

## **2.18 Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості** **Виробнича програма, виробнича потужність об'єкту.**

### **Виробнича структура об'єкту.**

Філія «Дельта-лоцман» – структурний підрозділ державного підприємства «Адміністрація морських портів України» (ДП «АМПУ»).

Філія «Дельта-лоцман» ДП «АМПУ» надає послуги лоцманського проведення суден та регулювання руху суден в акваторіях та на підхідних каналах морських портів.

Майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1) філії «Дельта-лоцман» Державного підприємства «Адміністрація морських портів України» – центр регулювання руху суден виконує функції портової та прибережної служби регулювання руху суден, що обслуговує судна на акваторії Чорноморського морського торговельного порту, на підходах до нього та в зоні розподілу руху суден у північно-західній частині Чорного моря.

На території підрозділу розміщуються:

- трьохповерхове адміністративне приміщення, на 1 поверсі якого розміщені 2 водогрійних котли;
- очисна установка «Biotal-4 TSD»;
- господарські приміщення;
- приміщення аварійного електроживлення, де встановлені 2 дизельгенератори та ємності для зберігання дизельного палива №1-№2;
- котельня, де встановлений твердопаливний котел, що функціонує на 2-х видах палива: деревні пелети та вугілля (одночасне використання обох видів палива неможливе);
- склад зберігання вугілля та пелет.

### **Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.**

Річний обсяг виробництва та асортимент усього по підприємству наведені у таблиці

#### ***Продукція усього по підприємству***

***(готова продукція і напівфабрикати які відпускає підприємство споживачам)***

*Таблиця*

№з/п	Видпродукції	Річний випуск,
1	2	3
	Згідно класифікатора вид економічної діяльності підприємства – 52.22 допоміжне обслуговування водного транспорту (основний). ЦРРС «Чорноморськ» не випускає жодної готової продукції споживачам, тому таблиця не заповнена.	-

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

*Водогрійний котел VIESSMANNVITOROND-200 № 1 – джерело № 1*

Водогрійний котел VIESSMANNVITOROND-200 № 1 - 1 од., потужністю 22 кВт.

Річна витрата природного газу - 3 745 м<sup>3</sup>/рік.

Час роботи – 2192 год/рік;

Навантаження устаткування – 25,0 %.

*Водогрійний котел VIESSMANNVITOROND-200 № 2 – джерело № 2.*

Водогрійний котел VIESSMANNVITOROND-200 № 1 - 1 од., потужністю 22 кВт.

Річна витрата природного газу - 3 745 м<sup>3</sup>/рік.

Час роботи – 2192 год/рік;

Навантаження устаткування – 25,0 %.

*Водогрійний котел GalmetExpertGT-4kwp50 – джерело № 3*

Водогрійний котел GalmetExpertGT-4kwp50- 1 од., потужністю 50 кВт.

Річна витрата палива: пелети – 23,76 т/рік; антрацит – 16,236 т/рік (резервний тип палива)

Час роботи – 3960 год/рік;

Навантаження устаткування – 45,0 %.

*ДизельгенераторP30E1FGWilson (резервний) – джерело № 4*

ДизельгенераторP30E1FGWilson (резервний) - 1 од., потужністю 24 кВт.

Річна витрата палива: дизельне паливо – 896 л/рік;

Час роботи – 100 год/рік;

Навантаження устаткування – 1,14 %.

*ДизельгенераторP65-6 FGWilson (основний) – джерело № 5*

ДизельгенераторP65-6 FGWilson (основний) - 1 од., потужністю 65 кВт.

Річна витрата палива: дизельне паливо – 4890,0 л/рік;

Час роботи – 300 год/рік;

Навантаження устаткування – 3,42 %.

*Ємність для зберігання дизельного палива № 1 - джерело № 6*

Ємність для зберігання дизельного палива № 1 – 1 од.

Об'єм ємності – 0,23 м<sup>3</sup>.

Час зберігання дизельного палива – 8760 год/рік

Навантаження устаткування – 100,0 %.

*Ємність для зберігання дизельного палива № 2 - джерело № 7*

Ємність для зберігання дизельного палива № 2 – 1 од.

Об'єм ємності – 0,18 м<sup>3</sup>.

Час зберігання дизельного палива – 8760 год/рік

Навантаження устаткування – 100,0 %.

*Завантаження вугілля (деревних пелет)- джерело №8*

Обсяг матеріалів, що вивантажуються на склад за рік: пелети – 23,76 т; антрацит – 16,236 т;

Час вантажних робіт – 8 год/рік;

Час зберігання палива – 8760 год/рік

Навантаження устаткування – 100,0 %.

*Пост фарбування - джерело № 9*

Марка фарби – ПФ-115;

Річна витрата фарби – 43 кг/рік;

Час фарбувальних робіт – 250 год/рік;

Навантаження устаткування – 2,85 %.

*Очисна установка Biotal-4 TSD - джерело № 10*

Очисна установка Biotal-4 TSD – 1 од.

Потужність споруд – 4 м<sup>3</sup>/добу;

Час роботи споруд– 3 год/ добу;

Навантаження устаткування – 12,5 %.

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

Водогрійні котли VIESSMANNVITOROND-200 №№1-2 введені в експлуатацію в 2006 році.

Нормативний строк амортизації котлів – 20 років.

Водогрійний котел GalmetExpertGT-4kwp50 введений в експлуатацію в 2018 році.

Нормативний строк амортизації котла – 20 років.

ДизельгенераторP30E1FGWilson (резервний) введений в експлуатацію 2011 році.

Нормативний строк амортизації – 17 років.

ДизельгенераторP65-6 FGWilson (основний) введений в експлуатацію в 2021 році.

Нормативний строк амортизації – 15 років.

Ємність для зберігання дизельного палива № 1 введена в експлуатацію в 2009 році.

Нормативний строк амортизації ємності – 30 років.

Ємність для зберігання дизельного палива № 2 введена в експлуатацію в 2021 році.

Нормативний строк амортизації ємності – 30 років.

Перевірка устаткування на відповідність сучасним технологіям та умовам до експлуатації технологічного обладнання проводиться щорічно.

**Види та обсяги викидів ЗР в атмосферне повітря від стаціонарних джерел.**

**Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.**

Відповідно до Переліку найпоширеніших і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.01р. №1598, і Переліком забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок і критерії постановки на державний облік об'єктів, які роблять або можуть вплинути на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.02 № 177) для ФЛП «ДЕЛЬТА-ЛОЦМАН» ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «АДМІНІСТРАЦІЯ МОРСЬКИХ ПОРТІВ УКРАЇНИ», майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1) визначаються:

- перелік найпоширеніших забруднюючих речовин і їхні обсяги, викиди яких підлягають регулюванню й по яких здійснюється державний облік;
- перелік небезпечних забруднюючих речовин і їхні обсяги, викиди яких підлягають регулюванню й по яких здійснюється державний облік;
- перелік інших забруднюючих речовин і їхні обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта;
- перелік забруднюючих речовин і їхні обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД), в атмосферному повітрі населених місць.

Інформація представлена в таблиці, що складена на підставі Звіту про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин в атмосферу для ФЛП «ДЕЛЬТА-ЛОЦМАН» ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «АДМІНІСТРАЦІЯ МОРСЬКИХ ПОРТІВ УКРАЇНИ», майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1), розташованого за адресою: Одеська обл., м. Чорноморськ, с. Бурлача Балка, вул. Чорноморська дорога, 1.

**Перелік видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.**

Таблиця (6.1.)

Код	Забруднююча речовина	Обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік	ГДК, (ОБР В) мг/м <sup>3</sup>	Клас небезпеки
04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,158510	1,0	0,2	3
06000/337	Оксид вуглецю	0,400650	1,5	5,0	4
05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,171380	1,5	0,5	4
03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,5109	3,0	0,5	-
03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	0,000001	3,0	0,5	-
03002 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0,0000001	3,0	0,5	-
11000/2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,0000004	1,5	1,0	4
616/11030	Ксилол	0,00097	0,9	0,2	3
2752/11000	Уайт-спірит	0,0158	1,5	(1)	-
07000/11812	Вуглецю діоксид	24,330800	500	-	-
04002/11815	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,002294	0,1	-	-
12000/410	Метан	0,000305	0,0001	(50,0)	-
01007 (183)	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,0000010	0,0003	0,0003	1
01009 (184)	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	0,00005	0,003	0,001	1
01010 (228)	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	0,0001	0,02	0,01	0
01006 (163)	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	0,0001	0,001	0,001	2
01005 (146)	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	0,00007	0,01	0,002	2
01011 (207)	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	0,0001	0,1	0,05	3
01001 (325)	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	0,00005	0,001	0,003	2
303	Аміак	0,0001	1,5	0,2	4
1728	Етантіол (метилмеркаптан)	0,000000006	2	3*10 <sup>-5</sup>	-
333	Сірководень	0,0000013	0,03	0,008	2
05000/1715	Метилмеркаптан	1,100000E-08			-
<b>Всього</b>		<b>25,592</b>			

Примітка – у дужках зазначені коди ЗР відповідно до переліку ГДК і ОБРД забруднюючих речовин атмосферного повітря населених пунктів, затверджених Міністерством охорони здоров'я України.

На підставі таблиці 11.1. зроблені наступні висновки: потенційні обсяги викидів ЗР не перевищують граничні значення потенційних викидів для постановки на державний облік (т/рік).

**Отже, ФЛІЯ «ДЕЛЬТА-ЛОЦМАН» ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «АДМІНІСТРАЦІЯ МОРСЬКИХ ПОРТІВ УКРАЇНИ», майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1) розташована за адресою: Одеська обл., м. Чорноморськ, с. Бурлача Балка, вул. Чорноморська дорога, 1 належить до об'єктів третьої групи по ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря та не ставиться на державний облік.**

*Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.*

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і їхні параметри; характеристика викидів ЗР в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря; характеристика установок очищення газів, їхній технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку; характеристика залпових і неорганізованих джерел представлені в таблицях , які складені на підставі звіту про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин в атмосферу для **ФЛІІ «ДЕЛЬТА-ЛОЦМАН» ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «АДМІНІСТРАЦІЯ МОРСЬКИХ ПОРТІВ УКРАЇНИ», майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1).**

*Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри.*

Таблиця(частина 1)

Виробництво, процес, установка, устаткування	N джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання		
			висота, м	Діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійн.; центра симетр. площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С
					X <sub>1</sub> , м	X <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	X <sub>2</sub> , м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
130103 – Установки спалювання <50 МВт (котлоагрегати)	№ 1	Димова труба	9,5	0,15			-	-	Вертикальна ділянка повітряходу	0,05	4,1	122,7
130103 – Установки спалювання <50 МВт (котлоагрегати)	№ 2	Димова труба	9,5	0,15			-	-	Вертикальна ділянка повітряходу	0,055	4,6	123,9
130103 – Установки спалювання <50 МВт (котлоагрегати)	№ 3	Димова труба	5,5	0,15			-	-	Вертикальна ділянка повітряходу	0,056	4,6	113,0
130105 Стационарні двигуни	№ 4	Димова труба	5,5	0,057			-	-	Вертикальна ділянка повітряходу	0,151	1,6	133,6
130105 Стационарні двигуни	№ 5	Димова труба	6,42	0,76			-	-	Вертикальна ділянка повітряходу	0,151	0,5	133,6
310402 Інші види транспортування та зберігання рідкого палива	№ 6	Дихальний клапан	2,0	0,5			-	-	-	0,29	1,48	29,6
310402 Інші види транспортування та зберігання рідкого палива	№ 7	Дихальний клапан	2,0	0,5			-	-	-	0,29	1,48	29,6
31103 Зберігання твердого палива	№ 8	н/о	2,0	0,5			-	-	-	0,29	1,48	29,6
410108 Інші види промислового використання фарб	№ 9	н/о	2,0	0,5			-	-	-	0,29	1,48	29,6
511001 Очистка зворотніх вод в промисловості	№ 10	н/о	2,0	0,5			-	-	-	0,29	1,48	29,6

**Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри.**

Таблиця (частина 2)

N джерела викиду	Код речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викидів		
				г/с	кг/год	т/рік
1	14	15	16	17	18	19
№ 1	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	33,7 (38,4)*	0,001900	0,00684	0,007700
	06000/337	Оксид вуглецю	16,4 (18,7)*	0,000900	0,00324	0,030700
	174	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	0,000000
	12000/410	Метан	-	-	-	0,000100
	7000	Вуглецю діоксид	-	-	-	7,250400
	4002	Азоту (1) оксид (N <sub>2</sub> O)	-	-	-	0,000012
№2	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	35,3 (42,1)*	0,0023	0,00828	0,007700
	06000/337	Оксид вуглецю	16,2 (19,3)*	0,0011	0,00396	0,030700
	174	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	0,000000
	12000/410	Метан	-	-	-	0,000100
	7000	Вуглецю діоксид	-	-	-	7,250400
	4002	Азоту (1) оксид (N <sub>2</sub> O)	-	-	-	0,000012
№3	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	33,7 (39,1)*	0,002200	0,00792	0,139000
	05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	12,4 (14,4)*	0,000800	0,00288	0,167000
	06000/337	Оксид вуглецю	15,9 (18,5)*	0,001000	0,0036	0,316000
	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	20,9 (24,3)*	0,001400	0,00504	0,503000
	3001/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM <sub>10</sub> )	2,67	0,000150	0,00054	0,00000038
	3002/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM <sub>2,5</sub> )	0,34	0,00002	0,00007	0,00000008
	12000/410	Метан	-	-	-	0,002450
	7000	Вуглецю діоксид	-	-	-	2,000000
	4002	Азоту (1) оксид (N <sub>2</sub> O)	-	-	-	0,002000
	01007 (183)	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	-	-	0,000001
	01009 (184)	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	-	-	0,000050
	01010 (203)	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	-	-	0,000100
	01006 (163)	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	-	-	0,000100
	01005 (146)	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	-	-	0,000070
	01011 (207)	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,000100
	01001 (325)	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	-	-	0,000050



№4	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	62,1 (76,0)*	0,011500	0,0414	0,000600
	05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	48,6 (59,5)*	0,009000	0,0324	0,000680
	06000/337	Оксид вуглецю	257,4 (315,2)*	0,047600	0,17136	0,003500
	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	55,4 (67,8)*	0,010200	0,03672	0,000750000
	3001/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM10)	4,89	0,000700	0,00252	0,000000012
	3002/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM 2,5)	0,52	0,000100	0,00036	0,000000002
	12000/410	Метан	-	-	-	0,000015
	7000	Вуглецю діоксид	-	-	-	1,213000
	4002	Азоту (1) оксид (N2O)	-	-	-	0,000040
№5	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	61,9 (86,4)*	0,013000	0,0468	0,003500
	05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	48,7 (68,0)*	0,010300	0,03708	0,003700
	06000/337	Оксид вуглецю	341,9 (357,9)*	0,054000	0,1944	0,019500
	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	55,0 (76,7)*	0,011600	0,04176	0,004150
	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM10)	5,23	0,000800	0,00288	0,00000023
	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM 2,5)	0,58	0,000100	0,00036	0,00000002
	12000/410	Метан	-	-	-	0,00009000
	7000	Вуглецю діоксид	-	-	-	6,617000
	4002	Азоту (1) оксид (N2O)	-	-	-	0,000230
№6	2754	Вуглеводні граничніC12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000006	2,16E-05	0,0000002
№7	2754	Вуглеводні граничніC12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000000080	2,88E-07	0,0000002
№8	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	-	0,097000	0,3492	0,003
№9	616/11030	Ксилол	-	0,003800	0,01368	0,000970
	2752/11000	Уайт-спірит	-	0,062700	0,22572	0,0158
№10	303	Аміак	-	0,000003	1,08E-05	0,0001
	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	-	0,00000032	1,15E-06	1,00000E-05
	1728	Етантіол (метилмеркаптан)	-	0,000000000 2	7,2E-10	0,000000006
	12000/410	Метан	-	0,00019000	0,000684	0,0059
	333	Сірководень	-	0,00000033	1,19E-06	0,0000013
	337/06000	Оксид вуглецю	-	0,00000800	2,88E-05	0,00025
	05000/1715	Метилмеркаптан	-	0,000000000 3	1,08E-09	1,100000E-08
*концентрації за вмісту кисню						

**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)

N джерела викиду	Джерело 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 <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Відсутні												

**Характеристика устаткування очистки газів.**

Таблиця (6.4.)

№ джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, по яких проводиться газоочищення		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м³/с	Максимальна масова концентрація на вході у ГОУ, мг/ м³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м³/с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/ м³
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
На підприємстві відсутні установки очищення газу.									

**Характеристика джерел залпових викидів.**

Таблиця (6.5.)

№ джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв, година	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/година			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0003	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	03000 (2902)	-	0,0042	0,01512	1 раз/рік	2 години	1,509
	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM10)	03001 (2902)	-	0,00045	0,00162			1,14E-06
	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (PM 2,5)	03002 (2902)	-	0,00006	0,00021			2,4E-07
	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	04001 (301)	-	0,0066	0,02376			0,417
	Сірки діоксид	05001 (330)	-	0,0024	0,00864			0,501
	Оксид вуглецю	06000 (337)	-	0,003	0,0108			0,948

**Характеристика джерел неорганізованих викидів.**

Таблиця (6.6.)

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду (виділення)	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
№8	Завантаження вугілля (деревних пелет)	3000/2902	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,097000	0,3492
№9	Пост фарбування	616/11030	Ксилол	0,003800	0,01368
		2752/11000	Уайт-спірит	0,062700	0,22572
№10	Очисна установка Biotal-4 TSD	303	Аміак	0,000003	1,08E-05
		04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,00000032	1,15E-06
		1728	Етантіол (метилмеркаптан)	0,0000000002	7,2E-10
		12000/410	Метан	0,00019000	0,000684
		333	Сірководень	0,00000033	1,19E-06
		337/06000	Оксид вуглецю	0,00000800	2,88E-05
05000/1715	Метилмеркаптан	0,0000000003	1,08E-09		

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

**Пропозиції по припустимих обсягах викидів забруднюючих речовин, які  
віднесені до основних джерел викидів.**

Основних джерел викидів забруднюючих речовин (виробництв і технологічного встаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології й методи керування) згідно Додатка 3 до "Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, що обґрунтовують обсяги викидів, для одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій і громадян - підприємців" /2/ підприємство не має.

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

Номера джерел викидів на карті-схемі:

*Джерело № 3. Водогрійний котел GalmetExpertGT-4kwp50. Димова труба.*

*Джерело № 4. ДизельгенераторP30E1FGWilson (резервний). Димова труба.*

*Джерело № 5. ДизельгенераторP65-6 FGWilson (основний). Димова труба.*

Таблиця (9.1.)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично - допустимий викид згідно законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично - допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Код 03000 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	150,0	150,0	с 2021 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства (мг/м<sup>3</sup>), встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/с):

*Для джерела №1- Водогрійний котел VIESSMANNVITOROND-200 № 1. Димова труба:*

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,0019 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,0009 г/с;

*Для джерела №2- Водогрійний котел VIESSMANNVITOROND-200 № 2. Димова труба:*

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,0023 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,0011 г/с;

*Для джерела №3- Водогрійний котел GalmetExpertGT-4kwp50. Димова труба:*

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,0022 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,001 г/с;
- діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,0008 г/с;

*Джерело № 4. ДизельгенераторP30E1FGWilson (резервний). Димова труба.*

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,0115 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,0476 г/с;
- діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,009 г/с;

*Джерело № 5. ДизельгенераторP65-6 FGWilson (основний) . Димова труба.*

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,013 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,054г/с;
- діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,0103 г/с;

Для неорганізованих джерел викидів - джерело №№8-10 - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами.

**Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди.**

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

Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

***До технологічного процесу:***

Суб'єкт господарювання 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.

Як паливо для водогрійного котла VISSMANNVITOROND-200 №№ 1-2 використовувати природний газ (джер. №№1-2);

Як паливо для водогрійного котлаGalmetExpertGT-4kwp50 використовувати пелети, в якості резервного палива – вугілля Антрацит (джер. №3);

Обладнання повинно утримуватися в технічно справному стані.

Резервне електрозабезпечення забезпечувати за допомогою дизельного генератора P30E1FGWilson (резервний) таP65-6 FGWilson (основний) , з використанням дизельного палива (дж. №4-5).

Технічне обслуговування, ремонт і налагодження паливовикористовуючого обладнання повинні проводити спеціалізовані організації (дж. №1-5).

***До устаткування і споруд:***

Обладнання повинно утримуватися в технічно справному стані .

Проводити щорічне обстеження й огляд обладнання з метою визначення можливості його подальшого використання у виробництві.

***До очищення газопилового потоку:*** Умова не встановлюється.

***До неорганізованих джерел:***

У суху вітряну погоду застосовувати гідрознепилювання складу завантаження вугілля (деревних пелет)(джер.№8);

Для фарбувальних робіт використовувати фарбу марки ПФ-115 (джер.№9);

Потужність очисної установки Biotal-4 TSD складає – 4 м<sup>3</sup>/добу (джер.№10).

**Умова 2. Виробничий контроль.** Умова не встановлюється.

**Умова 3. До адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру.**

Оператор повинен направляти повідомлення за телефоном або факсом в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації як можливо скоріше після того, як відбувається що-небудь з наступного:

а) будь-який викид, що не відповідає вимогам Дозволу.

б) будь-яка аварія може створити погрозу забруднення повітря або може зажадати екстрених заходів реагування. Як складова частина повідомлення, керівник повинен указати дату й час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що трапилось, і міри, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій у майбутньому.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, зазначені в пункті даної умови. У повідомленні, що посилає Департамент екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації, повинна приводитися докладна інформація про обставини, які привели до аварії, і про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище й для мінімізації обсягів утворених відходів.

Обов'язки.

Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Указу Президента про затвердження положення про Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, була доступна на об'єкті в будь-який час. коли відбуваються вказана діяльність.

## ПОПУЛЯРНОЕ РЕЗЮМЕ

Метою надання інформації є одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин (ЗР) в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ФЛПІ «ДЕЛЬТА-ЛОЦМАН» ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «АДМІНІСТРАЦІЯ МОРСЬКИХ ПОРТІВ УКРАЇНИ», майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1) за адресою: Одеська обл., м. Чорноморськ, с. Бурлача Балка, вул. Чорноморська дорога, 1.

Філія «Дельта-лоцман» ДП «АМПУ» надає послуги лоцманського проведення суден та регулювання руху суден в акваторіях та на підхідних каналах морських портів.

ЦРРС «Чорноморськ» філії «Дельта-лоцман» Державного підприємства «Адміністрація морських портів України» – центр регулювання руху суден виконує функції портової та прибережної служби регулювання руху суден, що обслуговує судна на акваторії Чорноморського морського торговельного порту, на підходах до нього та в зоні розподілу руху суден у північно-західній частині Чорного моря.

Майданчик ЦРРС «Чорноморськ» (БРЛС-1) до *третьої групи* підприємств за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря та ставиться на держоблік.

Викиди ЗРв атмосферу від підприємства в кількості 25,592 т/рік відповідають вимогам по чистоті атмосферного повітря.

Строк розгляду інформації – 1 місяць з дня опублікування.

Більш докладно ознайомитися з інформацією для одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин можна в Департаменті екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації за адресою: м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел. 722-15-25.