

2.18

**ДОКУМЕНТИ,
ЩО ОБҐРУНТОВУЮТЬ ОБСЯГИ ВИКИДІВ,
ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ НА ВИКИДИ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН
В АТМОСФЕРУ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ
ТОВ «НАШ ДОМ КОМФОРТ»**

Виконавець: Натоптана Г.С. (свідоцтво № 02-10 від 27.01.2017р.)

Інформація для громадськості з метою отримання дозволу на викиди в атмосферу забруднюючих речовин з джерел

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАШ ДОМ КОМФОРТ" (скорочена назва - ТОВ "НАШ ДОМ КОМФОРТ")

Фактична адреса: 1) 65000, м. Одеса, вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин";

2) 65058, м. Одеса, вул. Гагарна, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 – 4.

Юридична адреса: 65012, м. Одеса, вул. Осипова, буд.25.

Код ЄДРПОУ – 40998467

Код КАТОТТГ – UA51100270010320268

Директор: Комаха Вероніка Володимирівна

Тел./факс: (048) 759 17 54, e-mail: audit.nashdom@gmail.com

Вид економічної діяльності за КВЕД (основний):

81.10 Комплексне обслуговування об'єктів

Режим роботи адміністрації: 5 днів на тиждень, 8 ми годинний робочий день, 260 робочих днів в році.

На підприємстві немає лабораторії, що здійснює контроль якості стану атмосферного повітря.

Об'єктів інших суб'єктів господарювання, що розміщуються на території ТОВ «НАШ ДОМ КОМФОРТ», розташованої за фактичною адресою, немає.

Всього ТОВ «НАШ ДОМ КОМФОРТ» має у своєму підпорядкуванні майданчики, розташовані за адресою:

1. м. Одеса, вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин";
2. м. Одеса, вул. Гагарна, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 – 4.

Виробнича структура об'єкта.

ТОВ «НАШ ДОМ КОМФОРТ» спеціалізується на комплексному обслуговуванні житлових об'єктів.

На території ЖК "Мандарин" розташована кришна котельня з двома котлоагрегатами Viessmann Vitoplex 100PV1B (1,12МВт). У дворі житлового комплексу встановлений дизельгенератор AKSA AD-330 (240кВт).

На території ЖК "Чотири Сезони" розташовані кришні котельні на трьох секціях 1-3. На кришній котельні 1-ї секції встановлені два котлоагрегати Viessmann Vitocrossal 200 CM2 (620 кВт) та один котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV18 (780кВт) У дворі секції 1 встановлений дизельгенератор AKSA AD-630 (504кВт), а секції 3 - дизельгенератор AKSA AD-630 (504кВт).

На кришній котельні 2-ї секції встановлені три котлоагрегати «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт). На кришній котельні 3-ї секції встановлені три котлоагрегати «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт).

Котлоагрегати використовуються для потреб опалення та гарячого водопостачання. Дизельгенератори використовуються при аварійному відключенні енергопостачання.

Характеристика технології виробництва надана на наступній блок-схемі:

Блок-схема технології виробництва

Котлоагрегат

Дизельгенератор

Теплова енергія
для потреб опалення та гарячого
водопостачання

Електрична енергія
при аварійному відключенні
енергопостачання

Перелік видів продукції.

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

№ з/п	Вид продукції	Кількість в рік
1	2	3
1	Теплова енергія	6862,24 ГКал/рік
2	Електрична енергія (при аварійному відключенні енергопостачання)	8548050 кВт год/рік

Матеріальний баланс

№ № з/ п	Назва готової продукції	Кількість готової продукції	Сировина та матеріали, що поступають в рік		Кількість відходів, т/рік	Викиди в атмосферу, т/рік
			Найменування	Кількість, т/рік		
1	Теплова енергія	6862,24 ГКал/рік	Природний газ	620 175	-	1676,298
2	Електрична енергія (при аварійному відключенні енергопостачання)	8548050 кВт/рік	Дизпаливо	750	-	674,720

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

Технологічний процес вироблення теплової енергії являє собою процес спалювання природного газу газовими пальниками котлоагрегатів.

Технологічний процес вироблення електричної енергії являє собою процес спалювання дизельного палива у дизельгенераторах.

Димові гази, що утворюються при спалюванні, виділяються в атмосферу через індивідуальні димові труби від кожного котлоагрегату та дизельгенератору.

Характеристика технологічного обладнання:

На промайданчику виявлені наступні джерела утворення (технологічне обладнання) ЗР в атмосферу:

Джерело № 0001 Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин" Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовується котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B (1,12МВт).

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить 127,720 тис. м³/рік. Годинна витрата - 14,58 м³/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0002 Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин" Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовується котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B (1,12МВт).

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить 63,860 тис. м³/рік. Годинна витрата - 14,58 м³/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 4380 год/рік .

Джерело № 0003 Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин" Дизельгенератор AKSA AD-330

При аварійному відключенні енергопостачання використовується дизельгенератор AKSA AD-330 (240 кВт). У якості палива використовується дизельне паливо у обсязі 150 т/рік. Норма витрати пального – 0,047 м³/год (0,044 т/год при $\rho=0,93$ т/м³).

Час роботи – 3410 год./рік.

Джерело № 0004 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitocrossal 200 CM2

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовуються котлоагрегати Viessmann Vitocrossal 200 CM2 (620 кВт)

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить на кожен котлоагрегат - 77,964 тис. м³/рік. Годинна витрата – 8,9 м³/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0005 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitocrossal 200 CM2

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовуються котлоагрегати Viessmann Vitocrossal 200 CM2 (620 кВт)

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить на кожен котлоагрегат - 77,964 тис. м³/рік. Годинна витрата – 8,9 м³/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0006 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовується котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B (780МВт).

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить 38,982 тис. м³/рік. Годинна витрата – 8,9 м³/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 4380 год/рік .

Джерело № 0007 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Дизельгенератор AKSA AD-630

При аварійному відключенні енергопостачання використовуються дизельгенератори AKSA AD-630 (504 кВт). У якості палива використовується дизельне паливо у обсязі 300 т/рік на кожен дизельгенератор. Норма витрати пального – 0,0942 м³/год (0,088 т/год при $\rho=0,93$ т/м³).

Час роботи – 3410 год./рік.

Джерело № 0008 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Дизельгенератор AKSA AD-630

При аварійному відключенні енергопостачання використовуються дизельгенератори AKSA AD-630 (504 кВт). У якості палива використовується дизельне паливо у обсязі 300 т/рік на кожен дизельгенератор. Норма витрати пального – 0,0942 м³/год (0,088 т/год при $\rho=0,93$ т/м³).

Час роботи – 3410 год./рік.

Джерело № 0009 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовуються котлоагрегати «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт)

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить на кожен котлоагрегат – 94,258 тис. м³/рік. Годинна витрата – 10,76 м³/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0010 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовуються котлоагрегати «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт)

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить на кожен котлоагрегат – 94,258 тис. м3/рік. Годинна витрата – 10,76 м3/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0011 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовується котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт) .

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить – 47,129 тис. м3/рік. Годинна витрата – 10,76 м3/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 4380 год/рік .

Джерело № 0012 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовуються котлоагрегати «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт).

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить на кожен котлоагрегат – 94,258 тис. м3/рік. Годинна витрата – 10,76 м3/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0013 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовуються котлоагрегати «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт).

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить на кожен котлоагрегат – 94,258 тис. м3/рік. Годинна витрата – 10,76 м3/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 8760 год/рік .

Джерело № 0014 Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755

Для потреб опалення та гарячого водопостачання використовується котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755 (420 кВт) .

У якості палива в котлоагрегаті використовується природний газ, річна витрата якого становить – 47,129 тис. м3/рік. Годинна витрата – 10,76 м3/год.

Режим роботи котла у автоматичному режимі – 4380 год/рік .

Виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, відповідно до переліку виробництв та технологічного устаткування, який наведено в додатку 3 до «Інструкції» на підприємстві немає.

Проектна, фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування

Реконструкція або модернізація технологічного устаткування, зміна показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками не проводилась.

Найменування устаткування	Рік введення в експлуатацію	Режим роботи устаткування, год./рік	Баланс часу роботи устаткування, год./тиждень	Нормативний термін амортизації, років	Виробнича потужність, продуктивність технологічного устаткування	Значення параметра	
						проект	факт
Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин"	2018	8760	168	10	Теплова потужність, кВт	1120	1030
Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин"	2018	4380	84	10	Теплова потужність, кВт	1120	1030
Дизельгенератор AKSA AD-330 Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин"	2018	3410	66	10	Потужність, кВт	240	221
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitocrossal 200 CM2 – 2од.	2019	8760	168	10	Теплова потужність, кВт	620	570
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B	2019	4380	84	10	Теплова потужність, кВт	780	718
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Дизельгенератор AKSA AD-630 – 2од.	2019	3410	66	10	Потужність, кВт	504	464
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755 -2 од.	2019	8760	168	10	Теплова потужність, кВт	420	386
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755	2019	4380	84	10	Теплова потужність, кВт	420	386
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755 -2 од.	2019	8760	168	10	Теплова потужність, кВт	420	386
Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755	2019	4380	84	10	Теплова потужність, кВт	420	386

Сировина, допоміжні матеріали, що необхідні для випуску продукції

Таблиця 4.1

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання, т/рік	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	Дизельне паливо	Паливо для дизельгенераторів	Не зберігається	750	-
2	Природний газ	Паливо для котлоагрегатів	Не зберігається	620 175	-

Використання палива для технологічних потреб, вироблення тепла, пару и електричної енергії, а також транспортних потреб на території підприємства

Таблиця 4.2.

Види палива	Річне використання	Вміст сірки, %	Вміст золи, %	Калорійність, кКал/т	Направлення використання							
					технологічні потреби	транспорт (внутрішній)	вироблення електроенергії, кВт год./рік			вироблення пари та тепла, ГКал/рік		
							усього	на власні потреби	інше	усього	на власні потреби	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мазут (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газойль (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природний газ (тис. м ³)	857,780	-	-	8000000	-	-	-	-	-	6862,24	6862,24	-
Зріджений газ (тис. м ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вугілля (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизпаливо (т)	750	0,2	0,01	9800000	-	-	8548050	8548050	-	-	-	-
Бензин (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи деревини (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дрова (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Торф (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інше (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблиця 6.1.

№ п/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
Усього по підприємству					
1	01000	Метали та їх сполуки	2,8*10 ⁻⁶	2,8*10 ⁻⁶	-
1.1.	01007/	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	2,8*10 ⁻⁶	2,8*10 ⁻⁶	0,0003

	183				
2	03000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки і волокна)	0,075	0,075	3,0
2.1	03001/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	0,002	0,002	1,0
2.2	03002/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0,0002	0,0002	0,5
3	04000	Сполуки азоту	26,939	26,939	-
3.1.	04001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	26,856	26,856	1
3.2	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,083	0,083	0,1
4	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	2,940	2,940	2
4.1	05001/ 330	Сірки діоксид	2,940	2,940	1,5
5	06000/ 337	Оксид вуглецю	8,376	8,376	1,5
6	07000	Вуглецю діоксид	2312,559	2312,559	500
7	12000/ 410	Метан	0,129	0,129	10
ВСЬОГО			2351,018		
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
2	03000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки і волокна)	0,075	0,075	3,0
2.1	03001/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	0,002	0,002	1,0
2.2	03002/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0,0002	0,0002	0,5
2.1	04001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	26,856	26,856	1
3.1	05001/ 330	Сірки діоксид	2,940	2,940	1,5
4	06000/ 337	Оксид вуглецю	8,376	8,376	1,5
ВСЬОГО			38,247		
Небезпечні забруднюючі речовини					
1	01000	Метали та їх сполуки	2,8*10 ⁻⁶	2,8*10 ⁻⁶	-
1.1.	01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	2,8*10 ⁻⁶	2,8*10 ⁻⁶	0,0003
ВСЬОГО			2,8*10⁻⁶		
Інші речовини, присутні у викидах					
1	12000/ 410	Метан	0,129	0,129	10
ВСЬОГО			0,129		
Речовини, для яких не встановлено ГДК (ОБРВ)					
1	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,083	0,083	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	2312,559	2312,559	500
ВСЬОГО			2312,642		

На підставі даних, представлених у табл.6.1., можна зробити висновок про те, що потенційний викиди таких забруднюючих речовин, як оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO₂]), сірки діоксид, оксид вуглецю, вуглецю діоксид перевищують встановлені законодавством порогові значення, тому підприємство належить **до другої групи** та підлягає постановці на державний облік.

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 викидів		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку в місці вимірів			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викидів		
			висота, м	діа-метр, м	точкового або початок лінійного; центру симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина та довжина площинного			Витра-та, м ³ /с	Швид-кість, м/с	Тем-пера-тура, °С				г/с	кг/год	т/рік
					X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м										
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0001	Димова труба	85	0,45	20	79			Димова труба	0,352	3,3	137	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	87 111,4*	0,031	0,110	0,342
													06000/337	Оксид вуглецю	126 161,3*	0,044	0,160	1,056
													01007/183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	4,2 *10 ⁻⁷
													07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	248,19
													04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0004
													12000/410	Метан	-	-	-	0,004
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0002	Димова труба	85	0,45	20	79			Димова труба	0,352	3,3	137	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	87 111,4*	0,031	0,110	0,171
													06000/337	Оксид вуглецю	126 161,3*	0,044	0,160	0,528
													01007/183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	2,1 *10 ⁻⁷
													07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	124,095
													04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0002
													12000/410	Метан	-	-	-	0,002
Стаціонарні двигуни; код 120105	0003	Димова труба	2	0,1	29	-18			Димова труба	0,141	29,4	176	03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	26,6 50	0,004	0,014	0,015
													03001/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	1,90	0,0003	0,001	0,00005
													03002/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0,25	0,00004	0,0001	0,00002
													04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	181,5 341.2	0,026	0,092	4,91

												05001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	26 48.9	0,004	0,013	0,588
												06000/ 337	Оксид вуглецю	491 923.1	0,069	0,249	0,256
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	129,139
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,016
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,02
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0004	Димова труба	85	0,3	20	79		Димова труба	0,216	4.5	128	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	75 98,3	0,016	0,058	0,209
												06000/ 337	Оксид вуглецю	110 144.1	0,024	0,086	0,645
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	2,6 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	151,501
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0003
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,003
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0005	Димова труба	85	0,3	20	79		Димова труба	0,216	4.5	128	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	75 98,3	0,016	0,058	0,209
												06000/ 337	Оксид вуглецю	110 144,1	0,024	0,086	0,645
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	2,6 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	151,501
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0003
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,003
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0006	Димова труба	85	0,3	20	79		Димова труба	0,270	5.6	131	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	70.1 90.4	0,019	0,068	0,105
												06000/ 337	Оксид вуглецю	136 175.4	0,037	0,132	0,322
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	1,3 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	75,751
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0001
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,001
Стационарні двигуни; код 120105	0007	Димова труба	2	0,2	29	-18		Димова труба	0,443	23.5	181	03000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	32.3 51.3	0,014	0,052	0,03

												03001/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	1.97	0,001	0,003	0,00005
												03002/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.28	0,0001	0,0004	0,00002
												04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	252 408.2	0,112	0,402	9,82
												05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	39 63.2	0,017	0,062	1,176
												06000/337	Оксид вуглецю	633 1025.5	0,280	1,010	0,512
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	258,278
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,032
												12000/410	Метан	-	-	-	0,04
Стационарні двигуни; код 120105	0008	Димова труба	2	0,2	29	-18		Димова труба	0,443	23.5	181	03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	32.3 51.3	0,014	0,052	0,03
												03001/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	1.97	0,001	0,003	0,00005
												03002/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.28	0,0001	0,0004	0,00002
												04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	252 408.2	0,112	0,402	9,82
												05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	39 63.2	0,017	0,062	1,176
												06000/337	Оксид вуглецю	633 1025.5	0,280	1,010	0,512
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	258,278
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,032
												12000/410	Метан	-	-	-	0,04
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0009	Димова труба	85	0,25	20	79		Димова труба	0,109	3.4	148	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	96 131.5	0,010	0,038	0,254
												06000/337	Оксид вуглецю	148 202.8	0,016	0,058	0,78
												01007/183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	3,1 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	183,165
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0003

												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,003
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0010	Димова труба	85	0,25	00	000		Димова труба	0,109	3.4	148	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	96 131.5	0,010	0,038	0,254
												06000/ 337	Оксид вуглецю	148 202.8	0,016	0,058	0,78
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	3,1 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	183,165
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0003
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,003
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0011	Димова труба	85	0,25	20	79		Димова труба	0,109	3.4	148	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	96 131.5	0,010	0,038	0,127
												06000/ 337	Оксид вуглецю	148 202.8	0,016	0,058	0,39
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	1,5 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	91,583
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0002
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,002
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0012	Димова труба	85	0,25	20	79		Димова труба	0,109	3.4	148	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	96 131.5	0,010	0,038	0,254
												06000/ 337	Оксид вуглецю	148 202.8	0,016	0,058	0,78
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	3,1 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	183,165
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0003
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,003
Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0013	Димова труба	85	0,25	20	79		Димова труба	0,109	3.4	148	04001/ 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	96 131.5	0,010	0,038	0,254
												06000/ 337	Оксид вуглецю	148 202.8	0,016	0,058	0,78
												01007/ 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	3,1 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	183,165
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0003
												12000/ 410	Метан	-	-	-	0,003

Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) код 120103	0014	Димова труба	85	0,25	20	79		Димова труба	0,109	3.4	148	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	96 131.5	0,010	0,038	0,127
												06000/337	Оксид вуглецю	148 202.8	0,016	0,058	0,39
												01007/183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	1,5 *10 ⁻⁷
												07000	Вуглецю діоксид	-	-	-	91,583
												04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	-	-	0,0002
												12000/410	Метан	-	-	-	0,002

*- максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м³, приведена до нормальних умов та для газоподібних продуктів горіння - приведена до нормальних умов, 3% кисню (рідке та газоподібне паливо), 6% кисню (тверде паливо), 15% кисню (газові турбіни та дизельні двигуни)

Таблиця 6.3

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

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду	
	Найменуван.	номер			витрата на вході в ГОУ, м ³ /с	Швидкість, м/с	температура, °С				г/с	кг/год

Таблиця не заповнюється

Таблиця 6.4

Характеристика устаткування очистки газів

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м 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 не заповнюється

Таблиця 6.5

Характеристика джерел залпових викидів

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

Таблиця не заповнюється

Таблиця 6.6

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6

Таблиця не заповнюється

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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

Згідно таблиці 8.1. та аналізу розрахунку розсіювання викиди ЗР підприємством не перевищують встановлені нормативи граничнодопустимих викидів, тому табл. 10.1 Інструкції, щодо оформлення документів обґрунтування обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел, не заповнюється.

Таблиця 10.1.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела на карті-схемі	Загальний обсяг витрат згідно кошторису, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходів, т/рік
1	2	3	4	5	6
<i>Таблиця не заповнюється</i>					

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

Технологічний процес характеризується стабільністю і незначними змінами в часі потужності обладнання. Виробничі процеси не можуть призвести до виникнення перевищення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів. Тому немає необхідності вводити заходи, щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва.

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

Технологічні процеси повністю виключають наявність залпових викидів в атмосферу. Тому, заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не розроблялися.

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

Технологічні процеси не можуть призвести до виникнення аварійних ситуацій, які б могли негативно вплинути на існуючий стан навколишнього природного середовища. Раптові відключення енергопостачання, води та інше, призведуть лише до зупинки технологічного

процесу. Технологічний процес характеризується стабільністю і незначними змінами в часі потужності обладнання.

Підприємство не є об'єктом підвищеної небезпеки (не включений до Державного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки). Технологічні процеси не можуть призвести до глобального впливу на навколишнє природне середовище. Тому, заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не розроблялися.

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

Підприємство не є об'єктом підвищеної небезпеки (не включений до Державного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки). Тому, заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря не розроблялися, таблиця 10.2 не заповнюється.

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.

Короткочасне збільшення концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери зумовлено, як правило, аномальними несприятливими метеорологічними умовами. Для того, щоб в ці періоди не допускати виникнення високого рівня забруднення атмосферного повітря, необхідно завчасно прогнозувати такі умови і своєчасно скоротити викиди шкідливих речовин в атмосферу. Таким чином, від очікуваного рівня забруднення атмосфери органами Міністерства охорони навколишнього природного середовища складаються попередження трьох ступенів, які відповідають трьома режимам роботи підприємства в період НМУ.

Для ефективного відвернення зростання рівня забруднення повітря в періоди НМУ в першу чергу необхідно скоротити низькі викиди.

Попередження I ступеню складається, якщо очікувані концентрації в атмосферному повітрі одного або декількох контрольованих речовин перевищує ГДК.

Попередження II ступеню - якщо при небезпечній швидкості вітру очікується I підвищена інверсія і несприятливі напрямлення вітру, концентрації одного або декілька контрольованих речовин при цьому вище 3-х ГДК.

Попередження III ступеню складається, коли після передачі попередження II ступеню небезпечності поступаючи, інформація вказує, що при метеорологічних умовах, що зберігаються, прийняті заходи не забезпечують необхідної чистоти атмосфери, при цьому очікується концентрації в повітрі одного або декількох речовин вище 5 ГДК.

В зв'язку з тим, що ГМЦ Чорного та Азовського морів не проводить в даному населеному пункті прогнозування несприятливих метеорологічних умов в з точки зору умов викиду забруднюючих речовин в атмосферу, заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах для даного підприємства не розробляються.

На підприємстві немає джерел викидів в атмосферу, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології (основні джерела). Таблиця 9.1. не заповнюється.

Таблиця 9.1. «Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від інших джерел викидів» не заповнюється, так як всі стаціонарні джерела викидів неорганізовані.

Таблиця 9.1.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин від основних джерел викидів

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Таблиця не заповнюється			

Таблиця 9.2.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин від інших джерел викидів

Джерело викиду № 0001. Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин" Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B, димова труба.

Джерело викиду № 0002. Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин" Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B, димова труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Таблиця не заповнюється			

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,031 г/с;
- оксид вуглецю – 0,044 г/с.

Джерело викиду № 0003. Вул.Канатна, 122 ЖК "Мандарин" Дизельгенератор AKSA

AD-330, димова труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затверженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	2023 рік

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,026 г/с;
- діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0,004 г/с.
- оксид вуглецю – 0,069 г/с.

Джерело викиду № 0004. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitocrossal 200 CM2, димова труба.

Джерело викиду № 0005. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitocrossal 200 CM2, димова труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затверженого значення
1	2	3	4

Таблиця не заповнюється

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,016 г/с;
- оксид вуглецю – 0,024 г/с.

Джерело викиду № 0006. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Котлоагрегат Viessmann Vitoplex 100PV1B, димова труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затверженого значення
1	2	3	4

Таблиця не заповнюється

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,019 г/с;
- оксид вуглецю – 0,037 г/с.

Джерело викиду № 0007. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 1 Дизельгенератор AKSA AD-630, димова труба.

Джерело викиду № 0008. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Дизельгенератор AKSA AD-630, димова труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	2023 рік

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,112 г/с;
- діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0,017 г/с.
- оксид вуглецю – 0,280 г/с.

Джерело викиду № 0009. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755, димова труба.

Джерело викиду № 0010. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755, димова труба.

Джерело викиду № 0011. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 2 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755, димова труба.

Джерело викиду № 0012. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755, димова труба.

Джерело викиду № 0013. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755, димова труба.

Джерело викиду № 0014. Пр. Гагарина, 19 ЖК "Чотири Сезони" секція 3 Котлоагрегат «Buderus» Logano SK 755, димова труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид згідно із законодавством, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Таблиця не заповнюється

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,010 г/с;
- оксид вуглецю – 0,016 г/с.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються у дозволі на викиди:

1. Умови до викидів забруднюючих речовин (у тому числі до технологічного процесу, устаткування й споруд, очищенню газопилового потоку):

1.1. Жодний із вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися гранично-допустимі значення викидів, наведені в розділі 2 доповнення до Дозволу.

1.2. Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні проводитися відповідно до Умови 5 даного розділу. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів ООДА щорічно.

1.3 Звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів ООДА щорічно.

1.4 Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися органам статистики. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися згідно з інструкціями з даного питання.

2. Умови до технологічних процесів:

2.1. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті проводились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє природне середовище.

2.2. Суворо дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть призвести до забруднення навколишнього природного середовища.

2.3. У котлоагрегатах (джер.0001,0002, 0004-0006, 0009-0014) у якості палива використовувати тільки природний газ, а у дизельгенераторах (джер.0003,0007,0008)– тільки дизельне паливо.

3. Умови до устаткування й споруд.

3.1. Експлуатація теплотехнічного обладнання повинно здійснюватися згідно вимогам технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затвердженою інструкцією з охорони праці, що забезпечить уникнення нештатних ситуацій.

3.2. Планові попереджувальні ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком.

4. Умови щодо очищення газопилового потоку:

Не встановлюються

5. Умови до виробничого контролю:

1. Граничнодопустимі викиди в атмосферне повітря в рамках дозволу повинні перевірятися наступним чином:

Періодичний моніторинг:

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

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

в) Граничнодопустима 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 граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

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

2. Граничнодопустимі концентрації викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов:

а) У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

- температура - 273 К, тиск – 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості);

б) У випадку газоподібних продуктів спалювання:

- температура - 273 К, тиск – 101,3 кПа, сухий газ, 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива, 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

3. Відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування і калібрування повинні проводитися відповідно до розділу 12, табл.12.1 «Заходи щодо здійснення контролю над дотриманням встановлених нормативів гранично-допустимих викидів забруднюючих речовин».

4. Суб'єкт господарювання повинен обладнати безпечні місця відбору проб для контролю, розташування яких відповідає встановленим нормативам.

5. Програма проведення виробничого контролю викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря погоджується з Департаментом екології та природних ресурсів ООДА.

6. Умови до адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру:

6.1. Відповідальна особа повинна негайно направити повідомлення телефоном й факсом (якщо є така можливість) у територіальний орган Державної екологічної інспекції якнайшвидше (наскільки це практично можливо) у випадку:

6.1.1. Будь-якого викиду забруднюючих речовин в атмосферу, не відповідному дозволу.

6.1.2. Будь-якого аварії, що може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У повідомленні підприємство повинно вказати дату й час такої аварії, привести детальну інформацію про те, що трапилося, і вказати міри, що прийняті для мінімізації викидів і попередження подібних аварій у майбутньому

До документів обґрунтування обсягів викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел додається газета, в якій була розміщене повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди для ознайомлення з нею громадськості.

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди, яке подавалося в газету:

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди ТОВ "НАШ ДОМ КОМФОРТ"

Товариство з обмеженою відповідальністю "НАШ ДОМ КОМФОРТ" (ТОВ "НАШ ДОМ КОМФОРТ", код ЄДРПОУ – 40998467, юр. адреса: 65012, м. Одеса, вул. Осипова, буд.25, тел. (048) 759 17 54, audit.nashdom@gmail.com) спеціалізується на комплексному обслуговуванні житлових об'єктів. Розташоване за адресою: 1) м.Одеса, вул .Канатна, 122, ЖК "Мандарин"; 2) м. Одеса, пр. Гагарина, 19, ЖК "Чотири Сезони", секції 1 – 4.

Згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» дана діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля.

При роботі основними джерелами впливу на атмосферне повітря є: котлоагрегати та дизельгенератори. Об'єкт відноситься до другої групи в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин (далі - ЗР) (у т/рік): речовини у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,075, оксиди азоту – 26,856 , азоту (I) оксид - 0,083, оксид вуглецю – 8,376, ртуть та її сполуки – 0,0000028, вуглецю діоксид – 2312,559, метан – 0,129, діоксид сірки – 2,940, всього – 2351,018.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не передбачаються, так як виробництва та технологічне устаткування, на яких вони повинні впроваджуватися, відсутні.

Перевищення гігієнічних нормативів за результатом розрахунку розсіювання ЗР в атмосферному повітрі та за даними, що одержані при проведенні інструментальних методів досліджень концентрацій ЗР акредитованою лабораторією, не виявлено. Фактичні масові концентрації ЗР із стаціонарних джерел не перевищують значень нормативів граничнодопустимих викидів (далі - ГДВ). Тому заходи щодо скорочення викидів не передбачаються, як і раніше. Надано пропозиції щодо умов до дозволу на викиди об'єкту: до технологічних процесів, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку, виробничого контролю до адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру.

Зауваження та пропозиції від громадськості слід направляти протягом 30 календарних днів з дня публікації до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації за адресою: 65017, м. Одеса, вул. Канатна, 83. Тел. 048 728 35 52, ecolog@odessa.gov.ua