

ЗВІТ

суб'єкта господарювання про дотримання умов дозволу на викиди
від 26.03.2021 р. №UA18080000000016657 - Н9 та виконання заходів щодо
здійснення контролю за дотриманням установлених гранично
допустимих викидів забруднюючих речовин за 2024 рік

Загальна частина

Таблиця 1

Найменування суб'єкта господарювання	Товариство з обмеженою відповідальністю «ТЕПЛО УКРАЇНА»
Для юридичної особи - ідентифікаційний код згідно з ЄДРПОУ для фізичної особи - підприємця: реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті про право здійснювати платежі за серією та номером паспорта)	39355288
Місцезнаходження суб'єкта господарювання	10003, м. Житомир, вул. Покровська, 57, кв. 3А
Контактний номер телефона суб'єкта господарювання	тел. 0677032096
Адреса електронної пошти суб'єкта господарювання	e-mail: teplo.ukraine@gmail.com
Місцезнаходження об'єкта (джерела викиду)	Котельня Житомирська область, м. Звягель, вул. Н. Оржевської, 13А
Номер дозволу на викиди та дата видачі	№UA18080000000016657 - Н9 від 26.03.2021 р.
Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) уповноваженої особи суб'єкта господарювання	-
Контактний номер телефона уповноваженої особи суб'єкта господарювання	-
Адреса електронної пошти уповноваженої особи суб'єкта господарювання	-
Номер і дата видачі довіреності, що засвідчує повноваження уповноваженої особи суб'єкта господарювання (у разі необхідності)	-

Основна частина

Результати виробничого контролю за дотриманням установлених у дозволі на викиди гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від основних та інших джерел викидів

Таблиця 2

Номер джерела викиду		Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на куб. метр	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб	Значення періодичних вимірювань	Відхилення від затвердженого гранично допустимого викиду, міліграмів на куб. метр
1	Твердопаливний котел КВТ-1250М ДУ №1	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз на 12 місяців	МВВ №081/12-0161-05	ДВ№1; газохід (вихід з ГОУ №1)	113,13	-36,87
	Твердопаливний котел КВТ-1250М ДУ №2	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз на 12 місяців	МВВ №081/12-0161-05	ДВ№1; газохід (вихід з ГОУ №2)	113,98	-36,02

**Результати виробничого контролю за дотриманням установлених у дозволі
на викиди технологічних нормативів викидів (за наявності)**

Таблиця 3

Номер джерела викиду	Найменування джерела утворення, марка, вид палива	Номер джерела утворення	Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на куб. метр	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб	Значення періодичних вимірювань	Відхилення від затвердженого гранично допустимого викиду, міліграмів на куб. метр
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Здійснення заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій

Таблиця 4

Здійснення заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій	Заходи, здійснені суб'єктом господарювання щодо мінімізації обсягу викидів та запобігання подібним аваріям у майбутньому
-	-

Виконання заходів щодо скорочення обсягу викидів

Таблиця 5

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Очікуване зменшення обсягу викидів після впровадження заходу, тонн на рік	Обсяг витрат, тис. гривень		Інформація про виконання у звітному періоді
					загальний за кошторисною вартістю	витрати у звітному періоді	
-	-	-	-	-	-	-	-

Додаток: 1. Електронна копія звіту у форматі Adobe Portable Document Format (PDF).

Директор
ТОВ «ТЕПЛО УКРАЇНА»
(посада)

Євдокімов Олександр Іванович
(прізвище, власне ім'я та по батькові)

МП



Приватне підприємство «БАЛАНС ЕКО»

м. Житомир, вул. Хлібна, 25

Телефон

097-732-54-19

(адреса установи)

А К Т

відбору проб викидів стаціонарних джерел

від 18 жовтня 2024 р.

№ 482Д-ДВ/2024

м. Звягель

**Нами, представниками вимірювальної лабораторії ПП «Баланс Еко»
завідуючим Омелянчуком М.В., інженером з ОНПС Герасимчуком Є.Р.**
(назва аналітичного підрозділу, посада, прізвище, ім'я, по батькові, телефон)

в присутності директора Євдокімова О. І.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові, телефон)

**з метою встановлення якісної та кількісної оцінки викидів виконано відбір
проб організованих викидів стаціонарних джерел котельні ТОВ «ТЕПЛО
УКРАЇНА» за адресою: Житомирська область, м. Звягель, вул. Н.**

Оржевської, 13А

(назва підприємства, відомча підпорядкованість, адреса)

1. Відбір проб виконано відповідно до вимог ДСТУ 8812:2018 «Викиди стаціонарних джерел. Настанови з відбирання проб», ДСТУ 8725:2017 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення швидкості та об'ємної витрати газопилових потоків», ДСТУ 8726:2017 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення тиску та температури газопилових потоків», методик виконання вимірювань вмісту ЗР в організованих викидах стаціонарних джерел.

2. Засоби вимірювальної техніки (ЗВТ) та допоміжне обладнання, що застосовувались при відборі проб

(назва ЗВТ та обладнання, заводський номер, відомості про повірку ЗВТ або атестацію д/о)

Назва ЗВТ	Заводський Номер	Відомості про повірку/калібрування
Електроаспіратор М-822	84766	Серт. № К/73-76/У від 05.09.2024 р.
Електроаспіратор ASA-4М	1160	Серт. № UA/16/16/6620/24 від 03.09.2024 р.
Вимірювач швидкості ІС-1	695	Серт. № UA/24/240906/001425 від 06.09.2024 р.
Мікроманометр цифровий ММЦ-200	224	Св. № П/237/3 від 02.09.2024 р.
Мікроманометр цифровий ММЦ-2000	758	Св. № П/236/3 від 02.09.2024 р.
Трубка напірна ТНП-1,0	663	Серт. № UA/22/240906/001426 від 06.09.2024 р.
Барометр анероїд БАММ-1	591	Св. № К/497/Т від 20.08.2024 р.
ОКСИ 5М-5НД	120754	Св. № 84140/2 від 23.08.2024 р.
Термометр цифровий WT-1	225	Св. № К/4643/Е від 30.08.2024 р.
Вимірювач температури газів ИТ-1	395	Серт. № UA/24/240918/3207 від 18.09.2024 р.
Секундомір JUNSO	015	Тавро від 20.08.2024 р.
Прилад цифровий для вимірювання та регулювання температури ТРЦ 02 Універсал Плюс	00036	Серт. № К/465/Е від 30.08.2024 р.
Назва Д/о	Заводський номер	Номер та дата атестації д/о
Комплект для відбору проб КВП-01	б/н	№42 від 10.08.2024 р.
Фільтропатрон ТПВ	б/н	№10 від 10.08.2024 р.
Трубки силіконові	б/н	№11 від 10.08.2024 р.
Набір наконечників	б/н	№12 від 10.08.2024 р.
Блок осушки та очистки БО-5	б/н	№39 від 10.08.2024 р.
Колектор конструкції ДП «Телеком-Пневматик»	б/н	№40 від 10.08.2024 р.

Паспорт проби

Дата, час відбору проби	Джерело викиду		Назва ЗР	Номер проби (об'єкта топки)	Об'єм витрати газу $q_{вр}$, $дм^3/хв$	Тривалість відбору T , хв	Перед ротаметром		Об'єм відібраного газу, $дм^3$		Результати вимірювань газоаналізаторами, ТИ. Додаткові відомості. Шифр МВВ
	назва виробництва, цеху, ділянки, технологічного обладнання (ДУ); навантаження під час відбору	номер (назва) ДВ; точки (місця) відбору					темпера-тура $t^{\circ}C$	тиск P_p , $кПа$	за робочих умов V	зведений до н.у. V_0	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18.10.24	Твердопаливний котел КВТ-1250М ДУ №1 Навантаження номінальне	ДВ№1 Димова труба; газохід (вхід №1 в ГОУ)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом								МВВ №081/12-0161-05
7 ²⁰ - 7 ⁴⁰				1	22	20	59	14,41	440	354	
7 ⁴⁰ - 8 ⁰⁰				2	22	20	60	14,35	440	354	
8 ⁰⁰ - 8 ²⁰				3	22	20	59	14,37	440	354	
8 ²⁰ - 8 ⁴⁰				4	22	20	60	14,44	440	354	
8 ⁴⁰ - 9 ⁰⁰				5	22	20	60	14,40	440	354	
18.10.24		ДВ№1 Димова труба; газохід (вихід №1 з ГОУ)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом								МВВ №081/12-0161-05
7 ²⁰ - 7 ⁴⁰				1	19	20	51	17,47	380	304	
7 ⁴⁰ - 8 ⁰⁰				2	19	20	51	17,52	380	304	
8 ⁰⁰ - 8 ²⁰				3	19	20	52	17,49	380	304	
8 ²⁰ - 8 ⁴⁰				4	19	20	52	17,42	380	304	
8 ⁴⁰ - 9 ⁰⁰				5	19	20	51	17,39	380	304	
18.10.24	Твердопаливний котел КВТ-1250М ДУ №2 Навантаження номінальне	ДВ№1 Димова труба; газохід (вхід №2 в ГОУ)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом								МВВ №081/12-0161-05
9 ²⁰ - 9 ⁴⁰				1	21	20	61	13,57	420	339	
9 ⁴⁰ - 10 ⁰⁰				2	21	20	62	13,50	420	339	
10 ⁰⁰ - 10 ²⁰				3	21	20	61	13,54	420	339	
10 ²⁰ - 10 ⁴⁰				4	21	20	62	13,49	420	339	
10 ⁴⁰ - 11 ⁰⁰				5	21	20	61	13,52	420	339	
18.10.24		ДВ№1 Димова труба; газохід (вихід №2 з ГОУ)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом								МВВ №081/12-0161-05
9 ²⁰ - 9 ⁴⁰				1	19	20	54	17,21	380	303	
9 ⁴⁰ - 10 ⁰⁰				2	19	20	55	17,16	380	303	
10 ⁰⁰ - 10 ²⁰				3	19	20	55	17,13	380	303	
10 ²⁰ - 10 ⁴⁰				4	19	20	54	17,19	380	303	
10 ⁴⁰ - 11 ⁰⁰				5	19	20	54	17,15	380	303	

4 Додаткові відомості, щодо умов проведення відбору проб

4.1 Температура навколишнього середовища та атмосферний тиск наведені в додатку 1.

4.2 Умови, не передбачені КНД 211.2.3.063, відсутні.

Акт з додатком (ами): 1,2 «Протокол вимірювань параметрів газопилового потоку», «Розрахунок витрати газу при відборі проб речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (пилу та аерозолів)» складений на 13 арк. у 3 прим.

Виконавці		Представник підприємства	
Омельянчук М. В.		Директор	
Герасимчук Є. Р.		Євдокімов Олександр Іванович	
(підпис, прізвище та ініціали)		М.П. (підпис, прізвище та ініціали)	
Доставлені проби прийняті на зберігання та проведення вимірювань		18.10.2024	
Висновок щодо проведення вимірювань:		1. Придатні всі проби. 2. Не придатні проби:	
		Омельянчук М. В.	
(№ проби, назва ЗР, дата відбору)		(підпис, прізвище та ініціали)	

Протокол вимірювань параметрів газопилового потоку

Вимірювання виконані відповідно до ДСТУ 8725:2017, ДСТУ 8726:2017.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №1)**Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вхід №1 в ГОУ).** Номер джерела викиду - **1.**Дата вимірювань – **18.10.24.** Початок вимірювань **7⁰⁰**; закінчення вимірювань **7²⁰.**Вимірювальний переріз – **прямокутний.****Параметри газоходу**

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Довжина прямої ділянки газоходу	l	м	Вимірювання (рулетка)	1,500
Розміри газоходу	A x B	мм	Вимірювання (рулетка)	425 x 385
Діаметр	D	м	Розрахунок: $D = 2 \cdot (A \cdot B) / (A + B) / 10^{-3}$	0,404
Відношення довжини прямої ділянки газоходу до перерізу	L		Розрахунок: $L = l / D$	4,0
Кількість вимірювальних точок за співвідношенням довжин сторін	n	шт.	Визначення: $n_B \cdot n_A = n$ (табл. В.3, ДСТУ 8725:2017)	2 x 2 = 4
Площа перерізу	S	м ²	Розрахунок: $S = (A \cdot B) / 10^{-6}$	0,16
Координати вимірювальних точок на вимірювальних лініях у прямокутному перерізі	a, b	мм	Розрахунок: $a = k \cdot D_A$; $b = k \cdot D_B$ (табл. В.4, ДСТУ 8725:2017)	
T.1			0,2500*0,2500	106*96
T.2			0,2500*0,7500	106*289
T.3			0,7500*0,2500	319*96
T.4			0,7500*0,7500	319*289

Параметри навколишнього середовища

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура атмосферного повітря	T_a	°C	Вимірювання (термометр)	1
Атмосферний тиск	P_a	кПа	Вимірювання (Барометр-анероїд)	100,39

Параметри швидкості та об'ємної витрати ПППС

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура газу (середнє значення)	$T_{г\text{сер}}$	°C	Вимірювання (термометр)	191
Статичний тиск газу (середнє значення)	$P_{ст}$	кПа	Вимірювання (ММЦ-2000)	0,93
Динамічний тиск газу вимірюваний диференціальним мікроманометром (середнє значення)	p	мм вод. ст.	Вимірювання (ММЦ-200)	4,20
Коефіцієнт напірної трубки	K_T			0,996
Динамічний тиск газу (середнє значення)	$P_{до}$	мм вод. ст.	Розрахунок: $P_{до} = p \cdot K_T$	4,18
Густина газового потоку	ρ	кг/м ³	Розрахунок: $\rho = 2,695 \cdot \rho_0 \cdot (P_a + P_{ст}) / (T_r + 273)$ ρ_0 - густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м ³)	0,759
Швидкість газового потоку (середнє значення)	V	м/с	Розрахунок: $V = \sqrt{(2g \cdot P_{до}) / \rho}$	10,39
Об'ємна витрата газу при робочих умовах	q_v	м ³ /с	Розрахунок: $q_v = V \cdot S$	1,66
Об'ємна витрата газу при нормальних умовах	q_{v0}	м ³ /с	Розрахунок: $q_{v0} = 2,695 \cdot q_v \cdot (P_a + P_{ст}) / (T_r + 273)$	0,98

Вимірювання виконані відповідно до ДСТУ 8725:2017, ДСТУ 8726:2017.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №1)Точка відбору проби – Димова труба; газохід (вихід №1 з ГОУ). Номер джерела викиду - 1.Дата вимірювань – 18.10.24. Початок вимірювань 7⁰⁰; закінчення вимірювань 7²⁰.Вимірювальний переріз – круглий.Параметри газоходу

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Довжина прямої ділянки газоходу	l	м	Вимірювання (рулетка)	2,000
Діаметр	D	м	Вимірювання (рулетка, штангенциркуль)	0,300
Відношення довжини прямої ділянки газоходу до перерізу	L		Розрахунок: $L = l / D$	6,5
Кількість вимірювальних точок на одній вимірювальній лінії	n	шт.	Визначення (табл. В.1, ДСТУ 8725:2017)	2
Площа перерізу	S	м ²	Розрахунок: $S = 0,785 \cdot (D)^2$	0,07
Відстань від внутрішньої стінки газоходу до точки вимірювання		мм	Розрахунок: $k \cdot D$	
T.1	a		$a = 0,1465 \cdot 300$	44
T.2	b		$b = 0,8535 \cdot 300$	256

Параметри навколишнього середовища

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура атмосферного повітря	T_a	°C	Вимірювання (термометр)	1
Атмосферний тиск	P_a	кПа	Вимірювання (Барометр-анероїд)	100,39

Параметри швидкості та об'ємної витрати ПГПС

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура газу (середнє значення)	$T_{г\text{сер}}$	°C	Вимірювання (термометр)	137
Статичний тиск газу (середнє значення)	$P_{ст}$	кПа	Вимірювання (ММЦ-2000)	1,19
Динамічний тиск газу виміряний диференціальним мікроманометром (середнє значення)	p	мм вод. ст.	Вимірювання (ММЦ-200)	21,54
Коефіцієнт напірної трубки	K_T			0,996
Динамічний тиск газу (середнє значення)	$P_{до}$	мм вод. ст.	Розрахунок: $P_{до} = p \cdot K_T$	21,45
Густина газового потоку	ρ	кг/м ³	Розрахунок: $\rho = 2,695 \cdot \rho_0 \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_r + 273))$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м ³)	0,861
Швидкість газового потоку (середнє значення)	V	м/с	Розрахунок: $V = \sqrt{(2g \cdot P_{до}) / \rho}$	22,10
Об'ємна витрата газу при робочих умовах	q_v	м ³ /с	Розрахунок: $q_v = V \cdot S$	1,55
Об'ємна витрата газу при нормальних умовах	q_{v0}	м ³ /с	Розрахунок: $q_{v0} = 2,695 \cdot q_v \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_r + 273))$	1,03

Вимірювання виконані відповідно до ДСТУ 8725:2017, ДСТУ 8726:2017.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №2)**Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вхід №2 в ГОУ).** Номер джерела викиду - **1.**Дата вимірювань – **18.10.24.** Початок вимірювань **9⁰⁰**; закінчення вимірювань **9²⁰**.Вимірювальний переріз – **прямокутний.****Параметри газоходу**

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Довжина прямої ділянки газоходу	l	м	Вимірювання (рулетка)	1,500
Розміри газоходу	$A \times B$	мм	Вимірювання (рулетка)	425 x 385
Діаметр	D	м	Розрахунок: $D = 2 \cdot (A \cdot B) / (A + B) / 10^{-3}$	0,404
Відношення довжини прямої ділянки газоходу до перерізу	L		Розрахунок: $L = l / D$	4,0
Кількість вимірювальних точок за співвідношенням довжин сторін	n	шт.	Визначення: $n_{\text{в}} \cdot n_{\text{а}} = n$ (табл. В.3, ДСТУ 8725:2017)	$2 \times 2 = 4$
Площа перерізу	S	м ²	Розрахунок: $S = (A \cdot B) / 10^{-6}$	0,16
Координати вимірювальних точок на вимірювальних лініях у прямокутному перерізі	a, b	мм	Розрахунок: $a = k \cdot D_A$; $b = k \cdot D_B$ (табл. В.4, ДСТУ 8725:2017)	
T.1			0,2500*0,2500	106*96
T.2			0,2500*0,7500	106*289
T.3			0,7500*0,2500	319*96
T.4			0,7500*0,7500	319*289

Параметри навколишнього середовища

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура атмосферного повітря	T_a	°C	Вимірювання (термометр)	7
Атмосферний тиск	P_a	кПа	Вимірювання (Барометр-анероїд)	100,39

Параметри швидкості та об'ємної витрати ПГПС

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура газу (середнє значення)	$T_{\text{г сер}}$	°C	Вимірювання (термометр)	186
Статичний тиск газу (середнє значення)	$P_{\text{ст}}$	кПа	Вимірювання (ММЦ-2000)	0,97
Динамічний тиск газу виміряний диференціальним мікроманометром (середнє значення)	p	мм вод. ст.	Вимірювання (ММЦ-200)	3,97
Коефіцієнт напірної трубки	K_t			0,996
Динамічний тиск газу (середнє значення)	$P_{\text{до}}$	мм вод. ст.	Розрахунок: $P_{\text{до}} = p \cdot K_t$	3,95
Густина газового потоку	ρ	кг/м ³	Розрахунок: $\rho = 2,695 \cdot \rho_0 \cdot (P_a + P_{\text{ст}}) / (T_{\text{г}} + 273)$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м ³)	0,768
Швидкість газового потоку (середнє значення)	V	м/с	Розрахунок: $V = \sqrt{(2g \cdot P_{\text{до}}) / \rho}$	10,04
Об'ємна витрата газу при робочих умовах	q_v	м ³ /с	Розрахунок: $q_v = V \cdot S$	1,61
Об'ємна витрата газу при нормальних умовах	q_{v0}	м ³ /с	Розрахунок: $q_{v0} = 2,695 \cdot q_v \cdot (P_a + P_{\text{ст}}) / (T_{\text{г}} + 273)$	0,96

Вимірювання виконані відповідно до ДСТУ 8725:2017, ДСТУ 8726:2017.

Назва технологічного устаткування, цеху, ділянки – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №2)**

Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вихід №2 з ГОУ).** Номер джерела викиду - **1**

Дата вимірювань – **18.10.24.** Початок вимірювань **9⁰⁰**; закінчення вимірювань **9²⁰**.

Вимірювальний переріз – **круглий.**

Параметри газоходу

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Довжина прямої ділянки газоходу	l	м	Вимірювання (рулетка)	2,000
Діаметр	D	м	Вимірювання (рулетка, штангенциркуль)	0,300
Відношення довжини прямої ділянки газоходу до перерізу	L		Розрахунок: $L = l / D$	6,5
Кількість вимірювальних точок на одній вимірювальній лінії	n	шт.	Визначення (табл. В.1, ДСТУ 8725:2017)	2
Площа перерізу	S	м ²	Розрахунок: $S = 0,785 \cdot (D)^2$	0,07
Відстань від внутрішньої стінки газоходу до точки вимірювання		мм	Розрахунок: $k \cdot D$	
T.1	a		$a = 0,1465 \cdot 300$	44
T.2	b		$b = 0,8535 \cdot 300$	256

Параметри навколишнього середовища

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура атмосферного повітря	T_a	°C	Вимірювання (термометр)	7
Атмосферний тиск	P_a	кПа	Вимірювання (Барометр-анероїд)	100,39

Параметри швидкості та об'ємної витрати ПГПС

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру
	Позначення	Одиниця виміру		
Температура газу (середнє значення)	$T_{г\text{сер}}$	°C	Вимірювання (термометр)	149
Статичний тиск газу (середнє значення)	$P_{ст}$	кПа	Вимірювання (ММЦ-2000)	1,15
Динамічний тиск газу вимірюваний диференціальним мікроманометром (середнє значення)	p	мм вод. ст.	Вимірювання (ММЦ-200)	22,67
Коефіцієнт напірної трубки	K_t			0,996
Динамічний тиск газу (середнє значення)	$P_{до}$	мм вод. ст.	Розрахунок: $P_{до} = p \cdot K_t$	22,58
Густина газового потоку	ρ	кг/м ³	Розрахунок: $\rho = 2,695 \cdot \rho_0 \cdot (P_a + P_{ст}) / (T_{г} + 273)$ ρ_0 - густина газу при 0°C (для повітря - 1,29 кг/м ³)	0,837
Швидкість газового потоку (середнє значення)	V	м/с	Розрахунок: $V = \sqrt{(2g \cdot P_{до}) / \rho}$	22,99
Об'ємна витрата газу при робочих умовах	q_v	м ³ /с	Розрахунок: $q_v = V \cdot S$	1,61
Об'ємна витрата газу при нормальних умовах	q_{v0}	м ³ /с	Розрахунок: $q_{v0} = 2,695 \cdot q_v \cdot (P_a + P_{ст}) / (T_{г} + 273)$	1,04

Вимірювання та розрахунки виконали:

Омельянчук М.В.

(підпис)

Герасимчук Є.Р.

(підпис)

Розрахунок витрати газу при відборі проб речовин у вигляді суспендованих твердих частинок

Вимірювання та розрахунок виконано відповідно до МВВ 081/12-0161-05.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №1)**

Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вхід №1 в ГОУ). Номер джерела викиду - 1.**

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру	
	Позначення	Одиниця виміру		Розр.	Факт.
Діаметр наконечника	d	мм	Розрахунок: $d = 24 / \sqrt{V}$	7,4	7,8
Попереднє значення об'ємної витрати газу для відбору проби	q_{vp}	дм³/хв	Розрахунок: $q_{vp} = 0,0471 \cdot d^2 \cdot V$	30	
Температура газопилового потоку перед ротаметром	T_p	°C	Вимірювання (Термометр)	60	
Тиск (розрідження) перед ротаметром	P_p	кПа	Вимірювання (Мікроманометр ММЦ-2000)	14,44	
Скоригована об'ємна витрата газу для відбору проби	q'_{vp}	дм³/хв	Розрахунок $q'_{vp} = 1,64 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (T_p + 273)) / (\rho_k \cdot (P_a - P_p))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $q'_{vp} = 1,7 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(T_p + 273) / (P_a - P_p)}$	22	
Час відбору об'єднаної проби	t	хв		20	
Об'єм відібраної проби газу при робочих умовах	V	дм³	Розрахунок: $V = q'_{vp} \cdot t$	440	
Об'єм відібраної проби газу при нормальних умовах	V_0	дм³	Розрахунок: $V_0 = 1,64 \cdot V \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (P_a - P_p)) / (\rho_k \cdot (T_p + 273))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $V_0 = 1,583 \cdot V \cdot \sqrt{(P_a - P_p) / (T_p + 273)}$	354	

Вимірювання та розрахунок виконано відповідно до МВВ 081/12-0161-05.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №1)Точка відбору проби – Димова труба; газохід (вихід №1 з ГОУ). Номер джерела викиду - 1.

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру	
	Позначення	Одиниця виміру			
Діаметр наконечника	d	мм	Розрахунок: $d = 24 / \sqrt{V}$	Розр.	5,1
				Факт.	4,7
Попереднє значення об'ємної витрати газу для відбору проби	q_{vp}	дм³/хв	Розрахунок: $q_{vp} = 0,0471 \cdot d^2 \cdot V$	23	
Температура газопилового потоку перед ротаметром	T_p	°C	Вимірювання (Термометр)	52	
Тиск (розрідження) перед ротаметром	P_p	кПа	Вимірювання (Мікроманометр ММЦ-2000)	17,52	
Скоригована об'ємна витрата газу для відбору проби	q'_{vp}	дм³/хв	Розрахунок $q'_{vp} = 1,64 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (T_p + 273)) / (\rho_k \cdot (P_a - P_p))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $q'_{vp} = 1,7 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(T_p + 273) / (P_a - P_p)}$	19	
Час відбору об'єднаної проби	t	хв		20	
Об'єм відібраної проби газу при робочих умовах	V	дм³	Розрахунок: $V = q'_{vp} \cdot t$	380	
			Розрахунок: $V_0 = 1,64 \cdot V \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (P_a - P_p)) / (\rho_k \cdot (T_p + 273))}$		

Вимірювання та розрахунок виконано відповідно до МВВ 081/12-0161-05.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №1)**Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вихід №1 з ГОУ). Номер джерела викиду - 1.**

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру	
	Позначення	Одиниця виміру			
Діаметр наконечника	d	мм	Розрахунок: $d = 24 / \sqrt{V}$	Розр.	5,1
				Факт.	4,7
Попереднє значення об'ємної витрати газу для відбору проби	q_{vp}	дм ³ /хв	Розрахунок: $q_{vp} = 0,0471 \cdot d^2 \cdot V$	23	
Температура газопилового потоку перед ротаметром	T_p	°С	Вимірювання (Термометр)	52	
Тиск (розрідження) перед ротаметром	P_p	кПа	Вимірювання (Мікроманометр ММЦ-2000)	17,52	
Скоригована об'ємна витрата газу для відбору проби	q'_{vp}	дм ³ /хв	Розрахунок $q'_{vp} = 1,64 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (T_p + 273)) / (\rho_k \cdot (P_a - P_v))}$ ρ_0 - густина газу при 0°С (для повітря – 1,29 кг/м ³) ρ_k - густина газу при градуванні ротаметра (при 20°С та 101,3 кПа – 1,20 кг/м ³) $q'_{vp} = 1,7 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(T_p + 273) / (P_a - P_v)}$	19	
Час відбору об'єднаної проби	t	хв		20	
Об'єм відібраної проби газу при робочих умовах	V	дм ³	Розрахунок: $V = q'_{vp} \cdot t$	380	
Об'єм відібраної проби газу при нормальних умовах	V_0	дм ³	Розрахунок: $V_0 = 1,64 \cdot V \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (P_a - P_v)) / (\rho_k \cdot (T_p + 273))}$ ρ_0 - густина газу при 0°С (для повітря – 1,29 кг/м ³) ρ_k - густина газу при градуванні ротаметра (при 20°С та 101,3 кПа – 1,20 кг/м ³) $V_0 = 1,583 \cdot V \cdot \sqrt{(P_a - P_v) / (T_p + 273)}$	304	

Розрахунок витрати газу при відборі проб речовин у вигляді суспендованих твердих частинок

Вимірювання та розрахунок виконано відповідно до МВВ 081/12-0161-05.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №2)**

Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вхід №2 в ГОУ). Номер джерела викиду - 1.**

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру	
	Позначення	Одиниця виміру			
Діаметр наконечника	d	мм	Розрахунок: $d = 24 / \sqrt{V}$	Розр.	7,6
				Факт.	7,8
Попереднє значення об'ємної витрати газу для відбору проби	q_{vp}	дм³/хв	Розрахунок: $q_{vp} = 0,0471 \cdot d^2 \cdot V$	29	
Температура газопилового потоку перед ротаметром	T_p	°C	Вимірювання (Термометр)	62	
Тиск (розрідження) перед ротаметром	P_p	кПа	Вимірювання (Мікроманометр ММЦ-2000)	13,57	
Скоригована об'ємна витрата газу для відбору проби	q'_{vp}	дм³/хв	Розрахунок $q'_{vp} = 1,64 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (T_p + 273)) / (\rho_k \cdot (P_a - P_p))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $q'_{vp} = 1,7 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(T_p + 273) / (P_a - P_p)}$	21	
Час відбору об'єднаної проби	t	хв		20	
Об'єм відібраної проби газу при робочих умовах	V	дм³	Розрахунок: $V = q'_{vp} \cdot t$	420	
Об'єм відібраної проби газу при нормальних умовах	V_0	дм³	Розрахунок: $V_0 = 1,64 \cdot V \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (P_a - P_p)) / (\rho_k \cdot (T_p + 273))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $V_0 = 1,583 \cdot V \cdot \sqrt{(P_a - P_p) / (T_p + 273)}$	339	

Вимірювання та розрахунок виконано відповідно до МВВ 081/12-0161-05.

Назва технологічного устаткування, цеху, дільниці – **Твердопаливний котел КВТ-1250М (ДУ №2)**Точка відбору проби – **Димова труба; газохід (вихід №2 з ГОУ). Номер джерела викиду - 1.**

Найменування параметру	Параметр		Метод визначення (ЗВТ або формула для розрахунку)	Значення параметру	
	Позначення	Одиниця виміру		Розр.	Факт.
Діаметр наконечника	d	мм	Розрахунок: $d = 24 / \sqrt{V}$	5,0	4,7
Попереднє значення об'ємної витрати газу для відбору проби	q_{vp}	дм³/хв	Розрахунок: $q_{vp} = 0,0471 \cdot d^2 \cdot V$	24	
Температура газопилового потоку перед ротаметром	T_p	°C	Вимірювання (Термометр)	55	
Тиск (розрідження) перед ротаметром	P_p	кПа	Вимірювання (Мікроманометр ММЦ-2000)	17,21	
Скоригована об'ємна витрата газу для відбору проби	q'_{vp}	дм³/хв	Розрахунок $q'_{vp} = 1,64 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (T_p + 273)) / (\rho_k \cdot (P_a - P_p))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $q'_{vp} = 1,7 \cdot q_{vp} \cdot ((P_a + P_{cm}) / (T_p + 273)) \cdot \sqrt{(T_p + 273) / (P_a - P_p)}$	19	
Час відбору об'єднаної проби	t	хв		20	
Об'єм відібраної проби газу при робочих умовах	V	дм³	Розрахунок: $V = q'_{vp} \cdot t$	380	
Об'єм відібраної проби газу при нормальних умовах	V_0	дм³	Розрахунок: $V_0 = 1,64 \cdot V \cdot \sqrt{(\rho_0 \cdot (P_a - P_p)) / (\rho_k \cdot (T_p + 273))}$ ρ_0 – густина газу при 0°C (для повітря – 1,29 кг/м³) ρ_k – густина газу при градуванні ротаметра (при 20°C та 101,3 кПа – 1,20 кг/м³) $V_0 = 1,583 \cdot V \cdot \sqrt{(P_a - P_p) / (T_p + 273)}$	303	

Вимірювання та розрахунки виконали:

Омельянчук М.В.

(підпис)

Герасимчук Є.Р.

(підпис)

ПРОТОКОЛ

Вимірювань вмісту забруднюючих речовин в організованих викидах
стаціонарних джерел

від 21 жовтня 2024 р.

№ 482Д-ДВ/2024

м. Житомир

Відповідно до акту відбору проб викидів стаціонарних джерел № 482Д-ДВ
від 18.10.2024 р. вимірювальною лабораторією ГПІ «Баланс Еко» (сертифікат
підтвердження компетентності №046/2023 від 29.11.2023 р. чинне до
28.11.2026 р.) проведено вимірювання вмісту забруднюючих речовин у
викидах стаціонарних джерел на території котельні ТОВ «ТЕПЛО
УКРАЇНА» за адресою: Житомирська область, м. Звягель, вул. Н.
Оржевської, 13А

(№ та дата акту відбору проб, назва підприємства, відомча підпорядкованість, адреса)

1. Відбір проб виконано відповідно до вимог ДСТУ 8812:2018 «Викиди стаціонарних джерел. Настанови з відбирання проб», ДСТУ 8725:2017 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення швидкості та об'ємної витрати газопилових потоків», ДСТУ 8726:2017 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення тиску та температури газопилових потоків», методик виконання вимірювань вмісту ЗР в організованих викидах стаціонарних джерел.

2. Засоби вимірювальної техніки (ЗВТ) та допоміжне обладнання, що застосовувались при відборі проб

Назва ЗВТ	Заводський Номер	Відомості про перевірку/калібрування
Рулетка TOPEX 27C340	1018	Тавро від 20.08.2024 р
Штангенциркуль ШЦ-150-0,05	F0589607	Св. № В/349/О від 20.08.2024 р.
Ваги лабораторні AXIS BTU-210	2373	Св. № П/494/О від 20.08.2024 р.
Ваги лабораторні Radwag AS-220/C	294030	Св. № П/495/О від 20.08.2024 р.
Електроаспіратор М-822	84766	Серт. № К/73-76/У від 05.09.2024 р.
Електроаспіратор ASA-4М	1160	Серт. № UA/16/16/6620/24 від 03.09.2024 р.
Вимірювач швидкості ІС-1	695	Серт. № UA/24/240906/001425 від 06.09.2024 р.
Мікроманометр цифровий ММЦ-200	224	Св. № П/237/З від 02.09.2024 р.
Мікроманометр цифровий ММЦ-2000	758	Св. № П/236/З від 02.09.2024 р.
Трубка напірна ТНП-1,0	663	Серт. № UA/22/240906/001426 від 06.09.2024 р.
Барометр анероїд БАММ-1	591	Св. № К/497/Т від 20.08.2024 р.
ОКСИ 5М-5НД	120754	Св. № 84140/2 від 23.08.2024 р.
Термометр цифровий WT-1	225	Св. № К/4643/Е від 30.08.2024 р.
Вимірювач температури газів ІТ-1	395	Серт. № UA/24/240918/3207 від 18.09.2024 р.
Секундомір JUNSO	015	Тавро від 20.08.2024 р.
Колориметр фотоелектричний концентраційний КФК-2	8406917	Св. № П/174/М від 20.08.2024 р.
Назва Д/о	Заводський номер	Номер та дата атестації д/о
Фільтропатрон ТПВ	б/н	№10 від 10.08.2024 р.

(назва ЗВТ та обладнання, заводський номер, відомості про перевірку ЗВТ або атестацію)

Результати розрахунків та вимірювань

Джерело викиду		Параметри газопилового потоку у місці відбору проб				Назва ЗР	Номер проби (об'єкта вимірювання)	Масова концентрація ЗР, ρ		Масова витрата ЗР, г/с	Відомості про МВВ			Ступінь очищення газу, %
назва виробництва, цеху, ділянки, технологічного обладнання (ДУ); навантаження під час відбору	номер (назва)	Температура t, °C	Швидкість V, м/с	Об'ємна витрата q _o , м³/с	Вміст кисню φO ₂ , %			мг/м³	у перерахунок на φO ₂ , мг/м³		Шифр МВВ	Похибка вимірювань δ, %		
2	3					4	5			6		7	8	
Твердопаливний котел КВТ-1250М ДУ №1 Навантаження номінальне	ДВ№1 Димова труба; газохід (вхід в ГОУ №1)	191	10,39	0,50	13,3	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1	575,37	1120,85	0,560425	МВВ №081/12-0161-05	δ = ±25 %	±10%	-
				0,50	13,3		2	580,26	1130,38	0,565190		δ = ±25 %	±10	-
				0,50	13,4		3	582,01	1148,70	0,574350		δ = ±25 %	±10	-
				0,50	13,4		4	577,81	1140,41	0,570205		δ = ±25 %	±10	-
				0,50	13,3		5	581,12	1132,05	0,566025		δ = ±25 %	±10	-
	ДВ№1 Димова труба; газохід (вихід з ГОУ №1)	137	22,10	0,49	13,9	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1	46,42	98,07	0,048054	МВВ №081/12-0161-05	δ = ±25 %	±10%	90,35
				0,49	13,8		2	49,71	103,56	0,050744		δ = ±25 %	±10	
				0,49	13,9		3	53,55	113,13	0,055434		δ = ±25 %	±10	
				0,49	13,9		4	51,09	107,94	0,052891		δ = ±25 %	±10	
				0,49	13,8		5	47,93	99,85	0,048927		δ = ±25 %	±10	
Твердопаливний котел КВТ-1250М ДУ №2 Навантаження номінальне	ДВ№1 Димова труба; газохід (вхід в ГОУ №2)	186	10,04	0,51	13	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1	587,21	1101,02	0,561520	МВВ №081/12-0161-05	δ = ±25 %	±10%	-
				0,51	13,1		2	594,44	1128,68	0,575627		δ = ±25 %	±10	-
				0,51	13		3	599,06	1123,24	0,572852		δ = ±25 %	±10	-
				0,51	13		4	600,12	1125,23	0,573867		δ = ±25 %	±10	-
				0,51	13,1		5	603,11	1145,15	0,584027		δ = ±25 %	±10	-
	ДВ№1 Димова труба; газохід (вихід з ГОУ №2)	149	22,99	0,53	13,4	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1	57,12	112,74	0,059752	МВВ №081/12-0161-05	δ = ±25 %	±10%	89,66
				0,53	13,4		2	53,64	105,87	0,056111		δ = ±25 %	±10	
				0,53	13,4		3	57,75	113,98	0,060409		δ = ±25 %	±10	
				0,53	13,3		4	51,39	100,11	0,053058		δ = ±25 %	±10	
				0,53	13,3		5	49,09	95,63	0,050684		δ = ±25 %	±10	

Завідуючий Вимірювальною лабораторією: Омелянчук М.В.

Виконавці

Омелянчук М.В.

Герасимчук Є. Р..

(підпис, прізвище та ініціали)

