

ЗАЯВА
про отримання інтегрованого довкілльового дозволу
(внесення змін до нього)

I. Інформація про вид заяви та оператора установки (установок)

1. Вид заяви

1.	Заява про отримання інтегрованого довкілльового дозволу	☒ так ☐ ні
2.	Заява про внесення змін до інтегрованого довкілльового дозволу	☐ так ☒ ні
2.1.	Зміни, внесені згідно із статтею 21 Закону України “Про інтегроване запобігання та контроль промислового забруднення” (далі — Закон)	☐ так ☒ ні
2.2.	Зміни, внесені згідно із статтею 23 Закону (зазначається пункт частини першої статті 23 Закону)	☐ так ☒ ні

2. Оператор установки (установок)

1.	Повне, скорочене (за наявності) найменування юридичної особи/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) фізичної особи — підприємця	Товариство з обмеженою відповідальністю «ТЕСТ»; ТОВ «ТЕСТ»
2.	Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ/реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи — підприємця*	255115555
3.	Місцезнаходження юридичної особи або місцезнаходження (адреса місця проживання) фізичної особи — підприємця	м. Київ, вул. Василя Липківського 35.
4.	Уповноважена особа оператора установки (прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), посада)	Гриценко Дмитро Миколайович, Директор
5.	Номер телефону, адреса електронної пошти	+38044000000, example@gmail.com
6.	Вид/види економічної діяльності згідно із	виробництво

	Класифікацією видів економічної діяльності	іншого електричного устаткування - 27.90
7.	Контактна особа (прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), посада)	Гриценко Дмитро Миколайович, Директор

8.	Особа (особи), що заповнила (заповнили) заяву (прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), посада)	Гриценко Дмитро Миколайович, Директор
9.	Документи, що підтверджують повноваження оператора установки на здійснення технічної експлуатації установки	Додаток №1. Статут ТОВ «ТЕСТ»** Додаток № 2. Витяг з ЄДР.
* Серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку в паспорті про право здійснювати платежі за серією та номером паспорта). ** Тут і далі проставляється номер додатка, у якому наводяться відомості та документи, які необхідні для заповнення форми заяви та подаються оператором установки під час її заповнення.		

3. Установа (установки), включена (включені) до заяви*

1.	Найменування установи	Установа по виробництву продукції з вуглецевого та з графітованого матеріалів
2.	Адреса установи	м. Київ, вул. Василя Липківського 35.
3.	Адреса промислового майданчика, на якому розташована установка	м. Київ, вул. Василя Липківського 35.
4.	Кадастровий номер земельної ділянки (земельних ділянок), на якій (яких) розташований промисловий майданчик (за наявності)	2310100000:05:000:00000
5.	Географічні координати промислового майданчика	Широта - 00000'00"; Довгота - 35000'54"
6.	Номер промислового майданчика (у разі присвоєння)**	Не присвоєно

7.	Географічні координати установки (центроїд)		Широта - 00000'00"; Довгота - 35000'54"	
8.	Інші установки/об'єкти, розташовані на промисловому майданчику		Відсутні	
9.	Ситуаційна карта-схема***		додаток № 3.	
10.	Види діяльності згідно з додатком до Закону		37) виробництво вуглецю (із коксу) або електрографіту шляхом спалювання та графітизації	
11.	Вид установки	установка, що вводиться в експлуатацію вперше	• так x ні	
		установка, що експлуатується	x так • ні	
		установка, що виводиться з експлуатації згідно з пунктом 5 статті 29 "Прикінцеві та перехідні положення" Закону	• так x ні	
12.	Номер інтегрованого довкілльового дозволу (за наявності)****		відсутній	
13.	Оцінка впливу на довкілля	• так x ні	номер справи (номери справ)	
14.	Транскордонний вплив	• так x ні	перелік країн, на територію яких може справлятися значний транскордонний вплив	
			номер та дата рішення про здійснення транскордонної оцінки впливу на довкілля (за наявності)/ визначення потенційного транскордонного впливу та	

			переліку зачеплених держав	
				додаток №
15.	Інформація щодо дотримання нормативної санітарно-захисної зони для установки*****		Розташовується в промисловій частині м. ПРИКЛАД, на лівому березі річки Дніпро та з усіх боків межує з територіями фірми і підприємств різної форми власності: З півночі та північному заходу- з ТОВ ПРИКЛАД; З північного сходу – з гаражним кооперативом; Згідно діючих «Державних санітарних правил планування і забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996 по виду виробництва підприємство відноситься як «Підприємства по вторинній переробці кольорових металів (міді, свинцю, цинку та ін.) в кількості більше 3000 т/рік» до I класу небезпеки з санітарно-захисною зоною 1000 м. Найближча житлова забудова розміщується на відстані близько 640 м. Відповідно до Висновку державної санітарно-епідеміологічної експертизи № _____ від _____ встановлена СЗЗ від крайніх джерел викидів підприємства на рівні: 640м у північно-східному напрямку до найближчого індивідуального	

		житлового будинку по вул. ПРИКЛАД. Термін дії висновку – без обмежень. Висновок наведений у додатку. Межі встановленої СЗЗ нанесені на карті-схемі та ситуаційній карті-схемі, що наведені у додатку. Обґрунтування прийнятого розміру СЗЗ наводиться у Додатку № 3
* Заповнюється окремо для кожної установки. ** Присвоюється під час видачі першого інтегрованого довікілєвого дозволу. *** Складається ситуаційна карта-схема, на якій зазначаються: виробничі та технологічні процеси, розміщення об'єкта/промислового майданчика, сельбищні території, зони відпочинку, наносяться межа санітарно-захисної зони, координатна сітка, зона впливу. **** Номер у реєстрі інтегрованих довікілєвих дозволів. ***** Наводяться визначений нормативний розмір санітарно-захисної зони для підприємств, виробництв та споруд відповідно до вимог санітарного законодавства, відповідність фактичної санітарно-захисної зони нормативній, об'єкти житлового, громадського призначення та інші прирівняні до них об'єкти, що розміщуються в межах нормативної санітарно-захисної зони, фактичні розміри від джерел викидів до межі житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів, інформація про здійснення заходів, передбачених у санітарно-захисній зоні, дотримання розпланованості, упорядкованості та мінімальної площі озеленення санітарно-захисної зони.		

Технічний звіт із визначення геодезичних координат		додаток №
документ щодо встановлення розміру санітарно-захисної зони об'єкта відповідно до вимог санітарного законодавства	Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи від ____ № ____ виданий Державною службою з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів, Державною санітарно-епідеміологічною службою (у разі наявності, виданий до набрання чинності Законом України “Про систему громадського здоров'я” 01.10.2023).	додаток №

4. Правовстановлюючі документи, документи дозвільного характеру, ліцензії*

1.	Документ, що підтверджує право власності (користування) земельною ділянкою	назва, дата видачі, строк дії, номер, ким виданий (найменування органу)	додаток №
		Відповідно до Витягу з Державного земельного кадастру про земельні ділянки ТОВ «ТЕСТ» виконує діяльність на наступних земельних ділянках що знаходяться у власності підприємства, а саме: Адреса 1, 20 (100 га) кадастрові номери 0000000000:05:006:0009, 0000100000:05:000:0029;	
2.	Дозвіл на виконання будівельних робіт	назва, дата видачі, строк дії, номер, ким виданий (найменування органу)	додаток №
		немає	
3.	Документ, що підтверджує введення в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта (для установок, що експлуатуються)	назва, дата видачі, строк дії, номер, ким виданий (найменування органу)	додаток №
		Сертифікат про прийняття об'єкта в експлуатацію від ____ року, № 222, виданий Державною інспекцією архітектури та містобудування України (ДІАМ)	
4.	Дозволи у сфері охорони навколишнього природного середовища (копія або посилання у відповідному реєстрі/реєстрах (за наявності))	назва, дата видачі, строк дії, номер, ким виданий (найменування органу)	додаток №
		ДОЗВІЛ №UA05020030010063857-1-00674 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з 09.11.2021 по 09.11.2028 р. ДОЗВІЛ на спецводокористування № 00/ВН/49 д-22 з 24.05.2022 по 24.09.2025 р. Декларація про провадження господарської діяльності. Лист №29/1886 від 20.05.2022 р. Дозвіл на спеціальне	

		водокористування №486/ЗП/49Д-21. Строк дії з 01.01.2022 до 01.01.2025 р. ДЕКЛАРАЦІЯ про відходи №32205 від 31.01.2024 р. Спеціальний дозвіл на користування надрами від 01.01.2025 № 5525. Строк дії до 01.01.2035.	
5.	Інші документи дозвільного характеру, ліцензії, пов'язані з діяльністю установки	назва, дата видачі, строк дії, номер, ким виданий (найменування органу) немає	додаток №

* Заповнюється окремо щодо кожної установки, зазначеної у пункті 3 цього розділу.

II. Резюме нетехнічного характеру*

* Зазначається скорочена інформація нетехнічного характеру, яка наведена у розділах I, III—XIV цієї заяви.

ТОВ «ТЕСТ»» знаходиться за адресою: 000030, м Київ, вул. Липківського, буд. 35.

Розглядається установка по розведенню свиней. Дана установка відноситься до п. 36 – інтенсивне вирощування птиці та свиней: понад 40000 місць для птиці та понад 2000 місць для свиней (масою понад 30 кілограмів) або понад 750 місць для свиноматок згідно статті 2 Закону України «Про запобігання, зменшення та контроль забруднення, що виникає в результаті промислової діяльності».

Проммайданчик підприємства розміщується на земельній ділянці площею 6,02 га, кадастровий номер 5000000000:01:001:0417, цільове призначення – 01.01 Для ведення товарного сільськогосподарського виробництва, згідно договору оренди землі від 24.09.2021 р. з Тестовою селищною радою.

Територія проммайданчика ТОВ «ТЕСТ» межує з:

- у північному напрямку - з вільною від забудови територією;
- у північно-східному та східному напрямку – з автодорогою, що з'єднує с. Сухомлинове з автошляхом М-05 міжнародного значення «Київ-Одеса»;
- у південно-східному та південному напрямку – з орними землями сільськогосподарського призначення;
- у південно-західному, західному та північно-західному напрямках – з орними землями сільськогосподарського та лісгосподарського призначення.

В межах проммайданчиків підприємства пам'ятки культурної спадщини, зони охоронюваного ландшафту, історичні ареали та прибережні смуги відсутні.

В районі розміщення підприємства території та об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Найближчий об'єкт ПЗФ – ландшафтний заказник «Верхній ліс» - розташований в південно-східному напрямку від проммайданчика підприємства на відстані близько 21,5 км. Найближчий об'єкт Смарагдової мережі – Khadzhybeyskyi (UA 0000222) – розташований у південно-східному напрямку на відстані близько 3,9 км від проммайданчика підприємства. Найближчий водний об'єкт – річка Малий Куяльник – протікає на відстані 170 м, від проммайданчика підприємства (ділянка № 2). Розмір нормативної прибережної захисної зони водного об'єкту дотримується.

На установці передбачається розведення свиней кількістю одночасного утримання 6000 голів вагою більше 30 кг та свиноматок кількістю 800 голів. Після закупівлі ремонтний молодняк утримується в карантині, далі свині потрапляють в основне приміщення, де проходить процес осіменіння. Після осіменіння вони переводяться на супоросне приміщення. З цього періоду свині переводяться в цех опоросу, де приймається опорос. Поросят починають підгодовувати передстартовими комбікормами з 9-го дня життя. На 28-й день робиться відлучка та вони переводяться на дорощування. Свиноматки та поросята утримуються у корпусах №№ 1, 2 ділянки

№ 1. Після досягнення поросятами ваги їх переводять у корпуси №№ 3,4 ділянки № 2. Після досягнення необхідної ваги підсвинки ідуть на продаж замовнику.

Зернові культури для виготовлення кормів на підприємство потрапляють автотранспортом. Розвантажування зернових культур відбувається самопливом. За необхідності зернові культури очищуються у сепараторі. Корми для годування тварин виготовляються в кормоцеху, який знаходиться на території ділянки № 2. По закритих транспортерах культури та домішки потрапляють в установку дроблення за змішування сировини. Далі корми накопичуються у двох бункерах – накопичувачах.

Передбачається спалювання біовідходів тваринного походження та експлуатація об'єктів зберігання гною. Спалювання трупів тварин передбачається здійснювати з використанням утилізатору - газового модулю марки УТ 200Р. Гній з корпусів утримання тварин збирається до водонепроникних закритих сховищ гною (вигрібних ям), перекритих залізобетонними плитами, сепарується та вивозиться на пруд-лагуна-накопичувач. Днище та нахили лагуни мають водонепроникне покриття. Суха маса, після лагуни, відстоюється на двох картах. Після витримки гній вивозиться на власні поля в якості органічного добрива.

На ділянці № 2 розташовані: 2 корпуси утримання тварин; 2 закритих сховища гною; 2 закритих склади зберігання сільськогосподарських культур; відкритий майданчик тимчасового зберігання сільськогосподарських культур; очищувачі ОВС-25 та ОВС-70 (1 робочий, 1 резервний); установка утилізації трупів тварин (газовий модуль УТ 100Р); пост охорони № 2; дизель-генератор DALGAKIRAN.

В процесі діяльності установки будуть відбуватися *викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря*. Загальний потенційний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря складає 30,013 т/рік. Основні речовини, що викидаються в атмосферу це метан (52,5%), аміак (25,7%), сірководень (12,5%), тверді речовини (7,6%), оксиди азоту (0,4%), оксид вуглецю (0,5%), діоксид сірки (0,05%), сумарні викиди інших забруднюючих речовин складають менше 0,75%.

Основними джерелами утворення викидів являються приміщення для утримання тварин, вигрібні ями, пруд-лагуна-накопичувач, установка для утилізації трупів тварин (газовий модуль УТ 100Р), а також котли для опалення.

Для зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря тварин утримують в закритих приміщеннях, сховища з гноєм вкриті залізобетонними плитами, утилізатор оснащений системою очистки димових газів який складається з: утилізатора; камери допалювання; скрубера, теплообмінника, циклону, фільтру очищення повітря, фільтру очищення диму.

Викиди здійснюються у межах вимог нормативів граничнодопустимих викидів, встановлених Міністерством охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 р. та у межах встановлених величин гранично допустимих концентрацій (ГДК) та орієнтовних безпечних рівнів дії (ОБРД) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць. Аналіз розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показав, що створювані максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі встановленої СЗЗ, без та з обліком фонових концентрацій не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи.

Для визначення реальної картини фонових забруднень в зоні розміщення підприємства були проведені натурні дослідження проб атмосферного повітря населених місць в зоні розміщення підприємства. Аналіз отриманих результатів не виявив на межі найближчої житлової забудови та межі нормативної санітарно-захисної зони підприємства наднормативних концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі не перевищують встановлених Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць (у повітрі сільбищних територій), затверджених наказом МОЗ від . № 10.05.2024 № 813

Показники установки відповідають Європейськими найкращими доступними технологіями та методами і не потребують розробки додаткових заходів по зменшенню викидів.

На території об'єкту всі мережі водопостачання і водовідведення передбачені закритого типу.

Водопостачання підприємства здійснюється від 2 власних артезіанських свердловин згідно Дозволу на спеціальне водокористування, виданого Державним агентством водних ресурсів України. Витрата води передбачена на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби. Виробничі потреби включають витрату води на напування тварин, миття годівниць та обладнання,

приготування кормів, санітарну обробку тварин, прибирання приміщень

В результаті господарської діяльності на підприємстві передбачається утворення *господарсько-побутових та виробничих стоків*. Відведення господарсько-побутових стоків передбачається до герметизованих вигребів з подальшим відкачуванням спеціалізованими підприємствами та передачею на місцеві очисні споруди господарсько-побутових стоків за договором.

Виробничі стоки відводяться до сховищ гною, з яких по мірі накопичення гній вивозиться на пруд-лагуну-накопичувач який теж є закритим залізобетонними плитами та водонепроникний. Після витримки у лагуні гній вивозиться на поля в якості органічного добрива. Аналіз якості стічних проб не проводиться.

Для організації відведення поверхневих вод з території передбачена система дощової каналізації (стік по поверхні землі, відкритим лоткам, канавам). Планування ділянки повністю забезпечує відведення зливових вод, створює умови, що перешкоджають застою зливових вод.

Вигрібні ями та пруд-лагуна-накопичувач є потенційним місцем, при неправильному користуванні якого може бути спричинено забруднення підземних вод та ґрунтів. Тому на підприємстві суворо слідкують за станом сховищ та кількості гною, що там знаходиться. Негативного впливу і нанесення збитку земельним ресурсам району не передбачається, а також не вплине на стан ґрунтів, і не приведе до зміни механічних, водно-фізичних і інших їхніх властивостей.

Розміщення об'єкту не чинитиме негативного впливу на роботу водопровідних та каналізаційних мереж, міських очисних споруд, не порушить існуючий гідрологічний та гідробіологічний режим поверхневих та підземних вод. Показники установки відповідають Європейськими найкращими доступними технологіями та методами і не потребують розробки додаткових заходів.

Джерелами *шуму* підприємства є технологічне, котельне, вентиляційне обладнання та дизель-генераторні установки. Режим роботи обладнання, що є джерелом шуму – цілодобовий. Аналіз результатів акустичних розрахунків та вимірів рівнів шуму на межі СЗЗ показує, що при експлуатації установки, максимальний та еквівалентний рівні шуму не перевищать затверджених норм.

Джерелами *вібрації* при експлуатації підприємства будуть транспортні засоби, які не перевищують допустимих нормативних значень. Під час здійснення діяльності джерелом вібраційного впливу виступають витяжні вентилятори. Вібрація обладнання повністю згасає на рівні несучих елементів та фундаменту і не передається на прилеглу територію і довкілля.

При провадженні діяльності не передбачено використання обладнання, яке б могло бути джерелом ультразвуку, потужних *електромагнітних випромінювань* та іонізуючих випромінювань.

Всі джерела *освітлення* відповідають вимогам діючого законодавства України і не створюють додаткового світлового забруднення прилеглої території, що відповідає Європейським НДТМ.

Електропостачання здійснюється від існуючих мереж згідно договору з ВАТ «Енергопостачальна компанія «Одесаобленерго»». В якості резервного джерела електропостачання при аварійному відключенні електроенергії передбачений дизель-генератор.

Опалення приміщень відбувається за допомогою газових котлів або саморобних печей на дровах. Установка утилізації тварин обладнана газовим модулем. На установці дотримуються Європейським НДТМ щодо енергоефективності підприємства.

В результаті діяльності установки очікується утворення експлуатаційних та побутових *відходів*. Управління відходами здійснюється згідно вимог діючих нормативних документів.

В процесі діяльності будуть утворюватися побудові відходи та відходи утворенні в процесі життєдіяльності тварин. Усі відходи, які утворюватимуться в процесі діяльності передбачається накопичувати у спосіб, що є безпечним для здоров'я людини та навколишнього природного середовища, та передавати відходи суб'єктам господарювання у сфері управління відходами протягом одного року з моменту їх утворення. Відходи, які утворюються на території підприємства розташовуються короткочасно до утворення транспортної партії, з дотриманням норм та правил зберігання відходів, згідно їх класу небезпеки, та, по мірі накопичення, передаються спеціалізованим організаціям для подальшого управління з ними.

Діяльністю передбачається спалювання біовідходів тваринного походження та експлуатація об'єктів зберігання гною.

Відходи тваринних фекалій, урини та гною (включаючи зіпсовану солому), стоків зібраних окремо збирається до водонепроникних закритих сховищ гною (вигрібних ям), закритих

залізобетонними плитами, сепарується та вивозиться на пруд-лагуну-накопичувач. Днище та нахили лагуни має водонепроникне покриття. Строк зберігання в лагуні 4-6 місяців. Суха маса відстоюється на 2 картах. Після витримки гній вивозиться на власні поля в якості органічного добрива.

Відходи тканин тваринного походження передбачається спалювати в приміщенні крематорію підприємства з використанням утилізатору - газового модулю марки УТ 200Р. Згідно п. 5 статті 2 Закону України «Про управління відходами» побічні продукти тваринного походження, не призначені для споживання людиною, не підпадають під сферу дію цього Закону, тому установка не є оброблювачем відходів.

На підприємстві постійно проводиться вимірювання:

- вмісту забруднюючих речовин у викидах стаціонарних джерел;
- вмісту забруднюючих речовин на найближчій житловій забудові та прирівняних до неї об'єктів;
- вмісту забруднюючих речовин у воді з артезіанських скважин;
- шумового навантаження на найближчій житловій забудові та прирівняних до неї об'єктів.

Підприємство є об'єктом підвищеної небезпеки. На підприємстві впроваджено ряд організаційно-технічних заходів для недопущення виникнення аварійних ситуацій, аварій, можливості забезпечення оперативної локалізації та ліквідації наслідків, мінімізації можливого негативного впливу на довкілля, дотримання вимог Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки». На підприємстві розроблені Плани локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій та Перелік заходів на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення.

Таким чином, проаналізувавши діяльність установки ТОВ «ТЕСТ», можна зробити висновок про відсутність понаднормативного впливу на стан довкілля, та зазначити, що провадження діяльності буде здійснюватися з дотриманням вимог чинного екологічного та санітарного законодавства.

III. Опис та характеристика установки*

* Заповнюється окремо для кожної установки, зазначеної у пункті 3 розділу I цієї заяви.

1. Опис установки

1.	Короткий опис установки, у тому числі її призначення		
Котельня, яка призначена для виробництва теплової енергії і забезпечення проходження опалювального сезону у м. Київ			
2.	Перелік технічних одиниць, одиниць технологічного устаткування та іншої діяльності, що включені в установку		
Найменування технічної одиниці, одиниць технологічного устаткування, іншої діяльності	Короткий опис, проектна (номінальна) потужність, зв'язок з видами діяльності, зазначеними у пунктах 2.1 та 2.2 цього розділу	Вид діяльності, зазначений у пунктах 2.1 та 2.2 цього розділу, з яким пов'язана одиниця/діяльність	Номер на схемі виробництва/схемі обладнання (ланцюга апаратів)
Котел	50 МВт		
Схема виробництва/схема обладнання (ланцюга апаратів)			додаток №
3.	Опис змін у діяльності установки (якщо подається заява на внесення змін)		
немає			

2. Характеристика установки*

*Під час заповнення цього розділу враховуються положення пункту 3 розділу II Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, затвердженої наказом Міндовкілля від 27 червня 2023 р. № 448 (далі — Інструкція).

2.1. Основний вид діяльності* згідно з додатком до Закону

1. Найменування технічної одиниці чи одиниць технологічного устаткування**

Водогрійний котел КВГМ-180

Полігон для відходів що не є небезпечними (приклад 2)

2. Основний вид діяльності згідно з додатком до Закону

1) спалювання палива в установках із загальною номінальною споживчою тепловою потужністю 50 мегават або більше;

25) полігони, що приймають понад 10 тонн відходів на добу, або загальною місткістю понад 25 тисяч тонн, крім полігонів для інертних відходів (приклад 2);

3. Проектна (номінальна) потужність

180 Гкал/год (209,4МВт)

90000 т/рік (приклад 2)

4. Фактична потужність

2022 рік

2023 рік

2024 рік

51

80000 т/рік

51

80000 т/рік

51

80000 т/рік

5. Призначення та детальний технічний опис***

Водогрійний опалювальний котел КВГМ-180 входить до складу котельної, яка являє собою розташовані в одному технічному приміщенні установки, які складаються з водогрійних котлів і допоміжного обладнання (механізми і пристрої управління, димові труби тощо), в яких відбувається нагрівання робочої рідини теплоносія у вигляді гарячої води за рахунок теплоти палива, що спалюється.

Для вироблення теплової енергії в котельні встановлено три водогрійних опалювальних котли: типу КВГМ-180 - №1, КВГМ-180- №2 та типу КВГМ-180- №3. Теплова потужність кожного котла становить - 180 Гкал/год (209,4 МВт). Загальна теплова потужність котельні становить 540 Гкал/год (627 МВт). Паливом для котлів являється природний газ та рідке паливо. Продуктивність кожного 4420 т/год.

Приклад 2 - полігон твердих побутових відходів є спеціальною спорудою, що розміщена на земельній ділянці загальною площею 25 га, призначеною для захоронення ТПВ. Складування здійснюється в чотирьох картах № 1, № 2, № 3 і № 4 з площами відповідно 10 га, 5 га, 5га, 5га. Сумарна ємкість котлованів № 1, № 2, № 3 і № 4 при завантаженні їх до відмітки 170,5 м складає 305,14 тис. м³ забезпечить складування ТПВ ще протягом 5 років. Після завершення експлуатації передбачається проведення рекультивації полігону.

6. Інша інформація про функціонування	
Режим роботи котла – цілодобово, 2650 час/рік. Ремонтний період зупинки обладнання – 21 календарний день на рік. 2- режим роботи полігону - 8 годин в день, 2688 год/рік.	
7. Місяць та рік введення в експлуатацію	Жовтень 1983 р. Травень 1960
8. Місяць та рік останніх змін у характері чи функціонуванні технічної одиниці чи одиниць технологічного устаткування (капітального ремонту, реконструкції, технічного переоснащення або перепрофілювання)	Липень 2018р. –
9. Очікуваний рік виведення з експлуатації (строк служби)	Жовтень 2033 р. Травень 2030
* Визначається основний вид діяльності, оскільки перегляд та оновлення умов інтегрованого довкілцевого дозволу відбуватиметься тоді, коли оновлюватимуться висновки найкращих доступних технологій та методів управління для основного виду діяльності. ** Якщо основний вид діяльності провадиться на декількох технічних одиницях, параметри кожної з яких дорівнюють або перевищують порогові значення, наведені у додатку до Закону, для кожної такої технічної одиниці може заповнюватися окрема таблиця (зокрема, для котлів потужністю ≥ 50 МВт на спалювальних установках). Якщо основний вид діяльності провадиться на декількох одиницях технологічного устаткування, які входять до складу установки (зокрема, котли потужністю 20 МВт, 20 МВт та 15 МВт на спалювальних установках), для таких одиниць технологічного устаткування може заповнюватися одна таблиця. *** Якщо до складу установки належать одиниці технологічного устаткування, на які поширюється дія технологічних нормативів, назва такого устаткування наводиться згідно з термінологією, яка використовується в таких технологічних нормативах.	

2.2. Допоміжні види діяльності згідно з додатком до Закону

1. Найменування технічної одиниці чи одиниць технологічного устаткування*			
Установка сепараторна маслоочисна ПСМ 2-4			
2. Вид діяльності згідно з додатком до Закону			
2.1) видалення або відновлення небезпечних відходів продуктивністю понад 10 тонн на добу, що здійснюється одним або декількома з таких методів: повторна перегонка нафтопродуктів чи інше повторне їх використання;			
3. Проектна (номінальна) потужність	20 т/добу		
4. Фактична потужність	2022 рік	2023 рік	2024рік
	50	50	50
5. Призначення та детальний технічний опис**			

Маслоочисник використовується для сушіння під вакуумом трансформаторних масел, а також для очищення їх від води та механічних домішок. Установка може бути використана для аналогічного очищення мінеральних мастил.	
6. Інша інформація про функціонування	
Баланс часу роботи установки 2 000 годин/рік. Введення в експлуатацію 2024 рік. Нормативний строк амортизації 20 років.	
7. Місяць та рік введення в експлуатацію	2018
8. Місяць та рік змін у характері чи функціонуванні технічної одиниці чи одиниць технологічного устаткування (капітального ремонту, реконструкції, технічного переоснащення або перепрофілювання)	
9. Очікуваний рік виведення з експлуатації (строк служби)	2050
* Якщо допоміжні види діяльності провадяться на кількох одиницях технологічного устаткування, ця таблиця може заповнюватися окремо для кожної такої одиниці технологічного устаткування (зокрема, котлів потужністю ≥ 50 МВт на установках для виробництва та обробки металів). ** Якщо до складу установки належать одиниці технологічного устаткування, на які поширюється дія технологічних нормативів, назва такого устаткування наводиться згідно з термінологією, яка використовується в таких технологічних нормативах.	

2.3. Інші допоміжні види діяльності, безпосередньо пов'язані з технічними одиницями та/або одиницями технологічного устаткування, зазначеними у пунктах 2.1 та 2.2 цього розділу

1. Найменування одиниці технологічного устаткування/виду діяльності*			
Блочно-модульна когенераційна станція			
До прикладу 2 з Полігоном - Сортувальна лінія			
2. Опис допоміжного виду діяльності			
Вироблення електричної енергії			
Здійснення сортування відходів в яку входять наступні вузли: приймальний бункер зі скребковим конвеєром; стрічковий конвеєр; барабанний сепаратор; стрічковий сортувальний транспортер; сортувальна кабіна; магнітний сепаратор стрічковий.			
3. Проектна (номінальна) потужність	1489 кВт030-0; 90000т/рік (приклад 2)		
4. Фактична потужність	2022 рік	2023 рік	2024 рік
	1489 кВт	1489 кВт	1489 кВт

	800000т/рі к	800000т/рік	800000т/рік
5. Призначення та детальний технічний опис**			
Для забезпечення стабільності енергопостачання підприємства планується встановлення блочно-модульної когенераційної станції, що складається з когенераційної установки (КГУ) в контейнерному виконанні виробництва JENBACHER на базі двигуна JMC 420 GS-N.L та одного котла утилізатора N-20-500/2400-1H-1AX-P APROVIS, яка працює на природному газі. Електрична номінальна потужність КГУ - 1489 кВт, а також, як побічний продукт під час роботи - вироблення теплової енергії, номінальною потужністю - 1546кВт кожна. Усе надлишкове тепло, що виділяється КГУ утилізується котлом утилізатором та передається в теплові мережі підприємства. До КГУ буде встановлено котел утилізатор, конструкцією якого передбачається використання відхідних димових газів від двигуна внутрішнього згоряння. Контур подачі газів має перепускний газохід (байпас) для можливості автоматичного регулювання подачі теплоносія в котел. Принцип дії когенераційної установки на базі газопоршневого двигуна полягає в наступному: механічним джерелом вироблення електричної енергії є первинний привід, який обертає ротор електрогенератора - газопоршневого двигуна. Теплова енергія надходить за рахунок утилізації теплових витрат (утилізація тепла охолоджуючої речовини, мастила, стиснутої газоповітряної суміші вихідних газів тощо) первинного приводного двигуна. Система управління забезпечує повністю автоматичну роботу установки КГУ - її пуск, керування та контроль параметрів всього обладнання. Сміттесортувальна лінія зазначеної потужності призначена для розділення змішаних побутових відходів на різні фракції з метою їх подальшої переробки. Основна мета - виділити корисні вторинні ресурси, такі як пластик, папір, скло та метал, для повторного використання, зменшуючи обсяг відходів, що потрапляють на сміттєзвалища. (приклад 2)			
6. Інша інформація про функціонування			
Установка включається в роботу при потребі. Річний час роботи – 8256 год/рік Включається за встановленим графіком (4 дні/тиждень), річний час роботи 960 год/рік (приклад 2)			
7. Місяць та рік введення в експлуатацію	2024 рік – введено в експлуатацію; 2000		
8. Місяць та рік останніх змін у характері чи функціонуванні одиниці технологічного устаткування (капітального ремонту, реконструкції,	- -		

технічного переоснащення або перепрофілювання)	
9. Очікуваний рік виведення з експлуатації (строк служби)	2074 рік;
* Якщо до такої категорії належать кілька одиниць технологічного устаткування, ця таблиця може заповнюватися окремо для кожної такої одиниці (зокрема, котлів потужністю 10 МВт). Якщо до такої категорії належать кілька безпосередньо пов'язаних видів діяльності, ця таблиця може заповнюватися окремо для кожного такого виду діяльності (зокрема, зберігання хімічних речовин, методи/техніки/засоби зменшення викидів). ** Якщо до складу установки належать одиниці технологічного устаткування, на які поширюється дія технологічних нормативів, назва такого устаткування наводиться згідно з термінологією, яка використовується в таких технологічних нормативах.	

2.4. Інші пов'язані види діяльності

1. Вид діяльності*
Зварювальні та газове різання металу
Ущільнення відходів (до прикладу 2)
2. Опис пов'язаного виду діяльності
Зварювальні газо різальні роботи використовуються для виконання ремонту технологічного обладнання. Використовуються електроди АНО-21 (річне використання 600 кг), АНО-3 (річне використання 50 кг), ЦТ-15 (річне використання 70 кг), ЕА-395/9 (річне використання 70 кг), пропан-бутан в балонах та кисень стиснутий. Бульдозером здійснюється зсув відходів на робочу карту, утворюючи шари висотою 0.2-0.5 м, після чого за допомогою компактора здійснюється ущільнення. (до прикладу 2)
3. Зв'язок із видами діяльності, зазначеними в пунктах 2.1—2.3 цього розділу
Зварювальні газо різальні роботи використовуються для виконання ремонту технологічного обладнання основних видів діяльності (котлоагрегат, ...). Основним видом діяльності є захоронення на полігоні, передувє йому сортування відходів для вилучення відходів, які можливі до передачі на відновлення. Для основного виду діяльності необхідне здійснення ущільнення компактором. (до прикладу 2) * Якщо до відповідної категорії належать кілька видів діяльності, ця таблиця може заповнюватися окремо для кожного такого виду діяльності (зокрема, операції з матеріалами, робота внутрішнього транспорту).

IV. Споживання та виробництво*

* Розділ заповнюється окремо для кожної таблиці, наведеної в пунктах 2.1—2.4 розділу III цієї заяви.

1. Сировина, допоміжна сировина та матеріали, інші речовини

1.1. Інформація про сировину, допоміжну сировину та матеріали, інші речовини

Порядковий номер	Технічна одиниця або технологічного устаткування / вид діяльності (посилання на розділ III)	Сировина, допоміжна сировина та матеріали, інші речовини	Опис і характеристик а (хімічний склад)*	Річне споживання, одиниця вимірювання	Обсяг виробництва продукції, одиниць продукції	Питоме споживання на одиницю продукції**	Ефективність використання у продукції, відсотків***
1	Водогрійний котел KBГМ-180	мазут	З сертифікату мазуту: зольність – 0,037 %; механічні домішки – 0,041 %; калорійність – 9681 ккал/кг; волога – 6,3 %; густина – 1,000 г/см ³	100 000 т	51*0,8*2650= 108 120 МВТ	0,92 т/МВТ	100%
2	Водогрійний котел KBГМ-180	газ	З сертифікату фізико-хімічні показники газу: густина відносна – 0,6475; густина абсолютна – 0,7799 кг/м ³ ; теплота згорання (вища/нижча) – 38,2177/34,53 97 МДж/м ³ ; Число Вооббе вище - 47,4956 МДж/м ³ , інше				

3	Полігон (захоронення відходів)	Бетон	основні компоненти: трикальцієви й силікат (C3S), дикальцієвий силікат (C2S), трикальцієви й алюмінат (C3A) і тетракальцієв ий алюмоферит (C4AF).	2 500 м ³	150 000 м ³ /год	0,016 м ³	2
4	Полігон (захоронення відходів)	Сіль кухонна (або аналог	хлорид натрію та являє собою речовину у вигляді світлих кристаликів, яка містить 93—99 % хлористого натрію і домішки солей кальцію, магнію, калію	16 000 м ³	150 000 м ³ /год	0,10 м ³	3
5	Полігон (захоронення відходів)	Пісок фракційний	Діоксид кремнію (SiO ₂): 95- 99%. Оксиди заліза (Fe ₂ O ₃): <0.5%. Оксиди алюмінію, кальцію, титану (Al ₂ O ₃ , CaO, TiO ₂): <1.5%. Вода (H ₂ O): <1% (при 300°C). Органічні домішки: Незначна кількість.	37 500 м ³	150 000 м ³ /год	0,25 м ³	20

* До заяви додається у тому числі документація, що підтверджує подану інформацію (за наявності). ** Відповідно до одиниць вимірювання, які використовуються у відповідному висновку найкращих доступних технологій та методів управління (за наявності). *** Зазначається співвідношення обсягу сировини, допоміжної сировини та матеріалів, інших речовин та їх обсягу, що використовується у кінцевій продукції (відсотків).							

1.2. Застосовані та заплановані заходи з раціонального використання та вдосконалення використання сировини

Порядковий номер	Застосовані заходи
1	Використання більш ефективного пальника. Котлоагрегати КВГМ-180 ст. №№ 1, 2, 3 обладнані 6 газомазутними пальниками, які розташовані симетрично на бокових стінках. Продуктивність пальника на природному газі – 3796 м³/год, на мазуті – 3,46 тон/год. При встановленні газомазутний пальників в два яруси по два пальника в кожному ярусі, загалом 8 пальників продуктивність пальника природному газі – 2863 м³/год, на мазуті – 2,64 тон/год.
Порядковий номер	Заплановані заходи
1	Перехід на природний газ

2. Водні ресурси

2.1. Загальні показники забору води в цілому по установці*

Найменування показника	Обсяги води		
	за нормативним розрахунком		фактично за попередній рік, тис. куб. метрів на рік***
	куб. метрів на добу**	тис. куб. метрів на рік	
Забір води, усього, у тому числі:	382,13	117,665	90

з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	83,75	12,563	6,7
р. Нова, басейн р. Дніпро	58,75	8,813	4,7
р. Вишенька, притока р. Нова, басейн р. Дніпро	25,0	3,75	2,0
з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	298,38	105,102	83,3
Отримано від іншого водокористувача, у тому числі з водопровідних мереж	21,384	7,805	5,4
Отримано від іншого водокористувача зворотних (стічних) вод	2,5	0,913	0
* Заповнюється на підставі пункту 2.1.1 розділу VI цієї заяви. ** Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи. *** Згідно з формою звітності № 2ТП-водгосп (річна).			
Опис та схема місць забору води та скиду зворотних вод, географічні координати водозабірних споруд у системі WGS 84 з точністю не менше однієї десятої секунди у разі видобутку та використання підземних вод; ситуаційний план з нанесеними водозабірними спорудами та їх географічними координатами (у системі WGS 84 з точністю не менше однієї десятої секунди (00,0") та похибкою визначення менше 1 секунди) у масштабі, що дає змогу перевірити правильність визначення координат; опис та технічні характеристики водозабору підземних вод із зазначенням системного номера (ідентифікатора) свердловини відповідно до Державного реєстру артезіанських свердловин	Опис та схема місць забору води та скиду зворотних вод із зазначенням географічних координат водозабірних споруд у системі WGS 84; ситуаційний план з нанесеними водозабірними спорудами та їх географічними координатами (у системі WGS 84 координат; опис та технічні характеристики водозабору підземних вод із зазначенням системного номера (ідентифікатора) свердловини відповідно до Державного реєстру артезіанських	додаток №	

	свердловин	
--	------------	--

2.2. Загальні показники спеціального водокористування технічними одиницями, одиницями технологічного устаткування та видами діяльності*

Найменування показника	Обсяги води		
	за нормативним розрахунком	фактично за попередній рік, тис. куб. метрів на рік***	
	куб. метрів на добу**	тис. куб. метрів на рік	
Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування, виду діяльності	Виробництво м'ясних продуктів		
1.1. Використання води на виробничі потреби, у тому числі:	391,574	121,189	92,6
з поверхневих джерел:	83,75	12,563	6,7
з підземних джерел:	286,44	100,821	80,5
від іншого водокористувача:	21,384	7,805	5,4
1.2. Скидання зворотних (стічних) вод, у тому числі:	299,524	109,249	78,3
у поверхневий водний об'єкт	299,524	109,249	78,3
на поля фільтрації	0	0	0
передача іншому водокористувачу	0	0	0
у накопичувач	0	0	0
у вигріб	0	0	0
в інший приймач	0	0	0
1.3. Використання води в системах водопостачання:	0	0	0
оборотного	0	0	0
повторного	0	0	0
1.4. Втрати в системах водопостачання	0	0	0
* Заповнюється окремо для кожної таблиці, наведеної в пунктах 2.1—2.4 розділу III цієї заявина підставі пунктів 2.1.4 та 2.2.2 розділу VI цієї заяви.			
** Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.			

*** Згідно з формою звітності № 2ТП-водгосп (річна).

3. Продукти та субпродукти, які виробляє установка

3.1. Продукти та субпродукти

Порядковий номер	Технічна одиниця або одиниця технологічного устаткування/ вид діяльності (посилання на розділ III)	Найменування продукту, субпродукту	Опис продукту, субпродукту	Обсяг виробництва (тонн на рік)	Матеріальний баланс
1	Водогрійний котел КВГМ-180	Гаряча вода	Гаряча вода для забезпечення теплом населення міста ПРИКЛАД в опалювальний період	108 120 МВт	додаток №
2 (до прикладу 2)	Сортувальна установка (ущільнення, подрібнення, пресування) на полігоні	Відходи за нацпереліком (пластикова упаковка та інше)	Код за нацпереліком (папір, поліетилен, пластик сортовані та ущільнення)	Обсяг відсортованих відходів на рік чи кількість відходів що захоронюється на полігоні	додаток №

3.2. Побічні продукти тваринного походження, не призначені для споживання людиною*

1. Вид та категорія побічного продукту тваринного походження, не призначеного для споживання людиною, обсяг утворення (тонн на рік)

Тваринні фекалії, урина та гній (включаючи зіпсовану соломку) та стоки відносяться до II категорії, річний обсяг утворення до 4000 т/рік

2. Джерело побічного продукту тваринного походження, не призначеного для споживання людиною

Життєдіяльність тварин, що вирощуються на фермі в корпусах №№ 3,4 на ділянці № 2

3. Опис збирання та зберігання побічного продукту тваринного походження, не призначеного для споживання людиною
Відходи тваринних фекалій, урини та гною (включаючи зіпсовану соломку), стоків зібраних окремо збирається до водонепроникних закритих сховищ гною (вигрібних ям), закритих залізобетонними плитами, сепарується та вивозиться на пруд-лагуну-накопичувач. Днище та нахили лагуни має водонепроникне покриття. Строк зберігання в лагуні 4-6 місяців. Суха маса відстоюється на 2 картах. Після витримки гній вивозиться на власні поля в якості органічного добрива.
4. Назва, опис та технічні характеристики основного технологічного обладнання, устаткування для оброблення або переробки (знезараження, знешкодження, утилізації/видалення) побічного продукту тваринного походження, не призначеного для споживання людиною
5. Опис заходів з мінімізації побічного продукту тваринного походження, не призначеного для споживання людиною
Для зменшення впливу на навколишнє середовище сховища гною водонепроникні, закриті залізобетонними плитами. Перемішування суспензії зведено до необхідного мінімуму. Рідкий гній транспортується в пруд-лагуну-накопичувач, де компостується. В рідкому вигляді на поля не вноситься.
* Для суб'єктів господарювання, що підпадають під дію Закону України "Про побічні продукти тваринного походження, не призначені для споживання людиною".

3.3. Місця для зберігання та тимчасового зберігання сировини, палива, матеріалів продукції*

1. Назва місця для зберігання
Ємності для зберігання мазуту
2. Загальна місткість
80 000 т
3. Опис сировини, палива, матеріалів та продукції, що зберігаються, та їх обсягів із зазначенням одиниць вимірювання
Сировина мазут, технічні характеристики місця для зберігання – 8 одиниць кожна по 10 000 т мазуту.
4. Опис місця та умов зберігання
Ємності підземні і відповідають ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання». Зберігання рідкого палива (мазута) в резервуарах проводиться в таких режимах: витратний з температурою в межах 60°C+-10 °C; гарячого зберігання з температурою 50 °C +- 10°C; холодного зберігання з температурою не нижче 30 °C.
ВАРІАНТ 2

Мазут розігрівається та зливається в дві приймальні ємності 200 м³ кожна та насосами 12Нк-22х6 подається в мазутні резервуари загальною місткістю 16 000 м³ - 3 резервуари по 2000 м³ та 2 резервуари по 5000 м³. На території майданчика розташовані також два відстійники мазуту.

З витратного резервуару мазут, підігрітий до 90 °С, поступає на мазутні насоси І-го (3 шт) та ІІ-го (4 шт) підйому, що встановлені в мазутонасосній та з тиском 20-28 кг/см² подається через підігрівачі мазуту при температурі 111-120 °С по мазутопроводах на форсунки пальників котлів. Невикористана частина рідкого палива по трубопроводу рециркуляції мазуту повертається у витратний резервуар.

При зливі мазуту, його зберіганні в резервуарах та перекачуванні насосами в атмосферне повітря виділяються неметанові леткі органічні сполуки (вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉).

* Заповнюється окремо для кожного місця, яке є потенційним джерелом викидів/забруднення.

V. Енергія та паливо

1. Енергетичний баланс

1.1. Інформація щодо основних показників енергетичного балансу (на рік)

Порядковий номер	Характеристика основного показника енергетичного балансу
1	Загальна характеристика Предметом діяльності котельні є виробництво теплової енергії, транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії і надання послуг з опалення та гарячого водопостачання категоріям споживачів населення, бюджет та інші. Загальним споживанням енергії є 1000 тис. ГДж , а саме: - природний газ – 700 тис. ГДж (70%). - електроенергія з мережі- 200 тис.ГДж (20%). - електроенергія з власної сонячної електростанції - 100 тис. ГДж (10%)
1.1	На території котельні КП «Теплоенерго» розміщене основне обладнання з механізмами і пристроями управління, димовими трубами, а саме: водогрійні опалювальні котли марки ПТВМ-30М (№ 1), ПТВМ-30М-4 (№ 2) та ВГМ-35 (№3). У зазначених котлах відбувається нагрівання робочої рідини теплоносія у вигляді гарячої води за рахунок теплоти палива (природного газу), що спалюється. Температура гарячої води складає 150⁰С. Кількість теплової енергії (гарячої води), що постачається споживачу складає 125495 Гкал/рік.(на опалення) 3468

	Гкал/рік(гаряче водопостачання).
1.2	Когенераційна установка. Когенераційна станція потужністю 1280 Ккал/год (1489 кВт), яка складається з когенераційної установки (КГУ) в контейнерному виконанні виробництва JENBACHER на базі двигуна JMC 420 GS-N.L електричною потужністю 1,498 МВт (теплова потужність 1,546 МВт) та котла утилізатора N-20-500/2400-1H-1AX-P APROVIS, призначеного для забезпечення технологічних потреб підприємства в теплопостачанні та забезпечення стабільності енергопостачання підприємства. Паливом для КГУ є природний газ. Виробництво електричної енергії здійснюється для власного споживання котельним обладнання. Теплова енергія виробляється для постачання споживачу. Обсяг виробленої енергії з КГУ склав: - електричної енергії -7 500 МВт*год - теплової енергії - 6 480 МВт*год Обсяг споживаного палива (природного газу) – 1900 тис. м³ (19 000 МВт*год)

2. Споживання енергії та палива в енергетичних цілях (на рік)

Порядковий номер	Тип ресурсу	Річний обсяг споживання (одиниця вимірювання)	Нижча теплотворна здатність палива (ГДж на одиницю)	у перерахунку на ГДж	Характеристика ресурсу	Номер сертифіката/додаток №
1.	Природний газ	14 583,3 т (20 282,8 тис.м ³)	48 ГДж/т (при густині природного газу 0,719 кг/м ³)	700 000		
2.	Буре вугілля					
3.	Чорне вугілля					
4.	Кокс					
5.	Інші тверді види палива					
6.	Важкий мазут					
7.	Газойль					
8.	Топковий мазут					
9.	Інші гази					
10.	Дизельне паливо					
11.	Вторинна енергія					

12.	Відновлювані джерела	28 000 МВт*год		100 000	Сонячна станція	
13.	Закуплена електрична енергія	56 000 МВт-год	X	200 000		
14.	Закуплена теплова енергія		X			
15.	Інші види палива					
16.	Загальне споживання енергії та палива, ГДж	Не зазначається при використанні декількох видів ресурсу	Не зазначається при використанні декількох видів ресурсу	1000 000	Не зазначається при використанні декількох видів ресурсу	Не зазначається при використанні декількох видів ресурсу

3. Для установок з виробництва палива/енергії* в енергетичних цілях (на рік)**

1.	Опис процесу виробництва енергії	Виробництво та постачання теплової енергії . Виробництво електроенергії та теплової енергії когенераційною установка Виробництво дизельного палива Видобування природного газу Виробництво палива з відходів
2.	Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування	Котельня на базі: водогрійних опалювальних котлів марки ПТВМ-30М (№ 1), ПТВМ-30М-4 (№ 2) та ВГМ-35 (№3)). електричних насосів мережної води (3 одиниці) загальною потужністю 45 кВт
3.	Рік виробництва енергетичного обладнання	1984
4.	Продуктивність установки, тонн на добу	Для установок що виробляє паливо. (Наприклад, обладнання для виробництва бензину, дизеля, біоетанолу, палива з відходів (SRF, RDF), добування природного газу. 10 тонн бензину на добу 1000 м3 природного газу на добу)
5.	Номінальна споживана електрична потужність, МВт _{ел}	Сумарна потужність електронасосів на котельні 45 кВт

6.	Номінальна споживана теплова потужність, МВт _{тепл}	Для установок, що споживають теплову енергію куповану в іншого суб'єкта господарювання (наприклад: споживання теплової енергії сушаркою, теплообмінником, поровою турбіни.)
7.	Номінальна потужність споживання палива, ГДж на год	Номінальні витрати палива когенераційною установкою складають 8,46 ГДж/год (235 м3/год)
8.	Номінальна потужність виробництва електричної енергії, МВт _{ел}	1,498 МВт
9.	Номінальна потужність виробництва теплової енергії, МВт _{тепл}	1,546 МВт
10.	Номінальна потужність виробництва палива	Наприклад, обладнання для виробництва бензину, дизеля, біоетанолу, палива з відходів (SRF, RDF), добування природного газу. Номінальна продуктивність - 0,5 тонн бензину на годину - 100 м3 природного газу на годину)
11.	Обсяг споживання сировини, одиниць	зазначаються обсяги споживання основних типів сировини, які використовуються для виробництва палива/енергії (наприклад: при виробництві палива з відходів SRF/RDF- спожито 100 тонн відходів; при виробництві бензину - 2000 тонн нафти; при виробництві біоетанолу - спожито 400 тонн пшениці.)
12.	Загальний обсяг споживання палива та енергії, ГДж	Котельнею для постачання теплової енергії у 2024 році спожито - 100 000 ГДж, з них: - палива - 65 000 ГДж (1807 тис. м3 природного газу) - електричної енергії - 35 000 ГДж (9 730 МВт*год), в тому числі електроенергії з власної СЕС - 7

		000 ГДж (1946 МВт*год).	
13.	Обсяг споживання електричної енергії, МВт·год та ГДж	Котельнею для постачання теплової енергії у 2024 році спожито - 35 000 ГДж (9 730 МВт*год), у тому числі електроенергії з власної СЕС - 7 000 ГДж (1946 МВт*год).	
14.	Обсяг споживання теплової енергії, ГДж	Для роботи парової турбіни спожито куповану теплову енергії в обсязі - 450 000 ГДж	
15.	Обсяг споживання палива, ГДж	Котельнею для постачання теплової енергії у 2024 році спожито - 65 000 ГДж (1807 тис. м3 природного газу)	
16.	Обсяг виробництва електроенергії, МВт·год та ГДж	За 2024 рік когенераційною установкою вироблено - 7 500 МВт*год	За 2024 рік когенераційною установкою вироблено -27 000 ГДж***
17.	Обсяг відпуску/продажу електричної енергії в мережу/споживачу, МВт·год та ГДж	за 2024 рік когенераційною установкою відпущено - 5000 МВт (18000 ГДж)	
18.	Обсяг витрати електричної енергії на власні потреби	за 2024 рік когенераційною установкою спожито на власні потреби - 2500 МВт (9000 ГДж)	
19.	Обсяг втрати електричної енергії в мережі/на розподіл, МВт·год та ГДж	за 2024 рік когенераційною установкою відпущено - 5000 МВт (18000 ГДж)	
20.	Обсяг виробництва теплової енергії, ГДж	15 552 ГДж	
21.	Обсяг відпуску/продажу теплової енергії в мережу/споживачу, ГДж	12 000 ГДж	
22.	Обсяг витрат теплової енергії на власні потреби, ГДж	2 000 ГДж	
23.	Обсяг втрати теплової енергії в мережі/на розподіл та постачання, ГДж	1 552 ГДж	
24.	Обсяг виробництва палива, ГДж	за 2024 рік вироблено - 150 тис м3 бензину (густина палива 0,745 т/м3) -	

		111,75 тис. т (нижча теплотворна здатність бензину 44,3 ГДж/т) - 4 950 500 ГДж
25.	Обсяг постачання/продажу палива в мережу/споживачу, ГДж	4 500 000 ГДж
26.	Обсяг витрат палива на власні потреби, ГДж	1 000 ГДж
27.	Обсяг витрат палива в мережі/постачанні, ГДж	1 000 ГДж
28.	Питомі витрати палива/енергії на виробництво електричної енергії, ГДж/ГДж	За результатами роботи когенераційної установки в 2024 році питомі витрати палива (інші види енергії не використовуються) склали (0,150 кг. у. п. /кВт*год) - 1,22 ГДж/ГДж
29.	Питомі витрати палива/енергії на відпуск електричної енергії, ГДж/ГДж	1,23 ГДж/ГДж
30.	Питомі витрати палива/енергії на виробництво теплової енергії, ГДж/ГДж	За результатами роботи когенераційної установки в 2024 році питомі витрати палива (інші види енергії не використовуються) склали (165 кг. у .п/ Гкал) - 1,15 ГДж/ГДж
31.	Питомі витрати палива/енергії на відпуск теплової енергії, ГДж/ГДж	Питомі витрати палива 1,15 ГДж/ГДж + витрати електроенергії насосами на обсяг теплової енергії відпущений - 1,19 ГДж/ГДж
32.	Питомі витрати палива/енергії на виробництво палива, ГДж/ГДж	1,3 ГДж/ГДж
33.	Питомі витрати палива/енергії на постачання палива, ГДж/ГДж	1,31 ГДж/ГДж
34.	Енергоефективність джерела, відсотків	ККД (Відношення витраченого палива та енергії до виробленої) При комбінованому виробництві енергії (ТЕС/ТЕЦ/когенерація) ККД визначається: - електричний (відношення витраченого палива та енергії до виробництва електроенергії) - тепловий (відношення витраченого

		палива та енергії до виробництва теплової енергії) - загальний (відношення витраченого палива та енергії до загальної виробленої енергії) електричний ККД - 39,6 %; тепловий ККД - 47,2 %; загальний ККД - 86,8 %
35.	Обсяг економії первинної енергії (паливно-енергетичних ресурсів), ГДж	Заповнювати у разі: - проведеної кваліфікації когенераційної установки (з розрахунку економії первинної енергії); - модернізації/реконструкції (в порівнянні зі старим обладнанням або при проведеному аналізі витрат і вигід щодо оцінки потенціалу застосування ефективного централізованого теплопостачання та високоефективної когенерації). (Наприклад За розрахунком економії первинної енергії роботи когенераційної установки JENBACHER на базі двигуна JMC 420 GS-N.L (додається у Додатку 18) економію первинної енергії визначено на рівні (11,27 %) - 611 ГДж)
36.	Обсяг заміщення паливно-енергетичних ресурсів енергією з відновлюваних джерел та альтернативних видів палива, ГДж	Котельня споживала електричну енергію з власної СЕС в 2024 році в обсязі (1946 МВт*год) - 7 000 ГДж
* Заповнюється окремо для кожної таблиці, наведеної в пунктах 2.1—2.4 розділу III цієї заяви. ** За останній рік для установок, що експлуатуються; плановані показники для установок, що вводяться в експлуатацію вперше. *** Розраховується автоматично.		

4. Для установок з використання енергії для виробництва продукції, що не використовується в енергетичних цілях

4.1. Використання енергії технічними одиницями або одиницями технологічного устаткування* на рік

1.	Опис процесу (виду діяльності, що використовує енергію)	Виробництво цегли
----	---	-------------------

2.	Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування	Піч для випалу цегли
3.	Рік виробництва енергетичного обладнання	1987
4.	Продуктивність установки в тоннах на добу	100
5.	Номінальна споживана електрична потужність, МВт _{ел}	0,025
6.	Номінальна споживана теплова потужність, МВт _{тепл}	не використовується
7.	Номінальна потужність споживання палива, ГДж на годину	15
8.	Обсяг використання палива, ГДж	за 2024 рік використано 75000 ГДж
9.	Обсяг використання електроенергії, МВт·год	125
10.	Обсяг використання теплової енергії, ГДж	не використовується
11.	Загальний обсяг використання палива та енергії, ГДж	Сума рядків 8+9+10 в перерахунку на ГДж 75450
12.	Обсяг виробництва продукції, одиниць	100 тонн
13.	Питомі витрати палива та енергії, ГДж	75,45 ГДж/тонн
14.	Енергоефективність використання енергії, відсотків	75,45 ГДж /тонн
15.	Обсяг економії енергії, ГДж	Заповнювати у разі модернізації реконструкції (в порівнянні зі старим обладнанням)
* Заповнюється окремо для кожної таблиці, наведеної в пунктах 2.1—2.4 розділу III цієї заяви.		

5. Питоме споживання енергії на виробництво палива/енергії та продукції

Поряд-ковий номер	Про-дукція	Одини-ця вимір-ю-вання	Обсяг вироб-ництва продукції	Питоме споживання енергії на одиницю продукції				
				паливо	електроенергія		теплова енергія	разом
				ГДж на одиницю	кВт·год на одиницю	ГДж на одиницю	ГДж на одиницю	ГДж на одиницю
1	Теплова енергія відпущена споживачу	ГДж	12000	1,15	11,12	0,04	не використовується	1,19
2	Електричн	ГДж	18000	1,23	не	не	не	1,23

	а енергія відпущена в мережу				використовується	використовується	використовується	
--	------------------------------------	--	--	--	------------------	------------------	------------------	--

6. Застосовані та заплановані заходи з підвищення енергоефективності, енергозбереження та енергоощадності (зокрема, рекуперація тепла)

Порядковий номер	Застосовані заходи
1	Проведено енергетичний аудит у 2023 році
2	У 2024 році проведено заміну зношених теплових мереж по вулиці Садовій на попередньо ізольовані труби (що зменшило частку втрат теплової енергії в мережі з 14% до 12%)
3	У 2024 році встановлено Індивідуальні теплові пункти з регулюванням подачі тепла за температурою зовнішнього повітря (що зменшило обсяг виробництва теплової енергії на 10%)
4	Встановлено вузли обліку теплової енергії (станом на кінець 2024 року облаштовано 100% обліку теплової енергії)
Порядковий номер	Заплановані заходи
1	У 2025 році планується провести модернізацію теплообмінників (що зменшить споживання палива на 5%)
2	У 2025-2026 планується заміна двох котлів, що працюють на природному газі, котлами, що працюють на біопаливі.(що зменшить викиди парникових газів на 30%)

Інформація про результати енергетичного аудиту (в разі проведення)	Проведено енергетичний аудит у 2023 році Витяг зі звіту з енергетичного аудиту додається	додаток № 21
--	---	--------------

VI. Викиди та інші види впливу на навколишнє природне середовище та здоров'я людини

1. Забруднення атмосферного повітря

1.1. Джерела забруднення атмосферного повітря та види викидів*

1. Категорія**, тип (організований або неорганізований), номер та найменування джерела викиду
1.А.1.а / джерело № 1 - Димова труба
2. Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування, вид

діяльності***									
Водогрійний котел КВГМ-180, паливо – газоподібне, 1 – спалювання палива в установках із загальною номінальною споживчою тепловою потужністю 50 мегават або більше									
3. Параметри джерела викиду****									
Висота, метрів					Діаметр вихідного отвору, метрів				
31,0					1,2				
Координати джерела на карті-схемі об'єкта/промислового майданчика			Місце відбору проб	Контрольні умови (температура, вміст кисню, відсотків, тиск вологість, відсотків та інші)	Параметри газопилового потоку в місці вимірювання				
точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного					об'ємна витрата, куб. метрів на секунду	швидкість, метрів на секунду	температура, °C
X-23 У-63		-		Газохід до димової труби	Т-273 ⁰ К Тиск-101,3кПа О ₂ - 3% волога		15,32	13,553	120
Код та найменування забруднюючої речовини (у тому числі запахи)		Норматив гранично допустимих викидів відповідно до висновку НДТМ, мг/куб. метр	Норматив гранично допустимих викидів, мг/куб. метр *****	Дані про викиди					
			концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³		максимальна масова витрата		одиниці запаху *****/куб. метр	загальний обсяг, тонн на рік	показники питомих викидів забруднюючих речовин на одиницю продукції або сировини
			макси-мальна	середня	г/с	кг/год			
10102-44-0/04001 - Оксиди азоту у перерахунку на діоксид	-	500,0 (Наказ 541)	321,994	302,4	4,303	15,491	-	15,540	77,52

азоту									
630-08-0/06000 - Оксид вуглецю	-	250,0 (наказ 541)	140,981	136,2	1,896	6,826	-	49,870	248,75
7439-97-6/01007 - Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	-	$4 \cdot 10^{-6}$	$14 \cdot 10^{-6}$	-	0,00002	0,0001

4. Опис вжитих заходів із запобігання, зменшення або усунення викидів*****

Експлуатація котла згідно режимів відображених у еколого-теплотехнічних режимних картах.

Карта-схема з нанесенням координатної сітки та джерел викидів забруднюючих речовин	Карта-схема ТОВ____	додаток №
Протоколи дослідження повітря населених місць на межі встановленої санітарно-захисної зони та межі найближчої житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів вимірювання, результатів вимірювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (для установок, що експлуатуються, наводяться за попередній рік)	Протоколи дослідження повітря населених місць, протоколи вимірювань вмісту забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел	додаток №

* Заповнюється окремо для кожного джерела викидів. У разі подання заяви про внесення змін до інтегрованого довкілцевого дозволу опис змін наводиться з урахуванням вимог абзацу п'ятого підпункту 1 пункту 2 Інструкції. Для джерел залпових викидів заповнюється пункт 1.1.2 цього розділу.

** Категорія джерела викидів за ЕМЕП/EEA Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR)).

*** Зазначається джерело утворення, у тому числі (за необхідності) специфічні характеристики виробництва, які впливають на нормативи гранично допустимих викидів (вид палива, сировини, продукції, технологічного процесу тощо).

**** Пункт заповнюється з урахуванням вимог, передбачених у примітці до таблиці 6.2 додатка 6 до Інструкції.

***** Зазначається норматив гранично допустимого викиду та нормативно-правовий акт, відповідно до якого він встановлений.

***** Одиниці запаху (ОЗ/куб. метр або ОЗ_Е/куб. метр).

***** У даному пункті зазначається опис установок очищення газів, які встановлено на даному джерелі (з урахуванням вимог, викладених у таблиці 6.4 додатка 6 до Інструкції) та передбачених заходів щодо зменшення викидів від неорганізованих джерел викидів.

1.1.1. Характеристика джерел утворення*, зазначених у пунктах 2.1 та 2.2 розділу III цієї заяви

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу або А • В, мм	Параметри газопилового потоку в газоході			Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/куб. метр	Масова витрата	
	найменування	номер			витрата, на вході вгазоочисну установку, куб. метр/с	швидкість, м/с	температура, °С	код	найменування		г/с	кг/год
1	Водогрійний котел КВГМ-180	1	Вертикальна труба, вихід в атмосферу	0,6	16,01	14,163	118	10024-97-2/04001	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту	324,72	4,332	15,595
								630-08-0/06000	Оксид вуглецю	163,636	2,241	8,0676
								7439-97-6/01007	Ртуть та її сполуки у перерахунку на ртуть	-	4*10 ⁻⁶	14*10 ⁻⁶

* Таблиця заповнюється з урахуванням вимог, передбачених таблицями 6.3, 6.5 додатка 6 до Інструкції.

1.1.2. Характеристика джерел залпових викидів*

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/куб. метр	Потужність викиду		Періодичність, раз на добу, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, тонн на рік	Методика визначення показника
	код	найменування		г/с	кг/год				
4	74-82-8/12000	Метан	-	5,144	18,518	4 рази/рік (1раз/квартал)	20 хв.	0,006	розрахунок

* Таблиця заповнюється з урахуванням вимог, передбачених таблицями 6.3, 6.5 додатка 6 до Інструкції.

1.2. Оцінка впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря*

1. Опис проведених розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі забруднюючих речовин виконується із врахуванням максимально можливих разових викидів при найбільш небезпечних швидкостях і напрямленнях вітру.

Координати джерел викидів задані в системі координат підприємства. За початок відліку прийнята точка $X=0$, $Y=0$.

Розмір розрахункового майданчика визначається згідно з пунктом 2.19 ОНД-86 і повинен бути розміром 50 висот найвищого джерела викиду, але не менше ніж 2 км. Так як висота найвищого джерела викиду 31 м, то: $R=H \times 50 = 31 \times 50 = 1550$ м, розмір розрахункового майданчика - 2000 м.

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі розміри розрахункових прямокутників вибрані такі - 2000 x 2000 м - для загальної оцінки впливу викидів підприємства на навколишнє середовище. Оскільки підприємство належить до 5 класу, то крок сітки має становити 25 м.

Розрахунок розсіювання проводився програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Програма ЕОЛ + рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України листом №3141/10/2-10 від 27.03.2007 року.

Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86» та здійснюють багатоваріантний розрахунок концентрацій забруднюючих речовин у різних точках місцевості при різних напрямках та швидкостях вітру, визначають найбільші значення концентрацій забруднюючих речовин.

2. Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів установки за результатами розрахунку розсіювання

Код та найменування забруднюючої речовини	На межі санітарно-захисної зони		На межі найближчої житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів	
	максимальна приземна концентрація забруднюючої речовини, частка	місце розташування контрольної точки з	максимальна приземна концентрація забруднюючої речовини, частка	місце розташування контрольн

	гранично допустимої концентрації		максимальною концентрацією (координати)	гранично допустимої концентрації		ої точки з максимальною концентрацією (координати)
	без фону	з фоном		без фону	з фоном	
Поточний стан						
-/03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1,1	1,2	КТ4 Х -30; У 135	1,1	1,2	КТ5 Х -100; У180
10102-44-0/04001 - Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,4522	0,8522	КТ4 Х -30; У 135	0,3120	0,7120	КТ5 Х -100; У180
630-08-0/06000 - Оксид вуглецю	0,1197	0,5197	КТ4 Х -30; У 135	0,0920	0,4920	КТ5 Х -100; У 180
74-82-8/12000 - Метан	0,4156	0,8156	КТ1 Х 55; У 163	0,2350	0,6350	КТ6 Х 150; У - 30
Після виконання запланованих заходів щодо зменшення викидів забруднюючих речовин						
-/03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,3852	0,7852	КТ4 Х -30; У 135	0,1621	0,5621	КТ5 Х -100; У180
Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі				додаток №		
* Таблиця заповнюється з урахуванням вимог, передбачених пунктом 10 розділу II Інструкції.						

1.3. Заплановані заходи із запобігання, зменшення або усунення забруднення атмосферного повітря*

Категорія джерела викиду	Номер та найменування джерела викиду	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Код та найменування забруднюючої речовини	Очікуване зменшення обсягу викидів після впровадження заходу*, тонн на рік	Обсяг витрат, тис. гривень
1.А.1.а	1 – труба	Впровадити ступінчасту подачу повітря та встановлення горілок з низьким викидом оксидів азоту на водогрійних котлах Водогрійний газовий котел ПТВМ-30М - № 1	31.12.2028	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	8,3251	обсяг витрат буде визначено після розробки проекту і підбору обладнання
Розрахунки зменшення обсягу викидів				Відсутні		додаток №
План інвестицій для заходів з охорони навколишнього природного середовища				Відсутні		додаток №
* Таблиця заповнюється з урахуванням вимог, передбачених пунктом 14 розділу II Інструкції.						

2. Використання та скидання зворотних (стічних) вод

2.1. Нормативний розрахунок водокористування

2.1.1. Нормативний розрахунок водокористування в цілому по установці

Підземний водозабір: свердловина № 1 продуктивністю 40,0 м³/год (координати свердловини ПнШ - 00.000000, СхД - 00.000000), свердловина № 2 продуктивністю 12,0 м³/год (координати свердловини ПнШ - 00.000000, СхД - 00.000000). Свердловини розташовані в межах с. Нова Бориспільського району Київської області, р. Нова, район басейну р. Дніпро

(тип та продуктивність водозабірної споруди або площа, об'єм ставка, водосховища при нормальному підпірному рівні, озера при природньому рівні води. Координати розташування місця (споруди) для забору води, відношення його до населеного пункту (назва) та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду, зони санітарної охорони)

Найменування показника	Одиниця вимірю-	Норма витрат	Загальний показник,	Кількість днів	Загальний
------------------------	-----------------	--------------	---------------------	----------------	-----------

	вання/ кількість	(відведення, втрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	куб. метрів на добу	роботи на рік	показни к, тис. куб. метрів на рік
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			295,88		104,189
на питні і санітарно- гігієнічні			9,44		3,368
на виробничі			286,44		100,821
на інші потреби (зазначити)			0		0
Передача води, усього, у тому числі:			2,5		0,913
населенню			0		0
вторинним водокористувачам			2,5		0,913
Втрати в системах водопостачання	X		0		0
Усього			298,38		105,102
* Заповнюється окремо для кожного місця здійснення водокористування.					

Поверхневий водозабір з річки Нова, район басейну р. Дніпро, здійснюється насосами Д-320 продуктивністю - 300 м³/год. та розташований в межах с. Нове Бориспільського району Київської області. Координати розташування водозабору: Пн.Ш. 00.000000, Сх.Д. 00.000000

(тип та продуктивність водозабірної споруди або площа, об'єм ставка, водосховища при нормальному підпірному рівні, озера при природньому рівні води. Координати розташування місця (споруди) для забору вод відношення його до населеного пункту (назва) та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду, зони санітарної охорони)

Найменування показника	Одиниця вимірю- вання/ кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	Загальний показник, куб. метрів на добу	Кількість днів роботи на рік	Загальни й показни к, тис. куб. метрів на рік
------------------------	---	---	--	---------------------------------------	---

Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			58,75		8,813
на питні і санітарно-гігієнічні			0		0
на виробничі			58,75		8,813
на інші потреби (зазначити)			0		0
Передача води, усього, у тому числі:			0		0
населенню			0		0
вторинним водокористувачам			0		0
Втрати в системах водопостачання	X		0		0
Усього			58,75		8,813
* Заповнюється окремо для кожного місця здійснення водокористування.					

Поверхневий водозабір з р. Вишенька, притоки р. Нова, район басейну р. Дніпро, здійснюється насосами Д-320-50а продуктивністю - 300 м³/год та розташований за межами с. Нове Бориспільського району Київської області. Координати розташування водозабору: Пн.Ш. 00.000000, Сх.Д. 00.000000

(тип та продуктивність водозабірної споруди або площа, об'єм ставка, водосховища при нормальному підпірному рівні, озера при природньому рівні води. Координати розташування місця (споруди) для забору води, відношення його до населеного пункту (назва) та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду, зони санітарної охорони)*

Найменування показника	Одиниця вимірювання/кількість	Норма витрат (відведення, витрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	Загальний показник, куб. метрів на добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, тис. куб. метрів на рік
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			25,0		3,75
на питні і санітарно-гігієнічні			0		0
на виробничі			25,0		3,75

на інші потреби (зазначити)			0		0
Передача води, усього, у тому числі:			0		0
населенню			0		0
вторинним водокористувачам			0		0
Втрати в системах водопостачання	X		0		0
Усього			25,0		3,75
* Заповнюється окремо для кожного місця здійснення водокористування.					

Водозабір з водопровідної мережі КП «Нове» розташований у межах с. Нове, Бориспільський район, Київська область

(тип та продуктивність водозабірної споруди або площа, об'єм ставка, водосховища при нормальному підпірному рівні, озера при природньому рівні води. Координати розташування місця (споруди) для забору води, відношення його до населеного пункту (назва) та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку або водокористувача системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду, зони санітарної охорони)*

Найменування показника	Одиниця вимірю- вання/ кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	Загальний показник, куб. метрів на добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, тис. куб. метрів на рік
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			21,384		7,805
на питні і санітарно- гігієнічні			0		0
на виробничі			21,384		7,805
на інші потреби (зазначити)			0		0
Передача води, усього, у тому числі:			0		0
населенню			0		0
вторинним водокористувачам			0		0

Втрати в системах водопостачання	X		0		0
Усього			21,384		7,805
* Заповнюється окремо для кожного місця здійснення водокористування.					

2.1.2. Використання технічної води

Порядковий номер	Джерело*	Викори- стання на виробничі потреби	Обсяг використання**			
			середній, куб. метрів на добу***	тис. куб. метрів на рік***	куб. метрів на добу****	на одиницю продукції, куб. метрів
1	р. Нова		31,3	4,7	31,3	0,1839
2	р. Вишенька		13,3	2,0	13,3	0,078
	Опис джерела, системи водопостачання та системи водовідведення (у випадку повторного використання води, очищення води, використання оборотної води)					
	Забір та використання технічної води з поверхневих джерел (р. Нова) здійснюється на поливання зелених насаджень, газонів та квітників площею 11750 м2. Забір та використання технічної води з поверхневих джерел (р. Вишенька) здійснюється на поливання зелених насаджень, газонів та квітників площею 5000 м2. Використання води в системах оборотного та повторного водопостачання, очищення технічної води не здійснюється.					
* Заповнюється для кожного виду джерел.						
** Для діючих — фактичне за останні три роки / для нових — розрахункове.						
*** Середній обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.						
**** Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.						

2.1.3. Використання питної води

Порядковий номер	Джерело*	Використання на виробничі потреби	Обсяг використання**			
			середній, куб. метрів на добу***	тис. куб. метрів на рік***	куб. метрів на добу****	на одиницю продукції, куб. метрів
1	свердловини №№1,2		220,55	80,5	220,55	3,1506
	Опис джерела, системи водопостачання та системи водовідведення (у випадку повторного використання води, очищення води, використання оборотної води)					
	Забір та використання питної води з підземних джерел (свердловини №1, №2)					

	здійснюється на питні і санітарно-гігієнічні та виробничі потреби. Використання води в системах оборотного та повторного водопостачання, очищення води не здійснюється.
* Заповнюється для кожного виду джерел. ** Для діючих — фактичне за останні три роки/для нових — розрахункове. *** Середній обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи. **** Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.	

2.1.4. Нормативний розрахунок водокористування технічними одиницями, одиницями технологічного устаткування та видами діяльності*

Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування, виду діяльності					
Найменування показника	Одиниця вимірювання/кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	Загальний показник, куб. метрів на добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, тис. куб. метрів на рік
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			401,014		124,557
на питні і санітарно-гігієнічні			9,44		3,368
на виробничі			391,574		121,189
на інші потреби (зазначити)			0		0
Передача води, усього, у тому числі:			2,5		0,913
населенню			0		0
вторинним водокористувачам			2,5		0,913
Втрати в системах водопостачання	X		0		0
Усього			403,514		125,47
* Заповнюється окремо для кожної таблиці, наведеної в пунктах 2.1—2.4 розділу III цієї заяви.					

2.2. Нормативний розрахунок водовідведення*

2.2.1. Нормативний розрахунок водовідведення в цілому по установці

Випуск № 1 за межами с. Нове Бориспільського району Київської області. Назва та тип приймача зворотних вод: р. Нова, басейн р. Дніпро. Очисні споруди повної

біологічної очистки: механічна очистка, повна біологічна очистка, доочистка на біоплато.
Потужність: 109,5 тис. м3/рік.

(місце скидання у межах/за межами населеного пункту (назва населеного пункту, назва та тип приймача зворотних (стічних) вод, спосіб очищення, потужність очисних споруд, тис. куб. метрів на рік)

Найменування показника	Одиниця вимірювання/кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	Загальний показник, куб. метрів на добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, тис. куб. метрів на рік
Водовідведення			299,524		109,249

* Заповнюється окремо для кожного випуску зворотних (стічних) вод на установці. У разі скидання зворотних (стічних) вод у водні об'єкти додаються нормативні розрахунки гранично допустимого скидання забруднюючих речовин із зворотними водами (з пояснювальною запискою) окремо на кожний випуск (скид).

2.2.2. Нормативний розрахунок водовідведення технічними одиницями, одиницями технологічного устаткування та видами діяльності*

Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування, виду діяльності					
Найменування показника	Одиниця вимірювання/кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю вимірювання, куб. метрів на добу, підстава	Загальний показник, куб. метрів на добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, тис. куб. метрів на рік
Водовідведення			299,524		109,249

* Заповнюється окремо для кожної таблиці, наведеної в пунктах 2.1—2.4 розділу III цієї заяви.

2.3. Утворення зворотних (стічних) вод

2.3.1. Перелік джерел забруднення води

Порядковий номер	Випуск зворотних (стічних) вод	GPS координати випуску (чотири знаки після коми або до секунди)	Потужність очисних споруд*, куб. метрів на год./спосіб очистки	Категорія зворотних (стічних) вод	Обсяг утворюваних зворотних (стічних) вод		
					допустимий обсяг скиду зворотних (стічних) вод	фактичний обсяг скиду зворотних (стічних) вод	утворення на одиницю продукції, куб. метрів на

Одиниця**									
					куб. метрів на год	тис. куб. метрів на рік	куб. метрів на год	тис. куб. метрів на рік	
1	1	Пн.ІІІ. 00.000000, Сх.Д. 00.000000	12,92 куб.метрів на год/спороди повного біологічного очищення	господарсь ко- побутові, виробничі	12,5	109,249	8,9	78,3	4,2758 куб. метрів на тонну
Опис джерел та заходів попередження або мінімізації викидів, ефективності очищення, виду скидів									
* Зазначається за наявності. ** Для виробничих стічних вод.									

2.3.2. Перелік показників забруднення води

Порядковий номер	Випуск зворотних (стічних) вод	Перелік забруднюючих речовин та характеристики зворотних (стічних) вод	Показники*				
			до очищення		після очищення		
			концентрація (одиниця вимірювання)**	річний обсяг скидання, тонн	концентрація (одиниця вимірювання)	річний обсяг скидання, тонн	обсяг скидання тонн на рік на одиницю продукції
1	1	Завислі речовини	350	27,405	25	1,958	0,00008
2		БСК5	300	23,490	12,2	0,955	0,00004
3		ХСК	450	35,235	56,2	4,4	0,00017
4		Сульфати	131	10,257	130,4	10,21	0,00040
5		Хлориди	352	27,562	351,6	27,53	0,000108
6		Азот амонійний	15	1,175	2	0,157	0,00001
7		Нітрити	-	-	0,3	0,023	0,00000
8		Нітрати	4,5	0,352	10,5	0,822	0,00003
9		Фосфати	4	0,313	2,7	0,211	0,00001
10		Нафтопродукти	3,5	0,274	0,1	0,008	0,00000
11		СПАР	3,5	0,274	0,2	0,016	0,00000
12		Залізо загальне	3	0,235	0,33	0,026	0,00000
Реакція (рН) - 6,5-8,5, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м3 в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня							

Порядковий номер	Випуск зворотних (стічних) вод	Перелік забруднюючих речовин та характеристики зворотних (стічних) вод	Показники*				
			до очищення		після очищення		
			концентрація (одиниця вимірювання)**	річний обсяг скидання, тонн	концентрація (одиниця вимірювання)	річний обсяг скидання, тонн	обсяг скидання тонн на рік на одиницю продукції
1	1	Завислі речовини	350	27,405	25	1,958	0,00008
2		БСК5	300	23,490	12,2	0,955	0,00004
3		ХСК	450	35,235	56,2	4,4	0,00017
4		Сульфати	131	10,257	130,4	10,21	0,00040
5		Хлориди	352	27,562	351,6	27,53	0,000108
6		Азот амонійний	15	1,175	2	0,157	0,00001
7		Нітрити	-	-	0,3	0,023	0,00000
8		Нітрати	4,5	0,352	10,5	0,822	0,00003
9		Фосфати	4	0,313	2,7	0,211	0,00001
10		Нафтопродукти	3,5	0,274	0,1	0,008	0,00000
11		СПАР	3,5	0,274	0,2	0,016	0,00000
12		Залізо загальне	3	0,235	0,33	0,026	0,00000
Реакція (рН) - 6,5-8,5, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м3 в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня							
* За попередній рік.							
** Для концентрацій забруднюючих речовин застосовується мг/куб. дм.							

Нормативи гранично допустимих скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти із зворотними водами (з розрахунком на кожний випуск (скид) окремо)	Нормативи гранично допустимих скидів забруднюючих речовин у водний об'єкт (р. Нова) із зворотними водами (з розрахунком на випуск № 1)	додаток №
Протоколи вимірювання показників складу та	Протоколи	додаток №

властивостей проб вод (для установок, що експлуатуються, протоколи вимірювання показників складу та властивостей проб вод наводяться за попередній рік)	вимірювання показників складу та властивостей проб вод наводяться за попередній рік	
Договір про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (за наявності)	Договір про надання послуг з централізованого водопостачання з КП “Нове”	додаток №

2.4. Помісячний нормативний розрахунок загальних показників водокористування і водовідведення (окремо для поверхневих і підземних джерел) у цілому по установці

З підземних джерел

[illegible]

3 поверхневих джерел

Найменування показника	Обсяги води на місяць, тис. куб. метрів												Усього на рік, тис. куб. метрів
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:					2,5	2,5	2,56 3	2,5	2,5				12,563
на питні і санітарно-гігієнічні													0
на виробничі					2,5	2,5	2,56 3	2,5	2,5				12,563
на інші потреби (зазначити)													0
Передача води, усього, у тому числі:													0
населенню													0
вторинним водокористувачам													0
Водовідведення													0
Втрати в системах водопостачання													0

2.5. Загальні показники спеціального водокористування в цілому по установці

Найменування показника	Обсяги води		
	за нормативним розрахунком		фактично за попередній рік, тис. куб. метрів на рік**
	куб. метрів на добу*	тис. куб. метрів на рік	
Забір води, усього, у тому числі:	382,13	117,665	90
з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела) р. Нова, басейн р. Дніпро	83,75	12,563	6,7

р. Вишенька, притока р. Нова, басейн р. Дніпро	58,75 25,0	8,813 3,75	
з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	298,38	105,102	83,3
Отримано від іншого водокористувача, у тому числі з водопровідних мереж	21,384	7,805	5,4
Отримано від іншого водокористувача зворотних (стічних) вод	2,5	0,913	0
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:	401,014	124,557	95,4
з поверхневих джерел:	83,75	12,563	6,7
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	0	0	0
на виробничі потреби	83,75	12,563	6,7
на інші потреби (зазначити)	0	0	0
з підземних джерел:	295,88	104,189	83,3
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	9,44	3,368	2,8
на виробничі потреби	286,44	100,821	80,5
на інші потреби (зазначити)	0	0	0
від іншого водокористувача:	21,384	7,805	5,4
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	0	0	0
на виробничі потреби	21,384	7,805	5,4
на інші потреби (зазначити)	0	0	0
Передача води, усього, у тому числі:	2,5	0,913	0
населенню	0	0	0
вторинним водокористувачам (без використання)	2,5	0,913	0
вторинним водокористувачам (після використання)	0	0	0
Скидання зворотних (стічних) вод, усього, у тому числі:	299,524	109,249	78,3
у поверхневий водний об'єкт	299,524	109,249	78,3
на поля фільтрації	0	0	0
передача іншому водокористувачу	0	0	0
у накопичувач	0	0	0
у вигріб	0	0	0
в інший приймач	0	0	0

Використання води в системах водопостачання:	0	0	0
оборотного	0	0	0
повторного	0	0	0
Втрати в системах водопостачання	0	0	0
Опис та схема місць забору води та скидання зворотних вод			додаток №
* Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.			
** Згідно з формою № 2ТП-водгосп (річна).			

2.6. Вплив забруднення на водні екосистеми

Порядковий номер	Опис та тривалість впливу забруднення на водні екосистеми
	Водовідведення господарсько-побутових та виробничих зворотних (стічних) вод на підприємстві здійснюється випуском № 1 у річку Нова. Згідно відомостей про середньомісячне значення якості стічних вод фактичні результати вимірювань не перевищують гранично-допустимим концентраціям відповідно до розроблених нормативам ГДС. За умов дотримання технічних рішень та заходів щодо охорони навколишнього середовища вплив на водні ресурси при проведенні робіт буде прийнятний та мінімальний.

2.6.1. Перелік контрольних створів

Контрольний створ (найменування водного об'єкта (приймача), населеного пункту тощо)	Прив'язка до випуску зворотних (стічних вод)	GPS координати контрольного створу (чотири знаки після коми або до секунди)
р. Нова, басейн р. Дніпро, за межами с. Нове Бориспільського району Київської області	500 м нижче від місця скидання зворотних вод	
Протоколи вимірювань показників складу та властивостей проб вод (у контрольних створах) (наводяться за попередній рік)	Протоколи вимірювань показників складу та властивостей проб вод у контрольних створах наводяться за попередній рік	додаток №

2.7. Відомості щодо природоохоронних заходів*

Поряд	Природоохоронний захід	Строк	Критерії (показники)
-------	------------------------	-------	----------------------

ковий номер		виконання	досягнення результативності
1	Раціонально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування	постійно	Охорона підземних та поверхневих вод від виснаження
2	Утримувати в належному санітарному стані зони санітарної охорони водозабору (свердловин)	постійно	Охорона підземних вод від забруднення та засмічення
3	Утримувати в належному стані прибережну захисну смугу	постійно	Охорона поверхневих вод від забруднення та засмічення
4	Утримувати в належному стані місця скидання зворотних вод	постійно	Охорона підземних та поверхневих вод від забруднення
5	Дотримувати встановлених нормативів гранично допустимого скидання забруднюючих речовин та встановлених лімітів забору води, лімітів використання води та лімітів скидання забруднюючих речовин, а також санітарних та інших вимог щодо впорядкування своєї території	постійно	Охорона підземних та поверхневих вод від виснаження та забруднення
6	Здійснювати контроль за якістю і кількістю скинутих у водні об'єкти зворотних вод і забруднюючих речовин та за якістю води водних об'єктів у контрольних створах	Регулярно, но не менш як один раз на квартал	Охорона поверхневих вод від забруднення
* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних та інших природних ресурсів і повинні мати вимірювані критерії (показники) досягнення результативності та строки виконання.			

3. Забруднення земель та підземних вод

3.1. Забруднення земель

3.1.1. Перелік місць забруднення земель

Порядковий номер	Місце надходження забруднюючих речовин у землі	Географічні координати	Джерело зворотних вод	Підземні води, відстань до них	Поверхневі води, відстань до них	Зворотні води	
						утворюваний обсяг (літрів на секунду)	тип скиду

1	територія підприємства, с. Любашівка, Любашівська ТГ, Подільський район Одеська область	50°34'07,7" ПнШ 30°05'04,9" СхД (47.838528 ПнШ 30.262722 СхД)					
Карта-схема розміщення місць забруднення земель						додаток №	

3.1.2. Вплив забруднення на стан земель та наземні екосистеми

Порядковий номер	Опис впливу зворотних вод на землі, наземні екосистеми, тривалість впливу
1	Вплив на ґрунти при нормальній роботі виробництва, а саме дотриманні технологічних регламентів, дотриманні вимог при поводженні з відходами в частині тимчасового зберігання не очікується. Територія підприємства оснащена контейнерами для побутових відходів. Всі категорії небезпечних відходів зберігаються в закритих контейнерах з послідуною передачею згідно договорів на видалення спеціалізованим організаціям. Рух транспорту здійснюється по існуючих під'їзних шляхах. Для запобігання забрудненню ґрунту і геологічного середовища територія підприємства заасфальтована, по контуру майданчиків та проїздів встановлено бордюри. Діяльність об'єкту не призводить до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглій території.

3.1.3. Заплановані заходи із запобігання негативному впливу на землі та ліквідації його наслідків

Порядковий номер	Заплановані заходи
1	Заходи відсутні

3.2. Забруднення підземних вод

3.2.1. Перелік джерел забруднення підземних вод

Порядк-	Джерело	Характеристика	Обсяг зворотних вод, що скидаються у підземні
---------	---------	----------------	---

ковий номер	скиду зворотних вод у підземні водні об'єкти/ метод обробки/ тип та розміщення скиду	зворотних вод, що скидаються у підземні водні об'єкти	водні об'єкти				
			$Q_{\text{сер}}$, літрів на секунду	$Q_{\text{макс}}$, літрів на секунду	куб. метрів на місяць	куб. метрів на рік	утворення на одиницю продукції
-	-	-	-	-	-	-	-

Детальний опис джерел та заходів запобігання або зменшення викидів

Зазначена діяльність здійснюється відповідно до статті 75 Водного кодексу України та Кодексу України про надра.

3.2.2. Перелік показників забруднення підземних вод

Порядковий номер	Місце надход- ження забрудню- ючих речовин на карті- схемі	Джерело зворот- них вод	Показник забруднення та його характе- ристика	До обробки		Після обробки	
				концен- трація, одиниць	річний обсяг скидання, тонн	концен- трація, одиниць	річний обсяг скидання, тонн
1	Територія підприємства, с. Любашівка, Любашівська ТГ, Подільський район Одеська область						
Карта-схема розміщення місць забруднення підземних вод						додаток №	

3.2.3. Перелік джерел потенційного забруднення підземних вод (місця зберігання, накопичення сировини та/або матеріалів, а також зберігання та/або видалення відходів, які можуть спричинити забруднення підземних вод)

Поряд- ковий номер	Джерело потенційного забруднення підземних вод	Характеристика джерела	Речовина, що може спричинити забруднення підземних вод
--------------------------	---	---------------------------	--

			найменування	кількість, одиниць
-	-	-	-	-

3.2.4. Заплановані заходи із запобігання та мінімізації забруднення підземних вод

Порядковий номер	Заплановані заходи
1	На підприємстві пробурені (наявні) спостережні свердловини (№1 (номер з Державного реєстру артезіанських свердловин), № 2(номер з Державного реєстру артезіанських свердловин), № 3(номер з Державного реєстру артезіанських свердловин)) - періодичність вимірювання 4 рази на рік

4. Шум, вібрація, електромагнітне випромінювання, виділення тепла та світлове забруднення

4.1. Шум

1. Опис джерела шуму							
При експлуатації підприємства основними джерелами шуму є: димососи та вентилятори технологічного обладнання, КГУ та автотранспорт. Шумове навантаження у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ не перевищує допустимий рівень. В процесі експлуатації підприємства суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний							
2. Показники шуму в зонах поряд з установкою							
Порядковий номер	Місце проведення вимірювання із вказівкою призначення приміщень та території	Види шуму	Час доби	Рівні звуку, L_a або $L_{a\text{ екв.}}$, дБА		Критерії шуму НС	
				допустиме значення	фактичні результати	допустиме значення	фактичні результати
1	Контроль на точка № 1	постійний шум, L_a	цілодобово	-	-	-	-
			день	-	-	-	-

	(КТ1) 50 м в північно му напрямку від джерел викиду (49.235791, 28.477790)		ніч	-	-	-	-
		непостійний шум (еквівалент- ний рівень звуку), $L_{a \text{ екв}}$	цілодобово	-	-	-	-
			день	55	44	-	-
			ніч	-	-	-	-
		непостійний шум (максимальні рівні звуку), $L_{a \text{ макс}}$	цілодобово	-	-	-	-
			день	70	56	-	-
			ніч	-	-	-	-
		Протоколи вимірювання, результати вимірювання рівнів шумового навантаження на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів (для установок, що експлуатуються, протоколи вимірювання, результати вимірювання рівнів шумового навантаження на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів наводяться за попередній рік)				Протокол № 28 від 01.08.2025	додаток №XXX

4.1.1. Заплановані заходи для запобігання та мінімізації шуму

Порядковий номер	Заплановані заходи
-	Заходи не заплановані

4.2. Вібрація

1. Опис джерела вібрації
Джерелами вібрації є технологічне та вентиляційне обладнання. Для зниження розповсюдження вібраційного шуму установка обладнання передбачена на віброізолюючих основах. Рух транспортних засобів супроводжується процесом вібрації, яка діє через механічну систему на людину та через дорожнє покриття на споруди, що розміщуються в зоні цієї дії. В процесі експлуатації підприємства суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище

мінімальний. Вібраційне навантаження на населений пункт (житлову забудову та прирівняні до неї об'єкти) не перевищує допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації» та дод. №17 ДСП 173-96.

2. Амплітуда коливного прискорення у зонах поряд з установкою $a_{\text{weq},T}$ (м/с²)

Порядковий номер	Місце проведення вимірювання	Денний час		Нічний час	
		максимальне допустиме значення	фактичні результати	максимальне допустиме значення	фактичні результати
1	Контрольна точка № 1 (КТ1) 50 м в північному напрямку від джерел викиду (49.235791, 28.477790)	-	н.ч.п. (нижче чутливості приладу < 22 дБ)	-	-
Протокол досліджень вібрації на межі санітарно-захисної зони та на межі найближчої житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів				Протокол № 28 від 01.08.2025	додаток №XXX

4.2.1. Заплановані заходи для запобігання та мінімізації вібрації

Порядковий номер	Заплановані заходи
-	Заходи відсутні

4.3. Електромагнітне випромінювання

1. Опис джерела електромагнітного випромінювання			Тип випромінювання	Показники випромінювання
Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні			-	-
2. Показники випромінювання у зонах поряд з установкою				
Порядковий номер	Місце проведення вимірювання	Тип випромінювання, довжина хвилі, частоти	Гранично-допустимі рівні, В/м	Фактичні результати, В/м
-	-	-	-	-

Протокол досліджень електромагнітного поля на межі санітарно-захисної зони та на межі найближчої житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів		додаток №
---	--	-----------

4.3.1. Заплановані заходи для запобігання та мінімізації електромагнітного випромінювання

Порядковий номер	Заплановані заходи
-	Заходи відсутні

4.4. Виділення тепла

1. Опис джерела виділення тепла			
Джерелом теплового забруднення під час провадження планованої діяльності виступає розповсюдження в навколишнє середовище теплоти, яка утворюється під час роботи технологічного обладнання (водогрійні котли, КГУ). Теплові викиди є такими, що не можуть вплинути на тепловий баланс в глобальних масштабах. Підвищення середньої температури повітря в приземному шарі від викидів тепла з димовими газами має локальний характер, забруднення атмосферного повітря незначне та не впливає на зміну клімату та мікроклімату прилеглої території. Під час роботи технологічного обладнання також відбуваються викиди парникових газів, що пов'язане зі спалюванням палива. При дотриманні всіх діючих нормативно-правових актів та використанні якісного палива вплив теплового забруднення від процесів, пов'язаних з виробництвом оцінюється, як допустимий та прийнятний.			
2. Показники виділення тепла у зонах поряд із установкою			
Порядковий номер	Місце проведення вимірювання	Максимальне допустиме значення	Фактичні результати
1	м. Вінниця, вул. Магістратська, 2 (10.01.2024 р.) КТ1 – північ, 50 м від джерел викидів	-7/+3 ⁰ С середня температура по м. Вінниця	+2 ⁰ С

4.4.1. Заплановані заходи для запобігання та мінімізації виділення тепла

Порядковий номер	Заплановані заходи
-	Заходи відсутні

4.5. Світлове забруднення

1. Опис джерела світлового забруднення
Світлове забруднення під час експлуатації об'єкту не буде здійснюватися

2. Параметри зовнішніх освітлювальних установок для запобігання світлового забруднення

Тип навколишньої зони	Вертикальна освітленість об'єкта, лк		Сила світла світильника, кд		Світловий потік у верхню півсферу, ULR, відсотків	Середня яскравість, кд/м	
	до початку обмеження режиму освітлення	у режимі обмеження освітлення	до початку обмеження режиму освітлення	у режимі обмеження освітлення		фасад и	знаки
-	-	-	-	-	-	-	-

4.5.1. Заплановані заходи щодо запобігання та мінімізації світлового забруднення

Порядковий номер	Заплановані заходи
-	Заходи відсутні

5. Управління відходами

5.1. Джерела, види та обсяги утворюваних відходів

1. Опис джерел відходів

Під час виробничої діяльності від здійснення обслуговування полігону утворюються наступні види відходів: тверді побутові відходи; спецодяг використаний; відпрацьовані автомобільні акумулятори; відпрацьовані мастила; відпрацьовані шини; промаслений пісок; обтиральне ганчір'я

2. Види та обсяги утворюваних відходів

Порядковий номер	Код відходів*	Вид відходів*	Опис відходів**	Найменування та код властивостей, що роблять відходи небезпечними	Код позначень щодо виду небезпечного впливу	Джерело утворення (технологічні процеси, внаслідок яких утворюються відходи)	Хімічні речовини або матеріали, з якими не можна змішувати відходи (визначаються акредитованою лабораторією)	Утворення відходів	Місце зберігання відходів	Передача відходів іншим суб'єктам господарювання	Оброблення відходів утворювачем, тонн на рік
------------------	---------------	---------------	-----------------	---	---	--	--	--------------------	---------------------------	--	--

								обсяг відходів, тонн на рік	питомі показники, (одиниць)		для відновлення, тонн на рік	для видалення, тонн на рік	відомості про суб'єкта господарювання, у яких утворюються відходи	
1	20 03 1	Змішані побутові відходи	Тверді; пластмаси побутові, харчові залишки, папір, текстиль у суміші 100,0 %	–	–	Прибирання території підприємства, офісних та виробничих приміщень, очищення урн (процес життєдіяльності працівників підприємства)	Не визначено (заповнюється в разі надання відповідної інформації атестованою лабораторією)	2	0,002 (кількість продукції на кількість утвореного відходу; продукції – 1000 тонн)	- Спеціальне відведення місця з твердим покриттям, контейнери для побутових відходів	–	2	ФОП Гавриленко, ЄДРПОУ 123456	-
2	13 02 08*	Інші моторні, індустриальні та мастильні оливи	Рідкі; нафтопродукти – 73,5%; кремнію оксид – 11,10%; заліза оксид – 4,29%; алюмінію оксид – 3,30% інші нетоксичні до	подразнювальна здатність (НВ 4); екотоксичність (НВ 14)	H315, H319; H411	Заміна масел у транспортних засобах та іншому обладнанні	Не визначено	0,5	0,0005 металевої ємності	- Децентралізований збір в спеціальній відведеному приміщенні, закриті промарковані	-	-	-	0,5

			7,81%											
3	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри і інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (матеріали обтиральні)	Тверді; нафтопродукти – 13,6%; кремнію оксид – 7,23%; целлюлоза – 73,0%; вологість – 4,2%	подразнювальна здатність (НВ 4); екотоксичність (НВ 14)	H315, H319; H411	Проведення технічного обслуговування, ремонту наявного технологічного устаткування, протирання рук, механізмів та робочих поверхонь	Не зазначено	1	0,001	централізований збір в спеціально відведеному приміщенні, промарковані металеві ємності	1	-	ДРОП рошки н, ДРПО У 23456	-

Схема місць утворення, зберігання та оброблення відходів

додаток №

План управління відходами (для установок, що вводяться в експлуатацію вперше, — проект плану)

додаток №

* Відомості про назву та код відходів наводяться згідно з Національним переліком відходів, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102.

** Опис відходів містить інформацію про фізичні властивості та склад відходів (у тому числі морфологічний склад та хімічний склад (у разі застосування), наявність забруднюючих речовин.

5.2. Здійснення операцій з оброблення відходів

Порядковий номер	Код відходів	Вид відходів	Опис відходів	Код та назва операцій*	Проектна потужність об'єкта, тонн на рік	Проектний обсяг оброблення відходів (тонн на рік, або тонн на годину,	Розрахунковий строк експлуатації, років	Джерело походження відходів	Код та назва відходів, утворених в ре-	Відходи, утворені в результаті	Утворення відходів в результаті експлуата-	Передача відходів іншим суб'єктам господарювання
------------------	--------------	--------------	---------------	------------------------	--	---	---	-----------------------------	--	--------------------------------	--	--

						або літрів на рік, або літрів на годину)			зультаті обро- блення від- ходів			цій- ного об- слуго- ву- вання об'єк- тів, тонн на рік		
										від- нов- лен- ня від- ходів, тонн на рік	вида- лен- ня від-хо- дів, тонн на рік		для від- нов-лен- ня, тонн на рік	для вид- а- лен- ня, тонн на рік
1	0 03 01	Змішані побутові відходи	Склад: полімер - 15 %, папір - 10 %, пилю - 15 %, скло - 15 %, арчові відходи - 25 %, інші відходи - 20 %	D5 Розміщення на поверхні чи в землі, у тому числі захоронення тощо . D13 Попередні операції з відходами перед операціями з видалення, визначеним у позиці	90000 т/р	90000 т/р	8	утворюються в результаті життєдіяльності населення житлових будинків або діяльності адміністративних і громадських установ та організацій, підприємств торгівлі і громадс	15 01 02 Пластмасова упаковка 16 12 42 Текстиль 20 03 01 Змішані побутові відходи 19 07 03 Фільтра т із полігонів інший, ніж зазначений за кодом 19 07 02	-	8000 т/р 4000 т/р 8000 т/р 1000 т/р	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами 13 02 08* Інші моторні, промислові та мастильні	8000 т/р 4000 т/р 8000 т/р 1000 т/р	

				іях D1- D12				ького				оливи		
				цього додат ка, у тому числі				харчува ння, закладів						
				сорт вання , дроб лення , ущіль нення я, гран улюв ання, сушін ня,				культу ри і						
				подрі блення я,				мистецт ва, навчаль них та						
				конди ціону вання або відок ремле ння				лікувал ьно- профіла ктичних						
								закладів та інших						
								підприє мств, установ і						
								організа цій						
								незалеж но від форм власнос ті						
Відомості про наявність матеріально-технічної бази для здійснення операцій з оброблення відходів (подаються відповідно до вимог додатка 5 до Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19 грудня 2023 р. № 1328 (далі — Порядок)												додаток №		
Відомості про перелік та опис технологічних процесів, що застосовуються для здійснення операцій з оброблення відходів (подається відповідно до вимог додатка 7 до Порядку)												додаток №		
План моніторингу об'єкта з термічного оброблення відходів (подається відповідно до вимог додатка 14 до Порядку)												додаток №		
* Код операцій з оброблення відходів визначається відповідно до додатків 1 і 2 до Закону України “Про управління відходами”.														

5.3. Інформація щодо діяльності суб'єктів господарювання, які здійснюють операції з видалення відходів шляхом захоронення відходів (заповнюється додатково у разі здійснення операції з видалення відходів за кодом D5)

1. Дані про відходи		1	2	3	...	п
Вид відходів		Змішані побутові відходи				
Код відходів		20 03 01				
Попереднє оброблення перед захороненням відходів	Проведено (тип/методи, що застосовувалися)	Сортування відходів				
	не проведено (причини)					
2. Дані про полігон						
Кадастровий номер земельної ділянки (за його відсутності — координати кутових точок у Світовій геодезичній системі координат WGS-84)				0000:0000:0000:0000		
	Карта полігона / відсік	Активна		Здійснюється рекультивация	Здійснюється догляд	Примітка
		зайнята площа, кв. метрів	вільна площа, кв. метрів			
1	Перша карта	10000	5000			
2	Друга карта	10000	-	✓		
...						
	Усього					
Опис гідрологічних та гідротехнічних характеристик місця розташування (подається відповідно до вимог додатка 9 до Порядку)						додаток №
Відомості про проектний обсяг видалення відходів та розрахунковий строк експлуатації (подаються відповідно до вимог додатка 10 до Порядку)						додаток №
Відомості про природно-геологічні характеристики (подаються відповідно до вимог додатка 11 до Порядку)						додаток №
Відомості про техніко-технологічні характеристики видалення відходів (подаються відповідно до вимог додатка 12 до Порядку)						додаток №
План приведення місця розміщення відходів у відповідність з вимогами законодавства (для суб'єктів господарювання, визначених наказом Міндовкілля від 29 квітня 2024 р. № 455 “Про затвердження Вимог до						додаток №

плану приведення місця розміщення відходів у відповідність з вимогами законодавства”)*		
Інструкція з експлуатації полігона (відповідно до вимог Правил технічної експлуатації полігонів, припинення експлуатації, рекультивації та догляду за полігонами після припинення їх експлуатації, затверджених наказом Міндовкілля від 10 лютого 2025 р. № 263)**		додаток №
Проект рекультивації полігона, опис заходів і технологій, які будуть застосовані для припинення експлуатації та догляду за полігоном після припинення його експлуатації (подаються відповідно до вимог додатка 13 до Порядку)		додаток №
* Набирає чинності не раніше дня припинення або скасування дії правового режиму воєнного стану в Україні відповідно до пункту 3 наказу Міндовкілля від 29 квітня 2024 р. № 455 “Про затвердження Вимог до плану приведення місця розміщення відходів у відповідність з вимогами законодавства”. ** Набирає чинності не раніше дня припинення або скасування дії правового режиму воєнного стану в Україні відповідно до пункту 2 наказу Міндовкілля від 10 лютого 2025 р. № 263 “Про затвердження Правил технічної експлуатації полігонів, припинення експлуатації, рекультивації та догляду за полігонами після припинення їх експлуатації”.		

5.4 Інформація щодо діяльності суб’єктів господарювання у сфері управління відходами, які здійснюють операції відновлення та/або видалення відходів шляхом термічного оброблення відходів на стаціонарній установці спалювання відходів або установці сумісного спалювання відходів*

Дані про роботу обладнання в разі порушення технологічного процесу					
	Топкова камера	Припинено роботу	Обмежен о роботу	Робота під час технічно неминучих зупинок, порушень роботи або виходів з ладу пристроїв очищення відхідних газів або засобів вимірювальної техніки	
				годин на добу	годин з початку року
1	Піч	✓	✓	4 годин	20 годин
2					
...					
	Усього				
* Заповнюється у разі наявності даних щодо здійснення операцій спалювання та/або сумісного спалювання відходів за кодом R1 та D10.					

5.5. Відомості про перелік та опис технологічних процесів, що застосовуються для здійснення операцій з оброблення відходів

1.	Найменування установки з оброблення відходів	Полігон
2.	Кадастровий номер земельної ділянки (за його відсутності — координати кутових точок об'єкта оброблення відходів у системі WGS-84)	0000:0000:0000:0000
3.	Вид та код відходів	20 03 01
4.	Код та назва операції з оброблення відходів	D5 Розміщення на поверхні чи в землі, у тому числі захоронення тощо D13 Попередні операції з відходами перед операціями з видалення, визначеними у позиціях D1-D12 цього додатка, у тому числі сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення, кондиціонування або відокремлення
5.	Найменування основного технологічного обладнання, устаткування для оброблення відходів	Сортувальна лінія, бульдозер, компактор
6.	Опис процедури приймання відходів	На полігоні побутових відходів наявний контрольно-пропускний пункт (далі - КПП) і встановлені автомобільні ваги для обліку кількості усіх видів відходів, що надходять на полігон. Приймальник на

		КПП контролює прибуття транспортного засобу з відходами і приймає їх за такими документами: • дорожній лист; • товарно- транспортна накладна, в якій наведено вид та кількість відходів; • талон; • первинний бухгалтерський документ, що засвідчує оплату послуг згідно договору. Документація для приймання: 1. Документ для складання Договору із інформацією щодо особливостей утворення відходів, характеристиками утворених відходів, підтвердження їх складу і класифікацію як безпечних відходів відповідно до Національного переліку відходів та Порядку
--	--	---

		класифікації відходів. 2. Протокол дослідження відходів: результати дослідження для відходів які потенційно можуть бути забруднені (для відходів із дзеркальним кодом або відходів із кодом що закінчується на 99). 3. Акт або Декларація про знезараження: у разі передачі на оброблення відходів з біологічним ризиком.
7.	Опис збирання та зберігання відходів	Зібрані відходи без зберігання направляються на сортування
8.	Опис сортування та змішування відходів	Сортування відходів здійснюється на сортувальній лінії. Змішування згідно технологічного процесу не передбачено
9.	Опис повторного використання та підготовки до повторного використання	Відсортовані відходи передаються суб'єктам господарювання,

		які мають дозвіл для здійснення операцій з відновлення відходів
--	--	---

5.6. Заплановані заходи з повторного використання, рециклінгу, відновлення відходів та з попередження їх утворення

Порядковий номер	Опис заходу	Строк реалізації	Ефективність
1	Відповідно до договору від 01.01.2025 № 1 відходи будуть передаватися ТОВ “Сяйво” для здійснення операцій з рециклінгу, а саме операції - R3 Рециклінг/відновлення органічних речовин, що не використовуються як розчинники, у тому числі компостування та інші процеси біологічної трансформації, а також підготовка до повторного використання, газифікація та піроліз, коли компоненти використовуються як хімікати, та відновлення органічних матеріалів у вигляді засипки	1 місяць	99,9 %

VII. Заходи щодо забезпечення виконання основних обов’язків оператора установки

Порядковий номер	Опис заходу
1)	обов’язок вживати заходів для запобігання забрудненню
	Забезпечувати дотримання умов та заходів визначених Розділом XIII цієї Заяви.
2)	обов’язок застосовувати найкращі доступні технології та методи управління
	Висновки НДТМ на сьогодні не затверджено.
3)	обов’язок не спричиняти забруднення, внаслідок якого порушуватимуться екологічні, державні медико-санітарні нормативи та державні медико-санітарні

правила	
	Забезпечувати дотримання вимог санітарного законодавства (зокрема, Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ від 19.06.1996 № 173, Державних санітарних норми та правил утримання територій населених місць, затверджених наказом МОЗ від 17.03.2011 № 145, Державних медико-санітарних нормативів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 10 травня 2024 року № 813, та інших нормативно-правових актів).
4) обов'язок запобігати утворенню відходів	
	Забезпечувати дотримання умов та заходів визначених Розділом XIII цієї Заяви.
5) обов'язок у разі утворення відходів здійснювати в порядку пріоритетності їх підготовку до повторного використання, рециклінг або відновлення, а якщо це технічно та економічно неможливо — видалення, при цьому уникаючи або зменшуючи будь-який негативний вплив на довкілля	
	Забезпечувати дотримання умов та заходів визначених Розділом XIII цієї Заяви.
6) обов'язок раціонально використовувати енергію	
	Дотримуватися законодавства, зокрема, Закону України "Про енергетичну ефективність"
7) обов'язок вживати заходів для запобігання аваріям та мінімізації їх наслідків	
	Забезпечити здійснення заходів, передбачених, зокрема статтею 18 Закону України "Про інтегроване запобігання та контроль промислового забруднення»
8) обов'язок у разі припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика чи його частини вживати заходів для уникнення ризику забруднення та повернення промислового майданчика до стану, який відповідає вимогам, визначеним статтею 25 Закону	
	У разі припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика чи його частини оператор установки провести оцінку стану забруднення земель та підземних вод небезпечними речовинами, що використовуються, виробляються або вивільняються установкою або утворюються внаслідок її діяльності, та подати її результати до дозвільного органу. У разі якщо установка спричинила збільшення забруднення земель або підземних вод порівняно із станом, визначеним у базовому звіті, вжити заходів до усунення забруднення з метою

	повернення промислового майданчика до стану, зазначеного в базовому звіті, та повідомити про вжиті заходи контролюючому органу.
9) обов'язок утворити структурний підрозділ з охорони довкілля та визначити його функції*	
	Утворити відповідний структурний підрозділ
* Наводиться інформація про наявність структурного підрозділу, розпорядчий документ про призначення відповідальних осіб у сфері управління відходами (для об'єктів оброблення відходів), інша інформація про підрозділ та уповноважених осіб.	

VIII. Моніторинг викидів, забруднення земель та підземних вод

Опис системи моніторингу

1.	Складова довкілля чи зона (ділянка), у якій здійснюється моніторинг	Атмосферне повітря
2.	Розташування джерела викидів (номер та найменування)	1 Димова труба (котел №1)
3.	Розташування точок відбору проб (вимірювання)	Газохід до димової труби
4.	Речовини, щодо яких здійснюється моніторинг	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту Оксид вуглецю Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки
5.	Методи та умови відбору проб (вимірювання)	КНД 211.2.3.063.98 (ДСТУ 8812:2018)
6.	Частота відбору проб (вимірювання)	1 раз на квартал – 1 раз на рік
7.	Методи проведення аналізу	Використовувати методики вимірювань та засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам законодавства про метрологію та

		метрологічну діяльність (стаття 10 ЗУ «Про охорону атмосферного повітря»)
8.	Контрольні умови	Нормальні умови (Т-273 ⁰ К, Тиск-101,3кПа)
9.	Власні вимірювання/вимірювання залученим виконавцем	Вимірювання власною/залученою лабораторією (Залучений виконавцем що має відповідне свідоцтво про визнання технічної компетентності)
10.	Метод запису, обробки та зберігання даних	Протоколи вимірювання, видані організацією, що проводила дослідження
11.	Заплановані зміни в системі моніторингу	На сьогодні суб'єктом господарювання здійснюється періодичний моніторинг. Установлення автоматизованої системи контролю з викидами забруднюючих речовин на джерелі відповідно до переліку виробництва та технологічного устаткування на які проводяться автоматизовані інструментальні вимірювання параметрів викидів забруднюючих речовин згідно додатком до порядку затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 28.03.2023 № 272 (згідно висновків НДТМ, встановлення системи безперервного моніторингу). Обладнати пост автоматичного

		спостереження за викидами речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (чи інших) в контрольній точці (зона найближчої забудови, чи 300 м на північ) протягом 12 місяців з дня припинення або скасування воєнного стану в Україні.
--	--	--

* Заповнюється на кожне джерело викидів в атмосферне повітря, для якого встановлюються гранично допустимі викиди, випуск зворотних (стічних) вод, вивільнення речовин, вібрації, тепла, шуму та інших фізичних та біологічних факторів, а також кожен ділянку земель та підземних вод, на яких здійснюється моніторинг.

Забруднення підземних вод

1.	Складова довкілля чи зона (ділянка), у якій здійснюється моніторинг	Підземні води
2.	Розташування джерела забруднення (номер та найменування)	Накопичувач-випарник промстоків (оз.Червоне), ОАО “Кримський содовий завод”
3.	Розташування точок відбору проб (вимірювання)	координати спостережних свердловин 50°34'07,7" ПнШ 30°05'04,9" СхД (47.838528 ПнШ 30.262722 СхД)
4.	Речовини, щодо яких здійснюється моніторинг	Натрій, хлор, літій, бром
5.	Методи та умови відбору проб (вимірювання)	
6.	Частота відбору проб (вимірювання)	1 раз на квартал – 1 раз на рік
7.	Методи проведення аналізу	Використовувати методики вимірювань та засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам законодавства про метрологію та

		метрологічну діяльність
8.	Контрольні умови	Норми вимірюваних забруднюючих речовин
9.	Власні вимірювання/вимірювання залученим виконавцем	Вимірювання власною/залученою лабораторією (Залучений виконавцем, що має відповідне свідоцтво про визнання технічної компетентності)
10.	Метод запису, обробки та зберігання даних	Протоколи вимірювання, видані організацією, що проводила дослідження атестовані у встановленому порядку
11.	Заплановані зміни в системі моніторингу	На сьогодні суб'єктом господарювання здійснюється періодичний моніторинг. Отримання атестату відповідно до ДСТУ EN ISO/IEC 17025:2017 "Загальні вимоги до компетентності випробувальних та калібрувальних лабораторій" (EN ISO/IEC 17025:2017 IDT; ISO/IEC 17025:2017, IDT).
* Заповнюється на кожне джерело забруднення підземних вод, для якого встановлюються норми, випуск зворотних (стічних) вод, вивільнення речовин, вібрації, тепла, шуму та інших фізичних та біологічних факторів, а також кожну ділянку земель та підземних вод, на яких здійснюється моніторинг.		

Моніторинг скидів у водні об'єкти

1.	Складова довкілля чи зона (ділянка), у якій здійснюється моніторинг	Поверхневі води
2.	Розташування джерела викидів (номер та найменування)	Випуск у водний об'єкт
3.	Розташування точок відбору проб (вимірювання)	Випуск у водний об'єкт

		Фоновий створ Контрольний створ
4.	Речовини, щодо яких здійснюється моніторинг	ПЕРЕЛІК забруднюючих речовин, скидання яких у водні об'єкти нормується 1. Азот амонійний. 2. Органічні речовини (за показниками: біохімічне споживання кисню (БСК5) та хімічне споживання кисню (ХСК). 3. Завислі речовини. 4. Нафтопродукти. 5. Нітрати. 6. Нітрити. 7. Сульфати. 8. Фосфати. 9. Хлориди. <u>Примітка.</u> Також обов'язково нормуються додаткові забруднюючі речовини (речовини, визначені державними санітарними нормами і правилами, нормативами екологічної безпеки водокористування, нормативами якості води водних об'єктів), концентрація яких у зворотних водах збільшується порівняно із забраною водою, та враховуються такі показники та характеристики зворотних вод, як розчинений кисень,

		водневий показник (рН) і температура. Крім того, залежно від особливостей технології виробництва водокористувача нормуються такі показники та характеристики зворотних вод, як бактеріологічне забруднення, рівень токсичності води (на основі біотестування) та радіоактивності води (сумарна радіоактивність). (Постанова КМУ № 1100 від 11.09.1996)
--	--	--

5.	Методи та умови відбору проб (вимірювання)	1. ДСТУ ISO 5667-3:2001 Якість води. Відбирання проб. Частина 3. Настанови щодо зберігання та поводження з пробами (ISO 5667-3:1994, IDT) 2. ДСТУ ISO 5667-4:2003 Якість води. Відбирання проб. Частина 4. Настанови щодо відбирання проб із природних та штучних озер (ISO 5667-4:1987, IDT) 3. ДСТУ ISO 5667-6:2022 Якість води. Відбирання проб. Частина 6. Настанови щодо відбирання проб з річок і струмків (ISO 5667-6:2014, IDT) 4. ДСТУ ISO 5667-10:2005 Якість води. Відбирання проб. Частина 10. Настанови щодо відбирання проб стічних вод (ISO 5667-10:1992, IDT) 5. ДСТУ ISO 5667-14:2005 Якість води. Відбирання проб. Частина 14. Настанови щодо забезпечення якості відбирання та оброблення проб природних вод (ISO 5667-14:1998, IDT).
6.	Частота відбору проб (вимірювання)	Регулярно, но не менш як один раз на квартал, в залежності від пунктів моніторингу, що розташовані на зазначеному водному

		об'єкті
7.	Методи проведення аналізу	Використовувати методики вимірювань та засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам законодавства про метрологію та метрологічну діяльність
8.	Контрольні умови	Норми вимірюваних забруднюючих речовин
9.	Власні вимірювання/вимірювання залученим виконавцем	Вимірювання власною/залученою лабораторією (Залучений виконавцем, що має відповідне свідоцтво про визнання технічної компетентності)
10.	Метод запису, обробки та зберігання даних	Протоколи вимірювання, видані організацією, що проводила дослідження
11.	Заплановані зміни в системі моніторингу	Не передбачаються
* Заповнюється на кожен випуск зворотних (стічних) вод		

ІХ. Основні альтернативи запропонованій технології, технічним рішенням та заходам, що вивчалися оператором установки

Порядковий номер	Опис
1. Альтернативи запропонованій технології та іншим технічним рішенням, у тому числі умовам технологічного процесу, що застосовуються з метою запобігання, а якщо це неможливо — зменшення викидів з установки	
1	Мокра технологія виробництва клінкеру або сухий спосіб з попереднім кальцинатором і багатоступеневим теплообмінником. Встановлення електрофільтрів або рукавних фільтрів для ефективного уловлювання пилу Оптимізація технологічного процесу. Використання альтернативних видів палива (біомаса, відходи), що дозволяє зменшити використання викопного палива та відповідно викиди CO₂.
2. Альтернативи запропонованим заходам щодо запобігання утворенню,	

зменшенню утворення та підготовки до оброблення відходів, утворюваних установкою	
1	Оптимізація дозування сировини та використання автоматизованих систем подачі для зменшення відходів сировинної суміш Заміна традиційного помелу у кульових млинах на вертикальні валкові млини, які забезпечують більш повне використання сировини та менше утворення відходів пил Повернення пилу з електрофільтрів та рукавних фільтрів назад у технологічний процес (як вторинної сировини) Повторне використання відходів.
3. Альтернативи запропонованим заходам щодо забезпечення виконання основних обов'язків оператора установки	
1	Альтернативні заходи щодо основних обов'язків з їх описом: обов'язок вживати заходів для запобігання забрудненню обов'язок застосовувати найкращі доступні технології та методи управління обов'язок не спричиняти забруднення, внаслідок якого порушуватимуться екологічні, державні медико-санітарні нормативи та державні медико-санітарні правила обов'язок запобігати утворенню відходів обов'язок у разі утворення відходів здійснювати в порядку пріоритетності їх підготовку до повторного використання, рециклінг або відновлення, а якщо це технічно та економічно неможливо — видалення, при цьому уникаючи або зменшуючи будь-який негативний вплив на довкілля обов'язок раціонально використовувати енергію обов'язок вживати заходів для запобігання аваріям та мінімізації їх наслідків.
4. Альтернативи запропонованим заходам щодо здійснення моніторингу викидів, моніторингу забруднення земель та підземних вод	
1	Встановлення автоматизованої системи безперервного моніторингу. Проведення періодичних інструментальних вимірювань акредитованою лабораторією з використанням портативних газоаналізаторів і пиломірів. Регулярний відбір ґрунтових проб на території підприємства та поблизу складів сировини й відходів Створення спостережних свердловин і регулярний відбір проб

Х. Запобігання аваріям, обмеження і ліквідація їх наслідків

1. Заходи, спрямовані на запобігання аваріям, обмеження і ліквідацію їх наслідків

1. Віднесення об'єкта до 1, 2 або 3 класу об'єктів підвищеної небезпеки або підтвердження того, що об'єкт не віднесено до об'єктів підвищеної небезпеки або виключено з Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки згідно з проведеною ідентифікацією об'єкта підвищеної небезпеки	
Наявність рішення ДСНС про віднесення або невіднесення об'єктів до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу та рішення ДСНС про виключення об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу з Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки. (Порядок ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 “Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки”, віднесені до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу)	додаток № Лист рішення ДСНС
2. Заходи, спрямовані на запобігання аваріям, обмеження і ліквідацію їх наслідків/ звіт про заходи безпеки на об'єкті підвищеної небезпеки	
Наявність прийнятого ДСНС Звіту про заходи безпеки на об'єкті підвищеної небезпеки 1 або 2 класу	додаток № Лист ДСНС про результати розгляду Звіту
3. План реагування на надзвичайні ситуації для об'єктів підвищеної небезпеки 1 класу та/або план локалізації і ліквідації аварій та їх наслідків на об'єкті підвищеної небезпеки	
Наявність розробленого місцевими органами виконавчої влади, органами місцевого самоврядування і узгодженого з оператором та ДСНС Плану реагування на надзвичайні ситуації для об'єктів підвищеної небезпеки 1 класу та надання затвердженого оператором плану локалізації і ліквідації аварій та їх наслідків на об'єкті підвищеної небезпеки 1, 2 та 3 класу	додаток № Лист погодження ДСНС Розпорядчий документ затвердження ПЛЛА
4. Політика запобігання аваріям на об'єкті підвищеної небезпеки	
Наявність затвердженої розпорядчим документом оператора Політики запобігання аваріям на об'єкті підвищеної небезпеки 1 або 2 класу	додаток № Розпорядчий документ затвердження Політики

2. Інші заходи, спрямовані на запобігання аваріям, обмеження і ліквідацію їх наслідків (наприклад, впровадження системи екологічного управління (EMS) / схеми екологічного управління та аудиту (EMAS), заходи у сфері технічного обслуговування і експлуатації).

2.1. Постійне та обов'язкове аварійно-рятувальне обслуговування на договірній основі.

Порядковий номер	Опис заходу	
1	наявність угоди на постійне та обов'язкове аварійно-рятувальне обслуговування з аварійно-рятувальними службами, які пройшли атестацію в установленому порядку	додаток № Угода на аварійно-рятувальне обслуговування

2.2. Створення на об'єктах підвищеної небезпеки 1 і 2 класу автоматизованих систем раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення у разі їх виникнення

Порядковий номер	Опис заходу	
1	улаштування на об'єктах підвищеної небезпеки 1 і 2 класу автоматизованих систем раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення у разі їх виникнення	додаток № Акт прийняття в експлуатацію автоматизованої системи

Інформація про наявність сертифіката відповідності системи екологічного управління (EMS)	Сертифікат ДСТУ ISO 14001:2015	додаток №
--	--------------------------------	-----------

XI. Умови місцевості, на якій розташовано установку, її кліматичні характеристики та стан промислового майданчика

Характеристика		Опис	додаток №
1.	Метеорологічні та кліматичні характеристики	наводяться метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту, вихідні дані про стан навколишнього природного середовища	

		(метеорологічні параметри, фонові концентрації, середньорічна та максимальна з разових концентрацій) — згідно з Інструкцією	
2.	Опис охоронних та уразливих зон	Території та об'єкти, що мають особливу екологічну, наукову, естетичну, господарську, а також історико-культурну цінність, підлягають комплексній охороні, порядок здійснення якої визначається положенням щодо кожної з таких територій чи об'єктів, яке відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд України» та законодавства України про охорону пам'яток історії та культури затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування і реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, та центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері культури. Землі природно-заповідного фонду України, а також землі територій та об'єктів, що мають особливу екологічну, наукову, естетичну, господарську цінність і є відповідно до статті 6 Закону України «Про природно-заповідний фонд України» об'єктами комплексної охорони, належать до земель природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного або історико-культурного призначення. На землях природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного або історико-культурного призначення забороняється	

		будь-яка діяльність, яка негативно впливає або може негативно впливати на стан природних та історико-культурних комплексів та об'єктів чи перешкоджає їх використанню за цільовим призначенням. З метою оцінки складу та перспектив розвитку природно-заповідного фонду, стану територій та об'єктів, що входять до нього, організації їх охорони й ефективного використання, планування наукових досліджень, а також забезпечення державних органів, заінтересованих підприємств, установ та організацій відповідною інформацією, необхідною для вирішення питань соціально-економічного розвитку, розміщення продуктивних сил та в інших цілях, передбачених законодавством України ведеться Державний кадастр територій та об'єктів природно-заповідного фонду. Згідно Листа Департаменту природно-заповідного фонду та різноманіття Міндовкілля №11/11-02/1978-23 від 28.11.2023 водно-болотні угіддя міжнародного значення, території та об'єкти природно-заповідного фонду України на території планованої діяльності відсутні. Також згідно Листа Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної військової адміністрації №01-15-01/4327 від 29.11.2023 територія земельної ділянки КП ВМР «Вінницятеплокомуненерго» не відноситься до об'єктів природно-заповідного фонду, елементів Смарагдової мережі, земель зарезервованих до заповідання та водно-болотних угідь міжнародного значення.	
--	--	---	--

		Відповідно до схеми екомережі області, територія промислової діяльності знаходиться в межах Південно бузького субмеридіального екологічного коридору. Площа Південно бузького субмеридіального екологічного коридору 141973,3 га, тобто 5,4% від території області. Він поєднує елементи регіональної екомережі Вінницької області з такими Хмельницької та Кіровоградської областей. Південно бузький національний субмеридіальний екологічний коридор приурочений до річкової долини і відзначається значною мозаїчністю та неординарністю. у його межах зосереджена значна частина водно-болотних угідь, які є місцями тимчасового перебування мігруючих видів птахів. Екокоридор суцільний, займає русло Південного Бугу, заплави та надзаплавні тераси його річкової долини, частково схилів місцевості. Його мінімальна ширина 1 км, а максимальна ширина - 13 км. У межах Південнобузького субмеридіального екологічного коридору розміщуються Буго-Деснянське національне природне ядро, а також Сандрацький, Печеро-сокілецький, Губницько-Митківський, Крушинівський, частково Вороновицький, Самчицько-Райгородський, Вінницький, Хмельницький, Березнянський, Ладжинський, Сніводський, Жмеринський, Брацлавський регіональні центри біорізноманіття. На відтинку Південно бузького субмеридіального екологічного коридору від межі з Хмельницькою областю до гирла р. Десна лісистість сягає	
--	--	--	--

		до 30%, під водою знаходиться близько 5% його площі, під лучною рослинністю - 16%. Під населеними пунктами, дорогами, орними землями знаходиться 48% земель. На відтинку Південно бузького субмеридіального екологічного коридору між гирлами річок Десна і Шпиківка Південний Буг стає значно повноводними, зростає глибина вирізу річкової долини, ширина долини зростає до 9-110 км. У структурі землекористування збільшується частка лісів до 12%, різко зростає частка забудованих і орних земель (до 64%). На відтинку Південно бузького субмеридіального екологічного коридору між гирлом річки Шпиківка і межею з Кіровоградською областю русло Південного Бугу врізається на глибину 25-50 м. На окремих ділянках береги високі, а русло порожисте. Зарегульованість річного стоку обумовлює збільшення площі водної поверхні до 6 %, збільшенню ширини русла до 500 м і більше. Під луками зайнято 19,6 % площі коридору, під лісовою рослинністю - 11,9 %, а під населеними пунктами, дорогами та орними угіддями - 62,5%. Схемою екомережі області, затвердженої рішенням 10 сесії 6 скликання Вінницької обласної ради «Про затвердження регіональної екологічної мережі Вінницької області» від 14 лютого 2012 № 282 визначено, що територія м. Вінниця відноситься до Галицько-Слобожанського національного субширотного екологічного коридору. Основу Галицько-Слобожанського національного субширотного	
--	--	---	--

		екокоридору складають теперішні лісостепові ландшафтні утворення, тобто поєднання лісових урочищ і місцевостей із супутніми лучностеповими. У межах Вінницької області проходить широколистянолісова (або південна) вітка Галицько-Слобожанського національного субширотного екокоридору. Його довжина із за-ходу на схід 165км. Мінімальна ширина цього природного коридору 45км, максимальна - 73км. На виконання Бернської конвенції державами-членами створена мережа територій особливого природоохоронного значення - мережа NATURA 2000 (країни ЄС) та Emerald Network (країни Європи і деякі країни Африки). Смарагдова мережа (Emerald Network) включає в себе 3500 об'єктів, важливих для збереження біорізноманіття, з них 271 об'єктів на території України. Мережа Емеральд (Смарагдова мережа) - це природоохоронні території, які створюють у всій Європі для збереження видів і оселищ, яким загрожує зникнення в масштабах усього континенту. Смарагдова мережа України є українською частиною Смарагдової мережі Європи, розробляється з 2009 року, в листопаді 2016 року було затверджено першу версію Смарагдової мережі для України, яка займала близько 10 % території України і в основному складалась з існуючих територій природно-заповідного фонду, у той час як середній показник серед країн ЄС сягає 18% від площі держав. В 2021 році наша держава має завершити створення мережі Emerald згідно з Угодою про	
--	--	---	--

		асоціацію між Україною та ЄС. На території підприємства КП ВМР «ВМТЕ» об'єкти Смарагдової мережі України відсутні. Найближчі об'єкти Смарагдової мережі (Буго-Деснянський (иА0000163) площею 19070 га та Згарський (ЦА0000153) площею 5644 га) до території земельної ділянки на якій розташовується котельня КП ВМР «ВМТЕ» знаходяться на відстані 9,19 км та 19,78 км відповідно Вищезазначені об'єкти смарагдової мережі досить віддалені від місця розміщення планованої діяльності, тому експлуатація котельні КП ВМР «ВМТЕ» на них безпосередньо не впливатиме.	
3.	Опис стану земель	Територія діяльності розташована на земельній ділянці з кадастровим номером 0xxxxxx00:02:033:00xx. Площа земельної ділянки – 1,3572 га. Категорія земель – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. 11.04 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання, очищення та розподілення води). Форма власності – комунальна. Промисловий майданчик, що розглядається, розміщується на території, що повністю освоєна та спланована. Згідно даних GISFile Мапи, на земельній ділянці, де здійснюється провадження планованої діяльності поширені дерново-середньо-і слабопідзолисті супіщані і суглинкові ґрунти. Зазначені ґрунти не відносяться до особливо цінних земель згідно	

		ст. 150 Земельного кодексу України та не входять до «Переліку особливо цінних груп ґрунтів», затвердженого Наказом Держкомзему України від 06.10.2003 за № 245, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 28 жовтня 2003 року за № 979/8300	
4.	Гідрологічні, геологічні та геотехнічні умови	Гідрологічні умови місцевості: загальна характеристика водного басейну: до якого басейну належить територія; основні водні об'єкти (річки, озера, ставки, водосховища); тип живлення водотоків (снігове, дощове, підземне, змішане), їх параметри (довжина, площа, глибина, ширина, швидкість течії); льодовий режим (льодостав, скресання); характеристика поверхневих вод: головна річка: назва, довжина в межах ділянки, ширина, глибина, швидкість течії, ухил, площа водозбору; притоки: назви, короткі параметри; озера/ставки: площа, глибина, режим рівня води; сезонні коливання (повінь, паводки, межень); гідрологічні процеси та явища: можливість підтоплення та затоплення території; схильність до заболочування, ризик паводків, наявність берегових процесів (ерозія, обвалення); вплив на господарську діяльність: умови водопостачання та зрошення; обмеження у використанні території через підтоплення чи заболочення; використання водних ресурсів для технічних чи рекреаційних потреб. Установка розташована в басейні річки Західний Буг. Річка Західний Буг бере	

		початок на західному схилі Волино-Подільської височини з джерела (дебіт 12 л/с), що витікає у с. Верхобуж Золочівського району Львівської області. Загальна довжина річки 772 км, в межах України – 183 км. Загальна площа водозбору 73 470 км² (в Україні – 11 205 км²). Висота витоку становить 335 м над рівнем моря, кордон з Польщею ріка перетинає на висоті 181 м. Похил річки — 0,3 м/км. У басейні річки багато озер, зокрема Шацькі озера. Судноплавна в нижній течії. У басейні річки на території Львівської області є 7 водосховищ загальним об'ємом 31,4 млн м³. Найбільші з них: Добротвірське — 14,8 млн м³ та Сокальське — 4,92 млн м³. Середньорічні витрати води змінюються по довжині річки від 1,12 (с. Сасів) до 29,5 м³/с (м. Сокаль). В умовному створі на кордоні України, Польщі та Білорусі середні витрати води р. Західний Буг становлять 52,3 м³/с (отримано розрахунковим методом українськими гідрологами). Долина річки слабозвивиста, біля витоку V- подібна з шириною дна 5-50 м, помірно крутими, ввігнутими, розчленованими схилами висотою 20-35 м. Нижче, до с. Бужок, вона коритоподібна, шириною 2,8-3,2 км. Схили тут висотою 50-100 м, помірно круті, сильно розчленовані. Між селами Бужок і Петричі долина нечітко виражена, а нижче до м. Кам'янка-Бузька слабовиражена, коритоподібна, шириною 0,3-1,2 км. Схили слаборозчленовані, ввігнуті, помірно круті і пологі.	
--	--	--	--

		Заплава до м. Буськ шириною 50-100 м, переривиста, чергується по берегах. Затоплюється майже щорічно на 3-7 днів шаром води 0,5-1,5 м, у багатоводні роки глибина затоплення сягає 0,8-2 м. Русло переважно звивисте, на ділянках між селами Верхобуж та Колтів, Бужок – Петричі каналізоване, в більшій мірі нерозгалужене. Русло переважно відкрите, між с. Опаки та Сасів, у селах Утішків та Вільхове біля берегів заросле рогозом і осикою. В більшій мірі воно чисте і тільки на ділянці між селами Колтів і Бужок заросло падаючими деревами і хащами. Переважаюча ширина річки до м. Кам'янка-Бузька 12-25 м, найменша – 0,7 м (с. Верхобуж). Глибина річки 0,5-2 м, в с. Верхобуж – 0,2 м. Швидкість течії змінюється від 0,1 до 1,5 м/с (с. Бужок), середня 0,2-0,5 м/с. Дно рівне, мулисто-піщане і піщане. Гідрологічний режим р. Західний Буг вивчався на 9 гідропостах. Матеріали спостережень у вигляді багаторічних даних, а також розрахункові характеристики основних складових гідрологічного режиму подаються у довідниках та щорічниках. Водний режим річки характеризується нерівномірним стоком протягом року з двома максимумами, які зумовлені таненням снігу та випаданням інтенсивних опадів.	
--	--	---	--

		Живлення змішане: дощове, снігове, підземне. Річний розподіл стоку нерівномірний. Найвищі рівні спостерігаються, зазвичай, весною, в окремі роки – період літньо-осінніх чи зимових паводків. Найчастіше весняна повінь починається ще при льодоставі, на початку-середині лютого, максимальний рівень характерний для середини березня. Високі рівні весняної повені спостерігаються при льодоході, рідше при льодоставі, за декілька днів до скресання ріки. Підйом рівня проходить з інтенсивністю 15-20 см/добу, в багатоводні роки – 1,4 м/добу. Пік весняної повені, як правило, триває 1 добу. Спад проходить значно повільніше (5-10 см/добу). Весняна повінь закінчується в середині травня, меженний період триває до жовтня – листопада. Найбільші витрати води спостерігаються в період літньо-осінніх паводків. Протягом літа проходить 1-3 дощових паводки. Паводкам передують значні опади. Зимова межень починається в грудні і продовжується до кінця лютого. Під час відлиг вона порушується відносно невисокими підйомами води. Льодовий режим річки нестійкий, часто спостерігається тимчасове скресання ріки. Кількість днів з льодовими утвореннями коливається від 51 до 137.	
--	--	--	--

		Перші льодові утворення (сало, забереги) pojawiaються у першій половині грудня, деколи в січні. Льодостав спостерігається у третій декаді грудня. Середня товщина льоду 10-20 см. Скресає річка в другій декаді березня. Весняний льодохід триває 2-4 дні. Вода в межень прозора, без присмаку і запаху, придатна для водогосподарської діяльності. Район робіт розташований в межах північного крила Причорноморської западини. геологічній будові описуваного району беруть участь породи кристалічного фундаменту та осадові відклади мезозою та кайнозою. У будові кристалічного фундаменту беруть участь архейська та протерозойська еонотеми. У складі осадового чохла беруть участь відклади крейдової, палеогенової, неогенової та четвертинної систем. Характеристика дається верхній частині розрізу, а саме відкладам верхнього підвідділу міоцену та четвертинної системи. Згідно схеми гідрогеологічного районування України район робіт відноситься до Причорноморського артезіанського басейну. У районі робіт виділені наступні водоносні комплекси та горизонти: водоносний комплекс у відкладах четвертинної системи; водоносний горизонт у відкладах акчагильського регіоярису; водоносний горизонт у відкладах понтічного та кімерійського регіоярусів; водоносний	
--	--	--	--

		горизонт у відкладах меотичного регіоярису; водоносний горизонт у відкладах сарматського регіоярису.	
5.	Геологічне середовище та природні ресурси	на території установки обліковуються родовища підземних вод, вугілля, міді.	
6.	Історія забруднення та попередньо вжиті заходи		
7.	Зона санітарної охорони водного об'єкта (із зазначенням затверджених розмірів I, II та III поясів)	наводяться розміри ЗСО (I, II, III пояси) та опис заходів (по периметру I поясу встановлено огорожу з позначенням, по II та III поясам межі винесено в натуру та позначено на місцевості інформаційними табличками) I пояс ЗСО 30х30 м - огорожа, II пояс ЗСО - 70х70 таблички, III пояс ЗСО - 100х100 таблички.	
8.	Додаткові характеристики	відсутні	

XII. Припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика

1. Базовий звіт	- так* - X ні
2. Діяльність установки включає використання, вироблення або вивільнення небезпечних речовин, передбачених пунктом третім частини В додатка VI Технічного регламенту класифікації небезпечності, маркування та пакування хімічної продукції, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 10 травня 2024 р. № 539	- X так • ні**
3. Небезпечні речовини, які використовуються, виробляються або вивільняються установкою, не здатні спричинити забруднення земель та/або підземних вод (обґрунтування)	• так - X ні
Проведено огляд та оцінено конструкції та покриття майданчика (цілісність, наявність деформації, тріщин та інших пошкоджень), стиків, тріщин та інших пошкоджень поблизу потенційних місць викидів; ознак руйнівного хімічного впливу на бетонні поверхні; справних технологічних стоків (проводиться огляд люків, жолобів та відкритих стоків).	
4. Релевантні небезпечні речовини*** не становлять ризику забруднення земель та/або підземних вод у межах промислового	• ні

майданчика (обґрунтування)	
За результатами проведеного аналізу релевантні небезпечні речовини не становлять ризику забруднення земель та /або підземних вод у межах промислового майданчика, з огляду на їх властивості, обсяги їх обігу, інженерні бар'єри, організаційні заходи та результати контролю.	
5. Опис заходів з припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика чи його частини	
Рекультивация (біологічна/ гірничо-технічна), очищення або видалення шару землі, створення рекреаційної зони	
6. Заходи, заплановані у зв'язку з припиненням експлуатації установки та/або використання промислового майданчика чи його частини, щодо	
небезпечних речовин	Вилучення та безпечне поводження з небезпечними речовинами після зупинки роботи установки.
небезпечних відходів	Здійснення заходів щодо передачі відходів суб'єктам що мають дозвіл на оброблення відходів та ліцензію на управління небезпечними відходами
інших видів відходів	Здійснення заходів щодо передачі відходів суб'єктам

	що мають дозвіл на оброблення відходів
поверхневих вод	Здійснити певні заходи щодо очищення
підземних вод	Здійснити певні заходи щодо очищення
земель	Здійснити певні заходи щодо очищення
інші заходи	-
7. Заходи, спрямовані на повернення промислового майданчика чи його частини до стану, зазначеного в базовому звіті (за наявності), або на усунення, обмеження, ізолювання або зменшення небезпечних речовин	
Рекультивация (біологічна/ гірничо-технічна), очищення або видалення шару землі.	
8. Заплановані заходи моніторингу забруднення після припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика чи його частини щодо	
земель	Індивідуально складається для кожного об'єкту моніторингу
поверхневих вод	Індивідуально складається для кожного об'єкту моніторингу
підземних вод приклад - консервація свердловин з подальшою санітарною прокачкою або ліквідаційний тампонаж свердловин	ПРИКЛАД свердловина № 3 законсервована, прокачка з

		замірами рівня та відбір проб води здійснюєтьс я відповідно до ДСанПіН 2.2.4-171- 10. Або свердловина № 3 затампонова на, в Державний реєстр артезіанськи х свердловин внесено зміни (додано акт тампонажу)
інші заходи моніторингу		-
9. Документи, що стосуються припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика чи його частини, зокрема проектна документація, оцінка стану забруднення земель та підземних вод		
Наказ про припинення експлуатації частини проммайданчику, Рішення про продаж частини земельної ділянки та скорочення майданчику. Оцінка стану забруднення земель.		додаток №
* У разі відповіді “так” пункти 2—4 не заповнюються. ** У разі відповіді “ні” пункти 3—4 не заповнюються. *** Релевантні небезпечні речовини — небезпечні речовини, які використовуються, виробляються або вивільняються установкою і здатні спричинити забруднення земель та/або підземних вод.		

XIII. Пропозиції щодо умов інтегрованого довкілльового дозволу

1. Гранично допустимі викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря; вимоги та заходи, передбачені законодавством у сфері охорони атмосферного повітря						
Порядковий номер	Номер джерела викиду/	Код та найменування забрудню-	Гранично допустимі викиди, г/с	Конт рольн і	Строк засто- сування з (____ 20__/) —	Примітки (НДТМ, ЕН, ВІД*, за необхідності

	джерела утворен- ня	ючої речовини	або мг/м ³	умов и	по (____ ____20____)	зазначити специфічні характеристики виробництва, які впливають на нормативи гранично допустимих викидів (вид палива, сировини, продукції, технологічного процесу тощо)
1	1 димова труба / Котел №1 <u>(рідке паливо (мазут))</u>	Речовини у вигляді суспендован их твердих частинок недиференці йованих за складом	150	н.у. (Т- 2730 К Тиск- 101,3 кПа О2- 3% волог а)	з 08.08.2025 по 31.12.2028	ЕН, 541 наказ (рідке паливо (мазут))
			20	н.у. (Т- 2730 К Тиск- 101,3 кПа О2- 3% волог а)	з 01.01.2029	
	1 димова труба / Котел №1 <u>(газопод ібне паливо (природ ний газ)</u>	Оксид азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунк у на діоксид азоту	200	н.у. (Т- 2730 К Тиск- 101,3 кПа О2- 3% волог а)	з 08.08.2025 по 31.12.2033	ЕН, 541 наказ <u>(газоподібне паливо (природний газ)</u>
			100	н.у. (Т- 2730 К Тиск- 101,3 кПа О2- 3% волог а)	з 01.01.2034	
	Формулювання інших умов					
1.2	Для досягнення гранично допустимих показників викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря згідно з найкращими доступними технологіями, відповідно до					

	висновків НДТМ. заплановані наступні заходи по скороченню викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря: - Впровадити ступінчасту подачу повітря та встановлення горілок з низьким викидом оксидів азоту на водогрійних котлах №№1-3. Термін виконання заходів: - Для Водогрійний газовий котел ПТВМ-30М - № 1 (дж. № 1) – 01.01.2029 р.
1.3	Ні для одного із зазначених дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично допустимі рівні викидів, приведені в розділі 1.1 умов до дозволу. Інших викидів в атмосферне повітря, що здійснюють істотний вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.
1.4	Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися до Держстату. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.
1.5	До технологічного процесу
1.5.1	Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на установці робились таким чином, щоб викиди в атмосферне повітря та/або запахи не призводили до суттєвих незручностей за межами установки або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.
1.5.2	Сировина, що використовується на підприємстві повинна відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам. Використовувати тільки ту сировину, що закладена техрегламентом.
1.6	До обладнання та споруд
1.6.1	Технологічне обладнання підприємства повинно бути у робочому, справному стані, з метою запобігання утворення аварійних ситуацій та наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.
1.6.2	Планові попереджувальні ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно затвердженого графіку.
1.6.3	Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами, що можуть привести до неконтрольованих та/або наднормативних викидів в атмосферу, до усунення недоліків.
1.7	До очистки газопилового потоку
1.7.1	Забезпечувати дотримання експлуатаційних показників роботи установок очистки газу за котлом-утилізатором відповідно до паспорту ГОУ. Експлуатація ГОУ має здійснюватися згідно з «Правилами технічної експлуатації установок очистки газу» затверджених наказом Мінприроди України від 6 лютого 2009 року № 52 та зареєстрованих в Мінюсті України 13 квітня 2009 р. за №327/16343.
1.7.2	Здійснювати перевірку на відповідність фактичних параметрів роботи ГОУ показникам ефективності роботи ГОУ: два рази на рік для забруднюючих речовин I-II класів небезпеки, що підлягають очищенню, один раз на рік – для забруднюючих речовин III-IV класів небезпеки, що підлягають очищенню. Якщо клас небезпеки забруднюючих речовин не визначений, перевірка відповідності фактичних параметрів роботи ГОУ проектним показникам здійснюється з періодичністю, встановленою для забруднюючих речовин I-II класів небезпеки.
1.7.3	З метою запобігання аварійного виходу із ладу газоочисного обладнання та викидів забруднюючих речовин проводити технічні огляди газоочисного обладнання та планові ремонти газоочисного обладнання (шиберів, абразивного зношення корпусу, газоходу, електродвигунів, вкладок, тощо).
1.8	До неорганізованих джерел викидів
1.8.1	При виконанні зварювальних робіт дотримуватися вимог по експлуатації зварювального обладнання відповідно до його технічних характеристик та не допускати відхилення технічних параметрів від нормативних величин, зазначених в технічному паспорті зварювального апарату (джерело № 21)
...	...

2. Ліміти забору води, ліміти використання води, ліміти скидання забруднюючих речовин, інші характеристики водокористування (передача води, скидання зворотних (стічних) вод, використання води в системах оборотного та повторного водопостачання), умови спеціального водокористування; вимоги та заходи, передбачені водним законодавством		
2.1. Загальні показники водокористування		
Найменування показника	Обсяги води за нормативним розрахунком	
	куб. метрів на добу	тис. куб. метрів на рік
Забір води, усього, у тому числі:	382,13	117,665
з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	83,75	12,563
р. Нова, басейн р. Дніпро	58,75	8,813
р. Вишенька, притока р. Нова, басейн р. Дніпро	25,0	3,75
з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	298,38	105,102
Отримано від іншого водокористувача, у тому числі з водопровідних мереж	21,384	7,805
Отримано від іншого водокористувача зворотних (стічних) вод	2,5	0,913
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:	401,014	124,557
з поверхневих джерел:	83,75	12,563
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	0	0
на виробничі потреби	83,75	12,563
на інші потреби (зазначити)	0	0
з підземних джерел:	295,880	104,189
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	9,44	3,368
на виробничі потреби	286,44	100,821
на інші потреби (зазначити)	0	0
від іншого водокористувача:	21,384	7,805
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	0	0
на виробничі потреби	21,384	7,805
на інші потреби (зазначити)	0	0

Передача води, усього, у тому числі:				2,5	0,913	
населенню				0	0	
вторинним водокористувачам (без використання)				2,5	0,913	
вторинним водокористувачам (після використання)				0	0	
Скидання зворотних (стічних) вод, усього, у тому числі:				299,524	109,249	
у поверхневий водний об'єкт				299,524	109,249	
на поля фільтрації				0	0	
передача іншому водокористувачу				0	0	
у накопичувач				0	0	
у вигріб				0	0	
в інший приймач				0	0	
Використання води в системах водопостачання:				0	0	
оборотного				0	0	
повторного				0	0	
Використання технічної води				83,75	12,563	
Використання питної води				295,88	104,189	
Втрати в системах водопостачання				0	0	
2.2. Ліміти скидання забруднюючих речовин (гранично допустимі скиди (ГДС) та фактичні скиди речовин із зворотними (стічними) водами у поверхневі водні об'єкти (окремо для кожного водовипуску)						
Випуск № 1						
Назва водного об'єкта, категорія зворотних (стічних) вод під час встановленні гранично допустимі скиди речовин				р. Нова, басейн р. Дніпро, господарсько-побутові, виробничі зворотні (стічні) води		
Місце скидання у межах/за межами населеного пункту				за межами с. Нове Бориспільського району Київської області		
Допустимий обсяг скидання (куб. метрів на год., тис. куб. метрів на рік) та фактичний обсяг (куб. метрів на год.) скидання зворотних (стічних) вод				Допустимий обсяг скидання (12,5 куб. метрів на год., 109,249 тис. куб. метрів на рік) та фактичний обсяг (8,9 куб. метрів на год.) -		
Порядковий номер	Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Фактична концентрація, міліграмів на куб.	Фактичний обсяг скидання,	Гранично допустимі концентрації,	Гранично допустимі обсяги	Гранично допустимі обсяги

		дециметр	грамів на годину	міліграмів на куб. дециметр	скидів, грамів на годину	скидів, перераховані у тонн на рік
1	Завислі речовини	25	222,5	25	312,5	2,73123
2	БСК5	12,2	108,58	12,2	152,5	1,33284
3	ХСК	56,2	500,18	56,2	702,5	6,13979
4	Сульфати	130,4	1160,56	130,4	1630	14,24607
5	Хлориди	351,6	3129,24	351,6	4395	38,41195
6	Азот амонійний	2	17,8	2	25	0,21850
7	Нітрити	0,3	2,67	0,3	3,75	0,03277
8	Нітрати	10,5	93,45	10,5	131,25	1,14711
9	Фосфати	2,7	24,030	2,7	33,75	0,29497
10	Нафтопродукти	0,1	0,89	0,1	1,25	0,01092
11	СПАР	0,2	1,78	0,2	2,5	0,02185
12	Залізо загальне	0,33	2,937	0,33	4,125	0,03605

Реакція (рН) - 6,5-8,5, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м³ в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня

Порядковий номер	Формулювання інших умов
1	Передача води іншим водокористувачам в обсязі, що перевищує зазначений у дозволі, та забір води більше встановлених лімітів заборонено.
2	Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема, статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів.
3	Згідно з Порядком ведення державного обліку водокористування, затвердженим наказом Мінприроди від 16.03.2015 № 78, щорічно, не пізніше ніж 1 лютого року, наступного за звітним періодом, надавати звіт про використання води за формою 2ТП-водгосп (річна).
4	Скидати стічні води, використовуючи рельєф місцевості, заборонено.

3. Гранично допустимі значення/рівні шуму, вібрації та інших видів забруднення

Порядковий номер	Координати точки вимірювання	Найменування показника	Гранично допустиме значення/рівень	Одиниці	Контрольні умови	Примітки (НДТМ, ЕН, ВІД*, за необхідності зазначити специфічні характеристики
------------------	------------------------------	------------------------	------------------------------------	---------	------------------	---

						виробництва, які впливають на нормативи гранично допустимих викидів (вид палива, сировини, продукції, технологічного процесу тощо)	
3.1	KT1 - 49.23579 1, 28.47779 0	Непостійний шум (еквівалентний рівень звуку)	55	дБА	Нормальні умови		
Порядковий номер	Формулювання інших умов						
3.2	Не перевищувати показників виробничого шуму та вібрації на межі житлової забудови, встановлених нормативно-правовими актами та санітарними нормами						
4. Вимоги та заходи, передбачені законодавством у сфері управління відходами, та заходи стосовно обліку та управління відходами, утворюваними установкою							
Коди операцій, найменування та код відходів, джерело походження відходів, обсяги (кількість) відходів, для яких дозволяється здійснення операцій з оброблення							
Найменування та код відходів**	Відомості про склад і властивості відходів	Код операцій** *	Обсяг, тонн на годину	Джерело походження	Код та назва відходів***, утворених у результаті здійснення операцій з обробки відходів	Обсяг відходів, утворених у результаті здійснення операцій з обробки відходів	Подальше оброблення утворених відходів (для здійснення операцій з оброблення утворених відходів)
17 02 03 Пластмаси 19 12 04 Пластмаси і гума	Поліетилен - термопластичний полімер, температура плавлення 115C; Поліпропілен - термопластичний полімер, температура плавлення 145C	R5 Рециклінг/відновлення інших неорганічних матеріалів (включаючи підготовку до повторного використання, рециклінг неорганічних будівельних матеріалів, відновлення неорганічних	10300 тонн/рік,	Планова діяльність підтримання технологічного процесу	20 03 01 Змішані побутові відходи	2.07	відходи передаються на оброблення іншим суб'єктам господарювання

		матеріалів у вигляді зворотного заповнення та очищення ґрунту, що приводить до відновлення ґрунту). R12 Попередні операції з відходами для здійснення операцій, визначених у позиціях R1-R11 цього Додатка. Якщо інший код R не підходить, це може включати попередні операції до відновлення, включаючи попереднє оброблення, у тому числі демонтаж, сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення, кондиціонування, перепакування, відокремлення, змішування або змішування перед подачею на будь-які операції, визначені у позиціях R1-R11 цього додатка. R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1-R12 цього додатка (крім операції збирання).					
20 03 01 Змішані	Органічні	D1	32850	Інші побутові	20 03 01 Змішані	1.875 тон на рік	обробл

побутові відходи	відходи харчові – 34%, вуличний відсів – 13%, пластмаси, ПЕТ-пляшки – 5%, папір, картон – 25%, текстиль – 6%, деревина – 3%, скло – 6%, метал чорний – 2,5%, шкіра, гума – 2,0%, інші відходи – 1,5%. Тверді відходи	Розміщення на поверхні чи в землі, у тому числі захоронення тощо. Відсутня додаткова операція.	тонн/рік,	відходи та відходи інфраструктури населених пунктів	побутові відходи		ення відходів в здійснюється самостійно
20 01 17* Фотохімічні препарати – 16 03 03* Неорганічні відходи, що містять небезпечні речовини 16 03 05* Органічні відходи, що містять небезпечні речовини	Відход містить небезпечні речовини, у т.ч.: фотохімічні препарати, неорганічні речовини, органічні речовини, лабораторні хімікати, неорганічні хімічні продукти, органічні хімічні продукти, активоване вугілля	Спалювання на суші. D13 Попередні операції з відходами перед операціями з видалення, визначеними у позиціях D1-D12 цього додатка, у тому числі сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення, кондиціонування або відокремлення. D15 Зберігання перед Здійсненням операцій, визначених у позиціях D1-D14 цього додатка.	1,1 на годину	Термічне знищення відходів	19 01 12 Донні золи та шлаки інші, ніж зазначені за кодом 19 01 11 19 01 14 Летка зола інша, ніж зазначена за кодом 19 01 13 19 01 99 Інші відходи цієї підгрупи	109.5 0.01 8.75	відход и переда ються на обробл ення іншим суб'єкт ам господ арюван ня
04 01 01 Відходи тканин тваринного походження та вапняно-розщеплені відходи	Білки (колаген, кератин): 60-80% Жири: 5-15% Вода: 10-30% Мінерали: до 5% (в основному кальцій та	R3 Рециклінг/відновлення органічних речовин, що не використовуються як розчинники, у тому числі	140 тонн/рік,	Відходи шкіряної та хутрової промисловості	-	0	відход и не утворюютьс я

	фосфор). Фізичний (агрегатний) стан: Твердий Не містить небезпечних властивостей	компостуван ня та інші процеси біологічної трансформац ії, а також підготовка до повторного використанн я, газифікація та піроліз, коли компоненти використову ються як хімікати, та відновлення органічних матеріалів у вигляді засипки. R12 Попередні операції з відходами для здійснення операцій, визначених у позиціях R1- R11 цього Додатка. Якщо інший код R не підходить, це може включати попередні операції до відновлення, включаючи попереднє оброблення, у тому числі демонтаж, сортування, дроблення, ущільнення, гранулюванн я, сушіння, подрібнення, кондиціону вання, перепакуван ня, відокремлен ня, змішування або змішування перед подачею на будь які операції, визначені у позиціях R1- R11 цього додатка.					
--	---	---	--	--	--	--	--

		R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1- R12 цього додатка (крім операції збирання).					
Порядковий номер	Формулювання інших умов						
1	Дотримуватися умов визначених Висновком з оцінки впливу на довкілля.						
2	Ведення обліку відходів, що утворилися у результаті діяльності чи були отримані від інших суб'єктів господарювання, облік операцій з управління відходами та подавати звітність відповідно до Закону України «Про управління відходами» через інформаційну систему управління відходами						
3	Повідомляти дозвільний орган через інформаційну систему управління відходами про факти порушення технологічної дисципліни, виникнення аварії, надзвичайної ситуації, що може призвести або призвела до загрози життю та здоров'ю людей, забруднення навколишнього природного середовища - протягом однієї доби з моменту виникнення.						
4	Відшкодування шкоди, заподіяну здоров'ю та майну громадян України, навколишньому природному середовищу, підприємствам, установам та організаціям внаслідок порушення встановлених правил управління відходами.						
5	Забезпечення внесення підприємства до місцевих та регіональних планів управління відходами відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 30.06.2023 № 667 не пізніше місяця після затвердження відповідного нормативного акту.						
6	Розроблення плану моніторингу об'єкта оброблення відходів відповідно до Порядку проведення моніторингу об'єкта оброблення відходів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 07.11.2023 № 1166, забезпечити його виконання, у строки встановлені даною постановою, з подальшим наданням до Міндовкілля.						
7	Розроблення плану моніторингу об'єкта оброблення відходів відповідно до Порядку проведення моніторингу об'єкта оброблення відходів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 07.11.2023 № 1166, забезпечити його виконання, у строки встановлені даною постановою, з подальшим наданням до Міндовкілля.						
8	Забезпечення подання щокварталу інформацію про виконання показників і умов дозволу до дозвільного органу через інформаційну систему управління відходами.						
9	Забезпечення незмінності технологічних процесів згідно технологічних регламентів без оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону						

	України «Про оцінку впливу на довкілля» та постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля».
10	Здійснення провадження діяльності з урахуванням вимог Державних санітарних норм та правил «Порядок управління медичними відходами, у тому числі вимоги щодо безпечності для здоров'я людини під час утворення, збирання, зберігання, перевезення, оброблення таких відходів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 31.10.2024 № 1827.
11	Здійснення збирання та оброблення небезпечних відходів лише після отримання Ліцензії на провадження господарської діяльності з управління відходами та лише за кодами, встановленими Ліцензією.
Порядковий номер	Умови здійснення операцій захоронення відходів (для здійснення операцій захоронення відходів):
1	Не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені.
2	Повідомлення дозвільного органу через інформаційну систему управління відходами про факти порушення технологічної дисципліни, виникнення аварії, надзвичайної ситуації, що може призвести або призвела до загрози життю та здоров'ю людей, забруднення навколишнього природного середовища – протягом однієї доби з моменту виникнення.
3	Відшкодування шкоди, заподіяну здоров'ю та майну громадян України, навколишньому природному середовищу, підприємствам, установам та організаціям внаслідок порушення встановлених правил управління відходами.
4	Забезпечення незмінності технологічних процесів згідно технологічних регламентів без оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля».
5	Забезпечення розроблення та виконання протягом періоду експлуатації полігона програми моніторингу полігона (виконувати заходи програми моніторингу полігона та забезпечувати проведення лабораторного контролю за: станом атмосферного повітря у виробничій зоні полігона та на межі його санітарно-захисної зони з періодичністю 1 раз на квартал під час експлуатації полігона та 1 раз на пів року під час догляду за полігоном, після припинення його експлуатації; станом підземних вод через спостережні свердловини з періодичністю 1 раз на квартал під час експлуатації та 1 раз на пів року під час догляду за полігоном, після припинення його експлуатації; станом поверхневих вод, якщо вони потрапляють в межі його санітарно-захисної зони, з періодичністю 1 раз на квартал під час експлуатації полігона та 1 раз на пів року під час догляду за полігоном, після припинення його експлуатації; дослідженням ґрунту на території полігона та на межі

	його санітарно-захисної зони з періодичністю 1 раз на півроку під час експлуатації полігону та під час догляду за полігоном, після припинення його експлуатації; дослідженнями шумового впливу на межі його санітарно-захисної зони з періодичністю 1 раз на рік під час експлуатації полігону тощо).
6	Забезпечення дегазації полігону
7	Забезпечення організації збору, очищення та відведення дощових і талих вод. Не допускати скиду стічних, дощових та талих вод на рельєф місцевості.
8	Забезпечення захоронення лише відходів, які були попередньо оброблені та підготовлені до видалення, за винятком відходів, оброблення яких не є технічно можливим або не зменшує їх обсяг, небезпечні властивості чи небезпеку для навколишнього природного середовища, а також будь який ризик для здоров'я людини, пов'язаний із захороненням відходів, протягом усього життєвого циклу полігону.
9	У випадку поломки на робочій карті, техніка, машини, механізми та устаткування мають бути відбуксовані в спеціальні місця господарської зони. Забезпечити господарські зони твердим покриттям.
10	Дотримання правил технічної експлуатації полігонів, припинення експлуатації, рекультивації та догляду за полігонами після припинення їх експлуатації.
11	Забезпечення проведення рекультивації полігону після припинення його експлуатації, а також догляд за ним після його рекультивації протягом 30 років.
12	Користування земельними ділянками здійснюються лише при наявності документів землекористування та з цільовим призначенням земель, що відповідає даній планованій діяльності.
Порядковий номер	Умови здійснення операцій спалювання відходів і сумісного спалювання відходів (для здійснення операцій із спалювання відходів і сумісного спалювання відходів):
1	Експлуатувати установки спалювання та сумісного спалювання відповідно до Технічних вимог до експлуатації установок із спалювання відходів та установок із сумісного спалювання відходів, затверджених постановою КМУ від 01.03.2024 №229.
2	Забезпечувати відновлення, у тому числі рециклінг залишків від спалювання за технічної можливості, якщо доцільно, безпосередньо в установці, в якій вони утворюються, або поза її межами.
3	Забезпечувати видалення залишків від спалювання, утворенню яких неможливо запобігти, кількість яких неможливо зменшити чи забезпечити їх рециклінг, здійснюється відповідно до Закону України «Про управління відходами» на полігон відповідного класу.
4	Дотримуватись Правил утилізації та знищення лікарських засобів затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 24.04.2015 №242, у тому числі: щокварталу надсилати до Міндовкільля інформацію в паперовому та електронному вигляді про обсяги лікарських засобів, отримані ними для утилізації або знешкодження, та операції, здійснені із зазначеними відходами. Звіт про обсяги та методи утилізації або знешкодження лікарських засобів подається за формою,

	наведеною у додатку 3 до вказаних вище Правил.
5	Здійснювати спалювання лише тих відходів, що непридатні з технологічних чи економічних причин до рециклінгу або інших операцій з відновлення відходів.
Порядковий номер	Умови здійснення операцій оброблення біовідходів (для здійснення операцій з оброблення відходів):
1	Ведення обліку відходів, що утворилися у результаті їхньої діяльності чи були отримані від інших суб'єктів господарювання, облік операцій з управління відходами та подавати звітність відповідно до Закону України «Про управління відходами» через інформаційну систему управління відходами.
2	Забезпечення приймання відходів виключно за кодами встановленими дозволом, за умови дотримання граничного показника оброблення відходів.
3	Повідомлення дозвільного органу через інформаційну систему управління відходами про факти порушення технологічної дисципліни, виникнення аварії, надзвичайної ситуації, що може призвести або призвела до загрози життю та здоров'ю людей, забруднення навколишнього природного середовища - протягом однієї доби з моменту виникнення.
4	Забезпечення внесення підприємства до місцевих та регіональних планів управління відходами відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 30 червня 2023 р. № 667 не пізніше місяця після затвердження відповідного нормативного акту. Розроблення плану моніторингу об'єкта оброблення відходів відповідно до Порядку проведення моніторингу об'єкта оброблення відходів затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 7 листопада 2023 р. № 1166 та забезпечити його виконання, у строки встановленої даною постановою з подальшим наданням до Міндовкілля.
5	Забезпечити подання щокварталу інформацію про виконання показників і умов дозволу до дозвільного органу через інформаційну систему управління відходами.
6	Використання відходів відповідно до ієрархії управління відходами.
7	Установки повинні бути оснащені системами виявлення та сигналізації відповідно ризику і розміщені таким чином щоб швидко інформувати персонал про будь який інцидент, забезпечення систематичного контролю герметичності клапанів, сальників, фланцевих з'єднань на технологічному обладнанні.
8	Забезпечення незмінності технологічних процесів згідно технологічних регламентів без оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля»;
Порядковий номер	Умови при видобутку підземних вод

1	регулярний облік води, яка відбирається, її якості, глибини рівня у водозабірній споруді та щорічно до 20 січня звітуватись по формі 7-ГР в електронному вигляді відповідно до наказу Міндовкілля від 10.07.2023 № 481
2	дотримання вимог чинного законодавства України щодо використання та охорони надр та норм ДСанПіН 2.2.4-171-10; санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій;
3	дотримуватися вимог Водного кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів» та Закону України «Про питну воду та питне водопостачання», стосовно режиму зон санітарної охорони підземних вод від забруднення
4	використання надр у відповідності до статей 19, 23 Кодексу України про надра та дотримуватись виконання пункту 7 розділу X Перехідні положення Кодексу України про надра; дотримання особливих умов спеціального дозволу на користування надрами та протоколу ДКЗ України (у разі наявності).
5	подання даних до Державного реєстру артезіанських свердловин відповідно до вимог Порядку державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об'єму видобутих підземних вод, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.10.2012 №963 та наказу Міністерства екології та природних ресурсів України та Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 06.04.2016 № 145/84, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 27 квітня 2016 р. за № 642/28772, самостійно через особистий електронний кабінет (https://nadra.gov.ua/); у разі зміни водогосподарської обстановки підприємства (кількість водозабірних споруд, їх статус тощо) - самостійне коригування даних через особистий електронний кабінет (https://nadra.gov.ua/) в Державному реєстрі артезіанських свердловин;

5. Вимоги, що забезпечують захист земель та підземних вод; вимоги та заходи, передбачені законодавством про охорону земель	
Порядковий номер	Формулювання інших умов
1	Моніторинг підземних вод по периметру промислового майданчика за забруднюючими речовинами в спостережних свердловинах
2	Моніторинг підземних вод в експлуатаційних свердловинах
3	Перелік заходів з дотримання правового режиму поясів зон санітарної охорони для недопущення забруднення підземних вод
6. Особливі заходи, необхідні у зв'язку з місцевими природними умовами та технічними характеристиками установки (зокрема, мінімізації забруднення повітря) для захисту здоров'я людини	
Порядковий номер	Формулювання інших умов
1	До початку провадження планованої діяльності узгодити встановлення санітарно-захисної зони підприємства у порядку встановленим законодавством.
2	Забезпечити дотримання вимог санітарного законодавства (зокрема, Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ від 19.06.1996 № 173, Державних санітарних норми та правил утримання територій населених місць, затверджених наказом МОЗ від 17.03.2011 № 145, Державних медико-санітарних нормативів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 10 травня 2024 року № 813, та інших нормативно-правових актів)
7. Заходи для забезпечення ефективного використання сировини та енергії; вимоги та заходи, передбачені законодавством про енергоефективність	
Порядковий номер	Формулювання інших умов
1.	Проведення енергетичного аудиту Відповідно до пункту 8 статті 10 Закону України “Про енергетичну ефективність” суб'єкти господарювання із середнім рівнем річного енергоспоживання в обсязі 100 тисяч МВт·год на рік та вище зобов'язані проводити енергетичний аудит кожні чотири роки, починаючи з дня проведення першого енергетичного аудиту.
2.	Проведення аналізу витрат і вигід щодо оцінки потенціалу застосування високоефективної когенерації у разі оновлення або будівництва нової теплогенеруючої установки потужністю понад 20 МВт. Відповідно до статті 10 Закону України “Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу” у разі істотного оновлення діючої або будівництва

	нової теплогенеруючої установки (тепловою потужністю понад 20 МВт) до початку проведення робіт з її будівництва, капітального ремонту, реконструкції або технічного переоснащення здійснюється аналіз витрат і вигід щодо оцінки потенціалу застосування на такій установці високоефективної когенерації.
8. Умови та заходи для попередження аварій та мінімізації їх наслідків — вимоги та заходи, передбачені законодавством про попередження аварій та усунення їх наслідків (у тому числі процедури та вимоги щодо регулярного обслуговування обладнання для запобігання забруднення земель та підземних вод)	
Порядковий номер	Формулювання інших умов
1	На випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення, заходи для об'єктів, які віднесені до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу розробляються згідно з вимогами законодавства.
1.1	Припинення будь-яких робіт при виникненні нештатної ситуації (аварія, несправність, тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних робіт.
1.2	У разі оголошення на території розташування підприємства зони надзвичайної екологічної ситуації підприємство зобов'язується: -неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації; -проводити мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт; -вжити заходів щодо нормалізації екологічного стану на території планованої діяльності.
2	Проведення регулярного технічного обстеження свердловини та обладнання, водопровідної мережі.
9. Процедури чи заходи, пов'язані з іншими умовами, ніж нормальні умови експлуатації установки, зокрема запуск, зупинення, витік, несправність, короткочасний простій, припинення експлуатації установки	
Порядковий номер	Формулювання інших умов
1	Підставою для застосування заходів щодо регулювання викидів у період НМУ є офіційне оголошення відповідальними органами (ОЦГМ ДСНС) про насування несприятливих метеоумов. Застосовують два види попереджень про можливість формування підвищеного рівня забруднення повітря від окремих джерел і по регіону в цілому. У першому випадку попередження пов'язані з ростом концентрації домішок у повітрі, що утворюються викидами одного або групи джерел, у другому – з ростом загальнорегіонального забруднення повітря. Вони передаються на підприємства, що є джерелами забруднення приземного шару. В залежності від рівня забруднення атмосфери складають попередження трьох ступенів, яким відповідають три види роботи підприємства у період НМУ. Попередження першого ступеня

	складається, якщо передбачається один із комплексів НМУ, при якому очікується концентрація в повітрі одного або декількох контрольованих речовин вище ГДК. Попередження другого ступеня – якщо передбачається два таких комплекси НМУ одночасно. Попередження третього ступеня складається у випадку, якщо після передачі попередження другого ступеня небезпеки інформація, що надходить, показує, що при метеорологічних умовах, що зберігаються, вжиті заходи не забезпечують необхідну чистоту атмосфери, при цьому очікується концентрації в повітрі одного або декількох шкідливих речовин вище 5 ГДК. При надходженні цих попереджень від органів Держкомгідромета на об'єкті повинний бути виконаний комплекс заходів, спрямований на зниження забруднення атмосфери. При одержанні I виду попереджень на об'єкті необхідно провести заходи, що носять організаційно-технічний характер. Скорочення викидів на 15-20%. При II режимі роботи на об'єкті необхідно провести заходи загального характеру, що впливають на незначне зниження продуктивності устаткування: заборонити спалювання відходів виробництва і сміття, якщо воно здійснюється без використання спеціальних установок, оснащених пилогазоочисними апаратами. Скорочення викидів на 20-40%. При одержанні III виду попереджень на об'єкті необхідно провести заходи для I та II режимів, крім того, необхідно знизити викиди за рахунок тимчасового скорочення продуктивності підприємства. Скорочення викидів на 40-60%.
10. Вимоги до моніторингу викидів, у тому числі методика, частота вимірювання та порядок проведення оцінки його результатів	
Порядковий номер	Формулювання інших умов
	Викиди в атмосферне повітря:
1	Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені у Дозволі.
2	Безперервний моніторинг (при здійсненні реконструкції чи при будівництві нових виробничих потужностей обов'язкове встановлення на основних джерелах викидів системи автоматичного контролю згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 28.03.2023 № 272)
3	Періодичний моніторинг: Здійснювати періодичний моніторинг на стаціонарних джерелах викидів, який повинен тлумачитися наступним чином: 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 двадцяти хвилинний 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.						
	Скид у водний об'єкт						
1	Дотримуватись встановлених нормативів гранично допустимого скидання забруднюючих речовин та встановлених лімітів скидання забруднюючих речовин, наведених у Дозволі						
2	Постійний моніторинг (вміст забруднюючих речовин у зворотних водах, скидання яких нормується, визначається регулярно (не менш як один раз на квартал) за допомогою інструментально-лабораторних вимірювань, у тому числі автоматизованих засобів, результати яких подаються Держводагентству відповідно до Порядку ведення державного обліку водокористування, затвердженого Міндовкіллям (постановою Кабінету Міністрів України від 11.09.1996 № 1100)						
10.1. Умови щодо оцінки відповідності граничним допустимим викидам							
Складова довкілля чи зона (ділянка), у якій здійснюється моніторинг	Номер джерела	Код та найменування забруднюючої речовини	Умови щодо оцінки відповідності граничним допустимим викидам (контрольні умови)	Гранично допустимий викид, до якого застосовується умова, строк застосування	Розташування точок вимірювання	Частота вимірювання	Методика ****
Викиди в атмосферне повітря	1	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.у. (Т-2730К Тиск-101,3кПа О2- 3% волога	150 мг/м³ з 08.08.2025 по 31.12.2028	Обладнана точка на трубі	1 раз на рік	методи, які відповідають
				20 мг/м³ з 01.01.2029			

							ВИМО гам закон одавс тва
10.2. Умови моніторингу викидів, щодо яких не визначено граничних допустимих рівнів							
Порядковий номер	Номер джерела	Параметр, що контролюється	Контрольні умови	Показник згідно з технологічним регламентом	Частота вимірювання	Технологічний регламент	
Заповнюється виключно після затвердження висновків НДТМ та прийняття відповідного порядку виміру. На даний час не заповнюється							
11. Заходи щодо мінімізації забруднення, що поширюється на великі відстані, або транскордонного забруднення							
Порядковий номер	Формулювання інших умов						
	не встановлюється						
12. Вимоги до здійснення контролю оператором установки за дотриманням гранично допустимих викидів або посилення на відповідні вимоги законодавства щодо такого контролю							
Порядковий номер	Формулювання інших умов						
13. Умови щодо оцінки дотримання умов інтегрованого довкіллевого дозволу							
Порядковий номер	Формулювання інших умов						
13.1	Оператор установки повинен щорічно надавати звіт щодо дотримання умов інтегрованого дозволу та опис результатів моніторингу викидів та моніторингу забруднення першого горизонту підземних вод, що дозволяє здійснити порівняння з нормативами гранично допустимих викидів, визначених у висновках найкращих доступних технологій та методів управління.						
13.2	Щорічно подавати декларацію про відходи, згідно вимог Постанови КМУ від 07.05.2022 за № 556.						
13.3	Первинна звітна документація, що стосується стаціонарних джерел, які справляють шкідливий вплив, роботи установок очищення газів, виконання заходів, пов'язаних зі зменшенням обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря ведеться за встановленою формою. На підставі зазначеної документації складається державна статистична звітність, яка в установленому порядку надається територіальним органам Держстату за місцезнаходженням підприємства.						

14. Вимоги щодо регулярного забезпечення здійснення та оцінки ефективності заходів, вжитих для запобігання викидам у землю та підземні води, та вимоги щодо моніторингу забруднення земель та підземних вод щодо наявності і концентрації небезпечних речовин, які використовуються, виробляються або вивільняються установкою або утворюються внаслідок її діяльності та які ймовірно можуть бути виявлені на промисловому майданчику і можуть спричинити забруднення земель та підземних вод у межах промислового майданчика

Порядковий номер	Формулювання інших умов
	Не встановлюються

15. Заходи, пов'язані з припиненням експлуатації установки та/або використання промислового майданчика або його частини, спрямовані на повернення промислового майданчика до стану, зазначеного в базовому звіті (за наявності), або на усунення, обмеження, ізолювання або зменшення небезпечних речовин; заходи моніторингу після припинення експлуатації установки та/або використання промислового майданчика або його частини

Порядковий номер	Формулювання інших умов
	Не встановлюються

* НДТМ — гранично допустимий викид, встановлений відповідно до висновків найкращих доступних технологій та методів управління; ЕН — гранично допустимий викид, встановлений на підставі екологічного нормативу (зазначити нормативно-правовий акт) з урахуванням критеріїв для визначення найкращих доступних технологій та методів управління; ВІД — гранично допустимий викид, встановлений відповідно до наданого відступу.

** Згідно з Порядком класифікації відходів та Національним переліком відходів, що затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102.

*** Згідно з Переліком операцій з видалення відходів, наведеним у додатку 1, та Переліком операцій з відновлення відходів, наведеним у додатку 2 до Закону України “Про управління відходами”.

**** Умови вимірювання, метод вимірювання, метод ведення записів, обробки та зберігання даних застосовуються згідно з відповідними нормами.

XIV. Оцінка відповідності найкращим доступним технологіям та методам управління*

Висновок найкращих доступних технологій та методів управління або критерії для визначення найкращих доступних технологій та методів управління

Критерії для визначення найкращих доступних технологій та методів управління

* Заповнюється окремо для кожного висновку найкращих доступних технологій та методів управління, пов'язаного з діяльністю установки, або для критеріїв для визначення найкращих доступних технологій та методів управління, передбачених статтею 12 Закону.

Найменування технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування або виду діяльності

Технічна одиниця – електрофільтр

Речовина/група речовин/показник, що оцінюється	Показник згідно з НДТМ/критерій для визначення найкращих доступних технологій та методів управління	Показник установки, технічної одиниці, одиниці технологічного устаткування або виду діяльності	Обґрунтування відмінностей
Ефективність ГОУ	Необхідність запобігання або зменшення до мінімуму загального впливу викидів на довкілля та ризиків, у тому числі для життя і здоров'я людини, пов'язаних з таким впливом	90%	-

XV. Підпис

Підтверджую, що інформація у цій заяві є точною, достовірною та повною. Прошу Держекоінспекцію провести перевірку, обстеження установки та промислового майданчика щодо відповідності їх фактичного стану інформації, що міститься в цій заяві та доданих до неї документах, у строки і порядку, що передбачені частиною третьою статті 7 Закону, на підставі абзацу другого частини першої статті 6 Закону України “Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності”.

Не заперечую проти надання копій цієї заяви чи її частин компетентним органам та розміщення її у відкритому доступі засобами Єдиного державного реєстру інтегрованих дозвілів.

Даю згоду на обробку персональних даних відповідно до Закону України “Про захист персональних даних”.

(підпис представника оператора установки)

_____ 20__ р.

(прізвище, власне ім'я)

(посада)

XVI. Скорочення

Порядковий номер	Скорочення

XVII. Додатки

Порядковий номер	Назва документа
