2.18.Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості.

2.3.Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються, виробництв та технологічного устаткування:

2.3.1.Виробнича структура об'єкта:

Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати)
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту)
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину); інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл бензину; станції обслуговування (включаючі заправку атомобілей)

Технологічні звязки:

1. Постачання деревини та лісоматеріалів-ДП "ЛІСИ УКРАЇНИ";
2. Постачання бензину та дизпального-ТОВ "ОККО-ДРАЙВ".

Відомості про виробничу потужність:

1. Виробництво теплоносію (опалення та сушка деревини) – 2493 гКал/рік;
2. Сушка деревини – 70000 $м^3$/рік;
3. Обробка деревини – 35000 $м^3$/рік.

2.3.2. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.

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

Таблиця 2.1. Інструкції

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Виробництво теплоносію (опалення та сушка деревини)	2493 гКал
2	Сушка деревини	70000 $м^3$
3	Обробка деревини	35000 $м^3$

2.3.3. Матеріальні баланси

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс: Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати):

Вхід	**Вихід**
Деревина-48 т (опалення), 800 т (сушка деревини) (ДСТУ-II CEN/TS14780:2012)	Теплоносій-2493 гКал/рік, сушка деревини-70000 $м^3$ Викиди (т/рік): оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту-0,743; оксид вуглецю-8,249; діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки-0,0284; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом-0,126; вуглецю діоксид-984,084; азоту (1) оксид [N_2O]-0,0384; метан-0,0485; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)-0,437

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс: Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту):

Вхід	**Вихід**
Лісоматеріали круглі, хвойні ДСТУ EN 1927-1: 2018, (EN 1315-2:1997, IDT)-70 000 м^3	Пиломатеріали-35 000 м^3 Викиди (т/рік): речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом-170,472

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс: Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину); інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи):

Вхід	**Вихід**
Дизпальне-50 м^3 (ДСТУ-3868-99)	Викиди (т/рік): Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)-0,00209

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс: Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл бензину; станції обслуговування (включаючі заправку атомобілей):

Вхід	**Вихід**
Бензин-85 м^3 (ДСТУ-4063-2001)	Викиди (т/рік): бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)-0,188

2.3.4. Перелік та опис виробництв.
Спеціалізація ФІЛІЇ “ВИЩЕДУБЕЧАНСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО” ДЕРЖАВНОГО СПЕЦІАЛІЗОВАНОГО ГОСПОДАРСЬКОГО ПІДПРИЄМСТВА “ЛІСИ УКРАЇНИ”: лісівництво та інша діяльність у лісовому господарстві (відповідно до КВЕД).

На території підприємства розташовано:
1.Автотранспортний цех;
2.Адміністративна будівля*;
3.Котельня адміністративної будівлі;
4.Деревообробний цех №1-5;
5.Сушильний комплекс*;
6.Котельня сушильного комплексу;
7.АЗС;
8.КПП*.
*Джерела викидів відсутні.

Стисла функціональна схема підприємства.

Автотранспортний цех
Котельня-опалення автотранспортного цеху, здійснюється водогрійним твердопаливним котлом ALTEP KT-2E-PG, тепловою потужністю 40 кВт. У якості пального використовуються паливні гранули (деревина) (джерело №1).

Адміністративна будівля

Котельня-опалення адміністративної будівлі, здійснюється водогрійним твердопаливним котлом Ідмар-Україна ЖК 1-90, тепловою потужністю 90 кВт. У якості пального використовуються дрова (деревина) (джерело №2).

Деревообробний цех №1-5

У приміщення цеху відбуваються основні технологічні процеси обробки деревини (хвойних порід), а саме: розпиловка лісоматеріалу; розпиловка пиломатеріалу на заготовки, вироблення кінцевої столярної продукції. У процесі задіяне наступне технологічне деревообробне обладнання:

Цех №1

Деревообробні верстати:
-багатопильний;
-торцювальний;
-стрічкова пилорама (3 одиниці).

Цех №2

Деревообробні верстати:
-брусувальний;
-багатопильний;
-торцювальний;
-повздовжньообрізний.

Цех №3

Деревообробні верстати:
-брусувальний;
-багатопильний;
-торцювальний.

Цех №4

Деревообробні верстати:
-брусувальний;
-багатопильний;
-торцювальний (3 одиниці);
-повздовжньообрізний;
-чотирьохсторонній.

Цех №5

Деревообробні верстати:
-багатопильний верстат;
-торцювальний;
-пакетний торцювальний;
-повздовжньообрізний.

Деревообробні верстати обладнані вентиляційними системами з виведенням відпрацьованого повітря (пилу) на п'ять окремих циклонів (джерела №3-7).

Сушильний комплекс

Котельня-виробництво тепового агенту для сушки пиломатеріалів у сушильному комплексі, здійснюється 2-ма водогрійними твердопаливними котлами Е-1,0-0,93 (Э) №1,2, тепловою потужністю 700 кВт-кожний котел окремо. Котли працюють з викидом забруднюючих речовин у окремі димові труби. У якості пального використовуються дрова (деревина) (джерело №8, 9).

АЗС

Обладнана двома наземними резервуарами емністю по 7,4 $м^3$-для зливу та зберігання бензину (джерело №10) та дизпального (джерело №11), а також двома пально-роздавальними колонками (ПРК) для заправки автомобілей бензином (джерело №12) та дизпальним (джерело №13). ПРК мають по 1 пістолету кожна. Кількість заправочних місць-2. Кожний резервуар обладнан 1 дихальним клапаном типу СМДК-50 для утримання тиску до заданих значень при "великих і малих диханнях". Доставка нафтопродуктів на АЗС здійснюється автобензовозами.

Нафтопродукти зливаються у резервуари через зливний пристрій діаметром 150 мм. Процес заправки резервуару герметизовано за допомогою швидкороз'ємних муфт МС-1. Заправка автомобілів пальним здійснюється паливно-роздавальними колонками з насосом, номінальною продуктивністю 40 літрів/хвилину. Технологічні операції АЗС:
-заправка резервуарів з бензовозів;
-зберігання пального в резервуарах;
-заправка пальним баків автотранспорту.

Блок-схема виробничого процесу:

Виробництво	№ джер. викиду	Джерело утворення забруднюючої речовини		Етапи технологічного процесу
		Найменування	Кількість	
1	2	3	4	5
Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати),автотранспортний цех,котельня 120302	1	Водогрійний твердопаливний котел ALTEP KT-2E-PG	1	Опалення
Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати),адміністративна будівля,котельня 120302	2	Водогрійний твердопаливний котел Ідмар-Україна ЖК 1-90	1	Опалення
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту), деревообробний цех №1 210617	3	Деревообробні верстати: багатопильний, торцювальний, стрічкова пилорама (3 од.)	5	Обробка деревини
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту), деревообробний цех №2 210617	4	Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний, повздовжньообрізний	4	Обробка деревини
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту), деревообробний цех №3 210617	5	Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний	3	Обробка деревини
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту), деревообробний цех №4 210617	6	Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний (3 од.), повздовжньообрізний, чотирьохсторонній	7	Обробка деревини
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту), деревообробний цех №5 210617	7	Деревообробні верстати: багатопильний верстат, торцювальний, пакетний торцювальний, повздовжньообрізний	4	Обробка деревини

Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати),сушильний комплекс,котельня 120302	8	Водогрійний твердопаливний котел Е-1,0-0,93 (Э) №1	1	Опалення
	9	Водогрійний твердопаливний котел Е-1,0-0,93 (Э) №2	1	Опалення
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл бензину; станції обслуговування (включаючі заправку атомобілей), АЗС 310503	10	Наземний резервуар місткістю 7,4 $м^3$	1	Злив та зберігання бензину
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину); інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи),АЗС 310402	11	Наземний резервуар місткістю 7,4 $м^3$	1	Злив та зберігання дизпального
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл бензину; станції обслуговування (включаючі заправку атомобілей), АЗС 310503	12	Пально-роздавальна колонка (ПРК)	1	Заправка автотранспорту бензином
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину); інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи),АЗС 310402	13	Пально-роздавальна колонка (ПРК)	1	Заправка автотранспорту дизпальним

2.3.6. Значення проектної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.

1) Водогрійний твердопаливний котел ALTEP KT-2E-PG (дж. 1).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-24 гКал/рік/40 кВт,
-фактична-24 гКал/рік/40 кВт.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-185 діб/рік, 4000 годин/рік.

2) Водогрійний твердопаливний котел Ідмар-Україна ЖК 1-90 (дж. 2).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-117 гКал/рік/90 кВт,
-фактична-117 гКал/рік/90 кВт.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-185 діб/рік, 4000 годин/рік.

3) Деревообробні верстати: багатопильний, торцювальний, стрічкова пилорама (3 од.) (дж. 3).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-14000 $м^3$/рік лісоматеріалу/6,6 $м^3$/годину лісоматеріалу,
-фактична-14000 $м^3$/рік лісоматеріалу/6,6 $м^3$/годину лісоматеріалу.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 2112 годин/рік.

4) Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний, повздовжньообрізний (дж. 4).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:

-проектна-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу,
-фактична-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 2112 годин/рік.

5) Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний (дж. 5).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу,
-фактична-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 2112 годин/рік.

6) Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний (3 од.), повздовжньообрізний, чотирьохсторонній (дж. 6).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу,
-фактична-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 2112 годин/рік.

7) Деревообробні верстати: багатопильний верстат, торцювальний, пакетний торцювальний, повздовжньообрізний (дж. 7).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу,
-фактична-14000 м^3/рік лісоматеріалу/6,6 м^3/годину лісоматеріалу.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 2112 годин/рік.

8) Водогрійний твердопаливний котел Е-1,0-0,93 (Э) №1, №2 (дж. 8,9).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-2352 гКал/рік/700 кВт (для кожного котла окремо),
-фактична-2352 гКал/рік/700 кВт (для кожного котла окремо).
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 5280 годин/рік (для кожного котла окремо).

9) Наземний резервуар місткістю 7,4 м^3 (дж. 10).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-85 м^3/рік бензину/0,01 м^3/годину бензину,
-фактична-85 м^3/рік бензину/0,01 м^3/годину бензину.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-365 діб/рік, 8760 годин/рік.

10) Наземний резервуар місткістю 7,4 м^3 (дж. 11).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-50 м^3/рік дизельного пального/0,006 м^3/годину дизельного пального,
-фактична-50 м^3/рік дизельного пального/0,006 м^3/годину дизельного пального.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-365 діб/рік, 8760 годин/рік.

11) Пально-роздавальна колонка (ПРК) (дж. 12).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-85 м^3/рік бензину/2,4 м^3/годину бензину,
-фактична-85 м^3/рік бензину/2,4 м^3/годину бензину.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 35,4 годин/рік.

12) Пально-роздавальна колонка (ПРК) (дж. 13).
Виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування:
-проектна-50 м^3/рік дизельного пального/2,4 м^3/годину дизельного пального,
-фактична-50 м^3/рік дизельного пального/2,4 м^3/годину дизельного пального.
Режим роботи устаткування:
Устаткування працює в базовому режимі.
Баланс часу роботи устаткування:
-264 діб/рік, 20,8 годин/рік.

2.3.7. Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування, зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками.
Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування-1996 р., нормативний строк його амортизації-30 років, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування-2021 р.

2.9. 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

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	**06000 337**	**Оксид вуглецю**	**-**	**8,249**	**1,5**
2	**07000 11815**	**Вуглецю діоксид**	**-**	**984,084**	**500**

3	**12000 410**	**Метан**	**-**	**0,0485**	**10**
4	**03000 2902**	**Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)**	**-**	**170,598**	**3**
5	**04001 301**	**Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO_2])**	**-**	**0,743**	**1**
6	**04002 11812**	**Азоту (1) оксид [N_2O]**	**-**	**0,0384**	**0,1**
	05000	**Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:**	-	**0,0284**	**2**
7	05001 330	Сірки діоксид	-	0,0284	1,5
	11000	**Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:**	-	**0,62709**	**1,5**
8	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	0,188	1,5
9	11000 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	0,00209	1,5
10	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	0,437	1,5
Усього для підприєм-ства			-	1164,41639	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	-	8,249	1,5
2	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	-	170,598	3
3	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO_2])	-	0,743	1
4	05001 330	Сірки діоксид	-	0,0284	1,5
Усього			-	179,6184	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об’єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	-	0,0485	10
2	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	0,188	1,5
3	11000 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	0,00209	1,5
Усього			-	0,23859	

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

1	2	3	4	5	6
1	07000 11815	Вуглецю діоксид	-	984,084	500
2	04002 11812	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	0,0384	0,1
3	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	0,437	1,5
Усього			-	984,5594	

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

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2. Інструкції

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м^3	Потужність викиду		
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			витрата, м^3/с	швидкість, м/с	температура, ^{0}C				г/сек	кг/год.	т/рік
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X_1, м	Y_1, м	X_2, м	Y_2, м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) (Автотранспортний цех, котельня, водогрійний твердопаливний котел ALTEP KT-2E-PG, опалення) 120302	1	Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла ALTEP KT-2E-PG	10	0,22	545	243	-	-	Переріз газоходу за котлом	0,027	0,71	179	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	48*	0,00073	0,002628	0,002
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	455*	0,00697	0,025092	0,015
													04002 11812	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	-	-	0,0004
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	12*	0,00019	0,000684	0,0004
													06000 337	Оксид вуглецю	1729*	0,02646	0,095256	0,057
													07000 11815	Вуглецю діоксид	-	-	-	9,333
													11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	-	-	0,004
													12000 410	Метан	-	-	-	0,0005
Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) (Адмністративна будівля, котельня, водогрійний	2	Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла Ідмар-Україна ЖК 1-90	12	0,2	350	99	-	-	Переріз газоходу за котлом	0,071	2,29	162	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	30*	0,00128	0,004608	0,005
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	357*	0,01505	0,05418	0,058
													04002 11812	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	-	-	0,002

твердопаливний котел Ідмар-Україна ЖК 1-90, опалення) 120302												05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	10*	0,00043	0,001548	0,002
												06000 337	Оксид вуглецю	1948*	0,08208	0,295488	0,319
												07000 11815	Вуглецю діоксид	-	-	-	46,417
												11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	-	-	0,021
												12000 410	Метан	-	-	-	0,002
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту) (Деревообробний цех №1, деревообробні верстати: багатопильний, торцювальний, стрічкова пилорама (3 од.), обробка деревини) 210617	3	Витяжна труба від: Деревообробні верстати: багатопильний, торцювальний, стрічкова пилорама (3 од.)	14	0,63	341	170	-	-	Переріз газоходу	1,74	5,973	25	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	74,2	0,12911	0,464796	21,485
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту) (Деревообробний цех №2, деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний, повздовжньообрізний, обробка деревини) 210617	4	Витяжна труба від: Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний, повздовжньообрізний	14	0,8	293	293	-	-	Переріз газоходу	3,488	7,424	25	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	36,8	0,12836	0,462096	38,217

Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту) (Деревообробний цех №3, деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний, обробка деревини) 210617	5	Витяжна труба від: Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний	12	0,8	287	293	-	-	Переріз газоходу	3,453	7,35	25	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	38,2	0,13195	0,47502	37,159
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту) (Деревообробний цех №4, деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний (3 од.), повздовжньообрізний, чотирьохсторонній, обробка деревини) 210617	6	Витяжна труба від: Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний (3 од.), повздовжньообрізний, чотирьохсторонній	14	0,8	282	293	-	-	Переріз газоходу	3,436	7,314	25	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	37,9	0,13023	0,468828	35,025
Виробничі процеси (стаціонарні джерела); Технологічні процеси в машинобудуванні, деревообробній, целюлозно-паперовій та харчовій промисловості, промисловості з виробництва напоїв та в інших секторах; інше (включаючи виробництво волокнистого азбесту) (Деревообробний цех №5, деревообробні верстати:	7	Витяжна труба від: Деревообробні верстати: багатопильний верстат, торцювальний, пакетний торцювальний, повздовжньообрізний	14	0,55	255	159	-	-	Переріз газоходу	2,637	11,876	25	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	49,1	0,12947	0,466092	38,586

багатопильний верстат, торцювальний, пакетний торцювальний, повздовжньообрізний, обробка деревини) 210617																	
Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) (Сушильний комплекс, котельня, водогрійний твердопаливний котел Е-1,0-0,93 (Э) №1, опалення) 120302	8	Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла Е-1,0-0,93 (Э) №1	21	0,53	305	318	-	-	Переріз газоходу за котлом	0,457	2,07	151	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	42*	0,01005	0,03618	0,069
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	203*	0,0489	0,17604	0,33
													04002 11812	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	-	-	0,018
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	9*	0,00229	0,008244	0,015
													06000 337	Оксид вуглецю	2506*	0,60324	2,171664	4,102
													07000 11815	Вуглецю діоксид	-	-	-	464,167
													11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	-	-	0,206
													12000 410	Метан	-	-	-	0,023
Непромислові установки для спалювання; Установки для спалювання в сільському та лісовому господарствах і в секторі культивування водяних організмів; установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати) (Сушильний комплекс, котельня, водогрійний твердопаливний котел Е-1,0-0,93 (Э) №2, опалення) 120302	9	Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла Е-1,0-0,93 (Э) №2	13	0,3	299	294	-	-	Переріз газоходу за котлом	0,461	6,49	172	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	31*	0,00784	0,028224	0,05
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	207*	0,05163	0,185868	0,34
													04002 11812	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	-	-	0,018
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	7*	0,00184	0,006624	0,011
													06000 337	Оксид вуглецю	2302*	0,57302	2,062872	3,771
													07000 11815	Вуглецю діоксид	-	-	-	464,167
													11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	-	-	0,206
													12000 410	Метан	-	-	-	0,023

Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл бензину; станції обслуговування (включаючі заправку атомобілей) (АЗС, Наземний резервуар місткістю 7,4 м^3, злив та зберігання бензину) 310503	10	Дихальний клапан резервуару 7,4 м^3	2	0,05	461	311	-	-	-	-	-	26,6	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	0,00582	0,020952	0,184
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину); інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) (АЗС, Наземний резервуар місткістю 7,4 м^3, злив та зберігання дизпального) 310402	11	Дихальний клапан резервуару 7,4 м^3	2	0,05	461	302	-	-	-	-	-	26,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	0,000004	0,0000144	0,00009
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл бензину; станції обслуговування (включаючі заправку атомобілей) (АЗС, ПРК, заправка а/т бензином) 310503	12	Неорганізоване джерело від ПРК	2	0,5	458	311	-	-	-	0,294	1,5	26,6	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	0,02823	0,101628	0,004
Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії; Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину); інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) (АЗС, ПРК, заправка а/т дизпальним) 310402	13	Неорганізоване джерело від ПРК	2	0,5	458	302	-	-	-	0,294	1,5	26,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	0,02232	0,080352	0,002

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, **6% кисню (тверде паливо)*.**

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. Інструкції

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м^3	Потужність викиду	
	найменування	номер			витрата на вході в ГОУ, м^3 /с	швидкість, м/с	температура, ^{0} С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря – відсутня												

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4. Інструкції

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопило- вого потоку на вході в ГОУ, м^3 /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м^3	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м^3 /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м^3
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Сухі механічні пиловловлювачі	Циклон ОЭКДМ К-16	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1,7519	1448,2	94,91	1,74	74,2
4	Сухі механічні пиловловлювачі	Циклон Ц-1320	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	3,495	409,7	91,04	3,488	36,8
5	Сухі механічні пиловловлювачі	Циклон Ц-1320	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	3,4569	428,6	91,09	3,4531	38,2
6	Сухі механічні пиловловлювачі	Циклон Ц-1320	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	3,4511	423,1	91,08	3,4361	37,9
7	Сухі механічні пиловловлювачі	Циклон ЦДО-В-1000	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	2,6581	542,3	91,02	2,6369	49,1

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5. Інструкції

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

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6. Інструкці

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

12	Неорганізоване джерело від ПРК	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,02823	0,101628
13	Неорганізоване джерело від ПРК	11000 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02232	0,080352

2.14. Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин:

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

Заходи не передбачені.

-Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих 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 підвищенної небезпеки (не включен до Державного реєстру об'єктів підвищенної безпеки та згідно з постановою КМУ № 956 від 11 липня 2002 р. "Про ідентифікацію та декларування безпеки 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, оскільки Державною гідрометеорологічною службою України в с. Пірнове, Київської обл. не проводиться проведення прогнозування НМУ.

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

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

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

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №1

Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла ALTEP KT-2E-PG

Таблиця 9.2. Інструкції

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м^3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати 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 встановлено, так як величина масової витрати менше

5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю	0,02646 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00697 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00019 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №2
Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла Ідмар-Україна ЖК 1-90

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м^3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати 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 встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю	0,08208 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,01505 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00043 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №3
Місце розташування джерела викиду: Витяжна труба від: Деревообробні верстати: багатопильний, торцювальний, стрічкова пилорама (3 од.)

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №4
Місце розташування джерела викиду: Витяжна труба від: Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний, повздовжньообрізний

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №5
Місце розташування джерела викиду: Витяжна труба від: Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №6
Місце розташування джерела викиду: Витяжна труба від: Деревообробні верстати: брусувальний, багатопильний, торцювальний (3 од.), повздовжньообрізний, чотирьохсторонній

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №7
Місце розташування джерела викиду: Витяжна труба від: Деревообробні верстати: багатопильний верстат, торцювальний, пакетний торцювальний, повздовжньообрізний

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №8
Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла Е-1,0-0,93 (Э) №1

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м^3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати 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 встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю	0,60324 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0489 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00229 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №9
Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Водогрійного твердопаливного котла Е-1,0-0,93 (Э) №2

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м^3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м^3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати 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 встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю	0,57302 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,05163 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00184 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №10
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан резервуару 7,4 м^3

Для бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік та за результатами розрахунку розсіювання на ЕОЛ в атмосферному повітрі не виявлено перевищення нормативів екологічної безпеки та гігієнічних нормативів.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №11
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан резервуару 7,4 м^3

Для вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік та за результатами розрахунку розсіювання на ЕОЛ в атмосферному повітрі не виявлено перевищення нормативів екологічної безпеки та гігієнічних нормативів.

2.13.1. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди.
1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)
1.1. Для жодного з вказаних видів дозволених викидів забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати граничнодопустимі рівні викидів, що встановленно 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. Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до Умови 4 даного розділу. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Департаменту екології щоквартально.
1.3. Статистичний звіт про викиди в атмосферу повинен надаватись Департаменту екології у відповідності до Інструкції заповнення форм 2-ТП (повітря).
1.4. При проведенні реконструкції, модернізації, введені нових потужностей виробництва, підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.
1.5. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємтсва, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.
1.6. До технологічного процесу.
1.6.1. 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.
1.6.2. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент) та з використанням сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ та інш. нормативної документації, затвердженою в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.
1.6.3. При внесені змін до технологічного процесу, зміни технологічного обладнання або матеріалів, необхідно вносити зміни до діючого Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.
1.6.4. На АЗС для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливороздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки. Для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

1.6.5. АЗС повинні бути оснащені системами відбору (уловлювання) викидів вуглеводнів нафти, що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.

1.7. До обладнання та споруд.

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

1.7.2. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору.

1.7.3. 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.

1.7.4. 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.

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

1.7.6. Резервуарне обладнання АЗС, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

1.7.7. На АЗС зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.7.8. На АЗС обладнання для збереження моторного палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

1.7.9. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

1.7.10. **Для неорганізованих джерел викидів №12, №13 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами:**

-Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) (дж. №12, №13) необхідно застосовувати паливороздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки.

-Для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів у атмосферне повітря, а також при відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повина забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

-Обладнання для збереження моторного палива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

-На неорганізованих джерелах викидів забороняється використання обладнання та матеріалів, не передбачених технологічним процесом.

-Викиди від неорганізованих джерел у робочій зоні та за межами проммайданчика не повинні перевищувати санітарні та екологічні норми, що встановлені законодавством.

-Суворо дотримуватись правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть привести до забруднення навколишнього середовища.

1.8. До очистки газопилового потоку.

1.8.1. Кожне пилогазоочисне устаткування (далі - ПГОУ) повинно бути паспортизоване.

1.8.2. Експлуатацію пилогазоочисного устаткування здійснювати відповідно до Правил технічної експлуатації установок очистки газу, що затверджені наказом Мінприроди України від 06.02.2009 № 52 та зареєстровані в Мін'юсті України 13.04.2009 за №327/16343.

1.8.3. **ККД ПГОУ на джерелі:**

- № 3 повинно бути не меньше ніж встановлено заводом-виробником та фактично складати 94,91%;
- № 4 повинно бути не меньше ніж встановлено заводом-виробником та фактично складати 91,04%;
- № 5 повинно бути не меньше ніж встановлено заводом-виробником та фактично складати 91,09%;
- № 6 повинно бути не меньше ніж встановлено заводом-виробником та фактично складати 91,08%;
- № 7 повинно бути не меньше ніж встановлено заводом-виробником та фактично складати 91,02%.

2. Виробничий контроль.

2.1. Гранично 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) Гранично допустима 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. 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:

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 5 - Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

2.4. Оператор повинен підготувати програму, яка буде відповідати вимогам Департаменту екології для виявлення та скорочення викидів летючих речовин в атмосферне повітря. Зазначена програма повинна бути включена в Програму природоохоронних заходів.
2.5. У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умовою, попереднього письмового дозволу Департаменту екології).
2.6. Всі автоматичні пристрої контролю та пробовідбірники повинні постійно функціонувати (за виключенням періодів технічного обслуговування та калібрування) при здійсненні виробничої діяльності. якщо не передбачено альтернативного порядку пробовідбору або моніторингу на необмежений період часу (для цього повинен бути письмовий дозвіл Департаменту екології). У випадку, несправності будь-якого пристрою для неперервного контролю, Оператор повинен поінформувати про це Департаменту екології як можливо скоріше (наскільки це практично можливо) та ввести в дію альтернативні пристрої пробовідбору/моніторингу. Для використання альтернативного устаткування (окрім надзвичайних ситуацій) необхідно отримати попередній письмовий дозвіл Департаменту екології.
2.7. Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.
2.8. 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 Департаменту екології.
2.9. На всіх джерелах викидів Оператор повинен встановити такі пристрої або устаткування для пробовідбору (включаючи устаткування для вводу даних або інше електронне устаткування), які можуть бути приписані Департаментом екології. Все устаткування повинно забезпечувати безпечне функціонування всіх систем пробовідбору та моніторингу.
2.10. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Департаменту екології.

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

3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Департамент екології як можливо швидше (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного:
а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.
б) Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.
в) Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.
3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.2.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту екології, 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.
3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.
3.4. 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.

3.5. 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.

Популярне резюме для подачі в засоби масової інформації для ознайомлення з громадськістю.

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ДЕРЖАВНЕ СПЕЦІАЛІЗОВАНЕ ГОСПОДАРСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО "ЛІСИ УКРАЇНИ" ФІЛІЯ "ВИЩЕДУБЕЧАНСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО" ДЕРЖАВНОГО СПЕЦІАЛІЗОВАНОГО ГОСПОДАРСЬКОГО ПІДПРИЄМСТВА "ЛІСИ УКРАЇНИ" (ДП "ЛІСИ УКРАЇНИ" ФІЛІЯ "ВИЩЕДУБЕЧАНСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО"). Код за ЄДРПОУ: 44768034. Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти: м. Київ, Печерський р-н, вул. Руставелі Шота, 9А, тел. *(*050) 371 90 79; *e-mail:* dybechnja@ukr.net. Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: Київська обл., Вишгородський р-н, с. Пірнове, вул. Київська, 1В. Мета отримання дозволу на викиди: дозвіл на викиди для існуючого об'єкта II 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: лісівництво та інша діяльність у лісовому господарстві. Джерелами викидів є наступне обладнання: автотранспортний цех-котельня-водогрійний твердопаливний котел ALTEP KT-2E-PG (дж.1); адміністративна будівля-котельня-водогрійний твердопаливний котел Ідмар-Україна ЖК 1-90 (дж.2); деревообробний цех №1-5-деревообробні верстати (дж.3-7); сушильний комплекс-котельня-водогрійні твердопаливні котли Е-1,0-0,93 (Э) №1,2 (дж.8,9); АЗС-2- наземні резервуари для зберігання бензину (дж.10), дизельного пального (дж.11), пально-роздавальні колонки для роздачі бензину (дж.12), дизельного пального (дж.13). Відомості щодо видів та обсягів викидів (т/рік): діоксид азоту-0,743; оксид вуглецю-8,249; діоксид сірки-0,0284; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок-170,598; азоту (1) оксид [N_2O]-0,0384; метан-0,0485; НМЛОС-0,437; вуглецю діоксид-984,084; бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)-0,188; вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)-0,00209. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва: не встановлюються, для об'єкту II групи. Перелік заходів щодо скорочення викидів: не передбачені, 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 до Київської ОВА за адресою: м. Київ, пл. Лесі Українки, 1, тел. (044) 286-87-23, (044) 286-84-11, e-mail: doc@koda.gov.ua, zvern@koda.gov.ua. Строки подання зауважень та пропозицій: 30 календарних днів з дня публікації.

2.19. Джерела інформації.

1. Інвентаризація джерел викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел.
2. Інструкція про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обгрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян підприємців.
3. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, Міністерство охорони здоров'я України, 1996 р.
4. Довідка про витрати основних та допоміжних матеріалів.
5. Довідка статистичного управління.
6. Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, Мінприроди, 2006.