

## Інформація щодо отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

### Виробнича структура об'єкта

Газова котельня ТОВ «ХОЛД ГРУП» розташована на території ЖК «Кришталеві джерела», передбачена для забезпечення теплопостачання житлових та комерційних приміщень ЖК «Кришталеві джерела», за адресою: 03143, м. Київ, Голосіївський р-н, вул. Академіка Заболотного, 148-В.

У приміщенні котельні встановлені газові конденсаційні водогрійні котли Ні Term ONGAS MEGA-06, потужністю 1000 кВт (фактична потужність 970 кВт) кожен, у кількості 5 од.. Максимальна витрата палива на 1 котел Ні Term ONGAS MEGA-06 – 36,70 н.м<sup>3</sup>/год (78,7 тис. н.м<sup>3</sup>/рік) на кожен. Час роботи кожного котла становить 5000 год./рік.

Номінальна потужністю автономної котельні становить 4,85 МВт.

Димові гази відводяться через три утеплені металеві димові труби діаметром 0,40 м (котел № 1) та 0,50 м ( котли № 2, 3, та № 4, 5) та висотою 55 м. На одну трубу під'єднано 1 котел Ні Term ONGAS MEGA-06 № 1 (джерело викидів № 1) та по два котли Ні Term ONGAS MEGA-06 №№ 2,3 (джерело викидів № 2) та Ні Term ONGAS MEGA-06 №№ 4, 5 (джерело викидів № 3). Котли можуть працювати одночасно.

Газова котельня розташована на проммайdanчику ТОВ «ХОЛД ГРУП» за адресою: 03143, м. Київ, Голосіївський р-н, вул. Академіка Заболотного, 148-В.

**Технологічні зв'язки на підприємстві відсутні.**

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

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

**Таблиця 1 – Продукція, відпускається підприємством споживачам**

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск, т
1	2	3
Підприємство не спеціалізується на випуску продукції		

### Матеріальні баланси

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс: Непромилові установки для спалювання; установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати). Код 120103.

Матеріальний баланс наведений в таблиці 2.

**Таблиця 2 - Матеріальний баланс**

№ з/п	Вхід		Вихід	
	Найменування матеріалу	Кількість, т/рік	Найменування матеріалу	Кількість, т/рік
№ з/п	Природний газ	321,050000	Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря:	679,387703
			Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,168762
			Оксид вуглецю	0,541493

	Повітря	358,337703	Вуглецю діоксид	678,664363
			Ртуть та її сполуки у перерахунку на ртуть	0,000001
			Азоту (I) оксид (N <sub>2</sub> O)	0,001189
			Метан	0,011894
	Виробництво тепла			21500,00 ГКал/рік
<b>ВСЬОГО</b>		<b>679,387703</b>	<b>ВСЬОГО</b>	<b>679,387703</b>

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

**Котельня**

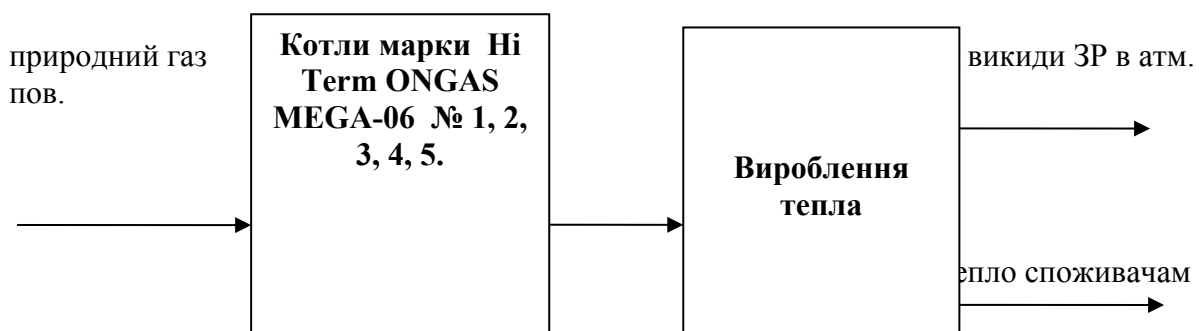
Для забезпечення потрібного теплового навантаження у приміщенні котельні встановлені газові конденсаційні водогрійні котли Ні Term ONGAS MEGA-06 потужністю 1000 кВт (фактична потужність 970 кВт) кожен, у кількості 5 од. Час роботи кожного котла становить 5000 год./рік.

Номінальна потужністю автономної котельні становить 4,85 МВт.

Димові гази відводяться через три утеплені металеві димові труби діаметром 0,40 м (котел № 1) та 0,50 м ( котли № 2, 3, та № 4, 5) та висотою 55 м. На одну трубу під'єднано 1 котел Ні Term ONGAS MEGA-06 № 1 (*джерело викидів № 1*) та по два котли Ні Term ONGAS MEGA-06 №№ 2,3 (*джерело викидів № 2*) та Ні Term ONGAS MEGA-06 №№ 4, 5 (*джерело викидів № 3*). Котли можуть працювати одночасно.

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

**Блок-схема основного виробничого процесу**



**Таблиця 3 - Значення проектної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.**

Технологічне устаткування	Проектна виробнича потужність	Фактична виробнича потужність (згідно режимної карти)	Режим роботи, год/рік	Баланс часу роботи, % (від 8760 год/рік)
Котел марки Hi Term ONGAS MEGA-06 №1	1000 кВт	970 кВт	5000	57,08
Котел марки Hi Term ONGAS MEGA-06 №1	1000 кВт	970 кВт	5000	57,08
Котел марки Hi Term ONGAS MEGA-06 №1	1000 кВт	970 кВт	5000	57,08
Котел марки Hi Term ONGAS MEGA-06 №1	1000 кВт	970 кВт	5000	57,08
Котел марки Hi Term ONGAS MEGA-06 №1	1000 кВт	970 кВт	5000	57,08

Термін введення в експлуатацію технологічного устаткування:

котли марки Hi Term ONGAS MEGA-06 № 1, 2, 3, 4, 5 - 2023 р.

Нормативний термін амортизації технологічного устаткування – 25 років.

Дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування та зміни показників продуктивності внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками – не проводилась.

***Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин***

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин наведені в таблиці 4.

**Таблиця 4- Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин**

№ 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	<u>01007</u> 183	Ртуть та її сполуки (в перерахунку на ртуть)	дані відсутні	0,000001	0,0003
2	<u>04002</u> 11812	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	дані відсутні	0,001189	0,1
3	<u>04001</u> 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	дані відсутні	0,168762	1,0
4	<u>06000</u> 337	Оксид вуглецю	дані відсутні	0,541493	1,5
5	<u>07000</u> 7002	Вуглецю діоксид	дані відсутні	678,664363	500
6	<u>12000</u> 410	Метан	дані відсутні	0,011894	10,0
<b>Усього для підприємства</b>			-	<b>679,387703</b>	-
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
1	<u>01007</u> 183	Ртуть та її сполуки (в перерахунку на ртуть)	дані відсутні	0,000001	0,0003
<b>Усього</b>			-	<b>0,000001</b>	-
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					

2	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	дані відсутні	0,168762	1,0
3	06000 337	Оксид вуглецю	дані відсутні	0,541493	1,5
<b>Усього</b>			-	<b>0,710255</b>	-
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
4	12000/410	Метан	дані відсутні	0,011894	10
<b>Усього</b>			-	<b>0,011894</b>	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць</i>					
5	04002/-	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	дані відсутні	0,001189	0,1
6	07000/-	Вуглецю діоксид	дані відсутні	679,387703	500
<b>Усього</b>			-	<b>678,665552</b>	-

*\*Дані щодо фактичного обсягу викидів відсутні, оскільки підприємство не вело звітність за формою 2ТП –повітря.*

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені в таблиці 5.

Таблиця 5 - Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Виробництво, процес, установка, устаткування	N джерел викидів	Найменування джерела	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 <sup>3</sup> )	Потужність викиду		
					Висота, м	діаметр вихідного отвору, м	точковий або початку лінійного, центру симетрії площинного			другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного		витрата, м.куб/с				швидкість, м/с	температура, °С	г/с
			X1	Y1			X2	Y2										
			1	2	3	4	5	6		7	8	9				10	11	12
Непромислові установки для спалювання; установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установках установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати). Код 120103	1	труба	55	0,40	96	21	-	-	Обладна на точка відбору проб за кожним котлом	80	12,79	0,476	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	46,13	0,01330	0,047880	0,030568
													06000 337	Оксид вуглецю	144,84	0,041859	0,150692	0,095991
													01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	2,38*10 <sup>-7</sup>
													12000 410	Метан	-	-	-	0,002379
													04002 -	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	-	-	-	0,000238
													07000 -	Вуглецю діоксид	-	-	-	135,732873
Непромислові установки для спалювання; установки для спалювання на комерційних підприємствах	2	труба	55	0,50	95	21	-	-	Обладна на точка відбору проб за кожним котлом	80	12,33	0,920	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	50,42	0,029144	0,104918	0,066832
													06000 337	Оксид вуглецю	181,68	0,100565	0,362034	0,230614

та в установках установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) . Код 120103													01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	4,76*10 <sup>-7</sup>
													12000 410	Метан	-	-	-	0,004758
													04002 -	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	-	-	-	0,000476
													07000 -	Вуглецю діоксид	-	-	-	271,465745
Непромислові установки для спалювання; установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установках установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) . Код 120103	3	тру ба	55	0,50	100	21	-	-	Обладна на точка відбору проб за кожним котлом	81	12,80	0,963	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	56,94	0,031100	0,111960	0,071363
													06000 337	Оксид вуглецю	164,53	0,093649	0,3371364	0,214889
													01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	4,76*10 <sup>-7</sup>
													12000 410	Метан	-	-	-	0,004758
													04002 -	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	-	-	-	0,000476
													07000 -	Вуглецю діоксид	-	-	-	271,465745

У графі 'Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини' надається концентрація, приведена до нормальних умов, - для газоподібних забруднюючих речовин ; для газоподібних продуктів горіння - приведена до нормальних умов, 3% кисню (рідке та газоподібне паливо), 6% кисню (тверде паливо), 15% кисню (газові турбіни та дизельні двигуни). Дані наведені матеріалів «Звіт по інвентаризації викидів забруднюючих речовин на майданчику ТОВ «ХОЛД ГРУП»

**Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря** наведена у таблиці 6.

**Таблиця 6 – Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря**

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході		
	найменування	номер			витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Водогрійний конденсаційний котел Hi Term ONGAS MEGA-06 № 1 потужністю 1000 кВт	1	Отвір за котлом	0,40	0,476	12,79	80
2	Водогрійний конденсаційний котел Hi Term ONGAS MEGA-06 № 2 потужністю 1000 кВт	1	Отвір за котлом	0,50	0,453	12,16	80
2	Водогрійний конденсаційний котел Hi Term ONGAS MEGA-06 № 3 потужністю 1000 кВт	2	Отвір за котлом	0,50	0,467	12,50	79
3	Водогрійний конденсаційний котел Hi Term ONGAS MEGA-06 № 4 потужністю 1000 кВт	1	Отвір за котлом	0,50	0,474	12,64	81
3	Водогрійний конденсаційний котел Hi Term ONGAS MEGA-06 № 5 потужністю 1000 кВт	2	Отвір за котлом	0,50	0,489	12,95	79

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
			г/с	кг/год
9	10	11	12	13
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	46,13	0,013330	0,047988
06000 337	Оксид вуглецю	144,84	0,041859	0,150692
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	50,42	0,014572	0,052459

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
			г/с	кг/год
9	10	11	12	13
06000 337	Оксид вуглецю	166,30	0,048061	0,17302
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	50,42	0,014572	0,052459
06000 337	Оксид вуглецю	181,68	0,052504	0,189014
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	56,94	0,016446	0,059206
06000 337	Оксид вуглецю	159,72	0,046130	0,166068
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	50,74	0,014654	0,052754
06000 337	Оксид вуглецю	164,53	0,047519	0,171068

Характеристика устаткування очистки газів наведена у таблиці 7.

Таблиця 7 – Характеристика устаткування очистки газів

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ
1	2	3
Устаткування очистки газів відсутнє		

Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
код	найменування					
4	5	6	7	8	9	10
Устаткування очистки газів відсутнє						

Характеристика джерел залпових викидів наведена у таблиці 8.

Таблиця 8 – Характеристика джерел залпових викидів

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

Характеристика джерел неорганізованих викидів наведена в таблиці 9

Таблиця 9 - Характеристика джерел неорганізованих викидів

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



### Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин наведені в табл.10.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру наведені в табл.11.

**Таблиця 10-** Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу
<b>Заходи не передбачено</b>					

**Таблиця 11 -** Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

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 речовин за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин які у випадку виникнення надзвичайної ситуації 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
<b>Заходи не передбачено</b>						

### Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин наведені в табл.12.

**Таблиця 12-** Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин

Номер/номери джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
<b>Заходи не передбачено</b>					

### 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

Основні джерела викидів на проммайdanчику ТОВ «ХОЛД ГРУП» відсутні.

### 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: Труба автономної котельні загальною потужністю 4,85 МВт. Від 1 газового конденсаційного водогрійного котла Ні Term ONGAS MEGA-06 № 1 потужністю 1000 кВт.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати ( г/с):

- Оксид вуглецю 0,041859 г/с з дати видачі дозволу;
- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,01333 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 2**  
Місце розташування джерела викиду: Труба автономної котельні загальною потужністю 4,85 МВт. Від 2 газових конденсаційних водогрійних котів Ні Term ONGAS MEGA-06 № 2, 3 потужністю 1000 кВт кожен.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати ( г/с):

- Оксид вуглецю 0,100565 г/с з дати видачі дозволу;
- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,029144 г/с з дати видачі дозволу

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 3**  
Місце розташування джерела викиду: Труба автономної котельні загальною потужністю 4,85 МВт. Від 2 газових конденсаційних водогрійних котів Ні Term ONGAS MEGA-06 № 4, 5 потужністю 1000 кВт кожен.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати ( г/с):

- Оксид вуглецю 0,093649 г/с з дати видачі дозволу;
- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,0311 г/с з дати видачі дозволу

### ***Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди***

#### **1 Умова 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 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2 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:

1.2.1 У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

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

### *1.2.2 У випадку газоподібних продуктів спалювання:*

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів

1.3 Підприємство протягом двох місяців, починаючи з дати видачі даного дозволу, зобов'язано подати необхідні документи в Міністерство екології та природних ресурсів України для постановки на державний облік в галузі охорони атмосферного повітря відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2001р. № 1655.

1.4 Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до Умови 2. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Управлінню щорічно.

1.5 Державна статистична звітність про охорону атмосферного повітря за формами №2-ТП (повітря) – річна на «Звіт про охорону атмосферного повітря» повинні надаватися в строки, визначені законодавством.

1.6. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва, підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України

### ***1.3 До технологічного процесу***

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

1.3.2 Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно до затверджених технологічних документів. Використовувати сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

1.3.3 В технологічному процесі застосовувати сировину та матеріали які мають відповідний сертифікат якості та гігієнічні висновки Держпродспоживслужби.

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

1.3.5 До експлуатації котельних агрегатів допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації технологічного обладнання.

1.3.6 Всі пуски та зупинки паливовикористовуючого обладнання повинні фіксуватися в робочих відомостях затвердженої форми.

### ***1.4 До обладнання та споруд***

1.4.1. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

1.4.2 Для зменшення втрат сировини та запобіганню викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

1.4.3 Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватись згідно з вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, що унеможливорює імовірне виникнення нештатних ситуацій.

1.4.4 Стежити за герметичністю обшивки енергетичних установок, вибухових клапанів, зварних сполучень технологічних трубопроводів, регулярно усувати присоси повітря через обшивку установок, повітропроводів і газоходів.

1.4.5 Проводити плановий огляд паливовикористовуючих приладів і мереж персоналом служби експлуатації.

1.4.6 Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання та блокуючих пристроїв, огляд цілісності трубопроводів, щільності фланцевих з'єднань, електрокомунікацій, стан та працездатність припливно-витяжної та аварійної вентиляції тощо.

1.4.7 При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно

зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

1.4.8 Газовикористовуюче обладнання підлягає режимному технологічному налагодженню та повинно включати повний комплекс робіт згідно з вимогами чинного законодавства.

1.4.9 Налагодження працюючих котлоагрегатів здійснюється згідно з чинним законодавством України.

## **1.5 До очистки газопилового потоку**

### **1.5.1 Умова не встановлюється**

## **1.6 Умова 2 Виробничий контроль**

1.6.1 Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

1.6.1.1. 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 величини не повинні перевищувати граничнодопустиму 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.

1.6.2. Граничнодопустимі 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 газів (окрім продуктів спалювання): температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості);

- у випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273 К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3 % кисню для газоподібного та рідкого палива, 6% кисню для твердого палива, 15% кисню для газоподібних турбін та дизельних двигунів.

1.6.3 Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 і Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

1.6.4 У випадках коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умовою попереднього письмового дозволу Управління).

1.6.5 Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

1.6.6 Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Управління.

1.6.7 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 пробо відбору та моніторингу відповідно до вимог Управління.

### **1.7 Умова 3 До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру**

1.7.1 Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Управління або в інший підрозділ Управлінню як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

1.7.1.1 Будь-яка аварія, що 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.

1.7.2 Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в попередньому пункті даної умови. В повідомленні, яке надається Управління, 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.

1.7.3 Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Управління в якості складової частини Річного екологічного звіту.

1.7.4 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.

1.7.5 План природоохоронних заходів та цільових показників.

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 Управління для узгодження таких доповнень.

1.7.6 Інформування та підготовка персоналу. Оператор 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.

