



第三章

能源部門 (CRT Sector 1)

3.1 部門概述

3.2 燃料燃燒 (1.A)

3.3 燃料逸散 (1.B)

3.4 參考文獻



第三章 能源部門 (CRT Sector 1)

3.1 部門概述

能源部門排放包括來自固定性與移動性能源使用活動，包括燃料燃燒及燃料逸散排放之所有溫室氣體總量。我國自產煤炭已於 2000 年間停產，自產天然氣產量少，以 2024 年而言，其占初級能源供給比例不及 1%，因此燃料逸散排放量占整體排放量比重較低。

能源部門統計溫室氣體包含：二氧化碳、甲烷與氧化亞氮等三類，所使用的方法學如表 3.1.1，2024 年能源部門溫室氣體排放總量為 247,219 千公噸二氧化碳當量，排放量相較 1990 年成長 123.66%，年均成長 2.40%；其中，燃料燃

燒、燃料逸散排放量分別為 246,867 千公噸二氧化碳當量、352 千公噸二氧化碳當量。能源部門溫室氣體排放量不確定性為 2.43%，如表 3.1.2。

3.2 燃料燃燒 (1.A)

1. 統計範疇

能源部門燃料燃燒溫室氣體排放量來自於所有燃料燃燒活動，其計算方法係依據聯合國政府間氣候變化專門委員會 (Intergovernmental Panel on Climate Change, IPCC) 於 2006 年出版國家溫室氣體排放清冊指南 (2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, 以下簡稱 2006 IPCC 指南) Tier 1 方法，使用我國能源平衡表與 IPCC 建議排放係數，進行溫室氣體排放量統計，範疇如表 3.2.1。本部門統計資料包括：

表 3.1.1 能源部門所使用方法學

溫室氣體排放源分類	二氧化碳		甲烷		氧化亞氮	
	方法學	排放係數	方法學	排放係數	方法學	排放係數
1.A. 燃料燃燒						
1.A.1 能源產業	T1	D	T1	D	T1	D
1.A.2 製造業與營造業	T1	D	T1	D	T1	D
1.A.3 運輸	T1	D	T1	D	T1	D
1.A.4 其他部門	T1	D	T1	D	T1	D
1.A.5 其他	NE	NE	NE	NE	NE	NE
1.B. 燃料逸散						
1.B.1 固體燃料	NE	NE	T1	D	NE	NE
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放	T1, T3	D	T1, T3	D	T1	D
1.C. 二氧化碳運輸與儲存	NE	NE				

備註：1. T1(IPCC Tier1)；T3(IPCC Tier3)；D(IPCC default)；NE(未調查估計該分類項目)；灰底(指南未建議納入統計該氣體)。

2. 石油精煉逸散排放 1990 年至 2004 年係以 T1 方法統計，自 2005 年起則改引用溫室氣體盤查報告書資料，即以 T3 方法進行統計。

表 3.1.2 1990 年至 2024 年能源部門溫室氣體排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1. 能源部門	排放量	110,536	119,525	127,198	136,407	144,359	152,110	159,910	172,204	182,963	191,980	210,357	214,224
	不確定性 (%)	2.25	2.26	2.47	2.69	2.67	2.59	2.78	2.84	2.87	2.60	2.94	2.93
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)		110,227	119,261	126,971	136,184	144,141	151,904	159,738	172,050	182,805	191,819	210,201	214,088
1.A.1 能源產業		49,276	55,300	57,705	64,966	69,728	75,480	80,402	90,502	99,748	105,247	119,760	124,418
1.A.2 製造業與營造業		30,255	32,101	34,559	34,984	36,029	37,113	38,106	40,498	40,538	42,462	45,497	44,455
1.A.3 運輸		20,075	21,346	24,556	26,669	28,139	29,449	30,450	31,200	32,537	33,487	33,933	33,994
1.A.4 其他部門		10,621	10,514	10,152	9,565	10,245	9,862	10,780	9,850	9,981	10,623	11,011	11,221
1.A.4.a. 服務業		3,642	3,549	3,006	2,504	3,034	2,460	3,193	2,496	2,964	3,145	3,223	3,556
1.A.4.b. 住宅		4,016	4,249	4,458	4,371	4,473	4,609	4,767	4,864	4,963	5,425	5,412	5,195
1.A.4.c. 農林漁牧		2,964	2,716	2,688	2,690	2,737	2,793	2,821	2,490	2,053	2,052	2,376	2,470
1.A.5 其他		NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
1.B. 燃料逸散		309	264	227	223	218	206	172	155	158	162	155	136
1.B.1 固體燃料		182	155	129	126	110	90	57	38	30	35	32	NO
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放		127	109	98	97	108	115	115	117	128	126	124	136
1.C. 二氧化碳運輸與儲存		NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1. 能源部門	排放量	221,864	231,695	241,859	249,889	257,285	261,174	249,425	237,717	253,632	259,066	255,163	256,081
	不確定性 (%)	3.21	3.29	3.38	3.38	3.41	3.51	3.46	3.51	3.46	3.11	2.96	3.09
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)		221,716	231,517	241,662	249,736	257,137	261,019	249,266	237,560	253,452	258,869	254,947	255,853
1.A.1 能源產業		128,715	139,948	147,945	155,699	163,015	169,326	162,851	154,685	164,980	169,208	167,549	167,728
1.A.2 製造業與營造業		46,607	44,442	44,787	44,243	45,551	45,086	41,635	38,086	42,842	43,935	42,750	43,546
1.A.3 運輸		35,294	35,270	36,646	37,654	37,573	36,195	33,950	34,283	35,415	35,879	35,043	34,969
1.A.4 其他部門		11,099	11,857	12,283	12,140	10,998	10,413	10,830	10,505	10,215	9,847	9,605	9,610
1.A.4.a. 服務業		3,505	3,973	4,142	4,249	4,294	4,254	4,248	4,286	4,224	3,918	3,654	3,832
1.A.4.b. 住宅		5,121	5,056	5,147	5,249	5,047	5,061	5,030	5,044	4,871	4,800	4,685	4,497
1.A.4.c. 農林漁牧		2,473	2,828	2,995	2,642	1,656	1,097	1,552	1,175	1,119	1,130	1,267	1,282
1.A.5 其他		NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
1.B. 燃料逸散		148	178	197	153	148	155	159	157	180	197	216	228
1.B.1 固體燃料		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放		148	178	197	153	148	155	159	157	180	197	216	228
1.C. 二氧化碳運輸與儲存		NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
溫室氣體排放源和吸收匯類別		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1. 能源部門	排放量	260,465	260,486	265,031	271,526	269,177	260,820	259,407	268,936	260,008	252,436	247,219	
	不確定性 (%)	3.17	3.14	3.12	3.12	3.28	3.16	2.99	3.04	3.04	2.60	2.43	
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)		260,227	260,232	264,764	271,242	268,889	260,533	259,105	268,611	259,671	252,101	246,867	
1.A.1 能源產業		174,460	174,402	177,924	186,498	188,709	181,014	180,224	189,191	182,476	177,485	173,655	
1.A.2 製造業與營造業		40,614	39,804	39,880	38,326	34,913	33,991	32,956	35,514	32,329	29,645	29,175	
1.A.3 運輸		35,432	36,290	37,390	36,995	35,977	36,216	36,500	34,643	35,451	35,370	34,622	
1.A.4 其他部門		9,721	9,737	9,571	9,422	9,290	9,312	9,425	9,263	9,415	9,601	9,415	
1.A.4.a. 服務業		3,947	3,961	3,738	3,797	3,609	3,637	3,808	3,756	3,761	3,944	3,965	
1.A.4.b. 住宅		4,423	4,481	4,549	4,414	4,157	4,148	4,280	4,182	4,278	4,116	3,825	
1.A.4.c. 農林漁牧		1,351	1,295	1,284	1,210	1,524	1,527	1,336	1,325	1,376	1,541	1,625	
1.A.5 其他		NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	
1.B. 燃料逸散		238	254	267	284	288	288	302	325	337	335	352	
1.B.1 固體燃料		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放		238	254	267	284	288	288	302	325	337	335	352	
1.C. 二氧化碳運輸與儲存		NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	

備註：1. NO，代表我國該分類項目無生產或使用，如停產。

2. NE，代表未調查估計該分類項目。

表 3.2.1 能源部門燃料燃燒排放源分類

排放源	範疇定義	排放氣體
1. 能源部門	包括來自固定性與移動性能源活動 (燃料燃燒及逸散性燃料排放) 所有溫室氣體排放。	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A 燃料燃燒	1. 包括所有燃料燃燒活動所有溫室氣體之總排放。 2. 生質燃料燃燒排放之二氧化碳不包括在本部門，假如生物量是永續地產生，生質燃料燃燒排放之二氧化碳則可能不是淨排放；假如生物量的獲取是處於不穩定的速率下 (高於年平均成長率)，淨二氧化碳排放將顯現於土地利用變化及林業部門生物量積蓄的損失；生質燃料燃燒所排放的其他溫室氣體，則計算於本部門。 3. 廢棄物燃燒當成能源使用的排放，則計算在本分類中。 4. 用於國際空運與海運燃料的排放不應計算在國內排放總量內，須分開計算。	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A.1 能源產業	包括因燃料萃取或能源生產的燃料燃燒排放。	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造	包括公用與自用發電廠、公用與自用熱能工廠及發電廠、公用與自用熱能工廠的燃料燃燒排放。	
1.A.1.a.i. 發電廠	公用與自用發電廠燃料燃燒排放。	
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	公用與自用汽電共生廠燃料燃燒排放。	
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	公用與自用熱能工廠的燃料燃燒排放。	
1.A.1.b. 石油煉製	關於石油產品煉製的所有燃燒活動。	
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	包括從固體燃料轉變成次級、三級產品製程之能源使用的燃燒排放，包括木炭的生產過程。	

續下表

續上表

排放源	範疇定義	排放氣體
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	包括焦炭、褐煤、煤球生產之燃料燃燒的排放。	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A.1.c.ii. 油氣開採	原油與天然氣開採過程能源使用之燃燒排放。	
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	其他能源產業能源使用之燃燒排放，本分類亦包括於煤礦開採、油氣萃取過程能源使用之排放。	
1.A.2. 製造業與營造業	包括工業中電力、熱能產生燃料燃燒排放。鋼鐵基本工業焦爐燃燒排放應被估算於 1A1c 分類中。	
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	(ISIC Group 271 and Class 2731)	
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	(ISIC Group 272 and Class 2732)	
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	(ISIC Division 24)	
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	(ISIC Division 21 and 22)	
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	(ISIC Division 15 and 16)	
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	(ISIC Division 23)	
1.A.2.g. 其他	其他工業的燃料燃燒排放，此部分亦可包含來自營造業的排放。但請盡可能以 ISIC 分類標明清楚所計算的分類。	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A.3. 運輸	所有運輸活動燃料燃燒之排放。	
1.A.3.a. 國內航空	包括起飛與著陸國內空運（服務業、私人、農業等）的排放，不包括 1A3e 機場陸地運輸之排放，而且也不包括機場固定燃燒源的排放。在一個國家內，所有國內客運、貨運起飛與著陸的各種機型燃料使用之排放。	
1.A.3.b. 公路運輸	包括所有因公路交通工具燃料使用之燃燒、逸散排放，在公路行駛的農用交通工具亦包括在內。	
1.A.3.c. 鐵路	包括貨運、客運路線的鐵路運輸排放。	
1.A.3.d. 國內水運	包括螺旋槳水上工具，如水翼船等的排放。除了魚釣及國際海運外，所有國內水上交通工具的排放。	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A.3.e. 其他運輸	包括管線運輸、機場及港口的地面活動、及除 1A4c、1A2 以外之道路外活動等之所有剩餘運輸活動的燃燒排放。軍事運輸應屬於 1A5。	
1.A.4. 其他部門	所有敘述於 1A4 項次下，以區分 1A5 的燃燒活動之排放。	
1.A.4.a. 服務業	服務業及機構建築的燃料燃燒排放。(ISIC categories 4103,42,6,7,19,72,8, and 91-96)	二氧化碳、甲烷、氧化亞氮
1.A.4.b. 住宅	所有住宅燃料燃燒之排放。	
1.A.4.c. 農林漁牧	農、林、內陸、沿海、深海魚釣、牧業之燃料燃燒排放，包括接駁工具、幫浦燃料使用、穀物乾燥、園藝溫室、及其他農林漁牧之燃料使用。	
1.A.5 其他	所有其他未歸類之燃料燃燒排放，包括軍隊的燃料使用排放。	無

(1) 部門方法統計：1990 年至 2024 年能源消費部門別，包括能源產業、製造業與營造業、運輸，以及服務業、住宅、農林漁牧等其他部門之二氧化碳、甲烷與氧化亞氮等溫室氣體排放量。

(2) 參考方法統計：1990 年至 2024 年初級能源總供給之二氧化碳、甲烷與氧化亞氮等溫室氣體排放量。

生質能部分，考量生物固碳效果，生質燃料燃燒溫室氣體排放量不包括在本部門排放總量，然仍會於經濟部能源署發布之「燃料燃燒之二氧化碳排放量統計與分析」文件進行揭露。至於廢棄物燃燒作為能源使用之排放，則須計算在本分類中；另依據 2006 IPCC 指南分類，用於國際航空與國際海運燃料的排放不應計算在國內排放總量內，須予以分開計算。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒溫室氣體排放量計算方法與程序

各方法簡述如下：「參考方法 (Reference Approach)」為利用國家燃料燃燒能源供給數據計算之溫室氣體排放量；「部門方法 (Sectoral Approach)」之方法 1(Tier 1) 為利用國家燃料燃燒活動數據為基礎，以 2006 IPCC 指南建議排

放係數，計算該國之二氧化碳當量；方法 2(Tier 2) 為利用國家燃料燃燒活動數據為基礎，以各國本土化排放係數，計算該國之二氧化碳當量；方法 3(Tier 3) 為依排放型態別或個別排放源之細部數據，估計國家之二氧化碳當量，以運輸部門為例，其排放量係依不同運輸方式之運具別、運量、油耗率及排放係數等數據進行估計。

現階段燃料燃燒溫室氣體排放量統計係依據 2006 IPCC 方法 1(Tier 1)，統計參考方法及部門方法排放量。前述方法適用於本節各排放源溫室氣體排放量之計算，爰在此一併敘明，茲說明如下：

A. 各類能源活動之排放量計算：

(A) 各類能源排放量計算公式說明如下：

a. 二氧化碳排放量：

排放量 (公斤二氧化碳) = 各活動所使用之能源數據 (兆焦耳) × 各燃料別排放係數 (公斤二氧化碳 / 兆焦耳)

b. 甲烷排放量：

排放量 (公斤甲烷) = 各活動所使用之能源數據 (兆焦耳) × 各燃料別排放係數 (公斤甲烷 / 兆焦耳)

c. 氧化亞氮排放量：

排放量 (公斤氧化亞氮) = 各活動所使用之能源數據 (兆焦耳) × 各燃料別排放係數 (公斤氧化亞氮 / 兆焦耳)

(B) 各類一般廢棄物二氧化碳排放量計算公式說明如下：

各類一般廢棄物二氧化碳排放量 (公斤) = 各類一般廢棄物重量 (公斤) × 各類廢棄物乾基重量占濕基重量比 (%) × 碳成分占乾基總重量比 (%) × 化石能源成分占比 (%) × 44/12 (二氧化碳與碳之重量比)

(C) 各類一般廢棄物甲烷及氧化亞氮排放量計算公式說明如下：

各類一般廢棄物甲烷或氧化亞氮排放量 (公斤) = 各類一般廢棄物重量 (公斤) × 熱值 (千卡 / 公斤) × 4.1868 (焦耳 / 卡) × 一般廢棄物排放係數 (公斤甲烷或氧化亞氮 / 兆焦耳) × 10⁻⁹ × 各類廢棄物化石能源成分占比 (%)

B. 部門方法

聯合國氣候變化綱要公約 (United Nations Framework Convention on Climate Change, UNFCCC) 鼓勵有詳細能源使用資料的國家，依據「部門方法」分類方式計算，並按 2006 IPCC 指南中的報告格式提報該項計算結果。「部門方法」由「最終消費部門」計算其能源消費所產生溫室氣體排放量。為確保各國排放統計之一致性、透明性及可比較性，避免各部門之間重複計算，並顧及既有國際通用的部門分類方式，UNFCCC 要求各成員國共同採行 2006 IPCC 指南之「部門方法」。

所有經濟合作暨發展組織 (Organization for Economic Co-operation and Development, OECD) 國家及部門數據完整之開發中國家目前皆採用部門方法作為 OECD 國家二氧化碳排放指標跨國比較基礎，我國亦採用此法作為各項指標基準。部門方法計算步驟如下：

(A) 部門方法排放總量 = 能源產業排放量 + 製造業與營造業排放量 + 運輸排放量 + 服務業排放量 + 住宅排放量 + 農林漁牧排放量

(B) 各產業能源排放量 = 各產業固體燃料燃燒排放量 + 各產業液體燃料燃燒排放量 + 各產業氣體燃料燃燒排放量 + 各產業廢棄物燃燒排放量

C. 參考方法

由於並非所有國家均擁有詳細且精確的各部門最終能源使用資料；而能源供應資料相對易於掌握，爰 2006 IPCC 指南為使各國均能應用其方法，遂採行由能源供應面計算二氧化碳排放量，且可經由國際能源交易紀錄複核，由供應面計算全球資料既公平且實際可行。

參考方法一般使用於已建立能源供給統計的國家，目前所有 OECD 國家或開發中國家皆以此法計算，我國亦運用此法進行統計。參考方法計算步驟如下：

(A) 參考方法 = 固體燃料燃燒排放量 + 液體燃料燃燒排放量 + 氣體燃料燃燒排放量 + 廢棄物燃燒排放量

(B) 固體 (煤及煤產品) 燃料燃燒排放量 = 初級能源總供給之固體燃料燃燒排放量 - 固體非能源消費排放量

(C) 液體 (原油及石油產品) 燃料燃燒排放量 = 初級能源總供給之液體燃料燃燒排放量 - 液體非能源消費排放量

(D) 氣體 (天然氣產品) 燃料燃燒排放量 = 初級能源總供給之氣體燃料燃燒排放量 - 氣體非能源消費排放量

(E) 廢棄物燃燒排放量 = 以廢棄物為初級能源總供給之排放量

(2) 排放係數

A. 燃料別排放係數

溫室氣體排放量計算引用之排放係數，係以 2006 IPCC 指南所公布係數為主，其內涵以淨熱值為基準，計算其排放量，各燃料別排放係數詳如表 3.2.2。

由於我國一般廢棄物可依環境部統計進行類別歸類，而一般廢棄物之二氧化碳排放係數，係依據 2006 IPCC 指南中各類廢棄物中來自化石能源碳含量占比進行計算，詳如表 3.2.3。

而針對 2006 IPCC 指南中，未明列之燃料別排放係數，則引用其他國家公告之排放係數，如廢輪胎之排放係數係引用美國環保署公告係數，其內涵為以毛熱值為基準，並適用於該國之汽電共生廠，詳如表 3.2.2 與表 3.2.3。

B. 溫室氣體溫暖化潛勢

各類溫室氣體溫暖化潛勢係依據 2014 年 IPCC 出版之「第五次評估報告」，詳如表 3.2.4，針對溫暖化潛勢數據，若因資料來源公布更新，得重新檢討數據之引用。

(3) 活動數據

A. 各類能源熱值標準

溫室氣體排放量統計引用之各類能源熱值詳如表 3.2.5。於 2014 年參考日本作法，確立每 5 年檢討一次為原則，定期檢討機制與 IEA 建議作法相符。依據 2023 年能源熱值調查結果，修正各能源產品熱值，檢討結果適用於 2024~2028 年能源統計資料。其中，化石燃料熱值係依據經濟部能源署於 2025 年最新檢討修正之「能源產品單位熱值表」；一般廢棄物熱值係依據環境部公布之「中華民國環境保護統計年報」之垃圾發熱量定期進行更新，詳如表 3.2.6。針對上述各類能源熱值之引用來源，若因資料來源單位更新公布，則配合其調整，重新檢討各類能源熱值。

表 3.2.2 2006 IPCC 指南燃料燃燒二氧化碳、甲烷與氧化亞氮排放係數

能源產業			
項目	二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
單位	(kg CO ₂ /TJ)	(kg CH ₄ /TJ)	(kg N ₂ O/TJ)
固體 (煤及煤產品 Coal and Coal Products)			
煙煤 – 煉焦煤 (Bituminous Coal–Coking Coal)	94,600	1	1.5
煙煤 – 燃料煤 (Bituminous Coal–Steam Coal)	94,600	1	1.5
無煙煤 (Anthracite)	98,300	1	1.5
亞煙煤 (Sub-bituminous Coal)	96,100	1	1.5
褐煤 (Lignite)	101,000	1	1.5
泥煤 (Peat)	106,000	1	1.5
焦炭 (Coke Oven Coke)	107,000	1	1.5
煤球 (Patent Fuel)	97,500	1	1.5
焦爐氣 (Coke Oven Gas)	44,400	1	0.1
高爐氣 (Blast Furnace Gas)	260,000	1	0.1
轉爐氣 (Oxygen Steel Furnace Gas)	182,000	1	0.1
液體 (原油及石油產品 Crude Oil and Petroleum Products)			
原油 (Crude Oil)	73,300	3	0.6
煉油廠進料 (Refinery Feedstocks)	73,300	3	0.6
添加劑 / 含氧化合物 (Additives/Oxygenates)	73,300	3	0.6
煉油氣 (Refinery Gas)	57,600	1	0.1
液化石油氣 (LPG)	63,100	1	0.1
天然汽油 (Natural Gasoline)	63,100	1	0.1
石油腦 (Naphthas)	73,300	3	0.6
車用汽油 (Motor Gasoline)	69,300	3	0.6
航空汽油 (Aviation Gasoline)	70,000	3	0.6
航空燃油 – 汽油 (Jet Fuel–Gasoline Type)	70,000	3	0.6
航空燃油 – 煤油 (Jet Fuel–Kerosene Type)	71,500	3	0.6
煤油 (Kerosene)	71,900	3	0.6
柴油 (Diesel Oil)	74,100	3	0.6
燃料油 (Fuel Oil)	77,400	3	0.6
白精油 (White Spirits)	73,300	3	0.6
潤滑油 (Lubricants)	73,300	3	0.6
柏油 (Asphalts)	80,700	3	0.6
溶劑油 (Solvents)	73,300	3	0.6
石蠟 (Paraffin Waxes)	73,300	3	0.6
石油焦 (Petroleum Coke)	97,500	3	0.6
其他石油產品 (Other Petroleum Products)	73,300	3	0.6
氣體 (天然氣 Natural Gas)			
(自產) 天然氣 (Indigenous– Natural Gas)	56,100	1	0.1
(進口) 液化天然氣 (Imported– LNG)	56,100	1	0.1
廢棄物 (Waste)			
事業廢棄物之廢輪胎 (Industry Waste–Scrap Tyre)	81,480	30.33	3.98
一般廢棄物 (Municipal Wastes Non–Biomass Fraction)	91,700	30	4

資料來源：1. IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2: Energy, Table 2.2, 2006.

2. 廢輪胎：美國國家環境保護局 (2020) , Greenhouse Gas Inventory Guidance: Direct Emissions from Stationary Combustion Sources, Table A–3。

表 3.2.2 2006 IPCC 指南燃料燃燒二氧化碳、甲烷與氧化亞氮排放係數 (續)

製造業與營造業			
項目	二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
單位	(kg CO ₂ /TJ)	(kg CH ₄ /TJ)	(kg N ₂ O/TJ)
固體 (煤及煤產品 Coal and Coal Products)			
煙煤 – 煉焦煤 (Bituminous Coal–Coking Coal)	94,600	10	1.5
煙煤 – 燃料煤 (Bituminous Coal–Steam Coal)	94,600	10	1.5
無煙煤 (Anthracite)	98,300	10	1.5
亞煙煤 (Sub-bituminous Coal)	96,100	10	1.5
褐煤 (Lignite)	101,000	10	1.5
泥煤 (Peat)	106,000	2	1.5
焦炭 (Coke Oven Coke)	107,000	10	1.5
煤球 (Patent Fuel)	97,500	10	1.5
焦爐氣 (Coke Oven Gas)	44,400	1	0.1
高爐氣 (Blast Furnace Gas)	260,000	1	0.1
轉爐氣 (Oxygen Steel Furnace Gas)	182,000	1	0.1
液體 (原油及石油產品 Crude Oil and Petroleum Products)			
原油 (Crude Oil)	73,300	3	0.6
煉油廠進料 (Refinery Feedstocks)	73,300	3	0.6
添加劑 / 含氧化合物 (Additives/Oxygenates)	73,300	3	0.6
煉油氣 (Refinery Gas)	57,600	1	0.1
液化石油氣 (LPG)	63,100	1	0.1
天然汽油 (Natural Gasoline)	63,100	1	0.1
石油腦 (Naphthas)	73,300	3	0.6
車用汽油 (Motor Gasoline)	69,300	3	0.6
航空汽油 (Aviation Gasoline)	70,000	3	0.6
航空燃油 – 汽油 (Jet Fuel–Gasoline Type)	70,000	3	0.6
航空燃油 – 煤油 (Jet Fuel–Kerosene Type)	71,500	3	0.6
煤油 (Kerosene)	71,900	3	0.6
柴油 (Diesel Oil)	74,100	3	0.6
燃料油 (Fuel Oil)	77,400	3	0.6
白精油 (White Spirits)	73,300	3	0.6
潤滑油 (Lubricants)	73,300	3	0.6
柏油 (Asphalts)	80,700	3	0.6
溶劑油 (Solvents)	73,300	3	0.6
石蠟 (Paraffin Waxes)	73,300	3	0.6
石油焦 (Petroleum Coke)	97,500	3	0.6
其他石油產品 (Other Petroleum Products)	73,300	3	0.6
氣體 (天然氣 Natural Gas)			
(自產) 天然氣 (Indigenous– Natural Gas)	56,100	1	0.1
(進口) 液化天然氣 (Imported– LNG)	56,100	1	0.1
廢棄物 (Waste)			
事業廢棄物之廢輪胎 (Industry Waste–Scrap Tyre)	81,480	30.33	3.98
一般廢棄物 (Municipal Wastes Non–Biomass Fraction)	91,700	30	4

資料來源：1. IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2: Energy, Table 2.3, 2006.

2. 廢輪胎：美國國家環境保護局 (2020), Greenhouse Gas Inventory Guidance: Direct Emissions from Stationary Combustion Sources, Table A-3。

表 3.2.2 2006 IPCC 指南燃料燃燒二氧化碳、甲烷與氧化亞氮排放係數 (續)

服務業			
項目	二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
單位	(kg CO ₂ /TJ)	(kg CH ₄ /TJ)	(kg N ₂ O/TJ)
固體 (煤及煤產品 Coal and Coal Products)			
煙煤 – 煉焦煤 (Bituminous Coal–Coking Coal)	94,600	10	1.5
煙煤 – 燃料煤 (Bituminous Coal–Steam Coal)	94,600	10	1.5
無煙煤 (Anthracite)	98,300	10	1.5
亞煙煤 (Sub-bituminous Coal)	96,100	10	1.5
褐煤 (Lignite)	101,000	10	1.5
泥煤 (Peat)	106,000	10	1.4
焦炭 (Coke Oven Coke)	107,000	10	1.5
煤球 (Patent Fuel)	97,500	10	1.5
焦爐氣 (Coke Oven Gas)	44,400	5	0.1
高爐氣 (Blast Furnace Gas)	260,000	5	0.1
轉爐氣 (Oxygen Steel Furnace Gas)	182,000	5	0.1
液體 (原油及石油產品 Crude Oil and Petroleum Products)			
原油 (Crude Oil)	73,300	10	0.6
煉油廠進料 (Refinery Feedstocks)	73,300	10	0.6
添加劑 / 含氧化合物 (Additives/Oxygenates)	73,300	10	0.6
煉油氣 (Refinery Gas)	57,600	5	0.1
液化石油氣 (LPG)	63,100	5	0.1
天然汽油 (Natural Gasoline)	63,100	5	0.1
石油腦 (Naphthas)	73,300	10	0.6
車用汽油 (Motor Gasoline)	69,300	10	0.6
航空汽油 (Aviation Gasoline)	70,000	10	0.6
航空燃油 – 汽油 (Jet Fuel–Gasoline Type)	70,000	10	0.6
航空燃油 – 煤油 (Jet Fuel–Kerosene Type)	71,500	10	0.6
煤油 (Kerosene)	71,900	10	0.6
柴油 (Diesel Oil)	74,100	10	0.6
燃料油 (Fuel Oil)	77,400	10	0.6
白精油 (White Spirits)	73,300	10	0.6
潤滑油 (Lubricants)	73,300	10	0.6
柏油 (Asphalts)	80,700	10	0.6
溶劑油 (Solvents)	73,300	10	0.6
石蠟 (Paraffin Waxes)	73,300	10	0.6
石油焦 (Petroleum Coke)	97,500	10	0.6
其他石油產品 (Other Petroleum Products)	73,300	10	0.6
氣體 (天然氣 Natural Gas)			
(自產) 天然氣 (Indigenous– Natural Gas)	56,100	1	0.1
(進口) 液化天然氣 (Imported– LNG)	56,100	1	0.1
廢棄物 (Waste)			
事業廢棄物之廢輪胎 (Industry Waste–Scrap Tyre)	81,480	30.33	3.98
一般廢棄物 (Municipal Wastes Non–Biomass Fraction)	91,700	30	4

資料來源：1. IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2: Energy, Table 2.4, 2006.

2. 廢輪胎：美國國家環境保護局 (2020), Greenhouse Gas Inventory Guidance: Direct Emissions from Stationary Combustion Sources, Table A-3。

表 3.2.2 2006 IPCC 指南燃料燃燒二氧化碳、甲烷與氧化亞氮排放係數 (續)

住宅及農林漁牧			
項目	二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
單位	(kg CO ₂ /TJ)	(kg CH ₄ /TJ)	(kg N ₂ O/TJ)
固體 (煤及煤產品 Coal and Coal Products)			
煙煤 – 煉焦煤 (Bituminous Coal–Coking Coal)	94,600	300	1.5
煙煤 – 燃料煤 (Bituminous Coal–Steam Coal)	94,600	300	1.5
無煙煤 (Anthracite)	98,300	300	1.5
亞煙煤 (Sub-bituminous Coal)	96,100	300	1.5
褐煤 (Lignite)	101,000	300	1.5
泥煤 (Peat)	106,000	300	1.4
焦炭 (Coke Oven Coke)	107,000	300	1.5
煤球 (Patent Fuel)	97,500	300	1.5
焦爐氣 (Coke Oven Gas)	44,400	5	0.1
高爐氣 (Blast Furnace Gas)	260,000	5	0.1
轉爐氣 (Oxygen Steel Furnace Gas)	182,000	5	0.1
液體 (原油及石油產品 Crude Oil and Petroleum Products)			
原油 (Crude Oil)	73,300	10	0.6
煉油廠進料 (Refinery Feedstocks)	73,300	10	0.6
添加劑 / 含氧化合物 (Additives/Oxygenates)	73,300	10	0.6
煉油氣 (Refinery Gas)	57,600	5	0.1
液化石油氣 (LPG)	63,100	5	0.1
天然汽油 (Natural Gasoline)	63,100	5	0.1
石油腦 (Naphthas)	73,300	10	0.6
車用汽油 (Motor Gasoline)	69,300	10	0.6
航空汽油 (Aviation Gasoline)	70,000	10	0.6
航空燃油 – 汽油 (Jet Fuel–Gasoline Type)	70,000	10	0.6
航空燃油 – 煤油 (Jet Fuel–Kerosene Type)	71,500	10	0.6
煤油 (Kerosene)	71,900	10	0.6
柴油 (Diesel Oil)	74,100	10	0.6
燃料油 (Fuel Oil)	77,400	10	0.6
白精油 (White Spirits)	73,300	10	0.6
潤滑油 (Lubricants)	73,300	10	0.6
柏油 (Asphalts)	80,700	10	0.6
溶劑油 (Solvents)	73,300	10	0.6
石蠟 (Paraffin Waxes)	73,300	10	0.6
石油焦 (Petroleum Coke)	97,500	10	0.6
其他石油產品 (Other Petroleum Products)	73,300	10	0.6
氣體 (天然氣 Natural Gas)			
(自產) 天然氣 (Indigenous– Natural Gas)	56,100	5	0.1
(進口) 液化天然氣 (Imported– LNG)	56,100	5	0.1
廢棄物 (Waste)			
事業廢棄物之廢輪胎 (Industry Waste–Scrap Tyre)	81,480	30.33	3.98
一般廢棄物 (Municipal Wastes Non–Biomass Fraction)	91,700	30	4

資料來源：1. IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2: Energy, Table 2.5, 2006.

2. 廢輪胎：美國國家環境保護局 (2020) , Greenhouse Gas Inventory Guidance: Direct Emissions from Stationary Combustion Sources, Table A–3。

表 3.2.2 2006 IPCC 指南燃料燃燒二氧化碳、甲烷與氧化亞氮排放係數 (續)

運輸業			
項目	二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
單位	(kg CO ₂ /TJ)	(kg CH ₄ /TJ)	(kg N ₂ O/TJ)
航空運輸			
航空汽油 (Aviation Gasoline)	70,000	0.5	2
航空煤油 (Jet Fuel–Kerosene Type)	71,500	0.5	2
公路運輸			
液化石油氣 (LPG)	63,100	62	0.2
車用汽油 (Motor Gasoline)	69,300	33	3.2
煤油 (Kerosene)	71,900	–	–
柴油 (Diesel Oil)	74,100	3.9	3.9
潤滑油 (Lubricants)	73,300	–	–
天然氣 (Natural Gas)	56,100	92	3
鐵路運輸			
柴油 (Diesel Oil)	74,100	4.15	28.6
水路運輸			
煉油氣 (Refinery Gas)	57,600	–	–
液化石油氣 (LPG)	63,100	–	–
汽油 (Gasoline)	69,300	–	–
煤油 (Kerosene)	71,900	–	–
柴油 (Diesel Oil)	74,100	7	2
燃料油 (Fuel Oil)	77,400	7	2
白精油 (White Spirits)	73,300	–	–
石蠟 (Paraffin Waxes)	73,300	–	–
其他石油產品 (Other Petroleum Products)	73,300	–	–
天然氣 (Natural Gas)	56,100	–	–

資料來源：IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2: Energy, Table 3.2.1 & Table 3.2.2 & Table 3.4.1 & Table 3.5.2 & Table 3.5.3 & Table 3.6.4 & Table 3.6.5, 2006.

表 3.2.3 一般廢棄物各分類之成分占比

項目	乾基占濕基重量比 (%)	碳成分占乾基重量比 (%)	化石能源成分占比 (%)
紙類	90	46	1
纖維布類	80	50	20
木竹稻草落葉類	40	49	0
廚餘類	40	38	0
塑膠類	100	75	100
皮革橡膠類	84	67	20
其他	90	3	100

資料來源：IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 5: Waste, Table 2.4, 2006.

備註：本表排放係數係以濕基重量基準下之排放係數。

表 3.2.4 各類溫室氣體溫暖化潛勢

項目	二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
溫暖化潛勢	1	28	265

資料來源：IPCC, Climate Change, the Fifth Assessment Report, 2014.

表 3.2.5 能源熱值表

燃料別	原始單位	淨熱值 (千卡)	
		1990-2023 年	2024 年
煙煤 – 燃料煤	發電業	5,700	5,846
	鋼鐵業	6,830	6,871
	其他	6,080	5,896

續下表

續上表

燃料別	原始單位	淨熱值 (千卡)	
		1990-2023 年	2024 年
煙煤 – 煉焦煤	公斤 (kg)	7,010	7,010
亞煙煤	發電業	4,900	4,710
	其他	5,600	5,081
亞煙煤	鋼鐵業	7,100	6,266
	其他		7,415
焦炭	公斤 (kg)	7,000	6,703
煤球	公斤 (kg)	3,800	3,800
焦爐氣	立方公尺 (m ³)	4,200	4,200
高爐氣	立方公尺 (m ³)	777	777
轉爐氣	立方公尺 (m ³)	1,869	1,869
原油	公升 (liter)	9,000	8,613
添加劑	公升 (liter)	9,000	5,976
液化油	公升 (liter)	8,900	8,900
煉油氣	立方公尺 (m ³)	9,000	9,000
液化石油氣	公升 (liter)	6,635	5,958
石油腦	公升 (liter)	7,800	7,326
車用汽油	公升 (liter)	7,800	7,520
航空汽油	公升 (liter)	7,500	7,500
航空燃油	公升 (liter)	8,000	8,167
煤油	公升 (liter)	8,500	8,500
柴油	公升 (liter)	8,400	8,629
燃料油	公升 (liter)	9,600	9,320
白精油	公升 (liter)	9,000	9,000
潤滑油	公升 (liter)	9,600	8,822
柏油	公升 (liter)	10,000	9,902
溶劑油	公升 (liter)	8,300	8,300
石蠟	公升 (liter)	9,000	9,000
石油焦	公升 (liter)	8,200	8,521
其他石油產品	公升 (liter)	9,000	8,613
天然氣	立方公尺 (m ³)	8,000	5,925
液化天然氣	立方公尺 (m ³)	9,000	8,710
NG1 (消費面)	立方公尺 (m ³)	8,107	8,107
NG2 (消費面)	立方公尺 (m ³)	8,755	8,755
一般廢棄物	公斤 (kg)	見表 3.2.6	
廢輪胎	公斤 (kg)	7,778	7,941

註：依據 2023 年能源熱值調查結果，修正各能源產品熱值，檢討結果適用於 2024~2028 年能源統計資料。

資料來源：經濟部，能源署能源統計手冊，2025 年 5 月。

表 3.2.6 一般廢棄物歷年熱值

年份	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
熱值 (千卡 / 公斤)	1,738								1,651	1,889	1,541	1,712	1,618
年份	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
熱值 (千卡 / 公斤)	1,689	1,788	2,022	2,098	1,914	1,896	1,854	1,941	2,012	1,862	1,972	2,071	2,030
年份	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024						
熱值 (千卡 / 公斤)	2,036	2,137	2,023	2,363	2,561	2,643	2,479						

資料來源：1. 1991 年至 1997 年無熱值統計數據，故沿用 1998 年數值。

2. 1998 年資料取自環境部之中華民國環境保護統計年報 (2010)。

3. 1999 年至 2024 年資料取自環境部之中華民國環境保護統計年報 (2025)。

B. 溫室氣體排放活動數據資料來源

各活動燃料燃燒使用數據係依據經濟部能源署公布之能源平衡表 (熱值單位)。

(4) 燃料燃燒溫室氣體排放統計結果

A. 二氧化碳

(A) 部門方法統計結果

1990 年至 2024 年燃料燃燒排放之二氧化碳總量趨勢如圖 3.2.1 所示，其中 1990 年按部門方法計算之燃料燃燒二氧化碳總排放量為 109,465 千公噸二氧化碳當量，逐年持續成長，至 2000 年為 208,724 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 247,956 千公噸二氧化碳當量，2010 年增加至

251,708 千公噸二氧化碳當量，2023 年增加至 250,454 千公噸二氧化碳當量，2024 年為減少至 245,271 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 2.07%，詳見表 3.2.7。

各排放源占比方面，2024 年燃料燃燒排放二氧化碳以能源產業為最高，達總排放量之 70.53%，其次為運輸排放，占比為 13.82%，再次為製造業與營造業 11.83%，占比較低者為服務業、住宅、與農林漁牧，分別為 1.61%、1.56% 與 0.66%，各排放源歷年排放趨勢與 2024 年占比分別詳見圖 3.2.1 及圖 3.2.2。

(B) 參考方法統計結果

以參考方法計算燃料燃燒之二氧化碳當量排放，由表 3.2.7 可知，1990 年二氧化碳排放量為 109,328 千公噸二氧化碳當量，2000 年為 213,392 千公噸二氧化碳當量，2005 年為 248,295 千公噸二氧化碳當量，2010 年增加至 254,715 千公噸二氧化碳當量，2023 年為 251,168 千公噸

二氧化碳當量，2024 年為 245,352 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 2.32%。

B. 甲烷

(A) 部門方法統計結果

1990 年燃料燃燒甲烷總排放量為 284 千公噸二氧化碳當量，逐年持續增加至 2000 年 511 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 596 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年減少至 572 千公噸二氧化碳當量，2023 年則減少至 541 千公噸二氧化碳當量，2024 年減少至 526 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 2.80%，詳見表 3.2.8。

各排放源占比方面，2024 年以運輸為最高，達總排放量之 55.99%，其次為能源產業，占比為 26.62%，再次為製造業與營造業排放，達 12.10%，占比較低者為服務業、住宅與農林漁牧，分別為 2.44%、1.70% 與 1.16%，各排放源歷年排放趨勢與 2024 年占比分別詳見圖 3.2.3 及圖 3.2.4。

表 3.2.7 1990 年至 2024 年能源部門燃料燃燒二氧化碳排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1. 能源部門	109,465	118,443	126,058	135,206	143,103	150,810	158,579	170,835	181,518	190,446	208,724	212,554
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	109,465	118,443	126,058	135,206	143,103	150,810	158,579	170,835	181,518	190,446	208,724	212,554
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	109,328	118,873	126,131	138,301	144,758	152,161	160,279	173,644	186,939	194,180	213,392	215,740
1.A.1. 能源產業	49,123	55,126	57,508	64,745	69,487	75,214	80,103	90,168	99,375	104,827	119,268	123,880
1.A.2. 製造業與營造業	30,124	31,963	34,410	34,835	35,876	36,956	37,942	40,323	40,360	42,269	45,284	44,234
1.A.3. 運輸	19,646	20,888	24,033	26,103	27,540	28,822	29,801	30,536	31,844	32,772	33,207	33,267
1.A.4. 其他部門	10,572	10,466	10,107	9,523	10,200	9,819	10,733	9,808	9,939	10,579	10,965	11,174
1.A.4.a. 服務業	3,621	3,529	2,989	2,490	3,018	2,446	3,175	2,482	2,948	3,128	3,205	3,538
1.A.4.b. 住宅	4,005	4,238	4,446	4,359	4,461	4,596	4,754	4,851	4,950	5,410	5,398	5,181
1.A.4.c. 農林漁牧	2,946	2,700	2,672	2,675	2,721	2,777	2,805	2,475	2,041	2,040	2,362	2,455
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1. 能源部門	220,123	229,841	239,929	247,956	255,330	259,215	247,537	235,868	251,708	257,097	253,201	254,109
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	220,123	229,841	239,929	247,956	255,330	259,215	247,537	235,868	251,708	257,097	253,201	254,109
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	225,858	233,169	244,699	248,295	257,042	261,687	248,494	237,250	254,715	260,953	255,792	257,114
1.A.1. 能源產業	128,157	139,316	147,288	155,014	162,298	168,580	162,125	153,989	164,270	168,491	166,837	167,023
1.A.2. 製造業與營造業	46,373	44,211	44,551	44,008	45,309	44,845	41,410	37,874	42,612	43,691	42,515	43,307
1.A.3. 運輸	34,542	34,509	35,859	36,846	36,771	35,419	33,216	33,541	34,652	35,107	34,284	34,209
1.A.4. 其他部門	11,052	11,806	12,230	12,089	10,952	10,371	10,785	10,463	10,174	9,808	9,566	9,571
1.A.4.a. 服務業	3,487	3,952	4,120	4,227	4,272	4,232	4,226	4,264	4,203	3,898	3,635	3,812
1.A.4.b. 住宅	5,107	5,042	5,133	5,235	5,033	5,047	5,017	5,030	4,857	4,786	4,672	4,484
1.A.4.c. 農林漁牧	2,459	2,811	2,977	2,627	1,647	1,091	1,543	1,169	1,113	1,123	1,259	1,274
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1. 能源部門	258,480	258,475	262,982	269,461	267,142	258,811	257,390	266,922	258,012	250,454	245,271	
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	258,480	258,475	262,982	269,461	267,142	258,811	257,390	266,922	258,012	250,454	245,271	
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	261,582	258,621	264,583	270,498	268,327	261,184	257,875	267,808	259,514	251,168	245,352	
1.A.1. 能源產業	173,749	173,697	177,211	185,763	187,957	180,289	179,510	188,460	181,773	176,783	172,978	
1.A.2. 製造業與營造業	40,384	39,575	39,653	38,112	34,729	33,809	32,777	35,331	32,165	29,494	29,025	
1.A.3. 運輸	34,666	35,506	36,584	36,202	35,202	35,438	35,715	33,905	34,696	34,616	33,892	
1.A.4. 其他部門	9,681	9,698	9,533	9,384	9,254	9,275	9,387	9,227	9,378	9,562	9,376	
1.A.4.a. 服務業	3,928	3,941	3,720	3,779	3,593	3,620	3,790	3,739	3,744	3,926	3,946	
1.A.4.b. 住宅	4,411	4,469	4,537	4,402	4,145	4,137	4,269	4,170	4,266	4,104	3,815	
1.A.4.c. 農林漁牧	1,343	1,287	1,276	1,203	1,515	1,518	1,328	1,318	1,368	1,532	1,615	

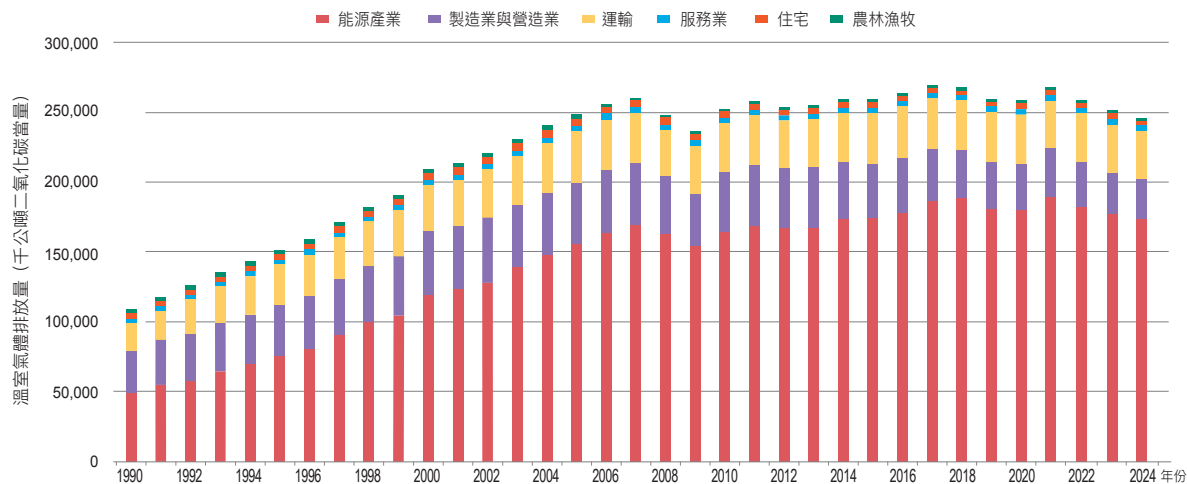


圖 3.2.1 1990 年至 2024 年能源部門燃料燃燒二氧化碳排放量趨勢

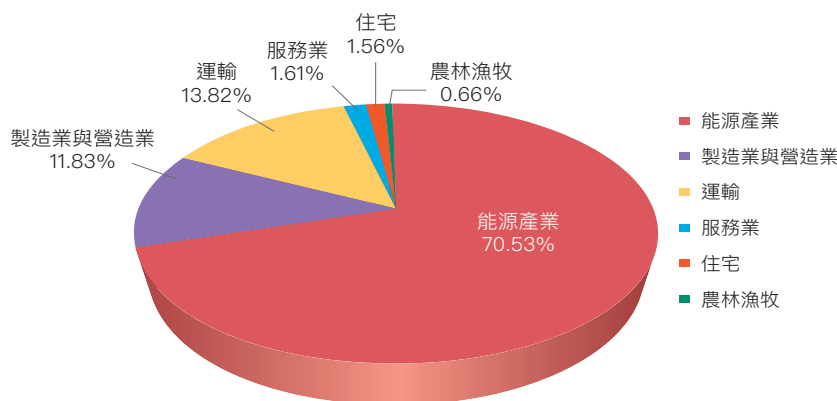


表 3.2.8 1990 年至 2024 年能源部門燃料燃燒甲烷排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1. 能源部門	284	303	331	350	374	396	417	430	453	485	511	529
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	284	303	331	350	374	396	417	430	453	485	511	529
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	85	91	95	103	110	120	128	138	150	169	185	198
1.A.1. 能源產業	29	33	32	36	41	49	51	58	66	80	92	103
1.A.2. 製造業與營造業	51	54	58	58	60	62	65	68	70	75	84	88
1.A.3. 運輸	170	183	209	226	241	256	268	275	288	298	303	305
1.A.4. 其他部門	34	33	31	29	31	30	33	29	30	31	33	34
1.A.4.a. 服務業	13	13	11	9	11	9	12	9	11	11	11	12
1.A.4.b. 住宅	9	10	10	10	10	11	11	11	11	12	12	12
1.A.4.c. 農林漁牧	11	10	10	10	10	10	11	9	8	8	9	9
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1. 能源部門	541	568	585	596	594	587	565	556	572	582	574	576
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	541	568	585	596	594	587	565	556	572	582	574	576
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	202	217	227	229	234	234	227	218	225	228	224	224
1.A.1. 能源產業	103	119	123	126	131	135	134	125	131	132	132	131
1.A.2. 製造業與營造業	94	92	95	95	97	97	91	86	93	99	96	98
1.A.3. 運輸	311	321	330	339	333	324	308	314	319	322	318	318
1.A.4. 其他部門	33	36	37	37	33	30	32	31	30	29	28	28
1.A.4.a. 服務業	12	14	14	14	15	15	14	15	14	13	12	13
1.A.4.b. 住宅	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	10
1.A.4.c. 農林漁牧	9	11	11	10	6	4	6	4	4	4	5	5

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1. 能源部門	577	589	597	587	566	563	564	544	542	541	526
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	577	589	597	587	566	563	564	544	542	541	526
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	225	227	230	229	229	225	220	219	219	221	217
1.A.1. 能源產業	134	139	139	140	142	139	137	140	137	139	140
1.A.2. 製造業與營造業	95	94	94	89	77	76	75	77	69	64	64
1.A.3. 運輸	320	327	337	331	321	321	325	301	309	311	295
1.A.4. 其他部門	29	28	28	27	27	27	27	27	27	28	28
1.A.4.a. 服務業	13	13	12	13	11	11	12	12	12	13	13
1.A.4.b. 住宅	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9
1.A.4.c. 農林漁牧	5	5	5	5	6	6	5	5	5	6	6

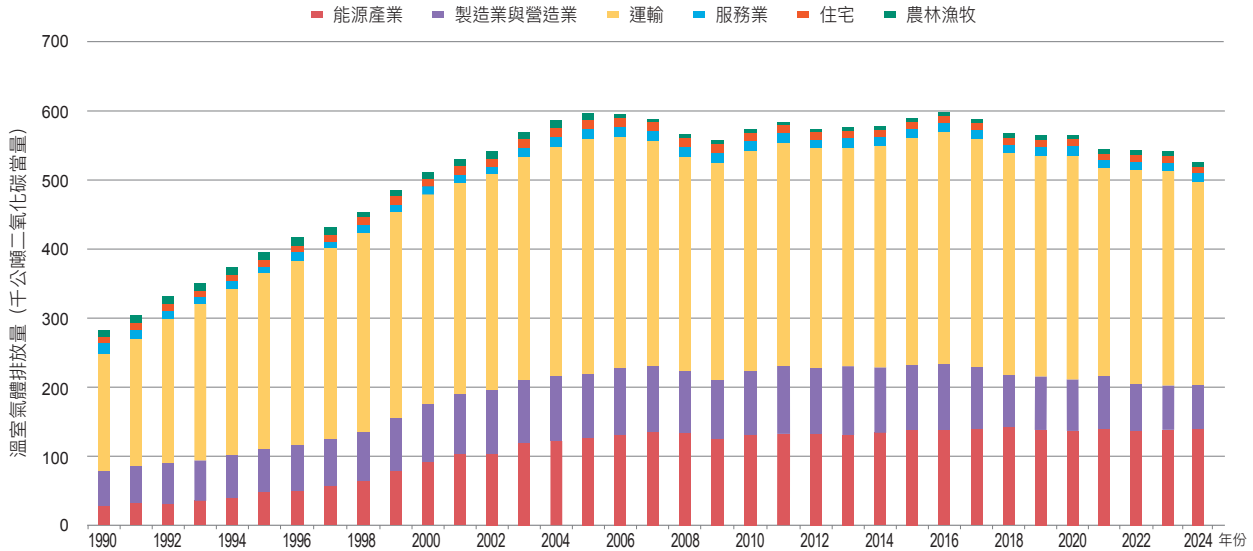


圖 3.2.3 1990 年至 2024 年能源部門燃料燃燒甲烷排放量趨勢

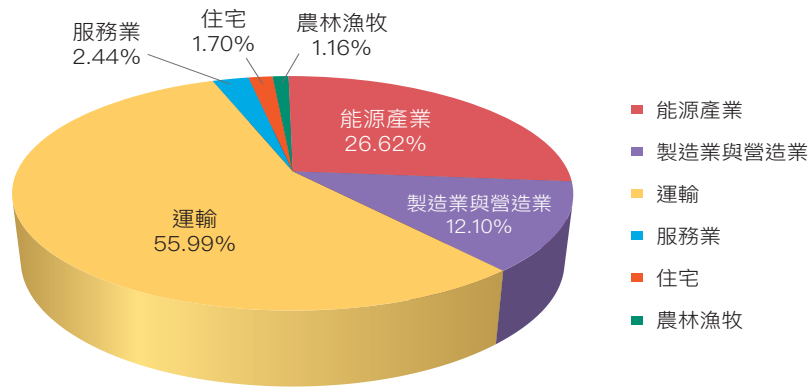


圖 3.2.4 2024 年能源部門各排放源燃料燃燒甲烷排放占比

(B) 參考方法統計結果

由表 3.2.8 可知，以參考方法計算燃料燃燒之甲烷排放，1990 年之甲烷排放量為 85 千公噸二氧化碳當量，逐年增加至 2000 年為 185 千公噸二氧化碳當量，2005 年達 229 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年減少為 225 千公噸二氧化碳當量，2023 年排放量減少為 221 千公噸二氧化碳當量，2024 年排放量則減少至 217 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 1.81%。

C. 氧化亞氮

(A) 部門方法統計結果

1990 年燃料燃燒氧化亞氮總排放量為 478 千公噸二氧化碳當量，逐年持續成長，至 2000 年為 966 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 1,184 千公噸二氧化碳當量，2010 年則減少至 1,172 千公噸二氧化碳當量，至 2023 年減少為 1,105 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 1,070 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 3.22%，詳見表 3.2.9。

表 3.2.9 1990 年至 2024 年能源部門燃料燃燒氧化亞氮排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1. 能源部門	478	516	583	628	664	698	743	785	834	888	966	1,004
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	478	516	583	628	664	698	743	785	834	888	966	1,004
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	313	338	370	409	428	453	493	549	594	631	715	748
1.A.1. 能源產業	124	141	164	185	200	218	248	276	307	340	401	435
1.A.2. 製造業與營造業	80	84	91	91	93	96	100	107	109	118	129	133
1.A.3. 運輸	259	275	314	340	357	372	381	389	406	417	423	422
1.A.4. 其他部門	15	15	14	12	14	13	14	12	12	13	14	14
1.A.4.a. 服務業	7	7	6	5	6	5	6	5	6	6	6	6
1.A.4.b. 住宅	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.A.4.c. 農林漁牧	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	5	5
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1. 能源部門	1,051	1,107	1,147	1,184	1,213	1,218	1,164	1,136	1,172	1,190	1,172	1,168
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	1,051	1,107	1,147	1,184	1,213	1,218	1,164	1,136	1,172	1,190	1,172	1,168
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	789	839	873	885	917	941	901	860	909	930	910	920
1.A.1. 能源產業	456	513	534	560	586	610	592	570	579	584	580	574
1.A.2. 製造業與營造業	141	138	141	141	145	144	134	126	137	144	139	141
1.A.3. 運輸	441	440	456	469	469	452	425	428	444	450	442	442
1.A.4. 其他部門	14	15	16	15	13	12	13	12	11	11	11	11
1.A.4.a. 服務業	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6
1.A.4.b. 住宅	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.A.4.c. 農林漁牧	5	6	6	6	4	2	3	3	2	2	3	3
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1. 能源部門	1,170	1,168	1,185	1,194	1,180	1,159	1,152	1,145	1,116	1,105	1,070	
1.A. 燃料燃燒 (部門方法)	1,170	1,168	1,185	1,194	1,180	1,159	1,152	1,145	1,116	1,105	1,070	
1.A. 燃料燃燒 (參考方法)	927	910	923	929	929	909	890	921	868	840	821	
1.A.1. 能源產業	577	566	574	595	609	586	577	591	566	564	537	
1.A.2. 製造業與營造業	136	134	133	125	108	106	104	107	95	86	86	
1.A.3. 運輸	446	457	468	463	453	457	461	437	446	444	436	
1.A.4. 其他部門	11	11	11	10	10	10	10	10	10	11	11	
1.A.4.a. 服務業	6	6	6	6	5	5	5	6	5	6	6	
1.A.4.b. 住宅	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
1.A.4.c. 農林漁牧	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	

各排放源占比方面，2024 年氧化亞氮以能源產業為最高，達總排放量 50.20%，其次為運輸，占比為 40.77%，再次為製造業與營造業排放，達 8.00%，占比較低者為服務業、農林漁牧與住宅，分別為 0.55%、0.32% 與 0.16%，各排放源歷年排放趨勢與 2024 年占比分別詳見圖 3.2.5 及圖 3.2.6。

(B) 參考方法統計結果

由表 3.2.9 可知，以參考方法計算燃料燃燒之氧化亞氮排放，1990 年排放量為 313 千公噸二氧化碳當量，逐年增加至 2000 年達 715 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 885 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年增加為 909 千公噸二氧化碳當量，2023 年減少至 840 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少為 821 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 2.26%。

(5) 完整性

我國自 1993 年起，即每年更新能源相關之溫室氣體排放量，依循 IPCC 2006 指南建議之計算方法及排放係數等相關規範進行排放量統計。

為持續精進我國能源統計數據品質，除配合行政院主計總處第 11 次行業統計分類，以及能源供應業者及用戶修正歷史申報資料，並配合國際能源總署 (International Energy Agency, IEA) 建議，調整油品供需資料統計方法，且依據最新修正後之「能源產品單位熱值表」執行相關數據統計作業。

而廢棄物統計範圍包含一般廢棄物與事業廢棄物之能源使用，其中一般廢棄物部分，我國自 1990 年即已設置垃圾焚化汽電共生設備，惟一般廢棄物用量僅可追溯至 1991 年；另事業廢棄物之廢輪胎用量則僅可追溯至 2002 年。

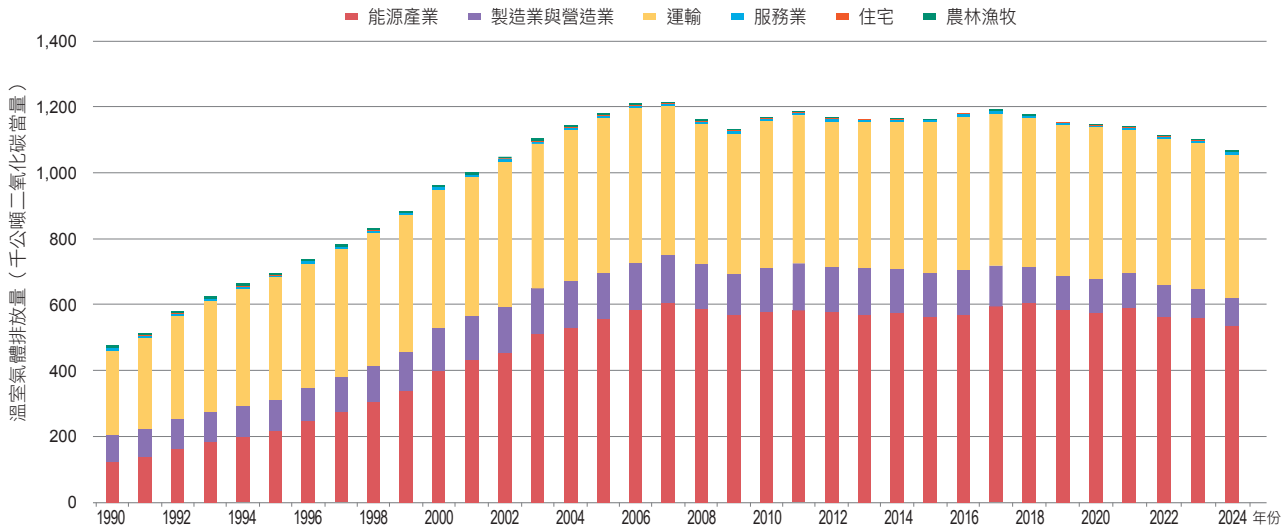


圖 3.2.5 1990 年至 2024 年能源部門燃料燃燒氧化亞氮排放量趨勢

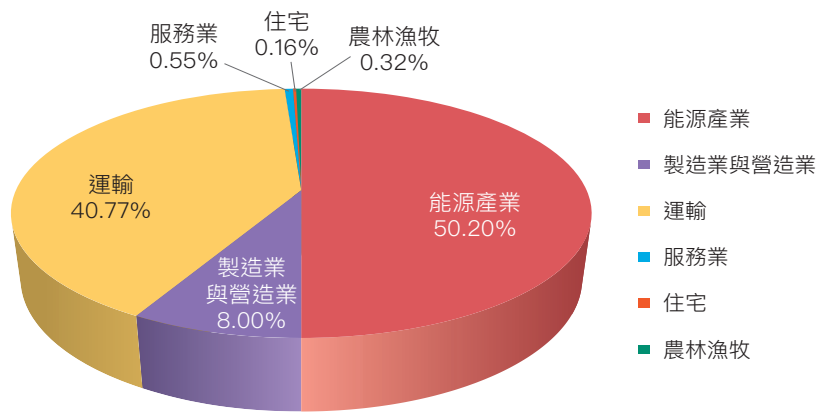


圖 3.2.6 2024 年能源部門各排放源燃料燃燒氧化亞氮排放占比

3. 不確定性與時間序列的一致性

(1) 不確定性

A. 分析方法

為完善我國溫室氣體排放清冊編製作業及確保能源統計資料之數據品質，能源部門參考 IPCC 對於溫室氣體排放統計中有關不確定性分析相關規範，以及主要國家（如日本、澳洲、英國及紐西蘭等）不確定性分析做法及相關規範，並依我國現有燃料燃燒溫室氣體排放量統計資料掌握情形，完成不確定性分析，以確保計算結果之數據品質。

依據 2006 IPCC 指南規範，燃料燃燒溫室氣體排放量統計不確定性主要來源包括活動數據、排放係數與能源熱值等參數，茲說明如下：

(A) 活動數據不確定性：參考日本及英國做法，以我國能源平衡表「煤及煤產品合計」、「原油及石油產品合計」、「天然氣合計」及「生質能及廢棄物合計」項目之「統計誤差」與「初級能源總供給」之比值，作為該能源別之不確定性百分比。

(B) 排放係數不確定性：引用 2006 IPCC 指南「能源產業」、「製造業與營造業」、「服務業」、「住宅及農林漁牧」及「運輸」建議之不確定性。

(C) 能源熱值不確定性：利用 2023 年各能源業者申報或檢測加權平均數與經濟部能源署「能源產品單位熱值表」公告數值之差異所計算不確定性之結果為基礎。

(D) 燃料燃燒溫室氣體排放統計不確定性，

$$U_c = \frac{\sqrt{\sum (E_x \times U_x)^2}}{\sum E_x}$$

a. 行業別排放量不確定性，

$$U_x = \frac{\sqrt{\sum (E_{x,y} \times U_{x,y})^2}}{\sum E_{x,y}}$$

b. 行業燃料別不確定性，

$$U_{x,y} = \sqrt{\sum_{x,y,i} (U_{x,y,i})^2}$$

U_c ：燃料燃燒排放統計不確定性 (%)； U_x ：行業別排放量不確定性 (%)；
 $U_{x,y}$ ：行業燃料別不確定性 (%)； $U_{x,y,i}$ ：排放源不確定性 (%)；
 E_x ：行業別排放量 (公斤二氧化碳當量)； $E_{x,y}$ ：行業燃料別排放量 (公斤二氧化碳當量)；
 x ：行業別，包括能源產業、製造業與營造業、運輸、農林漁牧、服務業及住宅；
 y ：燃料別，包括煤炭、石油、天然氣及廢棄物等類別；
 i ：分別為各行業燃料別活動數據、能源熱值與排放係數。

B. 分析結果

2024 年燃料燃燒溫室氣體排放量不確定性為 2.42%，主因能源熱值不確定性降低所致。各項分析結果如表 3.2.10。

(2) 時間序列的一致性

我國燃料燃燒溫室氣體排放量係依據國家能源統計數據進行計算，除廢棄物排放資料外，各類能源統計可追溯至 1990 年，故資料涵蓋範疇與資料品質具相當一致性。

4. QA/QC 及查證

依據 2024 年修正之燃料燃燒及逸散溫室氣體排放量標準作業程序，召開專家諮詢會議檢核活動數據之「完整性」與「合理性」，以確保我國燃料燃燒溫室氣體排放統計活動數據品質，詳見圖 3.2.7。

(1) 「完整性」檢視方法

鑑於能源統計為第一手資料，無可對照之原始統計數據，爰由能源統計端參照 IPCC 規範，每月進行活動數據檢視，其檢視程序及結果則作為後續燃料燃燒溫室氣體排放統計作業依據。

(2) 「合理性」檢視方法

A. 活動數據檢核之「合理性」檢視方法，由能源統計端進行逐月檢視，且能源消費之統計分析，著重統計數據變動的忠實呈現，深入之變動因素由另案研析。

B. 「合理性」檢視訂定明確之一致性檢視標準，以變動範圍 5% 以上為合理檢視標準。

5. 特定排放源的重新計算

配合能源供應業者及用戶修正歷史申報資料，以及 2024 年適用修正後之能源熱值，一併追溯調整歷年排放量數據。

6. 特定排放源的改善計畫

依據 2023 年能源熱值調查結果，修正各能源產品熱值，並適用 2024 至 2028 年統計資料；另參考國際作法，整體能源統計資料改以「公噸油當量」單位呈現。

表 3.2.10 2024 年燃料燃燒溫室氣體排放量不確定性分析

部門別	溫室氣體排放量 (千公噸二氧化碳當量)	排放量不確定性 (%)
能源產業	173,655	3.333
製造業與營造業	29,175	3.253
運輸	34,622	3.129
服務業	3,965	1.478
住宅	3,825	2.652
農林漁牧	1,625	2.188
排放量總計	246,867	2.416

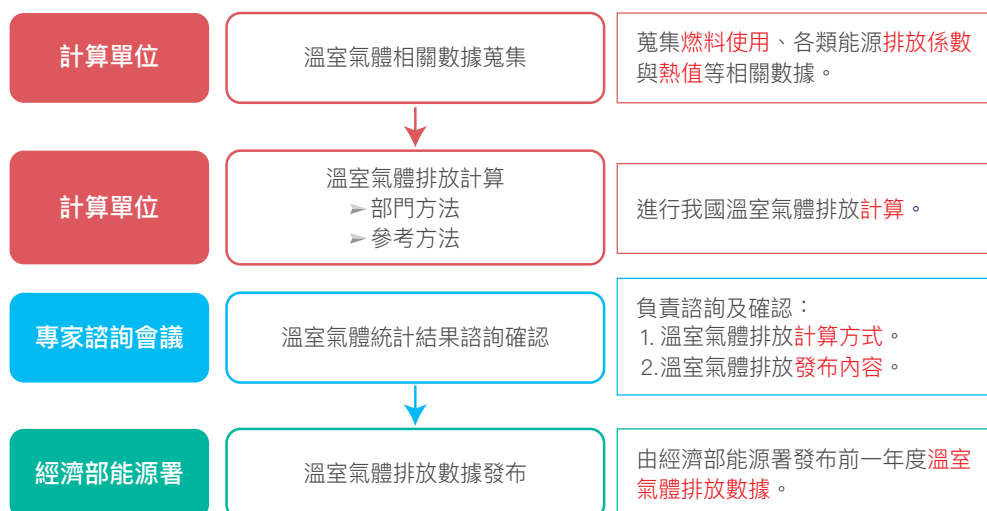


圖 3.2.7 燃料燃燒溫室氣體排放統計活動數據品質管理程序

3.2.1 部門方法與參考方法的比較

國際間燃料燃燒二氧化碳排放之統計，以參考方法作為檢核部門方法正確性之輔助做法，並以兩種方法之統計結果差異於 5% 以內作為評估基準。2024 年我國燃料燃燒計算部門方法與參考方法之差距為 0.03%，低於 2006 IPCC 指南建議的 5.0% 差異值，詳見表 3.2.11。

3.2.2 國際運輸燃料 (1.D)

1. 統計範疇

依據國家清冊分類，國際運輸燃料部分統計範疇包括國際航空與國際海運燃料使用的排放，如表 3.2.12。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒二氧化碳排放計算方法與程序

請參照 3.2 節計算方法。

(2) 排放係數

請參照 3.2 節使用排放係數。

(3) 活動數據

請參考附件二能源平衡表統計數據。

(4) 燃料燃燒溫室氣體排放統計結果

A. 二氧化碳

國際運輸 1990 年燃料燃燒二氧化碳總排放量為 6,645 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 16,709 千公噸二氧化碳當量，2005 年減少至 14,027 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少至 11,673 千公噸二氧化碳當量，至 2023 年增加至 11,736 千公噸二氧化碳當量，2024 年則增加為 13,290 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年增加 13.24%；國際航空占比為 69.67%，國際海運則占 30.33%，詳見圖 3.2.8、圖 3.2.9 及表 3.2.13。

表 3.2.11 燃料燃燒二氧化碳排放量計算結果比較

(單位：千公噸二氧化碳當量)

年	參考方法統計結果 (A)	部門方法統計結果 (B)	計算方法差異 (%) C=(A/B)*100-100
1990	109,328	109,465	-0.13
1991	118,873	118,443	0.36
1992	126,131	126,058	0.06
1993	138,301	135,206	2.29
1994	144,758	143,103	1.16
1995	152,161	150,810	0.90
1996	160,279	158,579	1.07
1997	173,644	170,835	1.64
1998	186,939	181,518	2.99
1999	194,180	190,446	1.96
2000	213,392	208,724	2.24
2001	215,740	212,554	1.50
2002	225,858	220,123	2.61
2003	233,169	229,841	1.45
2004	244,699	239,929	1.99
2005	248,295	247,956	0.14
2006	257,042	255,330	0.67
2007	261,687	259,215	0.95
2008	248,494	247,537	0.39
2009	237,250	235,868	0.59
2010	254,715	251,708	1.19
2011	260,953	257,097	1.50
2012	255,792	253,201	1.02
2013	257,114	254,109	1.18
2014	261,582	258,480	1.20
2015	258,621	258,475	0.06
2016	264,583	262,982	0.61
2017	270,498	269,461	0.38
2018	268,327	267,142	0.44
2019	261,184	258,811	0.92
2020	257,875	257,390	0.19
2021	267,808	266,922	0.33
2022	259,514	258,012	0.58
2023	251,168	250,454	0.29
2024	245,352	245,271	0.03

備註：此表不包含甲烷及氧化亞氮之排放量。

表 3.2.12 燃料燃燒排放源分類統計範疇 – 國際運輸燃料

排放源	範疇定義
1.D.1 國際運輸燃料	所有國際運輸活動燃料燃燒之排放。
1.D.1.a 國際航空	關於國際航空燃料使用的排放。空運包括起飛與著陸國際空運（服務業、私人、農業等）的排放，不包括 1.A.3.e 機場陸地運輸之排放，而且也不包括機場固定燃燒源的排放。
1.D.1.b 國際海運	水運包括螺旋槳水上工具，如水翼船等的排放。國際海運包括懸掛所有旗幟用於國際運輸之航海船隻。

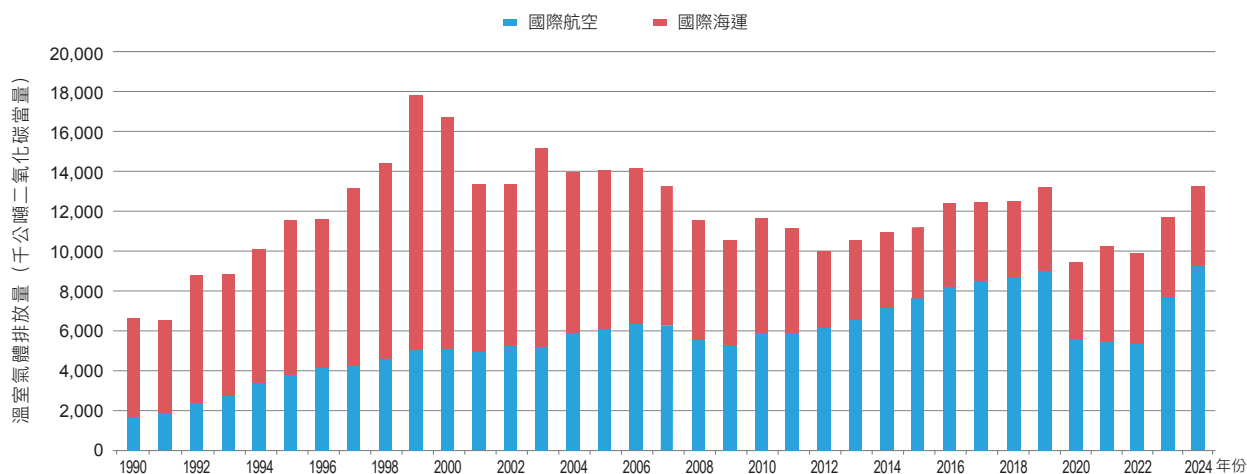


圖 3.2.8 1990 年至 2024 年國際運輸燃料燃燒二氧化碳排放量趨勢

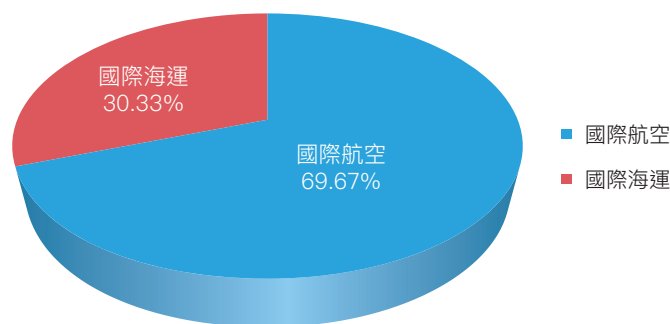


圖 3.2.9 2024 年國際運輸燃料燃燒各排放源二氧化碳排放占比

表 3.2.13 1990 年至 2024 年國際運輸燃料燃燒二氧化碳排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.D.1 國際運輸燃料	6,645	6,604	8,802	8,877	10,113	11,574	11,619	13,179	14,392	17,819	16,709	13,354
1.D.1.a 國際航空	1,701	1,927	2,376	2,749	3,375	3,879	4,146	4,289	4,558	5,035	5,094	4,982
1.D.1.b 國際海運	4,944	4,678	6,426	6,128	6,739	7,695	7,473	8,890	9,835	12,784	11,615	8,372
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.D.1 國際運輸燃料	13,361	15,155	13,965	14,027	14,169	13,272	11,565	10,564	11,673	11,168	10,025	10,536
1.D.1.a 國際航空	5,249	5,177	5,909	6,120	6,372	6,295	5,556	5,251	5,925	5,910	6,212	6,586
1.D.1.b 國際海運	8,112	9,979	8,056	7,906	7,798	6,977	6,009	5,313	5,748	5,258	3,813	3,950
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.D.1 國際運輸燃料	10,972	11,198	12,411	12,437	12,507	13,190	9,444	10,255	9,935	11,736	13,290	
1.D.1.a 國際航空	7,184	7,652	8,225	8,526	8,713	9,006	5,588	5,459	5,415	7,745	9,259	
1.D.1.b 國際海運	3,788	3,545	4,187	3,911	3,794	4,183	3,855	4,796	4,521	3,991	4,031	

B. 甲烷

國際運輸 1990 年燃料燃燒甲烷總排放量為 13 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 30 千公噸二氧化碳當量，2005 年則減少至 21 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少至 16 千公噸二氧化碳當量，至 2023 年減少為 12 千公噸二氧化碳當量，2024 年則增加至 12 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年增加 3.42%；國際海運占比為 84.97%，國際航空則占 15.03%，詳見圖 3.2.10、圖 3.2.11 及表 3.2.14。

C. 氧化亞氮

國際運輸 1990 年燃料燃燒氧化亞氮總排放量為 47 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 118 千公噸二氧化碳當量，2005 年則減少至 100 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少至 83 千公噸二氧化碳當量，2023 年增加至 85 千公噸二氧化碳當量，2024 年則增加為 96 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年增加 12.94%；國際航空占比為 71.23%，國際海運則占 28.77%，詳見圖 3.2.12、圖 3.2.13 及表 3.2.15。

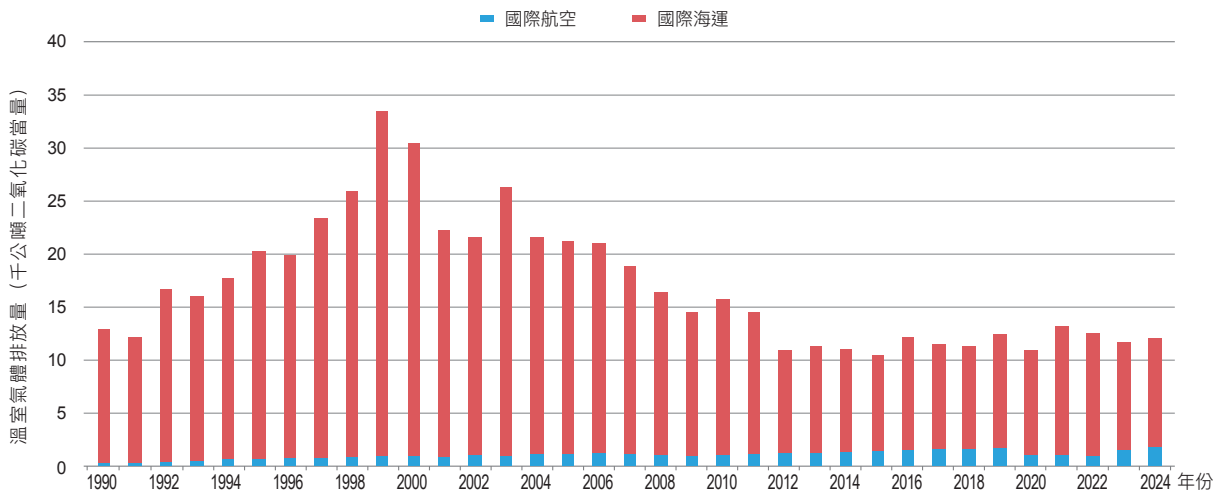


圖 3.2.10 1990 年至 2024 年國際運輸燃料燃燒甲烷排放量趨勢

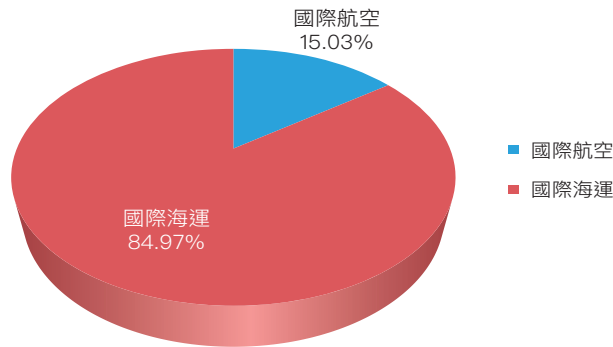


圖 3.2.11 2024 年國際運輸燃料燃燒各排放源甲烷排放占比

表 3.2.14 1990 年至 2024 年國際運輸燃料燃燒甲烷排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.D.1 國際運輸燃料	13	12	17	16	18	20	20	23	26	33	30	22
1.D.1.a 國際航空	0.3	0.4	0.5	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	1	1	1
1.D.1.b 國際海運	13	12	16	16	17	20	19	23	25	32	29	21
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.D.1 國際運輸燃料	22	26	22	21	21	19	16	15	16	15	11	11
1.D.1.a 國際航空	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.D.1.b 國際海運	21	25	20	20	20	18	15	14	15	13	10	10
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.D.1 國際運輸燃料	11	11	12	12	11	12	11	13	13	11.7	12.1	
1.D.1.a 國際航空	1	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	
1.D.1.b 國際海運	10	9	11	10	10	11	10	12	11	10	10	

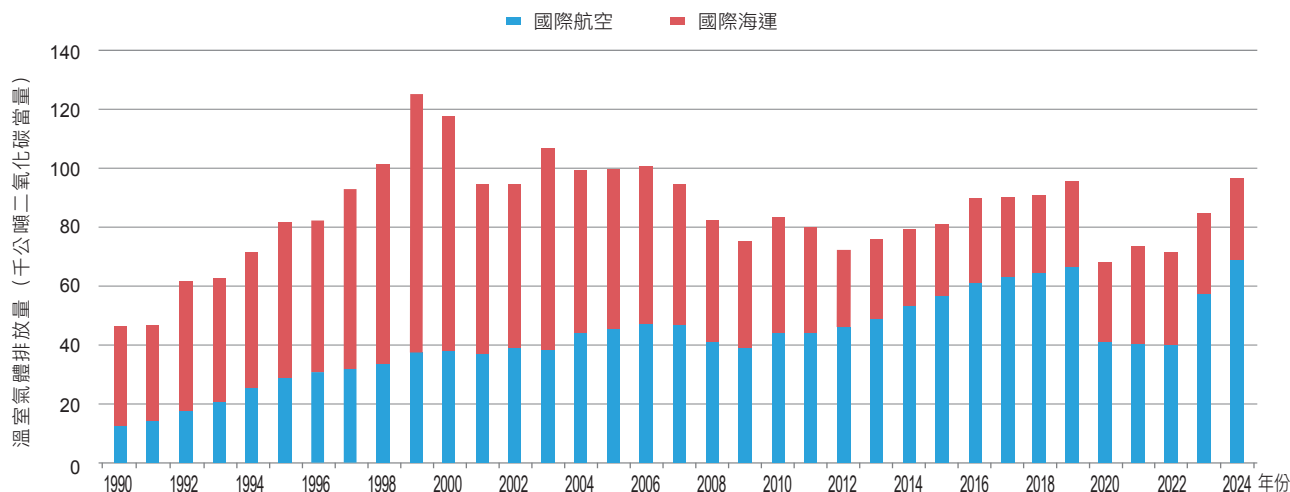


圖 3.2.12 1990 年至 2024 年國際運輸燃料燃燒氧化亞氮排放量趨勢

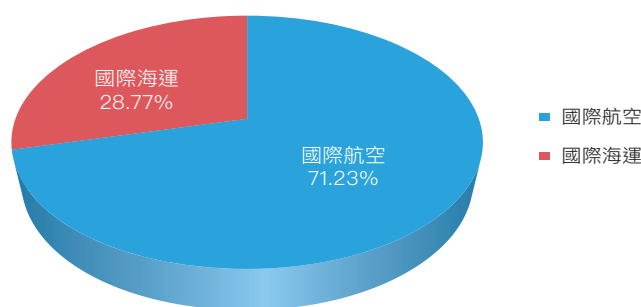


圖 3.2.13 2024 年國際運輸燃料燃燒各排放源氧化亞氮排放占比

表 3.2.15 1990 年至 2024 年國際運輸燃料燃燒氧化亞氮排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.D.1 國際運輸燃料	47	46	62	62	71	82	82	93	101	125	118	95
1.D.1.a 國際航空	13	14	18	20	25	29	31	32	34	37	38	37
1.D.1.b 國際海運	34	32	44	42	46	53	51	61	68	88	80	58
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.D.1 國際運輸燃料	95	107	99	100	101	95	82	75	83	80	72	76
1.D.1.a 國際航空	39	38	44	45	47	47	41	39	44	44	46	49
1.D.1.b 國際海運	56	68	55	54	54	48	41	37	39	36	26	27
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.D.1 國際運輸燃料	79	81	90	90	91	96	68	73	71	85	96	
1.D.1.a 國際航空	53	57	61	63	65	67	41	40	40	57	69	
1.D.1.b 國際海運	26	24	29	27	26	29	27	33	31	27	28	

(5) 完整性

請參照 3.2 節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

請參照 3.2 節不確定性與時間序列的一致性。

4. QA/QC 及查證

請參照 3.2 節 QA/QC 及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照 3.2 節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照 3.2 節特定排放源改善計畫。

3.2.3 燃料的原料與非能源使用

1. 統計範疇

依據國家清冊分類，非能源消費統計範疇包括工業、轉變及能源部門、運輸部門石化原料與其他等，現行燃料部分則包含固態、液態燃料為主。

2. 方法論議題

(1) 非能源使用燃料燃燒溫室氣體排放扣減量計算方法與程序
請參照 3.2 節計算方法。

(2) 排放係數
請參照 3.2 節使用排放係數。

(3) 活動數據
請參考附件二能源平衡表之非能源消費統計數據。

(4) 非能源使用燃料燃燒溫室氣體排放扣減量統計結果

A. 二氧化碳

非能源使用燃料燃燒二氧化碳排放扣減量，1990 年為 13,766 千公噸二氧化碳當量，其後逐年增加至 2000 年

26,535 千公噸二氧化碳當量，2005 年 48,427 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年達 65,138 千公噸二氧化碳當量，其後逐年互有增減，2023 年減少至 51,773 千公噸二氧化碳當量，2024 年減少至 47,609 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 8.04%，詳見圖 3.2.14 與表 3.2.16。

B. 甲烷

非能源使用燃料燃燒甲烷排放扣減量，1990 年為 16 千公噸二氧化碳當量，其後逐年增加至 2000 年 32 千公噸二氧化碳當量，2005 年 56 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年達 75 千公噸二氧化碳當量，2023 年為 59 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少為 54 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 8.47%，詳見圖 3.2.15 與表 3.2.17。

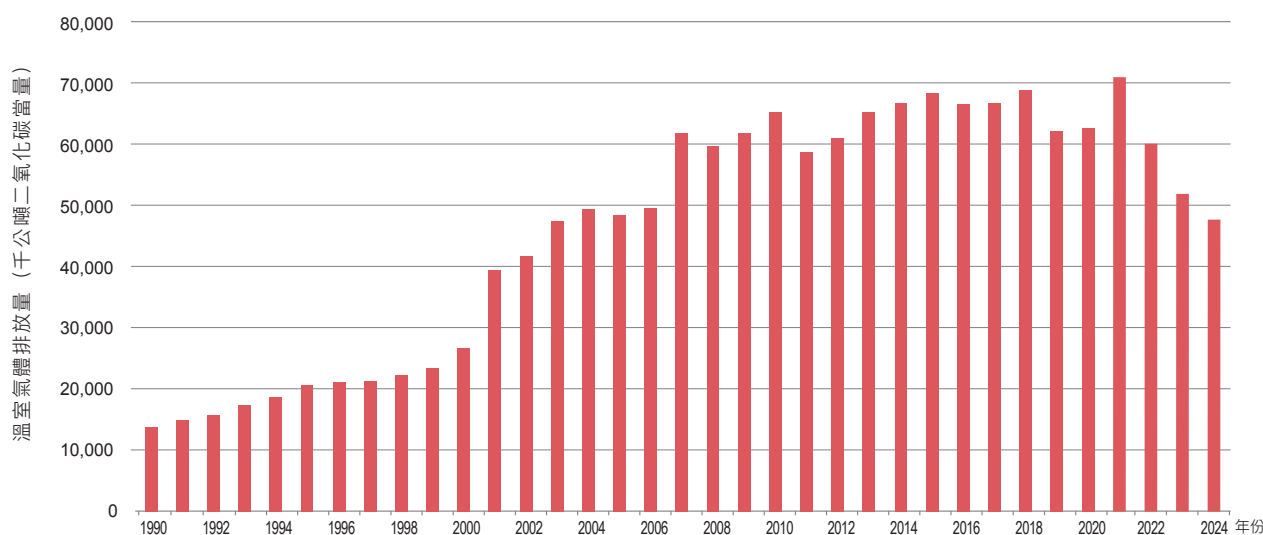


圖 3.2.14 1990 年至 2024 年非能源使用燃料燃燒二氧化碳扣減量趨勢

表 3.2.16 1990 年至 2024 年非能源使用燃料燃燒二氧化碳扣減量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
非能源消費	13,766	14,821	15,642	17,337	18,726	20,486	20,999	21,183	22,232	23,381	26,535	39,405
工業、轉變及能源部門	13,766	14,821	15,642	17,337	18,726	20,486	20,999	21,183	22,232	23,381	26,535	39,405
(石化原料用)	6,346	6,388	6,635	7,541	10,969	12,166	12,400	13,366	12,344	12,961	15,136	31,448
運輸部門	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
非能源消費	41,535	47,303	49,380	48,427	49,351	61,628	59,613	61,704	65,138	58,548	60,891	65,186
工業、轉變及能源部門	41,535	47,303	49,380	48,427	49,351	61,628	59,613	61,704	65,138	58,548	60,891	65,186
(石化原料用)	31,319	35,212	38,501	37,332	38,402	49,295	50,555	53,448	56,345	49,572	52,120	56,868
運輸部門	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
非能源消費	66,558	68,170	66,419	66,544	68,727	62,022	62,510	70,786	60,056	51,773	47,609	
工業、轉變及能源部門	66,558	68,170	66,419	66,544	68,727	62,022	62,510	70,786	60,056	51,773	47,609	
(石化原料用)	58,078	59,946	58,760	58,268	60,231	54,720	55,251	62,627	52,374	45,696	41,852	
運輸部門	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

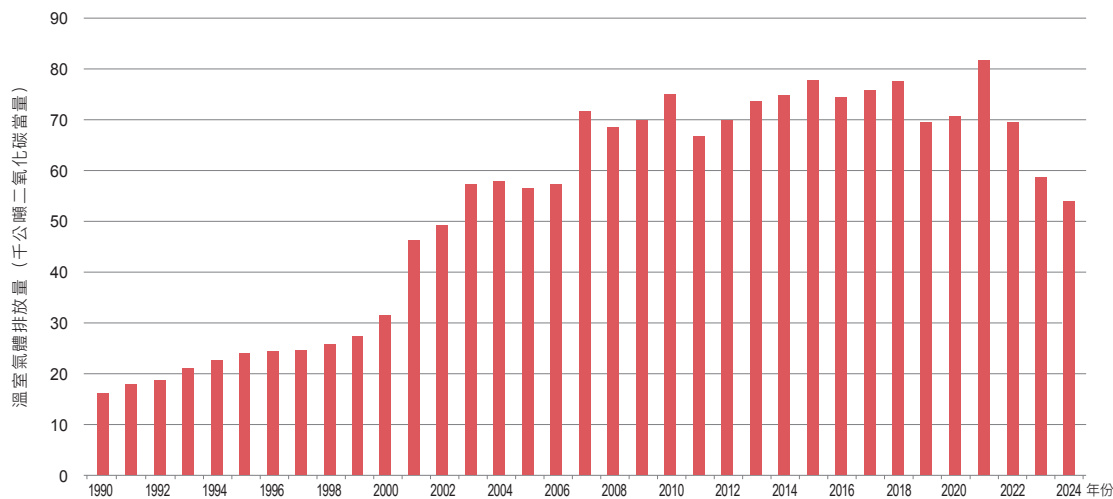


圖 3.2.15 1990 年至 2024 年非能源使用燃料燃燒甲烷扣減量趨勢

表 3.2.17 1990 年至 2024 年非能源使用燃料燃燒甲烷扣減量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
非能源消費	16	18	19	21	23	24	24	25	26	27	32	46
工業、轉變及能源部門	16	18	19	21	23	24	24	25	26	27	32	46
(石化原料用)	7	7	8	9	13	14	14	15	14	15	17	36
運輸部門	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
非能源消費	49	57	58	56	57	72	69	70	75	67	70	74
工業、轉變及能源部門	49	57	58	56	57	72	69	70	75	67	70	74
(石化原料用)	36	40	44	43	44	55	57	59	63	55	58	63
運輸部門	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
非能源消費	75	78	74	76	78	70	71	82	70	59	54	
工業、轉變及能源部門	75	78	74	76	78	70	71	82	70	59	54	
(石化原料用)	64	67	64	65	66	60	61	71	59	51	47	
運輸部門	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

C. 氧化亞氮

非能源使用燃料燃燒氧化亞氮排放扣減量，1990 年為 30 千公噸二氧化碳當量，其後大致呈現增加趨勢，2000 年 58 千公噸二氧化碳當量，2005 年 106 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年達 140 千公噸二氧化碳當量，2023 年為 110 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 100 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 9.09%，詳見圖 3.2.16 與表 3.2.18。

(5) 完整性

請參照 3.2 節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

請參照 3.2 節不確定性與時間序列的一致性。

4. QA/QC 及查證

請參照 3.2 節 QA/QC 及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照 3.2 節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照 3.2 節特定排放源改善計畫。

3.2.4 能源產業 (1.A.1)

1. 統計範疇

能源產業燃料燃燒溫室氣體排放，依據國家清冊分類，可分為公用與自用電能及熱能製造業、石油煉製業，以及固體燃料製造與其他能源產業。而電能及熱能製造業可再細分公用與自用發電廠、公用與自用汽電共生廠及公用與自用熱能工廠，固體燃料製造與其他能源產業亦可區分為固體燃料製造業與其他能源產業兩類，如表 3.2.19。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒二氧化碳排放計算方法與程序

請參照 3.2 節計算方法。

(2) 排放係數

請參照 3.2 節使用排放係數。

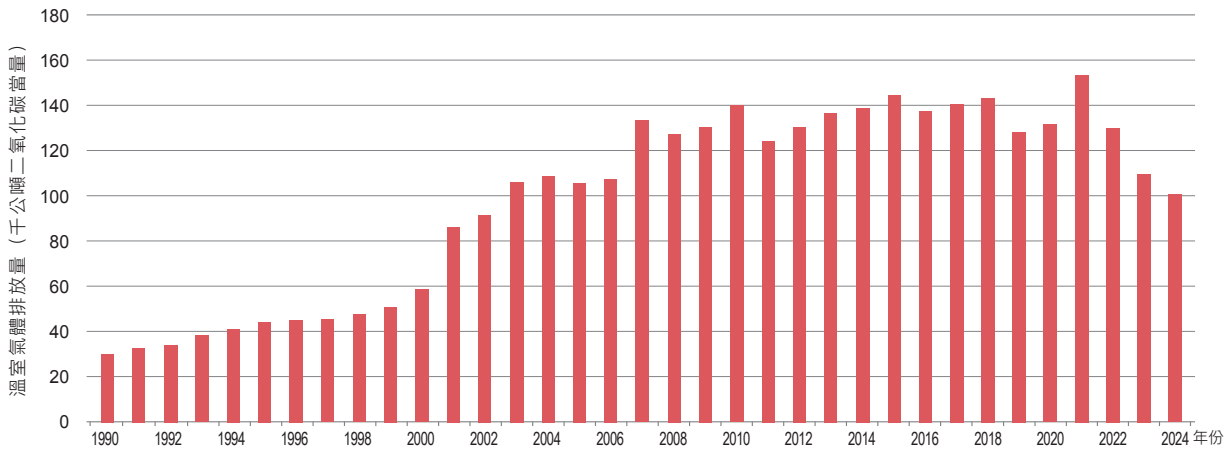


圖 3.2.16 1990 年至 2024 年非能源使用燃料燃燒氧化亞氮扣減量趨勢

表 3.2.18 1990 年至 2024 年非能源使用燃料燃燒氧化亞氮扣減量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
非能源消費	30	33	34	38	41	44	45	45	48	51	58	86
工業、轉變及能源部門 (石化原料用)	30	33	34	38	41	44	45	45	48	51	58	86
運輸部門	14	14	14	16	24	26	27	29	27	28	33	68
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
非能源消費	92	106	108	106	107	133	127	130	140	124	130	136
工業、轉變及能源部門 (石化原料用)	92	106	108	106	107	133	127	130	140	124	130	136
運輸部門	68	76	84	80	82	104	106	112	119	103	110	117
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
非能源消費	139	144	137	141	143	128	131	153	130	110	100	
工業、轉變及能源部門 (石化原料用)	139	144	137	141	143	128	131	153	130	110	100	
運輸部門	119	125	119	121	123	111	115	134	112	96	87	
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

表 3.2.19 燃料燃燒排放源分類統計範疇 – 能源產業

排放源	範疇定義
1.A.1 能源產業	包括因燃料萃取或能源生產的燃料燃燒排放。
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	包括公用與自用發電廠、公用與自用熱能工廠及發電廠、公用與自用熱能工廠的燃料燃燒排放。
1.A.1.a.i. 發電廠	公用與自用發電廠燃料燃燒排放。
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	公用與自用汽電共生廠燃料燃燒排放。
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	公用與自用熱能工廠的燃料燃燒排放。
1.A.1.b. 石油煉製	關於石油產品煉製的所有燃燒活動，但不包括蒸散排放，蒸散排放應該計於 1A3bv 或 1B2a 中。
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	包括從固體燃料轉變成次級、三級產品製程之能源使用的燃燒排放，包括木炭的生產過程。
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	包括焦炭、褐煤、煤球生產之燃料燃燒的排放。
1.A.1.c.ii. 油氣開採	原油與天然氣開採過程能源使用之燃燒排放。
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	其他能源產業能源使用之燃燒排放，本分類亦包括於煤礦開採、油氣萃取過程能源使用之排放。

(3) 活動數據

請參考附件二能源平衡表統計數據，其中「電能及熱能製造業」為轉變投入—公用發電廠、自用發電廠、公用汽電共生廠與自用汽電共生廠之加總；「發電廠」參考轉變投入—公用發電廠；「汽電共生廠」參考轉變投入—公用與自用汽電共生廠；另我國目前無「公用熱能工廠」。

「石油煉製」活動數據請參考能源平衡表之能源部門自用一煉油廠。「固體燃料製造與其他能源產業」則為能源部門自用一煤礦業、油氣礦業、發電廠、煉焦工場/煤製品業、

高爐工場與氣體燃料供應業之加總；其中，「固體燃料製造業」為能源部門自用一煉焦工場/煤製品業與高爐工場之加總；「其他能源產業」則僅包含能源部門自用一煤礦業、油氣礦業、發電廠與氣體燃料供應業之加總。

(4) 燃料燃燒溫室氣體排放統計結果

A. 二氧化碳

能源產業 1990 年燃料燃燒二氧化碳總排放量為 49,123 千公噸二氧化碳當量，其後呈現逐年持續成長至 2000 年 119,268 千公噸二氧化碳當量，至 2005 年增加為 155,014

千公噸二氧化碳當量，2010年增加至164,270千公噸二氧化碳當量，2023年增加至176,783千公噸二氧化碳當量，2024年則減少至172,978千公噸二氧化碳當量，較2023年減少2.15%，排放占比以公用與自用電能及熱能製造業89.72%為最高，詳見圖3.2.17、圖3.2.18及表3.2.20。

B. 甲烷

能源產業1990年燃料燃燒甲烷總排放量為29千公噸二氧化碳當量，至2000年增加為92千公噸二氧化碳當量，至2005年增加為126千公噸二氧化碳當量，2010年增為131千公噸二氧化碳當量，2023年增加至139千公噸二氧化碳當量，2024年則微幅增加至140千公噸二氧化碳當量，較2023年增加1.08%，排放占比以公用與自用電能及熱能製造業95.42%為最高，詳見圖3.2.19、圖3.2.20及表3.2.21。

C. 氧化亞氮

能源產業1990年燃料燃燒氧化亞氮總排放量為124千公噸二氧化碳當量，至2000年增加為401千公噸二氧化碳

當量，至2005年增加為560千公噸二氧化碳當量，2010年增為579千公噸二氧化碳當量，2023年減少至564千公噸二氧化碳當量，2024年則減少至537千公噸二氧化碳當量，較2023年減少4.80%，排放占比以公用與自用電能及熱能製造業98.51%為最高，詳見圖3.2.21、圖3.2.22及表3.2.22。

(5) 完整性

請參照3.2節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

請參照3.2節不確定性與時間序列的一致性。

4. QA/QC 及查證

請參照3.2節QA/QC及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照3.2節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照3.2節特定排放源改善計畫。

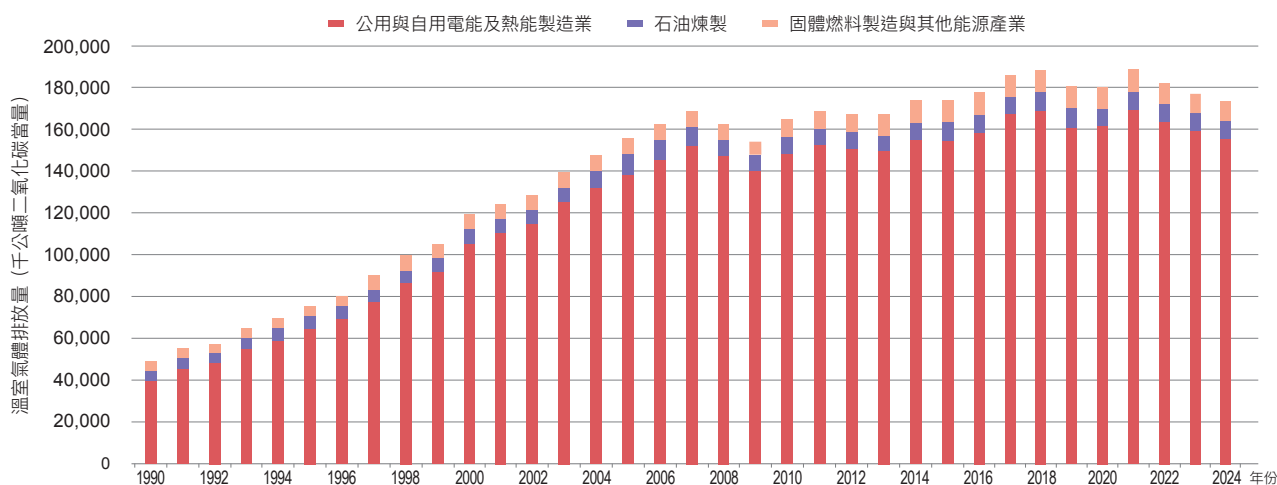


圖 3.2.17 1990 年至 2024 年能源產業燃料燃燒二氧化碳排放量趨勢

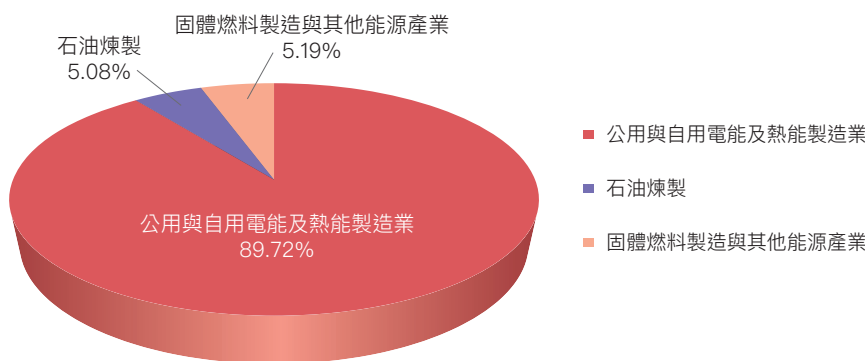


圖 3.2.18 2024 年能源產業各排放源燃料燃燒二氧化碳排放占比

表 3.2.20 1990 年至 2024 年能源產業燃料燃燒二氧化碳排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.1 能源產業	49,123	55,126	57,508	64,745	69,487	75,214	80,103	90,168	99,375	104,827	119,268	123,880
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	39,370	45,682	48,404	55,122	59,067	64,431	69,297	77,444	86,297	92,044	105,235	110,122
1.A.1.a.i. 發電廠	34,282	39,807	41,805	46,988	50,598	54,937	57,947	64,483	71,780	75,230	81,363	83,527
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	5,088	5,876	6,599	8,134	8,469	9,494	11,350	12,961	14,517	16,814	23,871	26,595
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.b. 石油煉製	5,348	4,920	4,825	5,140	5,936	6,197	6,272	6,132	6,094	6,453	7,033	7,045
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	4,406	4,524	4,279	4,483	4,483	4,586	4,534	6,593	6,985	6,329	6,999	6,713
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	4,387	4,506	4,269	4,482	4,482	4,584	4,533	6,591	6,984	6,316	6,829	6,705
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	19	18	10	1	1	1	1	1	1	14	170	8
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.1 能源產業	128,157	139,316	147,288	155,014	162,298	168,580	162,125	153,989	164,270	168,491	166,837	167,023
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	114,803	125,310	132,104	138,334	145,505	151,793	147,090	139,849	148,397	152,478	150,523	149,220
1.A.1.a.i. 發電廠	87,115	91,864	93,526	99,432	105,892	107,374	107,131	99,334	106,823	109,878	109,702	106,174
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	27,687	33,446	38,578	38,901	39,614	44,419	39,960	40,516	41,574	42,601	40,821	43,046
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.b. 石油煉製	6,527	6,776	7,732	9,663	9,392	9,217	7,778	7,889	7,827	7,160	7,825	7,541
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	6,828	7,230	7,452	7,017	7,400	7,570	7,257	6,251	8,046	8,852	8,489	10,261
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	6,815	6,983	7,170	6,973	7,362	7,530	7,216	6,210	8,005	8,811	8,448	10,225
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	12	247	282	44	39	41	41	41	41	41	41	37
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.1 能源產業	173,749	173,697	177,211	185,763	187,957	180,289	179,510	188,460	181,773	176,783	172,978	
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	154,473	154,566	158,072	167,216	168,851	160,831	161,629	169,335	163,200	159,284	155,203	
1.A.1.a.i. 發電廠	109,360	111,491	116,742	126,754	123,519	117,196	119,407	124,776	125,120	121,889	118,462	
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	45,113	43,075	41,331	40,462	45,333	43,635	42,222	44,560	38,080	37,395	36,740	
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.A.1.b. 石油煉製	8,658	8,697	8,516	8,303	8,867	8,940	7,999	8,329	8,813	8,359	8,791	
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	10,618	10,434	10,623	10,244	10,239	10,518	9,883	10,795	9,760	9,140	8,984	
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	10,583	10,399	10,589	10,197	10,229	10,506	9,874	10,786	9,743	9,132	8,974	
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	35	35	34	47	10	12	9	9	18	8	11	

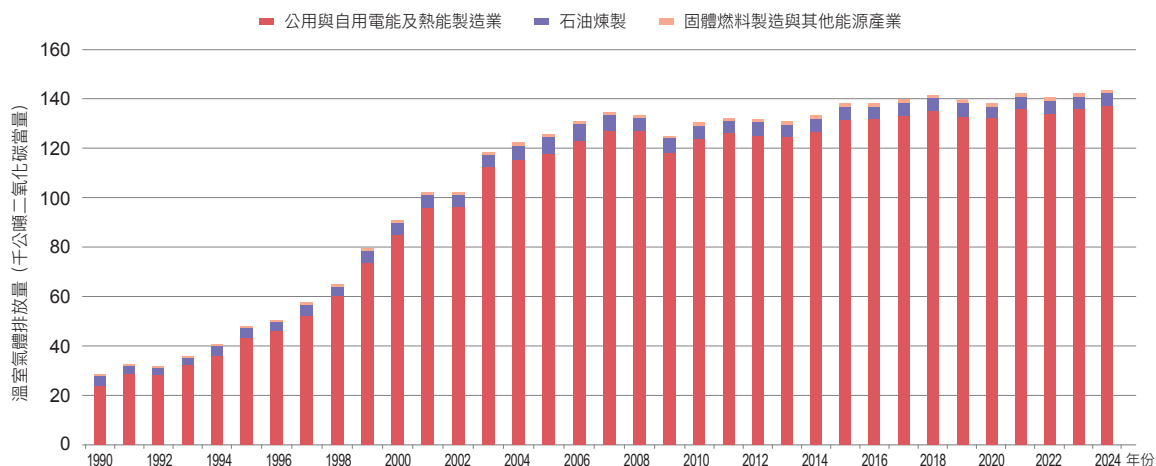


圖 3.2.19 1990 年至 2024 年能源產業燃料燃燒甲烷排放量趨勢

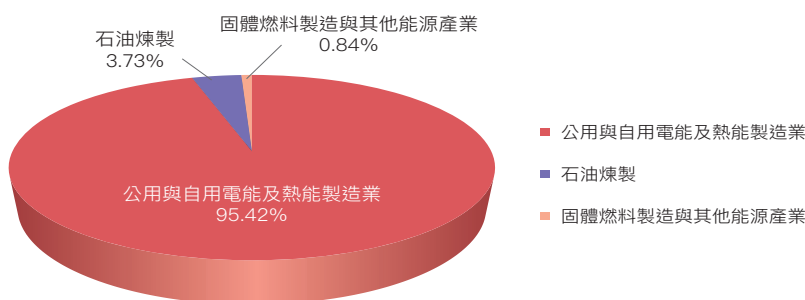


圖 3.2.20 2024 年能源產業各排放源燃料燃燒甲烷排放占比

表 3.2.21 1990 年至 2024 年能源產業燃料燃燒甲烷排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.1 能源產業	29	33	32	36	41	49	51	58	66	80	92	103
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	24	29	28	32	36	44	46	53	60	74	85	96
1.A.1.a.i. 發電廠	23	26	24	28	29	33	32	34	37	39	40	38
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	2	2	4	5	7	10	15	19	23	35	45	58
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.b. 石油煉製	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	0.021	0.021	0.012	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.008	0.086	0.005
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.1 能源產業	103	119	123	126	131	135	134	125	131	132	132	131
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	97	113	116	118	123	127	127	119	124	127	126	125
1.A.1.a.i. 發電廠	37	38	37	39	43	43	42	37	42	42	41	40
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	60	75	79	79	80	85	85	82	83	84	84	85
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.b. 石油煉製	5	5	5	7	7	7	5	6	5	5	5	5
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	0.011	0.131	0.147	0.027	0.024	0.027	0.027	0.028	0.027	0.027	0.028	0.026
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.1 能源產業	134	139	139	140	142	139	137	140	137	139	140	
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	127	132	132	134	135	132	131	133	130	132	134	
1.A.1.a.i. 發電廠	42	46	48	52	48	45	45	48	48	49	50	
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	85	86	85	82	87	87	85	85	82	84	83	
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.A.1.b. 石油煉製	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	0.025	0.024	0.023	0.030	0.010	0.012	0.008	0.009	0.018	0.008	0.011	

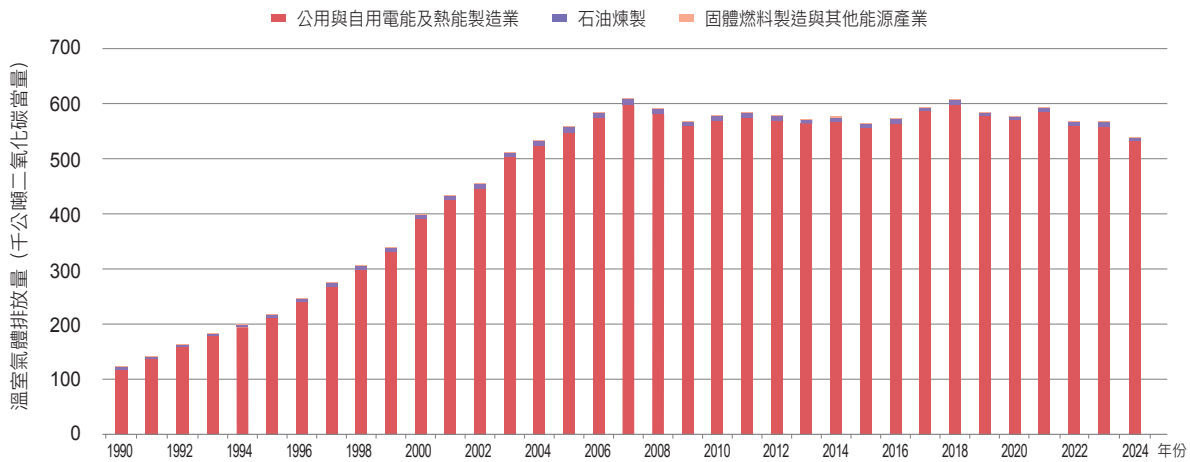


圖 3.2.21 1990 年至 2024 年能源產業燃料燃燒氧化亞氮排放量趨勢

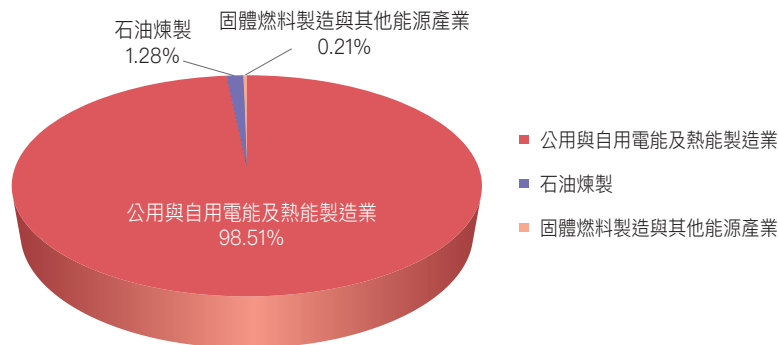


圖 3.2.22 2024 年能源產業各排放源燃料燃燒氧化亞氮排放占比

表 3.2.22 1990 年至 2024 年能源產業燃料燃燒氧化亞氮排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.1 能源產業	124	141	164	185	200	218	248	276	307	340	401	435
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	118	137	159	180	195	212	242	270	300	333	392	426
1.A.1.a.i. 發電廠	108	123	138	156	166	175	194	216	238	250	273	284
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	9	14	21	24	29	36	47	54	63	83	119	142
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.b. 石油煉製	6	4	4	4	5	6	6	6	5	6	8	7
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	0.038	0.037	0.020	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.005	0.079	0.004
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.1 能源產業	456	513	534	560	586	610	592	570	579	584	580	574
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	448	504	525	548	575	599	583	561	570	577	572	565
1.A.1.a.i. 發電廠	299	320	321	341	361	364	357	336	344	350	348	331
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	148	184	205	207	213	235	226	225	227	227	224	234
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.b. 石油煉製	7	8	8	11	10	10	8	9	8	7	7	7
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	0.014	0.132	0.147	0.032	0.028	0.027	0.027	0.028	0.027	0.026	0.026	0.023
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.1 能源產業	577	566	574	595	609	586	577	591	566	564	537	
1.A.1.a. 公用與自用電能及熱能製造業	568	557	565	587	601	578	570	583	558	556	529	
1.A.1.a.i. 發電廠	336	329	345	373	367	349	347	357	354	349	327	
1.A.1.a.ii. 汽電共生廠	233	228	221	214	234	229	223	226	204	208	202	
1.A.1.a.iii. 熱能工廠	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.A.1.b. 石油煉製	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	
1.A.1.c. 固體燃料製造與其他能源產業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1.A.1.c.i. 固體燃料製造業	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1.A.1.c.ii. 油氣開採	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.A.1.c.iii. 其他能源產業	0.022	0.023	0.023	0.028	0.018	0.021	0.014	0.015	0.033	0.014	0.019	

3.2.5 製造業與營造業 (1.A.2)

1. 統計範疇

製造業與營造業燃料燃燒溫室氣體排放，依據國家清冊分類，分為：鋼鐵基本工業、非鐵金屬基本工業、化學材料與化學製品製造業、紙漿、紙及印刷業、食品飲料及菸草業、非金屬礦物製品製造業及其他等項目，如表 3.2.23。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒二氧化碳排放計算方法與程序

請參照 3.2 節計算方法。

(2) 排放係數

請參照 3.2 節使用排放係數。

(3) 活動數據

請參考附件二能源平衡表統計數據，其中「鋼鐵基本工業」為工業部門—鋼鐵基本工業；「非鐵金屬基本工業」為工業部門—非鐵金屬基本工業；「化學材料與化學製品製造業」為工業部門—化學材料製造業與化學製品製造業之加總；「紙漿、紙及印刷業」為工業部門—紙漿、紙及紙製品業與印刷業之加總；「食品飲料及菸草業」為工業部門—食品飲料及菸草業；「非金屬礦物製品製造業」為工業部門—非金屬礦物製品製造業；「其他」則為工業部門扣除上述行業別之統計結果。

表 3.2.23 燃料燃燒排放源分類統計範疇 – 製造業與營造業

排放源	範疇定義
1.A.2 製造業與營造業	包括工業中電力、熱能產生燃料燃燒排放。鋼鐵基本工業焦爐燃燒排放應被估算於 1A1c 分類中。
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	(ISIC Group 271 and Class 2731)
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	(ISIC Group 272 and Class 2732)
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	(ISIC Division 24)
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	(ISIC Division 21 and 22)
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	(ISIC Division 15 and 16)
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	(ISIC Division 23)
1.A.2.g. 其他	其他工業的燃料燃燒排放，此部分亦可包含來自營造業的排放。但請盡可能以 ISIC 分類標明清楚所計算的分類。

(4) 燃料燃燒溫室氣體排放統計結果

A. 二氧化碳

製造業與營造業 1990 年燃料燃燒二氧化碳總排放量為 30,124 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 45,284 千公噸二氧化碳當量，2005 年減少至 44,008 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少至 42,612 千公噸二氧化碳當量，2023 年減少為 29,494 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 29,025 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 1.59%；排放占比以化學材料與化學製品製造業 29.23% 最高，鋼鐵基本工業則占 28.65%，非金屬礦物製品製造業占 13.11%，紙漿、紙及印刷業、食品飲料及菸草業與非鐵金屬基本工業則分別占 6.60%、2.96% 與 1.01%，詳見圖 3.2.23、圖 3.2.24 及表 3.2.24。

B. 甲烷

製造業與營造業 1990 年燃料燃燒甲烷總排放量為 51 千公噸二氧化碳當量，其後呈現逐年持續成長，至 2000 年達 84 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 95 千公噸二氧化碳當量，2010 年則減少至 93 千公噸二氧化碳當量，至 2023 年減少為 64.1 千公噸二氧化碳當量，2024 年則微幅減少至 63.7 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 0.73%；排放占比以化學材料與化學製品製造業 27.23% 為最高，非金屬礦物製品製造業占 13.75%，鋼鐵基本工業占 12.75%，紙漿、紙及印刷業、食品飲料及菸草業與非鐵金屬基本工業則分別占 9.50%、1.68% 與 0.29%，詳見圖 3.2.25、圖 3.2.26 及表 3.2.25。

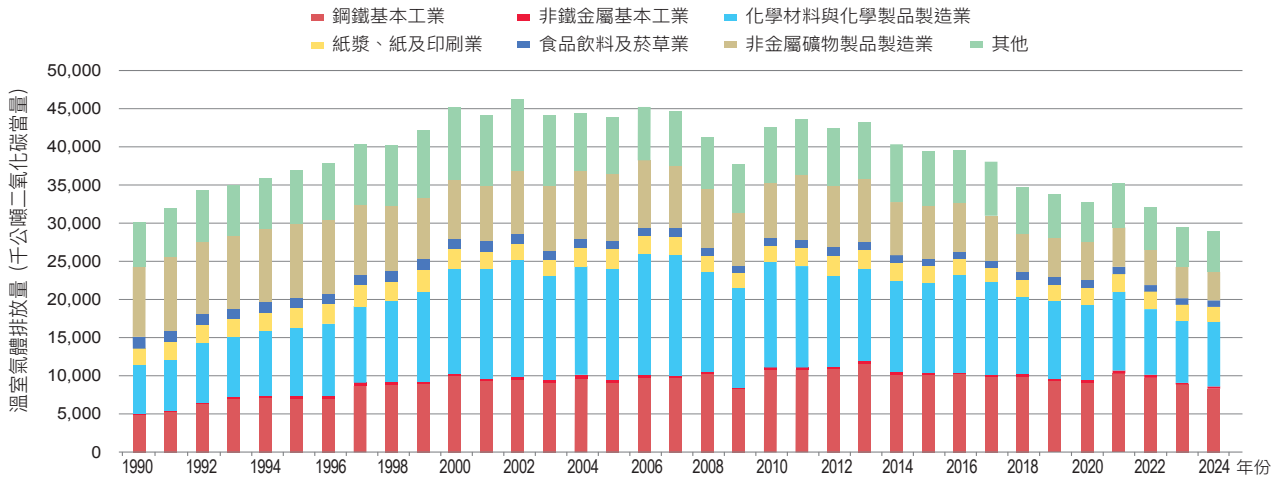


圖 3.2.23 1990 年至 2024 年製造業與營造業燃料燃燒二氧化碳排放量趨勢

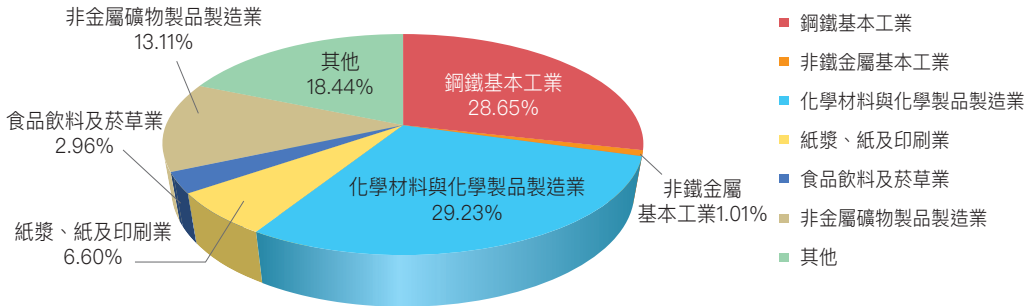


圖 3.2.24 2024 年製造業與營造業各排放源燃料燃燒二氧化碳排放占比

表 3.2.24 1990 年至 2024 年製造業與營造業燃料燃燒二氧化碳排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.2 製造業與營造業	30,124	31,963	34,410	34,835	35,876	36,956	37,942	40,323	40,360	42,269	45,284	44,234
1.A.2.a 鋼鐵基本工業	4,883	5,288	6,316	7,060	7,146	7,118	6,977	8,703	8,832	8,962	9,964	9,370
1.A.2.b 非鐵金屬基本工業	193	209	209	233	254	286	347	403	365	349	342	344
1.A.2.c 化學材料與化學製品製造業	6,321	6,645	7,796	7,865	8,464	9,004	9,528	10,062	10,583	11,770	13,690	14,277
1.A.2.d 紙漿、紙及印刷業	2,169	2,329	2,437	2,320	2,437	2,543	2,604	2,770	2,625	2,829	2,640	2,359
1.A.2.e 食品飲料及菸草業	1,522	1,450	1,480	1,423	1,395	1,368	1,383	1,375	1,339	1,544	1,460	1,291
1.A.2.f 非金屬礦物製品製造業	9,261	9,680	9,485	9,528	9,622	9,681	9,586	9,109	8,593	7,876	7,741	7,355
1.A.2.g 其他	5,773	6,362	6,687	6,405	6,559	6,955	7,518	7,900	8,024	8,940	9,447	9,238

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.2 製造業與營造業	46,373	44,211	44,551	44,008	45,309	44,845	41,410	37,874	42,612	43,691	42,515	43,307
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	9,555	9,164	9,687	9,096	9,790	9,718	10,235	8,303	10,774	10,820	10,964	11,712
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	343	320	411	377	363	367	331	252	295	299	278	287
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	15,337	13,687	14,309	14,595	15,882	15,856	13,176	12,991	13,902	13,252	11,968	12,085
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	2,198	2,155	2,431	2,523	2,345	2,345	2,074	1,964	2,161	2,527	2,607	2,511
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	1,181	1,090	1,158	1,137	1,093	1,079	992	1,006	1,059	1,054	1,066	1,001
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	8,368	8,568	8,946	8,766	8,819	8,268	7,858	6,990	7,176	8,413	8,061	8,183
1.A.2.g. 其他	9,392	9,226	7,609	7,515	7,017	7,212	6,743	6,369	7,245	7,326	7,570	7,528
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.2 製造業與營造業	40,384	39,575	39,653	38,112	34,729	33,809	32,777	35,331	32,165	29,494	29,025	
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	10,218	10,140	10,219	9,908	9,993	9,340	9,152	10,327	9,805	8,867	8,317	
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	294	276	259	219	292	314	323	366	312	271	294	
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	11,975	11,919	12,891	12,155	10,125	10,173	9,870	10,373	8,623	8,140	8,484	
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	2,378	2,080	2,028	1,935	2,271	2,213	2,319	2,334	2,307	2,046	1,915	
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	1,011	990	981	943	1,007	967	898	888	855	849	860	
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	6,971	6,924	6,386	5,885	4,972	5,090	4,971	5,219	4,741	4,144	3,805	
1.A.2.g. 其他	7,537	7,246	6,889	7,068	6,070	5,712	5,245	5,824	5,522	5,179	5,351	

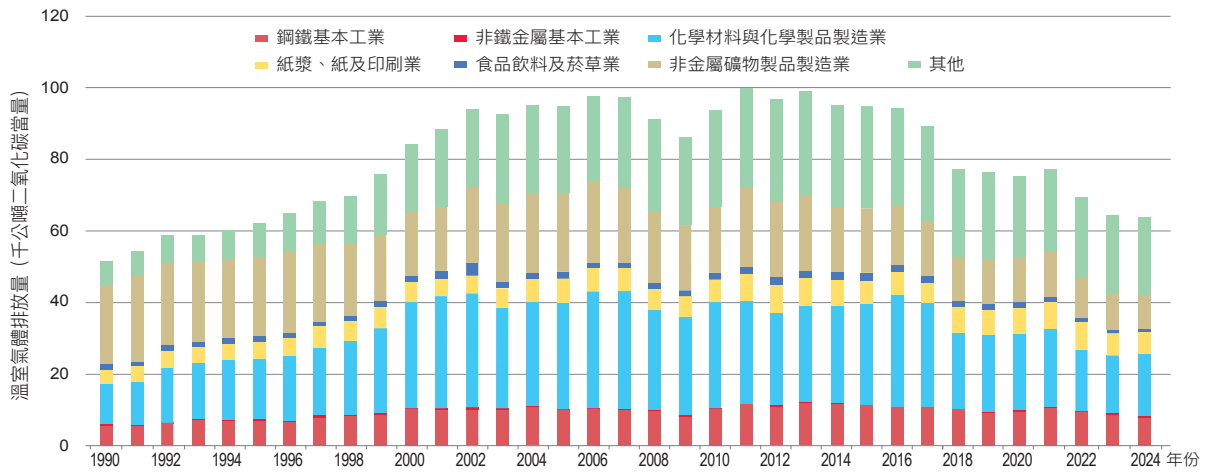


圖 3.2.25 1990 年至 2024 年製造業與營造業燃料燃燒甲烷排放量趨勢

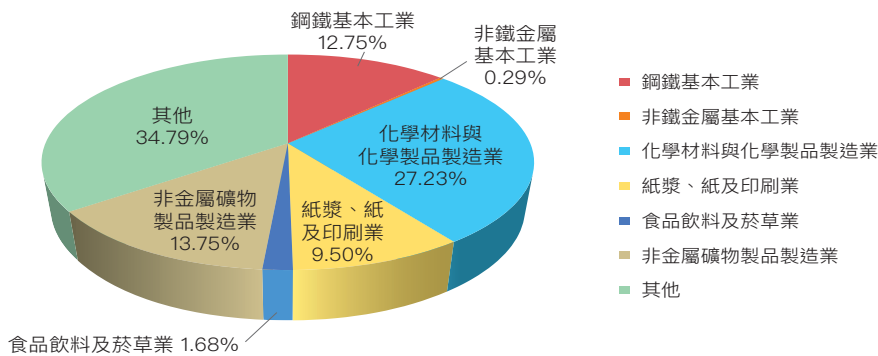


圖 3.2.26 2024 年製造業與營造業各排放源燃料燃燒甲烷排放占比

表 3.2.25 1990 年至 2024 年製造業與營造業燃料燃燒甲烷排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.2 製造業與營造業	51	54	58	58	60	62	65	68	70	75	84	88
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	6	6	6	7	7	7	7	8	8	9	10	10
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	11	12	15	16	17	17	18	19	20	24	30	31
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	4	4	5	4	5	5	5	6	6	6	6	5
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	22	24	23	22	22	22	23	22	20	18	18	18
1.A.2.g. 其他	6	7	8	7	8	9	11	12	13	17	19	21

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.2 製造業與營造業	94	92	95	95	97	97	91	86	93	99	96	98
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	10	10	11	10	10	10	10	8	10	11	11	12
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	32	28	29	30	33	33	28	27	29	29	26	27
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	5	5	6	7	6	6	5	6	6	8	8	8
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	3	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	21	22	22	22	22	21	20	18	18	22	21	21
1.A.2.g. 其他	22	25	24	24	24	25	25	24	27	28	28	29
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.2 製造業與營造業	95	94	94	89	77	76	75	77	69	64.1	63.7	
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	12	11	11	11	10	9	10	10	9	9	8	
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	27	28	31	29	21	22	21	22	17	16	17	
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	7	7	6	6	7	7	7	7	8	6	6	
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	18	18	17	15	12	12	12	13	11	10	9	
1.A.2.g. 其他	28	28	27	26	25	24	23	23	22	22	22	

C. 氧化亞氮

製造業與營造業 1990 年燃料燃燒氧化亞氮總排放量為 80 千公噸二氧化碳當量，其後呈現逐年持續增加至 2000 年達 129 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 141 千公噸二氧化碳當量，2010 年則減少至 137 千公噸二氧化碳當量，至 2023 年減少為 86.2 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 85.6 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 0.72%；排放占比以化學材料與化學製品製造業 28.79% 為最高，非金屬礦物製品製造業占 14.49%，鋼鐵基本工業占 12.55%，紙漿、紙及印刷業、食品飲料及菸草業與非鐵金屬基本工業則分別占 9.76%、1.53% 與 0.29%，詳見圖 3.2.27、圖 3.2.28 及表 3.2.26。

(5) 完整性

請參照 3.2 節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

請參照 3.2 節不確定性與時間序列的一致性。

4. QA/QC 及查證

請參照 3.2 節 QA/QC 及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照 3.2 節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照 3.2 節特定排放源改善計畫。

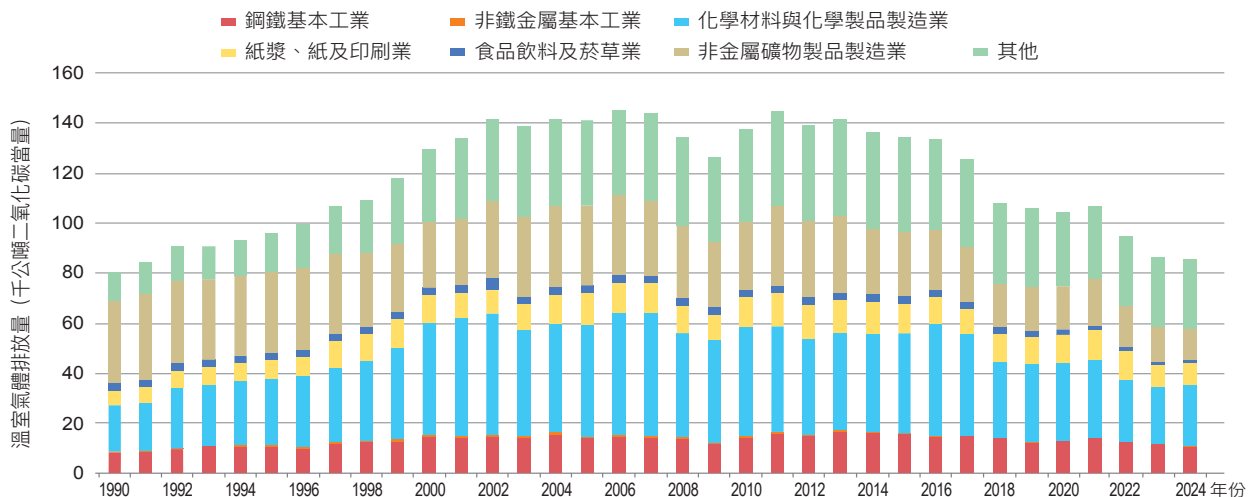


圖 3.2.27 1990 年至 2024 年製造業與營造業燃料燃燒氧化亞氮排放量趨勢

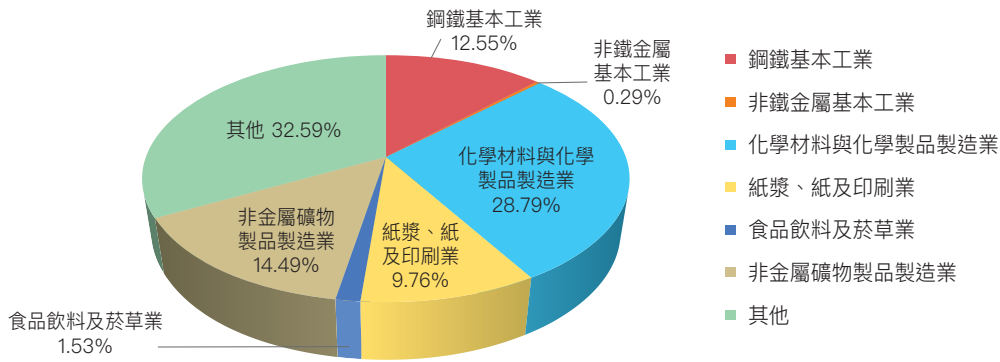


圖 3.2.28 2024 年製造業與營造業各排放源燃料燃燒氧化亞氮排放占比

表 3.2.26 1990 年至 2024 年製造業與營造業燃料燃燒氧化亞氮排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.2 製造業與營造業	80	84	91	91	93	96	100	107	109	118	129	133
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	8	9	10	11	11	11	10	12	12	13	15	14
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	18	19	24	24	26	27	28	30	32	37	45	47
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	6	7	7	7	7	7	8	11	11	12	11	10
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	33	34	33	32	32	33	33	32	30	27	26	26
1.A.2.g. 其他	11	12	14	13	14	15	17	19	21	26	29	32
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.2 製造業與營造業	141	138	141	141	145	144	134	126	137	144	139	141
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	15	14	16	14	15	14	14	12	14	16	15	17
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	48	42	43	45	49	49	41	41	44	42	38	39
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	10	10	12	12	12	12	11	10	12	13	13	13
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	31	31	32	32	32	30	29	26	27	32	30	31
1.A.2.g. 其他	32	36	34	34	34	35	35	34	37	38	38	39
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.2 製造業與營造業	136	134	133	125	108	106	104	107	95	86.2	85.6	
1.A.2.a. 鋼鐵基本工業	16	16	15	15	14	12	13	14	13	12	11	
1.A.2.b. 非鐵金屬基本工業	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	
1.A.2.c. 化學材料與化學製品製造業	39	40	45	41	31	31	31	31	24	23	25	
1.A.2.d. 紙漿、紙及印刷業	13	12	11	10	11	11	11	12	12	9	8	
1.A.2.e. 食品飲料及菸草業	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	
1.A.2.f. 非金屬礦物製品製造業	26	26	24	22	17	18	17	18	16	14	12	
1.A.2.g. 其他	38	38	36	35	32	31	29	29	28	28	28	

3.2.6 運輸 (1.A.3)

1. 統計範疇

運輸部門燃料燃燒溫室氣體排放，依據國家清冊分類分為空運、公路運輸、鐵路、水運與其他等五大項；本節空運部分僅包含國內航空，水運部分則僅包含國內水運，如表 3.2.27，至於國際航空及國際海運數據已於 3.2.2 節進行說明。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒二氧化碳排放計算方法與程序

請參照 3.2 節計算方法。

(2) 排放係數

請參照 3.2 節使用排放係數。

(3) 活動數據

請參考附件二能源平衡表統計數據，其中「國內航空」為運輸部門—國內航空；「公路運輸」為運輸部門—公路；「鐵路」為運輸部門—鐵路；「國內水運」為運輸部門—國內水運；「其他運輸」為運輸部門—管線運輸與其他之加總。

(4) 燃料燃燒溫室氣體排放統計結果

A. 二氧化碳

運輸部門 1990 年燃料燃燒二氧化碳總排放量為 19,646 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 33,207 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 36,846 千公噸二氧化碳當量，其後互有增減，至 2010 年排放量減少至 34,652 千公噸二氧化碳當量，2023 年減少至 34,616 千公噸二氧化碳當量，2024

年則減少至 33,892 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 2.09%；排放占比以公路運輸 98.58% 為最高，國內水運占 0.77%，國內航空占 0.58%，詳見圖 3.2.29、圖 3.2.30 及表 3.2.28。

B. 甲烷

運輸部門 1990 年燃料燃燒甲烷總排放量為 170 千公噸二氧化碳當量，其後呈現逐年持續成長，至 2000 年達 303 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 339 千公噸二氧化碳當量，其後排放量互有增減，2010 年減少至 319 千公噸二氧化碳當量，2023 年減少至 311 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 295 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 5.15%；排放占比以公路運輸 99.75% 為最高，國內水運

占 0.23%，國內航空占 0.01%，詳見圖 3.2.31、圖 3.2.32 及表 3.2.29。

C. 氧化亞氮

運輸部門 1990 年燃料燃燒氧化亞氮總排放量為 259 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 423 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加至 469 千公噸二氧化碳當量，其後漸減再增，2010 年減少至 443.7 千公噸二氧化碳當量，2023 年微幅增加至 444.1 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 436 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 1.80%；排放占比以公路運輸 98.74% 為最高，鐵路占 0.51%、國內水運占 0.42%、國內航空占 0.34%，詳見圖 3.2.33、圖 3.2.34 及表 3.2.30。

表 3.2.27 燃料燃燒排放源分類統計範疇 – 運輸

排放源	範疇定義
1.A.3 運輸	所有運輸活動燃料燃燒之排放。
1.A.3.a. 國內航空	包括起飛與著陸國內空運（服務業、私人、農業等）的排放，不包括 1.A.3.e 機場陸地運輸之排放，而且也不包括機場固定燃燒源的排放。在一個國家內，所有國內客運、貨運起飛與著陸的各種機型燃料使用之排放。
1.A.3.b. 公路運輸	包括所有因公路交通工具燃料使用之燃燒、逸散排放，在公路行駛的農用交通工具亦包括在內。
1.A.3.c. 鐵路	包括貨運、客運路線的鐵路運輸排放。
1.A.3.d. 國內水運	包括螺旋槳水上工具，如水翼船等的排放。除了魚釣及國際海運外，所有國內水上交通工具的排放。
1.A.3.e. 其他運輸	包括管線運輸、機場及港口的地面活動、及除 1.A.4.c、1.A.2 以外之道路外活動等之所有剩餘運輸活動的燃燒排放。軍事運輸應屬於 1.A.5。

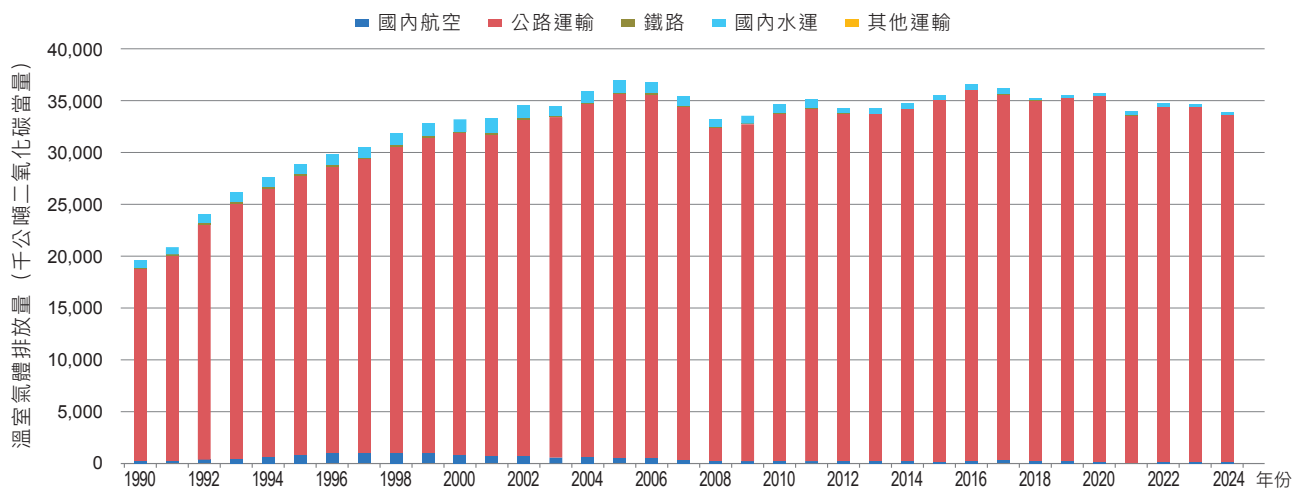


圖 3.2.29 1990 年至 2024 年運輸燃料燃燒二氧化碳排放量趨勢

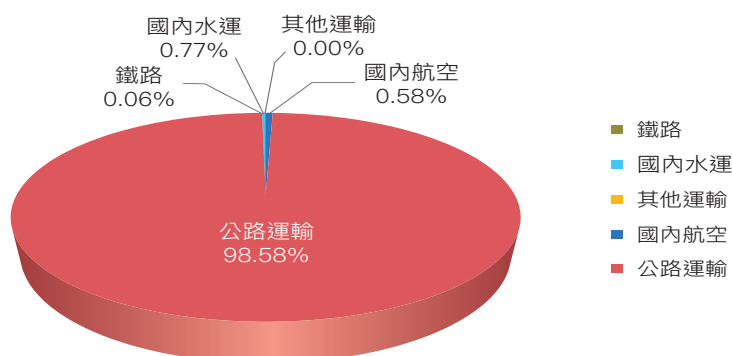


圖 3.2.30 2024 年運輸燃料燃燒各排放源二氧化碳排放占比

表 3.2.28 1990 年至 2024 年運輸燃料燃燒二氧化碳排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.3 運輸	19,646	20,888	24,033	26,103	27,540	28,822	29,801	30,536	31,844	32,772	33,207	33,267
1.A.3.a. 國內航空	280	300	368	527	641	853	1,072	1,075	1,025	1,052	903	828
1.A.3.b. 公路運輸	18,547	19,762	22,693	24,515	25,866	26,936	27,615	28,290	29,570	30,370	30,956	30,942
1.A.3.c. 鐵路	130	139	138	144	140	140	132	129	126	133	123	118
1.A.3.d. 國內水運	690	687	833	916	893	893	982	1,042	1,124	1,217	1,226	1,380
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.3 運輸	34,542	34,509	35,859	36,846	36,771	35,419	33,216	33,541	34,652	35,107	34,284	34,209
1.A.3.a. 國內航空	755	630	646	592	516	390	259	228	231	257	259	237
1.A.3.b. 公路運輸	32,459	32,790	34,035	35,022	35,091	33,976	32,089	32,449	33,475	33,962	33,460	33,422
1.A.3.c. 鐵路	117	106	95	96	94	91	90	74	82	83	83	83
1.A.3.d. 國內水運	1,211	982	1,083	1,135	1,069	961	778	790	864	804	483	467
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.3 運輸	34,666	35,506	36,584	36,202	35,202	35,438	35,715	33,905	34,696	34,616	33,892	
1.A.3.a. 國內航空	266	258	287	293	289	276	204	144	206	211	198	
1.A.3.b. 公路運輸	33,865	34,773	35,725	35,307	34,695	34,935	35,271	33,414	34,117	34,109	33,412	
1.A.3.c. 鐵路	77	69	57	53	56	54	55	42	37	25	22	
1.A.3.d. 國內水運	458	405	516	550	163	173	185	306	336	271	260	
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	

備註：NE (未估計) 指對現有排放量和移除量未調查估計。

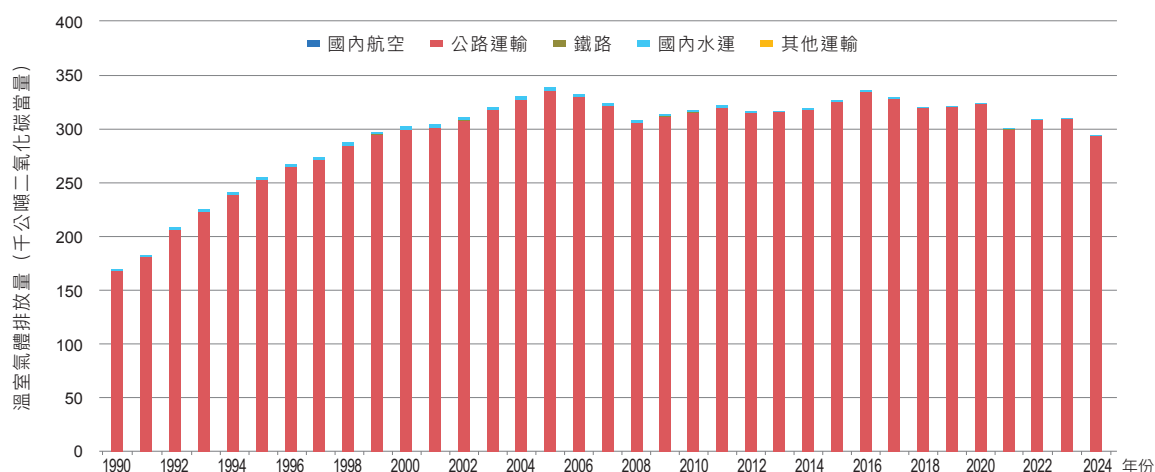


圖 3.2.31 1990 年至 2024 年運輸燃料燃燒甲烷排放量趨勢

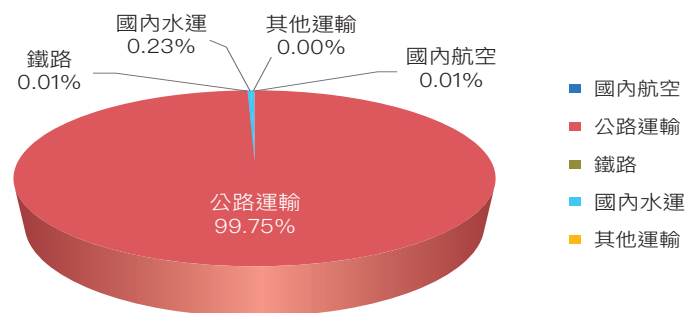


圖 3.2.32 2024 年運輸燃料燃燒各排放源甲烷排放占比

表 3.2.29 1990 年至 2024 年運輸燃料燃燒甲烷排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.3 運輸	170	183	209	226	241	256	268	275	288	298	303	305
1.A.3.a. 國內航空	0.05	0.06	0.07	0.10	0.13	0.17	0.21	0.21	0.20	0.21	0.18	0.16
1.A.3.b. 公路運輸	168	181	207	224	239	253	265	272	285	295	299	301
1.A.3.c. 鐵路	0.20	0.22	0.22	0.23	0.22	0.22	0.21	0.20	0.20	0.21	0.19	0.18
1.A.3.d. 國內水運	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.3 運輸	311	321	330	339	333	324	308	314	319	322	318	318
1.A.3.a. 國內航空	0.15	0.12	0.13	0.12	0.10	0.08	0.05	0.04	0.05	0.05	0.05	0.05
1.A.3.b. 公路運輸	308	318	327	336	330	322	306	312	316	320	316	316
1.A.3.c. 鐵路	0.18	0.17	0.15	0.15	0.15	0.14	0.14	0.12	0.13	0.13	0.13	0.13
1.A.3.d. 國內水運	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.3 運輸	320	327	337	331	321	321	325	301	309	311	295	
1.A.3.a. 國內航空	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.05	0.04	0.03	0.04	0.04	0.04	
1.A.3.b. 公路運輸	318	326	335	329	320	321	324	300	308	310	294	
1.A.3.c. 鐵路	0.12	0.11	0.09	0.08	0.09	0.09	0.09	0.07	0.06	0.04	0.03	
1.A.3.d. 國內水運	1	1	1	1	0.42	0.44	0.48	1	1	1	1	
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	

備註：NE（未估計）指對現有排放量和移除量未調查估計。

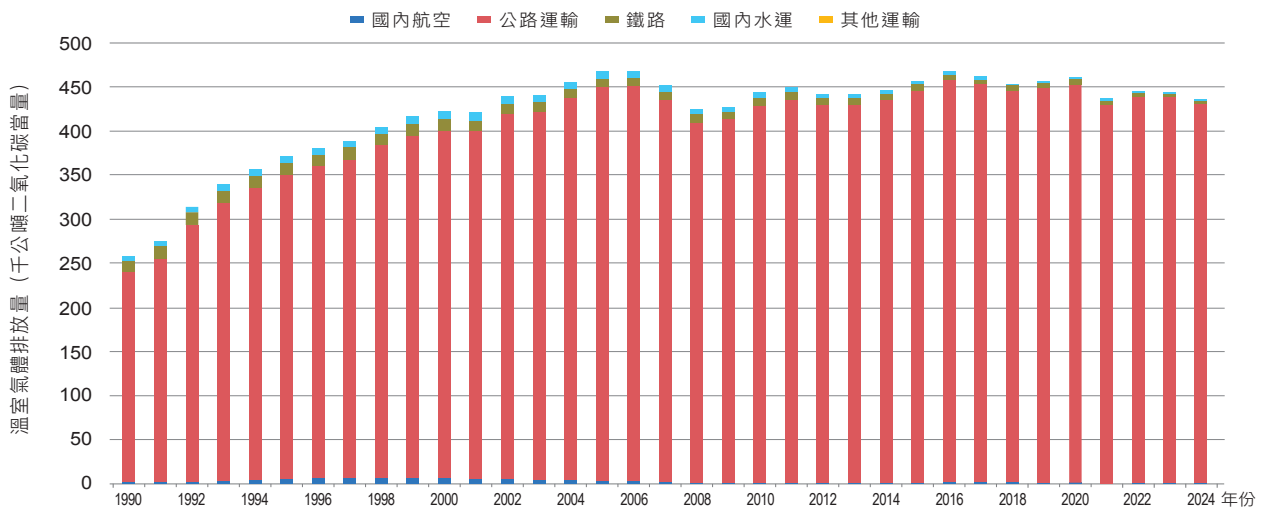


圖 3.2.33 1990 年至 2024 年運輸燃料燃燒氧化亞氮排放量趨勢

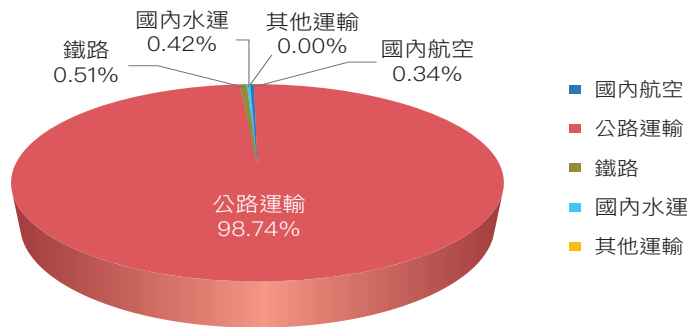


圖 3.2.34 2024 年運輸燃料燃燒各排放源氧化亞氮排放占比

表 3.2.30 1990 年至 2024 年運輸燃料燃燒氧化亞氮排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.3 運輸	259	275	314	340	357	372	381	389	406	417	423	422
1.A.3.a. 國內航空	2	2	3	4	5	6	8	8	8	8	7	6
1.A.3.b. 公路運輸	238	254	292	315	332	345	353	361	377	387	395	394
1.A.3.c. 鐵路	13	14	14	15	14	14	14	13	13	14	13	12
1.A.3.d. 國內水運	5	5	6	6	6	6	7	7	8	8	9	10
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.3 運輸	441	440	456	469	469	452	425	428	444	450	442	442
1.A.3.a. 國內航空	6	5	5	4	4	3	2	2	2	2	2	2
1.A.3.b. 公路運輸	415	418	434	446	448	433	409	413	427	434	429	428
1.A.3.c. 鐵路	12	11	10	10	10	9	9	8	8	9	8	8
1.A.3.d. 國內水運	8	7	8	8	7	7	5	6	6	6	3	3
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.3 運輸	446	457	468	463	453	457	461	437	446	444	436	
1.A.3.a. 國內航空	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	
1.A.3.b. 公路運輸	433	445	457	452	444	448	452	430	438	438	431	
1.A.3.c. 鐵路	8	7	6	5	6	6	6	4	4	3	2	
1.A.3.d. 國內水運	3	3	4	4	1	1	1	2	2	2	2	
1.A.3.e. 其他運輸	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	

備註：NE（未估計）指對現有排放量和移除量未調查估計。

(5) 完整性

請參照 3.2 節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

請參照 3.2 節不確定性與時間序列的一致性。

4. QA/QC 及查證

請參照 3.2 節 QA/QC 及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照 3.2 節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照 3.2 節特定排放源改善計畫。

3.2.7 其他部門（服務業、住宅、農林漁牧）(1.A.4)

1. 統計範疇

依據國家清冊分類，其他部門統計範疇包含服務業、住宅，以及農林漁牧之燃料燃燒排放，其中，農林漁牧包括農、林、內陸、沿海、深海魚釣、牧業之接駁工具、幫浦燃料使用、穀物乾燥、園藝溫室及其他農林漁牧之燃料使用排放，如表 3.2.31。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒二氧化碳排放計算方法與程序

請參照 3.2 節計算方法。

(2) 排放係數

請參照 3.2 節使用排放係數。

(3) 活動數據

請參考附件二能源平衡表統計數據，其中「服務業」為服務業部門；「住宅」為住宅部門；「農林漁牧」為農業部門。

(4) 燃料燃燒溫室氣體排放統計結果

A. 二氧化碳

服務業、住宅、農林漁牧 1990 年燃料燃燒二氧化碳總排放量為 10,572 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加為 10,965 千公噸二氧化碳當量，2005 年達 12,089 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少為 10,174 千公噸二氧化碳當量，2023 年減少至 9,562 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少為 9,376 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 1.94%；排放占比部分，最高者為服務業 42.09%、其次為住宅 40.68%，農林漁牧為 17.23%，詳見圖 3.2.35、圖 3.2.36 及表 3.2.32。

B. 甲烷

服務業、住宅、農林漁牧 1990 年燃料燃燒甲烷總排放量為 34 千公噸二氧化碳當量，2000 年減少為 33 千公噸二氧化碳當量，至 2005 年增加為 37 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少為 30 千公噸二氧化碳當量，至 2023 年減少為 28.1 千公噸二氧化碳當量，2024 年微幅減少為 27.9 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 0.70%；排放占比部分以服務業 46.06% 最高、其次為住宅 32.08%、農林漁牧 21.85%，詳見圖 3.2.37、圖 3.2.38 及表 3.2.33。

表 3.2.31 燃料燃燒排放源分類統計範疇 – 服務、住宅、農林漁牧

排放源	範疇定義
1.A.4 其他部門	所有敘述於下的燃燒活動之排放。
1.A.4.a. 服務業	服務業及機構建築的燃料燃燒排放。(ISIC categories 4103,42,6,719,72,8,and 91-96)
1.A.4.b. 住宅	所有住宅燃料燃燒之排放。
1.A.4.c. 農林漁牧	農、林、內陸、沿海、深海魚釣、牧業之燃料燃燒之排放，包括接駁工具、幫浦燃料使用、穀物乾燥、園藝溫室、及其他農林漁牧之燃料使用。

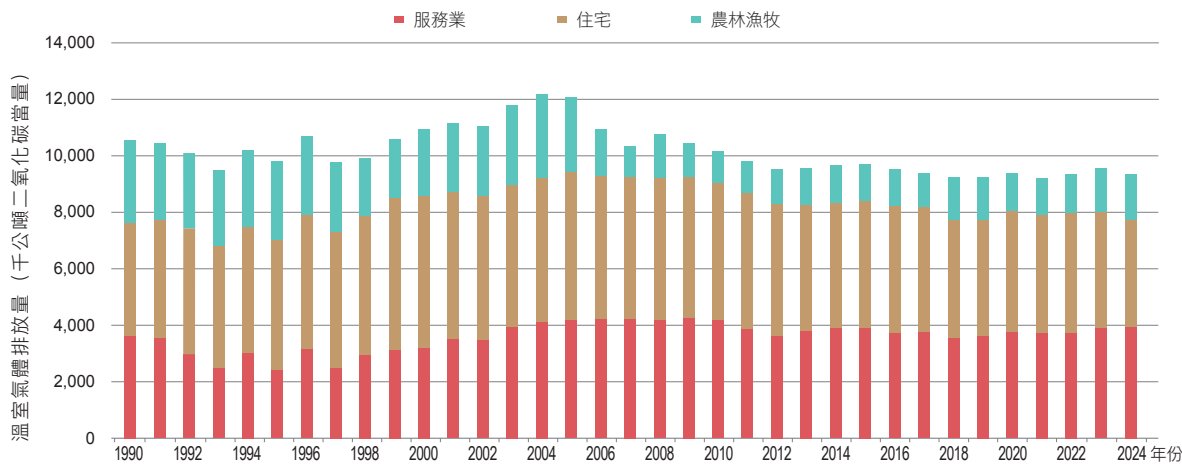


圖 3.2.35 1990 年至 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒二氧化碳排放量趨勢

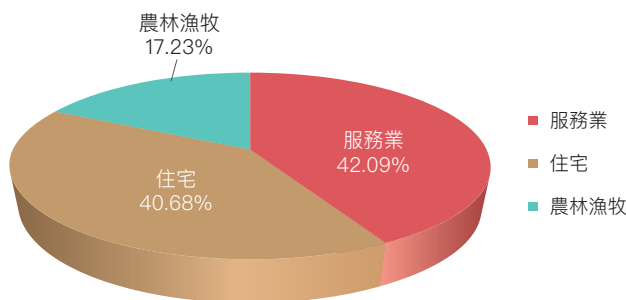


圖 3.2.36 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒二氧化碳排放占比

表 3.2.32 1990 年至 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒二氧化碳排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.4 其他部門	10,572	10,466	10,107	9,523	10,200	9,819	10,733	9,808	9,939	10,579	10,965	11,174
1.A.4.a. 服務業	3,621	3,529	2,989	2,490	3,018	2,446	3,175	2,482	2,948	3,128	3,205	3,538
1.A.4.b. 住宅	4,005	4,238	4,446	4,359	4,461	4,596	4,754	4,851	4,950	5,410	5,398	5,181
1.A.4.c. 農林漁牧	2,946	2,700	2,672	2,675	2,721	2,777	2,805	2,475	2,041	2,040	2,362	2,455
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.4 其他部門	11,052	11,806	12,230	12,089	10,952	10,371	10,785	10,463	10,174	9,808	9,566	9,571
1.A.4.a. 服務業	3,487	3,952	4,120	4,227	4,272	4,232	4,226	4,264	4,203	3,898	3,635	3,812
1.A.4.b. 住宅	5,107	5,042	5,133	5,235	5,033	5,047	5,017	5,030	4,857	4,786	4,672	4,484
1.A.4.c. 農林漁牧	2,459	2,811	2,977	2,627	1,647	1,091	1,543	1,169	1,113	1,123	1,259	1,274
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.4 其他部門	9,681	9,698	9,533	9,384	9,254	9,275	9,387	9,227	9,378	9,562	9,376	
1.A.4.a. 服務業	3,928	3,941	3,720	3,779	3,593	3,620	3,790	3,739	3,744	3,926	3,946	
1.A.4.b. 住宅	4,411	4,469	4,537	4,402	4,145	4,137	4,269	4,170	4,266	4,104	3,815	
1.A.4.c. 農林漁牧	1,343	1,287	1,276	1,203	1,515	1,518	1,328	1,318	1,368	1,532	1,615	

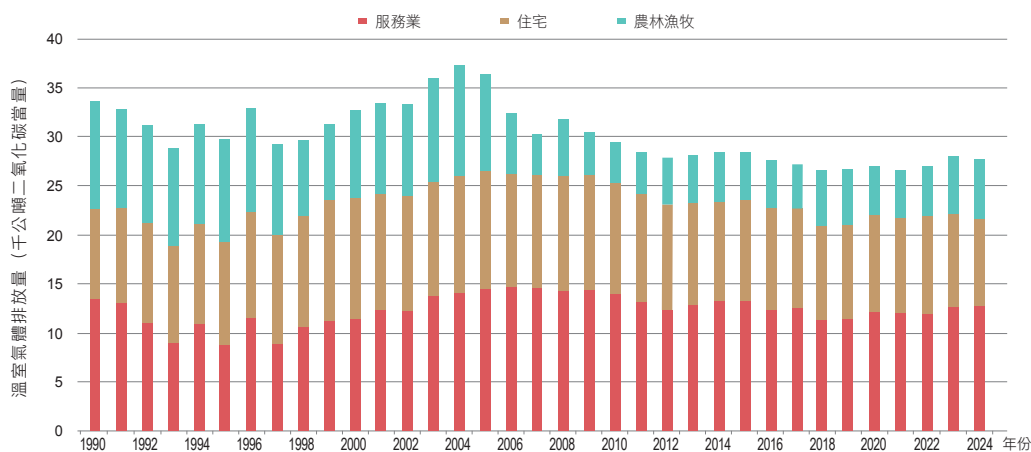


圖 3.2.37 1990 年至 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒甲烷排放量趨勢

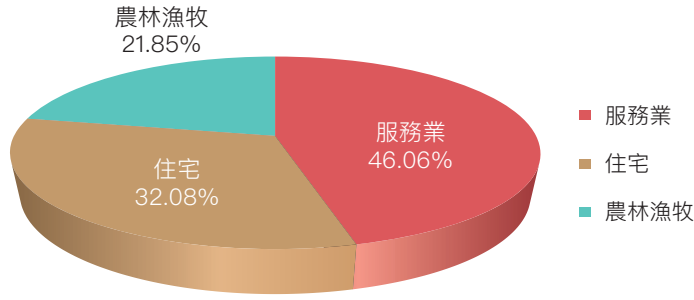


圖 3.2.38 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒甲烷排放占比

表 3.2.33 1990 年至 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒甲烷排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.4 其他部門	34	33	31	29	31	30	33	29	30	31	33	34
1.A.4.a. 服務業	13	13	11	9	11	9	12	9	11	11	11	12
1.A.4.b. 住宅	9	10	10	10	10	11	11	11	11	12	12	12
1.A.4.c. 農林漁牧	11	10	10	10	10	10	11	9	8	8	9	9
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.4 其他部門	33	36	37	37	33	30	32	31	30	29	28	28
1.A.4.a. 服務業	12	14	14	14	15	15	14	15	14	13	12	13
1.A.4.b. 住宅	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	10
1.A.4.c. 農林漁牧	9	11	11	10	6	4	6	4	4	4	5	5
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.4 其他部門	29	28	28	27	27	27	27	27	27	28	28	
1.A.4.a. 服務業	13	13	12	13	11	11	12	12	12	13	13	
1.A.4.b. 住宅	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	
1.A.4.c. 農林漁牧	5	5	5	5	6	6	5	5	5	6	6	

C. 氧化亞氮

服務業、住宅、農林漁牧 1990 年燃料燃燒氧化亞氮總排放量為 15 千公噸二氧化碳當量，2000 年減少為 14 千公噸二氧化碳當量，2005 年增加為 15 千公噸二氧化碳當量，2010 年減少至 11 千公噸二氧化碳當量，2023 年減少至 10.9 千公噸二氧化碳當量，2024 年則增加為 11.0 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年增加 1.47%；排放占比部分，2024 年占比較高者為服務業 53.39%、其次為農林漁牧 31.27%，住宅為 15.34%，詳見圖 3.2.39、圖 3.2.40 及表 3.2.34。

(5) 完整性

請參照 3.2 節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

請參照 3.2 節不確定性與時間序列的一致性。

4. QA/QC 及查證

請參照 3.2 節 QA/QC 及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照 3.2 節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照 3.2 節特定排放源改善計畫。

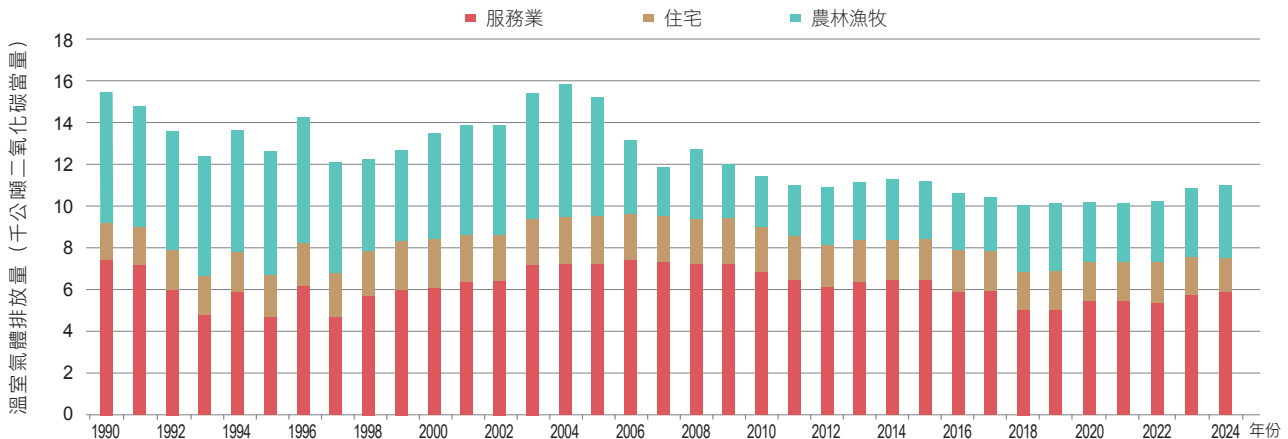


圖 3.2.39 1990 年至 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒氧化亞氮排放量趨勢

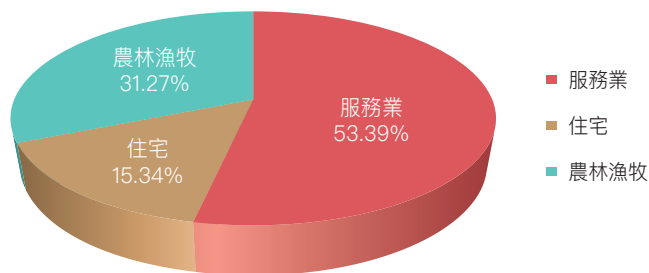


圖 3.2.40 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒氧化亞氮排放占比

表 3.2.34 1990 年至 2024 年服務業、住宅、農林漁牧燃料燃燒氧化亞氮排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.A.4 其他部門	15	15	14	12	14	13	14	12	12	13	14	14
1.A.4.a. 服務業	7	7	6	5	6	5	6	5	6	6	6	6
1.A.4.b. 住宅	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.A.4.c. 農林漁牧	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	5	5
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.A.4 其他部門	14	15	16	15	13	12	13	12	11	11	11	11
1.A.4.a. 服務業	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6
1.A.4.b. 住宅	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.A.4.c. 農林漁牧	5	6	6	6	4	2	3	3	2	2	3	3
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.A.4 其他部門	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10.9	11.0	
1.A.4.a. 服務業	6	6	6	6	5	5	5	6	5	6	6	
1.A.4.b. 住宅	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
1.A.4.c. 農林漁牧	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	

3.2.8 其他 (1.A.5)

依據國家清冊分類，我國其他部門統計範疇為能源平衡表其他項目，依據我國能源平衡表特性，並無其他項目統計數據。

3.3 燃料逸散 (1.B)

1. 統計範疇

依據國家清冊分類，燃料逸散性排放量指的是有意或無意的人為氣體排放，特別是來自於生產、製程、傳輸、儲存、及燃料的使用，亦包括非生產活動的燃燒排放，其排放源分類如表 3.3.1 所示。

2. 方法論議題

(1) 燃料燃燒溫室氣體排放計算方法與程序

依循 2006 IPCC 指南進行統計固體燃料、石油與天然氣於開採、處理、儲存、運輸等過程之逸散排放，並視資料可及性，區分方法 1、方法 2 與方法 3。惟有關使用端之燃料逸散，因已納入燃料燃燒排放統計，為避免重複計算，愛不予統計。

A. 固體燃料 (1.B.1)

鑑於我國煤炭皆為地下煤礦，且受限無個別礦坑別排放係數與甲烷燃燒等資訊，愛 1990 年至 2000 年逸散排放量參採 IPCC 建議之方法 1 進行統計；另我國煤炭自 2001 年起即停止生產，愛 2001 年迄今無需進行統計。

(A) 開採前逸散排放量 (公噸二氧化碳當量 / 年) = 平均甲烷排放因子 (立方公尺 / 公噸) × 地下煤炭產量 (公噸 / 年) × 轉換因子 (0.67×10^{-3} 公噸 / 立方公尺) × 溫暖化潛勢

(B) 開採後逸散排放量 (公噸二氧化碳當量 / 年) = 平均甲烷排放因子 (立方公尺 / 公噸) × 地下煤炭產量 (公噸 / 年) × 轉換因子 (0.67×10^{-3} 公噸 / 立方公尺) × 溫暖化潛勢

B. 石油 (1.B.2.a)

按 IPCC 建議，區分為排氣、噴燄燃燒、探勘、生產和改質、運輸、精煉、以及石油產品配送等範疇，其中「精煉」係指原油煉製至石油產品整個過程中之逸散排放量，自 2005 年起援引溫室氣體盤查報告書屬逸散排放量資料，即以方法 3 進行補充統計，而 1990 年至 2004 年則依循 IPCC 建議之方法 1 進行統計；其餘統計範疇皆依循 IPCC 建議之方法 1 進行統計。

(A) 方法 1：活動數據 × 排放係數 × 溫暖化潛勢。

(B) 方法 3：引用環境部「事業溫室氣體排放量資訊平台」之事業溫室氣體盤查清冊數據進行統計「精煉」範疇之逸散排放量。

C. 天然氣 (1.B.2.b)

按 IPCC 建議，區分為排氣、噴燄燃燒、探勘、生產、處理、運輸和儲存，以及配送等範疇，並依循 IPCC 建議之方法 1 進行統計，即活動數據 × 排放係數 × 溫暖化潛勢。

表 3.3.1 能源部門燃料逸散排放源分類

排放源	範疇定義	排放氣體
1.B 燃料逸散	包括燃料開採、加工、儲存和運輸至最終消費前之直接和間接逸散。	甲烷
1.B.1 固體燃料	固體燃料開採、加工、儲存與運輸至最終消費前之直接和間接逸散。	甲烷
1.B.1.a 煤礦開採與處理	所有煤炭活動產生的逸散排放。	甲烷
1.B.1.a.i 地下礦場	開採、開採後、廢棄礦坑和排水甲烷廢氣燃燒塔產生的逸散。	
1.B.1.a.i.1 採礦活動	自礦坑通風管和排氣系統排氣至大氣之煤層氣體 (seam gas) 逸散。	
1.B.1.a.i.2 採礦後活動	煤炭開採後、運送至地表、加工、儲存與運輸產生之甲烷及二氧化碳逸散。	甲烷
1.B.1.a.i.3 棄置的地下礦場	廢棄地下礦坑產生之甲烷逸散。	
1.B.1.a.i.4 甲烷燃燒或甲烷轉化為二氧化碳	廢氣燃燒塔燃燒甲烷，或經氧化過程轉換成二氧化碳。	
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放	石油和天然氣開採、加工、儲存和運輸至最終消費前之直接和間接逸散。	
1.B.2.a 石油	石油設備中，洩漏、儲存損失、管線破裂、石井噴發、氣體移至井口排氣管、以及其他無法明確定義之任何其他氣體或蒸汽釋放等。	甲烷
1.B.2.a.i 探勘	石油鑽井、地層測試器試井和完井產生的逸散排放。	
1.B.2.a.ii 生產和濃縮	石油生產過程之逸散排放，主要來自石油井口、油砂或頁岩油礦至石油運輸系統的起始處。	
1.B.2.a.iii 運輸	包括煉油廠整體運輸系統（如管線、海洋油輪、油罐車和軌道車等）之相關逸散排放，主要來自儲存、補充、卸油及設備洩漏之蒸發逸散。	甲烷
1.B.2.a.iv 精煉	原油煉製為石油產品整體過程之逸散排放。	
1.B.2.a.v 石油產品分配	來自煉製為石油產品過程中運輸和配送之逸散排放，包括儲存、補充、卸載，以及設備洩漏之蒸發逸散。	
1.B.2.a.vi 其他	未列入上述類別之石油系統（不含洩漏、噴焰燃燒）逸散排放，包括意外洩漏、廢油處理設備及油田廢棄物處理設備產生之逸散排放。	
1.B.2.b 天然氣	天然氣設備中，洩漏、儲存損失、管線破裂、石井噴發、氣體移至井口排氣管、以及其他無法明確定義之任何其他氣體或蒸汽釋放等。	
1.B.2.b.i 探勘	石油鑽井、地層測試器試井和完井產生的逸散排放。	
1.B.2.b.ii 生產	氣井口輸送至氣體加工廠入口產生（不包括洩漏、噴焰燃燒），以及不需加工及輸送至氣體傳輸系統的連接點之逸散排放。包括氣井維修、氣體採集、處理、廢水及酸氣處理相關活動等逸散排放。	甲烷
1.B.2.b.iii 處理	氣體加工設備之逸散排放（不包括洩漏、噴焰燃燒）。	
1.B.2.b.iv 運輸與儲存	來自天然氣輸送分配系統（輸送至用戶端及天然氣分配系統），以及儲存之逸散排放。	
1.B.2.b.v 配送	天然氣配送至用戶端產生之逸散排放（不包括洩漏、噴焰燃燒）。	
1.B.2.b.vi 其他	未列入上述類別之天然氣系統（不含洩漏、噴焰燃燒）逸散排放，包括氣井噴發或管線破裂產生之逸散排放。	
1.B.2.c 排氣及燃燒塔噴焰燃燒排放	石油和天然氣設備中排氣及燃燒等過程之逸散排放。	
1.B.2.c.i 排氣逸散排放	石油和天然氣設備中排氣過程之逸散排放。	
1.B.2.c.i.1 石油	石油設備中伴生氣、廢氣及廢熱之逸散排放。	
1.B.2.c.i.2 氣體	天然氣設備中天然氣、廢氣及廢熱之逸散排放。	
1.B.2.c.i.3 合併		甲烷
1.B.2.c.ii 燃燒塔噴焰燃燒排放	石油和天然氣設備中燃燒過程之逸散排放。	
1.B.2.c.ii.1 石油	石油設備中燃燒天然氣、廢氣及廢熱之逸散排放。	
1.B.2.c.ii.2 氣體	天然氣設備中燃燒天然氣、廢氣及廢熱之逸散排放。	
1.B.2.c.ii.3 合併		

(2) 排放係數

燃料逸散排放量計算引用之排放係數，係以 2006 IPCC 指南所公布係數為主，其中，固體燃料開採前平均甲烷排放因子為 18m³/公噸；開採後平均甲烷排放因子為 2.5m³/公噸。石油與天然氣逸散排放計算所引用排放係數如表 3.3.2、表 3.3.3 所示。

(3) 活動數據

活動數據引用來源包括經濟部能源署公布之能源平衡表（原始單位）、天然氣業者申報之公用天然氣事業統計月報表、以及環境部「事業溫室氣體排放量資訊平台」之事業溫室氣體盤查清冊。

(4) 燃料逸散溫室氣體排放量統計結果

1990 年燃料逸散溫室氣體總排放量為 309 千公噸二氧化碳當量，2000 年減少至 155 千公噸二氧化碳當量，2005 年

微幅減少至 153 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年增加為 180 千公噸二氧化碳當量，2023 年增加為 335 千公噸二氧化碳當量，2024 年則增加至 352 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年增加 5.07%；占比方面，2024 年天然氣、石油逸散排放占比分別為 98.65%、1.35%，詳見表 3.3.4、圖 3.3.1、圖 3.3.2。

A. 固體燃料 (1.B.1)

1990 年固體燃料逸散溫室氣體總排放量為 182 千公噸二氧化碳當量，其後呈現逐年持續減少至 2000 年 32 千公噸二氧化碳當量，並自 2001 年起停產，2000 年排放占比分別為開採前 87.80%、開採後 12.20%，詳見圖 3.3.3、圖 3.3.4 與表 3.3.5。

B. 石油 (1.B.2.a)

1990 年石油逸散溫室氣體總排放量為 24 千公噸二氧化碳當量，2000 年增加至 28 千公噸二氧化碳當量，2005 年減少至 2 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年則減少至 1 千公噸二

表 3.3.2 2006 IPCC 指南石油逸散排放係數

(單位：公噸 / 千立方公尺)

範疇	活動數據	方法選用	排放係數		
			二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
排氣	原油：自產量	方法 1	9.5×10^{-5}	7.2×10^{-4}	NA
噴焰燃燒	原油：自產量	方法 1	4.1×10^{-2}	2.5×10^{-5}	6.4×10^{-7}
探勘	-	方法 1	-	-	-
生產和濃縮	原油：自產量	方法 1	1.3×10^{-4} ($1.1 \times 10^{-7} \sim 2.6 \times 10^{-4}$)	1.8×10^{-3} ($1.5 \times 10^{-6} \sim 3.6 \times 10^{-3}$)	NA
運輸	原油：自產量	方法 1	4.9×10^{-7}	5.4×10^{-6}	NA
精煉	原油：自產量	方法 1	ND	2.18×10^{-5} ($2.6 \times 10^{-6} \sim 41.0 \times 10^{-6}$)	ND
	盤查資料	方法 3	-	-	-
石油產品配送					
汽油	汽油：最終消費	方法 1	NA	NA	NA
柴油	柴油：最終消費	方法 1	NA	NA	NA
航空燃油 - 汽油型	航空燃油 - 汽油型：最終消費	方法 1	NA	NA	NA
航空燃油 - 煤油型	航空燃油 - 煤油型：最終消費	方法 1	NA	NA	NA
其他	-	方法 1	-	-	-

資料來源：IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories CH₄: Fugitive Emissions, Table 4.2.4, 2006.

備註：1. 括號內為 IPCC 建議排放係數計算區間，本統計參採其計算區間之均值。

2. 精煉的方法 3 直接引用廠家計算的年排放量。

3. 「-」：無資料；NA：Not Applicable；ND：Not Determined。

表 3.3.3 2006 IPCC 指南天然氣逸散排放係數

(單位：公噸 / 千立方公尺)

範疇	活動數據	方法選用	排放係數		
			二氧化碳	甲烷	氧化亞氮
排氣	(自產)天然氣+(進口)液化天然氣：自產量	方法 1	-	-	-
噴焰燃燒	(自產)天然氣+(進口)液化天然氣：自產量		1.2×10^{-3}	7.6×10^{-7}	2.1×10^{-8}
探勘	-	-	-	-	-
生產	(自產)天然氣+(進口)液化天然氣：自產量	方法 1	4.8×10^{-5} ($1.4 \times 10^{-5} \sim 8.2 \times 10^{-5}$)	1.34×10^{-3} ($3.8 \times 10^{-4} \sim 2.3 \times 10^{-3}$)	NA
處理	(自產)天然氣+(進口)液化天然氣：自產量		2.35×10^{-4} ($1.5 \times 10^{-4} \sim 3.2 \times 10^{-4}$)	7.55×10^{-4} ($4.8 \times 10^{-4} \sim 10.3 \times 10^{-4}$)	NA
運輸與儲存	(自產)天然氣+(進口)液化天然氣：轉變投入+能源部門自用+最終消費		8.8×10^{-7}	2.73×10^{-4} ($6.6 \times 10^{-5} \sim 4.8 \times 10^{-4}$)	NA
配送	民營公司向中油公司購入 NG1 與 NG2 數量		5.1×10^{-5}	1.1×10^{-3}	ND

資料來源：IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories CH₄: Fugitive Emissions, Table 4.2.4, 2006.

備註：1. 括號內為 IPCC 建議排放係數計算區間，本統計參採其計算區間之均值。

2. 「-」：無資料；NA：Not Applicable；ND：Not Determined。

表 3.3.4 1990 年至 2024 年燃料逸散溫室氣體排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.B. 燃料逸散	309	264	227	223	218	206	172	155	158	162	155	136
1.B.1 固體燃料	182	155	129	126	110	90	57	38	30	35	32	NO
1.B.1.a. 煤礦開採與處理	182	155	129	126	110	90	57	38	30	35	32	NO
1.B.1.b. 燃料轉換	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放	127	109	98	97	108	115	115	117	128	126	124	136
1.B.2.a. 石油	24	22	20	21	20	24	25	25	26	27	28	29
1.B.2.b. 天然氣	90	80	73	71	82	86	85	87	97	95	93	104
1.B.2.c. 排氣及燃燒塔噴焰燃燒排放	13	8	6	5	5	5	5	4	4	4	3	4
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.B. 燃料逸散	148	178	197	153	148	155	159	157	180	197	216	228
1.B.1 固體燃料	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a. 煤礦開採與處理	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.b. 燃料轉換	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放	148	178	197	153	148	155	159	157	180	197	216	228
1.B.2.a. 石油	31	34	38	2	1	0.9	2	2	1	0.6	1	10
1.B.2.b. 天然氣	113	140	155	148	145	152	156	154	178	195	213	216
1.B.2.c. 排氣及燃燒塔噴焰燃燒排放	4	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1

續下表

續上表

溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1.B. 燃料逸散	238	254	267	284	288	288	302	325	337	335	352
1.B.1 固體燃料	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a. 煤礦開採與處理	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.b. 燃料轉換	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2 石油、天然氣及其他能源生產過程排放	238	254	267	284	288	288	302	325	337	335	352
1.B.2.a. 石油	9	9	10	10	10	9	8	7	7	7	5
1.B.2.b. 天然氣	229	244	256	274	278	278	294	318	329	328	347
1.B.2.c. 排氣及燃燒塔噴燄燃燒排放	1	1.0	0.9	0.7	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2

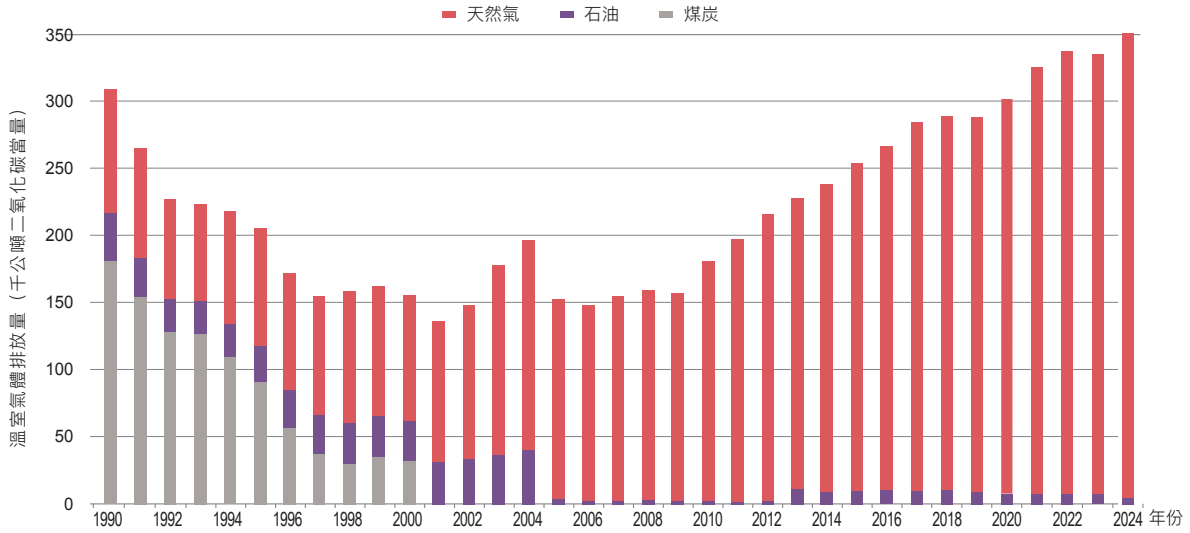


圖 3.3.1 1990 年至 2024 年能源部門燃料逸散溫室氣體排放量趨勢

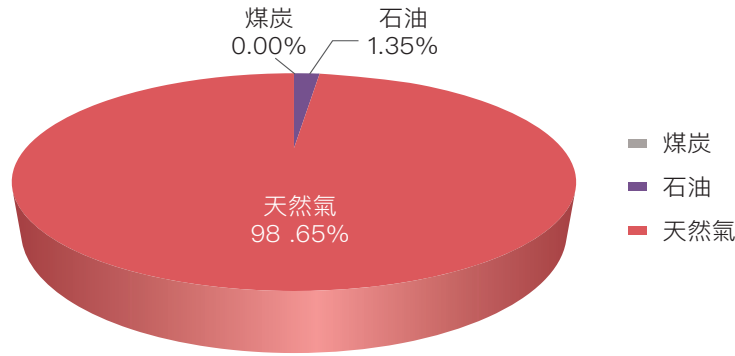


圖 3.3.2 2024 年能源部門燃料逸散溫室氣體排放占比

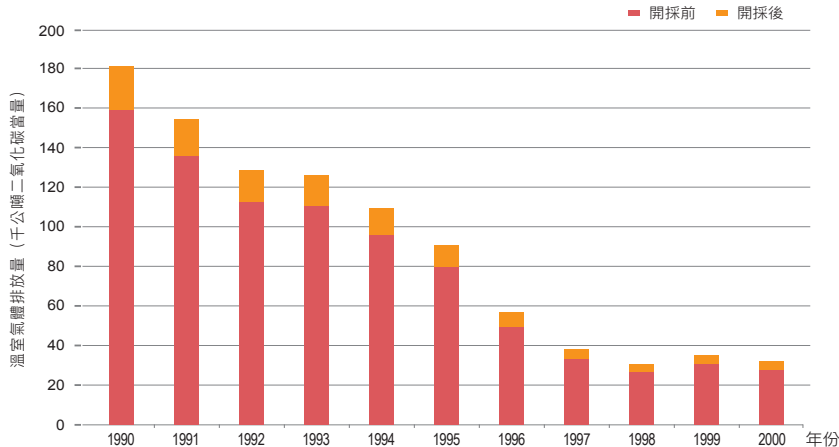


圖 3.3.3 1990 年至 2000 年固體燃料逸散溫室氣體排放量趨勢

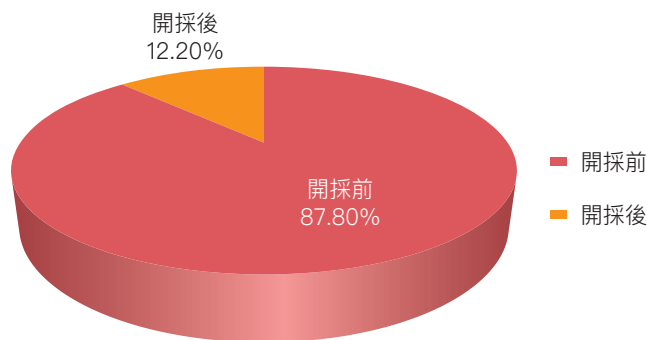


圖 3.3.4 2000 年固體燃料逸散溫室氣體排放占比

表 3.3.5 1990 年至 2024 年固體燃料逸散溫室氣體排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.B.1. 固體燃料	182	155	129	126	110	90	57	38	30	35	32	NO
1.B.1.a. 煤礦開採與處理	182	155	129	126	110	90	57	38	30	35	32	NO
1.B.1.a.i. 地下礦場	182	155	129	126	110	90	57	38	30	35	32	NO
1.B.1.a.i.1. 採礦活動	159	136	113	111	96	79	50	33	27	31	28	NO
1.B.1.a.i.2. 採礦後活動	22	19	16	15	13	11	7	5	4	4	4	NO
1.B.1.a.i.3. 棄置的地下礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.i.4. 甲烷燃燒或甲烷轉化為二氧化碳	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.ii. 地表礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.b. 燃料轉換	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.B.1. 固體燃料	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a. 煤礦開採與處理	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.i. 地下礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.i.1. 採礦活動	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.i.2. 採礦後活動	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.i.3. 棄置的地下礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.i.4. 甲烷燃燒或甲烷轉化為二氧化碳	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.a.ii. 地表礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.1.b. 燃料轉換	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.B.1. 固體燃料	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a. 煤礦開採與處理	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a.i. 地下礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a.i.1. 採礦活動	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a.i.2. 採礦後活動	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a.i.3. 棄置的地下礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a.i.4. 甲烷燃燒或甲烷轉化為二氧化碳	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.a.ii. 地表礦場	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.1.b. 燃料轉換	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	

備註：我國煤炭自 2001 年起停產，爰以「NO」註記。

氧化碳當量，2023 年增加為 7 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 5 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 28.57%；排放占比以精煉 98.30% 最高，其次依序為生產和濃縮 1.69% 及運輸 0.01%，詳見圖 3.3.5、圖 3.3.6 與表 3.3.6。

C. 天然氣 (1.B.2.b)

1990 年天然氣逸散溫室氣體總排放量為 90 千公噸二氧化碳當量，2000 年成長至 93 千公噸二氧化碳當量，2005 年成長至 148 千公噸二氧化碳當量，至 2010 年增加為 178 千公噸二氧化碳當量，2023 年增加為 328 千公噸二氧化碳當量，2024 年則增加至 347 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年增加

5.79%；排放占比以運輸與儲存 63.42% 最高，其次依序為配送 34.99%、生產 1.01% 及處理 0.57%，詳見圖 3.3.7、圖 3.3.8 與表 3.3.7。

D. 排氣及燃燒塔噴燄燃燒 (1.B.2.c)

1990 年排氣及燃燒塔噴燄燃燒溫室氣體總排放量為 12.9 千公噸二氧化碳當量，其後呈現逐年減少至 2023 年 0.213 千公噸二氧化碳當量，2024 年則減少至 0.211 千公噸二氧化碳當量，較 2023 年減少 0.94%；排放占比分別為噴燄燃燒 85.08%、排氣 14.92%，詳見圖 3.3.9 與表 3.3.8。

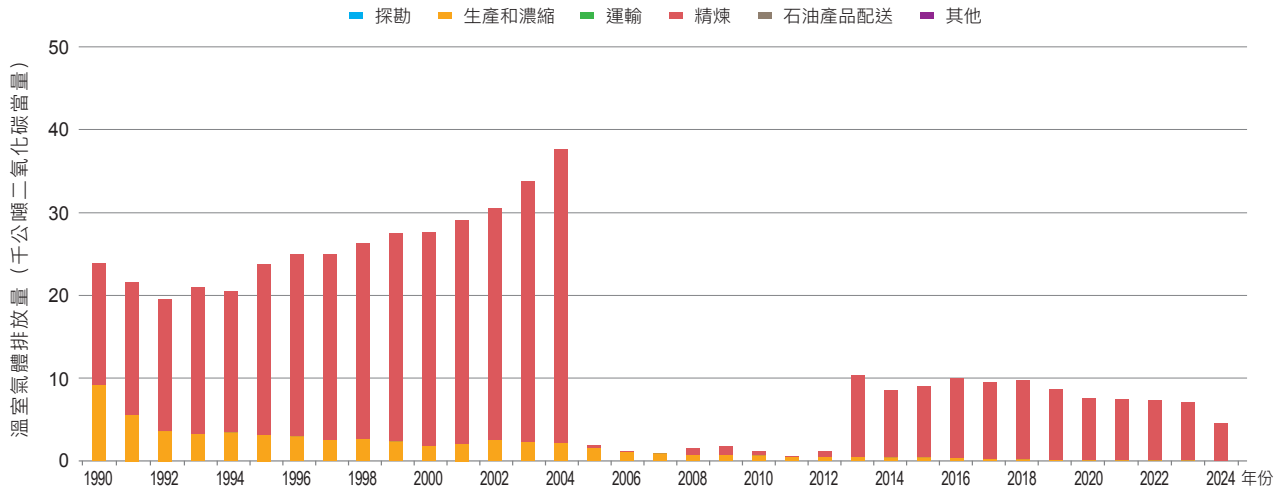


圖 3.3.5 1990 年至 2024 年石油逸散溫室氣體排放量趨勢

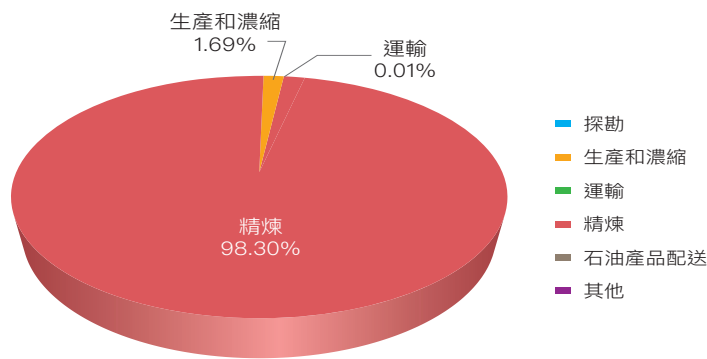


圖 3.3.6 2024 年石油逸散各排放源溫室氣體排放占比

表 3.3.6 1990 年至 2024 年石油逸散溫室氣體排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.B.2.a. 石油	24	22	20	21	20	24	25	25	26	27	28	29
1.B.2.a.i. 探勘	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.a.ii. 生產和濃縮	9.22	5.57	3.64	3.31	3.47	3.15	3.02	2.56	2.73	2.38	1.88	2.05
1.B.2.a.iii. 運輸	0.03	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
1.B.2.a.iv. 精煉	15	16	16	18	17	21	22	22	24	25	26	27
1.B.2.a.v. 石油產品配送	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.a.vi. 其他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.B.2.a. 石油	31	34	38	2	1	1	2	2	1	1	1	10
1.B.2.a.i. 探勘	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.a.ii. 生產和濃縮	2.58	2.31	2.25	1.64	1.19	0.90	0.81	0.81	0.72	0.57	0.58	0.53
1.B.2.a.iii. 運輸	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.B.2.a.iv. 精煉	28	31	35	0	0	0	1	1	0	0	1	10
1.B.2.a.v. 石油產品配送	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.a.vi. 其他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.B.2.a. 石油	9	9	10	10	10	9	8	7	7	7	5	
1.B.2.a.i. 探勘	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.2.a.ii. 生產和濃縮	0.46	0.47	0.43	0.27	0.24	0.19	0.11	0.12	0.09	0.08	0.08	
1.B.2.a.iii. 運輸	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1.B.2.a.iv. 精煉	8	9	10	9	9	8	7	7	7	7	5	
1.B.2.a.v. 石油產品配送	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.2.a.vi. 其他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	

備註：1. 考量 1990 年起至 2004 年，因無法取得細部資料，參採 IPCC 方法 1 進行計算；另配合我國盤查推動時程，自 2005 年起直接用盤查報告資料，即方法 3。

2. NO：我國該分類項目無使用。

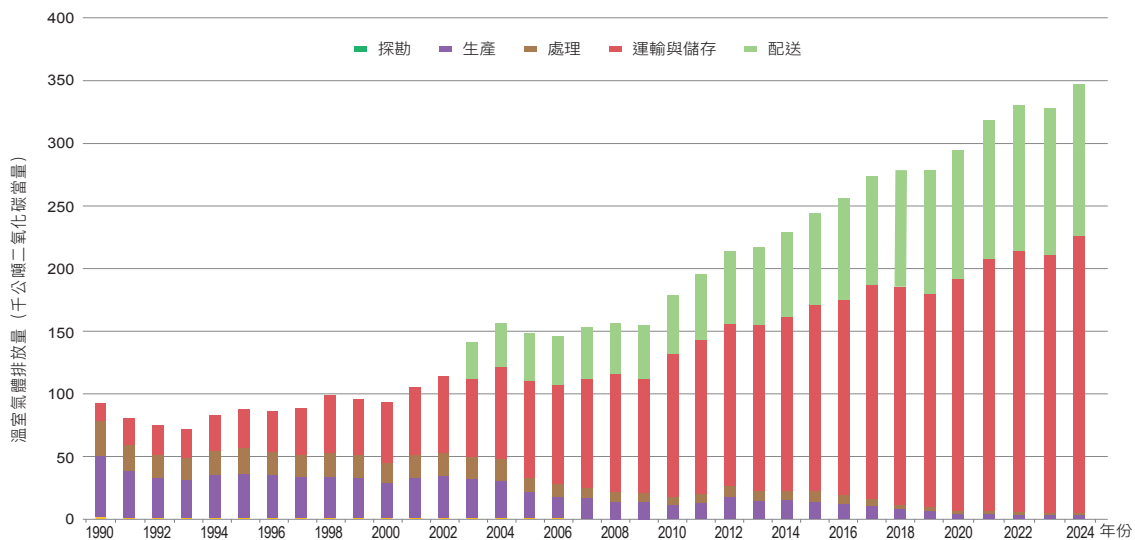


圖 3.3.7 1990 年至 2024 年天然氣逸散溫室氣體排放量趨勢

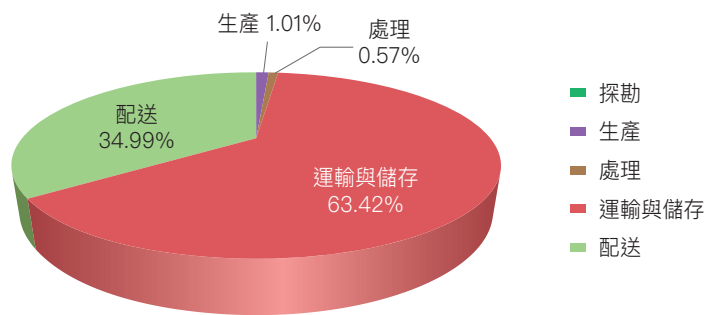


圖 3.3.8 2024 年天然氣逸散各排放源溫室氣體排放占比

表 3.3.7 1990 年至 2024 年天然氣逸散溫室氣體排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.B.2.b. 天然氣	90	80	73	71	82	86	85	87	97	95	93	104
1.B.2.b.i. 探勘	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.b.ii. 生產	49	37	32	31	34	35	34	32	33	32	28	32
1.B.2.b.iii. 處理	28	21	18	18	19	20	19	18	19	18	16	18
1.B.2.b.iv. 運輸與儲存	14	22	23	22	29	31	32	37	45	45	49	54
1.B.2.b.v. 配送	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.b.vi. 其他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.B.2.b. 天然氣	113	140	155	148	145	152	156	154	178	195	213	216
1.B.2.b.i. 探勘	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.b.ii. 生產	33	31	30	21	17	16	13	13	11	12	17	14
1.B.2.b.iii. 處理	19	18	17	12	10	9	8	7	6	7	9	8
1.B.2.b.iv. 運輸與儲存	61	62	74	78	80	87	94	91	114	124	129	132
1.B.2.b.v. 配送	NO	29	35	38	38	41	41	42	47	52	58	62
1.B.2.b.vi. 其他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.B.2.b. 天然氣	229	244	256	274	278	278	294	318	329	328	347	
1.B.2.b.i. 探勘	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.2.b.ii. 生產	14	14	12	10	7	6	4	4	4	3	4	
1.B.2.b.iii. 處理	8	8	7	6	4	4	2	2	2	2	2	
1.B.2.b.iv. 運輸與儲存	138	149	156	171	174	170	185	201	208	205	220	
1.B.2.b.v. 配送	68	73	81	87	93	98	102	110	116	117	121	
1.B.2.b.vi. 其他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	

備註：1. 考量 1990 年起至 2004 年，因無法取得細部資料，參採 IPCC 方法 1 進行計算；另配合我國盤查推動時程，自 2005 年起直接引用盤查報告資料，即方法 3。

2. NO：我國該分類項目無使用。

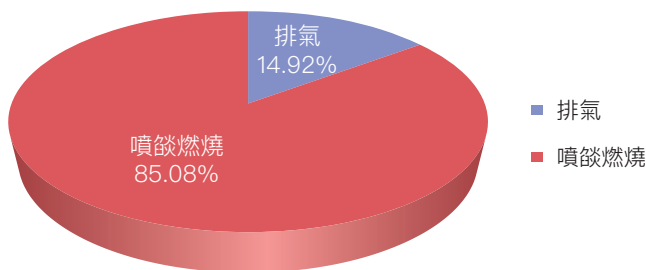


圖 3.3.9 2024 年排氣及燃燒塔噴燄燃燒溫室氣體排放占比

表 3.3.8 1990 年至 2024 年排氣及燃燒塔噴燄燃燒溫室氣體排放量

(單位：千公噸二氧化碳當量)

溫室氣體排放源和吸收匯類別	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
1.B.2.c. 排氣及燃燒塔噴燄燃燒排放	12.9	8.1	5.5	5.1	5.4	5.0	4.8	4.2	4.4	4.0	3.2	3.6
1.B.2.c.i. 排氣逸散排放	3.7	2.2	1.5	1.3	1.4	1.3	1.2	1.0	1.1	1.0	0.8	0.8
1.B.2.c.i.1. 石油	3.7	2.2	1.5	1.3	1.4	1.3	1.2	1.0	1.1	1.0	0.8	0.8
1.B.2.c.i.2. 氣體	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.c.i.3. 合併	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.c.ii. 燃燒塔噴燄燃燒排放	9.2	5.8	4.1	3.8	4.0	3.8	3.6	3.2	3.3	3.0	2.5	2.7
1.B.2.c.ii.1. 石油	7.6	4.6	3.0	2.7	2.9	2.6	2.5	2.1	2.3	2.0	1.6	1.7
1.B.2.c.ii.2. 氣體	1.6	1.2	1.0	1.0	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	1.0
1.B.2.c.ii.3. 合併	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1.B.2.c. 排氣及燃燒塔噴燄燃燒排放	4.3	3.9	3.7	2.7	2.0	1.6	1.4	1.4	1.2	1.1	1.2	1.1
1.B.2.c.i. 排氣逸散排放	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
1.B.2.c.i.1. 石油	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
1.B.2.c.i.2. 氣體	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.c.i.3. 合併	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2.c.ii. 燃燒塔噴燄燃燒排放	3.2	2.9	2.8	2.0	1.6	1.3	1.1	1.1	1.0	0.9	1.0	0.9
1.B.2.c.ii.1. 石油	2.1	1.9	1.9	1.4	1.0	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4
1.B.2.c.ii.2. 氣體	1.1	1.0	1.0	0.7	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5
1.B.2.c.ii.3. 合併	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
溫室氣體排放源和吸收匯類別	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1.B.2.c. 排氣及燃燒塔噴燄燃燒排放	1.0	1.0	0.9	0.7	0.53	0.44	0.26	0.29	0.23	0.213	0.211	
1.B.2.c.i. 排氣逸散排放	0.2	0.2	0.2	0.1	0.09	0.08	0.04	0.05	0.04	0.03	0.03	
1.B.2.c.i.1. 石油	0.2	0.2	0.2	0.1	0.09	0.08	0.04	0.05	0.04	0.03	0.03	
1.B.2.c.i.2. 氣體	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.2.c.i.3. 合併	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
1.B.2.c.ii. 燃燒塔噴燄燃燒排放	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
1.B.2.c.ii.1. 石油	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.09	0.10	0.08	0.07	0.07	
1.B.2.c.ii.2. 氣體	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
1.B.2.c.ii.3. 合併	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	

備註：1. 考量1990年起至2004年，因無法取得細部資料，參採IPCC方法1進行計算；另配合我國盤查推動時程，自2005年起直接引用盤查報告資料，即方法3。

2. NO：我國該分類項目無使用。

(5) 完整性

請參照 3.2 節完整性論述。

3. 不確定性與時間序列的一致性

(1) 不確定性

A. 分析方法

燃料逸散排放量不確定性分析係依循 2006 IPCC 指南規範進行統計，其不確定性主要來源包括活動數據、排放係數等參數，茲說明如下：

(A). 活動數據與排放係數不確定性：引用 2006 IPCC 指南建議之不確定性。

(B). 燃料逸散溫室氣體排放統計不確定性，

$$U_f = \frac{\sqrt{\sum (F_m \times U_m)^2}}{\sum F_m}$$

a. 燃料別逸散排放量不確定性，

$$U_m = \frac{\sqrt{\sum (F_{m,n} \times U_{m,n})^2}}{\sum F_{m,n}}$$

b. 燃料別逸散源不確定性，

$$U_{m,n} = \sqrt{\sum (U_{m,n,l})^2}$$

- U_f ：燃料逸散排放量不確定性 (%)；
 U_m ：燃料別逸散排放量不確定性 (%)；
 $U_{m,n}$ ：燃料別逸散源不確定性 (%)；
 $U_{m,n,l}$ ：逸散源各範疇不確定性 (%)；
 F_m ：燃料別逸散排放量 (kg CO₂e)；
 $F_{m,n}$ ：燃料別逸散源排放量 (kg CO₂e)；
 m ：燃料別包含固體燃料、石油與天然氣；
 n ：為逸散源各範疇，包括固體燃料為地下煤礦、採掘後煤層氣排放；
 石油為排氣、噴焰燃燒、探勘、生產和濃縮、精煉、運輸、石油產品配送；天然氣為排氣、噴焰燃燒、探勘、生產、運輸與儲存、配送。
 l ：分別為各燃料別各範疇之活動數據與排放係數。

B. 分析結果

2024 年燃料逸散溫室氣體排放量不確定性為 155.22%，各項分析結果如表 3.3.9。

(2) 時間序列的一致性

石油統計範疇之「精煉」逸散排放統計係以 2005 年為分界點，前後時間採用統計方法不同，考量 1990 年起至 2004 年，因無法取得細部資料，參採 IPCC 方法 1 進行計算；另配合我國溫室氣體盤查推動時程（如 2005 年推動溫室氣體自願性盤查登錄，2012 年強制溫室氣體排放量申報法規與 2015 年溫室氣體減量及管理法等），爰自 2005 年起直接引用盤查報告資料，即方法 3。

4. QA/QC 及查證

請參照 3.2 節 QA/QC 及查證方法。

5. 特定排放源的重新計算

請參照 3.2 節特定排放源的重新計算規劃。

6. 特定排放源的改善計畫

請參照 3.2 節特定排放源改善計畫。

3.4 參考文獻

1. IPCC, Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, Volume 2: Energy, 2006.
2. 環境部，中華民國環境保護統計年報，2025。
3. 環境部「事業溫室氣體排放量資訊平台」。
4. 經濟部能源署，能源統計年報（平衡表），2025。

表 3.3.9 2024 年燃料逸散溫室氣體排放量不確定性分析

燃料別	溫室氣體排放量 (千公噸二氧化碳當量)	排放量不確定性 (%)
固體燃料	NO	NO
石油	5	3.20
天然氣	347	145.65
逸散及燃燒塔排放	0.2	-
逸散排放量總計	352	155.22

