

2.18. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Виробнича структура об'єкта, технологічні зв'язки, відомості про виробничу потужність.

Основна економічна діяльність Квартирно-експлуатаційного відділу м.Одеса у відповідності з КВЕД: 84.22 Діяльність у сфері оборони.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря на проммайданчику в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса, що розташований за адресою: 67570, Одеська обл., Одеський р-н, смт.Чорноморське, відбуваються при роботі:

- вбудованої котельні казарми ГП №496;
- вбудованої котельні їдальні ГП №497;
- вбудованої котельні казарми ГП №499;
- вбудованої котельні гуртожитку під штаб ГП №501;
- вбудованої котельні комбінату побутового обслуговування (КПО) ГП №510;
- вбудованої котельні гарнізонного будинку офіцерів (ГБО) ГП №515;
- вбудованої котельні гуртожитку під штаб ГП №518;
- вбудованої котельні медичного пункту ГП №519;
- вбудованої котельні казарми ГП №520;
- складу твердого палива.

Виробнича потужність котелень в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса, по виробництву теплової енергії, становить – 5,5888 Гкал/рік.

Для виробництва теплової енергії використано:

- дров паливних – 8,1 т/рік;
- вугілля – 1050,0 т/рік.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві.

Інформація надається в таблиці 2.1 (згідно додатка 2 до Інструкції):

ПРОДУКЦІЯ

(готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Теплова енергія	5,5888 Гкал

Матеріальні баланси (докладний підрахунок кількості матеріалів на вході і на виході) в розрізі виробничого процесу чи окремої операції.

Матеріальний баланс в розрізі паливоспалюючого обладнання приведений в таблиці 2.3.3.

Матеріальний баланс виробничого процесу

Таблиця 2.3.3

Вхід (т)	Вихід (т)
Повітря –5299,02562	Оксиди азоту (NOx) –3,312
Дрова – 8,1	Оксиди азоту з повітря –2984,224
Вугілля -1050,0	Вуглецю оксид-44,463
	Ангідрид сірчистий –77,7
	Тверді частинки -71,2529
	Метали та їх сполуки – 0,02564
	Вуглецю діоксид –3071,09118
	Метан –0,02381
	Діазоту оксид –0,03309
	Золошлак –105,0
	Теплова енергія (Гкал/рік) –5,5888
Усього: 6357,12562	Усього: 6357,12562 5,5888 Гкал/рік

Перелік та опис виробництв (основних, допоміжних, підсобних та побічних), виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта.

Котельні, що розглядаються спеціалізуються на виробництві теплової енергії для потреб в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса.

Виробничі потужності знаходяться територіально на одному проммайданчику.

Основне виробництво - виробництво теплової енергії, тому характеристика виробництва та технологічного обладнання з точки зору забруднення атмосфери, потужності, а також обсяги випуску продукції, здійснюється на виробництвах одного проммайданчика. Внаслідок цього, матеріали інвентаризації джерел викидів, з метою розробки обґрунтовуючих матеріалів для отримання дозволу на викиди, розробляються для одного проммайданчика, в даному випадку для проммайданчика - в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса, що розташований за адресою: 67570, Одеська обл., Одеський р-н, смт.Чорноморське.

Основна виробнича діяльність.

Котельні є основним теплогенеруючим джерелом систем опалення казарм ГП №496, ГП №499 та ГП №520, їдальні ГП №497, гуртожитків під штаб ГП №501 та ГП №518, комбінату побутового обслуговування (КПО) ГП №510, гарнізонного будинку офіцерів (ГБО) ГП №515, медичного пункту ГП №519.

Виробнича потужність котельень в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса, по виробництву теплової енергії, становить –5,5888 Гкал у рік.

Для виробництва теплової енергії використано:

- дров паливних –8,1 т/рік;
- вугілля – 1050,0 т/рік.

Основне технологічне обладнання:

- у вбудованій котельні гуртожитку під штаб ГП №518, встановлено твердопаливний котел КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю 80 кВт (дж. №1), що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень гуртожитку під штаб ГП №518;
- у вбудованій котельні казарми ГП №496, встановлено два твердопаливні котли КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю по 80 кВт (дж. №2), що працюють по чергово на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначені для опалення приміщень казарми ГП №496;
- у вбудованій котельні гуртожитку під штаб ГП №501, встановлено твердопаливний котел КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю 80 кВт (дж. №3), що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень гуртожитку під штаб ГП №501;
- у вбудованій котельні казарми ГП №499, встановлено два твердопаливні котли КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю по 80 кВт (дж. №4), що працюють по чергово та твердопаливний котел «Проскуров АОВ-100» (вітчизняного виробництва), потужністю 95-99 кВт, які працюють на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначені для опалення приміщень казарми ГП №499;
- у вбудованій котельні гарнізонного будинку офіцерів (ГБО) ГП №515, встановлено твердопаливний котел КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю 80 кВт (дж. №5), що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень ГБО ГП №515;
- у вбудованій котельні казарми ГП №520, встановлено твердопаливний котел КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю 80 кВт (дж. №6), що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень казарми ГП №520;
- у вбудованій котельні їдальні ГП №497, встановлено твердопаливний котел КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю 80 кВт (дж. №7), що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень їдальні ГП №497;
- у вбудованій котельні комбінату побутового обслуговування (КПО) ГП №510, де встановлено два твердопаливні котли КСТБ – 80, потужністю 80 кВт та КСТБ – 60, потужністю 60 кВт (вітчизняного виробництва) (дж. №9), що працюють по чергово на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначені для опалення та забезпечення гарячою водою приміщень КПО ГП №510;
- у вбудованій котельні медичного пункту ГП №519, встановлено два твердопаливні котли КСТБ - 80 (вітчизняного виробництва), потужністю по 80 кВт (дж. №10), що працюють по чергово на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначені для опалення приміщень медичного пункту ГП №519.

Опис допоміжного виробництва.

Як допоміжне виробництво на проммайданчику використовується закритий склад твердого палива (дж. №8), призначений для зберігання дров та вугілля, яке є основним паливом для забезпечення роботи котельні/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса.

Паливо доставляється на склад автотранспортом, доставка в котельні відбувається з допомогою візка, та ручним методом навантаження.

Зола та шлак, що утворюються при спалюванні дров та вугілля під час функціонування котельні, щоденно видаляється та відправляється на власні господарські потреби.

Опис та місце розташування 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.

Виробництва та технологічне 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 об'єкті відсутні (номінальна теплова потужність теплосилових установок, що розглядаються, не перевищує 50 МВт).

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

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

Таблиця 2.3.6

№ з/п	Номер джерела викиду	Назва технологічного устаткування	Проектна виробнича потужність, кВт	Фактична виробнича потужність, кВт	Продуктивність, %	Баланс часу роботи устаткування, год/рік
1	2	3	4	5	6	7
1	1	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
2	2	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
3		Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
4	3	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
5	4	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	2160
6		Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	2160
7		Котел твердопаливний Проскуров АОТВ-100	100	85	85	4320
8	5	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
9	6	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
10	7	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
11	9	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	4320
12		Котел твердопаливний КСТБ - 60	60	52	87	4320
13	10	Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	2160
14		Котел твердопаливний КСТБ - 80	80	70	87	2160

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування, зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками.

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

Таблиця 2.3.7

№ з/п	Номер джерела забруднення	Назва технологічного устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації, роки	Дата проведення останньої реконструкції або модернізації
-------	---------------------------	-----------------------------------	--------------------------------	-------------------------------------	--

1	2	3	4	5	6
1	1	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2019	15	-
2	2	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2012	15	-
3		Котел твердопаливний КСТБ - 80	2019	15	-
4	3	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2019	15	-
5	4	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2012	15	-
6		Котел твердопаливний КСТБ - 80	2019	15	-
7		Котел твердопаливний Проскуров АОТВ-100	2018	15	-
8	5	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2007	15	-
9	6	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2019	15	-
10	7	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2019	15	-
11	9	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2007	15	-
12		Котел твердопаливний КСТБ - 60	2007	15	-
13	10	Котел твердопаливний КСТБ - 80	2021	15	-
14		Котел твердопаливний КСТБ - 80	2006	15	2021

У відомостях 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 на промайданчику в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса наводяться на підставі звіту інвентаризації викидів забруднюючих речовин.

Кількість стаціонарних джерел викидів промайданчика в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса забруднюючих атмосферу – 10, з них: 9 – організовані (№№1-7, 9, 10), 1 – неорганізоване (№8).

В атмосферне повітря надходить 14 забруднюючих речовин, які викидаються зі стаціонарних джерел з врахуванням парникових газів.

ПЕРЕЛІК

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

Таблиця 6.1 (згідно додатка 6 до Інструкції)

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	-	44,463	1,5
2	12000 410	Метан	-	0,02381	10
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	-	0,02834	
3	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,0033	0,001
4	01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,0046	0,01
5	01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,0042	0,001
6	01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,00014	0,0003
7	01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,0027	0,003

8	01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,007	0,02
9	01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,0064	0,1
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	-	71,2529	
10	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	-	71,2529	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	-	3,312	
11	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	-	3,312	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	-	77,7	
12	05001 330	Сірки діоксид	-	77,7	1,5
Усього для підприємства			-	196,78005	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	-	44,463	1,5
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	-	0,0027	
2	01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,0027	0,003
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	-	71,2529	3
3	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	-	71,2529	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	-	3,312	
4	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	-	3,312	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	-	77,7	2
5	05001 330	Сірки діоксид	-	77,7	1,5
Усього			-	196,7306	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	-	0,02564	
1	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,0033	0,001
2	01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,0046	0,01
3	01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,0042	0,001
4	01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,00014	0,0003
5	01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,007	0,02
6	01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,0064	0,1
Усього			-	0,02564	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	-	0,02381	10
Усього			-	0,02381	

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

1	2	3	4	5	6
1	4002 11815	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	-	0,03309	0,1
2	7000 11812	Вуглецю діоксид	-	3071,05809	500
Усього			-	3071,09118	

Результат порівняння потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса та порогових значень потенційних обсягів викидів свідчить, що досліджуваний об'єкт підлягає постановці на державний облік як об'єкт, що справляє або може справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, оскільки в його викидах присутні забруднюючі речовини (оксид вуглецю, нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель), речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), сірки діоксид та вуглецю діоксид), потенційні викиди яких перевищують встановлені порогові значення.

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

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів, яка прийнята за річний період у реальних умовах експлуатації підприємства, характеристика установок очистки газів, їх технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку, характеристика джерел залпових та неорганізованих викидів наведено в таблицях 6.2, 6.3, 6.4, 6.5 та 6.6 (згідно додатка 6 до Інструкції).

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2 (згідно додатка 6 до Інструкції)

Вироб-ництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду		
					точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрата, м ³ /с		швидкість, м/с	температура, °С	г/сек				кг/год.	т/рік	
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X ₁ , м	Y ₁ , м	X ₂ , м											Y ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
120202 установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)	1	Труба відводу димових газів котельні гуртожитку під штаб ГП №518	12	0,5	30	50			Газохід	0,15	1,41	79	01001325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,00002	-	0,0002
													01005146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,00002	-	0,0003
													01006163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,00002	-	0,0003
													01007183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,0000007	-	0,00001
													01009184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,00001	-	0,0002
													01010228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,00004	-	0,0005
													01011207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,00003	-	0,0005

												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	65,3	0,01	0,036	5,09
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,51	0,000 386	0,001 39	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,16	0,000 179	0,000 644	-
												04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1179*	0,112	0,403 2	0,237
												05001 330	Сірки діоксид	1166*	0,111	0,399 6	5,55
												06000 337	Оксид вуглецю	405*	0,039	0,140 4	3,188
												12000 410	Метан	-	0,000 1	-	0,0017 3
2	Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №496	21	0,4	55	40			Газо-хід	0,13	1,76	102,4	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 03	-	0,0005
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 04	-	0,0007
												01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 04	-	0,0006
												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 001	-	0,0000 2
												01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,000 02	-	0,0004
												01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 07	-	0,001

											01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 06	-	0,0009	
											03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом	53,2	0,007	0,025 2	10,178 2	
											03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,20	0,000 280	0,001 008	-	
											03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,08	0,000 137	0,000 493	-	
											04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1156*	0,087	0,313 2	0,471	
											05001 330	Сірки діоксид	1149*	0,087	0,313 2	11,1	
											06000 337	Оксид вуглецю	462*	0,035	0,126	6,337	
											12000 410	Метан	-	0,000 2	-	0,0033 6	
3	Труба відводу димових газів котельні гуртожит ку під штаб ГП №501	12	0,4	122	50			Газо- хід	0,11	1,63	84,6	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 02	-	0,0002
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 02	-	0,0003
												01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 02	-	0,0003
												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 0007	-	0,0000 1
												01009 184	Свинець та його сполуки (у перера- хунку на свинець)	-	0,000 01	-	0,0002

											01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 04	-	0,0005	
											01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 03	-	0,0005	
											03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом	58,7	0,007	0,025 2	5,09	
											03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,27	0,000 253	0,000 911	-	
											03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,11	0,000 124	0,000 446	-	
											04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1099*	0,075	0,27	0,237	
											05001 330	Сірки діоксид	1089*	0,074	0,266 4	5,55	
											06000 337	Оксид вуглецю	316*	0,022	0,079 2	3,188	
											12000 410	Метан	-	0,000 1	-	0,0017 3	
4	Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №499	20	0,4	123	40			Газо- хід	0,12	1,64	78,2	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 03	-	0,0005
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 04	-	0,0007
												01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 04	-	0,0006
												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 001	-	0,0000 2

											01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,000 02	-	0,0004	
											01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 07	-	0,001	
											01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 06	-	0,0009	
											03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	59,0	0,007	0,025 2	10,179	
											03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,33	0,000 268	0,000 965	-	
											03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,12	0,000 129	0,000 464	-	
											04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1173*	0,069	0,248 4	0,477	
											05001 330	Сірки діоксид	1255*	0,074	0,266 4	11,1	
											06000 337	Оксид вуглецю	355*	0,021	0,075 6	6,35	
											12000 410	Метан	-	0,000 2	-	0,0034	
5	Труба відводу димових газів котельні ГБО ГП №515	12	0,4	155				Газо-хід	0,11	1,6	80	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 03	-	0,0005
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 05	-	0,0007
												01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 04	-	0,0006

												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 002	-	0,0000 2
												01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,000 03	-	0,0004
												01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 08	-	0,001
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 07	-	0,001
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	56,6	0,006	0,021 6	10,857
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,05	0,000 228	0,000 821	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	0,88	0,000 098	0,000 353	-
												04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1089*	0,069	0,248 4	0,503
												05001 330	Сірки діоксид	1096*	0,069	0,248 4	11,84
												06000 337	Оксид вуглецю	332*	0,021	0,075 6	6,772
												12000 410	Метан	-	0,000 2	-	0,0036 2
6	Труба відводу димових газів котельні	21	0,3	125	-10			Газо-хід	0,1	2,39	72,6	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 03	-	0,0005
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 04	-	0,0007

	казарми ГП №520											01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 04	-	0,0006
												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 001	-	0,0000 2
												01009 184	Свинець та його сполуки (у перера- хунку на свинець)	-	0,000 02	-	0,0004
												01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 07	-	0,001
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 06	-	0,0009
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом	58,3	0,006	0,021 6	10,179
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,18	0,000 211	0,000 76	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	0,97	0,000 094	0,000 338	-
												04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1108*	0,065	0,234	0,472
												05001 330	Сірки діоксид	1043*	0,061	0,219 6	11,1
												06000 337	Оксид вуглецю	292*	0,017	0,061 2	6,35
												12000 410	Метан	-	0,000 2	-	0,0034
7	Труба відводу димових	12	0,4	90	-55			Газо- хід	0,15	2,09	79	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 03	-	0,0004

газів котельні їдальні ГП №497	01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 04	-	0,0005
	01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 03	-	0,0005
	01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 001	-	0,0000 2
	01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,000 02	-	0,0003
	01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 06	-	0,0008
	01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 05	-	0,0007
	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	45,4	0,007	0,025 2	8,1427
	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	1,97	0,000 288	0,001 037	-
	03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	0,95	0,000 139	0,000 5	-
	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1128*	0,098	0,352 8	0,377
	05001 330	Сірки діоксид	1040*	0,09	0,324	8,88
	06000 337	Оксид вуглецю	307*	0,027	0,097 2	5,072
	12000 410	Метан	-	0,000 2	-	0,0026 9

8	Склад твердого палив	2	0,5	90	-110	6	10		0,29 4	1,5	24,3	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	-	0,000 08	0,000 288	0,0003
9	Труба відводу димових газів котельні КПО ГП №510	11	0,2	120	-95			Газо- хід	0,04	2,11	79,5	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 02	-	0,0003
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 03	-	0,0004
												01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 02	-	0,0004
												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 0009	-	0,0000 1
												01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,000 01	-	0,0002
												01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 04	-	0,0006
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 04	-	0,0005
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	46,3	0,002	0,007 2	6,108
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,02	0,000 074	0,000 266	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	0,92	0,000 034	0,000 122	-

											04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	1266*	0,025	0,09	0,286	
											05001 330	Сірки діоксид	1179*	0,023	0,082 8	6,66	
											06000 337	Оксид вуглецю	325*	0,006	0,021 6	3,82	
											12000 410	Метан	-	0,000 1	-	0,0020 7	
10	Труба відводу димових газів котельні МП ГП №519	15	0,3	150	-87				0,09	2,24	76,9	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,000 02	-	0,0002
												01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,000 02	-	0,0003
												01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,000 02	-	0,0003
												01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	0,000 0008	-	0,0000 1
												01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,000 01	-	0,0002
												01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,000 04	-	0,0006
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,000 03	-	0,0005
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	62,9	0,006	0,021 6	5,4287
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (Р 10)	2,18	0,000 194	0,000 698	-

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

Таблиця 6.3

Номер 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	
	найменування	номер			витрата на вході в ГОУ, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблиця не заповнена в зв'язку з відсутністю викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд.

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На джерелах викиду проммайданчика в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса газоочисне обладнання відсутнє, тому таблиця не заповнена.

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація	Потужність викиду		Періодичність	Тривалість викиду	Річна величина залпових викидів
				мг/м ³	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Залпові викиди на проммайданчику в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса відсутні.

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
8	Склад твердого палива	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	8Е-5	0,000288

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

ЗАХОДИ
щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номера джерел викидів на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин проводити недоцільно.

Для запобігання перевищення встановлених нормативів гранично-допустимих викидів у процесі виробництва не допускати порушень технологічного процесу, що призводять до збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

Таблиця 10.2

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

В/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса не внесено в державний реєстр потенційно небезпечних об'єктів та не перебуває на обліку в органах ДСНС, тому для нього не розроблялися заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру.

Оцінка забруднення атмосферного повітря
при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом ССР 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, Державною гідрометеорологічною службою України складено попередження трьох ступенів, які відповідають трьом 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 перевищують 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 інформація вказує, що при незмінних метеорологічних умовах вжиті заходи не забезпечують необхідної чистоти атмосфери, при цьому очікуються концентрації в повітрі одного або декількох речовин вище 5 ГДК.

1. Заходи по скороченню викидів при I режимі роботи підприємства.

При I режимі роботи підприємства заходи повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20%. Ці заходи носять організаційно-технічний характер, їх можна швидко здійснювати, вони не потребують суттєвих витрат і не призводять до скорочення продуктивності підприємства:

- посилення контролю за точним дотриманням технологічного регламенту виробництва;
- заборона продувки та чистки обладнання, газоходів, ремонтних робіт, пов'язаних з підвищеним виділенням шкідливих речовин в атмосферу;
- підсилити контроль за герметичністю газохідних систем і агрегатів;
- обмеження вантажно-розвантажувальних робіт, пов'язаних із значними виділеннями в атмосферу шкідливих речовин;
- проведення вологого прибирання виробничих приміщень підприємства, де це допускається правилами техніки безпеки;
- припинення випробування обладнання, пов'язаного із змінами технологічного режиму, які призводять до збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферу;
- забезпечити інструментальний контроль ступеню очищення газів в пилогазоочистному устаткуванні, викидів шкідливих речовин в атмосферу безпосередньо на джерелах і на кордоні СЗЗ.

2. Заходи по скороченню викидів при II режимі роботи підприємства.

При II режимі роботи на підприємстві повинні забезпечити скорочення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 20-40%. Ці заходи складаються з заходів, розроблених до I режиму, а також з заходів, впливаючих на технологічні процеси та супроводжуються незначним зменшенням потужності виробництва і уповільненням технологічних процесів.

Заходи по скороченню викидів при другому режимі:

- понизити продуктивність окремих агрегатів, робота яких пов'язана із значним виділенням в атмосферу шкідливих речовин;
- у випадку, якщо початок планово-попереджувальних робіт по ремонту технологічного устаткування досить близько збігається з початком НМУ, треба провести зупинку устаткування;
- перевести котельні, якщо це можливо, на малозольне паливо, при роботі з яким забезпечується зниження викидів шкідливих речовин в атмосферу.

3. Заходи по скороченню викидів при III режимі роботи підприємства.

При III режимі роботи на підприємстві повинні забезпечити скорочення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 40-60%, а в деяких, особливо небезпечних умовах необхідно повністю припинити викиди забруднюючих речовин в атмосферу. Забезпечити заходи по I-му та II-му режимах та:

- понизити або зупинити роботу котлоагрегатів;
- заборона вантажно-розвантажувальних робіт сировини, якщо при цьому відбувається забруднення атмосфери;

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах приведено в таблиці 2.14.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин при несприятливих метеорологічних умовах

Таблиця 2.14

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на генеральному плані	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо скорочення викидів при першому режимі роботи підприємства					
120202	Підсилити контроль за точним дотриманням технологічного регламенту виробництва	Після одержання повідомлення від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов першого ступеня	1-7, 9, 10	—	15-20% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 1-ому режиму
	Посилити контроль за герметичністю газохідних систем і агрегатів				
	Обмежити вантажно-розвантажувальні роботи, пов'язані зі значними виділеннями в атмосферу забруднюючих речовин		8		
Заходи щодо скорочення викидів при другому режимі роботи підприємства					
120202	Виконання заходів по 1-му режиму, та у випадку, якщо початок планово-попереджувальних робіт по ремонту технологічного обладнання співпадає з настанням НМУ, необхідно зупинити обладнання	Після одержання повідомлення від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов другого ступеня	1-7, 9, 10	—	20-40% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 2-ому режиму
Заходи щодо скорочення викидів при третьому режимі роботи підприємства					
120202	Виконання заходів розроблених для 1-го, 2-го режимів та: - зупинити технологічне обладнання; - заборонити здійснення вантажно-розвантажувальних робіт	Після одержання повідомлення від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов третього ступеня	1-7, 9, 10 8	—	40-60% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 3-ому режиму

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

**ПРОПОЗИЦІЇ
щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин,
які віднесені до основних джерел викидів**

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Технологічне устаткування, до якого застосовуються вимоги щодо впровадження найкращих доступних технологій та методів керування (згідно додатка 3 до Інструкції) на підприємстві відсутнє.

Дана категорія джерел на проммайданчику в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса відсутня.

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

Номери джерел викидів:

Дж. № 1 – Труба відводу димових газів котельні гуртожитку під штаб ГП №518

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,039	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,112	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,111	з дати отримання дозволу

Дж. № 2 – Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №496

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,035	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,087	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид	0,087	з дати отримання дозволу

сірки		
-------	--	--

Дж. № 3 – Труба відводу димових газів котельні гуртожитку під штаб ГП №501

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,022	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,075	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,074	з дати отримання дозволу

Дж. № 4 – Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №499

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,021	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,069	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,074	з дати отримання дозволу

Дж. № 5 – Труба відводу димових газів котельні ГБО ГП №515

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин:оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,021	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,069	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,069	з дати отримання дозволу

Дж. № 6 – Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №520

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин:оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,017	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,065	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,061	з дати отримання дозволу

Дж. № 7 – Труба відводу димових газів котельні їдальні ГП №497

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин:оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,027	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,098	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,09	з дати отримання дозволу

Дж. № 9 – Труба відводу димових газів котельні КПО ГП №510

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих	150	150	з дати отримання дозволу

частинок, недиференційованих за складом			
---	--	--	--

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,006	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,025	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,023	з дати отримання дозволу

Дж. № 10 – Труба відводу димових газів котельні МП ГП № 519

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати отримання дозволу

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,016	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,058	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,056	з дати отримання дозволу

Відповідно до Листа Мінприроди на лист ТОВ «ЕКО» від 28.02.2011 №18 «Щодо надання роз'яснення у сфері охорони атмосферного повітря» вказано, що «Нормативи граничнодопустимих викидів для важких металів, що надходять в атмосферне повітря від спалювальних установок (теплових установок, що споживають органічне паливо і виробляють теплову енергію, технологічного устаткування – котлоагрегатів, газотурбінних установок, установок комбінованого циклу, тощо, яке призначене для виробітку теплової, механічної енергії, в тому числі, і когенераційних установок, шляхом перетворення хімічної енергії палива), **не встановлюються**. Обмеження викидів важких металів здійснюється шляхом встановлення нормативу граничнодопустимого викиду речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, що містяться в газоподібних продуктах горіння від спалювальних установок при використанні рідкого та твердого палива, до складу яких входять важкі метали.»

Джерело викидів забруднюючих речовин **№8** – неорганізоване. Нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється за вимогами, що викладені у відповідному підрозділі умов, що встановлюються у дозволі на викиди.

2.13.1. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди.

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

1.1. Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі Додатку 2 до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище бути не повинно;

1.2. Моніторинг та аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до умови 5 даного розділу. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися

Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації (надалі - Департамент);

1.3. Первинна звітна документація, що стосується стаціонарних джерел, які справляють шкідливий вплив, роботи установок очищення газів, виконання заходів, пов'язаних із зменшенням обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря ведеться за встановленою формою. На підставі зазначеної документації складається державна статистична звітність, яка в установленому порядку надається територіальним органам Держстату за місцезнаходження підприємства;

1.4. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити проведення відбору проб, аналізів, вимірювань, досліджень, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди;

1.5. На межі санітарно-захисної зони підприємства концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи;

1.6. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством;

1.7. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно до затверджених технологічних регламентів та інструкцій з додержанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

2. До технологічного процесу

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

2.2. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно до затверджених технологічних документів (робота котлів згідно технологічних паспортів) та використовувати сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України;

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

2.4. Ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

2.5. При внесенні змін до технологічного процесу, зміни технологічного обладнання або матеріалів, необхідно отримувати новий Дозвіл.

3. До обладнання та споруд

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

3.2. Для зменшення втрат сировини чи готової продукції та запобіганню викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу, необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання;

3.3. Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватися згідно вимогам технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених стандартних робочих методик по експлуатації обладнання та інструкцій по охороні праці та техніки безпеки, що забезпечить неможливість виникнення нештатних ситуацій;

3.4. При проведенні робіт, у процесі яких можливе утворення вибухонебезпечних сумішей парів, газів і пилу з повітрям, повинно застосовуватися електрообладнання у вибухозахищеному виконанні (стаціонарне і переносне).

4. До очистки газопилового потоку

Пропозиції не надаються, через відсутність газоочисного обладнання на проммайданчику.

5. До виробничого контролю

5.1. Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися атестованими лабораторіями;

5.2. При визначенні розташування місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих

промислових викидів стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами КНД 211.2.3.063-98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів» та ДСТУ 8812:2018 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Настави з відбирання проб»;

5.3. Визначення концентрацій забруднюючих речовин проводити за метрологічно атестованими методиками виконання вимірювань;

5.4. 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 гранично допустиму 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 гранично допустиму величину інтенсивності викидів;

(г) для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів;

5.5. Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин. Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коригуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту. Контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися щорічно на джерелах №№1-7, 9, 10;

5.6. Все устаткування повинне забезпечувати безпечне функціонування всіх систем пробовідбору та моніторингу;

5.7. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Департаменту;

5.8. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов: у випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 6% кисню для твердого палива;

5.9. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити проведення інструментально-лабораторного контролю стану забруднення атмосферного повітря на межі СЗЗ виробничого майданчика підприємства та найближчих житлових забудов.

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

6.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Департамент як можливо швидше (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного:

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

б) будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення;

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

6.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 6.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів;

6.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з

надзвичайних ситуацій;

6.4. Суб'єкт господарювання повинен негайно інформувати Головне Управління Держпродспоживслужби в Одеській області про надзвичайні події і ситуації, що становлять загрозу здоров'ю населення, санітарному та епідемічному благополуччю.

7. Інформування та підготовка персоналу

7.1. Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

8. Обов'язки

8.1. Суб'єкт господарювання повинен отримати новий Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у технологічних процесах, змінах обладнання, пов'язаного з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, при зміні виду палива, а також при збільшенні часу роботи обладнання.

9. До неорганізованих джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

9.1. На території складу палива повинні бути забезпечені протипожежні заходи відповідно до вимог;

9.2. Тримати робочі місця в чистоті: сміття, використане ганчір'я тощо прибирати в спеціальні контейнери з кришками;

9.3. Не захаращувати матеріалами, обладнанням та іншими предметами території складу, особливо проїздів та під'їздів;

9.4. Тримати в належному стані пожежні джерела води і первинні засоби пожежогасіння (пожежні крани, вогнегасники, протипожежний інвентар тощо);

9.5. Вчасно проводити технічне обслуговування і ремонт споруд складу палива з метою тримання його у технічно справному стані;

9.6. Територія складу палива повинна бути огорожена та упорядкована. Крім того, територія повинна бути освітлена в темний час доби згідно з вимогами СНиП II-4-79;

9.7. З майданчика відкритого складування повинен бути влаштований стік води за межі території складу;

9.8. Не дозволяється складувати знов привезене на склад вугілля в старі відвали, які пролежали на складі понад один місяць;

9.9. Під час укладання вугілля, при зберіганні не допускати потрапляння відходів деревини, ганчір'я, паперу тощо;

9.10. Для запобігання самозайманню вугілля необхідно здійснювати систематичний контроль за його температурою;

9.11. Якщо температура палива перевищує 60 град. С, необхідно ущільнити штабель на ділянці виникнення осередку можливого самозаймання, або видалити розігріте вугілля, негайно засипати місце, що звільнилось, свіжим вугіллям і ущільнити його;

9.12. Не дозволяється приймати на склад паливо (вугілля) з осередком самозаймання;

9.13. Не дозволяється гасити або охолоджувати вугілля водою безпосередньо в штабелях. Вугілля, яке зайнялося, необхідно гасити водою тільки після видалення його із штабеля;

9.14. На складі твердого палива забороняється здійснювати розвантаження, зберігання і спалювання палива з незнайомими або невивченими характеристиками щодо вибухопожежонебезпеки;

9.15. Майданчик для зберігання твердого палива має бути очищений від рослинного сміття і горючих матеріалів, вирівняний і щільно втрамбований. Забороняється складання вугілля на землі, яка має органічні речовини і колчедани;

9.16. Під час розвантаження палива автотранспорту та завантаження на візок не має бути просипання. Просипане паливо слід прибирати;

9.17. При розвантаженні та пересипанні палива, для зменшення пиління, висота перепаду має бути мінімально можливою;

9.18. Не дозволяється вибирати вугілля із штабеля "підкопом" при ручному завантаженні на візок, залишаючи козирки, які загрожують обвалом;

9.19. З території, що прилягає до складу, слід регулярно прибирати сміття, тару, опале листя та інші горючі відходи.

ПОПУЛЯРНЕ РЕЗЮМЕ ДЛЯ ПОДАЧІ В ЗАСОБИ МАСОВОЇ ІНФОРМАЦІЇ

Військове містечко №Чорноморське-3, що обліковується на балансі Квартирно-експлуатаційного відділу м.Одеса, знаходиться за адресою:67570, Одеська обл., Одеський р-н, смт.Чорноморське.

Підприємство віднесено до другої групи за ступенем впливу об'єкту на забруднення атмосферного повітря.

При проведенні інвентаризації джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу на підприємстві виявлено 10 стаціонарних джерел викиду, з них 9 – організовані та 1 – неорганізоване.

Стаціонарними джерелами об'єкту викидаються слідуючі забруднюючі речовини (14 інгредієнтів): арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен), мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь, нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель), ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть), свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець), цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк), хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому) (хрому трьохвалентні з'єднання (в перерахунку на Cr³⁺)), оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]), сірки діоксид, оксид вуглецю, діоксид вуглецю, азоту (I) оксид N₂O, метан, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом.

Кількість всіх забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу стаціонарними джерелами з урахуванням парникових газів – 3267,871 т/рік.

Кількість всіх забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу стаціонарними джерелами без урахування парникових газів – 196,780т/рік.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не створюють перевищення рівня забруднення атмосферного повітря на межі розміщення житлових забудов, допустимого санітарними нормами.

Для визначення ставлення місцевої громадськості до об'єкту, що отримує дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса, у газеті «Одеські вісті» №49 (5476) від 27.10.2022 року надана інформація про наміри отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел для ознайомлення з нею громадськості, у відповідності до вимог п.2.18 Інструкції.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в місячний термін після публікації в Департаменті екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації за адресою: 65107, м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел. (048) 728-35-05, до Одеської РДА за адресою: 65032, м.Одеса, просп.Шевченка,4, телефон: (048) 705-54-41, до Чорноморської ТГ Одеського р-ну Одеської обл. за адресою: смт. Чорноморське, вул.Гвардійська,19, телефон: (048) 753-53-75.