

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

**Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання:** Товариство з обмеженою відповідальністю "АТБ-МАРКЕТ" (ТОВ "АТБ-МАРКЕТ").

**Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України:** 30487219.

**Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання:** 49000, Дніпропетровська область, місто Дніпро, проспект Олександра Поля, будинок 40, (056) 7707943, BeletskayaT@atbmarket.com.

**Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика:** 49094, Дніпропетровська область, Дніпровська міська територіальна громада, місто Дніпро, Соборний район, вулиця Набережна Перемоги, будинок 25А.

**Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" підлягає оцінці впливу на довкілля:** Діяльність підприємства не відноситься до жодного з пунктів статті 3, Закону України "Про оцінку впливу на довкілля", тому проводити процедуру ОВД – не доцільно.

### **Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта:**

Спеціалізація підприємства - роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами (відповідно до КВЕД).

На території підприємства розташовано:

1. Офіс.
2. Дизельні електростанції.
3. Топкова.

### **Стисла функціональна схема підприємства.**

#### Офіс.

Для опалення приміщень офісу у зимовий період на даху будівлі розташовано 8 газових дахових руфтопів "Lennox Baltic ВАН 095М5М", потужністю 90,0 кВт кожен руфтоп.

#### Топкова.

Топкова являє собою приміщення на даху будівлі офісу, яке має окремих вихід, освітлення з межею вогнестійкості і розповсюдження вогню, відповідно протипожежних норм. У топковій встановлено 11 газових котлів "Buderus Logamax plus GB162-100V2", потужністю 100,0 кВт кожен котел. Котли призначені для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень у зимовий період та підігріву води. Котли працюють за схемою: 5 котлів працюють одночасно цілий рік для підігріву води. Відвід димових газів відбувається через загальну димову трубу. 6 котлів працюють одночасно у зимовий період для опалення приміщень офісу. Відвід димових газів відбувається через загальну димову трубу.

#### Дизельні електростанції.

Для безперебійного енергопостачання на підприємстві, встановлено 2 дизельні електростанції "FOGO FD 500 S-C" №1, потужністю 400,0 кВт/годину електроенергії кожна електростанція. У якості пального використовується дизельне паливо (дж. №1, №2). Конструкція баку не передбачає дихальний клапан. Процес переливу дизельного пального у бак електростанції герметизовано, що виключає надходження випарів вуглеводнів у атмосферне повітря.

Робота промислового майданчику супроводжується викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Джерелами утворення забруднюючих речовин являються:

Джерело №1 (точкове) - димові труби від дизельної електростанції "FOGO FD 500 S-C" №1. Дизельна електростанція "FOGO FD 500 S-C" №1, потужністю 400,0 кВт призначена для виробництва електроенергії для потреб підприємства (перетворення теплової енергії дизельного палива в електроенергію). Режим роботи – 100 діб, 100 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні дизельного палива відбувається через димову трубу. Параметри

димової труби: Н-2,0 м, Ø-0,100 м. Конструкція баку не передбачає дихальний клапан. Процес переливу дизельного пального у бак електростанції герметизовано, що виключає надходження випарів вуглеводнів у атмосферне повітря. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Джерело №2 (точкове) - димова труба від дизельної електростанції “FOGO FD 500 S-C” №2. Дизельна електростанція “FOGO FD 500 S-C” №2, потужністю 400,0 кВт призначена для виробництва електроенергії для потреб підприємства (перетворення теплової енергії дизельного палива в електроенергію). Режим роботи – 100 діб, 100 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні дизельного палива відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-2,0 м, Ø-0,100 м. Конструкція баку не передбачає дихальний клапан. Процес переливу дизельного пального у бак електростанції герметизовано, що виключає надходження випарів вуглеводнів у атмосферне повітря. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Джерело №3 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №1, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №4 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №2, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №5 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №3, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №6 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №4, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на

діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №7 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №5, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №8 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №6, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №9 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №7, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №10 (точкове) - димова труба від газового дахового руфтопа “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №8, потужністю 90 кВт. Руфтоп призначений для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 140 діб, 3360 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через димову трубу. Параметри димової труби: Н-19,5 м, Ø-0,100 м. Витрати природного газу складають 5000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газового руфтопа складає 40,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №11 (точкове) - димова труба від газових котлів “Buderus Logamax plus GB162-100V2” №№1-5, потужністю 100 кВт – кожен котел. Котли призначені для забезпечення потреби в тепловій енергії: цілорічний підігрів води. Режим роботи – 365 діб, 8760 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через загальну димову трубу. Параметри димової труби: Н-20,5 м, Ø-0,110 м. Витрати природного газу складають 60000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газових котлів складає 483,00 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

Джерело №12 (точкове) - димова труба від газових котлів “Buderus Logamax plus GB162-100V2” №№6-11, потужністю 100 кВт – кожен котел. Котли призначені для забезпечення потреби в тепловій енергії: опалення приміщень офісу у зимовий період. Режим роботи – 150 діб, 3600 годин на рік. Відвід димових газів, що утворюються при згорянні природного газу відбувається через загальну димову трубу. Параметри димової труби: Н-20,5 м, Ø-0,110 м. Витрати природного газу складають 45000 м<sup>3</sup> на рік. Виріток теплової енергії газових котлів складає 362,25 ГКал/рік. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у

перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O], вуглецю діоксид, метан.

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

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

Таблиця 6.1. Інструкції

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	1,493	1,493	1,5
2	07000	Вуглецю діоксид	309,581	309,581	500
3	12000	Метан	0,0058	0,0058	10
4	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,004	0,004	3
5	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	0,615	0,615	1
6	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,00000046	0,00000046	0,0003
7	04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,00146	0,00146	0,1
8	05001	Сірки діоксид	0,008	0,008	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,018	0,018	1,5
9	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,018	0,018	1,5
Усього для об'єкта/промислового майданчика			311,72626046	311,72626046	
<b>Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин</b>					
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	1,493	1,493	1,5
2	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,004	0,004	3
3	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	0,615	0,615	1
4	05001	Сірки діоксид	0,008	0,008	1,5
Усього	-	-	2,12	2,12	-
<b>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</b>					
1	2	3	4	5	6
1	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,00000046	0,00000046	0,0003
Усього			0,00000046	0,00000046	
<b>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта/промислового майданчика</b>					
1	2	3	4	5	6
1	12000	Метан	0,0058	0,0058	10
Усього			0,0058	0,0058	
<b>Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</b>					
1	2	3	4	5	6
1	07000	Вуглецю діоксид	309,581	309,581	500

2	04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,00146	0,00146	0,1
3	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛІОС)	0,018	0,018	1,5
Усього	-	-	309,60046	309,60046	-

## Характеристика установок очистки газів

Таблиця 6.4. Інструкції

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N/CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м <sup>3</sup> /с	масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м <sup>3</sup> /с	масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Характеристика установок очистки газів – відсутня													

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

Таблиця 6.7. Інструкції

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
<b>00000</b>	<b>Усього для об'єкта/промислового майданчика</b>	<b>311,726</b>
06000	Оксид вуглецю	1,493
07000	Вуглецю діоксид	309,581
12000	Метан	0,006
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,004
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	0,615
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,000
04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,001
05001	Сірки діоксид	0,008
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,018

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): **ЕНЕРГЕТИКА. Горіння. Енергетичні галузі промисловості. Виробництво електрики і тепла загального користування.** код **1.А.1.а.**

Таблиця 6.8. Інструкції

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
<b>00000</b>	<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>	<b>27,858</b>
06000	Оксид вуглецю	0,297
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,004
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,223
05001	Сірки діоксид	0,008
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,018
04002	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	0,001
07000	Вуглецю діоксид	27,306
12000	Метан	0,001

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): **Енергетика; Горіння; Мале горіння; Комерційне (стаціонарне).** код **1.А.4.а.і.**

Таблиця 6.8. Інструкції (продовження)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
<b>00000</b>	<b>Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)</b>	<b>283,868</b>
06000	Оксид вуглецю	1,196

07000	Вуглецю діоксид	282,275
12000	Метан	0,005
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	0,392
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,000
04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,000

**п. 11. не передбачено згідно інструкції для підприємств III групи.**

**14. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.**

**- Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин.**

Заходи не передбачені.

**- Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва.**

Перевищення відсутні. Заходи не передбачені.

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

Залпові викиди відсутні. Заходи не передбачені.

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

Заходи не передбачені. Технології та обладнання які використовуються на підприємстві мають сучасний світовий рівень направлений на охорону навколишнього середовища.

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

Заходи щодо охорони атмосферного повітря відсутні, оскільки об'єкт згідно з законодавством не вважається об'єктом підвищеної небезпеки (не включено до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки та згідно з постановою КМУ від 13 вересня 2022 р. № 1030 "Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки" - ідентифікацію не встановлено.

**- Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах.**

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при НМУ не передбачені.

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

Заходи не передбачені. Технології та обладнання які використовуються на підприємстві мають сучасний світовий рівень направлений на охорону навколишнього середовища.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Таблиця 10.1. Інструкції

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
1.A.1.a	посилення контролю за точним виконанням технологічного регламенту;	повідомлення I режиму НМУ	1,2	-	62,345
1.A.4.a.i	-посилення контролю за роботою контрольно-вимірального устаткування і автоматичних систем управління технологічним процесом.		3,4,5,6,7,8,9, 10,11		

1.A.1.a	- Незначне зменшення навантаження на устаткування	повідомлення II режиму НМУ	1,2	-	124,691
1.A.4.a.i			3,4,5,6,7,8,9, 10,11		
1.A.1.a	Тимчасове скорочення продуктивності підприємства	повідомлення III режиму НМУ	1,2	-	187,036
1.A.4.a.i			3,4,5,6,7,8,9, 10,11		

Під час отримання попередження першого ступеня (концентрація у повітрі однієї або декількох речовин вище ГДК) проводять заходи, що мають організаційно-технічний характер та забезпечують зниження концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на 15-20%. Ці заходи не потребують значних витрат і не призводять до зниження продуктивності підприємства. Вони містять:

- посилення контролю за точним виконанням технологічного регламенту роботи обладнання;
- недопущення роботи технологічного устаткування у форсованому режимі;
- посилити контроль за дотриманням умов усіх технологічних процесів.

При отриманні попередження другого ступеня (якщо за небезпечної швидкості вітру очікується інверсія та несприятливий напрямок вітру або коли очікується концентрація однієї або декількох речовин, що контролюються, вище 3-х ГДК).

Проводяться заходи, що включають зменшення викидів забруднюючих речовин за рахунок незначного скорочення обсягів виробництва шляхом часткового або повного зупинення окремих агрегатів та виробництв підприємства. Заходи за другим режимом містять усі заходи, що проводяться за першим режимом та крім того:

- незначне зменшення навантаження на устаткування.

Заходи за другим режимом забезпечують зниження концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на 20-40%.

При отриманні попередження третього ступеня (коли очікується, що під час зберігання метеорологічних умов концентрації однієї або декількох забруднюючих речовин становитимуть більше 5-ти ГДК) проводять заходи таким чином, як і за другим режимом, а також зменшення викидів забруднюючих в атмосферне повітря за рахунок тимчасового скорочення продуктивності підприємства.

Заходи третього режиму містять усі заходи першого та другого режимів і додатково:

- тимчасове скорочення продуктивності підприємства.

Заходи за третім режимом забезпечують зниження концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на 40-60%.

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

Таблиця 10.2. Інструкції

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря – відсутній						

**Перелік природоохоронних заходів щодо скорочення викидів:** не передбачено, оскільки відсутні нормативні перевищення викидів.

**За результатами порівняльної характеристики фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами граничнодопустимих викидів:** перевищення нормативів гранично допустимих викидів відсутні.

**п. 10. не передбачено згідно інструкції для підприємств III групи.**

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

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №1

Місце розташування джерела викиду: Дизельна електростанція "FOGO FD 500 S-C" №1, – 400,0 кВт. Димова труба.

Таблиця 9.2

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

Для оксиду азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,125643 г/с з дати видачі дозволу на викиди.
- Оксид вуглецю 0,167307 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,004340 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №2

Місце розташування джерела викиду: Дизельна електростанція “FOGO FD 500 S-C” №2, – 400,0 кВт. Димова труба.

Таблиця 9.2 (продовження)

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

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,115140 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Оксид вуглецю 0,154126 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,003838 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №3

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №1, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002418 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Оксид вуглецю 0,001586 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №4

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №2, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002250 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Оксид вуглецю 0,001800 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №5

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №3, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002178 г/с з дати видачі дозволу на викиди.
- Оксид вуглецю 0,001540 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №6

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №4, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002280 г/с з дати видачі дозволу на викиди.
- Оксид вуглецю 0,001608 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №7

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №5, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,001780 г/с з дати видачі дозволу на викиди.
- Оксид вуглецю 0,001300 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №8

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №6, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002328 г/с з дати видачі дозволу на викиди.
- Оксид вуглецю 0,001584 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №9

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №7, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,001672 г/с з дати видачі дозволу на викиди.
- Оксид вуглецю 0,001216 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №10

Місце розташування джерела викиду: Газовий даховий руфтоп "Lennox Baltic ВАН 095M5M" №8, – 90,0 кВт. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002304 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Оксид вуглецю 0,001680 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №11

Місце розташування джерела викиду: Труба від газових котлів "Buderus Logamax plus GB162-100V2" №№1-5. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002788 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Оксид вуглецю 0,001496 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №12

Місце розташування джерела викиду: Труба від газових котлів "Buderus Logamax plus GB162-100V2" №№6-11. Димова труба.

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, відповідно до законодавства, не встановлюється, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,003458 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

- Оксид вуглецю 0,002242 г/с з дати видачі дозволу на викиди.

### **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. Для жодного з вказаних видів дозволених викидів забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати граничнодопустимі рівні викидів, що встановлено в Розділі 3 "Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря" даного Дозволу. Інших викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище не повинно бути.

1.2. При проведенні реконструкції, модернізації, введені нових потужностей виробництва, підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

1.3. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

У випадку газоподібних продуктів спалювання:

Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива; 6% для твердого палива; 15% кисню (газові турбіни та дизельні двигуни).

#### **1.4. До технологічного процесу.**

1.4.1. 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.

1.4.2. При внесенні змін до технологічного процесу, зміни технологічного обладнання або матеріалів, необхідно вносити зміни до діючого Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

1.4.3. Оператор повинний забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

1.4.4. Сировина, що використовується на об'єкті, повинна відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

1.4.5. Під час спалювання дизельного палива, природного газу - вибрати оптимальні режими роботи обладнання.

1.4.6. Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання із записом в оперативному журналі, контролювати правильність роботи приладів вимірювання параметрів технологічного режиму.

**1.5. До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів.**

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Таблиця 9.3. Інструкції

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Строк досягнення затвердженого значення гранично допустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерело № _____								
Окремі типи обладнання – відсутні. Умова не встановлюється.								

Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 9.5. Інструкції

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Залпові викиди – відсутні. Умова не встановлюється.								

**1.6. До обладнання та споруд.**

1.6.1. Для запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за станом вентиляційних систем.

1.6.2. Експлуатація та ремонт технічного та технологічного обладнання на підприємстві 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 уникнення нештатних ситуацій.

1.6.3. Паливовикористовуюче обладнання повинно бути обладнано (якщо є технічна можливість та передбачено заводом виробником обладнання) системою автоматики процесу горіння та автоматики безпеки з звуковим та світловим сигналом.

1.6.4. Паливовикористовуюче обладнання повинно проходити пусканалагоджувальні роботи один раз на три роки з залученням відповідних організацій та фахівців маючих ліцензії та допуски на ці види робіт.

Дотримуватись умов, правил експлуатації вказаних заводом виробником обладнання.

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

1.6.6. Технологічне устаткування не повинно працювати у форсованому режимі.

1.6.7. Обладнання повинно утримуватися у належному стані, регулярно оглядатися, очищатися та ремонтуватися.

1.6.8. Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.

1.6.9. Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірвальними приладами.

1.6.10. Контрольно-вимірвальні прилади технологічного устаткування об'єктів повинні бути у працюючому стані і при необхідності мати свідоцтва перевірки.

1.6.11. Котли, руфтопи повинні бути обладнані захисно-регулюючими пристроями.

1.6.12. Суб'єкт господарювання (оператор) повинен проводити режимно-налагоджувальні роботи.

1.6.13. Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.

1.6.14. Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно зануленні або заземлені.

## **1.7. До очистки газопилового потоку.**

1.7.1. Умова не встановлюється.

## **2. Виробничий контроль.**

2.1. Гранічно допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

### 2.1.1. Безперервний моніторинг:

а) Не один середній показник за 24 години не повинен перевищувати гранично допустимі величини дозволених викидів.

б) 97% усіх середніх показників за 20 хвилин при постійному вимірюванні протягом року не повинні перевищувати гранично допустимі величини дозволених викидів.

в) 3 % середніх значень, виміряних за двадцятихвилинний інтервал не повинні перевищувати 1,2 встановленого значення нормативу граничнодопустимого викиду.

### 2.1.2. 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) Гранічнодопустима 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.

2.2. Гранічно допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

### 2.2.1 У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

2.2.1.1 Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

### 2.2.2 У випадку газоподібних продуктів спалювання:

а) Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

2.3. Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 15 - Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди із зазначенням джерел викидів, періодичності вимірювань, методики вимірювань, місця відбору проб.

2.4. Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватись спеціалізованими організаціями, які мають відповідний дозвіл.

2.5. При визначенні розташування обладнання та місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих промислових викидів стаціонарних джерел забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами КНД 211.2.3.063 – 98 “Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів”.

2.6. Визначення концентрацій забруднюючих речовин проводити по методикам, допущеними до використання Мінприроди України.

2.7. Результати контролю надавати у вигляді протоколу контролю та повідомлення про результати інструментального вимірювання.

2.8. Після аналізу результатів випробувань частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в обґрунтовуючих матеріалах, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Державної екологічної інспекції.

### 3. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Таблиця 9.4. Інструкції

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	найменування, марка, вид палива	номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
Заходи не встановлюються.							

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

4.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення оперативно (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного:

(а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

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

4.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії з вказаних вище. В повідомленні, яке надається Дніпропетровській облдержадміністрації та Державній екологічній інспекції Придніпровського округу, повинна вказуватись 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.

4.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії обов'язково надавати Дніпропетровській обласній державній адміністрації та Державній екологічній інспекції Придніпровського округу.

4.4. Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній

системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

4.5. Оператор повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників. Даний План повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятилітній період. План повинен щорічно переглядатися, а про внесенні до нього доповнення необхідно інформувати Департамент екології для узгодження таких доповнень. Розподілення відповідальності за досягнення цільових показників.

## **5. Вимоги до неорганізованих джерел викидів, спрямованих на попередження, мінімізацію, скорочення або припинення викидів забруднюючих речовин.**

5.1. Неорганізовані джерела – відсутні. Вимоги не встановлюються.

## **17. Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди:**

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: Товариство з обмеженою відповідальністю “АТБ-МАРКЕТ” (ТОВ “АТБ-МАРКЕТ”). Код ЄДРПОУ: 30487219. Місце знаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, пр-т Олександра Поля, 40, тел. (056)7707943, E-mail: BeletskayaT@atbmarket.com. Місце знаходження об'єкту/промислового майданчику: 49094, Дніпропетровська обл., Дніпровська МТГ, м. Дніпро, Соборний р-н, вул. Набережна Перемоги, 25А. Мета отримання дозволу на викиди: Отримання дозволу на викиди для новоствореного об'єкта III групи. Відомості про наявність висновку з ОВД: Згідно ст. 3 ЗУ “Про оцінку впливу на довкілля”, підприємство не підлягає оцінці впливу на довкілля. Загальний опис об'єкта: Спеціалізація підприємства: Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами. На території підприємства розташовано: Офіс. Топкова. Дизельні електростанції. Джерелами викидів є наступне обладнання: Дизельні електростанції “FOGO FD 500 S-C” №1, №2 – 400 кВт кожна (Дж. №№1-2); Газові дахові руфтопи “Lennox Baltic ВАН 095М5М” №№1-8 – 90 кВт кожен (Дж. №№3-10); Труба від газових котлів “Buderus Logamax plus GB162-100V2” №№1-5 – 100 кВт кожен (Дж. №11); Труба від газових котлів “Buderus Logamax plus GB162-100V2” №№6-11 – 100 кВт кожен (Дж. №12). Відомості щодо видів та обсягів викидів (т/рік): оксид вуглецю – 1,493; діоксид азоту – 0,615; діоксид сірки – 0,008; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,004; ртуть та її сполуки - 0,00000046; діоксид вуглецю – 309,581; оксид діазоту – 0,00146; НМЛОС– 0,018; метан – 0,0058. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва: На підприємстві не має виробництв та технологічного устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування. Перелік заходів щодо скорочення викидів: Заходи не встановлюються, оскільки відсутні нормативні перевищення викидів. Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: не передбачено. Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: викиди не перевищують затвердженні граничнодопустимі нормативи, а викиди забруднюючих речовин, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

З приводу зауважень та пропозицій звертатись в Дніпропетровську обласну Державну адміністрацію за адресою: м. Дніпро, пр. Олександра Поля, 1, тел. 0-800-505-600, e-mail: zverngrom@adm.dp.gov.ua. Строки подання зауважень та пропозицій: протягом місяця з дати публікації повідомлення.