

Документи, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для

**КОКСОХІМІЧНОГО ВИРОБНИЦТВА
ПАТ «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ»**

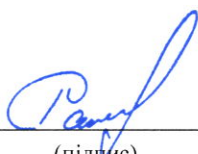
(назва об'єкта)

Директор ТОВ «НП «Експертний центр»

(посада керівника організації, установи, закладу - розробника документів)

24.03.2020

(дата)



(підпис)

Каніщев Леонід Сергійович

(прізвище, ім'я та по батькові особи)

Антоненко Тетяна В'ячеславівна (Свідоцтво №89-06 від 05.09.19)

(прізвище, ім'я та по батькові відповідальних виконавців документів та виконавців, які пройшли навчання на курсах підвищення кваліфікації Мінприроди України та мають відповідне посвідчення)

**В.о. директора департаменту з охорони праці та промислової безпеки
ПАТ «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ»**

(посада керівника суб'єкта господарювання)

24.03.2020

(дата)



(підпис)



Свомін Михайло Михайлович

(прізвище, ім'я та по батькові особи)

м. Київ 2020 р.

2.18 ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

2.18.1 Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються, виробництв та технологічного устаткування

До складу КХВ ПАТ «АМКР» входять 5 основних цехів виробничого призначення та 3 допоміжних цехів та служб, які забезпечують обслуговування заводу.

До складу основних цехів входять:

Вуглепідготовчий цех (ВПЦ);

Коксовий цех №1 (КЦ№1);

- Цех вловлювання (ЦВ);

- Цех сіркоочищення (ЦСО);

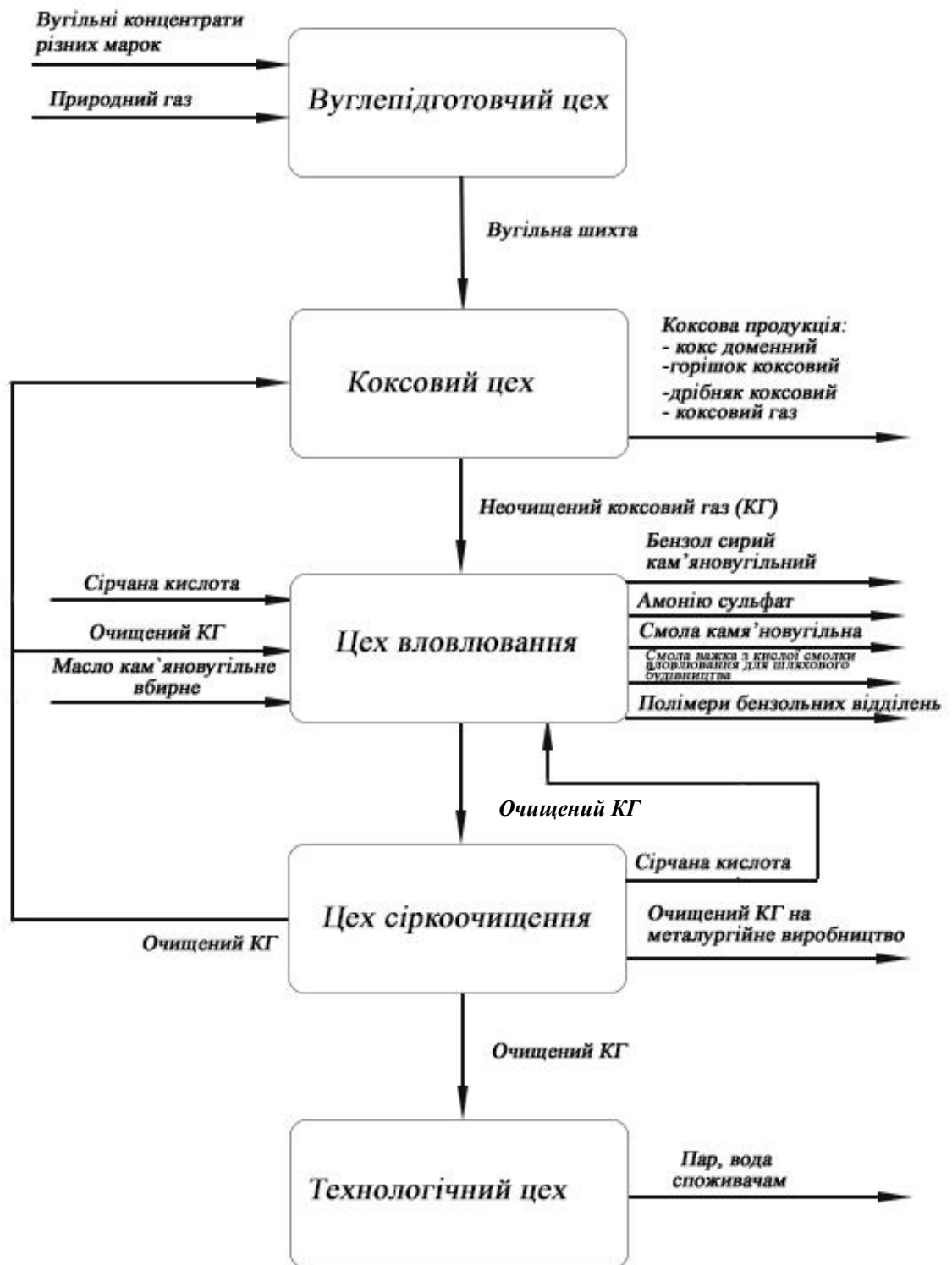
- Технологічний цех (ТЦ).

До складу допоміжних цехів та служб заводу входять:

- Спеціалізований ремонтний цех (СРЦ);

- Цех з обслуговування і ремонту електричного обладнання (ЦОРЕО),

- Управління виробництвом, до складу якого входить центральна лабораторія.



Технологічна схема коксохімічного виробництва ПАТ «АМКР»

Відповідно Звіту з ОВД «Нове будівництво трубчастої печі (нагрівач-вбирного кам'яновугільного масла) на території існуючого бензольного відділення цеху вловлювання коксохімічного виробництва ПАТ «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ» в експлуатацію буде введено 5 джерел викиду в цеху вловлювання, а саме:

№ з/п	Структурний підрозділ	Найменування ДВ
1	ЦВ	Нова Трубчаста піч
2		Продувна свічка (Н.В)
3		Продувна свічка (Н.В)
4		Продувна свічка (Н.В)
5		Продувна свічка (Н.В)

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

Трубчаста піч призначена для нагріву масла кам'яновугільного вбирного (збагаченого бензолом) і його подальшого відновлення в бензольних скруберах. Продуктивність трубчастої печі становить 180 - 260 м³ год (2 250 560 м³ /рік).

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	Гаряче масло кам'яновугільне вбирне	2 250 560 м ³ /рік

Матеріальні баланси

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс:

1. Виробничі процеси (стаціонарні джерела). Технологічні процеси в чорній металургії та вугільній промисловості. Інше. Код 210210

Матеріал на вході	Кількість, т	%	Матеріал на виході	Кількість, т	%
Холодне масло кам'яновугільне вбирне	2296471,424	95,07	Гаряче масло кам'яновугільне вбирне	2296471,424	95,07
Коксовий газ	7472,8	0,31	Димові гази*(без забруднюючих речовин)	107732,1	4,46
Повітря	111687,7	4,62	Забруднюючі речовини - викиди в атмосферу	11428,4	0,47
Всього:	2415632	100	Всього:	2415632	100

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування підприємства

Код процесу	Найменування виробничих та технологічних процесів	Тип процесу	Склад групи обладнання
1	2	3	4
<i>Виробничі процеси (стаціонарні джерела)</i>			
<i>Технологічні процеси в чорній металургії та вугільній промисловості³</i>			
210210	Інше	основний	Трубчаста піч, Продувочні свічки

Трубчаста піч призначена для нагріву насиченого бензолними вуглеводнями масла кам'яновугільного вбирного і його подальшого відновлення в дистиляційній колоні. Продуктивність трубчастої печі становить 180 - 260 м³ год (2 250 560 м³ рік).

Холодне масло кам'яновугільне вбирне з скрубера, що містить компоненти бензолу і нафталіну, направляється в нагрівач. Масло кам'яновугільне вбирне надходить у верхню секцію, де його потік ділиться на два трубчастих змійовика зі спіральною навивкою, розташованих на внутрішній стінці печі

Завдяки випромінюванню тепла від полум'я в нагрівачі і конвективного теплообміну, масло в трубчастих змійовиках нагрівається від 110 до 180 °С і надходить назад у верхню секцію корпусу нагрівача, звідки направляється в дистиляційну колону.

В якості паливного газу для полум'я нагрівача використовується газ коксових печей.

Повітродувка забезпечує необхідну якість повітря, що подається для горіння. Спочатку повітря підігрівається в підігрівачі повітря для утилізації тепла гарячих димових газів і потім направляється на пальник. Підвищений рівень тиску коксового газу, повітря горіння і конструкція пальника забезпечують відмінні властивості змішування, необхідні для оптимального горіння з низьким вмістом викидів оксидів азоту.

Температура гарячого поглинального масла на виході нагрівача регулюється витратою коксового газу на пальник. Витрата повітря горіння на пальник в правильному співвідношенні з коксовим газом регулюється аналізатором кисню в димовій трубі. Даний аналізатор також забезпечує економне використання коксового газу при мінімальному вмісті кисню в димових газах, а також безпечний і повний процес горіння. Одночасно здійснюється поточний контроль вмісту оксиду вуглецю в димових газах.

Пальник, розташований у верхній частині нагрівача, генерує полум'я, спрямоване вниз. Тепло полум'я і конвекція димових газів передають необхідне тепло двом трубчастим змійовикам, розташованим на внутрішній стінці нагрівача.

Димові гази надходять в димар розташований в нижній частині печі і направляються в підігрівач повітря. Тепло димових газів використовується для підігріву повітря горіння і підвищення ефективності вогневого нагрівача.

Після проходження через підігрівач повітря димові гази надходять в димову трубу висотою 20 м і потім скидаються в атмосферу.

Для продувки газопроводів коксового газу під час ППР передбачено 4 продувочних свічки.

Відомості щодо технологічного устаткування

Відомості щодо основного технологічного обладнання підприємства, експлуатація якого призводить до утворення та відведення в атмосферне повітря забруднюючих речовин

Характеристика технологічного обладнання

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації	Проектна потужність	Фактична потужність	Дата проведення останньої реконструкції	Режим роботи	Час роботи, год/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех вловлювання								
1	Трубчаста піч	-	-	180-260 м ³ /год	-	-	Базовий режим	8760

*- устаткування ще не введено в експлуатацію.

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

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

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	17,4224	17,4224	1,5
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	11361,0018	11361,0018	500
3	12000 410	Метан	0,12041	0,12041	10
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	20,9271	20,9271	
4	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	20,9028	20,9028	1
5	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,0243	0,0243	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	28,87682	28,87682	2
6	05001 330	Сірки діоксид	28,8768	28,8768	1,5
7	05002 333	Сірководень(H ₂ S)	2E-5	2E-5	0,03
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00192	0,00192	1,5
8	11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00192	0,00192	1,5
	13000	Стійкі органічні забруднювачі (СО ₃), в т.ч.:	0,000801	0,000801	0,1
9	13101 703	Бенз(а)пирен	0,000801	0,000801	5E-7
Усього для підприємства			11428,351251	11428,351251	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	17,4224	17,4224	1,5
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	20,9028	20,9028	
2	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	20,9028	20,9028	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	28,87682	28,87682	2
3	05001 330	Сірки діоксид	28,8768	28,8768	1,5
4	05002 333	Сірководень(H ₂ S)	2E-5	2E-5	0,03
	13000	Стійкі органічні забруднювачі (CO ₃), в т.ч.:	0,000801	0,000801	0,1
5	13101 703	Бенз(а)пирен	0,000801	0,000801	5E-7
	Усього		67,202821	67,202821	

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду			
			Висота, м	Діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного	Витрата, м ³ /с		Швидкість, м/с	Температура, 0С	г/сек				кг/год	т/рік		
					X1,м	Y1,м												X2,м	Y2,м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
інше	4005	Труба Трубчаста піч	20	1,4	12375	7718	—	—	—	3,15			185	04001301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	—	1,3018	4,68648	20,9028
														0400211815	Азоту(1) оксид (N2O)	—	—	—	0,0246
														05001330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	—	0,6528	2,35008	28,8768
														06000337	Оксид вуглецю	—	0,672	2,4192	17,419
														0700011812	Вуглецю діоксид	—	—	—	11361
														12000410	Метан	—	0,0036	0,01296	0,11361
														13101703	Бенз(а)пірен	—	0,000025	0,00009	0,000801
інше	4006	Продувна свічка (Н.В.)	16	0,05	12357	7719	—	—	—	—	—	27	05002333	Сірководень	—	0,0007	0,00252	0,000005	
														06000337	Оксид вуглецю	—	0,683	2,4588	0,00085
														0700011812	Вуглецю діоксид	—	0,0552	0,19872	0,00045
														110002754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	—	0,066	0,2376	0,00048
														12000410	Метан	—	0,23	0,828	0,0017

інше	4007	Продукта свічка (Н.В.)	14	0,08	12325	7731	—	—	—	—	—	27	05002333	Сірководень	—	0,0007	0,00252	0,000005
													06000337	Оксид вуглецю	—	0,683	2,4588	0,00085
													0700011812	Вуглецю діоксид	—	0,0552	0,19872	0,00045
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	—	0,066	0,2376	0,00048
													12000410	Метан	—	0,23	0,828	0,0017
інше	4008	Продукта свічка (Н.В.)	14	0,08	12323	7733	—	—	—	—	—	27	05002333	Сірководень	—	0,0007	0,00252	0,000005
													06000337	Оксид вуглецю	—	0,683	2,4588	0,00085
													0700011812	Вуглецю діоксид	—	0,0552	0,19872	0,00045
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	—	0,066	0,2376	0,00048
													12000410	Метан	—	0,23	0,828	0,0017
інше	4009	Продукта свічка (Н.В.)	17,5	0,08	12162	7872	—	—	—	—	—	27	05002333	Сірководень	—	0,0007	0,00252	0,000005
													06000337	Оксид вуглецю	—	0,683	2,4588	0,00085
													0700011812	Вуглецю діоксид	—	0,0552	0,19872	0,00045
													110002754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	—	0,066	0,2376	0,00048
													12000410	Метан	—	0,23	0,828	0,0017

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

№ джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забр. речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забр. речовини, мг/м ³	Потужність викиду	
	найменування	номер			Вит-та на вх в ГОУ м ³ /с	Швидкість м/с	темпера 0С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Таблиця 6.3 не заповнена у зв'язку з відсутністю серед новостворених джерел викидів джерел виділення, які виділяються від окремих типів обладнання і споруд.

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

№ джерела викиду на карті-схемі	клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м ³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м ³
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Таблиця 6.4 не заповнена у зв'язку з відсутністю ГОУ серед новостворених джерел викидів.

Характеристика джерел залпових викидів

2

Таблиця 6.5

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

Таблиця 6.5 не заповнена у зв'язку з відсутністю залпових викидів серед новостворених джерел викидів

Характеристика джерел неорганізованих викидів

3

Таблиця 6.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
4006	Продувна свічка (Н.В.)	05002 333	Сірководень	0,0007	0,00252
		06000 337	Оксид вуглецю	0,683	2,4588
		07000 11812	Вуглецю діоксид	0,0552	0,19872
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-2661 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,066	0,2376
		12000 410	Метан	0,23	0,828
4007	Продувна свічка (Н.В.)	05002 333	Сірководень	0,0007	0,00252
		06000 337	Оксид вуглецю	0,683	2,4588
		07000 11812	Вуглецю діоксид	0,0552	0,19872
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-2661 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,066	0,2376
		12000 410	Метан	0,23	0,828
4008	Продувна свічка (Н.В.)	05002 333	Сірководень	0,0007	0,00252
		06000 337	Оксид вуглецю	0,683	2,4588
		07000 11812	Вуглецю діоксид	0,0552	0,19872
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-2661 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,066	0,2376
		12000 410	Метан	0,23	0,828
4009	Продувна свічка (Н.В.)	05002 333	Сірководень	0,0007	0,00252
		06000 337	Оксид вуглецю	0,683	2,4588
		07000 11812	Вуглецю діоксид	0,0552	0,19872
		11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-2661 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,066	0,2376
		12000 410	Метан	0,23	0,828

3.18.2 Перелік заходів щодо впровадження найкращих існуючих технологій

Нове будівництво трубчастої печі (нагрівач-вбирного кам'яновугільного мастила) на території існуючого бензольного відділення цеху вловлювання коксохімічного виробництва ПАТ «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ» передбачає впровадження найкращих існуючих технологій виробництва.

Основною метою планової діяльності по завершенні будівництва трубчастої печі є:

- встановлення ефективного сучасного технологічного устаткування замість існуючого фізично зношеного;
- забезпечення вимог технологічного регламенту по веденню технології виробництва бензолу та цілям господарської планової діяльності підприємства;
- забезпечення безпечної експлуатації технологічного обладнання та підвищення рівня техніки безпеки робіт за рахунок надійних систем контролю, автоматизації систем управління процесом, що в свою чергу забезпечує безаварійність роботи об'єкту та безпечні умови праці робітників;
- зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за рахунок впровадження ефективних паликових приладів.

Заміна існуючої трубчастої печі дозволить підвищити температуру вбирного кам'яновугільного масла, а також зменшити викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Таблиця 7.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Код заходу	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5
–	–	–	–	–

Трубчаста піч, яка призначена для нагріву масла кам'яновугільного вбирного (збагаченого бензолом) і його подальшого відновлення в бензольних скруберах відноситься до комплексу коксових печей.

Коксові печі об'єднані в батареї і мають допоміжне устаткування для обслуговування коксових печей.

3.18.3 Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не встановлюються.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва передбачають:

- застосування якісного інженерно-технічного обладнання та енергетичних систем, що відповідають вимогам екологічної та пожежної безпеки;
- герметизація технологічного обладнання;
- здійснення контролю за точним дотриманням технологічного регламенту роботи обладнання, роботою контрольно-вимірювальних пристроїв;
- облік витрат споживання енергоносіїв за допомогою відповідних лічильників;
- здійснення планово-попереджувальних ремонтів обладнання, своєчасне проведення технічних оглядів і ремонтів;
- використання автоматичних протипожежних систем, попереджаючих аварійні ситуації.

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

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

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря наведений у таблиці 10.2.

Таблиця 10.2

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Газопровід коксового газу Цеху вловлювання	КХВ ПАТ «АМКР»	Коксовий газ/ Хімічні органічні речовини/ 16230 тис.нм ³ /рік	Коксовий газ 1 категорія	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки Оксид вуглецю Метан Бенз(а)пірен	Виконання вимог: - постійного технологічного регламенту; - правил технологічної експлуатації коксохімічних виробництв (ПТЭ-2002); - правил безпеки в газовому господарстві коксохімічних підприємств та виробництв (НПАОП 27.1-1.10-07); правил пожежної безпеки для коксохімічних виробництв (НАПБ01.039- 2001); - інструкції з ОП для осіб, що займаються організацією та веденням газонебезпечних робіт в підрозділах комбінату (ОТ.228.02.13). - Проведення оглядів з наступним усуненням виявлених зауважень та змазування газопровідної арматури. - Комісійні огляди газового господарства, контроль газопроводів та обладнання, проведення діагностики, виконання капітальних ремонтів згідно титульного списку, дотримання норм та вимог УОТ та ПБ. - Виконання ремонтних робіт обладнання, будівель та споруд, дотримання правил безпеки при експлуатації обладнання, вимог технологічних інструкцій. - Виконання технічного обслуговування, оглядів, ревізій ремонтів згідно графіків ТО та ППР, навчання ремонтного та Обслуговуючого персоналу.	Дії згідно з ПЛАС та СТП-196-09-2018., в т.ч.: пожежогасіння, евакуація робітників з місця аварії, встановлення оточення у напрямку розповсюдження шлейфу небезпечних речовин

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Заходи з регулювання викидів під час несприятливих метеорологічних умов розроблюються для трьох режимів в залежності від рівня забруднення атмосфери.

Забруднення приземного шару атмосферного повітря, яке утворюється викидами підприємств, в значній мірі залежить від метеорологічних умов. Зниження забруднення повітряного басейну в період несприятливих метеорологічних умов (НМУ) є обов'язком підприємства.

На час дії НМУ передбачаються заходи 1-го режиму щодо регулювання викидів забруднюючих речовин. Заходи 1 режиму носять організаційно-технічний характер і не вимагають капітальних витрат.

Заходи щодо II режиму роботи в період НМУ охоплюють всі заходи I режиму, а також додаткові заходи щодо скорочень викидів забруднень за рахунок зниження продуктивності допоміжних виробництв, зміщення у часі технологічних процесів, що пов'язані зі значними викидами в атмосферу і т.д.

Заходи щодо III режиму роботи в період НМУ охоплюють всі заходи I та II режиму, а також додаткові заходи щодо скорочень викидів забруднень за рахунок тимчасового зниження навантаження на технологічні процеси, які забезпечують зниження забруднень в атмосферу.

Розробка заходів щодо регулювання викидів при несприятливих метеороумовах виконані з урахуванням таких даних:

а) рельєф місцевості в районі - рівнинний, навколо відсутні ізолювані підприємства, витягнуті в одному напрямку, немає частих туманів і смогів. У зв'язку з цим мала імовірність виникнення довгих застоїв шкідливих речовин разом із температурними інверсіями.

б) передбачені проектом техніко-технологічні заходи щодо зниження викидів шкідливих речовин сприяють мінімальному забрудненню атмосфери, у т. ч. і при несприятливих метеороумовах (НМУ).

Заходи щодо регулювання викидів у період НМУ мають організований характер і забезпечують додатково (10-20%) зниження викидів шкідливих речовин у період НМУ.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при НМУ приведено в таблиці 10.1 –

Таблиця 10.1

Код зирсбничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходів	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний об'єм витрат за кошторисною вартістю тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
210210	- посилення контролю за точним контролем за точною витримкою технологічного регламенту обладнання, станом засобів автоматизації, їхньою своєчасною ревізією, тестуванням; виняток проведення робіт із профілактики устаткування в період НМУ.	На період НМУ	4005-4009	–	заходи повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 10-20%.

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів інформація приведена в таблиці 10.1:

Таблиця 10.1

Код виробничого та техно-логічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
210210	Введення в експлуатацію нової трубчастої печі згідно звіту ОВД «Нове будівництво трубчастої печі (нагрівач-вбирного кам'яновугільного мастила) на території існуючого бензольного відділення цеху вловлювання коксохімічного виробництва ПАТ «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ»	з моменту введення в експлуатацію нової трубчастої печі	4005		0,1712 - Оксиди азоту; 3,655 - Оксид вуглецю; 2,7462 - Сірки діоксид; 0,00001 - Бенз(а)пірен; 398,52 - Вуглецю діоксид; 0,003 - Оксид діазоту; 0,01709 – Метан
210210	Виведення з експлуатації існуючої трубчастої печі №1	Після проведення ПНР	450		

3.18.4 Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Номер джерела викиду на карті-схемі
Місце розташування джерела викиду
Максимальна витрата викиду, м³/с
Висота викиду, м

№4005 – Трубчаста піч

X = 12375 Y = 7718

3,15

20

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид		Термін досягнення затвердженого значення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5
Бенз(а)пірен	–	–	2,5E-5	з . 2019 р.
Оксид вуглецю	–	–	0,672	з . 2019 р.
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	–	–	1,3018	з ___ . ___ 2019 р.
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	–	–	0,6528	з ___ . ___ 2019 р.
Метан	–	–	0,0036	з . 2019 р.

2 Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, які відносяться до інших джерел викидів наведені нижче.

2.13.1 УМОВИ, ЯКІ ВСТАНОВЛЮЮТЬСЯ В ДОЗВОЛІ НА ВИКИДИ

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

1.1. Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені гранично допустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

1.2. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

1.3. 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.

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

1.5. До технологічного процесу:

1.5.1. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

1.5.2. Для забезпечення оптимальних режимів роботи керуватися відповідними технологічними інструкціями та регламентами.

1.5.3. Сировина, що використовується на об'єкті 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 та сировинною базою.

1.5.4 Дотримуватись витрат матеріалів та енергоресурсів на кожному етапі технологічного процесу та процесі взагалі.

1.5.5 Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися з додержанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

1.5.6 На період зупинки ЦСО на плановий ремонт, строком не більше 14 діб, допустиме використання неочищеного КГ з вмістом сірководню до 12г/м³.

1.6. До обладнання та споруд.

1.6.1. Технологічне устаткування, яке використовується на об'єкті, повинно відповідати проектній документації

1.6.2 Контрольно-вимірювальні прилади технологічного устаткування об'єктів повинні бути у працюючому стані.

1.6.3. Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами.

1.7. До очистки газопилового потоку

1.7.1. У зв'язку з відсутністю ГОУ серед новостворених джерел викидів, умови не встановлюються.

1.8. Регулювання викидів від неорганізованих стаціонарних джерел викиду

1.8.1 Скидання сирого коксового газу в атмосферне повітря забороняється.

1.8.2 Дотримуватись вимог параметрів і ведення процесів за його етапами і процесом взагалі.

1.8.3 Продувні свічки (ДВ №4006-4009)

1.8.3.1 Згідно з нормативним регламентом проведення огляду газопроводу та згідно з правилами НПАОП 27.1-1.10, кількість продувок газопроводу здійснюється 2 рази на рік.

Умова 2. Виробничий контроль

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються, так як нормативи ГДВ забруднюючих речовин для новостворених джерел не встановлені.

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

3.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до Мінприроди та Державної екологічної інспекції як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

(а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

(б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення Суб'єкт господарювання повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1. даної умови. У повідомленні, яке надається Мінприроди та Державній екологічній інспекції, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє природне середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

3.3 Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Мінприроди та Державній екологічній інспекції.

2.18.7 Резюме

Назва об'єкта	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ» (ПАТ «АМКР»)
Юридична адреса	50095, Україна, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, вул. Криворіжстали, 1
Місцезнаходження об'єкта	Коксохімічне виробництво. 50095, Україна, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, вул. Цимлянська, 1.
Телефон, e-mail	Приймальня: (056) 499-33-33 Факс: (056) 499-85-50 e-mail: amkr@arcelormittal.com
Керівник	В.о. Генерального директора ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» Валерій Олександрович Іванов
Код ЄДРПОУ	24432974
Код території за КОАТУУ	1211036300
КВЕД	19.10 - Виробництво коксу та коксопродуктів
Посада, прізвище, ім'я та по-батькові контактної особи, телефон, e-mail	Директор департаменту з охорони навколишнього середовища: Максименко Ліана Григорівна Приймальня: (056) 499-16-02

ПАТ «АМКР» має намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для новостворених джерел коксохімічного виробництва.

На підприємстві проведена інвентаризація викидів забруднюючих речовин від джерел викидів згідно звіту ОВД «КХВ. Нове будівництво трубчатої печі на території ПАТ «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ».

Сумарні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від новостворених стаціонарних джерел коксохімічного виробництва:

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	17,4224
07000	Вуглецю діоксид	11361,0018
12000	Метан	0,12041
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	20,9028
04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,0246
05001	Сірки діоксид	28,8768
05002	Сірководень(H ₂ S)	2E-5
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00192
13101	Бенз(а)пирен	0,000801
	Усього для підприємства:	11428,351551

ПАТ «АМКР» зобов'язується дотримуватись вимог природоохоронного законодавства при експлуатації джерел викидів.