | 0,05 | 133 | 106 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,04375 | 0,1575 | 0,01916 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,06630 | 0,23868 | 0,02904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02254 | 0,081144 | 0,00987 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Резервуар кульовий, V=600 м3) | 35 | Дихальний клапан | 15 | 0,15 | 98 | 86 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 403 | Гексан | – | 0,02882 | 0,103752 | 0,54525 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,04322 | 0,155592 | 0,81787 |
| 210105. інше (Резервуар кульовий, V=600 м3) | 36 | Дихальний клапан | 15 | 0,15 | 82 | 108 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 403 | Гексан | – | 0,02882 | 0,103752 | 0,54525 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,04322 | 0,155592 | 0,81787 |
| 210105. інше (Резервуар кульовий, V=600 м3) | 37 | Дихальний клапан | 15 | 0,15 | 66 | 128 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 403 | Гексан | – | 0,02882 | 0,103752 | 0,54525 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,04322 | 0,155592 | 0,81787 |
| 210105. інше (Ємність ФЛ  V = 200 м3) | 38 | Дихальний клапан | 11 | 0,05 | 44 | 150 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 403 | Гексан | – | 0,01153 | 0,041508 | 0,2181 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,01729 | 0,062244 | 0,32715 |
| 210105. інше (Резерву-арний парк (природні втрати)) | 39 | Неоргані-зоване | 2 | – | 102 | 142 | 100 | 100 | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000008 | 0,0000288 | 0,00099 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,09123 | 0,328428 | 78,1754 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,09915 | 0,35694 | 31,2686 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,09123 | 0,328428 | 68,16944 |
| 210105. інше (Майданчик для наливу СВГ в а/цистерни) | 40 | Неоргані-зоване | 2 | – | 132 | 36 | 2 | 2 | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000002 | 0,0000072 | 0,0000061 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,02394 | 0,086184 | 0,0724 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02394 | 0,086184 | 0,0724 |

*Продовження таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 210105. інше (Налив СВГ в а/цистерни) | 41 | Свіча | 5 | 0,03 | 134 | 44 | – | – | – | – | – | 27 | 05000 1728 | Етантіол (етил-меркаптан) | – | 0,000007 | 2,628E-05 | 0,0000222 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 402 | Бутан | – | 0,08737 | 0,314532 | 0,2642 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,08737 | 0,314532 | 0,26422 |
| 210105. інше (Злив з а/цистерн) | 42 | Свіча | 5 | 0,015 | 158 | 67 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,17856 | 0,642816 | 0,23142 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 403 | Гексан | – | 0,13784 | 0,496224 | 0,17864 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,17210 | 0,61956 | 0,22305 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,09263 | 0,333468 | 0,12005 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10305 | Етан | – | 0,01686 | 0,060696 | 0,02186 |
| 210105. інше (Майданчик для заванта-ження бензовозів) | 43 | Неоргані-зоване | 2 | – | 180 | 70 | 2 | 2 | – | – | – | 27 | 11000 403 | Гексан | – | 0,49504 | 1,782144 | 0,21386 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 405 | Пентан | – | 0,74256 | 2,673216 | 0,32078 |
| 210105. інше (Аварійна підземна ємність для зливу СВГ) | 44 | Свіча | 2 | 0,05 | 188 | 90 | – | – | – | – | – | 27 | 11000 402 | Бутан | – | 0,03325 | 0,1197 | 0,01456 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 10304 | Пропан | – | 0,02591 | 0,093276 | 0,01456 |

*Кінець таблиці 6.2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 510203. спалювання у факелі на нафто-переробних заводах (Факельна установка) | 45 | Факел | 16 | – | 240 | 414 | 2 | 2 | – | – | – | 1659 | 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | – | 0,00274 | 0,009864 | 0,07121 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 06000 337 | Оксид вуглецю | – | 0,01826 | 0,065736 | 0,47476 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12000 410 | Метан | – | 0,00046 | 0,001656 | 0,01187 |

Примітки.

1. У графі 13 для викидів, які мають температуру зовнішнього атмосферного повітря, вноситься середня максимальна температура найспекотнішого місяця незалежно від часу проведення вимірювань.

2. У гр.16 надається концентрація, приведена до нормальних умов, для газоподібних забруднюючих речовин; для газоподібних продуктів горіння - приведена до нормальних умов, 3% кисню (газоподібне паливо).

3. Для речовин, що відмічені знаком "\*", концентрації забруднюючих речовин в газоподібних продуктах горіння, які отримані прямими інструментальними вимірами, приведені до нормальних умов та стандартного вмісту кисню відповідно до вимог пункту 1.3 Наказу Мінприроди № 309 [10].

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря** | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *Таблиця 6.3* | | |
| Номер джере-ла викиду | Джерела утворення | | Місце відбору проб | Діаметр газо-ходу,  м | Параметри газопилового потоку в газоході | | | Код забруд-нюючої речови-ни | Найменування забруднюючої речовини | Макси-мальна масова концен-трація забруд-нюючої речовини, мг/м3 | Потужність викиду | | |
| найменування | номер | витрата на вході в ГОУ, м3/с | швид-кість,  м/с | темпе-рату-  ра,  0С | г/сек | | кг/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 |
| 1 | Котел МЗК-7АГ ст. № 1 | 1.1 | за котлом | 0,4 | 0,267 | 3,6 | 190 | 06000 337 | Оксид вуглецю | 37,5 | 0,01001 | | 0,036036 |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перера-хунку на діоксид азоту | 145,8 | 0,03893 | | 0,140148 |
|  | Котел МЗК-7АГ ст. № 2 | 1.2 | за котлом | 0,4 | 0,212 | 2,8 | 180 | 06000 337 | Оксид вуглецю | 38,75 | 0,00822 | | 0,029592 |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перера-хунку на діоксид азоту | 141,7 | 0,03004 | | 0,108144 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Характеристика устаткування очистки газів** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | *Таблиця 6.4* | |
| Номер джерела викиду на карті-схемі | Клас | Наймену-вання ГОУ | Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка | | Витрата газо-пилового потоку на вході в ГОУ, м3 /с | Макси-мальна масова концен-трація на вході в ГОУ, мг/м3 | Ефек-тивність роботи ГОУ, % | Витрата газопило-вого потоку на виході з ГОУ,  м3 /с | Макси-мальна масова концен-трація на виході з ГОУ,  мг/м3 |
| код | наймену-вання |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| На промисловому майданчику газоочисне обладнання не використовується | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Характеристика джерел залпових викидів** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  | |  |  | *Таблиця 6.5* | | |
| Номер джерела викиду | Найменування забруднюючої речовини | Код забруд-нюючої речовини | Макси-мальна масова концен-трація,  мг/м3 | Потужність викиду | | | Періо-дичність, раз/ рік | Трива-лість викиду,  с | Річна величина залпових викидів, т/рік | |
| г/сек | кг/год. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | |
| 5 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
| 6 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
| 7 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
| 8 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
| 9 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
| 10 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
| 11 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | | 365 | 5 | 0,02591 | |

*Продовження таблиці 6.5*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 12 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 13 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 14 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 15 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 16 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 17 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 18 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 19 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 20 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 21 | Етантіол (етил-меркаптан) | 05000 1728 | – | 0,000005 | 0,000018 | 365 | 5 | 0,0000022 |
|  | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 22 | Етантіол (етил-меркаптан) | 05000 1728 | – | 0,000005 | 0,000018 | 365 | 5 | 0,0000022 |
|  | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 23 | Етантіол (етил-меркаптан) | 05000 1728 | – | 0,000005 | 0,000018 | 365 | 5 | 0,0000022 |

*Продовження таблиці 6.5*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 23 | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 24 | Етантіол (етил-меркаптан) | 05000 1728 | – | 0,000005 | 0,000018 | 365 | 5 | 0,0000022 |
|  | Бутан | 11000 402 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,05915 | 0,21294 | 365 | 5 | 0,02591 |
| 25 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 26 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 27 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 28 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 29 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 30 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 31 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |

*Кінець таблиці 6.5*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 32 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 33 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 34 | Бутан | 11000 402 | – | 0,04375 | 0,1575 | 365 | 5 | 0,01916 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,06630 | 0,23868 | 365 | 5 | 0,02904 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,02254 | 0,081144 | 365 | 5 | 0,00987 |
| 41 | Етантіол (етил-меркаптан) | 05000 1728 | – | 0,000007 | 2,628E-05 | 2520 | 5 | 0,0000222 |
|  | Бутан | 11000 402 | – | 0,08737 | 0,314532 | 2520 | 5 | 0,2642 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,08737 | 0,314532 | 2520 | 5 | 0,26422 |
| 42 | Бутан | 11000 402 | – | 0,17856 | 0,642816 | 2520 | 5 | 0,23142 |
|  | Гексан | 11000 403 | – | 0,13784 | 0,496224 | 2520 | 5 | 0,17864 |
|  | Пентан | 11000 405 | – | 0,17210 | 0,61956 | 2520 | 5 | 0,22305 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,09263 | 0,333468 | 2520 | 5 | 0,12005 |
|  | Етан | 11000 10305 | – | 0,01686 | 0,060696 | 2520 | 5 | 0,02186 |
| 44 | Етантіол (етил-меркаптан) | 05000 1728 | – | 2,8E-06 | 1,0E-05 | 365 | 5 | 1,2E-06 |
|  | Бутан | 11000 402 | – | 0,03325 | 0,11970 | 365 | 5 | 0,01456 |
|  | Пропан | 11000 10304 | – | 0,03325 | 0,11970 | 365 | 5 | 0,01456 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Характеристика джерел неорганізованих викидів** | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | *Таблиця 6.6* | | |
| Номер джерела викиду | Найменування джерела викиду | Код забруд-нюючої речовини | Найменування забруднюючої речовини | Потужність викиду | | |
| г/сек | | кг/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 |
| 39 | 210105.інше (Резервуарний парк (природні втрати))  Неорганізоване | 11000 402 | Бутан | 0,09123 | | 0,328428 |
| 11000 405 | Пентан | 0,09915 | | 0,35694 |
| 05000 1728 | Етантіол (етилмеркаптан) | 0,000008 | | 0,0000288 |
| 11000 10304 | Пропан | 0,09123 | | 0,328428 |
| 40 | 210105.інше (Майданчик для наливу СВГ в а/цистерни)  Неорганізоване | 11000 402 | Бутан | 0,02394 | | 0,086184 |
| 05000 1728 | Етантіол (етилмеркаптан) | 0,000002 | | 0,0000072 |
| 11000 10304 | Пропан | 0,02394 | | 0,086184 |
| 43 | 210105.інше (Майданчик для завантаження бензовозів)  Неорганізоване | 11000 403 | Гексан | 0,49504 | | 1,782144 |
| 11000 405 | Пентан | 0,74256 | | 2,673216 |
| 45 | 510203.спалювання у факелі на нафтопереробних заводах (Факельна установка)  Факел | 06000 337 | Оксид вуглецю | 0,01826 | | 0,065736 |
| 12000 410 | Метан | 0,00046 | | 0,001656 |
| 04001 301 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перера-хунку на діоксид азоту | 0,00274 | | 0,009864 |

### **15.3 Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин**

**Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин**

На проммайданчику резервуарного парку ЦПГ та установки відвантаження готової продукції автотранспортом Гнідинцівського ГПЗ ПАТ "Укрнафта" відсутні стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин з показниками, що перевищують встановлені нормативи граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин по досягненню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не розробляються (таблиця 10. 1).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин** | | | | | |
|  |  |  |  |  | *Таблиця 10.1* |
| Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки) | Наймену-вання заходу | Термін виконання заходу | Номер джерела викиду на карті-схемі | Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн. | Очікуване зменшення викидів забрудню-ючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не розробляються. | | | | | |

**Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва**

Сировина, що використовується на об’єктах, повинна відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

Ведення технологічного процесу на об’єкті повинно здійснюватися у відповідності з технологічним регламентом, затвердженим в установленому порядку. Потужність встановленого обладнання не може бути перевищена у процесі експлуатації. Проводити систематичний контроль виробничих процесів, профілактичний огляд та ремонт технологічного обладнання.

**Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря**

До джерел №№ 5-34, 44 (Свіча від запобіжного клапана). Перевірка працездатності запобіжних клапанів повинна проводитися два рази в добу протягом трьох секунд. Необхідно розосередити у часі роботу технологічних агрегатів, що не приймають участь у єдиному неперервному технологічному процесі, при роботі яких викиди шкідливих речовин у атмосферу досягають максимальних значень.

**Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов’язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан**

У плані розвитку підприємства не передбачено його ліквідацію, тому заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не розроблені.

**Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря**

На проммайданчику резервуарного парку ЦПГ та установки відвантаження готової продукції автотранспортом впроваджені заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря. При виникненні надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру необхідно діяти згідно Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря розробляються для об’єктів, які відповідно до законодавства вважаються об’єктами підвищеної небезпеки, і надаються в таблиці 10.2 згідно з додатком 10 до Інструкції, затвердженої Наказом Мінприроди № 108 від 09.03.2006 р. [9].

**Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)**

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок "Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях" (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86 р., для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов. Для запобігання утворення підвищених рівнів забруднення атмосфери в подібних ситуаціях на підприємстві опрацьовуються заходи по скороченню викидів в період НМУ. Заходи по тимчасовому скороченню викидів в період НМУ є обов’язковим і повинні виконуватися підприємством після одержання попередження про підвищення рівня забруднення атмосфери.

По Прилуцькому району Чернігівський обласний центр з гідрометеорології прогнозування НМУ не проводить. Тому заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах не розробляються.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря** | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | *Таблиця 10.2* | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наймену-  вання потенційно  небезпеч-ного об’єкта | Місце  розташування  потенційно  небезпечного об’єкта | Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використо-вуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об’єкті | Наймену-вання або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифі-кація об’єкта | Найменуван-ня забрудню-ючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації тех-ногенного або природного характеру можуть надій-ти в атмосфер-не повітря | Найменування  заходів щодо  охорони  атмосферного  повітря на випадок виникнення  надзвичайної  ситуації | Наймену-вання  заходів  щодо  ліквідації  наслідків  забруднення  атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котли МЗК-7АГ | Котельня Резервуар-ного  парку Гнідин-цівського ГПЗ | Газ паливний/  250тис. м3 | Горючий газ | Метан | Перекрити подачу паливного газу | При виник-  ненні  аварійних  ситуацій  керуватись  Планом  локалізації  та ліквідації  аварійних  ситуацій та  аварій |
| Резервуар-ний  парк | Резервуарний  парк Гнідин-цівського ГПЗ | СВГ/ШФЛВ/  рідкі вуглеводні  8000м3 | Скраплений вугевод-невий газ  ШФЛВ | Бутан  пентан пропан | Зупинка ємностей відповідно до інструкції №ТГ-8 по експлуатації резервуарного парку із скрапленим газом і широ-кою фракцією легких вуглеводнів | При виник-  ненні  аварійних  ситуацій  керуватись  Планом  локалізації  та ліквідації  аварійних  ситуацій та  аварій |
| Установка відванта-ження готової продукції | Установка відванта-ження готової продукції Гнідин-цівського ГПЗ | СВГ/ШФЛВ/  рідкі вуглеводні/ | Скраплений вугевод-невий газ  ШФЛВ  Рідкі вуглеводні | Бутан  пентан пропан  гексан | Налив припиняється відповідно до інструкції  №ТГ-3 з експлуатації блоку відван-таження скра-пленого газу на установці відвантаження готової проду-кції авто-транспортом в РП ЦПГ | При виник-  ненні  аварійних  ситуацій  керуватись  Планом  локалізації  та ліквідації  аварійних  ситуацій та  аварій |

### **15.4 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**

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів. не розробляються, оскільки вказані джерела на виробничому майданчику відсутні.

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

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів наведені таблицях 9.2 згідно з додатком 9 до Інструкції, затвердженої Наказом Мінприроди № 108 від 09.03.2006 р. [9].

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | | |  |  |
| Номери джерел викидів: | | 1 | | | Труба димова |  |
|  |  | | |  | | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | | | 3 | | 4 |
|  |  | | |  | |  |
|  |  | | |  | |  |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): | | | | | | |
| Оксид вуглецю | | | 0,01823 | – з дати | | отримання дозволу |
| Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | | | 0,06897 | – з дати | | отримання дозволу |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 2 | | Труба вентиляційна | |
|  | | 3 | | Труба вентиляційна | |
|  | | 4 | | Труба вентиляційна | |
|  |  | |  | | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 |
|  |  | |  | |  |
|  |  | |  | |  |
| Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 5 | | Свіча | |  |
|  | | 6 | | Свіча | |  |
|  | | 7 | | Свіча | |  |
|  | | 8 | | Свіча | |  |
|  | | 9 | | Свіча | |  |
|  | | 10 | | Свіча | |  |
|  | | 11 | | Свіча | |  |
|  | | 12 | | Свіча | |  |
|  | | 13 | | Свіча | |  |
|  | | 14 | | Свіча | |  |
|  | | 15 | | Свіча | |  |
|  | | 16 | | Свіча | |  |
|  | | 17 | | Свіча | |  |
|  | | 18 | | Свіча | |  |
|  | | 19 | | Свіча | |  |
|  | | 20 | | Свіча | |  |
|  |  | |  | | *Таблиця 9.2* | |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | | Термін досягнення затвердженого значення | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | |
|  |  | |  | |  | |
|  |  | |  | |  | |
| Для речовин бутан, пропан граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | 21 | Свіча |  |
|  | 22 | Свіча |  |
|  | 23 | Свіча |  |
|  | 24 | Свіча |  |
|  |  |  | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  |  |  |  |
| Для речовин бутан, пропан, етантіол (етилмеркаптан) граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 25 | | Свіча | |  |
|  | | 26 | | Свіча | |  |
|  | | 27 | | Свіча | |  |
|  | | 28 | | Свіча | |  |
|  | | 29 | | Свіча | |  |
|  | | 30 | | Свіча | |  |
|  | | 31 | | Свіча | |  |
|  | | 32 | | Свіча | |  |
|  | | 33 | | Свіча | |  |
|  | | 34 | | Свіча | |  |
|  | |  | |  | | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | | Термін досягнення затвердженого значення | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | |
|  |  | |  | |  | |
| Для речовин бутан, пентан, пропан граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 35 | | Дихальний клапан | |
|  | | 36 | | Дихальний клапан | |
|  | | 37 | | Дихальний клапан | |
|  | | 38 | | Дихальний клапан | |
|  |  | |  | | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 |
|  |  | |  | |  |
| Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 41 | Свіча |  |
|  |  | |  | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
|  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
| Для речовин бутан, пропан, етантіол (етилмеркаптан) граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 42 | Свіча |  |
|  |  | |  | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
|  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
| Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | | 44 | Свіча | |
|  |  | |  | *Таблиця 9.2* |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | | Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3 | Термін досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
|  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
| Для речовин бутан, гексан, пентан граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів | | | | |

Для неорганізованих стаціонарних джерел (№№ 39, 40, 43, 45) нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

**Умови, які встановлюються в дозволі на викиди**

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

1.1. По кожній забруднюючій речовині для кожного джерела викиду не повинно бути перевищення встановлених значень нормативів граничнодопустимих викидів, наведених в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

1.3. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

**1.4. До технологічного процесу**

1.4.1. Оператор 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. Сировина та матеріали, що використовується у виробничих процесах, повинна відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину, що закладена технічним регламентом, сировинною базою та має висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи.

1.4.3. Оператори повинні здійснювати постійний контроль всіх параметрів технологічного режиму і підтримувати їх значення в межах технологічної карти, контролювати стан обладнання, території.

1.4.4. В процесі роботи повинен перевірятися стан і справність апаратів, трубопроводів, запобіжних клапанів, манометрів в строки і порядку, що встановлений інструкціями по експлуатації обладнання, з записами результатів перевірки у вахтовий журнал.

1.4.5. У випадках виявлення пропусків продуктів або загазованості виробничих приміщень і територій вище допустимих концентрацій, необхідно приймати міри по їх усуненню і припинити всі роботи на території резервуарного парку (ремонтні, вогневі, газонебезпечні).

1.4.6. Технологія виробництва повинна передбачати використання:

1.4.6.а) Максимально можливої ізоляції та герметизації обладнання, що пов'язане з виділенням у повітряне середовище парів шкідливих речовин.

1.4.6.б) Запобігання забрудненню атмосферного повітря за межами санітарно-захисної зони понад встановлених нормативів ГДК.

1.4.6.в) Додержання граничнодопустимого рівня дії шкідливих виробничих факторів.

**1.5**. **До обладнання та споруд**

1.5.1. Зовнішня поверхня резервуарів, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70 %.

1.5.2. Резервуарне обладнання повинне забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій. Забороняється використання резервуарів і ємностей без дихальних клапанів.

1.5.3. При експлуатації насосного обладнання повинний бути встановлений нагляд за герметичністю насосів, трубопроводів, арматури.

1.5.4. Всі металеві та електропровідні неметалеві частини технологічного обладнання повинні бути заземлені незалежно від того, чи приймаються інші заходи захисту від статичної електрики.

1.5.5. Планово-попереджувальний ремонт основного та допоміжного обладнання повинен проводитися у відповідності з графіком затвердженим головним інженером підприємства.

1.5.6. На всіх апаратах і трубопроводах установок, де може виникнути тиск, який перевищує розрахунковий, встановлюються і повинні постійно підтримуватися в працездатному стані запобіжні клапани. Всі запобіжні клапани перед пуском в експлуатацію, після ремонту підлягають ревізії, випробовуванню, настройці на встановлений тиск спрацювання, перевірці на щільність затвора, а також гідравлічному випробовуванню на міцність корпуса.

1.5.7. Необхідно своєчасно проводити технічне опосвідчення і випробовування технологічного обладнання промислу на міцність і герметичність, ревізію запірної, регулюючої, запобіжної арматури. Суворо дотримуватися діючих інструкцій з обслуговування технологічних апаратів, насосного обладнання, нафто- і газопроводів, засобів КВП, трубопроводів технологічного теплоносія.

1.5.8. Не допускати перевищення або зниження рівня в сепараторах, технологічних ємностях вище або нижче гранично допустимих норм технологічного режиму.

1.5.9. Запірна арматура та трубопроводи наповнювальних колонок повинні бути герметичні. Справність дії запобіжного клапана, встановленого на трубопроводі рідинної фази, перевіряти не рідше одного разу в місяць, шляхом короткочасного підриву важеля клапана, з занесенням результатів перевірки в журнал.

1.5.11. Для здійснення контролю за станом сепараційних і фільтруючих елементів необхідно не рідше одного разу в рік проводити їх огляд, а при необхідності – очистку, ремонт, заміну.

1.5.12. Експлуатація котлів повинна здійснюватись згідно з вимогами експлуатаційної документації заводу-виготовлювача та інструкції, затвердженої уповноваженою особою структурного підрозділу.

**1.6. До очистки газопилового потоку**

1.6.1. Умови не встановлюються

**1.7. До неорганізованих джерел викиду**

1.7.1. До джерела № 39. При експлуатації обладнання повинний бути встановлений нагляд за герметичністю фланцевих з'єднань, запірно-регулюючої апаратури та запобіжних клапанів.

1.7.2. До джерела № 40. Для безпечного проведення операцій наливання скраплених газів в цистерни повинні передбачатися заходи, що виключають можливість пароутворення в трубопроводах, кавітації, гідравлічних ударів і інших явищ, здатних привести до механічного руйнування елементів системи "зливу - наливу".

1.7.3. До джерела № 43. Налив нафтопродуктів в автоцистерни необхідно проводити без розбризкування, під шар рідини, що досягається опусканням наливних рукавів і труб до дна цистерни. Зливоналивні пристрої автоцистерн повинні бути справними; люки повинні бути забезпечені стійкими до нафтопродуктів прокладками і не допускати випліскування і підтікання нафтопродуктів при транспортуванні.

1.7.4. До джерела № 45. Факельна система повинна забезпечувати стабільне горіння в широкому інтервалі витрат газів і парів, а також безпечну густину теплового потоку та запобігати попаданню повітря через верхній зріз факельних стовбурів у внутрішній простір. Для забезпечення стабільного горіння при спалюванні газів і парів з показником співвідношення їх густини відносно густини повітря більше ніж 0,8, швидкість викиду не повинна перевищувати 120 м/с.

**1.8. До джерел залпового викиду**

1.8.1 До джерел №№ 5-34, 44 (Свіча від запобіжного клапана). Перевірка працездатності запобіжних клапанів повинна проводитися два рази в добу протягом трьох секунд. Необхідно розосередити у часі роботу технологічних агрегатів, що не приймають участь у єдиному неперервному технологічному процесі, при роботі яких викиди шкідливих речовин у атмосферу досягають максимальних значень.

***2. Виробничий контроль***

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

2.1.1. Періодичний моніторинг:

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

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

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

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

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

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

2.2.2. У випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К, тиск: 101,3кПа, сухий газ; 3 % кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% для твердого палива, 15 % кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

2.3. Для контрольних періодичних замірів вибухонебезпечних і санітарних концентрацій в цілому на території проммайданчика необхідно використовувати переносні газоаналізатори. Відбір проб повітря необхідно проводити в найбільш потенційно небезпечних місцях.

2.4. Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати 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.

2.5. Необхідно здійснювати контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів автоматичних систем управління технологічними процесами.

2.6. Під час роботи технологічного обладнання необхідно здійснювати нагляд за дотриманням належного рівня його експлуатації, систематично проводити контроль технічного стану всього технологічного обладнання та устаткування.

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

3.1. У разі аварії, що спричинила забруднення навколишнього природного середовища, підприємства, установи, організації зобов'язані негайно приступити до ліквідації її наслідків. Одночасно посадові особи або власники підприємств, керівники установ і організацій зобов'язані повідомляти про аварію і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, виконавчому комітету сільської, селищної, міської ради, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення, відповідній обласній державній адміністрації.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні 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. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися на вимогу державних органів управління в галузі охорони навколишнього природного середовища і використання природних ресурсів.

### **15.5 Резюме**

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від виробничої діяльності

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта" має намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для об'єкта: Резервуарний парк ЦПГ та установка відвантаження готової продукції автотранспортом Гнідинцівського ГПЗ.

Повне та скорочене найменування суб’єкта господарювання: Публічне акціонерне товариство "Укрнафта", ПАТ "Укрнафта".

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 00135390.

Місцезнаходження суб’єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб’єкта господарювання: 04053, м. Київ, провулок Несторівський, 3-5 тел./факс: (044) 506-10-03 e-mail: [office@ukrnafta.com](mailto:office@ukrnafta.com).

**Місцезнаходження промислового майданчика** Резервуарний парк ЦПГ та установка відвантаження готової продукції автотранспортом Гнідинцівського ГПЗ**:** Чернігівська обл., Прилуцький район, с. Гнідинці**.**

**Мета отримання дозволу на викиди:** отримання офіційного документу, який дає право провадити діяльність на існуючому об'єкті, пов'язану із викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Підприємство відноситься до другої групи об’єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об’єкта на забруднення атмосферного повітря.

**Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля:** висновок відсутній, оскільки виробнича діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля та прямо не передбачена вимогами ч. 2 та ч. 3 ст. 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" та критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об’єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 13.03.2017 № 1010.

Резервуарний парк призначений для отримання і зберігання скрапленого газу, широкої фракції легких вуглеводнів від цехів заводу; змішування продукції, яка зберігається в ємностях, для забезпечення її якості згідно державного стандарту і технічних умов; перекачування продукції для подальшої переробки.

В процесі виробничої діяльності в атмосферне повітря можуть надходити забруднюючі речовини та парникові гази в кількості 874,00450 т/рік, в тому числі (т/рік): ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть 9,8E-07; оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,90472; оксид вуглецю 0,64146; бутан 80,36791; гексан 2,51017; пентан 35,02557; метан 0,02168; етантіол (етилмеркаптан) 0,00103; пропан 70,25277; етан 0,25655; вуглецю діоксид 684,02156; азоту (1) оксид (N2O) 0,00108.

На об'єкті не має виробництв та технологічного устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування, тому заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не розроблялись.

Заходи щодо скорочення викидів не передбачені, оскільки на промисловому майданчику викиди для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не перевищують гранично-допустимі викиди. Для запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично-допустимих викидів у процесі виробництв необхідно проводити систематичний контроль виробничих процесів та профілактику технологічного обладнання, ведення технологічного процесу повинно здійснювати у відповідності з технологічним регламентом, затвердженим в установленому порядку. При виникненні надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру необхідно діяти згідно Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій.

Максимальні концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря під час роботи підприємства не перевищують гранично-допустимих концентрацій. Санітарно-захисна зона витримана. При робочому режимі технологічного процесу забруднення атмосфери мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного обладнання. Існуюче на проммайданчику виробництво в цілому відповідає сучасному технічному рівню. На підприємстві ведеться контроль за станом атмосферного повітря.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству. Для забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел, масова концентрація яких обмежується згідно з наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 року "Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел", встановлюються нормативи граничнодопустимих викидів. Для речовин, на які не встановлюються нормативи граничнодопустимих викидів, встановлюються розрахункові величини масової витрати. Для неорганізованих стаціонарних джерел нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

З пропозиціями та зауваженнями від громадських організацій та окремих громадян протягом 30 календарних днів з дати публікації даного повідомлення звертатися до Чернігівської обласної військової адміністрації за адресою, 14000, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Шевченка, 7 тел.: (0462) 67-86-94; e-mail: [did\_post@cg.gov.ua](mailto:did_post@cg.gov.ua); Департаменті екології та природних ресурсів Чернігівської ОВА: 14000, м. Чернігів, пр-т Миру, 14 Тел.: (0462) 67-48-72 e-mail: [deko\_post@cg.gov.ua](mailto:deko_post@cg.gov.ua)**.**

Адміністрація Гнідинцівського ГПЗ ПАТ "Укрнафта".

# 

# **16 ДЖЕРЕЛА ІНФОРМАЦІЇ**

1. Закон України "Про охорону атмосферного повітря".
2. Закон України "Про охорону навколишнього природного середовища".
3. ДСП № 173-96 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів". Затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 24 липня 1996 р. за № 379/1404.
4. ОНД-86. Госкомгидромет. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий.
5. Постанова Кабінету Міністрів України від 13.12.2001 р. № 1655 "Про затвердження порядку здійснення державного обліку у галузі охорони атмосферного повітря".
6. Постанова Кабінету Міністрів України від 28.12.2001 р. № 1780 "Про порядок розробки та затвердження нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин стаціонарних джерел".
7. Постанова Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 р. № 1598 "Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню".
8. "Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об’єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров’я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря", затверджено наказом Мінприроди України від 10.05.2002 р. № 177 зареєстровано в Мінюсті 22.05.2002 р. за № 445/6733.
9. "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" затверджено наказом Мінприроди України від 9.03.2006 р. № 108 зареєстровано в Мінюсті 29.03.2006 р. за № 341/12215.
10. "Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел" затверджено наказом Мінприроди України від 27.06.2006 р. № 309 зареєстровано в Мінюсті 01.08.2006 р. за № 912/12786
11. Постанова Кабінету Міністрів України від 13.03.2002 р. № 302 "Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов’язаних з видачею дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян – суб’єктів підприємницької діяльності".
12. "Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі" затверджено наказом Мінприроди України від 30.07.2001 р. № 286 зареєстровано в Мінюсті 15.08.2001 р. за № 700/5891.
13. "Перелік типів устаткування, для яких розробляються нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел" затверджено наказом Мінприроди України від 16.08.2004 р. № 317 зареєстровано в Мінюсті 6.09.2004 р. за № 1102/9701.
14. "Порядок внесення установ, організацій та закладів, які здійснюють розробку документів, що обґрунтовують обсяги викидів для підприємств, установ, організацій та громадян – суб’єктів підприємницької діяльності, до переліку Мінприроди України" затверджено наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 01.10.2012 р. № 475 зареєстровано в Мінюсті України 18.10.2012 р. за № 1755/22067
15. "Гігієнічні регламенти Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджено Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 14.01.2020 р. № 52, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020р. за № 156/34439.
16. "Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджено Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 14.01.2020 р. № 52, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020р. за № 156/34439.
17. "Методичні рекомендації щодо оформлення дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для суб'єктів господарювання з урахування технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря" затверджено Наказом Мінприроди України 17.09.2010 № 407.