

## 16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: Концерн «Міські теплові мережі», (далі Концерн «МТМ»);

Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України: 32121458;

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 69091, м. Запоріжжя, Вознесенівський район, вул. Героїв полку «Азов», 137;

Місцезнаходження об'єкта/ промислового майданчика: 69084, м. Запоріжжя, вул. Карпенка-Карого, 216.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» підлягає оцінці впливу на довкілля: відповідно до ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» діяльність Концерну «МТМ» належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля: 2) *теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше ...*». Проте, на промайданчику не здійснювалась оцінка впливу на довкілля оскільки технологічне устаткування введено в експлуатацію з 1961 по 1993 рр. та, з моменту набрання чинності Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розширень чи реконструкцій, змін до технології виробництва, зміна обладнання не проводилось, добова чи річна продуктивність не збільшувалась, тому підстав для проведення оцінки впливу на довкілля та отримання відповідного висновку не було.

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

Таблиця 16.1.- Перелік виробництв

№ з/п	Код устаткування	Тип процесу	Найменування устаткування
1	1.A.1a	основний	<i>Public electricity and heat production / Виробництво електроенергії і тепла загального користування: джерела викидів №№3001, 3002</i>
2	2.C.7.d	допоміжний	<i>Storage, handling and transport of metal products / Зберігання, обробка та транспортування металевих виробів: джерела викидів №№ 3003, 3004, 3006, 3008, 3010</i>
3	1.B.2.c	допоміжний	<i>Venting and flaring / Продувка і факельне спалювання нафти та газу: джерела викидів №№ 3012-3018, 3022-3028</i>
4	2.D.3.d	допоміжний	<i>Coating applications / Нанесення (застосування) покриттів: джерела викидів №№ 3003, 3004, 3006, 3028</i>
5	2.I	допоміжний	<i>Wood processing / Деревообробна промисловість: Джерело викиду № 1011</i>
6	6.A	допоміжний	<i>Other industrial processes/ Інші джерела (включені в сумарні національні показники для всієї території): джерела викидів №№ 3009, 3029</i>
7	2.A.5.c	допоміжний	<i>Storage, handling and transport of mineral products (Зберігання, обробка та транспортування корисних копалин): джерело викидів № 3011</i>

На Промайданчику № 3 філії Концерну «Міські теплові мережі» Шевченківського району використовується котельня, яка обладнана двома водогрійними котлами КВГМ-20/150М, двома паровими котлами ДКВР-10/13. Для подачі газу до котлів, котельня оснащена одним газорозподільним пунктом (ГРП-1 а).

Встановлена потужність котельної – 51,46 Гкал/год, максимальна фактична потужність (по режимним картам на котлоагрегати) – 45,47 Гкал/год.

### Опис виробництв

Основною діяльністю філії КОНЦЕРНУ „МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” Шевченківського району відповідно до коду КВЕД 35.30 є – постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря.

На Проммайданчику № 3 філії Концерну «Міські теплові мережі» Шевченківського району використовується котельня, яка обладнана двома водогрійними котлами КВГМ-20/150М, двома паровими котлами ДКВР-10/13. Для подачі газу до котлів, котельня оснащена одним газорозподільним пунктом (ГРП-1 а).

Встановлена потужність котельні – 51,46 Гкал/год, максимальна фактична потужність (по режимним картам на котлоагрегати) – 38,71 Гкал/год.

Продукти згоряння природного газу від котлоагрегатів КВ-ГМ-23,26-150 (КВ-ГМ-20-150)- 2 од. викидаються вентсистемами у спільну димову трубу діаметром 3,0м висотою 60м. (дж. №3001).

Продукція, що виробляється на території майданчика - тепла енергія у кількості 71972,84 Гкал/рік.

В якості палива в котлах застосовується природний газ. Резервне паливо – не передбачено.

#### Котельний зал КВ-ГМ-20-150М № 1,2

Технічні характеристики котлів на дж. № 3001 наведено у таблиці 16.2

Таблиця 16.2

№ з/п	Найменування котла	Номинальна потужність, МВт/год Гкал/год (паспорт)	Фактична потужність, МВт/год Гкал/год (режимна карта)	Витрата природного газу			Час роботи, год/рік	Вироблення теплової енергії, Гкал
				м <sup>3</sup> /год (при максимальному навантаженні)	м <sup>3</sup> /год (при фактичному навантаженні, згідно даних режимних карт)	тис.м <sup>3</sup> /рік		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котел водогрійний КВ-ГМ-23,26-150М (КВ-ГМ-20-150) №1 (інв.номер 4201235)	23,26 /20	21,04 /18,09	2500	2200 (90,45%)	2200 x 397 = 873,4	397	7181,7
2	Котел водогрійний КВ-ГМ-23,26-150М (КВ-ГМ-20-150) №2 (інв.номер 4201452)	23,26 /20	14,21/18,29	2500	2300 (91,43%)	2300 x 3060 = 7038,0	3060	55967,4
Сумарне значення		46,52 / 40	35,24 / 36,38	5000	4500	7911,4	3457	63149,1

*Примітка: за основну величину у розрахунках приймається витрата природного газу по фактичному навантаженню.*

**Викиди забруднюючих речовин:** ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю та парникові гази: метан, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид.

#### Котельний зал ДКВР-10-13

Технічні характеристики котлів на дж. № 3002 наведено у таблиці 16.3.

Таблиця 16.3

№ з/п	Найменування котла	Номинальна потужність, МВт/год Гкал/год (паспорт)	Фактична потужність, МВт/год Гкал/год (режимна карта)	Витрата природного газу			Час роботи, год/рік	Вироблення теплової енергії, Гкал
				м <sup>3</sup> /год (при максимальному навантаженні)	м <sup>3</sup> /год (при фактичному навантаженні, згідно даних режимних карт)	тис.м <sup>3</sup> /рік		
1	2	3	4	5	6	9	8	9
1	*Котел паровий ДКВР-10/13 №4 (інв.номер 4200336)	6,67/5,73	2,71/2,33	770	300 (39%)	300 x 3787 = 1136,1	3787	8823,7

2	Котел паровий ДКВР-10/13 №5 (інв.номер 4200337)	котел виведено із експлуатації (законсервовано)						
Сумарне значення	6,67/5,73	2,71/2,33	770	300	1136,1	3787	8823,7	

Примітка: котел паровий ДКВР-10/13 №4 (інв.номер 4200336)- законсервовано станом- на січень 2024р. Акт надається.

Продукти згоряння природного газу від котлоагрегатів ДКВР-10-13 - 2 од. викидаються вентсистемами у спільну димову трубу діаметром 1,5м висотою 30м. (дж. №3002).

**Викиди забруднюючих речовин:** ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю та парникові гази: метан, азоту (1) оксид  $[N_2O]$ , вуглецю діоксид.

Вентиляція приміщення котельного залу з котлами КВГМ-20/150М, ДКВР-10/13 при проведенні зварювальних робіт та робіт з фарбування технологічного устаткування та трубопроводів котельні виконується через аераційні ліхтарі 3 од.(дж.№№3003, 3004, 3006), що є організованим джерелом викидів в атмосферне повітря. Витрата для одного джерела: зварювання проводяться електродами АНО-3 витрата 145 кг за рік, час роботи 110 годин на рік та МР-3 витрата 20 кг за рік, час роботи 10 годин на рік. фарбування металоконструкцій та обладнання в корпусі котельні здійснюється за допомогою кисті або валика з подальшою сушкою лакофарбових поверхонь. Витрати фарби ПФ-115 складають 0,056 т/рік, час фарбування 48 годин/рік та висушування складає 96 годин/рік.

Витрата для всіх джерел викидів (дж.№№3003, 3004, 3006) однакова.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** залізо та його сполуки (у перерахунку на діоксид заліза), манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану), фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки у перерахунку на фтористий водень, уайт-спірит, ксилол.

На зварювальному посту в котельній проводяться зварювальні роботи та роботи по різанню металу. Викид в атмосферу здійснюється через витяжку з примусовою вентиляцією діаметром 0,30 м розташованою на висоті 10,0 м. (дж. №3008).Зварювання проводиться електродами АНО-3 витрата 145 кг на рік(0,145 т/рік) час роботи 110 годин, МР-3 витрата 20 кг на рік (0,02 т/рік), час роботи 10 годин на рік. Різка металу проводиться пропан-бутаном, витрата 35 п/м на рік, час роботи 120 годин на рік, товщина металу що ріжеться 5 мм.

Зварювальні роботи, різання металу здійснюються не одночасно.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** залізо та його сполуки (у перерахунку на діоксид заліза), манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану), фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки у перерахунку на фтористий водень, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю.

Хімічна лабораторія, яка знаходиться у приміщенні котельної, забезпечує контроль якості теплоносія та підживлювальною води. Лабораторія обладнана шафою для зберігання розчинів хімреагентів з витяжною вентиляцією ВУ1/2. (дж. 3009).

Вентиляції хімлабораторії обладнана трубою діаметром 0,300\*0,30 м висотою 10,0 м. Час роботи витяжної вентиляції 250 годин в рік.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** аміак, кислота азотна.

Приміщення будівлі механічної майстерні, обладнано 3 одиницями верстатного встаткування заточувальними верстатами діаметром кола 250 мм з повітряним охолодженням для механічної обробки сталевих деталей і інструмента. Вентиляція приміщення мехмайстерні при роботі заточувального верстату виконується (дж. №3010) діаметром 0,3 м висотою 3,0 м та є організованим джерелом викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Річна витрата абразивних кіл – 1,0 од./рік. Заточувальний верстат працює 60 годин на рік. Приміщення корпусу через, великі розміри можна прирівняти до пилоосаджувальної

камери, в якій буде здійснюватися часткове осадження пилу, який утворюється при роботі верстату з абразивними колами.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Для потреб хімічної водопідготовки котельної використовується технічна поварена сіль. Технічна поварена сіль транспортується на підприємство автосамоскидами і розвантажується в сольову яму (дж. №3011). Витрата повареної солі 18,2 тон на рік. Викиди пилу від пересипання повареної солі до сольової ями є неорганізованим джерелом викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Для подачі газу до котлів котельня оснащена газорозподільним пунктом (ГРП-1а). Для захисту газопроводів від підвищення тиску, приміщення ГРП обладнане запобіжним скидним клапаном (ЗСК) (дж.№№3012), через який здійснюється спорожнення залишкового газу. Три рази на рік по 30 секунд. (дж.№№3013), через який здійснюється спорожнення залишкового газу. Один раз на рік 600 секунд

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Один раз під час техремонту котельні та два рази після гідравлічних випробувань на рік відбувається продування газу, лінію газопроводу ГРП 1а спорожнюється через продувочні свічки (дж.№№3014, 3015, 3016, 3017, 3018) протягом 10 хв.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Один раз під час техремонту котельні та один раз перед пуском котельні в зв'язку з початком опалювального періоду на рік лінія вихідного газопроводу спорожнюються через основну технологічну свічку (дж. №№3022, 3023) протягом 10 хв.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Один раз під час техремонту котельні та два рази у момент розпалювання пальників котла в зв'язку з початком опалювального періоду на рік лінія вихідного газопроводу спорожнюються через продувочну технологічну свічку (дж. №3024) протягом 10 хв.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Один раз під час техремонту котельні та 702 раз по 2 хвилини у зв'язку з технологічною необхідністю на рік від котлів ДКВР-10/13 № 4, 5 лінія вихідного газопроводу спорожнюються через основну технологічну свічку (дж. 3025).

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Один раз під час техремонту котельні та один раз перед пуском котельні від котла ДКВР-10/13 № 5 після техремонту на рік лінія вихідного газопроводу спорожнюються через основну технологічну свічку (дж. №3026) протягом 10 хв.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Один раз під час техремонту котельні та один раз перед пуском котельні від вузла обліку газу після техремонту на рік лінія вихідного газопроводу спорожнюється через основну технологічну свічку (дж. №3027) протягом 2 хв.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан)).

Вентиляція приміщень ГРП-1 а здійснюється через дефлектор (дж. №3028). Втрати природного газу при умовній герметичності обладнання ГРП здійснюється з регулятора тиску газу РДУК-100, РДУК-200, який потребує для своєї роботи природний газ. В цілому час роботи дефлектора складає 8424 годин на рік з урахуванням часу зупинки на плановий ремонт, згідно з графіком зупинок котелень КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» для проведення планових ремонтів – 14 днів (336 годин).

Котельня має чотирьохтрубну систему тепlopостачання.

Під час зупинки у ГРП-1а проводяться роботи по фарбуванню газопроводів. Витрати фарби ПФ-115 складають 0,0015 т/рік, час фарбування 8 годин/рік та висушування складає 16 годин/рік.

Фарбування газопроводів та втрати природного газу через регулятор тиску РДУК-100, РДУК-200 здійснюється не одночасно:

- ремонтні роботи проводяться в період зупинки котельні;
- втрати природного газу через регулятор тиску РДУК-100, 200 здійснюються в період роботи котельні.

Вентиляція приміщення ГРП через дефлектор є організованим джерелом утворення викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря.

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** метан, меркаптани (етантіол (етилмеркаптан), уайт-спірит, ксилол.

На території котельні розташований майданчик для збирання гілля розміром 15\*18м, який не є джерелом викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря. На території майданчику розташована деревопереробна машина розміром 2,5\*3,5 м, що є організованим джерелом утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (дж. №3029).

**Очікувані забруднюючі речовини в викидах:** речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Згідно листа Міністерства екології та природних ресурсів України №9893/11/10-08 від 29.07.2008р. щодо надання роз'яснень у сфері охорони атмосферного повітря нормативи граничнодопустимих викидів для важких металів, що надходять в атмосферу від спалювальних установок не встановлюються, а парникові гази не підлягають регулюванню, оскільки на них відсутні гігієнічні нормативи.

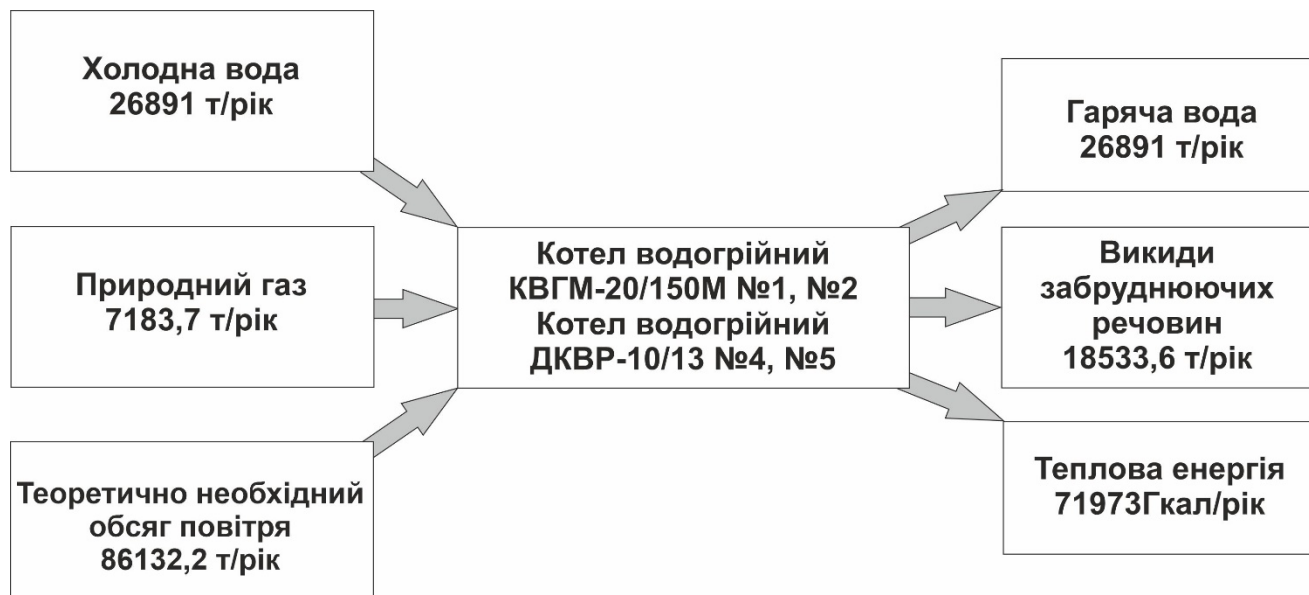


Схема 1 – Балансова схема матеріальних потоків (установки спалювання природного газу)

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

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведені в таблиці 6.1.

Таблиця 6.1. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
	код	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,009	0,003168	0,1
2	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000031	0,0003
3	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	-	0,000347	0,005
	<b>03000</b>	<b>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), у т.ч.</b>	<b>5,341</b>	<b>0,016089</b>	3,0
4	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	5,341	0,016089	3,0
5	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	22,383	60,322	1,0
6	04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,226	0,031	0,1
7	04003	Аміак	-	0,000044	1,5
8	04004	Азотна кислота	-	0,000450	0,2
10	06000	Оксид вуглецю	56,526	5,300	1,5
11	07000	Вуглецю діоксид	31859,047	18467,605	500,0
	<b>11000</b>	<b>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), у т.ч.</b>	<b>0,037</b>	<b>0,256373</b>	<b>1,5</b>
12	-	Меркаптани (етантіол, етилмеркаптан)	-	0,000082	1,5
13	-	Уайт-спірит	-	0,177358	1,5
14	11030	Ксилол	0,011	0,078933	0,9
15	<b>12000</b>	<b>Метан</b>	<b>0,806</b>	<b>5,971</b>	10,0
	<b>16000</b>	<b>Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)</b>	<b>-</b>	<b>0,000025</b>	0,05
16	16001	Фтористий водень	-	0,000025	0,05
<b>Усього для об'єкта/промислового майданчика</b>			<b>31984,35</b>	<b>18539,505</b>	

<b><u>Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин</u></b>					
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	5,341	0,016089	3,0
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку га діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	22,383	60,322	1,0
3	06000	Оксид вуглецю	56,526	5,300	1,5
<b>Усього:</b>			<b>117,897</b>	<b>65,638089</b>	
<b><u>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</u></b>					
1	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,009	0,003168	0,1
2	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000031	0,0003
3	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	-	0,000347	0,005
4	11030	Ксилол	0,011	0,078933	0,9
<b>Усього:</b>			<b>0,020</b>	<b>0,082479</b>	
<b><u>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика</u></b>					
1	04003	Аміак	-	0,000044	1,5
2	04004	Азотна кислота	-	0,000450	0,2
3	-	Меркаптани (етантіол, етилмеркаптан)	-	0,000082	1,5
4	-	Уайт-спірит	-	0,177358	1,5
5	11030	Ксилол	0,011	0,078933	0,9
6	12000	Метан	0,806	5,971	10,0
7	16001	Фтористий водень	-	0,000025	0,05
<b>Усього:</b>			<b>0,817</b>	<b>6,227892</b>	-
<b><u>Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</u></b>					
1	04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,226	0,031	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	31859,047	18467,605	500,0
<b>Усього:</b>			<b>31859,273</b>	<b>18467,636</b>	

В графі 4 наведена інформація про фактичний обсяг викидів забруднюючих речовин, яка вказана за даними 2ТП повітря за 2023 рік (для всієї Філії Концерну «Міські теплові мережі» Шевченківського району).

В таблиці 6.1 враховані всі забруднюючі речовини від стаціонарних джерел викидів підприємства.

Характеристика установок очистки газів, їх технічний стан та ефективність роботи, параметри газопилового потоку наведені у таблиці 6.4.

Таблиця 6.4 - Характеристика устаткування очистки газів

Номер джерела викиду на карті-схемі	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N / CAS	Код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м3/с	масова концентрація, мг/м3	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м3/с	масова концентрація, мг/м3	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3010	Циклон	-	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційовані за складом	1	Циклон ЦН прямооточний	0,05	632,8	0,039005	0,035	103,6	0,004029	89,7



Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового майданчика та дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок) наведено у таблицях 6.7, 6.8-6.14.

Таблиця 6.7 - Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
<b>Усього для підприємства:</b>		<b>18539,505</b>
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,003
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,000
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,016
04001	Оксиди азоту (у перерахунку га діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	60,322
04002	Азоту(1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,031
04003	Аміак	0,000
04004	Азотна кислота	0,000
06000	Оксид вуглецю	5,300
07000	Вуглецю діоксид	18467,605
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,177
11030	Ксилол	0,079
12000	Метан	5,971
16001	Фтористий водень	0,000

Примітка: речовина натрію хлорид відсутня в Наказі Міндовкілля №177 від 10.05.02, і відповідно її коду 03000, додано до валових викидів речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна). Речовини уайт-спірит та етантіол (Етилмеркаптан) відсутні в Наказі Міндовкілля №177 від 10.05.02, і відповідно її коду 11000, додані до валових викидів по групі Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

**Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів,  
технологічного устаткування (установок)**

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 1.A.1a - Виробництво електроенергії і тепла загального користування

*Таблиця 6.8 - Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)*

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,000
04001	Оксиди азоту (у перерахунку га діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	60,322
04002	Азоту(1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,031
06000	Оксид вуглецю	5,300
07000	Вуглецю діоксид	18467,605
12000	Метан	0,312
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>18533,570</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 2.D.3.d - Нанесення (застосовування) покриттів

*Таблиця 6.9 - Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)*

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,177
11030	Ксилол	0,079
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>0,256</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 1.B.2.c - Продувка і факельне спалювання нафти та газу

*Таблиця 6.10 - Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)*

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000
12000	Метан	5,659
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>5,659</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 2.С.7.d - Зберігання, обробка та транспортування металевих виробів

Таблиця 6.11 - Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,003
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000
16001	Фтористий водень	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,000
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>0,003</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 6.А - Інші джерела (включені в сумарні національні показники для всієї території)

Таблиця 6.12 - Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
04003	Аміак	0,000
04004	Азотна кислота	0,000
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>0,000</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 2.А.5.с - Зберігання, обробка та транспортування корисних копалин

Таблиця 6.13 – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,014
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>0,014</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): 2.1 - Деревообробна промисловість

Таблиця 6.14 – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

<b>Забруднююча речовина</b>		<b>Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками</b>
<b>Код</b>	<b>найменування</b>	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,002
<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>		<b>0,002</b>

## 2.16.6 Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

Відповідно до абзацу п'ять пункту 1 додатку 3 «Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами », що затверджена наказом №448 Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 27.06.2023 р. до основного виробництва відноситься димові труби котельні від котлоагрегатів КВГМ-20/150М та ДКВР-10/13 (Джерела викиду №№ 3001, 3002).

Оскільки приземні концентрації забруднюючих речовин згідно розрахунку розсіювання не перевищують на межі СЗЗ встановлені граничнодопустимі концентрації, відповідно відсутня потреба у впровадженні найкращих доступних технологій та методи керування для даного промислового майданчика підприємства.

Напрямок аналізу виконання заходів та впровадження найкращих доступних технологій базується на необхідності досягнення нормативів викидів, встановлених відповідно до Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №541 від 22.10.2008р. «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50МВт» та внесених змін відповідно до наказу №62 від 16.02.2018р.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, які не потребують надмірних витрат та найкращих доступних технологій і методів керування наведені у таблиці 16.5.

Таблиця 16.5 - Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, які не потребують надмірних витрат та найкращих доступних технологій і методів керування

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
Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не передбачаються, так як перевищень нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не виявлено				

### Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані та/або потребують виконання).

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин - наведені в таблиці 16.6:

Таблиця 16.6

Код виробн.проц.	Найменування заходу	Термін	Назва речовини	№ дж.	існуюче положення				перспектива				Перспектив не зменш. викиду
					Параметри дж. викиду				Параметри дж. викиду				
					м <sup>3</sup> /с	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/рік	м <sup>3</sup> /с	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Котел водогрійний КВГМ-20/150М №1	Заміна устаткування на енергоефективне з низькоемісійними пальниками на котельні за адресою вул. Карпенка-Карого, 21б, м. Запоріжжя – Реконструкція;	01.01.2028	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту (далі - оксиди азоту)	3001/1	14,258	229,8	3,27649	1,4555	14,258	100	1,4258	0,6334	0,8221
Котел водогрійний КВГМ-20/150М №2	Заміна устаткування на енергоефективне з низькоемісійними пальниками на котельні за адресою вул. Карпенка-Карого, 21б, м. Запоріжжя – Реконструкція;	01.01.2028	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту (далі - оксиди азоту)	3001/2	14,563	263,6	3,83881	11,4989	14,563	100	1,4563	4,3622	7,1367

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва - наведені в таблиці 10.1.

Таблиця 10.1. - Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	№- джерела викидів на карті-схемі	Загальний об'єм витрат	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
1.А.1а - Виробництво електроенергії і тепла загального користування	Заміна устаткування на енергоефективне з низькоемісійними пальниками на котельні за адресою вул. Карпенка-Карого, 21б, м. Запоріжжя – Реконструкція;	01.01.2028	3001	Загальна вартість послуг та робіт визначається за результатами проведення торгів або тендеру, з використанням електронної системи закупівель «PROZZORO» відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту (далі оксиди азоту) – 8,077

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря - наведені в розділі 13 Пропозицій щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди;

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан - заходи не передбачаються, так як підприємство не планує припинення діяльності;

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря - наведені в таблиці 10.2;

Таблиця 10.2. Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
<p>Промисловий майданчик №3</p> <p>Котельня 69084, м. Запоріжжя, Шевченківський район, вул. Карпенка-Карого, 21б</p>	<p>ГРП ділянки № 3</p>	<p>Природний газ (метан): маса – 5975,9 тис. м<sup>3</sup>; номер категорії за нормативами порогових мас - 1</p>	<p>Горючі (займисті) гази номер категорії за нормативами порогових мас –1</p>	<p>Метан, меркаптани (етилмеркаптан)), оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Оснащення газопроводу справної арматурою і запобіжними пристроями;</li> <li>Підвищення міцнісних характеристик обладнання ГРП - виконання графіка ППР із застосування праці кваліфікованого та досвідченого персоналу з обслуговування та ремонту устаткування;</li> <li>Застосування держпovірених приладів КВП.</li> <li>Свочасне проведення інструктажів з питань ОП і ПБ, перевірки знань, професійне навчання та професійний відбір.</li> <li>Наявність природної вентиляції приміщення ГРП, що забезпечує трикратний повітрообмін.</li> <li>Постійний контроль роботи обладнання ГРП, цілісності газопроводів і з'єднань арматури.</li> <li>Провітрювання приміщень в зоні загазованості.</li> <li>Виняток (виключення) джерела займання.</li> <li>Ефективні дії персоналу та спеціального підрозділу з гасіння пожежі і рятування людей.</li> <li>Зниження чисельності людей у небезпечній зоні.</li> <li>Оснащення ефективними засобами захисту і пожежогасіння, пожежними кранами і гідрантами.</li> <li>Застосування легкоскидного покриття даху для попередження руйнування будівлі ГРП.</li> <li>Раціональне планування території, що виключає застійні зони, що перешкоджає руху хмари газу з приміщення.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>При невеликих обсягах витоку газу: <ul style="list-style-type: none"> <li>в ГРП перейти на роботу з однієї нитки на іншу через перемичку або на роботу по обвідній лінії (байпасу) із забезпеченням постійного чергування;</li> <li>перекрити запорну арматуру;</li> <li>вивести з технологічного режиму пошкоджене устаткування;</li> <li>вжити заходів до усунення нещільностей.</li> </ul> </li> <li>При розривах в ГРП припинити подачу газу до місця витоку: <ul style="list-style-type: none"> <li>негайно припинити експлуатацію ГРП;</li> <li>зупинити всі працюючі котли;</li> <li>ретельно провентилувати приміщення ГРП, забезпечити додаткову вентиляцію приміщення ГРП;</li> <li>виключити джерела займання: не користуватися відкритим вогнем, не виробляти операції, що викликають іскріння (включення і відключення електроапаратури та ін), категорично ЗАБОРОНЕНО куріння.</li> </ul> </li> <li>При пожежі вжити заходів до нерозповсюдження пожежі: <ul style="list-style-type: none"> <li>припинити подачу газу до місця витоку;</li> <li>негайне відключення розгерметизованої ділянки;</li> <li>охолодження обладнання (комунікацій) які знаходяться під впливом тепла від факелу, що горить;</li> <li>локалізація факельного горіння засобами пожежогасіння;</li> <li>відключення джерел відкритого вогню;</li> <li>вентиляцію приміщення забезпечити після ліквідації пожежі.</li> </ul> </li> </ol>



<p>Промисловий майданчик №3</p> <p>Котельня 69084, м. Запоріжжя, Шевченківський район, вул. Карпенка-Карого, 216</p>	<p>Котельня ділянки № 3</p>	<p>Природний газ (метан): маса – 5975,9 тис. м3; номер категорії за нормативами порогових мас - 1</p>	<p>Горючі (займісті) газу номер категорії за нормативами порогових мас –1</p>	<p>Метан, меркаптани (етилмеркаптан), оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту</p>	<p>1. Оцінка технічного стану, ступеня зносу, повноти діагностичного контролю.  2. Використання запірної арматури, запобіжних клапанів, дотримання регламентних параметрів експлуатації, оснащення справними автоматичними пристроями для припинення подачі палива (для безпечної роботи котла) та технічної сигналізації за параметрами:  - згасання полум'я факела пальника;  - пониження (підвищення) розрідження в топці котла;  - тиск палива низький;  - тиск повітря перед пальниками котла низький;  3. Застосування держпозвірених приладів КВПіА.  4. Випробування на герметичність перед введенням в експлуатацію, а також після монтажу або поточного та планового ремонту апаратури і трубопроводів.  5. Проведення зовнішнього і внутрішнього оглядів, гідравлічного випробування котла - обпресування у встановлені терміни.  6. Застосування праці кваліфікованого персоналу з ремонту, обслуговування та експлуатації обладнання.  7. Оснащення газопроводу справною арматурою.  8. Виконання графіка ППР.  9. Дотримання виробничої інструкції з експлуатації котельні при вентиляції топкового простору і розпаленні котла.  Своєчасне проведення інструктажів з питань ОП і ТБ, перевірки знань, професійне навчання та профвідбір.  10. Зниження чисельності людей у небезпечній зоні.  11. Оснащення ефективними засобами захисту.  12. 30% скління зовнішніх стін для попередження руйнування будівлі.  13. Виняток (виключення) джерела займання.  14. Оснащення первинними засобами пожежогасіння.</p>	<p>1. При невеликих обсягах витоку газу:  - перекрити запорну арматуру;  - вивести з технологічного режиму пошкоджене устаткування;  - вжити заходів до усунення нещільностей.  2. При розривах на основних газопроводах котельні (загальний колектор газу котлів):  - припинити подачу газу до місця витоку;  - зупинити всі працюючі котли;  - ретельно провентилувати приміщення котельні;  - забезпечити додаткову вентиляцію приміщення котельні;  - виключити джерела займання: не користуватися відкритим вогнем, не виробляти операції, що викликають іскріння (включення і відключення електроапаратури та ін), категорично ЗАБОРОНЕНО куріння.  3. При пожежі вжити заходів до нерозповсюдження пожежі:  - припинити подачу газу до місця витоку;  - негайне відключення розгерметизованої ділянки;  - охолодження обладнання (комунікацій) які знаходяться під впливом тепла від факелу, що горить;  - локалізація факельного горіння засобами пожежогасіння;  - відключення джерел відкритого вогню;  - вентиляцію приміщення забезпечити після ліквідації пожежі.</p>
--	-----------------------------	---	---	---	---	--

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах.

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, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов (НМУ).

Котельня розташована в місті Запоріжжя, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Забруднення приземного шару атмосферного повітря, що створюють викиди котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б, залежить від метеорологічних умов. В окремі періоди, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери, концентрації забруднюючих у повітрі можуть різко зростати. Щоб у ці періоди не допускати виникнення високого рівня забруднення, необхідно завчасне прогнозування таких умов і своєчасне скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферу. Під регулюванням викидів забруднюючих речовин в атмосферу розуміється їх короткочасне скорочення в періоди НМУ, що призводять до формування високого рівня забруднення повітря. Регулювання викидів здійснюється з урахуванням прогнозу НМУ на основі попереджень про можливість небезпечного зростання концентрацій забруднюючих речовин в повітрі з метою його запобігання.

Прогнозування високих рівнів забруднення, передачу попереджень (оповіщень) та їх скасування здійснюють прогностичні підрозділи Гідрометцентру.

Попередження про підвищення рівня забруднення повітря для окремих джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу складаються, коли очікуються НМУ, при яких максимальні концентрації забруднюючих речовин у повітрі, що створюються джерелом або групою джерел, можуть перевищувати  $C_m$  (розрахункова максимальна концентрація забруднюючих речовин, що має місце при відсутності НМУ). Для даного випадку до НМУ відносяться: піднесена інверсія вище джерела, штильовий шар нижче джерела, тумани. Попередження складаються як для окремих джерел викидів, так і по місту в цілому.

Для окремих джерел викидів складаються попередження трьох ступенів:

- попередження першого ступеня складається, якщо передбачається один з комплексів НМУ, наведених в «Методичних вказівках з прогнозом забруднення повітря у містах», при цьому очікуються концентрації в повітрі одного або декількох контрольованих речовин вище ГДК;

- другого ступеня - якщо передвіщаються два таких комплекси одночасно (наприклад, якщо при небезпечній швидкості вітру очікується і піднесена інверсія, і несприятливий напрям вітру), коли очікуються концентрації одного або декількох контрольованих речовин вище 3 ГДК

- третього ступеня - коли після передачі попередження другого ступеня небезпеки надходить інформація показує, що при встановлених метеорологічних умовах вжиті заходи не забезпечують необхідну чистоту атмосфери; при цьому очікуються концентрації в повітрі одного або декількох забруднюючих речовин вище 5 ГДК.

Регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферу при несприятливих метеорологічних умовах передбачає їх короткочасне зниження. Здійснюється регулювання на

основі попереджень про можливе небезпечне зростання концентрацій домішок в повітрі з метою його попередження.

При розробці заходів щодо регулювання викидів враховується внесок різних джерел в створенні граничних концентрацій домішок. Крім того, для кожного конкретного інгредієнта, по якому передбачається регулювання викидів, враховується його фактичний викид в атмосферу даним підприємством. Для деяких інгредієнтів, приземні концентрації яких незначні, регулювання викидів може не проводитися.

Таким чином, у кожному конкретному випадку необхідно визначати на яких джерелах і по якому інгредієнту слід скорочувати викиди з метою досягнення найбільшого ефекту при регулюванні викидів з урахуванням пріоритетності забруднюючих речовин, передбачається черговість скорочення середніх виділень.

Величини викидів в період НМУ визначаються з прогнозних значень концентрацій, які мають бути досягнуті в результаті виконання заходів.

Відповідно до цього, в період НМУ на підприємстві планується 3 режими роботи. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферу в періоди НМУ наведені у таблиці 10.3.

Таблиця 10.3 - Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Режим НМУ	Цех, ділянка (обладнання)	№ джерела викиду на карті-схемі підприємства	Координати джерела на карті-схемі міста				Графік роботи джерела, год/рік	Параметри викидів джерела					Заходи	Код	Речовина, по якій проводиться скорочення викидів	Потужність викиду, г/с		Еф. заходу
			X1	Y1	X2	Y2		висота, м	діаметр, м	швидкість виходу газів, м/с	об'єм, м куб./с	температура, °С				робочі умови	при виконанні заходів	
																		%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Котлоагрегати типу КВ-ГМ-20-150М № 1,2	3001	20590	12194	-	-	236	60	3,0	4,08	28,821	139	Знизити споживання природного газу на 15% від максимальних проектних значень	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	7,597216	6,457633	15
														06000	Оксид вуглецю	2,141400	1,820190	15
1	Котлоагрегати типу ДКВР-10/12 № 4,5	3002	20581	12207	-	-	3461	30	1,5	1,23	2,170	139	Знизити споживання природного газу на 15% від максимальних проектних значень	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,415989	0,353591	15
														06000	Оксид вуглецю	0,174468	0,148298	15
2	Котлоагрегати типу КВ-ГМ-20-150М № 1,2	3001	20590	12194	-	-	236	60	3,0	4,08	28,821	139	Знизити споживання природного газу на 30% від максимальних проектних значень	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	7,597216	5,318051	30
														06000	Оксид вуглецю	2,141400	1,498980	30
2	Котлоагрегати типу ДКВР-10/12 № 4,5	3002	20581	12207	-	-	3461	30	1,5	1,23	2,170	139	Знизити споживання природного газу на 30% від максимальних проектних значень	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,415989	0,291192	30
														06000	Оксид вуглецю	0,174468	0,122128	30
3	Котлоагрегати типу КВ-ГМ-20-150М № 1,2	3001	20590	12194	-	-	236	60	3,0	4,08	28,821	139	Знизити споживання природного газу на 30% від максимальних проектних значень	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	7,597216	3,798608	50
														06000	Оксид вуглецю	2,141400	1,070700	50

3	Котлоагрегати типу ДКВР-10/12 № 4,5	3002	20581	12207	-	-	3461	30	1,5	1,23	2,170	139	Знизити споживання природного газу на 30% від максимальних проектних значень	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,415989	0,207995	50
														06000	Оксид вуглецю	0,174468	0,087234	50
3	Загочний верстат	3010	20554	12108	-	-	3	3	1,0	6,78	0,050	24	В період НМУ забороняється робота металообробних верстатів	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,039005	0,000000	100
3	Сольова яма(1 од.)	3011	20525	12235	-	-	8760	2	6x8	-	-	35,4	Заборона перевантаження солі на склад	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,001941	0,000000	100
3	Деревопереробна машина	3029	20541	12251	-	-	3	2,7	3,5x3,5	-	-	35,4	В період НМУ забороняється робота деревопереробних верстатів	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,007017	0,000000	100

*Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування - заходи відсутні.*

### **Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.**

На промисловому майданчику №3 Філії Концерну «Міські теплові мережі» Шевченківського району передбачаються природоохоронні заходи щодо скорочення викидів, вичерпний перелік заходів наведено у відповідному розділі Документів (таблиця 10.1).

**Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству (висновки за результатами порівняльної характеристики фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами гранично допустимих викидів та розрахунків розсіювання).**

Аналізуючи характеристику фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами гранично допустимих викидів стаціонарних джерел від промислового майданчика №3 Філії Концерну «Міські теплові мережі» Шевченківського району можна зробити висновок, що відповідно до Наказу Міністерства екології та природних ресурсів №541 від 22.10.2008р. про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50МВт та внесених змін відповідно до наказу №62 від 16.02.2018р. по оксидам азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту є перевищення технологічних нормативів, проте підприємство розробило заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферне повітря виконаний з використанням автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ+», рекомендованої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища (вих. №11-6-31 від 16.02.1996р.), що реалізує «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що втримуються у викидах підприємств» ОНД-86.

Аналіз розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показав, що створювані максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин та окремих груп сумарних на межі нормативної санітарно-захисної зони, з урахуванням фонових концентрацій (у частках ГДК максимально разової для населених місць), не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи - 1,0 ГДК.