

日本国温室効果ガスインベントリ報告書 2025 年

温室効果ガスインベントリオフィス（GIO） 編
環境省地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室 監修

地球環境研究センター
Center for Global Environmental Research



国立研究開発法人 国立環境研究所
National Institute for Environmental Studies, Japan



目次

目次	i
本報告書出版の背景	xi
監修にあたって	xiii
日本国温室効果ガスインベントリ報告書（概要）	1
概要 1. 温室効果ガスインベントリの背景情報	1
概要 2. 総排出量及び吸収量の推移	2
概要 3. 各分野の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移	4
概要 4. キーカテゴリー分析の概要	6
概要 5. 主な改善点	6
第 1 章 国家の制度的取決めと分野横断情報	1-1
1.1. 温室効果ガスインベントリの背景情報	1-1
1.2. 国家インベントリに関する取決め	1-1
1.2.1. インベントリ作成のための国家機関及びその他の制度的・法的・手続き的取決め	1-1
1.2.1.1. インベントリ作成のための制度的・法的取決め	1-1
1.2.1.2. インベントリ作成に関する各主体の役割・責任	1-2
1.2.1.3. インベントリ審査への対応	1-4
1.2.2. インベントリ作成プロセス	1-5
1.2.2.1. インベントリ作成の年次サイクル	1-5
1.2.2.2. インベントリ作成のプロセス	1-6
1.2.3. インベントリ情報の文書化、保管	1-7
1.2.3.1. 情報の文書化	1-7
1.2.3.2. 電子情報の保管	1-8
1.2.3.3. 紙媒体での保管	1-8
1.2.4. インベントリの正式な検討と承認のプロセス	1-8
1.3. インベントリの算定方法の概要	1-9
1.3.1. 活動量データの収集	1-9
1.3.2. 排出係数及び算定方法の選定	1-9
1.3.3. 排出量及び吸収量の算定の改善プロセス	1-9
1.4. キーカテゴリー分析の概要	1-10
1.5. QA/QC 計画と実施の概要	1-14
1.6. 不確実性の評価	1-14
1.7. 完全性に関する評価	1-15
1.7.1. 完全性に関する情報	1-15
1.7.2. 重要でないカテゴリーの説明	1-15
1.7.3. 重要でないと考えられる排出源からの合計排出量	1-15
1.8. 使用されたメトリクス	1-15

第 2 章 温室効果ガス排出量及び吸収量の推移	2-1
2.1. 温室効果ガスの排出及び吸収の状況	2-1
2.1.1. 温室効果ガス排出量及び吸収量の概要	2-1
2.1.2. CO ₂	2-3
2.1.3. CH ₄	2-7
2.1.4. N ₂ O	2-8
2.1.5. HFCs	2-9
2.1.6. PFCs	2-10
2.1.7. SF ₆	2-11
2.1.8. NF ₃	2-12
2.1.9. 間接 CO ₂	2-13
2.2. 分野ごとの排出及び吸収の状況	2-14
2.2.1. エネルギー	2-16
2.2.2. 工業プロセス及び製品の使用	2-16
2.2.3. 農業	2-18
2.2.4. 土地利用、土地利用変化及び林業	2-19
2.2.5. 廃棄物	2-20
2.2.6. 間接 CO ₂	2-20
2.3. 前駆物質及び硫黄酸化物の排出状況	2-21
第 3 章 エネルギー分野	3-1
3.1. エネルギー分野の概要	3-1
3.2. 燃料の燃焼 (1.A)	3-1
3.2.1. レファレンスアプローチと部門別アプローチの比較	3-3
3.2.1.1. レファレンスアプローチの詳細	3-4
3.2.1.2. 国の排出量算定値とレファレンスアプローチによる算定値の比較 結果	3-5
3.2.2. 国際バンカー油	3-10
3.2.3. 燃料の非エネルギー利用分について	3-12
3.2.4. エネルギー産業 (1.A.1) における CO ₂ の排出	3-14
3.2.5. エネルギー産業 (1.A.1) における CH ₄ と N ₂ O の排出	3-32
3.2.6. 製造業・建設業 (1.A.2) における CO ₂ の排出	3-43
3.2.7. 製造業・建設業 (1.A.2) における CH ₄ と N ₂ O の排出	3-46
3.2.8. 運輸 (1.A.3) における CO ₂ の排出	3-49
3.2.9. 運輸 (1.A.3) における CH ₄ と N ₂ O の排出	3-52
3.2.9.1. 国内航空 (1.A.3.a)	3-52
3.2.9.2. 道路輸送 (1.A.3.b)	3-54
3.2.9.3. 鉄道 (1.A.3.c)	3-64
3.2.9.4. 国内船舶 (1.A.3.d)	3-65
3.2.9.5. その他輸送 (1.A.3.e)	3-67
3.2.10. その他部門 (1.A.4) 及びその他 (1.A.5) における CO ₂ の排出	3-67
3.2.11. その他部門 (1.A.4) 及びその他 (1.A.5) における CH ₄ と N ₂ O の排出	3-70
3.2.12. エネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出量	3-72
3.3. 燃料からの漏出 (1.B)	3-76
3.3.1. 固体燃料 (1.B.1)	3-77

3.3.1.1. 石炭採掘 (1.B.1.a)	3-77
3.3.1.2. 燃料転換 (1.B.1.b)	3-83
3.3.1.3. その他 (制御不能な燃焼及び石炭ずりでの燃焼) (1.B.1.c)	3-87
3.3.2. 石油・天然ガス等 (1.B.2)	3-87
3.3.2.1. 石油 (1.B.2.a)	3-87
3.3.2.2. 天然ガス (1.B.2.b)	3-94
3.3.2.3. 通気弁・フレアリング (1.B.2.c)	3-106
3.3.2.4. その他 (地熱発電における蒸気の生産に伴う漏出) (1.B.2.d)	3-109
3.4. CO ₂ の輸送・貯留 (1.C)	3-111
3.4.1. CO ₂ の輸送 (1.C.1)	3-111
3.4.1.1. パイプライン (1.C.1.a)	3-111
3.4.1.2. 船舶 (1.C.1.b)	3-111
3.4.1.3. その他 (1.C.1.c)	3-112
3.4.2. 圧入・貯留 (1.C.2)	3-112
3.4.2.1. 圧入 (1.C.2.a)	3-112
3.4.2.2. 貯留 (1.C.2.b)	3-112
3.4.3. その他 (1.C.3)	3-112
3.4.4. 情報項目 (Information item)	3-113

第 4 章 工業プロセス及び製品の使用分野 4-1

4.1. 工業プロセス及び製品の使用分野の概要	4-1
4.2. 鉱物産業 (2.A.)	4-3
4.2.1. セメント製造 (2.A.1.)	4-4
4.2.2. 石灰製造 (2.A.2.)	4-7
4.2.3. ガラス製造 (2.A.3.)	4-8
4.2.4. その他プロセスでの炭酸塩の使用 (2.A.4.)	4-11
4.2.4.1. セラミックス製品 (2.A.4.a.)	4-11
4.2.4.2. その他用途でのソーダ灰の使用 (2.A.4.b.)	4-13
4.2.4.3. マグネシア製造 (2.A.4.c.)	4-14
4.2.4.4. その他 — 排煙脱硫・化学製品 (2.A.4.d.-)	4-14
4.3. 化学産業 (2.B.)	4-15
4.3.1. アンモニア製造 (2.B.1.)	4-16
4.3.2. 硝酸製造 (2.B.2.)	4-19
4.3.3. アジピン酸製造 (2.B.3.)	4-20
4.3.4. カプロラクタム、グリオキサール、グリオキシル酸製造 (2.B.4.)	4-21
4.3.4.1. カプロラクタム (2.B.4.a.)	4-21
4.3.4.2. グリオキサール (2.B.4.b.)	4-22
4.3.4.3. グリオキシル酸 (2.B.4.c.)	4-23
4.3.5. カーバイド製造 (2.B.5.)	4-24
4.3.5.1. シリコンカーバイド (2.B.5.a.)	4-24
4.3.5.2. カルシウムカーバイド (2.B.5.b.)	4-26
4.3.6. 二酸化チタン製造 (2.B.6.)	4-27
4.3.7. ソーダ灰製造 (2.B.7.)	4-29
4.3.8. 石油化学及びカーボンブラック製造 (2.B.8.)	4-29
4.3.8.1. メタノール (2.B.8.a.)	4-29

4.3.8.2. エチレン (2.B.8.b.)	4-30
4.3.8.3. 1,2-ジクロロエタン及びクロロエチレン (2.B.8.c.)	4-32
4.3.8.4. 酸化エチレン (2.B.8.d.)	4-34
4.3.8.5. アクリロニトリル (2.B.8.e.)	4-36
4.3.8.6. カーボンブラック (2.B.8.f.)	4-37
4.3.8.7. その他 (2.b.8.g.)	4-39
4.3.9. フッ化物製造 (2.B.9.)	4-42
4.3.9.1. 副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.)	4-42
4.3.9.2. 製造時の漏出 (2.B.9.b.)	4-44
4.3.10. その他 (2.B.10.)	4-46
4.3.10.1. 水素製造 (2.B.10.a.)	4-46
4.3.10.2. その他 — 炭酸ガスの利用 (2.B.10.b.-)	4-47
4.4. 金属産業 (2.C.)	4-47
4.4.1. 鉄鋼製造 (2.C.1.)	4-47
4.4.1.1. 鋼 (2.C.1.a.)	4-48
4.4.1.2. 鉄鋼製造における電気炉の使用 (2.C.1.a.)	4-48
4.4.1.3. 銑鉄 (2.C.1.b.)	4-50
4.4.1.4. 鉄鋼製造における石灰石・ドロマイトの使用 (2.C.1.b.)	4-50
4.4.1.5. 鉄鋼製造における副生ガスのフレアリングからの排出 (2.C.1.b.)	4-52
4.4.1.6. 直接還元鉄 (2.C.1.c.)	4-53
4.4.1.7. 焼結鉱 (2.C.1.d.)	4-53
4.4.1.8. ペレット (2.C.1.e.)	4-53
4.4.1.9. その他 — 炭酸ガスの利用 (2.C.1.f.-)	4-53
4.4.2. フェロアロイ製造 (2.C.2.)	4-54
4.4.3. アルミニウム製造 (2.C.3.)	4-55
4.4.3.1. 副次的排出 (2.C.3.a.)	4-55
4.4.3.2. 鋳造時の F ガスの使用 (2.C.3.b.)	4-57
4.4.4. マグネシウム製造 (2.C.4.)	4-57
4.4.5. 鉛製造 (2.C.5.)	4-58
4.4.6. 亜鉛製造 (2.C.6.)	4-58
4.4.7. その他 — 希土類金属製造 (2.C.7.a.)	4-58
4.5. 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用 (2.D.)	4-58
4.5.1. 潤滑油の使用 (2.D.1.)	4-59
4.5.2. パラフィンろうの使用 (2.D.2.)	4-60
4.5.3. その他 (2.D.3.)	4-61
4.5.3.1. 道路舗装 (2.D.3.b.)	4-61
4.5.3.2. アスファルト屋根材 (2.D.3.c.)	4-61
4.5.3.3. 触媒として使用される尿素 (2.D.3.d.-)	4-61
4.5.3.4. NMVOC の焼却 (2.D.3.d.-)	4-63
4.6. 電子産業 (2.E.)	4-64
4.6.1. 半導体 (2.E.1.)	4-65
4.6.2. 液晶 (2.E.2.)	4-69
4.6.3. 太陽光発電 (2.E.3.)	4-71
4.6.4. 熱伝導流体 (2.E.4.)	4-71
4.6.5. その他 — 微小電気機械システム (MEMS) (2.E.5.a.)	4-71

4.7. オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用 (2.F.)	4-71
4.7.1. 冷凍冷蔵及び空調 (2.F.1.)	4-72
4.7.1.1. 業務用冷凍空調機器 (2.F.1.a.)	4-72
4.7.1.2. 家庭用冷蔵庫 (2.F.1.b.)	4-77
4.7.1.3. 工業用冷蔵庫 (2.F.1.c.)	4-79
4.7.1.4. 輸送機器用冷蔵庫 (2.F.1.d.)	4-79
4.7.1.5. 輸送機器用空調機器 (2.F.1.e.)	4-80
4.7.1.6. 固定空調機器 (家庭用エアコン) (2.F.1.f.)	4-83
4.7.2. 発泡剤 (2.F.2.)	4-84
4.7.2.1. 閉鎖系気泡フォーム (2.F.2.a.)	4-84
4.7.2.2. 開放系気泡フォーム (2.F.2.b.)	4-87
4.7.3. 消火剤 (2.F.3.)	4-88
4.7.4. エアゾール (2.F.4.)	4-90
4.7.4.1. 定量噴霧式吸入器 (2.F.4.a.)	4-90
4.7.4.2. その他 — 一般用エアゾール (2.F.4.b.-)	4-92
4.7.5. 溶剤 (2.F.5.)	4-94
4.7.6. その他利用 (2.F.6.)	4-95
4.8. その他製品の製造及び使用 (2.G.)	4-96
4.8.1. 電気設備 (2.G.1.)	4-96
4.8.2. その他製品の使用からの SF ₆ 、PFCs (2.G.2.)	4-98
4.8.2.1. 防衛利用 (2.G.2.a.)	4-98
4.8.2.2. 加速器 (2.G.2.b.)	4-98
4.8.2.3. 防音窓 (2.G.2.c.)	4-100
4.8.2.4. 断熱特性：靴及びタイヤ (2.G.2.d.)	4-100
4.8.2.5. その他 — 鉄道用シリコン整流器 (2.G.2.e.ii.-)	4-100
4.8.3. 製品の使用からの N ₂ O — 医療利用 (2.G.3.a.)	4-101
4.8.4. その他 — 電子回路基板の防水加工からの PFCs、HFCs (2.G.4.-)	4-102
4.9. その他 (2.H.)	4-103
4.9.1. CO ₂ の直接利用に関する報告について	4-103
4.9.2. 食品・飲料産業 (2.H.2.)	4-105
4.9.3. 輸入炭酸ガスからの排出 (2.H.3.-)	4-105
4.9.4. 炭酸ガスの利用 (2.H.3.-)	4-106
4.9.5. CCU 技術による CO ₂ 固定量に関する報告について	4-107
4.9.5.1. 環境配慮型コンクリート	4-107
4.9.5.2. CO ₂ 由来炭酸塩原料 (1.A.2.f、2.H.3.-)	4-110

第 5 章 農業分野 5-1

5.1. 農業分野の概要	5-1
5.2. 消化管内発酵 (3.A.)	5-2
5.2.1. 牛 (3.A.1.)	5-2
5.2.2. めん羊、豚、水牛、山羊、馬 (3.A.2., 3.A.3., 3.A.4.-)	5-9
5.2.3. その他の家畜 (3.A.4.-)	5-11
5.3. 家畜排せつ物の管理 (3.B.)	5-12
5.3.1. 牛、豚、家禽類 (採卵鶏、ブロイラー) (3.B.1., 3.B.3., 3.B.4.-)	5-12
5.3.2. めん羊、水牛、山羊、馬、うさぎ、ミンク (3.B.2., 3.B.4.-)	5-32

5.3.3. その他の家畜 (3.B.4.-)	5-35
5.3.4. 間接 N ₂ O 排出量 (3.B.5.)	5-35
5.3.4.1. 大気沈降 (3.B.5.-)	5-35
5.3.4.2. 窒素溶脱・流出 (3.B.5.-)	5-37
5.4. 稲作 (3.C.)	5-38
5.4.1. 灌漑水田 (常時湛水田、間断灌漑水田 (中干し)) (3.C.1.)	5-38
5.4.2. 天水田、深水田、その他の水田 (3.C.2., 3.C.3., 3.C.4.)	5-45
5.5. 農用地の土壌 (3.D.)	5-45
5.5.1. 直接排出 (3.D.1.)	5-46
5.5.1.1. 無機質窒素肥料 (3.D.1.a.)	5-46
5.5.1.2. 有機質窒素肥料 (3.D.1.b.)	5-50
5.5.1.3. 放牧家畜の排せつ物 (3.D.1.c.)	5-55
5.5.1.4. 作物残渣 (3.D.1.d.)	5-55
5.5.1.5. 土壌有機物中の炭素の消失により無機化された窒素からの N ₂ O 排出 (3.D.1.e.)	5-59
5.5.1.6. 有機質土壌の耕起 (3.D.1.f.)	5-61
5.5.2. 間接排出 (3.D.2.)	5-63
5.5.2.1. 大気沈降 (3.D.2.a.)	5-63
5.5.2.2. 窒素溶脱・流出 (3.D.2.b.)	5-65
5.6. サバナを計画的に焼くこと (3.E.)	5-67
5.7. 農作物残さの野焼き (3.F.)	5-67
5.8. 石灰施用 (3.G.)	5-70
5.9. 尿素施用 (3.H.)	5-71
5.10. その他の炭素を含む肥料 (3.I.)	5-72
5.11. その他 (3.J.)	5-72

第 6 章 土地利用、土地利用変化及び林業分野 6-1

6.1. 土地利用、土地利用変化及び林業分野の概要	6-1
6.2. 使用した土地利用定義、土地表記アプローチ及び LULUCF カテゴリーへの対応	6-2
6.2.1. 各土地利用カテゴリーの面積把握方法	6-2
6.2.2. 他の土地利用からの転用面積の推計方法	6-3
6.2.3. 土地転用マトリクス	6-6
6.3. 国独自のアプローチ	6-7
6.3.1. 土地転用に伴う炭素ストック変化量の算定に用いるパラメータ	6-7
6.3.2. 自然攪乱の扱いについて	6-10
6.3.3. 伐採木材製品の報告	6-10
6.4. 森林 (4.A.)	6-10
6.4.1. 転用のない森林 (4.A.1.)	6-12
6.4.2. 他の土地利用から転用された森林 (4.A.2.)	6-22
6.5. 農地 (4.B.)	6-26
6.5.1. 転用のない農地 (4.B.1.)	6-27
6.5.2. 他の土地利用から転用された農地 (4.B.2.)	6-36
6.6. 草地 (4.C.)	6-40
6.6.1. 転用のない草地 (4.C.1.)	6-41
6.6.2. 他の土地利用から転用された草地 (4.C.2.)	6-44

6.7. 湿地 (4.D.)	6-47
6.7.1. 転用のない湿地 (4.D.1.)	6-48
6.7.2. 他の土地利用から転用された湿地 (4.D.2.)	6-58
6.8. 開発地 (4.E.)	6-60
6.8.1. 転用のない開発地 (4.E.1.)	6-62
6.8.2. 他の土地利用から転用された開発地 (4.E.2.)	6-70
6.9. その他の土地 (4.F.)	6-74
6.9.1. 転用のないその他の土地 (4.F.1.)	6-74
6.9.2. 他の土地利用から転用されたその他の土地 (4.F.2.)	6-75
6.10. 伐採木材製品 (HWP) (4.G.)	6-78
6.10.1. 建築物	6-78
6.10.2. その他木材利用	6-82
6.10.3. 紙製品	6-85
6.11. その他 (4.H.)	6-87
6.11.1. バイオ炭使用型コンクリート	6-87
6.12. 窒素肥料施用に伴う N_2O 直接・間接排出 (4.(I))	6-87
6.13. 有機質土壌排水等に伴う CH_4 及び N_2O 排出 (4.(II))	6-90
6.14. 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N_2O 排出 (4.(III))	6-92
6.15. バイオマスの燃焼 (4.(IV))	6-97

第 7 章 廃棄物分野 7-1

7.1. 廃棄物分野の概要	7-1
7.1.1. 廃棄物処理及び算定カテゴリーの概要	7-1
7.1.2. 廃棄物分野における温室効果ガス排出量の概要	7-2
7.1.3. 廃棄物分野における一般的な方法論	7-3
7.1.4. 廃棄物分野における一般的な不確実性評価	7-4
7.1.5. 廃棄物分野における一般的な再計算	7-4
7.2. 固形廃棄物の処分 (5.A.)	7-5
7.2.1. 管理処分場 (5.A.1.)	7-6
7.2.2. 非管理処分場 (5.A.2.)	7-17
7.2.3. その他の廃棄物処分場 (5.A.3.)	7-17
7.2.3.1. 不適正処分 (5.A.3.-)	7-17
7.3. 固形廃棄物の生物処理 (5.B.)	7-19
7.3.1. コンポスト化 (5.B.1)	7-20
7.3.2. バイオガス施設における嫌気性消化 (5.B.2.)	7-23
7.4. 廃棄物の焼却と野焼き (5.C.)	7-24
7.4.1. 廃棄物の焼却 (エネルギー回収を伴わない) (5.C.1.)	7-29
7.4.1.1. 一般廃棄物 (5.C.1.-)	7-29
7.4.1.2. 産業廃棄物 (5.C.1.-)	7-37
7.4.1.3. 特別管理産業廃棄物 (5.C.1.-)	7-44
7.4.2. 廃棄物の野焼き (5.C.2.)	7-48
7.4.2.1. 一般廃棄物 (5.C.2.-)	7-48
7.4.2.2. 産業廃棄物 (5.C.2.-)	7-48
7.4.3. 廃棄物の焼却等 (エネルギー分野での報告) (1.A.)	7-50
7.4.3.1. 廃棄物が焼却される際にエネルギーが回収される場合 (1.A.)	7-50

7.4.3.2. 廃棄物が原燃料として直接利用される場合 (1.A.)	7-52
7.4.3.3. 廃棄物が燃料に加工された後に利用される場合 (1.A.)	7-62
7.5. 排水の処理と放出 (5.D.)	7-67
7.5.1. 生活排水 (5.D.1.)	7-68
7.5.1.1. 終末処理場 (5.D.1.-)	7-69
7.5.1.2. 生活排水処理施設 (主に浄化槽) (5.D.1.-)	7-71
7.5.1.3. し尿処理施設 (5.D.1.-)	7-74
7.5.1.4. 生活排水の自然界における分解 (5.D.1.-)	7-77
7.5.2. 産業排水 (5.D.2.)	7-82
7.5.2.1. 産業排水の処理 (5.D.2.-)	7-82
7.5.2.2. 産業排水の自然界における分解 (5.D.2.-)	7-86
7.5.2.3. 最終処分場浸出液の処理 (5.D.2.-)	7-88
7.6. その他 (5.E.)	7-91
7.6.1. 化石燃料起源の界面活性剤の分解 (5.E.-)	7-91
第 8 章 その他の分野	8-1
8.1. 分野の概要	8-1
8.2. CO ₂ 、CH ₄ 、N ₂ O、HFCs、PFCs、SF ₆ 、NF ₃	8-1
8.3. NO _x 、CO、NMVOC、SO _x	8-1
第 9 章 二酸化炭素と一酸化二窒素の間接排出	9-1
9.1. 分野の概要	9-1
第 10 章 再計算及び改善点	10-1
10.1. 再計算に関する解説と正当性	10-1
10.2. 排出量及び吸収量、計上量に対する影響	10-1
10.2.1. 温室効果ガスインベントリ	10-1
10.2.2. NDC-LULUCF インベントリ	10-9
10.3. 排出量の推移に対する影響 (時系列の一貫性を含む)	10-9
10.4. 改善事項と改善計画	10-10
10.4.1. 前回インベントリ提出以降の改善点	10-10
10.4.2. 今後の改善計画	10-11
別添 (Annex) 1 キーカテゴリー分析の詳細	別添 1-1
A1.1. キーカテゴリー分析の概要	別添 1-1
A1.2. キーカテゴリー分析結果	別添 1-1
別添 (Annex) 2 不確実性評価	別添 2-1
A2.1. 不確実性評価手法	別添 2-1
A2.2. 不確実性評価の結果	別添 2-1
別添 (Annex) 3 我が国のエネルギー収支	別添 3-1
A3.1. CRT 報告値と IEA 報告値の相違点	別添 3-1

A3.2. 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）について	別添 3-9
A3.2.1. 総合エネルギー統計の概要	別添 3-9
A3.2.2. 総合エネルギー統計とインベントリの CRT	別添 3-15
A3.3. 軽油の炭素排出係数について	別添 3-19
A3.4. 発熱量の換算係数について	別添 3-20
別添（Annex）4 品質保証／品質管理（QA/QC）計画	別添 4-1
A4.1. QA/QC プロセス	別添 4-1
A4.1.1. QC 活動	別添 4-1
A4.1.2. QA 活動	別添 4-3
A4.2. 検証活動	別添 4-4
A4.3. 秘匿情報の取扱い	別添 4-4
別添（Annex）5 各排出・吸収区分における算定方法	別添 5-1
A5.1. 前駆物質等に関する算定方法	別添 5-1
A5.1.1. エネルギー分野	別添 5-1
A5.1.2. 工業プロセス及び製品の使用分野	別添 5-23
A5.1.3. 農業分野	別添 5-58
A5.1.4. 土地利用、土地利用変化及び林業分野	別添 5-59
A5.1.5. 廃棄物分野	別添 5-61
A5.1.6. その他分野	別添 5-65
別添（Annex）6 完全性、注釈記号の定義及び「NE」を用いた排出・吸収源	別添 6-1
A6.1. 完全性に関する検討	別添 6-1
A6.2. 注釈記号の定義	別添 6-1
A6.3. 注釈記号選択のためのデシジョンツリー	別添 6-1
A6.4. 我が国における「重要でない」という意味で「NE」を用いた排出源	別添 6-3
A6.5. 我が国におけるその他の未推計排出・吸収源	別添 6-4
別添（Annex）7 日本のインベントリのファイル構造	別添 7-1
別添（Annex）8 共通報告表	別添 8-1
別添（Annex）9 NDC における LULUCF 分野からの貢献量の詳細	別添 9-1
A9.1. NDC における LULUCF 分野からの貢献量の概要	別添 9-1
A9.1.1. NDC における LULUCF 分野からの貢献量の算定対象活動及び範囲、算定方法論の Tier について	別添 9-1
A9.1.2. 各 LULUCF 活動の計上アプローチと計上量	別添 9-1
A9.2. 各 LULUCF 活動における算定の対象範囲	別添 9-2
A9.2.1. 新規植林・再植林（AR）	別添 9-2
A9.2.2. 森林減少（D）	別添 9-2
A9.2.3. 森林経営（FM）	別添 9-3
A9.2.4. 農地管理（CM）	別添 9-3
A9.2.5. 牧草地管理（GM）	別添 9-3
A9.2.6. 都市緑化（UG）	別添 9-3

A9.2.7. 沿岸湿地（BC）	別添 9-3
A9.3. 各 LULUCF 活動の GHG 排出量及び吸収量の算定方法、及び計上方法について	別添 9-3
A9.3.1. 新規植林・再植林活動	別添 9-3
A9.3.2. 森林減少活動	別添 9-5
A9.3.3. 森林経営活動	別添 9-7
A9.3.4. 農地管理活動	別添 9-11
A9.3.5. 牧草地管理活動	別添 9-13
A9.3.6. 都市緑化活動	別添 9-15
A9.3.7. 沿岸湿地活動	別添 9-16
A9.4. その他	別添 9-17
A9.4.1. 算定の対象	別添 9-17

略語集

本報告書出版の背景

本報告書を含む我が国の温室効果ガスインベントリは、1999 年 11 月の設置以来環境省のもとで毎年開催されている「温室効果ガス排出量算定方法検討会」に大学・業界団体・地方自治体・関係省庁及び関連研究機関から参加頂いた 60 名余の各分野の専門家の英知を結集したものです。最新の科学的知見を提供頂いたその他の専門家の皆様、必要なデータを提供頂いた業界団体と関係省庁の皆様及び上記検討会事務局の皆様他からも、多大なご協力を賜りました。また、担当課室の環境省地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室には、温室効果ガスインベントリオフィス (GIO) の運営に際して多大なご尽力を賜りました。関係各位には、深く感謝の意を表します。

本報告書の作成にあたっては、国内外の多くの方による評価を通じ、充実した内容となるよう心がけました。本報告書が、パリ協定などの下での我が国の国際的責任を果たす一助となり、また、我が国の温暖化対策への取り組みを示す指標として、広く活用されることを祈念いたします。

最後に、池田直子さん、アシスタントの高木貴子さん、薄留美子さん、樋口明子さん、針替幸代さんには、GIO の円滑な運営にあたってのサポートを頂き、ここに感謝の意を表します。

令和 7 年 (2025 年) 4 月

国立研究開発法人 国立環境研究所
地球システム領域 地球環境研究センター
温室効果ガスインベントリオフィス (GIO)
マネジャー 畠中エルザ

監修にあたって

国連気候変動枠組条約（UNFCCC）第 4 条及び第 12 条並びにパリ協定第 13 条に基づき、同条約締約国及び同協定締約国は自国の温室効果ガスの排出及び吸収の目録（インベントリ）を提出する責務を有する。この条項に従い、我が国の温室効果ガス及び前駆物質等の排出量及び吸収量を「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」（決定 18/CMA.1 附属書）に則り、本報告書を用いて、日本国のインベントリとして報告する。

本報告書では、我が国におけるインベントリの作成体制、各排出源及び吸収源による温室効果ガスの排出量及び吸収量の算定方法、温室効果ガス（二酸化炭素 [CO₂]、メタン [CH₄]、一酸化二窒素 [N₂O]、ハイドロフルオロカーボン類 [HFCs]、パーフルオロカーボン類 [PFCs]、六ふっ化硫黄 [SF₆]、三ふっ化窒素 [NF₃] 及び間接 CO₂）、前駆物質（窒素酸化物 [NO_x]、一酸化炭素 [CO] 及び非メタン揮発性有機化合物 [NMVOC]）及び硫黄酸化物 [SO_x] の排出及び吸収の状況を整理した。また、その他追加情報として国が決定する貢献（NDC）における LULUCF 分野の計上方法の詳細を掲載した。

本報告書の構成は、「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針に基づく国家インベントリ文書アウトライン」（決定 5/CMA.3 附属書）に示されている目次に従っている。

概要編では、我が国における温室効果ガスの排出及び吸収の最新の状況を中心に本報告書の概要を整理した。第 1 章では、温室効果ガスインベントリの背景情報、国家インベントリに関する取り決め、インベントリ作成手順、算定方法・データソース、キーカテゴリー分析及び不確実性評価結果等を取りまとめた。第 2 章では、我が国における温室効果ガスの排出及び吸収の最新の状況を整理した。第 3 章～第 7 章では、主要 5 分野の排出源及び吸収源ごとの算定方法を解説した。第 8 章では、その他の排出源の報告状況を示した。第 9 章では、CO₂ 及び N₂O の間接排出量について報告状況を示した。第 10 章では、昨年提出インベントリ以降の改善点及び再計算（算定に用いるデータの変更、新規カテゴリーの追加等）について説明を行った。さらに、別添として、我が国のインベントリに対する理解を助ける資料及びその他追加情報を添付した。

データの変更、更新等の最新の状況については、温室効果ガスインベントリオフィス（GIO）のホームページ（<https://www.nies.go.jp/gio/index.html>）を参照のこと。

令和 7 年（2025 年）4 月 環境省地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室

日本国温室効果ガスインベントリ報告書（概要）

概要1. 温室効果ガスインベントリの背景情報

我が国は、国連気候変動枠組条約（UNFCCC）第 4 条及び第 12 条並びにパリ協定第 13 条に基づき、1990 年度から 2023 年度¹までの我が国の温室効果ガス及び前駆物質等の排出・吸収に関する目録（インベントリ）を UNFCCC 事務局に報告する。

インベントリの算定方法については、気候変動に関する政府間パネル（IPCC）により作成された「国家温室効果ガスインベントリのための 2006 年 IPCC ガイドライン」（以下「2006 年 IPCC ガイドライン」という。）が定められており、我が国の排出量及び吸収量の算出方法はこれに準拠している。また、インベントリの透明性、一貫性、比較可能性、完全性及び正確性を向上するために、「2006 年 IPCC ガイドラインに対する 2013 年版追補：湿地」（以下、「湿地ガイドライン」）及び「京都議定書に関わる 2013 年改訂補足的方法論及びグッドプラクティスガイダンス」（以下「2013 年京都議定書補足的方法論ガイダンス」という。）、「2006 年 IPCC ガイドラインの 2019 年改良」（以下「2019 年改良ガイドライン」という。）も適用している。

インベントリの報告方法については、「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」（決定 18/CMA.1 附属書、以下 MPG ｓ という。）の適用が締約国会議によって決定されており、これに則して報告を行う。

¹ 排出量の大部分を占める CO₂ が年度ベース（当該年 4 月～翌年 3 月）であるため、「年度」と記した。

概要2. 総排出量及び吸収量の推移

2023 年度の温室効果ガスの総排出量² (LULUCF³を除く、間接 CO₂⁴含む。以下定義省略。) は 10 億 7,100 万トン (CO₂ 換算) であり、1990 年度の総排出量から 15.8%の減少となった。

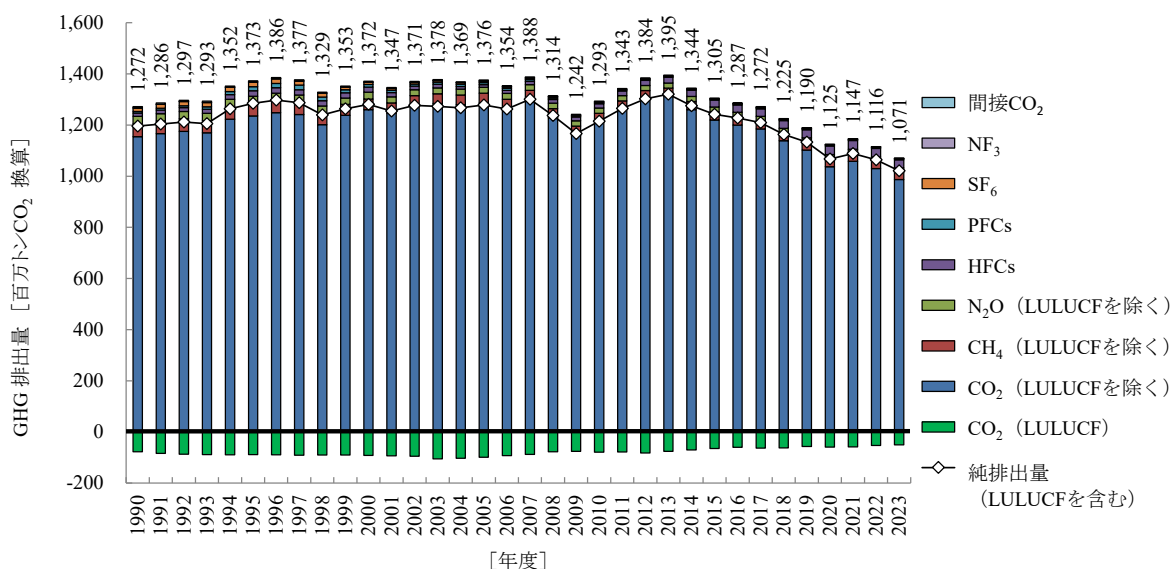


図 1 我が国の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

² CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃の排出量にそれぞれの地球温暖化係数(GWP)を乗じ、それらを合算したものの。ここで「GWP」とは、温室効果ガスのもたらす温室効果の程度を、CO₂の当該程度に対する比で示した係数のことであり、その数値は気候変動に関する政府間パネル(IPCC)第5次評価報告書(2013)の100年値を使用。

³ 土地利用、土地利用変化及び林業(Land Use, Land-Use Change and Forestry)分野の略称。

⁴ 一酸化炭素(CO)、メタン(CH₄)及び非メタン揮発性有機化合物(NMVOC)は、長期的には大気中で酸化されてCO₂に変換される。間接CO₂はこれらの排出量をCO₂換算した値を指す。ただし、燃焼起源及びバイオマス起源のCO、CH₄及びNMVOCに由来する排出量は、二重計上防止の観点から計上対象外とする。

表 1 我が国の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

[百万トンCO ₂ 換算]	GWP	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
CO ₂ (LULUCFを除く)※1	1	1,154.9	1,166.6	1,175.5	1,169.3	1,223.2	1,235.9	1,248.7	1,241.0	1,201.3	1,238.1	1,260.2	1,245.9	1,275.4	1,283.8	1,279.1	1,286.4	1,263.4	1,299.0	1,228.7	1,160.3
CO ₂ (LULUCFを含む)※1	1	1,077.2	1,082.9	1,088.9	1,080.6	1,133.6	1,147.0	1,159.2	1,150.0	1,111.2	1,148.1	1,168.3	1,153.0	1,180.9	1,178.8	1,176.3	1,187.9	1,171.2	1,211.3	1,151.0	1,084.8
CO ₂ (LULUCFのみ)	1	-77.6	-83.7	-86.6	-88.8	-89.6	-88.9	-89.5	-90.9	-90.1	-90.0	-91.9	-92.9	-94.5	-105.0	-102.9	-98.5	-92.3	-87.6	-77.7	-75.5
CH ₄ (LULUCFを除く)	28	49.9	49.2	49.1	48.1	48.1	46.8	45.4	44.8	42.9	42.4	41.7	40.4	39.5	38.4	38.1	38.1	37.5	36.8	35.9	35.3
CH ₄ (LULUCFを含む)	28	50.0	49.3	49.2	48.2	48.3	46.9	45.5	45.0	43.0	42.5	41.8	40.5	39.6	38.5	38.2	38.2	37.5	36.8	36.0	35.4
N ₂ O (LULUCFを除く)	266	28.9	28.6	28.6	28.6	29.6	29.8	30.8	31.4	30.1	24.5	26.8	23.6	22.9	23.1	23.1	22.8	22.7	22.3	21.3	20.8
N ₂ O (LULUCFを含む)	266	29.7	29.4	29.5	29.4	30.4	30.6	31.5	32.1	30.8	25.3	27.5	24.3	23.6	23.7	23.8	23.4	23.3	22.9	21.9	21.3
HFCs	HFC-134a: 1,300トン	13.4	14.6	15.0	15.4	17.9	21.5	21.1	21.0	20.5	21.0	19.8	16.9	14.2	14.1	11.8	10.8	11.8	12.9	14.4	15.1
PFCs	PFC-14: 6,630トン	6.2	7.0	7.1	10.1	12.4	16.2	16.7	18.2	15.0	11.8	10.5	8.7	8.2	8.0	8.3	7.8	8.2	7.2	5.2	3.7
SF ₆	23,500	13.8	15.2	16.8	16.8	16.1	17.6	18.3	15.8	14.5	10.3	8.2	6.9	6.6	6.2	6.2	5.8	5.9	5.4	4.7	2.7
NF ₃	16,100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	1.4	1.3	1.5	1.4	1.3
間接CO ₂	1	5.5	5.3	5.0	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.2	4.2	4.2	3.8	3.6	3.4	3.3	3.3	3.2	3.0	2.7	2.5
総排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を除く)		1,267.0	1,281.2	1,292.1	1,288.4	1,347.4	1,368.0	1,381.1	1,372.4	1,324.5	1,348.5	1,367.4	1,342.7	1,367.2	1,374.1	1,366.1	1,373.0	1,350.7	1,384.9	1,311.5	1,239.1
純排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を含む)		1,190.3	1,198.5	1,206.4	1,200.6	1,258.7	1,280.0	1,292.4	1,283.3	1,235.2	1,259.4	1,276.4	1,250.6	1,273.4	1,269.8	1,264.0	1,275.2	1,259.1	1,298.0	1,234.5	1,164.2
総排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を含む)		1,272.5	1,286.5	1,297.1	1,293.2	1,352.2	1,372.7	1,385.8	1,376.9	1,328.7	1,352.7	1,371.7	1,346.5	1,370.7	1,377.5	1,369.4	1,376.3	1,353.9	1,388.0	1,314.3	1,241.6
純排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を含む)		1,195.8	1,203.8	1,211.4	1,205.4	1,263.5	1,284.7	1,297.2	1,286.9	1,239.4	1,263.5	1,280.6	1,254.4	1,277.0	1,273.3	1,267.3	1,278.5	1,263.3	1,301.0	1,237.2	1,166.7

[百万トンCO ₂ 換算]	GWP	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	排出・吸収量の2013年変化 1990年基準	
CO ₂ (LULUCFを除く)※1	1	1,211.1	1,261.2	1,302.1	1,311.9	1,260.3	1,220.0	1,199.9	1,184.4	1,138.5	1,102.1	1,037.3	1,058.5	1,029.6	986.9	-14.5%	-4.2%
CO ₂ (LULUCFを含む)※1	1	1,132.0	1,182.9	1,220.0	1,236.3	1,190.4	1,155.6	1,140.2	1,121.4	1,076.1	1,045.0	978.3	1,000.5	977.2	986.2	-13.1%	-4.2%
CO ₂ (LULUCFのみ)	1	-79.1	-78.3	-82.1	-75.6	-69.9	-64.4	-59.7	-63.0	-62.4	-57.0	-58.9	-58.0	-52.4	-50.7	-34.7%	-3.3%
CH ₄ (LULUCFを除く)	28	34.8	33.4	32.7	32.6	32.1	31.7	31.7	31.5	31.0	30.7	30.4	30.3	29.8	29.4	-41.1%	-1.3%
CH ₄ (LULUCFを含む)	28	34.9	33.5	32.8	32.7	32.2	31.8	31.7	31.6	31.0	30.8	30.4	30.4	29.9	29.5	-41.1%	-1.3%
N ₂ O (LULUCFを除く)	266	20.4	20.0	19.7	19.7	19.2	18.9	18.4	18.5	17.6	17.2	16.8	16.6	16.1	15.8	-45.2%	-1.8%
N ₂ O (LULUCFを含む)	266	20.9	20.5	20.2	20.1	19.6	19.3	18.8	18.9	18.0	17.6	17.2	17.0	16.5	16.2	-45.4%	-1.7%
HFCs	HFC-134a: 1,300トン	16.7	18.4	20.3	22.0	24.3	26.8	28.4	29.4	30.4	32.0	33.2	33.8	33.0	31.7	136.4%	-3.9%
PFCs	PFC-14: 6,630トン	3.8	3.4	3.1	3.0	3.1	3.0	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	2.9	3.0	3.1	-50.4%	0.2%
SF ₆	23,500	2.8	2.5	2.5	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	-85.0%	-3.6%
NF ₃	16,100	1.4	1.7	1.4	1.5	1.0	0.5	0.6	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	636.8%	-38.7%
間接CO ₂	1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8	-67.1%	-1.6%
総排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を除く)		1,291.0	1,340.7	1,381.8	1,393.1	1,342.2	1,303.2	1,284.5	1,269.7	1,223.3	1,187.6	1,123.4	1,144.7	1,114.0	1,069.1	-15.6%	-4.0%
純排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を含む)		1,212.5	1,263.0	1,300.2	1,318.0	1,272.9	1,239.4	1,225.2	1,207.2	1,161.4	1,131.0	1,065.0	1,087.2	1,062.1	1,018.9	-14.4%	-4.1%
総排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を含む)		1,293.4	1,343.0	1,384.1	1,395.4	1,344.4	1,305.4	1,286.7	1,271.8	1,225.4	1,189.6	1,125.3	1,146.6	1,115.9	1,070.9	-15.8%	-4.0%
純排出量 (LULUCF分除除、 間接CO ₂ を含む)		1,214.9	1,265.3	1,302.5	1,320.3	1,275.1	1,241.6	1,227.4	1,209.3	1,163.5	1,133.1	1,066.8	1,089.0	1,063.9	1,020.7	-14.6%	-4.1%

※1 間接CO₂を含まない

※2 LULUCF: 土地利用、土地利用変化及び林業

概要3. 各分野の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

2023 年度の温室効果ガス排出量及び吸収量の分野⁵ごとの内訳をみると、温室効果ガス総排出量に占める割合は、エネルギー分野（間接 CO₂ 含まない）が 88.2%、工業プロセス及び製品の使用分野（間接 CO₂ 含まない）が 7.1%、農業分野が 3.0%、廃棄物分野が 1.5%、間接 CO₂ 排出が 0.2%となった。

2023 年度における LULUCF 分野の純吸収量の温室効果ガス総排出量に対する割合は 4.7% 相当となった。

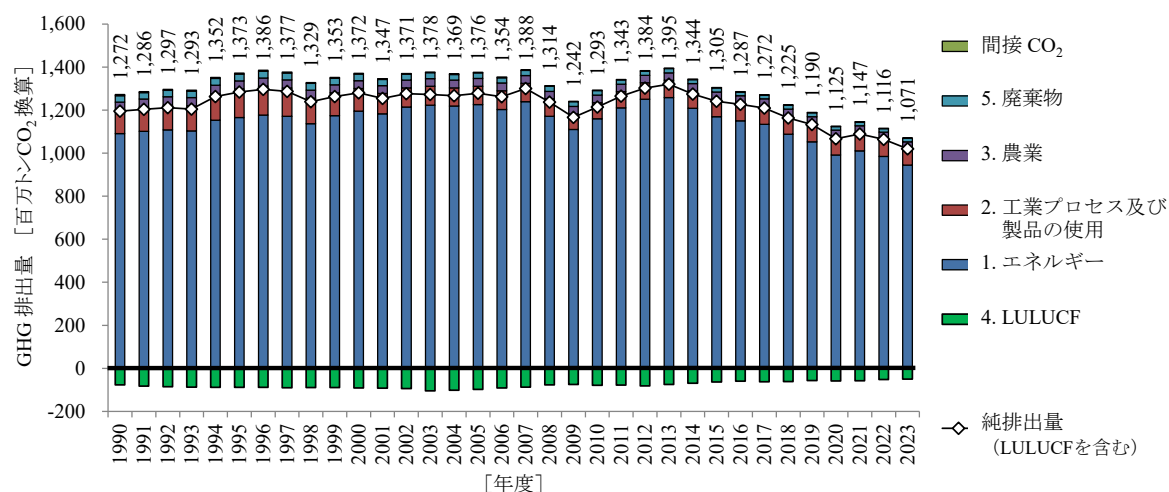


図 2 各分野の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

⁵ 2006 年 IPCC ガイドライン及び共通報告表（CRT）に示される Sector を指す。

表 2 各分野の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

【百万ト＞CO ₂ 換算】	【年度】																			
	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
1. エネルギー※1	1,090.9	1,101.3	1,108.7	1,103.2	1,153.5	1,165.5	1,177.0	1,171.2	1,137.2	1,173.9	1,195.5	1,183.2	1,214.7	1,223.4	1,219.1	1,225.9	1,203.2	1,239.3	1,171.8	1,110.6
2. 工業プロセス及び製品の使用※1	107.4	111.8	113.7	115.7	122.5	131.8	134.0	131.0	118.7	106.8	104.9	94.7	88.8	87.6	84.7	85.4	87.2	85.4	80.0	71.8
3. 農業	39.3	38.9	39.8	39.8	40.0	39.0	38.2	38.2	37.0	37.0	37.0	36.2	36.4	35.9	35.7	36.2	36.0	36.4	35.2	35.1
4. LULUCF※2	-76.6	-82.7	-85.7	-87.8	-88.7	-88.0	-88.6	-90.1	-89.3	-89.2	-91.1	-92.1	-93.7	-104.2	-102.1	-97.8	-91.6	-87.0	-77.0	-74.8
5. 廃棄物	29.4	29.2	29.9	29.7	31.4	31.7	31.9	32.0	31.6	30.8	30.2	28.6	27.3	27.3	26.5	25.6	24.3	23.9	24.5	21.6
間接CO ₂	5.5	5.3	5.0	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.2	4.2	4.2	3.8	3.6	3.4	3.3	3.3	3.2	3.0	2.7	2.5
総排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を除く。）	1,267.0	1,281.2	1,292.1	1,288.4	1,347.4	1,368.0	1,381.1	1,372.4	1,324.5	1,348.5	1,367.4	1,342.7	1,367.2	1,374.1	1,366.1	1,373.0	1,350.7	1,384.9	1,311.5	1,239.1
純排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を除く。）	1,190.3	1,198.5	1,206.4	1,200.6	1,258.7	1,280.0	1,292.4	1,282.3	1,235.2	1,259.4	1,276.4	1,250.6	1,273.4	1,269.8	1,264.0	1,275.2	1,259.1	1,298.0	1,234.5	1,164.2
総排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を含む。）	1,272.5	1,286.5	1,297.1	1,293.2	1,352.2	1,372.7	1,385.8	1,376.9	1,328.7	1,352.7	1,371.7	1,346.5	1,370.7	1,377.5	1,369.4	1,376.3	1,353.9	1,388.0	1,314.3	1,241.6
純排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を含む。）	1,195.8	1,203.8	1,211.4	1,205.4	1,263.5	1,284.7	1,297.2	1,286.9	1,239.4	1,263.5	1,280.6	1,254.4	1,277.0	1,273.3	1,267.3	1,278.5	1,262.3	1,301.0	1,237.2	1,166.7
【百万ト＞CO ₂ 換算】																				
1. エネルギー※1	1,160.4	1,211.1	1,251.3	1,258.9	1,208.4	1,169.3	1,150.4	1,134.5	1,088.2	1,053.0	991.5	1,010.8	984.6	944.5						
2. 工業プロセス及び製品の使用※1	74.3	75.1	76.3	79.6	80.8	81.1	82.5	84.0	84.0	83.8	82.3	83.9	80.2	76.1						
3. 農業	35.3	34.5	34.2	34.5	34.1	33.9	33.9	33.8	33.1	33.1	33.1	33.2	32.6	32.4						
4. LULUCF※2	-78.5	-77.7	-81.6	-75.1	-69.4	-63.9	-59.3	-62.5	-61.9	-56.5	-58.5	-57.5	-52.0	-50.2						
5. 廃棄物	21.0	20.0	20.0	20.1	18.9	19.0	17.7	17.3	18.0	17.6	16.5	16.8	16.7	16.1						
間接CO ₂	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8						
総排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を除く。）	1,291.0	1,340.7	1,381.8	1,393.1	1,342.2	1,303.2	1,284.5	1,269.7	1,223.3	1,187.6	1,123.4	1,144.7	1,114.0	1,069.1						
純排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を除く。）	1,212.5	1,263.0	1,300.2	1,318.0	1,272.9	1,239.4	1,225.2	1,207.2	1,161.4	1,131.0	1,065.0	1,087.2	1,062.1	1,018.9						
総排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を含む。）	1,293.4	1,343.0	1,384.1	1,395.4	1,344.4	1,305.4	1,286.7	1,271.8	1,225.4	1,189.6	1,125.3	1,146.6	1,115.9	1,070.9						
純排出量（LULUCF分除く、 間接CO ₂ を含む。）	1,214.9	1,265.3	1,302.5	1,320.3	1,275.1	1,241.6	1,227.4	1,209.3	1,163.5	1,133.1	1,066.8	1,089.0	1,063.9	1,020.7						

※1 間接CO₂を含まない

※2 LULUCF: 土地利用、土地利用変化及び林業

概要4. キーカテゴリー分析の概要

2006 年 IPCC ガイドラインに示された分析方法（アプローチ 1 レベルアセスメント、アプローチ 1 トレンドアセスメント、アプローチ 2 レベルアセスメント、アプローチ 2 トレンドアセスメント）に従って、インベントリの全てのカテゴリーを対象として、土地利用、土地利用変化及び林業（LULUCF）分野を含む場合と含まない場合のキーカテゴリーの評価を行った。

その結果、LULUCF 分野を含む場合では、2023 年度は、47 の排出・吸収区分が、また、1990 年度については 41 の排出・吸収区分がキーカテゴリーと同定された。一方、LULUCF 分野を含まない場合では、2023 年度は 38 の排出区分が、また 1990 年度は 36 の排出区分がそれぞれ我が国のキーカテゴリーと同定された。結果の詳細については、別添 1 を参照のこと。

概要5. 主な改善点

前回のインベントリ提出以降、NID の記述・算定方法の改善を行った。改善点の詳細については 10 章 10.4.1.節を参照のこと。

第1章 国家の制度的取決めと分野横断情報

1.1. 温室効果ガスインベントリの背景情報

国連気候変動枠組条約（UNFCCC）第4条及び第12条並びにパリ協定第13条に基づき、日本国はここに1990年度から2023年度¹までの日本の温室効果ガス及び前駆物質等（窒素酸化物（NO_x）、一酸化炭素（CO）、非メタン揮発性有機化合物（NMVOC）、硫黄酸化物（SO_x））の排出・吸収に関する目録（インベントリ）をUNFCCC事務局に報告する。

インベントリの作成方法については、気候変動に関する政府間パネル（IPCC）により作成された「国家温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドライン」（以下「2006年IPCCガイドライン」という。）が定められており、我が国の排出量及び吸収量の算出方法はこれに準拠している。また、インベントリの透明性、一貫性、比較可能性、完全性及び正確性を向上するために、「2006年IPCCガイドラインに対する2013年版追補：湿地」（以下「湿地ガイドライン」という。）、「京都議定書に関わる2013年改訂補足の方法論及びグッドプラクティスガイダンス」（以下「2013年京都議定書補足の方法論ガイダンス」という。）及び「2006年IPCCガイドラインの2019年改良」（以下「2019年改良ガイドライン」という。）も適用している。

インベントリの報告方法については、「パリ協定第13条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針（Modalities, procedures and guidelines for the transparency framework for action and support referred to in Article 13 of the Paris Agreement）」（決定18/CMA.1附属書、以下MPGsという。）の適用が締約国会議によって決定されており、これに則して報告を行う。

1.2. 国家インベントリに関する取決め

1.2.1. インベントリ作成のための国家機関及びその他の制度的・法的・手続き的取決め

1.2.1.1. インベントリ作成のための制度的・法的取決め

我が国では、UNFCCC等の国内措置を定めた「地球温暖化対策の推進に関する法律²」（平成10年法律第117号）第7条において、政府は、毎年、我が国における温室効果ガスの排出量及び吸収量を算定し、公表することとされているため、環境省が関係省庁及び関係団体の協力を得ながら、毎年インベントリを作成し、その他追加情報と合わせて取りまとめている。

インベントリ作成の国家機関として、環境省は、インベントリに係る全般的な責任を負っており、最新の科学的知見をインベントリに反映し、国際的な規定へ対応するために、後述の温室効果ガス排出量算定方法検討会の開催を含むインベントリ改善に関する検討を行い、検討結果に基づいて温室効果ガス排出量及び吸収量の算定などを実施する。なお、インベントリにおける排出量及び吸収量の算定、共通報告表（Common Reporting Tables。以下「CRT」という。）及び国家インベントリ報告書（National Inventory Document。以下「NID」という。）の作成といった実質的な作業は、国立環境研究所地球システム領域地球環境研究センター温室効果ガスインベントリオフィス（Greenhouse Gas Inventory Office of Japan。以下「GIO」という。）が実施している。関係省庁及び関係団体は、各種統計の作成等を通じ、活動量、排出係

¹ 排出量の大部分を占めるCO₂が年度ベース（当該年4月～翌年3月）であるため、「年度」と記した。

² 1998年10月制定。最終改正の施行日2025年4月1日。

数、排出量及び吸収量等のデータ、その他追加情報等を GIO に提供する。関係省庁は、環境省及び GIO により作成されたインベントリについて、実際に算定を行っている算定ファイル等（Japan National Greenhouse gas Inventory ファイル。以下「JNGI ファイル」という。）も含め、品質管理（QC）活動の一環として、情報の確認を実施している。

全ての確認がなされたインベントリは公式に日本の温室効果ガス排出量及び吸収量の数値として決定され、公表されるとともに、UNFCCC 事務局へ提出される。

上記をまとめたインベントリの作成体制を図 1-1 に示す。

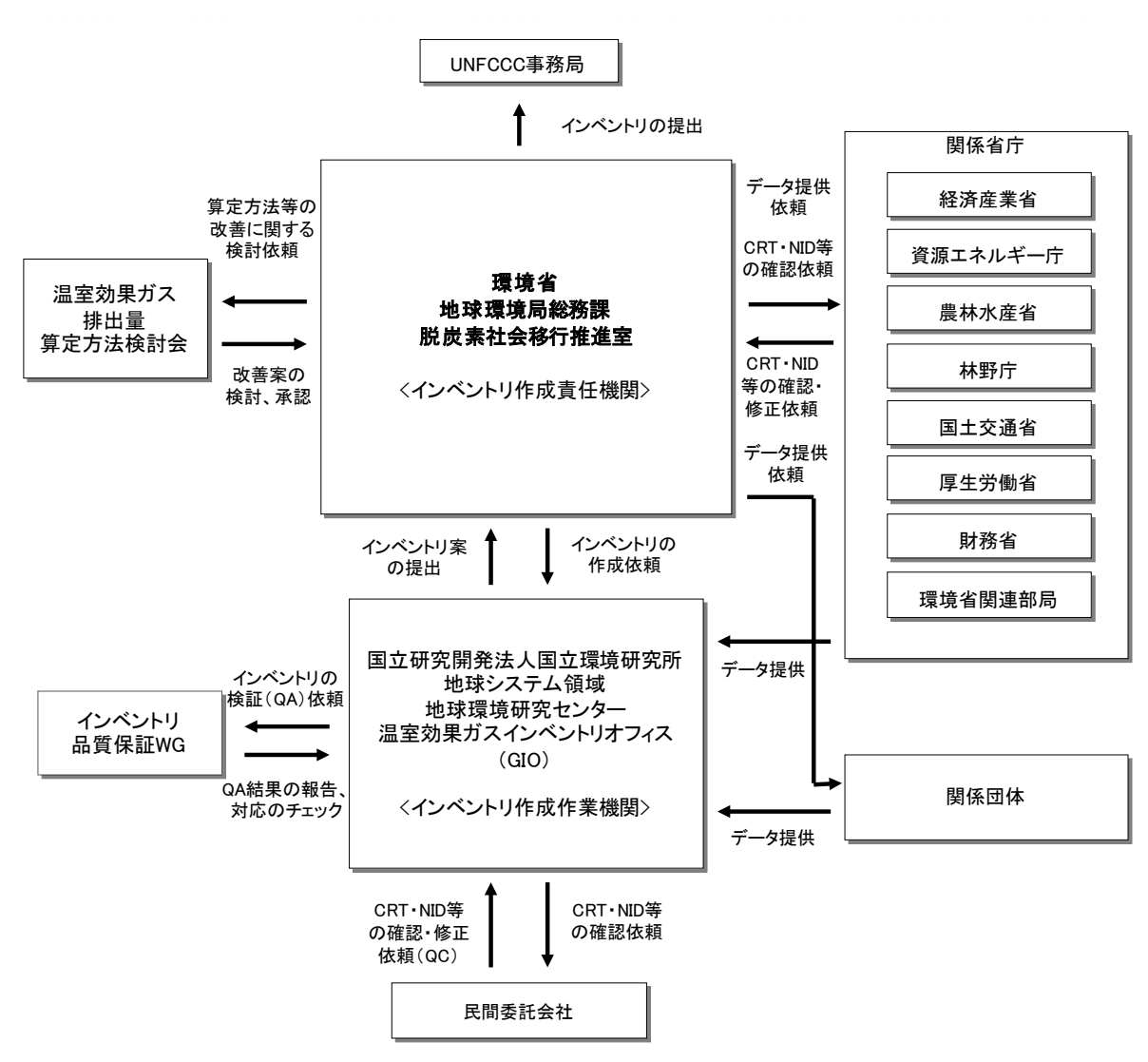


図 1-1 我が国のインベントリ作成体制

1.2.1.2. インベントリ作成に関する各主体の役割・責任

インベントリ作成プロセスに関与する機関及びその機関の役割は、以下のとおりである。

1) 環境省（地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室）

- MPG に基づいて指定された、我が国のインベントリ作成に責任を持つ単一の国家機関。
- インベントリの編集と提出に関する責任を有する。

- インベントリのための品質保証・品質管理（QA/QC）活動のコーディネートを行う。
- QA/QC 計画の改訂案を確認し、承認する。
- インベントリ改善計画案を確認し、承認する。

2) 国立環境研究所地球システム領域地球環境研究センター温室効果ガスインベントリオフィス（GIO）

- インベントリ作成の実質的な作業を実施する。インベントリの算定、編集、インベントリの作成に必要な一部活動量の作成及び全てのデータの保存・管理に係る責任を有する。
- QA/QC 計画の改訂案を作成する。
- インベントリ改善計画案を作成する。

3) 関係省庁

関係省庁は、インベントリの作成に関して、以下の役割及び責任を担う。

- インベントリの作成に必要な活動量・排出係数等のデータ作成及び提供。
- インベントリ作成のために提供するデータの確認。
- GIO が作成したインベントリ（CRT、NID、JNGI ファイル及びその他の情報）の確認（カテゴリー別 QC）の実施。
- （必要に応じ）関係省庁の管轄統計又は個別作成データに対する技術専門家審査チーム（Technical Expert Review Team。以下「TERT」という。）からの質問への対応及び審査報告書案へのコメント作成。
- （必要に応じ）TERT による訪問審査への対応。

4) 関係団体

関係団体は、インベントリの作成に関して以下の役割及び責任を担う。

- インベントリの作成に必要な活動量・排出係数等のデータ作成及び提供。
- インベントリ作成のために提供するデータの確認。
- （必要に応じ）関係団体の管轄統計又は個別作成データに対する TERT からの質問への対応及び審査報告書案へのコメント作成。

5) 温室効果ガス排出量算定方法検討会

温室効果ガス排出量算定方法検討会は、環境省が設置・運営する委員会であり、インベントリにおける排出量及び吸収量の算定方法や、活動量、排出係数等各種パラメータの選択について検討する役割を担う。

温室効果ガス排出量算定方法検討会の下には、分野横断的課題を検討するインベントリワーキンググループ（以下「インベントリ WG」という。）並びに分野別の課題を検討する各分科会（エネルギー・工業プロセス分科会、運輸分科会、HFC 等 4 ガス分科会、農業分科会、廃棄物分科会、森林等の吸収源分科会、CCU（CO₂ の回収・有効利用）分科会、及び NMVOC 分科会）を設置している。

インベントリ WG 及び各分科会は、各分野の専門家より構成され、インベントリの改善に関する案を検討する。

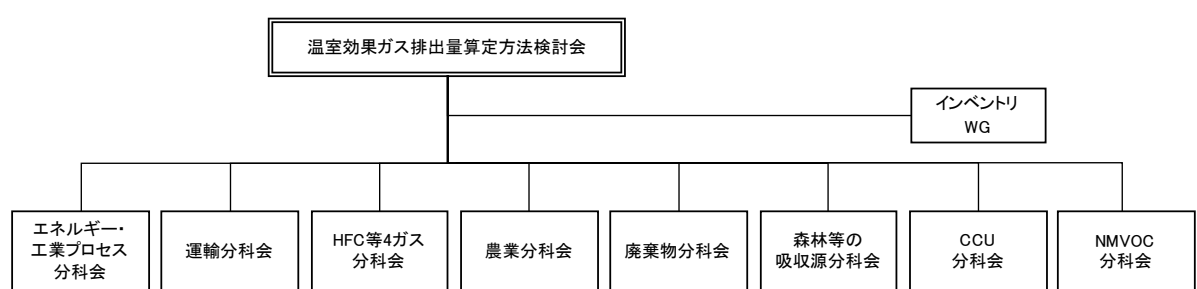


図 1-2 温室効果ガス排出量算定方法検討会の体制

6) 民間委託会社

環境省からインベントリ作成に関する業務の委託を受けた民間委託会社は、業務契約に基づき、インベントリの作成に際して以下の役割を担う。

- 環境省及びGIOが作成したインベントリ(CRT、NID、JNGIファイル)の品質管理(QC)。
- (必要に応じ) TERTからの質問への対応及び審査報告書案へのコメント作成に関する支援。
- (必要に応じ) TERTによる訪問審査への対応に関する支援。

7) インベントリ品質保証ワーキンググループ (QAWG)

インベントリ品質保証ワーキンググループ(以下「QAWG」という。)は、インベントリ作成に直接関与していない専門家によって構成されるQA活動のための組織であり、インベントリにおける排出・吸収源ごとの詳細な審査を実施することにより、インベントリの品質を保証するとともに改善点を抽出する役割を担う。

1.2.1.3. インベントリ審査への対応

我が国が毎年提出するインベントリは、MPGsに基づき、審査を受けることとされている。具体的には、我が国が所定のガイドライン³に従って排出量及び吸収量の算定・報告を正確かつ完全に行っているか、算定方法について透明性のある説明がなされているか、QA/QC活動や不確実性評価が適切に実施されているか等の観点から、厳しくチェックを受ける。

インベントリ審査については、我が国のインベントリに関して透明性の確保が重要であるという観点から、以下のとおり対応する。

【基本体制】

我が国では、インベントリの編集及び提出について責任を有している環境省(地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室)を審査対応における全体統括(責任)機関と位置付け、資料作成・UNFCCC事務局との連絡等の実作業はGIOにおいて実施する。また、インベントリ作成に関与している関係省庁・関係団体及び民間委託会社⁴は、関連情報の提供、資料作成支援、QCの実施等を通じて審査対応に協力する(図 1-3)。

³ MPGs 及び 2006 年 IPCC ガイドライン。

⁴ 民間委託会社は、環境省との業務委託契約に基づき審査対応に協力する。

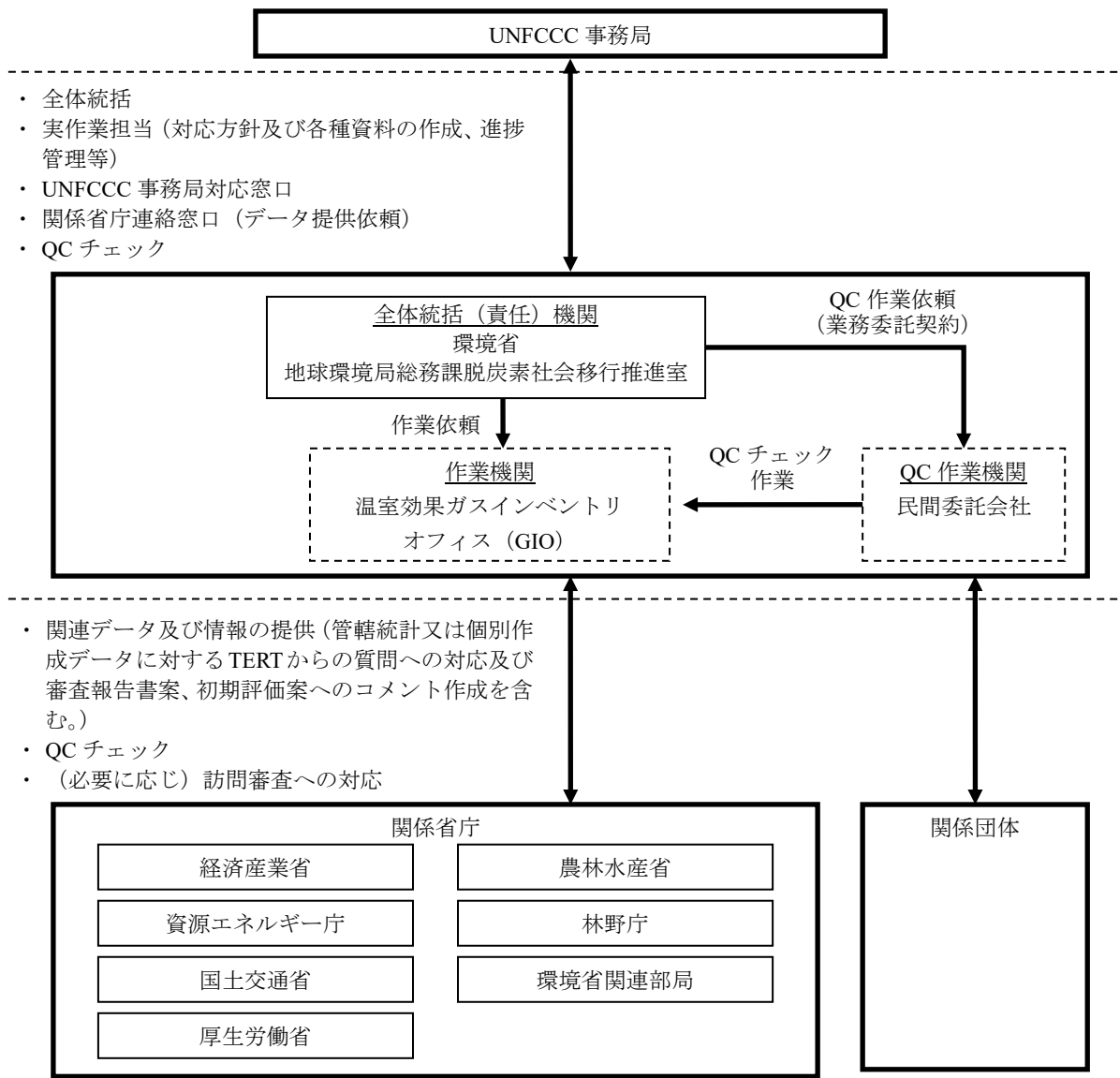


図 1-3 審査対応における我が国の基本体制

1.2.2. インベントリ作成プロセス

1.2.2.1. インベントリ作成の年次サイクル

インベントリ作成の年次サイクルを表 1-1 に示す。インベントリの策定サイクルは我が国の会計年度（財政年度）（毎年 4 月 1 日から翌年 3 月 31 日まで）のサイクルと連動・設定されている。

表 1-1 インベントリ作成の年次サイクル

※n年度のインベントリ作成の場合

プロセス	関係主体	n+1年												n+2年			
		n+1年度															n+2年度
		5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月				
1 インベントリ品質保証WGの開催	環境省、GIO	→	→	→	→												
2 インベントリ改善に関する検討	環境省、GIO		→	→	→	→											
3 算定方法検討会の開催	環境省 (GIO、民間委託会社)		→	→	→	→	→	→	→	→							
4 インベントリ用データの収集	環境省、GIO、関係省庁・団体、民間委託会社									→	→	→	→				
5 CRT案の作成	GIO、民間委託会社									→	→	→					
6 NID案の作成	GIO、民間委託会社									→	→	→					
7 外部QC及び省庁調整の実施	環境省、GIO、関係省庁、民間委託会社										→	→	→				
8 CRT・NID案の修正	環境省、GIO、民間委託会社											→	→				
9 インベントリの提出、公表	環境省、GIO																★

1.2.2.2. インベントリ作成のプロセス

1) インベントリ品質保証ワーキンググループ (QAWG) の開催 (ステップ 1)

インベントリの品質を保証するとともに、改善点の抽出を行うため、インベントリ作成に直接関与していない専門家によるピアレビューを実施し、QAWGを開催する。

QAWGにおいては、算定方法、活動量、排出係数等に関する妥当性の確認やCRT及びNIDにおける報告内容の妥当性の確認を行う。GIOは、指摘された要改善事項をインベントリ算定方法に関する検討及び次のインベントリ作成に活用する。

2) インベントリの改善に関する検討 (ステップ 2)

我が国では、インベントリの審査における指摘、QAWGにおける指摘、前年度までの温室効果ガス排出量算定方法検討会で示された継続課題及びその他インベントリ算定過程において発見された修正事項に基づいて、環境省及びGIOがインベントリの改善項目を抽出する。専門家による評価 (ステップ 3) のスケジュールは、このステップで言及した情報を考慮した上で作成される。

3) 温室効果ガス排出量算定方法検討会の開催 [専門家による算定方法の評価・検討] (ステップ 3)

毎年のインベントリの算定方法や専門的な評価・検討が必要な課題については、環境省において温室効果ガス排出量算定方法検討会を開催し、幅広い分野の国内専門家による検討を行う。

4) インベントリ用データの収集 (ステップ 4)

インベントリの作成に必要なデータ及びその他追加情報の収集を実施する。

5) CRT案の作成 [キーカテゴリー分析及び不確実性評価の実施を含む] (ステップ 5)

排出量及び吸収量の算定式に基づくリンク構造を有するJNGIファイルを用いることにより、データの入力と排出量及び吸収量の算定を一括して実施する。また、キーカテゴリー分析及び不確実性評価も併せて実施する。

6) NID 案の作成（ステップ 6）

ステップ 2 における検討を踏まえた上で、GIO において NID の記述の修正点及び追加文書を決定する。NID の構成は通例毎年ほぼ同じであるが、章立ての変更など大幅な改変が見込まれる場合は、環境省に方針を提示し了解を得る。GIO において最新データへの更新、記述の修正及び追加を行うことにより NID 案を作成する。

7) 外部 QC 及び省庁調整の実施（ステップ 7）

QC 活動として、GIO が作成した JNGI ファイル及び CRT（0 次案）に対する民間委託会社による QC（外部 QC）を実施する。民間委託会社は、JNGI 0 次案の入力データや排出量及び吸収量の算定式の確認を行うだけでなく、GIO と同様の JNGI ファイルを用いて温室効果ガス排出量及び吸収量の算定を行い、算定結果の相互検証も実施する。この相互検証により、データ入力や排出量算定のミス等を予防する。また、GIO が作成した NID 案（0 次案）の記載内容についても、同様に内容のチェックを実施する。民間委託会社による QC を経た JNGI ファイル、CRT 及び NID 案をインベントリ 1 次案とする。

次いで、GIO はインベントリ 1 次案及び国内向け公表資料 1 次案の電子ファイルを、環境省及び関係省庁に送付し、関係省庁に 1 次案の確認を依頼する（省庁調整）。なお、秘匿データについては、これを提出した省庁のみに当該秘匿データを送付し確認を受ける。

一部の排出・吸収源については GIO 以外の機関等により排出量及び吸収量が算定されており、これらの機関等における QC 活動の実施状況を確認する。

8) CRT・NID 案の修正（ステップ 8）

関係省庁におけるインベントリ及び公表用資料 1 次案のチェック（ステップ 7）の結果、修正依頼が提出された場合には、環境省、GIO 及び修正依頼提出省庁間において、修正内容を調整した後、インベントリ及び公表用資料 2 次案を作成する。

作成した 2 次案は再度関係省庁へ最終確認のため送付する。追加の修正依頼がない場合、2 次案が最終版となる。

9) インベントリの提出及び公表（ステップ 9）

完成したインベントリを UNFCCC 事務局に提出する。あわせて、算定した温室効果ガス排出量及び吸収量に基づく公表用資料について記者発表を行うとともに、関連情報を含め環境省のホームページ (<https://www.env.go.jp/earth/ondanka/ghg-mrv/index.html>) において公表する。また、温室効果ガス排出量及び吸収量データを取りまとめた電子ファイルを GIO のホームページ (<https://www.nies.go.jp/gio/index.html>) において公表する。

1.2.3. インベントリ情報の文書化、保管

我が国では、インベントリを作成する上で必要となる情報を文書化し、原則的に GIO において保管している。

なお、インベントリの作成に必要な主要ファイル（JNGI ファイル、NID のワードファイル、CRT）については、環境省においても電子媒体にて保管する。

1.2.3.1. 情報の文書化

GIO は、インベントリに関係する全ての情報を電子情報又は紙媒体として文書化し、保管する。保管すべき情報の例としては、以下のものが挙げられる。

- ・ UNFCCC 事務局へ提出した毎年の NID・CRT ファイラー一式

- ・ JNGI ファイル
- ・ 公表資料一式
- ・ インベントリ及び一部活動量の作成に用いた統計データ及び提供データ（提供者、提供時期等の関連情報を含む。）
- ・ 活動量、算定方法、排出係数等の選択に関する検討過程及び検討結果に関する情報（温室効果ガス排出量算定方法検討会における検討プロセスにおける関連資料）
- ・ インベントリ作成プロセスにおける関係主体とのやり取りの記録
- ・ インベントリの再計算に関する情報（再計算理由、実施時期など）
- ・ QA/QC 計画及び QAWG を含む QA/QC 活動の実施記録
- ・ インベントリに対する専門家のコメント
- ・ インベントリ審査における審査報告書及び TERT との質疑応答の記録

1.2.3.2. 電子情報の保管

i) インベントリ関連の電子情報

- ・ 各年の JNGI ファイル及び CRT、NID 関連ファイルは、算定実施年をファイル名に記載し、年ごとに所定のフォルダに保存する。
- ・ インベントリにおける排出量及び吸収量の算定及びその他関連データの作成に用いた統計データ又は提供データ等の電子ファイルは、データの入手日、データ提供元をファイル名等に記載の上、所定のフォルダに保存する。
- ・ 排出量及び吸収量の算定方法の検討時における各種電子ファイル資料（ワード、PDF など）については、資料のタイトル、ファイルの入手日（必要に応じてファイル提供元）をファイルに記載の上、所定のフォルダに保存する。
- ・ インベントリに関する情報のやり取りを電子メールで行った場合は、その電子ファイルを所定のフォルダに保存する。

ii) 電子情報のバックアップ・リスク管理

- ・ インベントリ関連情報を保存している GIO の所属する国立環境研究所では、クラウドストレージシステムを使用しており、自動バックアップが実施されている。
- ・ 全てのインベントリ関連電子情報は、年に 1 回、年次インベントリの UNFCCC 事務局への提出後、DVD-R 等の電子メディアに保存し、保管する。

1.2.3.3. 紙媒体での保管

- ・ インベントリにおける排出量及び吸収量の算定に用いた統計書や提供された紙媒体のデータ・資料、その他各種紙媒体資料については、所定の保管場所にファイリングを行う。

1.2.4. インベントリの正式な検討と承認のプロセス

インベントリの正式な検討及び承認のプロセスは、以下の要領で環境省が実施し、GIO が支援する（1.2.2.2. 節のステップ 7～8 も参照）。

GIO はインベントリ 1 次案及び国内向け公表資料 1 次案を作成のうえ、環境省及び関係省庁に送付し、関係省庁に 1 次案の確認を依頼する（省庁調整）。

関係省庁におけるインベントリ及び公表用資料 1 次案のチェックの結果、修正依頼が提出された場合には、環境省、GIO 及び修正依頼提出省庁間において、修正内容を調整した後、インベントリ及び公表用資料 2 次案を作成する。

作成した2次案は再度関係省庁へ最終確認のため送付する。追加の修正依頼がない場合、2次案が最終版となる。

全ての確認がなされたインベントリは公式に日本の温室効果ガス排出量及び吸収量の数値として決定され、公表されるとともに、UNFCCC事務局へ提出される。

1.3. インベントリの算定方法の概要

我が国では、基本的に2006年IPCCガイドラインに示された算定方法を用いて排出量及び吸収量の算定を行っているが、一部の排出・吸収源については、我が国の排出・吸収の実態をより正確に反映するために、我が国独自の算定方法を用いて算定を行っている。

排出係数については、基本的に我が国における研究等に基づく実測値か推計値を用いている。ただし、排出量が少ないと考えられる区分（「1.B.2.a.iii. 燃料からの漏出－原油の輸送（CO₂、CH₄）」等については、2006年IPCCガイドラインに示されるデフォルト値を用いて算定している。

1.3.1. 活動量データの収集

算定に必要となる活動量データは、データが出版物・ウェブ等から入手できるものについては当該媒体から必要となるデータを収集している。また、出版物・ウェブ等で公表されないデータ及びインベントリ作成時に未公表のデータについては、環境省又はGIOよりデータを所管する関係省庁及び関係団体にデータ提供依頼を行い、当該データの提供を受けている。主な関係省庁及び関係団体と統計・データは表1-2に示すとおりである。

表 1-2 主な関係省庁及び関係団体と統計・データ

		主なデータ又は統計
関係省庁	環境省	大気汚染物質排出量総合調査、日本の廃棄物処理、廃棄物等循環利用量実態調査、産業廃棄物処理施設状況調査
	経済産業省	総合エネルギー統計、生産動態統計、硝酸生産量、産業構造審議会製造産業分科会化学物質政策小委員会フロン類等対策WG資料
	国土交通省	自動車燃料消費量統計年報、土地利用現況把握調査
	農林水産省	畜産統計、耕地及び作付面積統計、ポケット肥料要覧、農地の移動と転用、国家森林資源データベース、森林吸収源インベントリ情報整備事業報告書
関係団体	電気事業連合会	加圧流動床ボイラー燃料使用量
	（一財）カーボンフロンティア機構	石炭生産量、石炭政策史
	（一社）セメント協会	クリンカ生産量、セメントハンドブック
	（一社）日本鉄鋼連盟	コークス炉蓋・脱硫酸化塔・脱硫再生塔からの排出量
	日本製紙連合会	産業廃棄物最終処分量、RPF焼却量

1.3.2. 排出係数及び算定方法の選定

我が国の排出量及び吸収量の算定方法は、2006年IPCCガイドラインに基づき、我が国の温室効果ガス排出量及び吸収量の算定に必要な全ての活動区分に対し、温室効果ガス排出量算定方法検討会において我が国の実態に即した算定方法を検討し、決定する。

1.3.3. 排出量及び吸収量の算定の改善プロセス

我が国では、インベントリ審査やQAWGによる指摘、新規ガイドラインの策定といった国

際交渉の進展、科学的研究・統計整備状況の進展・変化、温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度における新規情報の把握等により、インベントリの改善事項が特定された場合、必要に応じ順次算定方法改善の検討を行う。排出量及び吸収量の算定の改善案は、科学的研究や温室効果ガス排出量算定方法検討会を通じて検討が行われ、その検討成果をインベントリに反映する。インベントリ改善プロセスの概念図を図 1-4 に示す。

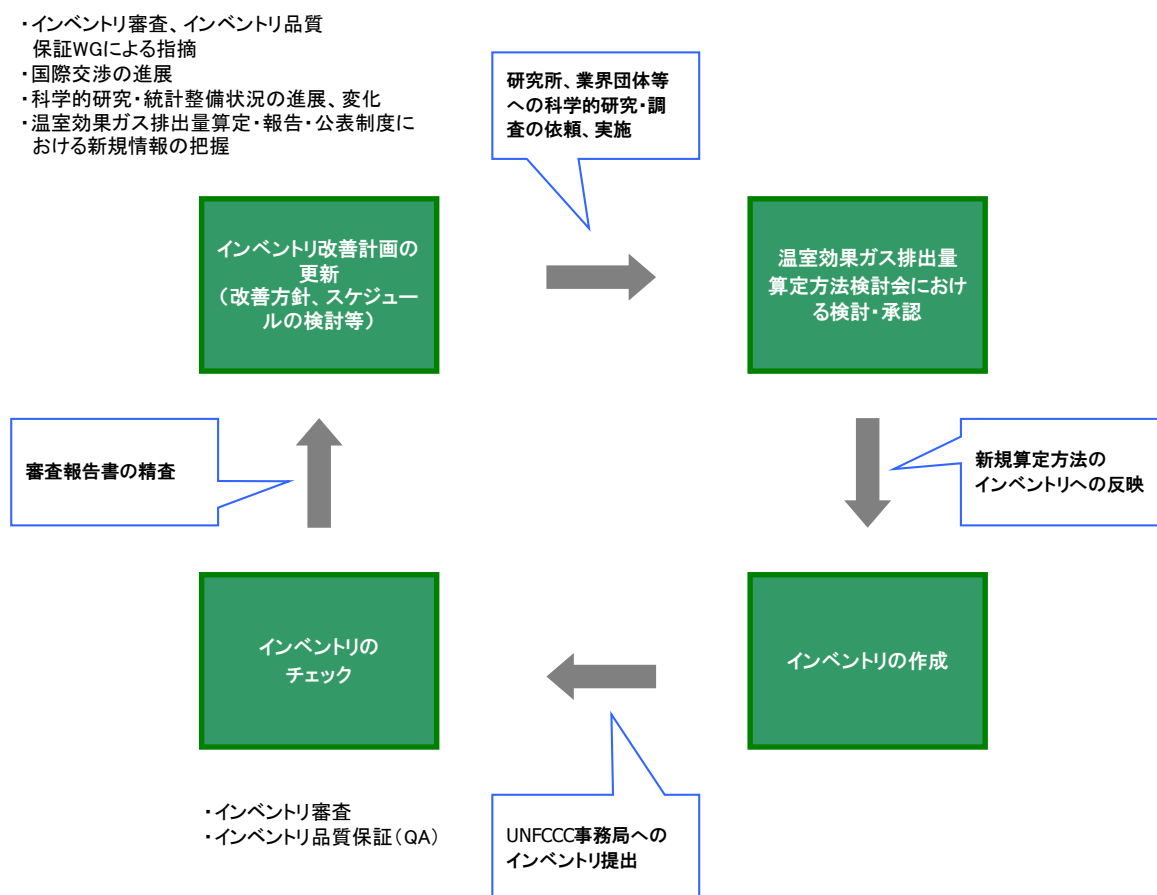


図 1-4 インベントリ改善プロセスの概念図

1.4. キーカテゴリー分析の概要

2006 年 IPCC ガイドラインに示された分析方法（アプローチ 1 レベルアセスメント、アプローチ 1 トレンドアセスメント、アプローチ 2 レベルアセスメント、アプローチ 2 トレンドアセスメント）に従って、インベントリの全てのカテゴリーを対象として、土地利用、土地利用変化及び林業（LULUCF）分野を含む場合と含まない場合のキーカテゴリーの評価を行った。

その結果、LULUCF 分野を含む場合では、2023 年度は、47 の排出・吸収区分が、また、1990 年度については 41 の排出・吸収区分がキーカテゴリーと同定された（表 1-3 及び表 1-4）。一方、LULUCF 分野を含まない場合では、2023 年度は 38 の排出区分が、また 1990 年度は 36 の排出区分がそれぞれ我が国のキーカテゴリーと同定された（表 1-5 及び表 1-6）。結果の詳細については、別添 1 を参照のこと。

表 1-3 我が国のキーカテゴリー (2023 年度、LULUCF 分野を含む)

	A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap1-T	Ap2-L	Ap2-T
#1	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#1	#1	#1
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2	#14	#7
#3	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#3	#7	#2
#4	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#4	#4	#10
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5	#5	#23
#6	4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	#6	#6	#3
#7	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#7	#3	#28
#8	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#8	#2	#30
#9	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#9	#9	#31
#10	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#10	#10	#33
#11	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	#11	#8	#11
#12	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#12	#11	#25
#13	3.C.	稲作		CH ₄	#13		#27
#14	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#14	#22	
#15	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#15		
#16	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#16		#15
#17	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#17		#6
#18	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#18		#12
#19	1.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	#19	#20	#13
#20	1.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	#20	#17	
#21	2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	#21		
#22	2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	#22		
#23	4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂			#20
#24	4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂		#19	#9
#25	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O			#4
#26	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂			#16
#27	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O			#14
#28	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs			#17
#29	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂			#18
#30	3.D.	農用地の土壌		N ₂ O			#5
#31	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O			#29
#32	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄		#15	
#33	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆		#16	#8
#34		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂			#26
#35	2.E.	電子産業		PFCs			#22
#36	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O			#24
#37	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O			#19
#38	4.F.	その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂			#26
#39	4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂		#13	#18
#40	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄		#21	#4
#41	4.(III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O			#32
#42	2.E.	電子産業		SF ₆			#21
#43	2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O			#27
#44	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs		#12	
#45	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O			#8
#46	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O		#18	#25
#47	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	SF ₆		#23	

(注) Ap1-L : アプローチ 1 のレベルアセスメント、Ap1-T : アプローチ 1 のトレンドアセスメント、
Ap2-L : アプローチ 2 のレベルアセスメント、Ap2-T : アプローチ 2 のトレンドアセスメント
各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

表 1-4 我が国のキーカテゴリー（1990 年度、LULUCF 含む）

	A コード	B 区分		C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap2-L
#1	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#1	#2
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2	#12
#3	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#3	#13
#4	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#4	#18
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5	#20
#6	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#6	#4
#7	4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	#7	#3
#8	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#8	#25
#9	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#9	#22
#10	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#10	
#11	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#11	
#12	3.C.	稲作		CH ₄	#12	
#13	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	#13	
#14	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#14	
#15	4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	#15	#7
#16	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	#16	#14
#17	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#17	#10
#18	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#18	#21
#19	4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	#19	
#20	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	#20	#1
#21	2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	#21	
#22	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#22	
#23	2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	#23	
#24	4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂	#24	#23
#25	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#25	#26
#26	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	#26	
#27	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	#27	#8
#28		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂		#15
#29	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O		#16
#30	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O		#6
#31	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂		#19
#32	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O		#9
#33	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O		#5
#34	4.F.	その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂		#30
#35	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂		#27
#36	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O		#31
#37	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O		#17
#38	2.E.	電子産業		PFCs		#28
#39	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O		#29
#40	2.E.	電子産業		SF ₆		#11
#41	4.(III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O		#24

(注) Ap1-L : アプローチ 1 のレベルアセスメント、Ap2-L : アプローチ 2 のレベルアセスメント
各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

表 1-5 我が国のキーカテゴリー（2023 年度、LULUCF 含まない）

	A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap1-T	Ap2-L	Ap2-T
#1	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#1	#1	#1
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2	#11	#6
#3	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#3	#6	#2
#4	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#4	#4	#8
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5	#5	#20
#6	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#6	#3	#25
#7	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#7	#2	#27
#8	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#8	#8	#28
#9	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#9	#9	
#10	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	#10	#7	#9
#11	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#11	#10	#22
#12	3.C.	稲作		CH ₄	#12		#24
#13	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#13	#18	
#14	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#14		
#15	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#15		#13
#16	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#16		#5
#17	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#17		#10
#18	1.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	#18	#16	#11
#19	1.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	#19	#15	
#20	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O			#3
#21	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂			#14
#22	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O			#12
#23	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs			#15
#24	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂			#16
#25	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O			#4
#26	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O			#26
#27	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄		#13	
#28	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆		#14	#7
#29		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂			#23
#30	2.E.	電子産業		PFCs			#19
#31	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O			#21
#32	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O			#17
#33	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄		#19	
#34	2.E.	電子産業		SF ₆			#18
#35	2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O			
#36	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs		#12	
#37	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O			
#38	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O		#17	

（注）Ap1-L：アプローチ1のレベルアセスメント、Ap1-T：アプローチ1のトレンドアセスメント、
 Ap2-L：アプローチ2のレベルアセスメント、Ap2-T：アプローチ2のトレンドアセスメント。
 各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

表 1-6 我が国のキーカテゴリー（1990 年度、LULUCF 含まない）

	A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap2-L
#1	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#1
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2
#3	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#3
#4	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#4
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5
#6	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#6
#7	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#7
#8	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#8
#9	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#9
#10	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#10
#11	3.C.	稲作		CH ₄	#11
#12	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	#12
#13	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#13
#14	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	#14
#15	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#15
#16	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#16
#17	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	#17
#18	2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	#18
#19	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#19
#20	2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	#20
#21	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#21
#22	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	#22
#23	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	#23
#24		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	#15
#25	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	#14
#26	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O	#5
#27	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	#16
#28	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	#13
#29	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	#4
#30	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂	#23
#31	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O	#27
#32	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O	#12
#33	2.E.	電子産業		PFCs	#24
#34	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O	#25
#35	2.E.	電子産業		SF ₆	#7
#36	2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O	#28

（注）Ap1-L：アプローチ1のレベルアセスメント、Ap2-L：アプローチ2のレベルアセスメント。

各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

1.5. QA/QC 計画と実施の概要

インベントリの作成においては QA/QC 手続きが実施されており、QA/QC 計画として文書化されている（詳細は別添 4 参照）。

1.6. 不確実性の評価

我が国の 2023 年度の純排出量は約 10 億 2,100 万トン（CO₂ 換算）であり、アプローチ 1（誤差伝播方式）で実施した純排出量の不確実性は-3%～+2%、純排出量のトレンドに伴う不確実性は-3%～+2%と評価された。分析手法、詳細な結果については、別添 2 を参照のこと。

表 1-7 我が国の純排出量の不確実性評価結果

A カテゴリー	B GHGs	C 1990年度 排出量及び 吸収量	D 2023年度 排出量及び 吸収量	G-1990 1990年度 排出量及び 吸収量の 不確実性		G-2023 2023年度 排出量及び 吸収量の 不確実性		I 2023年度 排出量及び 吸収量の 1990年度比 増加率	J 総排出量のトレンド において考慮さ れた不確実性	
		kt-CO ₂ 換算	kt-CO ₂ 換算	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	%	(-) %	(+) %
1A. 燃料の燃焼 (CO ₂)	CO ₂	1,077,476	937,944	-2%	+1%	-3%	+2%	-12.9%	-2.9%	+1.9%
1A. 燃料の燃焼 (固定発生源: CH ₄ , N ₂ O)	CH ₄ , N ₂ O	3,709	4,006	-22%	+29%	-24%	+27%	8.0%	0.0%	+0.0%
1A. 燃料の燃焼 (運輸: CH ₄ , N ₂ O)	CH ₄ , N ₂ O	3,719	1,451	-30%	+89%	-28%	+83%	-61.0%	0.0%	+0.0%
1B. 燃料からの漏出	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	5,988	1,138	-37%	+77%	-19%	+38%	-81.0%	0.0%	+0.0%
2. 工業プロセス及び製品の使用 (CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O)	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	74,049	39,104	-5%	+5%	-5%	+5%	-47.2%	-0.1%	+0.1%
2. 工業プロセス及び製品の使用 (HFCs等4ガス)	HFCs, PFCs, SF ₆ , NF ₃	33,364	37,026	-11%	+40%	-7%	+9%	11.0%	-0.3%	+0.3%
3. 農業	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	39,293	32,365	-11%	+25%	-10%	+22%	-17.6%	-0.1%	+0.1%
4. 土地利用、土地利用変化及び林業	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	-76,646	-50,201	-12%	12%	-11%	+11%	-34.5%	-0.4%	+0.4%
5. 廃棄物	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	29,377	16,100	-11%	+11%	-12%	+12%	-45.2%	-0.2%	+0.2%
間接CO ₂	Ind CO ₂	5,490	1,807	-26%	+48%	-24%	+46%	-67.1%	0.0%	+0.0%
純排出量		1,195,820	1,020,739	-2.1%	+2.2%	-2.5%	+1.9%	-14.6%	-2.9%	+2.0%

1.7. 完全性に関する評価

1.7.1. 完全性に関する情報

インベントリでは、一部の排出区分からの排出量を算定しておらず、CRT において「NE」(Not Estimated) として報告している。未推計として報告するものには、排出量のごく微量と考えられるものや、排出実態が明らかでないもの、排出量の算定方法が設定されていないもの等が含まれている。これらの区分については、我が国の QA/QC 計画に従って排出可能性の検討、排出量算定等の検討を行っていくものとする。

1.7.2. 重要でないカテゴリーの説明

本年の報告において、排出量が重要でないと考えられる未推計排出区分の一覧については別添 6 の表 A6-2 を参照のこと。

1.7.3. 重要でないと考えられる排出源からの合計排出量

重要でないと考えられる排出源からの合計排出量（吸収源を除く）の概算値は最大でも 122 kt-CO₂ 換算程度であるため、国内総排出量の 0.1%（我が国では約 1.07 Mt-CO₂ 換算）を超えることはない。排出量の概算値の詳細については、別添 6 の表 A6-2 を参照のこと。

1.8. 使用されたメトリクス

MPGs のパラグラフ 37 に従い、日本は、気候変動に関する政府間パネル（IPCC）第 5 次評価報告書（2013 年）の地球温暖化係数（GWP）100 年値を適用する。

参考文献

1. IPCC「温室効果ガスインベントリに関する 2006 年 IPCC ガイドライン」(2006)
2. IPCC「2006 年 IPCC ガイドラインに対する 2013 年追補：湿地」(2014)
3. IPCC「2013 年京都議定書補足的ガイダンス」(2014)
4. IPCC「2006 年国家温室効果ガスインベントリガイドラインの 2019 年改良」(2019)
5. IPCC「気候変動 2013－自然科学的根拠」気候変動に関する政府間パネル第 5 次評価報告書への第 1 作業部会の貢献 (2013)
6. UNFCCC「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」(決定 18/CMA.1 附属書) (FCCC/PA/CMA/2018/3/Add.2) (2019)

第2章 温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

2.1. 温室効果ガスの排出及び吸収の状況

2.1.1. 温室効果ガス排出量及び吸収量の概要

2023 年度¹の温室効果ガスの総排出量²（LULUCF³を除く。間接 CO₂⁴を含む。以下、定義省略。）は 10 億 7,100 万トン（CO₂ 換算）であり、1990 年度の総排出量から 15.8%の減少となった。

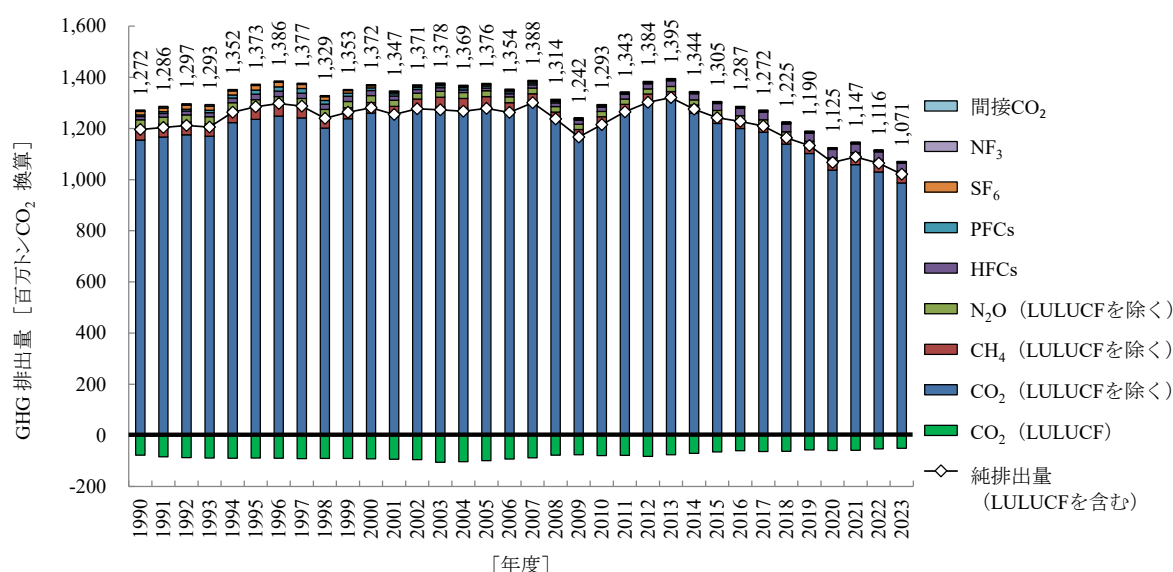


図 2-1 我が国の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

2023 年度の CO₂ 排出量（LULUCF を除く。間接 CO₂ を含まない。以下、定義省略。）は 9 億 8,700 万トンであり、温室効果ガス総排出量の 92.2%を占めた。1990 年度比 14.5%の減少、前年度比 4.2%の減少となった。また、2023 年度の CO₂ 吸収量は 5,070 万トンであり、温室効果ガス総排出量に対する割合は 4.7%となった。1990 年度比 34.7%の減少、前年度比 3.3%の減少となった。

2023 年度の CH₄ 排出量（LULUCF を除く。）は 2,940 万トン（CO₂ 換算）であり、温室効果ガス総排出量の 2.7%を占めた。1990 年度比 41.1%の減少、前年度比 1.3%の減少となった。

¹ 排出量の大部分を占める CO₂ が年度ベース(当該年 4 月～翌年 3 月)であるため、「年度」と記した。

² CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ の排出量に各地球温暖化係数(GWP)を乗じ、それらを合算したもの。ここで、「GWP」とは、温室効果ガスのもたらす温室効果の程度を、CO₂ の当該程度に対する比で示した係数のことであり、その数値は気候変動に関する政府間パネル(IPCC)第 5 次評価報告書(2013)の 100 年値を使用。

³ 土地利用、土地利用変化及び林業(Land Use, Land-Use Change and Forestry)分野の略称。

⁴ 一酸化炭素(CO)、メタン(CH₄)及び非メタン揮発性有機化合物(NMVOC)は、長期的には大気中で酸化されて CO₂ に変換される。間接 CO₂ はこれらの排出量を CO₂ 換算した値を指す。ただし、燃焼起源及びバイオマス起源の CO、CH₄ 及び NMVOC に由来する排出量は、二重計上防止の観点から計上対象外とする。

表 2-1 我が国の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

〔百万トン・CO ₂ 換算〕		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
CO ₂ (LULUCFを除く) ※1	GWP	1,154.9	1,166.6	1,175.5	1,169.3	1,223.2	1,235.9	1,248.7	1,241.0	1,201.3	1,238.1	1,260.2	1,245.9	1,275.4	1,283.8	1,279.1	1,286.4	1,263.4	1,299.0	1,228.7	1,160.3
	1	1,077.2	1,082.9	1,088.9	1,080.6	1,133.6	1,147.0	1,159.2	1,150.0	1,111.2	1,148.1	1,168.3	1,155.0	1,180.9	1,178.8	1,176.3	1,187.9	1,171.2	1,211.3	1,151.0	1,084.8
CO ₂ (LULUCFを含む) ※1		-77.6	-83.7	-86.6	-88.8	-89.6	-88.9	-89.5	-90.9	-90.1	-90.0	-91.9	-92.9	-94.5	-105.0	-102.9	-98.5	-92.3	-87.6	-77.7	-75.5
CH ₄ (LULUCFを除く)		49.9	49.2	49.1	48.1	48.1	46.8	45.4	44.8	42.9	42.4	41.7	40.4	39.5	38.4	38.1	37.5	36.8	36.8	35.9	35.3
CH ₄ (LULUCFを含む)		50.0	49.3	49.2	48.2	48.3	46.9	45.5	45.0	43.0	42.5	41.8	40.5	39.6	38.5	38.2	38.2	37.5	36.8	36.0	35.4
N ₂ O (LULUCFを除く)		28.9	28.6	28.6	28.6	29.6	29.8	30.8	31.4	30.1	24.5	26.8	23.6	22.9	23.1	23.1	22.8	22.7	22.3	21.3	20.8
N ₂ O (LULUCFを含む)		29.7	29.4	29.5	29.4	30.4	30.6	31.5	32.1	30.8	25.3	27.5	24.3	23.6	23.7	23.8	23.4	23.3	22.9	21.9	21.3
HFCs		13.4	14.6	15.0	15.4	17.9	21.5	21.1	21.0	20.5	21.0	19.8	16.9	14.2	14.1	10.8	10.8	11.8	12.9	14.4	15.1
PFCS		6.2	7.0	7.1	10.1	12.4	16.2	16.7	18.2	15.0	11.8	10.5	8.7	8.2	8.0	8.3	7.8	8.2	7.2	5.2	3.7
SF ₆		13.8	15.2	16.8	16.8	16.1	17.6	18.3	15.8	14.5	10.3	8.2	6.9	6.6	6.2	6.2	5.8	5.9	5.4	4.7	2.7
NF ₃		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	1.4	1.3	1.5	1.4	1.3
間接CO ₂		5.5	5.3	5.0	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.2	4.2	4.2	3.8	3.6	3.4	3.3	3.3	3.2	3.0	2.7	2.5
総排出量 (LULUCF分を除く、 間接CO ₂ を除く)		1,267.0	1,281.2	1,292.1	1,288.4	1,347.4	1,368.0	1,381.1	1,372.4	1,324.5	1,348.5	1,367.4	1,342.7	1,367.2	1,374.1	1,366.1	1,373.0	1,350.7	1,384.9	1,311.5	1,239.1
純排出量 (LULUCF分を 含む)		1,190.3	1,198.5	1,206.4	1,200.6	1,258.7	1,280.0	1,292.4	1,282.3	1,235.2	1,259.4	1,276.4	1,250.6	1,273.4	1,269.8	1,264.0	1,275.2	1,259.1	1,298.0	1,234.5	1,164.2
総排出量 (LULUCF分を除く、 間接CO ₂ を含む)		1,272.5	1,286.5	1,297.1	1,293.2	1,352.2	1,372.7	1,385.8	1,376.9	1,328.7	1,352.7	1,371.7	1,346.5	1,370.7	1,377.5	1,369.4	1,376.3	1,353.9	1,388.0	1,314.3	1,241.6
純排出量 (LULUCF分を 含む)		1,195.8	1,203.8	1,211.4	1,205.4	1,263.5	1,284.7	1,297.2	1,286.9	1,239.4	1,263.5	1,280.6	1,254.4	1,277.0	1,273.3	1,267.3	1,278.5	1,262.3	1,301.0	1,237.2	1,166.7
〔百万トン・CO ₂ 換算〕																					
CO ₂ (LULUCFを除く) ※1	GWP	1,211.1	1,261.2	1,302.1	1,311.9	1,260.3	1,220.0	1,199.9	1,184.4	1,138.5	1,102.1	1,037.3	1,058.5	1,029.6	986.9	-14.5%	-14.5%	-14.5%	-14.5%	-14.5%	-14.5%
CO ₂ (LULUCFを含む) ※1		1,132.0	1,182.9	1,220.0	1,236.3	1,190.4	1,155.6	1,140.2	1,121.4	1,076.1	1,045.0	978.3	1,000.5	977.2	936.2	-13.1%	-13.1%	-13.1%	-13.1%	-13.1%	-13.1%
CO ₂ (LULUCFのみ)		-79.1	-78.3	-82.1	-75.6	-69.9	-64.4	-59.7	-63.0	-62.4	-57.0	-58.9	-58.0	-52.4	-50.7	-34.7%	-34.7%	-34.7%	-34.7%	-34.7%	-34.7%
CH ₄ (LULUCFを除く)		34.8	33.4	32.7	32.6	32.1	31.7	31.7	31.5	31.0	30.7	30.4	30.3	29.8	29.4	-41.1%	-41.1%	-41.1%	-41.1%	-41.1%	-41.1%
CH ₄ (LULUCFを含む)		34.9	33.5	32.8	32.7	32.2	31.8	31.7	31.6	31.0	30.8	30.4	30.4	29.9	29.5	-41.1%	-41.1%	-41.1%	-41.1%	-41.1%	-41.1%
N ₂ O (LULUCFを除く)		20.4	20.0	19.7	19.7	19.2	18.9	18.4	18.5	17.6	17.2	16.8	16.6	16.1	15.8	-45.2%	-45.2%	-45.2%	-45.2%	-45.2%	-45.2%
N ₂ O (LULUCFを含む)		20.9	20.5	20.2	20.1	19.6	19.3	18.8	18.9	18.0	17.6	17.2	17.0	16.5	16.2	-45.4%	-45.4%	-45.4%	-45.4%	-45.4%	-45.4%
HFCs		16.7	18.4	20.3	22.0	24.3	26.8	28.4	29.4	30.4	32.0	33.2	33.8	33.0	31.7	136.4%	136.4%	136.4%	136.4%	136.4%	136.4%
PFCS		3.8	3.4	3.1	3.0	3.1	3.0	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	2.9	3.0	3.1	-50.4%	-50.4%	-50.4%	-50.4%	-50.4%	-50.4%
SF ₆		2.8	2.5	2.5	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	-85.0%	-85.0%	-85.0%	-85.0%	-85.0%	-85.0%
NF ₃		1.4	1.7	1.4	1.5	1.0	0.5	0.6	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	636.8%	636.8%	636.8%	636.8%	636.8%	636.8%
間接CO ₂		2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8	-67.1%	-67.1%	-67.1%	-67.1%	-67.1%	-67.1%
総排出量 (LULUCF分を除く、 間接CO ₂ を除く)		1,291.0	1,340.7	1,381.8	1,393.1	1,342.2	1,303.2	1,284.5	1,269.7	1,223.3	1,187.6	1,123.4	1,144.7	1,114.0	1,069.1	-15.6%	-15.6%	-15.6%	-15.6%	-15.6%	-15.6%
純排出量 (LULUCF分を 含む)		1,212.5	1,263.0	1,300.2	1,318.0	1,272.9	1,239.4	1,225.2	1,207.2	1,161.4	1,131.0	1,065.0	1,087.2	1,062.1	1,018.9	-14.4%	-14.4%	-14.4%	-14.4%	-14.4%	-14.4%
総排出量 (LULUCF分を除く、 間接CO ₂ を含む)		1,293.4	1,343.0	1,384.1	1,395.4	1,344.4	1,305.4	1,286.7	1,271.8	1,225.4	1,189.6	1,125.3	1,146.6	1,115.9	1,070.9	-15.8%	-15.8%	-15.8%	-15.8%	-15.8%	-15.8%
純排出量 (LULUCF分を 含む)		1,214.9	1,265.3	1,302.5	1,320.3	1,275.1	1,241.6	1,227.4	1,209.3	1,163.5	1,133.1	1,066.8	1,089.0	1,063.9	1,020.7	-14.6%	-14.6%	-14.6%	-14.6%	-14.6%	-14.6%

※1 間接CO₂を含む。

※2 LULUCF: 土地利用、土地利変化及び林業

2023年度のN₂O排出量（LULUCFを除く。）は1,580万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の1.5%を占めた。1990年度比45.2%の減少、前年度比1.8%の減少となった。

2023年（暦年）のHFCs排出量は3,170万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の3.0%を占めた。1990年比136%の増加、前年比3.9%の減少となった。

2023年（暦年）のPFCs排出量は310万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の0.3%を占めた。1990年比50.4%の減少、前年比0.2%の増加となった。

2023年（暦年）のSF₆排出量は210万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の0.2%を占めた。1990年比85.0%の減少、前年比3.6%の減少となった。

2023年（暦年）のNF₃排出量は20万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の0.02%を占めた。1990年と比べて637%の増加、前年比38.7%の減少となった。

2023年度の間接CO₂排出量は180万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の0.2%を占めた。1990年度比67.1%の減少、前年度比1.6%の減少となった。

2.1.2. CO₂

2023年度のCO₂排出量は9億8,700万トンであり、温室効果ガス総排出量の92.2%を占めた。1990年度比14.5%の減少、前年度比4.2%の減少となった。

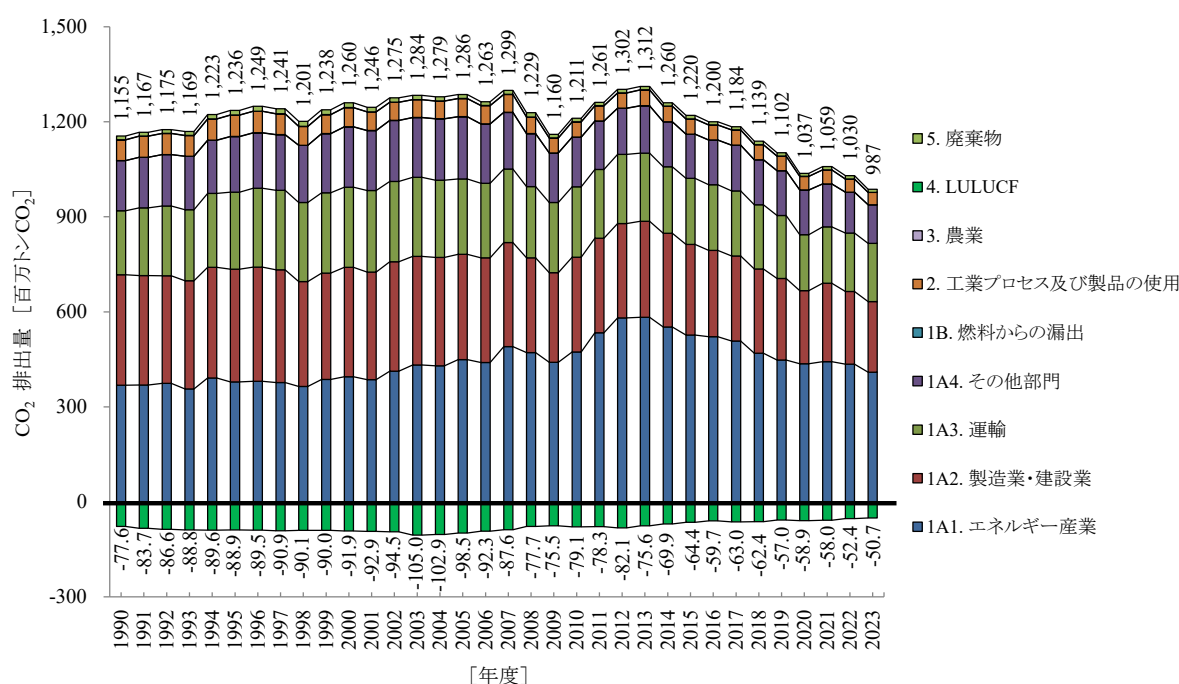


図 2-2 CO₂ 排出量の推移

2023年度のCO₂排出量の内訳は、燃料の燃焼に伴う排出が95.0%と最も多く、工業プロセス及び製品の使用分野からの排出（3.9%）、廃棄物分野からの排出（1.0%）がこれに続いた。燃料の燃焼に伴う排出の内訳を見ると、エネルギー産業が41.5%、製造業・建設業が22.6%、運輸が18.6%、その他部門⁵が12.3%を占めていた。前年度から排出量が減少した原因としては、エネルギー産業における燃料の燃焼に伴う排出が減少したことなどが挙げられる。

部門別に排出量の増減を見ると、エネルギー産業における燃料の燃焼に伴う排出は、1990

⁵ 業務、家庭、農林水産業からの排出を対象とする。

年度比で 11.3%増加、前年度比で 5.7%の減少となった。1990 年度からの排出量の増加は、発電における液体燃料消費からの排出量が減少したものの、固体燃料・気体燃料消費からの排出量が増加したこと等による。製造業・建設業における燃料の燃焼に伴う排出は、1990 年度比で 36.1%減少、前年度比で 3.0%の減少となった。1990 年度からの排出量の減少は、鉄鋼業における固体燃料消費からの排出量が減少したこと等による。運輸における燃料の燃焼に伴う排出は、1990 年度比で 9.2%減少、前年度比で 0.6%の減少となった。1990 年度からの排出量の減少は、道路輸送における軽油からの排出量が減少したことによる。その他部門における燃料の燃焼に伴う排出は、1990 年度比で 23.0%減少、前年度比で 5.3%の減少となった。1990 年度からの排出量の減少は、業務における液体燃料消費からの排出量が減少したこと等による。

2023 年度の CO₂ 吸収量は 5,070 万トンであり、総排出量に対する割合は 4.7%となり、1990 年度比 34.7%の減少、前年度比 3.3%の減少となった。

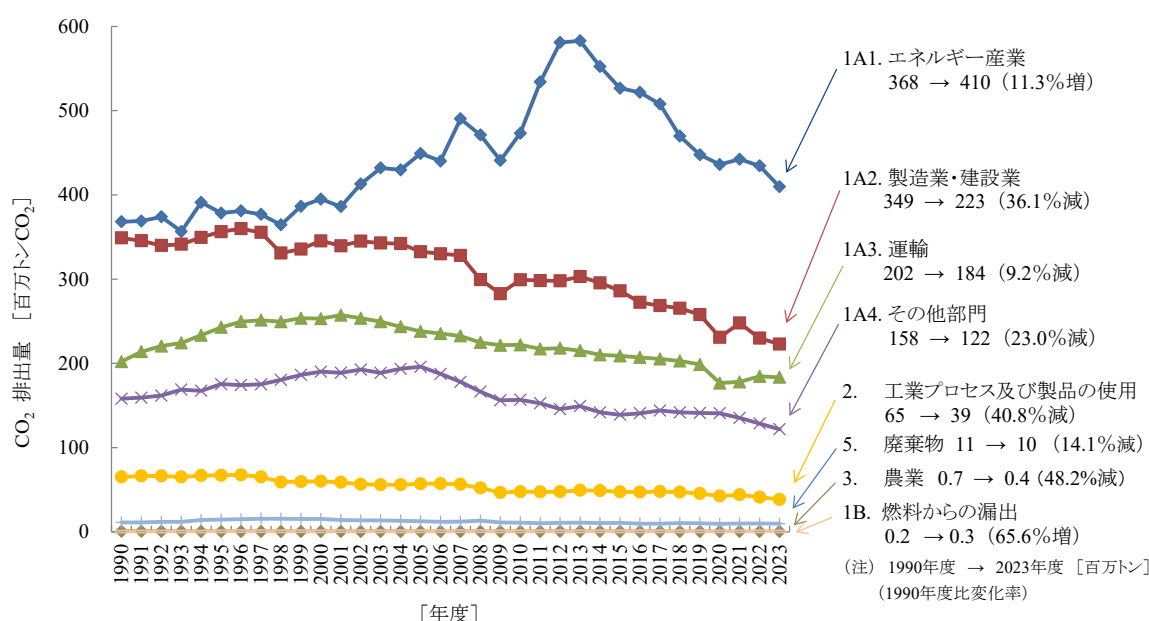


図 2-3 各部門の CO₂ 排出量の推移

(注) 括弧内の数値は 1990 年度比

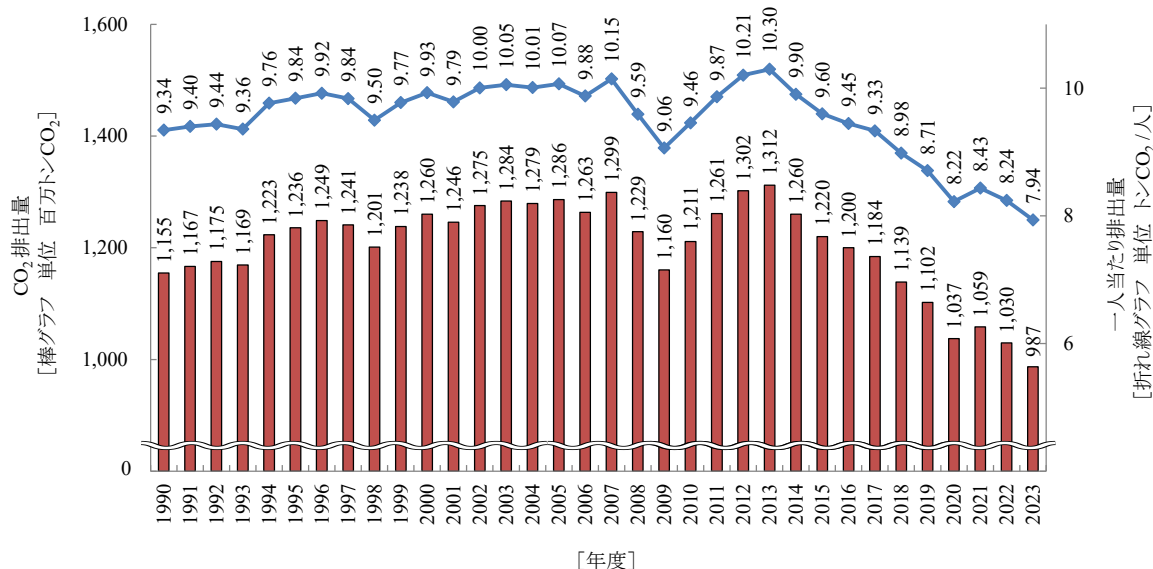
表 2-2 各部門の CO₂ 排出量及び吸収量の推移

[千トンCO ₂]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1A. 燃料の燃焼	1,077,476	1,153,096	1,183,815	1,215,738	1,151,284	1,250,320	1,160,792	1,045,390	984,406	1,003,704	977,702	937,944
1A1. エネルギー産業	368,153	378,493	395,018	449,106	473,250	582,888	526,715	447,655	436,055	442,408	434,512	409,689
a. 発電・熱供給	303,055	317,587	330,118	378,044	404,239	521,862	468,472	395,962	392,293	395,403	387,428	366,341
b. 石油精製	36,020	40,673	46,502	50,330	47,120	42,356	41,088	35,340	28,918	30,678	31,191	29,190
c. 固体燃料製造等	29,078	20,232	18,398	20,732	21,891	18,670	17,155	16,353	14,844	16,327	15,893	14,158
1A2. 製造業・建設業	349,015	356,409	345,462	332,590	299,286	303,077	286,119	257,855	230,963	247,913	229,925	222,929
a. 鉄鋼	150,621	142,998	152,021	154,092	153,144	157,539	148,846	134,115	111,955	124,769	114,173	112,833
b. 非鉄金属	8,429	7,381	6,311	5,686	3,961	3,742	3,239	2,870	2,752	3,024	2,920	2,819
c. 化学	58,039	64,339	59,518	54,952	50,117	48,265	45,563	42,146	39,536	42,643	40,780	39,341
d. パルプ・紙・印刷	27,106	31,428	31,672	29,732	22,644	23,832	23,305	18,982	17,836	17,745	15,792	15,384
e. 食品加工・飲料・たばこ	7,649	10,133	11,468	12,169	9,821	9,809	8,459	7,658	7,864	8,080	7,660	7,129
f. 窯業土石	43,634	46,461	40,100	35,443	28,711	29,803	28,054	25,849	25,073	24,969	22,294	20,682
g. その他	53,535	53,670	44,371	40,515	30,889	30,086	28,654	26,234	25,947	26,683	26,306	24,740
1A3. 運輸	202,140	242,797	253,091	238,065	221,969	215,115	208,875	198,757	176,576	178,043	184,640	183,564
a. 国内航空	7,162	10,278	10,677	10,799	9,193	10,149	10,067	10,488	5,238	6,819	9,705	10,190
b. 道路輸送	180,367	217,028	226,690	213,605	201,457	193,437	187,641	177,363	160,907	160,349	163,915	163,031
c. 鉄道	935	822	711	647	574	540	523	490	468	449	454	451
d. 国内船舶	13,675	14,669	15,012	13,014	10,745	10,989	10,645	10,417	9,963	10,427	10,567	9,892
1A4. その他部門	158,168	175,396	190,245	195,977	156,780	149,241	139,082	141,122	140,812	135,339	128,625	121,762
a. 業務	79,059	88,196	98,165	105,906	74,763	74,149	66,980	70,196	66,483	67,353	62,350	58,633
b. 家庭	58,167	67,477	72,226	70,395	64,217	60,319	55,392	53,361	55,803	51,569	49,641	46,383
c. 農林水産業	20,942	19,723	19,853	19,676	17,800	14,772	16,711	17,566	18,526	16,417	16,634	16,745
1A5. その他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1B. 燃料からの漏出	203	526	527	532	500	462	446	404	408	374	349	336
1C. CO ₂ の輸送と貯留	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO,NA	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO
2. 工業プロセス及び製品の使用	65,178	67,190	60,118	57,043	47,823	49,443	47,572	45,560	42,603	44,062	41,116	38,579
3. 農業	732	473	501	428	427	594	474	391	380	381	379	379
4. LULUCF	-77,634	-88,878	-91,892	-98,528	-79,108	-75,620	-64,366	-57,018	-58,941	-58,017	-52,440	-50,708
5. 廃棄物	11,264	14,587	15,242	12,671	11,056	11,057	10,700	10,319	9,488	9,981	10,099	9,672
合計 (LULUCF 含む)	1,077,219	1,146,995	1,168,311	1,187,884	1,131,982	1,236,256	1,155,617	1,045,045	978,344	1,000,485	977,204	936,202
合計 (LULUCF 除く)	1,154,853	1,235,873	1,260,203	1,286,412	1,211,090	1,311,876	1,219,982	1,102,063	1,037,285	1,058,502	1,029,645	986,910

※1 間接CO₂を含まない

※2 LULUCF: 土地利用、土地利用変化及び林業

2023 年度の 1 人当たりの CO₂ 排出量は 7.94 トンであった。1990 年度と比べ 15.1% の減少、前年度と比べると 3.7% の減少となった。

図 2-4 CO₂ 総排出量及び 1 人当たり CO₂ 排出量の推移

(人口の出典) 総務省統計局「国勢調査」及び「人口推計年報」

2023年度の実質 GDP（百万円）当たりの CO₂ 排出量は 1.78 トンであった。1990 年度から 33.8%の減少、前年度から 4.8%の減少となった。

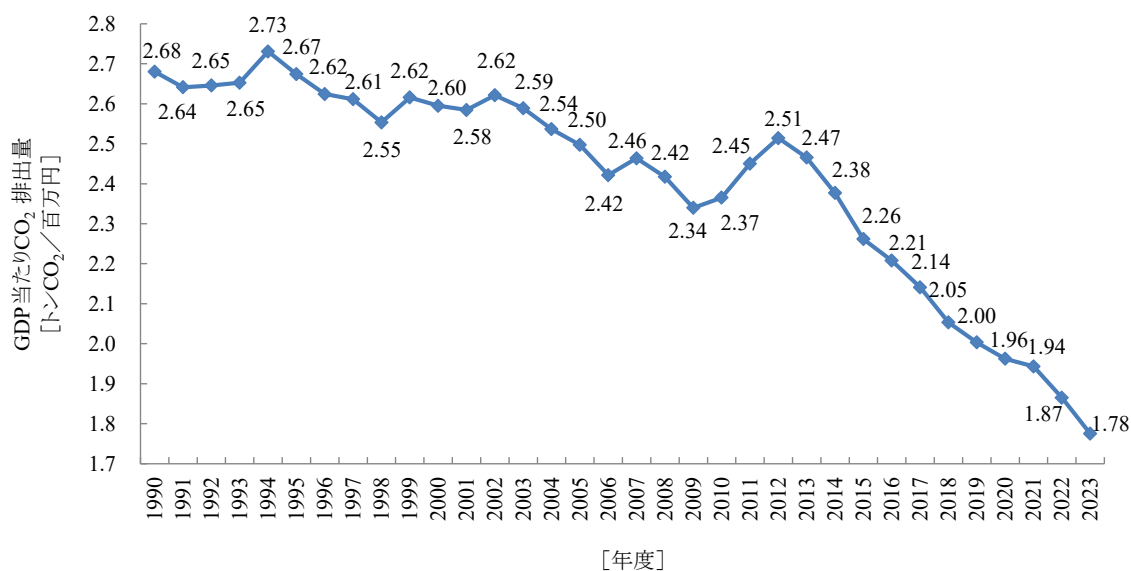


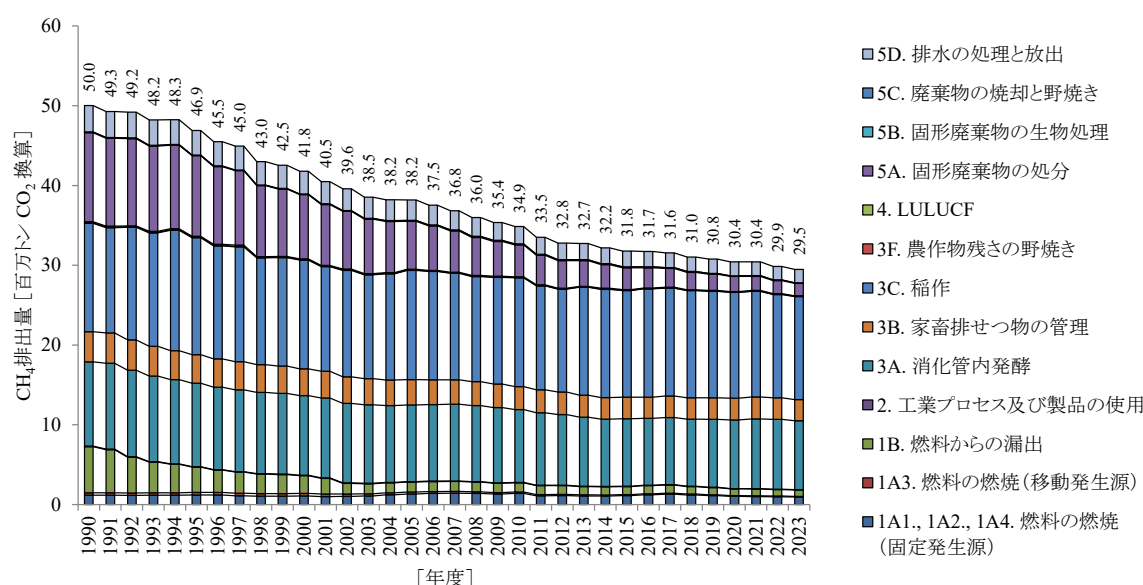
図 2-5 実質 GDP 当たり CO₂ 排出量の推移

（実質 GDP の出典）内閣府「国民経済計算」（年次推計、支出側、実質：連鎖方式（2015 年基準））

2.1.3. CH₄

2023年度のCH₄排出量は2,950万トン（CO₂換算。LULUCFを含む。）であり、温室効果ガス総排出量の2.8%を占め、1990年度比41.1%の減少、前年度比1.3%の減少となった。1990年度からの減少は、廃棄物分野からの排出量（固形廃棄物の処分に伴う排出量等）が減少（1990年度比77.4%減）したこと等による。

2023年度のCH₄排出量の内訳は、稲作からの排出が43.8%と最も多く、家畜の消化管内発酵に伴う排出（29.3%）、家畜排せつ物管理に伴う排出（9.0%）がこれに続いた。

図 2-6 CH₄ 排出量の推移表 2-3 CH₄ 排出量の推移

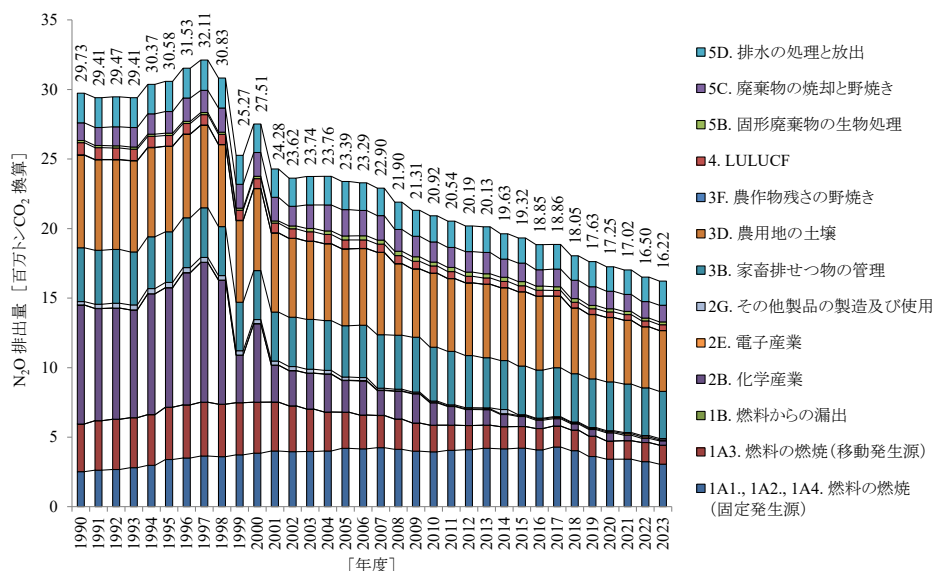
[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1A. 燃料の燃焼	1,483	1,516	1,395	1,578	1,587	1,222	1,261	1,235	1,116	1,109	1,068	1,037
1A1. エネルギー産業	514	448	295	278	302	268	310	290	229	229	213	207
1A2. 製造業・建設業	403	424	415	495	602	555	589	582	525	546	520	511
1A3. 運輸	298	315	318	250	173	147	132	112	98	95	99	97
1A4. その他部門	267	329	367	555	509	253	230	251	263	239	236	222
1B. 燃料からの漏出	5,784	3,183	2,229	1,240	1,133	1,040	997	893	854	855	819	802
1B1. 固体燃料	5,482	2,822	1,847	788	672	633	615	535	525	526	510	511
1B2. 石油、天然ガス 他	301	361	381	452	461	407	382	358	329	330	308	291
2. 工業プロセス及び製品の使用	68	65	61	60	60	52	54	46	43	49	43	35
3. 農業	28,012	28,774	27,030	26,524	25,690	24,963	24,552	24,596	24,615	24,746	24,436	24,225
3A. 消化管内発酵	10,563	10,446	9,973	9,614	9,127	8,641	8,438	8,517	8,607	8,714	8,746	8,636
3B. 家畜排せつ物の管理	3,786	3,596	3,364	3,179	2,880	2,760	2,709	2,706	2,718	2,756	2,704	2,646
3C. 稲作	13,585	14,663	13,636	13,682	13,649	13,527	13,374	13,342	13,260	13,244	12,957	12,915
3F. 農作物残さの野焼き	78	69	56	49	34	36	32	31	30	32	28	28
4. LULUCF	117	107	99	98	88	84	85	82	79	87	80	87
5. 廃棄物	14,555	13,262	10,989	8,685	6,306	5,362	4,821	3,923	3,733	3,587	3,416	3,293
5A. 固形廃棄物の処分	11,169	10,089	8,043	6,006	4,001	3,208	2,736	2,027	1,888	1,759	1,634	1,534
5B. 固形廃棄物の生物処理	60	60	61	107	104	112	114	92	83	86	77	77
5C. 廃棄物の焼却と野焼き	31	33	23	20	13	13	11	11	10	9	10	10
5D. 排水の処理と放出	3,295	3,080	2,863	2,553	2,188	2,029	1,959	1,793	1,753	1,733	1,695	1,672
合計 (LULUCF含む)	50,018	46,907	41,803	38,186	34,864	32,723	31,771	30,774	30,440	30,434	29,862	29,479
合計 (LULUCF除く)	49,901	46,800	41,704	38,088	34,776	32,640	31,685	30,692	30,361	30,347	29,782	29,392

※LULUCF: 土地利用、土地利用変化及び林業

2.1.4. N₂O

2023年度のN₂O排出量は1,620万トン（CO₂換算。LULUCFを含む。）であり、温室効果ガス総排出量の1.5%を占めた。1990年度比45.4%の減少、前年度比1.7%の減少となった。1990年度からの減少は、工業プロセス及び製品の使用分野からの排出量（化学産業のアジピン酸製造に伴う排出量等）が減少（1990年度比94.4%減）したこと等による。なお、1999年3月にアジピン酸製造工場においてN₂O分解設備が稼働したことにより、1998年度から1999年度にかけて工業プロセス及び製品の使用からの排出量が大幅に減少した。2000年度にはN₂O分解装置の故障により稼働率が低下したため排出量が増加したが、2001年には通常運転を開始したため排出量が少なくなった。

2023年度のN₂O排出量の内訳は、農用地の土壌からの排出が26.9%と最も多く、家畜排せつ物管理に伴う排出（20.9%）、燃料の燃焼（固定発生源）に伴う排出（18.9%）がこれに続いた。

図 2-7 N₂O 排出量の推移表 2-4 N₂O 排出量の推移

排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1A. 燃料の燃焼	5,946	7,151	7,511	6,800	5,857	5,857	5,772	5,066	4,727	4,745	4,612	4,420
1A1. エネルギー産業	791	1,203	1,435	1,883	1,843	2,097	2,124	1,652	1,629	1,659	1,636	1,565
1A2. 製造業・建設業	1,120	1,517	1,670	1,661	1,533	1,566	1,543	1,416	1,305	1,299	1,146	1,064
1A3. 運輸	3,421	3,753	3,660	2,597	1,907	1,658	1,559	1,459	1,304	1,324	1,375	1,354
1A4. その他部門	613	677	746	660	575	536	546	539	489	463	455	437
1B. 燃料からの漏出	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	1
2. 工業プロセス及び製品の使用	8,803	8,975	5,947	2,528	1,738	1,251	844	631	742	594	502	489
2B. 化学産業	8,555	8,595	5,645	2,275	1,612	1,120	709	490	589	397	301	317
2E. 電子産業	3	6	10	25	41	65	77	71	77	110	109	78
2G. その他製品の製造及び使用	245	374	291	228	85	67	58	70	75	87	92	95
3. 農業	10,549	9,800	9,427	9,220	9,198	8,894	8,844	8,132	8,139	8,073	7,832	7,761
3B. 家畜排せつ物の管理	3,867	3,640	3,515	3,686	3,877	3,610	3,492	3,492	3,506	3,484	3,431	3,389
3D. 農用地の土壌	6,659	6,139	5,896	5,520	5,311	5,274	5,343	4,631	4,625	4,580	4,393	4,364
3F. 農作物残さの野焼き	23	21	16	14	10	10	9	8	8	9	8	8
4. LULUCF	871	767	707	632	521	452	425	401	401	405	409	420
5. 廃棄物	3,558	3,890	3,920	4,210	3,607	3,677	3,440	3,398	3,240	3,203	3,150	3,135
5B. 固形廃棄物の生物処理	161	159	161	284	275	298	302	244	220	226	204	203
5C. 廃棄物の焼却と野焼き	1,274	1,562	1,713	1,898	1,451	1,528	1,335	1,347	1,261	1,214	1,194	1,188
5D. 排水の処理と放出	2,123	2,169	2,046	2,028	1,881	1,851	1,803	1,807	1,760	1,762	1,751	1,744
合計 (LULUCF含む)	29,729	30,584	27,514	23,391	20,922	20,133	19,324	17,628	17,250	17,021	16,505	16,225
合計 (LULUCF除く)	28,858	29,818	26,807	22,759	20,401	19,681	18,900	17,228	16,848	16,616	16,096	15,805

※LULUCF: 土地利用、土地利用変化及び林業

2.1.5. HFCs

2023年⁶のHFCs排出量は3,170万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の3.0%を占めた。1990年比136%の増加、前年比3.9%の減少となった。1990年からの増加は、特定物質の規制等によるオゾン層の保護に関する法律（昭和63年法律第53号）の下での規制によりHCFC-22の製造時の副生HFC-23が減少（1990年比100%減）した一方で、オゾン層破壊物質（ODS）であるHCFCsからHFCsへの代替に伴い冷蔵庫及び空調機器からの排出量が増加（1990年比2,850万トン（CO₂換算）増）したこと等による。なお、前年からの減少は、業務用冷凍空調機器からの稼働時漏洩が減少したこと等による。

2023年のHFCs排出量の内訳を見ると、冷蔵庫及び空調機器からの排出が89.8%と最も多く、発泡剤からの排出（8.2%）がこれに続いた。

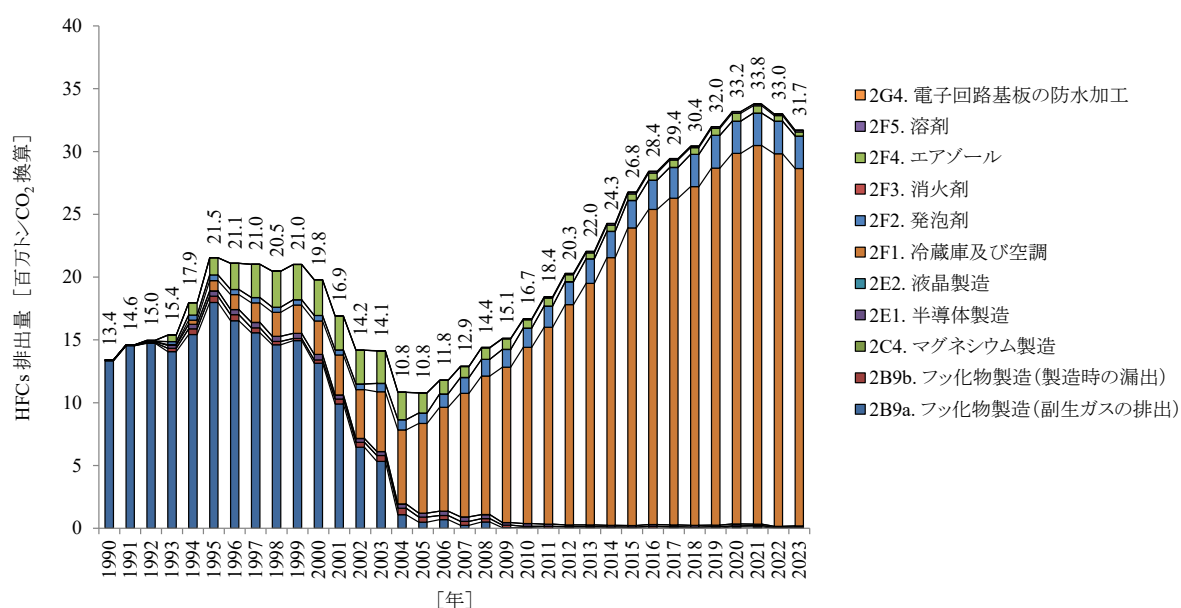


図 2-8 HFCs 排出量の推移

表 2-5 HFCs 排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
2B9. フッ化物製造	13,347	18,483	13,408	898	160	132	100	119	187	220	66	88
a. 副生ガスの排出	13,346	17,980	13,144	491	45	14	25	11	118	110	4	2
b. 製造時の漏出	1	503	264	407	115	119	75	108	69	109	63	85
2C4. マグネシウム製造	NO	NO	NO	NO	NO	1	1	1	1	2	1	2
2E. 電子産業	55	416	434	315	220	131	126	133	151	111	97	98
2E1. 半導体製造	55	415	432	312	217	129	124	132	150	110	96	97
2E2. 液晶製造	0.001	0.2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	1
2F. ODSの代替としての製品の使用	1	2,645	5,946	9,571	16,284	21,778	26,528	31,720	32,843	33,435	32,819	31,505
2F1. 冷蔵庫及び空調	NO	828	2,667	7,138	14,024	19,230	23,694	28,430	29,508	30,142	29,663	28,453
2F2. 発泡剤	1	452	440	829	1,538	1,957	2,179	2,610	2,571	2,586	2,591	2,589
2F3. 消火剤	NO	NO	4	7	8	8	9	9	9	9	9	9
2F4. エアゾール	NO	1,365	2,835	1,592	653	473	519	548	626	568	426	324
2F5. 溶剤	NO	NO	NO	6	61	110	127	124	128	129	129	129
2G4. 電子回路基板の防水加工	6.5	5.4	6.5	4.4	3.3	2.3	2.4	4.9	5.3	5.5	5.7	5.9
合計	13,410	21,549	19,795	10,788	16,667	22,045	26,757	31,979	33,187	33,772	32,990	31,698

⁶ HFCs、PFCs、SF₆、NF₃については暦年ベースの排出量を採用した。

2.1.6. PFCs

2023年のPFCs排出量は310万トン（CO₂換算）であり、温室効果ガス総排出量の0.3%を占めた。1990年比50.4%の減少、前年比0.2%の増加となった。1990年からの減少は、溶剤からの排出量が減少（1990年比60.2%減）したこと等による。

2023年のPFCs排出量の内訳を見ると、金属洗浄等の溶剤からの排出が55.1%と最も多く、半導体製造時の排出（40.3%）がこれに続いた。

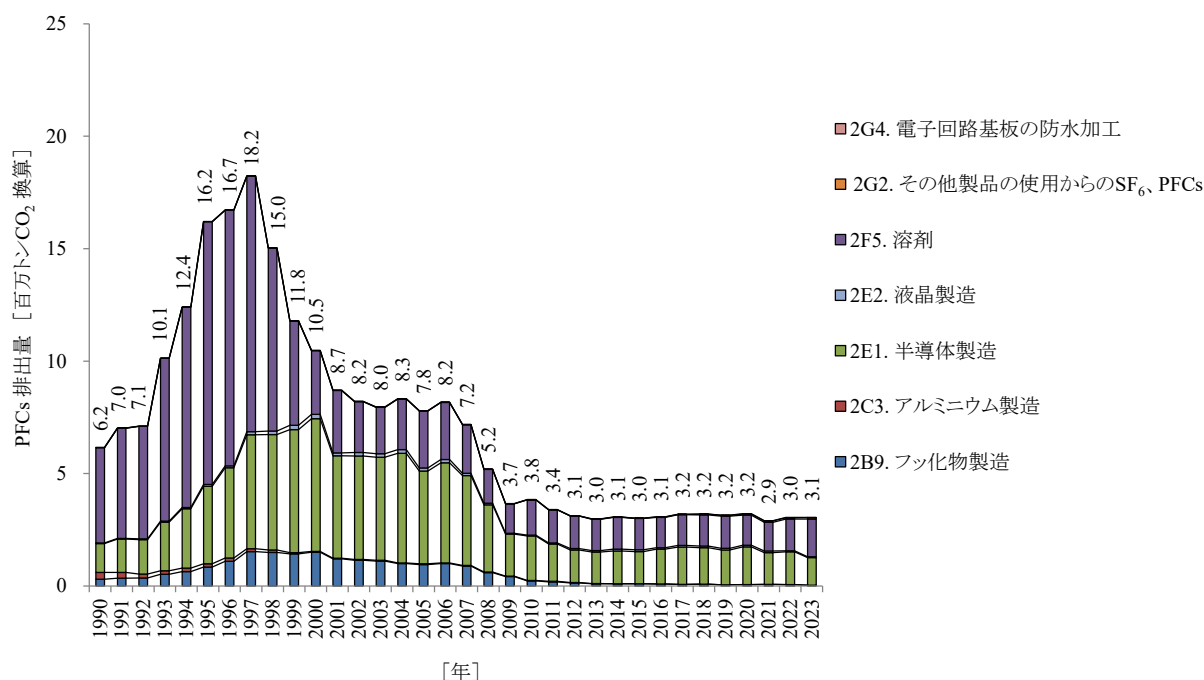


図 2-9 PFCs 排出量の推移

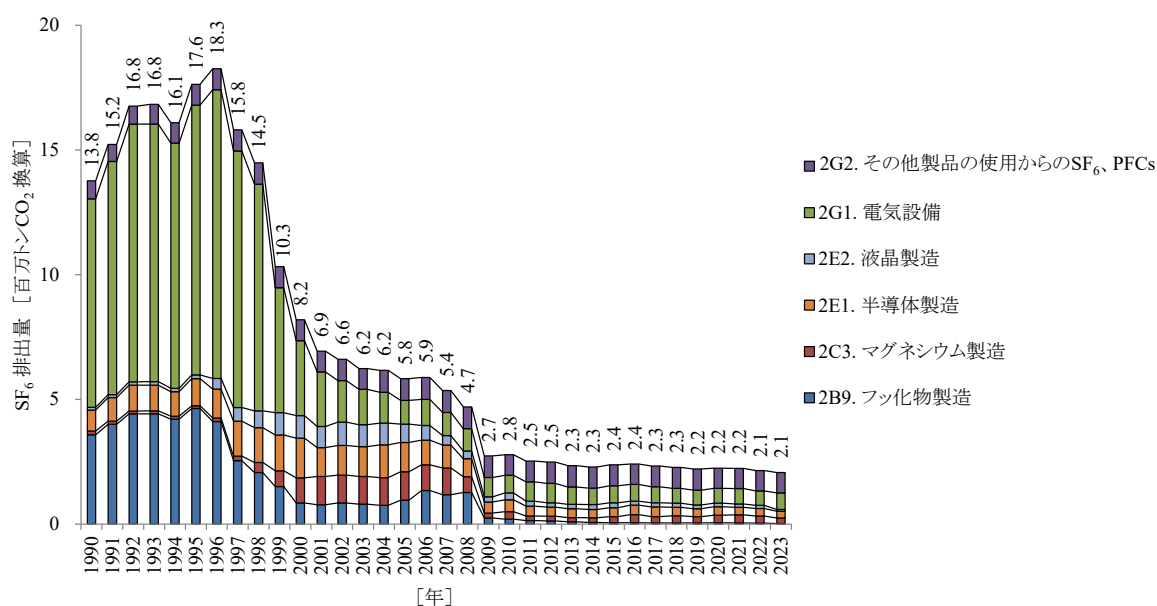
表 2-6 PFCs 排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
2B9. フッ化物製造	304	840	1,499	955	227	100	104	58	67	72	67	37
2C3. アルミニウム製造	301	153	39	32	23	14	NO	NO	NO	NO	NO	NO
2E. 電子産業	1,314	3,521	6,097	4,263	2,015	1,461	1,507	1,617	1,744	1,483	1,503	1,261
2E1. 半導体製造	1,286	3,443	5,905	4,126	1,973	1,393	1,429	1,549	1,675	1,413	1,452	1,231
2E2. 液晶製造	28	78	192	137	42	68	78	67	69	70	52	30
2F5. 溶剤	4,228	11,684	2,834	2,542	1,567	1,395	1,394	1,429	1,343	1,279	1,406	1,682
2G. その他製品の製造及び使用	15	12	15	10	11	14	12	52	60	71	72	76
2G2. その他製品の使用からのSF ₆ 、PFC	NO	NO	NO	0.2	4	9	7	41	48	58	60	62
2G4. 電子回路基板の防水加工	15	12	15	10	7	5	5	11	12	12	13	13
合計	6,163	16,210	10,483	7,802	3,843	2,985	3,017	3,156	3,214	2,905	3,049	3,055

2.1.7. SF₆

2023年のSF₆排出量は210万トン（CO₂換算）であり、総排出量の0.2%を占めた。1990年比85.0%の減少、前年比3.6%の減少となった。1990年からの減少は、電力会社を中心としたガスの回収等取扱管理の強化等により電気絶縁ガス使用機器からの排出量が減少（1990年比92.1%減）したこと等による。

2023年のSF₆排出量の内訳を見ると、その他製品の使用（加速器等）からの排出が39.7%と最も多く、電気設備（電気絶縁ガス使用機器）からの排出（32.0%）、半導体製造からの排出（13.2%）がこれに続いた。

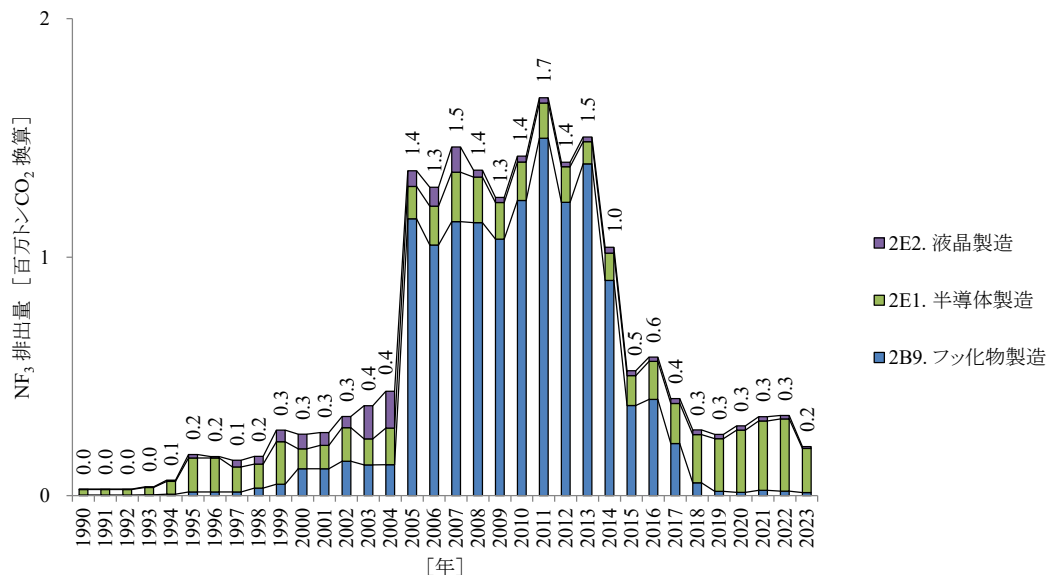
図 2-10 SF₆排出量の推移表 2-7 SF₆排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
2B9. フッ化物物製造	3,577	4,630	846	959	195	96	54	41	54	47	34	24
2C3. マグネシウム製造	151	118	1,009	1,138	303	161	242	261	301	324	291	217
2E. 電子産業	951	1,230	2,496	1,907	750	531	554	467	486	433	423	345
2E1. 半導体製造	838	1,084	1,592	1,174	473	356	357	316	343	300	299	273
2E2. 液晶製造	113	146	904	734	277	175	197	152	143	133	124	72
2G. その他製品の製造及び使用	9,085	11,647	3,839	1,824	1,531	1,555	1,523	1,435	1,401	1,429	1,397	1,481
2G1. 電気設備	8,362	10,821	2,999	956	706	699	686	590	589	616	581	661
2G2. その他製品の使用からのSF ₆ 、PFCs	723	826	840	868	825	856	837	844	812	813	816	821
合計	13,764	17,624	8,189	5,828	2,779	2,343	2,373	2,204	2,242	2,234	2,145	2,067

2.1.8. NF₃

2023 年の NF₃ 排出量は 20 万トン（CO₂ 換算）であり、総排出量の 0.02% を占めた。1990 年と比べて 637% 増加、前年比 38.7% の減少となった。1990 年からの増加は、NF₃ へのガス代替に伴い、半導体製造からの排出が増加（1990 年と比べて 702% 増加）したこと等による。

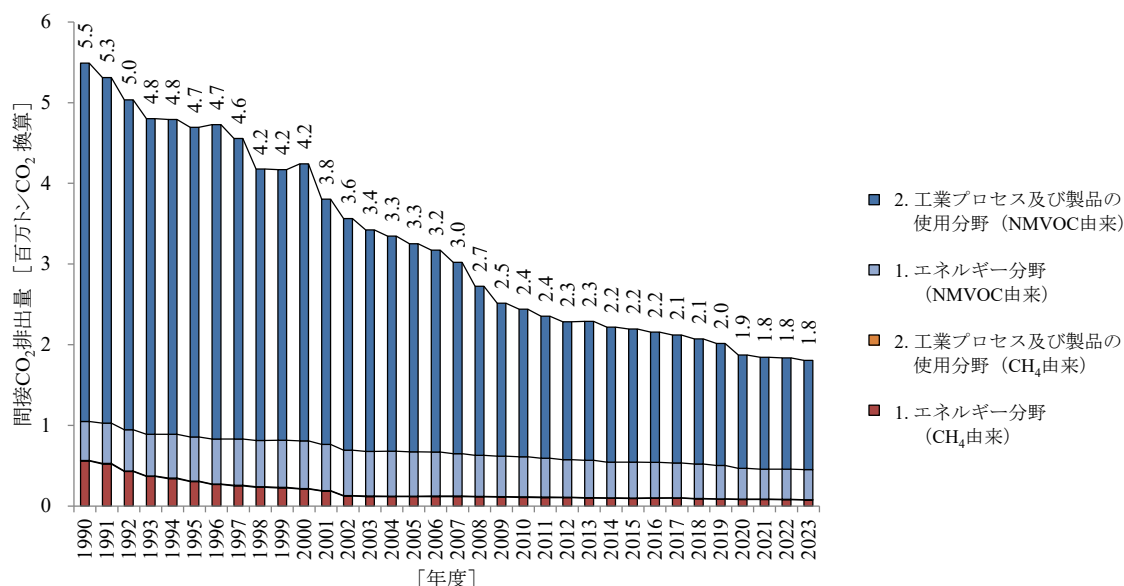
2023 年の NF₃ 排出量の内訳を見ると、半導体製造からの排出が 89.5% と最も多く、フッ化物製造からの排出（6.6%）、液晶製造からの排出（4.0%）がこれに続いた。

図 2-11 NF₃ 排出量の推移表 2-8 NF₃ 排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
2B9. フッ化物製造	3	16	113	1,161	1,238	1,391	378	18	14	22	19	14
2E. 電子産業	25	156	145	202	185	113	146	239	279	309	317	193
2E1. 半導体製造	23	142	84	136	161	93	125	221	261	291	303	184
2E2. 液晶製造	2	15	62	66	25	20	21	17	18	18	14	8
合計	28	172	258	1,363	1,423	1,504	524	257	293	332	336	206

2.1.9. 間接 CO₂

2023 年度の間接 CO₂ 排出量⁷は 180 万トン（CO₂ 換算）であり、総排出量の 0.2%を占めた。1990 年度比 67.1%の減少、前年度比 1.6%の減少となった。1990 年度からの減少は、VOC 含有量の低い塗料の利用拡大や吸着装置による VOC の回収処理等により、塗料の使用からの排出量が減少しているためである。

図 2-12 間接 CO₂ 排出量の推移表 2-9 間接 CO₂ 排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄ 由来	565	310	217	123	113	104	100	90	86	87	83	80
1. エネルギー分野	559	304	211	117	107	99	95	85	82	82	79	76
2. 工業プロセス及び製品の 使用分	7	6	6	6	6	5	5	5	4	5	4	3
NMVOC由来	4,924	4,383	4,025	3,128	2,328	2,185	2,094	1,925	1,788	1,757	1,753	1,727
1. エネルギー分野	482	547	591	549	498	464	445	414	381	371	376	371
2. 工業プロセス及び製品の 使用分	4,442	3,836	3,433	2,579	1,830	1,721	1,650	1,511	1,406	1,386	1,378	1,355
合計	5,490	4,693	4,242	3,251	2,442	2,289	2,194	2,015	1,873	1,844	1,836	1,807

⁷ 燃料の燃焼起源、廃棄物の焼却起源及びバイオマス起源の CO、CH₄ 及び NMVOC に由来する排出量は、二重計上防止の観点から計上対象外とする。

2.2. 分野ごとの排出及び吸収の状況

2023年度の温室効果ガス排出量及び吸収量の分野⁸ごとの内訳を見ると、温室効果ガス総排出量に占める割合は、エネルギー分野（間接CO₂を含まない。以下、定義省略。）が88.2%、工業プロセス及び製品の使用分野（間接CO₂を含まない。以下、定義省略。）が7.1%、農業分野が3.0%、廃棄物分野が1.5%、間接CO₂排出が0.2%となった。

2023年度のLULUCF分野の純吸収量の温室効果ガス総排出量に対する割合は4.7%となった。

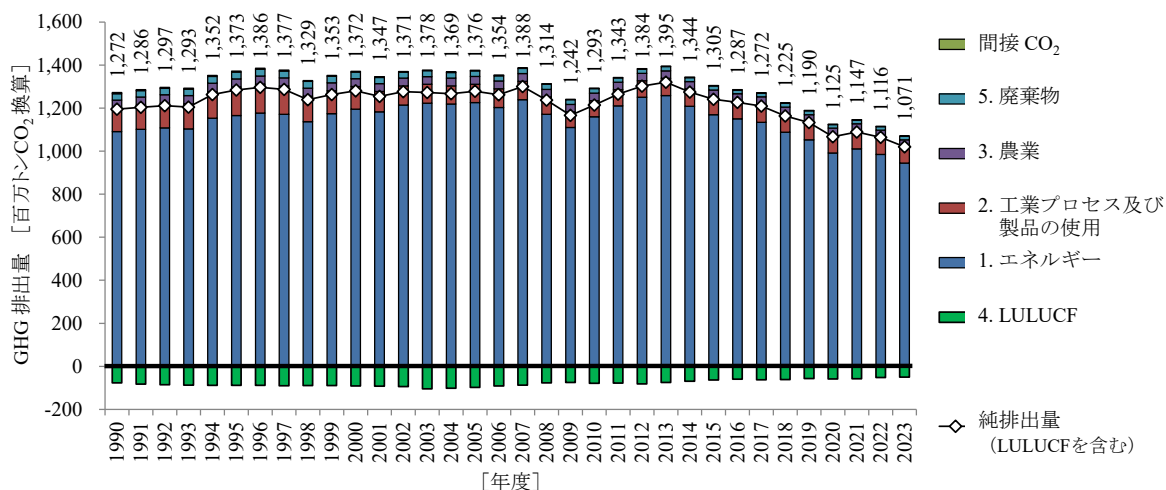


図 2-13 各分野の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

⁸ 2006年IPCCガイドライン及び共通報告表（CRT）に示されるSectorを指す。

表 2-10 各分野の温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

[百万トンCO ₂ 換算]	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
	1. エネルギー ^{※1}	1,090.9	1,010.3	1,108.7	1,103.2	1,153.5	1,165.5	1,177.0	1,171.2	1,137.2	1,173.9	1,195.5	1,183.2	1,214.7	1,223.4	1,219.1	1,225.9	1,203.2	1,239.3	1,171.8
2. 工業プロセス及び製品の使用 ^{※1}	107.4	111.8	113.7	115.7	122.5	131.8	134.0	131.0	118.7	106.8	104.9	94.7	88.8	87.6	84.7	85.4	87.2	85.4	80.0	71.8
3. 農業	39.3	38.9	39.8	39.8	40.0	39.0	38.2	38.2	37.0	37.0	37.0	36.2	36.4	35.9	35.7	36.2	36.0	36.4	35.2	35.1
4. LULUCF ^{※2}	-76.6	-82.7	-85.7	-87.8	-88.7	-88.0	-88.6	-90.1	-89.3	-89.2	-91.1	-92.1	-93.7	-104.2	-102.1	-97.8	-91.6	-87.0	-77.0	-74.8
5. 廃棄物	29.4	29.2	29.9	29.7	31.4	31.7	31.9	32.0	31.6	30.8	30.2	28.6	27.3	27.3	26.5	25.6	24.3	23.9	24.5	21.6
間接CO ₂	5.5	5.3	5.0	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.2	4.2	4.2	3.8	3.6	3.4	3.3	3.3	3.2	3.0	2.7	2.5
総排出量 (LULUCF分野除く、 間接CO ₂ を除く。)	1,267.0	1,281.2	1,292.1	1,288.4	1,347.4	1,368.0	1,381.1	1,372.4	1,324.5	1,348.5	1,367.4	1,342.7	1,367.2	1,374.1	1,366.1	1,373.0	1,350.7	1,384.9	1,311.5	1,239.1
純排出量 (LULUCF分野含む、 間接CO ₂ を除く。)	1,190.3	1,198.5	1,206.4	1,200.6	1,258.7	1,280.0	1,292.4	1,282.3	1,235.2	1,259.4	1,276.4	1,250.6	1,273.4	1,269.8	1,264.0	1,275.2	1,259.1	1,298.0	1,234.5	1,164.2
総排出量 (LULUCF分野除く、 間接CO ₂ を含む。)	1,272.5	1,286.5	1,297.1	1,293.2	1,352.2	1,372.7	1,385.8	1,376.9	1,328.7	1,352.7	1,371.7	1,346.5	1,370.7	1,377.5	1,369.4	1,376.3	1,353.9	1,388.0	1,314.3	1,241.6
純排出量 (LULUCF分野含む、 間接CO ₂ を含む。)	1,195.8	1,203.8	1,211.4	1,205.4	1,263.5	1,284.7	1,297.2	1,286.9	1,239.4	1,263.5	1,280.6	1,254.4	1,277.0	1,273.3	1,267.3	1,278.5	1,262.3	1,301.0	1,237.2	1,166.7

[百万トンCO ₂ 換算]	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
	1. エネルギー ^{※1}	1,160.4	1,211.1	1,251.3	1,258.9	1,208.4	1,169.3	1,150.4	1,134.5	1,088.2	1,053.0	991.5	1,010.8	984.6
2. 工業プロセス及び製品の使用 ^{※1}	74.3	75.1	76.3	79.6	80.8	81.1	82.5	84.0	84.0	83.8	82.3	83.9	80.2	76.1
3. 農業	35.3	34.5	34.2	34.5	34.1	33.9	33.9	33.8	33.1	33.1	33.1	33.2	32.6	32.4
4. LULUCF ^{※2}	-78.5	-77.7	-81.6	-75.1	-69.4	-63.9	-59.3	-62.5	-61.9	-56.5	-58.5	-57.5	-52.0	-50.2
5. 廃棄物	21.0	20.0	20.0	20.1	18.9	19.0	17.7	17.3	18.0	17.6	16.5	16.8	16.7	16.1
間接CO ₂	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8
総排出量 (LULUCF分野除く、 間接CO ₂ を除く。)	1,291.0	1,340.7	1,381.8	1,393.1	1,342.2	1,303.2	1,284.5	1,269.7	1,223.3	1,187.6	1,123.4	1,144.7	1,114.0	1,069.1
純排出量 (LULUCF分野含む、 間接CO ₂ を除く。)	1,212.5	1,263.0	1,300.2	1,318.0	1,272.9	1,239.4	1,225.2	1,207.2	1,161.4	1,131.0	1,065.0	1,087.2	1,062.1	1,018.9
総排出量 (LULUCF分野除く、 間接CO ₂ を含む。)	1,293.4	1,343.0	1,384.1	1,395.4	1,344.4	1,305.4	1,286.7	1,271.8	1,225.4	1,189.6	1,125.3	1,146.6	1,115.9	1,070.9
純排出量 (LULUCF分野含む、 間接CO ₂ を含む。)	1,214.9	1,265.3	1,302.5	1,320.3	1,275.1	1,241.6	1,227.4	1,209.3	1,163.5	1,133.1	1,066.8	1,089.0	1,063.9	1,020.7

※1 間接CO₂を含まない

※2 LULUCF: 土地利用、土地利用変化及び林業

2.2.1. エネルギー

2023年度のエネルギー分野の排出量は9億4,500万トン（CO₂換算）であり、1990年度比13.4%の減少、前年度比4.1%の減少となった。

2023年度のエネルギー分野の温室効果ガス排出量の内訳を見ると、燃料の燃焼⁹からのCO₂排出が99.3%を占め、うち、固体燃料からのCO₂排出が40.8%と最も多く、液体燃料からのCO₂排出（36.1%）、気体燃料からのCO₂排出（20.6%）がこれに続いた。

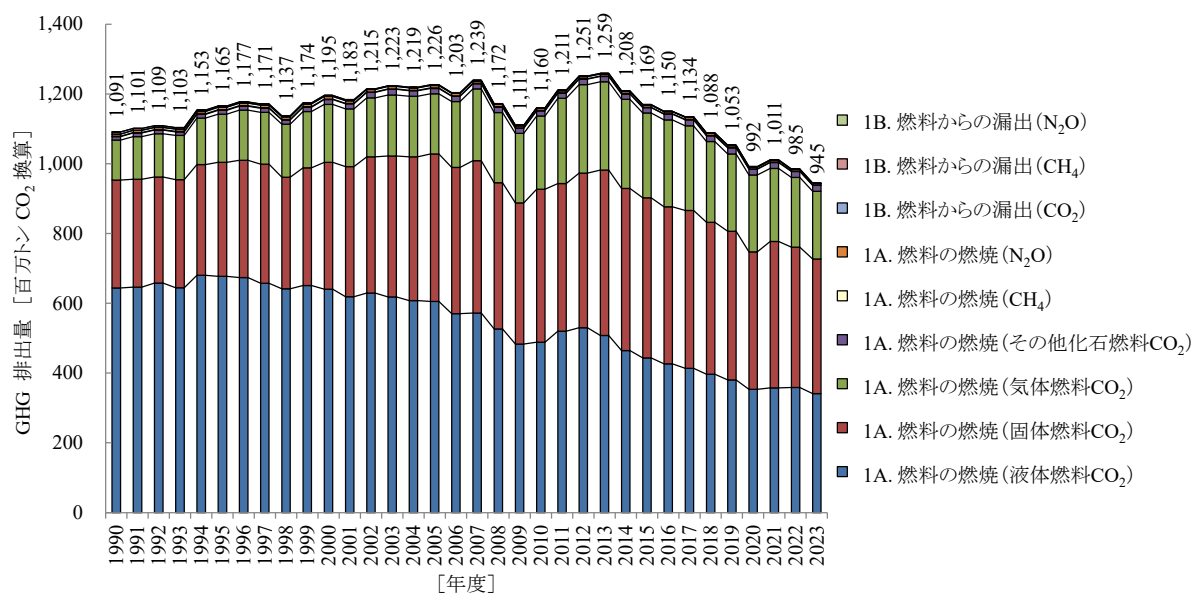


図 2-14 エネルギー分野からの温室効果ガス排出量の推移

表 2-11 エネルギー分野からの温室効果ガス排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1A. 燃料の燃焼	1,084,904	1,161,763	1,192,721	1,224,117	1,158,728	1,257,399	1,167,825	1,051,690	990,249	1,009,558	983,382	943,401
液体燃料CO ₂	643,926	677,004	640,191	605,554	488,244	507,858	443,324	380,481	353,528	357,269	358,474	341,368
固体燃料CO ₂	309,413	327,102	363,994	422,371	438,504	473,807	458,745	426,223	393,826	420,017	402,230	385,558
気体燃料CO ₂	114,167	137,927	166,073	172,415	209,932	253,378	243,368	221,415	220,218	209,301	199,804	194,314
その他化石燃料(廃棄物)CO ₂	9,971	11,063	13,558	15,397	14,605	15,277	15,355	17,271	16,833	17,116	17,194	16,704
CH ₄	1,483	1,516	1,395	1,578	1,587	1,222	1,261	1,235	1,116	1,109	1,068	1,037
N ₂ O	5,946	7,151	7,511	6,800	5,857	5,857	5,772	5,066	4,727	4,745	4,612	4,420
1B. 燃料からの漏出	5,988	3,712	2,758	1,774	1,634	1,502	1,443	1,298	1,263	1,230	1,168	1,138
CO ₂	203	526	527	532	500	462	446	404	408	374	349	336
CH ₄	5,784	3,183	2,229	1,240	1,133	1,040	997	893	854	855	819	802
N ₂ O	1.9	1.9	1.6	1.1	0.9	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5
1C. CO ₂ の輸送と貯留	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO,NA	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO
合計	1,090,892	1,165,474	1,195,478	1,225,890	1,160,362	1,258,902	1,169,268	1,052,988	991,512	1,010,788	984,550	944,539

2.2.2. 工業プロセス及び製品の使用

2023年度の工業プロセス及び製品の使用分野の排出量は7,610万トン（CO₂換算）であり、1990年度比29.1%の減少、前年度比5.1%の減少となった。

2023年度の工業プロセス及び製品の使用分野の温室効果ガス排出量の内訳を見ると、オゾン層破壊物質（ODS）の代替製品の使用に伴うHFCs排出が41.4%と最も多く、セメント製造時のCO₂排出等の鉱物産業からの排出（35.3%）、金属産業からのCO₂排出（6.6%）がこれに続いた。

⁹ 燃料種は2006年IPCCガイドライン及び共通報告表（CRT）の分類に従う。

1990年度からの排出量の減少は、特定物質の規制等によるオゾン層の保護に関する法律の下での規制により「ODSの代替製品の使用」からのHFCs排出量が増加したものの、クリンカ生産量の減少に伴うセメント製造時のCO₂排出量（鉱物産業）が減少したこと、HCFC-22の製造時の副生HFC-23（化学産業）が減少したこと、アジピン酸製造におけるN₂O分解設備の稼働によるアジピン酸製造時のN₂O排出量（化学産業）が減少したこと等により、分野全体では減少しているものである。

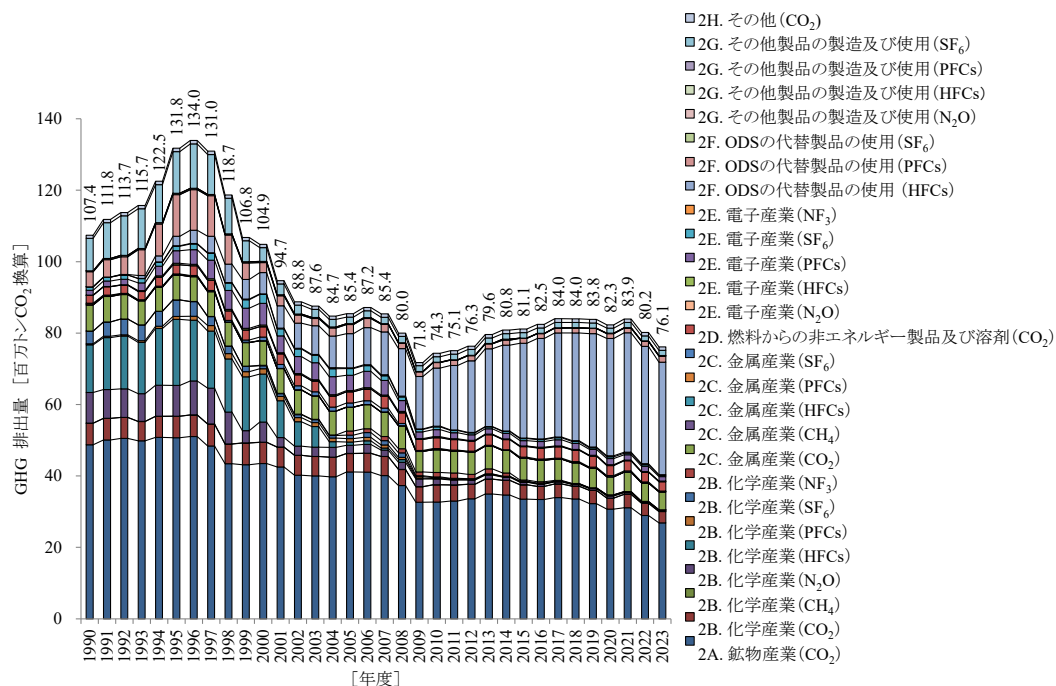


図 2-15 工業プロセス及び製品の使用分野からの温室効果ガス排出量の推移

表 2-12 工業プロセス及び製品の使用分野からの温室効果ガス排出量の推移

排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
2A. 鉱物産業 (CO ₂)	48,714	50,689	43,487	41,112	32,676	34,930	33,528	32,232	30,705	31,086	28,927	26,839
2B. 化学産業	31,874	38,623	27,474	11,455	8,292	7,048	5,348	4,465	4,013	4,540	3,934	3,680
CO ₂	6,047	6,019	5,924	5,170	4,819	4,177	3,967	3,710	3,075	3,753	3,421	3,183
CH ₄	42	42	38	38	41	32	36	28	27	30	26	19
N ₂ O	8,555	8,595	5,645	2,275	1,612	1,120	709	490	589	397	301	317
HFCs	13,347	18,483	13,408	898	160	132	100	119	187	220	66	88
PFCs	304	840	1,499	955	227	100	104	58	67	72	67	37
SF ₆	3,577	4,630	846	959	195	96	54	41	54	47	34	24
NF ₃	3	16	113	1,161	1,238	1,391	378	18	14	22	19	14
2C. 金属産業	7,770	7,230	7,939	7,873	6,713	6,593	6,361	5,769	5,369	5,770	5,483	5,263
CO ₂	7,292	6,935	6,869	6,680	6,368	6,397	6,099	5,489	5,051	5,425	5,173	5,028
CH ₄	26	24	22	23	20	20	19	18	16	19	17	16
HFCs	NO	NO	NO	NO	NO	1	1	1	1	2	1	2
PFCs	301	153	39	32	23	14	NO	NO	NO	NO	NO	NO
SF ₆	151	118	1,009	1,138	303	161	242	261	301	324	291	217
2D. 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用 (CO ₂)	2,246	2,586	2,898	3,131	3,032	2,963	2,960	3,127	2,831	2,835	2,654	2,592
2E. 電子産業	2,349	5,330	9,182	6,712	3,211	2,301	2,409	2,527	2,737	2,446	2,449	1,974
N ₂ O	3	6	10	25	41	65	77	71	77	110	109	78
HFCs	55	416	434	315	220	131	126	133	151	111	97	98
PFCs	1,314	3,521	6,097	4,263	2,015	1,461	1,507	1,617	1,744	1,483	1,503	1,261
SF ₆	951	1,230	2,496	1,907	750	531	554	467	486	433	423	345
NF ₃	25	156	145	202	185	113	146	239	279	309	317	193
2F. ODSの代替製品の使用	4,230	14,328	8,780	12,113	17,851	23,173	27,922	33,150	34,186	34,714	34,225	33,186
HFCs	1	2,645	5,946	9,571	16,284	21,778	26,528	31,720	32,843	33,435	32,819	31,505
PFCs	4,228	11,684	2,834	2,542	1,567	1,395	1,394	1,429	1,343	1,279	1,406	1,682
SF ₆	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
2G. その他製品の製造及び使用	9,351	12,039	4,151	2,066	1,630	1,638	1,595	1,562	1,541	1,593	1,567	1,658
N ₂ O	245	374	291	228	85	67	58	70	75	87	92	95
HFCs	6	5	6	4	3	2	2	5	5	6	6	6
PFCs	15	12	15	10.2	11	14	12	52	60	71	72	76
SF ₆	9,085	11,647	3,839	1,824	1,531	1,555	1,523	1,435	1,401	1,429	1,397	1,481
2H. その他 (CO ₂)	880	962	940	951	928	976	1,017	1,002	940	963	941	937
合計	107,414	131,786	104,851	85,412	74,333	79,622	81,141	83,834	82,323	83,947	80,180	76,130

2.2.3. 農業

2023年度の農業分野の排出量は3,240万トン（CO₂換算）であり、1990年度比17.6%の減少、前年度比0.9%の減少となった。

2023年度の農業分野の温室効果ガス排出量の内訳を見ると、稲作からのCH₄排出（39.9%）が最も多く、家畜の消化管内発酵に伴うCH₄排出（26.7%）、窒素肥料等の施肥に伴うN₂O排出等の農用地の土壌からのN₂O排出（13.5%）がこれに続いた。

1990年度からの排出量の減少は、無機質窒素肥料施用量及び家畜ふん尿由来の有機質肥料施用量の減少により農用地の土壌からのN₂O排出量が減少したこと、乳用牛の頭数の減少により家畜の消化管内発酵に伴うCH₄排出が減少したこと等によるものである。

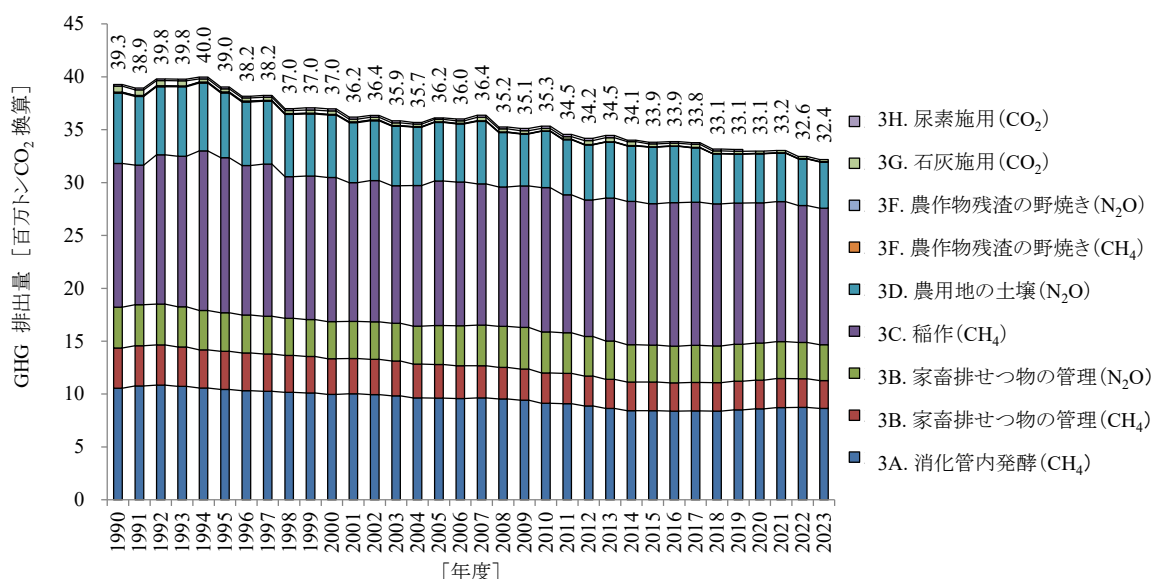


図 2-16 農業分野からの温室効果ガス排出量の推移

表 2-13 農業分野からの温室効果ガス排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
3A. 消化管内発酵 (CH ₄)	10,563	10,446	9,973	9,614	9,127	8,641	8,438	8,517	8,607	8,714	8,746	8,636
3B. 家畜排せつ物の管理	7,653	7,236	6,879	6,865	6,757	6,370	6,201	6,198	6,223	6,240	6,134	6,035
CH ₄	3,786	3,596	3,364	3,179	2,880	2,760	2,709	2,706	2,718	2,756	2,704	2,646
N ₂ O	3,867	3,640	3,515	3,686	3,877	3,610	3,492	3,492	3,506	3,484	3,431	3,389
3C. 稲作 (CH ₄)	13,585	14,663	13,636	13,682	13,649	13,527	13,374	13,342	13,260	13,244	12,957	12,915
3D. 農用地の土壌 (N ₂ O)	6,659	6,139	5,896	5,520	5,311	5,274	5,343	4,631	4,625	4,580	4,393	4,364
3F. 農作物残さの野焼き	101	90	73	63	44	46	41	39	39	41	36	36
CH ₄	78	69	56	49	34	36	32	31	30	32	28	28
N ₂ O	23	21	16	14	10	10	9	8	8	9	8	8
3G. 石灰施用 (CO ₂)	550	304	333	231	243	380	259	237	224	221	203	203
3H. 尿素施用 (CO ₂)	182	170	168	197	184	214	215	154	156	161	176	176
合計	39,293	39,047	36,958	36,172	35,315	34,452	33,870	33,118	33,134	33,201	32,647	32,365

2.2.4. 土地利用、土地利用変化及び林業

2023年度の土地利用、土地利用変化及び林業（LULUCF）分野の純吸収量（CO₂、CH₄及びN₂O排出量を含む。）は5,020万トン（CO₂換算）であり、1990年度比34.5%の減少、前年度比3.4%の減少であった。なお、2004年以降の長期的な吸収量の減少傾向は森林の高齢化によるところが大きい。

2023年度のLULUCF分野の温室効果ガスの排出及び吸収量の内訳を見ると、森林におけるCO₂吸収量が5,780万トンと最も多く、LULUCF分野の純吸収量の115%に相当している。

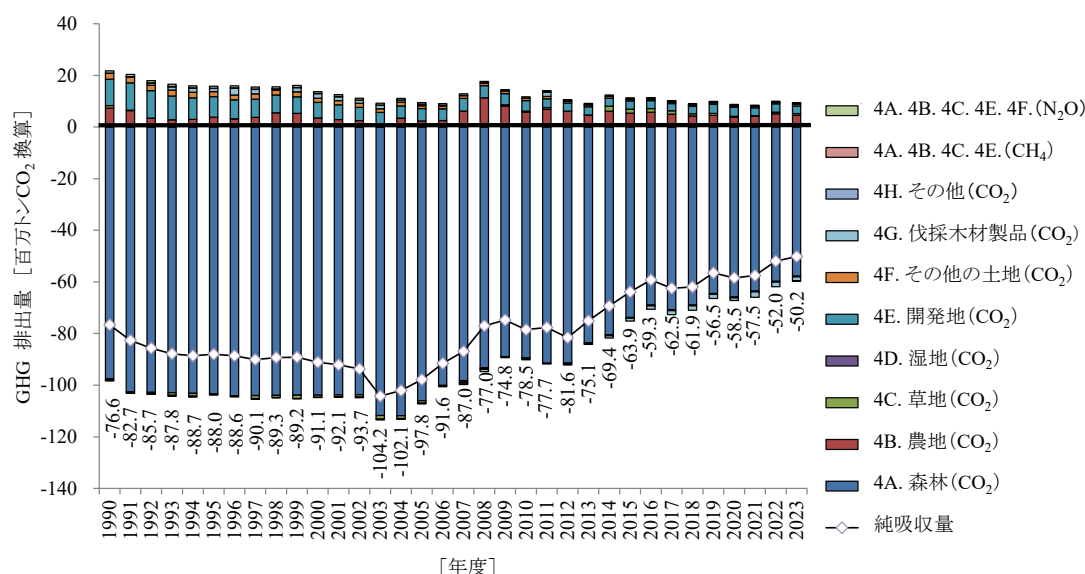


図 2-17 LULUCF 分野からの温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

表 2-14 LULUCF 分野からの温室効果ガス排出量及び吸収量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4A. 森林	-97,441	-103,262	-103,713	-105,940	-89,383	-83,489	-73,675	-64,345	-65,735	-63,467	-59,640	-57,635
CO ₂	-97,557	-103,380	-103,830	-106,059	-89,494	-83,600	-73,789	-64,462	-65,851	-63,594	-59,763	-57,768
CH ₄	11	12	10	12	5	4	7	6	3	11	4	12
N ₂ O	105	106	106	107	106	107	107	111	113	117	119	121
4B. 農地	7,382	3,860	3,526	2,372	5,819	4,604	5,404	4,587	3,945	4,272	5,150	4,587
CO ₂	7,287	3,779	3,458	2,309	5,760	4,546	5,347	4,529	3,887	4,214	5,091	4,528
CH ₄	54	52	51	49	47	46	45	44	44	43	43	42
N ₂ O	41	29	18	14	11	12	12	14	15	16	16	17
4C. 草地	1,025	-186	-861	-838	351	134	1,605	776	228	144	699	682
CO ₂	994	-215	-890	-867	322	104	1,575	747	199	116	670	653
CH ₄	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
N ₂ O	14	13	13	13	12	13	12	12	12	12	12	12
4D. 湿地	-450	-188	-65	-353	-284	-358	-309	-352	-321	-318	-322	-325
CO ₂	-450	-188	-65	-353	-284	-358	-309	-352	-321	-318	-322	-325
CH ₄	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO	NA,NE,NO
N ₂ O	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO	IE,NA,NE,NO
4E. 開発地	10,893	8,509	6,554	5,243	4,461	3,497	3,448	3,721	3,791	3,331	3,448	3,211
CO ₂	10,249	7,957	6,044	4,794	4,102	3,202	3,179	3,476	3,546	3,085	3,199	2,954
CH ₄	35	26	22	20	19	16	15	16	16	17	16	17
N ₂ O	609	526	489	429	340	279	254	229	228	230	232	241
4F. その他の土地	2,349	2,073	1,713	1,150	939	763	738	675	646	566	535	830
CO ₂	2,247	1,980	1,631	1,080	888	720	698	641	613	535	505	801
CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
N ₂ O	102	93	82	69	51	43	40	34	33	31	29	29
4G. 伐採木材製品 (CO ₂)	-404	1,191	1,761	568	-403	-235	-1,067	-1,598	-1,013	-2,054	-1,821	-1,551
4H. その他 (CO ₂)	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.01	-0.10
合計	-76,646	-88,004	-91,086	-97,799	-78,499	-75,084	-63,856	-56,536	-58,460	-57,525	-51,952	-50,201

2.2.5. 廃棄物

2023年度の廃棄物分野の排出量は1,610万トン（CO₂換算）であり、1990年度比45.2%の減少、前年度比3.4%の減少となった。

2023年度の廃棄物分野の温室効果ガス排出量の内訳を見ると、廃プラスチックや廃油等の化石燃料由来の廃棄物の焼却等に伴うCO₂排出が56.4%と最も多く、排水の処理と放出に伴うN₂O排出（10.8%）、排水の処理と放出に伴うCH₄排出（10.4%）がこれに続いた。

1990年度以降の排出量の減少は、廃棄物の処理及び清掃に関する法律（昭和45年法律第137号）、循環型社会形成推進基本法（平成12年法律第110号）、個別リサイクル法等の法令の制定・施行により、中間処理による減量化率等が向上し、生分解可能廃棄物最終処分量の減少に伴う埋立処分場からのCH₄排出量が減少したこと等によるものである。

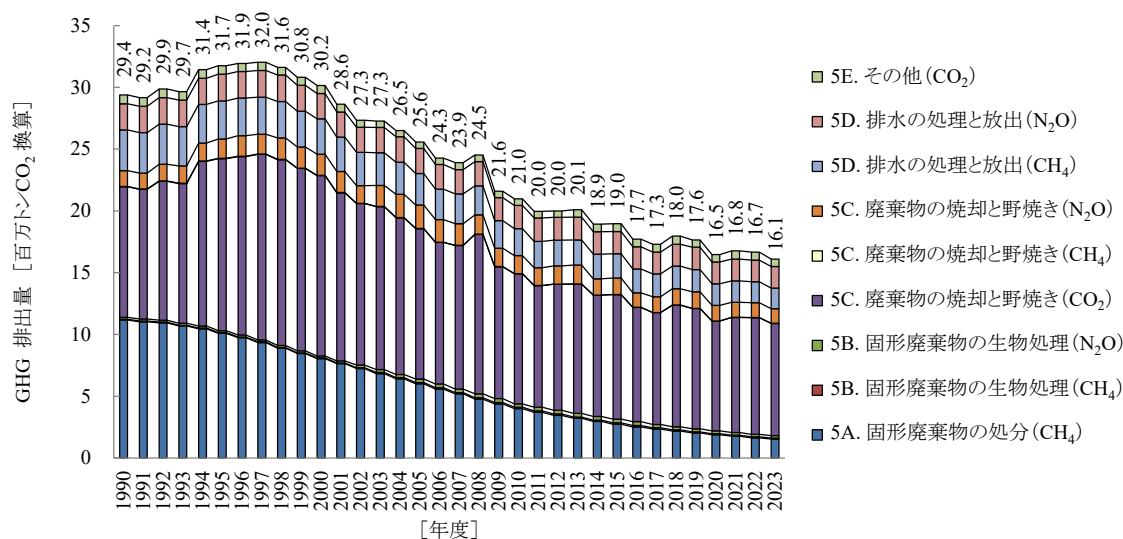


図 2-18 廃棄物分野からの温室効果ガス排出量の推移

表 2-15 廃棄物分野からの温室効果ガス排出量の推移

[千トンCO ₂ 換算]												
排出源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
5A. 固形廃棄物の処分 (CH ₄)	11,169	10,089	8,043	6,006	4,001	3,208	2,736	2,027	1,888	1,759	1,634	1,534
5B. 固形廃棄物の生物処理												
CH ₄	60	60	61	107	104	112	114	92	83	86	77	77
N ₂ O	161	159	161	284	275	298	302	244	220	226	204	203
5C. 廃棄物の焼却と野焼き	11,867	15,514	16,323	14,082	11,993	11,994	11,421	11,095	10,161	10,526	10,649	10,272
CO ₂	10,561	13,920	14,586	12,164	10,529	10,452	10,075	9,736	8,890	9,302	9,445	9,074
CH ₄	31	33	23	20	13	13	11	11	10	9	10	10
N ₂ O	1,274	1,562	1,713	1,898	1,451	1,528	1,335	1,347	1,261	1,214	1,194	1,188
5D. 排水の処理と放出	5,417	5,249	4,909	4,581	4,069	3,880	3,762	3,601	3,512	3,495	3,447	3,416
CH ₄	3,295	3,080	2,863	2,553	2,188	2,029	1,959	1,793	1,753	1,733	1,695	1,672
N ₂ O	2,123	2,169	2,046	2,028	1,881	1,851	1,803	1,807	1,760	1,762	1,751	1,744
5E. その他 (CO ₂)	703	668	656	507	527	605	625	582	597	679	654	597
合計	29,377	31,739	30,152	25,566	20,969	20,096	18,960	17,640	16,461	16,771	16,666	16,100

2.2.6. 間接 CO₂

上記、2.1.9. 節を参照のこと。

2.3. 前駆物質及び硫黄酸化物の排出状況

インベントリでは、MPGs において排出量の報告が義務付けられている 7 種類の温室効果ガス（CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃）以外に前駆物質（窒素酸化物、一酸化炭素、非メタン揮発性有機化合物）及び硫黄酸化物の排出を報告する必要がある。これらの気体の排出状況を以下に示す。

窒素酸化物（NO_x）の 2023 年度の排出量は 100 万トンであり、1990 年度比 47.9%の減少、前年度比 2.7%の減少となった。

一酸化炭素（CO）の 2023 年度の排出量は 220 万トンであり、1990 年度比 49.7%の減少、前年度比 2.0%の減少となった¹⁰。

非メタン揮発性有機化合物（NMVOC）の 2023 年度の排出量は 80 万トンであり、1990 年度比 64.1%の減少、前年度比 1.4%の減少となった。

硫黄酸化物（SO_x）¹¹の 2023 年度の排出量は 30 万トンであり、1990 年度比 73.6%の減少、前年度比 1.9%の減少となった。

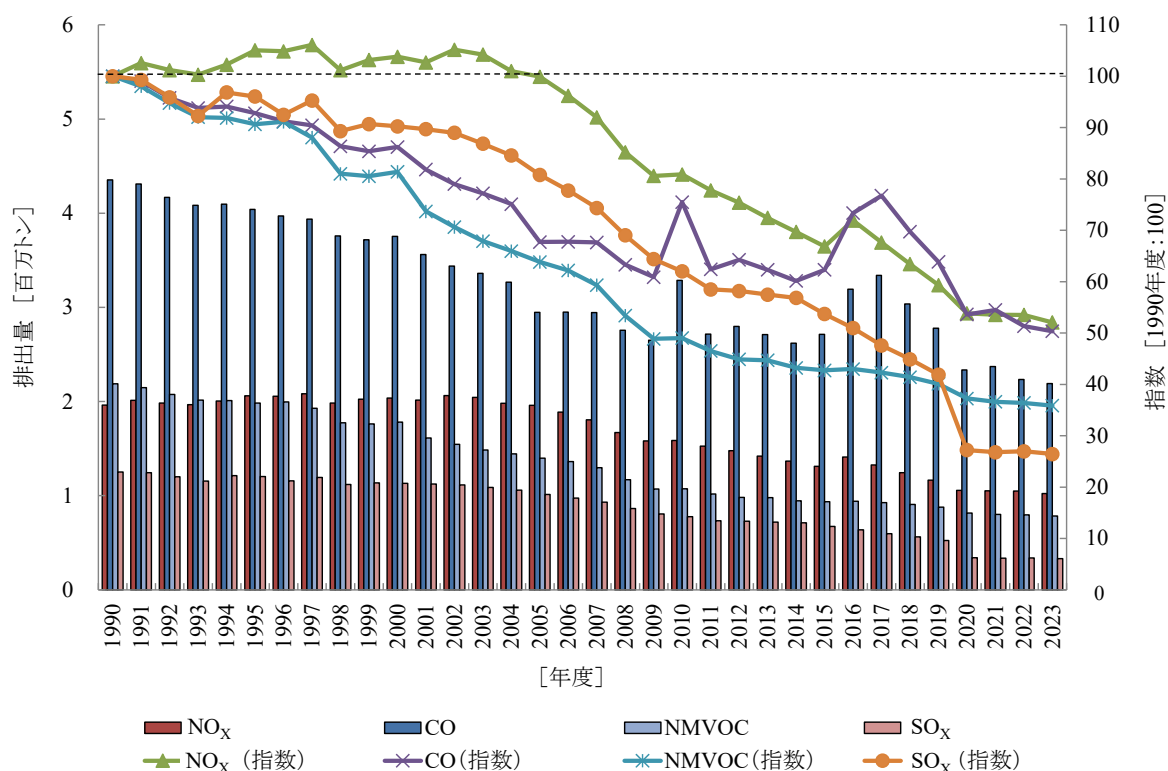


図 2-19 前駆物質及び硫黄酸化物の排出量の推移

(注) 折れ線グラフは 1990 年度を 100 とした場合の推移を示している。

¹⁰ 2010 年度の CO 排出量が前年度比で増加したのは自動車の排出係数の変化、2011 年度の CO 排出量が前年度比で減少したのは鉄鋼業の炉種比の変化等による。

¹¹ SO_x のほとんどは、SO₂ で構成される。主な排出源では、SO₂ 排出量を計上している。

参考文献

1. 内閣府「国民経済計算」
2. 気候変動に関する政府間パネル（IPCC）「第5次評価報告書」（2013）
3. 総務省統計局「人口推計年報」
4. 総務省統計局「国勢調査」

第3章 エネルギー分野

3.1. エネルギー分野の概要

エネルギー分野は、石炭、石油、天然ガス等の化石燃料を燃焼させた際に排出される温室効果ガスを扱う「燃料の燃焼」と、人為的な活動からの意図的又は非意図的な化石燃料由来の温室効果ガスの放出を扱う「燃料からの漏出」という2つの主要なカテゴリーから成る。

日本の社会システムにおいては、生産、運輸、出荷、エネルギー製品の消費等、様々な場面において化石燃料が使われており、温室効果ガスが排出されている。また、CO₂だけではなくCH₄、N₂O、NO_x（窒素酸化物）、CO（一酸化炭素）及びNMVOC（非メタン揮発性有機化合物）など直接的及び間接的な温室効果ガスも排出されている。

2023年度における当該分野からの温室効果ガス（CO₂、CH₄及びN₂O）排出量は944,539 kt-CO₂換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCFを除く）の88.2%を占めている。

また、1990年度の排出量と比較すると13.4%の減少となっている。

方法論は下表のとおり。

表 3-1 エネルギー分野で用いている方法論

温室効果ガスの種類 カテゴリー	CO ₂		CH ₄		N ₂ O	
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数
I.A. 燃料の燃焼	CS,T2	CS	CS,T1,T2,T3	CR,CS,D	CS,T1,T2,T3	CR,CS,D
1. エネルギー産業	CS,T2	CS	CS,T3	CS	CS,T3	CS
2. 製造業・建設業	CS,T2	CS	CS,T1,T3	CR,CS,D	CS,T1,T3	CR,CS,D
3. 運輸	T2	CS	T1,T2,T3	CS,D	T1,T2,T3	CS,D
4. その他部門	CS,T2	CS	CS,T1,T3	CR,CS,D	CS,T1,T3	CR,CS,D
5. その他						
I.B. 燃料からの漏出	CS,T1,T2,T3	CS,D	CS,T1,T2,T3	CS,D	T1	D
1. 固体燃料	CS,T2	CS	T1,T2,T3	CS,D	T1	D
2. 石油・天然ガス等	CS,T1,T3	CS,D	CS,T1,T2	CS,D	T1	D
I.C. CO ₂ の輸送・貯蔵						

（注）D: IPCC デフォルト値、T1: IPCC Tier 1、T2: IPCC Tier 2、T3: IPCC Tier 3、CS: 国独自の方法または排出係数、CR: CORINAIR

3.2. 燃料の燃焼（1.A）

燃料の燃焼カテゴリーは、石炭、石油、天然ガス等の化石燃料の燃焼や、エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の燃焼¹により大気中に排出される温室効果ガスを扱う。

本カテゴリーは、主に発電及び熱供給からの排出を扱う「1.A.1 エネルギー産業」、製造業や建設業からの排出を扱う「1.A.2 製造業・建設業」、旅客や貨物の輸送に伴う排出を扱う「1.A.3 運輸」、業務、家庭、農林水産業からの排出を扱う「1.A.4 その他部門」、その他からの排出を扱う「1.A.5 その他」の5部門から構成されている。

¹ エネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出は、2008年提出インベントリまでは廃棄物分野で報告していた。しかし、IPCC ガイドラインに従い、これらの排出は2009年提出インベントリよりエネルギー分野で報告している。

表 3-2 燃料の燃焼カテゴリー (1.A) からの温室効果ガス排出量

Gas	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	1.A.1. エネルギー産業	kt-CO ₂	368,153	378,493	395,018	449,106	473,250	582,888	526,715	447,655	436,055	442,408	434,512	409,689
	a. 発電・熱供給	kt-CO ₂	303,055	317,587	330,118	378,044	404,239	521,862	468,472	395,962	392,293	395,403	387,428	366,341
	b. 石油精製	kt-CO ₂	36,020	40,673	46,502	50,330	47,120	42,356	41,088	35,340	28,918	30,678	31,191	29,190
	c. 固体燃料製造等	kt-CO ₂	29,078	20,232	18,398	20,732	21,891	18,670	17,155	16,353	14,844	16,327	15,893	14,158
	1.A.2. 製造業・建設業	kt-CO ₂	349,015	356,409	345,462	332,590	299,286	303,077	286,119	257,855	230,963	247,913	229,925	222,929
	a. 鉄鋼	kt-CO ₂	150,621	142,998	152,021	154,092	153,144	157,539	148,846	134,115	111,955	124,769	114,173	112,833
	b. 非鉄金属	kt-CO ₂	8,429	7,381	6,311	5,686	3,961	3,742	3,239	2,870	2,752	3,024	2,920	2,819
	c. 化学	kt-CO ₂	58,039	64,339	59,518	54,952	50,117	48,265	45,563	42,146	39,536	42,643	40,780	39,341
	d. パルプ・紙・印刷	kt-CO ₂	27,106	31,428	31,672	29,732	22,644	23,832	23,305	18,982	17,836	17,745	15,792	15,384
	e. 食品加工・飲料・たばこ	kt-CO ₂	7,649	10,133	11,468	12,169	9,821	9,809	8,459	7,658	7,864	8,080	7,660	7,129
	f. 窯業土石	kt-CO ₂	43,634	46,461	40,100	35,443	28,711	29,803	28,054	25,849	25,073	24,969	22,294	20,682
	g. その他	kt-CO ₂	53,535	53,670	44,371	40,515	30,889	30,086	28,654	26,234	25,947	26,683	26,306	24,740
	1.A.3. 運輸	kt-CO ₂	202,140	242,797	253,091	238,065	221,966	215,115	208,875	198,757	176,576	178,043	184,640	183,564
	a. 国内航空	kt-CO ₂	7,162	10,278	10,677	10,799	9,193	10,149	10,067	10,488	5,238	6,819	9,705	10,190
	b. 道路輸送	kt-CO ₂	180,367	217,028	226,690	213,605	201,457	193,437	187,641	177,363	160,907	160,349	163,915	163,031
	c. 鉄道	kt-CO ₂	935	822	711	647	574	540	523	490	468	449	454	451
	d. 国内船舶	kt-CO ₂	13,675	14,669	15,012	13,014	10,745	10,989	10,645	10,417	9,963	10,427	10,567	9,892
	e. その他輸送	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	1.A.4. その他部門	kt-CO ₂	158,168	175,396	190,245	195,977	156,780	149,241	139,082	141,122	140,812	135,339	128,625	121,762
	a. 業務	kt-CO ₂	79,059	88,196	98,165	105,906	74,763	74,149	66,980	70,196	66,483	67,353	62,350	58,633
	b. 家庭	kt-CO ₂	58,167	67,477	72,226	70,395	64,217	60,319	55,392	53,361	55,803	51,569	49,641	46,383
	c. 農林水産業	kt-CO ₂	20,942	19,723	19,853	19,676	17,800	14,772	16,711	17,566	18,526	16,417	16,634	16,745
	1.A.5. その他	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	a. 固定発生源	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	b. 移動発生源	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	合計	kt-CO ₂	1,077,476	1,153,096	1,183,815	1,215,738	1,151,284	1,250,320	1,160,792	1,045,390	984,406	1,003,704	977,702	937,944
CH ₄	1.A.1. エネルギー産業	kt-CH ₄	18.37	16.01	10.53	9.94	10.79	9.57	11.07	10.35	8.19	8.19	7.60	7.40
	a. 発電・熱供給	kt-CH ₄	0.82	1.02	1.31	1.21	1.19	3.61	5.63	5.18	3.27	3.14	3.06	2.96
	b. 石油精製	kt-CH ₄	0.09	0.11	0.22	1.51	2.50	0.12	0.21	0.18	0.09	0.09	0.09	0.09
	c. 固体燃料製造等	kt-CH ₄	17.46	14.88	9.01	7.22	7.10	5.84	5.24	4.99	4.82	4.96	4.44	4.35
	1.A.2. 製造業・建設業	kt-CH ₄	14.39	15.14	14.82	17.68	21.51	19.81	21.03	20.78	18.77	19.50	18.58	18.25
	a. 鉄鋼	kt-CH ₄	4.66	4.28	5.03	7.03	9.19	6.84	7.82	6.43	4.36	4.96	4.59	4.68
	b. 非鉄金属	kt-CH ₄	0.39	0.36	0.29	0.23	0.18	0.24	0.24	0.25	0.24	0.29	0.25	0.26
	c. 化学	kt-CH ₄	0.31	0.32	0.49	1.27	2.38	0.87	0.72	1.03	1.21	1.28	1.25	1.18
	d. パルプ・紙・印刷	kt-CH ₄	1.06	1.06	1.13	1.34	1.60	1.43	1.51	1.55	1.43	1.51	1.39	1.41
	e. 食品加工・飲料・たばこ	kt-CH ₄	0.09	0.13	0.15	0.16	0.14	0.50	0.75	0.70	0.53	0.54	0.50	0.50
	f. 窯業土石	kt-CH ₄	4.16	4.96	3.94	3.63	3.08	3.18	2.98	3.22	3.43	3.39	3.05	2.79
	g. その他	kt-CH ₄	3.72	4.02	3.79	4.03	4.95	6.75	7.02	7.61	7.57	7.53	7.53	7.43
	1.A.3. 運輸	kt-CH ₄	10.64	11.27	11.37	8.92	6.17	5.25	4.70	4.00	3.50	3.39	3.54	3.46
	a. 国内航空	kt-CH ₄	0.23	0.26	0.29	0.22	0.07	0.07	0.06	0.05	0.04	0.06	0.07	0.07
	b. 道路輸送	kt-CH ₄	10.10	10.68	10.76	8.43	5.87	4.95	4.42	3.73	3.26	3.12	3.26	3.19
	c. 鉄道	kt-CH ₄	0.05	0.05	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
	d. 国内船舶	kt-CH ₄	0.25	0.27	0.28	0.24	0.20	0.20	0.19	0.19	0.18	0.19	0.19	0.18
	e. その他輸送	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	1.A.4. その他部門	kt-CH ₄	9.55	11.73	13.10	19.83	18.20	9.02	8.23	8.97	9.40	8.52	8.44	7.94
	a. 業務	kt-CH ₄	1.30	3.01	4.23	10.27	8.96	2.09	1.75	2.44	2.40	2.16	2.26	2.08
	b. 家庭	kt-CH ₄	7.04	7.71	7.88	7.69	6.89	6.38	5.82	5.54	5.81	5.30	5.12	4.77
	c. 農林水産業	kt-CH ₄	1.21	1.02	0.99	1.86	2.35	0.55	0.66	0.98	1.19	1.06	1.06	1.08
	1.A.5. その他	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	a. 固定発生源	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	b. 移動発生源	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	合計	kt-CH ₄	52.95	54.14	49.82	56.37	56.67	43.65	45.04	44.09	39.85	39.61	38.15	37.04
	kt-CO ₂ 換算	1,483	1,516	1,395	1,578	1,587	1,222	1,261	1,235	1,116	1,109	1,068	1,037	
N ₂ O	1.A.1. エネルギー産業	kt-N ₂ O	2.98	4.54	5.41	7.10	6.95	7.91	8.01	6.23	6.15	6.26	6.17	5.91
	a. 発電・熱供給	kt-N ₂ O	1.72	3.09	3.72	5.32	5.13	6.61	6.69	5.30	5.24	5.26	5.20	4.98
	b. 石油精製	kt-N ₂ O	1.05	1.31	1.58	1.61	1.61	1.21	1.26	0.88	0.85	0.95	0.92	0.88
	c. 固体燃料製造等	kt-N ₂ O	0.22	0.14	0.12	0.17	0.21	0.09	0.06	0.06	0.06	0.05	0.05	0.05
	1.A.2. 製造業・建設業	kt-N ₂ O	4.23	5.73	6.30	6.27	5.78	5.91	5.82	5.34	4.92	4.90	4.32	4.01
	a. 鉄鋼	kt-N ₂ O	1.12	1.34	1.40	1.47	1.50	1.32	1.34	1.30	1.16	1.12	0.99	1.01
	b. 非鉄金属	kt-N ₂ O	0.25	0.23	0.21	0.08	0.05	0.06	0.05	0.04	0.04	0.05	0.05	0.04
	c. 化学	kt-N ₂ O	0.74	1.19	1.20	1.04	0.96	1.07	1.00	0.94	0.88	0.96	0.80	0.80
	d. パルプ・紙・印刷	kt-N ₂ O	0.48	0.91	0.95	0.98	1.14	1.23	1.26	1.06	0.84	0.87	0.78	0.73
	e. 食品加工・飲料・たばこ	kt-N ₂ O	0.04	0.05	0.07	0.08	0.08	0.07	0.06	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
	f. 窯業土石	kt-N ₂ O	0.80	1.06	1.73	1.98	1.56	1.65	1.66	1.51	1.50	1.38	1.21	0.93
	g. その他	kt-N ₂ O	0.80	0.94	0.75	0.64	0.50	0.52	0.45	0.44	0.46	0.48	0.47	0.45
	1.A.3. 運輸	kt-N ₂ O	12.91	14.16	13.81	9.80	7.20	6.26	5.88	5.51	4.92	5.00	5.19	5.11
	a. 国内航空	kt-N ₂ O	0.21	0.29	0.32	0.32	0.28	0.30	0.30	0.30	0.15	0.20	0.28	0.30
	b. 道路輸送	kt-N ₂ O	11.60	12.77	12.41	8.53	6.12	5.19	4.84	4.49	4.08	4.09	4.19	4.13
	c. 鉄道	kt-N ₂ O	0.37	0.32	0.28	0.25	0.23	0.21	0.20	0.19	0.18	0.17	0.18	0.18
	d. 国内船舶	kt-N ₂ O	0.73	0.78	0.79	0.69	0.57	0.56	0.54	0.53	0.51	0.53	0.54	0.51
	e. その他輸送	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	1.A.4. その他部門	kt-N ₂ O	2.31	2.55	2.82	2.49	2.17	2.02	2.06	2.03	1.85	1.75	1.72	1.65
	a. 業務	kt-N ₂ O	1.51	1.78	2.08	1.79	1.56	1.49	1.53	1.49	1.28	1.24	1.20	1.14
	b. 家庭	kt-N ₂ O	0.28	0.32	0.35	0.34	0.29	0.27	0.24	0.22	0.23	0.21	0.20	0.19
	c. 農林水産業	kt-N ₂ O	0.53	0.45	0.38	0.36	0.32	0.26	0.29	0.32	0.34	0.30	0.31	0.32
	1.A.5. その他	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	a. 固定発生源													

2023 年度における本カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 943,401 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 88.1%を占めている。また、ガス別の内訳をみると、CO₂ が本カテゴリーからの温室効果ガス排出量の 99.4%を占めている。

2023 年度における本カテゴリーからの CO₂ 排出量を前年度と比較すると 4.1%の減少となった。これは、エネルギー産業（1.A.1）における排出が減少したこと等による。

部門別に CO₂ 排出量の増減をみると、エネルギー産業（1.A.1）における排出は、1990 年度比で 11.3%増加、前年度比で 5.7%の減少となった。1990 年度からの排出量の増加は、火力発電の増加等による。1990 年度から 2007 年度までは電力需要が増加傾向にあり、それに伴い排出量が増加傾向にあった。2011 年度から 2013 年度は東日本大震災をきっかけとした原子力発電所の稼働停止に伴う火力発電の比率の増加もあり排出量が増加した。それ以降は、再生可能エネルギーの導入拡大や原子力発電所の再稼働などが進み排出量が減少している。

製造業・建設業（1.A.2）における CO₂ 排出は、1990 年度比で 36.1%減少、前年度比で 3.0%の減少となった。1990 年度からの排出量の減少は、液体燃料消費量が減少したこと等による。排出量の推移は経済産業省「鉱工業生産指数」の変化の傾向とある程度の関連がみられるが、2000 年代中盤においては「鉱工業生産指数」の伸びに比して排出量は横ばいで推移している。これは省エネルギーの進展等による。（資源エネルギー庁、2020）

運輸（1.A.3）における CO₂ 排出は、1990 年度比で 9.2%減少、前年度比で 0.6%の減少となった。1990 年度からの排出量の減少は、乗用車からの排出量が増加した一方で、貨物からの排出量が減少したことによる。自動車からの排出量は 1990 年代にかけて走行量の増加に伴い増加傾向にあったが、2000 年代に入り燃費の改善等により減少傾向にある。新型コロナウイルス感染症の影響により走行量は 2020～2021 年度に激減し、2019 年度の水準を引き続き下回っている。

その他部門（1.A.4）における CO₂ 排出は、1990 年度比で 23.0%減少、前年度比で 5.3%の減少となった。1990 年度からの排出量の減少は、液体燃料消費量が減少したこと等による。2005 年度までは経済産業省「第三次産業活動指数」の変化の傾向と業務他からの排出量にある程度の関連がみられるが、それ以降、液体燃料の需要減少により排出量は減少傾向にある。

燃料の燃焼カテゴリー（1.A）の排出量の増減傾向に関連する指標を下表に示す。なお、これらの指標は排出量の算定に用いていないことに留意されたい。また、排出量の推移の図を第 2 章に掲載しているので、そちらも併せて参照されたい。

表 3-3 燃料の燃焼カテゴリー（1.A）からの温室効果ガス排出量に関連する指標の推移

No.	関連サブカテゴリー	項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1	1.A. 燃料の燃焼	最終電力消費	TWh	765	872	973	1,025	1,035	990	949	927	913	924	902	880
2	1.A.2. 製造業・建設業	鉱工業生産指数	2020年=100	120.6	114.2	119.0	120.8	111.9	111.7	110.3	110.2	99.7	105.2	104.9	102.9
3	1.A.3.b. 道路輸送	自動車の走行量	十億台キロ	585	673	728	727	708	724	721	745	666	650	692	688
4	1.A.4.a. 業務	第三次産業活動指数	2015年=100	83.8	90.8	95.2	100.7	97.6	100.8	100.3	102.3	95.3	97.5	99.7	101.1

（出典）1: 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」、2: 経済産業省、3: 国土交通省「自動車燃料消費量統計年報」等、4: 経済産業省

3.2.1. レファレンスアプローチと部門別アプローチの比較

ここでは、「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」（決定 18/CMA.1 附属書、以下 MPG_s という。）のパラグラフ 36 に則り、レファレンスアプローチと部門別アプローチの比較を行う。部門別アプローチの方法論については 3.2.4. b) 節を参照のこと。国家温室効果ガスインベントリのための 2006 年 IPCC ガイドラ

イン（Vol.2, page 6.11）によれば、レファレンスアプローチは CO₂ の回収量を考慮していないため、回収量を控除する前の値で両アプローチの比較をすべきとされていることから、本節に限り回収量を控除しない値を用いる。

3.2.1.1. レファレンスアプローチの詳細

レファレンスアプローチは燃焼による CO₂ 排出量を一国のエネルギー供給データを用いて算定する方法である。レファレンスアプローチにより算定した CO₂ 排出量は、我が国の総排出量には含めず、部門別アプローチの検証目的に用いる。

レファレンスアプローチによる CO₂ 排出量は次式で算定した。

$$E = \sum_i [(A_i - N_i) \times GCV_i \times 10^{-3} \times EF_i \times OF_i] \times 44/12$$

- E : 化石燃料の燃焼に伴う CO₂ 排出量 [kt-CO₂]
 A : 見かけのエネルギー消費量（固有単位 [kt, 10³ kL, 10⁶ m³]
 N : 非エネルギー利用量 [kt, 10³ kL, 10⁶ m³]
 GCV : 総発熱量（高位発熱量）[MJ/kg, MJ/L, MJ/m³]
 EF : 炭素排出係数 [t-C/TJ]
 OF : 酸化率
 i : エネルギー源

見かけのエネルギー消費量 A は次式で算定した。

一次エネルギー : $A = P + IM - EX \pm SC - IB$

二次エネルギー : $A = IM - EX \pm SC - IB$

表 3-4 レファレンスアプローチ算定式各項の出所

記号	項	出所 ²
P	生産量	・ 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」の国内産出（#110000） ・ 廃棄物に限り部門別アプローチの消費量
IM	輸入量	同統計の輸入（#120000）＋国際バンカー油（3.2.2. 節参照）
EX	輸出量	同統計の輸出（#160000）
SC	在庫変動	同統計の供給在庫変動（#170000）
IB	国際バンカー油	3.2.2. 節参照
N	非エネルギー利用	同統計の非エネルギー利用（#950000）（3.2.3. 節参照）

なお、エネルギーとして利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの CO₂ 排出量は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、廃棄物の焼却（カテゴリー5.C.1.）ではなく、燃料の燃焼（カテゴリー1.A.）にて報告している。

炭素排出係数、酸化率、高位発熱量は部門別アプローチと共通である。3.2.4. b) 節を参照のこと。

レファレンスアプローチによる算定結果の詳細は共通報告表（CRT）表 1.A(b)に示している。同表の燃料種と「総合エネルギー統計」の燃料種の対応関係を別添 3 に掲載しているので参照のこと。

○ CRT 報告値と IEA 報告値の相違点

日本が共通報告表（CRT）にて報告しているエネルギー需給データと、国際エネルギー機関（IEA）にて報告しているエネルギー需給データに相違が生じているものがある。その相違や理由について詳細を別添 3（A3.1）に掲載しているので参照のこと。

² #から始まる数字は「総合エネルギー統計」（エネルギーバランス表）の対応する部門（行）番号を示す。

3.2.1.2. 国の排出量算定値とレファレンスアプローチによる算定値の比較結果

3.2.1.2.a. エネルギー消費量の差異について

1990～2023 年度におけるエネルギー消費量の差異³の変動幅は、-1.77%（2012 年度）～+2.05%（2022 年度）となっている。

2004 年度の石炭系燃料（固体燃料）において大きな差異（+10.63%）が生じている。これは、2004 年度の製造業の原料炭（\$0110⁴）の消費側の在庫が増加したため、供給側から算定するレファレンスアプローチと消費側から算定する部門別アプローチとの間で大きな差異が生じたことを意味する。更に、2008 年度の石炭系燃料（固体燃料）においても大きな差異（+6.82%）が生じているが、これも 2004 年度と同様に製造業の輸入一般炭（\$0121）の在庫が増加したためである。なお、ここで言う在庫変動は、エネルギー供給部門における在庫変動（供給在庫変動）ではなく、エネルギー転換部門及び最終エネルギー消費部門における在庫変動（転換・消費在庫変動）であることに留意されたい。

3.2.1.2.b. CO₂ 排出量の差異について

1990～2023 年度における CO₂ 排出量の差異の変動幅は、-0.74%（1990 年度）～+3.83%（2004 年度）となっている。

石炭系燃料（固体燃料）の 2004 年度、2008 年度の差異が大きく、それぞれ+9.94%、+6.24% となり、2005 年度、2009 年度の差異が小さく（それぞれ+2.05%、-1.92%）なっているが、これは先に述べたエネルギー消費量の差異と同様の理由によるものである。

表 3-5 エネルギー消費量の比較⁵

[PJ]	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
レファレンスアプローチ	15,138	16,517	17,041	17,411	16,585	18,020	16,748	15,158	14,309	14,627	14,446	13,430
液体燃料	9,526	10,132	9,443	8,920	7,179	7,395	6,501	5,552	5,162	5,363	5,361	5,076
固体燃料	3,285	3,603	4,180	4,763	4,979	5,284	5,137	4,830	4,401	4,791	4,678	4,272
気体燃料	2,042	2,465	3,050	3,275	3,979	4,882	4,650	4,271	4,261	3,990	3,928	3,618
その他化石燃料	284	317	368	453	448	459	460	505	485	483	479	465
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
部門別アプローチ	15,321	16,554	17,030	17,395	16,621	18,084	16,796	15,213	14,427	14,544	14,155	13,569
液体燃料	9,459	9,973	9,451	8,949	7,260	7,463	6,542	5,637	5,241	5,299	5,304	5,063
固体燃料	3,368	3,598	3,986	4,638	4,819	5,223	5,049	4,729	4,382	4,661	4,463	4,230
気体燃料	2,209	2,667	3,226	3,355	4,093	4,939	4,744	4,341	4,319	4,102	3,910	3,811
その他化石燃料	284	317	368	453	448	459	460	505	485	483	479	465
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
差異 (%)	-1.19%	-0.23%	+0.07%	+0.09%	-0.21%	-0.35%	-0.29%	-0.36%	-0.82%	+0.57%	+2.05%	-1.02%
液体燃料	+0.71%	+1.60%	-0.08%	-0.33%	-1.11%	-0.90%	-0.63%	-1.51%	-1.50%	+1.21%	+1.09%	+0.25%
固体燃料	-2.46%	+0.15%	+4.87%	+2.70%	+3.32%	+1.17%	+1.73%	+2.12%	+0.43%	+2.79%	+4.81%	+0.98%
気体燃料	-7.56%	-7.58%	-5.43%	-2.38%	-2.80%	-1.16%	-1.99%	-1.61%	-1.35%	-2.73%	+0.46%	-5.06%
その他化石燃料	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE

³ 差異=(RA-SA)/SA

RA：レファレンスアプローチ、SA：部門別アプローチ

⁴ \$ から始まる数字は「総合エネルギー統計」（エネルギーバランス表）の対応するエネルギー源（列）番号を示す。

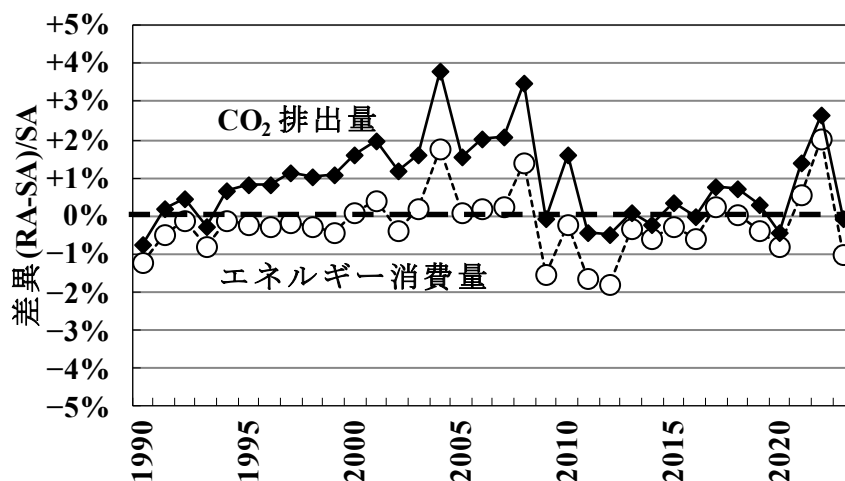
⁵ 特記なき限り、本章において、固体燃料（石炭系燃料）は石炭及び石炭製品（石炭ガスを含む）、液体燃料（石油系燃料）は原油及び石油製品（LPG 等を含む）、気体燃料（ガス系燃料）は天然ガス（LNG を含む）及び都市ガスを意味する。（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.2, Table 1.1 を参照。）泥炭は固体燃料に含まれる。

表 3-6 CO₂ 排出量の比較

[Mt-CO ₂]	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
レファレンスアプローチ	1,070	1,163	1,204	1,235	1,171	1,252	1,166	1,049	981	1,018	1,004	938
液体燃料	659.9	701.9	656.3	621.1	501.9	512.2	450.1	383.3	355.2	370.0	369.3	349.7
固体燃料	295.7	323.8	377.9	431.1	450.8	474.5	462.1	431.6	392.3	428.5	418.1	387.8
気体燃料	104.4	126.1	155.9	167.4	203.5	249.9	238.0	217.2	216.6	202.8	199.8	183.6
その他化石燃料	10.0	11.1	13.6	15.4	14.6	15.3	15.4	17.3	16.8	17.1	17.2	16.7
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
部門別アプローチ	1,078	1,154	1,184	1,216	1,152	1,251	1,161	1,046	985	1,004	978	939
液体燃料	644.3	677.4	640.7	606.1	488.8	508.4	443.9	381.2	354.1	357.9	359.1	342.0
固体燃料	309.5	327.2	364.1	422.4	438.5	473.8	458.8	426.2	393.9	420.0	402.3	385.6
気体燃料	114.2	137.9	166.1	172.4	209.9	253.4	243.4	221.4	220.2	209.3	199.8	194.3
その他化石燃料	10.0	11.1	13.6	15.4	14.6	15.3	15.4	17.3	16.8	17.1	17.2	16.7
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
差異 (%)	-0.74%	+0.80%	+1.63%	+1.54%	+1.63%	+0.08%	+0.36%	+0.31%	-0.42%	+1.41%	+2.66%	-0.08%
液体燃料	+2.42%	+3.62%	+2.44%	+2.48%	+2.66%	+0.75%	+1.41%	+0.56%	+0.31%	+3.39%	+2.85%	+2.26%
固体燃料	-4.47%	-1.05%	+3.80%	+2.05%	+2.79%	+0.15%	+0.72%	+1.25%	-0.40%	+2.03%	+3.94%	+0.57%
気体燃料	-8.56%	-8.61%	-6.11%	-2.89%	-3.07%	-1.39%	-2.21%	-1.91%	-1.66%	-3.10%	-0.02%	-5.52%
その他化石燃料	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE

3.2.1.2.c. エネルギー消費量の差異及び CO₂ 排出量の差異の比較

エネルギー消費量の差異と CO₂ 排出量の差異は概ね同じ傾向を示している。

図 3-1 エネルギー消費量の差異及び CO₂ 排出量の差異の推移

(注) RA : レファレンスアプローチ、SA : 部門別アプローチ

3.2.1.2.d. レファレンスアプローチと部門別アプローチの差異の原因について

我が国のインベントリで、レファレンスアプローチと部門別アプローチのエネルギー消費量、CO₂ 排出量に差異が生じる主な原因は、インベントリの作成に用いられるエネルギーバランス表「総合エネルギー統計」のエネルギー転換部門において控除される非エネルギー利用量の差である。

1) レファレンスアプローチの計算で十分に考慮されないもの

我が国のレファレンスアプローチの現計算では、国内に供給されたエネルギー量のうち非燃焼用途を除いた量が全て燃焼されたと仮定して計算しているが、実際には燃焼されずに備蓄されている量があり、その積み増し、取り崩しがレファレンスアプローチには反映されな

い。

【他転換増減（#289000）】

石油精製などのエネルギー転換部門においては、自らが輸入により受け入れたり、精製により生産したりしたエネルギー以外に、既に出荷した製品の消費・販売部門からの返品、他者からの少量の副生エネルギー源の引取、工場・事業者の製品タンクの新設・廃止による在庫積増・払出、事故・火災による減減などの諸要因により、エネルギー源の出荷量・払出量が生産量・受入量と一致しないことがある。

当該部門には、エネルギー転換部門における、消費・販売部門からの返品、製造業等における副産エネルギー源の受入、備蓄の増減などによるエネルギー源の出荷・払出量の増減が表現されているが、レファレンスアプローチではこの増減が考慮されていない。

【転換・消費在庫変動（#350000）】

当該部門には、エネルギー転換部門や最終エネルギー消費部門における在庫の積み増し、取り崩しの量が表現されているが、レファレンスアプローチではこの増減が考慮されていない。

【その他の要因】

レファレンスアプローチの計算では過度に複雑にならないように、総量に対して微々たる排出源は省略している（2006年 IPCC ガイドライン Vol.2, page 6.12 参照）。例えば、2ストロークエンジンに用いられる潤滑油からの排出はレファレンスアプローチの計算では考慮していない。

2) 調査データの性質上避けられないもの

【統計誤差（#400000）】

統計誤差には本来各種統計調査の段階で本質的に含まれている誤差（本源誤差）及び供給・転換・消費に関する各統計相互間の不整合であってその帰属を推計することが困難であるものの（相対誤差）が存在する。この誤差のため、国内供給、転換、最終エネルギー消費に不整合量が生じ、両アプローチの差異として報告される。

3) 投入側と産出側のエネルギー・炭素収支に差があるもの

【「石炭品種振替（#211000）」、「石油品種振替（#221000）」、「石炭製品二次品種振替（#281000）」、「石油製品二次品種振替（#282000）」】

当該部門は、エネルギー転換であって、コークス製造（#212000）～鉄鋼系ガス生成（#215000）、石油精製（#222000）～熱供給（#270000）のいずれにも属さないエネルギー転換や、混合・順湿などの簡単な操作のみで石炭や石油製品の品種が変更されるものがエネルギー転換として表現されている。炭素重量は品種振替、転換前後で変化しないと考えられるが、品種振替等に伴い、対応する発熱量当たりの炭素含有量が変化することにより、統計上品種振替、転換前後で炭素重量が変化する場合がある。この差分が両アプローチの差の原因となる。

【石油精製（#222000）】

当該部門は、主に原油を精製、分解、分離し、燃料油や原料油などの各種の石油製品を生産する過程を表現している。当該部門は石油精製の工程を6つに分けてモデル化している。このうち4つの工程については投入量と産出量の炭素収支の差分を排出とみなしている。常圧残油・減圧蒸留・分解処理工程については、炭素収支の時系列推移が不安定であり、モデルの誤差が蓄積したものと考えられることから、炭素収支の差分を排出とみなしていない。

一方、レファレンスアプローチにおいては国内に供給された原油がすべてCO₂排出とみなされる。この違いが両アプローチの差の原因となる。

【石油化学（#225000）】

当該部門は、ナフサ、改質生成油などから基礎化学原料を生産する過程で、製油所ガス、LPG、アスファルトなどの各種の石油製品が副生する過程をエネルギー転換とみなして表現している。炭素重量は転換前後で変化しないと考えられるが、対応する発熱量当たりの炭素含有量が変化することにより、統計上転換前後で炭素重量が変化する場合がある。この差分が両アプローチの差の原因となる。

4) 異なる燃料種に転換されるもの**【ガス製造（#230000）】**

当該部門は、液化天然ガス（LNG）、液化石油ガス（LPG）等を原料として都市ガスを製造するエネルギー転換を表現している。都市ガスは LNG 等の気体燃料だけでなく LPG やコークス炉ガス等の液体、固体燃料も原材料として用いられる。すなわち、一部の液体、固体燃料が気体燃料へ転換されているが、レファレンスアプローチではこれが考慮されていない。したがって、気体燃料に関しては部門別アプローチによる排出量がレファレンスアプローチの排出量に比べて大きくなり、液体、固体燃料に関しては部門別アプローチの方がレファレンスアプローチより小さくなる傾向にある。ただし、当該部門は両アプローチによる合計 CO₂ 排出量の差異には影響を与えない。

表 3-7 CO₂排出量の比較（詳細）[Mt-CO₂]

	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
RA	2	3	3	4	4	5	5	5	5	4	4	4
液体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	2.0	2.5	3.1	3.3	4.0	4.9	4.6	4.3	4.3	4.0	3.9	3.6
その他化石燃料	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
SA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
液体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
その他化石燃料	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
泥炭	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
RA-SA	2.0	2.5	3.1	3.3	4.0	4.9	4.6	4.3	4.3	4.0	3.9	3.6
液体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	2.0	2.5	3.1	3.3	4.0	4.9	4.6	4.3	4.3	4.0	3.9	3.6
その他化石燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
泥炭	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
統計誤差	-12.0	4.6	13.1	11.6	9.0	-1.6	0.9	10.3	5.4	18.1	12.0	8.4
液体燃料	1.4	7.2	0.9	0.5	-0.5	-2.4	-0.1	0.3	0.3	4.2	0.5	0.0
固体燃料	-14.3	-2.7	13.0	11.1	11.0	-0.7	1.2	9.4	2.9	12.8	10.1	8.9
気体燃料	0.9	0.0	-0.7	0.0	-1.5	1.5	-0.2	0.6	2.2	1.1	1.4	-0.5
石炭品種振替	0.3	0.4	0.5	0.7	0.7	-0.2	0.0	-0.1	0.1	-0.1	-0.3	0.6
液体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
固体燃料	0.3	0.4	0.5	0.7	0.7	-0.2	0.0	-0.1	0.1	-0.1	-0.3	0.6
気体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油品種振替	-1.8	-0.5	0.2	0.4	0.1	-1.4	-1.4	-1.4	-1.3	-1.3	-1.4	-1.3
液体燃料	-1.8	-0.5	0.2	0.4	0.1	-1.4	-1.4	-1.4	-1.3	-1.3	-1.4	-1.3
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
他転換・品種振替¹⁾	0.6	-0.2	2.6	3.6	4.2	0.0	0.4	-5.2	-8.0	-1.5	-0.7	-1.3
液体燃料	0.6	-0.2	2.5	3.6	4.1	0.0	0.3	-4.9	-7.7	-1.3	-0.6	-1.1
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.1	-0.3
転換・消費在庫変動	2.6	1.7	2.4	-0.3	2.6	0.7	1.8	-3.2	-5.9	-5.1	13.5	-10.4
液体燃料	0.7	1.5	-0.9	-0.1	0.5	-2.9	-1.5	-1.3	-2.1	-0.7	0.9	-0.4
固体燃料	1.9	0.6	3.0	-1.6	2.4	3.7	4.3	-2.1	-2.9	-2.5	7.8	-5.8
気体燃料	0.0	-0.3	0.3	1.4	-0.3	-0.1	-0.9	0.2	-0.9	-2.0	4.8	-4.2
石油精製²⁾	0.4	0.7	-2.5	-0.8	-0.9	-0.3	-1.2	0.1	3.2	1.2	-0.2	0.3
液体燃料	0.4	0.7	-2.5	-0.8	-0.9	-0.3	-1.2	0.1	3.2	1.2	-0.2	0.3
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油化学	2.3	2.9	3.6	3.9	3.6	4.6	4.4	3.3	3.1	3.6	3.5	3.5
液体燃料	2.6	3.2	4.0	4.3	4.0	4.9	4.7	3.5	3.2	3.7	3.6	3.6
固体燃料	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1
ガス製造	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
液体燃料	9.7	10.9	9.0	5.9	4.4	4.7	4.1	4.6	4.6	5.2	6.1	5.7
固体燃料	0.8	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
気体燃料	-10.5	-11.4	-9.4	-6.0	-4.4	-4.7	-4.1	-4.6	-4.6	-5.2	-6.1	-5.7
合計	-7.6	9.6	19.8	19.1	19.2	1.7	4.9	3.9	-3.4	14.9	26.7	-0.2
液体燃料	13.6	22.7	13.1	13.8	11.6	2.6	4.8	1.0	0.2	11.1	9.0	6.8
固体燃料	-11.4	-1.2	16.9	10.3	14.1	2.7	5.5	7.2	0.1	10.3	17.7	3.7
気体燃料	-9.8	-11.9	-10.1	-5.0	-6.5	-3.6	-5.4	-4.3	-3.7	-6.5	-0.1	-10.7
(RA-SA)-(合計)	9.6	-7.2	-16.8	-15.9	-15.2	3.2	-0.2	0.4	7.7	-10.9	-22.7	3.9
液体燃料	-13.6	-22.7	-13.1	-13.8	-11.6	-2.6	-4.8	-1.0	-0.2	-11.1	-9.0	-6.8
固体燃料	11.4	1.2	-16.9	-10.3	-14.1	-2.7	-5.5	-7.2	-0.1	-10.3	-17.7	-3.7
気体燃料	11.8	14.3	13.2	8.3	10.5	8.5	10.1	8.5	8.0	10.5	4.0	14.4

1) 他転換・品種振替(#280000)は、石炭製品二次品種振替(#281000)、石油製品二次品種振替(#282000)、及び他転換増減(#289000)を合算したカテゴリー

2) 常圧残油・減圧蒸留・分解処理工程のみ

3.2.2. 国際バンカー油

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、貿易や海外渡航で利用される国際航空や国際海運から排出される温室効果ガスを扱う。

なお、国際バンカー油からの排出は、2006年 IPCC ガイドラインに従い我が国の総排出量には含めず、CRT の Memo Item の欄で報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源からの CO₂、CH₄、N₂O 排出については、ボンド扱いの各燃料種の消費量に排出係数を乗じて、排出量の算定を行った。

■ 排出係数

【CO₂】

CO₂ の排出係数については、1.A.1 における燃料の燃焼 (CO₂) と同じ排出係数を用いた (3.2.4. b) 節を参照)。

2012 年度までの我が国独自のジェット燃料油の炭素排出係数 (18.3 t-C/TJ) は 2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.2、Table 1.4) のデフォルト値 (18.5 t-C/TJ (高位発熱量換算)⁶) より低い。しかし、我が国独自の排出係数を採用することは以下の理由によりデフォルト値と比較して適切な値であると考えている。我が国のジェット燃料の炭素排出係数は実測調査より得られたものである。加えて、ジェット燃料のデフォルト排出係数の 95%信頼区間は 18.1-19.3 t-C/TJ (高位発熱量換算) であり、我が国の排出係数はこの範囲内にある。

【CH₄、N₂O】

CH₄、N₂O の排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値を採用した。

表 3-8 国際バンカー油起源の CH₄、N₂O 排出係数

輸送機関	燃料種	CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /TJ(NCV)]	N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O/TJ(NCV)]
航空機	ジェット燃料油	0.5 ¹⁾	2 ¹⁾
船舶	A 重油、B 重油、C 重油、軽油、灯油	7 ²⁾	2 ²⁾

(注)

1) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol.2、Table 3.6.5

2) 同 Table 3.5.3 より。2006 年 IPCC ガイドライン Vol.3、page 5.7 によれば、潤滑油からの CH₄、N₂O 排出は、CO₂ 排出と比較して非常に小さく、排出量の算定上は無視できるとされていることから、排出量を算定していない。

■ 活動量

当該排出源からの CO₂、CH₄、N₂O 排出については、経済産業省「資源・エネルギー統計年報 (旧：エネルギー生産・需給統計年報)」に示された「ボンド輸入」と「ボンド輸出」の合計値を用いた。

図 3-2 の A、B は、それぞれ「資源・エネルギー統計年報 (旧：エネルギー生産・需給統計年報)」のボンド輸出、ボンド輸入の項に計上される量に対応している。A と B の合計である C を当該排出源の活動量とした。この量は、国際航空、外航海運のための燃料の日本における販売量にほぼ相当すると考えられる。

⁶ 2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.2、page 1.16) に示される換算係数を用いた。

ジェット燃料油は航空機、A 重油、B 重油、C 重油、軽油、灯油、潤滑油は船舶での利用と仮定した。なお、外航船舶の推進燃料として用いられるのは重油のみで、軽油、灯油は外航船における自家発電の燃料（暖房等）に使用されている。潤滑油については、油種別消費量が不明のため安全側に見て全量が使用中に酸化されるとみなした。

【CO₂】

CO₂の活動量については、「資源・エネルギー統計年報（旧：エネルギー生産・需給統計年報）」に示された「kL」ベースの消費量を、「総合エネルギー統計」に示された実質発熱量を用いて「J」ベース（高位発熱量）に換算した。

【CH₄、N₂O】

CH₄、N₂O の活動量については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数が低位発熱量ベースで示されているため、高位発熱量換算の燃料消費量に換算係数を乗じて低位発熱量に換算した。

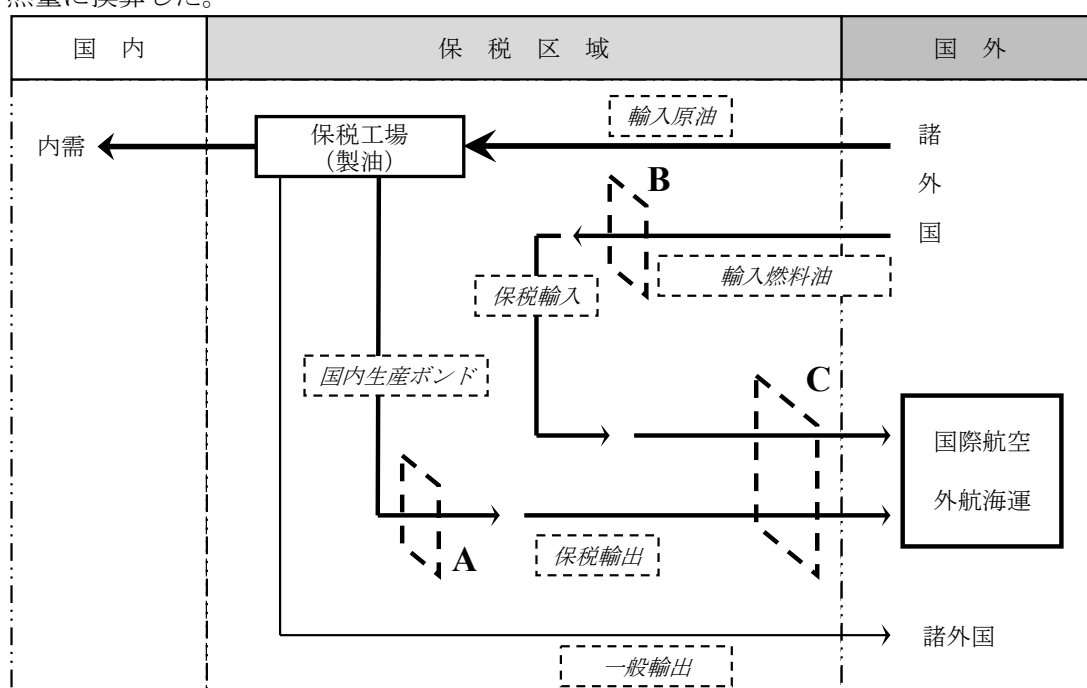


図 3-2 国際バンカー油の活動量

■ 用語

保稅ジェット燃料油（ボンドジェット燃料油）

国際線に就航する航空機（邦機、外機）については、関税法上では外国往来機とみなされ、その消費する燃料は、所定の手続を経て関税の免除が受けられる。この適用により、国内製油所で輸入原油から精製された燃料であれば、原油輸入関税と石油石炭税が免税となる。また、製品輸入された燃料であれば製品輸入関税が免税となる。これらを保税ジェット燃料と呼ぶ。

保稅重油（ボンド重油）

日本と諸外国を往来する外航船舶については、関税法上では外国貿易船とみなされ、その大部分が日本の領域外で消費されるため、関税と石油石炭税が免除されている。これらを保税重油と呼ぶ。

保稅輸出（ボンド輸出）

国際線に就航する航空機（邦機、外機）及び外国航路に就航する船舶（邦船、外船）などに

給油される燃料需要を保税需要といい、ジェット燃料油が航空機に、C 重油等が船舶に積み込まれており、その保税需要のうち、原油から生産された製品が供給されるものは、「資源・エネルギー統計年報」において、保税輸出に計上される。

保税輸入（ボンド to ボンド）

海外から製品を輸入し保税地域に陸揚げし、国内に通関せずに保税のままに供給するものは、「資源・エネルギー統計年報」において、保税輸入に計上される。

3.2.3. 燃料の非エネルギー利用分について

燃料の燃焼に伴う温室効果ガスの排出量（1.A.）の算定において活動量として使用している「総合エネルギー統計」の最終エネルギー消費量（#500000）には、燃焼・酸化などを伴わない原材料等として使用された燃料のエネルギー量も含まれているため、排出量算定においては、そのようなエネルギー量が計上されている非エネルギー利用部門（#950000）におけるエネルギー量を、最終エネルギー消費量から控除して活動量として使用している。

この非エネルギー利用部門には、「総合エネルギー統計」の出典となっている経済産業省「石油等消費動態統計年報」などの公的統計において燃料が非エネルギー利用されたことが確認できる量、及び潤滑油やアスファルトのように最初から非エネルギー利用を目的として製造された量が計上されている（ただし、「石油等消費動態統計年報」などの公的統計においてエネルギー利用されたことが確認されている量は含まない）。

燃料の非エネルギー利用分については共通報告表（CRT）表 1.A(d)の“Fuel quantity for NEU”及び“Carbon excluded”列に掲載している。同表の燃料種と「総合エネルギー統計」の燃料種の対応関係を別添 3 に掲載しているので参照のこと。

製品の原料等に非エネルギー利用された燃料が、製品の製造・使用・廃棄等のいずれかの過程で酸化・燃焼されることに伴う CO₂ 排出量は、表 3-9 に示すとおり他の分野にて別途報告している（詳細は各章参照）。その排出量は CRT 表 1.A(d)の“Reported CO₂ emissions”列に報告している。

なお、日本における鉄鋼及び非鉄金属製造プロセスからの排出については、エネルギー分野（1.A）で報告すべき燃料の燃焼に由来する排出量と、工業プロセス及び製品の使用分野（2.C）で報告すべき還元剤に由来する排出量があるが、両者を分離することなく、鉄鋼及び非鉄金属製造プロセス全体からの排出を包括的に捉える方が排出量の正確性の観点や二重計上、把握漏れを防ぐ観点からも最適であると考え、本エネルギー分野（1.A）にてまとめて報告する。具体的な製造プロセスと区分は表 3-10 のとおり。

表 3-9 原料等に非エネルギー利用される燃料の CO₂ 排出量の報告区分

CO ₂ の排出を伴う過程	CRT 区分	原料等に非エネルギー利用される燃料の種類	排出係数
アンモニア製造	2.B.1	ナフサ	炭素排出係数：表 3-11 参照 発熱量：表 3-20 参照
		液化石油ガス (LPG) (2002 年度まで)	
		製油所ガス (オフガス) (2011 年度まで)	
		国産天然ガス	
		石炭 (一般炭・輸入炭)	
		オイルコークス	
		輸入天然ガス (LNG) コークス炉ガス (COG) (2001 年度まで)	
シリコンカーバイド製造	2.B.5.a	オイルコークス	2.3 [t-CO ₂ /t] (オイルコークス消費量当たり)
カルシウム カーバイド製造	2.B.5.b	コークス	生産時還元剤起源：1.09 [t-CO ₂ /t] (2008 年度以降秘匿情報)、使用時：1.10 [t-CO ₂ /t] (いずれもカルシウムカーバイド生産量当たり係数)
二酸化チタン製造	2.B.6	オイルコークス 等	ルチル型二酸化チタン：秘匿情報 合成ルチル：1.43 [t-CO ₂ /t] (生産量当たり)
メタノール製造	2.B.8.a	天然ガス (1995 年度まで)	0.67 [t-CO ₂ /t] (メタノール生産量当たり)
エチレン製造	2.B.8.b	ナフサ LPG 等	秘匿情報
カーボンブラック製造	2.B.8.f	コールタール 等	2.06 [t-CO ₂ /t] (カーボンブラック生産量当たり)
無水マレイン酸製造	2.B.8.g	LPG	1.65 [t-CO ₂ /t] (n-ブタン法により製造された無水マレイン酸生産量当たり)
水素製造	2.B.10.a	天然ガス 等	日本産業・医療ガス協会加盟企業調べ
全損型以外の自動車・ 船舶エンジン油 ¹⁾	2.D.1	潤滑油	炭素排出係数：表 3-11 参照 発熱量：表 3-20 参照
パラフィンろうの使用	2.D.2	他重質石油製品	炭素排出係数：表 3-11 参照 発熱量：表 3-20 参照

(注)

- 1) 全損型の自動車・船舶エンジン油からの CO₂ 排出量は運輸 (1.A.3) に報告される。
- 2) 非エネルギー利用される燃料からの CO₂ 排出には、化石燃料由来の廃棄物の焼却・分解に伴う排出や、化石燃料由来の化学物質が別の化学物質の原料として使用される際の排出もある。これらの CO₂ 排出は次のカテゴリーに報告されている。燃料の燃焼 (1.A) の Other fossil fuels、石油化学及びカーボンブラック製造 (2.B.8) のうち本表に記載のないサブカテゴリー、NMVOC の焼却 (2.D.3.d.-)、触媒として使用される尿素 (2.D.3.d.-)、尿素施用 (3.H)、廃棄物の焼却と野焼き (5.C)、化石燃料起源の界面活性剤の分解 (5.E)。しかし、2006 年 IPCC ガイドライン Vol.3, page 1.16 に沿って、本表及び CRT 表 1.A(d) の Reported CO₂ emissions 欄には、これらの排出は含まない。

表 3-10 鉄鋼及び非鉄金属製造プロセスからの CO₂ 排出量の報告区分

CO ₂ の排出を伴う過程	還元剤の酸化等により CO ₂ を発生する主な燃料	IPCC ガイドライン上の区分	我が国での報告区分
鋼製造、銑鉄製造	コークス、吹込用原料炭、廃プラスチック類、コークス炉ガス、高炉ガス	2.C.1	1.A.2.a (鉄鋼)
焼結鉱製造	コークス	2.C.1	1.A.2.a (鉄鋼)
ペレット製造	コークス	2.C.1	1.A.2.a (鉄鋼)
フェロアロイ製造	コークス、一般炭	2.C.2	1.A.2.a (鉄鋼)
アルミニウム製造	コークス (陽極ペーストの主原料)	2.C.3	1.A.2.f (窯業土石)
鉛製造	コークス	2.C.5	1.A.2.b (非鉄金属)
亜鉛製造	コークス	2.C.6	1.A.2.b (非鉄金属)

3.2.4. エネルギー産業 (1.A.1) における CO₂ の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、発電・熱供給 (1.A.1.a)、石油精製 (1.A.1.b)、固体燃料製造等 (1.A.1.c) におけるエネルギー転換に伴う CO₂ 排出を扱う。我が国において、固体燃料製造等 (1.A.1.c) にはコークス製造に加え都市ガス製造を含む。

2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 409,689 kt であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF を除く) の 38.3%を占めている。うち「1.A.1.a 発電・熱供給」からの排出が 89.4%と、当該カテゴリーで最も多くを占めている。

発電・熱供給 (1.A.1.a) における液体燃料からの CO₂ 排出量は長期減少傾向にある。1970 年度時点で電力の約 6 割は石油由来であった (資源エネルギー庁、2022)。しかし、1970 年代の石油危機以来、我が国は電源を多様化してきたため、石油火力発電所における石油消費量は減少してきている。2011 年に起きた東日本大震災により原子力発電所の稼働が停止したことで、石油による発電は 2011、2012 年度に一時的に増加したものの、2015 年度には発電量に占める石油火力発電の割合が 1 割未満となった。

固体燃料製造等 (1.A.1.c) における気体燃料からの CO₂ 排出量が 2019 年度以降急減している。これは活動量 (主に総合エネルギー統計における「一般ガス製造」の「自家消費」) の減少による。2019 年度以降、ガス事業生産動態統計の自家消費量と電力調査統計の発電用一般ガス消費量に重複があることが判明したため、ガス製造業の自家消費量から重複分を控除した影響が大きい。重複が生じた背景としては、2016 年度から電力の小売が自由化され、2017 年度から一般ガスの小売が自由化されたことにより、電力会社がガスを販売したり、ガス会社が電力を販売したりできるようになったことがある。

固体燃料製造等 (1.A.1.c) における固体燃料からの CO₂ 排出量の見かけの排出係数⁷⁾は、石炭製品製造部門の固体燃料の転換における炭素バランスの変動によって上下している。この見かけの年次変動は、コークス用原料炭及びコークス、そしてその他石炭製品間のマスバランス、エネルギーバランス及び炭素バランスに起因している。また、統計誤差やプロセス上では見えてこない貯蔵あるいは自然発生的な投入、産出のアンバランスに起因することもある。

⁷ Implied emission factor (IEF)。共通報告表 (CRT) に記載される排出量を CRT の活動量で割り戻して求めた指標。

b) 方法論

■ 算定方法

我が国独自の排出係数が得られることから、2006年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 1.9、Fig.1.2）に従い、Tier2 部門別アプローチ（Sectoral Approach）法を用いて排出量を算定した。

$$E = \sum_{ij} [(A_{ij} - N_{ij}) \times GCV_i \times 10^{-3} \times EF_i \times OF_i] \times 44/12 - C_{i,j}$$

E	: 化石燃料の燃焼に伴う CO ₂ 排出量 [kt-CO ₂]
A	: エネルギー消費量（固有単位 [kt, 10 ³ kL, 10 ⁶ m ³]
N	: 非エネルギー利用量 [kt, 10 ³ kL, 10 ⁶ m ³]
GCV	: 高位発熱量 [MJ/kg, MJ/L, MJ/m ³]
EF	: 炭素排出係数 [t-C/TJ]
OF	: 酸化率
C	: 回収量
i	: エネルギー源
j	: 部門

2006年 IPCC ガイドラインに従い、「エネルギーとして利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出」に該当する熱量と排出量を、燃料の燃焼（1.A.）の「その他化石燃料（other fossil fuels）」及び「バイオマス（biomass）」に報告している。

エネルギー利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出量の算定には、2006年 IPCC ガイドラインに従い、廃棄物の焼却（カテゴリー5.C.1.）で用いる排出係数や算定方法を適用している。詳細な算定方法は第7章を参照のこと。

バイオマスからの CO₂ 排出は、2006年 IPCC ガイドラインに従い、我が国の総排出量には含めず⁸、CRTに参考値として報告している。「総合エネルギー統計」では、バイオ燃料消費量がガソリンと軽油の消費量に含まれているが、ガソリンと軽油の発熱量、炭素排出係数を調整することでバイオ燃料由来の CO₂ 排出量が化石燃料由来として報告されないようにしている。

石油精製工場で発生した CO₂ は一部が回収され、ドライアイスや液化炭酸ガスの製品として直接利用され、その後大気に排出されている。また2004年度から2007年度、2016年度から2019年度において、石油精製工場で発生した CO₂ の回収及び地中貯留が実施された。これらの CO₂ の回収量を CRT table 1.A(a)s1 の「1.A.1.b 石油精製」の「CO₂ amount captured」に報告⁹し、その分を排出量から控除している。（直接利用された CO₂ は IPPU 分野の排出として報告している。また、貯留の過程で漏出があれば「1.C. CO₂ の輸送・貯留」に報告する。）CO₂ の直接利用に関する詳細は第4章 4.9.1. 節を、CO₂ の貯留に関する詳細は本章 3.4.4. 節を参照のこと。

■ 排出係数

○ 炭素排出係数

炭素排出係数は、全て総発熱量（高位発熱量）当たりの炭素含有量で表される値を用いており、概ね日本独自の値である。

炭素排出係数は、(a) 高炉ガス、都市ガス（一般ガス）以外のエネルギー源、(b) 高炉ガス、(c) 都市ガス（一般ガス）の3つに分けて設定している。

エネルギー源別炭素排出係数を表 3-11 に示す。

⁸ バイオマスからの CO₂ 排出量を総排出量に含めないのは、LULUCF 分野で算定される炭素蓄積変化による CO₂ 排出との二重計上を避けるためである。（2006年 IPCC ガイドライン Vol.2、page 2.33 参照）

⁹ 回収された CO₂ の発生源の特定に至らなかったことから、回収量を液体燃料にまとめて報告し、他の燃料種区分における回収量は「IE」と報告する。

精製用粗残油の炭素排出係数が2012年から2013年にかけて8.0%減少しているが、これは2013、2014年度に経済産業省・環境省により実施された発熱量・炭素排出係数の設定に関する調査の結果（詳細は3-22ページ参照。）、高位発熱量が約8.3%増加したことによる。なお、精製用純原油が主（2018年度の常圧蒸留装置の投入量の99.9%）で、精製用粗残油は従（0.1%）であり直接燃焼させていない。

表 3-11 エネルギー源別炭素排出係数（単位：t-C/TJ、高位発熱量ベース）

エネルギー源	コード ¹⁾	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
固体燃料(石炭系燃料)													
石炭	\$0100												
原料炭	\$0110												
コークス用原料炭	\$0111	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5	24.4	24.4	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5
吹込用原料炭	\$0112	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1	24.8
輸入一般炭	\$0121												
汎用輸入一般炭	\$0122	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.4	24.4	24.3	24.3	24.3	24.3	24.8
発電用輸入一般炭	\$0123	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.4	24.4	24.3	24.3	24.3	24.3	24.8
国産一般炭	\$0124	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	23.7	23.7	24.2	24.2	24.2	24.2	24.2
無煙炭	\$0130	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	26.4
石炭製品	\$0200												
コークス	\$0211	29.4	29.4	29.4	29.4	29.4	30.2	30.2	29.9	29.9	29.9	29.9	29.7
コールタール	\$0212	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9
練豆炭	\$0213	29.4	29.4	29.4	29.4	29.4	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9
コークス炉ガス	\$0221	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.8
高炉ガス	\$0222	27.2	26.9	26.7	26.5	26.4	26.5	26.5	26.3	26.4	26.3	26.3	26.1
転炉ガス	\$0225	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	41.7	41.7	42.0	42.0	42.0	42.0	41.9
液体燃料(石油系燃料)													
原油	\$0300												
精製用原油	\$0310												
精製用純原油	\$0311	19.1	19.0	19.0	19.1	19.1	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	18.9
精製用粗残油	\$0312	21.3	21.4	21.4	21.4	21.4	19.7	19.5	19.4	19.3	19.3	19.1	19.1
発電用原油	\$0320	19.1	19.1	19.2	19.6	19.2	19.2	19.3	19.2	19.5	19.1	19.1	19.1
瀝青質混合物	\$0321	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
NGL・コンデンセート	\$0330												
精製用NGLコンデンセート	\$0331	17.4	18.1	18.0	18.3	18.4	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.5	18.4
発電用NGLコンデンセート	\$0332	17.5	17.6	17.6	18.2	17.9	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2
石油化学用NGLコンデンセート	\$0333	15.6	16.2	16.8	17.6	18.0	18.3	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2
石油製品	\$0400												
原料油	\$0410												
純ナフサ	\$0420	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6
改質生成油	\$0421	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.2
燃料油	\$0430												
ガソリン(原油由来) ²⁾	\$0431	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
ガソリン(バイオマス考慮) ³⁾		18.3	18.3	18.3	18.3	18.2	18.6	18.6	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
ジェット燃料油	\$0432	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6
灯油	\$0433	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
軽油(原油由来) ²⁾	\$0434	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8
軽油(バイオマス考慮) ³⁾		18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8
A重油	\$0436	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.2
B重油	\$0438	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
一般用C重油	\$0439	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.0
発電用C重油	\$0440	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.8	19.8	20.1	20.1	20.0	20.0	20.0
他石油製品	\$0450												
潤滑油	\$0451	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9
他重質石油製品 ⁴⁾	\$0452	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.4	20.4	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
オイルコークス	\$0455	25.4	25.4	25.4	25.4	25.4	24.5	24.5	24.5	24.5	24.8	24.8	24.8
電気炉ガス	\$0456	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	41.7	41.7	42.0	42.0	42.0	42.0	41.9
製油所ガス	\$0457	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
液化石油ガス (LPG)	\$0458	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.4	16.4	16.4	16.3	16.3	16.3	16.3
気体燃料(ガス系燃料)													
天然ガス	\$0500												
輸入天然ガス (LNG)	\$0510	13.9	13.9	13.9	13.9	14.0	14.0	14.0	13.9	13.9	13.9	13.9	13.8
国産天然ガス	\$0520	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	14.0	14.0	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9
ガス田・随伴ガス	\$0521	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	14.0	14.0	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9
炭鉱ガス	\$0522	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5
原油溶解ガス	\$0523	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	14.0	14.0	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9
都市ガス	\$0600												
一般ガス	\$0610	14.4	14.4	14.2	14.1	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0
簡易ガス	\$0620	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.4	16.4	16.4	16.3	16.3	16.3	16.3
(参考) バイオマス	\$N130												
木材利用	\$N131	30.2	30.2	30.2	30.9	30.9	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6
廃材利用	\$N132	30.2	30.2	30.2	30.9	30.9	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6
バイオエタノール	\$N134	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6
バイオディーゼル	\$N135	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6
黒液直接利用	\$N136	26.8	26.8	26.8	25.6	25.6	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9
バイオガス	\$N137	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5

1) 総合エネルギー統計(エネルギーバランス表)のエネルギー源別コード番号

2) レファレンスアプローチで使用。

3) 部門別アプローチで使用。

4) アスファルトを含む。

表 3-12 エネルギー源別炭素排出係数の出典・設定方法（1990～2012 年度）

エネルギー源		コード	1990-2012年度
固体燃料	石炭	コークス用原料炭	\$0111 戒能(2005)
		吹込用原料炭	\$0112 コークス用原料炭と同一
		輸入一般炭	\$0121 環境庁(1992)
		国産一般炭	\$0124 環境庁(1992)
		無煙炭	\$0130 戒能(2005)
	石炭製品	コークス	\$0211 環境庁(1992)
		コールタール	\$0212 戒能(2005)
		練豆炭	\$0213 環境庁(1992)
		コークス炉ガス	\$0221 戒能(2005)
		高炉ガス	\$0222 総合エネルギー統計の高炉・転炉における炭素収支に基づき算定
液体燃料	原油	精製用純原油	\$0311 実測値(石油精製事業者提供)により得られた銘柄別発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量で加重平均
		精製用粗残油	\$0312 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した月別の炭素排出係数を各月の受入量で加重平均
		発電用原油	\$0320 戒能(2005)
		瀝青質混合物	\$0321 戒能(2005)
		精製用NGLコンデンセート	\$0331 銘柄別の炭素排出係数を銘柄別輸入量の構成比で加重平均
		発電用NGLコンデンセート	\$0332 銘柄別の炭素排出係数を銘柄別輸入量の構成比で加重平均
	石油製品	石油化学用NGLコンデンセート	\$0333 銘柄別の炭素排出係数を銘柄別輸入量の構成比で加重平均
		純ナフサ	\$0420 環境庁(1992)
		改質生成油	\$0421 ガソリンの値
		ガソリン(原油由来)	\$0431 環境庁(1992)
		ガソリン(バイオマス考慮)	\$0431 原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		ジェット燃料油	\$0432 環境庁(1992)
		灯油	\$0433 環境庁(1992)
		軽油(原油由来)	\$0434 環境庁(1992)
		軽油(バイオマス考慮)	\$0434 原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		A重油	\$0436 環境庁(1992)
		B重油	\$0438 環境庁(1992)
		一般用C重油	\$0439 環境庁(1992)
		発電用C重油	\$0440 環境庁(1992)
		潤滑油	\$0451 環境庁(1992)
		他重質石油製品	\$0452 環境庁(1992)
		オイルコークス	\$0455 環境庁(1992)
		電気炉ガス	\$0456 転炉ガスの値
		製油所ガス	\$0457 環境庁(1992)
		液化石油ガス(LPG)	\$0458 プロパン・ブタン理論値を国内生産・輸入量の構成比で加重平均
気体燃料	天然ガス	輸入天然ガス(LNG)	\$0510 産地別の炭素排出係数を国別輸入量で加重平均
		国産天然ガス	\$0520 戒能(2005)
		ガス田・随伴ガス	\$0521 国産天然ガスの値
		炭鉱ガス	\$0522 環境庁(1992)
		原油溶解ガス	\$0523 国産天然ガスの値
	ガ都市	一般ガス	\$0610 総合エネルギー統計の都市ガス製造における炭素収支に基づき算定
		簡易ガス	\$0620 LPGの値
(参考)	バイオマス	木材利用	\$N131 実測値(日本製紙連合会提供)
		廃材利用	\$N132 実測値(日本製紙連合会提供)
		バイオエタノール	\$N134 エタノールの理論炭素排出係数(ノルマル状態)
		バイオディーゼル	\$N135 エタノールの理論炭素排出係数(ノルマル状態)
		黒液直接利用	\$N136 実測値(日本製紙連合会提供)
		バイオガス	\$N137 メタンの理論炭素排出係数(ノルマル状態)

表 3-13 エネルギー源別炭素排出係数の出典・設定方法（2013～2017 年度）

エネルギー源		コード	2013-2017年度
固体燃料	石炭	コークス用原料炭	\$0111 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		吹込用原料炭	\$0112 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		輸入一般炭	\$0121 実測値(発電事業者提供)から算出した各サンプルの炭素排出係数を受入量で加重平均
		国産一般炭	\$0124 実測値(発電事業者提供)から算出した各サンプルの炭素排出係数を受入量で加重平均
		無煙炭	\$0130 戒能(2014)の輸入一般炭の補間・近似式より推計
	石炭製品	コークス	\$0211 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		コールタール	\$0212 従前値を継続使用
		練豆炭	\$0213 輸入無煙炭の値
		コークス炉ガス	\$0221 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
		高炉ガス	\$0222 総合エネルギー統計の高炉・転炉における炭素収支に基づき算定
液体燃料	原油	転炉ガス	\$0225 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
		精製用純原油	\$0311 実測値(石油精製事業者提供)により得られた銘柄別発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量で加重平均
		精製用粗残油	\$0312 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した月別の炭素排出係数を各月の受入量で加重平均
		発電用原油	\$0320 従前値を継続使用
		瀝青質混合物	\$0321 従前値を継続使用
		精製用NGLコンデンセート	\$0331 実測値(石油精製事業者提供)により得られた銘柄別発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量・出荷量で加重平均
		発電用NGLコンデンセート	\$0332 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均したレギュラーガソリンの値
		石油化学用NGLコンデンセート	\$0333 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均したプレミアムガソリンの値
	石油製品	純ナフサ	\$0420 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均したレギュラーガソリンの値
		改質生成油	\$0421 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均したプレミアムガソリンの値
		ガソリン(原油由来)	\$0431 実測値(石油精製事業者提供)により得られたプレミアムガソリンとレギュラーガソリンの炭素排出係数を国内向け出荷量で加重平均
		ガソリン(バイオマス考慮)	原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		ジェット燃料油	\$0432 実測値(石油精製事業者提供)により得られたガソリン型・灯油型の炭素排出係数を総合エネルギー統計の各最終消費量で加重平均
		灯油	\$0433 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		軽油(原油由来)	\$0434 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		軽油(バイオマス考慮)	原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		A重油	\$0436 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		B重油	\$0438 実測値(石油精製事業者提供)により得られた発熱量を基に石油製品の補間・近似式より推計
		一般用C重油	\$0439 実測値(石油精製事業者提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		発電用C重油	\$0440 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に石油製品の補間・近似式により推計
		潤滑油	\$0451 実測値(石油精製事業者提供)により得られた発熱量を基に石油製品の補間・近似式より推計
		他重質石油製品	\$0452 常圧残油投入量とC重油生産量のエネルギー収支から算定した発熱量に基づき、石油製品の補間・近似式より推計
		オイルコークス	\$0455 実測値(日本化学工業協会提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		電気炉ガス	\$0456 転炉ガスの値
		製油所ガス	\$0457 実測値(石油精製事業者提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
		液化石油ガス(LPG)	\$0458 プロパン・ブタンの理論炭素排出係数を各ガスの国内供給量で加重平均
気体燃料	天然ガス	輸入天然ガス(LNG)	\$0510 ガス事業便覧(日本ガス協会)から算出した産地別の炭素排出係数を国別輸入量で加重平均
		国産天然ガス	\$0520 実測値(国内の天然ガス生産事業者提供)から算出したガス田別の炭素排出係数をガス田別産出量で加重平均
		ガス田・随伴ガス	\$0521 国産天然ガスの値
		炭鉱ガス	\$0522 実測値(国内の天然ガス生産事業者提供)から算出したガス田別の炭素排出係数をガス田別産出量で加重平均
		原油溶解ガス	\$0523 国産天然ガスの値
	ガ都市	一般ガス	\$0610 総合エネルギー統計の都市ガス製造における炭素収支に基づき算定
		簡易ガス	\$0620 LPGの値
(参考)	バイオマス	木材利用	\$N131 実測値(日本製紙連合会提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		廃材利用	\$N132 エタノールの理論炭素排出係数(SATP状態)
		バイオエタノール	\$N134 実測値(日本製紙連合会提供)
		バイオディーゼル	\$N135 メタンの理論炭素排出係数(SATP状態)
		黒液直接利用	\$N136
		バイオガス	\$N137

表 3-14 エネルギー源別炭素排出係数の出典・設定方法（2018～2022 年度）

エネルギー源		コード	2018-2022年度
固体燃料	石炭	コークス用原料炭	\$0111 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		吹込用原料炭	\$0112 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		輸入一般炭	\$0121 実測値(発電事業者提供)から算出した各サンプルの炭素排出係数を受入量で加重平均
		国産一般炭	\$0124 実測値(発電事業者提供)から算出した各サンプルの炭素排出係数を受入量で加重平均
		無煙炭	\$0130 従前値を継続使用
	石炭製品	コークス	\$0211 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を単純平均
		コールタール	\$0212 従前値を継続使用
		練豆炭	\$0213 従前値を継続使用
		コークス炉ガス	\$0221 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
		高炉ガス	\$0222 総合エネルギー統計の高炉・転炉における炭素収支に基づき算定
液体燃料	原油	転炉ガス	\$0225 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
		精製用純原油	\$0311 実測値(石油精製事業者提供)により得られた銘柄別発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量で加重平均
		精製用粗残油	\$0312 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した月別の炭素排出係数を各月の受入量で加重平均
		発電用原油	\$0320 従前値を継続使用
		瀝青質混合物	\$0321 実測値(石油精製事業者提供)により得られた銘柄別発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量・出荷量で加重平均
		精製用NGLコンデンセート	\$0331
		発電用NGLコンデンセート	\$0332
	石油製品	石油化学用NGLコンデンセート	\$0333
		純ナフサ	\$0420 従前値を継続使用
		改質生成油	\$0421 従前値を継続使用
		ガソリン(原油由来)	\$0431 実測値(石油精製事業者提供)により得られたプレミアムガソリンとレギュラーガソリンの炭素排出係数を国内向け出荷量で加重平均
		ガソリン(バイオマス考慮)	原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		ジェット燃料油	\$0432 実測値(石油精製事業者提供)により得られたガソリン型・灯油型の炭素排出係数を総合エネルギー統計の各最終消費量で加重平均
		灯油	\$0433 従前値を継続使用
		軽油(原油由来)	\$0434 従前値を継続使用
		軽油(バイオマス考慮)	原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		A重油	\$0436 従前値を継続使用
		B重油	\$0438 従前値を継続使用
		一般用C重油	\$0439 従前値を継続使用
		発電用C重油	\$0440 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に石油製品の補間・近似式により推計
		潤滑油	\$0451 従前値を継続使用
		他重質石油製品	\$0452 常圧残油投入量とC重油生産量のエネルギー収支から算定した発熱量に基づき、石油製品の補間・近似式より推計
		オイルコークス	\$0455 従前値を継続使用
		電気炉ガス	\$0456 転炉ガスの値
		製油所ガス	\$0457 従前値を継続使用
		液化石油ガス(LPG)	\$0458 プロパン・ブタンの理論炭素排出係数を各ガスの国内供給量で加重平均
気体燃料	天然ガス	輸入天然ガス(LNG)	\$0510 実測値(発電事業者、日本ガス協会提供)から算出した産地別の炭素排出係数を国別輸入量で加重平均
		国産天然ガス	\$0520 実測値(国内の天然ガス生産事業者提供)から算出したガス田別の炭素排出係数をガス田別産出量で加重平均
		ガス田・随伴ガス	\$0521 国産天然ガスの値
		炭鉱ガス	\$0522 従前値を継続使用
		原油溶解ガス	\$0523 国産天然ガスの値
	ガ都市	一般ガス	\$0610 総合エネルギー統計の都市ガス製造における炭素収支に基づき算定
		簡易ガス	\$0620 LPGの値
(参考)	バイオマス	木材利用	\$N131 従前値を継続使用
		廃材利用	\$N132 従前値を継続使用
		パイオエタノール	\$N134 従前値を継続使用
		パイオディーゼル	\$N135 従前値を継続使用
		黒液直接利用	\$N136 従前値を継続使用
		パイオガス	\$N137 従前値を継続使用

表 3-15 エネルギー源別炭素排出係数の出典・設定方法（2023 年度以降）

エネルギー源		コード	2023年度以降
固体燃料	石炭	コークス用原料炭	\$0111 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を受入量で加重平均
		吹込用原料炭	\$0112 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を受入量で加重平均
		輸入一般炭	\$0121 実測値(発電事業者提供)から算出した各サンプルの炭素排出係数を受入量で加重平均
		国産一般炭	\$0124 従前値を継続使用
		無煙炭	\$0130 輸入一般炭の補間・近似式を更新し、推計
	石炭製品	コークス	\$0211 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により得られた炭素排出係数を受入量で加重平均
		コールタール	\$0212 従前値を継続使用
		練豆炭	\$0213 従前値を継続使用
		コークス炉ガス	\$0221 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
		高炉ガス	\$0222 総合エネルギー統計の高炉・転炉における炭素収支に基づき算定
		転炉ガス	\$0225 実測値(日本鉄鋼連盟提供)により算出された炭素排出係数を単純平均
液体燃料	原油	精製用純原油	\$0311 石油輸入調査(資源エネルギー庁)の密度・硫黄分を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量で加重平均
		精製用粗残油	\$0312 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に原油の補間・近似式により推計した月別の炭素排出係数を各月の受入量で加重平均
		発電用原油	\$0320 従前値を継続使用
		瀝青質混合物	\$0321 従前値を継続使用
		精製用NGLコンデンセート	\$0331 石油輸入調査(資源エネルギー庁)の密度・硫黄分を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量で加重平均
		発電用NGLコンデンセート	\$0332 石油輸入調査(資源エネルギー庁)の密度・硫黄分を基に原油の補間・近似式により推計した銘柄別炭素排出係数を銘柄別輸入量で加重平均
		石油化学用NGLコンデンセート	\$0333 従前値を継続使用
	石油製品	純ナフサ	\$0420 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別のレギュラーガソリンの炭素排出係数をレギュラーガソリンの製油所別生産量で加重平均
		改質生成油	\$0421 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別のプレミアムガソリンの炭素排出係数をプレミアムガソリンの製油所別生産量で加重平均
		ガソリン(原油由来)	\$0431 実測値(石油精製事業者提供)により得られたプレミアムガソリンとレギュラーガソリンの炭素排出係数を国内向け出荷量で加重平均
		ガソリン(バイオマス考慮)	原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		ジェット燃料油	\$0432 ガソリン型・灯油型の炭素排出係数を総合エネルギー統計の各最終消費量で加重平均。灯油型は実測値(石油精製事業者提供)、ガソリン型は従前値を継続使用。
		灯油	\$0433 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別の炭素排出係数を製油所別生産量で加重平均
		軽油(原油由来)	\$0434 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別の炭素排出係数を製油所別生産量で加重平均
		軽油(バイオマス考慮)	原油由来・バイオマス由来の炭素排出係数を国内消費量の構成比で加重平均
		A重油	\$0436 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別の炭素排出係数を製油所別生産量で加重平均
		B重油	\$0438 従前値を継続使用
		一般用C重油	\$0439 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別の炭素排出係数を製油所別生産量で加重平均
		発電用C重油	\$0440 電力調査統計(資源エネルギー庁)の発熱量を基に石油製品の補間・近似式により推計
		潤滑油	\$0451 従前値を継続使用
		他重質石油製品	\$0452 常圧残油投入量とC重油生産量のエネルギー収支から算定した発熱量に基づき、石油製品の補間・近似式より推計
		オイルコークス	\$0455 従前値を継続使用
		電気炉ガス	\$0456 転炉ガスの値
		製油所ガス	\$0457 実測値(石油精製事業者提供)により得られた製油所別の炭素排出係数を製油所別生産量で加重平均
		液化石油ガス(LPG)	\$0458 プロパン・ブタンの理論炭素排出係数を各ガスの国内供給量で加重平均
気体燃料	天然ガス	輸入天然ガス(LNG)	\$0510 実測値(発電事業者、日本ガス協会提供)から算出した産地別の炭素排出係数を国別輸入量で加重平均
		国産天然ガス	\$0520 実測値(国内の天然ガス生産事業者提供)から算出したガス田別の炭素排出係数をガス田別産出量で加重平均
		ガス田・随伴ガス	\$0521 国産天然ガスの値
		炭鉱ガス	\$0522 従前値を継続使用
		原油溶解ガス	\$0523 国産天然ガスの値
	ガ都市	一般ガス	\$0610 総合エネルギー統計の都市ガス製造における炭素収支に基づき算定
		簡易ガス	\$0620 LPGの値
(参考)	バイオマス	木材利用	\$N131 従前値を継続使用
		廃材利用	\$N132 従前値を継続使用
		バイオエタノール	\$N134 従前値を継続使用
		バイオディーゼル	\$N135 従前値を継続使用
		黒液直接利用	\$N136 従前値を継続使用
		バイオガス	\$N137 従前値を継続使用

(a) 高炉ガス、都市ガス（一般ガス）以外のエネルギー源

高炉ガス、都市ガス（一般ガス）以外のエネルギー源における炭素排出係数については、環境庁（1992）、環境省（2002a）、戒能（2005, 2014, 2015）及び資源エネルギー庁（2020, 2025）に基づき設定した。

【2012 年度までの炭素排出係数の設定方法について】

排出係数の設定にあたっては、2005 年に実施された排出係数の評価分析結果（戒能、2005）を活用した。2005 年提出版インベントリまでの CO₂ 排出量算定に使用してきた環境庁（1992）に示されたエネルギー源別排出係数について、下記 1)～3) の評価分析によってその妥当性を評価し、妥当性が確認された値についてはその値を使用した。

1) 理論上限値・下限値との比較による評価分析

炭素排出係数の評価を必要とするエネルギー源の大部分は若干の不純物を含んだ炭化水素であり、純粋な炭化水素の総発熱量と炭素排出係数の間には物理化学的な対応関係が存在していることから、水素、メタン、一酸化炭素などの純粋物質の標準生成エンタルピーから理論的に算出される排出係数と評価対象の排出係数を比較することで、係数の妥当性を評価する。

2) 1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値との比較による評価分析

1996 年改訂 IPCC ガイドラインデフォルト値や 2006 年 IPCC ガイドライン試算値¹⁰とその統計的な信頼性（不確実性）情報を利用して、エネルギー源別の炭素排出係数の妥当性を判断する。ただし、IPCC ガイドラインが想定する平均的なエネルギー源の性状と、日本が固有に利用するエネルギー源の性状は必ずしも同一ではないため、数値が乖離している場合であっても当該乖離を説明する正当な根拠が存在する場合、後述する「群評価分析」などの統計的な検討・検証を加えた上で、評価する。

3) 「総合エネルギー統計」を用いた炭素収支による群評価分析

石油製品、石炭製品の一部のエネルギー源については、「総合エネルギー統計」を用いて石油・石炭製品製造部門における炭素収支を分析することにより、各群の炭素排出係数の妥当性を評価する。

妥当性がないと判断されたものに関しては、環境省（2002a）及び 2006 年 IPCC ガイドラインに示された値を比較検証し、妥当と考えられる値を用いた。

その後、2013～2017 年度の炭素排出係数を設定する過程で、原油、NGL・コンデンセート、LPG、LNG 及び簡易ガスについては、総合エネルギー統計における石油精製部門のエネルギー・炭素収支等の改善に寄与することから、2013～2017 年度と同様の設定方法を 2012 年度以前にも適用した。（戒能、2015）

【2013 年度から 2017 年度の炭素排出係数の設定方法について】

2013 年度から 2017 年度の炭素排出係数については、2013 年度及び 2014 年度に経済産業省・環境省により実施された発熱量・炭素排出係数の設定に関する調査を通じて得られた値を設定した。設定方法の概要は以下のとおり。

¹⁰ 戒能（2005）の公表時において、2006 年 IPCC ガイドラインはまだ公表されていなかったため、その値は試算値であり、公表時には若干の変更がある。

1) 調査方法

2013 年度から 2014 年度において、経済産業省・環境省により、関係諸団体が有する各種エネルギー源の物性値等の収集と、関係団体及び関係事業者より提供された試料の物性値の実測等に関する調査が実施された。本調査により得られた各種エネルギー源に関する物性値を基に、戒能（2014）で示された手法などを用い、2013 年度から適用する発熱量・炭素排出係数を設定した。

2) 炭素排出係数の基本的算定方法

各エネルギー源別の発熱量・炭素排出係数については、各エネルギー源の性質や精度面での優先順位等を踏まえ、「(1) 理論値からの算定」、「(2) 関係諸団体から提供された実測値及び経済産業省・環境省による実測調査結果より算定」、「(3) 他の主要エネルギー源の数値やその加重平均・回帰分析式からの推計により算定」、「(4) 従前値を継続使用」の各方法により設定した。

理論値及び実測値を用いた固体・液体・気体の各燃料における発熱量・炭素排出係数の算定方法（(1), (2)の方法に該当）は下記のとおり。

・気体燃料

気体などのエネルギー源においてガスクロマトグラフィーなどにより成分組成値が実測できる場合には、メタン・プロパンなど各成分組成値に関する純物質の理論発熱量・炭素排出係数を標準生成エンタルピーから算定し、統計処理した成分組成値でこれを加重平均して発熱量・炭素排出係数を算定した。

・固体及び液体燃料

固体及び純成分で加重平均できない液体のエネルギー源については、高位発熱量と炭素含有率などの物性値を直接実測し、当該結果を統計処理して発熱量・炭素排出係数を算定した。

(3)の方法については、一般炭・原油・石油製品の実測結果を基に、発熱量・炭素排出係数を密度・水分など物性値から推計する補間・近似推計式を作成し、これを用いて対象エネルギー源の発熱量・炭素排出係数を推計した。

3) 精度管理

上記により得られた標準発熱量・炭素排出係数は、現行値及び 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値との比較検証を行い、妥当性を確認した上でインベントリに適用した。

【2018 年度から 2022 年度の炭素排出係数の設定方法について】

2017 年度から 2019 年度にかけて経済産業省・環境省により実施された発熱量・炭素排出係数の設定に関する調査を基に、2018 年度から 2022 年度の炭素排出係数を発熱量とともに改定した。改定対象とする燃料種は、2013 年度に発熱量・炭素排出係数の全面的な改定が行われたこと、5 年程度では組成が大きく変動しない燃料種があること、及び実測調査に要するコストや作業負荷と排出量への影響とのバランス等を踏まえ、選別した。

設定方法は「1.業界団体等提供データを用いた設定」「2.既存統計・文献及び推計式等を用いて設定」あるいは「3.従前値を継続使用」の 3 手法に分別される。このうち 1.及び 2.について、2013 年度値設定時の推計手法を踏襲する場合は戒能（2014）を参照した。

上記により得られた発熱量・炭素排出係数の妥当性を評価するため、2013 年度改定値及び 2006 年 IPCC ガイドラインデフォルト値との比較検証を行った。また、石炭製品製造・石油製品製造部門におけるエネルギー・炭素収支を確認し、上記の発熱量・炭素排出係数の設定により産出量が投入量を上回らないことを確認した。

【2023 年度以降の炭素排出係数の設定方法について】

2022 年度から 2024 年度にかけて経済産業省・環境省により実施された発熱量・炭素排出係数の設定に関する調査を基に、2023 年度以降の炭素排出係数を発熱量とともに改定した。改定対象とする燃料種は、実測調査に要するコストや作業負荷と排出量への影響とのバランス等を踏まえ、選別した。設定方法は前回改定時の手法を原則踏襲した。

(b) 高炉ガス

鉄鋼製造工程における高炉・転炉においては、投入される吹込用原料炭、コークスのエネルギー量・炭素量と、産出される高炉ガス、転炉ガスのエネルギー量・炭素量の収支は理論上成立していなければならない。この高炉・転炉での炭素収支を成立させるため、高炉ガス組成の不安定性を鑑み、高炉ガスの炭素排出係数については、高炉・転炉に関する炭素収支から毎年度算定する。具体的には、鉄鋼系ガス生成部門に示された高炉に投入された炭素量（投入された吹込用原料炭及びコークスに含まれる炭素量）から、転炉ガスに含まれる可燃炭素量を差し引いた炭素量を高炉ガスの排出量とみなし、当該炭素量を高炉ガスの発生量で除することで排出係数を算定する。算定式及び算定過程を以下に示す。

なお、高炉ガスの排出係数の算定は毎年行う。

$$EF_{BFG} = [(A_{coal} \times EF_{coal} + A_{coke} \times EF_{coke}) - A_{CFG} \times EF_{CFG}] / A_{BFG}$$

EF : 炭素排出係数 [t-C/TJ]

A : エネルギー量 [TJ]

BFG : 高炉ガス

$coal$: 吹込用原料炭

$coke$: コークス

CFG : 転炉ガス

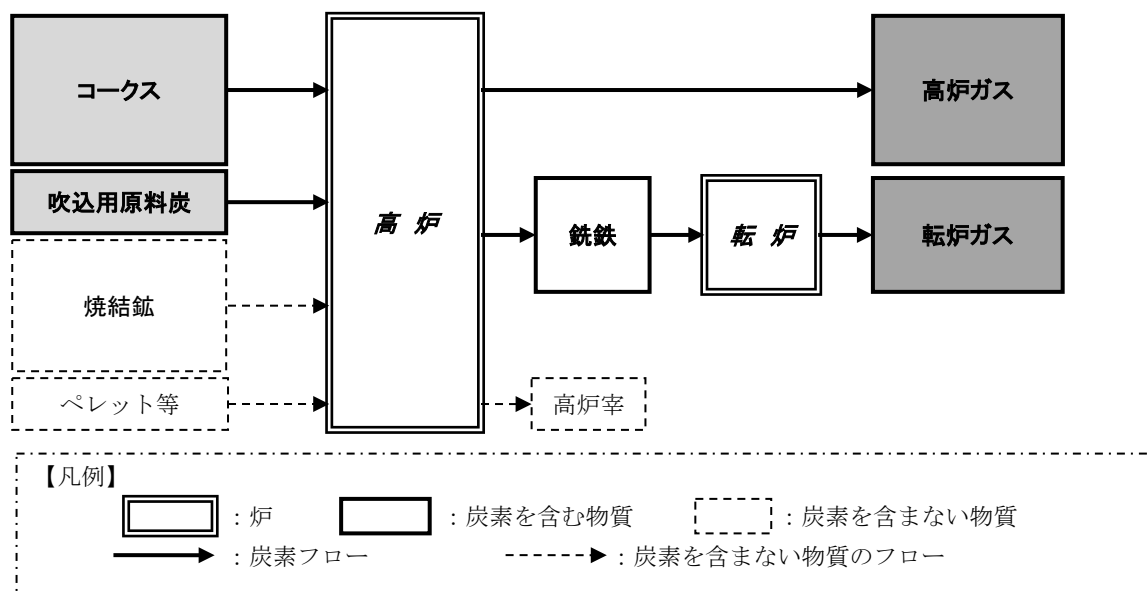


図 3-3 鉄鋼製造における炭素フローの概略図

表 3-16 高炉ガスの炭素排出係数の算定過程

鉄鋼系ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	備考
Input														
吹込用原料炭	kt-C	1,650	2,619	3,351	3,014	3,444	4,401	4,180	4,043	2,965	4,035	3,491	3,528	A
コークス	kt-C	12,739	11,400	12,221	11,497	11,194	10,870	10,270	9,273	7,833	8,757	7,899	7,497	B
合計	kt-C	14,389	14,019	15,572	14,511	14,637	15,271	14,449	13,316	10,799	12,792	11,390	11,024	C: A + B
Output														
転炉ガス	kt-C	2,541	2,359	2,726	2,804	2,798	2,955	2,778	2,478	2,066	2,309	2,113	1,899	D
差	kt-C	11,848	11,660	12,846	11,707	11,839	12,316	11,671	10,838	8,733	10,483	9,277	9,126	E: C - D
Output														
高炉ガス	PJ	434.8	433.5	481.8	441.4	448.7	464.5	440.1	412.4	331.1	398.9	353.1	349.4	F
EF 高炉ガス	t-C/TJ	27.2	26.9	26.7	26.5	26.4	26.5	26.5	26.3	26.4	26.3	26.3	26.1	E / F

(c) 都市ガス

都市ガスは、ガス小売事業者、一般ガス導管事業者、特定ガス導管事業者（旧一般ガス事業者等）が供給する一般ガスと、ガス小売事業のうち特定ガス発生設備においてガスを発生させ、導管によりこれを供給する事業者（旧簡易ガス事業者）が供給する簡易ガスに分けられる。

簡易ガスの炭素排出係数は、その大部分が LPG 直接供給によるプロパンガスであることから、LPG と同一の値を採用する。

一般ガスの炭素排出係数については、一般ガスはその大部分が原材料を混合・空気希釈して製造されたものであることから、一般ガス製造部門における炭素収支から毎年度設定する。具体的には、一般ガスの原料として消費された化石燃料に含まれる炭素量（コークス炉ガス、灯油、製油所ガス、LPG、LNG、国産天然ガスに含まれる炭素量）を、一般ガスの生産量で除すことで排出係数を設定する。算定式及び算定過程を以下に示す。

なお、一般ガスの排出係数の算定は毎年行う。

$$EF_{CG} = \sum_i (A_i \times EF_i) / P_{CG}$$

EF : 炭素排出係数 [t-C/TJ]

A : エネルギー量 [TJ]

P : 生産量 [TJ]

CG : 都市ガス（一般ガス）

i : 都市ガス原料（コークス炉ガス、灯油、製油所ガス、LPG、LNG、国産天然ガス）

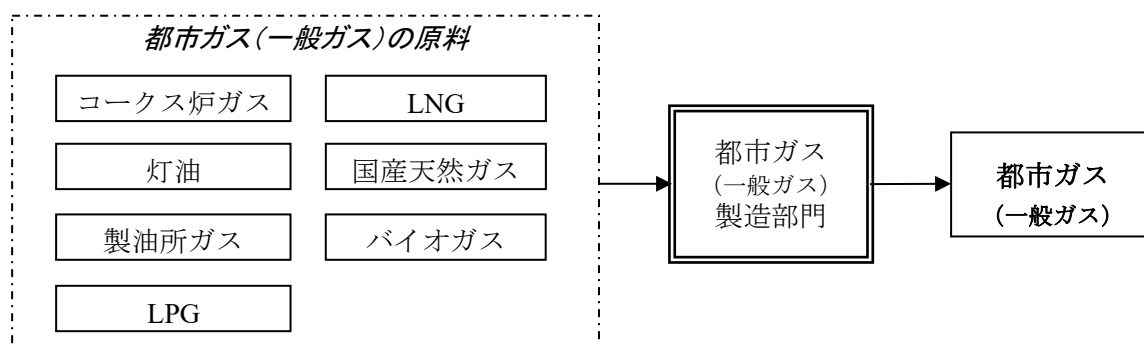


図 3-4 都市ガス（一般ガス）の製造フロー

表 3-17 都市ガス（一般ガス）の炭素排出係数の算定過程

一般ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	備考
Input														
コークス炉ガス	kt-C	211	134	105	22	0	0	0	0	0	0	0	0	a1
灯油	kt-C	200	275	69	6	0	0	0	0	0	0	0	0	a2
製油所ガス	kt-C	186	199	186	145	89	67	37	77	81	83	87	74	a3
LPG	kt-C	1,957	2,129	1,809	1,092	786	930	818	942	932	1,108	1,350	1,269	a4
LNG	kt-C	6,473	9,429	12,051	17,146	21,357	21,709	21,868	21,960	21,239	22,085	21,241	20,374	a5
国産天然ガス	kt-C	551	661	848	1,190	1,603	1,498	1,435	1,048	991	950	854	842	a6
合計	kt-C	9,577	12,827	15,068	19,601	23,834	24,205	24,159	24,028	23,243	24,226	23,531	22,558	A: Σa
Output														
一般ガス	PJ	664.7	892.3	1,061.1	1,392.0	1,700.3	1,724.3	1,722.1	1,720.8	1,664.7	1,732.9	1,678.5	1,612.6	B
EF 一般ガス	t-C/TJ	14.4	14.4	14.2	14.1	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	A/B

○ 酸化率

燃料種別に、燃料の燃焼に伴う未燃炭素の実態について、関係業界団体、関連メーカー、専門家等への調査を行い、燃焼の実態を考慮した日本固有の酸化率を設定した。

・ 気体燃料

気体燃料の燃焼については、電気事業連合会による発電用ボイラーにおける平成 16 年度のガス燃焼時の煤塵濃度測定結果がいずれもゼロであるため、定量的に完全燃焼であることを示すことができる。ヒアリングの結果においても、いずれも 100%燃焼しているとの回答が得られた。以上より、気体燃料については酸化率を 1.0 と設定した。

・ 液体燃料

液体燃料については、燃料に含まれる炭素ほぼ全量が燃焼していると想定できるものの、燃焼状況によっては 0.5%程度の未燃損失が生じる可能性があることが指摘された。ただし、いずれも具体的な定量データを示すのは困難であったため、我が国ではきめ細かな燃焼管理、煤煙処理を実施していることを勘案し、酸化率を 1.0 と設定した。

・ 固体燃料

石炭の燃焼については、燃焼条件、炉種、炭質により燃焼の状況が異なることもあり、具体的にどれだけの未燃炭素が生じているかを示す直接的な定量データの提供は困難な状況である。一方、炉で発生する未燃炭素については、ほぼ全量が石炭灰中に含まれるものと考えられる。石炭灰は有効利用又は埋立処理が行われており、有効利用が行われる石炭灰のうち、セメント原料に利用されたもののよう、製造過程において焼成工程を経るものについては、焼成過程で石炭灰中に含まれる未燃炭素が酸化され CO₂ として大気中に放出される。

焼成工程により酸化される未燃炭素も考慮した、石炭燃焼における酸化率は 1990～2003 年の平均値は有効数字 3 桁で 0.996 となる。我が国のインベントリに用いるデータの精度を考慮すると、有効数字 2 桁の設定が妥当であるため、3 桁目の四捨五入を行い、我が国の固体燃料燃焼に係る酸化率は 1.0 と設定した。

■ 活動量

本カテゴリーの活動量については、「総合エネルギー統計」に示されたエネルギー消費量を用いている。エネルギー消費量の推移を表 3-18 に示す。

表 3-18 エネルギー産業（1.A.1）におけるエネルギー消費量（単位：PJ）

エネルギー源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
液体燃料	2,596	2,198	1,618	1,669	1,352	1,866	1,312	777	674	780	785	661
固体燃料	1,235	1,542	1,951	2,586	2,757	3,121	3,038	2,857	2,752	2,899	2,878	2,699
気体燃料	1,564	1,786	2,167	2,021	2,624	3,488	3,300	2,846	2,925	2,642	2,500	2,429
その他化石燃料	IE	IE	0.3	5.3	5.4	0.1	1.0	0.7	0.7	0.7	0.7	2.0
バイオマス	0.04	0.1	0.1	26	28	31	32	140	156	186	202	230
合計	5,395	5,526	5,737	6,308	6,766	8,506	7,683	6,620	6,509	6,508	6,366	6,022

（注）燃料種区分は共通報告表（CRT）に準じている。

「総合エネルギー統計」は、日本国内に供給された石炭・石油・天然ガスなどのエネルギー源が、どのような形態に転換され、日本国内においてどの部門によりどのような形で消費されたのかを捉え、国内のエネルギー需給の状況を表した統計（エネルギーバランス表）である。この統計の目的は、日本のエネルギー需給の概要を示し、エネルギー・環境政策の企画立案やその効果の実測・評価などに貢献するとともに、エネルギー需要に対する定量的な理解や情勢判断を支援するために策定するものである。

「総合エネルギー統計」は、各種エネルギー源を「列」、エネルギー供給・転換・消費部門を「行」として、国内のエネルギー需給を行列形式で表現している。具体的には、各種エネルギー源「列」においては、13の大項目区分（石炭、石炭製品、原油、石油製品、天然ガス、都市ガス、再生可能エネルギー（水力を除く）、水力発電（揚水除く）、揚水発電、未活用エネルギー、原子力発電、電力、熱）と中項目以下の区分で構成されている。そして需給部門「行」の構成については、一次エネルギー供給（一次供給）、エネルギー転換（転換）、最終エネルギー消費（最終消費）の3つの大部門と中部門以下の部門で構成されている。

「総合エネルギー統計」におけるエネルギー需給量の算定では、ガソリン・電力などの各エネルギー源が一律に固有単位あたりの総発熱量（高位発熱量）[MJ/kg, MJ/L, MJ/m³]で均質とし、それぞれのエネルギー源が供給・転換・消費されていると仮定している。そして各種の公的統計で把握されている固有単位での供給・転換・消費の数値に、固有単位あたりの総発熱量（高位発熱量）を乗じてエネルギー需給量を算定している。「総合エネルギー統計」の算定作業は以下の手順で行われている。

- (1) 発熱量・炭素排出係数の設定
- (2) 各種公的統計からエネルギー需給モジュールの構築
- (3) 固有単位表の作成（各種公的統計からモジュールを通して、詳細表、本表及び簡易表を作成）（t, kL, 10³×m³などの単位で表記）
- (4) エネルギー単位表の作成（ジュール単位で表記）
- (5) エネルギー起源炭素表の作成（炭素含有量で表記）

「総合エネルギー統計」（エネルギーバランス表）は下記の資源エネルギー庁のウェブサイト
で1990年度から入手可能である。

https://www.enecho.meti.go.jp/statistics/total_energy/results.html#headline2

また、「総合エネルギー統計」の簡易表を別添3（A3.2）に掲載しているので参照のこと。

エネルギー産業の活動量については、「総合エネルギー統計」に示された、石炭製品製造（#210000）、石油製品製造（#220000）、ガス製造（#230000）、電気事業者が行う発電に伴うエネルギー消費量を計上している事業用発電（#240000）、熱供給事業者及び電気事業者が行う温熱・冷熱の発生に伴う消費量を計上している熱供給（#270000）、及び各エネルギー産業における自家消費（石炭製品製造（#301100）、石油製品製造（#301200）、ガス製造（#301300）、

事業用電力（#301400）、熱供給（#301500）の各部門の値を用いている。

これに加え、1990～2015 年度までの電気業（#255330）における自家用発電の化石燃料消費量も、エネルギー産業に含めている。これは、2006 年 IPCC ガイドラインでは、発電を主たる業とする事業者は発電・熱供給（1.A.1.a）に含めることとされており、2015 年度までの電気業（#255330）には発電を主たる業とする独立系発電事業者（IPP）が含まれているためである。なお、電力小売全面自由化を定めた改正電気事業法が 2016 年 4 月に施行されたことに伴い電気事業者の定義が変更されたため、2016 年度以降は IPP 等の発電を主たる業とする事業者については電気業（#255330）ではなく事業用発電（#240000）に含まれている。

「総合エネルギー統計」の部門と CRT の部門対応を表 3-19 に示す。

表 3-19 「総合エネルギー統計」とインベントリ（CRT 共通報告表）の部門対応（1.A.1）

CRT		総合エネルギー統計	
1.A.1	Energy industries		
1.A.1.a	Public electricity and heat production	事業用発電	#240000
		自家消費 事業用電力	#301400
		熱供給	#270000
		自家消費 熱供給	#301500
		自家用発電 電気業(除 事業用発電分) (2015年度まで)	#255330
1.A.1.b	Petroleum refining	石油製品製造	#220000
		自家消費 石油製品製造	#301200
		自家用発電 石油製品	#253171
		自家用蒸気発生 石油製品	#263171
		最終エネルギー消費 石油製品製造業(除 石油製品)	#626510
1.A.1.c	Manufacture of solid fuels and other energy industries	▲非エネルギー利用 石油製品	#951540
		石炭製品製造	#210000
		自家消費 石炭製品製造	#301100
		自家用発電 石炭製品他	#253175
		自家用蒸気発生 石炭製品他	#263175
		最終エネルギー消費 石炭製品製造業他(除 石炭製品)	#626550
		ガス製造	#230000
		自家消費 ガス製造	#301300

(注) ▲非エネルギー利用：原料用として用いられた分を控除している。

○ 発熱量

エネルギー源別の高位発熱量は、「総合エネルギー統計」で用いられている値を使用した。エネルギー源別の高位発熱量の推移を表 3-20 に示す。「総合エネルギー統計」では、各エネルギー源の固有単位当たりの総発熱量が毎年度再計算可能なエネルギーについては、毎年度公的統計から再計算を行って算定した「実質発熱量」を用いている。また、毎年度再計算することができないエネルギー源や、物理的性状が安定しているエネルギー源については、直近の実測データや各種公的文献・資料などから推計された「標準発熱量」の値を用いている。

なお、標準発熱量は概ね 5 年に一度改定されており、これまで、2000、2005、2013、2018、2023 年度値に対して改定が実施された。

固体燃料の高位発熱量（GCV）のトレンドは、1990 年以降減少傾向にあるが、これはコークス用原料炭と一般炭の比率の変化に起因する。1970～1990 年においては、コークスの原料として、コークス用原料炭が使用されていたが、コークス用原料炭の不足と価格上昇のため、コークスの代わりに前処理（調湿と増粘）をした一般炭を使う新しいコークス技術が開発された。同様に、PCI（吹込用原料炭）がコークス用原料炭や一般炭の混合から、前処理（微粉化）をした一般炭に変更された。これは、日本の鉄鋼製造が、経済的な理由で安い石炭から高品質のコークスを製造してきたためである。従来のコークス用原料炭は、一般炭に比べて高い炭素含有量と発熱量を有するため、新技術が徐々に導入された結果、近年の見かけの GCV が減少傾向にある。

表 3-20 エネルギー源別の高位発熱量の推移

エネルギー源	コード	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
固体燃料(石炭系燃料)														
石炭	\$0100													
原料炭	\$0110													
コークス用原料炭	\$0111	MJ/kg	31.8	30.5	29.1	29.1	29.1	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.8
吹込用原料炭	\$0112	MJ/kg	31.8	30.5	28.2	28.2	28.2	28.0	28.0	28.3	28.3	28.3	28.3	29.1
輸入一般炭	\$0121													
汎用輸入一般炭	\$0122	MJ/kg	26.0	26.0	26.6	25.7	25.7	26.0	26.0	26.1	26.1	26.1	26.1	25.9
発電用輸入一般炭	\$0123	MJ/kg	24.9	26.1	26.4	25.5	25.3	26.0	25.3	24.5	24.4	24.8	24.7	24.9
国産一般炭	\$0124	MJ/kg	24.3	24.3	22.5	22.5	22.5	25.3	25.3	24.2	24.2	24.2	24.2	24.2
無煙炭	\$0130	MJ/kg	27.2	27.2	27.2	26.9	26.9	27.8	27.8	27.8	27.8	27.8	27.8	26.6
石炭製品	\$0200													
コークス	\$0211	MJ/kg	30.1	30.1	30.1	29.4	29.4	29.2	29.2	29.0	29.0	29.0	29.0	29.4
コールタール	\$0212	MJ/kg	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3
練豆炭	\$0213	MJ/kg	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9
コークス炉ガス	\$0221	MJ/m ³	21.5	21.6	21.3	21.4	21.3	18.9	18.9	18.4	18.4	18.4	18.4	18.2
高炉ガス	\$0222	MJ/m ³	3.5	3.6	3.6	3.4	3.4	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2
転炉ガス	\$0225	MJ/m ³	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
液体燃料(石油系燃料)														
原油	\$0300													
精製用原油	\$0310													
精製用純原油	\$0311	MJ/L	38.3	38.3	38.2	38.1	38.2	38.2	38.2	38.1	38.1	38.1	38.1	38.0
精製用粗残油	\$0312	MJ/L	38.3	38.3	38.2	38.1	38.2	41.3	40.6	40.1	39.9	39.8	39.0	39.0
発電用原油	\$0320	MJ/L	39.1	39.2	39.6	38.5	39.7	39.3	39.8	40.1	40.4	40.5	39.3	39.1
瀝青質混合物	\$0321	MJ/kg	30.1	30.3	29.9	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4
NGL・コンデンセート	\$0330													
精製用NGLコンデンセート	\$0331	MJ/L	35.7	35.5	35.4	35.0	34.8	34.8	34.7	34.7	34.6	34.6	35.9	35.3
発電用NGLコンデンセート	\$0332	MJ/L	35.7	35.5	35.4	35.0	34.8	34.2	34.2	34.2	34.2	34.5	34.5	34.5
石油化学用NGLコンデンセート	\$0333	MJ/L	35.7	35.5	35.4	35.0	34.8	34.6	34.4	34.3	34.3	34.5	34.5	34.5
石油製品	\$0400													
原料油	\$0410													
純ナフサ	\$0420	MJ/L	33.6	33.6	33.6	33.5	33.5	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3
改質生成油	\$0421	MJ/L	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7
燃料油	\$0430													
ガソリン(原油由来) ¹⁾	\$0431	MJ/L	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4
ガソリン(バイオマス考慮) ²⁾		MJ/L	34.6	34.6	34.6	34.6	34.5	33.3	33.2	33.2	33.1	33.2	33.2	33.1
ジェット燃料油	\$0432	MJ/L	36.4	36.4	36.7	36.7	36.7	36.3	36.2	36.3	36.3	36.3	36.5	36.4
灯油	\$0433	MJ/L	36.8	36.8	36.8	36.7	36.7	36.5	36.5	36.5	36.5	36.5	36.5	36.6
軽油(原油由来) ¹⁾	\$0434	MJ/L	38.1	38.1	38.2	37.8	38.1	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	37.9
軽油(バイオマス考慮) ²⁾		MJ/L	38.1	38.1	38.2	37.8	38.1	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	37.9
A重油	\$0436	MJ/L	39.7	39.6	39.3	39.1	39.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.8
B重油	\$0438	MJ/L	40.2	40.2	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4
一般用C重油	\$0439	MJ/L	40.2	40.3	40.3	40.3	40.4	41.2	41.4	41.0	41.1	41.0	41.0	41.0
発電用C重油	\$0440	MJ/L	41.1	41.1	41.3	41.2	41.3	41.2	41.0	41.7	41.6	41.5	41.5	41.5
他石油製品	\$0450													
潤滑油	\$0451	MJ/L	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2
他重質石油製品	\$0452	MJ/kg	39.2	39.3	39.4	39.4	39.4	40.2	40.4	40.0	40.1	40.0	40.0	40.0
オイルコークス	\$0455	MJ/kg	35.6	35.6	35.6	29.9	29.9	33.3	33.3	33.3	33.3	34.1	34.1	34.1
電気炉ガス	\$0456	MJ/m ³	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
製油所ガス	\$0457	MJ/m ³	39.3	39.3	44.9	44.9	44.9	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	42.4
液化石油ガス (LPG)	\$0458	MJ/kg	50.5	50.6	50.7	50.7	50.8	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1
気体燃料(ガス系燃料)														
天然ガス	\$0500													
輸入天然ガス (LNG)	\$0510	MJ/kg	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	54.7	54.7	54.7	54.7	54.7
国産天然ガス	\$0520	MJ/m ³	42.1	42.4	42.6	42.9	44.7	39.6	39.6	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4
ガス田・随伴ガス	\$0521	MJ/m ³	42.1	42.4	42.6	42.9	44.7	39.6	39.6	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4
炭鉱ガス	\$0522	MJ/m ³	36.0	36.0	16.7	16.7	16.7	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1
原油溶解ガス	\$0523	MJ/m ³	42.1	42.4	42.6	42.9	44.7	39.6	39.6	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4
都市ガス	\$0600													
一般ガス	\$0610	MJ/m ³	41.9	41.9	41.1	44.8	44.8	40.8	40.7	40.0	39.9	40.0	40.4	40.0
簡易ガス	\$0620	MJ/m ³	105.4	103.6	102.3	101.5	101.1	96.0	95.3	94.9	94.3	94.1	94.2	94.3
(参考) バイオマス	\$N130													
木材利用	\$N131	MJ/kg	15.4	15.4	15.4	19.9	17.4	17.6	17.0	14.8	14.5	14.8	14.1	14.4
廃材利用	\$N132	MJ/kg	16.7	16.7	16.7	16.3	16.3	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	18.4
バイオエタノール	\$N134	MJ/L	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4
バイオディーゼル	\$N135	MJ/L	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9	23.4	23.4	23.4	23.4	35.6	35.6	35.6
黒液直接利用	\$N136	MJ/kg	12.6	12.6	12.6	13.2	13.2	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.5
バイオガス	\$N137	MJ/m ³	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	21.2	21.2	21.2	21.2	21.2	21.2	21.2

1) レファレンスアプローチで使用する。

2) 部門別アプローチで使用する。

3) 2012年度迄は 気体は原則全て 0 °C、1 気圧 (273.15 K、101.325 kPa) (ノルマル状態)、液体は常温、固体は全て「有水・有灰」状態での数値を示す。

2013年度以降は 気体・液体は原則全て 25 °C、1 bar (298.15 K、100 kPa) (標準環境状態 SATP)、固体は全て「有水・有灰」状態での数値を示す。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、炭素排出係数の元データから得られる 95%信頼区間の上限値、下限値等から設定した。また、活動量の不確実性は、出典である「総合エネルギー統計」における燃料種別・部門別のエネルギー消費量の不確実性を設定することが困難であるため、1990～2017 年度の固体燃料、液体燃料、気体燃料の統計誤差率（対国内供給）の標準偏差から上限値、下限値を設定した。その結果、固体燃料、液体燃料、気体燃料の燃焼による CO₂ 排出量の不確実性は燃料の燃焼部門全体で-4～+2%と評価された。

地中貯留を目的とした CO₂ 回収量の不確実性を把握できないため、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.2, page 4.72）に示される値（石油・天然ガスシステムにおける流量の計測に伴う不確実性（販売量以外）の-15～+15%）で代用した。直接利用を目的とした CO₂ 回収量の不確実性は 4.9.1.節を参照のこと。

エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の焼却による CO₂ 排出量の不確実性は、7.4.3.節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

全ての時系列において一貫した算定方法を用いて排出量の算定を行っている。

炭素排出係数については、全てのエネルギー源について、全ての時系列において同一の方法にて設定を行っている。

活動量については、全ての時系列において「総合エネルギー統計」の値を使用しており、本統計は全ての時系列において一貫した方法にて作成されている。

時系列の一貫性の観点から、「総合エネルギー統計」における 1990～2015 年度の自家用発電の電気業（#255330）の化石燃料消費量は発電・熱供給（1.A.1.a）の活動量に含めている。3.2.4. b) 節の活動量の説明を参照のこと。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

液化炭酸ガスの生産量と販売量の整合を目的として、液化炭酸ガスの製品として直接利用するために回収された CO₂ の算定方法を変更したことから、1990～2022 年度について「1.A.1.b 石油精製」の回収量及び排出量が再計算された。詳細は 4.9.1.節を参照のこと。

「総合エネルギー統計」の更新に伴う活動量及び排出係数の更新により、2000～2001、2013～2022 年度について排出量が再計算された。

廃棄物分野における統計データの更新及び算定方法の改善に伴い、2005～2012、2014～2022 年度のその他化石燃料の CO₂ 排出量が再計算された。詳細は 7.4.3.節を参照のこと。

再計算の影響の程度については第 10 章参照のこと。

【「総合エネルギー統計」の再計算について】

総合エネルギー統計の過去データで修正されたものは以下のとおり。

1) 総合エネルギー統計作成において推計方法を変更したもの

2023年度の総合エネルギー統計の作成においてCO₂排出量に影響するような推計方法の変更は行っていない。

2) 総合エネルギー統計作成で使用している統計データが更新されたことに伴うもの

総合エネルギー統計の作成においては、多くのエネルギー関連統計データを使用しており、これらのデータは、翌年に更新される場合がある。例えば、統計調査の客体が報告した数字に誤りがあり、訂正の報告をした場合が該当する。このような場合、総合エネルギー統計においても当該統計値を更新することがある。今回 2023 年度の総合エネルギー統計作成時に 2022 年度のデータの更新を行ったものとしては以下のものがある。

表 3-21 総合エネルギー統計で使用している統計データの更新状況

No	総合エネルギー統計で使用している統計データ	総合エネルギー統計に反映される箇所
1	資源・エネルギー統計（2023年1月～3月分のデータについて年間補正済みデータに更新）	\$0300 原油、\$0500 天然ガスの #110000 国内産出、#120000 輸入、#160000 輸出、#190000 供給在庫変動等。 \$0400 石油製品の#120000 輸入、#160000 輸出、#170000 供給在庫変動、#222000 石油製品製造等
2	貿易統計	\$0100 石炭、\$0200 石炭製品、\$0455 オイルコークス、\$0458 LPG、\$0510 LNG の#120000 輸入、#160000 輸出
3	石油等消費動態統計（2023年1月～3月分については年間補正済み）	#250000 自家発電、#260000 自家用蒸気発生、#500000 最終エネルギー消費の製造業大規模事業所、#355000 製造業在庫等
4	ガス事業生産動態統計（旧簡易ガス事業）	#232000 簡易ガス製造、#650000 業務他、#700000 家庭の\$0620 簡易ガス
5	自動車燃料消費量調査	#811000 乗用車、#811500 バス、#851000 貨物自動車の \$0431 ガソリン、\$0434 軽油等
6	農業経営統計調査	#611100 農業 推計用
7	農業物価統計調査	#611100 農業 推計用
8	石油製品価格調査	#611100 農業、#611200 林業、#611300 漁業 推計用
9	漁業経営統計調査	#611300 漁業 推計用
10	産業連関表	#611200 林業、#611300 漁業 推計用
11	旅客船舶用重油データ	\$0435 重油 の #814000 旅客船舶
12	鉄道統計年報	\$0434 軽油、\$1200 電力 の #813000 旅客鉄道、#852000 貨物鉄道
13	蒸気機関車石炭消費量	\$0122 汎用輸入一般炭の#813000 鉄道
14	二輪車ガソリン消費量	#812000 二輪車

（注）「\$0000」は総合エネルギー統計の列番号、「#000000」は総合エネルギー統計の行番号

また、発受電月報で報告されている燃料消費量に訂正があったため、遡って修正を行った。また、雑用分の一部について新たに重複しているものがあることが判明したため、遡って重複排除を実施した。

なお、一部のエネルギーについては、総供給量が総需要量よりも大きい供給超過の場合、供給超過相当分を不詳部門における消費量とみなし、業務他の内訳の分類不能・内訳推計誤差やエネルギー転換部門の自家消費に計上している。

総需要量が総供給量よりも大きい需要超過の場合、需要超過分を過大推計が起こりうる標本調査（エネルギー消費統計、自動車燃料消費量調査）から算定する部門に負値で按分している。

そのため、これらのエネルギーについて、他の業種でデータが更新され消費量に変化した場合、製造業、業務、運輸等の部門別の消費量は僅かだが変化する。なお、いずれの場合も

消費量合計は供給量がコントロールトータルとなっているので変わらない。

3) 総合エネルギー統計作成において炭素排出係数を修正したもの

その他重質石油製品・アスファルトの炭素排出係数について、本来 2018 年度改訂時において更新 (24.78 g-C/MJ) が必要なところ、2013 年度改定時の値 (20.41 g-C/MJ) が横置きで入力されていた。そのため、2023 年度確報時において、2018-2022 年度の炭素排出係数の遡及修正を行った。

f) 今後の改善計画及び課題

標準発熱量及びこれに対応する炭素排出係数を概ね 5 年に一度改定することとなっており、最新の改定値を今次提出において適用した。次期改定に向けた検討に適時に着手する。

3.2.5. エネルギー産業 (1.A.1) における CH₄ と N₂O の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、発電・熱供給 (1.A.1.a)、石油精製 (1.A.1.b)、固体燃料製造等 (1.A.1.c) におけるエネルギー転換に伴う CH₄、N₂O 排出を扱う。

CH₄ は、化石燃料の不完全燃焼により発生する。したがって、不完全燃焼を起こさないように燃焼管理を徹底すれば、CH₄ は発生しない。

N₂O は、燃料中の窒素を含む揮発成分と、燃焼によって生じた一酸化窒素 (NO) の反応などによって生成するため、窒素分を多く含む燃料を使用すると N₂O が発生しやすくなる。また、この生成反応の起こりやすさは温度条件に依存し、低温になるほど N₂O は発生しやすい。そのため、例えば流動床ボイラーのような、800～900 °C 程度の低温で燃焼する炉の場合、N₂O の排出が大きくなる。また、N₂O は NO_x 除去用の触媒と NO_x の接触によっても発生することがある。

我が国の温室効果ガス総排出量に対するこのカテゴリーからの排出量の寄与は小さい。その中で相対的に寄与の大きいものとして、流動床ボイラーからの N₂O 排出がある。我が国では 1990 年以降流動床ボイラーの新設が進み、このカテゴリーからの排出量の増加に寄与した。発電・熱供給 (1.A.1.a) における固体燃料の燃焼による N₂O の排出量が 1994～1995 年にかけて大きく増加しているが、これは 1995 年に事業用発電用の大型流動床ボイラーが稼働を開始したことにより、1995 年における固体燃料使用量が増加したためである。近年は、一部の流動床ボイラーの廃止により排出量が減少している。

コークスの製造に伴い排出される CH₄ は当該カテゴリーに報告する。コークス炉炉蓋からの漏洩ガス中の N₂O 濃度の実測結果は得られていないが、専門家意見によるとコークス炉内は通常 1,000°C 以上の還元雰囲気であり N₂O は発生しないと考えられる。

b) 方法論

■ 算定方法

○ 各種炉

本カテゴリーにおける化石燃料の燃焼に伴う CH₄、N₂O 排出量については、燃料種別、部門別、炉種別の活動量 (エネルギー消費量) が利用可能であり、また我が国独自の排出係数が炉種別に設定可能であることから、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.2、page 1.9、Fig.1.2) に従い、Tier 3 法を用いて排出量を算定した。排出量の算定式を以下に示す。燃料種別、炉種別の排出係数に、燃料種別、炉種別、部門別の活動量を乗じて排出量を算定した。

$$E = \sum_{ij} (EF_{ij} \times A_{ijk})$$

E : 化石燃料の燃焼に伴う固定発生源からの CH₄, N₂O 排出量 [kg-CH₄, kg-N₂O]
 EF_{ij} : 燃料種 i 、炉種 j における排出係数 [kg-CH₄/TJ, kg-N₂O/TJ]
 A_{ijk} : 燃料種 i 、炉種 j 、部門 k におけるエネルギー消費量 [TJ]
 i : 燃料種
 j : 炉種
 k : 部門

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーでの燃焼に伴う CH₄、N₂O 排出については、我が国独自の排出係数が発電施設及び熱利用施設の施設別に設定可能であることから、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.2、page 1.9、Fig.1.2) に従い、Tier 3 法を用いて排出量を算定した。ただし、バイオガスは、国独自の排出係数が利用可能ではないため、Tier 1 法を用いて算定した。

○ コークス製造

コークス製造に伴う CH₄ 排出については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された手法に基づき、コークスの生産量に我が国独自の排出係数を乗じて算定し、固体燃料製造等 (1.A.1.c) に報告した。

○ エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の焼却

7.4.3 節を参照のこと。

■ 排出係数

○ 各種炉

表 3-22 に示す理論排ガス量 (乾き) と、煙道における CH₄ 濃度、N₂O 濃度、O₂ 濃度の我が国で行った実測調査データ (表 3-23)、理論空気量、高位発熱量を用いて、以下の式より各施設の排出係数を設定した。

$$EF = C_{CH_4, N_2O} \times \{G_0' + (m - 1) \times A_0\} \times MW / V_m / GCV$$

EF : 排出係数 [kg-CH₄/TJ, kg-N₂O/TJ]
 C_{CH_4, N_2O} : 排ガス中の CH₄ 濃度、N₂O 濃度 [ppm]
 G_0' : 燃焼された燃料の理論排ガス量 (乾き) [m³N/固有単位]
 A_0 : 燃焼された燃料の理論空気量 [m³N/固有単位]
 m : 空気比 ≡ 実際空気量/理論空気量 [-]
 MW : CH₄ の分子量 (定数) = 16 [g/mol]
 N₂O の分子量 (定数) = 44 [g/mol]
 V_m : 理想気体 1 モルの標準状態での体積 (定数) = 22.4 [10⁻³m³/mol]
 GCV : 燃焼された燃料の高位発熱量 [MJ/固有単位]

ただし、空気比 m は、排ガス中酸素濃度を用いて近似的に次式で与える。

$$m = \frac{21}{21 - C_{O_2}}$$

C_{O_2} : 排ガス中の酸素濃度 [%]

燃料種、炉種別の CH₄、N₂O 排出係数は、各施設における排出係数の値を燃料種、炉種別に区分した上で平均して設定した (表 3-24、表 3-25)。平均値を求める際には t 検定及び専門家判断により異常値を棄却し、算定を行った。排出係数設定に用いた実測値については、環境省 (2006a) を参照のこと。

【排出係数の吸気補正について】

我が国では、2005年提出インベントリまで、固定発生源からの非CO₂排出係数を、排出量算定方法に関する過去の検討結果（大気環境学会（1996）等）を踏まえ、排気ガス中の濃度と吸気ガス中の濃度の差を考慮して設定（吸気補正）してきた。このうち、一部の排出源については、吸気ガス中に存在するCH₄又はN₂Oが燃焼作用によって酸化あるいは分解され、排気ガス中の濃度が吸気ガス中の濃度よりも低くなるとの実測データを基に、排出係数を負の値としてきた。しかし、2003年訪問審査では、正確な排出量の把握の上では吸気補正の実施を行うべきだが、国際的な比較の観点から、1996年改訂IPCCガイドライン及び「温室効果ガスインベントリにおけるグッドプラクティスガイダンス及び不確実性管理報告書」（以下、GPG2000）において、排出量の算定には排気ガス中のCH₄又はN₂Oの実排出量に基づく正の排出係数を用いるべきとされており、これに従うべきとの指摘を受けた。そのため、2006年以降提出のインベントリでは、吸気補正は行わず、排気ガス中のCH₄又はN₂Oの濃度の測定値をそのまま用いた排出係数を設定することとした。

表 3-22 燃料種別の理論排ガス量、理論空気量、高位発熱量

燃料種	固有単位	理論排ガス量（乾） $G_0^{1)}$	高位発熱量 $GCV^{2)}$	理論空気量 $A_0^{1)}$	備考
		m ³ N/L, kg, m ³ N	kJ/L, kg, m ³ N	m ³ N/L, kg, m ³ N	
A 重油	L	8.900	39,100	9.500	a
B 重油	L	9.300	40,400	9.900	a
C 重油	L	9.500	41,700	10.100	a
軽油	L	8.800	38,200	9.400	a
灯油	L	8.400	36,700	9.100	a
原油	L	8.747	38,200	9.340	a
ナフサ	L	7.550	34,100	8.400	a
その他液体	L	9.288	37,850	9.687	b
その他液体（重質）	L	9.064	37,674	9.453	b
その他液体（軽質）	L	9.419	35,761	9.824	b
石炭（一般炭）	kg	7.210	26,600	7.800	a
コークス	kg	7.220	30,100	7.300	a
木材	kg	3.450	14,367	3.720	b
木炭	kg	7.600	30,500	7.730	c
その他固体	kg	7.000	33,141	7.000	b
都市ガス	m ³	9.850	46,047	10.949	b
COG（コークス炉ガス）	m ³	4.500	21,100	4.800	a
BFG（高炉ガス）	m ³	1.460	3,410	0.626	a
LNG（液化天然ガス）	kg	11.766	54,500	13.093	a
LPG（液化石油ガス）	kg	11.051	50,200	12.045	a
CFG（LDG）（転炉ガス）	m ³	2.200	8,410	1.500	a
製油所ガス（オフガス）	m ³	11.200	44,900	12.400	a
その他気体	m ³	4.587	28,465	4.096	b
その他気体（石油）	m ³	7.889	40,307	7.045	b
その他気体（鉄鋼）	m ³	2.812	19,097	2.511	b
その他気体（鋳業）	m ³	3.396	38,177	3.032	b
その他気体（その他）	m ³	4.839	23,400	4.321	b
パルプ廃液	kg	3.245	13,898	3.499	b

(注)

- 1) 理論排ガス量及び理論空気量は、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」における標準値である。ただし、都市ガス、LNG、LPGについては、成分データから試算した値を採用した。なお、都市ガスの成分については、都市ガス（13A）の成分で代表できるものとみなした。

- 2) 高位発熱量については、備考欄が a のものは「総合エネルギー統計」の標準発熱量のデータを用いたもの、備考欄が b のものは「大気汚染物質排出量総合調査」の標準値（1992 年度実績ベース）を用いて設定したものである。なお、石炭（一般炭）の高位発熱量は「一般炭（輸入炭）」の高位発熱量を用いている。備考欄が c のものは、文献等を元に、2005 年度の温室効果ガス排出量算定方法検討会で設定したものである。

表 3-23 排出係数の設定に用いた実測データの出典一覧

	出典
1	北海道「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査結果報告書」（1991）
2	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査報告書」（1991）
3	大阪市「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査」（1991）
4	北海道「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査結果報告書」（1992）
5	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査報告書」（1992）
6	北九州市「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査報告書」（1992）
7	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数作成調査」（1993）
8	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査報告書」（1994）
9	神奈川県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1995）
10	新潟県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1995）
11	大阪府「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1995）
12	広島県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1995）
13	福岡県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査報告書」（1995）
14	大阪市「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1995）
15	神戸市「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1995）
16	北海道「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1996）
17	石川県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1996）
18	京都府「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1996）
19	大阪府「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1996）
20	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1996）
21	広島県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1996）
22	福岡県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査報告書」（1996）
23	京都府「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1997）
24	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1997）
25	福岡県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査報告書」（1997）
26	大気環境学会「温室効果ガス排出量推計手法調査報告書－排出量推計手法－」（1996）
27	大阪府「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」（1999）
28	兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査報告書」（2000）
29	財団法人エネルギー総合工学研究所「大気環境負荷低減に資する燃料の品質動向に関する調査報告書」（2000）
30	環境省 平成11年度温室効果ガス排出量算定方法検討会実測データ（1999）
31	電気事業連合会提供データ
32	2006年IPCCガイドライン
33	林野庁木材利用課「平成26年度木材利用推進・省エネ省CO ₂ 実証事業」（2015）
34	環境省「平成29年度バイオマスボイラーからの温室効果ガス排出量の実態把握に関する調査」（2018）

表 3-24 燃料種別、炉種別 CH₄排出係数（単位：kg-CH₄/TJ、高位発熱量ベース）

				ボイラー	工業炉									内燃機関			
					ボイラー	金属（銅、鉛及び亜鉛を除く）精錬用焼結炉	（鉄鋼用、非鉄金属用）ペレット焼成炉	金属熱処理炉、金属鍛造炉	金属圧延加熱炉、ガス加熱炉	石油加熱炉、ガス加熱炉	触媒再生塔	（セメント焼成炉を除く）窯業製品製造用焼成炉	乾燥炉（骨材、セメント原料、レンガ原料、鋳型用）	洗剤乾燥炉、その他の乾燥炉	その他の工業炉	ガスタービン	ディーゼル機関
エネルギー源			コード1)	0100	0306 0307	0312 0313	0600	0202 0700	0801	0906 - 0914	1101 - 1104	1105 1106	2)	2900	3000	3100 3200	
石炭	原料炭	\$0110	0.13	31	1.7	13	13	NA	1.5	29	6.6	13	NA	NA	NA	NA	
	コークス用原料炭	\$0111															
	吹込用原料炭	\$0112															
	輸入一般炭	\$0121															
	汎用輸入一般炭	\$0122															
	発電用輸入一般炭	\$0123															
	国産一般炭	\$0124															
無煙炭	\$0130																
石炭製品	コークス	\$0211	0.13	31	1.7	13	13	0.054	1.5	29	6.6	13	NA	NA	NA	NA	
	コークス用原料炭	\$0212															
	練豆炭	\$0213															
	コークス炉ガス	\$0221	0.23	0.43	0.16	NA	2.3	0.81	0.70	54							
	高炉ガス	\$0222															
	転炉ガス	\$0225															
原油	精製用原油	\$0310	0.10	31	1.7	0.43	0.16	NA	1.5	29	6.6	0.83	0.81	0.70	54		
	発電用原油	\$0320															
	瀝青質混合物	\$0321															
	NGL・コンデンセート	\$0330															
石油製品	純ナフサ	\$0420	0.26	31	1.7	0.43	0.16	NA				0.83	0.81	0.70	54		
	改質生成油	\$0421															
	ガソリン	\$0431															
	ジェット燃料油	\$0432															
	灯油	\$0433															
	軽油	\$0434															
	A重油	\$0436	0.10						1.5	29	6.6						
	C重油	\$0437															
	B重油	\$0438															
	一般用C重油	\$0439															
	発電用C重油	\$0440	0.26			13	13	0.054	2.3	0.81	0.70	54					
	潤滑油	\$0451															
	他重質石油製品	\$0452															
	オイルコークス	\$0455	0.13			0.43	0.16	NA	1.5	29	6.6	2.3	0.81	0.70	54		
	電気炉ガス	\$0456															
製油所ガス	\$0457																
液化石油ガス（LPG）	\$0458	0.23															
輸入天然ガス（LNG）	\$0510																
国産天然ガス	\$0520																
ガス田・随伴ガス	\$0521																
炭鉱ガス	\$0522																
原油溶解ガス	\$0523	0.23	31			1.7	0.43	0.16	NA	1.5	29	6.6	2.3	0.81	0.70	54	
輸入天然ガス（LNG）	\$0510																
国産天然ガス	\$0520																
ガス田・随伴ガス	\$0521																
炭鉱ガス	\$0522																
原油溶解ガス	\$0523																
都市ガス	一般ガス	\$0610	0.23	31	1.7	0.43	0.16	NA	1.5	29	6.6	2.3	0.81	0.70	54		
	簡易ガス	\$0620															
バイオマス	木材利用	発電施設	SN131	0.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
	熱利用施設	16		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		
	廃材利用	発電施設	SN132	0.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
	熱利用施設	16		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		
	黒液直接利用	SN136	4.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		
	バイオガス	SN137	0.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		
	バイオマスその他	SN138	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		

- 1) エネルギー源のコードは総合エネルギー統計、炉のコードは大気汚染物質排出量総合調査による。
- 2) その他の工業炉は、工業炉（0200-1100、1400-2801）のうち本表に記載されていないものが含まれる。
ただし、ガス発生炉（0201）、溶鉱炉、転炉及び平炉（銅、鉛及び亜鉛の精錬用を除く）（0400）については、発生したガスが他の炉で二重計上となるのを避けるため、排出係数を設定しない。
コークス炉（2801）の排出係数は別途設定している（本文参照）。電気炉（1200）は第4章を参照。

表 3-25 燃料種別、炉種別 N₂O 排出係数 (単位: kg-N₂O/TJ、高位発熱量ベース)

				ボイラー			工業炉				内燃機関			
				(流動床以外) ボイラー	常圧流動床ボイラー	加圧流動床ボイラー	溶鉱炉（銅、鉛及び亜鉛の精錬用を除く）	石油加熱炉、ガス加熱炉	触媒再生塔	コークス炉	その他の工業炉	ガスタービン	ディーゼル機関	ガス機関、ガソリン機関
エネルギー源			コード1)	0100	0100	0100	0401 0402	0202 0700	0801	2801	2)	2900	3000	3100 3200
石炭	原料炭		\$0110	0.85	54	0.85	NA	1.1	NA	NA	1.1	NA	NA	NA
	コークス用原料炭		\$0111											
	吹込用原料炭		\$0112											
	輸入一般炭		\$0121											
	汎用輸入一般炭		\$0122											
	発電用輸入一般炭		\$0123											
	国産一般炭		\$0124											
	無煙炭		\$0130											
石炭製品	コークス		\$0211	0.85	54	0.85	NA	1.1	7.3	NA	1.1	NA	NA	NA
	コークス用原料炭		\$0212											
	練豆炭		\$0213											
	コークス炉ガス		\$0221											
	高炉ガス		\$0222											
	転炉ガス		\$0225											
原油	精製用原油		\$0310	0.22	0.22	0.22	NA	0.21	NA	NA	1.8	0.58	2.2	0.85
	発電用原油		\$0320											
	瀝青質混合物		\$0321											
	NGL・コンデンセート		\$0330											
石油製品	純ナフサ		\$0420	0.19	0.19	0.19	NA	0.21	NA	NA	1.8	0.58	2.2	0.85
	改質生成油		\$0421											
	ガソリン		\$0431											
	ジェット燃料油		\$0432											
	灯油		\$0433											
	軽油		\$0434											
	A重油		\$0436	0.22	0.22	0.22		1.1	7.3	NA	1.1	NA	NA	NA
	C重油		\$0437											
	B重油		\$0438											
	一般用C重油		\$0439											
	発電用C重油		\$0440											
	潤滑油		\$0451	0.19	0.19	0.19		0.21	NA	0.14	1.2	0.58	2.2	0.85
	他重質石油製品		\$0452	0.85	54	0.85								
	オイルコークス		\$0455	0.17	0.17	0.17		0.21	NA	0.14	1.2	0.58	2.2	0.85
	電気炉ガス		\$0456											
	製油所ガス		\$0457											
	液化石油ガス（LPG）		\$0458											
天然ガス	輸入天然ガス（LNG）		\$0510	0.17	0.17	0.17	NA	0.21	NA	0.14	1.2	0.58	2.2	0.85
	国産天然ガス		\$0520											
	ガス田・随伴ガス		\$0521											
	炭鉱ガス		\$0522											
	原油溶解ガス		\$0523											
都市ガス	一般ガス		\$0610	0.17	0.17	0.17	NA	0.21	NA	0.14	1.2	0.58	2.2	0.85
	簡易ガス		\$0620											
バイオエネルギー	木材利用	発電施設	\$N131	0.87	0.87	0.87	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
		熱利用施設		1.6	1.6	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
	廃材利用	発電施設	\$N132	0.87	0.87	0.87	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
		熱利用施設		1.6	1.6	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
	黒液直接利用		\$N136	0.17	0.17	0.17	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	バイオガス		\$N137	0.09	0.09	0.09	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	バイオマスその他		\$N138	1.6	1.6	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

1) エネルギー源のコードは総合エネルギー統計、炉のコードは大気汚染物質排出量総合調査による。

2) その他の工業炉は、工業炉(0200-1100, 1400-2801)のうち本表に記載されていないものが含まれる。

ただし、ガス発生炉(0201)、転炉(銅、鉛及び亜鉛の精錬用を除く)(0403, 0404)及び平炉(0405, 0406)については、発生したガスが他の炉で二重計上となるのを避けるため、排出係数を設定しない。電気炉(1200)は第4章を参照。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーの燃料種別施設別 CH₄、N₂O 排出係数は、表 3-24、表 3-25 に示すとおり。

木材、廃材、バイオマスその他の排出係数は、環境省（2018）及び林野庁（2015）の実測結果をもとに、現状の木質バイオマスの利用状況を踏まえ、国独自の排出係数を設定した。

黒液の排出係数は、表 3-22 に示すパルプ廃液の理論排ガス量（乾）、理論空気量、高位発熱量を用いて設定した。

バイオガスの排出係数は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた（Vol.2、page 2.16-2.23、table 2.2-2.5）。デフォルト値は低位発熱量ベースで示されているため、0.9（気体燃料）を乗じて高位発熱量へ換算した（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.2、page 1.16）。

○ コークス製造

コークス製造時の CH₄ 排出には、炭化室から燃焼室へのガス漏れによる燃焼排ガス中の CH₄ と、石炭の乾留過程において発生した CH₄ のうちコークス炉炉蓋、脱硫酸化塔、脱硫再生塔から排出される CH₄ の二つの発生源がある。

【燃焼排ガス】

国内主要 5 社・7 事業所におけるコークス炉排ガス中の CH₄ 濃度（日本鉄鋼連盟調べ、1999 年度実績）を、コークス生産量を用いて加重平均した値を排出係数として設定した。排出係数は、0.089 [kgCH₄/t]。

【コークス炉炉蓋、脱硫酸化塔、脱硫再生塔】

日本鉄鋼連盟では、有害大気汚染物質の自主管理計画を 1997 年度より実施しており、コークス炉炉蓋等からの他物質の排出より CH₄ 排出量が推計されている。これらのデータを、コークス生産量を用いて加重平均した値を排出係数として設定した。

表 3-26 コークス炉炉蓋、脱硫酸化塔、脱硫再生塔の CH₄ 排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
排出係数	kg-CH ₄ /t	0.238	0.238	0.119	0.043	0.031	0.039	0.036	0.030	0.028	0.034	0.029	0.029

（出典）日本鉄鋼連盟提供データ

（注） 1990～1996 年度については、排出係数の変動が小さいと仮定し、1995 年の実績値を実績のない他の年度に適用している。1997～1999 年度については、1998、1999 年度も 1997 年度値（0.18）と同等と仮定している。2000 年度以降は実績値。

【コークス製造時の CH₄ 排出係数】

前述の、「燃焼排ガス」と「コークス炉炉蓋、脱硫酸化塔、脱硫再生塔」を加えた値を排出係数として用いた。

■ 活動量

○ 各種炉

「総合エネルギー統計」では、固定発生源における炉種別の燃料消費量は把握されていないため、固定発生源における炉種別・燃料種別の燃料消費量を把握できる環境省「大気汚染物質排出量総合調査」及び各燃料消費統計である経済産業省「石油等消費動態統計年報」、資源エネルギー庁「エネルギー消費統計」、資源エネルギー庁「電力調査統計」及び資源エネルギー庁「ガス事業生産動態統計」のデータを使用して炉種別の燃料消費量割合を推計した。具体的には、「総合エネルギー統計」の各燃料種の部門別（エネルギー転換部門、産業部門、業務他部門）の燃料消費量を「大気汚染物質排出量総合調査」等で推計した炉種別の燃料消費量割合で按分することにより、部門別燃料種別炉種別の活動量を算定した。ただし、「大気汚染物質排出量総合調査」のデータは、常圧流動床ボイラー、加圧流動床ボイラーとそれ以

外のボイラーを区別できないため、これら流動床ボイラーにおける燃料消費量は別途計算した。加圧流動床炉の活動量については、電気事業連合会から提供された燃料消費量データを用いた。また、常圧流動床炉の活動量については、1990年度以降に稼働実績のある常圧流動床炉を保有する事業者から提供された燃料使用量データを用いた。

流動床炉以外の固体燃料ボイラーの活動量は、「大気汚染物質排出量総合調査」及び「総合エネルギー統計」から把握した全体の活動量から、別途推計した流動床炉の活動量を差し引くことにより推計した。

なお、「大気汚染物質排出量総合調査」は、概ね3年ごとに全てのばい煙発生施設を対象とした全数調査が行われている。各年度の炉種別の燃料消費量割合は表 3-27 のとおり設定した。

表 3-27 炉種別の燃料消費量割合の設定方法

年度	設定方法
1990～1991	1989年度と1992年度の調査結果による内挿値
1992	1992年度の調査結果
1993～1994	1992年度と1995年度の調査結果による内挿値
1995	1995年度の調査結果
1996	1996年度の調査結果
1997～1998	1996年度と1999年度の調査結果による内挿値
1999	1999年度の調査結果
2000～2007	1999年度と2008年度の調査結果による内挿値
2008	2008年度の調査結果
2009～2010	2008年度の調査結果を据え置き ¹⁾
2011	2011年度の調査結果
2012～2013	2011年度と2014年度の調査結果による内挿値
2014	2014年度の調査結果
2015～2016	2014年度と2017年度の調査結果による内挿値
2017	2017年度の調査結果
2018～2019	2017年度と2020年度の調査結果による内挿値
2020	2020年度の調査結果
2021～	2020年度の調査結果を据え置き

(注)

- 1) 2011年3月に発生した東日本大震災の影響で2011年度の調査結果は2008年度と大きく異なることから、内挿せず2008年度データを据え置きとした。

活動量の算定の具体的な手順は以下のとおりである。

- 1) 「大気汚染物質排出量総合調査」の燃料消費量を、燃料種別、炉種別、部門別に集計する。
- 2) 各燃料種、部門において、それぞれの炉種の占める割合を求める。
- 3) 「総合エネルギー統計」における燃料種別、部門別の燃料消費量に2)で求めた割合を乗じて、燃料種別、炉種別、部門別活動量を求める。

$$A_{ijk} = A_{EBik} \times w_{ijk}$$

$$w_{ijk} = A_{MAPijk} / \sum_m A_{MAPijk}$$

A_{ijk} : 燃料種 i 、炉種 j 、部門 k におけるエネルギー消費量 [TJ]

A_{EBik} : 「総合エネルギー統計」における燃料種 i 、部門 k のエネルギー消費量 [TJ]

w_{ijk} : 燃料種 i 、部門 k における炉種 j のエネルギー消費量の占める割合

i : 燃料種

j : 炉種

k : 部門

$AMAP_{ijk}$: 「大気汚染物質排出量総合調査」における燃料種 i 、部門 k における炉種 j のエネルギー消費 [TJ]

【「大気汚染物質排出量総合調査」の概要】

「大気汚染物質排出量総合調査」とは、大気汚染防止法に基づき、地方自治体に届出されたばい煙発生施設、一般粉じん及び特定粉じん発生施設等の固定発生源に係る届出状況並びに規制事務実施状況等大気汚染防止法施行状況の把握、ばい煙発生施設に係る届出データの整備及びばい煙発生施設から排出される大気汚染物質の排出量を把握することにより、合理的かつ効率的な大気環境行政を推進することを目的とした調査である。調査は、工場・事業場に設置されている施設のうち、調査対象となる施設に調査用紙と調査方法書を配布し、アンケート方式により実施している。

【東日本大震災による炉種別の燃料消費量割合への影響について】

2011 年 3 月に発生した東日本大震災の影響により、2011 年度の「大気汚染物質排出量総合調査」の結果が部門によってはその前後の年度の炉種別の燃料消費量割合の変化に大きく影響することとなった。

石油精製部門 (1.A.1.b) の気体燃料の CH_4 の IEF (見かけの排出係数) が 2010 年度 (6.32 kg/TJ) から 2011 年度 (0.28 kg/TJ) に、 N_2O の IEF が 2010 年度 (0.42 kg/TJ) から 2011 年度 (0.20 kg/TJ) に大きく減少した (IEF の値はいずれも 2018 年提出インベントリの値) が、これは当該調査の炉種別の燃料消費量割合を活動量に反映したことにより、排出係数の大きい「ガス機関 (CH_4 排出係数: 54 kg/TJ、 N_2O 排出係数: 0.85 kg/TJ)」及び「その他の工業炉 (CH_4 排出係数: 2.29 kg/TJ、 N_2O 排出係数: 1.2 kg/TJ)」の気体燃料消費量が 2010 年度から 2011 年度にかけて大きく減少したことによる影響が大きい。

一方、同部門の気体燃料の IEF について 2018 年提出の再計算値が 2017 年提出に比べて大きい年がある (CH_4 の 2012 年度は 15.3%増、2013 年度は 33.9%増、2014 年度は 50.7%増、2015 年度は 36.5%増、 N_2O の 2012 年度は 15.1%増、2013 年度は 33.0%増、2014 年度は 49.4%増、2015 年度は 37.6%増)。これは前述のケースとは逆に、2014 年度の「大気汚染物質排出量総合調査」結果での炉種別の燃料消費割合を同年度のインベントリに反映した結果、排出係数の大きい「ガスタービン (CH_4 排出係数: 0.81 kg/TJ、 N_2O 排出係数: 0.58 kg/TJ)」及び「その他の工業炉 (排出係数は前述のとおり)」の両炉種での気体燃料消費量が震災直後の 2011 年度調査結果反映時から大きく増加したことによる影響が大きい。2017 年提出インベントリでは 2011 年度調査結果での炉種別の燃料消費量割合が 2011 年度から 2015 年度までの活動量に反映されていた。2018 年提出インベントリでは、まず 2014 年度調査時の炉種別の燃料消費量割合を 2014 年度の炉種別の活動量に反映し、更に年度間で炉種別の燃料消費量割合の内挿・据置処理を行って 2012、2013 及び 2015 年度の炉種別の活動量を計算して再計算を行った結果、2012～2015 年度の排出量及び IEF が大きく増加することとなった。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーの活動量は、「総合エネルギー統計」の木材、廃材、黒液、バイオガス、バイオマスその他における部門別消費量を用いた。木材及び廃材については、「総合エネルギー統計」の事業用発電部門及び自家発電部門の消費量を発電施設、それ以外の部門の消費量を熱利用施設と想定した。

○ コークス製造

コークス製造時の CH_4 排出の活動量として、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示されたコーク

スの生産量を用いた。

表 3-28 コークス生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
コークス生産量	kt	47,338	42,279	38,511	38,009	37,036	35,082	32,439	32,640	29,287	30,219	28,709	27,252

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

○ 各種炉（バイオマスボイラー含む）

2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルトの排出係数を使用している場合は、デフォルトの排出係数の不確実性を設定し、我が国独自の排出係数を使用している場合は、当該排出係数の不確実性を設定した。

活動量については、出典である「総合エネルギー統計」における燃料種別・部門別のエネルギー消費量の不確実性を設定することが困難であるため、1990～2016 年度の「石炭・石炭製品」、「原油・石油製品」、「天然ガス・都市ガス」、「バイオマスエネルギー」の統計誤差率（対国内供給）の標準偏差から上限値、下限値を設定した。

その結果、各種炉における CH₄ 排出量の不確実性は燃料の燃焼部門全体で-33～+46%、N₂O 排出量の不確実性は-33～+33%と評価された。

○ コークス製造

コークスの排出係数の不確実性については、コークス炉燃焼排ガスの排出係数とコークス炉炉蓋等の排出係数の不確実性を別々に評価した。コークス炉燃焼排ガスの排出係数は 98.5%、コークス炉炉蓋等の排出係数の不確実性は 61.8%と評価された。活動量の不確実性については、環境省（2006a）に記載の 5%を採用した。

○ エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の焼却

7.4.3 節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

○ 各種炉（バイオマスボイラー含む）

全ての時系列において一貫した算定方法を用いて排出量の算定を行っている。

CH₄、N₂O の排出係数については、1990 年度から直近年度まで全ての時系列において同じ値を用いている。

活動量については、全ての時系列において「総合エネルギー統計」の値を使用しており、本統計は全ての時系列において一貫した方法にて作成されている。「総合エネルギー統計」の自家用発電部門の電気業に関する活動量については 3.2.4. c) 節を参照のこと。

○ コークス製造

コークス製造の活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用して算定している。また、排出係数についても日本鉄鋼連盟からの提供データを受けて一貫した方法を使用して算定している。したがって、コークス製造による CH₄ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

○ エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の焼却

7.4.3 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

■ QA/QC

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

■ 検証

現在使用している各種燃料の燃焼による N_2O の排出係数は、1990 年代に調査された実測値により作成されたものを使用している。それ以来、省エネ技術の進歩等により燃焼条件が変化しているに伴い排出係数が変化している可能性があること、また、排出係数を定期的に見直す必要があることなどが 2009 年度に温室効果ガス排出量算定方法検討会より指摘された。

これを受けて、各種炉における排出量が多い固体燃料を燃焼する常圧流動床炉の N_2O 排出係数について、実測を 2009 年度に実施した。その結果、現状の排出係数と比較すると、値は同程度であり、1990 年代の実測結果の妥当性が確認できた。

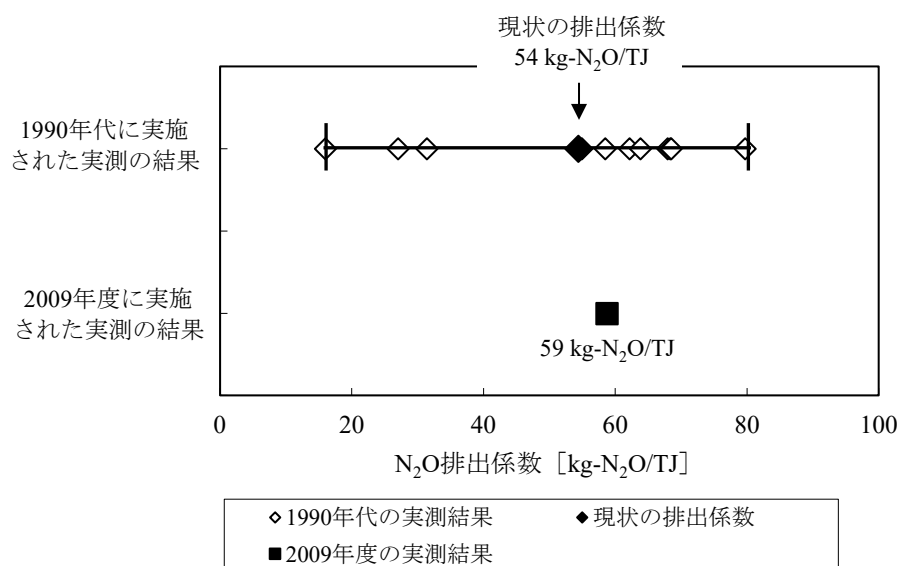


図 3-5 1990 年代の調査結果と 2009 年の調査結果との比較

(注) 図中 2009 年度の実測は 1 施設で 3 回測定した平均値を示す。

e) 再計算

2001 年度の加圧流動床炉データが更新されたため、当該年度の N_2O 排出量が再計算された。「総合エネルギー統計」の活動量が更新されたため、2013～2022 年度の CH_4 排出量及び N_2O 排出量が再計算された。2022 年度のコークス炉炉蓋等からの CH_4 排出係数が日本鉄鋼連盟より提供されたため、当該年度の CH_4 排出量が再計算された。

廃棄物分野における統計データの更新に伴い、2005 年度～2012 年度、2014 年度～2022 年度の CH_4 と N_2O の排出量が再計算された。詳細は 7.4.3.節を参照のこと。

再計算の影響の程度については第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.6. 製造業・建設業（1.A.2）における CO₂ の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、鉄鋼（1.A.2.a）、非鉄金属（1.A.2.b）、化学（1.A.2.c）、パルプ・紙・印刷（1.A.2.d）、食品加工・飲料・たばこ（1.A.2.e）、窯業土石（1.A.2.f）、その他（1.A.2.g）の各製造業及び鉱業・建設業部門におけるエネルギー消費に伴う CO₂ 排出を扱う。

2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 222,929 kt であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 20.8%を占めている。うち「1.A.2.a 鉄鋼」からの排出が 50.6%と、当該カテゴリーで最も多くを占めている。

b) 方法論

■ 算定方法

エネルギー産業（1.A.1）と同様、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 1.9、Fig.1.2）に従い、Tier 2 部門別アプローチ（Sectoral Approach）法を用いて排出量の算定を行った。3.2.4. b) 節を参照のこと。

2006 年 IPCC ガイドラインに従い、「エネルギーとして利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出」に該当する熱量と排出量を、燃料の燃焼（1.A.）の「その他化石燃料（other fossil fuels）」及び「バイオマス（biomass）」に報告している。

エネルギー利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出量の算定には、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、廃棄物の焼却（カテゴリー 5.C.1.）で用いる排出係数や算定方法を適用している。詳細な算定方法は第 7 章を参照のこと。

バイオマスからの CO₂ 排出は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、我が国の総排出量には含めず、CRT に参考値として報告している。

当カテゴリーから排出される CO₂ のうち、一部は回収され、液化炭酸ガスとして直接利用されたのち大気に排出されたり、環境配慮型コンクリートや炭酸塩原料により固定されたりしている。これらの CO₂ の回収量は CRT Table 1.A(a)s2 の「1.A.2.a 鉄鋼」及び「1.A.2.f 窯業土石」の各「CO₂ amount captured」に報告¹¹し、その分を排出量から控除している。（回収量の一部は IPPU 分野の排出として報告している。）CO₂ の直接利用に関する詳細は第 4 章 4.9.1. 節を、CO₂ の環境配慮型コンクリート及び炭酸塩原料による固定に関する詳細は第 4 章 4.9.5. 節を参照のこと。

■ 排出係数

エネルギー産業（1.A.1）に示した排出係数を用いた。3.2.4. b) 節を参照のこと。

■ 活動量

エネルギー産業（1.A.1）と同様に、当該部門の活動量は「総合エネルギー統計」を用いている。

¹¹ 回収された CO₂ の発生源の特定に至らなかったことから、回収量を固体燃料にまとめて報告し、他の燃料種区分における回収量は「IE」と報告した。

表 3-29 製造業・建設業（1.A.2）におけるエネルギー消費量（単位：PJ）

エネルギー源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
液体燃料	1,960	2,114	1,909	1,544	1,050	1,020	890	765	738	785	762	732
固体燃料	2,130	2,054	2,034	2,051	2,043	2,087	2,000	1,802	1,560	1,693	1,517	1,464
気体燃料	227	344	408	599	629	611	595	601	578	598	585	580
その他化石燃料	88	98	110	170	200	211	220	236	227	232	230	225
バイオマス	227	226	240	273	298	309	300	286	259	276	267	271
合計	4,632	4,835	4,700	4,637	4,219	4,238	4,005	3,691	3,362	3,585	3,362	3,272

製造業の各部門における活動量については、「総合エネルギー統計」に示された、工場・事業所内での生産活動により消費されたエネルギー消費量（最終エネルギー消費 #6xxxx¹²）、自らの工場・事業所内で使用するために行った発電に伴うエネルギー消費量（自家用発電 #25xxxx）、同じく自らの工場・事業所内で使用するために行った蒸気の発生に伴うエネルギー消費量（自家用蒸気発生 #26xxxx）の合計としている。なお、工場・事業所内での生産活動により消費されたエネルギー消費量（#6xxxx）には、原料用として用いられた分（非エネルギー利用 #95xxxx）が内数として含まれているため、当該分を差し引いている。

自家用発電及び自家用蒸気発生部門は、「総合エネルギー統計」においてはエネルギー転換部門に含まれるが、2006年 IPCC ガイドラインでは、発電等のために消費したエネルギーから排出される CO₂ は、その発電等を行った部門に報告することを原則としているため、それに従い、最終エネルギー消費部門における各製造業からの CO₂ 排出量と合計し、「1.A.2」に報告している。

CRT における 1.A.2 部門と「総合エネルギー統計」の部門対応を表 3-30 に示す。

¹² x は任意の数を表す。

表 3-30 「総合エネルギー統計」とインベントリ（CRT 共通報告表）の部門対応（1.A.2）

CRT		総合エネルギー統計
1.A.2 Manufacturing industries and construction		
1.A.2.a Iron and steel	自家用発電 鉄鋼業	#253220
	自家用蒸気発生 鉄鋼業	#263220
	最終エネルギー消費 鉄鋼業	#629100
	▲非エネルギー利用 鉄鋼	#951560
1.A.2.b Non-ferrous metals	自家用発電 非鉄金属製造業	#253230
	自家用蒸気発生 非鉄金属製造業	#263230
	最終エネルギー消費 非鉄金属製造業	#629300
	▲非エネルギー利用 非鉄金属地金	#951570
1.A.2.c Chemicals	自家用発電 化学工業	#253160
	自家用蒸気発生 化学工業	#263160
	最終エネルギー消費 化学工業	#626100
	▲非エネルギー利用 化学	#951530
1.A.2.d Pulp, paper and print	自家用発電 パルプ・紙・紙加工品製造業	#253140
	自家用発電 印刷・同関連業	#253150
	自家用蒸気発生 パルプ・紙・紙加工品製造業	#263140
	自家用蒸気発生 印刷・同関連業	#263150
	最終エネルギー消費 パルプ・紙・紙加工品製造業	#624000
	最終エネルギー消費 印刷・同関連業	#625000
	▲非エネルギー利用 パルプ紙板紙	#951520
1.A.2.e Food processing, beverages and tobacco	自家用発電 食料品製造業	#253090
	自家用発電 飲料たばこ飼料製造業	#253100
	自家用蒸気発生 食料品製造業	#263090
	自家用蒸気発生 飲料たばこ飼料製造業	#263100
	最終エネルギー消費 食品飲料製造業	#621000
1.A.2.f Non-metallic minerals	自家用発電 窯業・土石製品製造業	#253210
	自家用蒸気発生 窯業・土石製品製造業	#263210
	最終エネルギー消費 窯業・土石製品製造業	#628100
	▲非エネルギー利用 窯業・土石	#951550
1.A.2.g Other	自家用発電 農林水産鉱建設 (農林水産業[#251010-#251040]を除く。)	#251000
	自家用発電 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#252000
	自家用蒸気発生 農林水産鉱建設 (農林水産業[#261010-#261040]を除く。)	#261000
	自家用蒸気発生 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#262000
	最終エネルギー消費 農林水産鉱建設 (農林水産業[#611000]を除く。)	#610000
	最終エネルギー消費 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#620000
	▲非エネルギー利用 農林水産鉱建設 (農林水産業を除く。)	#951100
	▲非エネルギー利用 製造業(大規模・指定業種) (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#951500
	▲非エネルギー利用 製造業(中小規模他)	#951700

(注) ▲非エネルギー利用：原料用として用いられた分を控除している。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

エネルギー産業（1.A.1）に記載した内容と同一である。3.2.4. c) 節を参照のこと。
炭酸塩原料の製造を目的とした CO₂ 回収量の不確実性は 4.9.5.節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

液化炭酸ガスとして直接利用するために回収された CO₂ の算定方法を変更したことから、1990～2022 年度について「1.A.2.a 鉄鋼」の回収量及び排出量が再計算された。詳細は 4.9.1. 節を参照のこと。

CO₂ 回収量のより包括的な捕捉を目的として、CO₂ 由来材料使用型コンクリートに固定するために回収された CO₂ の代わりに CO₂ 由来炭酸塩原料に固定するために回収された CO₂ を排出量から控除することとしたことから、2022 年度の「1.A.2.c 化学」、「1.A.2.d パルプ・紙・印刷」及び 2020～2022 年度の「1.A.2.f 窯業土石」の回収量及び排出量が再計算された。製造時 CO₂ 固定型コンクリートの製品追加に伴い、2021 年度の「1.A.2.f 窯業土石」の CO₂ 回収量及び排出量が再計算された。詳細は 4.9.5. 節を参照のこと。

「総合エネルギー統計」の更新に伴う活動量及び排出係数の更新により、2013～2022 年度について排出量が再計算された。

廃棄物分野における統計データの更新及び算定方法の改善に伴い、1990～2022 年度のその他化石燃料の CO₂ 排出量が再計算された。詳細は 7.4.3. 節を参照のこと。

再計算の影響の程度については第 10 章参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.7. 製造業・建設業（1.A.2）における CH₄ と N₂O の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、鉄鋼（1.A.2.a）、非鉄金属（1.A.2.b）、化学（1.A.2.c）、パルプ・紙・印刷（1.A.2.d）、食品加工・飲料・たばこ（1.A.2.e）、窯業土石（1.A.2.f）、その他（1.A.2.g）の各製造業及び鉱業・建設業部門におけるエネルギー消費に伴う CH₄、N₂O 排出を扱う。

また、移動発生源のうち特殊自動車や作業用船舶等におけるエネルギー消費に伴う CH₄、N₂O 排出も本カテゴリーで扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

○ 各種炉

エネルギー産業（1.A.1）と同様、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 1.9、Fig.1.2）に従い、Tier 3 法を用いて排出量を算定した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーについては、エネルギー産業（1.A.1）と同様の方法で算定した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ 特殊自動車等

特殊自動車、作業用船舶等からの排出量を 2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 3.34、Fig.3.3.1）に従い、Tier 1 法で算定し、排出量を CRT の製造業・建設業（1.A.2）の各部門に報告した。

○ エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の焼却

7.4.3 節を参照のこと。

■ 排出係数

○ 各種炉

エネルギー産業（1.A.1）で設定した各施設の排出係数を用いた。表 3-24、表 3-25 を参照のこと。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーの排出係数は、エネルギー産業（1.A.1）と同様の方法で設定した。3.2.5.b) 節を参照のこと。

○ 特殊自動車等

作業用船舶での A 重油の消費に係る排出係数については 2006 年 IPCC ガイドラインに記載の船舶のデフォルト値（Vol.2、page 3.50、Table 3.5.3）に 0.95（Vol.2、page 1.16）を乗じて高位発熱量ベースに換算し用いた。また、ガソリン、軽油、及び船舶用途以外の A 重油については、欧州環境機関（2016）の Table 3-1 の「1.A.2.g.vii」の値を高位発熱量ベースに換算し用いた。

表 3-31 製造業・建設業（1.A.2）における特殊自動車等からの CH₄、N₂O 排出係数

燃料種	単位	CH ₄ 排出係数	N ₂ O 排出係数	出典
ガソリン	g/t	665	59	欧州環境機関（2016）、Non-road mobile sources and machinery, Table 3-1
軽油（船舶用途外 A 重油を含む）	g/t	83	135	
船舶用 A 重油	kg/TJ(NCV)	7	2	2006 年 IPCC ガイドライン Vol.2, Table 3.5.3

■ 活動量

○ 各種炉

「総合エネルギー統計」の部門別燃料種別燃料消費量に、平成 26 年度及び 27 年度の環境省調査結果に基づく移動・固定発生源別の燃料消費割合（表 3-32）を乗じて、燃料消費量を移動発生源と固定発生源に振り分けた。

表 3-32 製造業・建設業（1.A.2）における移動・固定発生源別の燃料消費割合

CRT 区分	総合エネルギー統計における部門分類	ガソリン		軽油		A 重油		
		移動発生源	固定発生源	移動発生源	固定発生源	移動発生源 （船舶）	移動発生源	固定発生源
1.A.2.a	鉄鋼業	1%	99%	16%	84%			
1.A.2.b	非鉄金属製造業	24%	76%	1%	99%			
1.A.2.c	化学工業	100%	0%	1%	99%			
1.A.2.d	パルプ・紙・紙加工品製造業	74%	26%	10%	90%			
	印刷・同関連業			0%	100%			
1.A.2.e	食品飲料製造業			1%	99%			
1.A.2.f	窯業・土石製品製造業	7%	93%	1%	99%			
	金属製品製造業			1%	99%			
	機械製造業	2%	98%	1%	99%			
	鉱業他			100%	0%	17%	25%	58%
	木材・木製品製造業			2%	98%			
	建設業			100%	0%	0%	100%	0%
1.A.2.g	繊維工業	100%	0%					
	なめし革・同製品・毛皮製造業			0%	100%			
	家具・装備品製造業			0%	100%			
	ゴム製品製造業			0%	100%			
	プラスチック製品製造業			0%	100%			
	他製造業			4%	96%			

（出典）環境省（2015b）、環境省（2016）を基に算出。

更に、上記によって求めた固定発生源の燃料消費量に炉種別の燃料消費量割合を乗じて得られた燃料消費量を固定発生源すなわち各種炉の活動量とした。炉種別の燃料消費量割合は、エネルギー産業（1.A.1）と同様、「大気汚染物質排出量総合調査」及び各燃料消費統計である「石油等消費動態統計年報」、「エネルギー消費統計」、「電力調査統計」及び「ガス事業生産動態統計」のデータを使用して推計した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーの活動量は、「総合エネルギー統計」の部門別燃料別消費量を用いた。ただし、同統計では、2001 年度以前の自家用蒸気発生部門におけるバイオマスその他の業種別消費量は把握されていない。したがって、2001 年度以前のバイオマスその他の業種別消費量は、2002 年度の業種別蒸気発生量を基に、2001 年度以前の業種別蒸気発生量に比例すると仮定し、推計した。

○ 特殊自動車等

「総合エネルギー統計」の部門別燃料種別燃料消費量に、表 3-32 の移動発生源の燃料消費量割合を乗じて得られた燃料消費量を移動発生源すなわち特殊自動車等の活動量とした。

なお、表 3-32 に関して、「総合エネルギー統計」の建設業における軽油と A 重油の燃料消費量をすべて移動発生源とみなしたが、日本建設業連合会へのヒアリング結果によると、建設業の軽油・A 重油については固定発生源である発電機も含まれるとみられるが、燃焼機関はディーゼルエンジンに類似のものであると考えられるため、移動発生源の排出係数を適用することで問題がないものと考えられる。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

○ 各種炉（バイオマスボイラー含む）

エネルギー産業（1.A.1）に記載した内容と同一である。3.2.5. c) 節を参照のこと。

バイオマスボイラーについては、2001 年度以前のバイオマスその他の業種別消費量が把握されていないため、2002 年度の蒸気発生量を基に、2001 年度以前の業種別蒸気発生量に比例すると仮定して推計し、時系列の一貫性を確保した。

○ 特殊自動車等

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値で代用した。活動量の不確実性は、「総合エネルギー統計」における液体燃料、気体燃料の統計誤差率（対国内供給）の標準偏差から設定した。移動発生源割合を乗じて算出している活動量については、平成 26 年度及び 27 年度の環境省調査において実施されたアンケート結果を基に移動発生源割合の不確実性を設定して誤差伝播式で合成した。その結果、特殊自動車等における CH₄ 排出量の不確実性は燃料の燃焼部門全体で-29～+41%、N₂O 排出量の不確実性は-23～+91%と評価された。

○ エネルギー利用・回収を伴う廃棄物の焼却

7.4.3 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

「総合エネルギー統計」の2013～2022年度で活動量が更新されたため、当該年度のCH₄及びN₂O排出量が再計算された。

廃棄物分野における統計データの更新に伴い、1990～2022年度のCH₄とN₂Oの排出量が再計算された。詳細は7.4.3.節を参照のこと。

再計算の影響の程度については第10章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

エネルギー産業（1.A.1）に記載した内容と同一である。3.2.5. f) 節を参照のこと。

3.2.8. 運輸（1.A.3）におけるCO₂の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、国内航空（1.A.3.a）、道路輸送（1.A.3.b）、鉄道（1.A.3.c）、国内船舶（1.A.3.d）、その他輸送（1.A.3.e）からのCO₂排出を扱う。特殊自動車（建設機械、農業機械等）、作業用船舶、漁船といった、主な用途が旅客や貨物の輸送でない移動発生源からの排出は、製造業・建設業（1.A.2）とその他部門（1.A.4）において取り扱う。

2023年度における当該カテゴリーからのCO₂排出量は183,564 ktであり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCFを除く）の17.1%を占めている。うち道路輸送（1.A.3.b）からの排出が88.8%と、当該カテゴリーで最も多くを占めている。

b) 方法論

■ 算定方法

○ ガソリン、軽油等の燃料

エネルギー産業（1.A.1）と同様2006年IPCCガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 1.9、Fig.1.2）に従い、Tier 2 部門別アプローチ（Sectoral Approach）法を用いて排出量の算定を行った。3.2.4. b) 節を参照のこと。

共通報告表では、バイオ燃料のCO₂排出量を「総合エネルギー統計」の国内供給量[#190000]から算定し、主な用途である道路輸送（1.A.3.b）で参考値として報告する。2006年IPCCガイドラインに従い、我が国の総排出量には含めない。

○ 潤滑油

エンジン内の潤滑油が使用中に酸化されることによりCO₂が排出される。2006年IPCCガイドライン Vol. 3、page 5.6によれば、潤滑油と他の燃料とが混焼される2ストローク（2サイクル）エンジンにおいては、潤滑油からのCO₂排出量をエネルギー分野で報告することとされている。我が国では自動車用エンジン油の2サイクルエンジン油及び船舶エンジン油の船舶用シリンダー油が該当する。この排出量を次式で算定し、2サイクルエンジン油を1.A.3.bに、船舶用シリンダー油を1.A.3.dに報告する。

$$E = \sum_i (LC_i \times CC_i \times ODU_i \times 44/12)$$

E : 潤滑油の使用中の酸化に伴う排出量 [kt-CO₂]

LC_i : 潤滑油消費量 [TJ]

CC_i : 潤滑油の炭素含有量 [kt-C/TJ]

ODU_i : 使用時酸化（Oxidized During Use: ODU）係数

i : 潤滑油の油種（自動車用エンジン油の2サイクルエンジン油、船舶エンジン油の船舶用シリンダー油）

■ 排出係数

○ ガソリン、軽油等の燃料

エネルギー産業（1.A.1）に示した排出係数を用いた。3.2.4. b）節を参照のこと。

なお、1.A.3.b（Road transportation）における軽油の炭素排出係数が2006年IPCCガイドラインのデフォルト値の信頼区間の下限に近い水準となっている理由を別添3（A3.3節）に説明しているので参照のこと。

○ 潤滑油

炭素含有量CCについては、エネルギー産業（1.A.1）に示した潤滑油の排出係数（表3-11）を用いた。ODU係数については、全量が酸化すると想定し、1.0を用いた。

■ 活動量

表 3-33 運輸（1.A.3）におけるエネルギー消費量（単位：PJ）

エネルギー源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
液体燃料	2,982	3,581	3,735	3,514	3,286	3,135	3,049	2,904	2,581	2,601	2,698	2,686
固体燃料	0.03	0.03	0.05	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.02	0.01	0.02	0.02
気体燃料	0.003	0.1	1.1	4.0	4.7	3.9	3.3	1.6	1.2	0.9	0.8	0.7
その他化石燃料	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
バイオマス	NO	NO	NO	0.000	8.8	10.0	15.0	18.7	19.9	20.3	19.5	19.8
合計	2,983	3,581	3,736	3,518	3,299	3,149	3,067	2,924	2,602	2,622	2,718	2,707

○ ガソリン、軽油等の燃料

エネルギー産業（1.A.1）と同様に、当該部門の活動量は「総合エネルギー統計」を用いている。

「総合エネルギー統計」に示された、航空[#815000][#854000]、自動車[#811000][#851000][#811500][#812000]、鉄道[#813000][#852000]、船舶[#814000][#853000]のエネルギー消費量から、非エネルギー利用[#953000]に計上されているエネルギー消費量を除いた量を用いる。非エネルギー利用[#953000]に計上されているエネルギー消費量は、燃料以外の用途に用いられておりCO₂を排出していないものと考えられるため、この分を控除する。

CRTにおける1.A.3部門と「総合エネルギー統計」の部門対応を表3-34に示す。

表 3-34 「総合エネルギー統計」とインベントリ（CRT 共通報告表）の部門対応（1.A.3）

CRT		総合エネルギー統計	
1.A.3	Transport		
1.A.3.a	Domestic aviation	最終エネルギー消費 旅客 航空	#815000
		最終エネルギー消費 貨物 航空	#854000
		▲非エネルギー利用 運輸(航空)	#953000
1.A.3.b	Road transportation		
		最終エネルギー消費 旅客 乗用車	#811000
		▲非エネルギー利用 運輸(乗用車)	#953000
		IE (1.A.3.b.iii)	-
		最終エネルギー消費 旅客 バス	#811500
		最終エネルギー消費 貨物 貨物自動車/トラック	#851000
		▲非エネルギー利用 運輸(バス、貨物自動車/トラック)	#953000
1.A.3.c	Railways	最終エネルギー消費 旅客 二輪車	#812000
		▲非エネルギー利用 運輸(二輪車)	#953000
		IE (1.A.3.b.iii)	-
1.A.3.d	Domestic navigation	最終エネルギー消費 旅客 船舶	#814000
		最終エネルギー消費 貨物 船舶	#853000
		▲非エネルギー利用 運輸(船舶)	#953000
1.A.3.e	Other transportation	NO	-

(注) ▲非エネルギー利用：燃料以外の用途に用いられた分を控除している。

○ 潤滑油

全潤滑油の販売量から自動車用・船舶用のエンジン油の販売量を推計し、推計された各エンジン油の販売量を基に全損型のエンジン油消費量を推計した。

自動車用エンジン油（ガソリンエンジン油及びディーゼルエンジン油）及び船舶エンジン油の販売量（体積ベース）は、「資源・エネルギー統計年報」及び「エネルギー生産・需給統計年報」に示された全潤滑油の国内向販売量 DS^{13} に、同年報から推計した潤滑油の消費者・販売業者向販売量¹⁴に占める各エンジン油の割合 R_i を乗じて求めた。これに、各エンジン油に占める全損型の割合 R_{TLi} を乗じて全損型のエンジン油消費量を推計した。 R_{TLi} は、潤滑油協会（2013）に示された 2011 年度の 2 サイクルエンジン油、船舶用シリンダー油の製造・輸入量を、上記によって求めた 2011 年度の自動車用エンジン油、船舶エンジン油の国内向販売量でそれぞれ除して設定した（自動車用エンジン油については 0.92%、船舶エンジン油については 83%）。

体積ベースの消費量を「総合エネルギー統計」に示された潤滑油の発熱量を用いて熱量換算し、活動量とした。

$$LC_i = DS \times R_i \times R_{TLi} \times GCV$$

LC_i	: 各エンジン油の消費量 [TJ]
DS	: 全潤滑油の国内向販売量 [1,000 kL]
R_i	: 潤滑油の消費者・販売業者向販売量に占める各エンジン油の割合
R_{TLi}	: 各エンジン油に占める全損型の割合
i	: 自動車用エンジン油、船舶エンジン油
GCV	: 潤滑油の高位発熱量 [GJ/kL]

表 3-35 全損型のエンジン油消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
自動車用2サイクルエンジン油消費量 LC_1	TJ	207	215	210	194	183	158	142	149	144	142	133	125
船舶用シリンダー油消費量 LC_2	TJ	5,318	5,503	7,144	6,250	4,627	3,502	3,124	3,036	2,831	2,602	2,318	2,271
全潤滑油の国内向販売量 DS	1000 kL	3,439	3,292	3,090	2,886	2,485	2,159	2,058	2,182	2,017	2,036	1,885	1,835
自動車用エンジン油販売量の割合 R_1	-	23%	25%	26%	26%	28%	28%	26%	26%	27%	27%	27%	26%
船舶用エンジン油販売量の割合 R_2	-	6.5%	7.1%	9.8%	9.1%	7.9%	6.8%	6.4%	5.9%	5.9%	5.4%	5.2%	5.2%
潤滑油の総発熱量 GCV	GJ/kL	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

エネルギー産業（1.A.1）に記載した内容と同一である。3.2.4. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

「総合エネルギー統計」の更新に伴う活動量及び排出係数の更新により、2014、2016～2019、2021～2022 年度について排出量が再計算された。

再計算の影響の程度については第 10 章参照のこと。

¹³ 2022 年度より潤滑油の国内向販売量の集計方法が改定されたことから、2021 年度以前の販売量に接続係数（1.41）を乗じて時系列の一貫性を確保している。

¹⁴ 2001 年度以前は消費者向販売量。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.9. 運輸（1.A.3）における CH₄ と N₂O の排出

本カテゴリーでは、国内航空（1.A.3.a）、道路輸送（1.A.3.b）、鉄道（1.A.3.c）、国内船舶（1.A.3.d）、その他輸送（1.A.3.e）からの CH₄、N₂O 排出量の算定について記述する。特殊自動車（建設機械、農業機械等）、作業用船舶、漁船といった、主な用途が旅客や貨物の輸送でない移動発生源からの排出は、製造業・建設業（1.A.2）とその他部門（1.A.4）において取り扱う。

3.2.9.1. 国内航空（1.A.3.a）

a) 排出源カテゴリーの説明

航空機の航行に伴うエネルギー消費からの CH₄ 及び N₂O の排出を扱う。我が国の国内の航空機の飛行に伴う温室効果ガスの排出は、ジェット燃料を使用するものが主である。その他小型軽飛行機、ヘリコプターなどに僅かに利用されている航空ガソリンからの排出が存在する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol. 2, page 3.60, Fig. 3.6.1）に従い、ジェット機に用いるジェット燃料については Tier 2 法を用いて離着陸時と巡航時に分けて排出量を算定する。離着陸時については、国内線航空機機種別の離着陸 1 回当たりの排出係数に、国内線航空機機種別の離着陸回数を乗じて、機種別に排出量を求めてそれらを積算する。ただし、2000 年度以前については活動量が機種別に得られないため、2001 年度のデータで得られる全機種加重平均の排出係数を総活動量に乗じて離着陸時の排出量を求める。巡航時には、国内線航空機の巡航時ジェット燃料総消費量より排出量を求める。

小型軽飛行機等に用いる航空ガソリンについては Tier 1 法を用いて国内線燃料総消費量より排出量を算定する。

$$E_{jet} = \sum_i (EF_{LTO,i} \times AD_{LTO,i}) + EF_{cruise} \times AD_{cruise}$$

E_{jet}	: ジェット機からの CH ₄ 、N ₂ O 排出量
$EF_{LTO,i}$	: 機種別の離着陸 1 回あたりの排出係数
$AD_{LTO,i}$	: 国内線航空機機種別の離着陸回数
EF_{cruise}	: 巡航時の燃料消費に伴う排出係数
AD_{cruise}	: 国内線航空機の巡航時ジェット燃料消費量
i	: 機種

$$E_{gasoline} = EF_{gasoline} \times AD_{gasoline}$$

$E_{gasoline}$	: 航空ガソリンの消費に伴う CH ₄ 、N ₂ O 排出量
$EF_{gasoline}$	: 航空ガソリンの消費に伴う排出係数
$AD_{gasoline}$	: 国内線航空機の航空ガソリン消費量

■ 排出係数

【ジェット燃料】

離着陸時の CH₄、N₂O の排出係数は、2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 3.70, Table 3.6.9 に示されたデフォルト値を用いる。巡航時の CH₄、N₂O の排出係数は、2006 年 IPCC ガイド

ライン Vol. 2, page 3.64, Table 3.6.5 に示されたデフォルト値を用いる（表 3-36 参照）。

【航空ガソリン】

航空ガソリンの CH₄、N₂O の排出係数は、2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 3.64, Table 3.6.5 に示されたデフォルト値を用いる（表 3-36 参照）。

表 3-36 航空機の CH₄、N₂O の排出係数

航空機の種類（燃料）	区分	CH ₄	N ₂ O
ジェット機（ジェット燃料）	離着陸時	機種別に設定（表 3-37 参照）	
	巡航時	— ¹⁾	2 [kg-N ₂ O/TJ(NCV)]
ジェット機以外（航空ガソリン）	—	0.5 [kg-CH ₄ /TJ(NCV)]	2 [kg-N ₂ O/TJ(NCV)]

（出典）2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 3.64, Table 3.6.5

（注）

1) ガイドラインに negligible（無視可能）とあり、算定対象外とする。

表 3-37 ジェット機の主な機種別の離着陸時の CH₄、N₂O の排出係数、及び燃料消費量

機種	CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /LTO] ¹⁾	N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O/LTO] ¹⁾	燃料消費量 [kg/LTO] ¹⁾
B737-300/400/500	0.08	0.1	780
B737-800	0.07	0.1	880
B747SR（B747-100, -200, -300）	4.84 ²⁾	0.4 ²⁾	3,440 ³⁾
B747-400	0.22	0.3	3,240
B767-300	0.12	0.2	1,780
B777-200/300	0.07	0.3	2,560
A320	0.06	0.1	770
2001 年度の全機種の平均的排出係数 （2000 年度以前の全機種に適用）	0.34	0.15	—

（出典）2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 3.70, Table 3.6.9

（注）

- 1) LTO : Landing and take off（離着陸）
- 2) B747-100, -200, -300 の最大値として設定
- 3) B747-100, -200, -300 の平均値として設定

■ 活動量

【ジェット燃料油】

離着陸時の活動量については、環境省「PRTR 届出外排出量算定資料」に示された機種別の着陸回数を用いる。ただしこのデータは国際線の着陸回数を含むため、国内線と国際線の両方に使用される機種については、国内線の総着陸回数が国土交通省「空港管理状況調書」の数値に一致するように、各機種とも同じ比率で着陸回数を減じる。

離着陸時のジェット燃料消費量は、上記の着陸回数に 2006 年 IPCC ガイドラインに示された 1 回の離着陸時に消費される燃料消費量を乗じることによって算出する。

また、巡航時の燃料消費量については、国土交通省「航空輸送統計年報」に示されたジェット燃料消費量から、上記の離着陸時のジェット燃料消費量を差し引いて算出する。

【航空ガソリン】

活動量については、「総合エネルギー統計」に示された航空部門のガソリン消費量を用いる。

表 3-38 航空機からの排出の算定に使用する活動量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
離着陸回数	千回	669	783	865	895	882	993	997	1,002	627	793	1,006	1,002
ジェット燃料巡航時消費量	千kL	1,621	2,425	2,742	3,031	2,629	2,933	3,005	3,400	1,553	2,045	3,010	3,220
航空ガソリン消費量	千kL	5.3	6.0	4.3	7.7	1.9	1.9	1.7	2.8	2.4	2.4	2.5	2.5

表 3-39 ジェット機の主な機種別の着陸回数（2001 年度以降）

機種	単位	2001	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
B737-300/400/500	千回	123	103	84	131	80	15	7	3	NO	NO
B737-800		NO	NO	97	118	166	157	134	168	219	217
B747SR		43	30	3	1	1	NO	NO	2	2	2
B747-400		56	54	22	14	5	1	2	NO	NO	NO
B767-300		146	103	101	87	75	52	26	33	52	52
B777-200/300		69	76	89	93	78	46	19	19	18	18
A320		59	47	48	95	103	63	71	90	99	98

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの機種別の離着陸回数あたり排出係数を採用しており（Tier 2）、Tier 1 よりも正確な推計であると考えられる。同ガイドラインに示された Tier 1 のデフォルト不確実性の値が上限になると考えられるため、その値（CH₄：-57～+100%、N₂O：-70～+150%）を採用した。活動量の不確実性については、「空港管理状況調査」は国土交通省が行う全数調査であり、2006 年 IPCC ガイドラインの設定値（-5～+5%）を使用した。その結果、航空からの排出量の不確実性は CH₄ が-57～+100%、N₂O が-70～+150%と評価された。

■ 時系列の一貫性

離着陸当たりの排出係数は、機種別に 2001 年度以降毎年度同一の値を使用する。2000 年度以前は機種別の活動量のデータがないため、2001 年度のデータを基に全機種に用いる平均的排出係数を設定して、同一の値を 1990 年度まで遡って使用する。また、ジェット燃料油の活動量は「航空輸送統計年報」を、航空ガソリンの活動量は「総合エネルギー統計」を、1990 年度から直近年まで全ての時系列において一貫して使用する。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。

QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

ジェット燃料油について、「PRTR 届出外排出量算定資料」における 2022 年度の機種別着陸回数の更新、及び機種分類の変更等により、同年度の CH₄ と N₂O 排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第 10 章参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.9.2. 道路輸送（1.A.3.b）

本カテゴリーでは、下表に示す車種のエネルギー消費に伴う CH₄、N₂O の排出を扱う。

表 3-40 自動車からの排出における報告区分とその定義

車種	定義	排出量を報告する燃料種			
		ガソリン	軽油	LPG	天然ガス
軽乗用車	軽自動車のうち、人の輸送用に供する車両	○	—	—	—
乗用車	普通自動車又は小型自動車のうち、人の輸送用に供する車両で、乗車定員 10 人以下の車両	○	○	○	○
バス	普通自動車又は小型自動車のうち、人の輸送用に供する車両で、乗車定員 11 人以上の車両	○	○	—	○
軽貨物車	軽自動車のうち、貨物の輸送用に供する車両	○	—	—	—
小型貨物車	小型自動車のうち、貨物の輸送用に供する車両	○	○	—	○
普通貨物車	普通自動車のうち、貨物の輸送用に供する車両	○	○	○	(貨物車として分類)
特種用途車	普通自動車、小型自動車又は軽自動車のうち、散水自動車、広告宣伝用自動車、霊柩自動車その他特種の用途に供する車両	○	○	—	○
二輪車	二輪車	○	—	—	—

表 3-41 車種とインベントリ（CRT 共通報告表）の部門対応（1.A.3.b）

CRT	車種又は注釈記号
1.A.3.b.i. Cars	軽乗用車、乗用車
1.A.3.b.ii. Light duty trucks	IE（1.A.3.b.iii. Heavy duty trucks and buses に含む）
1.A.3.b.iii. Heavy duty trucks and buses	バス、軽貨物車、小型貨物車、普通貨物車、特種用途車
1.A.3.b.iv. Motorcycles	二輪車
1.A.3.b.v. Other	IE（1.A.3.b.iii. Heavy duty trucks and buses に含む）

道路輸送のうち、二輪車とそれ以外の自動車では算定方法が異なるため、以下に「3.2.9.2.a. 自動車（二輪車を除く）」と、「3.2.9.2.b. 二輪車」に分類して記述する。

3.2.9.2.a. 自動車（二輪車を除く）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは二輪車を除く自動車、すなわち軽乗用車、軽貨物車、乗用車、バス、小型貨物車、普通貨物車、特種用途車からの CH₄、N₂O 排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 3.14、Fig.3.2.3）に従い、Tier 3 法を用いて排出量を算定する。

$$E = \sum_i (EF_i \times AD_i)$$

E : 自動車（二輪車を除く）からの CH₄、N₂O 排出量
 EF_i : 車種別の走行量あたりの排出係数
 AD_i : 車種別の走行量
 i : 車種

■ 排出係数

CH₄ 及び N₂O の排出係数の設定方法は表 3-42 のとおりである。

「自工会等データ」と記されたものについては、（一社）日本自動車工業会（以下、自工会）

や研究機関等¹⁵⁾により提供された排出係数データを基に構築されている。なお、「自工会データ」と記されたものについては、自工会のみより提供されたデータを基に構築されている。そのデータを排出ガス規制¹⁶⁾年別のコンバインモード¹⁷⁾排出係数等として整理¹⁸⁾したのち、規制年別保有台数を重みとした加重平均により、各年の排出係数を算出する。保有台数は自動車検査登録情報協会「自検協統計 自動車保有車両数」等を用いる。(表 3-43、表 3-44 参照)

「測定データ」と記されたものについては、我が国における実測データを基にしており、走行速度区分別に推計した排出係数と、国土交通省「道路交通センサス」に示された走行速度区分別の走行量割合の加重平均で設定する。当該排出係数は混雑時走行速度別の走行量割合を用いており、日本の自動車走行実態を反映させた排出係数となっている。

天然ガス燃料の普通貨物車の N₂O 排出係数は国内における実測値を用いており、走行速度区分別に設定した排出係数を、「道路交通センサス」に示された走行速度区分別の走行量割合により加重平均し設定する。

天然ガス燃料の乗用車、バス、特種用途車の N₂O 排出係数、及び天然ガス燃料の特種用途車の CH₄ 排出係数は国内における調査結果がないため、以下の表 3-42 で示す方法で設定する。

詳細な設定方法は、環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第2部（運輸分科会報告書）」（平成18年8月）に記されている。

表 3-42 自動車の排出係数の設定方法

燃料 車種	ガソリン		軽油		天然ガス	
	CH ₄	N ₂ O	CH ₄	N ₂ O	CH ₄	N ₂ O
軽乗用車	自工会等 データ	自工会等 データ				
乗用車	自工会等 データ	自工会等 データ	自工会等 データ	自工会等 データ	自工会 データ	車種の規格を考慮し、小型貨物 車の排出係数を利用
バス	2006GL	2006GL	測定 データ	2006GL	自工会 データ	車両重量を考慮し、普通貨物車 の排出係数を、等価慣性重量比 率で補正して設定
軽貨物車	自工会等 データ	自工会等 データ				
小型貨物車	自工会等 データ	自工会等 データ	自工会等 データ	自工会等 データ		実測値を基に設定 (貨物車として分類)
普通貨物車	2006GL	2006GL	自工会等 データ	自工会等 データ	自工会 データ	
特種用途車	2006GL	2006GL	測定 データ	2006GL	普通貨物車の速度別排出係数と、天然ガス特 種用途車の走行パターンを考慮して補正した 走行速度別走行量割合を用いて設定	

(注)

- 1) 自工会等データ：日本自動車工業会や研究機関等による提供データを基に設定
- 2) 自工会データ：日本自動車工業会による提供データを基に設定
- 3) 測定データ：上記外の実測データを基に設定
- 4) 2006GL：2006年 IPCC ガイドラインに掲載されたデフォルト値を利用
- 5) LPG 燃料車はガソリン燃料車に同じ

¹⁵⁾ 環境省、東京都環境局、国立環境研究所、交通安全環境研究所及び石油エネルギー技術センター

¹⁶⁾ CO、非メタン炭化水素 (NMHC)、NO_x、粒子状物質 (PM) 等の大気汚染物質が規制対象

¹⁷⁾ データは試験モード別に提供されている。JC08 モードの場合は、コンバインモード＝暖機状態において測定した値×0.75＋冷機状態において測定した値×0.25 にて計算。

¹⁸⁾ 普通貨物車の排出係数については選択式還元触媒 (SCR) 技術の導入状況も考慮している。

表 3-43 自動車の CH₄ 排出係数

燃料種	車種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	mg-CH ₄ /km	8.3	8.3	8.2	6.9	5.0	4.2	3.8	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
	乗用車（非ハイブリッド）		14.5	14.5	14.3	11.3	8.0	6.6	6.0	5.1	5.0	4.9	4.8	4.8
	乗用車（ハイブリッド）		NO	NO	NO	1.8	1.8	1.8	1.8	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2
	バス		14											
	軽貨物車		18.7	18.7	18.0	11.7	7.2	5.8	5.2	4.3	4.2	4.0	3.9	3.8
	小型貨物車		21.2	21.2	21.2	14.5	8.8	6.8	5.9	4.6	4.4	4.2	4.0	3.9
	普通貨物車		14											
	特種用途車		14											
軽油	乗用車		11.3	12.2	12.6	12.8	12.8	12.9	12.4	11.1	10.5	10.1	9.8	9.5
	バス		19.0	18.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0
	小型貨物車		9.6	10.7	10.1	8.7	8.3	7.9	7.7	7.3	7.2	7.1	7.0	7.0
	普通貨物車		17.0	16.0	15.0	13.9	11.1	9.6	8.5	6.4	5.9	5.6	5.2	4.9
	特種用途車		17.0	15.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0
LPG	乗用車		14.5	14.5	14.3	11.3	8.0	6.6	6.0	5.1	5.0	4.9	4.8	4.8
	普通貨物車		14											
天然ガス	乗用車		13											
	バス		50											
	貨物車		93											
	特種用途車		105											

表 3-44 自動車の N₂O 排出係数

燃料種	車種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	mg-N ₂ O/km	14.2	14.2	13.9	9.3	5.2	3.6	2.9	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9
	乗用車（非ハイブリッド）		23.7	23.7	20.3	12.2	6.3	4.4	3.7	2.9	2.8	2.7	2.6	2.6
	乗用車（ハイブリッド）		NO	NO	NO	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2
	バス		25											
	軽貨物車		23.7	23.7	21.7	12.8	7.3	5.7	5.0	4.0	3.8	3.7	3.6	3.4
	小型貨物車		21.1	21.6	21.8	13.1	8.0	6.3	5.5	4.4	4.3	4.1	4.0	3.9
	普通貨物車		25											
	特種用途車		25											
軽油	乗用車		5.7	4.7	4.4	4.4	4.9	5.4	5.1	4.5	4.3	4.2	4.1	4.0
	バス		3.0											
	小型貨物車		9.3	10.3	11.1	11.7	12.2	12.5	12.7	13.0	13.0	13.1	13.1	13.1
	普通貨物車		15.0	15.0	14.9	16.9	31.8	35.2	37.6	40.1	40.2	40.2	40.2	40.2
	特種用途車		3.0											
LPG	乗用車		23.7	23.7	20.3	12.2	6.3	4.4	3.7	2.9	2.8	2.7	2.6	2.6
	普通貨物車		25											
天然ガス	乗用車		0.2											
	バス		38											
	貨物車		13											
	特種用途車		15											

■ 活動量

車種別燃料種別の年間走行量の推計値を活動量として用いる。

2009 年度以前のガソリン、軽油、LPG 車については、国土交通省「自動車輸送統計年報」に示された車種別の走行量に、燃料消費量と燃費から算出される燃料種別の走行距離の割合を乗じて、車種別燃料種別の走行量を推計する。ガソリン乗用車の走行量からハイブリッド乗用車を区分するため、台数に一台当りの年間走行量を乗じて、ハイブリッド乗用車の走行量を推計する。なお、走行量の推計にあたり、国土交通省提供の接続係数により「自動車輸送統計年報」の値は 2010 年度以降の活動量と一貫するように予め換算しておく。

2010 年度以降のガソリン、軽油、LPG 車については、国土交通省「自動車燃料消費量統計年報」の車種別燃料種別走行量を用いる。なお、一部車種については国土交通省「自動車輸送統計月報」の車種別走行量を補助的に用いている。

天然ガス車については、車種別台数に一台当りの年間走行量を乗じて、車種別年間走行量を把握する。台数は 1990 年から 1996 年までは日本ガス協会データによる天然ガス自動車の

車種別導入台数を用い、1997 年以後は「自検協統計 自動車保有車両数」による天然ガス自動車登録台数とする。一台当りの車種別年間走行量は、「自動車燃料消費量統計年報」の天然ガス自動車の総走行量、「自動車輸送統計年報」の車種別年間走行量、「自検協統計 自動車保有車両数」の車種別登録台数から求める。

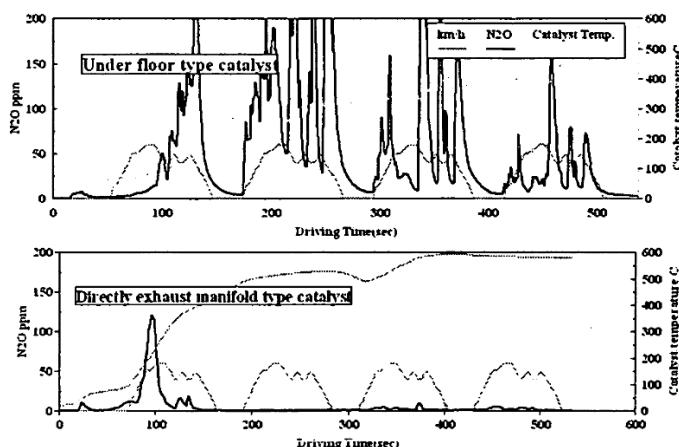
表 3-45 自動車の走行量

燃料種	車種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	十億台km	16	41	72	106	137	150	161	181	163	159	165	164
	乗用車（非ハイブリッド）		273	304	343	349	319	303	273	244	209	193	204	190
	乗用車（ハイブリッド）		NO	NO	NO	3	14	38	58	97	91	95	111	120
	バス		0.09	0.03	0.02	0.04	0.31	0.19	0.21	0.23	0.17	0.19	0.20	0.23
	軽貨物車		91	90	80	78	75	77	76	71	66	62	65	65
	小型貨物車		29	20	20	21	22	23	23	21	20	18	20	21
	普通貨物車		0.4	0.3	0.3	0.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.2	1.1	1.1
	特種用途車		0.7	0.7	1.3	1.3	2.8	2.6	2.5	2.5	2.3	2.5	2.6	2.7
軽油	乗用車	十億台km	40	63	55	29	10	8	9	14	13	14	16	17
	バス		7	7	6	7	6	6	6	5	4	4	4	5
	小型貨物車		44	49	45	33	23	23	22	19	18	18	19	19
	普通貨物車		58	68	72	69	63	59	59	60	56	58	59	58
LPG	特種用途車	十億台km	9	14	17	17	21	21	21	21	19	20	21	21
	乗用車		18	17	15	14	11	10	9	6	4	4	4	4
天然ガス	普通貨物車	百万台km	IE	IE	IE	IE	0.70	0.53	0.42	0.24	0.21	0.18	0.17	0.15
	乗用車		0.05	0.10	1.93	5.91	6.00	3.01	1.57	0.19	0.09	0.06	0.06	0.07
	バス		NO	1.9	15	48	52	39	28	9	5	3	3	2
	貨物車		0.22	10	79	254	303	265	230	110	85	68	57	51
	特種用途車		0.05	2.2	18	57	67	62	49	23	17	13	12	10

○ ガソリン乗用車からの N₂O 排出量の推移について

ガソリン乗用車に対する大気汚染物質の排出ガス規制が 1978 年に強化され、床下型の三元触媒が装着され始めると、走行距離当たりの N₂O 排出量が増加した。三元触媒装着車が広く普及する 1986 年までは、走行距離当たりの N₂O 排出量は増加傾向にあった。その後しばらく新しい規制は定められず、そのため、1986 年～1997 年の間は走行距離当たりの N₂O 排出量は定常状態であった。しかし、1997 年より低排出ガス対策車販売、2000 年より新短期規制が導入され、直下型触媒コンバータが装着されたことにより、走行距離当たりの N₂O 排出量が減少し始め、1997 年以降減少傾向にある。

触媒による有害ガスの浄化は、触媒温度がある閾値を超えないと始まらない。そのため、冷始動時の触媒早期活性化（迅速な触媒の高温化）を図って、触媒が排気マニホールドの直下に配置されたものが直下型触媒コンバータである。N₂O は中間温度帯で生成されるが、直下型触媒コンバータは短時間でその温度帯以上の温度に達するため、N₂O 排出量を低減できる（後藤他、2003；依田他、2010）。床下型触媒搭載車両と直下型触媒搭載車両を同一の試験モードで走行させた際の N₂O 排出を下図に示す。

図 3-6 触媒設置位置による N_2O 排出の差異

(注) 試験モード：11 モード、上段：床下型、下段：直下型 (出典) 後藤他 (2003)

■ 完全性について

【バイオ燃料】

バイオ燃料が近年使用されているが、自動車からの CH_4 、 N_2O 排出量は燃料消費量ではなく車種別の走行量を活動量としており、バイオ燃料分の走行距離を抽出することが困難であることから、既存のガソリン・軽油由来の CH_4 、 N_2O 排出量にすでに含まれているものとみなし、「IE」と報告している。

【メタノール燃料】

国内のメタノール自動車の保有台数は、二輪車を含めても 9 台 (2016 年 3 月末時点、自動車検査登録情報協会調べ) と活動量は微少であるため、排出量はごく微量であると仮定し報告を行わない。

【潤滑油】

2006 年 IPCC ガイドライン Vol.3, page 5.7 によれば、潤滑油の使用による CH_4 、 N_2O の排出量は CO_2 に比べて極めて少なく、排出量の算定上無視できるとされているので「NE」と報告している。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

自動車の排出係数は、自工会等から提供された実測排出データから推計している。サンプル数が 5 を超えるものについては (対数) 正規分布を仮定し 95% 信頼区間を求めることにより不確実性を算定した。サンプル数が 5 未満については 2006 年 IPCC ガイドラインの不確実性のデフォルト値を採用した。活動量の不確実性については、「自動車燃料消費量統計年報」の値を使用していることから、内閣府のサービス統計・企業統計部会において示されている自動車燃料消費量調査の標本誤差率を採用した。推計の結果、二輪車を含む自動車の排出量の不確実性は CH_4 が -36~+104%、 N_2O が -37~+107% と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、全ての時系列において同一の手法を用い構築している。ガソリン車、ディーゼル車、LPG 車の 2009 年度までの活動量は、国土交通省提供の接続係数を用いて 2010 年度以降の活動量と一貫するように推計している。天然ガス車の活動量については、天然ガス車が広く普及する以前の 1996 年までの台数は日本ガス協会の累積普及台数を、1997 年以降は実際の運用台数を把握し始めた「自検協統計 自動車保有車両数」の登録台数を用いて、より

実態に近い台数の把握に努めている。その他の天然ガス車の活動量データは「自動車輸送統計年報」及び「自検協統計 自動車保有車両数」の値を元に、1990年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で推計している。

d) QA/QC と検証

■ QA/QC

2006年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

■ 検証

2006年 IPCC ガイドライン (Vol.2, Section 3.2.1.3) では、燃料消費量と走行量の比較が good practice とされている。

車種別の年次台数、一台当たりの年間走行量、そして車種別の燃費は次に示す表のとおりである。なお、前述のとおり必ずしもこれら全てのデータを活動量の算定に用いているわけではないことに留意されたい。

表 3-46 自動車の台数

燃料種	車種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	千台	2,715	5,966	10,084	14,350	18,004	20,230	21,477	22,528	22,736	22,850	23,071	23,226
	乗用車 (非ハイブリッド)		29,140	33,891	37,794	40,104	37,594	35,023	32,685	28,413	27,469	26,416	25,334	24,074
	乗用車 (ハイブリッド)		NO	NO	NO	253	1,404	3,823	5,559	9,281	10,014	10,805	11,655	12,697
	バス		8	3	2	5	9	13	15	18	18	19	19	19
	軽貨物車		12,312	11,377	9,958	9,548	8,923	8,708	8,520	8,279	8,284	8,299	8,365	8,370
	小型貨物車		2,820	2,144	1,901	1,988	1,826	1,772	1,750	1,725	1,709	1,692	1,666	1,633
	普通貨物車		41	38	39	90	128	140	150	160	162	163	164	163
	特種用途車		141	198	393	330	287	291	297	309	313	317	322	326
軽油	乗用車		2,994	4,924	4,254	2,126	905	730	855	1,318	1,437	1,528	1,609	1,679
	バス		238	240	233	225	216	212	214	211	202	196	191	189
	小型貨物車		3,711	4,002	3,480	2,545	1,954	1,824	1,780	1,746	1,748	1,749	1,759	1,759
	普通貨物車		2,164	2,544	2,534	2,350	2,105	2,100	2,130	2,223	2,243	2,258	2,266	2,272
	特種用途車		628	804	994	903	820	818	829	862	869	873	877	880
LPG	全車種		318	303	286	295	257	232	216	161	145	133	124	111
天然ガス	乗用車		0.01	0.01	0.2	0.6	0.7	0.3	0.2	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01
	バス		NO	0.04	0.3	1.1	1.2	0.9	0.7	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1
	貨物車		0.01	0.5	3.9	12.8	15.0	12.9	11.0	5.7	4.9	3.9	3.5	3.1
	特種用途車		0.004	0.2	1.5	4.8	5.6	4.9	3.9	1.9	1.5	1.3	1.1	0.9

(出典)「自検協統計 自動車保有車両数」、日本ガス協会

表 3-47 自動車の一台あたり年間走行量

燃料種	車種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	千km/台	5.8	6.8	7.2	7.4	7.6	7.4	7.5	8.0	7.1	7.0	7.2	7.0
	乗用車 (非ハイブリッド)		9.4	9.0	9.1	8.7	8.5	8.6	8.3	8.6	7.6	7.3	8.1	7.9
	乗用車 (ハイブリッド) ¹⁾		NO	NO	NO	10.1	10.2	10.0	10.5	10.5	9.0	8.8	9.5	9.5
	バス		11.9	9.3	9.0	8.6	34.7	14.9	14.5	12.5	9.3	10.1	11.0	12.2
	軽貨物車		7.4	7.9	8.0	8.2	8.4	8.9	8.9	8.6	8.0	7.5	7.7	7.7
	小型貨物車		10.3	9.5	10.3	10.5	12.2	13.1	13.1	12.3	11.7	10.9	12.3	12.8
	普通貨物車		8.8	7.7	6.9	6.7	11.0	9.9	9.4	8.7	7.4	7.5	7.0	6.7
	特種用途車		4.7	3.5	3.3	3.9	9.9	8.9	8.3	8.2	7.4	8.0	8.0	8.3
軽油	乗用車		13.3	12.8	13.0	13.7	11.4	11.1	10.1	10.5	9.2	9.3	9.7	10.2
	バス		28.9	27.6	27.9	28.9	28.6	28.2	27.4	25.3	18.7	18.7	22.3	24.2
	小型貨物車		11.8	12.2	12.9	12.9	11.8	12.4	12.1	11.1	10.2	10.1	10.8	11.0
	普通貨物車		26.7	26.8	28.6	29.5	29.9	28.1	27.9	26.8	24.9	25.9	25.9	25.6
	特種用途車		14.6	16.9	17.2	18.9	25.3	25.9	25.9	24.2	22.4	23.3	23.9	23.8
LPG	全車種		56.6	55.5	52.7	46.4	47.3	44.3	42.8	40.4	26.1	27.9	34.5	35.7
天然ガス	乗用車		10.2	9.8	9.8	9.2	8.9	9.0	8.9	9.2	8.1	7.8	8.6	8.6
	バス		NO	47.6	45.9	44.9	43.3	41.9	39.9	36.1	26.8	26.0	31.2	33.3
	貨物車		18.7	18.9	20.2	19.9	20.2	20.6	20.9	19.1	17.5	17.2	16.5	16.2
	特種用途車		11.1	11.2	12.0	11.8	12.0	12.7	12.6	11.6	10.8	10.3	11.3	11.5

(注) 表 3-45 の走行量を表 3-46 の台数で除して算出。

1) 2009 年度以前は走行量の統計データがなく、2010～2014 年度の平均値とした。

表 3-48 自動車の燃費

燃料種	車種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	km/L	14.2	12.9	12.0	12.6	12.6	13.3	13.7	14.8	15.1	15.0	15.1	15.3
	乗用車（非ハイブリッド） ¹⁾	km/L	10.0	9.2	9.0	9.8	9.8	10.0	10.2	10.5	10.6	10.6	10.8	10.8
	乗用車（ハイブリッド）	km/L	NO	NO	NO	IE	16.3	15.7	16.0	16.9	17.1	16.8	16.8	17.0
	バス ²⁾	km/L	4.1	3.9	4.1	4.3	5.8	6.5	6.8	7.7	7.7	7.5	7.8	7.9
	軽貨物車	km/L	12.3	11.4	11.1	11.7	12.1	12.0	12.1	12.8	13.0	12.9	13.2	13.1
	小型貨物車 ³⁾	km/L	8.2	7.7	8.2	8.5	9.3	9.1	9.0	9.7	9.9	9.8	9.9	10.0
	普通貨物車	km/L	4.4	4.2	4.4	4.6	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	特種用途車	km/L	5.1	4.8	5.2	6.4	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
軽油	乗用車	km/L	9.7	7.8	7.0	6.9	9.0	9.0	9.3	10.9	12.3	12.7	12.7	12.7
	バス	km/L	3.6	3.4	3.4	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.4	3.4	3.4	3.3
	小型貨物車	km/L	9.7	10.0	9.7	10.1	9.1	8.7	8.6	8.7	8.6	8.6	8.8	8.7
	普通貨物車	km/L	3.3	3.2	3.4	3.7	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	4.0	3.9
	特種用途車	km/L	3.0	3.0	3.2	3.8	4.0	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1
LPG	全車種	km/L	6.0	5.6	5.3	5.4	5.4	5.3	5.4	5.6	5.8	5.9	6.4	6.6
天然ガス	全車種 ⁴⁾	km/m ³	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.0	4.0	3.9	3.9	4.1

(注) 「自動車燃料消費量統計年報」及び「自動車輸送統計年報」の走行量を各統計の燃料消費量で除して算出。

- 1) 2009 年度以前はハイブリッド乗用車を含む。
- 2) 2010 年度以降は営業用旅客の乗用車、及び自家用旅客の特種用途車を含む。
- 3) 2010 年度以降は普通貨物車、及び営業用貨物の特種用途車を含む。
- 4) 2009 年度以前は燃料消費量の統計データがなく、2010 年度値と同じとした。

排出量の算定に用いている走行量と燃料消費量の関係についてであるが、「自動車燃料消費量統計年報」及び「自動車輸送統計年報」には、走行量、燃料消費量（及びそれらから算出される燃費）が示されている。CH₄、N₂O 排出量算定にはこれらの統計の走行量を活動量の基礎として用いている。一方 CO₂ 排出量算定に用いている「総合エネルギー統計」（エネルギーバランス表）も一次統計として国土交通省の同統計の燃料消費量を用いており、したがって、CO₂、CH₄、N₂O いずれのガスについても、排出量の算定の基礎として同一の統計を使用している。

e) 再計算

排出係数の実測値が自工会、東京都環境局より提供された。これにより、2003 年度以降のガソリンハイブリッド乗用車、2005 年度以降のガソリン小型貨物車について排出係数が更新された。

また、従来 LPG 車からの排出量は全て乗用車に含めて計上していたが、2010 年度以降の統計は乗用車とその他 LPG 車という区分で走行量が整理されているため、その他 LPG 車を貨物車のうち一番 LPG 車台数の多い普通貨物車に計上して算定した。

以上より、2003～2022 年度の CH₄ 及び N₂O 排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第 10 章参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

排出係数をより我が国の実態に合った値に見直すかどうか必要に応じて検討する。

3.2.9.2.b. 二輪車

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、二輪車からの CH₄、N₂O 排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

二輪車からの CH₄ 及び N₂O の排出量は、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.2, page 3.14, Fig.3.2.3) に従い、Tier 3 法を用いて算定する。同ガイドラインの Tier 3 算定式 (Vol.2, page 3.15, Equation 3.2.5) は、エンジンが温まった状態 (暖機状態) での排出量と、始動時にエンジンが冷えている状態 (冷機状態) での排出量の、二つの状態区分別の算定値を合計する方法を示している。

我が国では、二輪車に対して 1999 年より排出ガス規制¹⁹を実施しており、規制対象の各車種の「暖機状態」及び「冷機状態」におけるエンジンからの CH₄ 及び N₂O 排出係数について、自工会が試験により排出ガスデータを把握している。排出ガス規制対応車についてはこれらの排出係数を、未規制車に対しては 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用い、以下の式より各車種・各規制対応別二輪車からの CH₄ 及び N₂O 排出量を推計し、積算する。

$$E = \sum_{i,j} (EF_{hot,i,j} \times AD_{hot,i,j} + EF_{cold,i,j} \times AD_{cold,i,j})$$

E : 二輪車からの CH₄, N₂O 排出量
 $EF_{hot,i,j}$: 車種別、規制対応別の走行量あたりの排出係数
 $AD_{hot,i,j}$: 車種別、規制対応別の年間総走行量
 $EF_{cold,i,j}$: 車種別、規制対応別の 1 始動回あたりの排出係数
 $AD_{cold,i,j}$: 車種別、規制対応別の年間始動回数
 i : 車種
 j : 規制対応

■ 排出係数

【暖機状態】

排出ガス規制対応車の CH₄ 及び N₂O 排出係数は、自工会提供の車種別排出係数を用いる。排出ガス規制未対応車の CH₄ 及び N₂O 排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いる。

表 3-49 二輪車「暖機状態」の CH₄、N₂O 排出係数 [mg/km]

車種 (排気量)	3 次 4 次規制 対応車 ¹⁾		1 次 2 次規制 対応車 ¹⁾		排出ガス規制 未対応車 ²⁾	
	CH ₄	N ₂ O	CH ₄	N ₂ O	CH ₄	N ₂ O
原付一種 (50cc 以下)	2.1	0.18	13.3	2.64	53	4
原付二種 (51cc-125cc)	3.2	0.94	16.7	0.23		
軽二輪 (126cc-250cc)	6.2	0.61	12.5	0.85		
小型二輪 (250cc 超)	2.5	0.31	22.2	1.09		

(注)

1) 自工会提供データ

2) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 3.22, Table 3.2.3 Motorcycles/Uncontrolled/Running(hot)

【冷機状態】

排出ガス規制対応車の CH₄ 及び N₂O 排出係数は、自工会提供データを用いる。排出ガス規制未対応車の CH₄ 及び N₂O 排出係数は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いる。

¹⁹ 当初は CO、炭化水素 (HC) 及び NO_x が規制対象。4 次規制より非メタン炭化水素 (NMHC) と粒子状物質 (PM) が対象に加わった。

表 3-50 二輪車「冷機状態」のCH₄、N₂O 排出係数 [mg/回]

車種 (排気量)	3 次 4 次規制 対応車 ¹⁾		1 次 2 次規制 対応車 ¹⁾		排出ガス規制 未対応車 ²⁾	
	CH ₄	N ₂ O	CH ₄	N ₂ O	CH ₄	N ₂ O
原付一種 (50cc 以下)	32.3	5.6	15.8	11.2	33	15
原付二種 (51cc-125cc)	30.0	17.3	18.3	4.2		
軽二輪 (126cc-250cc)	51.3	14.7	30.2	13.7		
小型二輪 (250cc 超)	62.3	17.6	26.1	6.9		

(注)

1) 自工会提供データ

2) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 3.22, Table 3.2.3 Motorcycles/Uncontrolled/Cold Start

■ 活動量

【暖機状態】

車種別・排出ガス規制対応別年間走行量の推計にあたっては、まず車種別の保有台数（自工会「自動車統計月報」、総務省「市町村税課税状況等の調」又は自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数月報」）をベースに、販売年別・車種別販売台数（自工会及び全国軽自動車協会連合会）に車種別・経過年数別残存率（日本自動車研究所、2008）を乗じて各年度の保有台数の経過年別の割合を把握して、販売年別・車種別保有台数を推計し、これに 1 台あたり車種別年間走行距離（自工会「二輪車市場動向調査」から算出）と車種別・経過年数別使用係数（日本自動車研究所、2007）を乗じて販売年別・車種別年間走行量とする。排出ガス規制対応の区分については販売年により判断する。

【冷機状態】

車種別・排出ガス規制対応別年間始動回数の推計にあたっては、「暖機状態」の活動量の算定過程で得られた販売年別・車種別保有台数に、1 台あたり車種別年間始動回数（「二輪車市場動向調査」から算出）と車種別・経過年数別使用係数（日本自動車研究所、2007）を乗じて販売年別・車種別年間始動回数とする。排出ガス規制対応の区分については販売年により判断する。

表 3-51 二輪車の活動量

活動量	車種 (排気量)	規制対応	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
走行量	原付一種 (50cc以下)	3次4次規制	百万台km	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	955	1,108	1,309	1,451	1,388
		1次2次規制		NO	NO	1,773	4,165	3,643	3,325	2,829	933	693	531	384	263
		未規制		10,623	6,268	3,153	753	112	29	10	1	0	0	0	0
	原付二種 (51cc-125cc)	3次4次規制		NO	NO	NO	NO	NO	NO	1,250	1,577	1,881	2,104	2,383	
		1次2次規制		NO	NO	243	1,237	2,192	2,877	2,909	1,257	1,008	755	589	424
		未規制		2,060	1,853	1,568	686	172	61	23	2	1	1	0	0
	軽二輪 (126cc-250cc)	3次4次規制		NO	NO	NO	NO	NO	NO	1,206	1,674	2,003	2,315	2,661	
		1次2次規制		NO	NO	565	2,664	3,127	3,141	3,268	1,617	1,352	1,052	857	711
		未規制		6,111	3,577	2,209	1,055	330	147	79	14	9	5	3	1
	小型二輪 (250cc超)	3次4次規制		NO	NO	NO	NO	NO	NO	1,235	1,634	1,991	2,498	2,692	
		1次2次規制		NO	NO	317	1,662	2,751	2,883	3,471	2,017	1,761	1,418	1,184	916
		未規制		3,568	3,083	2,505	1,292	559	271	179	44	31	20	13	7
始動回数	原付一種 (50cc以下)	3次4次規制	百万回	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	222	257	283	319	325
		1次2次規制		NO	NO	349	739	626	577	550	217	161	115	84	62
		未規制		1,838	1,131	621	134	19	5	2	0	0	0	0	0
	原付二種 (51cc-125cc)	3次4次規制		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	164	207	229	399	451
		1次2次規制		NO	NO	31	140	228	274	325	165	132	92	112	80
		未規制		285	255	203	78	18	6	3	0	0	0	0	0
	軽二輪 (126cc-250cc)	3次4次規制		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	77	107	117	204	227
		1次2次規制		NO	NO	41	177	193	179	204	104	86	62	75	61
		未規制		361	223	159	70	20	8	5	1	1	0	0	0
	小型二輪 (250cc超)	3次4次規制		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	38	50	63	123	124
		1次2次規制		NO	NO	19	78	111	95	111	62	54	45	58	42
		未規制		187	177	154	60	23	9	6	1	1	1	1	0

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

二輪車の排出量の不確実性は、二輪車を除く自動車とともに「3.2.9.2.a 自動車（二輪車を除く）」にまとめて報告しており、同項の不確実性の記述を参照されたい。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、全ての時系列において同一の値を用いて算定している。活動量については、保有台数、1台あたり走行量、及び一台あたり始動回数とともに自工会、軽自動車協会連合会、及び環境省のデータを元に、1990年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で推計している。

d) QA/QC と検証

2006年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

2022年度の原付自転車の保有台数が得られた。3次規制に対応した小型二輪の排出係数の実測値が自工会より提供された。これにより2017年度以降のCH₄、N₂O排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第10章参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.9.3. 鉄道（1.A.3.c）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、鉄道の走行に伴うエネルギー消費からのCH₄、N₂O排出を扱う。

鉄道からのCH₄、N₂O排出量は、軽油を利用するディーゼル鉄道車両からの排出が主であり、石炭を利用する蒸気機関車からの排出が少量存在する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol. 2, page 3.41, Fig. 3.4.2）に従い、Tier 1法を用いて排出量を算定する。

$$E = \sum_i (EF_i \times AD_i)$$

E : 鉄道からのCH₄、N₂O排出量
 EF_i : 鉄道における燃料別の排出係数
 AD_i : 燃料種別の年間燃料消費量
 i : 燃料種（軽油・石炭）

■ 排出係数

ディーゼル鉄道車両における排出係数は、2006年 IPCC ガイドラインに示された「Diesel」のデフォルト値を軽油の発熱量を用いてリットルあたりに換算した値を用いる。

蒸気機関車における排出係数は、2006年 IPCC ガイドラインに示された「Sub-bituminous

Coal」のデフォルト値を輸入一般炭の発熱量を用いて重量あたりに換算した値を用いる。

表 3-52 鉄道の排出係数のデフォルト値

ガス	単位	ディーゼル鉄道車両	蒸気機関車
CH ₄	kg-CH ₄ /TJ(NCV)	4.15	2
N ₂ O	kg-N ₂ O/TJ(NCV)	28.6	1.5

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, p. 3.43, Table 3.4.1

■ 活動量

ディーゼル鉄道車両における軽油の消費量及び蒸気機関車における石炭の消費量は、「総合エネルギー統計」に示された鉄道の軽油及び石炭の消費量をそれぞれ活動量として用いる。

表 3-53 鉄道からの排出の算定に使用する活動量

燃料種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
軽油	千kL	356	313	270	248	218	205	198	186	178	171	173	173
石炭	kt	1.3	1.2	1.7	1.4	1.7	1.5	1.5	1.5	0.6	0.6	0.6	0.6

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

鉄道の排出係数は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を採用しており、排出係数の不確実性については同ガイドラインに示された不確実性のデフォルト値 (CH₄: -60～+151%、N₂O: -50～+200%) を採用した。活動量は「総合エネルギー統計」の値を採用しており、活動量の不確実性については 2006 年 IPCC ガイドラインの示されたデフォルト値 (-5～+5%) を採用する。その結果、鉄道からの排出量の不確実性は、CH₄ が -60～+151%、N₂O が -50～+200% と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、全ての時系列において同一の値を使用している。また活動量は、全ての時系列において「総合エネルギー統計」の値を一貫して使用している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

「総合エネルギー統計」における軽油の発熱量の更新、及び石炭と軽油の消費量の修正により、2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.9.4. 国内船舶 (1.A.3.d)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、旅客や貨物を輸送する内航船舶の航行におけるエネルギー消費に伴う CH₄、N₂O の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 3.49, Fig. 3.5.1) に従い、Tier 1 法を用いて、排出量を算定する。

$$E = \sum_i (EF_i \times AD_i)$$

E : 内航船舶からの CH₄, N₂O 排出量

EF_i : 内航船舶における燃料消費に伴う排出係数

AD_i : 内航船舶における各燃料消費量

i : 燃料 (軽油・A 重油・B 重油・C 重油)

■ 排出係数

2006年 IPCC ガイドラインに示された「Ocean-going Ships」のデフォルト値 (以下の表参照) は、国際海事機関 (IMO) の第2次報告書 (2009年) に紹介された排出係数と同等であるが、IMO は第3次報告書 (2014年) で船齢の古い調査結果を除外した調査結果等を基に排出係数を整理しており、これによると第2次報告書の排出係数に比べて CH₄ が 0.2 倍、N₂O が 2 倍と大きく変化している。我が国の船舶の排出量の適切な把握のためには IMO の第3次報告書の排出係数を用いる方が妥当と判断されるため、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に IMO の調査で得られた上記の変化率である補正係数を乗じて排出係数としている。なお、算定にあたっては、排出係数を燃料種 (軽油、A 重油、B 重油、C 重油) 別の発熱量を用いてリットルあたりに換算した値を使用する。

表 3-54 船舶の排出係数

ガス	2006年 IPCC ガイドライン デフォルト値	補正係数 (IMO 第2次→第3次 調査報告書変化率)	排出係数
CH ₄	7 [kg-CH ₄ /TJ(NCV)]	0.2 倍	1.4 [kg-CH ₄ /TJ(NCV)]
N ₂ O	2 [kg-N ₂ O/TJ(NCV)]	2.0 倍	4.0 [kg-N ₂ O/TJ(NCV)]

(出典) 2006年 IPCC ガイドライン Vol. 2, p. 3.50, Table 3.5.3

2014年 IMO 第3次温室効果ガス調査報告書 p119

■ 活動量

「総合エネルギー統計」に示された船舶の燃料種別の消費量を活動量として用いる。

表 3-55 船舶からの排出の算定に使用する活動量

燃料種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
軽油	千L	133	208	204	195	154	142	148	150	109	113	125	125
A重油	千L	1,602	1,625	1,728	1,324	1,007	994	980	1,020	1,039	1,220	1,334	1,248
B重油	千L	526	215	152	63	18	14	9	3	0.1	0.02	0.2	0.2
C重油	千L	2,446	3,002	3,055	2,873	2,482	2,487	2,386	2,300	2,175	2,168	2,107	1,995

■ 完全性について

2006年 IPCC ガイドライン Vol.3, page 5.7 によれば、潤滑油の使用による CH₄、N₂O の排出量は CO₂ に比べて極めて少なく、無視できるとされていることから、排出量の算定は行わない。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

船舶の排出係数は 2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に補正係数を乗じた値を採用しており、デフォルト値の不確実性と補正係数の不確実性を誤差伝播式により合成して、排

出係数の不確実性とした。デフォルト値の不確実性については同ガイドラインに示された値（CH₄：-50～+50%、N₂O：-40～+140%）を用いた。補正係数の不確実性については、IMOの排出係数の不確実性が見当たらないため、次の方法により推計した。IMOの排出係数は燃料の質量当たりで示されており、質量を単位とする活動量により試算した排出量と、熱量を単位とする活動量により算定した排出量を比較すると、燃料の密度の設定値に依存するものの、CH₄排出量は約1%、N₂O排出量は約7%の差異が生じたため、これを補正係数の不確実性とみなした。活動量は「総合エネルギー統計」の値を採用しており、活動量の不確実性については2006年IPCCガイドラインの示されたデフォルト値（-13～+13%）を採用した。その結果、船舶からの排出量の不確実性は、CH₄が-52～+52%、N₂Oが-43～+141%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、全ての時系列において同一の値を使用している。船舶の活動量は「総合エネルギー統計」の値を、1990年度から直近年まで全ての時系列において一貫して使用している。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQC手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動については、別添4に詳述している。

e) 再計算

「総合エネルギー統計」における軽油とC重油の発熱量の更新、及びA重油、B重油、C重油の消費量の修正により、2021～2022年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.9.5. その他輸送（1.A.3.e）

我が国ではパイプラインによる物資の輸送の際、化石燃料を燃焼させておらず、また他に該当する活動が存在しないため、本カテゴリーを「NO」と報告している。

3.2.10. その他部門（1.A.4）及びその他（1.A.5）におけるCO₂の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、業務（1.A.4.a）、家庭（1.A.4.b）、農林水産業（1.A.4.c）、その他（1.A.5）におけるエネルギー消費からのCO₂排出を扱う。国防用途での燃料の燃焼に伴う排出については業務（1.A.4.a）に含む。

2023年度における当該カテゴリーからのCO₂排出量は121,762 ktであり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCFを除く）の11.4%を占めている。うち「1.A.4.a 業務」からの排出が48.2%と、当該カテゴリーで最も多くを占めている。

b) 方法論

■ 算定方法

エネルギー産業（1.A.1）と同様に、2006年IPCCガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、

page 1.9、Fig.1.2) に従い、Tier 2 部門別アプローチ (Sectoral Approach) 法を用いて排出量の算定を行った。3.2.4. b) 節を参照のこと。

2006 年 IPCC ガイドラインに従い、「エネルギーとして利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出」に該当する熱量と排出量を、燃料の燃焼 (1.A.) の「その他化石燃料 (other fossil fuels)」及び「バイオマス (biomass)」に報告している。

エネルギー利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出量の算定には、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、廃棄物の焼却 (カテゴリー 5.C.1.) で用いる排出係数や算定方法を適用している。詳細な算定方法は第 7 章を参照のこと。

バイオマスからの CO₂ 排出は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、我が国の総排出量には含めず、CRT に参考値として報告している。

■ 排出係数

エネルギー産業 (1.A.1) に示した排出係数を用いた。3.2.4. b) 節を参照のこと。

■ 活動量

エネルギー産業 (1.A.1) 同様、当該部門の活動量は「総合エネルギー統計」を用いている。

各部門の活動量については、「総合エネルギー統計」に示された、業務他部門 (#650000)、家庭部門 (#700000)、農林水産業部門 (#611000) の最終エネルギー消費量、自らの事業所内で使用するために行った発電に伴うエネルギー消費量 (自家用発電 #25xxxx)、同じく自らの事業所内で使用するために行った蒸気の発生に伴うエネルギー消費量 (自家用蒸気発生 #26xxxx) の合計としている。なお、上記の最終エネルギー消費量には、原料用として用いられた分 (非エネルギー利用 #951100, #951800, #952000) が内数として含まれているため、当該分を差し引いている。

「総合エネルギー統計」の農林水産業部門 (#611000) における各燃料消費量に、平成 26 年度及び 27 年度の環境省調査結果に基づく移動・固定発生源別の燃料消費量割合 (表 3-58) を乗じて、燃料消費量を移動発生源と固定発生源に振り分けた。移動発生源、固定発生源それぞれの CRT における報告先は表 3-57 を参照のこと。

自家用発電及び自家用蒸気発生部門は、「総合エネルギー統計」においてはエネルギー転換部門に含まれるが、2006 年 IPCC ガイドラインでは、発電等のために消費したエネルギーから排出される CO₂ は、その発電等を行った部門に報告することを原則としているため、それに従い、最終エネルギー消費部門における各事業所からの CO₂ 排出量と合計し、「1.A.4」に報告している。

表 3-56 その他部門 (1.A.4) におけるエネルギー消費量 (単位: PJ)

エネルギー源	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
液体燃料	1,921	2,080	2,190	2,222	1,572	1,441	1,291	1,191	1,248	1,132	1,058	984
固体燃料	3	2	1	1	19	15	12	71	70	70	68	66
気体燃料	418	537	649	731	835	836	846	893	815	860	824	801
その他化石燃料	196	219	257	278	243	248	239	268	258	250	248	238
バイオマス	15	18	22	44	59	65	84	67	54	68	58	57
合計	2,553	2,856	3,118	3,277	2,729	2,606	2,471	2,489	2,444	2,380	2,256	2,146

表 3-57 「総合エネルギー統計」とインベントリ（CRT 共通報告表）の部門対応（1.A.4、1.A.5）

CRT		総合エネルギー統計	
1.A.4	Other sectors		
1.A.4.a	Commercial/ institutional	自家用発電(電気業[#255330] (2016年度以降)、ガス業[#255340]から公務[#259000] (全年度)、及び分類不明[#259991] (全年度))	
		自家用蒸気発生(電気業[#265330]から公務[#269000]、及び分類不明[#269991])	
		最終エネルギー消費 業務他	#650000
		▲非エネルギー利用 業務他	#951800
1.A.4.b	Residential	最終エネルギー消費 家庭	#700000
		▲非エネルギー利用 家庭	#952000
1.A.4.c	Agriculture/forestry/fishing		
i	Stationary	自家用発電 農林水産鉱建設(農林水産業[#251010-#251040])	
		自家用蒸気発生 農林水産鉱建設(農林水産業[#261010-#261040])	
		最終エネルギー消費 農林水産業(#611000)のうち固定発生源(推計値)	
		▲非エネルギー利用 農林水産鉱建設業(農林水産業)	#951100
	ii Off-road vehicles and other machinery	最終エネルギー消費 農業(#611100)のうち移動発生源(推計値)	
		最終エネルギー消費 林業(#611200)のうち移動発生源(推計値)	
	iii Fishing	最終エネルギー消費 漁業(#611300)のうち移動発生源(推計値)	
		最終エネルギー消費 水産養殖業(#611400)のうち移動発生源(推計値)	
1.A.5	Other	NO	-

(注) ▲非エネルギー利用：原料用として用いられた分を差し引いている。

表 3-58 農林水産業（1.A.4.c）部門における固定・移動排出源別の燃料消費割合

燃料種	農業部門		林業部門		水産養殖業部門			漁業部門		
	移動 発生源	固定 発生源	移動 発生源	固定 発生源	移動 発生源 (船舶)	移動 発生源	固定 発生源	移動 発生源 (船舶)	移動 発生源	固定 発生源
軽油	99%	1%	100%	0%	0%	100%	0%	0%	100%	0%
A 重油	5%	95%	0%	100%	100%	0%	0%	100%	0%	0%
灯油	2%	98%	0%	100%	0%	0%	100%	0%	0%	100%
LPG、 都市ガス	5%	95%	0%	100%	0%	0%	100%	0%	0%	100%

(出典) 環境省 (2015a)

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

エネルギー産業（1.A.1）に記載した内容と同一である。3.2.4. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

「総合エネルギー統計」の更新に伴う活動量及び排出係数の更新により、2013～2022 年度について排出量が再計算された。

廃棄物分野における統計データの更新及び算定方法の改善に伴い、1990～2022 年度のその他化石燃料の CO₂ 排出量が再計算された。詳細は 7.4.3.節を参照のこと。

再計算の影響の程度については第 10 章参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.2.11. その他部門（1.A.4）及びその他（1.A.5）における CH₄ と N₂O の排出

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、業務（1.A.4.a）、家庭（1.A.4.b）、農林水産業（1.A.4.c）、その他（1.A.5）におけるエネルギー消費からの CH₄、N₂O 排出を扱う。

移動発生源のうち、特殊自動車（農業機械、林業機械等）、漁船等におけるエネルギー消費に伴う CH₄、N₂O 排出も本カテゴリーで扱う。国防用途での燃料の燃焼に伴う排出については業務（1.A.4.a）に含む。

b) 方法論

■ 算定方法

○ 各種炉

業務（1.A.4.a）及び農林水産業（1.A.4.c）の固定発生源については、エネルギー産業（1.A.1）と同様、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 1.9、Fig.1.2）に従い、Tier 3 法を用いて排出量を算定した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーについては、エネルギー産業（1.A.1）と同様の方法で算定した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ 家庭で使用される機器

家庭（1.A.4.b）については、炉種別の活動量が利用可能でないため、Tier 1 法で算定した。

○ 特殊自動車等

農林水産業（1.A.4.c）の移動発生源については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.2、page 3.34、Fig.3.3.1）に従い、Tier 1 法で算定した。

■ 排出係数

○ 各種炉

業務（1.A.4.a）及び農林水産業（1.A.4.c）については、エネルギー産業（1.A.1）で設定した各施設の排出係数を用いた。表 3-24、表 3-25 を参照のこと。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーの排出係数は、エネルギー産業（1.A.1）と同様の方法で設定した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ 家庭で使用される機器

家庭（1.A.4.b）については、2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2、pages 2.22-2.23、Table 2.5 に示されるデフォルト排出係数を使用した。

表 3-59 家庭（1.A.4.b）における CH₄、N₂O 排出係数

炉種	燃料種	CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /TJ(GCV)]	N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O/TJ(GCV)]
家庭で使用する機器	液体燃料	9.5	0.57
	固体燃料	290	1.4
	気体燃料	4.5	0.090

(注) デフォルト排出係数にデフォルト換算係数（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.2, page 1.16 より、液体・固体燃料は 0.95、気体燃料は 0.9）を乗じて高位発熱量換算

○ 特殊自動車等

農業、漁業、水産養殖業の移動発生源で使用される軽油については欧州環境機関（2016）の表 3-1 の「Diesel」に記載の「1.A.4.c.ii-Agriculture」の排出係数を設定する。また、農業で使用される A 重油、灯油については、同ガイドブックに各燃料種固有の排出係数は示されていないが、主な使用機器がトラクターであることから、軽油と同じ値を使用する。農業の LPG、都市ガスについては同表の「LPG」の値を使用する。更に林業の軽油には同表の「Diesel」に記載の「1.A.4.c.ii-Forestry」の排出係数を設定する。

また、漁業と水産養殖業の船舶で使用する A 重油には、2006 年 IPCC ガイドライン vol.2, page3.50, Table3.5.3 の「Default water-borne navigation CH₄ and N₂O emission factors」の排出係数を設定する。

表 3-60 農林水産業（1.A.4.c）の特殊自動車等からの CH₄、N₂O 排出係数

燃料種	単位	CH ₄ 排出係数	N ₂ O 排出係数	出典
軽油、灯油、船舶用途外 A 重油	g/t	87	136	欧州環境機関（2016）、Non-road mobile sources and machinery, Table 3-1
林業用軽油	g/t	49	138	
LPG、都市ガス	g/t	354	161	
船舶用 A 重油	kg/TJ(NCV)	7	2	2006 年 IPCC ガイドライン Vol.2, Table 3.5.3

■ 活動量

○ 各種炉

「総合エネルギー統計」の部門別、燃料種別の燃料消費量に、表 3-58 の固定発生源の割合及び炉種別燃料消費量割合を乗じて得られた燃料消費量を固定発生源すなわち各種炉の活動量とした。炉種別の燃料消費量割合は、エネルギー産業（1.A.1）と同様、「大気汚染物質排出量総合調査」及び各燃料消費統計である「石油等消費動態統計年報」、「エネルギー消費統計」、「電力調査統計」及び「ガス事業生産動態統計」のデータを使用して推計した。3.2.5. b) 節を参照のこと。

○ バイオマスボイラー

バイオマスボイラーについては、製造業・建設業（1.A.2）と同様の方法で設定した。3.2.7. b) 節を参照のこと。

○ 家庭で使用する機器

家庭部門については、「総合エネルギー統計」の燃料種別燃料消費量を活動量とする。

○ 特殊自動車等

「総合エネルギー統計」の農林水産業部門における燃料種別の燃料消費量に表 3-58 の移動発生源の割合を乗じて算出した燃料消費量を、移動発生源すなわち特殊自動車等の活動量とする。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

○ 各種炉（バイオマスボイラー含む）

製造業・建設業（1.A.2）に記載した内容と同一である。3.2.7. c) 節を参照のこと。

○ 家庭で使用される機器

排出係数の不確実性については、デフォルト値を使用する。活動量の不確実性については、3.2.4. c) 節で設定した固体燃料、液体燃料、気体燃料の活動量の不確実性を使用する。

○ 特殊自動車等

製造業・建設業（1.A.2）に記載した内容と同一である。3.2.7. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

「総合エネルギー統計」の 2013～2022 年度で活動量が更新されたため、当該年度の CH₄ 及び N₂O の排出量が再計算された。

廃棄物分野における統計データの更新に伴い、1990～2022 年度の CH₄ と N₂O の排出量が再計算された。詳細は 7.4.3. 節を参照のこと。

再計算の影響の程度については第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

エネルギー産業（1.A.1）に記載した内容と同一である。3.2.5. f) 節を参照のこと。

3.2.12. エネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出量

エネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出には、以下のような方法で廃棄物が原料あるいは燃料として使用される場合が該当する。

- ・「廃棄物が焼却される際にエネルギー回収が行われる場合」
- ・「廃棄物が原燃料として直接利用される場合」
- ・「廃棄物が燃料に加工された後に利用される場合」

これらに該当する排出源からの排出量の算定には、2006 年 IPCC ガイドラインに従い廃棄物の焼却（カテゴリー 5.C.1.）の方法論を適用し、算定した排出量は 2006 年 IPCC ガイドラインに従い燃料の燃焼（カテゴリー 1.A.）で報告する。算定方法については、第 7 章を参照のこと。

排出量の報告カテゴリーは、廃棄物別に、原燃料としての利用用途に応じて、表 3-61 のとおりエネルギー産業（1.A.1）、製造業・建設業（1.A.2）もしくはその他部門（1.A.4）に報告する。報告する際の燃料種は「その他化石燃料（other fossil fuels）」及び「バイオマス（biomass）」とする。なお、プラスチックの高炉還元剤利用やコークス炉化学原料利用のように、廃棄物を原料として直接利用する過程もしくは廃棄物を原料として製造した中間製品を利用する際に温室効果ガスが排出される場合も算定対象とする。

また、廃棄物から加工された燃料として、ごみ固形燃料（RDF：Refuse Derived Fuel、RPF：Refuse Paper and Plastic Fuel）も算定対象とする。

表 3-61 廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A）で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象		エネルギー分野での燃料種区分	処理方式	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
1.A.4. (7.4.3.1) ⁷⁾	一般廃棄物	プラスチック	化石燃料起源プラスチック	焼却される際にエネルギーを回収 ・焼却炉 -全連続燃焼式 -准連続燃焼式 -バッチ燃焼式 ・ガス化溶融炉	○	○ ²⁾	○ ²⁾
			その他化石燃料		NA ¹⁾		
		ペットボトル	バイオマスプラスチック		○		
			その他化石燃料		NA ¹⁾		
		紙くず	化石燃料起源成分		○		
			生物起源成分		NA ¹⁾		
		紙おむつ	化石燃料起源成分		○		
			生物起源成分		NA ¹⁾		
		繊維くず	合成繊維くず		○		
			天然繊維くず		NA ¹⁾		
		その他（生物起源）	バイオマス		NA ¹⁾		
	産業廃棄物	廃油	化石燃料起源の廃油	焼却炉	○	○	○
			動植物性廃油		NA ¹⁾	○	○
		廃プラスチック類	化石燃料起源プラスチック		○	○	○
			バイオマスプラスチック		NA ¹⁾	IE ³⁾	IE ³⁾
		食物くず〔動植物性残さ・動物の死体〕	バイオマス		NA ¹⁾	○	○
		紙くず	化石燃料起源成分		○	IE ⁴⁾	IE ⁴⁾
			生物起源成分		NA ¹⁾	○	○
		木くず（生物起源）	バイオマス		NA ¹⁾	○	○
		繊維くず	合成繊維くず		IE ³⁾	IE ³⁾	IE ³⁾
			天然繊維くず		NA ¹⁾	○	○
		汚泥	下水汚泥		NO	NO	NO
			下水汚泥以外		NA ¹⁾	○	○
	特別管理産業廃棄物		-		IE ⁵⁾	IE ⁵⁾	IE ⁵⁾
1.A.1./ 1.A.2./ 1.A.4. (7.4.3.2) ⁷⁾	一般廃棄物	プラスチック	化石燃料起源プラスチック	原燃料として直接利用	○	○	○
			バイオマスプラスチック		NA ¹⁾	IE ³⁾	IE ³⁾
	産業廃棄物	ペットボトル	-		NO	NO	NO
		廃油	化石燃料起源の廃油		○	○	○
			動植物性廃油		NA ¹⁾	○	○
		有価物	使用済み溶剤・再生油		○	○	○
			再生重油		○	○	○
		廃プラスチック類	化石燃料起源プラスチック		○	○	○
			バイオマスプラスチック		NA ¹⁾	IE ³⁾	IE ³⁾
		木くず	バイオマス		NA ¹⁾	○	○
	廃タイヤ	化石燃料起源成分	その他化石燃料		○	○	○
		バイオマス起源成分	バイオマス ⁸⁾		NA ¹⁾	IE ⁶⁾	IE ⁶⁾
1.A.1./ 1.A.2. (7.4.3.3) ⁷⁾	ごみ固形燃料 (RDF)	化石燃料起源成分	その他化石燃料	燃料に加工された後に 利用	○	○	○
		生物起源成分	バイオマス ⁸⁾		NA ¹⁾	IE ⁶⁾	IE ⁶⁾
	ごみ固形燃料 (RPF)	化石燃料起源成分	その他化石燃料		○	○	○
		生物起源成分	バイオマス ⁸⁾		NA ¹⁾	IE ⁶⁾	IE ⁶⁾

(注)

- 2006年IPCCガイドラインに従い、生物起源の廃棄物の焼却に伴うCO₂排出量は、総排出量には含めず参考値として算定し、CRTには燃料種「Biomass」として報告する。
- 対象の算定区分をまとめて焼却方式別に算定し、CRTには燃料種「Other fossil fuels」として報告する。
- 化石燃料起源プラスチックに含まれる。
- 紙くず（生物起源成分）に含まれる。
- エネルギー回収を伴わない特別管理産業廃棄物の焼却に含まれる。
- 化石燃料起源成分に含まれる。
- 報告カテゴリーの詳細は該当節の記述を参照のこと。
- 固形廃棄物等（プラスチック、廃タイヤ、RDF、RPF）に含まれる生物起源成分について、混合された固形廃棄物の熱量データを分離する妥当な方法がなく、エネルギー分野で報告する熱量ベースでの活動量は化石燃料起源成分から分離が困難なことから、「Other fossil fuels」に含めてIEとして報告する。
- 紙くずに含まれる化石燃料起源成分について、エネルギー分野で報告する熱量ベースでの活動量は生物起源成分から分離が困難なことから、「Biomass」に含めてIEとして報告する。

表 3-62 廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A）での排出量報告区分

処理方式	算定対象	原燃料利用の内訳	主な用途	エネルギー分野 報告区分	CO ₂ ²⁾	CH ₄	N ₂ O
廃棄物が焼却される際にエネルギーを回収	一般廃棄物	(区分無し)	エネルギー回収を伴う廃棄物の焼却	1.A.4.a 業務	○	○	○
	産業廃棄物				○	○	○
廃棄物を原燃料として直接利用	一般廃棄物 プラスチック	油化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○	○
		高炉還元剤	高炉還元剤利用	1.A.2.a. 鉄鋼	○	NO ³⁾	NO ³⁾
		コークス炉化学原料	コークス原料利用	1.A.1.c. 固体燃料製造等	○	IE ⁴⁾	NO ⁵⁾
		ガス化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	NE ⁶⁾	NE ⁶⁾
	産業廃棄物	廃油	(区分無し)	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○
			高炉還元剤	高炉還元剤利用	1.A.2.a. 鉄鋼	○	NO ³⁾
		廃プラスチック類	化学工業	ボイラー燃料	1.A.2.c. 化学	○	○
			製紙業	ボイラー燃料	1.A.2.d. パルプ・紙・印刷	○	○
			セメント焼成	セメント焼成利用	1.A.2.f. 窯業土石	○	○
			自動車製造業	ボイラー燃料	1.A.2.g. その他	○	○
			油化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○
			ガス化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	NE ⁶⁾
		廃タイヤ	(区分無し)	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	NA	○
			セメント焼成	セメント焼成利用	1.A.2.f. 窯業土石	○	○
			ボイラー	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○
			製鉄	製鉄原燃料利用	1.A.2.a. 鉄鋼	○	NO ³⁾
			ガス化	製鉄所燃料	1.A.2.a. 鉄鋼	○	○
			金属精錬	金属精錬燃料利用	1.A.2.b. 非鉄金属	○	○
			タイヤメーカー	タイヤメーカー燃料利用	1.A.2.c. 化学	○	○
			製紙	製紙工場燃料利用	1.A.2.d. パルプ・紙・印刷	○	○
			発電	発電利用	1.A.4.a 業務	○	○
廃棄物が燃料に加工された後に利用	ごみ固形燃料 (RDF)	(区分無し)	一般燃料利用 (発電含む)	1.A.2.g. その他 ¹⁾	○	○	○
	ごみ固形燃料 (RPF)	石油製品業	ボイラー燃料	1.A.1. エネルギー産業	○	○	○
		化学工業	ボイラー燃料	1.A.2.c. 化学	○	○	○
		製紙業	製紙工場燃料利用	1.A.2.d. パルプ・紙・印刷	○	○	○
		セメント製造業	セメント焼成利用	1.A.2.f. 窯業土石	○	○	○

(注)

- 1) 自家利用以外の発電・熱供給分は 1.A.1.a. で報告すべきだが、現時点では実態を把握できていないため、1.A.2.g. に含めて報告する。
- 2) 2006 年 IPCC ガイドラインに従い、生物起源成分の焼却に伴う CO₂ 排出量は、総排出量には含めず参考値として算定し、CRT には燃料種「Biomass」として報告する。表 3-61 を参照。
- 3) 鉄鋼業から発生する高炉ガスは全量回収される。
- 4) 同じ報告区分 (1.A.1.c) における固体燃料に含まれる。
- 5) コークス炉内は通常 1,000℃以上の還元雰囲気であり、N₂O は発生しない。
- 6) 主にアンモニア合成原料等を得る目的で使用されており、燃料として燃焼される割合は少ないと考えられるため、算定は行わない。

廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A）における温室効果ガス排出量を表 3-63 に示す。

表 3-63 廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A）における排出量

Gas	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂ ¹⁾	1.A.1. エネルギー産業	kt-CO ₂	IE	IE	16	252	253	5	47	35	34	34	31	92
	1.A.2. 製造業・建設業	a.鉄鋼	kt-CO ₂	NO	NO	312	639	549	475	562	570	412	486	336
		b.非鉄金属	kt-CO ₂	119	63	51	17	2	NO	NO	NO	NO	NO	NO
		c.化学	kt-CO ₂	14	64	89	67	73	82	68	48	29	20	4
		d.パルプ・紙・印刷	kt-CO ₂	NO	56	114	998	1,804	1,930	2,044	2,073	2,055	2,156	2,169
		e.食品加工・飲料・たばこ	kt-CO ₂	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
		f.窯業土石	kt-CO ₂	197	492	879	1,088	1,324	1,453	1,590	2,050	2,047	2,111	2,168
		g.その他	kt-CO ₂	3,146	3,257	3,067	3,983	3,888	3,852	3,865	3,934	3,769	3,802	3,602
	1.A.4	a.業務	kt-CO ₂	6,495	7,131	9,030	8,354	6,713	7,482	7,179	8,561	8,488	8,508	8,333
	合計		kt-CO ₂	9,971	11,063	13,558	15,397	14,605	15,277	15,355	17,271	16,833	17,116	16,704
CH ₄ ²⁾	1.A.1. エネルギー産業	kt-CH ₄	IE	IE	1.7.E-06	1.8.E-05	1.6.E-05	1.3.E-05	1.7.E-05	3.2.E-07	1.6.E-06	IE	IE	IE
	1.A.2. 製造業・建設業	a.鉄鋼	kt-CH ₄	NO	NO	NO	7.7.E-04	1.4.E-03	1.2.E-03	1.4.E-03	1.6.E-03	2.8.E-04	2.8.E-05	2.8.E-05
		b.非鉄金属	kt-CH ₄	3.2.E-04	1.8.E-04	1.4.E-04	7.7.E-05	7.7.E-06	NO	NO	NO	NO	NO	NO
		c.化学	kt-CH ₄	2.0.E-05	1.0.E-04	1.5.E-04	1.7.E-04	1.9.E-04	2.2.E-04	1.9.E-04	1.2.E-04	6.4.E-05	3.9.E-05	1.7.E-05
		d.パルプ・紙・印刷	kt-CH ₄	NO	1.0.E-04	2.2.E-04	2.7.E-03	4.8.E-03	5.2.E-03	5.6.E-03	5.7.E-03	5.7.E-03	6.0.E-03	5.9.E-03
		e.食品加工・飲料・たばこ	kt-CH ₄	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
		f.窯業土石	kt-CH ₄	0.03	0.08	0.14	0.20	0.22	0.23	0.25	0.32	0.32	0.33	0.34
		g.その他	kt-CH ₄	1.8	1.8	2.2	2.9	4.2	4.8	5.0	5.5	5.4	5.4	5.3
	1.A.4	a.業務	kt-CH ₄	0.54	0.54	0.60	0.15	0.14	0.15	0.14	0.14	0.14	0.13	0.13
	合計		kt-CH ₄	2.3	2.4	3.0	3.3	4.6	5.2	5.4	6.0	5.9	5.9	5.8
			kt-CO ₂ 換算	66	67	83	91	128	145	151	167	164	164	163
N ₂ O ²⁾	1.A.1. エネルギー産業	kt-N ₂ O	IE	IE	1.1.E-05	1.2.E-04	1.0.E-04	8.1.E-05	1.1.E-04	2.1.E-06	1.0.E-05	IE	IE	IE
	1.A.2. 製造業・建設業	a.鉄鋼	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	9.1.E-04	1.6.E-03	1.5.E-03	1.6.E-03	1.9.E-03	3.4.E-04	3.4.E-05	3.4.E-05
		b.非鉄金属	kt-N ₂ O	2.4.E-04	1.3.E-04	1.1.E-04	5.6.E-05	5.6.E-06	NO	NO	NO	NO	NO	NO
		c.化学	kt-N ₂ O	8.5.E-03	6.8.E-03	8.5.E-03	4.5.E-03	3.3.E-03	2.4.E-03	1.9.E-03	6.8.E-03	8.2.E-03	7.8.E-03	2.7.E-04
		d.パルプ・紙・印刷	kt-N ₂ O	NO	6.6.E-04	5.9.E-03	2.2.E-02	5.9.E-02	5.6.E-02	6.1.E-02	6.5.E-02	6.3.E-02	6.8.E-02	6.7.E-02
		e.食品加工・飲料・たばこ	kt-N ₂ O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
		f.窯業土石	kt-N ₂ O	2.7.E-03	6.9.E-03	1.2.E-02	1.7.E-02	1.9.E-02	2.0.E-02	2.2.E-02	2.8.E-02	2.8.E-02	2.9.E-02	3.0.E-02
		g.その他	kt-N ₂ O	5.9.E-02	5.1.E-02	5.2.E-02	6.0.E-02	6.7.E-02	7.3.E-02	7.6.E-02	8.2.E-02	8.0.E-02	8.0.E-02	7.7.E-02
	1.A.4	a.業務	kt-N ₂ O	1.2	1.3	1.6	1.1	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8
	合計		kt-N ₂ O	1.3	1.4	1.6	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0
			kt-CO ₂ 換算	337	369	434	331	291	297	284	308	297	288	281

(注)

- 化石燃料起源成分のみ含む。
生物起源の廃棄物（バイオマスプラスチック、動植物性廃油を含む）の焼却に伴う CO₂ 排出量は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い総排出量には含めず参考値として算定し、CRT table 1.A(a)の「Biomass」に報告する。
- 化石燃料起源成分及び生物起源成分を含む。

3.3. 燃料からの漏出 (1.B)

燃料からの漏出カテゴリーは、化石燃料の採掘、生産、処理及び精製、輸送、貯蔵、配送時における意図的及び非意図的な非燃焼起源の温室効果ガスの排出、及び地熱発電所からの温室効果ガスの排出を扱う。

本カテゴリーは、主に、温室効果ガスの石炭採掘からの漏出を扱う「固体燃料 (1.B.1)」と、石油及び天然ガス産業からの漏出を扱う「石油・天然ガス等 (1.B.2)」の2つのカテゴリーから構成されている。固体燃料からの漏出の主な排出源は炭層からの CH₄ であり、石油産業及び天然ガス産業からの主な排出源は、設備等からの漏出、通気弁・フレアリング、揮発、事故による排出、及び地熱発電所からの排出等である。

2023 年度における本カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 1,138 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF を除く) の約 0.1% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 81.0% の減少となっている。

我が国の温室効果ガス総排出量に対するこのカテゴリーからの排出量の寄与は小さい。我が国は化石燃料のほとんどを輸入に依存しており、1990 年度以降化石燃料の国内生産は国内供給量の 5% にも満たない。

表 3-64 燃料からの漏出カテゴリー (1.B) の温室効果ガス排出量

Gas	部門		単位	Gas	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	1.B.1 固体燃料	a. 石炭採掘	kt-CO ₂	CO ₂	5.4	2.5	1.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
		b. 燃料転換			0.5	1.0	1.6	1.6	1.7	2.1	2.2	3.0	2.8	3.0	0.0	0.0
		c.その他(制御不能な燃焼 および石炭ずりでの燃焼)			NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
	1.B.2 石油、 天然ガス等	a. 石油			0.003	0.003	0.004	0.005	0.005	0.004	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
		b. 天然ガス			0.7	0.8	0.9	1.2	1.3	1.2	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	0.8
		c. 通気弁・フレアリング			91.7	112.9	136.5	186.7	245.1	242.6	241.8	237.4	212.3	177.4	155.9	142.6
		d. その他(地熱発電)			104.4	409.2	386.6	341.9	251.2	215.2	200.1	162.6	191.9	191.9	191.9	191.9
	合計				kt-CO ₂	203	526	527	532	500	462	446	404	408	374	349
CH ₄	1.B.1 固体燃料	a. 石炭採掘	kt-CH ₄	CH ₄	192.4	97.5	63.3	26.3	22.6	21.4	20.9	18.3	18.0	18.1	17.5	17.4
		b. 燃料転換			3.4	3.3	2.7	1.8	1.4	1.2	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	0.8
		c.その他(制御不能な燃焼 および石炭ずりでの燃焼)			NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	1.B.2 石油、 天然ガス等	a. 石油			0.7	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5
		b. 天然ガス			7.7	8.6	9.8	12.0	12.7	11.2	10.6	9.9	9.0	9.1	8.5	8.0
		c. 通気弁・フレアリング			2.1	2.6	2.3	2.6	2.6	2.3	2.1	1.9	1.9	1.8	1.6	1.5
		d. その他(地熱発電)			0.2	0.8	0.7	0.7	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4
	合計				kt-CH ₄	206.6	113.7	79.6	44.3	40.5	37.1	35.6	31.9	30.5	30.6	29.2
			kt-CO ₂ 換算	5,784	3,183	2,229	1,240	1,133	1,040	997	893	854	855	819	802	
	N ₂ O	1.B.1 固体燃料	a. 石炭採掘	kt-N ₂ O	N ₂ O	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
b. 燃料転換			0.007			0.007	0.005	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.002
c.その他(制御不能な燃焼 および石炭ずりでの燃焼)			NO			NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.B.2 石油、 天然ガス等		a. 石油	NA,IE			NA,IE	NA,IE	NA,IE	NA,IE	NA,IE	NA,IE	NO,IE	NO,IE	NA,IE	NA,IE	NA,IE
		b. 天然ガス	5E-04			5E-04	5E-04	7E-04	6E-04	6E-04	5E-04	5E-04	4E-04	4E-04	4E-04	4E-04
		c. 通気弁・フレアリング	NO			NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
		d. その他(地熱発電)	0.007			0.007	0.006	0.004	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
合計		kt-N ₂ O	1.89			1.88	1.57	1.13	0.89	0.78	0.68	0.57	0.54	0.48	0.46	0.53
		kt-CO ₂ 換算														
全ガス合計			kt-CO ₂ 換算		5,988	3,712	2,758	1,774	1,634	1,502	1,443	1,298	1,263	1,230	1,168	1,138
(参考) バイオマス起源CO ₂ 排出量 (Reference) Biomass-origin CO ₂ emissions																
CO ₂	1.B.1 固体燃料	b. 燃料転換	kt-CO ₂	CO ₂	130.7	129.2	105.9	70.5	53.5	46.5	40.6	33.5	31.0	26.9	26.8	32.1

3.3.1. 固体燃料 (1.B.1)

3.3.1.1. 石炭採掘 (1.B.1.a)

3.3.1.1.a. 坑内掘 (1.B.1.a.i)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、坑内掘炭鉱における石炭の採掘時及び採掘後工程に伴う CH₄ と CO₂ の排出、及び閉山炭鉱からの CH₄ と CO₂ 排出の排出を扱う。

石炭はその石炭化過程で生じる CH₄ を含んでおり、その多くは炭鉱が開発されるまでに自然に地表から放散されるが、炭層中に残された CH₄ が採掘に伴い大気中に排出される。また、選炭や輸送といった採掘後工程でも石炭中の CH₄ が排出されることがある。加えて、炭鉱が閉山されて以降も、一部の炭鉱では CH₄ が湧出する。また、CH₄ と比較すると濃度は低いが、石炭中には CO₂ も含有されており、CH₄ と同様のプロセスで大気中に排出される。

我が国では、稼働炭坑が減少し、それに伴って石炭生産量も大幅に減少している。その結果、石炭採掘時の CH₄ 排出量も年々減少傾向にある。

また、近年石炭採掘の仕方が変わってきており、その結果、IEF（見かけの排出係数）が減少傾向にある。これは深い場所で採掘するより浅い場所で採掘する方が低コストなため、浅い場所で採掘する割合が高くなってきており、浅い場所での採掘の方が CH₄ 排出量が少なくなるためである。それに加えて、炭鉱採掘は最新技術を用いてすでに以前採掘されて CH₄ の抜け出た（去勢された）箇所も含まれた採掘坑からの再採掘を行っている。そのために石炭採掘量当たりの CH₄ 排出量は諸外国に比べても少なくなっている。

我が国での炭鉱の操業状況については、松本（2006）、松本他（2018）を参照のこと。

N₂O の排出量については、坑内掘、露天掘ともに我が国の実態が明らかでなく、2006 年 IPCC ガイドラインにも算定方法がないため、「NE」と報告する。

「通気メタンのフレアリング又はメタンの CO₂ への転換」（1.B.1.a.i.4）の排出量は「NE」と報告する。後述のとおり、メタンのフレアリングは採掘時及び閉山炭鉱においては行われていないが、採掘後工程においては我が国の実態が明らかでない。

b) 方法論

■ 算定方法

○ CH₄

【採掘時】

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（vol. 2, page 4.11, fig. 4.1.1）に従い、Tier 3 法を用いて各炭坑における実測データを CH₄ 排出量として報告する。

【採掘後工程】

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（vol. 2, page 4.11, fig. 4.1.1）に従い、デフォルト値の排出係数を用いた Tier 1 法を用い、石炭坑で採掘された石炭の量に、排出係数を乗じて CH₄ 排出量を算定する。

【閉山炭鉱】

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（vol. 2, page 4.22, fig. 4.1.3）に従い、Tier 2 法を用いる。下式のとおり水没していない閉山炭鉱数に石炭種類及び炭鉱閉鎖期間を考慮した排出係数を乗じて CH₄ 排出量を算定する。

$$E = \sum_T E_T, \quad E_T = N_T \times F_T \times ER \times EF_T \times CF, \quad EF_T = (1 + a \times T)^b$$

E : 閉山炭鉱からの CH₄ 漏出量 [kt/年]

- E_T : T 年前に閉山した炭鉱からの CH_4 漏出量 [kt/年]
 N_T : T 年前に閉山した炭鉱のうち水没していない炭鉱数 [箇所]
 F_T : T 年前に閉山した炭鉱のうちガスを漏出する炭鉱の割合
 ER : 閉山前の炭鉱からの GHG 排出量 [m^3 /年]
 EF_T : T 年前に閉山した炭鉱からの排出量の減少係数
 a, b : 排出量の減少カーブを決定するパラメータ
 T : 炭鉱閉鎖期間 [年]
 CF : CH_4 の密度 (0.67×10^{-6} [kt/ m^3])

○ CO_2

2006 年 IPCC ガイドラインでは CO_2 排出量の算定方法が示されていないが、我が国独自の CO_2 排出係数が得られるため、CRT Summary 3 では適用した方法論を CS（国独自）と報告する。

【採掘時】

石炭生産量に CO_2 排出係数を乗じて CO_2 排出量を算定する。

【採掘後工程】

石炭生産量に CO_2 排出係数を乗じて CO_2 排出量を算定する。

【閉山炭鉱】

CO_2 排出量の算定方法は上記 CH_4 の算定方法と同様であり、 CO_2 排出係数は CH_4 排出係数から算定する。

■ 排出係数

○ CH_4

【採掘時】

採掘時の CH_4 排出係数は、カーボンフロンティア機構（旧石炭エネルギーセンター、以下 J-COAL）より提供された CH_4 総排出量の実測値（体積ベース）を、 20°C 1 気圧における CH_4 の密度 0.67 [kg/ m^3] をもって重量に換算したうえで、坑内掘石炭生産量で除することにより算出する。1991 年度から 1994 年度については CH_4 総排出量の実測値が得られなかったため、1990 年度と 1995 年度の排出係数を内挿することで排出係数を求める。

表 3-65 坑内掘 採掘時の排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	備考
坑内掘石炭生産量 (A)	kt	9,471	8,118	4,016	1,635	1,225	1,103	980	459	565	799	616	729	J-COAL調べ
CH_4 総排出量 (B)	10^6 m^3	262	92	57	4.2	2.0	1.9	2.4	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	J-COAL調べ
CH_4 総排出量 (C)	kt- CH_4	176	62	38	2.8	1.3	1.2	1.6	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	$=(B)*0.67$
排出係数	kg- CH_4 /t	19	8	9	1.7	1.1	1.1	1.6	1.9	1.4	1.1	1.4	1.2	$=(C)/(A)*1000$

【採掘後工程】

採掘後工程の排出係数は、我が国の排出実態が明らかでないため、2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.12, Equation 4.1.4 に示されたデフォルト値（平均値 2.5 [m^3 /t]）を、 20°C 1 気圧における CH_4 の密度 0.67 [kg/ m^3] を用いて換算した値（ 1.675 [kg- CH_4 /t]）を用いる。

【閉山炭鉱】

ガスを排出する炭鉱の割合（ F ）には 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.24, Table 4.1.5 のデフォルト値の中間値（1900-1925 : 5%、1926-1950 : 26.5%、1951-1975 : 40%、1976-2000 : 54%、2001- : 54.5%）を、閉山前の炭鉱からの GHG 排出量（ ER ）には炭鉱の規模を考慮して 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.27, Table 4.1.8 の低位値（ 1.3 [10^6 m^3 /年/箇所]）を用いる。また排出量の減衰カーブを決定するパラメータには 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2,

page 4.27, Table 4.1.9 の日本で一般的な亜瀝青炭の数値 ($a = 0.27$ 、 $b = -1.00$) を用いる。

○ CO₂

【採掘時】

CO₂ 排出係数は、CH₄ 排出係数（体積ベース）に北海道開発庁（1965）を用いて推計した「炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比」（0.0088）及び CO₂ の密度（1.84 [kg/m³]）を乗じて算定する。

【採掘後工程】

採掘時同様、CH₄ 排出係数（体積ベース）に 0.0088 を乗じる。

【閉山炭鉱】

採掘時同様、CH₄ 排出係数（体積ベース）に 0.0088 を乗じる。

■ 活動量

【採掘時、及び採掘後工程】

1990 年度から 2000 年度までの採掘時、採掘後工程の活動量は、「エネルギー生産・需給統計年報」に示された「原炭採掘量合計」から「露天掘生産量」を差し引いた値を用いる。2001 年度以降は J-COAL 提供データを用いる。

表 3-66 石炭生産量の推移

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石炭生産量合計	kt	10,676	8,814	4,625	2,146	1,782	1,824	1,774	1,014	1,042	1,192	1,035	1,095
うち露天掘		1,205	695	610	511	557	721	795	555	477	393	419	366
うち坑内掘		9,471	8,118	4,016	1,635	1,225	1,103	980	459	565	799	616	729

【閉山炭鉱】

活動量については、石炭エネルギーセンター（2002）における閉山炭鉱リスト等から推定した水没していない炭鉱数を用いる。CRT の活動量の欄には水没していない炭鉱数の累積値を報告する。

表 3-67 閉山年度別閉山炭鉱数（水没なし）

閉山年度	1956	1957	1958	1959	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
水没していない炭鉱数	39	34	28	48	12	32	91	103	61	46	33	42	21	42	29
閉山年度	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1980	1987	1989	1992	1994	1995	Total
水没していない炭鉱数	13	20	12	1	2	3	1	2	2	2	3	1	1	1	725

○ CH₄ の回収とフレアリング

【採掘時】

採掘時に炭層から排出された CH₄ をフレアリングにより燃焼させる事例は我が国には存在しないが、CH₄ を回収し燃料として利用している事例は存在する。そのため、CH₄ 総排出量から回収量を控除して正味の排出量を報告する。回収量は「エネルギー生産・需給統計年報」（1990 年度から 1997 年度まで）及び J-COAL 提供データ（1998 年度以降）を用いる。

表 3-68 採掘時の CH₄ 回収量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
回収量	1000 m ³	50,139	11,112	9,810	2,044	941	826	844	293	303	303	303	294

【採掘後工程】

採掘後工程の CH₄ の回収やフレアリングについては、我が国の実態が明らかでないため、「NE」と報告する。

【閉山炭鉱】

閉山炭鉱における CH₄ の回収やフレアリングは実施されておらず、「NO」と報告する。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

採掘時における CH₄ 排出量の不確実性は、J-COAL 提供の実測値を報告しているが、不確実性の把握が困難であることから、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（測定誤差による不確実性と気体流速の変動による誤差の不確実性を誤差伝播式により合成）を使用して-5～+5%と設定した。また、採掘時における CO₂ の不確実性は CH₄ 排出量の不確実性と、北海道開発庁資料掲載のデータから計算した炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比の不確実性（-18～+18%）を誤差伝播式により合成して-19～+19%と設定した。

採掘後工程における CH₄ 排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（-33～+300%）を使用した。採掘後工程における CO₂ 排出係数の不確実性は、CH₄ 排出係数の不確実性と、北海道開発庁資料掲載のデータから計算する炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比の不確実性を誤差伝播式により合成して-38～+301%と設定した。採掘後工程における CH₄ と CO₂ の活動量の不確実性は、J-COAL 提供の実測値を報告しているが、不確実性の把握が困難であることから、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（-2～+2%）を使用した。その結果、採掘後工程における排出量の不確実性は、CH₄ 排出量が-33～+300%、CO₂ 排出量が-38～+301%と評価された。

閉山炭鉱における CH₄ 排出量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示された Tier 2 の不確実性に関する記述に基づき-50～+100%と設定した。閉山炭鉱における CO₂ 排出量の不確実性は、CH₄ 排出量の不確実性と、北海道開発庁資料掲載のデータから計算する炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比の不確実性を誤差伝播式により合成して-53～+102%と設定した。

■ 時系列の一貫性

坑内掘の採掘時における CH₄ 総排出量は、J-COAL が 1990 年度及び 1995 年度以降継続して調査を実施しており、時系列が一貫したデータである。1991 年度から 1994 年度までは、排出係数を内挿により推計し、時系列の一貫性を確保する。

また、石炭生産量及び露天掘生産量は、1990～2000 年度が「エネルギー生産・需給統計年報」、2001 年度以降は J-COAL の提供データを使用している。これは、2001 年度以降、「エネルギー生産・需給統計年報」における石炭生産量及び露天掘生産量の項目が廃止されたためである。2000 年まで使用していた「エネルギー生産・需給統計年報」のデータは J-COAL によって経済産業省に提供されていたデータであり、「エネルギー生産・需給統計年報」及び J-COAL のデータとともに同じ国内の全石炭生産量をカバーしており、時系列の一貫性は担保される。

採掘時における CH₄ 回収量についても、石炭生産量及び露天掘生産量と同様の理由で、時系列の一貫性は担保される。

閉山炭鉱における活動量である閉山炭鉱数は、全年にわたり石炭エネルギーセンター（2002）より引用している。またガスを排出する炭鉱の割合、閉山前の炭鉱からの CH₄ 排出量、排出量の減衰カーブを決定するパラメータには 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いている。更に閉山前の炭鉱からの CO₂ の排出量は体積比を一定として CH₄ 排出量から類推しており、一貫性を確保している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

また、日本では炭鉱における就労者の安全のため、CH₄ ガスや CO ガス濃度をモニタリングすることが法律により定められている。この法律の下、事業者では管理に関する規定を定め、正確なモニタリングと厳しい管理・チェック、そして報告書の作成が行われている。更に、国の監督署によって計測や保安報告のチェックが定期的に行われている。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.1.1.b. 露天掘 (1.B.1.a.ii)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、露天炭坑における石炭の採掘時及び採掘後工程に伴う CH₄ と CO₂ の排出を扱う。なお、露天掘における石炭採掘に伴う CH₄ の回収・フレアリングは我が国の実態が明らかでないため、「NE」と報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

○ CH₄

【採掘時】

採掘時の排出については、2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.18, Fig. 4.1.2 のデシジョンツリーに従い、デフォルト値の排出係数を用いた Tier 1 法を用いて CH₄ 排出量を算定する。

【採掘後工程】

採掘後工程の排出については、2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.18, Fig. 4.1.2 のデシジョンツリーに従い、デフォルト値の排出係数を用いた Tier 1 法を用いて排出量を算定する。

いずれも露天掘炭坑で採掘された石炭の量に、排出係数を乗じて算定する。

○ CO₂

2006 年 IPCC ガイドラインでは CO₂ 排出量の算定方法が示されていないが、我が国独自の CO₂ 排出係数が得られるため、CRT Summary 3 では適用した方法論を CS (国独自) と報告する。

【採掘時】

石炭生産量に CO₂ 排出係数を乗じて CO₂ 排出量を算定する。

【採掘後工程】

石炭生産量に CO₂ 排出係数を乗じて CO₂ 排出量を算定する。

■ 排出係数

○ CH₄

【採掘時】

採掘時の排出係数は、2006年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値(平均値 1.2 [m³/t])を、20℃ 1気圧における CH₄ の密度 0.67 [kg/m³] を用いて換算した値 (0.804 [kg CH₄/t]) を用いる。

【採掘後工程】

採掘後工程の排出係数は、2006年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値(平均値 0.1 [m³/t])を、20℃ 1気圧における CH₄ の密度 0.67 [kg/m³] を用いて換算した値 (0.067 [kg CH₄/t]) を用いる。

○ CO₂

【採掘時】

CO₂ 排出係数は、CH₄ 排出係数(体積ベース)に北海道開発庁(1965)を用いて把握した「炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比」(0.0088)及び CO₂ の密度(1.84 [kg/m³])を乗じて算定する。

【採掘後工程】

採掘時同様、CH₄ 排出係数(体積ベース)に 0.0088 を乗じる。

■ 活動量

採掘時、採掘後工程の活動量は、「エネルギー生産・需給統計年報」及び J-COAL 提供データに示された「露天掘生産量」を用いる(表 3-66 参照)。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

採掘時における CH₄ 排出係数の不確実性は、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、2006年 IPCC ガイドラインに示される値(-50～+200%)を使用した。採掘時における CO₂ 排出係数の不確実性は、CH₄ 排出係数の不確実性と、北海道開発庁資料掲載のデータから計算する炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比の不確実性を誤差伝播式により合成して-53～+201%と設定した。採掘時における CH₄ と CO₂ の活動量は、ともに J-COAL 提供の実測値を報告しているが、不確実性の把握が困難であることから、2006年 IPCC ガイドラインに示される値(-2～+2%)を使用した。その結果、採掘時における排出量の不確実性は、CH₄ 排出量が-50～+200%、CO₂ 排出量が-53～+201%と評価された。

採掘後工程における CH₄ 排出係数の不確実性は、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、2006年 IPCC ガイドラインに示される値(-33～+300%)を使用した。採掘後工程における CO₂ 排出係数の不確実性は、CH₄ 排出係数の不確実性と、北海道開発庁資料掲載のデータから計算する炭層ガス中の CO₂ と CH₄ の体積分率の比の不確実性を誤差伝播式により合成して-38～+301%と設定した。採掘後工程における CH₄ と CO₂ の活動量は、ともに J-COAL 提供の実測値を報告しているが、不確実性の把握が困難であることから、2006年 IPCC ガイドラインに示される値(-2～+2%)を使用した。その結果、採掘後工程における排出量の不確実性は、CH₄ 排出量が-33～+300%、CO₂ 排出量が-38～+301%と評価された。

■ 時系列の一貫性

石炭生産量及び露天掘生産量は、1990～2000 年度が「エネルギー生産・需給統計年報」、2001 年度以降は J-COAL の提供データを使用する。これは、2001 年度以降、「エネルギー生

産・需給統計年報」における石炭生産量及び露天掘生産量の項目が廃止されたためである。2000年まで使用していた「エネルギー生産・需給統計年報」の石炭生産量及び露天掘生産量はJ-COALによって経済産業省に提供されていたデータであり、「エネルギー生産・需給統計年報」及びJ-COALのデータとともに同じ国内の全石炭生産量をカバーしており、時系列の一貫性は担保される。

d) QA/QC と検証

2006年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添4に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.1.2. 燃料転換 (1.B.1.b)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、木炭及びコークスの製造過程において発生する温室効果ガスの排出を扱う。2006年 IPCC ガイドラインでは本カテゴリーに含める排出源が示されていないが、CRTにおいて木炭及びコークスの製造からの漏出を本カテゴリーに含めても良いとされている。

「2006年 IPCC ガイドラインの 2019 年改良」(以下、2019 年改良 IPCC ガイドライン)において、木炭及びコークスの製造からの漏出の方法論が与えられたことから、これらの排出量を算定する。

木炭の原料となる木質材料を窯に入れて炭化する際に、木質材料に含まれる炭素が不完全燃焼して CH_4 が排出される。

石炭の乾留によりコークスを製造する際に、 H_2 、 CH_4 、 CO 等を含むコークス炉ガスが副生する。コークス炉ガスのほとんどは燃料として利用され、この排出量は「1.A 燃料の燃焼」に含まれている。2019 年改良 IPCC ガイドラインでは、異常時や点検時等にコークス炉ガスの一部が焼却(フレアリング)される際の排出量の算定方法が与えられた。

日本鉄鋼連盟へのヒアリングによると、通常の操業においてフレアリングは行われられないものの、使用先工程の停止や工事等でまれにフレアリング処理がされるとのことである。その場合もほぼ全ての事業所において、総合エネルギー統計の一次統計である石油等消費動態統計でフレアリング処理分も含めたコークス炉ガスの発生量や消費量を報告しているとのことである。したがって、報告済みの分については「燃料の燃焼 (1.A)」に含まれている。未報告事業所のフレアリング処理量が日本鉄鋼連盟から提供されたことから、2021 年度以前の当該排出量を算定し、本カテゴリーに報告する。2022 年度以降、石油等消費動態統計調査の記入要領において、フレアリング処理量も含めたコークス炉ガスの発生量や消費量を報告するよう明記されることとなった。このため、これまでの未報告事業所も含めフレアリング処理に伴う排出は「燃料の燃焼 (1.A)」に含まれることとなるため、2022 年度以降本カテゴリーの CO_2 排出量を「IE」と報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

【木炭製造】

2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.2, page 4.101, Fig. 4.3.1) に従い、Tier 1 法を用いて、木炭生産量にデフォルト排出係数を乗じて木炭製造時の排出量を算定する。

木炭の製造過程で CO₂ も排出されるが、バイオマス由来のためその排出量は総排出量に含めず、NID に参考値として報告している。

木炭の製造に伴う CH₄ の回収・フレアリングに関する我が国の実態が明らかでないため、CRT Table 1.B.1 の「回収・フレアリング」欄は「NE」と報告する。

【コークス炉ガスのフレアリング】

フレアリング処理量及び国独自の炭素排出係数が得られることから、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.2, page 4.114, Fig. 4.3.4) に従い、Tier 2 法を用いてコークス炉ガスのフレアリングによる CO₂ 排出量を算定する。

$$E=AD \times EF \times 44/12$$

E : コークス炉ガスのフレアリング処理に伴う CO₂ 排出量 [t-CO₂]

AD : コークス炉ガスのフレアリング処理量のうち石油等消費動態統計への未計上分 [TJ]

EF : コークス炉ガスの炭素排出係数 [t-C/TJ]

CRT Table 1.B.1 の「回収・フレアリング」欄は「NE」と報告する。この欄は、コークス炉から漏洩するガスのフレアリングにより、ガスに含まれる CH₄ の削減量を報告する欄と考えられる。コークス炉炉蓋から漏えいする CH₄ 排出量を「固体燃料製造等 (1.A.1.c)」で報告しており、またコークス炉ガスの CH₄ 含有率を設定していないことから、フレアリングによる CH₄ の削減量を算定していない。

■ 排出係数

【木炭製造】

2019 年改良 IPCC ガイドラインの木炭製造のデフォルト値を用いる。2019 年改良 IPCC ガイドラインにはバイオ炭（農地に施用される木炭）の製造のデフォルト値も与えられているが、我が国の製造実態を考慮して、バイオ炭についても木炭のデフォルト値を用いる。バイオ炭のデフォルト値は flame curtain biochar kilns により製造された場合を想定しているが、我が国では主に炭窯、機械炉、平炉によりバイオ炭が製造されていることから、木炭のデフォルト値を適用するのが妥当と判断した。

表 3-69 木炭製造の排出係数

項目	単位	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
木炭製造	g/kg	1,570	40.3	0.08

(出典) 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.103, Table 4.3.3

【コークス炉ガスのフレアリング】

排出係数は「燃料の燃焼 (1.A)」で用いているコークス炉ガスの炭素排出係数 (表 3-11 参照) と同様である。

■ 活動量

【木炭製造】

林野庁「特用林産基礎資料」及び林野庁「木炭関係資料」から把握した木炭生産量（白炭、黒炭、竹炭、粉炭、オガ炭）を活動量とする。

表 3-70 木炭生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
木炭生産量	kt	83.2	82.3	67.4	44.9	34.1	29.6	25.9	21.3	19.8	17.2	17.1	20.5

【コークス炉ガスのフレアリング】

石油等消費動態統計未計上分のフレアリング処理量を活動量に用いる。日本鉄鋼連盟は未計上分を 2020 年度のみ、フレアリング処理量を 1990、2000、2010、2020 年度のみ把握しているため、下式により他の年度の活動量を推計する。

$$AD=P \times R \times U \times GCV$$

AD : コークス炉ガスのフレアリング処理量のうち未計上分 [TJ]
 P : コークス炉ガスの発生量 [百万 m³]
 R : フレアリング処理割合
 U : 未計上割合
 GCV : コークス炉ガスの高位発熱量 [MJ/m³]

コークス炉ガスの発生量 P は総合エネルギー統計の鉄鋼コークス (#212100)、コークス炉ガス (\$0221) に記された値を用いる。1990、2000、2010、2020 年度のフレアリング処理割合 R は日本鉄鋼連盟提供の各年度のフレアリング処理量を同年度の P で除して求める。その他の年度の R は内挿・外挿により推計する。2020 年度の未計上割合 U は日本鉄鋼連盟提供の同年度の未計上分をフレアリング処理量で除して求める。その他の年度の U は 2020 年度値を据え置く。 GCV は「1.A 燃料の燃焼」で用いているコークス炉ガスの発熱量と同様である (表 3-20 参照)。

総合エネルギー統計において気体の体積は 2012 年度までノルマル状態 (273.15 K, 101.325 kPa)、2013 年度以降 SATP 状態 (298.15 K, 100 kPa)、日本鉄鋼連盟提供値がノルマル状態で表記されていることから、必要に応じて 1.0773 を乗じてノルマル状態から SATP 状態に換算する。

表 3-71 コークス炉ガスのフレアリング処理量のうち石油等消費動態統計未計上分

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
コークス炉ガスのフレアリング量のうち未計上分	TJ	11.6	25.5	38.8	38.5	41.2	52.9	55.9	74.1	70.6	75.6	IE	IE

■ 完全性について

木炭の燃料としての使用に伴う排出量は、「燃料の燃焼 (1.A)」で別途報告する。ただし、2006 年 IPCC ガイドラインに従い CO₂ 排出量は我が国の総排出量に含めず、CRT に参考値として報告している。木炭の農地施用による炭素貯留量は「転用のない農地 (4.B.1)」で算定している (第 6 章参照)。

コークス炉ガスのフレアリングからの排出量のうち、石油等消費動態統計計上分は、「1.A 燃料の燃焼」に含まれている。2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されるコークス炉ガスのフレアリング以外のコークス製造の排出源については、活動量 (総合エネルギー統計の燃料消費量) 又はコークス炉炉蓋の CH₄ 排出係数で排出量が考慮されている。

なお、我が国において燃料転換にあたる活動として、練炭製造も該当すると考えられる。練炭の製造工程は、石炭に水分を加え圧縮乾燥させるものであり、本工程において化学的な反応は起こっていないと考えられるが、CO₂ 及び CH₄、N₂O の発生は否定できない。しかし、排出量の実測値は得られておらず、デフォルト値もないことから、排出量は算定していない。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

【木炭製造】

排出係数については、2019 年改良 IPCC ガイドラインに示された木炭製造に伴うデフォルト排出係数の不確実性 (CH_4 は-68%～+121%、 N_2O は-75%～+163%) を用いた。また、活動量については、「特用林産基礎資料」の不確実性が把握できないため、2006 年 IPCC ガイドラインにおける石炭採掘 (1.B.1.a) の活動量の不確実性 (-2%～+2%) で代用した。その結果、木炭の生産に伴う CH_4 排出量の不確実性は-68%～+121%、 N_2O 排出量の不確実性は-75%～+163%と評価された。

【コークス炉ガスのフレアリング】

排出係数については、コークス炉ガスの炭素排出係数の元データから得られる 95%信頼区間の上限値、下限値 (-0.46%～+0.46%) を用いた。また、活動量については、フレアリング処理量の不確実性に発熱量の不確実性を誤差伝播式により合成して設定した。フレアリング処理量の不確実性については、日本鉄鋼連盟提供値の不確実性が把握できず、2019 年改良 IPCC ガイドラインにも活動量の不確実性が与えられていないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示される石油・天然ガスシステムからの漏出の活動量の不確実性 (流量の計測に伴う不確実性 (販売量以外) の-15%～+15%) で代用した。発熱量の不確実性はコークス炉ガスの炭素排出係数の元データから得られる 95%信頼区間の上限値、下限値 (-1.2%～+1.2%) を用いた。その結果、コークス炉ガスのフレアリングに伴う CO_2 排出量の不確実性は-15%～+15%と評価された。

■ 時系列の一貫性

【木炭製造】

木炭生産量の出典は 1990 年度が「木炭関係資料」、1991 年度以降が「特用林産基礎資料」と異なっているが、ともに林野庁の資料であり捕捉範囲も同一としている。また排出係数は 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を全年にわたって使用しており、一貫性は担保されている。

【コークス炉ガスのフレアリング】

活動量については、総合エネルギー統計のコークス炉ガスの発生量を代理変数として用いて時系列の一貫性を確保した。排出係数については「エネルギー産業 (1.A.1)」と同様である。3.2.4. c) を参照。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.1.3. その他（制御不能な燃焼及び石炭ずりでの燃焼）（1.B.1.c）

本カテゴリーでは、炭鉱における火災により非意図的に燃焼した石炭から発生する CO₂ の排出を扱う。2006 年 IPCC ガイドラインは制御不能な燃焼及び石炭ずり（ぼた）での燃焼を潜在的な排出源と認識しているものの、算定方法を示していない。

1999 年度については、池島炭鉱における火災によって石炭の燃焼が生じたが、石炭の燃焼量が把握できないため「NE」として報告する。1990 年以降のその他の年度については、石炭への引火を伴う火災は発生していないことから、「NO」として報告する。

石炭ずりにおける火災の有無や石炭の燃焼量を公的統計から特定することはできない。

3.3.2. 石油・天然ガス等（1.B.2）

3.3.2.1. 石油（1.B.2.a）

3.3.2.1.a. 原油の試掘（1.B.2.a.i）

本カテゴリーでは、原油の試掘時に漏出する CO₂、CH₄、N₂O の排出を扱う。

我が国における油井及び天然ガス井の試掘時の温室効果ガスの排出は、天然ガス鉱業会によれば「適切に管理されている限りフレアリングによるもののみである」とのことである。したがって CRT における「原油の試掘（1.B.2.a.i）」の報告欄は「NA」とし、原油試掘時の通気弁からの排出は算定しない。

なお、試掘時のフレアリングについては活動量として試掘数を選択するが、全時系列において油井とガス井に分離できないものの、その多くはガス井と想定できる。したがって原油の試掘時のフレアリングによる排出は「フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.c.ii.2）」に含めて報告する。天然ガスの試掘時のフレアリングからの排出量の算定方法等の詳細については「3.3.2.2.a. 天然ガスの試掘（1.B.2.b.i）」を参照のこと。

3.3.2.1.b. 原油の生産・改質（1.B.2.a.ii）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、原油の生産時に漏出する CO₂ 及び CH₄ の排出量を海上・陸上油田別に算定する。

なお、原油生産に伴う漏出のうち、通気弁からの排出については「通気弁（石油産業）（1.B.2.c.i.1）」に、フレアリングからの排出については「フレアリング（石油産業）（1.B.2.c.ii.1）」に、その他の漏えいについては本カテゴリー（1.B.2.a.ii）に分けて排出量を報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数よりも 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数の方が我が国の実態を適切に反映していると考えられることから、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol. 2, page 4.42, Fig. 4.2.12）に従い、Tier 1 法を用いて算定する。

■ 排出係数

2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されている原油の陸上油田及び海上油田における原油生産量当たりのデフォルト値を用いる。なお、陸上油田の排出係数については、過去にフレアリング設備や蒸気回収装置の設置が大幅に進み 1990 年度以降においては大部分の油井でこれらの設備が設置されていると考えられることから、低排出技術のデフォルト値を用いる。

表 3-72 原油生産時の漏出の排出係数

項目		単位	CH ₄	CO ₂	N ₂ O
陸上油田 (低排出技術)	漏えい	t/10 ³ m ³	0.26 (2.91×9%)	0	0
	通気弁 ¹⁾		2.27 (2.91×78%)	0.45 (44.99×1%)	0
	フレアリング ²⁾		0.38 (2.91×13%)	44.54 (44.99×99%)	6.7×10 ⁻⁴ (100%)
海上油田	漏えい		0.49 (2.46×20%)	0	0
	通気弁 ¹⁾		1.97 (2.46×80%)	0.12 (4.08×3%)	0
	フレアリング ²⁾		0	3.96 (4.08×97%)	1.6×10 ⁻⁵ (100%)

(出典) 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.54, Table 4.2.4A 及び page 4.129, Table 4A.2.2

(注)

1) 通気弁からの排出量は CRT の「通気弁 (石油産業) (1.B.2.c.i.1)」に報告する。

2) フレアリングからの排出量は CRT の「フレアリング (石油産業) (1.B.2.c.ii.1)」に報告する。

■ 活動量

活動量には、海上・陸上油田別の原油生産量（コンデンセート²⁰を含まない）を用いる。このうち海上油田における原油生産量（コンデンセートを含まない）については、コンデンセート生産量に国内における天然ガス総生産量中の海上油田分の割合を乗じて海上油田におけるコンデンセート生産量を推計し、海上油田における原油生産量からこの推計値を減じて求める。また陸上油田における原油生産量（コンデンセートを含まない）については、国内における原油総生産量（コンデンセートを含まない）から上記海上油田における原油生産量（コンデンセートを含まない）を減じて求める。

天然ガス、原油、コンデンセートの国内における総生産量は、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」、「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」を用いて把握する。海上油田からの天然ガス、原油生産量は、天然ガス鉱業会「天然ガス資料年報」を用いて把握する。

表 3-73 海上・陸上油田別の原油生産量（コンデンセートを含まない）

項目		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
原油生産量 (コンデンセートを 含まない)	海上	1000 kL	175	391	167	76	78	70	76	104	89	84	65	65
	陸上	1000 kL	245	232	218	295	215	195	164	142	165	138	116	116

■ 完全性について

本カテゴリーの排出量算定においては、コンデンセートを含まない原油生産量を用いているが、コンデンセート生産に伴う温室効果ガス排出量は「天然ガスの生産・集ガス (1.B.2.b.ii)」及び「天然ガスの処理 (1.B.2.b.iii)」の内数となっている（両カテゴリーの排出係数の中で、コンデンセートの生産に伴う排出も考慮されている）。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

原油生産時の排出係数は、すべて 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、同ガイドラインに示される値（CO₂ 及び CH₄ は-30～+30%、N₂O は-10～+1000%）を使用した。また、活動量については、出典となる統計の不確実性が把握できないため、同ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外）の-15～+15%）

²⁰ ガス井よりガスの生産に伴って産出される軽質の液状炭化水素

を使用した。その結果、原油生産時の CO₂、CH₄ の排出量の不確実性は、それぞれ-34～+34%、及び N₂O 排出量の不確実性は-18～+1000%と評価された。なお、漏えい、通気弁及びフレアリングの分配率にも不確実性があると思われるが、同ガイドラインに示されていないため、分配率の不確実性は評価していない。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、上記方法を使用して、1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」、「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」及び「天然ガス資料年報」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

「天然ガス資料年報」の 2022 年度の活動量が更新されたため、当該年度の CO₂、CH₄ 及び N₂O の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.1.c. 原油の輸送 (1.B.2.a.iii)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、原油やコンデンセートをパイプライン、ローリー、タンク貨物車等で製油所へ輸送する際に漏出する CO₂、CH₄ の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

原油、コンデンセートの輸送時の漏出については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.40, Fig. 4.2.3) に従い、Tier 1 法を用い原油の生産量、コンデンセート生産量に排出係数を乗じて排出量を算定する。

当該区分では、国内の海上油田で生産された原油を陸地まで海上輸送する際の漏出と、陸上での輸送時の漏出を算定する。

海上輸送分は全量パイプライン輸送であり他の手段による輸送に伴う漏出はないものと考えられる。また、陸上輸送分はパイプライン、タンクローリー、タンク貨車など幾つかの手段で輸送されているが、これらを統計的に分離することが困難なことから、全量をタンクローリー及び貨車で輸送しているものと仮定して算定する²¹。

■ 排出係数

排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されているデフォルト値を用いる。(2019 年改良 IPCC ガイドラインにおいて、デフォルト値は変更されていない。)

²¹ タンクローリー及びタンク貨車のデフォルト値はパイプラインのデフォルト値より高く設定されているため、この仮定は過小推計には当たらない。

表 3-74 原油、コンデンセート輸送時の排出係数

項目	単位	CH ₄	CO ₂	N ₂ O
原油輸送 (タンクローリー、タンク貨車)	kt/10 ³ m ³	2.5×10^{-5}	2.3×10^{-6}	NA
コンデンセート輸送	kt/10 ³ m ³	1.1×10^{-4}	7.2×10^{-6}	ND

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.50 及び 4.53, Table 4.2.4

(注) デフォルト値が「NA」又は「ND」のため N₂O は算定対象外とする。

■ 活動量

輸送時の漏出の活動量については、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における原油生産量及びコンデンセート生産量を用いる。

表 3-75 我が国の原油生産量及びコンデンセート生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
原油生産量 (コンデンセートを含まない)	1000 kL	420	623	386	370	293	265	240	247	254	222	182	181
コンデンセート生産量		234	243	375	541	560	403	339	278	259	252	229	210
原油生産量(合計)		655	866	761	911	853	668	578	524	513	473	410	392

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

原油及びコンデンセートの輸送に伴う CO₂、CH₄ の漏出の排出係数については、すべて 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、同ガイドラインに示される値(-100～+100%)を使用した。また、活動量については、出典となる統計の不確実性が把握できないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値(流量の計測に伴う不確実性(販売量以外): -15～+15%)を使用した。その結果、原油及びコンデンセートの輸送に伴う CO₂、CH₄ の漏出の排出量の不確実性は、それぞれ -101～+101%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、上記した方法を使用して、1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、輸送時の活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.1.d. 原油の精製・貯蔵 (1.B.2.a.iv)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、石油精製所で原油を精製及び貯蔵する際に漏出する CH₄ の排出を扱う。

なお、CO₂ の排出については「NE」と報告している。我が国では原油及び NGL (Natural Gas Liquids : 天然ガス液) の精製及び貯蔵は行われており、原油中に CO₂ が溶存している場合には当該活動により CO₂ が排出されることが考えられる。当該活動による CO₂ の排出はごく微量と考えられるが、原油中の CO₂ 含有量の測定例は存在せず、排出係数のデフォルト値もないことから、算定していない。

N₂O の排出については「IE」と報告する。2019 年改良 IPCC ガイドラインには N₂O のデフォルト排出係数が与えられているが、これはオイルコークスの焼成時に発生する N₂O が対象だと考えられる。当該排出は「燃料の燃焼 (1.A.)」に含まれている。

b) 方法論

■ 算定方法

1996 年改訂 IPCC ガイドラインでは精製と貯蔵のデフォルト排出係数が別々に示されていたが、2006 年 IPCC ガイドラインでは精製のデフォルト排出係数のみ示されている。貯蔵については国独自の排出係数を用いることができるため、精製に加え貯蔵の排出量を算定する。

【原油の精製】

精製時の漏出については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.40, Fig. 4.2.3) に従い、Tier 1 法を用いて排出量を算定する。

【原油の貯蔵】

貯蔵時の漏出については、日本独自の排出係数を用いて排出量を算定する。2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.40, Fig. 4.2.3) を準用すると、Tier 2 に相当する。

■ 排出係数

【原油の精製】

日本における原油の精製時の CH₄ 漏出は通常運転時には起こりえないため、原油精製に伴う CH₄ 排出量は非常に少量であると考えられる。このことから、精製時の漏出の排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されているデフォルト値の下限値を用いる。

表 3-76 原油精製時の CH₄ 排出係数

排出係数 [kt-CH ₄ /10 ³ m ³]	
原油精製	2.6×10 ⁻⁶

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.53, Table 4.2.4

(注) デフォルト値は、2.6×10⁻⁶～41.0×10⁻⁶

【原油の貯蔵】

原油の貯蔵施設としては、固定屋根タンクと浮屋根タンクの 2 種類がある。日本においては全ての原油貯蔵施設で浮屋根原油タンクを用いていることから、CH₄ の漏出量は非常に少ないと考えられる。CH₄ の漏出が起これば、貯蔵油を払い出す際の浮き屋根下降に伴い、原油で濡れた壁面が露出し付着した油が蒸発し、わずかな CH₄ の漏出が起こればと考えられる。

石油連盟では浮屋根貯蔵タンクの模型を作成して壁面からの CH₄ 蒸発に関する実験を行い、その結果に基づき、CH₄ 排出量を推計した。

原油の貯蔵に係る排出係数は、石油連盟の推計結果 (0.007 千トン CH₄/年 (1998 年度)) を

原油の石油精製業への投入量（「総合エネルギー統計」より）で除した値とする。

表 3-77 原油貯蔵時の排出係数の算出過程

CH ₄ 排出量 [kt-CH ₄ /year]	原油の石油精製業への投入量 [10 ³ kL]	排出係数 [kt-CH ₄ /10 ³ kL]
7×10^{-3}	242,861	2.9×10^{-8}

■ 活動量

精製時、貯蔵時の活動量については「総合エネルギー統計」に示された、石油精製業で精製された原油及び NGL の体積ベース精製量を用いる。

表 3-78 原油・NGL の国内精製量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
原油・NGL精製量	10 ⁶ m ³	204	241	242	241	209	200	188	174	139	147	156	145

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

原油及び NGL の精製に伴う CH₄ の漏出の排出係数は、すべて 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、同ガイドラインに示される値 (-100～+100%) を使用した。また、活動量については、原油及び NGL について、それぞれ標準発熱量の不確実性と消費量の把握に使用されている統計の不確実性から、誤差伝播式により -21～+21%と設定した。ただし消費量の把握に使用されている統計（「資源・エネルギー統計年報」、「石油等消費動態統計年報」）の不確実性が把握できないため、それらは 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外））で代用した。その結果、原油及び NGL の精製に伴う CH₄ の漏出の排出量の不確実性は、それぞれ -102～+102%と評価された。

原油及び NGL の貯蔵に伴う CH₄ の漏出の排出係数は我が国独自の数値を使用しているが、不確実性の設定が困難であるため 2006 年 IPCC ガイドラインに示される値 (-100～+100%) を採用した。また、活動量については、原油及び NGL について、それぞれ標準発熱量の不確実性と消費量の把握に使用されている統計の不確実性から、誤差伝播式により -21～+21%と設定した。ただし消費量の把握に使用されている統計（「資源・エネルギー統計年報」、「石油等消費動態統計年報」）の不確実性が把握できないため、それらは 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外））で代用した。その結果、原油及び NGL の貯蔵に伴う CH₄ の漏出の排出量の不確実性は、それぞれ -102～+102%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、上記した方法を使用して、1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、精製時、貯蔵時の活動量は「総合エネルギー統計」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

■ QA/QC

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

■ 検証

原油の精製時の排出係数に 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数の下限値を用

いる理由を過去の経緯も含め、以下に説明する。

1999年提出インベントリでは1996年改訂IPCCガイドラインにおける精製と貯蔵のデフォルト排出係数の中間値（精製：745 kg/PJ、貯蔵：135 kg/PJ）を用いていた。その後、原油貯蔵時の国独自の排出係数（0.7 kg/PJ）が得られた。これは当時用いていた原油の精製の排出係数（745 kg/PJ）より約千倍大きく、1999年に開催された温室効果ガス排出量算定方法検討会エネルギー・工業プロセス分科会において、精製と貯蔵の間の大きな隔たりを正当化できなかった。そこで2000年提出インベントリより、精製の排出係数についてはデフォルト排出係数の下限値を、貯蔵の排出係数については国独自の値を用いることにした。

2015年提出インベントリでは精製の排出係数が2006年IPCCガイドラインのデフォルト値に置き換えられ、下限値を用いるという考え方を踏襲した。2006年IPCCガイドラインでは貯蔵のデフォルト排出係数が示されていないが、貯蔵の国独自の排出係数を引き続き用いている。2006年IPCCガイドラインの精製のデフォルト排出係数において貯蔵が考慮されているかは定かではない。

2022年に実施した石油連盟へのヒアリング調査によると、国内製油所では発生したCH₄をガス回収装置で回収・利用しており、排出は限定的との意見を得た。回収されたCH₄の利用に伴うCO₂排出量は「燃料の燃焼（1.A.）」で製油所ガスとして算定されている。これは2006年IPCCガイドラインの精製のデフォルト排出係数の下限値を用いる追加的な根拠である。

なお、2019年改良IPCCガイドラインのデフォルト排出係数は設定根拠が不明瞭なため、適用を見送った。

表 3-79 原油の精製・貯蔵時の排出係数の比較

項目	精製の排出係数	貯蔵の排出係数	備考
算定に用いている値	2.6 [kg/10 ³ m ³]	0.029 [kg/10 ³ m ³]	精製：2006年IPCCガイドラインの下限値 貯蔵：国独自
1996年改訂IPCCガイドライン	90 – 1400 [kg/PJ] (3 – 51 [kg/10 ³ m ³]) ¹⁾	20 – 250 [kg/PJ] (0.7 – 9.2 [kg/10 ³ m ³]) ¹⁾	米国環境保護庁調べ
2006年IPCCガイドライン	2.6 – 41.0 [kg/10 ³ m ³]	なし	
2019年改良IPCCガイドライン	30 [kg/10 ³ m ³]	なし	

(注)

1) 1996年改訂IPCCガイドラインにおけるアメリカの低位発熱量（Vol.3, Table 1-2 より 42.71 [TJ/kt]）及び原油の密度（Vol.2, page 1.72 より 860 [kg/m³]）による換算値。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.1.e. 石油製品の供給（1.B.2.a.v）

石油製品中にCO₂及びCH₄が溶存している場合には当該活動によりCO₂及びCH₄が排出されることが考えられる。しかしながら当該活動によるCO₂、CH₄の排出は、石油製品の組成を考慮すると原理的に起こりえないと考えられる。また、2006年IPCCガイドライン及び2019年改良IPCCガイドラインにおいても排出係数を「NA」としていることから、当該活動による排出は「NA」と報告する。

3.3.2.1.f. その他（廃油井等）（1.B.2.a.vi）

本カテゴリーでは、廃油井、事故等による漏出を扱う。

廃油井からの漏出については「NA」と報告する。2006年 IPCC ガイドラインに記載のなかった廃油井からの温室効果ガス排出量の算定方法が 2019 年改良 IPCC ガイドラインにおいて示された。

鉱山保安法施行規則に基づき、鉱業権者が講ずべき措置事例として「坑井の密閉方法」、「セメントプラグの設置方法」、「泥水等の充てん」、「措置後の試験及び密閉状態の確認」、「坑口付近の原状回復の方法」が記載されており（経済産業省、2012）、休廃止鉱山からガスが漏えいしない体制が整えられている。また、同施行規則により、ガス突出又は有害ガスの湧出が生じた場合、災害の発生後速やかに災害の状況について経済産業大臣に報告する義務が課されており、同活動における漏えいが生じた場合は即時に把握可能な管理体制が構築されている。

また、天然ガス鉱業会によれば、国内に存在する休廃止石油²²鉱山は鉱山保安法に従いガスの突出の防止を実施しており、坑井からの漏出は生じていないとのことであった。なお、各事業者は、鉱業権の放棄後も定期的な見回り（年 1 回程度）を実施しているとのことであった。

以上における休廃止鉱山における措置体制から、我が国において廃油井からの排出はないと判断されることから、本カテゴリーについては、「活動自体は存在するが、特定のガスの排出又は吸収が起こらない」ことを意味する「NA」と報告する。

事故による漏出については「NE」と報告する。例えば 2011 年 3 月に発生した東日本大震災では石油コンビナートで火災が発生したが、排出量の算定が困難であり報告できなかった。同様に過去に発生した事故において温室効果ガスの排出が生じていた可能性があるが、いずれも定量的に排出量を把握することが困難であった。

3.3.2.2. 天然ガス（1.B.2.b）

我が国における天然ガスの供給網とその各プロセスから漏出する温室効果ガスのインベントリでの報告区分を図 3-7 に示す。

²² 鉱山保安法施行規則において、石油は可燃性天然ガス（石炭又は亜炭の掘採を目的とする鉱山において、石炭又は亜炭の掘採に関連して採集されるものを除く。）を含む。

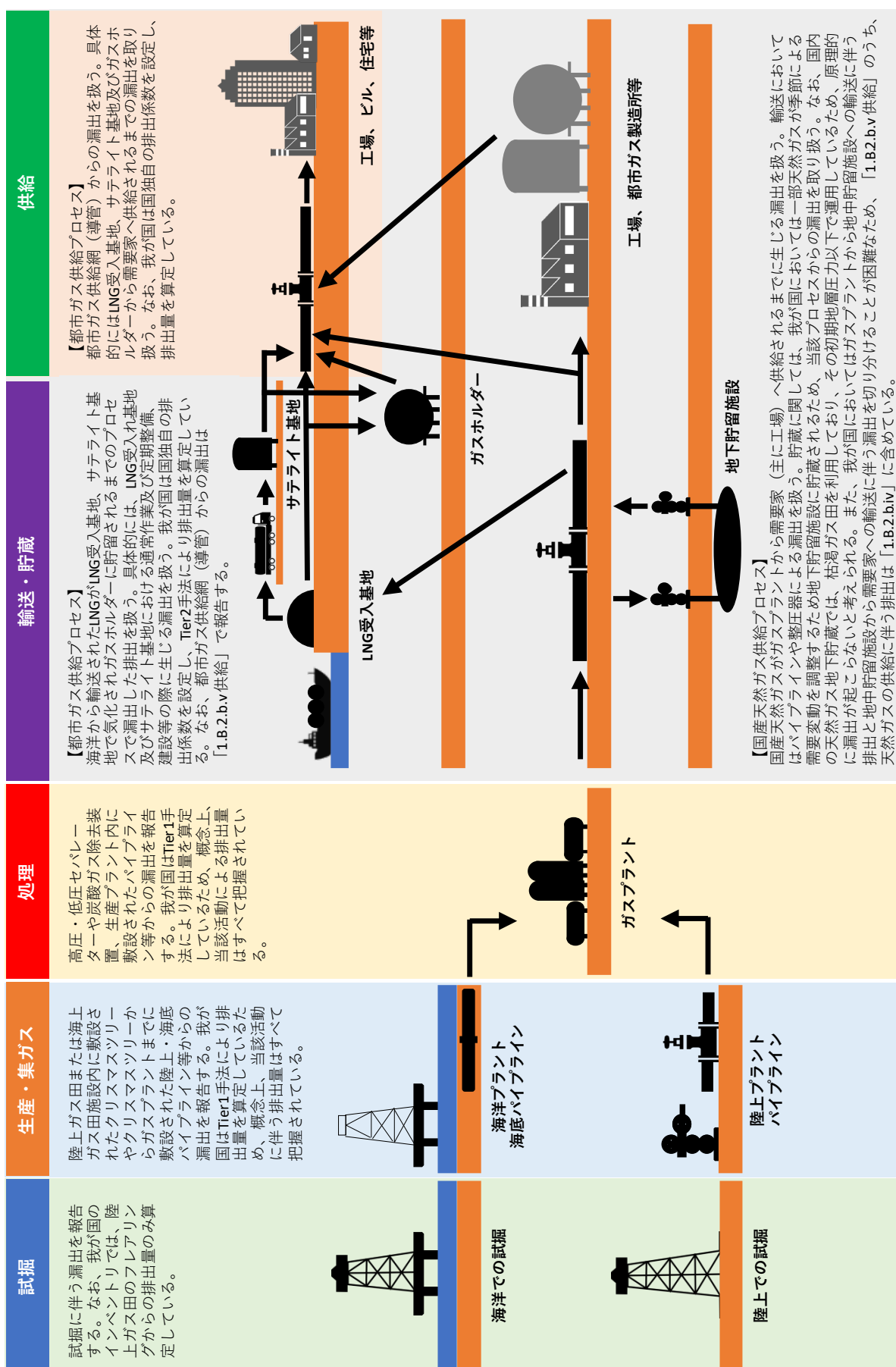


図 3-7 天然ガスの供給網とインベントリ報告区分

3.3.2.2.a. 天然ガスの試掘 (1.B.2.b.i)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、天然ガス田の試掘時に漏出する CO₂、CH₄、N₂O の排出を扱う。

我が国における天然ガス田の試掘時の温室効果ガスの排出は、天然ガス鉱業会によれば「適切に管理されている限りフレアリングによるもののみである」とのことである。したがって CRT における「天然ガスの試掘 (1.B.2.b.i)」の報告欄は「NA」とし、天然ガス試掘時の通気弁からの排出は算定せず、「フレアリング (天然ガス) (1.B.2.c.ii.2)」の排出量のみを算定する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数よりも 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数の方が我が国の実態を適切に反映していると考えられることから、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.42, Fig. 4.2.1) に従い、Tier 1 法を用いて算定する。なお、同ガイドラインによると海上ガス田における試掘時の排出は無視できるとされており、算定対象は陸上ガス田のみとする。

■ 排出係数

2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されているフレアリングのデフォルト値を用いる。なお、我が国では水圧破砕をほぼ実施しておらず、ガイドラインの「在来技術」における試掘井数当たりの排出係数を使用する。

表 3-80 天然ガス試掘時の漏出の排出係数

項目	単位	CH ₄	CO ₂	N ₂ O
陸上ガス田 (在来技術)	フレアリング t/本	0.0578 (5.78*1%)	4.72 (100%)	3.4×10 ⁻⁵ (100%)

(出典) 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.67, Table 4.2.4F 及び page 4.131, Table 4A.2.4

■ 活動量

「天然ガス資料年報」の陸上における試掘井数を使用する。

表 3-81 天然ガス試掘井数 (陸上)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
試掘井数 (陸上)	本	7	6	6	7	2	3	2	0	0	1	1	1

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数については 2019 年改良 IPCC ガイドラインの値 (CO₂、CH₄ : -20~+20%、N₂O : -10~+1000%) を、また活動量については出典となる統計の不確実性が把握できないため、同ガイドラインの値 (生産施設数の不確実性 : -25~+25%) を使用した。その結果、天然ガス田の試掘時の CO₂、CH₄ の排出量の不確実性はそれぞれ -32~+32%、N₂O 排出量の不確実性は -27~+1000%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、活動量は「天然ガス資料年報」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.2.b. 天然ガスの生産・集ガス (1.B.2.b.ii)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、天然ガスの生産時に漏出する CO₂、CH₄、N₂O の排出量を算定する。具体的には天然ガス供給網の陸上ガス井又は海上ガス井からガス処理プラントまでの施設やパイプラインからの排出を扱う。

天然ガスの生産に伴う通気弁からの排出については、我が国の排出実態に即した国独自の排出係数を用いて他のカテゴリーにおいて算定する。天然ガスの生産に伴う通気弁からの CO₂ の排出については「3.3.2.3.b. 通気弁（天然ガス産業）(1.B.2.c.i.2.)」を、天然ガスの生産に伴う通気弁からの CH₄ の排出については「3.3.2.2.d. 天然ガスの輸送・貯蔵 (1.B.2.b.iv.)」を参照のこと。天然ガスの生産に伴うフレアリングからの排出については「フレアリング（天然ガス産業）(1.B.2.c.ii.2.)」に、その他の漏えいについては本カテゴリー (1.B.2.b.ii) に分けて排出量を報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数よりも 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数の方が我が国の実態を適切に反映していると考えられることから、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.42, Fig. 4.2.1) に従い、Tier 1 法を用いて算定する。

■ 排出係数

2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されているように、陸上ガス井からの排出、陸上ガス井での集ガス、海上ガス井からの排出に分けて、天然ガス生産量当たりの排出係数を用いる。我が国ではガスコンプレッサーや配管等に漏えい検知装置が備えられ、異常が認められた場合には直ちに修理を実施しており、当該活動からの排出は限定的であると考えられることから、陸上ガス井については同ガイドラインの「低排出技術」の排出係数を使用する。

表 3-82 天然ガス生産時の漏出の排出係数

項目		単位	CH ₄	CO ₂	N ₂ O
陸上ガス田 (低排出技術)	漏えい	t/10 ⁶ m ³	0.38 (2.54×15%)	0.07 (3.60×2%)	0
	フレアリング ²⁾		0	3.31 (3.60×92%)	6.1×10 ⁻⁵ (100%)
集ガス ¹⁾ (陸上ガス田)	漏えい		3.20	0.35	
	フレアリング ²⁾				6.0×10 ⁻⁶
海上ガス田	漏えい		0.68 (2.94×23%)	0	0
	フレアリング ²⁾		0	4.75 (4.80×99%)	8.2×10 ⁻⁵ (100%)

(出典) 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.70, Table 4.2.4G 及び page 4.132, Table 4A.2.5

(注)

- 1) 同ガイドラインにおいて、集ガスに関して、漏えい、通気弁、フレアリングの分配率は示されておらず、CH₄ 及び CO₂ はすべて漏えい、N₂O はすべてフレアリングとみなす。
- 2) フレアリングからの排出量は CRT の「フレアリング（天然ガス産業）(1.B.2.c.ii.2)」に報告する。

■ 活動量

海上ガス田からの天然ガス生産量については、「天然ガス資料年報」に示された海域からの天然ガス生産量を用いる。

陸上ガス田からの天然ガス生産量については、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における天然ガス総生産量から、上記海上ガス田からの天然ガス生産量を減じて算定する。

表 3-83 天然ガス生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
天然ガス 生産量	海上	342	374	350	361	188	196	190	120	87	83	65	65
	陸上	1,724	1,863	2,149	2,779	3,155	2,744	2,525	2,347	2,202	2,179	2,044	1,913
	合計	2,066	2,237	2,499	3,140	3,343	2,940	2,715	2,467	2,290	2,262	2,108	1,978

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数については、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、同ガイドラインに示される値（陸上ガス田、海上ガス田の CO₂、CH₄：-20～+20%、集ガスの CO₂、CH₄：-10～+10%、陸上ガス田、海上ガス田、集ガスの N₂O：-10～+1000%）を使用した。また、活動量については、出典となる統計の不確実性が把握できないため、同ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外）の-15～+15%）を使用した。その結果、陸上ガス田、海上ガス田の CO₂、CH₄ の排出量の不確実性は、それぞれ -25～+25%、集ガスの CO₂、CH₄ の排出量の不確実性は-18～+18%、N₂O 排出量の不確実性は-18～+1000%と評価された。なお、分配率にも不確実性があると思われるが、同ガイドラインに示されていないため、分配率の不確実性は評価していない。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、上記した方法を使用して、1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、生産時の活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」、「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」及び「天然ガス資料年報」をもとに、点検時の活動量は「天然ガス資料年報」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

「天然ガス資料年報」の 2022 年度の活動量が更新されたため、当該年度の CO₂ 及び CH₄ 排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.2.c. 天然ガスの処理 (1.B.2.b.iii)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、天然ガスの成分調整等の処理時に漏出する CO₂、CH₄、N₂O の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数よりも 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数の方が我が国の実態を適切に反映していると考えられることから、天然ガス処理に伴う漏出については、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.42, Fig. 4.2.1) に従い、Tier 1 法を用いて算定する。

■ 排出係数

我が国ではコンプレッサー等にドライシールが使用されていることから、2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されているドライシールの利用ありの天然ガス生産量当たりのデフォルト値を排出係数とする。

また、我が国で産出するガスはスイートガス（硫化水素を含まない天然ガス）であることから、同ガイドラインのサワーガス（硫化水素を多く含む天然ガス）処理時の排出係数は適用しない。

表 3-84 天然ガス処理時の漏出の排出係数

項目		単位	CH ₄	CO ₂	N ₂ O
天然ガスの処理 (Extensive LDAR, and around 50% or more of centrifugal compressors have dry seals)	漏えい	t/10 ⁶ m ³	0.02 (0.57*4%)	0	0
	通気弁 ¹⁾		0.52 (0.57*91%)	0.07 (7.21*1%)	0
	フレアリング ²⁾		0.03 (0.57*5%)	7.14 (7.21*99%)	7.9×10 ⁻⁵ (100%)

(出典) 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 2, page 4.73, Table 4.2.4H 及び page 4.133, Table 4A.2.6

(注)

1) 通気弁からの排出量は CRT の「通気弁（天然ガス産業）(1.B.2.c.i.2)」に報告する。

2) フレアリングからの排出量は CRT の「フレアリング（天然ガス産業）(1.B.2.c.ii.2)」に報告する。

■ 活動量

処理時の活動量については、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における天然ガ

ス生産量を用いる（表 3-83 を参照のこと）。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数については、すべて 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用していることから、同ガイドラインに示される値（CO₂、CH₄：-10～+10%、N₂O：-10～+1000%）を使用した。また、活動量については、出典となる統計の不確実性が把握できないため、同ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外）の-15～+15%）を使用した。その結果、CO₂、CH₄の排出量の不確実性は、それぞれ -18～+18%、N₂O 排出量の不確実性は-18～+1000%と評価された。なお、分配率にも不確実性があると思われるが、同ガイドラインに示されていないため、分配率の不確実性は評価していない。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、デフォルト値を 1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、処理時の活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.2.d. 天然ガスの輸送・貯蔵（1.B.2.b.iv）

a) 排出源カテゴリーの説明

天然ガスの輸送においては、パイプラインの移設工事及び設置工事に伴うガスの放散、整圧器の駆動用ガスの放散など、国内において生産される天然ガスの輸送に伴う CH₄ の排出を扱う。

また、天然ガスの貯蔵においては、国内の LNG（液化天然ガス）受入、都市ガス生産基地、及びサテライト基地における通常作業及び定期整備、建設等の際に排出される CH₄ の排出を扱う。

なお、本カテゴリーからの CO₂ 排出は、重要でないという意味での「NE」と報告する。都市ガスの 9 割程度を占める LNG 系の都市ガスには CO₂ は存在しない。これは、液化設備内で CO₂ の塊が形成されないよう、液化プロセスの前処理として CO₂ を除去することが求められているためである。一方、我が国の一部の天然ガス層に存在する国産天然ガス中には CO₂ が含まれている。この CO₂ は天然ガスの生産プラントにてほとんど除去しており、これは「通気弁（天然ガス産業）（1.B.2.c.i.2）」にて報告している。国産天然ガスは CO₂ を除去した後に、天然ガス輸送パイプラインに送られているため、天然ガス輸送パイプラインからは CO₂ はほ

とんど排出されず、また都市ガス事業者等へ供給されている天然ガス中の CO₂ はほとんどないと考えられる。都市ガス大手 4 社（東京ガス、大阪ガス、東邦ガス及び西部ガス）は成分分析により 2022 年現在都市ガスに CO₂ を含まないと示した。国産天然ガス中の CO₂ を試算したところ、年間の排出量は平成 24 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000 t-CO₂ を上回らなかったことから、当該排出源からの CO₂ 排出は重要でないという意味での「NE」とする。重要でないという意味での「NE」については、別添 6 も参照のこと。

b) 方法論

■ 算定方法

天然ガスの輸送においては、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol. 2, page 4.38, Fig. 4.2.1）に従い、Tier 2 法を用いて算定する。天然ガスの販売量に我が国独自の排出係数を乗じて CH₄ 排出量を算定する。

天然ガスの貯蔵においては、都市ガスの原料として利用された LNG 及び国産天然ガスの量に我が国独自の排出係数を乗じて CH₄ 排出量を算定する。2006 年 IPCC ガイドラインでは都市ガスが想定されていないため、CRT Summary 3 では適用した方法論を CS（国独自）と報告する。

■ 排出係数

【輸送】

パイプラインの移設・設置工事に伴うガスの放散については 2004 年度及び 2008 年度以降、整圧器の駆動用ガスの放散については 2004 年度及び 2011 年度以降において、天然ガス鉱業会が会員企業の施設からの CH₄ 排出量を調査しており、我が国独自の排出係数の設定に当たってはこの調査結果を利用する。

パイプラインの移設・設置工事、整圧器の駆動用ガスの放散それぞれの排出係数を表 3-85 のように推計し、その合計値を天然ガスの輸送に伴う排出の排出係数とする。なお、排出係数の設定に用いる国産天然ガス販売量は、天然ガス鉱業会会員企業のデータ（天然ガス鉱業会提供）とする。

表 3-85 天然ガスの輸送における排出係数の推計方法

年度	パイプラインの移設・設置工事	整圧器の駆動用ガスの放散
1990～2003	2004 年度と同じ値を一律に適用。	
2004	2004 年度の CH ₄ 排出量実績を、同年度の天然ガス販売量で除して算出。	
2005～2007	2008 年度の排出係数（2004 年度と同様の方法で算定）を算定したうえで、2004 年度と 2008 年度の排出係数から内挿して推計。	2011 年度の排出係数（2004 年度と同様の方法で算定）を算定したうえで、2004 年度と 2011 年度の排出係数から内挿して推計。
2008～2010	各年度の CH ₄ 排出量実績を、同年度の天然ガス販売量で除して算出。	
2011～	各年度の CH ₄ 排出量実績を、同年度の天然ガス販売量で除して算出。	

上記推計の結果、各年度の排出係数は表 3-86 のとおりとなる。

表 3-86 天然ガスの輸送における排出係数の推計結果

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
パイプラインの移設・設置工事	t-CH ₄ /10 ⁶ m ³	0.220	0.220	0.220	0.190	0.071	0.062	0.115	0.119	0.029	0.073	0.063	0.061
整圧器の駆動用ガス	t-CH ₄ /10 ⁶ m ³	0.087	0.087	0.087	0.077	0.028	0.009	0.001	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
合計	t-CH ₄ /10 ⁶ m ³	0.306	0.306	0.306	0.267	0.099	0.071	0.116	0.122	0.032	0.075	0.065	0.063

【貯蔵】

国内の主要な LNG 受入、都市ガス生産基地、及びサテライト基地において実測された通常作業及び定期整備、建設等の際に排出される CH₄ の排出量を、投入された原料（LNG、国産天然ガス）の発熱量で除した値を排出係数として用いる。1998 年度の実績から算定された排出係数は 905.41 [kg-CH₄/PJ] に対し、2007 年度の実績から算定された排出係数は 264.07 [kg-CH₄/PJ] であった。排出係数が変化した主な要因は、LNG 受入・都市ガス生産基地において、ガス分析時のサンプリング回収ラインの新設（ガスを大気拡散から回収するラインへの変更）等の削減対策が進んだことにより、CH₄ 排出量が低減されたためである。CH₄ 排出量の削減対策は徐々にすすめられたものであるため、1999 年度から 2006 年度の期間の排出係数については、線形に内挿することで設定する。また、現在は既に CH₄ 排出の削減対策が概ね実施済みであり、当面排出係数の大きな変化は無いと考えられるため、2008 年度以降は 2007 年度値の排出係数を一定で用いる。

■ 活動量

【輸送】

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された国産天然ガスの販売量を活動量に用いる。

表 3-87 天然ガスの販売量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
天然ガス販売量	10 ⁶ m ³	2,067	2,339	2,617	3,329	4,020	3,790	3,709	3,903	3,768	3,902	3,664	3,618

【貯蔵】

「総合エネルギー統計」に示された都市ガスの原料として用いられた LNG 及び国産天然ガスの量を用いる。

表 3-88 都市ガスの原料として用いられた液化天然ガス及び国産天然ガスの消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
都市ガス製造における LNG 消費量	PJ	464	676	864	1,230	1,531	1,555	1,567	1,584	1,532	1,593	1,532	1,472
都市ガス製造における 天然ガス消費量	PJ	40	48	61	86	115	107	103	75	71	68	61	61

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

天然ガスの輸送に伴う CH₄ の漏出の排出係数は我が国独自の数値を使用しているが、不確実性の設定が困難であるため 2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（-100～+100%）を採用した。また、活動量についても、出典となる統計の不確実性が把握できないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量）の-2～+2%）を採用した。その結果、天然ガスの輸送に伴う CH₄ の漏出の排出量の不確実性は、-100～+100%と評価された。

天然ガスの貯蔵に伴う CH₄ の漏出の排出係数は我が国独自の数値を使用しているが、不確実性の設定が困難であるため 2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（-20～+500%）を採用した。また、活動量についても、出典となる統計の不確実性が把握できないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外）の-15～+15%）を採用した。その結果、天然ガスの貯蔵に伴う CH₄ の漏出の排出量の不確実性は、-25～+500%と評価された。

■ 時系列の一貫性

2004年度以降の天然ガスの輸送の排出係数については、排出量測定実施年度についてその捕捉範囲の排出量を相当の天然ガス生産量で除して設定しており、排出量を実測していない年度の排出係数は内挿によって設定している。排出量を実測していない2003年度以前の排出量は2004年度の設定値を全年にわたって使用している。また、活動量に用いた天然ガス販売量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」から引用している。

天然ガスの貯蔵の排出係数は、前述の説明のとおり1998年度と2007年度の調査により設定した排出係数をもとに、1997年度以前の排出係数は1998年度値を、2008年度以降の排出係数は2007年度値を、1999～2006年度の排出係数は1998年度値と2007年度値から内挿してそれぞれ設定している。また、都市ガスの原料として用いられたLNG及び国産天然ガスの活動量は、全年にわたり「総合エネルギー統計」より引用して一貫性を確保している。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQC手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動については、別添4に詳述する。

e) 再計算

総合エネルギー統計の液化天然ガス消費量の更新により、2022年度のCH₄排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第10章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.2.e. 天然ガスの供給 (1.B.2.b.v)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、都市ガス供給網（導管）からのCH₄の排出を扱う。

我が国では、液化石油ガス、石炭、コークス、ナフサ、原油、天然ガスなどの原料をガス製造工場で精製混合し、所定の発熱量に調整したガスを、ガス配管により都市部に供給している。このような気体燃料は「都市ガス」と称しており、その90%以上をLNG系のガスが占める。都市ガスの概要については「3.2.4.b) 方法論」の都市ガスの排出係数についての説明（図3-4、表3-17等）を参照されたい。

都市ガス成分にはCO₂がほとんど含まれていないが、全く含まれないとは言い難い（詳細は「3.3.2.2.d.a) (輸送・貯蔵の) 排出源カテゴリーの説明」を参照。）ため、本カテゴリーからのCO₂排出は、重要でないという意味での「NE」と報告している。重要でないという意味での「NE」については、別添6も参照のこと。

b) 方法論

■ 算定方法

都市ガス供給網、すなわち高圧導管、中低圧導管ホルダー、及び供内管からのCH₄排出量については、都市ガス販売量に日本独自の排出係数を乗じてCH₄排出量を算定する。2006年IPCCガイドラインでは都市ガスが想定されていないため、CRT Summary 3では適用した方法

論をCS（国独自）と報告する。

■ 排出係数

国内において生産される都市ガスの供給に関わる排出源としては、(i) 高压導管、(ii) 中低压導管、ホルダー、(iii) 供内管がある。排出源毎に、2004 年度の実績から日本ガス協会が算定した旧一般ガス事業者の都市ガス供給網からの CH₄ 排出量は表 3-89 のとおりである。この排出量はガス中の CH₄ 含有量、対象となる工事区間延長や発生件数等から推計している。2004 年度の CH₄ 排出量（292 t-CH₄）を、同年度の旧一般ガス事業者の都市ガス販売量である 30,696 百万 m³N（「ガス事業生産動態統計」より算出。）で除した 9.5×10^{-6} kt-CH₄/10⁶ m³N を販売量当たりの排出係数として設定する。

表 3-89 都市ガス導管からの CH₄ 排出量（2004 年度実績）

排出源		CH ₄ 排出量 [t/年]
高压導管	導管新設工事、導管移設工事	180
中低压導管ホルダー	新設・撤去等工事、漏洩、ガバナール等点検、ホルダー建設及び開放検査	93
供内管	供給管取り出し工事、工事後パージ、撤去工事、メーター取替え、漏洩等、開栓・定期保安巡回、機器修理（主に需要家（家庭）における工事時に排出）	19

■ 活動量

「ガス事業生産動態統計」の都市ガス販売量（熱量換算）を、「総合エネルギー統計」の発熱量で除して体積換算した値を使用する。（排出係数はノルマル状態で設定されているが、「総合エネルギー統計」の発熱量は 2013 年度以降 SATP 状態で示されているため、本カテゴリーの算定においては 2013 年度以降の発熱量をノルマル状態に換算する。）都市ガス販売量は工業用、商業用、家庭用、その他用に分類されており、それらすべてを活動量に含めていることから、都市ガスの産業部門への供給に伴う排出量は算定に含まれている。

表 3-90 都市ガス販売量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
都市ガス販売量	PJ	643	877	1,064	1,419	1,644	1,667	1,671	1,692	1,654	1,723	1,684	1,591
体積当たり発熱量	MJ/m ³ N	41.9	41.9	41.1	44.8	44.8	36.9	36.8	36.1	36.1	36.2	36.5	36.2
都市ガス販売量 (体積換算)	10 ⁶ m ³ N	15,367	20,952	25,899	31,684	36,705	45,228	45,426	46,830	45,829	47,568	46,165	43,962

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

都市ガスの供給に伴う CH₄ の漏出の排出係数は我が国独自の数値を使用しているが不確実性の設定が困難であるため、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（-20～+500%）を採用した。また、活動量についても、出典となる統計の不確実性が把握できないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量）の -2～+2%）を採用した。その結果、都市ガスの供給に伴う CH₄ の漏出の排出量の不確実性は、-20～+500%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、上記した方法を使用して、1990 年度から直近年まで一定値を使用している。また、活動量は「ガス事業生産動態統計」をもとに、1990 年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

■ QA/QC

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

■ 検証

天然ガス供給にかかる国の状況を説明し、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数 ($1.1 \times 10^{-3} \text{ kt-CH}_4/10^6 \text{ m}^3$) を大きく下回る CH₄ の排出係数を用いている理由を説明する。

デフォルト値はガス販売量当たりの排出係数であるが、デフォルト値の原典において販売量当たりの排出係数は今のところ見当たらず、国独自の排出係数とデフォルト値の比較は難しい。2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.2, page 4.37) には、原油・天然ガスからの漏出の算定において Tier 1 は最終手段としてのみ使用すべきという記述がある。国独自の排出係数は上記のとおり排出源を特定していることから、デフォルト値よりも日本の状況に合致していると考えられる。

e) 再計算

2022 年度の「ガス事業生産動態統計」の都市ガス販売量、及び総合エネルギー統計の一般ガスの発熱量が更新されたため、当該年度の CH₄ 排出量が再計算された。再計算の影響の程度については第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.2.f. その他（ガスメーター以降における漏えい・廃ガス井）(1.B.2.b.vi)

本カテゴリーでは、ガスメーター以降や廃ガス井からの温室効果ガスの漏出を扱う。

ガスメーター以降における漏えいとして、建物内のガス配管の工事等の排出が考えられるが、これらは「天然ガスの供給 (1.B.2.b.v)」における排出量に含まれているため、当該排出源からの排出量は「IE」として報告する。

2019 年改良 IPCC ガイドラインでは、新たな排出源として LNG 火力発電所からの CH₄ の排出係数が示されたが、検討の結果これはメンテナンス状況や永久凍土融解によるパイプラインの損傷等の点で我が国の実態と乖離している可能性の高い旧ソ連の施設を対象とした値であることが判明した。また国内調査では、電気事業者の保安確保の実態を踏まえると通常運転時に一定規模の定常的な CH₄ 漏洩は生じていない可能性が非常に高く、限定的な漏洩があったとしても各種計器の測定誤差との分離が困難との見解を得た。以上を踏まえ、当該排出源からの排出は、注釈記号選択のためのデシジョンツリー（別添 6 参照）に従い、「NE」と報告する。

また、2019 年改良 IPCC ガイドラインでは、2006 年 IPCC ガイドラインに記載のなかった廃ガス井の算定方法が示された。「3.3.2.1.f. その他（廃油井等）(1.B.2.a.vi)」で記述したとおり、廃ガス井についても廃油井と同様に、我が国では鉱山保安法及び鉱山保安法施行規則に基づきガスが漏洩しない体制が整えられている。したがって、廃ガス井からの排出量は「NA」として報告する。

3.3.2.3. 通気弁・フレアリング (1.B.2.c)

本カテゴリーでは、石油産業、天然ガス産業における CO₂、CH₄ の通気弁からの排出を扱う。

また、石油産業、天然ガス産業における CO₂、CH₄ 及び N₂O のフレアリングによる排出を扱う。

3.3.2.3.a. 通気弁（石油産業）(1.B.2.c.i.1)

本カテゴリーでは、石油産業における通気弁からの CO₂、CH₄ の排出を扱う。我が国の石油産業における通気弁からの排出は、石油の生産の段階で起きると考えられる。その算定方法等の詳細は「3.3.2.1.b. 原油の生産・改質 (1.B.2.a.ii)」を参照のこと。なお、CRT において排出量は本カテゴリー (1.B.2.c.i.1) にて報告する。

石油増進回収 (EOR) プロジェクトにおいて圧入した CO₂ が随伴ガスとともに回収され大気放出されることに伴う CO₂ 排出量については、2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.2, page 4.33) によれば、「CO₂ の輸送及び貯留 (1.C)」ではなく「石油・天然ガス等 (1.B.2)」で扱われる。我が国で過去に実施された EOR プロジェクトにおける年間の排出量は平成 24 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000 t-CO₂ を上回らなかったことから、重要でないとみなし、算定していない。

3.3.2.3.b. 通気弁（天然ガス産業）(1.B.2.c.i.2)

本カテゴリーでは天然ガス産業における通気弁からの CO₂、CH₄ の排出を扱う。我が国の天然ガス産業における通気弁からの排出は、天然ガスの生産、処理及び輸送の段階で起きると考えられる。これらのうち生産及び輸送に伴う CH₄ の排出については「天然ガスの輸送・貯蔵 (1.B.2.b.iv)」にまとめて報告する。その算定方法等の詳細については「3.3.2.2.d. 天然ガスの輸送・貯蔵 (1.B.2.b.iv)」を参照のこと。輸送に伴う CO₂ については、「天然ガスの輸送・貯蔵 (1.B.2.b.iv)」において CO₂ 排出量を重要でないという意味での「NE」と整理していることから、排出量を算定しない。

また、天然ガスの処理に伴う通気弁からの排出については本カテゴリー (1.B.2.c.i.2) にて報告するが、算定方法等の詳細については「3.3.2.2.c. 天然ガスの処理 (1.B.2.b.iii)」を参照のこと。

天然ガスの生産に伴う CO₂ の排出についても本カテゴリー (1.B.2.c.i.2) にて報告するが、その詳細について以下に説明する。

a) 排出源カテゴリーの説明

ここでは、天然ガス生産施設において生産された天然ガス中の CO₂ 含有量が需要家の設定する天然ガス中の非燃焼性ガス含有量の基準を満たさない場合に CO₂ が分離除去されて大気放出されることに伴う CO₂ 排出を取り扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 2, page 4.38, Fig. 4.2.1) に従い、実測値が得られる年度は Tier 3 法、その他の年度は Tier 2 法を用いる。

1990 年度、1995 年度以降については、エネルギー資源開発連盟 (旧石油鉱業連盟) 提供の当該排出源からの CO₂ 排出量データ (実測値) を本カテゴリーの排出量として報告する。

1991～1994 年度については、日本におけるガス田のうち、天然ガス中の CO₂ の分離除去が実施されているガス田（南長岡ガス田、片貝ガス田）からの天然ガス生産量を活動量とし、排出係数を乗じて排出量を算定する。なお、排出係数については、同連盟提供の 1990 年度、1995 年度の排出量を同年度の活動量で除して見かけの排出係数を算定したうえで、両年度の排出係数から内挿によって推計する。

■ 排出係数

1990 年度、1995 年度以降については、同連盟提供の排出量データを活動量で除して推計する。1991～1994 年度については、1990 年度、1995 年度の排出係数から内挿により推計する（ただし、排出量の算定には 1991～1994 年度の排出係数のみ用いる）。

表 3-91 通気弁（天然ガス産業）の排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
排出係数	kg-CO ₂ /m ³	0.133	0.117	0.126	0.114	0.120	0.122	0.128	0.128	0.122	0.101	0.096	0.087

■ 活動量

「天然ガス資料年報」の南長岡ガス田、片貝ガス田からの天然ガス生産量の合計を用いる（ただし、排出量の算定には 1991～1994 年度の活動量のみ用いる）。

表 3-92 南長岡ガス田、片貝ガス田からの天然ガス生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
南長岡ガス田、片貝ガス田からの天然ガス生産量	10 ⁶ m ³	432	657	789	1,229	1,660	1,664	1,598	1,593	1,474	1,457	1,334	1,334

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

天然ガス産業における通気弁からの排出については、1990 年度、1995 年度以降はエネルギー資源開発連盟提供の排出量の実測データを用いて報告しているが、当該データの不確実性を把握することが困難であるため、2006 年 IPCC ガイドラインに示された、流量の計測に伴う不確実性の標準値（-15～+15%）を採用した。

■ 時系列の一貫性

本カテゴリーの排出量は、1990 年度、1995 年度以降は一貫して同連盟提供データを使用している。1991～1994 年度については、同連盟提供の 1990 年度、1995 年度の排出量データ等を用いて推計している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

3.3.2.3.c. 通気弁（コンバインド）（1.B.2.c.i.3）

我が国では統計上、石油と天然ガスの2区分で整理を行っており、石油産業・天然ガス産業における通気弁からの漏出については、「通気弁（石油産業）（1.B.2.c.i.1）」又は「通気弁（天然ガス産業）（1.B.2.c.i.2）」に含まれているため「IE」として報告する。

3.3.2.3.d. フレアリング（石油産業）（1.B.2.c.ii.1）

本カテゴリーでは、石油産業におけるフレアリングからのCO₂、CH₄、N₂Oの排出を扱う。我が国の石油産業におけるフレアリングからの排出は、原油の試掘、生産及び精製の段階で起きると考えられる。これらのうち試掘に伴う排出については「フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.ii.2）」にまとめて報告する。算定方法等の詳細については「3.3.2.2.a. 天然ガスの試掘（1.B.2.b.i）」を参照のこと。また、原油生産時のフレアリングからの排出については本カテゴリー（1.B.2.c.ii.1）にて報告するが、算定方法等の詳細については「3.3.2.2.b. 天然ガスの生産・集ガス（1.B.2.b.ii）」を参照のこと。石油精製時のフレアリングからのCH₄排出については2006年IPCCガイドラインのデフォルト排出係数にフレアリングに関わる排出も含まれていると思われることから、「原油の精製・貯蔵（1.B.2.a.iv）」にまとめて報告する。算定方法等の詳細については「3.3.2.1.d. 原油の精製・貯蔵（1.B.2.a.iv）」を参照のこと。

3.3.2.3.e. フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.c.ii.2）

本カテゴリーでは、天然ガス産業におけるフレアリングからのCO₂、CH₄、N₂Oの排出を扱う。我が国の天然ガス産業におけるフレアリングからの排出は、天然ガスの試掘、生産及び処理の段階で起きると考えられる。これらのうち試掘に伴う排出については本カテゴリー（1.B.2.c.ii.2）に報告するが、算定方法等の詳細については「3.3.2.2.a. 天然ガスの試掘（1.B.2.b.i）」を参照のこと。また、生産からの排出についても本カテゴリー（1.B.2.c.ii.2）に報告するが、算定方法等の詳細については「3.3.2.2.b. 天然ガスの生産・集ガス（1.B.2.b.ii）」を参照のこと。処理からの排出についても本カテゴリー（1.B.2.c.ii.2）に報告するが、算定方法等の詳細については「3.3.2.2.c. 天然ガスの処理（1.B.2.b.iii）」を参照のこと。

2019年改良IPCCガイドライン（Volume 2, Table 4A.2.7）によると、天然ガスの輸送・貯蔵時にフレアリングによるCO₂の排出が起これらとされているが、我が国の実態が明らかでないため、排出量は算定していない。

3.3.2.3.f. フレアリング（コンバインド）（1.B.2.c.ii.3）

我が国では統計上、石油と天然ガスの2区分で整理を行っており、石油産業・天然ガス産業におけるフレアリングからの漏出については、「フレアリング（石油産業）（1.B.2.c.ii.1）」又は「フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.c.ii.2）」に含まれているため「IE」として報告する。

2023年提出インベントリまで本カテゴリーで報告していた原油及び天然ガスの試掘や生産前テストに伴うフレアリングについては、1990年度以降の試掘調査が深度3,000 m以上で実施されることが多く、その圧力から多くがガス井と想定可能であるため、「フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.c.ii.2）」にまとめて報告している。算定方法等の詳細については「3.3.2.2.a. 天然ガスの試掘」を参照のこと。

3.3.2.4. その他（地熱発電における蒸気の生産に伴う漏出）（1.B.2.d）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、地熱発電所の蒸気生産井で生産される蒸気中の CO_2 及び CH_4 が冷却塔から大気放出されることに伴う排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインには、本カテゴリーの排出量算定方法に関する記述がないことから、各地熱発電所の蒸気の重量ベース生産量に蒸気中の CO_2 及び CH_4 の質量濃度を乗じて排出量を算定することとする。なお、生産井で生産される蒸気中の CO_2 及び CH_4 については、冷却塔から排出される前に、蒸気が復水器を通過する段階で水に溶解している可能性があるが、当該溶解量を把握することが困難であることから、生産される蒸気中の CO_2 及び CH_4 の全量が大气中に放出されるとみなして排出量を算定している。バイナリー発電方式は熱水と低沸点媒体がそれぞれ独立した 2 つの熱循環サイクルを用いて発電することから、蒸気中の非凝縮性ガスの大気への放出を伴わないため、この方式の地熱発電所は算定対象外とする。

2006 年 IPCC ガイドラインにはない排出源であり、CRT Summary 3 では適用した方法論を CS（国独自）と報告する。

■ 排出係数

蒸気中の CO_2 の質量濃度は、日本地熱調査会（2000）に示された各地熱発電所の蒸気中の非凝縮性ガスの体積濃度、及び非凝縮性ガス中の CO_2 の体積濃度等より推計する。

蒸気中の CH_4 の質量濃度は、日本地熱調査会（2000）に示された各地熱発電所の蒸気中の非凝縮性ガスの体積濃度、Geothermal Energy Association (2012)に示された非凝縮性ガス中の CH_4 濃度等より推計する。

■ 活動量

各地熱発電所の蒸気生産量は基本的に、日本地熱調査会「わが国の地熱発電の動向」、火力原子力発電技術協会「地熱発電の現状と動向」に示された各地熱発電所の単位時間当たり蒸気生産量に、生産井の稼働時間を乗じて算定する。生産井の稼働時間は発電所の稼働時間と等しいとみなし、「地熱発電の現状と動向」に示された各発電所の年間発電時間を用いる。

全国の地熱発電所の CO_2 と CH_4 の各排出係数と、蒸気生産量の推移を表 3-93 に示す。

表 3-93 地熱発電の排出係数と蒸気生産量の推移

発電所名	排出係数		蒸気生産量											
	CO ₂ [t-CO ₂ /kt]	CH ₄ [t-CH ₄ /kt]	[kt]											
			1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
松川	12.2	0.025	1,884	1,493	1,708	1,115	813	872	666	604	683	683	683	683
大岳	3.1	0.006	1,173	995	995	774	789	937	867	721	468	468	468	468
大沼	0.6	0.002	694	682	535	651	600	537	489	507	506	506	506	506
鬼首	2.6	0.008	1,018	1,015	1,035	982	1,185	357	334	NO	NO	NO	NO	NO
八丁原1号	6.5	0.013	2,883	2,366	2,598	2,602	2,287	2,347	1,963	2,129	2,417	2,417	2,417	2,417
八丁原2号	5.8	0.011	2,514	2,686	2,532	2,452	2,291	2,342	2,209	1,693	2,532	2,532	2,532	2,532
葛根田1号	0.3	0.001	3,498	3,126	1,966	2,021	1,535	1,374	1,362	1,228	1,248	1,248	1,248	1,248
葛根田2号	0.4	0.001	NO	209	1,823	2,004	1,440	1,269	1,142	1,212	884	884	884	884
杉乃井	8.5	0.019	220	284	203	144	129	147	140	122	122	122	122	122
森	28.1	0.053	1,367	1,990	1,981	1,501	1,068	1,001	934	869	711	711	711	711
霧島国際ホテル	1.1	0.003	48	97	70	NO	30	68	NO	NO	NO	NO	NO	NO
上の岱	6.5	0.014	NO	1,882	2,070	1,601	482	1,784	1,512	1,203	1,443	1,443	1,443	1,443
山川	5.8	0.012	NO	1,451	1,336	639	1,026	989	744	879	1,191	1,191	1,191	1,191
澄川	1.4	0.004	NO	3,234	2,846	2,908	2,611	2,038	2,903	2,100	2,372	2,372	2,372	2,372
柳津西山	68.8	0.130	NO	3,912	3,425	3,197	2,229	1,626	1,537	904	1,230	1,230	1,230	1,230
大霧	0.4	0.001	NO	219	2,373	2,306	2,286	1,969	1,928	1,943	1,777	1,777	1,777	1,777
滝上	1.9	0.004	NO	NO	2,111	2,075	2,239	2,374	2,422	2,249	2,184	2,184	2,184	2,184
八丈島	18.1	0.041	NO	NO	187	156	152	149	147	NO	NO	NO	NO	NO
九重	8.5	0.019	NO	NO	10	136	124	120	108	108	108	108	108	108
わいた	8.5	0.019	NO	NO	NO	NO	NO	NO	148	207	195	195	195	195
山葵沢	8.5	0.019	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	1,978	2,096	2,096	2,096	2,096

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数については、蒸気中の非凝縮性ガス濃度及び、非凝縮性ガス中の温室効果ガス濃度から算定していることから、2006年 IPCC ガイドラインに示されたガス濃度の計測時の不確実性に基づいて-7～+7%と計算した。また、活動量については、出典となる統計の不確実性が把握できないため、2006年 IPCC ガイドラインに示される値（流量の計測に伴う不確実性（販売量以外）の-15～+15%）を使用した。その結果、地熱発電の生産井で生産される蒸気中のCO₂及びCH₄の排出量の不確実性は-17～+17%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は、上記した方法を使用して、1990年度から直近年まで一定値を使用している。また、活動量は「地熱発電の現状と動向」をもとに、1990年度から直近年まで全ての時系列において同一の方法で算定している。

d) QA/QC と検証

2006年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC 手続きには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述する。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

従来、活動量を引用していた「地熱発電の現状と動向」において、2023年版より各地熱発電所の年間発電時間と単位時間当たり蒸気生産量が公表されなくなったため、今後算定方法変更の可能性も視野に入れながら活動量の新たな入手方法の検討が必要である。

3.4. CO₂の輸送・貯留（1.C）

CO₂の輸送・貯留カテゴリーでは、二酸化炭素の回収・貯留（CCS：Carbon Dioxide Capture and Storage）からのCO₂排出を扱う。なお、CCSとは、気体として大気に放出されるはずのCO₂を回収し、地中や海底下に隔離する技術あるいは方法を指す。

本カテゴリーは、CO₂の輸送段階からの排出を扱う「CO₂の輸送（1.C.1）」、CO₂の圧入及び貯留段階からの排出を扱う「圧入・貯留（1.C.2）」及び「その他（1.C.3）」の3部門から構成されている。日本において過去にCO₂の地中圧入が行われた事例として表3-94の5件を把握している。なお、CO₂の輸送及び圧入段階の排出は、CO₂の輸送・圧入が行われた期間のみ起こる可能性があるが、CO₂の貯留段階の排出は、CO₂の圧入開始以降、継続的に起こる可能性がある。表3-95に「CO₂の輸送・貯留（1.C）」からの排出量を示す。

表 3-94 日本におけるCO₂の地中圧入の事例

圧入サイト	CO ₂ 圧入期間	CO ₂ 圧入目的
頸城	1991年3月～1993年6月	石油増進回収
申川	1997年9月～1999年9月	石油増進回収
長岡	2003年7月～2005年1月	CO ₂ 地中貯留実証試験
夕張	2004年11月～2007年10月	炭層メタン増進回収
苫小牧	2016年4月～2019年11月	CO ₂ 地中貯留実証試験

表 3-95 CO₂の輸送・貯留（1.C）の温室効果ガス排出量

部門	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1.C.1 CO ₂ の輸送												
a. パイプライン	NE	NO	NO	NE	NO	NO	NO	NA	NO	NO	NO	NO
b. 船舶	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
c. その他	NE	NO	NO	NE	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
1.C.2 圧入・貯留												
a. 圧入	NE	NO	NO	NE	NO	NO	NO	NA	NO	NO	NO	NO
b. 貯留	NE	NO	NO	NE	NO	NO	NO	NE	NO	NO	NO	NO
1.C.3 その他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

3.4.1. CO₂の輸送（1.C.1）

3.4.1.1. パイプライン（1.C.1.a）

本カテゴリーでは、CO₂の地中圧入に伴いパイプラインによりCO₂が輸送される際のCO₂の漏えいを取り扱う。

表3-94の各事例の実施主体に対するヒアリングによれば、パイプラインによるCO₂輸送時の漏えいは基本的には起こらず、漏えいしたとしても微量であるとのことであった。特に圧入サイトのうち苫小牧は、構造上パイプライン内のガスが漏えいしないよう設計され、気密試験の実施により気密性が確保されていることが確認されている。また、2006年IPCCガイドラインに示された排出係数のデフォルト値（vol. 2, page5.10, Table. 5.2）等を用いて排出量を試算したところ、年間の排出量は平成24年度温室効果ガス排出量算定方法検討会で定めた算定対象となる3,000t-CO₂を上回らなかった。このためCO₂圧入が実施された年度は、重要でないという意味での「NE」と報告し（ただし気密性が確保されている苫小牧のみで圧入が実施された年度は「NA」、その他の年度は「NO」と報告する。重要でないという意味での「NE」については、別添6も参照のこと。

3.4.1.2. 船舶（1.C.1.b）

本カテゴリーでは、CO₂の地中圧入に伴い船舶によりCO₂が輸送される際のCO₂の漏えいを取り扱う。日本における過去のCO₂地中圧入事例では、CO₂の輸送に船舶は使用されてい

ないことから、「NO」と報告する。

3.4.1.3. その他 (1.C.1.c)

本カテゴリーの排出源としては、液化炭酸ガスを製造工場から圧入サイトまでタンクローリーで輸送する際の排出や、液化炭酸ガス貯蔵タンクからの排出等が考えられる。当該排出源については、各事例（苫小牧を除く）の実施主体に対するヒアリングによれば、CO₂の漏れいは基本的には起こらず、漏れいしたとしても微量であり、また、各事例における年間のCO₂圧入量は最大でも約 6,000 t-CO₂ 程度であることから、年間のCO₂漏れい量が 3,000 tを上回することは考え難い。このため、苫小牧を除く事例でCO₂圧入が実施された年度は、重要でないという意味での「NE」と報告する。重要でないという意味での「NE」については、別添6も参照のこと。苫小牧については該当する活動がないことから、苫小牧のみで圧入が実施された年度は「NO」と報告する。いずれの事例でも圧入が実施されなかった年度は「NO」と報告する。

3.4.2. 圧入・貯留 (1.C.2)

3.4.2.1. 圧入 (1.C.2.a)

本カテゴリーでは、CO₂の地中圧入に伴い圧入サイトにおけるコンプレッサーや圧入井等から漏れいするCO₂排出を取り扱う。

表 3-94 の各事例の実施主体に対するヒアリングによれば、CO₂の圧入段階の漏れいは基本的には起こらず、漏れいしたとしても微量であるとのことであった。また、Koorneef *et al.* (2008) に示された排出係数等を用いて排出量を試算したところ、年間の排出量は平成 24 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000 t-CO₂ を上回らなかった。このためCO₂圧入が実施された年度は、重要でないという意味での「NE」と報告し（ただし気密性が確保されている苫小牧のみで圧入が実施された年度は「NA」）、その他の年度は「NO」と報告する。重要でないという意味での「NE」については、別添6も参照のこと。

3.4.2.2. 貯留 (1.C.2.b)

本カテゴリーでは、CO₂の地中圧入に伴い、貯留サイトから漏れいするCO₂排出を取り扱う。表 3-94 の各事例の実施主体に対するヒアリングによれば、CO₂の貯留段階の漏れいは基本的には起こらず、漏れいしたとしても微量であるとのことであった。また、IPCC (2005) に示された圧入されたCO₂のうち貯留される割合等を用いて排出量を試算したところ、年間の排出量は平成 24 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会で定めた算定対象となる 3000 t-CO₂を上回らなかった。このため、重要でない「NE」として報告する（1990 年度以降の全年度について「NE」と報告）。重要でないという意味での「NE」については、別添6も参照のこと。

3.4.3. その他 (1.C.3)

本カテゴリーでは、CCSからの排出であって「CO₂の輸送(1.C.1)」と「圧入及び貯留(1.C.2)」に該当しないCO₂排出を取り扱う。我が国には該当する排出源がないため、本カテゴリーを「NO」と報告する。

3.4.4. 情報項目 (Information item)

本項では CO₂ の地中貯留のために回収された CO₂ 量について説明する。CO₂ の回収から貯留までの過程で CO₂ 量が正確に報告されているか確認するため、CRT Table 1.C に Information item という報告欄が設けられている。Information item の Total amount captured for storage に数値を報告することは CO₂ 回収量を「CO₂ の輸送・貯留 (1.C)」から控除するという意味ではないことに留意されたい。CO₂ 回収量は回収の実施された各カテゴリーにおける CO₂ 排出量から控除している。(2006 年 IPCC ガイドライン第 2 巻第 2 章式 2.7 参照)

我が国における過去の CO₂ 地中圧入事例では、CO₂ 回収量は圧入された CO₂ の量と概ね等しいと考えられることから、各事例の実施主体から提供を受けた CO₂ 圧入量と同じ値を、CO₂ の圧入が実施された年度の CO₂ 回収量として報告する。なお、回収量は、各事例で圧入に使用された CO₂ の発生源に応じて、「石油精製 (1.A.1.b)」もしくは「アンモニア製造 (2.B.1)」に報告する。

表 3-96 CO₂ 圧入量

圧入サイト	単位	1990	1991	1992	1993	1997	1998	1999	2003	2004	2005	2006	2007	2016	2017	2018	2019	計上カテゴリー
頸城 (EOR)	kt	0.23	3.93	4.46	1.17	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	2.B.1 アンモニア製造
申川 (EOR)	kt	NO	NO	NO	NO	2.37	4.87	2.71	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	2.B.1 アンモニア製造
長岡	kt	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	3.98	6.43	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	2.B.1 アンモニア製造
夕張 (EGR)	kt	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.04	0.12	0.36	0.37	NO	NO	NO	NO	1.A.1.b 石油精製
苫小牧	kt	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	29.22	126.80	79.58	64.51	1.A.1.b 石油精製

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための1996年改訂IPCCガイドライン」(1997)
2. IPCC「国家温室効果ガスインベントリにおけるグッドプラクティスガイダンス及び不確実性管理報告書」(2000)
3. IPCC「IPCC Special Report on Carbon Dioxide Capture and Storage」(2005)
4. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドライン」(2006)
5. IPCC「2006年国家温室効果ガスインベントリガイドラインの2019年改良」(2019)
6. CMA「パリ協定第13条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」(決定18/CMA.1 附属書)(FCCC/PA/CMA/2018/3/Add.2)(2018)
7. 欧州環境機関「EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016」(2016)
8. 環境庁「二酸化炭素排出量調査報告書(1992年5月)」(1992)
9. 環境庁「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第1部(平成12年9月)」(2000a)
10. 環境庁「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第2部(平成12年9月)」(2000b)
11. 環境庁「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第3部(平成12年9月)」(2000c)
12. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第1部(平成14年8月)」(2002a)
13. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第2部(平成14年8月)」(2002b)
14. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第3部(平成14年8月)」(2002c)
15. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第1部(平成18年8月)」(2006a)
16. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第2部(平成18年8月)」(2006b)
17. 環境省「平成26年度産業部門のうち非製造業における温室効果ガス排出実態調査」(2015a)
18. 環境省「平成26年度産業部門のうち製造業における温室効果ガス排出実態調査」(2015b)
19. 環境省「平成27年度産業部門のうち非製造業における温室効果ガス排出実態調査」(2016)
20. 環境省「平成29年度バイオマスボイラーからの温室効果ガス排出量の実態把握に関する調査」(2018)
21. 環境省「大気汚染物質排出量総合調査」
22. 環境省「PRTR 届出外排出量算定資料」
23. 経済産業省「エネルギー生産・需給統計年報」
24. 経済産業省「資源・エネルギー統計年報」
25. 経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」
26. 経済産業省「石油等消費動態統計年報」
27. 経済産業省「鉱工業生産指数」
28. 経済産業省「第三次産業活動指数」
29. 経済産業省「鉱業権者が講ずべき措置事例」(2012)
30. 資源エネルギー庁「ガス事業生産動態統計」
31. 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
32. 資源エネルギー庁「エネルギー消費統計」
33. 資源エネルギー庁「電力調査統計」
34. 資源エネルギー庁「エネルギー白書」(2020)
35. 資源エネルギー庁「エネルギー白書」(2022)
36. 資源エネルギー庁「エネルギー源別標準発熱量・炭素排出係数(2018年度改訂)の解説」(2020)
37. 資源エネルギー庁「エネルギー源別標準発熱量・炭素排出係数(2023年度改訂)の解説」(2025)
38. 国土交通省「航空輸送統計年報」
39. 国土交通省「自動車輸送統計年報」及び「同月報」
40. 国土交通省「道路交通センサス」

41. 国土交通省「自動車燃料消費量統計年報」
42. 国土交通省「空港管理状況調書」
43. 北海道開発庁「北海道鉱工業開発計画調査 ガス化学工業開発調査報告書 昭和 35-39 年度 炭田ガス埋蔵量」(1965)
44. 林野庁「特用林産基礎資料」
45. 林野庁「木炭関係資料」
46. 林野庁「平成 26 年度木材利用推進・省エネ省 CO₂ 実証事業」(2015)
47. 総務省「市町村税課税状況等の調」
48. (一財)自動車検査登録情報協会「自検協統計 自動車保有車両数」
49. (一財)自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数月報」
50. (一社)日本自動車工業会「二輪車市場動向調査」
51. (一社)日本自動車工業会「自動車統計月報」
52. 大気環境学会「温室効果ガス排出量推計手法調査報告書」(1996)
53. 天然ガス鉱業会「天然ガス資料年報」
54. 潤滑油協会「平成 24 年度潤滑油環境対策補助事業報告書(平成 25 年 3 月)」(2013)
55. (一社)日本ガス協会ウェブサイト (<https://www.gas.or.jp>)
56. (一社)日本自動車工業会ウェブサイト (<https://www.jama.or.jp/>)
57. (一社)全国軽自動車協会連合会ウェブサイト (<https://www.zenkeijikyo.or.jp/>)
58. 石炭エネルギーセンター「石炭政策史」(2002)
59. 日本地熱調査会「我が国の地熱発電所設備要覧」(2000)
60. 日本地熱調査会「わが国の地熱発電の動向」
61. 火力原子力発電技術協会「地熱発電の現状と動向」
62. Geothermal Energy Association, *Geothermal Energy and Greenhouse Gas Emissions* (2012)
63. 国際海事機関「2009 年 IMO 第 2 次温室効果ガス調査報告書」(2009)
64. 国際海事機関「2014 年 IMO 第 3 次温室効果ガス調査報告書」(2014)
65. 日本自動車研究所「平成 19 年度自工会受託研究報告書 軽二輪車の保有台数調査方法の精査」(2008)
66. 日本自動車研究所「平成 18 年度自工会受託研究報告書 二輪車の排出ガス寄与率調査」(2007)
67. Koornneef, J., van Keulen, T., Faaij, A., Turkenburg, W., *Life cycle assessment of a pulverized coal power plant with post-combustion capture, transport and storage of CO₂*, International Journal of Greenhouse Gas Control, Volume 2, Issue 4, 448-467 (2008)
68. 戒能一成「エネルギー源別炭素排出係数の妥当性の評価と分析」平成 17 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会インベントリワーキンググループ提出資料 (2005)
69. 戒能一成「総合エネルギー統計の解説 2010 年度改訂版」(2012)
70. 戒能一成「エネルギー源別標準発熱量・炭素排出係数の改訂について」RIETI Discussion Paper Series 14-J-047 (2014)
71. 戒能一成「総合エネルギー統計における石油精製部門のエネルギー・炭素収支の改善について」RIETI Discussion Paper Series 15-J-007 (2015)
72. 後藤雄一、小池章介、鈴木央一「自動車の N₂O の排出総量推計とその低減手法の中核技術の汎用化と普及に関する研究」平成 14 年度環境研究総合推進費終了研究成果報告書、B-51 (2003)
73. 松本裕之「釧路コールマインとアジア産炭国における技術および人材交流」資源と素材、Vol.122、542-545 (2006)
74. 松本裕之、川嶋祥太、内田景己、市原義久、鈴木良明「炭鉱メタンの回収と濃縮装置の開発による利用技術について」Journal of MMIJ、Vol.134、No.8、99-104 (2018)
75. 依田公一、山下哲也、茂木和久「ガソリン車における N₂O 排出挙動解析と計測技術の検

討」自動車技術会学術講演会前刷集、No.109-10、3-6（2010）

第4章 工業プロセス及び製品の使用分野

4.1. 工業プロセス及び製品の使用分野の概要

工業プロセスにおける化学的、物理的変化により温室効果ガスが大気中に排出される。ここでは表 4-1 に示す工業プロセス及び製品の使用からの排出量を算定した。なお、各排出源の算定方法、排出係数、活動量等は、各分野の専門家により構成される温室効果ガス排出量算定方法検討会のエネルギー・工業プロセス分科会、HFC 等 4 ガス分科会、CCU (CO₂の回収・有効利用) 分科会において検討され承認されたものである。(1章参照)

いくつかの年や排出源の排出量はゼロであるが、排出量は全ての年について推計されており、紙幅が許す限りかつ秘匿性に配慮した範囲で、関連指標は各サブカテゴリーの表中に示されている。また、各サブカテゴリー、各ガスの排出量は各カテゴリーの冒頭の表に記載している。

表 4-1 工業プロセス及び製品の使用分野におけるカテゴリー

排出区分				CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆	NF ₃	
2.A 鉱物産業	2.A.1	セメント製造		○							
	2.A.2	石灰製造		○							
	2.A.3	ガラス製造		○							
	2.A.4	その他プロセスでの炭酸塩の使用	セラミックス製品	○							
			その他用途でのソーダ灰の使用	○							
マグネシア製造			IE								
その他			排煙脱硫・化学製品	○							
2.B 化学産業	2.B.1	アンモニア製造		○	NE	NA					
	2.B.2	硝酸製造				○					
	2.B.3	アジピン酸製造		NA		○					
	2.B.4	カプロラクタム、グリオキサール、グリオキシル酸製造	カプロラクタム			○					
			グリオキサール			○					
			グリオキシル酸			○					
	2.B.5	カーバイド製造	シリコンカーバイド	○	○						
			カルシウムカーバイド	○	NA						
	2.B.6	二酸化チタン製造		○							
	2.B.7	ソーダ灰製造		IE							
	2.B.8	石油化学及びカーボンブラック製造	メタノール	NO	NO						
			エチレン	○	○						
			1,2-ジクロロエタン、クロロエチレン	○	○						
			酸化エチレン	○	○						
			アクリロニトリル	○	NA						
カーボンブラック			○	○							
その他			スチレン		○						
			無水フタル酸	○							
		無水マレイン酸	○								
2.B.9	フッ化物製造	副生ガスの排出－HCFC-22の製造製造時の漏出				○					
2.B.10	その他	水素製造	○			○	○	○	○		
		その他	炭酸ガスの利用	○							
2.C 金属産業	2.C.1	鉄鋼製造	銅	IE	NA						
			鉄鋼製造における電気炉の使用	○	○						
			銑鉄	○	NA						
			鉄鋼製造における石灰石・ドロマイトの使用	○							
			鉄鋼製造における副生ガスのフレアリングからの排出	○							
			直接還元鉄	NO	NO						
			焼結鉄	IE	IE						
			ペレット	IE	IE						
		その他	炭酸ガスの利用	○							
	2.C.2	フェロアロイ製造	IE	○							
	2.C.3	アルミニウム製造	副次的排出	○				○			
			鋳造時のFガスの使用							NO	
2.C.4	マグネシウム製造				○			○			
2.C.5	鉛製造		IE								
2.C.6	亜鉛製造		IE								
2.C.7	その他	希土類金属製造	NE				NE				
2.D 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用	2.D.1	潤滑油の使用		○							
	2.D.2	パラフィンろうの使用		○							
	2.D.3	その他	道路舗装								
			アスファルト屋根材								
		触媒として使用される尿素	○								
		NM VOCの焼却	○								
2.E 電子産業	2.E.1	半導体				○	○	○	○	○	
	2.E.2	液晶				IE	○	○	○	○	
	2.E.3	太陽光発電						IE			
	2.E.4	熱伝導流体						IE			
	2.E.5	その他	微小電気機械システム（MEMS）				IE	IE			

表 4-1 工業プロセス及び製品の使用分野におけるカテゴリー (続き)

排出区分					CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆	NF ₃
2.F オゾン層破壊物質の代替としての製品の 使用	2.F.1	冷凍冷蔵及び空調	業務用冷凍空調機器	業務用冷凍空調機器	製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			○	NO	NO	NO
			自動販売機		製造			○	NO	NO	NO
					使用			IE	NO	NO	NO
					廃棄			IE	NO	NO	NO
			家庭用冷蔵庫		製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			○	NO	NO	NO
			工業用冷蔵庫		製造			IE	NO	NO	NO
					使用			IE	NO	NO	NO
					廃棄			IE	NO	NO	NO
			輸送機器用冷蔵庫		製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			○	NO	NO	NO
			輸送機器用空調機器		製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			○	NO	NO	NO
			固定空調機器（家庭用エアコン）		製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			○	NO	NO	NO
	2.F.2	発泡剤	閉鎖系気泡フォーム	ウレタンフォーム	製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			IE	NO	NO	NO
			押出発泡ポリスチレンフォーム		製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			IE	NO	NO	NO
	2.F.3	消火剤	開放系気泡フォーム	高発泡ポリエチレンフォーム	製造			○	NO	NO	NO
					使用			NO	NO	NO	NO
	2.F.4	エアゾール	定量噴霧式吸入器		製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			○	NO	NO	NO
	2.F.5	溶剤	その他	一般用エアゾール	製造			○	NO	NO	NO
					使用			○	NO	NO	NO
					廃棄			IE	IE	NO	NO
	2.F.6	その他利用									
2.G その他製品の製造及び使用	2.G.1	電気設備			製造					○	
					使用					○	
					廃棄					IE	
	2.G.2	その他製品の使用からのSF ₆ 、PFCs	防衛利用		製造				NE	NE	
					使用				NE	○	
					廃棄				NE	NE	
			加速器		製造				NE	NE	
					使用				NO	○	
					廃棄				NE	NE	
			防音窓		製造				NE	NE	
					使用				NE	NE	
					廃棄				NE	NE	
			断熱特性:靴及びタイヤ		製造				NE	NE	
					使用				NO	NO	
					廃棄				NE	NE	
			その他	鉄道用シリコン整流器	製造				NA	NA	
					使用				NA	NA	
					廃棄				○	NA	
	2.G.3	製品の使用からのN ₂ O	医療利用				○				
	2.G.4	その他	電子回路基板の防水加工からのPFCs、HFCs					○	○		
2.H その他	2.H.2	食品・飲料産業			○						
	2.H.3	輸入炭酸ガスからの排出			○						
		炭酸ガスの利用			○						

なお、2023 年度における当該分野からの温室効果ガス排出量は約 76,130 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF 分野を除く）の 7.1%を占めている。CO₂、CH₄及び N₂O 排出量を 1990 年度と比較すると 47.2%の減少となっている。HFCs、PFCs 及び SF₆及び NF₃の排出量を 1990 年と比較すると 11.0%の増加となっている。

1990 年度からの当該分野の排出量の減少は、特定物質の規制等によるオゾン層の保護に関する法律の下での規制により HCFC-22 の製造時の副生 HFC-23 が減少したこと（化学産業）、クリンカ生産量の減少に伴うセメント製造時の CO₂ 排出量（鉱物産業）が減少したこと、アジピン酸製造における N₂O 分解設備の稼働によるアジピン酸製造時の N₂O 排出量（化学産業）が減少したこと等によるものである。但し、オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用からの HFC 排出量は大きく増えている。

また、2019 年度から 2020 年度にかけてのその他用途でのソーダ灰の使用（2.A.4.b）、アンモニア製造（2.B.1）、カーボンブラック製造（2.B.8.f）及び鉄鋼製造における電気炉の使用（2.C.1.a）カテゴリーにおける CO₂ 排出量の減少と、硝酸製造（2.B.2）における N₂O 排出量の減少は、新型コロナウイルス感染症の感染拡大等に起因する生産量の減少によるものである。

Industrial Processes and Product Use（IPPU）分野で用いている方法論の Tier は、表 4-2 に示すとおりである。

表 4-2 IPPU 分野で用いている方法論の Tier

温室効果ガスの種類 カテゴリー	CO ₂		CH ₄		N ₂ O			
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数		
2.A. 鉱物産業	CS,T2	CS						
2.B. 化学産業	CS,T1,T2,T3	CS,D	CS,T1	CS	CS,T1,T2,T3	CS,PS		
2.C. 金属産業	CS,T1	CS,D	CS	CS				
2.D. 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用	D,T1,T2	CS,D						
2.E. 電子産業					T2	D,CS		
2.F. オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用								
2.G. その他製品の製造及び使用					CS	OTH		
2.H. その他	CS	OTH						
温室効果ガスの種類 カテゴリー	HFCs		PFCs		SF ₆		NF ₃	
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数
2.A. 鉱物産業								
2.B. 化学産業	T2,T3	CS,OTH	T3	OTH	T3	OTH	T3	OTH
2.C. 金属産業	CS	CS	T2	D,CS	T2	OTH		
2.D. 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用								
2.E. 電子産業	T2	D,CS	T2	D,CS	T2	D,CS	T2	D,CS
2.F. オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用	CS	D,CS	CS	CS				
2.G. その他製品の製造及び使用	T1	T1	T1,CS	T1,CS	CS,T1,T2	CS,D		
2.H. その他								

（注）D: IPCC デフォルト値、T1～T3: IPCC Tier 1～3、CS: 国独自、PS: プラント特有、OTH: その他

4.2. 鉱物産業（2.A.）

本カテゴリーでは、鉱物原料（CaCO₃、MgCO₃、Na₂CO₃）の焼成などにより大気中に放出される CO₂ を扱う。当該カテゴリーは「セメント製造（2.A.1.）」、「石灰製造（2.A.2.）」、「ガラス製造（2.A.3.）」、「その他プロセスでの炭酸塩の使用（2.A.4.）」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 26,839 kt-CO₂ であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF 分野を除く）の 2.5%を占めている。1990 年度の排出量と比較すると 44.9%の減少となっている。

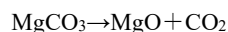
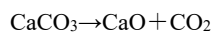
表 4-3 鉱物産業（2.A.）からの CO₂ 排出量

ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	2.A.1 セメント製造	kt-CO ₂	38,701	42,142	35,086	32,280	24,321	26,805	25,936	25,328	24,490	24,396	22,479	20,756
	2.A.2 石灰製造	kt-CO ₂	6,674	5,795	5,900	6,646	6,285	5,767	5,477	5,200	4,504	4,892	4,608	4,481
	2.A.3 ガラス製造	kt-CO ₂	313	283	233	244	188	212	211	198	164	168	152	164
	2.A.4 その他プロセスでの炭酸塩の使用	セラミックス製品	kt-CO ₂	928	1,065	980	771	880	966	825	582	616	657	544
		その他用途でのソーダ灰の使用	kt-CO ₂	119	118	102	79	62	46	41	34	35	35	32
		その他 - 排煙脱硫・化学製品	kt-CO ₂	1,978	1,285	1,187	1,093	940	1,135	1,034	883	897	939	863
	合計	kt-CO ₂	48,714	50,689	43,487	41,112	32,676	34,930	33,528	32,232	30,705	31,086	28,927	26,839

4.2.1. セメント製造 (2.A.1.)

a) 排出源カテゴリーの説明

セメントの中間製品であり、酸化カルシウム (CaO) を主成分とするクリンカ¹⁾の生産の際、炭酸カルシウム (CaCO₃) を主成分とする石灰石の焼成により CO₂ が排出される。また、石灰石には CaCO₃ のほかに微量ながらも炭酸マグネシウム (MgCO₃) が含まれており、MgCO₃ の焼成により CO₂ が排出される。

セメント製造プロセスにおける CO₂ 発生メカニズム

- 1) 主原料である石灰石をはじめ、粘土、けい石、鉄原料などを調合し予熱機から巨大な回転窯に投入し、高温焼成した後、空気で急冷するとセメントクリンカと呼ばれる直径 1cm 程度の火山岩のような黒い塊になる。これを粉砕し、せっこう等を加えることでセメントが完成する。(セメント協会ウェブサイトより、一部改変)

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源については、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 手法に従い、クリンカ生産量に国独自の排出係数を乗じて CO₂ 排出量を算定した。

$$E = EF_{cl} \times M_{cl} \times CF_{ckd}$$

E	: セメント製造に伴う CO ₂ 排出量 [t-CO ₂]
EF_{cl}	: 排出係数 [t-CO ₂ /t]
M_{cl}	: クリンカ生産量 [t]
CF_{ckd}	: セメントキルンダスト補正係数

■ 排出係数

我が国のセメント業界では、他産業から多量の廃棄物・副産物を受け入れ、セメントの原料代替として再資源化しているため、炭酸塩起源以外の CaO、MgO がクリンカ中に含まれている。この CaO、MgO は石灰石の焼成段階を経おらず、クリンカ生産の段階で CO₂ を排出していないことから、廃棄物等由来の CaO、MgO を控除した炭酸塩起源のクリンカ中 CaO、MgO 含有率を求め、排出係数を設定した。なお、我が国ではセメントキルンダスト (CKD) は製造工程において通常ほぼ全量回収・リサイクルされていることがセメント協会により確認されており、CKD 補正係数については 1.00 を使用した。

セメント製造に伴う CO₂ の排出係数は、以下のように設定した。

$$EF = EF_{CaO} + EF_{MgO}$$

EF_{CaO}	: CaCO ₃ 由来 CO ₂ 排出係数 [t-CO ₂ /t] (下式により設定)
EF_{MgO}	: MgCO ₃ 由来 CO ₂ 排出係数 [t-CO ₂ /t] (下式により設定)

ここで、

$$EF_{CaO} = (CaO_{cl} - CaO_{cl-waste}) \times 0.785$$

$$CaO_{cl-waste} = W_{dry} \times CaO_{waste} / M$$

CaO_{cl}	: クリンカ中 CaO 含有率
$CaO_{cl-waste}$	: クリンカ中 CaO 含有率 (廃棄物等由来)
0.785	: CaO と CO ₂ の分子量比

W_{dry} : 廃棄物等投入量（乾重量）[t]
 CaO_{Waste} : 廃棄物等原料中 CaO 含有率
 M : クリンカ生産量 [t]

$$EF_{MgO} = (MgO_{Cl} - MgO_{Cl-Waste}) \times 1.092$$

$$MgO_{Cl-Waste} = W_{dry} \times MgO_{Waste} / M$$

MgO_{Cl} : クリンカ中 MgO 含有率
 $MgO_{Cl-Waste}$: クリンカ中 MgO 含有率（廃棄物等由来）
 1.092 : MgO と CO₂ の分子量比
 W_{dry} : 廃棄物等投入量（乾重量）[t]
 MgO_{Waste} : 廃棄物等原料中 MgO 含有率
 M : クリンカ生産量 [t]

○ 原料工程で投入された廃棄物等乾重量

算定に使用する廃棄物等の種類として、石炭灰（焼却残渣）、下水汚泥焼却灰、一般ごみ焼却灰、ガラスくず・陶磁器くず、コンクリートくず、高炉スラグ（水砕）、高炉スラグ（徐冷）、製鋼スラグ、非鉄鉱さい、鋳物砂、ばいじん・ダスト、石炭灰（流動床灰）、石炭灰（集塵機捕集ダスト）、の 13 種類を選定した（これらの廃棄物による廃棄物等由来 CaO のカバー率は 90%以上、MgO のカバー率は 80%以上）。廃棄物量（排出ベース）及び各廃棄物等における含水率はセメント協会調査より把握した（2000 年度以降のみ）。

○ クリンカ中の廃棄物等由来の CaO 含有率、MgO 含有率

上記の種類別廃棄物等乾重量に、セメント協会調査による種類別の CaO 含有率、MgO 含有率をそれぞれ乗じてクリンカ中の廃棄物等由来の CaO、MgO の総量をそれぞれ算出し、クリンカ生産量で除してクリンカ中の廃棄物等由来 CaO 含有率、MgO 含有率を設定した。

○ 廃棄物等由来の CaO、MgO を除いたクリンカ中の CaO 含有率、MgO 含有率

セメント協会調査によるクリンカ中の平均 CaO 含有率、MgO 含有率から廃棄物等由来の CaO 含有率、MgO 含有率をそれぞれ差し引いて、排出係数の設定に使用するクリンカ中の CaO 率、MgO 率をそれぞれ設定した。

表 4-4 廃棄物等由来原料²⁾の組成

大分類	種類	含水率	CaO 含有率	MgO 含有率
燃え殻（焼却残渣）	石炭灰	7.2～18.5%	5.0～5.8%	1.0～1.1%
	下水汚泥焼却灰 ¹⁾	7.2～17.8%	7.4～12.5%	3.5～3.8%
	一般ごみ焼却灰 ¹⁾	15.6～24.6%	10.0～26.5%	2.6～2.8%
ガラスくず、コンクリートくず及び陶磁器くず	ガラスくず・陶磁器くず ¹⁾	12.1～32.7%	17.5～31.1%	1.0～2.5%
	コンクリートくず ¹⁾	0～37.2%	6.4～43.9%	1.0～1.1%
鉱さい	高炉スラグ（水砕）	1.9～16.9%	40.0～42.4%	4.7～5.8%
	高炉スラグ（徐冷）	5.5～16.4%	40.8～41.5%	6.1～6.5%
	製鋼スラグ	7.7～14.3%	34.8～40.5%	2.0～3.0%
	非鉄鉱さい	2.6～8.4%	6.4～10.0%	1.1～1.5%
	鋳物砂 ¹⁾	9.6～14.0%	6.5%	1.3～1.6%
ばいじん類（集塵機捕集ダスト）	ばいじん、ダスト	8.9～14.9%	9.0～13.4%	1.2～1.5%
	石炭灰（流動床灰） ¹⁾	0.1～3.2%	14.5～20.7%	0.7～0.9%
	石炭灰	1.0～3.9%	4.1～5.0%	1.0～1.1%

(注) 1) 2009 年度よりの新規追加分。

2) 石炭灰やばいじん類等に含まれる未燃炭素からの CO₂ 排出について、我が国では燃料の燃焼及び廃棄物の焼却からの CO₂ 排出量の算定に酸化率 1.0 を用いているため、「燃料の燃焼（1.A.）」及び「廃棄物の焼却（5.C.1.）」カテゴリに計上される。なお、下水汚泥に含まれる未燃炭素からの CO₂ 排出については、下水汚泥はバイオマス由来であるため総排出量に含まれない。

表 4-5 セメント製造に伴う CO₂ の排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
クリンカ中平均CaO含有率	%	65.9	65.9	66.0	65.9	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8
クリンカ中廃棄物等由来のCaO含有率	%	2.6	2.6	2.9	2.0	1.7	1.7	1.6	1.8	1.6	1.6	1.6	1.7
廃棄物等を除いたクリンカ中のCaO含有率	%	63.3	63.3	63.0	63.9	64.1	64.1	64.2	64.0	64.2	64.2	64.2	64.1
CO ₂ /CaO		0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785	0.785
排出係数	t-CO ₂ /t	0.497	0.497	0.495	0.501	0.503	0.503	0.504	0.502	0.504	0.504	0.503	0.503
クリンカ中平均MgO含有率	%	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
クリンカ中廃棄物等由来のMgO含有率	%	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
廃棄物等を除いたクリンカ中のMgO含有率	%	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1
CO ₂ /MgO		1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092
排出係数	t-CO ₂ /t	0.010	0.010	0.010	0.011	0.011	0.012	0.012	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012
合計排出係数	t-CO ₂ /t	0.508	0.508	0.505	0.512	0.514	0.514	0.516	0.514	0.515	0.515	0.515	0.515

■ 活動量

クリンカの生産量はセメント協会の提供データにより把握した。1990～1999 年度のクリンカ生産量は統計値が把握されていないため、2000～2003 年度におけるクリンカ生産量（セメント協会データ）と経済産業省「窯業・建材統計年報」に示された石灰石消費量の比率の平均値を用いて過去（1990～1999 年度）のクリンカ生産量を推計した。

表 4-6 クリンカ生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石灰石消費量 実績	kt (dry)	89,366	97,311	81,376	-	-	-	-	-	-	-	-	-
クリンカ生産量 実績	kt	-	-	69,528	63,003	47,279	52,105	50,307	49,293	47,522	47,338	43,650	40,316
石灰石消費量実績に対するクリンカ生産量実績の比率		0.853	0.853										
補正後クリンカ生産量	kt	76,253	83,032										

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

セメント製造における CO₂ 排出の排出係数、活動量の不確実性評価においては、2006 年 IPCC ガイドラインに示された不確実性のデフォルト値を使用した。その結果、排出量の不確実性は 4%と評価された。

■ 時系列の一貫性

1990～1999 年度については、セメント協会提供データに基づく活動量・排出係数の推計値を用いて排出量を算定している。2000 年度以降は、セメント協会より提供を受けたデータを用いて、上記の算定方法に従って一貫して算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

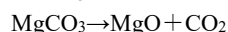
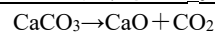
特になし。

4.2.2. 石灰製造 (2.A.2.)

a) 排出源カテゴリーの説明

石灰製造時に原料として使用される石灰石に含まれる CaCO_3 、 MgCO_3 を焼成（加熱分解）することにより、 CO_2 が放出される。

石灰製造プロセスにおける CO_2 発生メカニズム



b) 方法論

■ 算定方法

石灰石消費量に我が国独自の排出係数を乗じて CO_2 排出量を算定した。

$$E = EF \times M$$

E : 石灰製造の原料の使用に伴う CO_2 排出量 [t- CO_2]

EF : 排出係数 [t- CO_2 /t-原料]

M : 石灰石消費量 [t-原料]

■ 排出係数

日本石灰協会から提供された原料（石灰石）当たりの排出係数（0.428 t- CO_2 /t-原料）¹を用いた。

原料当たりの排出係数は、原料成分や生石灰製品中の炭素量等をもとに推計した原料当たりの CO_2 排出量を、各地方の生産量で加重平均したものである。なお、石灰製造の排出係数は、年変動が少ないと考えられるため全年一定値とした。なお、上述のとおりこの排出係数は国独自のものである。

■ 活動量

「不均一価格物量表」における「窯業土石製品 他窯業土石製品」に計上された消費量のうち、生石灰直接・消石灰用途の石灰石消費量を用いている。なお、セメント用の石灰石の含水率を使用して乾重量ベースに換算している。

※ 「不均一価格物量表」について

「不均一価格物量表」は、産業連関表の投入表・鉱工業統計等から得られる石灰石・ドロマイト及び関連誘導品の需給に関する情報を統合し、作成された物量表であり、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」（エネルギーバランス表）で用いられていた類似の推計手法を応用したものである。なお需給に関する情報が得られない部分は推計で補完している。

既存の産業連関表附帯の物量表は、国内における製品の需給状況を漏れなく重複なく表現しているものの、各部門の物量は全産業の平均価格により投入額から換算されているため、実際の単価が異なっていれば、部門によっては物量値が過大・過小となっている恐れがあるが、一方、「不均一価格物量表」は、鉱工業統計等における統計値を可能な限り使用することで、各部門における製品の品質や形態の差異に基づく不均一な取引単価を考慮し、部門間の誤差を排除しようとするものである。

「不均一価格物量表」における消費量を活動量とすることで、二重計上や計上漏れなくあらゆる産業の活動量を把握することができ、また部門が細分化されているため排出・非排出用途の正確な分類が可能となると考えられる。「不均一価格物量表」の詳細は戒能（2010）

¹ 石灰の生産量当たりの排出係数は以下のとおり導かれる。: $0.428 [\text{t-}\text{CO}_2/\text{t-原料}] / (1 - 0.428) [\text{t-石灰}/\text{t-原料}] = 0.748 [\text{t-}\text{CO}_2/\text{t-石灰}]$

を参照。

インベントリでは、「セメント製造（2.A.1.）」を除いて、「不均一価格物量表」の部門別石灰石・ドロマイト消費量を各石灰石関連排出源の活動量に使用する。

ただし、軽焼ドロマイト製造で消費されるドロマイトについては、「その他プロセスでの炭酸塩の使用（2.A.4.）」に含めて計上されるため、「石灰製造（2.A.2.）」では算定しない。なお、「不均一価格物量表」では、軽質炭カル製造による CO₂ 再吸収分が控除されている。

さらに、製糖工場内における石灰製造については、国内 3 社のメーカーへのヒアリング（環境省「平成 22 年度温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度基盤整備事業委託業務報告書」）によると、甘藷糖の場合、国内の製造会社は全て消石灰を外部から取得して使用して石灰乳を生成していることから、CO₂ の排出はない。またビート糖の場合、石灰石の焼成により発生した CO₂ はライムケーキに再吸収されている。この情報に基づき、製糖からの CO₂ 排出は算定していない。

また、アルミニウム製造における生石灰の生産実績について日本アルミニウム協会に確認したところ、1990 年度以降、生石灰の製造実績はないことの確認が得られた。（なお、アルミニウムの生産は 2014 年に終了）この情報に基づき、CO₂ 排出は算定していない。

表 4-7 石灰石消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石灰石消費量（dry）	kt	15,595	13,540	13,785	15,527	14,684	13,474	12,797	12,150	10,524	11,430	10,767	10,470

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 2%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 3%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 4%と評価された。

■ 時系列の一貫性

石灰製造の活動量は、「不均一価格物量表」の石灰石消費量を 1990 年度から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、石灰製造による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

2022 年度について、不均一価格物量表の更新に伴い再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

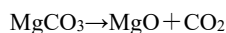
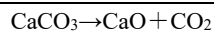
4.2.3. ガラス製造（2.A.3.）

a) 排出源カテゴリーの説明

石灰石には CaCO₃ 及び微量の MgCO₃ が、ドロマイトには CaCO₃ 及び MgCO₃ が含まれており、石灰石・ドロマイトを加熱すると、CaCO₃ 及び MgCO₃ 由来の CO₂ が排出される。ソ

ーダ灰、炭酸バリウム、炭酸カリウム、炭酸ストロンチウム及び炭酸リチウムからも同様にCO₂が排出される。なお、骨灰については、現時点では国内での使用実績に関する詳細情報は入手できない。

石灰石、ドロマイトの使用におけるCO₂生成メカニズム



b) 方法論

■ 算定方法

ガラス製造において使用された石灰石、ドロマイト、ソーダ灰、炭酸バリウム、炭酸カリウム、炭酸ストロンチウム及び炭酸リチウムの量に排出係数を乗じて、排出量の算定を行った。

■ 排出係数

○ 石灰石

排出係数は、化学反応式におけるCO₂とCaCO₃の分子量比に石灰石から取り出せるCaOの割合（55.4%：石灰石鉱業協会「石灰石の話」に示された割合「54.8～56.0%」の中間値）から求めたCaCO₃の含有率を乗じた値と、CO₂とMgCO₃の分子量比に石灰石から取り出せるMgOの割合（0.5%：「石灰石の話」に示された割合「0.0～1.0%」の中間値）から求めたMgCO₃の含有率を乗じた値を加えて算出した。なお、以下のとおり排出係数は国独自のものである。この排出係数については、適用を継続しても問題ない旨2009年に確認している。

・石灰石から取り出せるCaOの割合	: 55.4% (54.8～56.0%の中間値 ^{b)})
・石灰石から取り出せるMgOの割合	: 0.5% ^{b)} (0.0～1.0%の中間値 ^{b)})
・CaCO ₃ （石灰石の主成分）の分子量	: 100.0869 ^{a)}
・MgCO ₃ の分子量	: 84.3139 ^{a)}
・CaOの分子量	: 56.0774 ^{a)}
・MgOの分子量	: 40.3044 ^{a)}
・CO ₂ の分子量	: 44.0095 ^{a)}
・CaCO ₃ の含有率	= 石灰石から取り出せるCaOの割合 × CaCO ₃ の分子量 / CaOの分子量
・MgCO ₃ の含有率	= 石灰石から取り出せるMgOの割合 × MgCO ₃ の分子量 / MgOの分子量
○ 排出係数	= CO ₂ の分子量 / CaCO ₃ の分子量 × CaCO ₃ の含有率 + CO ₂ の分子量 / MgCO ₃ の分子量 × MgCO ₃ の含有率 = 440 [kg-CO ₂ /t]

(出典)

a) *Atomic Weights of the Elements 1999* [<http://www.ciaaw.org/pubs/TSAW-1999.pdf>] (IUPAC)

b) 「石灰石の話」

○ ドロマイト

排出係数は、化学反応式におけるCO₂とCaCO₃の分子量比にドロマイトから取り出せるCaOの割合（34.5%：33.1～35.85%の中間値。「石灰石の話」）から求めたCaCO₃の含有率を乗じた値と、CO₂とMgCO₃の分子量比にドロマイトから取り出せるMgOの割合（18.3%：17.2～19.5%の中間値。「石灰石の話」）から求めたMgCO₃の含有率を乗じた値を加え排出係数を算定した。なお、以下のとおり排出係数は国独自のものである。この排出係数については、適用を継続しても問題ない旨2009年に確認している。

- ・ドロマイトから取り出せる CaO の割合 : 34.5% (33.1～35.85%の中間値^{a)})
- ・ドロマイトから取り出せる MgO の割合 : 18.3% (17.2～19.5%の中間値^{a)})
- ・CaCO₃ (ドロマイトの主成分) の分子量 : 100.0869
- ・MgCO₃ (ドロマイトの主成分) の分子量 : 84.3139
- ・CaO の分子量 : 56.0774
- ・MgO の分子量 : 40.3044
- ・CO₂ の分子量 : 44.0098
- ・CaCO₃ の含有率 = ドロマイトから取り出せる CaO の割合 × CaCO₃ の分子量 / CaO の分子量
- ・MgCO₃ の含有率 = ドロマイトから取り出せる MgO の割合 × MgCO₃ の分子量 / MgO の分子量
- 排出係数 = CO₂ の分子量 / CaCO₃ の分子量 × CaCO₃ の含有率
+ CO₂ の分子量 / MgCO₃ の分子量 × MgCO₃ の含有率
= 471 [kg-CO₂/t]

(出典)

a) 「石灰石の話」

○ ソーダ灰

その他用途でのソーダ灰の使用 (2.A.4.b.) に記載した内容と同一である。4.2.4.2. b) 節を参照のこと。

○ その他材料

炭酸バリウムについては、CO₂ と炭酸バリウムの分子量比より、0.22 t-CO₂/t を用いた。炭酸カリウムについては、CO₂ と炭酸カリウムの分子量比より、0.32 t-CO₂/t を用いた。炭酸ストロンチウムについては、CO₂ と炭酸ストロンチウムの分子量比より、0.30 t-CO₂/t を用いた。炭酸リチウムについては、CO₂ と炭酸リチウムの分子量比より、0.60 t-CO₂/t を用いた。

■ 活動量

○ 石灰石、ドロマイト及びソーダ灰

「不均一価格物量表」におけるガラス製品関連部門に計上された石灰石、ドロマイト及びソーダ灰消費量のうち、排出用途に分類される全部門の石灰石、ドロマイト及びソーダ灰消費量を本サブカテゴリー下に計上する。なお、活動量はセメント用の石灰石の含水率を使用して乾重量ベースに換算されたものである。

本用途分類に対応する「不均一価格物量表」の部門については以下のとおりである。

表 4-8 「不均一価格物量表」の該当部門

用途	該当部門 (石灰石)	該当部門 (ドロマイト)	該当部門 (ソーダ灰)
ガラス製品	251 窯業土石製品 ガラス・ガラス製品	251 窯業土石製品 ガラス・ガラス製品	251 窯業土石製品 ガラス・ガラス製品

(注) 部門名に付されている番号は、「不均一価格物量表」内の分類番号。

表 4-9 石灰石、ドロマイト及びソーダ灰の消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石灰石消費量 (dry)	kt	66	42	26	31	17	23	23	20	12	13	9	11
ドロマイト消費量 (dry)	kt	264	250	203	221	184	203	202	192	166	169	155	165
ソーダ灰消費量 (dry)	kt	358	320	257	279	217	249	247	230	187	192	171	186

○ その他原料

炭酸バリウムについては、2000～2010 年度については石油天然ガス・金属鉱物資源機構「鉱物資源マテリアルフロー」に示された管球光学ガラス用炭酸バリウムの出荷量を純物質換算 (69%) して用いた。その他の期間は、「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示される電球類用・電子管用ガラスバルブ (管・棒を含む) の生産量を用いた外挿により

推計した。

炭酸カリウムについては、1991 年度以降は、財務省「貿易統計」の「カリウムの炭酸塩」の輸入量から輸出量を差し引いた値を国内需要とみなし、純物質換算（57%）して使用した。

炭酸ストロンチウムについては、2000～2006、2008、2010 年度は「鉱物資源マテリアルフロー」に示される管球ガラス用（フラットパネルガラス及びその他ガラスを含む）の純物質換算（59%）の需要量を用いた。2007 及び 2009 年度は内挿にて推計した。1990～1999 年度については「窯業・建材統計年報」に示される電球類用・電子管用ガラスバルブ（管・棒を含む）生産量を用いた外挿による推計、2011 年度以降は「鉱物資源マテリアルフロー」に示される内需合計量を用いた外挿により推計した。

炭酸リチウムについては、2002 年度以降については「鉱物資源マテリアルフロー」に記載の窯業添加用の純物質換算（19%）の炭酸リチウム需要量を使用した。1998～2001 年度は、「鉱物資源マテリアルフロー」に記載のガラス添加量（需要量）を用いた外挿による推計を行った。1990～1997 年度は、「窯業・建材統計年報」における板ガラス生産量による外挿により推計した。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 5%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 3%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 6%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は、不足データは上記に記載した方法で補完しつつ、1990 年度から可能な限り一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

2022 年度について、「不均一価格物量表」における石灰石の消費量、ドロマイトの消費量及びソーダ灰の消費量が更新されたため再計算が生じた。2021～2022 年度について、「鉱物資源マテリアルフロー」における炭酸リチウム需要量の更新も再計算に寄与した。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.2.4. その他プロセスでの炭酸塩の使用（2.A.4.）

4.2.4.1. セラミックス製品（2.A.4.a.）

a) 排出源カテゴリーの説明

石灰石には CaCO_3 及び微量の MgCO_3 が、ドロマイトには CaCO_3 及び MgCO_3 が含まれており、石灰石・ドロマイトを加熱すると、 CaCO_3 及び MgCO_3 由来の CO_2 が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

陶磁器等のセラミックス製品製造において使用された石灰石及びドロマイトの量に排出係数を乗じて、排出量の算定を行った。

■ 排出係数

○ 石灰石

ガラス製造（2.A.3.）に記載した内容と同一である。4.2.3. b）節を参照のこと。

○ ドロマイト

ガラス製造（2.A.3.）に記載した内容と同一である。4.2.3. b）節を参照のこと。

■ 活動量

「不均一価格物量表」におけるセラミックス製品関連部門に計上された石灰石及びドロマイト消費量のうち、排出用途に分類される全部門の石灰石及びドロマイト消費量を本サブカテゴリー下に計上する。なお、活動量はセメント用の石灰石の含水率を使用して乾重量ベースに換算されたものである。

本用途分類に対応する「不均一価格物量表」の部門については以下のとおりである。

表 4-10 「不均一価格物量表」の該当部門

用途	「不均一価格物量表」の該当部門 (石灰石)	「不均一価格物量表」の該当部門 (ドロマイト)
セラミックス製品		063 鉱業 非金属鉱物
	2531-01 窯業土石製品 陶磁器	2531-01 窯業土石製品 陶磁器
	2591-01 窯業土石製品 耐火物	2591-01 窯業土石製品 耐火物
		2599-01 窯業土石製品 炭素黒鉛製品
		2599-09 窯業土石製品 他窯業土石製品
		2811-01 金属製品 建設用金属製品 ～2899-09 金属 他金属製品
		6741-09 対個人サービス 他娯楽

（注）部門名に付されている番号は、「不均一価格物量表」内の分類番号。

表 4-11 石灰石及びドロマイトの消費量（セラミックス製品用）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石灰石消費量（dry）	kt	438	1,107	1,135	463	365	630	722	610	686	744	890	676
ドロマイト消費量（dry）	kt	1,561	1,227	1,020	1,204	1,527	1,462	1,077	667	668	700	609	523

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

ガラス製造（2.A.3.）に記載した内容と同一である。4.2.3.c）節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

石灰石及びドロマイトの使用の活動量は、「不均一価格物量表」の石灰石及びドロマイト消費量を 1990 年度から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、石灰石及びドロマイトの使用による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d）節を参照のこと。

e) 再計算

「不均一価格物量表」における石灰石（2015～2022 年度）及びドロマイト（2015～2022 年度）の消費量が更新されたため再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.2.4.2. その他用途でのソーダ灰の使用（2.A.4.b.）

a) 排出源カテゴリーの説明

ソーダ灰（ Na_2CO_3 ）の使用時に CO_2 が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

ソーダ灰消費量に我が国独自の排出係数を乗じて CO_2 排出量を算定した。

■ 排出係数

「不均一価格物量表」において排出用途に分類されているソーダ灰消費量については、国産品・輸入品の別が特定できないため、国内総出荷量と海外総輸入量により以下の国内産ソーダ灰排出係数と輸入分の排出係数の加重平均をとって排出係数を設定する。

なお、国内産ソーダ灰については純度を用いて以下のように排出係数が設定されている。（ソーダ灰の純度は経年変動が少ないため、排出係数は経年固定）

$$\begin{aligned} EF &= P \times MW_{\text{CO}_2} / MW_{\text{Na}_2\text{CO}_3} \\ &= 0.995 \times 44.01 / 105.99 \\ &= 0.413 \text{ [t-CO}_2\text{/t]} \end{aligned}$$

EF : 国内産ソーダ灰排出係数

P : ソーダ灰純度（国内全 2 社算術平均）

MW_{CO_2} : CO_2 分子量

$MW_{\text{Na}_2\text{CO}_3}$: Na_2CO_3 分子量

輸入ソーダ灰及び輸入されたその他炭酸二ナトリウムについては代表値を求めるための十分な情報が得られていないため、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.3 p.2.7）に示されるデフォルト値（0.415 [t- CO_2 /t- Na_2CO_3]）を用いる。

■ 活動量

「不均一価格物量表」において排出用途に分類されているソーダ灰消費量を用いた。（ガラス製造用を除く）

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 5%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 3%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 6%と評価された。

■ 時系列の一貫性

ソーダ灰の使用に関する活動量は、「不均一価格物量表」のソーダ灰消費量を 1990 年度から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、ソーダ灰の使用による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

2015～2022 年度について、「不均一価格物量表」におけるソーダ灰の消費量が更新されたため再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

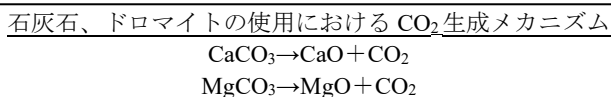
4.2.4.3. マグネシア製造（2.A.4.c.）

排出量はその他 — 排煙脱硫・化学製品（2.A.4.d.-）に含まれることから、「IE」と報告する。

4.2.4.4. その他 — 排煙脱硫・化学製品（2.A.4.d.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

石灰石には CaCO₃ 及び微量の MgCO₃ が、ドロマイトには CaCO₃ 及び MgCO₃ が含まれており、石灰石・ドロマイトを加熱すると、CaCO₃ 及び MgCO₃ 由来の CO₂ が排出される。



b) 方法論

■ 算定方法

排煙脱硫・化学製品製造において使用された石灰石及びドロマイトの量に排出係数を乗じて、排出量の算定を行った。

■ 排出係数

○ 石灰石

ガラス製造（2.A.3.）に記載した内容と同一である。4.2.3. b) を参照のこと。

○ ドロマイト

ガラス製造（2.A.3.）に記載した内容と同一である。4.2.3. b) を参照のこと。

■ 活動量

「不均一価格物量表」における排煙脱硫、化学肥料を除く化学製品関連部門に計上された石灰石及びドロマイト消費量のうち、排出用途に分類される全部門の石灰石及びドロマイト消費量を本サブカテゴリー下に計上する。なお、活動量はセメント用の石灰石の含水率を使用して乾重量ベースに換算されたものである。

本用途分類に対応する「不均一価格物量表」の部門については以下のとおりである。

表 4-12 主な用途と「不均一価格物量表」の該当部門

用途	「不均一価格物量表」の該当部門 (石灰石)	「不均一価格物量表」の該当部門 (ドロマイト)
排煙脱硫	063 鋁業 非金属鋁物	
化学製品	2029-09 化学製品 他無機化学工業製品	2029-09 化学製品 他無機化学製品
		2081-011 化学製品 油脂加工製品
	2049-09 化学製品 他有機化学工業製品	2049-09 化学製品 他有機化学工業製品
		2071-01 化学製品 医薬品
		2089-09 化学製品 触媒他化学最終製品

(注) 部門名に付されている番号は、「不均一価格物量表」内の分類番号。

表 4-13 石灰石及びドロマイトの消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石灰石消費量													
排煙脱硫用 (dry)	kt	1,950	2,163	1,842	2,077	1,840	2,124	1,853	1,530	1,490	1,528	1,487	1,398
化学製品用 (dry)	kt	2,458	713	812	367	260	421	468	448	516	569	689	529
ドロマイト消費量													
化学製品用 (dry)	kt	82	43	42	37	34	33	26	26	29	35	34	32

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

ガラス製造 (2.A.3.) に記載した内容と同一である。4.2.3. c) 節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

石灰石及びドロマイトの使用の活動量は、「不均一価格物量表」の石灰石及びドロマイト消費量を 1990 年度から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、石灰石及びドロマイトの使用による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

排煙脱硫用途 (2022 年度) 及び化学製品用 (2015～2022 年度) の石灰石の消費量の更新に伴い再計算が生じた。2015～2022 年度について、化学製品用のドロマイトの消費量の更新も再計算に寄与した。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3. 化学産業 (2.B.)

本カテゴリーでは、化学製品の製造過程から大気中に排出される CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ を扱う。当該カテゴリーは、「アンモニア製造 (2.B.1.)」、「硝酸製造 (2.B.2.)」、「アジピン酸製造 (2.B.3.)」、「カプロラクタム、グリオキサール、グリオキシル酸製造 (2.B.4.)」、「カーバイド製造 (2.B.5.)」、「二酸化チタン製造 (2.B.6.)」、「ソーダ灰製造 (2.B.7.)」、「石油化学製品及びカーボンブラック製造 (2.B.8.)」、「フッ化物製造 (2.B.9.)」、「その他 (2.B.10.)」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリからの温室効果ガス排出量は約 3,680 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF 除く）の 0.3%を占めている。このカテゴリの CO₂、CH₄ 及び N₂O について 1990 年度の排出量と比較すると 76.0%の減少となっている。HFCs、PFCs、SF₆ 及び NF₃ では 1990 年の排出量と比較すると 99.1%の減少となっている。

表 4-14 化学産業（2.B.）からの排出量

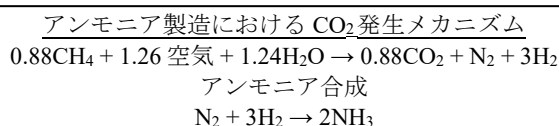
ガス			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023		
CO ₂	2.B.1	アンモニア製造		kt-CO ₂	2,445	2,471	2,312	1,498	1,435	1,236	1,271	997	752	1,070	887	865	
	2.B.5	カーバイド製造	シリコンカーバイド	kt-CO ₂	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	
			カルシウムカーバイド	kt-CO ₂	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	
	2.B.6	二酸化チタン製造		kt-CO ₂	102	39	53	59	62	60	53	57	49	60	57	59	
	2.B.8	石油化学及びカーボンブラック製造	メタノール	kt-CO ₂	56	51	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
			エチレン	kt-CO ₂	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
			1,2-ジクロロエタン、クロロエチレン	kt-CO ₂	150	171	193	200	184	148	169	176	174	177	169	168	168
			酸化エチレン	kt-CO ₂	170	203	272	278	244	264	231	228	205	219	163	159	159
			アクリロニトリル	kt-CO ₂	440	476	536	509	524	364	315	334	306	325	293	245	245
			カーボンブラック	kt-CO ₂	1,633	1,563	1,590	1,659	1,505	1,294	1,161	1,178	980	1,198	1,153	1,117	1,117
			無水フタル酸	kt-CO ₂	109	116	95	84	62	62	62	63	54	59	56	54	54
			無水マレイン酸	kt-CO ₂	71	80	88	78	70	71	63	59	69	61	57	57	57
	2.B.10	その他	水素製造	kt-CO ₂	6	21	39	34	34	28	27	21	20	17	17	15	
			炭酸ガスの利用	kt-CO ₂	40	45	42	39	67	58	59	71	64	66	76	75	75
	合計			kt-CO ₂	6,047	6,019	5,924	5,170	4,819	4,177	3,967	3,710	3,075	3,753	3,421	3,183	
CH ₄	2.B.5	カーバイド製造	シリコンカーバイド	kt-CH ₄	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	
	2.B.8	石油化学及びカーボンブラック製造	メタノール	kt-CH ₄	0.19	0.17	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
			エチレン	kt-CH ₄	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
			1,2-ジクロロエタン、クロロエチレン	kt-CH ₄	0.01	0.02	0.02	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
			酸化エチレン	kt-CH ₄	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
			カーボンブラック	kt-CH ₄	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
			スチレン	kt-CH ₄	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
	合計			kt-CH ₄	1.50	1.48	1.37	1.35	1.45	1.13	1.27	1.00	0.95	1.08	0.94	0.69	
	合計			kt-CO ₂ 換算	42	42	38	38	41	32	36	28	27	30	26	19	
	N ₂ O	2.B.2	硝酸製造	kt-N ₂ O	2.47	2.46	2.57	2.52	1.81	1.54	1.40	1.02	0.68	0.86	0.70	0.59	
2.B.3		アジピン酸製造	kt-N ₂ O	24.20	24.03	12.56	1.68	1.66	0.77	0.38	0.31	1.14	0.16	0.07	0.28		
2.B.4		カプロラクタム、グリオキサール、グリオキシル酸製造	カプロラクタム	kt-N ₂ O	4.66	4.93	5.20	3.36	2.56	1.92	0.90	0.51	0.40	0.47	0.37	0.32	
			グリオキサール	kt-N ₂ O	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
			グリオキシル酸	kt-N ₂ O	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C	C
合計			kt-N ₂ O	32.28	32.43	21.30	8.58	6.08	4.22	2.68	1.85	2.22	1.50	1.14	1.19		
合計			kt-CO ₂ 換算	8,555	8,595	5,645	2,275	1,612	1,120	709	490	589	397	301	317		
CO ₂ 、CH ₄ 、N ₂ O合計				kt-CO ₂ 換算	14,643	14,655	11,608	7,483	6,472	5,328	4,712	4,227	3,691	4,179	3,748	3,519	
ガス			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023		
HFCs	2.B.9	フッ化物製造	HCFC-22の製造に伴う副生HFC-23の排出	kt-CO ₂ 換算	13,346	17,980	13,144	491	45	14	25	11	118	110	4	2	
			製造時の漏出	kt-CO ₂ 換算	1	503	264	407	115	119	75	108	69	109	63	85	
	合計			kt-CO ₂ 換算	13,347	18,483	13,408	898	160	132	100	119	187	220	66	88	
PFCS	2.B.9	フッ化物製造	製造時の漏出	kt-CO ₂ 換算	304	840	1,499	955	227	100	104	58	67	72	67	37	
SF ₆			製造時の漏出	t	152.23	197.00	36.00	40.80	8.30	4.07	2.30	1.76	2.28	2.00	1.44	1.00	
				kt-CO ₂ 換算	3,577	4,630	846	959	195	96	54	41	54	47	34	24	24
				t	0.16	1.00	7.00	72.10	76.90	86.40	23.50	1.12	0.88	1.39	1.19	0.84	0.84
NF ₃			製造時の漏出	kt-CO ₂ 換算	3	16	113	1,161	1,238	1,391	378	18	14	22	19	14	14
Fガス合計				kt-CO ₂ 換算	17,231	23,968	15,866	3,972	1,820	1,719	636	237	322	361	186	161	

4.3.1. アンモニア製造（2.B.1.）

a) 排出源カテゴリの説明

1) CO₂

アンモニア製造においては、原料の炭化水素を分解して H₂ を生成する過程で CO₂ が排出される。



2) CH₄

実測例よりアンモニア製造に伴う CH₄ の排出は確認されているが、排出係数を設定するだけの十分な実測例が存在しないため、現状では排出量の算定はできない。また、排出係数のデフォルト値が 2006 年 IPCC ガイドラインに示されていないことから、「NE」と報告している。

3) N₂O

我が国ではアンモニアの製造は行われているが、アンモニア製造に伴う N₂O の排出は原理的に考えられず、また実測例でも N₂O の排出係数は測定限界以下であったことから「NA」と報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインに示された Tier 2 手法に基づき、アンモニアの原料として使用された各燃料種の消費量に国独自の排出係数を乗じて、CO₂ 排出量の算定を行った。なお、1990～1993 年、1997～1999 年、2003 年、2004 年については、主にアンモニア製造プラントから供給された炭酸ガスが地中圧入されたため、その分を排出量から控除している。（詳細は 3.4.4 節（1.C.）参照）また、尿素製造のための CO₂ 回収量をアンモニア製造からの CO₂ 排出量から控除している。尿素の使用による CO₂ 排出量は、触媒として使用される尿素（2.D.3.-）及び尿素施用（3.H.）カテゴリーに計上している。さらに、液化炭酸ガス及びドライアイス向け CO₂ 回収量をアンモニア製造からの CO₂ 排出量から控除している。回収した CO₂ の利用による CO₂ 排出量の計上の詳細については、4.9.1. 節を参照。

$$E = \sum_i (AD_i \times GCV_i \times EF_i \times 44/12) - R_{ccs} - R_{urea} - R_u$$

E : アンモニア製造に伴う CO₂ 排出量 [kt-CO₂]

AD_i : 原料 i の消費量 [t, kL, 10³m³]

GCV_i : 原料 i の高位発熱量 [MJ/kg, MJ/L, MJ/m³]

EF_i : 原料 i の炭素排出係数 [t-C/TJ]

R_{ccs} : CCS による CO₂ 回収量 [t-CO₂]

R_{urea} : 尿素製造のための CO₂ 回収量 [t-CO₂]

R_u : アンモニア製造における液化炭酸ガス・ドライアイス向け CO₂ 回収量 [t-CO₂]

ここで、

$$R_{urea} = AD_{urea} \times 44/60$$

AD_{urea} : 尿素生産量 [t]

44/60 : CO₂ と尿素の分子量比

■ 排出係数

表 4-15 に示す原料毎に、燃料の燃焼カテゴリー（1.A.）からの CO₂ 排出量の算定に用いている炭素排出係数及び発熱量と同じ値を用いた（第 3 章参照のこと）。なお、使用原料の割合は年ごとに変動するため、見かけの排出係数もまた年次可変となる。

表 4-15 アンモニア製造時に使用する原料、排出係数及び発熱量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ナフサ	総発熱量	MJ/L	33.63	33.63	33.57	33.55	33.53	33.31	33.31	33.31	33.31	33.31	33.32
	炭素排出係数	t-C/TJ	18.17	18.17	18.17	18.17	18.17	18.63	18.63	18.63	18.63	18.63	18.63
液化石油ガス	総発熱量	MJ/kg	50.53	50.63	50.70	50.75	50.77	50.07	50.10	50.10	50.12	50.13	50.12
	炭素排出係数	t-C/TJ	16.54	16.51	16.49	16.48	16.47	16.38	16.36	16.36	16.34	16.34	16.35
石油系炭化水素ガス	総発熱量	MJ/m ³	39.35	39.35	44.90	44.90	44.90	46.12	46.12	46.12	46.12	46.12	42.41
	炭素排出係数	t-C/TJ	14.15	14.15	14.15	14.15	14.15	14.44	14.44	14.44	14.44	14.44	14.44
天然ガス	総発熱量	MJ/m ³	42.09	42.39	42.55	42.87	44.67	39.62	39.62	38.38	38.38	38.38	38.36
	炭素排出係数	t-C/TJ	13.90	13.90	13.90	13.90	13.90	13.97	13.97	13.91	13.91	13.91	13.90
石炭（一般炭、輸入炭）	総発熱量	MJ/kg	25.95	25.95	26.60	25.70	25.70	25.97	25.97	26.08	26.08	26.08	25.88
	炭素排出係数	t-C/TJ	24.71	24.71	24.71	24.71	24.71	24.42	24.42	24.29	24.29	24.29	24.76
オイルコークス	総発熱量	MJ/kg	35.58	35.58	35.60	29.90	29.90	33.29	33.29	33.29	34.11	34.11	34.11
	炭素排出係数	t-C/TJ	25.35	25.35	25.35	25.35	25.35	24.50	24.50	24.50	24.50	24.80	24.80
液化天然ガス	総発熱量	MJ/kg	54.54	54.53	54.52	54.51	54.49	54.46	54.46	54.71	54.73	54.71	54.69
	炭素排出係数	t-C/TJ	13.94	13.95	13.94	13.94	13.95	13.96	13.96	13.87	13.86	13.87	13.84
コークス炉ガス	総発熱量	MJ/m ³	21.51	21.57	21.27	21.42	21.32	18.87	18.87	18.38	18.38	18.38	18.19
	炭素排出係数	t-C/TJ	10.99	10.99	10.99	10.99	10.99	10.93	10.93	10.88	10.88	10.88	10.79

（出典）「総合エネルギー統計」

■ 活動量

アンモニアの原料の消費量は、経済産業省「石油等消費動態統計年報」に示された表 4-16 の燃料種の固有単位（重量、容積等）を、「総合エネルギー統計」に示された発熱量を用いて換算した値を用いた。なお、一部の燃料種の消費量については秘匿データである。尿素生産量は、農林統計協会「ポケット肥料要覧」に示された尿素生産量（暦年値）を用いた。

表 4-16 アンモニア製造に係る原料用消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ナフサ	kL	189,714	477,539	406,958	92,453	70,067	71,494	73,612	NO	NO	NO	NO	NO
液化石油ガス	t	226,593	45,932	5,991	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
石油系炭化水素ガス	10 ³ m ³	C	230,972	240,200	147,502	143,634	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
天然ガス	10 ³ m ³	C	100,468	86,873	77,299	41,640	47,956	17,498	906	941	278	947	439
石炭（一般炭、輸入炭）	t	C	209,839	726	1,239	629	919	362	450	845	499	934	424
オイルコークス	t	C	273,125	420,862	353,983	394,116	401,721	468,684	454,952	347,107	450,097	367,225	384,046
液化天然ガス	t	C	46,501	23,395	165,606	157,918	168,155	122,453	122,555	132,158	131,465	148,381	121,351
コークス炉ガス	10 ³ m ³	C	35,860	55,333	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

（注）C: 秘匿情報

■ 留意事項

当該区分における燃料消費量は、エネルギー分野の活動量から控除されている（第3章参照のこと）。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

アンモニアの原料種別に不確実性を評価した。排出係数の不確実性については、炭素排出係数の 95%信頼区間の上限値・下限値より設定した。活動量の不確実性については、燃料の燃焼カテゴリー（1.A.）と同様の値を使用した。その結果、ナフサの不確実性は−3〜+1%、LPG は−3〜+1%、石油系炭化水素ガスは−4〜+3%、天然ガスは−1〜+1%、石炭（一般炭、輸入炭）は−4〜+3%、オイルコークスは−3〜+1%、液化天然ガスは−1〜+1%、コークス炉ガスは−4〜+3%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は「石油等消費動態統計年報」をもとに、1990 年度値から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から「総合エネルギー統計」に基づいて設定している。従って、アンモニア製造による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

液化炭酸ガス向け回収量の更新（4.9.1. b) 節を参照）に伴い、全年にわたり再計算が生じた。再計算の影響の程度については10章参照。

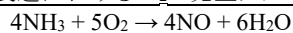
f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.2. 硝酸製造（2.B.2.）

a) 排出源カテゴリーの説明

アンモニアを原料とする硝酸（HNO₃）の製造に伴い N₂O が排出される。

硝酸製造における N₂O 発生メカニズム

日本国内の硝酸製造においては、オストワルド法の化学反応をベースとした新ファウザー法（中圧）、ケミコ式（高圧）などが主流となっている。なお、N₂O 分解については一部触媒を用いた装置を稼働させている。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインに示された Tier 2 手法に基づき、硝酸の生産量に排出係数を乗じて N₂O 排出量を算定した。なお、各工場における排出量のデータは秘匿情報であるため、硝酸生産量及び排出係数は我が国全体の総量に対して設定した。N₂O 破壊量は現時点では把握されていないが、排出係数で考慮されている。

$$E = EF \times NAP$$

E : 硝酸製造に伴う N₂O 排出量 [kg-N₂O]

EF : 排出係数 [kg-N₂O/t]

NAP : 硝酸生産量 [t]

■ 排出係数

工場別のデータは秘匿情報であるため、我が国で硝酸の製造を行っている国内全 10 工場の排出係数（実測値）を各工場の硝酸製造量で加重平均して排出係数を設定した。なお、この排出係数は N₂O の回収・破壊を考慮した値である。

表 4-17 硝酸製造に伴う N₂O 排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
硝酸製造に伴う排出係数	kg-N ₂ O/t	3.50	3.51	3.92	4.18	3.58	3.55	3.60	3.28	3.00	3.47	3.21	2.98

■ 活動量

硝酸製造時の N₂O 排出の活動量には、経済産業省より提供のデータを用いている。

表 4-18 硝酸生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
硝酸生産量	kt	706	701	656	602	506	434	388	311	227	248	218	198

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、工場別の排出係数及び生産量から排出係数の標準偏差を算出し、112%と評価した。活動量の不確実性については、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の2%を採用した。その結果、排出量の不確実性は112%と評価された。

■ 時系列の一貫性

経済産業省より提供を受けた活動量・排出係数データをもとに、1990年度値から一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.3. アジピン酸製造（2.B.3.）

a) 排出源カテゴリーの説明

アジピン酸（ $C_6H_{10}O_4$ ）の製造過程で、シクロヘキサノンとシクロヘキサノールと硝酸の化学反応で N_2O が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

当該事業所における N_2O 発生率、 N_2O 分解量、アジピン酸生産量を用いて排出量を算定した。

■ 排出係数

国独自の排出係数は以下のパラメータを用いて設定した。なお、排出係数及びパラメータの各データは秘匿扱いである。

○ N_2O 発生率

我が国でアジピン酸を目的生産物として生産を行っている唯一の事業所における実測データを用いた。

○ N_2O 分解率

当該事業所における N_2O 分解率の実測結果を用いた。

○ N_2O 分解装置稼働率

当該事業所において全ての N_2O 分解装置を対象に毎年調査される N_2O 分解装置運転時間及びアジピン酸製造プラント運転時間に基づいて算定された値を用いた。

■ 活動量

アジピン酸製造に伴う N_2O 排出の活動量は、当該メーカーから経済産業省に提供されたアジピン酸の生産量を用いた。なお、データは秘匿扱いである。

■ 留意事項

アジピン酸製造過程における N_2O 排出量は、1990 年～1997 年にかけて、おおむね増加傾向にあった。しかし、1999 年 3 月より、アジピン酸製造プラントにおいて N_2O 分解装置の稼働を開始したため、1999 年以降は N_2O 排出量が大幅に減少することとなった。なお、2000 年と 2020 年は N_2O 分解装置や計装機器の故障により稼働率が低下したために N_2O 排出量が一時的に増加している。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

アジピン酸の排出係数は複数のパラメータにより算定しているため、各パラメータの不確実性を合成して排出係数の不確実性を算定した。 N_2O 発生率、 N_2O 分解率、分解装置の稼働率の不確実性を合成した結果、排出係数の不確実性は 9%と評価された。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された値を採用した (2%)。その結果、排出量の不確実性は 9%と評価された。

■ 時系列の一貫性

当該メーカーから経済産業省に提供された活動量・排出係数データを用い、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.4. カプロラクタム、グリオキサール、グリオキシル酸製造 (2.B.4.)

4.3.4.1. カプロラクタム (2.B.4.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

カプロラクタムは、カーペット等の繊維素材や樹脂素材として利用されるナイロン 6 のモノマーであり、開環重合によりナイロン 6 となる。製造プロセスにおけるアンモニアの酸化工程において N_2O が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

国内総生産量に、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1～3 手法に基づき事業者別に設定された排出係数の加重平均値を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

日本化学工業協会より、国内でカプロラクタムを生産している全事業所における生産量・排出係数・排出量算定結果のデータ提供を受けたため、各事業所の合計排出量を生産量の合計で割った、生産量当たり排出量を我が国の独自の排出係数として設定する。各事業所における排出係数については、年次可変となっている。なお、2022 年度以降は事業者数が 2 以下

になったことに伴い活動量が秘匿となったため排出係数も秘匿とする。

■ 活動量

1990～2021 年度については、経済産業省「生産動態統計年報 化学工業統計編」に示されたカプロラクタム生産量を用いた。2022 年度以降は日本化学工業協会によるカプロラクタム生産量（秘匿）を用いた。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、事業所別の排出係数及び生産量から排出係数の標準偏差を算出し、162%と評価した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 2%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 162%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は「生産動態統計年報 化学工業統計編」のデータ等をもとに、1990 年度から一貫した方法を使用して算定している。排出係数については 1990 年度から同一の設定方法による値を使用している。従って、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

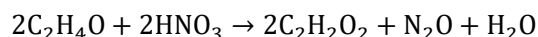
f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.4.2. グリオキサール（2.B.4.b.）

a) 排出源カテゴリーの説明

グリオキサールは、主にアクリル樹脂、消毒剤、ゼラチン硬化剤、繊維仕上げ剤等において架橋剤として使用される。濃硝酸とアセトアルデヒドの酸化、あるいはエチレングリコールの接触酸化により製造され、アセトアルデヒドの酸化工程において N_2O が排出される（下式参照）。



b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 3 手法に基づき、国内総生産量に、実測結果から得られた我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。なお、2010 年度以降、国内に生産活動はない。ただし 2010～2011 年度のグリオキシール酸の秘匿性を考慮し 1990～2011 年度を「C」として報告する。

■ 排出係数

生産活動を行っていた事業者より提供を受けた、生産量ベースの国独自の排出係数を使用する。事業者における、各々の製品の製造工程からの排ガス流量、 N_2O 濃度の実測値を基に

設定されたものであり、この排出係数を全年度に適用することとする。

■ 活動量

グリオキサールの生産量については、統計値等は公表されていないため、直近まで生産実績のあった事業者の生産量合計を活動量とする。なお、2010 年度以降、国内に生産活動はない。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 10%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 2%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は直近まで生産実績のあった事業者のデータをもとに、1990 年度から一貫した方法を使用して算定している。排出係数については 1990 年度から一定値を使用している。従って、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.4.3. グリオキシル酸 (2.B.4.c.)

a) 排出源カテゴリーの説明

グリオキシル酸は、合成香料、農薬、医薬中間体の原料として使用される。グリオキサールの硝酸酸化によって製造され、硝酸が還元される過程において N_2O が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 3 手法に基づき、国内総生産量に、実測結果から得られた我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。なお、2012 年度以降、国内に生産活動はない。

■ 排出係数

生産活動を行っていた事業者より提供を受けた、生産量ベースの N_2O 排出係数を使用する。事業者における、各々の製品の製造工程からの排ガス流量、 N_2O 濃度の実測値を基に設定されたものであり、この排出係数を全年度に適用することとする。

■ 活動量

グリオキシル酸の生産量については、統計値等は公表されていないため、直近まで生産実績のあった事業者の生産量合計を活動量とする。なお、2012 年度以降、国内に生産活動はない。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 10%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 2%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は直近まで生産実績のあった事業者のデータをもとに、1990 年度から一貫した方法を使用して算定している。排出係数については 1990 年度から一定値を使用している。従って、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.5. カーバイド製造 (2.B.5.)

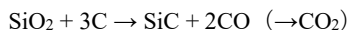
4.3.5.1. シリコンカーバイド (2.B.5.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) CO₂

シリコンカーバイド製造時に原料のシリカと石油コークスの反応に伴い CO₂が排出される。

シリコンカーバイド製造プロセスにおける CO₂発生メカニズム

2) CH₄

我が国においてシリコンカーバイドは電気炉で製造されており、シリコンカーバイド製造時には、還元剤として使用されるコークスが酸化する際に CH₄が発生すると考えられる。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

シリコンカーバイドの原料として使用された石油コークスの消費量に排出係数を乗じて排出量を算定した。

■ 排出係数

我が国における実測データ及び独自の排出係数が存在しないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたシリコンカーバイドの製造に伴う排出係数のデフォルト値 2.3 [t-CO₂/t] を用いた。

■ 活動量

シリコンカーバイドの製造に伴う CO₂ 排出の活動量は、我が国でシリコンカーバイドの製造を行っている唯一の事業所から提供された石油コークスの消費量を用いた。なお、データは秘匿扱いである。

2) CH₄

■ 算定方法

我が国の電気炉施設における実測データより設定した排出係数を、電気炉における電力消費量に乗じて排出量を算定した。

■ 排出係数

我が国で行われた実測調査のデータを基に、排ガス中の CH₄ 濃度、単位時間当たりの実測乾き排ガス量、及び単位時間当たりの発生熱量の測定結果より電気炉からの電力消費に伴う排出係数 (12.8 kg-CH₄/TJ) を設定した (排出係数の導出過程については 4.4.2. b) 節を参照)。

■ 活動量

シリコンカーバイドの製造に伴う CH₄ 排出の活動量は、我が国でシリコンカーバイドの製造を行っている唯一の事業所から提供された電力消費量を用いた。なお、データは秘匿扱いである。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

1) CO₂

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 10% を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性は 11% と評価された。

2) CH₄

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 10% を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性は 11% と評価された。

■ 時系列の一貫性

CO₂、CH₄ いずれも活動量は事業所からの提供を受けたデータをもとに、1990 年度から一貫した方法を使用して算定している。排出係数については CO₂、CH₄ いずれも 1990 年度から一定値を使用している。従って、シリコンカーバイド製造による CO₂、CH₄ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

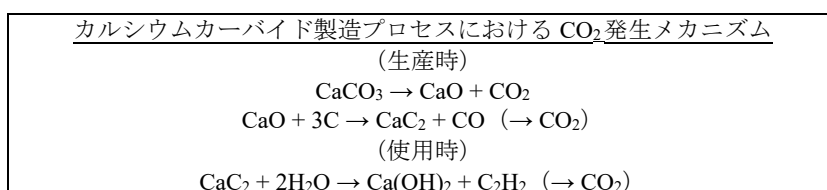
特になし。

4.3.5.2. カルシウムカーバイド (2.B.5.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) CO₂

カルシウムカーバイド製造に使用される生石灰を製造する過程で CO₂が発生し、生石灰からカルシウムカーバイドを製造する過程で発生した CO が燃焼することにより CO₂が排出される。しかし前者は「炭酸塩のその他のプロセスでの使用 (2.A.4.)」の化学製品からの排出に含まれるため、ここでは還元剤起源分のみを計上する。また、カルシウムカーバイドを水と反応させて得られるアセチレンを燃焼させた際に発生する CO₂を計上する。

2) CH₄

カーバイド製造時に発生する副生ガス（一酸化炭素ガスが主）には微量の CH₄が含まれるが、全て回収して燃焼させ燃料として使用しており、系外には排出していない。従って、当該排出源からの排出は「NA」と報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 手法に基づき、カルシウムカーバイドの生産量に、以下の排出係数を乗じて CO₂排出量を算定した。

■ 排出係数

2007 年度以前については、我が国における実測データ及び独自の排出係数が存在しないため、2006 年 IPCC ガイドラインに示された以下のデフォルトの排出係数を用いた。

表 4-19 カルシウムカーバイドの生産及び消費に伴う CO₂の排出係数 (2007 年度以前)

単位	生産時還元剤起源	使用時
t-CO ₂ /t	1.09	1.10

2008 年度以降については、我が国でカルシウムカーバイドを製造している国内全 2 社における実測データに基づいた還元剤起源の排出係数（年次可変）を使用する。なお、データは秘匿扱いである。使用時の排出係数については、2008 年度以降もデフォルト値 (1.10 t-CO₂/t) を用いる。

なお、CO₂ 排出係数の算定に使用しているカルシウムカーバイド生産量にはカルシウムカーバイドだけでなく、原料として使用された未反応の生石灰も含まれるため、排出係数の値は純粋なカルシウムカーバイドのみの反応による化学量論的理論値よりも小さくなっている。これは、我が国では生石灰が過剰な状態でカルシウムカーバイドの生産を行っているためである。カルシウムカーバイドは高純度なほど融点が高くなるため、低温部では粘度が大きくなり固まってしまい製造に支障を来すことから、意図的にカルシウムカーバイドの純度を抑えて融点を下げている。また、安全性の観点からも、製品の反応性を下げるために純度を抑えている。

■ 活動量

カルシウムカーバイドの生産量については、カーバイド工業会により提供されたカルシウ

ムカーバイドの生産量を用いた。この生産量は、原料として使用された未反応の生石灰を含んでいる。なお、データは秘匿扱いである。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、還元剤起源、使用時ともに 2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 10%を採用した。活動量の不確実性については、還元剤起源、使用時ともに 2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性は還元剤起源、使用時ともに 11%と評価された。

■ 時系列の一貫性

カルシウムカーバイド製造の活動量はカーバイド工業会より提供を受けたデータをもとに、1990 年度値から一貫して使用している。排出係数については、1990 年度から 2007 年度まで一定値を使用している。2008 年度以降は我が国独自の排出係数を使用しているが、1990 年度まで遡っての、生産規模や製造技術改良等、国独自の排出係数を設定するためのデータが把握できないことから、2007 年度以前の算定にはデフォルトの排出係数を使用した。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

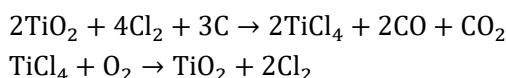
特になし。

4.3.6. 二酸化チタン製造 (2.B.6.)

a) 排出源カテゴリーの説明

二酸化チタン (TiO_2) は白色顔料の一種であり、紙、プラスチック、ゴム、セラミック、織物、床カバー、印刷インキ、塗料等の顔料として一般的に使用されている。結晶構造によってアナターゼ型 (正方晶) とルチル型 (正方晶) に分類され、アナターゼ型は硫酸チタンを加水分解して焼成 (硫酸法)、あるいはチタンスラグから製造され、ルチル型は合成ルチルからの分離、あるいは塩化チタンに高温で酸素と反応させて製造 (塩素法) される。

チタンスラグ製造における電気炉での炭素電極の酸化反応、合成ルチル製造中の黒炭の酸化反応、及び塩素法におけるオイルコークスの酸化反応により CO_2 が排出される。塩素法による CO_2 発生メカニズムは下式のとおりに。



b) 方法論

■ 算定方法

ルチル型二酸化チタン (塩素法) については、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、 CO_2 排出を伴う塩素法により生産される酸化チタン生産量 (ルチル型) に、事業者固有の排出係数を乗じて排出量を算定する。

ルチル型二酸化チタン (合成ルチルからの分離) については、2006 年 IPCC ガイドライン

の Tier 1 手法に基づき、合成ルチル生産量に、デフォルトの排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

ルチル型二酸化チタン（塩素法）については、事業者におけるプロセスへのコークス投入量等を基に以下のように算出した排出係数を使用する。

$$E = (CI - CO) \times CC \times 44/12$$

$$EF = E / AD$$

E	: CO ₂ 排出量 [t-CO ₂]
CI	: コークス投入量 [t]
CO	: キャリーオーバー量（未反応のまま残った原料）[t]
CC	: コークス固定炭素純度
EF	: CO ₂ 排出係数 [t-CO ₂ /t]
AD	: 二酸化チタン生産量 [t]

なお、上記算出法により排出係数が得られているのは 2011～2013 年度の 3 か年のみのため、1990～2010 年度については 3 か年の平均値を使用する。（2011 年度以降は酸化チタン工業会から提供された国独自の排出係数を用いている）

2006 年 IPCC ガイドラインに記載されている上述の化学反応に従うと、二酸化チタン 2mol につき、3mol の CO₂ が発生することになるが、日本の事業者の場合、約 1,000℃ の高温状態での反応であり、上述の化学反応に加え、2 番目の反応（TiO₂ + 2Cl₂ + 2CO → TiCl₄ + 2CO₂ の反応）も同時に生じており、CO が消費されていることから、ルチル型二酸化チタンの CO₂ 排出係数は IPCC デフォルト値よりも低い。CO が全て 1 番目に述べた反応で消費されると仮定すると、二酸化チタン 1 mol につき、1 mol の CO₂ しか生じないことになる。（プロセス中の余剰炭素は存在せず、CO₂ はすべて投入したコークス由来のものである。）

ルチル型二酸化チタン（合成ルチルからの分離）については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（1.43 t-CO₂/t）を用いた。

■ 活動量

ルチル型二酸化チタンの生産量（塩素法）については、酸化チタン工業会により提供された CO₂ 排出を伴う塩素法により生産される酸化チタンの生産量を用いた。

ルチル型二酸化チタン（合成ルチルからの分離）の生産量については、経済産業省により提供された合成ルチルの生産量を用いた。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、ルチル型二酸化チタン、合成ルチルともに 2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 15%、10% をそれぞれ採用した。活動量の不確実性については、ルチル型二酸化チタン、合成ルチルともに 2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性はそれぞれ 16%、11% と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は酸化チタン工業会・経済産業省より提供を受けたデータをもとに、1990 年度値から一貫して使用している。排出係数については、酸化チタン工業会から提供されたデータを一貫して使用している。従って、二酸化チタン製造による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.7. ソーダ灰製造 (2.B.7.)

我が国では、塩安 (NH_4Cl) ソーダ法によりソーダ灰 (Na_2CO_3) の生産が行われている。ソーダ灰の製造工程においては、石灰石とコークスを石灰炉で焼成しており、その際に CO_2 が排出される。石灰起源の CO_2 はそのほとんどが製品中へ取り込まれる。

ソーダ灰の製造工程において、購入した CO_2 をパイプラインで投入する場合があるが、この排出量はアンモニア工業から排出される CO_2 であるため、「アンモニア製造 (2.B.1.)」で既に計上されている。また、コークスの消費量については、加熱用として「石油等消費動態統計」に記載されているため、コークス起源の CO_2 排出量は既に「燃料の燃焼カテゴリー (1.A.)」に計上されている。従って、当該排出源からの排出量は、全て他分野にて既に計上されているため、「IE」と報告している。また、コークスについては熱源及び CO_2 源として投入されている。なお、コークス起源の CO_2 排出量の計上先に関する考え方は鉄鋼製造と同様である。

なお、2006 年 IPCC ガイドラインには、トロナ ($\text{Na}_2\text{CO}_3 \cdot \text{NaHCO}_3 \cdot 2\text{H}_2\text{O}$) の焼成等による CO_2 排出量の算定方法が示されているが、我が国ではトロナを焼成してソーダ灰を製造している実績がないため、排出量は算定しない。

4.3.8. 石油化学及びカーボンブラック製造 (2.B.8.)

4.3.8.1. メタノール (2.B.8.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

メタノールの製造に伴い CO_2 及び CH_4 が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

メタノールの製造に伴う CO_2 及び CH_4 排出については、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づいて算定した。

関連業界団体によれば、メタノールの生産 (合成) は、内外価格差のため、我が国においては 1995 年で終了し、その後はメタノールを全て輸入しており、1995 年頃には国内のメタノール生産プラントもなくなっている。

従って、1990～1995 年度までは、業界団体統計による生産量を使用して、排出量を報告し、1996 年度以降については、我が国ではメタノールの生産 (合成) が行われていないと考えられることから「NO」と報告している。

■ 排出係数

CO_2 については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された、メタノールのデフォルト値のう

ち、我が国固有の製法に応じた値を用いた。排出係数は、0.67 [t-CO₂/t] (2006 年 IPCC ガイドライン Vol.3 p.3.73 Table 3.12)。

CH₄ については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された、メタノールのデフォルト値を用いた。排出係数は、2.3 [kg-CH₄/t] (2006 年 IPCC ガイドライン Vol.3 p.3.74)。

■ 活動量

メタノール製造に伴う CO₂ 及び CH₄ 排出の活動量については、メタノールの生産量（暦年値、メタノール・ホルマリン協会調べ）を用いた。

表 4-20 メタノール生産量

項目	単位	1990	1995	1996 以降
メタノール生産量	kt	84	75	NO

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値の -30～+30% (CO₂)、-80～+30% (CH₄) を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された類似化学製品のデフォルト値の -5～+5% を採用した。その結果、CO₂ 及び CH₄ の排出量の不確実性はそれぞれ -30～+30%、-80～+30% と評価された。

■ 時系列の一貫性

メタノール製造の活動量はメタノール・ホルマリン協会からの提供データをもとに、1990 年～1995 年まで一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年から一定値を使用している。従って、メタノール製造による CO₂ 及び CH₄ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.2. エチレン (2.B.8.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) CO₂、CH₄

エチレンの生産工程で CO₂ が排出される。また、エチレン生産の過程で、スチーム・クラッキング法によるナフサ分解により CH₄ が排出される。

なお、エチレン生産における炭素ロス分は、「総合エネルギー統計」(エネルギーバランス表) のエネルギー転換部門の石油化学で計上している。石油化学は、ナフサ・改質生成油から基礎化学原料を生産する工場、製油所ガスや燃料油などの各種の石油製品が副生する過程をエネルギー転換とみなして表している部門である。

2) N₂O

エチレン原料のナフサには窒素がほとんど含まれず、また、エチレン製造は酸素がほとんど存在しない状態で行われる。原理的に N₂O の排出はない、と専門家判断している。

b) 方法論

■ 算定方法

エチレン製造に伴う CH₄、CO₂ 排出については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された Tier 1 手法に基づき、エチレンの生産量に我が国独自の排出係数を乗じて、排出量を算定した。

なお、エチレン製造（スチーム・クラッキングプロセス）における原料に起因する副生ガスのエネルギー利用に伴う CO₂ 排出量については、「総合エネルギー統計」の「石油化学製品動力燃料」部門における「製油所ガス」による排出量に含まれると考えられ、当該排出量については、「製造業・建設業—化学（1.A.2.c.）」における排出量として計上済みである。

■ 排出係数

○ CO₂

石油化学工業協会がエチレン製造に伴う CO₂ 排出係数に関する調査を 2009 年に実施したので、その調査結果を用いて、我が国独自の排出係数を設定した。この CO₂ 排出係数は、石油化学工業協会が全エチレン製造事業者から収集したデコーキング等からの CO₂ 排出量とエチレン生産量データに基づき設定している。この国独自の排出係数の捕捉範囲を石油化学工業協会に確認したところ、この国独自の排出係数の設定に当たって調査対象とした排出プロセスはデコーキングなどであり、したがって非エネルギー由来の CO₂ が発生する工程はこの調査で網羅されている。

また日本は、IPCC デフォルト排出係数には原料に起因する副生ガスのエネルギー利用に伴う CO₂ 排出量が含まれるが、前述のとおり日本では 1.A.2.c カテゴリに計上しており国独自の排出係数には含まれないため、IPCC デフォルト値との間に差異が生じていると考えている。「製造業及び建設業—化学（1.A.2.c.）」に計上している CO₂ 排出量と、IPCC デフォルト値を用いた試算値の規模感やトレンドは概ね一致することもまた確認している。

なお、当該排出係数は秘匿とする。

○ CH₄

我が国の実態を踏まえ、全事業所における定常運転時・非定常運転時におけるフレアスタックからの排ガス量の推計値（入り口量の 98%が燃焼したものと仮定²⁾）、ナフサ分解炉及び再生ガス加熱炉からの排ガス量の測定値を生産量で除して各社ごとの排出係数を算出し、各社の生産量による加重平均をとって排出係数を設定した。（石油化学工業協会調べ）なお、当該排出係数は秘匿とする。

石油化学工業協会によると、高圧ガス保安法により、プラント内のガス漏洩は検出限界以下（ほぼゼロ）で管理されているため、フランジ、バルブ、その他プロセス装置からのナフサのスチーム・クラッキングからの漏出はほとんどないと考えられる。

■ 活動量

エチレン製造に伴う CH₄、CO₂ 排出の活動量については、「生産動態統計年報 化学工業統計編」に示されたエチレン生産量を用いた。

²⁾ 「GPG2000」に示されるフレアリング効率 98%の値（Table 2.16 note e）をもとに仮定したもの。

表 4-21 エチレン生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
エチレン生産量	kt	5,966	6,951	7,566	7,549	6,999	6,764	6,780	6,282	6,043	6,102	5,482	5,277

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

エチレン製造の CO₂ と CH₄ の不確実性については同じ方法で評価した。排出係数の不確実性については、統計的処理により 95%信頼区間を求め不確実性評価を行った。その結果、排出係数の不確実性は、CO₂、CH₄ とともに 77%と評価された。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、エチレン製造に伴う CO₂、CH₄の排出量は共に 77%と評価された。

■ 時系列の一貫性

エチレン製造の活動量は「生産動態統計年報 化学工業統計編」をもとに、1990 年度値から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、エチレン製造による CO₂、CH₄排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

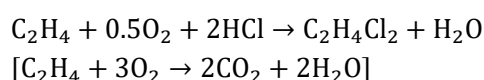
特になし。

4.3.8.3. 1,2-ジクロロエタン及びクロロエチレン（2.B.8.c.）

a) 排出源カテゴリーの説明

1) CO₂

1,2-ジクロロエタンは、ポリ塩化ビニルの前駆体とされ、主にクロロエチレンの生産に使用される。その他には、洗浄剤、溶媒、殺虫剤、薫蒸剤等を使用される。直接塩素化法あるいはオキシ塩素化法、さらには両者を併用した製法によって製造され、直接塩素化法では塩素とエチレンの気相反応により 1,2-ジクロロエタンが生成し、オキシ塩素化法では塩酸と酸素とエチレンの気相反応により 1,2-ジクロロエタンが生成する。オキシ塩素化法のエチレン酸化反応の過程において CO₂が排出される（下式）。



生成した 1,2-ジクロロエタンは、加熱により、ポリ塩化ビニルの前駆物質であるクロロエチレンモノマーと塩化水素に分解される。オキシ塩素化法では、このときに生成する塩化水素を利用できるため、直接塩素化法とオキシ塩素化法を併用した製法が普及した。両者併用プロセスにおいても上式により CO₂が排出される。

2) CH₄

1,2-ジクロロエタンは洗浄、精製工程、熱分解工程を経てクロロエチレン（C₂H₃Cl）とな

るが、反応の際に発生する排ガス、洗浄、精製工程の排ガス中にごくわずかの CH₄ が生成される。

b) 方法論

■ 算定方法

CO₂排出については、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、国内総生産量に、工場別データを基に設定した我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

CH₄排出については、1990～2000 年度については、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、国内総生産量に、工場別データを基に設定した我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。但し、塩ビ工業・環境協会によると、排ガス燃焼設備の導入が全てのプラントにおいて完了し、排ガス中の CH₄ が検出限界未満となったことから、2001 年度以降は、「NO」として報告する。(燃焼処理した分は回収量として報告)。

■ 排出係数

○ CO₂

塩ビ工業・環境協会より提供を受けた、クロロエチレン生産量ベースの CO₂ 排出係数 (0.0647 t-CO₂/t-VCM) を全年度に適用する。

この排出係数は、我が国において、1,2-ジクロロエタン・クロロエチレンを製造している事業者 5 社の 2012 年における CO₂ 排出量実測値の合計値を同年のクロロエチレン国内総生産量で除したものである。

なお、デフォルト値 0.294 t-CO₂/t-VCM には補助燃料の燃焼に伴う CO₂ も含まれるが、本排出係数はエネルギー分野との二重計上を回避するため、補助燃料の燃焼に伴う CO₂ 排出を除いており、デフォルト値よりも小さい値となっている。

○ CH₄

1990～2000 年度については、塩ビ工業・環境協会加盟 3 社 (生産量の約 70%) の排ガス中 CH₄ 濃度を実測し、加重平均して排出係数を設定した。排出係数は、0.0050 [kg-CH₄/t]。1,2-ジクロロエタンを製造している各社の製造プロセスに関する情報を踏まえ、この排出係数の代表性は確認されている。(塩ビ工業・環境協会調べ) 排ガス燃焼装置の設置が進んでおり、テールガス中の CH₄ の割合は IPCC デフォルト値より低く、現在は検出可能なレベル以下になっている。2001 年度以降については、排出係数は設定しない。

■ 活動量

CO₂ 排出の活動量については、「生産動態統計年報 化学工業統計編」に示された塩化ビニルモノマー (クロロエチレン) の生産量を用いた。

CH₄ 排出の活動量については、「生産動態統計年報 化学工業統計編」に示された二塩化エチレン (1,2-ジクロロエタン) の生産量を用いた。

表 4-22 塩化ビニルモノマー (クロロエチレン) 生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
塩化ビニルモノマー生産量	kt	2,316	2,648	2,976	3,098	2,850	2,286	2,616	2,713	2,690	2,735	2,615	2,594

表 4-23 二塩化エチレン (1,2-ジクロロエタン) 生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1,2-ジクロロエタン生産量	kt	2,683	3,014	3,346	3,639	3,155	2,733	3,003	3,297	3,263	3,451	3,279	3,297

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CO₂、CH₄ の排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値

の $-50\sim+20\%$ 、 $-10\sim+10\%$ をそれぞれ採用した。活動量の不確実性については、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性はそれぞれ $-50\sim+21\%$ 、 $-11\sim+11\%$ と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は「生産動態統計年報 化学工業統計編」をもとに、1990年度値から一貫して使用している。また、排出係数は1990年度から一定値を使用している。従って、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造(2.A.1.)に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

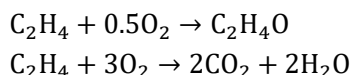
f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.4. 酸化エチレン (2.B.8.d.)

a) 排出源カテゴリーの説明

酸化エチレンは、触媒存在下で酸素とエチレンを反応させることにより製造され、副生成物として CO_2 が排出される(下式)。酸素は、空気で供給あるいは空気を分離した純酸素で供給の二つの方法がある。



発生した CO_2 は一部がベントにより大気放出され、一部が炭酸塩溶液により回収され食品製造等に利用される。

一般的に酸化エチレン製造は、ガスを循環利用するプロセスであり、原料ガス中に含まれる微量の反応しない不純物(アルゴンや窒素など)の蓄積による圧力上昇を抑えるために一部系外にパージする必要がある、排ガスとなる。この排ガスには、エチレンやメタン、酸素、アルゴンなどが含まれ、一般的にはそのまま燃焼処理するが、漏出やベントにより CH_4 が排出される場合もある。

b) 方法論

■ 算定方法

○ CO_2

2006年 IPCC ガイドラインの Tier 3 手法に基づき、国内総生産量に、工場別データを基に設定した我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。なお、液化炭酸ガス向け CO_2 回収量を酸化エチレン製造からの排出量から控除している。回収した CO_2 の利用による CO_2 排出量の計上の詳細については、4.9.1. 節を参照。

$$E_{\text{CO}_2} = EO \times EF - R$$

E_{CO_2} : 酸化エチレン製造に伴う CO_2 排出量 [t- CO_2]
 EO : 酸化エチレンの年間生産量 [t]
 EF : 酸化エチレンの生産量当たり CO_2 排出量 [t- CO_2 /t]

R : 酸化エチレン製造における CO_2 回収量 [t]

○ CH_4

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、排出がみられる事業者における酸化エチレン生産量に、当該事業者による実測結果に基づく事業者独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

○ CO_2

生産量あたりの排出係数 ($0.33 \text{ t-CO}_2/\text{t}$) を使用する (石油化学工業協会提供)。排出係数は、国内の全工場における工場別の排出係数を単純平均したものであり、各工場において投入された原料及び副資材の量と、製品及び副産物の生産量の炭素収支等を基に算出されている。工場別の生産量データは秘匿情報に当たり加重平均が困難であること、我が国では酸化エチレンは全て同一の製造プロセス (酸素法) により製造されていることから、単純平均としても実態からの乖離は軽微であると判断した。なお、我が国の酸素法では触媒の選択性がデフォルト値の設定よりも高いため、排出係数はデフォルト値 $0.663 \text{ t-CO}_2/\text{t}$ よりも低い値となっている。

○ CH_4

当該事業者での実測結果に基づく事業者独自の排出係数を使用する。排出係数設定に用いられた CH_4 排出量データは、当該事業者において、プロセスから排ガスをパージする際に外部から導入したガス中の CH_4 量を基に、大気中に排出された CH_4 量を推定したものである。ただし、データが把握されているのは 2004 年度以降のみのため、2003 年度以前については、2004～2006 年度の 3 か年平均排出係数を固定値として使用する。なお、データは秘匿情報である。

■ 活動量

○ CO_2

「生産動態統計年報 化学工業統計編」における酸化エチレン生産量を使用する (表 4-24)。

表 4-24 酸化エチレン生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
酸化エチレン生産量	kt	714	795	961	1,001	843	915	923	878	790	818	618	569

○ CH_4

当該事業者における酸化エチレン生産量を使用する。なおデータは秘匿情報である。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CO_2 の排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 10% を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性は 11% と評価された。

CH_4 の排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 60% を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性は 60% と評価された。

■ 時系列の一貫性

酸化エチレン製造の活動量は、 CO_2 は「生産動態統計年報 化学工業統計編」、 CH_4 は排出事業者提供のデータをもとに、それぞれ 1990 年度値から一貫して使用している。また、

排出係数もそれぞれ同じソースのデータをもとに設定されている。従って、酸化エチレン製造による CO₂、CH₄ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

液化炭酸ガス向け CO₂ 回収量の更新 (4.9.1. b) 節を参照) に伴い全年にわたり再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.5. アクリロニトリル (2.B.8.e.)

a) 排出源カテゴリーの説明

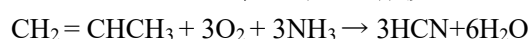
1) CO₂

アクリロニトリル (C₃H₃N) は、アクリル繊維や合成樹脂の原料として利用されており、主に金属触媒の存在下でプロピレンにアンモニアと酸素を作用 (アンモ酸化) させるソハイオ法により生産されている。プロピレンの約 85% が反応してアクリロニトリル、あるいは副産品であるアセトニトリル、シアン化水素を生成する (式 1~3)。残りのプロピレンについては、副反応により他の炭化水素を介して、あるいは直接酸化されて CO₂ として排出される (式 4)。

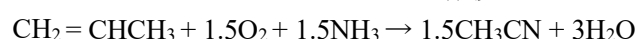
式 1 アクリロニトリルの生成反応



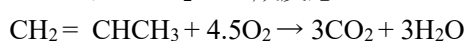
式 2 シアン化水素の生成反応



式 3 アセトニトリルの生成反応



式 4 CO₂ の生成反応



2) CH₄

我が国のアクリロニトリルプラントにおいては、CH₄ についてオフガスを分析しているが、検出されていないため、注釈記号「NA」により報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 3 手法に基づき、国内総生産量に、工場別データに基づく我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定した。

■ 排出係数

生産量ベースの CO₂ 排出係数 (0.73 t-CO₂/t) を全年度に適用する (石油化学工業協会提供)。この排出係数は、各工場において投入された原料・副資材投入量と製品・副産物産出量の炭素収支等を基に設定した各工場別 CO₂ 排出係数を、国内の全工場について単純平均し

たものである。これは、工場別の生産量データが秘匿情報に当たり加重平均が困難であること、我が国ではアクリロニトリルは全て同一の製造プロセス（ソハイオ法）により製造されていることから、単純平均としても実態からの乖離は軽微であるためである。

なお、我が国のアクリロニトリル製造プロセスにおいては、アセトニトリルとシアン化水素が製品として回収されているため、2006年 IPCC ガイドラインにおけるアセトニトリルとシアン化水素が製品として回収されている場合のデフォルト値（0.79 t-CO₂/t）に近い値となっている。やや下回っているのは、原単位改善等の効果によるものである。

■ 活動量

「生産動態統計年報 化学工業統計編」におけるアクリロニトリル生産量を使用する。

表 4-25 アクリロニトリル生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
アクリロニトリル生産量	kt	602	652	734	697	718	499	431	457	420	445	402	336

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 60%を採用した。活動量の不確実性については、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性評価は 60%として評価された。

■ 時系列の一貫性

アクリロニトリル製造の活動量は「生産動態統計年報 化学工業統計編」をもとに、1990年度値から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、アクリロニトリル製造による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.6. カーボンブラック（2.B.8.f.）

a) 排出源カテゴリーの説明

カーボンブラックは主に石油精製や金属精錬過程で副生成物として得られるオイルやガスを高温ガス中で不完全燃焼させて製造される。（ファーネスブラック法）カーボンブラック製造プロセスから排出されるテールガス（オフガス）に含まれる CO₂、CH₄ が大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

○ CO₂

2006年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、国内総生産量に我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

○ CH₄

2006年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、カーボンブラックの生産量に工場別データをもとに設定した我が国独自の排出係数を乗じて算定する。

■ 排出係数

○ CO₂

反応炉を加熱するために投入される天然ガス起源（二次原料起源）の CO₂ については、「燃料の燃焼カテゴリー（1.A.）」において既に計上されていると考えられるため、カーボンブラックの直接的な原料となるオイル・ガス起源（一次原料起源）の CO₂ のみを計上する。排出係数は、カーボンブラック協会より提供を受けた生産量ベースの CO₂ 排出係数（2.06 t-CO₂/t）を使用する。この値は、カーボンブラック協会会員会社 5 社における実測値（原料中の炭素分からカーボンブラック製品中の残留分を差し引いたものを CO₂ 換算し、製品重量当たりとしたもの）を生産量により加重平均したものであり、協会会員 5 社で国内生産・販売量の 95%以上を占めているため、代表性を有すると考えられる。なお、5 社はいずれもオイルファーネス法により製造しており、各社の排出係数のばらつきはそれほど大きくなく、年次変動もほとんどない。

○ CH₄

我が国のカーボンブラック生産プラントにおいて、CH₄ が大気中に排出されるのは、定常運転ではない停止・立ち上げ時のベントによるもののみである。また、カーボンブラック協会「カーボンブラック便覧」によると、我が国のカーボンブラック生産プラントから排出される平均的テールガスにおいては、CH₄ 濃度が 0.6 wt%、CO、CO₂、CH₄ の合計濃度は 21.5 wt%とのことであり、定常運転時も停止・立ち上げ時も同じ組成とのことである。したがって、CO₂ 排出係数（2.06 t-CO₂/t）より、CH₄ 排出係数は下式により算出される。データは秘匿である。

$$EF_{CH_4} = 2.06 [t\text{-CO}_2/t] \times R \times 0.6 [wt\%] / 21.5 [wt\%] \times 16/44$$

EF_{CH_4} : カーボンブラックの製造に伴う CH₄ 排出係数

R : 全稼働時間に占める停止・立ち上げ時のベント時間の割合

なお、我が国のカーボンブラック製造においては、プロセス中は負圧となっており、基本的に系外にガスが漏出することはないため、ベントによる排出量のみを算定する。

■ 活動量

カーボンブラック製造に伴う CO₂、CH₄ 排出の活動量については、「生産動態統計年報 化学工業統計編」に示されたカーボンブラック生産量を用いた。

表 4-26 カーボンブラック生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
カーボンブラック生産量	kt	793	759	772	805	730	628	563	572	476	582	560	542

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、統計的処理により 95%信頼区間を求め不確実性評価を行った。その結果、排出係数の不確実性は、CO₂、CH₄ とともに 55%と評価された。活動量の不確実性については、CO₂、CH₄ とともに 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性評価は CO₂、CH₄ とともに 55%として評価された。

■ 時系列の一貫性

カーボンブラック製造の活動量は「生産動態統計年報 化学工業統計編」をもとに、1990年度値から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.7. その他 (2.b.8.g.)

4.3.8.7.a. スチレン (2.B.8.g.i.)

a) 排出源カテゴリーの説明

スチレンの製造に伴い CH₄ が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

スチレン製造に伴う CH₄ 排出については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された手法に基づき、スチレンの生産量に我が国独自の排出係数を乗じて算定した。

■ 排出係数

国内全事業所における定常運転時・非定常運転時におけるフレアスタックからの排ガス量の推計値（入り口量の 98%が燃焼したものと仮定。4.3.8.2. b) 節の脚注 2 を参照。）及び加熱炉等からの排ガス量の測定値を生産量で除して各社ごとの排出係数を算出し、各社の生産量による加重平均をとって排出係数を設定した。（石油化学工業協会調べ）。なお、当該排出係数は秘匿とする。

■ 活動量

スチレン製造に伴う CH₄ 排出の活動量については、「生産動態統計年報 化学工業統計編」に示されたスチレンモノマーの生産量を用いた。

表 4-27 スチレンモノマー生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
スチレン生産量	kt	2,227	2,952	3,020	3,375	3,019	2,539	2,260	1,980	1,874	1,898	1,496	1,420

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

スチレン製造に伴う CH₄ の排出係数の不確実性については、統計的処理により 95%信頼区間を求め不確実性評価を行った。その結果、排出係数の不確実性は、113%と評価された。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 113%と評価された。

■ 時系列の一貫性

スチレン製造の活動量は、1990 年度値から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、スチレン製造による CH₄ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.7.b. 無水フタル酸（2.B.8.g.ii.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

無水フタル酸は、可塑剤、合成樹脂、塗料、染料等の原料として使用されている。無水フタル酸製造時には、ナフタレン酸化、*o*-キシレン酸化の反応により CO、CO₂ が排出される。CO も燃焼され最終的には CO₂ として排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

無水フタル酸生産量に生産量当たり排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

製品及びその他の副生物とならなかった C が最終的に CO₂ になるとみなし、無水フタル酸の製法別の製品・副生物の収率 [mol%]（石油学会「石油化学プロセス」）より CO₂ の生成比率 [mol%] を算出する。CO₂ の生成比率には、無水フタル酸、無水マレイン酸生成に伴って発生する CO₂ も考慮している。さらに、CO₂ と製品の生成比率と各物質の分子量より、製品の生産量当たりの CO₂ 排出量を算出し、製法別の排出係数とする。なお、「石油化学プロセス」においては、収率は上限値及び下限値が示されているため、ここでは中央値を基に排出係数を設定する。

表 4-28 無水フタル酸製造における製法別物質生成率

製法	製品収率 [mol%]	無水マレイン酸 [mol%]	その他 [mol%]	CO ₂ ※ [mol%]	排出係数※ [t-CO ₂ /t]
ナフタレン酸化	87-91	4-6	1	200-226	0.71
<i>o</i> -キシレン酸化	80-82	3-5	1-2	22-36	0.11

（出典）「石油化学プロセス」（但し※を除く）

さらに、重化学工業通信社「化学品ハンドブック」の我が国における各年度別・製法別の無水フタル酸生産能力により、年度ごとに加重平均を行い、我が国を代表する排出係数とする。

表 4-29 無水フタル酸生産能力に基づく加重平均排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
無水フタル酸製造時の排出係数	t-CO ₂ /t	0.36	0.36	0.33	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39

（注）1995 年度以前は製法別の生産能力不明のため 1996 年度の排出係数を用いる。

■ 活動量

「生産動態統計年報 化学工業統計編」における無水フタル酸生産量を使用する。

表 4-30 無水フタル酸生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
無水フタル酸生産量	kt	300	319	288	216	160	158	159	160	137	151	142	138

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、排出係数の設定に使用した CO₂ の生成比率の上限値・下限値より設定した 197% を使用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5% を採用した。その結果、排出量の不確実性は 197% と評価された。

■ 時系列の一貫性

無水フタル酸の活動量は「生産動態統計年報 化学工業統計編」をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数についても一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

排出係数の計算式の修正及び CO₂ の生成比率について新たに無水フタル酸、無水マレイン酸の生成に伴って発生する CO₂ も考慮したため全年度にわたり再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.8.7.c. 無水マレイン酸 (2.B.8.g.iii.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

無水マレイン酸は、不飽和ポリエステル樹脂原料をはじめとして、樹脂改良材、食品添加物、医薬原料、リンゴ酸、コハク酸等の有機酸の合成原料として使用されている。無水マレイン酸製造時には、ベンゼン法、n-ブタン法の反応により CO、CO₂ が排出される。CO も燃焼され最終的には CO₂ として排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

無水マレイン酸生産量に生産量当たり排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

製品及びその他の副生物とならなかった C が最終的に CO₂ になるとみなし、無水マレイン酸の製法別の製品・副生物の収率 [mol%] (「石油化学プロセス」) より CO₂ の生成比率 [mol%] を算出する。CO₂ の生成比率には、無水マレイン酸生成に伴って発生する CO₂ も考慮している。さらに、CO₂ と製品の生成比率と各物質の分子量より、製品の生産量当たりの CO₂ 排出量を算出し、製法別の排出係数とする。なお、「石油化学プロセス」においては、収率は上限値及び下限値が示されているため、ここでは中央値をもとに排出係数を設定する。

表 4-31 無水マレイン酸製造における製法別物質生成率

製法	製品収率 [mol%]	CO ₂ ※ [mol%]	排出係数※ [t-CO ₂ /t]
ベンゼン法	70-80	160-190	1.05
n-ブタン法	55-60	40-45	0.33

(出典)「石油化学プロセス」(但し※を除く)

さらに、「化学品ハンドブック」の我が国における各年度別・製法別の無水マレイン酸生産能力により、年度ごとに加重平均を行い、我が国を代表する排出係数とする。

表 4-32 無水マレイン酸生産能力に基づく加重平均排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
無水マレイン酸製造時の排出係数	t-CO ₂ /t	0.69	0.69	0.66	0.76	0.76	0.82	0.82	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79

(注) 1995 年度以前は製法別の生産能力不明のため 1996 年度の排出係数を用いる。

■ 活動量

「生産動態統計年報 化学工業統計編」における無水マレイン酸生産量を使用する。

表 4-33 無水マレイン酸生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
無水マレイン酸生産量	kt	103	116	132	103	93	86	87	80	74	87	77	72

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、排出係数の設定に使用した CO₂ の生成比率の上限値・下限値より設定した 213%を使用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 213%と評価された。

■ 時系列の一貫性

無水マレイン酸の活動量は、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数についても一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

排出係数の計算式の修正及び CO₂ の生成比率について新たに無水マレイン酸の生成に伴って発生する CO₂ も考慮したため全年度にわたり再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.9. フッ化物製造 (2.B.9.)

4.3.9.1. 副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.)

a) 排出源カテゴリーの説明

HCFC-22 の製造に伴い HFC-23 が副生ガスとして排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

国内の HCFC-22 製造プラントにおける HFC-23 の副生量から、副生 HFC-23 の回収・破壊量（実測値）を減じて排出量を算定した。HFC-23 の副生量は、HCFC-22 の製造量に、HFC-23 副生率（リアクター内部の組成分析を実施し、分析結果から設定）をかけて求めた。排出係数は国独自のものである。

プラントの稼働中は回収・除害装置は常に稼働しており、もし、装置にトラブルが発生した場合には、プラントの稼働を止める運転管理を行っており、回収・除害を実施できなかった部分についてはデータに反映されている。

$$E = P_{\text{HCFC-22}} \times EF - R$$

E	: HCFC-22 の製造に伴う副生 HFC-23 の排出量 [t]
$P_{\text{HCFC-22}}$	: HCFC-22 生産量 [t]
EF	: HFC-23 副生率 [%]
R	: 回収・破壊量 [t]

表 4-34 HCFC-22 の製造に伴う副生 HFC-23 の排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HCFC-22の生産量	t	60,122	81,000	95,271	65,715	46,149	47,546	49,116	57,872	44,733	53,326	55,255	50,900
HFC-23副生率	%	2.13%	2.13%	1.70%	1.90%	2.01%	1.41%	1.46%	1.88%	2.06%	1.81%	2.04%	2.01%
HCFC-22生産に対する排出割合	%	1.79%	1.79%	1.11%	0.06%	0.01%	0.002%	0.004%	0.002%	0.02%	0.02%	0.001%	0.0004%
排出量	t	1,076.27	1,450.00	1,060.00	39.60	3.60	1.10	2.00	0.90	9.50	8.90	0.30	0.20
	kt-CO ₂ 換算	13,346	17,980	13,144	491	45	14	25	11	118	110	4	2

（出典）経済産業省産業構造審議会製造産業分科会化学物質政策小委員会フロン類等対策ワーキンググループ資料（以下「フロン類等対策ワーキンググループ資料」という）、平成 25 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料（以下「平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料」という）

（注）2004 年に全ての製造設備に回収・破壊装置が設置されたことにより、排出量が減少している。HCFC-22 生産に対する排出割合が低いのは、破壊設備の運転管理、保守技術の向上による設備稼働率低下防止に取り組んだためである。その後も継続的に運転管理技術等の改善に取り組んだため、排出の抑制が進んでいる。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年についてはフッ素樹脂生産量・フッ素樹脂生産量に対するフッ素樹脂原料用の HCFC-22 の割合（データ入手可能な 1995～2006 年の平均）から推計したフッ素樹脂原料用の HCFC-22 生産量、及び HCFC 総出荷量³・1995 年の冷媒用途の HCFC-22 出荷量から推計した冷媒用途の HCFC-22 生産量推計値の合算値を総 HCFC-22 生産量とし、1995 年の HCFC-22 の生産量に対する排出割合のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出量の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインの 2%を採用した。

■ 時系列の一貫性

1995 年以降の排出量については、経済産業省の製造産業分科会において、HFC 等 4 ガスの排出量を毎年継続的に集計している。1990～1994 年については、1995 年以降の関連データの外挿等をして算定を行っており、可能な限り時系列の一貫性に配慮している。

³ 通商産業省平成 9 年第 1 回化学品審議会リスク管理部会温室効果化学物質分科会通商産業省作成資料。

d) QA/QC と検証

製造産業分科会において集計されたデータを温室効果ガス排出量算定方法検討会において確認した上で、インベントリに使用している。また、日本国内全てのプラントで排出量の調査を行っている。組成分析の実施頻度については、あるプラントでは毎日測定を実施しているなど頻繁に実施している。濃度測定もプラントの排出口部分において実施している。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.9.2. 製造時の漏出 (2.B.9.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ 製造時にガスが漏洩する。なお、回収容器の残存ガスを破壊処理して容器を洗浄する場合や、大気中に放出される場合は、これらの排出量は本サブカテゴリーの下で報告される。

b) 方法論

■ 算定方法

国内の HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ 製造の各プラントにおいて、排出量を実測して計上した。回収除害等も考慮されている。プラントの稼働中は回収・除害装置は常に稼働しており、もし、装置にトラブルが発生した場合には、プラントの稼働を止める運転管理を行っている。関連指標を下表に示す。

表 4-35 HFCs の製造時の漏出の排出量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFCs排出量	kt-CO ₂ 換算	1	503	264	407	115	119	75	108	69	109	63	85

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」(日本フルオロカーボン協会データ)、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

(注) 国の支援を受けた除害装置の設置や製造工程の見直し等による排出削減の取組により、排出削減が進められている。

表 4-36 PFCs の製造時の漏出の排出量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
PFCs排出量	kt-CO ₂ 換算	304	840	1,499	955	227	100	104	58	67	72	67	37

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」(日本化学工業協会データ)、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

(注) 国の支援を受けた除害装置の設置や製造工程の見直し等による排出削減の取組により、排出削減が進められている。また、2011 年には希薄排出ガスの燃焼除害装置の設置で更なる排出削減を達成している。

表 4-37 SF₆の製造時の漏出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
SF ₆ の生産量	t	1,848.36	2,392.00	1,556.00	2,313.00	2,201.00	2,128.00	2,027.00	1,573.00	1,260.00	1,307.20	1,229.80	945.23
排出量	t	152.23	197.00	36.00	40.80	8.30	4.07	2.30	1.76	2.28	2.00	1.44	1.00
	kt-CO ₂ 換算	3,577	4,630	846	959	195	96	54	41	54	47	34	24

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」(日本化学工業協会データ)、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

(注) 2009 年に全ての製造設備に回収・破壊装置が設置されたことにより、排出量が減少している。また、製造工程や出荷時の作業見直しによる排出削減が進められている。

表 4-38 NF₃の製造時の漏出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
NF ₃ の生産量	t	6.00	37.00	208.00	1,663.00	3,642.00	4,148.00	4,963.00	3,828.70	4,037.00	4,191.00	4,172.00	3,006.46
排出量	t	0.16	1.00	7.00	72.10	76.90	86.40	23.50	1.12	0.88	1.39	1.19	0.84
	kt-CO ₂ 換算	3	16	113	1,161	1,238	1,391	378	18	14	22	19	14

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」(日本化学工業協会データ)

(注) 2014 年中盤からの除害装置の設置の拡充等により排出削減が進められている。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については HFCs、PFCs、SF₆ 生産量と比例すると考えられる HFCs、PFCs、SF₆ 出荷量⁴、1995 年の HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ の生産量に対する排出割合、1995 年の HFCs、PFCs の加重平均 GWP 値のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出量の不確実性は、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ いずれについても 2006 年 IPCC ガイドラインの 2%を採用した。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

⁴ 通商産業省「平成 9 年第 1 回化学品審議会リスク管理部会温室効果化学物質分科会通商産業省作成資料」。以下 1990～1994 年排出量推計に用いている「国内出荷量」は同出典。

4.3.10. その他 (2.B.10.)

4.3.10.1. 水素製造 (2.B.10.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

天然ガスや石油等の化石燃料を水蒸気改質して水素を製造する際に CO₂が発生する。なお、石油精製やエチレン製造等においても水素が副生し、回収利用されているが、関連排出量はすでに他のカテゴリーで計上済みであるため、ここでは、水素そのものを得ることを目的として、原料から水素を製造している場合の CO₂排出量を対象とする。

b) 方法論

■ 算定方法

水素生産量に生産量当たり排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

日本産業・医療ガス協会 (JIMGA) 加盟企業からの報告値に基づく産業ガスメーカーにおける CO₂排出量の合計値を、同アンケート結果に基づく水素生産量の合計値で割った生産量当たりの CO₂排出量を排出係数とする。

表 4-39 水素製造における排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
水素製造時の排出係数	t-CO ₂ /10 ³ Nm ³	0.82	0.83	0.83	0.88	0.87	0.86	0.85	0.84	0.83	0.82	0.83	0.80

■ 活動量

JIMGA 加盟企業からの報告値に基づく CO₂ 排出を伴う製造プロセスにより生産された水素生産量を使用する。

表 4-40 水素生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
水素生産量	10 ³ Nm ³	7,431	25,116	46,562	37,911	38,889	32,170	32,257	24,788	23,567	20,348	21,019	18,368

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、エチレン製造の不確実性 77%を使用した。同様に、活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、水素製造に伴う CO₂の排出量の不確実性は 77%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は 1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数についても一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

排出係数が更新されたため、2022 年度について、再計算が行われた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.3.10.2. その他 — 炭酸ガスの利用 (2.B.10.b.-)

石油精製 (1.A.1.b.)、鉄鋼製造 (1.A.2.a.)、アンモニア製造 (2.B.1.) 及び酸化エチレン製造 (2.B.8.d.) において液化炭酸ガス向けに回収され、当該カテゴリーの排出量から控除した CO₂ 量のうち、化学産業における利用量を本カテゴリーにおいて計上する。液化炭酸ガス向け回収量の更新 (4.9.1. b) 節を参照) に伴い、全年にわたり再計算が生じている。詳細は、4.9.1. 節を参照のこと。

4.4. 金属産業 (2.C.)

本カテゴリーは、金属製品の製造過程で大気中に排出される CO₂、CH₄、HFCs、PFCs、SF₆ を扱う。当該カテゴリーは、「鉄鋼製造 (2.C.1.)」、「フェロアロイ製造 (2.C.2.)」、「アルミニウム製造 (2.C.3.)」、「マグネシウム製造 (2.C.4.)」、「鉛製造 (2.C.5.)」、「亜鉛製造 (2.C.6.)」、「希土類金属製造 (2.C.7.a.)」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 5,263 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF 分野を除く) の 0.5% を占めている。このカテゴリーの CO₂ 及び CH₄ について 1990 年度の排出量と比較すると 31.1% の減少となっている。HFCs、PFCs 及び SF₆ では 1990 年の排出量と比較すると 51.7% の減少となっている。

表 4-41 金属産業 (2.C.) からの排出量

ガス			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
CO ₂	2.C.1	鉄鋼製造	鉄鋼製造における電気炉の使用	kt-CO ₂	298	328	190	231	152	140	132	139	91	189	194	150
			鉄鋼製造における石灰石・ドロマイトの使用	kt-CO ₂	6,884	6,492	6,537	6,222	5,919	5,950	5,701	5,134	4,791	5,044	4,802	4,710
			副生ガスのフレアリング	kt-CO ₂	25	56	102	174	243	256	223	168	133	149	136	123
			その他一炭酸ガスの利用	kt-CO ₂	26	30	28	42	46	45	43	48	37	42	41	46
	2.C.3	アルミニウム製造	kt-CO ₂	58	29	11	11	8	5	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
合計			kt-CO ₂	7,292	6,935	6,869	6,680	6,368	6,397	6,099	5,489	5,051	5,425	5,173	5,028	
CH ₄	2.C.1	鉄鋼製造	鉄鋼製造における電気炉の使用	kt-CH ₄	0.74	0.72	0.67	0.68	0.59	0.60	0.55	0.54	0.49	0.56	0.54	0.52
	2.C.2	フェロアロイ製造	kt-CH ₄	0.19	0.14	0.13	0.13	0.12	0.13	0.12	0.11	0.08	0.10	0.08	0.06	
	合計	kt-CH ₄	0.92	0.85	0.80	0.80	0.71	0.73	0.67	0.65	0.57	0.66	0.61	0.58		
	合計			kt-CO ₂ 換算	26	24	22	23	20	20	19	18	16	19	17	16
CO ₂ 、CH ₄ 合計			kt-CO ₂ 換算	7,318	6,959	6,891	6,702	6,388	6,417	6,117	5,507	5,067	5,443	5,191	5,044	
ガス			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
HFCs	2.C.4	マグネシウム製造	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	NO	1	1	1	1	2	1	2	
PFCs	2.C.3	アルミニウム製造	kt-CO ₂ 換算	301	153	39	32	23	14	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
SF ₆	2.C.4	マグネシウム製造	t	6.43	5.00	42.93	48.42	12.88	6.86	10.31	11.10	12.81	13.81	12.38	9.22	
			kt-CO ₂ 換算	151	118	1,009	1,138	303	161	242	261	301	324	291	217	
Fガス合計			kt-CO ₂ 換算	453	271	1,048	1,170	325	176	244	262	302	326	292	218	

4.4.1. 鉄鋼製造 (2.C.1.)

「総合エネルギー統計」は、国内のエネルギー需給の状況を表した統計 (エネルギーバランス表) である。2006 年 IPCC ガイドラインの Vol.3 4.2.1 節で述べられているように、炭素は製鉄プロセスで主に酸化鉄を鉄に変換する還元剤としての役割だけでなく、炭素と酸素が発熱反応したときに熱を供給するエネルギー源としての役割をも果たす。我が国では、還元剤として用いられるコークス等は「総合エネルギー統計」において燃料消費量の内数として含まれ、関連する排出量はエネルギー分野—鉄鋼 (1.A.2.a) で包括的に捕捉している。したがって、還元剤用途からの CO₂ 排出量をエネルギー分野に割り当てても、総排出量に差は生じず、むしろ完全性が確保されるためより正確であり、エネルギー分野—鉄鋼 (1.A.2.a) と IPPU 分野—鉄鋼製造 (2.C.1.) の合計は、2006 年 IPCC ガイドラインに沿って計算された排出量と同様である (下表参照)。

表 4-42 鉄鋼製造における CO₂ 排出量（エネルギー用途と還元剤用途）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1.A.2.a (エネルギー分野－鉄鋼)	kt-CO ₂	150,621	142,998	152,021	154,092	153,144	157,539	148,846	134,115	111,955	124,769	114,173	112,833
2.C.1. (IPPU分野－鉄鋼製造)	kt-CO ₂	7,234	6,905	6,858	6,669	6,360	6,392	6,099	5,489	5,051	5,425	5,173	5,028
CO ₂ 合計	kt-CO ₂	157,855	149,903	158,879	160,761	159,504	163,931	154,944	139,604	117,006	130,194	119,347	117,861

2019 年改良 IPCC ガイドライン (Vol.3 4.2.2.5 セクション参照) では、二重計上を避け完全性を確保するために、エネルギー分野及び IPPU 分野の間で排出量が正しく計上されていることをクロスチェックすること、排出量がどのカテゴリーで計上されているかを説明することが推奨されており、日本ではエネルギー用途と還元剤用途を完全に区別して計上することは困難であるが、還元剤の消費からの排出量が漏れなく重複なく確実に計上されていることを確認しており、その計上カテゴリーについても本 NID において適切に説明している。

また、第 17 回インベントリ主席審査員会合において、次のような合意 (パラ 8(b)) がなされたことに留意する。「主席審査員はまた、締約国が 2006 年 IPCC ガイドラインでの勧告とは異なる排出量のアロケーションを行い、排出量を「IE」としてエネルギー又は IPPU 分野に報告する場合、専門家審査チームは、締約国が排出量をどこに含めているか透明性をもって報告しているか、算定の正確性を担保したかを確認すべきである。もしそうではない場合、専門家審査チームは関連の勧告でフォローアップするべきだと結論した。」これは異なるアロケーションで報告することも可能であることを示唆している。

なお、主な還元剤（燃料）と製造プロセスの対応関係は、以下のとおり：コークス（鋼製造、銑鉄製造、焼結鉱製造、ペレット製造）、吹込用原料炭・廃プラスチック類（銑鉄製造）。表 3-10 及び表 3-61 も参照。

4.4.1.1. 鋼 (2.C.1.a.)

鋼の製造に伴い発生する CO₂ は、還元剤として使用されるコークスが酸化されることで排出される。コークスの使用量は、燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) における燃料使用量に含まれており、還元剤として使用されるコークスの酸化により発生する CO₂ は燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) において既に算定されている。

4.4.1.2. 鉄鋼製造における電気炉の使用 (2.C.1.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

製鋼用電気炉（アーク炉）の使用時に、炭素電極から CO₂ が排出される。また、鉄鋼製造に使用される電気炉から CH₄ が排出される。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

鉄鋼製造における電気炉の使用に伴う CO₂ 排出量については、炭素電極の生産量と輸入量の合計から輸出量を差し引いた重量に相当する炭素量が電気炉において CO₂ として大気に放散されると仮定し、排出量を算定した。

「総合エネルギー統計」において表現されている電気炉ガスに含まれる炭素分は、「燃料の燃焼 (1.A.)」カテゴリーにて計上されているため、排出量から控除した。

また、アルミニウム製造における炭素電極からの CO₂ 排出量については、アルミニウム製造（2.C.3.）において計上を行い（4.4.3 節参照）、本カテゴリーでは排出量から控除した。

■ 活動量

「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」における炭素電極の生産量、及び「貿易統計」炭素電極輸入量、輸出量を用いた。

表 4-43 電気炉の電極からの CO₂ 排出量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
#A 輸入量	t	12,341	18,463	11,363	15,075	17,321	19,960	18,209	18,056	17,380	23,099	21,195	18,706
#B 国内生産量	t	211,933	186,143	184,728	216,061	205,081	180,322	151,979	119,233	76,338	103,026	107,352	103,250
#C 輸出量	t	87,108	92,812	107,998	138,409	139,757	128,435	103,834	72,307	44,578	46,239	50,859	56,135
#D 電気炉ガス	t	39,983	14,300	33,201	26,700	39,017	32,146	30,444	27,022	24,397	28,195	24,727	24,888
国内消費 (#A + #B - #C - #D)	t	97,184	97,493	54,892	66,028	43,629	39,700	35,910	37,959	24,743	51,692	52,961	40,934
CO ₂ 排出量	kt-CO ₂ 換算	356	357	201	242	160	145	132	139	91	189	194	150

2) CH₄

■ 算定方法

我が国の電気炉施設における実測データより設定した排出係数を、電気炉における電力消費量に乗じて排出量を算定した。

■ 排出係数

電気炉における電力消費に伴う排出係数（12.8 kg-CH₄/TJ）を用いた（4.3.5.1. b）節を参照）。

■ 活動量

「総合エネルギー統計」における鉄鋼業の細目分類である「電気炉」に計上された電力消費量を用いた。

表 4-44 電気炉における電力消費量

電力消費量	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
電気炉	TJ	57,564	55,986	52,457	52,747	45,793	46,786	42,919	41,978	38,160	43,848	42,015	40,589

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

1) CO₂

■ 不確実性評価

電気炉の電極からの CO₂ は、全量が大気中に放出されるとして排出量の算定を行っており、排出係数は設定されていないため、活動量の不確実性を評価することで排出量の不確実性を評価した。活動量のパラメータの不確実性を合成した結果、電気炉の電極からの CO₂ 排出量の不確実性は 5%と評価された。

■ 時系列の一貫性

鉄鋼製造における電気炉の使用の活動量（排出量）は、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。

2) CH₄

■ 不確実性評価

電気炉の排出係数の不確実性は 163%、活動量の不確実性は 5%と評価された（第 3 章参照のこと）。その結果、電気炉の CH₄ 排出の不確実性は 163%と評価された。

■ 時系列の一貫性

鉄鋼製造における電気炉の使用の活動量は「総合エネルギー統計」をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、鉄鋼製造における電気炉の使用による CH₄ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」の更新に伴い 2022 年度について CO₂ 排出量の再計算が生じた。「総合エネルギー統計」の統計に伴い 2021~2022 年度について CH₄ 排出量の再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.4.1.3. 銑鉄 (2.C.1.b.)

1) CO₂

銑鉄の製造に伴い発生する CO₂ は、還元剤として使用されるコークス、吹込用原料炭、廃プラスチック類が酸化されることで排出される。コークス等の使用量は、燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) における燃料使用量に含まれており、還元剤として使用されるコークス等の酸化により発生する CO₂ は燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) において既に算定されている。

2) CH₄

銑鉄の製造に伴う CH₄ の発生は原理的に考えられず、また実測例でも CH₄ の排出はないことが確認されていることから「NA」と報告している。

4.4.1.4. 鉄鋼製造における石灰石・ドロマイトの使用 (2.C.1.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

石灰石には CaCO₃ 及び微量の MgCO₃ が、ドロマイトには CaCO₃ 及び MgCO₃ が含まれており、石灰石・ドロマイトを加熱すると、CaCO₃ 及び MgCO₃ 由来の CO₂ が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

鉄鋼製造において使用された石灰石及びドロマイトの量に排出係数を乗じて、排出量の算定を行った。

■ 排出係数

○ 石灰石

ガラス製造 (2.A.3.) に記載した内容と同一である。4.2.3. b) を参照のこと。

○ ドロマイト

ガラス製造 (2.A.3.) に記載した内容と同一である。4.2.3. b) を参照のこと。

■ 活動量

「不均一価格物量表」における鉄鋼・精錬関連部門に計上された石灰石及びドロマイト消費量のうち、排出用途に分類される全部門の石灰石及びドロマイト消費量を本サブカテゴリ一下に計上する。なお、活動量はセメント用の石灰石の含水率を使用して乾重量ベースに換算されたものである。

本用途分類に対応する「不均一価格物量表」の部門については以下のとおりである。

表 4-45 「不均一価格物量表」の該当部門

用途	「不均一価格物量表」の該当部門 (石灰石)		「不均一価格物量表」の該当部門 (ドロマイト)	
鉄鋼・精錬	2611-01	鉄鋼 銑鉄	2611-01	鉄鋼 銑鉄
	～2611-04	鉄鋼 粗鋼（電気炉）	～2631-03	鉄鋼 鑄鉄品・鍛工品
	2631-02	鉄鋼 鑄管		
	2631-03	鉄鋼 鑄鉄品・鍛工品		
	2711-01	非鉄金属 銅	2711-02	非鉄金属 鉛亜鉛
	2711-02	非鉄金属 鉛亜鉛		
	2729-03	非鉄金属 非鉄金属素型材		

(注) 部門名に付されている番号は、「不均一価格物量表」内の分類番号。

表 4-46 石灰石及びドロマイトの消費量（鉄鋼・製錬用）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石灰石消費量 (dry)	kt	14,421	13,588	13,616	12,610	11,813	11,827	11,320	10,157	9,571	9,979	9,539	9,323
ドロマイト消費量 (dry)	kt	1,144	1,089	1,160	1,430	1,532	1,585	1,529	1,412	1,230	1,388	1,284	1,290

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、石灰石、ドロマイトとも 2006 年 IPCC ガイドラインに示された不確実性のデフォルト値 3%を採用した。活動量の不確実性については、石灰石、ドロマイトとも 2006 年 IPCC ガイドラインに示された不確実性のデフォルト値 3%を採用した。その結果、石灰石の排出量の不確実性は 4%、ドロマイトの排出量の不確実性は 4%と評価された。

■ 時系列の一貫性

石灰石及びドロマイトの使用の活動量は、「不均一価格物量表」の石灰石及びドロマイト消費量を 1990 年度から一貫して使用している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、石灰石及びドロマイトの使用による CO₂ 排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

「不均一価格物量表」における石灰石（2015～2022 年度）及びドロマイト（2015～2022 年度）の消費量が更新されたため、CO₂ 排出量の再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.4.1.5. 鉄鋼製造における副生ガスのフレアリングからの排出（2.C.1.b.）

a) 排出源カテゴリーの説明

鉄鋼製造時に発生する副生ガス（高炉ガス及び転炉ガス）が、緊急時あるいはメンテナンス時におけるフレアリングにより消費される際に CO₂ が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインに示された Tier 1 算定方法に基づき、副生ガスのフレアリング処理量に、副生ガス種別の発熱量及び炭素排出係数を乗じて算定する。（下式）

なお、日本鉄鋼連盟の調査によると、高炉ガス及び転炉ガスのフレアリング処理量の一部は「総合エネルギー統計」に含まれており、燃料の燃焼カテゴリー（1.A.）において既に計上されている。従って、本サブカテゴリーでは「総合エネルギー統計」に計上されていないフレアリング処理量からの CO₂ 排出量を計上する。

$$E = \sum_i (AD \times GCV \times EF \times 44/12)$$

E : 副生ガスのフレアリング処理に伴う CO₂ 排出量 [kt-CO₂]

i : 副生ガス種

AD : 「総合エネルギー統計」に計上されていない副生ガスのフレアリング処理量 [MNm³]

GCV : 発熱量 [MJ/m³]

EF : 炭素排出係数 [t-C/GJ]

■ 排出係数

燃料の燃焼カテゴリー（1.A.）からの CO₂ 排出量の算定に用いている炭素排出係数及び発熱量（表 3-11、3-19 参照）と同じ値を用いた。

■ 活動量

日本鉄鋼連盟調査によるフレアリング総処理量のうちの「総合エネルギー統計」への未計上分を活動量に使用する。なお、未計上分が把握されているのは 2020 年度に限られるため、その他の年度については、フレアリング総処理量に 2020 年度の未計上分の割合を乗じて推計する。フレアリング総処理量についても把握されているのは、1990、2000、2010 及び 2020 年度に限られるため、その他の年度は「総合エネルギー統計」における副生ガスの発生量にフレアリング処理割合を乗じて推計する。各年度のフレアリング処理割合は、1990、2000、2010 及び 2020 年度のフレアリング処理割合から内挿する。

表 4-47 「総合エネルギー統計」への未計上分のフレアリング処理量の推計結果

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
高炉ガス	百万Nm ³	23	22	22	29	36	37	31	22	16	19	17	17
転炉ガス	百万Nm ³	14	41	80	139	195	211	185	139	111	124	113	102

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、転炉ガスの炭素排出係数の 95%信頼区間の上限値・下限値より設定した。活動量は「総合エネルギー統計」の値を使用し推計しており、活動量の不確実性については、2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値（-10～+10%）を採用した。その結果、排出量の不確実性は 11%と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は、日本鉄鋼連盟及び「総合エネルギー統計」によるデータをもとに、1990 年度

から一貫した方法で推計している。また、排出係数は 1990 年度から「総合エネルギー統計」に基づいて設定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

排出係数の更新に伴い、2021～2022 年度について再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.4.1.6. 直接還元鉄 (2.C.1.c.)

直接還元鉄の製造に伴い、還元剤として使用される天然ガスや石炭が酸化されることで CO_2 、 CH_4 が排出される。ただし、我が国において、これまで還元鉄の生産実績はないことから、「NO」と報告している。

4.4.1.7. 焼結鉱 (2.C.1.d.)

焼結鉱の製造により発生する CO_2 、 CH_4 は、粉鉱石を粉コークスで燃焼することにより発生するものであり、その排出は燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) に該当する。当該排出量は、燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) において既に算定されているため「IE」と報告している。

なお、焼結鉱製造時の石灰石及びドロマイトの使用に伴う CO_2 の排出は、「鉄鋼製造における石灰石・ドロマイトの使用 (2.C.1.b.)」で計上している。

4.4.1.8. ペレット (2.C.1.e.)

ペレットの製造により発生する CO_2 、 CH_4 は、微粉鉱石をコークスで燃焼することにより発生するものであり、その排出は燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) に該当する。当該排出量は、燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) において既に算定されているため「IE」と報告している。

なお、ペレット製造時の石灰石及びドロマイトの使用に伴う CO_2 の排出は、「鉄鋼製造における石灰石・ドロマイトの使用 (2.C.1.b.)」で計上している。

4.4.1.9. その他 — 炭酸ガスの利用 (2.C.1.f.)

石油精製 (1.A.1.b.)、鉄鋼製造 (1.A.2.a.)、アンモニア製造 (2.B.1.) 及び酸化エチレン製造 (2.B.8.d.) において液化炭酸ガス向けに回収され、当該カテゴリーの排出量から控除した CO_2 量のうち、鉄鋼製造における利用量を本カテゴリーにおいて計上する。液化炭酸ガス向け回収量の更新 (4.9.1. b) 節を参照) に伴い、全年にわたり再計算が生じている。詳細は 4.9.1. 節を参照のこと。

4.4.2. フェロアロイ製造 (2.C.2.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) CO₂

我が国ではフェロアロイが製造されており、フェロアロイの製造に伴い発生する CO₂ は、還元剤として使用されるコークスの酸化によって排出される。コークスの使用量は、燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) における燃料使用量に含まれており、還元剤として使用されるコークスの酸化により発生する CO₂ は燃料の燃焼カテゴリー (1.A.) において既に算定されている。なお、コークス起源の CO₂ 排出量の計上先に関する考え方は鉄鋼製造と同様である。フェロアロイ製造において使用される還元剤については、表 3-10 を参照。また、フェロアロイ中に残存する炭素分は、鉄鋼の生産に使用される過程で酸化され、CO₂ として大気中に放出される。

スラグ形成材料として投入されている石灰石及びドロマイトに由来する CO₂ については、「鉄鋼製造 (2.C.1.)」からの製造時に使用する石灰石及びドロマイトに由来する CO₂ 排出量として計上済みである。

上記のことから、CO₂ 排出量は「IE」と報告している。

なお、鉬石に含有される炭素については、我が国のフェロアロイの主要な原料（現在は輸入マンガン鉬、ニッケル鉬、クロム鉬）は、いずれも炭酸塩鉬物として輸入されることはほとんどないと考えられ⁵、「鉬物資源マテリアルフロー」等の公的情報ソースから算定に使用可能な流通量のデータも得られないことから算定していない。

2) CH₄

我が国においてフェロアロイは電気炉、小型高炉、テルミット炉等で製造されており、フェロアロイの製造に伴い発生する CH₄ は、還元剤として使用されるコークスが酸化する際に発生すると考えられる。

b) 方法論

■ 算定方法

フェロアロイ製造に伴う CH₄ 排出量は、我が国の電気炉施設における実測データより設定した排出係数を、電気炉における電力消費量に乗じて排出量を算定した。

■ 排出係数

フェロアロイが製造される炉種を考慮し、電気炉からの CH₄ 排出係数と同じ値 (12.8 kg-CH₄/TJ) を用いた。

この排出係数は、CH₄ の実測濃度、単位時間あたり実測乾き排ガス量、単位時間あたり発生熱量、電力消費量あたり発生熱量を用いて構築されたものであり、そのため電気 (TJ) あたりである必要がある。また、炉のオペレーションやフェロアロイの種類によって電力消費量は変化するため、入手可能なより正確な活動量として生産量ではなく電力消費量を使用している。この排出係数は実測時の日本全体の平均的な炉のオペレーションやフェロアロイの種類を反映したものである。以下に、排出係数の導出過程を記す。

$$EF = C_{CH_4} \times G \times MW / V_m / H$$

⁵我が国で流通しているマンガン鉬の多くが高品位の酸化マンガン鉬 (MnO₂) であり、低品位の炭酸マンガン鉬は少ないとみられる。

EF	: 排出係数 [kg-CH ₄ /TJ]
C_{CH_4}	: 排ガス中の実測 CH ₄ 濃度 [ppm]
G	: 単位時間あたりの実測乾き排ガス量 [m ³ N/h]
MW	: CH ₄ の分子量=16 [g/mol]
V_m	: 理想気体 1 モルの標準状態での体積=22.4 [10 ⁻³ m ³ /mol]
H	: 単位時間あたりの発生熱量 [MJ/h]

上記のパラメータのいくつかは実測値を用いて設定したが、その実測作業は、代表性のあるサンプル取得に努めるなど、おおむね 2006 年 IPCC ガイドラインのガイダンスに沿う形で実施された。

■ 活動量

「総合エネルギー統計」における鉄鋼業の細目分類である「フェロアロイ」に計上された電力消費量を用いた。

表 4-48 フェロアロイ製造における電力消費量

電力消費量	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
電気炉 (フェロアロイ)	TJ	14,456	10,699	10,181	10,072	9,510	9,956	9,228	8,766	6,404	8,017	5,909	4,522

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は 163%、活動量の不確実性は 5%と評価された（第 3 章参照のこと）。その結果、CH₄排出の不確実性は 163%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フェロアロイ製造の活動量は「総合エネルギー統計」をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数は 1990 年度から一定値を使用している。従って、フェロアロイ製造による CH₄排出に関して、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.4.3. アルミニウム製造 (2.C.3.)

4.4.3.1. 副次的排出 (2.C.3.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

アルミニウムの精錬では、還元剤として使用される陽極ペーストの酸化によって CO₂が排出される。なお、2019 年改良 IPCC ガイドラインでは、アルミニウム精錬において原料として使用されるアルミナの製造からの CO₂排出量の算定方法が示されているが、我が国における製造方法である従来型のバイヤー法については示されていない。

また、氷晶石などのフッ化物を溶かした電解浴を使用するため、アルミニウムの精錬時に PFCs が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

CO₂排出量は、2006年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき、一次精錬によるアルミニウム生産量に生産量当たりの CO₂ 排出係数を乗じることで算定する。

PFC 排出量は、アルミニウムの一次精錬による生産量に 2019 年改良 IPCC ガイドラインに規定された算出式に基づいて算出された我が国独自の排出係数を乗じて算定した。なお、アルミニウム協会によると、日本国内において低電圧によるアルミニウムの製造実態はない。

また 1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については関連データの外挿等をして算定を行っている。

■ 排出係数

2006 年 IPCC ガイドラインの CO₂ デフォルト排出係数である 1.7 t-CO₂/t (Soderberg 技術) を使用する。

2019 年改良 IPCC ガイドラインの Tier 2a 手法において規定された算定式と技術毎に設定されている係数、ガス重量比等を用いて、PFC 排出係数を設定した。排出係数は下表のとおり。1990～1994 年については、1995 年の排出係数を用いている。

表 4-49 アルミニウム製造に伴う PFCs 排出係数、生産量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015 以降
PFC-14 (CF ₄) 発生係数	kg-PFC-14/t	1.181	1.181	0.804	0.663	0.647	0.643	NA
PFC-116 (C ₂ F ₆) 発生係数	kg-PFC-116/t	0.091	0.091	0.062	0.051	0.050	0.050	NA
アルミニウム生産量	t	34,100	17,338	6,500	6,490	4,670	2,950	0

(出典) 経済産業省「資源統計年報」、「フロン類等対策ワーキンググループ資料」

■ 活動量

「資源統計年報」(1995～1997 年)、フロン類等対策ワーキンググループ(旧経済産業省産業構造審議会化学・バイオ部会地球温暖化防止小委員会)資料(1998 年～)に示されたアルミニウム生産量を用いた。(2014 年に生産終了)

1990～1994 年については、「資源統計年報」に示されたアルミニウム生産量を用いた。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CO₂ の排出係数、及び活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 10% 及び 2% をそれぞれ採用した。その結果、排出量の不確実性は 10% と評価された。

PFC の排出係数、及び活動量の不確実性は、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値の -47% ～ +28% 及び 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 2% をそれぞれ採用した。その結果、排出量の不確実性は -47% ～ +28% と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1.c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1.d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.4.3.2. 鋳造時の F ガスの使用 (2.C.3.b.)

我が国における、アルミニウム鋳造時の SF₆ は使用実績がないことを確認したため、「NO」と報告している。

4.4.4. マグネシウム製造 (2.C.4.)

a) 排出源カテゴリーの説明

マグネシウム溶湯用酸化防止カバーガスとして使用されるため、マグネシウムの鋳造に伴って HFCs、SF₆ が排出される。

b) 方法論

マグネシウム鋳造を行う各事業者の HFCs、SF₆ 使用量を全て排出量として計上している。マグネシウムの鋳造に伴う HFCs、SF₆ 排出については、「フロン類等対策ワーキンググループ資料」に示された値を報告した。関連指標を下表に示す。

表 4-50 マグネシウムの鋳造に伴う HFCs、SF₆ 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-134a 使用量	t	0	0	0	0	0	0.9	0.9	1.0	0.9	1.3	0.9	1.3
SF ₆ 使用量	t	6.4	5.0	42.9	48.4	12.9	6.9	10.3	11.1	12.8	13.8	12.4	9.2

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年についてはマグネシウム溶解量と比例すると考えられるその他ダイカスト生産量（アルミニウム、亜鉛以外）、1995 年の SF₆ 使用量のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出量の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 手法の上限値の 5% を採用した。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

ガス使用量の更新に伴い、2011～2022 年について HFC-134a の再計算が、2000～2009 年及び 2011～2022 年について SF₆ の再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.4.5. 鉛製造 (2.C.5.)

鉛製造で発生する CO₂ は、還元剤として利用されるコークスが酸化されることで排出される。鉛の製造で利用される還元剤としてのコークス消費量は、石油等消費動態統計における非鉄金属地金工業の燃料区分である「直接加熱用」に含まれており、エネルギー部門における製造業・建設業 (1.A.2) で既に排出量として計上されているため、「IE」として報告する。なお、コークス起源の CO₂ 排出量の計上先に関する考え方は鉄鋼製造と同様である。

4.4.6. 亜鉛製造 (2.C.6.)

鉛と同様に、亜鉛の製造に伴い発生する CO₂ は、還元剤として利用されるコークスが酸化されることで排出される。亜鉛の製造で利用される還元剤としてのコークス消費量は、石油等消費動態統計における非鉄金属地金工業の燃料区分である「直接加熱用」に含まれており、エネルギー部門における製造業・建設業 (1.A.2) で既に排出量として計上されているため、「IE」として報告する。なお、コークス起源の CO₂ 排出量の計上先に関する考え方は鉄鋼製造と同様である。

なお、鉱石中に炭素を含む菱亜鉛鉱 (ZnCO₃) を原料として用いた場合、還元過程で鉱石由来の CO₂ が発生する可能性があるが、現在我が国で菱亜鉛鉱を使用している例は存在しない。

4.4.7. その他 — 希土類金属製造 (2.C.7.a.)

希土類金属及びその合金の精錬では、原料である希土類金属酸化物を溶融塩電解により希土類金属に変換する電解反応において、陽極の炭素電極が消費されることで CO₂ が大気中に排出される。

また、希土類フッ化物とフッ化リチウムを溶かした電解液を使用するため、陽極効果が生じた際に、溶融フッ化物と陽極の炭素が反応することで PFCs が生成、排出される。

我が国における希土類元素の精錬状況に関する新金属協会へのヒアリング結果に基づき、2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されている Tier 1 算定方法を用いて CO₂ 及び PFCs 排出量を試算した。排出量はそれぞれ算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000 t-CO₂ 換算を超えないため、重要でないという意味での「NE」として報告する (別添 6 参照)。

4.5. 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用 (2.D.)

本カテゴリーでは、燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用により大気中に排出される CO₂ を扱う。当該カテゴリーでは、「潤滑油の使用 (2.D.1.)」、「パラフィンろうの使用 (2.D.2.)」、「その他 (2.D.3.)」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 2,592 kt-CO₂ であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF 分野を除く) の 0.2% を占めている。1990 年度比の排出量と比較すると 15.4% の増加となっている。

表 4-51 燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用（2.D.）からの排出量

ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	2.D.1 潤滑油の使用	kt-CO ₂	510	527	532	491	451	397	358	371	358	351	327	310
	2.D.2 パラフィンろうの使用	kt-CO ₂	50	37	36	36	35	28	25	28	23	29	24	23
	2.D.3 その他	尿素触媒	kt-CO ₂	NO	NO	NO	0.3	3	8	12	24	25	29	32
		NMVOCの焼却	kt-CO ₂	1,686	2,022	2,330	2,603	2,543	2,531	2,565	2,705	2,426	2,271	2,224
	合計	kt-CO ₂	2,246	2,586	2,898	3,131	3,032	2,963	2,960	3,127	2,831	2,835	2,654	2,592

4.5.1. 潤滑油の使用（2.D.1.）

a) 排出源カテゴリーの説明

潤滑油・グリースの使用時の酸化に伴い、CO₂が排出される。なお、全損タイプのエンジン油はエネルギー分野で報告し（1.A.3 参照）、全損タイプ以外のエンジン油は本分野で報告する。CH₄とN₂O排出量については、2006年IPCCガイドラインに算定方法が示されていないため、「NE」として報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年IPCCガイドラインに示されたTier 2手法に基づき、潤滑油・グリースの油種別消費量に、油種別の炭素含有量及びOxidized During Use（ODU）係数を乗じて排出量を算定した。（下式）

$$E = \sum_i (LC_i \times CC_i \times ODU_i \times 44/12)$$

E : 潤滑油・グリースの使用時の酸化に伴う排出量 [kt-CO₂]
 LC_i : 潤滑油・グリース消費量 [TJ]
 CC_i : 潤滑油・グリースの炭素含有量 [kt-C/TJ]
 ODU_i : ODU係数
 i : 潤滑油・グリースの油種

■ 排出係数

炭素含有量については、「総合エネルギー統計」に示された潤滑油及び他重質石油製品の炭素排出係数を用いる。ODU係数については、2006年IPCCガイドラインのデフォルト値（潤滑油：0.2、グリース：0.05）を用いる。

■ 活動量

潤滑油は、各エンジン油の消費量から全損タイプの消費量（3.2.8 節「活動量」参照）を減じて全損タイプ以外の消費量を算出する。

グリースの消費量は、経済産業省「資源・エネルギー統計年報」及び経済産業省「エネルギー生産・需給統計年報」に示されたグリースの国内向販売量に、「総合エネルギー統計」に示された他重質石油製品の発熱量を乗じた値を用いる。但し、1992～1999年度については、同出典にグリースの国内向販売量のデータが掲載されていないため、同出典に示されたグリースの「年初在庫・生産量・輸入量の和」から「輸出量・年末在庫の和」を減じた量を用いてグリースの国内向販売量を推計する。

表 4-52 全損タイプ以外のエンジン油、グリース消費量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
全損タイプ以外のエンジン油消費量	TJ	35,328	36,727	37,057	34,083	31,256	26,582	23,897	24,929	24,040	23,538	21,934	20,769
グリース消費量	TJ	3,152	2,503	2,435	2,658	2,622	2,478	2,464	1,945	1,863	1,998	1,914	1,883

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、潤滑油、グリースともに 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 50%を採用した。活動量の不確実性については、潤滑油、グリースともに 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、潤滑油、グリースともに排出量の不確実性評価は 50%として評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」等をもとに、1990 年度値から可能な限り一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数についても一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

全損タイプ以外のエンジン油消費量の更新に伴い 2022 年度について再計算が生じた。グリースの消費量 (2022 年度) 及び排出係数 (2018~2022 年度) の更新も再計算に寄与した。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.5.2. パラフィンろうの使用 (2.D.2.)

a) 排出源カテゴリーの説明

パラフィンろうの使用時の酸化に伴い、CO₂ が排出される。CH₄ と N₂O 排出量については、2006 年 IPCC ガイドラインに算定方法が示されていないため、「NE」として報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法に基づき算定する。(下式)

$$E_{CO_2} = PW \times CC_{Wax} \times ODU_{Wax} \times 44/12$$

E_{CO_2} : パラフィンろうの使用に伴う排出量 [t-CO₂]
 PW : パラフィンろう消費量 [TJ]
 CC_{Wax} : パラフィンろうの炭素含有量 [kg-C/GJ]
 ODU_{Wax} : ODU (Oxidized During Use) 係数

■ 排出係数

炭素含有量は、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」における他重質石油製品の炭素排出係数を用いる。ODU 係数は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値 (0.2) を使用する。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」におけるパラフィンの国内向販売量全量に、「総合エネルギー統計」における他重質石油製品の発熱量を乗じて算

定する。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 100%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性評価は 100%として評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数についても一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

活動量 (2022 年度) 及び排出係数 (2018～2022 年度) の更新に伴い再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.5.3. その他 (2.D.3.)

4.5.3.1. 道路舗装 (2.D.3.b.)

我が国ではアスファルト道路舗装は行われており、その工程で CO₂ はほとんど排出されないと考えられるが、その排出を完全には否定できない。また排出量の実測値も得られておらず、排出係数のデフォルト値もないため排出量は算定していない。

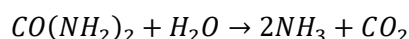
4.5.3.2. アスファルト屋根材 (2.D.3.c.)

我が国ではアスファルト屋根葺き製造は行われており、製造工程や活動量等についての十分な情報が得られていないが、アスファルト屋根葺き製造に伴う CO₂ の排出は否定出来ない。また排出量の実測値も得られておらず、排出係数のデフォルト値もないため排出量は算定していない。

4.5.3.3. 触媒として使用される尿素 (2.D.3.d.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

自動車の尿素 SCR システムは、アンモニアにより排ガス中の NO_x を還元し、N₂ と H₂O に分解することで NO_x 排出量を削減する技術である。尿素水を高温排気ガス中に噴射することで加水分解させ、アンモニアガスを得るが、その際に下式の反応式に従い CO₂ が排出される。



b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの手法に基づき算定する。(下式)

$$E_{CO_2} = AD \times 12/60 \times P \times 44/12$$

AD : 尿素 SCR システムにおける尿素系添加剤消費量 [kt]

P : 尿素系添加剤中の尿素割合 [%] (デフォルト値 : 32.5%)

■ 排出係数

尿素系添加剤中の尿素割合 P については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値 32.5%を使用する。

■ 活動量

自動車工業会提供による尿素 SCR システム搭載車の累積販売台数に、1 台当たり軽油消費量を乗じ、軽油に対する尿素系添加剤の消費割合を乗じて尿素系添加剤消費量を算出した⁶。

$$AD = \sum_i (N_i \times L \times R \times D)$$

AD : 尿素 SCR システムにおける尿素系添加剤消費量 [kt]

N : 尿素 SCR 搭載自動車の累積販売台数 [千台]

L : 1 台当たり軽油消費量 [kL/台]

R : 軽油に対する尿素系添加剤の消費割合 [%]

D : 軽油密度 [t/kL]

i : 車種 (普通貨物車・バス・特種用途車)

表 4-53 尿素系添加剤消費量の算定における各パラメータの出典・設定方法

項目	出典・設定方法
尿素 SCR システム搭載車の累積販売台数 [千台]	日本自動車工業会提供データ。
1 台当たり軽油消費量 [kL/台]	国土交通省「自動車輸送統計年報」・「自動車燃料消費量統計年報」に基づく総軽油消費量を総登録台数で割って算定。
軽油に対する尿素系添加剤の消費割合 [%]	2006 年 IPCC ガイドラインに記載の 1～3%の中央値として 2%。
軽油密度 [t/kL]	「総合エネルギー統計の解説」を基に 0.8831 t/kL と設定。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインの自動車の燃料起源のデフォルト値の 5%を採用した。活動量の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の 5%を採用した。その結果、排出量の不確実性評価は 7%として評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量は日本自動車工業会提供データ等をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。また、排出係数についても一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

⁶ 国内で生産される尿素は、アンモニアの製造工程において副生した CO₂ を回収して原料としており、当該 CO₂ 排出量は「2.B.1.アンモニア製造」の排出量から控除されている。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.5.3.4. NMVOC の焼却 (2.D.3.d.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

溶剤使用施設等における NMVOC の焼却処理に伴い CO₂ が排出される。なお、CH₄ 及び N₂O については、排出量推計結果が算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000 t-CO₂ 換算を下回ったことから、重要でないという意味での「NE」として報告する（別添 6 参照）。

b) 方法論

■ 算定方法

塗料、洗浄剤、印刷、化学製品、その他の 5 種類の用途別に、溶剤の国内供給量、大気への排出量、マテリアルリサイクル量をそれぞれ推計し、溶剤の国内供給量から大気への排出量とマテリアルリサイクル量を差し引くことで焼却処理量を導いて、NMVOC の焼却処理に伴う CO₂ 排出量を算定した。なお、一部の使用済み溶剤の焼却からの CO₂ 排出量については、エネルギー分野（原燃料利用）及び廃棄物分野（廃棄物の焼却（エネルギー回収を伴わない））で既に計上しているため、本カテゴリーの排出から控除する。

$$E_{CO2} = \sum_i (I_i \times C_i \times 44/12)$$

E_{CO2} : NMVOC の焼却処理に伴う CO₂ 排出量 [t]

I_i : 用途 i における NMVOC 焼却処理量 [t]

C_i : 用途 i における NMVOC の平均炭素含有率

ここで、

$$I_i = S_i - E_i - R_i$$

I_i : 用途 i における NMVOC 焼却処理量 [t]

S_i : 用途 i における溶剤の国内供給量 [t]

E_i : 用途 i における大気中への NMVOC 排出量 [t]

R_i : 用途 i におけるマテリアルリサイクル量 [t]

■ 排出係数

「NMVOC 中の平均炭素含有率」については、各排出源から排出される NMVOC 各物質の炭素含有率を各物質の構成比率を用いて加重平均して算出した値を使用した。（間接 CO₂ への換算に用いた値と共通の値を使用）各物質の炭素含有率は分子式より設定し、各排出源に含まれる物質及びその構成比は、VOC 排出インベントリ等、各種資料より推定した。

■ 活動量

各パラメータの設定方法は以下のとおりである。

○ 用途 i における溶剤の国内供給量

塗料については、日本塗料工業会「塗料からの VOC 排出実態推計のまとめ」における塗料中溶剤合計及び日本塗料工業会「塗料製造業実態調査」における塗料関係のシンナー出荷数量のデータ等を用いた。洗浄剤、印刷、化学製品、その他については、VOC 排出インベントリ報告書（平成 19 年 3 月、環境省）の用途別全国溶剤販売量のデータ及び重化学工業通信社「日本の石油化学工業」に記載のアセトンの「その他」用途の需要量のデータ等を用

いた。(いずれもデータの無い年については内挿、製品販売数量等を使用した外挿にて推計)

○ 用途 i における大気中への NMVOC 排出量

大気への NMVOC 排出量 E_i については、排出源別 NMVOC 排出量を使用した。(算定方法の詳細は別添 5 参照)

○ 用途 i におけるマテリアルリサイクル量

用途 i の 2011 年度における溶剤の国内供給量に、用途 i の 2011 年度における溶剤供給量に対する用途 i の 2011 年度における外部リサイクル量（日本溶剤リサイクル工業会「有機溶剤使用量・排出処理に関する調査（2012 年 5 月）」）の比を乗じることによって、用途 i の 2011 年度の溶剤のマテリアルリサイクル量を推計し、これに溶剤回収量の 2011 年度からの伸び率（日本溶剤リサイクル工業会「溶剤リサイクル数量調査」に基づく）を乗じて推計した。

表 4-54 NMVOC 焼却処理量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
塗料	kt	266	289	331	339	296	263	285	304	286	267	242	251
洗浄剤	kt	85	100	90	108	65	45	46	53	45	49	50	51
印刷	kt	172	195	237	234	231	232	219	191	164	169	162	150
化学製品	kt	51	79	131	150	182	190	193	207	193	205	198	190
その他	kt	155	208	209	302	336	366	367	413	369	381	369	357

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、特別管理産業廃棄物（廃油）の不確実性 2%を採用した。活動量の不確実性については、特別管理産業廃棄物（廃油）の不確実性 60%を採用した。その結果、排出量の不確実性評価は 60%として評価された。

■ 時系列の一貫性

1990 年度値から可能な限り一貫した方法、活動量・排出係数データを使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

使用済み溶剤の焼却からの CO₂ 排出量の算定に用いる排出係数の更新に伴い、全年度にわたり再計算が生じた。2018 年度及び 2020～2022 年度について、化学工業統計等及び VOC インベントリの更新に伴う溶剤の国内供給量及び大気中への NMVOC 排出量の更新も、再計算に寄与した。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.6. 電子産業（2.E.）

本カテゴリーでは、各製品の製造時に大気中に排出される N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ を扱う。当該カテゴリーでは、「半導体（2.E.1.）」、「液晶（2.E.2.）」、「太陽光発電（2.E.3.）」、「熱伝導流体（2.E.4.）」、「微小電気機械システム（MEMS）製造（2.E.5.）」から構成される。2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 1,974 kt-CO₂ 換算であり、

我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF 分野を除く）の 0.2%を占めている。このカテゴリーの N₂O について 1990 年の排出量と比較すると 22.9 倍となっている。HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ では 1990 年の排出量と比較すると 19.1%の減少となっている。

表 4-55 電子産業（2.E.）からの排出量

ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
N ₂ O	2.E.1 半導体	kt-N ₂ O	0.01	0.02	0.04	0.10	0.15	0.24	0.29	0.27	0.29	0.42	0.41	0.29
	合計	kt-CO ₂ 換算	3	6	10	25	41	65	77	71	77	110	109	78
ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFCs	2.E.1 半導体	kt-CO ₂ 換算	55	415	432	312	217	129	124	132	150	110	96	97
	2.E.2 液晶	kt-CO ₂ 換算	0.001	0.2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	1
	合計	kt-CO ₂ 換算	55	416	434	315	220	131	126	133	151	111	97	98
PFCs	2.E.1 半導体	kt-CO ₂ 換算	1,286	3,443	5,905	4,126	1,973	1,393	1,429	1,549	1,675	1,413	1,452	1,231
	2.E.2 液晶	kt-CO ₂ 換算	28	78	192	137	42	68	78	67	69	70	52	30
	合計	kt-CO ₂ 換算	1,314	3,521	6,097	4,263	2,015	1,461	1,507	1,617	1,744	1,483	1,503	1,261
SF ₆	2.E.1 半導体	t	35.65	46.13	67.73	49.94	20.14	15.15	15.18	13.44	14.60	12.78	12.73	11.61
	2.E.2 液晶	t	4.81	6.22	38.48	31.22	11.79	7.45	8.39	6.45	6.09	5.64	5.28	3.08
	合計	t	40.46	52.36	106.21	81.16	31.93	22.60	23.57	19.89	20.69	18.42	18.01	14.69
	合計	kt-CO ₂ 換算	951	1,230	2,496	1,907	750	531	554	467	486	433	423	345
NF ₃	2.E.1 半導体	t	1.43	8.81	5.21	8.43	9.98	5.79	7.78	13.75	16.20	18.10	18.83	11.45
	2.E.2 液晶	t	0.15	0.91	3.83	4.10	1.53	1.24	1.29	1.09	1.10	1.10	0.87	0.51
	合計	t	1.58	9.71	9.04	12.53	11.51	7.03	9.07	14.83	17.31	19.20	19.70	11.96
	合計	kt-CO ₂ 換算	25	156	145	202	185	113	146	239	279	309	317	193
Fガス合計		kt-CO ₂ 換算	2,346	5,323	9,172	6,687	3,170	2,237	2,332	2,456	2,660	2,336	2,341	1,897

4.6.1. 半導体（2.E.1.）

a) 排出源カテゴリーの説明

半導体・液晶製造工程における絶縁酸化膜形成のための酸化剤として N₂O が使用されるが、未反応分が大気中に排出されているとみられる。

また、半導体の製造時に HFCs（HFC-23、HFC-32、HFC-41）、PFCs（PFC-14、PFC-116、PFC-218、PFC-c318）、SF₆、NF₃ が排出される。

b) 方法論

1) N₂O

■ 算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインの Tier 2c 算定方法に基づき、排出量を算定した。

$$E = \sum_p (C_p \times (1 - U_p) \times (1 - D_p))$$

E : 製造プロセスへの投入 N₂O ガスの未反応分の排出量 [t]

p : プロセス（薄膜ダイオード（TFD）（200mm 以下）、TFD（300mm）、その他）

C_p : プロセス p に投入された N₂O ガスの使用量 [t]

U_p : プロセス p における N₂O ガスの反応率

D_p : プロセス p 全体における排出制御システムによる削減率

ここで、

$$D_p = d_p \times r_p$$

d_p : プロセス p における除害効率

r_p : プロセス p における除害処理率

■ 排出係数

N₂O ガスの反応率及び除害効率は、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた。除害処理率は、電子情報技術産業協会（JEITA）が除害装置の設置率及び稼働率に基づき算定した値を用いた。

表 4-56 半導体製造時の N₂O ガスの反応率及び除害効率

プロセス	TFD (200mm 以下)	TFD (300mm)	その他
N ₂ O の反応率	0	0.5	0
除害効率	0.6		

(出典) 2019 年改良 IPCC ガイドライン (Vol.3 Table 6.10、Table 6.11 及び Table 6.17)

表 4-57 N₂O ガスの除害処理率

プロセス	1990～2021 年	2022 年	2023 年
TFD (200mm 以下)	0.572	0.512	0.524
TFD (300mm)	1.000	1.000	0.919
その他	0.698	0.816	0.827

■ 活動量

N₂O ガスの使用量は、JIMGA ウェブサイトにおいて報告されている半導体材料ガス（N₂O）国内販売量を用いた。各プロセスにおける使用量は、JEITA による N₂O ガスの購入量・使用量データに基づくプロセスの構成比を用いて推計した。データの不足する 2020 年以前は、2021 年の構成比を用いた。過少推計を避けるため、ヒール（容器への残存分）はゼロとみなしている。

2) HFCs、PFCs、SF₆、NF₃

■ 算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインの Tier 2a 算定方法に基づき、排出量を算定した。

$$E_{total} = \sum_i (E_i) + \sum_k (BPE_k) + \sum_i (EAB_i)$$

$$E_i = FC_i \times (1 - h_i) \times (1 - U_i) \times (1 - a_i \times d_i \times UT)$$

$$BPE_k = \sum_i (FC_i \times B_{ik} \times (1 - h_i) \times (1 - a_i \times d_k \times UT))$$

$$EAB_i = FC_i \times (1 - h_i) \times (1 - U_i) \times (1 - \eta) \times AB_{iCF4}$$

E_{total} : 半導体製造からの排出量 [t]

E_i : 製造プロセスに投入されたガス i の未反応分からの排出量 [t]

BPE_k : 投入ガス i の変換により生成される副生ガス k からの排出量 [t]

EAB_i : F₂ 又はリモートプラズマでの NF₃ の処理プロセス時における燃焼除害装置からの CF₄ 排出量 [t]

i : 投入ガス (HFC-23、HFC-32、HFC-41、PFC-14、PFC-116、PFC-218、PFC-c318、SF₆、NF₃、C₃F₈、C₄F₆、F₂、COF₂)

k : 副生ガス (HFC-23、HFC-32、HFC-41、PFC-14、PFC-116、PFC-218、PFC-c318)

FC : ガス購入量¹⁾ [t]

h : ヒールファクター²⁾

U : 反応消費率³⁾

a : 除害装置設置率²⁾

d : 除害効率³⁾

UT : 除害装置稼働率²⁾

B : 副生成物発生率³⁾ [t/t]

η : 燃焼除害装置から CF₄ が発生しないことが確認されている設備の割合 (0%)²⁾

AB : 燃焼除害装置からの CF₄ 発生率 (NF₃ Remote : 9.3%、F₂ : 11.6%)⁴⁾

(出典) 1) JEITA によるデータ

2) 経済産業省提供データ

3) 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値 (Vol.3 Table 6.7 及び Table 6.17)

4) 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値 (Vol.3 p 6.30)

ヒールの取り扱いについては、容器に再充填して出荷される場合は当区分で排出量が計上される。また、残存分を破壊処理して容器を洗浄する場合や、大気中に放出される場合は、ガスメーカーにおける排出量として「フッ化物製造—製造時の漏出（2.B.9.）」で計上されている。

関連指標を下表に示す。なお、除害装置設置率は秘匿である。

表 4-58 半導体製造時の F ガス排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-23の購入量	t	0.1	48	49	42	67	67	86	73	81	90	96	74
HFC-32の購入量	t	0	0	0	0	0	0	0	76	95	117	130	91
HFC-41の購入量	t	0	0	0	0	0	0	0	19	25	28	29	23
PFC-14の購入量	t	113	313	300	232	265	218	285	369	407	421	424	349
PFC-116の購入量	t	76	210	561	393	194	118	96	80	86	77	76	68
PFC-218の購入量	t	0.01	0.03	10	182	167	106	111	108	106	111	112	91
PFC-c318の購入量	t	0.2	0.6	39	25	36	42	63	208	266	310	382	304
SF ₆ の購入量	t	70	91	132	97	77	58	68	84	96	95	106	104
NF ₃ の購入量	t	9	54	106	407	861	905	1,232	2,010	2,283	2,561	2,692	2,154
C ₅ F ₈ の購入量	t	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
C ₄ F ₆ の購入量	t	0	0	0	0	0	0	0	190	247	313	312	232
COF ₂ 、F ₂ の購入量	t	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	12	9
ヒールファクター	%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
除害装置稼働率	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
燃焼除害装置からCF ₄ が発生しないことが確認されている設備の割合	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
HFCs排出量	kt-CO ₂ 換算	55	415	432	312	217	129	124	132	150	110	96	97
PFCs排出量	kt-CO ₂ 換算	1,286	3,443	5,905	4,126	1,973	1,393	1,429	1,549	1,675	1,413	1,452	1,231
SF ₆ 排出量	kt-CO ₂ 換算	838	1,084	1,592	1,174	473	356	357	316	343	300	299	273
NF ₃ 排出量	kt-CO ₂ 換算	23	142	84	136	161	93	125	221	261	291	303	184

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

表 4-59 半導体製造時のガスの反応消費率及び除害効率

ガス	反応消費率	除害効率	ガス	反応消費率	除害効率
HFC-23	53%	98%	PFC-c318	87%	98%
HFC-32	80%	98%	SF ₆	45%	95%
HFC-41	65%	98%	NF ₃	82%	95%
PFC-14	27%	89%	NF ₃ remote	98%	-
PFC-116	45%	95%	F ₂ 、COF ₂	20%	-
PFC-218	60%	99%			

（出典）2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値（Vol.3 Table 6.7 及び Table 6.17）。

表 4-60 半導体製造時の HFCs、PFCs 副生率

投入ガス 副生ガス	HFC-23	HFC-32	HFC-41	PFC-14	PFC-116	PFC-218	PFC-c318
HFC-23	NA	5.7%	1.5%	4%	0.2%	0.00012%	2.2%
HFC-32	0.082%	NA	0.21%	0.57%	NA	NA	0.026%
HFC-41	0.43%	0.43%	NA	0.21%	NA	NA	0.04%
PFC-14	8.2%	6.1%	2.8%	NA	19%	20%	9.9%
PFC-116	4.5%	4.4%	1%	4.3%	NA	0.0018%	2%
PFC-218	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
PFC-c318	0.021%	7.1%	0.65%	0.14%	NA	NA	NA

表 4-61 半導体製造時の HFCs、PFCs 副生率（続き）

投入ガス 副生ガス	C ₃ F ₈	C ₄ F ₆	NF ₃	NF ₃ Remote	SF ₆	F ₂ 、COF ₂
HFC-23	0.53%	1.8%	0.68%	NA	0.14%	NA
HFC-32	NA	0.003%	0.023%	NA	0.00021%	NA
HFC-41	NA	0.064%	0.22%	NA	0.09%	NA
PFC-14	5.3%	6%	6.7%	3.4%	12%	15%
PFC-116	4.7%	6.3%	1.4%	NA	9.5%	5%
PFC-218	0.0055%	NA	NA	NA	NA	NA
PFC-c318	NA	0.51%	NA	NA	NA	NA

（出典）2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値（Vol.3 Table 6.7）。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ 排出量と比例すると考えられる入手可能な HFCs、PFCs、SF₆ 国内出荷量、及び NF₃ 生産量のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

N₂O について、排出係数の不確実性は、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値 120%を用いた。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの不確実性の上限値 10%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 120%と評価された。

HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ について、排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用い、それぞれ 100%、80%、300%、70%を使用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの不確実性の上限値 10%を HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ いずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ についてそれぞれ 100%、81%、300%、71%と評価された。

■ 時系列の一貫性

N₂O については、活動量は JIMGA によるデータに基づき全年にわたり一貫した方法で推計している。排出係数についても全年にわたり一貫している。

HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ については、フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1.c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

N₂O については、セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ については、フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1.d) 節を参照のこと。

e) 再計算

算定方法の改定に伴い全年にわたり N₂O の再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.6.2. 液晶 (2.E.2.)

a) 排出源カテゴリーの説明

液晶の製造時に HFCs、PFCs、SF₆、NF₃が排出される。N₂O 排出量は、半導体製造と液晶製造は一体として取り扱い 2.E.1.半導体製造に計上しているため、「IE」と報告した。

b) 方法論

■ 算定方法

液晶の算定方法は 2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2a 手法に則っている。使用している各ガスの購入量、プロセス供給率、反応消費率、除害効率、副生成物の発生率、副生成物の除害効率を用いて算定した。反応消費率、副生成物の発生率及び除害効率は基本的にデフォルト値を用いている。世界液晶産業協力会議で PFCs 削減自主行動計画を策定して削減の取り組みを行っており、IPCC 基準に準拠することが前提とされているためである。

プロセス供給率の残存分 10%の取り扱いについては、容器に 90%を再充填して出荷される場合は当区分で排出量が計上される。また、残存分の 10%を破壊処理して容器を洗浄する場合や、大気中に放出される場合は、ガスメーカーにおける排出量として「フッ化物製造—製造時の漏出 (2.B.9.b.)」で計上されている。

各ガスの購入量は、JEITA によるデータを使用した。

液晶製造に伴う排出量は、ガスごとに、以下の考え方を用いて計算している。

$$E = FC \times P \times (1 - U) \times (1 - a \times d)$$

E : HFC-23、PFCs (PFC-14、PFC-116、PFC-218、PFC-c318)、SF₆、NF₃ 排出量 [t]
 FC : ガス購入量 [t]
 P : プロセス供給率
 U : 反応消費率
 a : 除害装置設置率
 d : 除害効率

$$BPE = FC \times B \times P \times (1 - a \times d)$$

BPE : 副生 PFC-14 等排出量 [t]
 FC : ガス購入量 [t]
 B : 副生成物発生率
 P : プロセス供給率
 a : 除害装置設置率
 d : 除害効率

関連指標を下表に示す。なお、除害装置設置率は秘匿である。

表 4-62 液晶製造時の F ガス排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-23の購入量	t	0.0003	0.1	0.7	1.6	1.1	1.3	1.1	1.2	0.9	0.7	1.0	0.6
PFC-14の購入量	t	7.5	20.7	47.3	77.8	93.7	154.5	177.1	164.0	174.9	193.6	136.9	79.8
PFC-116の購入量	t	0.1	0.4	2.7	9.9	0	0	0	0	0	0	0	0
PFC-c318の購入量	t	0	0	0	0.8	1.6	1.4	1.1	0.9	0.9	0.4	0.5	0.3
SF ₆ の購入量	t	8.9	11.5	85.3	101.4	176.9	107.4	126.6	98.6	95.1	87.1	84.4	49.3
NF ₃ の購入量	t	1.3	8.1	106.9	232.2	764.1	783.8	808.0	664.5	718.1	805.7	630.7	368.0
プロセス供給率	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
HFCs排出量	kt-CO ₂ 換算	0.001	0.2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	1
PFCs排出量	kt-CO ₂ 換算	28	78	192	137	42	68	78	67	69	70	52	30
SF ₆ 排出量	kt-CO ₂ 換算	113	146	904	734	277	175	197	152	143	133	124	72
NF ₃ 排出量	kt-CO ₂ 換算	2	15	62	66	25	20	21	17	18	18	14	8

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

表 4-63 液晶製造時のガスの反応消費率、除害効率

ガス	反応消費率	除害効率
HFC-23	80%	90%
PFC-14	40%	
PFC-116	0%	
PFC-c318	90%	
SF ₆	40%	
NF ₃	70%	95%
NF ₃ remote	97%	

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.3 Table 6.4 Tier 2a, Table 6.6) のデフォルト値。但し、PFC-116 の反応消費率はデフォルト値がないため、排出量が過小評価にならないよう 0%とした。

表 4-64 液晶製造時の CHF₃、CF₄、C₂F₆ 副生率

ガス	CHF ₃ 副生率	CF ₄ 副生率	C ₂ F ₆ 副生率
HFC-23	NA	7%	5%
PFC-c318	2%	0.9%	NA

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.3 Table 6.4 Tier 2a) のデフォルト値。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ 排出量と比例すると考えられる入手可能な HFCs、PFCs、SF₆ 国内出荷量、NF₃ 生産量のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

ガスの購入量は、2023 年は事業者数が 2 社以下になったことに伴い秘匿となったため、液晶素子の生産量のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性においては、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用い、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ についてそれぞれ 100%、80%、300%、70%を使用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの不確実性の上限値 10%を HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ いずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ についてそれぞれ 100%、81%、300%、71%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.6.3. 太陽光発電 (2.E.3.)

国内における光電池製造事業者のうち、製造プロセスにおいて PFC を使用する事業者は、一社のみで秘匿であるため、排出量は半導体製造からの PFC 排出量に含め、「IE」と報告している。

4.6.4. 熱伝導流体 (2.E.4.)

電子製品製造の過程で、温度管理のためにフッ素化合物が利用される。装置を冷却する際の蒸発ロス等によってこのフッ素化合物が排出される。液体 PFC 等をまとめて把握している「溶剤 (2.F.5.)」の合計に含まれているため、「IE」と報告している。

4.6.5. その他 — 微小電気機械システム (MEMS) (2.E.5.a.)

MEMS 製造プロセスでは、シリコン材料のプラズマエッチングや洗浄の工程にフッ素化合物が利用される。我が国の MEMS 製造の主要な企業は電子部品メーカーであるが、電子部品等の洗浄や溶剤用途で利用された HFCs 及び PFCs の購入量は JEITA によって把握されており、MEMS 製造に利用された購入量も含まれている。購入量を全量排出したとして溶剤 (2.F.5.) カテゴリーに計上しているため「IE」として報告する。

なお、製造プロセスで副次的に発生するガスは、排出実態が未把握となっているため「NE」として報告する。

4.7. オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用 (2.F.)

本カテゴリーでは、オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用により大気中に排出される HFCs、PFCs を扱う。当該カテゴリーでは、「冷蔵庫及び空調機器 (2.F.1.)」、「発泡剤 (2.F.2.)」、「消火剤 (2.F.3.)」、「エアゾール (2.F.4.)」、「溶剤 (2.F.5.)」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 33,186 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF 分野を除く) の 3.1%を占めている。1990 年の排出量と比較すると 7.8 倍になっている。

表 4-65 オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用 (2.F.) からの排出量

ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
HFCs	2.F.1	冷凍冷蔵及び空調	kt-CO ₂ 換算	NO	828	2,667	7,138	14,024	19,230	23,694	28,430	29,508	30,142	29,663	28,453
		業務用冷凍空調機器	kt-CO ₂ 換算	NO	30	250	2,824	7,630	10,771	13,910	16,964	17,786	18,063	17,386	16,476
		家庭用冷蔵庫	kt-CO ₂ 換算	NO	11	52	244	432	263	199	2	1	1	1	0.4
		工業用冷蔵庫	kt-CO ₂ 換算	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
		輸送機器用冷蔵庫	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	1	24	78	164	195	282	305	315	324	327
		輸送機器用空調機器	kt-CO ₂ 換算	NO	787	2,290	2,899	2,660	2,743	2,629	2,564	2,496	2,437	2,317	2,259
		うちカーエアコン	kt-CO ₂ 換算	NO	786	2,287	2,866	2,537	2,578	2,445	2,349	2,277	2,217	2,094	2,037
		固定空調機器（家庭用エアコン）	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	73	1,147	3,224	5,288	6,761	8,619	8,919	9,326	9,637	9,390
	2.F.2	発泡剤	kt-CO ₂ 換算	1	452	440	829	1,538	1,957	2,179	2,610	2,571	2,586	2,591	2,589
	2.F.3	消火剤	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	4	7	8	8	9	9	9	9	9	9
2.F.4	エアゾール	kt-CO ₂ 換算	NO	1,365	2,835	1,592	653	473	519	548	626	568	426	324	
2.F.5	溶剤	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	6	61	110	127	124	128	129	129	129	
	合計	kt-CO ₂ 換算	1	2,645	5,946	9,571	16,284	21,778	26,528	31,720	32,843	33,435	32,819	31,505	
PFCs	2.F.5	溶剤	kt-CO ₂ 換算	4,228	11,684	2,834	2,542	1,567	1,395	1,394	1,429	1,343	1,279	1,406	1,682
全ガス合計		kt-CO ₂ 換算	4,230	14,328	8,780	12,113	17,851	23,173	27,922	33,150	34,186	34,714	34,225	33,186	

4.7.1. 冷凍冷蔵及び空調 (2.F.1.)

4.7.1.1. 業務用冷凍空調機器 (2.F.1.a.)

4.7.1.1.a. 業務用冷凍空調機器 (2.F.1.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) HFCs

業務用冷凍空調機器の生産時、現場設置時、冷媒補充時、故障時、廃棄時において HFCs が排出される。

2) PFCs

国内における製品製造時は、過去から現在に至るまで PFCs の使用実績がないため、「NO」と報告している。また、輸入製品についても直近 3 か年の国内に輸入される製品のフロン類の調査結果において PFCs の使用は確認されておらず、輸入製品への PFCs の補充はないと考えられることから、使用時及び廃棄時についても「NO」と報告している。なお、日本冷凍空調工業会 (<https://www.jraia.or.jp/index.html>) がメンバー企業に確認したところ、それ以前に輸入された業務用冷凍機器における PFC の使用も確認されなかった。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの考え方にに基づき、機種や機器の製造年等を考慮しつつ主にモデルを用いて算定している。表 4-67 に示した機種毎及びそれらに使用されている冷媒毎に、各年の生産台数及び冷媒充填量等を使用して、①生産時漏洩量、②現場設置時の漏洩量、③機器稼働時漏洩量、④廃棄時排出量をそれぞれ推定し、合計した。

稼働時漏洩量の算定に用いる排出係数は、機器の種類ごとに一定期間中の冷媒充填量と事故故障の発生率について大規模なサンプリング調査を行い決定した⁷。(サンプル数：26 万台、2007～2009 年に実施) その後フロン類の使用の合理化及び管理の適正化に関する法律（フロン排出抑制法）が 2015 年 4 月に施行され、機器使用時の冷媒漏洩を防ぐために機器のユーザーに対して点検義務、記録の作成・保存等が課された。また、日本冷媒・環境保全機構により運用が開始された冷媒管理システム（RaMS）に登録された機器管理データが把握できることになったことから、2016 年以降の排出係数は、RaMS データや冷媒のマテリアルフロー等に基づき設定した。生産時冷媒充填量及び現場設置時冷媒充填量（初期充填量）は、排出寄与の高い機種（コンデンシングユニット、ビル用パッケージエアコン、店舗用パッケージエアコン、設備用パッケージエアコン、ガスヒートポンプ（GHP）を対象とした機器別・冷媒別の冷媒充填量の実態調査に基づき更新した。また、別置型冷蔵ショーケースの初期充填量については、コンデンシングユニット（別置型冷蔵ショーケースの室外機）の販売台数を用いて推計することとした。（表 4-67 を参照）。

業務用冷凍空調機器からの HFCs の排出量は、機種及び冷媒ごとに、以下の考え方を用いて計算している。

⁷ 詳細は、2009 年 3 月 17 日の産業構造審議会化学バイオ部会第 21 回地球温暖化防止対策小委員会の資料 1-1 及び資料 1-2 参照。

○ 生産時漏洩量

$$E_{\text{manufacturing}} = \Sigma (N_{\text{produced}} \times m_{\text{manufacturing}} \times X_{\text{manufacturing}})$$

$E_{\text{manufacturing}}$: 生産時漏洩量 [t]
 N_{produced} : 生産台数 [台]
 $m_{\text{manufacturing}}$: 生産時冷媒充填量 [t]
 $X_{\text{manufacturing}}$: 冷媒漏洩率

○ 現場設置時漏洩量

$$E_{\text{installation}} = \Sigma (N_{\text{installation}} \times m_{\text{installation}} \times X_{\text{installation}})$$

$E_{\text{installation}}$: 現場設置時漏洩量 [t]
 $N_{\text{installation}}$: 現場充填実施台数 [台]
 $m_{\text{installation}}$: 冷媒充填量 [t]
 $X_{\text{installation}}$: 冷媒漏洩率

○ 機器稼働時漏洩量

$$E_{\text{operation}} = \Sigma (N_{\text{operated}} \times m_{\text{operation}} \times X_{\text{operation}}) - R_{\text{operation}}$$

$E_{\text{operation}}$: 機器稼働時漏洩量（整備時、事故時、故障時を含む）[t]
 N_{operated} : 市中稼働台数 [台]
 $m_{\text{operation}}$: 稼働時冷媒充填量 [t]
 $X_{\text{operation}}$: 使用時冷媒漏洩率
 $R_{\text{operation}}$: 整備時回収量 [t]

○ 廃棄時排出量

$$E_{\text{disposal}} = \Sigma (N_{\text{disposed}} \times X_{\text{disposal}}) - R_{\text{disposal}}$$

E_{disposal} : 廃棄時排出量 [t]
 N_{disposed} : 使用済機器発生台数 [台]
 X_{disposal} : 廃棄時平均冷媒充填量 [t]
 R_{disposal} : 使用済回収量 [t]

（注） 機器稼働時漏洩量の計算において、稼働時冷媒充填量は毎年の減少を考慮している。また、市中稼働台数及び使用済機器発生台数は、各年の出荷台数及び機器寿命より推定。

関連指標を下表に示す。

表 4-66 業務用冷凍空調機器からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC機器生産台数	千台	NO	214	373	1,241	1,122	1,303	1,228	1,400	1,171	1,267	1,243	1,203
工場生産時平均冷媒充填量	g/台	372	372	586	3,281	3,280	3,413	3,473	3,223	3,276	3,105	3,145	3,195
工場生産時冷媒排出係数	%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.3%	0.2%	0.2%	0.1%	0.2%	0.3%
HFC機器現場充填実施台数	千台	NO	9	32	104	106	129	141	157	139	137	131	135
現場設置時平均冷媒充填量	g/台	11,871	11,871	6,853	17,620	22,925	20,778	20,562	14,470	14,528	14,433	14,555	12,937
現場設置時冷媒排出係数	%	1.2%	1.2%	1.5%	1.8%	1.6%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.8%
HFC機器市中稼働台数	千台	NO	375	1,956	6,723	11,495	14,058	15,440	17,823	18,033	18,291	18,486	18,603
機器稼働時平均冷媒充填量	g/台	791	791	857	3,771	4,734	5,247	5,560	5,831	5,891	5,918	5,946	5,979
機器稼働時冷媒排出係数	%	6.6%	6.6%	6.9%	4.8%	4.6%	4.9%	5.0%	4.0%	3.9%	3.8%	3.5%	3.4%
使用済HFC機器発生台数	千台	NO	1	23	127	392	567	727	1,031	1,101	1,147	1,178	1,217
法律に基づく整備時HFC回収量	t	NO	NO	NO	NO	548	682	772	1,066	990	993	1,179	1,140
法律に基づく使用済HFC回収量	t	NO	NO	NO	183	269	689	735	1,499	1,712	1,844	2,242	2,797
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	2	7	83	113	127	134	93	80	72	70	69
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	25	205	2,345	5,601	8,319	9,949	9,678	9,586	9,344	8,681	8,231
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	2	38	395	1,890	2,306	3,808	7,182	8,116	8,645	8,635	8,176
排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	30	250	2,823	7,604	10,752	13,891	16,953	17,781	18,061	17,385	16,476

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

(注)

- ・ 2002 年以降、業務用パッケージエアコンの増加により大型化が進み、平均冷媒充填量や現場設置時漏洩率が増加している。
- ・ 2023 年の機器製造時の加重平均 GWP は 1,684、機器稼働時の加重平均 GWP は 2,208、機器廃棄時の加重平均 GWP は 1,964 である。ガス種別に排出量を計算しているが、秘匿性に配慮して Unspecified mix として報告している。

表 4-67 業務用冷凍空調機器の機種別の HFCs の種類、機器稼働時冷媒排出係数

機種		主な HFCs の種類	冷媒使用量 ⁴⁾		排出係数		HFCs 機器 市中稼働台数 中の割合 (2023 年)
			～2015 年	2016 年～	～2015 年 ³⁾	2016 年～	
大型冷凍機	遠心式冷凍機	HFC-134a R404A	300～2,300 kg		7%	5.3%	0.02%
	スクリー冷凍機	HFC-134a R404A	300～2,300 kg		12%	8.9%	0.04%
中型冷凍冷蔵機器	別置型冷蔵ショーケース	R-404A R-410A	20～41 kg		16%	8.9%	6%
	冷凍冷蔵ユニット	R-404A	2～30 kg		17%	8.9%	2%
	コンデンシングユニット (ショーケース用途を含む)	R-404A R-410A	2～30 kg	26kg	13%	8.9%	2%
	冷凍冷蔵用チリングユニット	R-407C R-410A	2～30 kg		6%	0.8%	0.4%
	その他 ¹⁾	R-404A HFC-134a	2～30 kg		15%	8.9%	2%
業務用空調機器	ビル用パッケージエアコン	R-410A R-407C	37 kg	18kg	3.5%	2.9%	9%
	店舗用パッケージエアコン	R-410A R-32	3～43 kg	5 kg	3%	1.0%	41%
	設備用パッケージエアコン	R-410A R-407C	3～43 kg	19kg	4.5%	1.8%	3%
	GHP	R-410A R-407C	3～43 kg	23kg	5%	2.7%	2%
	空調用チリングユニット	R-410A	3～43 kg		6%	0.8%	0.4%
小型冷凍冷蔵機器	内蔵型冷蔵ショーケース	R-404A HFC-134a	0.1～3 kg		2%	1.0%	11%
	その他 ²⁾	HFC-134a R-410A	0.1～3 kg		2%	1.0%	20%

(出典) 令和 5、6 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会

(注) 1) 車載用冷凍冷蔵ユニット、船舶用冷凍冷蔵ユニット、その他輸送用冷凍冷蔵ユニット

2) 製氷機、冷水機、除湿器、業務用冷蔵庫

3) 経済産業省産業構造審議会化学・バイオ部会地球温暖化防止小委員会第 2 回冷媒対策ワーキンググループ (2010 年 7 月 26 日) 資料、経済産業省提供データ

4) 製造時及び現場設置時に機器に充填される冷媒量の和

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については HFC 機器生産台数・HFC 機器現場充填実施台数と比例すると考えられる HFC 国内出荷量、及び 1995 年の工場生産時平均冷媒充填量、1995 年の工場生産時冷媒漏洩率、1995 年の現場設置時平均冷媒充填量、1995 年の現場設置時冷媒漏洩率、1995 年の機器稼働時平

均冷媒充填量、1995 年の使用時冷媒漏洩率のデータを用いて外挿等をして算定を行っている。

冷媒コンテナからの漏洩については、2006 年 IPCC ガイドラインに算定方法が示されているが、他の排出源で捕捉済みでない再充填禁止容器（NRC 容器）からの漏洩について排出量を試算したところ、算定方法検討会で定めた算定対象となる 50 万 t-CO₂ 換算を超えないこと、また活動量となりうる統計・調査が存在するものではないため、重要でないという意味での「NE」として報告した（別添 6 参照）。NRC 容器からの漏洩量は、未回収 NRC 容器の出荷時充填冷媒量に、使用済み NRC 容器に残存する冷媒割合を乗じて推計した。未回収 NRC 容器の出荷時充填冷媒量は、国内の NRC 容器の出荷量に、未回収 NRC 容器の割合を乗じて求めた。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性においては、製造時は 2006 年 IPCC ガイドラインの電気設備の上限値 30%、使用時は経済産業省前回調査値 5%を採用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を製造・使用・廃棄時のいずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は、製造は 32%、使用時は 11%、廃棄時は 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。また、1995 年以降の全ての期間で生産量は同一の機器製造業者の業界団体から入手し、排出係数についても経済産業省が平成 21 年に報告した値を使用している。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

1992～2022 年について、冷媒充填量（生産時、現場設置時）の見直し等に伴い再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.1.1.b. 自動販売機（2.F.1.a.）

a) 排出源カテゴリーの説明

1) HFCs

自動販売機の生産時、故障時、廃棄時に HFCs が排出される。

2) PFCs

国内における製品製造時は使用実績がないため、「NO」と報告している。輸入製品についても PFCs が使用されていることは考えにくく、冷媒を補充することもないと考えられることから、使用時及び廃棄時についても「NO」と報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

生産・出荷台数及び冷媒充填量を使用して、①生産時漏洩量、②故障時排出量、③廃棄時排出量を推定した。排出係数は国独自のものである。

○ 生産時漏洩量

$$E_{\text{manufacturing}} = \Sigma (N_{\text{produced}} \times m_{\text{manufacturing}} \times x_{\text{manufacturing}})$$

$E_{\text{manufacturing}}$	: 生産時漏洩量 [t]
N_{produced}	: 生産台数 [台]
$m_{\text{manufacturing}}$	: 生産時冷媒充填量 [t]
$x_{\text{manufacturing}}$	: 冷媒漏洩率

○ 故障時排出量

$$E_{\text{accident}} = \Sigma (N_{\text{operated}} \times m_{\text{operation}} \times A \times x_{\text{accident}})$$

E_{accident}	: 故障時排出量 [t]
N_{operated}	: 市中稼働台数 [台]
$m_{\text{operation}}$	: 稼働時冷媒充填量 [t]
A	: 事故・故障発生率
x_{accident}	: 故障時平均漏洩率

○ 廃棄時排出量

$$\text{a) 2001 年まで } E_{\text{disposal}} = \Sigma \{N_{\text{disposed}} \times m_{\text{disposal}} \times (1 - \eta)\}$$

$$\text{b) 2002 年以降 } E_{\text{disposal}} = \Sigma (N_{\text{disposed}} \times m_{\text{disposal-avg}}) - R$$

E_{disposal}	: 廃棄時排出量 [t]
N_{disposed}	: 使用済機器発生台数 [台]
m_{disposal}	: 廃棄時冷媒充填量 [t]
η	: 回収率
$m_{\text{disposal-avg}}$	: 廃棄時平均冷媒充填量 [t]
R	: 法律に基づく回収量 [t]

自動販売機関連の HFCs の排出については、産業構造審議会製造産業分科会資料に示された値を報告した。関連指標を下表に示す。

表 4-68 自動販売機からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC使用機器生産（販売）台数	千台	NO	NO	272	355	173	10	7	5	2	2	0.2	0.2
1台当たり充填量	g	NO	NO	300	220	219	219	219	219	219	219	219	219
生産時漏洩率	%	NO	0.4%	0.4%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%
稼働台数	千台	NO	NO	284	1,999	2,279	1,530	748	140	66	48	40	32
事故・故障発生率	%	NO	0.4%	0.4%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%
故障時平均漏洩率	%	NO	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
修理時平均漏洩率	%	NO	1%	1%	1%	0.4%	0.4%	0.4%	0.4%	0.4%	0.4%	0.4%	0.4%
廃棄台数	千台	NO	NO	NO	NO	286	273	266	148	77	20	9	7
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	0.5	0.4	0.2	0.01	0.01	0.004	0.002	0.002	0.0002	0.0002
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	0.1	1	0.5	0.3	0.1	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	25	19	19	11	5	1	1	1
排出量	t	NO	NO	0.39	0.54	16.05	15.16	14.69	8.13	4.22	1.10	0.48	0.41
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	1	1	26	20	19	11	5	1	1	1

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

なお、1990～1994 年については、HFCs が充填された自動販売機は用いられていなかったことが確認されたため、排出量は「NO」とした。（環境省報道発表、平成 12 年 7 月 31 日、冷媒フロンの廃棄等の見通しについて＜参考 1＞）

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性においては、製造時・使用時・廃棄時いずれも 2006 年 IPCC ガイドラインの電気設備の上限値 30%を採用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を製造・使用・廃棄時のいずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は、製造時・使用時・廃棄時いずれも 32%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.1.2. 家庭用冷蔵庫 (2.F.1.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) HFCs

家庭用冷蔵庫の生産時、使用時（故障時を含む）、及び廃棄時に HFCs が漏洩する。

2) PFCs

国内における製品製造時は使用実績がないため、「NO」と報告している。輸入製品についても PFCs が使用されていることは考えにくく、冷媒を補充することもないと考えられるため、使用時及び廃棄時についても「NO」と報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

①生産時漏洩量、②使用時（故障時を含む）漏洩量、③廃棄時の機器に含まれる冷媒量から法に基づく回収量を減じたものをそれぞれ推定し、合計した。

使用時、廃棄時の排出量は機器の製造年別に計算を行い、合計値を排出量とした。排出係数は国独自のものである。

$$E_{total} = M_{manufacturing} \times k + \sum (N_{operated} \times m_{operation} \times x_{operation}) + \sum (N_{disposed} \times m_{disposal}) - R$$

E_{total}	: 家庭用冷蔵庫からの HFCs の排出量 [t]
$M_{manufacturing}$	: 製造時 HFCs 充填総量 [t]
K	: 生産時漏洩率
$N_{operated}$	: HFCs 使用機器国内稼働台数 [台]
$m_{operation}$	: 稼働機器 1 台当たり充填量 [t]
$x_{operation}$	: 使用時漏洩率
$N_{disposed}$	: HFCs 使用機器廃棄台数 [台]

$m_{disposal}$: 廃棄機器 1 台当たり充填量 [t]
 R : HFCs 回収量 [t]

関連指標を下表に示す。

表 4-69 家庭用冷蔵庫からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
製造時HFC充填総量	t	NO	520	590	0.3	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
生産時漏洩率	%	1%	1%	1%	0.2%	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
HFC使用機器国内稼働台数	千台	NO	7,829	33,213	41,796	28,085	17,637	11,691	3,862	2,747	1,881	1,229	759
1台当たり充填量	g	150	150	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
使用時（故障時含む）漏洩率	%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%	0.3%
HFC使用機器廃棄台数	千台	NO	NO	177	1,839	3,588	3,204	2,451	929	672	467	321	212
法律に基づくHFC回収量	t/年	—	—	—	52	111	189	144	132	128	113	105	105
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	7	8	0.001	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	5	16	20	14	9	6	2	1	1	1	0.4
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	28	224	418	254	194	NO	NO	NO	NO	NO
排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	11	52	244	432	263	199	2	1	1	1	0.4

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

（注） 廃棄時の排出量は機器の製造年別に計算を行っており、廃棄機器あたりの冷媒充填量は単純に示せない。
 しかし、冷蔵庫は密閉されているという前提のもと、推計モデルの「廃棄機器あたりの冷媒残存量」は、「一台あたり冷媒充填量」と同じと考えられている。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については家庭用冷蔵庫出荷台数、出荷台数中の HFC 割合、及び 1995 年の出荷台数・1995 年の出荷台数中の HFC 割合・1995 年の製造時 HFC 充填総量から導いた出荷台数当たりの HFC 充填量、1995 年の生産時漏洩率、1995 年の一台当たり充填量、1995 年の使用時漏洩率、1995 年の HFC 使用機器廃棄台数のデータを用いて外挿等をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性においては、製造・使用時は 2006 年 IPCC ガイドラインの電気設備の上限値 30%を採用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を製造・使用・廃棄時のいずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は、製造・使用時は 32%、廃棄時は 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.1.3. 工業用冷蔵庫 (2.F.1.c.)

1) HFCs

「4.7.1.2. 業務用冷凍空調機器」の合計に含まれているため、「IE」と報告している。データを提供する業界団体が、データ収集プロセスにおいて業務用と工業用とを区別することは不可能であり業務用冷蔵庫と工業用冷蔵庫の排出量を分けることが出来ないためである。

2) PFCs

国内における製品製造時は使用実績がないため、「NO」と報告している。輸入製品についても PFCs が使用されていることは考えにくく、冷媒を補充することもないと考えられることから、使用時及び廃棄時についても「NO」と報告している。

4.7.1.4. 輸送機器用冷蔵庫 (2.F.1.d.)

a) 排出源カテゴリーの説明

1) HFCs

輸送機器用冷蔵庫の生産時、使用時、廃棄時において HFCs が排出される。

2) PFCs

業務用冷凍空調機器 (2.F.1.a.) に記載した内容と同一である。

b) 方法論

■ 算定方法

業務用冷凍空調機器 (2.F.1.a.) に記載した内容と同一である。関連指標を下表に示す。

表 4-70 輸送機器用冷蔵庫 (鉄道) からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC機器生産台数 ¹⁾	台	0	0	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1台あたり製造時HFC充填量 ¹⁾	kg	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
製造時漏えい率	%	0%	0%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%
使用時漏えい率	%	0%	0%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
使用済HFC機器発生台数	台	0	0	6	1	14	14	21	1	0	1	2	0
廃棄時充填量	kg	0	0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
回収率	%	0%	0%	0%	31%	31%	34%	38%	38%	41%	40%	44%	40%
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	0.001	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	0.1	0.4	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	0.1	0.1	0.1	0.004	NO	0.004	0.01	NO
排出量 (鉄道)	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	0.1	0.4	1	1	1	1	1	1	1	1

(出典) 国土交通省「鉄道統計年報」、IPCC デフォルト値等、但し 1) はメーカーヒアリングに基づく

表 4-71 輸送機器用冷蔵庫 (船舶) からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
製造時漏えい率	%	0%	0%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%
使用時漏えい率	%	0%	0%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
回収率	%	0%	0%	0%	31%	31%	34%	38%	38%	41%	40%	44%	40%
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	0.01	0.1	0.1	0.4	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	1	24	77	163	192	275	298	310	319	325
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	0.02	0.8	1.7	5.9	5.9	4.2	3.6	1.8
排出量 (船舶)	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	1	24	78	164	194	281	305	315	323	327

(出典) IPCC デフォルト値、国土交通省「海事レポート」等

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

業務用冷凍空調機器（2.F.1.a.）に記載した内容と同一である。4.7.1.1.a.c）節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c）節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d）節を参照のこと。

e) 再計算

2021 年について、廃棄時排出量（船舶）の算定に用いている廃棄時冷媒充填量の修正に伴い再計算が生じた。2022 年について、「海事レポート」及び「鉄道統計年報」の更新も再計算に寄与した。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.1.5. 輸送機器用空調機器（2.F.1.e.）

a) 排出源カテゴリーの説明

1) HFCs

輸送機器用空調機器（カーエアコン、鉄道用及び船舶用空調機器）の生産時、使用時、故障時、事故時、廃棄時において HFCs が排出される。

2) PFCs

国内における製品製造時は使用実績がないため、「NO」と報告している。輸入製品についても PFCs が使用されていることは考えにくく、冷媒を補充することもないと考えられることから、使用時及び廃棄時についても「NO」と報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

IPCC ガイドラインに準拠し、生産・出荷台数及び冷媒充填量を使用して、①生産時漏洩量、②使用時漏洩量、③故障時排出量、④事故時排出量、⑤廃棄時の機器に含まれる冷媒量から法に基づく回収量を減じたものをそれぞれ推定し、合計した。排出係数は国独自のものである。車種ごとに、以下の考え方をを用いて計算している。

○ 生産時漏洩量

$$E_{\text{manufacturing}} = \Sigma (N_{\text{produced}} \times m_{\text{manufacturing}} \times x_{\text{manufacturing}})$$

$E_{\text{manufacturing}}$	: 生産時漏洩量 [t]
N_{produced}	: 生産台数 [台]
$m_{\text{manufacturing}}$	: 生産時冷媒充填量 [t]
$x_{\text{manufacturing}}$	: 冷媒漏洩率

○ 使用時漏洩量

$$E_{operation} = \Sigma (N_{operated} \times m_{operation} \times X_{operation})$$

$E_{operation}$: 使用時漏洩量 [t]
 $N_{operated}$: 市中車輛台数 [台]
 $m_{operation}$: 稼働時冷媒充填量 [t]
 $X_{operation}$: 冷媒漏洩率

(注) 使用時漏洩量の計算において、稼働時冷媒充填量は毎年の減少を考慮している。

○ 故障時排出量

$$E_{breakdowns} = \Sigma (N_{operated} \times m_{operation} \times A \times X_{accident})$$

$E_{breakdowns}$: 故障時排出量 [t]
 $N_{operated}$: 市中車輛台数 [台]
 $m_{operation}$: 稼働時冷媒充填量 [t]
 A : 故障発生率
 $X_{accident}$: 故障発生時冷媒漏洩率

○ 事故時排出量

$$E_{accident} = \Sigma (N_{operated} \times m_{operation})$$

$E_{accident}$: 事故時排出量 [t]
 $N_{operated}$: 全損事故車輛数 [台]
 $m_{operation}$: 全損事故時冷媒充填量 [t]

○ 廃棄時排出量

$$a) 2001 \text{ 年まで } E_{disposal} = \Sigma \{N_{disposed} \times m_{disposal} \times (1 - \eta)\}$$

$$b) 2002 \text{ 年以降 } E_{disposal} = \Sigma (N_{disposed} \times m_{disposal-avg}) - R$$

$E_{disposal}$: 廃棄時排出量 [t]
 $N_{disposed}$: 使用済車輛台数 [台]
 $m_{disposal}$: 廃棄時冷媒充填量 [t]
 η : 回収率
 $m_{disposal-avg}$: 廃棄時平均冷媒充填量 [t]
 R : 法律に基づく回収量 [t]

関連指標を次表に示す。

表 4-72 カーエアコンからの HFC-134a の排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFCエアコン車生産台数	千台	0	9,681	9,761	10,407	9,292	9,613	9,273	8,433	5,148	4,034	2,805	1,752
1台当たり生産時漏洩量	g	4	4	4	3	1	1	1	1	1	1	1	1
HFCエアコン車両保有台数	千台	0	15,655	42,374	60,364	66,043	72,054	73,272	73,763	72,333	70,309	67,611	64,203
1台当たり平均冷媒充填量	g	700	700	615	548	497	497	497	497	497	497	497	497
1台当たり年間使用時漏洩量 (普通自動車)	g	15	15	15	10	10	10	10	10	10	10	10	10
故障発生割合	%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
故障事故車両冷媒漏洩率	%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
全損事故車両数	千台	0	50	136	193	211	231	234	236	231	225	216	205
全損事故車両冷媒充填量	g	681	681	610	522	448	417	404	384	379	374	366	373
使用済HFC車国内台数	千台	0	116	789	2,058	2,895	2,835	2,694	2,920	2,763	2,667	2,384	2,383
使用済HFC車冷媒充填量	g	676	676	593	522	444	412	380	347	339	337	334	355
HFC回収量(2002年度以降は 法律に基づく)	t/年	-	-	-	531	898	785	710	694	625	579	501	489
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	44	44	41	12	10	9	8	5	4	2	2
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	640	1,635	2,119	2,020	2,069	2,027	1,925	1,867	1,797	1,709	1,570
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	102	608	707	505	498	409	417	405	415	383	465
排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	786	2,287	2,866	2,537	2,578	2,445	2,349	2,277	2,217	2,094	2,037

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成25年度第1回HFC等4ガス分科会資料

表 4-73 鉄道用空調機器からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
製造時漏えい率	%	0%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%
使用時漏えい率	%	0%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	0.003	0.03	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	0.3	1.5	6.3	14.2	18.1	20.8	26.4	27.7	29.3	30.7	31.8
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.04	0.1
排出量（鉄道）	kt-CO ₂ 換算	NO	0.4	2	6	14	18	21	27	28	29	31	32

（出典）「鉄道統計年報」、国土交通省「鉄道車両等生産動態統計年報」、IPCC デフォルト値等

表 4-74 船舶用空調機器からの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
製造時漏えい率	%	0%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%
使用時漏えい率	%	0%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
回収率	%	0%	0%	0%	31%	31%	34%	38%	38%	41%	40%	44%	40%
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	0.0003	0.004	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.05	0.05	0.04
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	0.1	0.9	25.8	108.2	147.2	162.3	186.6	189.9	188.5	189.2	187.5
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	0.01	0.1	0.2	1.2	1.6	2.6	2.4	2.2
排出量（船舶）	kt-CO ₂ 換算	NO	0.1	1	26	108	148	163	188	192	191	192	190

（出典）IPCC デフォルト値、「海事レポート」等

なお、カーエアコンについては、HFC が使用された 1992～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については HFC エアコン車生産台数と比例すると考えられる HFCs 国内出荷量、及び 1995 年の 1 台当たり生産時漏洩量、1995 年の 1 台当たり平均冷媒充填量、1995 年の 1 台当たり年間使用時漏洩量（普通自動車）、1995 年の故障発生割合、1995 年の故障事故車両冷媒漏洩率、1995 年の全損事故車両台数、1995 年の HFC エアコン車両保有台数、1995 年の全損事故車両冷媒充填量、1995 年の使用済 HFC 車国内台数、1995 年の使用済 HFC 車冷媒充填量のデータを用いて外挿等をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

自動販売機（2.F.1.a.）に記載した内容と同一である。4.7.1.1.b.c）節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1.c）節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1.d）節を参照のこと。

e) 再計算

カーエアコンからの 2020～2022 年における排出量について、HFC エアコン車両保有台数等の更新に伴い再計算が生じた。2022 年について、「海事レポート」及び「鉄道統計年報」の更新も再計算に寄与した。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.1.6. 固定空調機器（家庭用エアコン）（2.F.1.f.）

a) 排出源カテゴリーの説明

1) HFCs

家庭用エアコンの生産時、機器稼働時、廃棄時において HFCs が排出される。

2) PFCs

国内における製品製造時は使用実績がないため、「NO」と報告している。輸入製品についても PFCs が使用されていることは考えにくく、冷媒を補充することもないと考えられることから、使用時及び廃棄時についても「NO」と報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

IPCC ガイドラインに準拠し、生産・出荷台数及び冷媒充填量を使用して、ガスごとに①生産時漏洩量、②機器稼働時漏洩量、③廃棄時の機器に含まれる冷媒量から法に基づく回収量を減じたものをそれぞれ推定し、合計した。排出係数は国独自のものである。なお、2009 年及び 2010 年（-9.9%）、2014 年及び 2015 年（5.6%）の間において生じている HFC-125 の見かけの排出係数（廃棄時）の年次変化は、廃棄時の回収量の変動によるものである。

○ 生産時漏洩量

$$E_{\text{manufacturing}} = \Sigma (N_{\text{produced}} \times m_{\text{manufacturing-avg}} \times X_{\text{manufacturing}})$$

$E_{\text{manufacturing}}$	: 生産時漏洩量 [t]
N_{produced}	: 生産台数 [台]
$m_{\text{manufacturing-avg}}$	: 生産時平均冷媒充填量 [t]
$X_{\text{manufacturing}}$	: 生産時冷媒漏洩率

○ 機器稼働時漏洩量

$$E_{\text{operation}} = \Sigma (N_{\text{operated}} \times m_{\text{operation-avg}} \times X_{\text{operation}})$$

$E_{\text{operation}}$	: 機器稼働時漏洩量 [t]
N_{operated}	: 市場保有台数 [台]
$m_{\text{operation-avg}}$	: 稼働時平均冷媒充填量 [t]
$X_{\text{operation}}$	: 使用時漏洩率

○ 廃棄時排出量

$$E_{\text{disposal}} = \Sigma (N_{\text{disposed}} \times m_{\text{disposal-avg}}) - R$$

E_{disposal}	: 廃棄時排出量 [t]
N_{disposed}	: 廃棄台数 [台]
$m_{\text{disposal-avg}}$	: 廃棄時平均冷媒充填量 [t]
R	: 法律に基づく回収量 [t]

(注) 機器稼働時漏洩量の計算において、稼働時平均冷媒充填量は毎年を減少を考慮している。また、市場保有台数及び廃棄台数は、各年の出荷台数及び機器寿命より推定。

関連指標を下表に示す。

表 4-75 家庭用エアコンからの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC使用機器生産台数	千台	NO	NO	1,077	3,981	3,460	3,920	4,160	3,891	4,078	3,406	3,624	4,142
1台当たり充填量	g	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
生産時排出係数	%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%	0.05%
HFC機器市中稼働台数	千台	NO	NO	1,726	26,091	61,540	83,349	94,197	113,317	117,693	120,810	123,383	125,223
機器稼働時平均冷媒充填量	g/台	NO	NO	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
機器稼働時冷媒排出係数	%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%
使用済HFC機器発生台数	千台	NO	NO	2	83	764	1,907	2,990	5,220	5,720	6,181	6,581	6,912
機器廃棄時平均冷媒充填量	g/台	NO	NO	954	911	841	803	792	815	825	830	832	833
法律に基づく使用済HFC回収量	t/年	-	-	-	10	231	466	570	1,367	1,599	1,622	1,647	1,953
機器製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	4	15	12	10	5	2	2	2	2	1
機器稼働時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	66	1,004	2,367	3,157	3,285	3,136	3,066	2,972	2,866	2,749
機器廃棄時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	3	128	844	2,120	3,471	5,480	5,850	6,352	6,769	6,640
排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	73	1,147	3,224	5,288	6,761	8,619	8,919	9,326	9,637	9,390

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

なお、1990～1994 年については、HFCs が充填された固定空調機器（家庭用エアコン）は用いられていなかったことが確認されたため、排出量は「NO」とした。（環境省報道発表、平成 12 年 7 月 31 日、冷媒フロンの廃棄等の見通しについて＜参考 1＞）

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

業務用冷凍空調機器（2.F.1.a.）に記載した内容と同一である。4.7.1.1.a.c) 節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.2. 発泡剤（2.F.2.）

4.7.2.1. 閉鎖系気泡フォーム（2.F.2.a.）

4.7.2.1.a. ウレタンフォーム（2.F.2.a.）

a) 排出源カテゴリーの説明

発泡剤として使用される HFC-134a、HFC-245fa、HFC-365mfc が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

IPCC ガイドライン（閉鎖系気泡フォーム）に準拠し、各年の発泡剤使用量のうち、10% が製造初年度に排出され、残りが 4.5% ずつ 20 年かけて使用時に全量排出されるとして算定した。各年の発泡剤使用量はウレタンフォーム工業会、ウレタン原料工業会によるデータを

使用した。

また、ウレタンフォームの廃棄は様々な時期に行われ、現実的に「使用」と「廃棄」を区分することは困難である。「使用」と「廃棄」は一体として取扱い、「使用」に全量を計上し、「廃棄」は「IE」として報告している。

$$E = E_{\text{manufacturing}} + E_{\text{use}}$$

$$= (M \times EF_{\text{FYL}}) + (Bank \times EF_{\text{AL}})$$

E	: HFC 排出量 [t]
$E_{\text{manufacturing}}$	: 製造時排出量 [t]
E_{use}	: 使用時排出量 [t]
M	: HFC の使用量 [t]
EF_{FYL}	: 発泡時漏洩率 [%]
$Bank$	: 前年までの使用量の合計 [t]
EF_{AL}	: 使用時年間排出割合 [%]

表 4-76 ウレタンフォームからの HFCs 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-134a 使用量	t	NO	NO	167	224	66	28	12	NO	NO	NO	NO	NO
HFC-245fa 使用量	t	NO	NO	NO	3,893	2,365	2,570	2,230	1,626	618	551	445	336
HFC-365mfc 使用量	t	NO	NO	NO	1311	900	921	779	702	203	186	151	105
発泡時漏洩率	%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
使用時HFC年間排出率	%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%
HFC-134a 総排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	22	102	121	126	126	125	125	115	105	93
HFC-245fa 総排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	408	953	1,263	1,431	1,756	1,732	1,751	1,763	1,771
HFC-365mfc 総排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	132	322	427	480	587	572	578	582	584

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

(注) HFC-245fa、HFC-365mfc に関しては、2004 年 1 月に生産全廃された HCFC-141b の代替として使用され使用が増えた。

なお、1990～1994 年については、HFCs を使用したウレタンフォームは用いられていなかったことが確認されたため、排出量は「NO」とした。(環境省、平成 23 年度 PRTR 届出外排出量の推計方法)

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出量の不確実性は、製造時・使用時ともに 2006 年 IPCC ガイドラインの 50%を採用した。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.2.1.b. 押出發泡ポリスチレンフォーム (2.F.2.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

発泡剤として使用される HFC-134a が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

各年の発泡剤使用量のうち、25%が製造初年度に排出され、残りが 0.75%ずつ排出されるとして算定した。各年の発泡剤使用量は押出發泡ポリスチレン工業会によるデータを使用した。

なお、この考え方は、2006 年 IPCC ガイドラインや PRTR における押出發泡ポリスチレン製造事業所の HCFCs の移動量の算出方法と整合している。

断熱材は、建物の改修時、被災時、解体時など様々な時期に「廃棄」されるため、現実的には「使用」と「廃棄」を区分することは困難である。廃棄されたものは使用されているものと同じように HFCs を排出すると考えられることから、これらを一体で扱うこととし、全量を「使用」で計上したと考えて「廃棄」は「IE」としている。

$$E = E_{\text{manufacturing}} + E_{\text{use}}$$

$$= (M \times EF_{\text{FYL}}) + (Bank \times EF_{\text{AL}})$$

E	: HFC-134a 排出量 [t]
$E_{\text{manufacturing}}$	: 製造時排出量 [t]
E_{use}	: 使用時排出量 [t]
M	: HFC-134a の使用量 [t]
EF_{FYL}	: 発泡時漏洩率 (25%)
$Bank$	: 前年までの使用量の合計 [t]
EF_{AL}	: 使用時年間排出割合 [%]

表 4-77 押出發泡ポリスチレンフォームからの HFC-134a の排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-134a 使用量	t	NO	NO	NO	26	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
フォーム製品化率	%	-	-	-	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
使用時HFC年間排出率	%	-	-	-	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%	0.8%
製造時排出量	t	NO	NO	NO	6.50	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
使用時排出量	t	NO	NO	NO	9.00	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23
排出量	t	NO	NO	NO	15.50	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23	9.23
製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	8	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
使用時排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	12	12	12	12	12	12	12	12	12
排出量	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	20	12	12	12	12	12	12	12	12

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料他

なお、1990～1994 年については、HFCs を使用した押出發泡ポリスチレンフォームは用いられていなかったことが確認されたため、排出量は「NO」とした。(環境省「平成 23 年度 PRTR 届出外排出量の推計方法」)

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

ウレタンフォーム (2.F.2.a.) に記載した内容と同一である。4.7.2.1.a.c) 節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.2.2. 開放系気泡フォーム (2.F.2.b.)

4.7.2.2.a. 高発泡ポリエチレンフォーム (2.F.2.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

発泡剤として使用される HFC-134a、HFC-152a が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

IPCC ガイドライン（開放系気泡フォーム）に準拠し、各年の発泡剤使用量が、製造時に全量排出されるとして計算した。各年の発泡剤使用量は高発泡ポリエチレン工業会によるデータを使用した。

表 4-78 高発泡ポリエチレンフォームからの HFC-134a 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-134a使用量	t	1	346.00	322.00	128.00	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86
排出量	t	1	346.00	322.00	128.00	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86	99.86
	kt-CO ₂ 換算	1	450	419	166	130	130	130	130	130	130	130	130

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

表 4-79 高発泡ポリエチレンフォームからの HFC-152a 排出の関連指標

Item	Unit	1990	1995	1998 以降
HFC-152a 使用量	t	0.04	14.00	NO
排出量	t	0.04	14.00	NO
	kt-CO ₂ 換算	0.005	2	NO

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については発泡剤使用量と比例すると考えられる HFCs 国内出荷量のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

ウレタンフォーム (2.F.2.a.) に記載した内容と同一である。4.7.2.1.a.c) 節を参照のこと。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.3. 消火剤 (2.F.3.)

a) 排出源カテゴリーの説明

消火剤の製造、使用、廃棄に伴い HFCs (HFC-23 と HFC-227ea) が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

○ 製造時排出量

製造時については、HFC-23 と HFC-227ea が使用されている。2004 年時点において消火設備のボンベに充填されているのは HFC-227ea のみである。HFC-23 消火剤については、各社とも HFC-23 が既にボンベに充填されたものを購入しているため、製造時の排出は起こらない。2004 年度における製造時の HFC-227ea の排出量を計算したところ、0.0007(t)と非常に少ないことから、専門家判断により「NO」とした。

○ 使用時排出量

使用時については、1995 年時点においては HFCs を充填した消火剤はほとんど出回っておらず、使用実績が無いと考えられることから、1995 年、及びそれ以前は「NO」とした。1996 年以降の排出量は、HFCs 消火剤の設置量をもとにガス種別に以下の式で算定した。

$$E_{use} = Bank \times EF$$

E_{use} : HFCs 使用時排出量 [t]

$Bank$: HFCs 消火剤の累積設置量 [t]

EF : 使用時の排出係数

○ 廃棄時排出量

我が国では HFCs 消火剤の設置量 (2006 年以降) 及び登録量 (2008 年以降) を把握している。算定年における設置量と前年の登録量の和から算定年の登録量を減じた量は、再生量 (R)、再生時の排出量 (E1)、事故等の再生時以外による排出量 (E2) の和と等しい。廃棄時の排出量は、この値から再生量 (R) を減じることで推定しうる (E1 と E2 の和と等しい)。ただし、HFCs 消火剤の R、E1、E2 は把握されていないため、ガス種別に以下の式で算定した。

$$E_{disposal}(n) = (I_{(n)} + REG_{(n-1)} - REG_{(n)}) \times EF$$

$E_{disposal}(n)$: n 年の HFCs 消火剤の廃棄時排出量 [t]

$I_{(n)}$: n 年の HFCs 消火剤設置量 [t]

$REG_{(n-1)}$: n-1 年の HFCs 消火剤登録量 [t]

$REG_{(n)}$: n 年の HFCs 消火剤登録量 [t]

EF : ハロン消火剤の実績データに基づく排出係数

なお、データの不足する 2008 年以前の廃棄時排出量は、各年の廃棄時排出量は使用時排出量に比例すると仮定し、各年の使用時排出量に、2009 から 2022 年における廃棄時排出量と 2009 から 2022 年における使用時排出量の合計値の比率（3.8%）を乗じて求めた。

■ 排出係数

○ 使用時排出量

HFCs 消火剤使用時の排出係数について現在、知見が得られていない。よって同様の消火剤であるハロンの補充量実績（消防庁提供）から求めた排出率（0.00088）を使用時の排出係数として採用した。

表 4-80 排出係数の参考値（ハロン消火剤の排出率）

項目	単位	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均
ハロン設置量 (A)	t	17,094	17,090	17,060	16,994	17,075	16,889	17,034
ハロン補充量 (B)	t	13	13	22	13	14	15	15
(B) / (A)	—	0.00076	0.00076	0.00129	0.00076	0.00082	0.00089	0.00088

○ 廃棄時排出量

HFCs 消火剤の再生量 (R)、再生時の排出量 (E1) 及び事故等の再生時以外の排出量 (E2) データが得られないため、データの得られたハロン消火剤における実績データ（消防環境ネットワーク提供）を用いて以下の式にて求めた値（2%）を設定した。HFCs 消火剤は、ハロン消火剤と同様に回収・廃棄処理を実施している。

$$EF = (E1 + E2) / (R + E1 + E2)$$

E1 : ハロン消火剤の再生時排出量（2012～2022 年の合計）[t]

E2 : ハロン消火剤の事故等の再生時以外の排出量（2012～2022 年の合計）[t]

R : ハロン消火剤の再生量（2012～2022 年の合計）[t]

表 4-81 排出係数の設定に用いたハロン消火剤の実績データ

項目	単位	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
再生時排出量(E1)	t	25	11	6	5	6	8	6	4	4	4	3
事故等の再生時以外の排出量(E2)	t	5	11	7	10	6	10	19	12	7	12	9
再生量(R)	t	1,824	1,426	842	693	775	1,120	900	584	649	584	517

データの不足する 2008 年以前については、算定方法の項を参照。

■ 活動量

○ 使用時排出量

消火剤の使用に伴う HFCs 排出の活動量については、HFCs 設置量（消防環境ネットワーク提供）の累積値を用いた。

表 4-82 HFCs 消火剤設置量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-23 設置量	t	NO	NO	56.29	19.02	10.84	4.03	13.18	0.76	0.12	1.79	NO	0.4
HFC-23 累積設置量	t	NO	NO	306.38	478.27	523.12	536.67	559.43	579.97	580.09	581.88	581.88	582.28
HFC-227ea 設置量	t	NO	NO	44.74	31.95	24.25	43.53	52.57	36.21	16.45	11.39	10.27	1.09
HFC-227ea 累積設置量	t	NO	NO	225.28	391.73	522.44	639.97	738.32	845.84	862.29	873.68	883.95	885.04

○ 廃棄時排出量

消防環境ネットワーク提供の HFCs 消火剤の設置量及び登録量を用いた。

表 4-83 HFCs 消火剤の設置量及び登録量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFC-23設置量	t					10.84	4.03	13.18	0.76	0.12	1.79	NO	0.40
HFC-23登録量	t					42.58	54.38	75.01	93.54	91.51	92.84	91.84	91.19
HFC-227ea設置量	t					24.25	43.53	52.57	36.21	16.45	11.39	10.27	1.09
HFC-227ea登録量	t					123.48	243.86	339.41	453.63	469.93	481.41	491.61	492.98

データの不足する 2008 年以前については、算定方法の項を参照。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの 16%を採用した。

■ 時系列の一貫性

消防環境ネットワークより提供を受けたデータをもとに、可能な限り一貫した方法を使用して算定している。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.4. エアゾール（2.F.4.）

4.7.4.1. 定量噴霧式吸入器（2.F.4.a.）

a) 排出源カテゴリーの説明

定量噴射剤の製造時・使用時に HFCs が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

IPCC ガイドラインに準拠し、各年に使用された量のうち、50%が製造年に排出され、残りの 50%が次年に排出されるとして算定を行った。

ガス購入量、国内生産 MDI（Metered Dose Inhalers）使用量、輸入 MDI 使用量、廃棄処理量はそれぞれ日本製薬団体連合会のデータによる。また、廃棄処理量には同会が主として製造工程の不良品を破壊処理した MDI に含まれる HFCs 量を計上した。

$$E_n = E_{\text{manufacturing}} + E_{\text{potential}(n-1)} \times EF_{\text{first}} + E_{\text{potential}(n)} \times (1 - EF_{\text{first}}) - R_{(n)}$$

E_n	: n 年度における当該 F-gas（HFC-134a、HFC-227ea）排出量 [t]
$E_{\text{manufacturing}}$	: 製造時漏洩量 [t]
$E_{\text{potential}(n-1)}$ 、 $E_{\text{potential}(n)}$	: n-1 又は n 年度における F-gas 潜在排出量 [t]
EF_{first}	: 50 [%]
$R_{(n)}$	: n 年度における F-gas 廃棄処理量 [t]

$$E_{\text{potential}} = U_{\text{domestic}} + U_{\text{import}}$$

U_{domestic}	: 国内生産 MDI 使用量 [t]
U_{import}	: 輸入 MDI 使用量 [t]

関連指標を下表に示す。

表 4-84 医療品製造の排出量算定結果（HFC-134a）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
国内生産MDI使用量	t	NO	NO	1.40	0.90	1.07	0.60	0.59	0.74	0.75	0.60	0.75	0.75
輸入MDI使用量	t	NO	NO	42.00	70.70	57.05	46.04	41.34	32.73	34.55	30.47	28.16	30.84
廃棄処理量	t	NO	NO	0.10	1.90	2.52	0.72	3.56	0.07	0.04	0.34	0.96	0.06
HFC-134a排出量	t	NO	NO	37.20	62.75	55.52	47.23	39.35	34.66	34.48	32.94	29.15	30.32
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	48	82	72	61	51	45	45	43	38	39

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

表 4-85 医療品製造の排出量算定結果（HFC-227ea）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
国内生産MDI使用量	t	NO	NO	NO	41.00	35.96	25.11	22.96	19.63	20.06	19.76	19.19	19.56
輸入MDI使用量	t	NO	NO	3.60	2.10	0.42	0.73	18.75	37.86	39.85	30.51	33.39	33.39
廃棄処理量	t	NO	NO	NO	1.20	0.80	0.77	0.70	0.09	0.02	0.05	0.03	0.04
HFC-227ea排出量	t	NO	NO	1.80	48.05	33.14	26.93	31.70	51.54	59.16	55.15	51.87	52.95
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	6	161	111	90	106	173	198	185	174	177

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

（注） 1997 年に HFC-134a、2001 年に（輸入分については 2000 年から）HFC-227ea を用いた MDI の生産を開始している。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については HFC-134a は 1995 年、1996 年の国内製品 MDI 使用量・輸入 MDI 使用量がそれぞれゼロ、HFC-227ea は 1995～1999 年の国内製品 MDI 使用量・輸入 MDI 使用量がそれぞれゼロであることから、排出がないとした。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

MDI の製造時及び使用・廃棄時における排出係数については、最終的に使用量が排出量となることから不確実性は 0%とした。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を製造時及び使用・廃棄時のいずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は製造時及び使用・廃棄時ともに 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造（2.B.9.a.i.）に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.4.2. その他 ― 一般用エアゾール (2.F.4.b.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

エアゾールの製造時・使用時に HFCs が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインに則り、各年に製品に充填された量（潜在排出量）のうち、50%が製造年に排出され、残りの 50%が次年に排出されるとして算定した。

また、製造時漏洩量についても、製造に使用した量と、製品に充填された量の実測値の差として把握しており、排出量に含めた。製造に使用した量と製品に充填された量は日本エアゾール協会によるデータを使用した。

「廃棄」については、実態としては廃棄されるエアゾール中に HFCs がある程度残っていると考えられるが、2006 年 IPCC ガイドラインに沿って「使用」に「廃棄」分を含めて潜在排出量の全量を計上している。

$$E_n = E_{\text{manufacturing}} + E_{\text{potential}(n-1)} \times EF_{\text{first}} + E_{\text{potential}(n)} \times (1 - EF_{\text{first}})$$

E_n	: n 年度における当該 HFC 排出量 [t]
$E_{\text{manufacturing}}$	: 製造時漏洩量 [t]
$E_{\text{potential}(n-1)}$ 、 $E_{\text{potential}(n)}$	: n-1 又は n 年度における当該 HFC 潜在排出量 [t]
EF_{first}	: 50 [%]

$$E_{\text{manufacturing}(n)} = M_{(n)} - E_{\text{potential}(n)}$$

$E_{\text{manufacturing}(n)}$	: n 年度における製造時漏洩量 [t]
$M_{(n)}$	: n 年度における製造時 HFC 使用量 [t]
$E_{\text{potential}(n)}$	: n 年度における HFCs 潜在排出量 [t]

関連指標を下表に示す。

表 4-86 エアゾールからの HFC-134a 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
潜在排出量	t	NO	1,300.00	2,044.10	604.40	199.92	168.00	206.00	226.00	246.00	183.00	98.00	57.76
製造時漏洩量	t	NO	80.20	24.90	8.08	7.00	15.00	37.00	48.00	44.50	21.00	1.54	
製造年使用時排出量	t	NO	650.00	1,022.05	302.20	99.96	84.00	103.00	113.00	123.00	91.50	49.00	28.88
残存量（次年排出量）	t	NO	650.00	1,022.05	302.20	99.96	84.00	103.00	113.00	123.00	91.50	49.00	28.88
HFC-134a 排出量	t	NO	1,050.00	2,137.10	908.15	223.04	174.85	229.50	229.50	284.00	259.00	161.50	79.42
	kt-CO ₂ 換算	NO	1,365	2,778	1,181	290	227	298	298	369	337	210	103

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料他

（注） 1992～1997 年の製造時漏洩量は潜在排出量に含まれている。

表 4-87 エアゾールからの HFC-152a 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
潜在排出量	t	NO	NO	34.10	1,299.50	558.00	320.00	279.00	142.00	27.00	30.00	30.00	29.87
製造時漏洩量	t	NO	NO	1.10	28.90	638.00	249.00	108.50	45.50	17.00	1.00	NO	0.43
製造年使用時排出量	t	NO	NO	17.05	649.75	279.00	160.00	139.50	71.00	13.50	15.00	15.00	14.93
残存量（次年排出量）	t	NO	NO	17.05	649.75	279.00	160.00	139.50	71.00	13.50	15.00	15.00	14.93
HFC-152a 排出量	t	NO	NO	18.15	1,216.95	1,299.00	680.00	424.50	229.50	101.50	29.50	30.00	30.37
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	3	168	179	94	59	32	14	4	4	4

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料他

（注） 2000 年に HFC-152a を用いたエアゾールの生産を開始している。

表 4-88 エアゾールからの HFC-245fa 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2017 以降
潜在排出量	t	NO	NO	NO	0.80	0.39	0.17	0.28	NO
製造時漏洩量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
製造年使用時排出量	t	NO	NO	NO	0.40	0.19	0.09	0.14	NO
残存量（次年排出量）	t	NO	NO	NO	0.40	0.19	0.09	0.14	NO
HFC-245fa 排出量	t	NO	NO	NO	0.55	0.35	0.63	0.69	NO
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	0.5	0.3	0.5	0.6	NO

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 26 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第 2 回

HFC 等 4 ガス分科会資料他

表 4-89 エアゾールからの HFC-365mfc 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2017 以降
潜在排出量	t	NO	NO	NO	1.12	NO	NO	0.24	NO
製造時漏洩量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
製造年使用時排出量	t	NO	NO	NO	0.56	NO	NO	0.12	NO
残存量（次年排出量）	t	NO	NO	NO	0.56	NO	NO	0.12	NO
HFC-365mfc 排出量	t	NO	NO	NO	0.74	NO	0.14	0.24	NO
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	1	NO	0.1	0.2	NO

（出典）「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、平成 26 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第 2 回

HFC 等 4 ガス分科会資料他

表 4-90 エアゾールからの HFC-43-10mee 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2017 以降
潜在排出量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.34	NO
製造時漏洩量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.01	NO
製造年使用時排出量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.17	NO
残存量（次年排出量）	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.17	NO
HFC-43-10mee 排出量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.43	NO
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.7	NO

（出典）経済産業省提供データ

表 4-91 エアゾールからの HFC-227ea 排出の関連指標

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2016 以降
潜在排出量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
製造時漏洩量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
製造年使用時排出量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
残存量（次年排出量）	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
HFC-227ea 排出量	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	1.04	NO
	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	NO	NO	NO	3	NO

（出典）経済産業省提供データ

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については潜在排出量と比例すると考えられる HFCs 国内出荷量のデータを用いて外挿等をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

エアゾールの製造時及び使用・廃棄時における排出係数については、使用量が排出量となることから不確実性は 0%とした。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を製造時及び使用・廃棄時のいずれにも採用した。その結果、排出量の不確実性は製造時及び使用・廃棄時ともに 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.5. 溶剤 (2.F.5.)

a) 排出源カテゴリーの説明

液体状の HFC-365mfc がソルカンドライという名称で業務用ドライクリーニングの溶剤として使用されており、揮発等によって大気中に排出されている。

また、一般電子部品洗浄時、半導体・液晶製造時の溶剤として使用される HFCs 及び PFCs が排出される。使用されている液体 PFCs は、 C_5F_{12} (PFC-41-12)、 C_6F_{14} (PFC-51-14) である。なお、一般電子部品洗浄時、半導体・液晶製造時の溶剤の用途で使用する HFCs については秘匿情報に該当するため PFCs の内数として報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

○ HFCs

国内のメーカーのソルカンドライ用クリーニング機の累積出荷台数から廃棄台数を減じたものに、1 台あたりの年間平均溶剤使用量を乗じて、年別溶剤使用量を推計し、当該年に使用された溶剤 (= 補充される溶剤) の全量を HFC-365mfc 排出量とした。

$$E = (N_{special} - D_{special}) \times U_{special} + (N_{partial} - D_{partial}) \times U_{partial}$$

E	: HFC-365mfc 排出量
$N_{special}$	: 専用機累積出荷台数
$D_{special}$	: 専用機累積廃棄台数
$U_{special}$	: 専用機の年間平均溶剤使用量
$N_{partial}$	: 混合機累積出荷台数
$D_{partial}$	: 混合機累積廃棄台数
$U_{partial}$	: 混合機の年間平均溶剤使用量

ソルカンドライ専用クリーニング機の 1 台あたりの年間平均溶剤使用量については、大手メーカーのソルカンドライ溶剤販売実績及び実稼働台数より把握した各年の 1 台あたりの年間平均溶剤使用量 (下表) とした。ソルカンドライ専用クリーニング機の 2011 年以前の 1 台あたりの年間平均溶剤使用量については、2012~2017 年の 1 台あたりの年間平均溶剤使用量の平均値とした。また、ソルカンドライ混合クリーニング機の 1 台あたりの年間平均溶剤使用量については、専用機使用量に係数を乗じて算出した。

2002 年以前のソルカンドライ用クリーニング機の出荷台数は 0 であるので、排出は 2003

年以降からになる。

表 4-92 ソルカンドライ用クリーニング機累積出荷台数及び年間平均溶剤使用量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
専用機及び混合機累積台数	台	0	0	0	12	121	216	246	283	292	297	298	299
専用機の年間平均溶剤使用量	kg/台	0	0	0	673	673	678	699	602	602	602	602	602

○ PFCs

液体 PFCs 出荷量のほぼ全量が溶剤、洗浄等の用途に使用され、これを排出量として使用時に計上している。(ガス種別に排出量を計算しているが、秘匿性に配慮して Unspecified mix として報告、2023 年の平均 GWP は 7,910) 製造時の排出についてはブレンドして使用する実態はないため「NO」と報告している。PFCs の廃棄処理の実態については把握が困難であるため、安全側の観点より使用時に廃棄分も含めた全量が排出されるとして「IE」と報告している。なお、1995 年当時においては、廃棄処理が実施されていないことが確認されている。

液体 PFCs 排出量から鉄道用シリコン整流器内蔵量(詳細は 2.G.2.参照)を差し引いたものが溶剤 PFCs 排出量となる。

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については PFCs 排出量と比例すると考えられる PFCs 国内出荷量のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

HFCs の排出係数の不確実性については、-5%～+5%を採用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を採用した。その結果、排出量の不確実性は-11%～+11%と評価された。

PFCs の排出係数の不確実性については、使用量全量を排出量として計上しているため 0%を使用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.7.6. その他利用 (2.F.6.)

研究・医療の用途に使用される部品に充填された冷媒量は把握し、他区分の冷媒に含めて計上している。

4.8. その他製品の製造及び使用 (2.G.)

本カテゴリーでは、その他製品の製造及び使用により大気中に排出される N₂O、HFCs、PFCs、SF₆を扱う。当該カテゴリーは、「電気設備 (2.G.1.)」、「防衛利用 (2.G.2.)」、「加速器 (2.G.2.)」、「その他—鉄道用シリコン整流器 (2.G.2.)」、「医療利用 (2.G.3.)」、「半導体・液晶製造工程における利用 (2.G.3.)」、「電子回路基板の防水処理からの PFCs、HFCs (2.G.4.)」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 1,658 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF 分野を除く) の 0.2%を占めている。このカテゴリーの N₂O について 1990 年度の排出量と比較すると 61.4%の減少となっている。HFCs、PFCs 及び SF₆では 1990 年の排出量と比較すると 82.8%の減少となっている。

表 4-93 その他製品の製造及び使用 (2.G.) からの排出量

ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
N ₂ O	2.G.3 製品の使用からのN ₂ O— 医療利用	kt-N ₂ O	0.93	1.41	1.10	0.86	0.32	0.25	0.22	0.27	0.28	0.33	0.35	0.36
	合計	kt-CO ₂ 換算	245	374	291	228	85	67	58	70	75	87	92	95
ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
HFCs	2.G.4 電子回路基板の防水加工からのPFCs、HFCs	kt-CO ₂ 換算	6	5	6	4	3	2	2	5	5	6	6	6
PFCs	2.G.2 その他 鉄道用シリコン整流器	kt-CO ₂ 換算	NO	NO	NO	0.2	4	9	7	41	48	58	60	62
	2.G.4 電子回路基板の防水加工からのPFCs、HFCs	kt-CO ₂ 換算	15	12	15	10	7	5	5	11	12	12	13	13
	合計	kt-CO ₂ 換算	15	12	15	10	11	14	12	52	60	71	72	76
SF ₆	2.G.1 電気設備	t	355.81	460.46	127.62	40.70	30.03	29.75	29.18	25.12	25.06	26.20	24.72	28.12
	2.G.2 防衛利用	t	NO	NO	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23
	2.G.2 加速器	t	30.77	35.16	34.49	35.69	33.89	35.18	34.40	34.70	33.33	33.39	33.50	33.69
	合計	t	386.58	495.62	163.34	77.61	65.15	66.16	64.80	61.05	59.62	60.82	59.45	63.04
	合計	kt-CO ₂ 換算	9,085	11,647	3,839	1,824	1,531	1,555	1,523	1,435	1,401	1,429	1,397	1,481
Fガス合計		kt-CO ₂ 換算	9,106	11,665	3,860	1,839	1,545	1,571	1,537	1,492	1,466	1,506	1,475	1,563

4.8.1. 電気設備 (2.G.1.)

a) 排出源カテゴリーの説明

電気設備の製造時・使用時において SF₆が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

製造時については、SF₆購入量に製造時漏洩率を乗じたものが排出量となっている。

使用時については、設置されている機器に対する使用中の漏洩率から排出量を計算した。

排出係数は国独自のものである。点検時及び廃棄時には、SF₆の排出量を実測により求めた。CRT における報告では、廃棄時の排出を使用時に含め「IE」として報告している。

○ 製造時排出量

$$E_{\text{manufacturing}} = AD \times EF_{\text{manufacturing}}$$

$E_{\text{manufacturing}}$: 製造時 SF₆排出量
 AD : SF₆ガス購入量
 $EF_{\text{manufacturing}}$: 製造時漏洩率 [%]

○ 使用時排出量

$$E_{\text{use}} = \text{Stock} \times EF_{\text{use}}$$

E_{use} : 使用時 SF₆排出量
 Stock : SF₆ガス保有量
 EF_{use} : 使用中の環境中への排出率 (0.1%)

○ 点検時排出量

$$E_{inspection} = E_{measured}$$

$E_{inspection}$: 点検時 SF₆ 排出量
 $E_{measured}$: 実測による SF₆ ガス排出量

○ 廃棄時排出量

$$E_{disposed} = E_{measured}$$

$E_{disposed}$: 廃棄時 SF₆ 排出量
 $E_{measured}$: 実測による SF₆ ガス排出量

電気絶縁ガス使用機器からの SF₆ の排出量の関連指標を下表に示す。

表 4-94 電気設備からの SF₆ 排出

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
製造時排出量	kt-CO ₂ 換算	7,264	9,400	2,362	569	227	166	225	116	103	92	88	114
使用・点検・廃棄時SF ₆ 排出量	kt-CO ₂ 換算	1,098	1,421	638	388	479	533	460	474	486	524	493	547

(出典)「フロン類等対策ワーキンググループ資料」、経済産業省提供データ、平成 25 年度第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料

なお、1990～1994 年の排出量の算定に必要なデータが不足しているため、これらの年については SF₆ 購入量・機器 SF₆ ガス保有量と比例すると考えられる SF₆ 国内出荷量、及び 1995 年の絶縁機器への SF₆ 補充量、1995 年の製造時漏洩率、1995 年の使用時漏洩率のデータを用いて外挿をして算定を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性においては、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用い、製造・使用時は－30～＋30%、廃棄時は－20～＋40%を使用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を製造・使用時及び廃棄時の両方に使用した。その結果、製造・使用時の排出量の不確実性は－32～＋32%、廃棄時の排出量の不確実性は－22～＋41%と評価された。

■ 時系列の一貫性

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. c) 節を参照のこと。

d) QA/QC と検証

フッ化物製造—副生ガスの排出 — HCFC-22 の製造 (2.B.9.a.i.) に記載した内容と同一である。4.3.9.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.8.2. その他製品の使用からの SF₆、PFCs (2.G.2.)

4.8.2.1. 防衛利用 (2.G.2.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

早期警戒管制機 (AWACS) のレーダーシステム内の絶縁体として SF₆ が使用されており、飛行機が上昇する際、気圧差維持のため自動的に SF₆ がシステムから排出される。また、飛行機が降下する際には、機上の SF₆ コンテナから自動的に SF₆ がシステムに充填される。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 手法 (マスバランス法) に相当する算定方法で排出量を算定する。

$$E = D + M - R - I$$

E : SF₆ 排出量 [kg]

D : AWACS の SF₆ コンテナ中の SF₆ 減少量 [kg]

M : AWACS の SF₆ コンテナ購入・交換に伴う SF₆ 漏洩量 [kg]

R : SF₆ 回収・破壊量 [kg]

I : AWACS 充填量の純増分 [kg]

なお、AWACS 4 機は、1999 年 3 月 24 日に運用試験開始されていることから、1999 年から SF₆ の排出が始まったものとする。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数を設定していないため、活動量の不確実性を評価することで排出量の不確実性を評価した。活動量の不確実性は、金属産業の 10% を採用した。その結果、排出量の不確実性は 10% と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.8.2.2. 加速器 (2.G.2.b.)

a) 排出源カテゴリーの説明

SF₆ は大学・研究施設、及び産業用・医療用 (がん治療) の粒子加速器の充填ガスとして使われている。機器の保守の際、SF₆ は貯蔵タンクに移されるため、排出は主にガスの移動の際に起こる。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドラインの Tier 1 手法で排出量を算定する。

$$E = N \times U \times C \times EF$$

E	: SF ₆ 排出量 [kg]
N	: 加速器の数
U	: SF ₆ 使用率
C	: SF ₆ 充填量 [kg/台]
EF	: SF ₆ 排出率

排出量の算定に用いた各加速器の種類毎の SF₆使用率、SF₆充填量、SF₆排出率、加速器数を以下に示す。

表 4-95 加速器の種類毎の SF₆使用率、SF₆充填量、SF₆排出率

項目	大学・研究施設設置の粒子加速器	産業用粒子加速器	医療用粒子加速器 ¹⁾	小規模（1MeV未満）の電子加速器
SF ₆ 使用率	33%	100%	100%	100%
SF ₆ 充填量 [kg]	2,400	1,300	0.5	400 ²⁾
SF ₆ 排出率 [kg/kg]	下表参照	0.07	2.0	0.07

(注) 1) の医療用粒子加速器のうち、サイクロトロン及びシンクロトロンについては、SF₆を使用している機器はないと考えられるため、算定対象から除いている。

(出典) 2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値。但し 2) は主要加速器メーカーへのヒアリング結果。

表 4-96 大学・研究施設設置の粒子加速器の SF₆排出率

項目	1990～2004年	2005～2009年	2010～2014年	2015～2019年	2019～2023年
SF ₆ 排出率 [kg/kg]	0.070	0.063	0.063	0.052	0.045

(出典) JAEA-Technology 2010-023「タンデム加速器高圧ガス製造施設の運転管理」、及び日本原子力研究開発機構 環境報告書 2011～2018 をもとに算出。

表 4-97 加速器の種類毎の数

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
粒子加速器数（大学・研究施設）	188	214	212	209	218	225	241	239	239	239	239	239
粒子加速器数（産業用）	143	164	145	181	174	188	193	198	198	198	198	198
粒子加速器数（医療用）	531	641	754	857	926	1,068	1,108	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132
小規模電子加速器数（1MeV未満）	243	276	314	282	218	201	201	198	200	202	206	213

(出典) 日本アイソトープ協会「放射線利用統計」但し、小規模電子加速器のみ日本原子力産業会議「原子力年鑑」等

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006年 IPCC ガイドラインの医療用の粒子加速器の－50～＋400%を採用した。活動量の不確実性は、金属産業の－10～＋10%を採用した。その結果、排出量の不確実性は－51～＋400%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.8.2.3. 防音窓 (2.G.2.c.)

本サブカテゴリーは、2006 年 IPCC ガイドラインに算定方法が示されているが、算定方法検討会で定めた算定対象となる 3000 t-CO₂換算を超える排出量とはならないため、重要でないという意味での「NE」として報告した（別添 6 参照）。

4.8.2.4. 断熱特性：靴及びタイヤ (2.G.2.d.)

断熱性用途のゴムにおける PFC 及び SF₆の使用実績は確認されなかったため、「NO」と報告する。

4.8.2.5. その他 — 鉄道用シリコン整流器 (2.G.2.e.ii.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

鉄道用シリコン整流器の廃棄時において PFC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

環境省のハロン・液体 PFC 等管理方策検討調査（2006 年度）、ハロン・PFC 破壊処理実態等調査（2010 年度）から、地上設置機器、車載機器それぞれについて PFC-51-14 保有機器の設置台数、保有量、耐用年数が得られたため、これらを用いて、年度別の鉄道用シリコン整流器の廃棄台数に 1 台当たりの PFC 内蔵量を乗じて、鉄道用シリコン整流器に使用された PFC-51-14 の年度別廃棄量を推計した。これより当該年度の破壊量を減じて PFC 排出量を算定する。

$$E = M_{disposal} - R$$

E : 廃棄時における PFC 排出量

$M_{disposal}$: PFC 廃棄量

R : 破壊量

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、類似排出源である溶剤の不確実性 0%を採用した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの金属産業の Tier 2 手法の 10%を採用した。その結果、排出量の不確実性は 10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.8.3. 製品の使用からの N₂O — 医療利用 (2.G.3.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

麻酔剤（笑気ガス）の使用に伴い N₂O が排出される。2006 年より一部の病院で N₂O 分解装置が導入されているので、その削減量も排出量に反映している。なお、我が国では、麻酔剤として CO₂ は使用されていない。

b) 方法論

■ 算定方法

笑気ガスの使用に伴い排出される N₂O の排出量については、2005 年までは麻酔剤として医薬品の製造業者又は輸入販売業者から出荷された N₂O の量をそのまま計上した。2006 年以降については、麻酔の N₂O 分解装置を導入している国内病院における笑気ガス使用量、分解率（99.9%）を用いて計算した N₂O 回収量を薬事用 N₂O 出荷量から差し引いて排出量として計上した。

$$E = S - (U \times DR)$$

E : 笑気ガスの使用に伴う N₂O 排出量 [t]

S : 薬事用 N₂O 出荷量 [t]

U : N₂O 分解装置を導入している病院における笑気ガス使用量 [t]

DR : 分解率

■ 排出係数

笑気ガスとして使用される N₂O は、回収されない限り全量が大気中に放出されると仮定したため、排出係数は設定していない。

■ 活動量

厚生労働省「薬事工業生産動態統計年報」に示された、全身麻酔剤（亜酸化窒素）の出荷数量（暦年値）を用いた。なお 2006 年以降 2009 年までは、上記出荷数量から麻酔の N₂O 分解装置を導入している国内 3 病院、2010 年以降については国内 4 病院における N₂O 回収量を差し引いた量を用いた。

表 4-98 全身麻酔剤（笑気ガス）の出荷量及び国内病院における N₂O 回収量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
笑気ガス出荷量	kg-N ₂ O	926,030	1,411,534	1,099,979	859,389	320,110	253,218	219,011	265,728	283,333	330,111	345,452	357,170
国内病院における N ₂ O 回収量	kg-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	914	509	NO	NO	NO	NO	NO	NO

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

笑気ガスとして使用される N₂O は、全量が大気中に放出されるとして排出量を算定しており、排出係数が設定されていないため、活動量の不確実性を評価することで排出量の不確実性を評価した。「薬事工業生産動態統計年報」は統計法に基づく基幹統計であるため、5%を採用した。

■ 時系列の一貫性

「薬事工業生産動態統計年報」に示された全身麻酔剤（亜酸化窒素）の出荷量を一貫して使用している。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.8.4. その他 — 電子回路基板の防水加工からの PFCs、HFCs（2.G.4.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

電子回路実装基板の防水加工では、プラズマ中の気相反応によりフッ素化合物のポリマーを形成する方法があり、この防水加工プロセスにおいて PFCs（CF₄（PFC-14）、C₂F₆（PFC-116））及び CHF₃（HFC-23）が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインに示された Tier 1 算定方法に基づき、排出量を算定する。

$$E_i = EF_i \times n \times I$$

E_i : ガス種 i の排出量

EF_i : ガス種 i の排出係数 [g/個数]

n : 電子回路実装基板の製造量^{a)} [個数]

I : プラズマ処理による防水加工の実施率（1%^{b)}）

（注）1990 年～2011 年の電子回路実装基板の生産量はデータがないため、電子回路基板（電子部品が取り付けられていない状態の基板）の生産量に比例すると仮定し、2012 年の電子回路実装基板の生産量を用いて推計した。

（出典）

a) 経済産業省「生産動態統計年報機械統計編」

b) 日本電子回路工業会

排出量の算定に用いたガス種毎の排出係数を以下に示す。

表 4-99 電子回路実装基板の防水加工からの排出量算定に用いた排出係数

項目	CF ₄ （PFC-14）	C ₂ F ₆ （PFC-116）	CHF ₃ （HFC-23）
排出係数 [g/個数]	0.006	0.004	0.003

（出典）2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

PFCs 及び HFCs 排出係数の不確実性については、2006 年 IPCC ガイドラインの半導体製造の Tier 1 手法の上限値 200%を用いた。活動量の不確実性については、「生産動態統計年報」は統計法に基づく基幹統計であるため、5%を採用した。その結果排出量の不確実性は、－200～＋200%と評価された。

■ 時系列の一貫性

電子回路実装基板の生産量についてデータが得られない 2010 年以前は、算定方法に記載した方法でデータを補完し、排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.9. その他（2.H.）

本カテゴリーでは、その他の排出源からの CO₂ を扱う。当該カテゴリーは、「食品・飲料産業（2.H.2.）」、「輸入炭酸ガスからの排出（2.H.3.-）」及び「炭酸ガスの利用（2.H.3.-）」から構成される。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は約 937 kt-CO₂ であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF 分野を除く）の 0.1% を占めている。1990 年度の排出量と比較すると 6.5% の増加となっている。

表 4-100 その他（2.H.）の排出量

ガス		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	2.H.2 食品・飲料産業	kt-CO ₂	95	108	102	105	102	117	123	136	134	141	139	143
	2.H.3.- 輸入炭酸ガスからの排出	kt-CO ₂	0.3	0.3	0.2	0.2	1	11	14	21	16	7	10	25
	2.H.3.- 炭酸ガスの利用	CO ₂ の直接利用												
		ドライアイス	kt-CO ₂	285	286	306	316	332	361	371	359	348	369	331
		溶接	kt-CO ₂	286	324	304	319	364	351	356	332	290	288	292
		冷却	kt-CO ₂	114	130	121	113	85	84	82	72	73	65	62
		その他	kt-CO ₂	100	114	106	98	44	52	71	82	79	94	84
		CO ₂ 由来炭酸塩原料による CO ₂ 固定量の再排出	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	0.01	0.003	0.00002	0.0003
		環境配慮型コンクリート（製造時CO ₂ 固定型）	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.0004	NO	-0.01	-0.01	-0.01
	合計	kt-CO ₂	880	962	940	951	928	976	1,017	1,002	940	963	941	937

4.9.1. CO₂ の直接利用に関する報告について

CO₂ の回収が行われている排出源カテゴリーの排出量から回収量を控除し、控除した CO₂ の全量は、2006 年 IPCC ガイドラインの考え方にに基づき、CO₂ が利用されるカテゴリーに漏れなく排出量として計上した（図 4-1 参照）。

図 4-1 CO₂回収量・利用量の計上状況（2023 年度）

排出源カテゴリー		排出量 [kt-CO ₂] (回収・利用分除く)	回収量 [kt-CO ₂]	利用量 [kt-CO ₂]	排出量 [kt-CO ₂] (回収・利用分含む)
1.A.1.b.	石油精製	29,810	620	0	29,190
1.A.2.a.	鉄鋼	112,522	25	0	112,497
2.B.1.	アンモニア製造	1,224	359	0	865
2.B.8.d.	酸化エチレン	188	28	0	159
2.B.10.	化学産業－その他	15	0	75	90
2.C.1.	鉄鋼製造	4,982	0	46	5,028
2.H.2.	食品・飲料産業	0	0	143	143
2.H.3.-	炭酸ガスの利用				
	ドライアイス	0	0	331	331
	溶接	0	0	292	292
	冷却	0	0	62	62
	その他	0	0	84	84
合計		148,741	1,033	1,033	148,741

CO₂回収量・利用量は、温室効果ガス排出量算定方法検討会（令和 5、6 年度）において JIMGA とドライアイスメーカー会協力のもと実施した CO₂の直接利用実態の調査結果に基づき、以下のとおりに算定した。

a) 方法論

○ CO₂回収量

液化炭酸ガス向け CO₂回収量は、利用量に等しいとみなし、JIMGA による液化炭酸ガスの販売量データを用いた。データの不足する 2009 年度以前については、JIMGA による液化炭酸ガスの生産量データを用いて外挿した。CO₂回収量の発生源別の内訳は、液化炭酸ガスの生産量データに基づく発生源別構成比を用いて推計した。発生源別内訳が不明な 1990～1991、1993～1995、1998～1999、2001～2004、2006～2008、2010、2012、2014 年度については、他の年度の構成比から内挿した。

表 4-101 液化炭酸ガス向け発生源別 CO₂回収量

発生源(カテゴリー)	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
石油精製 (1.A.1.b.)	kt	244	278	310	363	397	379	362	396	375	377	404	411
製鉄 (1.A.2.a.)	kt	70	100	85	76	9	10	31	23	24	25	24	25
アンモニア製造 (2.B.1.)	kt	282	315	263	225	268	280	268	260	222	243	237	238
酸化エチレン (2.B.8.d.)	kt	66	59	45	53	34	37	73	61	56	51	41	28

ドライアイス向け CO₂回収量は、ドライアイス国内出荷量に等しいとみなし、ドライアイスメーカー会提供データを用いた。データの不足する 2009 年度以前については、経済産業省「生産動態統計年報 化学工業統計編」における「炭酸ガス」生産量を用いて外挿した。CO₂回収量の発生源別の内訳は、液化炭酸ガスの生産量データに基づく発生源別構成比を用いて推計した。

表 4-102 ドライアイス国内出荷量及び発生源別 CO₂回収量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ドライアイス出荷量	kt	285	286	306	316	332	361	371	359	348	369	342	331
発生源(カテゴリー)													
石油精製 (1.A.1.b.)	kt	132	134	166	195	198	208	213	217	219	224	215	210
アンモニア製造 (2.B.1.)	kt	152	152	141	121	134	154	158	142	130	144	126	121

○ CO₂利用量

液化炭酸ガスの利用量は、JIMGA による液化炭酸ガスの用途別販売量データを用いた。データの不足する 2009 年度以前については、利用量と回収量は等しいとみなし、上記の算定方法による液化炭酸ガス向け CO₂回収量を用いた。CO₂利用量の用途別の内訳は、JIMGA のウェブサイトにおいて報告されている液化炭酸ガスの工場出荷実績データにおける用途別構成比を用いて推計した。用途別内訳の不明な 2003 年度以前は、2004 年度の構成比を用いた。

表 4-103 液化炭酸ガスの国内における用途別 CO₂ 利用量及び計上先カテゴリー

用途 (計上先カテゴリー)	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
化学 (2.B.10.b.-)	kt	40	45	42	39	67	58	59	71	64	66	76	75
製鋼 (2.C.1.f.-)	kt	26	30	28	42	46	45	43	48	37	42	41	46
飲料 (2.H.2.)	kt	95	108	102	105	102	117	123	136	134	141	139	143
溶接 (2.H.3.-)	kt	286	324	304	319	364	351	356	332	290	288	297	292
冷却 (2.H.3.-)	kt	114	130	121	113	85	84	82	72	73	65	66	62
その他 (2.H.3.-)	kt	100	114	106	98	44	52	71	82	79	94	87	84

ドライアイスの利用量については、ドライアイス出荷量の全量を炭酸ガスの利用 (2.H.3.-) カテゴリーに計上している。

b) 再計算

液化炭酸ガス向け CO₂ 回収量の算定に用いるデータソースの変更により、全年度にわたり CO₂ 回収量 (1.A.1.b.、1.A.2.a.、2.B.1.、2.B.8.d. カテゴリー)、CO₂ 利用量 (2.B.10.b.-、2.C.1.f.-、2.H.2.、2.H.3.-カテゴリー) の再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

4.9.2. 食品・飲料産業 (2.H.2.)

石油精製 (1.A.1.b.)、鉄鋼製造 (1.A.2.a.)、アンモニア製造 (2.B.1.) 及び酸化エチレン製造 (2.B.8.d.) において液化炭酸ガス向けに回収され、当該カテゴリーの排出量から控除した CO₂ 量のうち、飲料産業への使用量を本カテゴリーにおいて計上する。液化炭酸ガス向け回収量の更新 (4.9.1. b) 節を参照) に伴い、全年にわたり再計算が生じている。詳細は 4.9.1. 節を参照のこと。

4.9.3. 輸入炭酸ガスからの排出 (2.H.3.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

輸入炭酸ガス (すべてドライアイス) の使用に伴い CO₂ が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

炭酸ガスの輸入量全量を CO₂ 排出量として計上する。

■ 排出係数

活動量をそのまま排出量とするため排出係数は設定しない。

■ 活動量

「貿易統計」における二酸化炭素の輸入量を排出量とする。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

炭酸ガスの輸入量が全量大気中に放出されるとして排出量を算定しており、排出係数が設定されていないため、活動量の不確実性を評価することで排出量の不確実性を評価した。活動量の不確実性は、活動量に「貿易統計」を用いる鉄鋼製造における電気炉の使用の不確実性 5%を採用した。

■ 時系列の一貫性

「貿易統計」における二酸化炭素の輸入量を一貫して使用している。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.9.4. 炭酸ガスの利用（2.H.3.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

炭酸ガス及びドライアイスの利用に伴い CO₂ が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

石油精製（1.A.1.b.）、鉄鋼製造（1.A.2.a.）、アンモニア製造（2.B.1.）及び酸化エチレン製造（2.B.8.d.）において液化炭酸ガス向けに回収され、当該カテゴリーの排出量から控除した CO₂ 量のうち、溶接、冷却及びその他用途における利用量の全量を本カテゴリーにおいて計上する。また、石油精製（1.A.1.b.）及びアンモニア製造（2.B.1.）においてドライアイス向けに回収され、当該カテゴリーの排出量から控除した CO₂ 量の全量が大気中に排出されたとみなし、本カテゴリーに計上する。詳細は、4.9.1. 節を参照のこと。さらに窯業土石（1.A.2.f.）において CO₂ 由来炭酸塩原料向けに回収され、当該カテゴリーの排出量から控除した CO₂ 量の全量が CO₂ 由来炭酸塩原料に固定された後、短期間で再排出されるとみなし、本カテゴリーに計上する。詳細は、4.9.5.2. 節を参照のこと。なお、環境配慮型コンクリート（製造時 CO₂ 固定型のうち 1 製品）による CO₂ 固定量を本カテゴリーの CO₂ 排出量から控除している。詳細は 4.9.5.1.a を参照のこと。

$$E = E_{\text{liquefied-CO}_2} + E_{\text{dry-ice}} + E_{\text{re-emit}} - F_{\text{concrete}}$$

E : 炭酸ガス及びドライアイスの利用に伴う CO₂ 排出量 [t-CO₂]

$E_{\text{liquefied-CO}_2}$: 液化炭酸ガスの利用による CO₂ 排出量（溶接、冷却及びその他用途）[t-CO₂]

$E_{\text{dry-ice}}$: ドライアイスの利用による CO₂ 排出量 [t-CO₂]

$E_{\text{re-emit}}$: CO₂ 由来炭酸塩原料の利用による CO₂ 排出量（短期固定からの再排出）[t-CO₂]

F_{concrete} : 環境配慮型コンクリート（製造時 CO₂ 固定型）による CO₂ 固定量 [t-CO₂]

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

活動量の不確実性を評価することで排出量の不確実性を評価した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたアンモニア製造におけるプラントデータ使用時の CO₂ 回収量のデフォルト値 2%を採用した。

■ 時系列の一貫性

活動量は可能な限り一貫して使用しており、時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

CO₂ 利用量の更新（4.9.1. b) 節を参照）に伴い全年度にわたり再計算が生じた。CO₂ 由来炭酸塩原料による CO₂ 固定量の更新に伴い 2020～2022 年度について再計算が生じた（4.9.5.2. e) 節を参照）。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.9.5. CCU 技術による CO₂ 固定量に関する報告について

我が国では、地球温暖化対策計画（令和 3 年 10 月 22 日閣議決定）に CCU に関するイノベーションの推進等が盛り込まれたことを踏まえ、令和 3 年度から温室効果ガス排出量算定方法検討会において様々な CCU 技術による CO₂ 削減量のインベントリへの反映方法について検討を進めている。検討の結果、環境配慮型コンクリート及び CO₂ 由来炭酸塩原料による CO₂ 固定量を算定することとした。

表 4-104 CCU 技術による CO₂ 固定量

環境配慮型コンクリート													
種類（計上先カテゴリー）	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
製造時CO ₂ 固定型（1.A.2.f.）	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.2	NO	NO
製造時CO ₂ 固定型（2.H.3.-）	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.4	NO	-6	-8	-5
バイオ炭使用型（4.H.）	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-6	-99
CO ₂ 由来炭酸塩原料													
種類（計上先カテゴリー）	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
長期固定（1.A.2.f.）													
コンクリート・セメント用	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-7	-13	-17
杭施工時の埋め戻し材用	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-1	-0.2	NO
その他の建材用	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.04	NO
短期固定（1.A.2.f.）													
アルミ型枠離型剤・排煙脱硫用	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-13	-3	NO	NO
その他（サンプル提供等）	t	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.01	-0.1	-0.02	-0.3

4.9.5.1. 環境配慮型コンクリート

環境配慮型コンクリートによる CO₂ 固定量を算定し、環境配慮型コンクリートの製造に利用された CO₂ の回収元のカテゴリーの排出量から控除することとした。

4.9.5.1.a. 製造時 CO₂ 固定型コンクリート（1.A.2.f.、2.H.3.-）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、製造時に CO₂ を炭酸カルシウムとしてコンクリート内部に強制的に固定させるコンクリート製品の CO₂ 固定量を取り扱う。現時点では、事業者から算定に必要なデータが得られた 2 製品を算定対象とした。

b) 方法論

■ 算定方法

製造時 CO₂ 固定型コンクリートの生産量に、CO₂ 固定係数を乗じて CO₂ 固定量を算定した。

CO₂ 固定量は、CO₂ を固定するコンクリート製品の材料配合比率や製造方法等によって変化することから、製品及びその品種別の平均的な CO₂ 固定係数を実測値に基づき設定する。

$$F_{CO2} = \sum_{ij} (V_{ij} \times f_{ij})$$

F_{CO2} : 製造時 CO₂ 固定型コンクリートの CO₂ 固定量 [t-CO₂]

V_{ij} : 製品 i における品種 j の生産量 [m³]

f_{ij} : 製品 i における品種 j の単位体積当たりの CO₂ 固定量 [t-CO₂/m³]

■ 固定係数

事業者から提供されたサンプル測定結果や製造実績における品質管理データに基づき、製品品種別に単位体積当たりの CO₂ 固定係数を設定した。なお固定係数は秘匿である。

■ 活動量

事業者提供データによる、品種別の製造量を用いた。なお活動量データは秘匿である。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

固定係数の不確実性については、事業者提供の CO₂ 固定量等のサンプル分析結果に基づき -18～+29%と評価した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの化学産業の Tier 3 手法のデフォルト値 5%を採用した。その結果、CO₂ 固定量の不確実性は -18～+11%と評価された。

■ 時系列の一貫性

CO₂ 固定量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造 (2.A.1.) に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

製品の追加に伴い、2021 年度について再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

4.9.5.1.b. CO₂ 由来炭酸塩原料使用型コンクリート (1.A.2.f.)

CO₂ を固定した炭酸塩原料を用いてコンクリートを製造することで、コンクリート内部に CO₂ を固定する製品の CO₂ 固定量を算定する。活動量のデータソースとして CO₂ 由来炭酸塩原料の使用量データが新たに得られ、当該データには、環境配慮型コンクリート以外の用途向けの使用量も含まれるため、CO₂ 由来炭酸塩原料による CO₂ 固定量として包括的に捕捉することとした。(4.9.5.2. 節を参照)

4.9.5.1.c. バイオ炭使用型コンクリート (4.H.)

a) カテゴリーの説明

木質バイオマスを炭化して作られたバイオ炭をコンクリートに混入することで、内部に炭素を貯留するコンクリート製品による CO₂ 固定量を取り扱う。CO₂ 固定量はバイオ炭種によ

り異なるため、バイオ炭種別に算定する。現時点では、事業者からデータの得られた国産オガ粉を使用した製品による工事用道路へのバイオ炭使用実例を算定対象とした。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインにおける LULUCF 分野の伐採木材製品（HWP）の Tier 3 手法に基づき、下式を用いて算定した。

$$F_{CO2,n} = \sum_i \Delta C_{n,i} \times 44/12$$

$F_{CO2,n}$: n 年度のバイオ炭使用型コンクリートによる CO₂ 固定量 [t-CO₂]

$\Delta C_{n,i}$: n 年度の間のバイオ炭種 i の製品プールにおける炭素蓄積変化量 [t-C/年]

ここで、

$$\Delta C_{n,i} = Inflow_{n,i} - Outflow_{n,i}$$

$Inflow_{n,i}$: n 年度の間にバイオ炭種 i の製品プールに投入される炭素量 [t-C/年]

$Outflow_{n,i}$: n 年度の間にバイオ炭種 i の製品プールから排出される炭素量 [t-C/年]

$$Inflow_{n,i} = m_{n,i} \times C_i$$

$m_{n,i}$: n 年度のバイオ炭種 i の使用量 [t]

C_i : バイオ炭種 i の炭素含有率 [t-C/t]

$$Outflow_{n+k,i} = Inflow_{n,i}$$

k : バイオ炭種 i 使用製品の使用期間 [年]

(注) 日本建築学会「建築工事標準仕様書」におけるコンクリート構造物の計画供用期間は、短期（約 30 年）、標準（約 65 年）、長期（約 100 年）及び超長期（100 年超）が定められている。事業者によるバイオ炭コンクリートの圧縮強度データ等を評価した専門家判断に基づき、標準水準級の 65 年と設定した。

■ 固定係数

固定係数は、製品に使用されたバイオ炭における炭素含有率の実績値に基づき設定した。なお固定係数は秘匿である。

■ 活動量

バイオ炭使用型コンクリートにおけるバイオ炭種別のバイオ炭使用量を用いた。なお活動量データは秘匿である。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

固定係数の不確実性は、事業者による炭素含有率のばらつき評価に基づき -2%~4% と評価した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの化学産業の Tier 3 手法のデフォルト値 5% を採用した。その結果、CO₂ 固定量の不確実性は -5~6% と評価された。

■ 時系列の一貫性

CO₂ 固定量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

バイオ炭使用型コンクリートの使用期間や廃棄処理に関する情報収集を進め、必要に応じて算定方法の見直しを行う。

4.9.5.2. CO₂由来炭酸塩原料 (1.A.2.f、2.H.3.-)

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、環境配慮型コンクリート等に使用されている CO₂由来炭酸塩原料による CO₂固定量を取り扱う。現時点では、事業者から算定に必要なデータが得られた CO₂由来炭酸塩原料 1 製品を算定対象とする。当該製品は、鉄鋼スラグや廃コンクリートといった産業副産物に含まれるカルシウム源を抽出したアミノ水溶液に、排ガスなどに含まれる CO₂を吹き込むことで炭酸カルシウムとして固定化している。

b) 方法論

■ 算定方法

CO₂由来炭酸塩原料の使用量に、CO₂固定係数を乗じて CO₂固定量を算定し、CO₂の回収元のカテゴリー (1.A.2.f) の排出量から控除した。なお、CO₂由来炭酸塩原料に固定された CO₂は、500 度程度以上の高温で長時間強熱されるか、酸性化での中和反応など何らかの化学的な反応プロセスが起こりうる用途においては、固定されるのは短期にとどまり、再排出される可能性があることから、これら短期固定とみなされる用途については、控除した CO₂の同量を排出先のカテゴリー (2.H.3.-) の排出量に漏れなく計上した。

$$F_{CO_2} = m \times F$$

F_{CO_2} : CO₂由来炭酸塩原料による CO₂固定量 [t-CO₂]

m : CO₂由来炭酸塩原料の使用量 [t]

F : CO₂由来炭酸塩原料の単位重量当たりの CO₂固定量 [t-CO₂/t]

■ 固定係数

CO₂由来炭酸塩原料の製造事業者から提供された当該原料における CaCO₃純度を考慮した重量当たり CO₂固定量 (0.42 t-CO₂/t) を固定係数とした。

■ 活動量

CO₂由来炭酸塩原料の製造事業者から提供された用途別販売実績を活動量とする。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

固定係数の不確実性は、CO₂由来炭酸塩原料の製造事業者による CO₂由来材料の CaCO₃純度測定結果に基づき-3～+3%と評価した。活動量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの化学産業の Tier 3 手法のデフォルト値 5%を採用した。その結果、CO₂固定量の不確実性は-6～+6%と評価された。

■ 時系列の一貫性

CO₂固定量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

セメント製造（2.A.1.）に記載した内容と同一である。4.2.1. d) 節を参照のこと。

e) 再計算

環境配慮型コンクリート以外の用途含め CO₂ 由来炭酸塩原料による CO₂ 固定量を包括的に捕捉するため、活動量のデータソースを変更したため、2020～2022 年度について再計算が生じた。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

コンクリートの製造事業者から提供された CO₂ 由来炭酸塩原料の使用量データに基づく CO₂ 固定量との比較を行い、必要に応じて活動量データを精査する。

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリに関する 1996 年改訂 IPCC ガイドライン」(1997)
2. IPCC「温室効果ガスインベントリにおけるグッドプラクティスガイダンス及び不確実性管理報告書」(2000 年)
3. IPCC「国家温室効果ガスインベントリに関する 2006 年 IPCC ガイドライン」(2006)
4. IPCC「2006 年国家温室効果ガスインベントリガイドラインの 2019 年改良」(2019)
5. IUPAC「*Atomic Weights of the Elements 1999* (<http://www.ciaaw.org/pubs/TSAW-1999.pdf>)」(2001)
6. 環境省報道発表「冷媒フロンの廃棄等の見通しについて<参考 1>」(平成 12 年 7 月 31 日)
7. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第 2 部」(平成 14 年 8 月)
8. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第 1 部」(平成 18 年 8 月)
9. 環境省「揮発性有機化合物 (VOC) 排出インベントリについて (報告)」(平成 19 年 3 月)
10. 環境省「ハロン・液体 PFC 等管理方策検討調査」(2006 年度)
11. 環境省「ハロン・PFC 破壊処理実態等調査」(2010 年度)
12. 環境省「平成 23 年度 PRTR 届出外排出量の推計方法」
13. 環境省「平成 25 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第 1 回 HFC 等 4 ガス分科会資料」(平成 26 年 1 月)
14. 環境省「平成 26 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第 2 回 HFC 等 4 ガス分科会資料」(平成 27 年 1 月)
15. 環境省「業務用冷凍空調機器からのフロン類充填量及び回収量等集計結果の詳細」
16. 経済産業省「エネルギー生産・需給統計年報」
17. 経済産業省「生産動態統計年報 化学工業統計編」
18. 経済産業省「産業構造審議会製造産業分科会化学物質政策小委員会フロン類等対策ワーキンググループ資料」
19. 経済産業省「産業構造審議会化学バイオ部会第 21 回地球温暖化防止対策小委員会資料」(2009 年)
20. 経済産業省「産業構造審議会化学・バイオ部会地球温暖化防止小委員会第 2 回冷媒対策ワーキンググループ資料」(2010 年 7 月 26 日)
21. 経済産業省資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
22. 経済産業省「資源・エネルギー統計年報」
23. 経済産業省「資源統計年報」
24. 経済産業省「石油等消費動態統計年報」
25. 経済産業省「窯業・建材統計年報」
26. 経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」
27. 通商産業省「平成 9 年第 1 回化学品審議会リスク管理部会温室効果化学物質分科会通商産業省作成資料」
28. 財務省「貿易統計」
29. 国土交通省「自動車輸送統計年報」
30. 国土交通省「自動車燃料消費量統計年報」
31. 国土交通省「鉄道統計年報」
32. 国土交通省「鉄道車両等生産動態統計年報」
33. 国土交通省「海事レポート」
34. 厚生労働省「薬事工業生産動態統計年報」
35. 農林統計協会「ポケット肥料要覧」

36. 日本溶剤リサイクル工業会「有機溶剤使用量・排出処理に関する調査」(2012年5月)
37. 日本溶剤リサイクル工業会「溶剤リサイクル数量調査」
38. 戒能一成「産業連関表・鉱工業統計を用いた石灰石起源 CO₂ 排出などの評価・検証」
RIETI Discussion Paper Series 10-J-026 (2010年4月)
39. 石灰石鉱業協会「石灰石の話」(2005年)
40. カーボンブラック協会「カーボンブラック便覧」
41. 石油学会「石油化学プロセス」(2001年)
42. 重化学工業通信社「化学品ハンドブック」
43. 重化学工業通信社「日本の石油化学工業」
44. 日本アイソトープ協会「放射線利用統計」
45. 日本原子力産業会議「原子力年鑑」
46. 放射線利用振興協会「放射線と産業 No.69」(1996)
47. 海洋水産システム協会「海洋水産エンジニアリング」
48. 石油天然ガス・金属鉱物資源機構「鉱物資源マテリアルフロー」
49. 日本塗料工業会「塗料からの VOC 排出実態推計のまとめ」
50. 日本塗料工業会「塗料製造業実態調査」
51. 日本産業・医療ガス協会ウェブサイト (<http://www.jimga.or.jp>)
52. 田山豪一、仲野谷孝充、乙川義憲、月橋芳廣、関信夫、小野寺輝夫、仁杉光「タンデム加速器高圧ガス製造施設の運転管理」JAEA-Technology 2010-023
53. 日本原子力研究開発機構「環境報告書」
54. 日本建築学会「建築工事標準仕様書」

第5章 農業分野

5.1. 農業分野の概要

農業分野における温室効果ガス排出量は、3.A.、3.B.、3.C.、3.D.、3.F.、3.G.、3.H.の7つのカテゴリーにおいて算定を行う。「3.A.：消化管内発酵」では牛、水牛、めん羊、山羊、馬、豚の消化管内のメタン発酵により生成された CH_4 の体内からの排出について報告を行う。

「3.B.：家畜排せつ物の管理」では牛、水牛、めん羊、山羊、馬、豚、家禽類（採卵鶏とブロイラー）、うさぎ、ミンクが排せつする排せつ物の処理に伴う CH_4 及び N_2O の発生について報告を行う。「3.C.：稲作」では稲を栽培するために耕作された水田（常時湛水田、間断灌漑水田）からの CH_4 の排出について報告を行う。「3.D.：農用地の土壌」では農用地の土壌からの N_2O の直接排出及び間接排出について報告を行う。「3.E.：サバンナの野焼き」については、我が国には発生源が存在しないため「NO」として報告する。「3.F.：農作物残さの野焼き」では農業活動に伴い穀物、豆類、根菜類、さとうきびを焼却した際の CH_4 及び N_2O の排出について報告を行う（ CH_4 、 N_2O 以外にも CO 、 NO_x が発生する。 CO 、 NO_x は別添5参照）。

「3.G.：石灰施用」及び「3.H.：尿素施用」では、それぞれ土壌に石灰（炭酸カルシウム等）、尿素を施用した際に発生する CO_2 について報告を行う。

2023年度における当該分野からの温室効果ガス排出量は32,365 kt- CO_2 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCFを除く）の3.0%を占めている。また、1990年度の排出量と比較すると17.6%の減少となっている。

農業分野で用いている方法論のTierは、表5-1に示すとおりである。

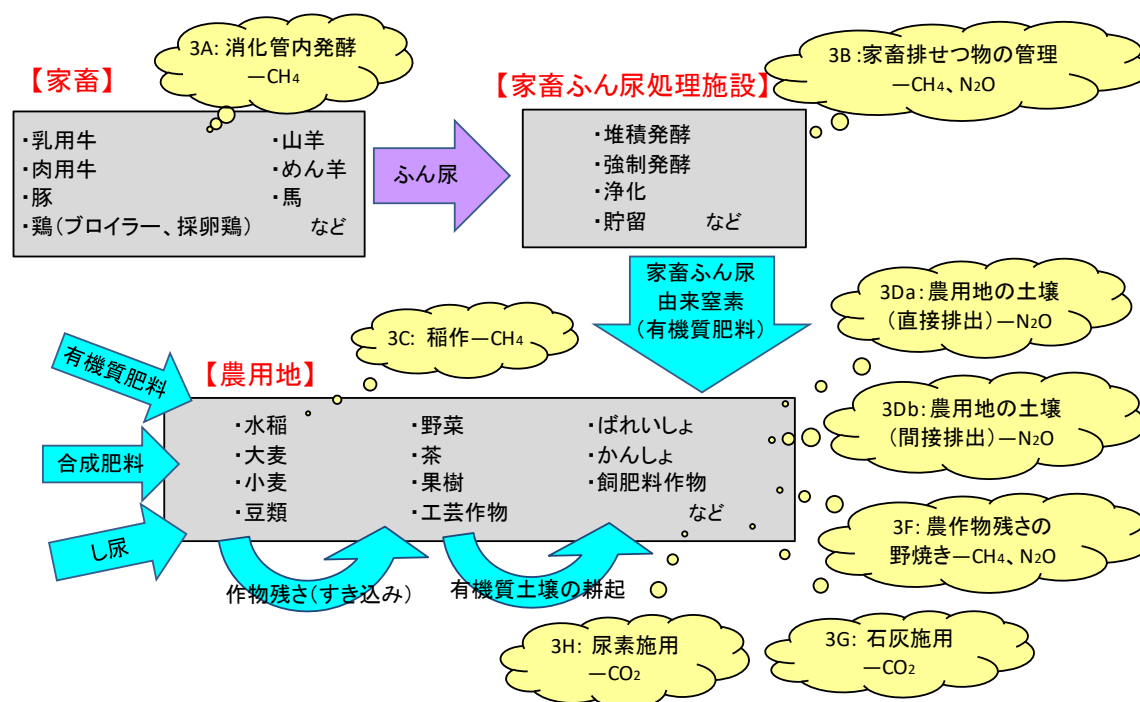


図5-1 我が国の農業分野におけるカテゴリー間関係

表 5-1 農業分野で用いている方法論の Tier

温室効果ガスの種類 カテゴリー	CO ₂		CH ₄		N ₂ O	
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数
3.A. 消化管内発酵			CS,T1	CS,D		
3.B. 家畜排せつ物の管理			CS,T1	CS,D	CS,T1	CS,D
3.C. 稲作			T3	CS		
3.D. 農用地の土壌					CS,T2	CS,D
3.F. 農作物残さの野焼き			T1	D	T1	D
3.G. 石灰施用	T1	D				
3.H. 尿素施用	T1	D				

(注) D: IPCC デフォルト値、T1: IPCC Tier 1、T2: IPCC Tier 2、T3: IPCC Tier 3、CS: 国独自の方法又は排出係数

5.2. 消化管内発酵 (3.A.)

牛、水牛、めん羊、山羊などの反すう動物は複胃を持っており、第一胃でセルロース等を分解するために嫌氣的発酵を行い、その際に CH₄ が発生する。馬、豚は反すう動物ではなく単胃であるが、消化管内発酵により CH₄ を微量に発生させ、大気中に放出している。消化管内発酵 (3.A.) ではこれらの CH₄ 排出に関する算定、報告を行う。

2023 年度におけるこのカテゴリーからの温室効果ガス排出量は 8,636 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF を除く) の 0.8% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 18.2% の減少となっている。この 1990 年度からの減少の主な要因は牛、特に乳用牛の家畜頭数の減少によるものである。乳用牛頭数の主な減少理由は、酪農家の高齢化や後継者不足により、飼養戸数が減少したことである。なお、近年は生産基盤対策の実施をしており (農林水産省、2015)、戸数あたりの飼養頭数が増加している。

表 5-2 消化管内発酵に伴う CH₄ 排出量 (3.A.)

ガス	家畜種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄	3.A.1.- 乳用牛	kt-CH ₄	192.1	184.4	171.2	162.9	146.3	139.7	136.4	134.9	135.5	137.6	134.8	132.0
	3.A.1.- 肉用牛		166.9	172.5	169.2	165.3	164.4	153.9	150.3	154.7	157.3	159.6	163.3	162.5
	3.A.2. めん羊		0.167	0.115	0.097	0.071	0.159	0.138	0.140	0.170	0.160	0.190	0.197	0.197
	3.A.3. 豚		15.9	13.9	13.7	13.5	13.7	13.4	13.0	12.9	13.0	12.5	12.5	12.3
	3.A.4.- 水牛		0.011	0.007	0.006	0.005	0.004	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
	3.A.4.- 山羊		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
	3.A.4.- 馬		2.1	2.1	1.9	1.6	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.2	1.3	1.3
	合計	kt-CH ₄	377.3	373.1	356.2	343.3	326.0	308.6	301.3	304.2	307.4	311.2	312.4	308.4
		kt-CO ₂ 換算	10,563	10,446	9,973	9,614	9,127	8,641	8,438	8,517	8,607	8,714	8,746	8,636

5.2.1. 牛 (3.A.1.)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは乳用牛 (3.A.1.a.) 及び肉用牛 (3.A.1.b.) の消化管内発酵による CH₄ 排出に関する算定、報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol. 4、Page 10.25、Fig.10.2) に従うと、乳用牛及び肉用牛については Tier 2 法を用いて算定を行うこととされている。Tier 2 法では、家畜の総エネルギー摂取量にメタン変換係数を乗じて排出係数を算定することとされているが、我が国では畜産関係の研究において乾物摂取量を用いた算定を行っており、研究結果を

利用することによってより排出実態に即した算定結果が得られると考えられる。このため、牛の消化管内発酵に伴う CH₄ 排出量については、Tier 2 法と類似した日本独自の手法を用い、牛（乳用牛、肉用牛）の飼養頭数に、乾物摂取量に基づき設定した排出係数を乗じて CH₄ 排出量を求めた。

表 5-3 牛の消化管内発酵に伴う CH₄ 排出の算定区分

家畜種			排出量算定の前提条件等	区分の補足情報
乳用牛	搾乳牛	初産	飼養頭数に、乳用牛群能力検定成績に記載の産次別頭数から算出した産児別頭数割合を用いて算出する。	搾乳している牛。畜産統計において、2歳以上の頭数が記載されている。
		2産		
		3産以上		
	乾乳牛		—	現在、搾乳していない期間の搾乳目的の牛。
	育成牛	2歳未満、6か月以上	飼養頭数の 6/24 に相当する牛は月齢 5 か月以下と仮定し、2歳未満の飼養頭数の 18/24 が対象となる。	2歳未満の牛で搾乳目的の牛。畜産統計において、2歳未満の頭数が記載されている。
		月齢 2～5 か月	2歳未満の飼養頭数の 4/24 に相当する。	
		月齢 2 か月未満	2歳未満の飼養頭数の 2/24 に相当する。CH ₄ 排出量算定の対象外。	
肉用牛	繁殖雌牛	2歳以上	—	繁殖を目的とした雌牛（乳用牛を除く）。畜産統計において、1歳未満、1歳、2歳、3歳以上の頭数が記載されている。
		2歳未満、6か月以上	1歳未満の飼養頭数の 6/12 に相当する牛は月齢 5 か月以下と仮定し、1歳未満の飼養頭数の 6/12 と 2歳未満である 1歳の飼養頭数を合算している。	
		月齢 2～5 か月	1歳未満の飼養頭数の 4/12 に相当する。	
		月齢 2 か月未満	1歳未満の飼養頭数の 2/12 に相当する。CH ₄ 排出量算定の対象外。	
	和牛（雄）	1歳以上	—	日本在来種であり、食肉専用種。畜産統計において、肉用種おすとして、1歳未満、1歳、2歳以上の頭数が記載されている。
		1歳未満、6か月以上	1歳未満の飼養頭数の 6/12 に相当する牛は月齢 5 か月以下と仮定し、1歳未満の飼養頭数の 6/12 が対象となる。	
		月齢 2～5 か月	1歳未満の飼養頭数の 4/12 に相当する。	
		月齢 2 か月未満	1歳未満の飼養頭数の 2/12 に相当する。CH ₄ 排出量算定の対象外。	
	和牛（雌）	1歳以上	—	日本在来種である食肉専用種の雌。畜産統計において、肉用種めすとして、1歳未満、1歳、2歳など（8区分以上）の頭数が記載されている。
		1歳未満、6か月以上	和牛（雄）の同月齢区分と同様	
		月齢 2～5 か月	和牛（雄）の同月齢区分と同様	
		月齢 2 か月未満	和牛（雄）の同月齢区分と同様。CH ₄ 排出量算定の対象外。	
	乳用種	乳用種	月齢 6 か月以上	肉用目的の乳用種の牛（ホルスタインなど）。
			月齢 2～5 か月	
			月齢 2 か月未満	
		交雑種	月齢 6 か月以上	乳用種の雌に肉用種の雄を交配して肉用目的に生産された F1 牛など。
			月齢 2～5 か月	
			月齢 2 か月未満	

$$E = \sum (EF_i \times A_i)$$

E	: 牛の消化管内発酵による CH ₄ 排出量 [kg-CH ₄ /年]
EF_i	: 牛の種類 i の消化管内発酵に関する CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /頭/年]
A_i	: 牛の種類 i の頭数 [頭]
i	: 牛の種類

牛は、月齢 2 か月頃から粗飼料を本格的に摂取し始めるため、月齢 2 か月以上の牛を消化管内発酵による CH₄ 排出の算定対象とする（月齢 2 か月未満の牛は算定対象外）。我が国の実態を反映するために、牛の消化管内発酵に伴う CH₄ 排出の算定区分を表 5-3 に示すように定義し、種類、年齢ごとに排出量の算定を行った。

■ 排出係数

牛の消化管内発酵に伴う CH₄ の排出係数については、我が国における反すう家畜を対象とした呼吸試験の結果（乾物摂取量に対する CH₄ 排出量の測定データ）に基づいて設定した。測定結果によると、反すう家畜の消化管内発酵に伴う CH₄ 排出量は、乾物摂取量を説明変数とする次式により算定できることが明らかにされている（柴田他、1993）。

$$EF = Y / L_{CH_4} \times Mol_{CH_4} \times Day$$

$$Y = -17.766 + 42.793 \times DMI - 0.849 \times (DMI)^2$$

EF	: 牛の消化管内発酵 CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /頭/年]
Y	: 1 頭あたり 1 日あたりの CH ₄ 発生量 [l/頭/日]
L_{CH_4}	: CH ₄ 1mol 体積 [l/mol] (=22.4)
Mol_{CH_4}	: CH ₄ 分子量 [kg/mol] (=0.016)
Day	: 年間日数 [日] (365 もしくは 366)
DMI	: 乾物摂取量 [kg/日]

この算定式に、牛の種類ごとの乾物摂取量を当てはめ、毎年排出係数をそれぞれ設定した。乾物摂取量は農業・食品産業技術総合研究機構編「日本飼養標準」に記載の牛の種類ごとに設定した算定式に、体重及び増体日量を代入することで算定した。乳用牛では乾物摂取量算定に脂肪補正乳量の値も用いた。なお、乳用牛（搾乳牛及び乾乳牛）は 2006 年に、肉用牛（和牛・雄）は 2008 年と 2022 年に乾物摂取量の算定式が改訂された。

脂肪補正乳量については、農林水産省「牛乳乳製品統計」及び農林水産省「畜産統計」を基に計算した乳量と、農林水産省「畜産物生産費統計」に記載の乳脂肪率とを使用して算出し、毎年度データを更新した。

乳用牛の内の搾乳牛と乾乳牛の体重は、（社）家畜改良事業団「乳用牛群能力検定成績」に記載の産次別平均分娩時月齢を「日本飼養標準」に記載の成長曲線に当てはめて産次別体重を求め、各産次別体重の平均値を採用した。ただし、「乳用牛群能力検定成績」に記載の産次別平均分娩時月齢について、初産牛の平均分娩時月齢は毎年掲載されているものの、2 産以上の牛の月齢は 2014 年以前の記載がなく、2014 年以前の 2 産以上の牛の値は、2015 年度値で代用した。また、乳用牛の成長曲線を示す回帰式は、1994 年、1999 年、2006 年に改訂されており、当該年以降はそれぞれの改訂された式を用いた。育成牛と肉用牛の体重及び増体日量は、「日本飼養標準」の各巻末にある牛の種類ごとの各月齢における体重の一覧表を用いた。肉用牛の月齢体重は「日本飼養標準 肉用牛」2000 年版、2008 年版、2022 年版で

それぞれ改訂されている。

表 5-4 牛の乾物摂取量 (DMI) の算定式

家畜種		算定式
乳用牛	搾乳牛	2005 年以前 : $DMI = 2.98120 + 0.00905 \times W + 0.41055 \times FCM$ $FCM = (15 \times FAT / 100 + 0.4) \times MILK$ 2006 年以降 : $DMI = 1.3922 + 0.05839 \times W^{0.75} + 0.40497 \times FCM$ $DMI = 1.9120 + 0.07031 \times W^{0.75} + 0.34923 \times FCM$ (初産牛) $FCM = (15 \times FAT / 100 + 0.4) \times MILK$
	乾乳牛	$DMI = 0.017 \times W$
	育成牛	$DMI = 0.49137 + 0.01768 \times W + 0.91754 \times DG$
肉用牛	繁殖雌牛	48 か月まで : $DMI = MERC / (q \times 4.4)$ $MERC = 0.1067 \times W^{0.75} + (0.0639 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006)$ $q = 0.4213 + 0.1491 \times DG$ 49 か月以降 : $DMI = MERC / 1.81$ $MERC = 0.1119 \times W^{0.75} + (0.0639 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006)$ 妊娠末期の維持 (妊娠末期 2 か月に加算) : DMI に 1.0 kg/日を加算 授乳中の維持 (授乳期 5 か月に加算) : DMI に 0.5 kg/日/乳量を加算 ※ 対象の月齢は 120 か月まで
	和牛 (雄)	2007 年以前 : $DMI = MERC / (q \times 4.4)$ $MERC = 0.1124 \times W^{0.75} + (0.0546 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006) \times (1.653 - 0.00123 \times W)$ $q = 0.5304 + 0.0748 \times DG$ 2008 年から 2021 年まで : $DMI = -3.481 + 2.668 \times DG + 4.548 \times 10^{-2} \times W - 7.207 \times 10^{-5} \times W^2 + 3.867 \times 10^{-8} \times W^3$ $MERC = 0.1124 \times W^{0.75} + (0.0546 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006) \times (1.416 - 0.0008948 \times W)$ $q = 0.4834 + 0.008959 \times DG + 0.0002088 \times W$ 2022 年以降 : $DMI = 2.027 + 2.244 \times DG + 15.4 \times 10^{-3} \times W - 17.08 \times 10^{-6} \times W^2 + 8.078 \times 10^{-9} \times W^3$ $MERC = 0.1124 \times W^{0.75} + (0.0574 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006) \times (1.54036 - 0.000943 \times W)$ $q = 0.4834 + 0.008959 \times DG + 0.0002088 \times W$
	和牛 (雌)	$DMI = MERC / (q \times 4.4)$ $MERC = 0.1108 \times W^{0.75} + (0.0609 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006)$ $q = 0.5018 + 0.0956 \times DG$
	乳用種 (月齢 7 か月以上)	$DMI = MERC / (q \times 4.4)$ $MERC = 0.1291 \times W^{0.75} + (0.0510 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006)$ $q = (0.933 + 0.00033 \times W) \times (0.498 + 0.0642 \times DG)$
	乳用種 (月齢 3~6 か月)	$DMI = MERC / (q \times 4.4)$ $MERC = 0.1291 \times W^{0.75} + \{(1.00 + 0.030 \times W^{0.75}) \times DG\} / (0.78 \times q + 0.006)$ $q = (0.859 - 0.00092 \times W) \times (0.790 + 0.0411 \times DG)$
	交雑種	$DMI = MERC / (q \times 4.4)$ $MERC = 0.1208 \times W^{0.75} + (0.0531 \times W^{0.75} \times DG) / (0.78 \times q + 0.006)$ $q = (0.933 + 0.00033 \times W) \times (0.498 + 0.0642 \times DG)$

(注) W : 体重、 FCM : 脂肪補正乳量、 FAT : 乳脂肪率、 $MILK$: 乳量、 DG : 増体日量、 q : エネルギー代謝率、 $MERC$: 代謝エネルギー要求量

(出典) 「日本飼養標準」(乳牛及び肉用牛)

表 5-5 牛の乳量 (MILK) 及び乳脂肪率 (FAT)

項目		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳量	三産以上	kg/頭/日	21.9	23.6	24.7	26.6	26.9	27.4	28.6	29.7	30.0	30.5	30.2	30.0
	二産	kg/頭/日	21.4	23.1	24.2	26.0	26.4	26.9	27.9	29.0	29.2	29.7	29.5	29.3
	初産	kg/頭/日	18.5	19.9	20.9	22.4	22.7	23.1	24.0	25.2	25.2	25.7	25.3	25.2
乳脂肪率		%	3.7	3.8	3.9	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0

表 5-6 牛の体重 (W) [kg/頭]

家畜種		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	搾乳牛 (三産以上)	653.8	653.5	673.7	673.4	685.6	685.2	684.7	683.6	683.3	682.8	682.4	682.0
	搾乳牛 (二産)	598.4	601.6	622.6	622.6	623.9	623.9	623.9	622.0	622.0	621.1	620.1	620.1
	搾乳牛 (初産)	517.2	528.0	551.1	538.3	523.6	524.6	523.6	520.5	519.5	518.5	518.5	517.4
	乾乳牛	601.0	602.4	625.3	618.5	623.3	620.1	617.4	614.4	612.7	611.7	611.3	610.8
	育成牛 (2歳未満、7ヶ月以上)	342.4	349.3	364.9	374.2	376.1	376.1	376.1	376.1	376.1	376.1	376.1	376.1
	育成牛 (月齢3～6ヶ月)	118.9	119.2	123.0	135.3	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8
肉用牛	繁殖雌牛	2歳以上	471.1	471.1	512.8	512.8	512.8	512.8	512.8	512.8	512.8	512.8	512.8
		2歳未満、7ヶ月以上	314.9	314.9	383.0	383.0	383.0	383.0	383.0	383.0	383.0	383.0	383.0
		月齢3～6ヶ月	118.4	118.4	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2
	肥育牛	和牛・雄 (1歳以上)	559.8	559.8	559.8	559.8	566.8	577.4	584.4	598.5	602.1	605.6	609.1
		(1歳未満、7ヶ月以上)	259.1	259.1	259.1	259.1	260.8	263.4	265.1	268.6	269.5	270.4	271.2
		(月齢3～6ヶ月)	122.2	122.2	122.2	122.2	123.2	124.8	125.9	128.0	128.6	129.1	129.6
		和牛・雌 (1歳以上)	401.5	401.5	401.5	401.5	399.7	397.0	395.2	391.6	390.7	389.8	388.9
		(1歳未満、7ヶ月以上)	235.2	235.2	235.2	235.2	231.4	225.8	222.1	214.6	212.7	210.8	209.0
		(月齢3～6ヶ月)	114.7	114.7	114.7	114.7	115.1	115.7	116.2	117.1	117.3	117.5	117.7
		乳用種 (月齢7ヶ月以上)	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8
		(月齢3～6ヶ月)	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4
		交雑種 (月齢7ヶ月以上)	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8	479.8
		(月齢3～6ヶ月)	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4

表 5-7 牛の増体日量 (DG) [kg/頭/日]

家畜種		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	搾乳牛	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	乾乳牛	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	育成牛 (2歳未満、7ヶ月以上)	0.60	0.63	0.65	0.59	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58
	育成牛 (月齢3～6ヶ月)	0.70	0.71	0.76	0.91	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
肉用牛	繁殖雌牛	2歳以上	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		2歳未満、7ヶ月以上	0.50	0.50	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60
		月齢3～6ヶ月	0.74	0.74	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
	肥育牛	和牛・雄 (1歳以上)	0.60	0.60	0.60	0.60	0.63	0.67	0.70	0.75	0.76	0.78	0.79
		(1歳未満、7ヶ月以上)	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06
		(月齢3～6ヶ月)	0.82	0.82	0.82	0.82	0.83	0.84	0.85	0.86	0.86	0.87	0.87
		和牛・雌 (1歳以上)	0.25	0.25	0.25	0.25	0.27	0.30	0.32	0.35	0.36	0.37	0.38
		(1歳未満、7ヶ月以上)	0.83	0.83	0.83	0.83	0.80	0.76	0.73	0.68	0.66	0.65	0.63
		(月齢3～6ヶ月)	0.82	0.82	0.82	0.82	0.80	0.78	0.76	0.73	0.73	0.72	0.71
		乳用種 (月齢7ヶ月以上)	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
		乳用種 (月齢3～6ヶ月)	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14
		交雑種 (月齢7ヶ月以上)	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
		交雑種 (月齢3～6ヶ月)	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14	1.14

表 5-8 牛の乾物摂取量 (DMI) [kg/日]

家畜種		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	搾乳牛 (三産以上)	17.5	18.3	19.1	19.9	20.0	20.1	20.6	21.1	21.2	21.4	21.4	21.3
	搾乳牛 (二産)	16.9	17.7	18.4	19.3	19.2	19.4	19.8	20.3	20.4	20.6	20.6	20.5
	搾乳牛 (初産)	14.9	15.7	16.4	17.0	17.4	17.6	17.9	18.3	18.3	18.5	18.4	18.3
	乾乳牛	10.2	10.2	10.6	10.5	10.6	10.5	10.5	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4
	育成牛 (2歳未満、7ヶ月以上)	7.1	7.2	7.5	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7
	育成牛 (月齢3～6ヶ月)	3.2	3.2	3.4	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8
肉用牛	繁殖雌牛	2歳以上	7.7	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0
		2歳未満、7ヶ月以上	6.3	6.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4
		月齢3～6ヶ月	3.4	3.4	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7
	肥育牛	和牛・雄 (1歳以上)	8.1	8.1	8.1	8.1	7.8	8.0	8.2	8.4	8.5	8.6	8.6
		(1歳未満、7ヶ月以上)	6.6	6.6	6.6	6.6	7.0	7.1	7.2	7.4	7.4	7.5	7.5
		(月齢3～6ヶ月)	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	4.2	4.6	5.3	5.4	5.6	5.8
		和牛・雌 (1歳以上)	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.8	5.8	5.9	6.0	6.0	6.0
		(1歳未満、7ヶ月以上)	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	4.8	4.5	4.5	4.4	4.4
		(月齢3～6ヶ月)	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9
		乳用種 (月齢7ヶ月以上)	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5
		(月齢3～6ヶ月)	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4
		交雑種 (月齢7ヶ月以上)	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3
		(月齢3～6ヶ月)	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6

表 5-9 牛の消化管内発酵に関する CH₄ 排出係数 [kg-CH₄/頭/年]

家畜種		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	搾乳牛 (三産以上)	122.9	125.9	127.7	129.8	129.9	130.3	131.6	132.6	132.4	132.8	132.8	133.0
	搾乳牛 (二産)	120.5	123.8	125.8	128.1	128.0	128.5	129.9	131.0	130.8	131.3	131.2	131.3
	搾乳牛 (初産)	112.7	116.4	118.9	121.1	122.6	123.0	124.4	125.7	125.3	125.9	125.7	125.8
	乾乳牛	86.3	86.6	89.0	88.2	88.7	88.4	88.3	88.0	87.6	87.5	87.4	87.6
	育成牛 (2歳未満、7ヶ月以上)	63.4	64.7	66.9	67.8	68.0	68.0	68.1	68.1	68.0	68.0	68.0	68.1
	育成牛 (月齢3～6ヶ月)	29.1	29.3	30.4	33.8	34.4	34.4	34.5	34.5	34.4	34.4	34.4	34.5
肉用牛	繁殖雌牛	2歳以上	68.3	68.5	70.7	70.7	70.7	70.9	70.9	70.7	70.7	70.7	70.9
		2歳未満、7ヶ月以上	56.9	57.0	66.0	66.0	66.0	66.1	66.1	66.0	66.0	66.0	66.1
		月齢3～6ヶ月	30.3	30.3	33.7	33.7	33.7	33.8	33.8	33.7	33.7	33.7	33.8
	肥育牛	和牛・雄 (1歳以上)	71.5	71.7	71.5	71.5	69.2	70.7	71.8	73.8	74.1	74.6	75.0
		(1歳未満、7ヶ月以上)	59.0	59.2	59.0	59.0	62.5	63.5	64.3	65.6	65.7	66.1	66.6
		(月齢3～6ヶ月)	33.5	33.6	33.5	33.5	33.5	38.4	41.8	48.2	49.6	51.1	52.8
		和牛・雌 (1歳以上)	51.1	51.3	51.1	51.1	51.7	52.4	53.0	53.9	54.0	54.2	54.6
		(1歳未満、7ヶ月以上)	47.2	47.3	47.2	47.2	46.2	44.6	43.7	41.6	41.0	40.4	39.9
		(月齢3～6ヶ月)	27.2	27.3	27.2	27.2	27.1	26.9	26.8	26.6	26.4	26.3	26.2
		乳用種 (月齢7ヶ月以上)	74.2	74.4	74.2	74.2	74.2	74.4	74.4	74.2	74.2	74.2	74.4
		(月齢3～6ヶ月)	40.2	40.3	40.2	40.2	40.2	40.3	40.3	40.2	40.2	40.2	40.3
		交雑種 (月齢7ヶ月以上)	73.0	73.2	73.0	73.0	73.0	73.2	73.2	73.0	73.0	73.0	73.2
		(月齢3～6ヶ月)	42.1	42.2	42.1	42.1	42.1	42.2	42.2	42.1	42.1	42.1	42.2

■ 活動量

当該カテゴリーの活動量については、「畜産統計」に示された、毎年2月1日時点の各種牛の飼養頭数を用いた。

表 5-10 牛の飼養頭数 [1000 頭]

家畜種		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	搾乳牛 (三産以上)	510	467	447	391	374	334	317	296	293	293	284	281
	搾乳牛 (二産)	260	250	241	229	196	202	194	186	192	200	194	191
	搾乳牛 (初産)	313	318	283	280	235	236	241	233	241	244	236	233
	乾乳牛	332	299	249	231	195	185	185	185	184	188	182	185
	育成牛 (2歳未満、7ヶ月以上)	491	445	379	379	351	328	306	339	334	335	344	317
	育成牛 (月齢3～6ヶ月)	109	99	84	84	78	73	68	75	74	75	77	71
	育成牛 (月齢3ヶ月未満)	55	49	42	42	39	36	34	38	37	37	38	35
乳用牛合計		2,068	1,927	1,725	1,636	1,467	1,395	1,345	1,352	1,356	1,371	1,356	1,313
肉用牛	繁殖雌牛												
	2歳以上	612	591	555	536	575	520	511	559	567	575	578	570
	2歳未満、7ヶ月以上	84	69	68	71	78	62	64	51	53	50	54	56
	月齢3～6ヶ月	12	9	8	9	11	9	9	8	9	8	9	9
	月齢3ヶ月未満	6	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
	和牛・雄 (1歳以上)	368	412	385	374	409	381	371	384	389	403	406	405
	(1歳未満、7ヶ月以上)	125	133	114	119	127	115	109	135	139	126	140	146
	(月齢3～6ヶ月)	83	89	76	80	85	77	72	90	93	84	94	97
	(月齢3ヶ月未満)	42	44	38	40	42	38	36	45	46	42	47	49
	和牛・雌 (1歳以上)	197	265	246	290	336	328	293	296	299	318	323	330
	(1歳未満、7ヶ月以上)	102	105	93	89	101	91	86	110	115	102	114	115
	(月齢3～6ヶ月)	68	70	62	59	67	60	57	73	77	68	76	77
	(月齢3ヶ月未満)	34	35	31	30	34	30	29	37	38	34	38	38
	乳用種 (月齢7ヶ月以上)	665	541	333	351	309	276	249	201	188	185	176	156
	(月齢3～6ヶ月)	148	120	74	78	69	61	55	45	42	41	39	35
	(月齢3ヶ月未満)	74	60	37	39	34	31	28	22	21	21	20	17
	交雑種 (月齢7ヶ月以上)	140	267	511	438	362	363	379	372	394	416	427	425
	(月齢3～6ヶ月)	31	59	114	97	81	81	84	83	88	93	95	95
	(月齢3ヶ月未満)	16	30	57	49	40	40	42	41	44	46	47	47
肉用牛合計		2,805	2,901	2,806	2,755	2,763	2,567	2,479	2,555	2,605	2,614	2,687	2,672

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は算定式の 95%信頼区間から算出した（乳用牛：-26%～+32%、肉用牛：-40%～+49%）。牛の頭数（活動量）は「畜産統計」における全頭調査の結果であり標準誤差が示されていないことから、「畜産統計」の豚の数値（1%）で代用した。その結果、排出量の不確実性は乳用牛で-26%～+32%、肉用牛で-40%～+49%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は上記した方法を使用して、1990 年度から一貫した方法で算定している。活動量は「畜産統計」を使用し、1990 年度から一貫した方法を使用している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

また、2016 年度に開催された QA 活動（QA ワーキンググループ）の実施により、「乳用牛なら 3 か月程度で離乳し、活発に CH₄ を生成する」との指摘を受けたことから、算定方法検討会における議論を経て、月齢 3～4 か月の牛の排出量を算定に含むよう 2017 年提出インベントリで改善が行われた。

加えて、我が国の算定方法と IPCC Tier 2 法による排出量算定結果との比較を行った。その際、Tier 2 法には 2006 年 IPCC ガイドラインで示された式 (Vol.4, Chapter 10, EQUATION 10.3～10.16) を用い、上記表 5-3 に示した分類でそれぞれ算定を行った。なお、我が国のデ

ータが利用可能なものは利用し（例：上記の表 5-4～表 5-8 の値、「日本飼養標準」に示された値から計算した DE 値など）、利用可能でないものは 2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値を用いた（例： Y_m 値、 C_f 値、 $C_{pregnancy}$ 値など）。その結果、肉用牛と乳用牛の両方に関して、 CH_4 変換率（ Y_m ）の誤差範囲を踏まえると（ $Y_m=6.5\%\pm1.0\%$ ）、我が国の算定方法による排出量は IPCC Tier2 法で算出した排出量を取りうる範囲内にあった。したがって、我が国の方法と IPCC Tier2 法による排出量に重大な差異はないと考えられる。

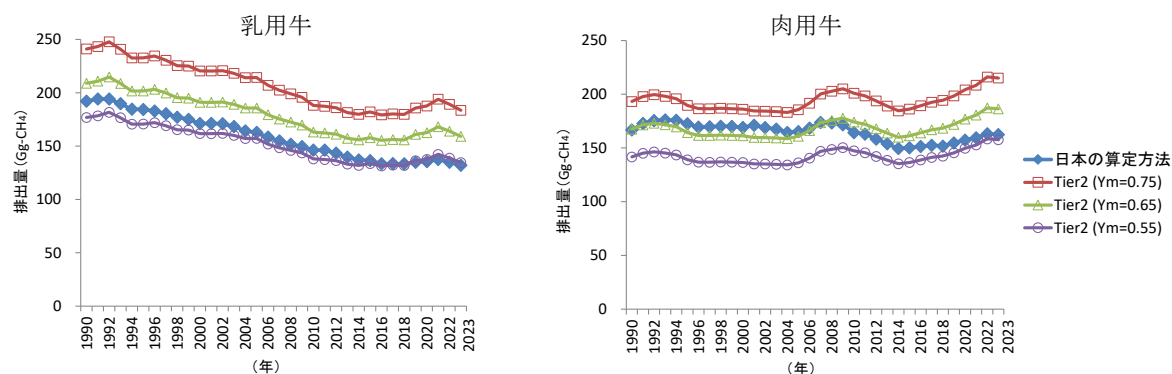


図 5-2 我が国の算定方法と IPCC Tier2 法の比較

c) 再計算

「乳用牛群能力検定成績」における検定牛の産次別頭数が更新されたため、乳用牛の 2022 年度の排出量が再計算された。2019 年度以降の子取り用めす牛の頭数の修正、「日本飼養標準 肉用牛（2022 年度版）」を採用したため、全年にわたり肉用牛の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

ルーメン内発酵の制御（飼料への脂肪酸カルシウムの添加等）によるメタン発生抑制技術や混合飼料給与（TMR 給与）による飼料利用効率の向上に伴う排出削減を反映できるような算定方法の構築について検討を行う予定である。

5.2.2. めん羊、豚、水牛、山羊、馬（3.A.2., 3.A.3., 3.A.4.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーではめん羊、豚、水牛、山羊、馬の消化管内発酵による CH_4 排出に関する算定、報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

CH_4 排出については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデシジョンツリーに従い、Tier1 法により算定を行った。

$$E = EF \times A$$

E	: 各家畜の消化管内発酵による CH_4 排出量 [kg- CH_4 /年]
EF	: 各家畜の消化管内発酵に関する CH_4 排出係数 [kg- CH_4 /頭/年]
A	: 各家畜の頭数 [頭]

■ 排出係数

豚の CH₄ 排出係数については、日本国内の研究成果に基づく値を設定した。

めん羊、山羊、馬、水牛の CH₄ 排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値を用いた。

表 5-11 めん羊、豚、水牛、山羊、馬の消化管内発酵に関する CH₄ 排出係数

家畜種	CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /頭/年]	参考文献
めん羊	8	2006 年 IPCC ガイドライン
豚	1.4	斎藤 (1988) をもとに算出
水牛	55.0	2006 年 IPCC ガイドライン
山羊	5	
馬	18.0	

■ 活動量

めん羊及び山羊の活動量に関して、2009 年度までは（社）中央畜産会「家畜改良関係資料」、2010 年度からは農林水産省「家畜の飼養に係る衛生管理の状況等」に示されたそれぞれの飼養頭数を用いた。豚の活動量については、「畜産統計」に示された、毎年 2 月 1 日時点の豚の飼養頭数を用いた。なお、2004 年度、2009 年度及び 2014 年度は値を内挿した。馬の活動量に関して、2009 年度までは農林水産省「馬関係資料」、2010 年度からは「家畜の飼養に係る衛生管理の状況等」に示された飼養頭数を用いた。水牛の活動量は沖縄県「家畜・家きん等の飼養状況調査結果」に示された飼養頭数を用いた。

表 5-12 めん羊、豚、水牛、山羊、馬の飼養頭数 [1000 頭]

家畜種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
めん羊	21	14	12	9	20	17	18	21	20	24	25	25
山羊	26	19	22	16	19	20	17	20	20	22	22	22
豚	11,335	9,900	9,788	9,620	9,768	9,537	9,313	9,223	9,290	8,950	8,956	8,798
馬	116	118	105	87	75	74	74	78	73	68	74	74
水牛	0.21	0.12	0.10	0.08	0.08	0.10	0.11	0.12	0.12	0.11	0.11	0.12

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

各家畜分類で不確実性の評価を行った。豚の排出係数の不確実性は算定方法検討会で設定した値を採用した。豚以外の家畜の排出係数の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインに示された 50%を採用した。活動量については、豚は「畜産統計」に掲載の標準誤差 1%を採用し、豚以外の家畜の活動量の不確実性は、「畜産統計」に掲載のプロイラーの標準誤差で代替し、9%とした。その結果、排出量の不確実性は豚が-72~+157%、水牛、めん羊、山羊、馬が 51%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は一定値を使用している。活動量には、「家畜改良関係資料」、「畜産統計」、「馬関係資料」、沖縄県「家畜・家きん等の飼養状況調査結果」、「家畜の飼養に係る衛生管理の状況等」を用いており、それぞれの家畜で 1990 年度から一貫した算定方法を用いている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

めん羊、山羊、馬の飼養頭数が更新されたため、めん羊、山羊、馬の 2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.2.3. その他の家畜 (3.A.4.-)

2006 年 IPCC ガイドラインに排出係数のデフォルト値が掲載されていて、上記で報告されていない家畜として、我が国では鹿、アルパカが存在する。しかし、飼育頭数が少なく、いずれも算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000 t-CO₂ 換算という閾値を超える排出量とはならないため、重要でない「NE」として報告した (別添 6 参照)。

5.3. 家畜排せつ物の管理（3.B.）

家畜の排せつ物の管理過程において、排せつ物中に含まれる有機物がメタン発酵によって分解される際に CH₄ が生成される。さらに、排せつ物中に消化管内発酵由来の CH₄ が溶けていてそれが通気や攪拌により大気中へ放出される。また、家畜の排せつ物の管理過程において、主に微生物の作用による硝化・脱窒過程で N₂O が発生する。

2023 年度におけるこのカテゴリーからの温室効果ガス排出量は CH₄ が 2,646 kt-CO₂ 換算、N₂O が 3,389 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）のそれぞれ 0.2%、0.3% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると CH₄ は 30.1% の減少、N₂O は 12.4% の減少となっている。この 1990 年度からの CH₄ 排出量減少の主な要因は乳用牛の家畜頭数の減少によるものであり、N₂O 排出量減少の主な要因は家畜頭数の減少に伴い大気沈降による間接 N₂O 排出量が減少したことによるものである。

豚の排せつ物中窒素量に関して、1990 年以降減少している傾向がみられるが、これは飼料中の大豆油かすの使用割合が減少するなど、飼料中に含まれる粗蛋白質量の減少が影響していると思われる。

表 5-13 家畜排せつ物管理に伴う CH₄ 及び N₂O 排出量（3.B.）

ガス	家畜種	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄	3.B.1.- 乳用牛	kt-CH ₄	107.0	103.1	96.5	94.5	86.8	82.7	81.0	80.7	81.1	82.6	80.9	79.0
	3.B.1.- 肉用牛		3.7	3.8	3.8	4.2	4.8	5.2	5.6	6.4	6.6	6.7	6.6	6.5
	3.B.2. めん羊		0.006	0.004	0.003	0.002	0.006	0.005	0.005	0.006	0.006	0.007	0.007	0.007
	3.B.3. 豚		22.2	19.3	17.7	12.5	8.7	8.0	7.6	6.8	6.8	6.5	6.5	6.4
	3.B.4.- 水牛		0.0004	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
	3.B.4.- 山羊		0.005	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
	3.B.4.- 馬		0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
	3.B.4.- 家禽類		2.0	1.9	1.9	2.1	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4
	3.B.4.- うさぎ		0.001	0.001	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
	3.B.4.- ミンク		0.1053	0.0073	0.0038	0.0004	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
	合計	kt-CH ₄	135.2	128.4	120.2	113.5	102.9	98.6	96.7	96.6	97.1	98.4	96.6	94.5
		kt-CO ₂ 換算	3,786	3,596	3,364	3,179	2,880	2,760	2,709	2,706	2,718	2,756	2,704	2,646
N ₂ O	3.B.1.- 乳用牛	kt-N ₂ O	2.1	2.1	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0
	3.B.1.- 肉用牛		2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4
	3.B.2. めん羊		IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	3.B.3. 豚		3.7	3.2	3.2	3.8	4.5	4.3	4.1	4.2	4.2	4.1	4.0	4.0
	3.B.4.- 水牛		0.00012	0.00007	0.00006	0.00005	0.00004	0.00005	0.00006	0.00007	0.00007	0.00006	0.00006	0.00007
	3.B.4.- 山羊		IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	3.B.4.- 馬		IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	3.B.4.- 家禽類		1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
	3.B.4.- うさぎ		0.004	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
	3.B.4.- ミンク		0.0223	0.0016	0.0008	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
	3.B.5. 間接排出		5.2	4.8	4.5	4.1	3.9	3.7	3.6	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5
	合計	kt-N ₂ O	14.6	13.7	13.3	13.9	14.6	13.6	13.2	13.2	13.2	13.1	12.9	12.8
		kt-CO ₂ 換算	3,867	3,640	3,515	3,686	3,877	3,610	3,492	3,492	3,506	3,484	3,431	3,389
全ガス合計			kt-CO ₂ 換算	7,653	7,236	6,879	6,865	6,757	6,370	6,201	6,198	6,223	6,240	6,035

5.3.1. 牛、豚、家禽類（採卵鶏、ブロイラー）（3.B.1., 3.B.3., 3.B.4.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、牛（乳用牛、肉用牛）、豚、家禽類（採卵鶏、ブロイラー）の家畜排せつ物の管理による CH₄、N₂O 排出に関する算定、報告を行う。

なお、放牧家畜の CH₄ に関してはこのカテゴリーで報告し、N₂O に関しては「3.D.1.c. 放牧家畜の排せつ物」で報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

排せつ物の管理に伴う CH₄ 排出については、家畜種ごとの排せつ物中に含まれる有機物量に、排せつ物管理区分ごとの排出係数を乗じて算定を行った。

$$E_{CH_4} = \sum (EF_{CH_4-n} \times A_{CH_4-n})$$

E_{CH_4} : 牛、豚、家禽の排せつ物管理に伴う CH₄ 排出量 [kt-CH₄/年]
 EF_{CH_4-n} : 排せつ物管理区分 n の排出係数 [kg-CH₄/kg-有機物]
 A_{CH_4-n} : 排せつ物管理区分 n の排せつ物に含まれる有機物量 [kt-有機物/年]
 n : 排せつ物管理区分

N₂O 排出については、家畜種ごとの排せつ物中に含まれる窒素量に、排せつ物管理区分ごとの排出係数を乗じて算定を行った。

$$E_{N_2O} = \sum (EF_{N_2O-n} \times A_{N_2O-n}) \times 44/28$$

E_{N_2O} : 牛、豚、家禽の排せつ物管理に伴う N₂O 排出量 [kt-N₂O/年]
 EF_{N_2O-n} : 排せつ物管理区分 n の排出係数 [g-N₂O-N/g-N]
 A_{N_2O-n} : 排せつ物管理区分 n の排せつ物に含まれる窒素量 [kt-N/年]
 n : 排せつ物管理区分

■ 排出係数

家畜排せつ物の管理に伴う、各排せつ物管理区分の CH₄ 及び N₂O の排出係数については、我が国における実測の研究成果を踏まえ、図 5-3 のデシジョンツリーに従い妥当性を検討し、家畜種別、我が国の処理方法別に設定し、表 5-16 及び表 5-17 に示した。

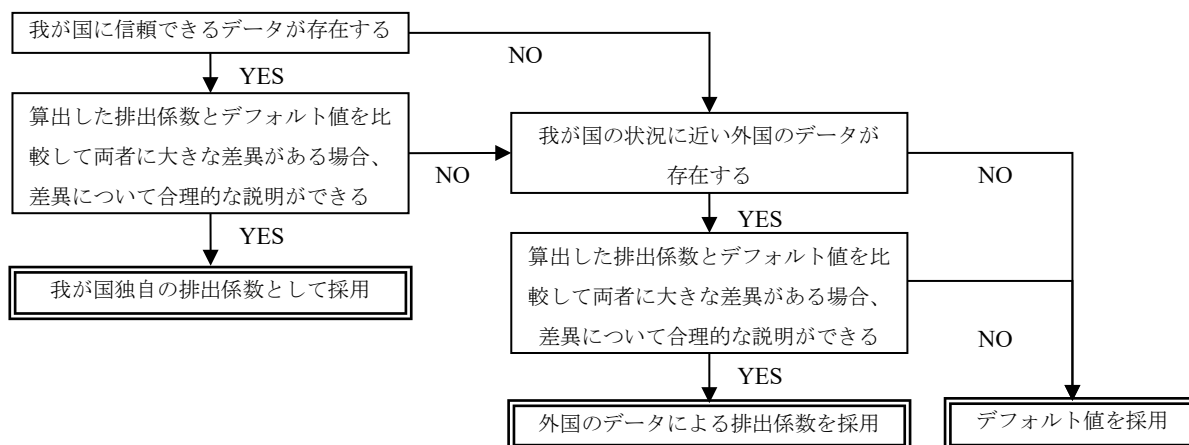


図 5-3 排出係数決定のためのデシジョンツリー

表 5-16 及び表 5-17 において、「D (デフォルト値)」と示されている排出係数は 2006 年 IPCC ガイドラインの 2019 年改良 (以下、2019 年改良 IPCC ガイドライン) に示された値を基にしている。この内、CH₄ 排出係数は Other Regions – High productivity systems の Bo (最大 CH₄ 発生ポテンシャル) (乳用牛 : 0.24、肉用牛 : 0.18、豚 : 0.45、採卵鶏 : 0.39、ブロイラー : 0.36) 及び MCF (メタン発生係数、表 5-14) を用いて、以下の式で示すように計算した。

なお、2019年改良 IPCC ガイドラインにおいて、強制発酵及び貯留の MCF は気候区分別に掲載されているため、地域別平均気温から設定した MCF 値を地域別家畜頭数で加重平均して算出した。MCF 値の設定に使用した地域別の平均気温は表 5-15 のとおり。各家畜が主に飼養されている市町村の平均気温から設定した。

また、我が国独自の排出係数については、実測結果から直接排出係数を算出しているため、MCF の値は設定していない。

$$EF_{CH_4-n} = Bo \times 0.67 \times MCF$$

EF_{CH_4-n} : 排せつ物管理区分 n の排出係数 [kg-CH₄/kg-有機物]

Bo : 最大 CH₄ 発生ポテンシャル [m³-CH₄/kg-有機物]

0.67 : 体積から重量への換算係数 [kg-CH₄/m³-CH₄]

MCF : メタン発生係数 [%]

表 5-14 デフォルトの排出係数の計算に用いた MCF (メタン発生係数)

処理方法	MCF	2019年改良 IPCC ガイドラインの分類
開放型強制発酵 (乳用牛)	0.7 %	Composting – Intensive windrow をもとに算出
開放型強制発酵 (肉用牛)	0.9 %	Composting – Intensive windrow をもとに算出
開放型強制発酵 (豚、鶏)	1.0 %	Composting – Intensive windrow をもとに算出
開放型強制発酵 (尿)	0 %	Aerobic treatment をもとに算出
密閉型強制発酵	0.5 %	Composting – In-Vessel をもとに算出
貯留 (肉用牛)	28.6 %	Liquid/ Slurry and Pit storage をもとに算出
貯留 (肉用牛) (1 か月以内)	11.6%	Liquid/ Slurry and Pit storage – 1 month をもとに算出
貯留 (肉用牛) (1 か月超)	32.9%	Liquid/ Slurry and Pit storage – 3, 4, 6, 12 months をもとに算出
貯留 (豚)	30.6 %	Liquid/ Slurry and Pit storage をもとに算出
貯留 (豚) (1 か月以内)	12.5%	Liquid/ Slurry and Pit storage – 1 month をもとに算出
貯留 (豚) (1 か月超)	35.1%	Liquid/ Slurry and Pit storage – 3, 4, 6, 12 months をもとに算出

(注) 上記以外の区分には国独自の排出係数等を用いているため、MCF の値は設定していない。

(出典) 2019年改良 IPCC ガイドライン Vol.4、Table 10.17

表 5-15 MCF 値の設定に使用した地域別の平均気温 [°C]

地域	乳用牛	肉用牛	豚	採卵鶏	ブロイラー
北海道	6.2	6.2	7.4	8.2	8.2
東北	9.9	11.0	10.1	10.9	10.8
関東	13.0	12.1	14.4	15.6	16.4
北陸	15.1	14.0	12.7	13.3	13.3
東海	17.1	14.3	15.0	16.0	15.5
近畿	16.9	16.0	13.5	15.5	16.5
中国	15.3	15.0	14.4	13.9	15.0
四国	16.5	16.1	15.5	16.6	16.1
九州沖縄	16.7	16.5	16.3	17.3	16.5

乳用牛、肉用牛、豚の「天日乾燥」の CH₄ 排出係数については、石橋他 (2003) を用いた。

採卵鶏・ブロイラーの「天日乾燥」の排出係数については、鶏糞乾燥処理施設 (トンネル換気型でベルトコンベアを用いて鶏糞を移動・攪拌しながら乾燥させる施設) で発生する温室効果ガスの排出量を実測した値をもとに設定した (土屋他 2014)。

「火力乾燥」の CH₄ 排出については、原理的に排出は起こらないとの仮定により、0%とした。

牛と豚の「炭化処理」については、適用されないことから設定していない。鶏の「炭化処理」については、CH₄ 排出については「火力乾燥」の値を適用し、N₂O 排出については、Canatoy et al. (2022) を参照した。

豚の「密閉型強制発酵・ふん」及び「密閉型強制発酵・ふん尿混合」は「平成 20 年度環境バイオマス総合対策推進事業のうち農林水産分野における地球温暖化対策調査事業報告書（全国調査事業）」（以下、「平成 20 年度地球温暖化対策調査事業報告書」）を参照した。

処理方法別家畜種別の排出係数は、家畜種による違いよりも処理方法による違いが大きいため、採卵鶏・ブロイラーの「密閉型強制発酵・ふん」の排出係数については、専門家判断により、排せつ物の含水率等の性状が似通っている豚の同じ処理方法の排出係数を適用した。

我が国で最も一般的に行われている家畜排せつ物処理方法である「堆積発酵」に関して、Osada et al. (2005) は堆肥盤を覆うチャンバーを用いて CH_4 と N_2O 排出を実測した。この値をもとに我が国の乳用牛、肉用牛、豚の排出係数を設定した。採卵鶏・ブロイラーの「堆積発酵」の排出係数については、国内 3 地域の堆肥化処理施設において、堆積物をチャンバーで覆って温室効果ガスの排出量を実測し、その値をもとに設定した。詳細な方法は、農林水産省「平成 25 年度農林水産分野における地球環境対策推進手法開発事業のうち農林水産業由来温室効果ガス排出量精緻化検討・調査事業 報告書」（2014）（以下、平成 25 年度 調査事業 報告書）に記載されている。

「焼却」に関する係数は（社）畜産技術協会「畜産における温室効果ガスの発生制御 総集編」（2002）に記述されている。

牛の「浄化」について、白石他（2017）は、乳用牛の尿及びふん尿から発生する CH_4 と N_2O 排出を浄化処理施設において実測した。この結果を基に設定された排出係数を、乳用牛及び肉用牛の尿及びふん尿の「浄化」に適用した。

豚の「浄化」は農林水産省「平成 24 年度農林水産分野における地球環境対策推進手法開発事業のうち農林水産業由来温室効果ガス排出量精緻化検討・調査事業 報告書」（2013）（以下、平成 24 年度 調査事業 報告書）の結果を参照した。

乳用牛の「貯留」及び「メタン発酵」の CH_4 の排出係数について、フロートチャンバー法などを用いて貯留システム及びメタン発酵システムにおいて実測した値から気温を変数として全国 9 地域別の排出係数が構築されており（農林水産省「平成 23 年度農林水産分野における地球環境対策推進手法の開発事業のうち農林水産業由来温室効果ガス排出量精緻化検討・調査事業 報告書」（2012）（以下、平成 23 年度 調査事業 報告書）、地域別の飼養頭数（「畜産統計」に記載）で加重平均した排出係数（表 5-18）を用いた。排出係数が 1990 年に比べて最新年で小さくなっているのは、気温が低く、排出係数の小さい北海道地域の飼養割合が徐々に増加しているためである（1990 年度：42%、2021 年度：62%）。

乳用牛及び肉用牛の「放牧」の排出係数は、採取したふん尿を放牧地のチャンバー内に設置し、実測した値をもとに設定した（Mori and Hojito, 2015）。

「産業廃棄物処理」については、「貯留」の値を適用した。「その他」については、同処理区分（ふん、尿、ふん尿）内の最大値に基づき設定した。

表 5-16 牛、豚、家禽の処理方法別 CH₄ 排出係数 [% : kg-CH₄/kg-有機物]

処理方法	乳用牛		肉用牛		豚		採卵鶏		ブロイラー	
天日乾燥	0.20 %	J ²⁾	0.20 %	J ²⁾	0.20 %	J ²⁾	0.14 %			J ¹⁰⁾
火力乾燥	0 %									Z ³⁾
炭化処理	—						0 %			TD
開放型強制発酵（ふん）	0.113 %	D ¹⁾	0.109 %	D ¹⁾	0.302 %	D ¹⁾	0.261 %	D ¹⁾	0.241%	D ¹⁾
開放型強制発酵（尿）	0.000%	D ¹⁾	0.000 %	D ¹⁾	0.000 %	D ¹⁾	—			
開放型強制発酵（ふん尿混合）	0.113%	D ¹⁾	0.109%	D ¹⁾	0.302 %	D ¹⁾	—			
密閉型強制発酵（ふん）	0.08 %	D ¹⁾	0.06 %	D ¹⁾	0.08 %	J ⁷⁾	0.08 %			Sw
密閉型強制発酵（尿）					0.151 %	D ¹⁾	—			
密閉型強制発酵（ふん尿混合）					0.08 %	J ⁷⁾	—			
堆積発酵	3.8 %	J ⁴⁾	0.13 %	J ⁴⁾	0.16 %	J ⁴⁾	0.13 %	J ¹²⁾	0.02 %	J ¹²⁾
焼却	0.4 %									O ³⁾
浄化	0.3 %			J ¹³⁾	0.91 %	J ¹¹⁾	—			
貯留	表 5-18	JR ⁸⁾	3.4 %	D ¹⁾	9.2 %	D ¹⁾	0.13 %	PI	0.02 %	PI
貯留（1 か月以内）			1.4 %		3.8 %					
貯留（1 か月超）			4.0 %		10.6 %					
メタン発酵（ふん）	3.8%	PI	0.13 %	PI	0.16 %	PI	0.13 %	PI	0.02 %	PI
メタン発酵（尿・ふん尿混合）	表 5-18	JR ⁸⁾	3.5 %	JR ⁸⁾	3.6 %	JR ⁸⁾	—			
産業廃棄物処理	表 5-18	JR ⁸⁾	3.4 %	PS	9.2%	PS	0.13 %	PS	0.02 %	PS
放牧	0.076%			J ⁹⁾	—		0.14 %			SD
その他（ふん）	3.8 %	M	0.4 %	M	0.4 %	M	0.4 %			M
その他（尿・ふん尿混合）	3.8 %	M	4.0 %	M	10.6 %	M	—			

(注) 表 5-17 の注釈と、出典を参照。

表 5-17 牛、豚、家禽の処理方法別 N₂O 排出係数 [% : kg-N₂O-N/kg-N]

処理方法	乳用牛			肉用牛		豚		採卵鶏			ブロイラー	
天日乾燥	2.0 %					D ¹⁾	0.33 %					J ¹⁰⁾
火力乾燥	2.0 %										D ¹⁾	
炭化处理	—					0.021%					O ³⁾	
開放型強制発酵（ふん）	0.5 %					D ¹⁾	0.5 %					Sw
開放型強制発酵（尿）	1.0 %						—					
開放型強制発酵（ふん尿混合）	0.5 %						—					
密閉型強制発酵（ふん）	0.25 %		J ⁵⁾	0.16 %		J ⁷⁾	0.16 %					Sw
密閉型強制発酵（尿）	0.6%					D ¹⁾	—					
密閉型強制発酵（ふん尿混合）	0.25 %		J ⁵⁾	0.16 %		J ⁷⁾	—					
堆積発酵	2.4 %	J ⁴⁾	1.6 %	J ⁴⁾	2.5 %	J ⁴⁾	0.54 %	J ¹²⁾	0.08 %	J ¹²⁾		
焼却	0.1 %										O ³⁾	
浄化	2.88 %			J ¹³⁾	2.87 %		J ¹¹⁾	—				
貯留	0.02 %	J ⁸⁾	0 %			D ¹⁾	0.54 %	PI	0.08 %	PI		
メタン発酵（ふん）	2.4 %	PI	1.6 %	PI	2.5 %	PI	0.54 %	PI	0.08 %	PI		
メタン発酵（尿・ふん尿混合）	0.15 %	J ⁸⁾	0.15 %			Dc	—					
産業廃棄物処理	0.02%	PS	0 %			PS	0.54 %	PS	0.08 %	PS		
放牧	0.684 %			J ⁹⁾	—		0.33 %					SD
その他（ふん）	2.4 %	M	2.0 %	M	2.5 %	M	2.0 %					M
その他（尿・ふん尿混合）	2.88 %	M	2.88 %	M	2.87 %	M	—					

(注) 1) 採卵鶏・ブロイラーについては、ふんに近いふん尿混合状態であるため、ふんとして扱う。

2) 開放型と密閉型に分割されていない 2018 年以前の強制発酵の排出係数については、開放型・密閉型の管理区分割合を用いた加重平均値を使用する。

D: ガイドラインのデフォルト値を利用

J: 我が国の観測データより設定

JR: 我が国の乳用牛の地域別排出係数及び各家畜種の地域別飼養頭数をもとに設定

- O: 他国のデータより設定
 Z: 原理的に排出は起こらないとの仮定により設定
 Pl: 堆積発酵の値を適用
 SD: 天日乾燥の値を適用
 TD: 火力乾燥の値を適用
 PS: 貯留の値を適用
 Sw: 豚の排出係数を適用
 Dc: 乳用牛の排出係数を適用
 M: 「ふん」又は「ふん尿混合」に対する処理区分の最大値を適用

(表 5-16 と表 5-17 の出典)

- 1) 2019 年改良 IPCC ガイドライン (2019)
- 2) 石橋他 (2003)
- 3) (社) 畜産技術協会 (2002)
- 4) Osada et al. (2005)
- 5) Osada et al. (2000)
- 6) Osada (2003)
- 7) 平成 20 年度 地球温暖化対策調査事業報告書 (2009)
- 8) 平成 23 年度 調査事業 報告書 (2012)
- 9) Mori and Hojito (2015)
- 10) 土屋他 (2014)
- 11) 平成 24 年度 調査事業 報告書 (2013)
- 12) 平成 25 年度 調査事業 報告書 (2014)
- 13) 白石他 (2017)
- 14) Canatoy et al. (2022)

表 5-18 乳用牛の「貯留」及び「メタン発酵」の各年の CH₄ 排出係数 [% : kg-CH₄/kg-有機物]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
貯留	2.47%	2.44%	2.42%	2.40%	2.37%	2.37%	2.36%	2.35%	2.34%	2.34%	2.34%	2.34%
メタン発酵	3.22%	3.17%	3.14%	3.11%	3.06%	3.06%	3.05%	3.02%	3.02%	3.01%	3.01%	3.00%

(注) 平成 23 年度 調査事業 報告書に記載の乳用牛の地域別排出係数をもとに、各年の地域別の飼養頭数で加重平均している。

■ 活動量

活動量については、年間に排せつ物管理区分ごとに各家畜種からの排せつ物に含まれる有機物量及び窒素量の推計値をそれぞれ用いた。

$$A_{CH4-n} = P \times Ex \times Day \times Org \times Mix_n \times MS_n / 1000$$

$$A_{N2O-n} = P \times Nex \times Day \times Mix_n \times MS_n / 1000$$

- A_{CH4-n} : 排せつ物管理区分 n に各家畜種からの排せつ物に含まれる有機物量 [kt-有機物/年]
 A_{N2O-n} : 排せつ物管理区分 n に各家畜種からの排せつ物に含まれる窒素量 [kt-N/年]
 P : 各家畜の飼養頭数 [千頭]
 Ex : 各家畜種 1 頭あたり 1 日あたりの排せつ物量 [kg/頭/日]
 Org : 各家畜種の排せつ物中の有機物含有率 [%]
 Nex : 各家畜種 1 頭あたり 1 日あたりの排せつ物中窒素量 [kg-N/頭/日]
 Day : 年間日数 [日]
 Mix_n : 各家畜種の排せつ物分離・混合処理の割合 [%]
 MS_n : 排せつ物管理区分 n の割合 [%]
 n : 排せつ物管理区分

各家畜種から排せつされる有機物量は、家畜種ごとの飼養頭数に一頭当たりの排せつ物量と有機物含有率を乗じることによって総量を算定し、窒素量は、家畜種ごとの飼養頭数に一

頭当たりの排せつ物中窒素量を乗じることによって総量を算定した（表 5-19、表 5-20、表 5-21、表 5-22、表 5-23）。その総量に、排せつ物分離・混合処理割合及び各排せつ物管理区分割合（表 5-32、表 5-33、表 5-34）を乗じ、各排せつ物管理区分に有機物量及び窒素量を割り振った。

表 5-19 乳用牛の排せつ物量（ E_x ）及び排せつ物中窒素量（ N_{ex} ）

		項目		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	排せつ物量 [kg/頭/日]	ふん量	搾乳牛（三産以上）	41.5	43.1	44.5	46.0	46.1	46.4	47.3	48.2	48.4	48.8	48.8	48.6
			搾乳牛（二産）	40.3	41.8	43.3	44.8	44.7	45.0	45.8	46.7	46.8	47.3	47.2	47.0
			搾乳牛（初産）	36.7	38.2	39.5	40.6	41.4	41.6	42.2	42.9	42.9	43.3	43.2	43.0
			乾乳牛・未経産牛	27.9	27.9	28.7	28.5	28.6	28.5	28.4	28.3	28.3	28.2	28.2	28.2
			育成牛（7-24ヵ月）	22.1	22.4	22.9	23.1	23.2	23.2	23.2	23.2	23.2	23.2	23.2	23.2
			育成牛（3-6ヵ月）	14.9	14.9	15.1	15.8	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9
		尿量	搾乳牛（三産以上）	16.9	16.9	17.0	17.0	17.0	17.0	16.9	16.9	16.9	17.0	17.0	17.0
			搾乳牛（二産）	17.1	17.1	17.2	17.2	17.2	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.2	17.2
			搾乳牛（初産）	18.8	18.8	18.9	18.9	18.8	18.8	18.7	18.7	18.7	18.7	18.8	18.8
			乾乳牛・未経産牛	15.2	15.2	15.4	15.3	15.4	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3
			育成牛（7-24ヵ月）	12.3	12.3	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5
			育成牛（3-6ヵ月）	4.4	4.4	4.8	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1
	排せつ物中窒素量 [g-N/頭/日]	ふん中窒素量	搾乳牛（三産以上）	155.7	164.4	172.7	181.7	182.1	184.0	189.1	194.7	195.5	198.2	198.1	196.9
			搾乳牛（二産）	148.5	157.4	165.5	174.3	173.9	175.7	180.5	185.5	186.3	188.9	188.7	187.5
			搾乳牛（初産）	128.6	136.7	144.1	150.2	154.7	156.1	159.5	163.6	163.7	165.8	165.0	164.0
			乾乳牛・未経産牛	82.7	83.0	86.8	85.6	86.4	85.9	85.5	85.0	84.7	84.5	84.4	84.4
			育成牛（7-24ヵ月）	53.3	54.5	57.2	58.3	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5
			育成牛（3-6ヵ月）	20.6	20.7	21.6	24.3	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9
		尿中窒素量	搾乳牛（三産以上）	76.1	81.0	83.2	87.9	89.5	90.8	93.5	96.4	96.9	98.0	97.5	97.1
			搾乳牛（二産）	85.8	90.2	92.2	96.6	98.4	99.6	102.1	104.5	105.0	106.1	105.6	105.2
			搾乳牛（初産）	88.8	92.5	94.4	98.7	92.8	94.2	97.2	101.0	101.3	103.0	101.9	101.3
			乾乳牛・未経産牛	98.6	98.8	103.1	101.9	102.8	102.2	101.7	101.1	100.8	100.6	100.5	100.4
			育成牛（7-24ヵ月）	65.1	66.6	69.7	70.9	71.1	71.1	71.1	71.1	71.1	71.1	71.1	71.1
			育成牛（3-6ヵ月）	27.4	27.6	37.4	43.1	44.2	44.2	44.2	44.2	44.2	44.2	44.2	44.2

表 5-20 肉用牛の排せつ物量 (Ex) 及び排せつ物中窒素量 (Nex)

		項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
肉用牛	排せつ物量 [kg/頭/日]	ふん量	繁殖雌牛 (2歳以上)	17.4	17.4	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	
			(7ヵ月～2歳未満)	12.6	12.6	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2
			(3ヵ月～6ヵ月)	5.9	5.9	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7
			肥育牛・雄 (1歳以上)	12.2	12.2	12.2	12.2	10.9	11.1	11.1	11.3	11.4	11.4	9.4	9.4
			(7ヵ月～1歳未満)	8.4	8.4	8.4	8.4	10.7	11.2	11.5	12.2	12.4	12.5	10.5	10.5
			(3ヵ月～6ヵ月)	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	7.3	8.9	12.2	13.0	13.8	13.4	13.4
			肥育牛・雌 (1歳以上)	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	10.2	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4
			(7ヵ月～1歳未満)	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	7.4	7.3	7.1	7.0	7.0	6.9	6.9
			(3ヵ月～6ヵ月)	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
		乳用種 (7ヵ月以上)	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	
		(3ヵ月～6ヵ月)	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	
		交雑種 (7ヵ月以上)	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	
		(3ヵ月～6ヵ月)	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	
		尿量	繁殖雌牛 (2歳以上)	7.1	7.1	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4
			(7ヵ月～2歳未満)	5.8	5.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8
			(3ヵ月～6ヵ月)	3.1	3.1	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
			肥育牛・雄 (1歳以上)	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	7.4	7.5	7.7	7.8	7.9	7.9	7.9
			(7ヵ月～1歳未満)	6.0	6.0	6.0	6.0	6.4	6.5	6.6	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9
	(3ヵ月～6ヵ月)		3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.9	4.2	4.9	5.0	5.2	5.3	5.3	
	肥育牛・雌 (1歳以上)		5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	
	(7ヵ月～1歳未満)		4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.5	4.4	4.2	4.1	4.1	4.0	4.0	
	(3ヵ月～6ヵ月)		2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
	乳用種 (7ヵ月以上)		7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	
	(3ヵ月～6ヵ月)	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0		
	交雑種 (7ヵ月以上)	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7		
	(3ヵ月～6ヵ月)	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2		
	排せつ物中窒素量 [g-N/頭/日]	ふん中窒素量	繁殖雌牛 (2歳以上)	58.9	58.9	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8
			(7ヵ月～2歳未満)	46.1	46.1	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2
			(3ヵ月～6ヵ月)	21.5	21.5	24.3	24.3	24.3	24.3	24.3	24.3	24.3	24.3	24.3	24.3
			肥育牛・雄 (1歳以上)	62.8	62.8	62.8	62.8	60.0	61.8	63.0	65.4	66.1	66.7	67.3	67.3
			(7ヵ月～1歳未満)	48.4	48.4	48.4	48.4	52.2	53.3	54.1	55.5	55.9	56.3	56.6	56.6
			(3ヵ月～6ヵ月)	24.1	24.1	24.1	24.1	24.1	28.3	31.2	37.2	38.7	40.2	41.7	41.7
			肥育牛・雌 (1歳以上)	40.2	40.2	40.2	40.2	40.7	41.5	41.9	42.9	43.1	43.3	43.5	43.5
			(7ヵ月～1歳未満)	36.3	36.3	36.3	36.3	35.4	33.9	33.0	31.0	30.6	30.1	29.6	29.6
			(3ヵ月～6ヵ月)	19.1	19.1	19.1	19.1	19.0	18.8	18.7	18.5	18.4	18.4	18.3	18.3
			乳用種 (7ヵ月以上)	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3
			(3ヵ月～6ヵ月)	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8	31.8
			交雑種 (7ヵ月以上)	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2
			(3ヵ月～6ヵ月)	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2
		尿中窒素量	繁殖雌牛 (2歳以上)	73.9	73.9	76.7	76.7	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9
			(7ヵ月～2歳未満)	57.5	57.5	69.4	69.4	70.6	70.6	70.6	70.6	70.6	70.6	70.6	70.6
			(3ヵ月～6ヵ月)	35.5	35.5	43.6	43.6	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3
			肥育牛・雄 (1歳以上)	76.1	76.1	76.1	76.1	72.8	74.9	76.3	79.1	79.8	80.5	81.2	81.2
			(7ヵ月～1歳未満)	65.2	65.2	65.2	65.2	71.8	72.2	72.5	73.0	73.2	73.4	70.8	70.8
			(3ヵ月～6ヵ月)	41.5	41.5	41.5	41.5	50.7	53.4	55.1	58.7	59.6	60.5	54.0	54.0
			肥育牛・雌 (1歳以上)	50.0	50.0	50.0	50.0	50.6	51.4	52.0	53.1	53.3	53.6	53.8	53.8
(7ヵ月～1歳未満)			50.2	50.2	50.2	50.2	51.5	49.2	47.7	44.7	44.0	43.2	37.9	37.9	
(3ヵ月～6ヵ月)			37.4	37.4	37.4	37.4	44.6	43.4	42.5	40.9	40.5	40.1	29.8	29.8	
乳用種 (7ヵ月以上)			84.2	84.2	84.2	84.2	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.0	85.0	
(3ヵ月～6ヵ月)			57.2	57.2	57.2	57.2	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.8	61.4	61.4	
交雑種 (7ヵ月以上)			82.0	82.0	82.0	82.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	82.6	82.6	
(3ヵ月～6ヵ月)			57.0	57.0	57.0	57.0	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	64.6	64.6	

表 5-21 豚の排せつ物量 (Ex) 及び排せつ物中窒素量 (Nex)

項目			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
豚	排せつ物量	ふん	肥育豚	kg/頭/日	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9
			繁殖豚	kg/頭/日	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4
		尿	肥育豚	kg/頭/日	4.3	4.2	4.1	4.0	3.9	3.8	3.7	3.9	3.9	3.8	3.8
			繁殖豚	kg/頭/日	5.5	5.5	5.5	5.2	5.1	4.9	4.8	4.7	4.7	4.6	4.6
	窒素量	ふん	肥育豚	g-N/頭/日	14.0	14.0	13.3	13.3	13.6	13.7	13.6	14.3	14.2	14.3	14.3
			繁殖豚	g-N/頭/日	20.2	20.2	20.2	19.4	19.7	19.8	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7
		尿	肥育豚	g-N/頭/日	27.9	27.6	26.8	25.9	25.3	24.5	24.0	25.3	25.2	25.3	24.9
			繁殖豚	g-N/頭/日	36.0	35.6	35.7	33.8	33.0	31.8	31.1	30.7	30.7	30.1	29.9

表 5-22 採卵鶏とブロイラーの排せつ物量 (Ex) 及び排せつ物中窒素量 (Nex)

項目			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
家禽	排せつ物量	採卵鶏	成鶏	kg/羽/日	0.086	0.087	0.088	0.087	0.095	0.091	0.090	0.087	0.087	0.087	0.086
			雛	kg/羽/日	0.041	0.041	0.039	0.040	0.042	0.041	0.041	0.040	0.040	0.040	0.039
		ブロイラー		kg/羽/日	0.097	0.098	0.098	0.096	0.101	0.094	0.089	0.084	0.083	0.083	0.082
	窒素量	採卵鶏	成鶏	g-N/羽/日	2.18	2.16	2.06	1.93	1.86	1.82	1.78	1.73	1.71	1.71	1.70
			雛	g-N/羽/日	1.04	1.03	0.97	0.98	1.01	0.99	0.98	0.98	0.98	0.98	1.00
		ブロイラー		g-N/羽/日	2.06	2.04	1.95	1.75	1.86	1.56	1.53	1.45	1.45	1.47	1.44

表 5-23 家畜種ごとの排せつ物中の有機物含有率 (湿ベース) (Org) ¹⁾

家畜種	有機物含有率	
	ふん	尿
乳用牛	16%	0.5%
肉用牛	18%	2.0% ²⁾
豚	20%	1.4% ³⁾
採卵鶏	15%	—
ブロイラー	15%	—

(出典) 1) 畜産技術協会「畜産における温室効果ガスの発生制御 総集編」(2002)

2) 専門家判断

3) 畜産環境整備機構「家畜ふん量処理・利用の手引き」(1998)に基づく推計値

乳用牛、肉用牛、豚の飼養頭数は「3.A.消化管内発酵」と同じ出典のものを使用している。
採卵鶏は「畜産統計」に示された羽数を用いた(表 5-24 参照)。ただし、調査のなかった2004年度、2009年度、2014年度、2019年度の値は内挿値である。

ブロイラーに関して、1990年度から2008年度までは「畜産物流通統計」の飼養羽数を用いた。2009年度以降はその統計で飼養羽数が把握されなくなったことから、「畜産物流通統計」の出荷羽数を用いて飼養羽数を推計している(表 5-25 参照)。具体的にはブロイラーの飼養羽数/出荷羽数の2004～2008年度の5か年平均値(0.170)を毎年度の出荷羽数に乘じ、さらに過去より出荷日齢が短くなっていることから、現在(農林水産省「鶏の改良増殖目標」、2015)と過去(畜産技術協会「ブロイラー飼養実態アンケート調査」、2008)の出荷日齢の比0.919(=49日/53.3日)を乗じて飼養羽数を算出した。

表 5-24 採卵鶏の羽数 [1000羽]

家畜種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
採卵鶏	188,786	190,634	186,202	180,697	178,546	174,806	175,733	184,145	183,373	182,661	172,265	170,776

(注) 調査のなかった2019年度の値は内挿値。

(出典)「畜産統計」

表 5-25 ブロイラーの羽数 [1000 羽]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
「畜産物流通統計」の ブロイラー 飼養羽数	142,740	118,123	106,311	103,687								
ブロイラー 出荷羽数				606,898	633,799	653,999	669,899	715,656	728,009	735,530	737,217	745,636
インベントリで用いた ブロイラー 飼養羽数	142,740	118,123	106,311	103,687	98,913	102,066	104,547	111,688	113,616	114,790	115,053	116,367

(注) 2008 年度までは統計上の飼養羽数を使用。2009 年度以降の飼養羽数は出荷羽数を用いて推計。

(出典)「畜産物流通統計」

乳用牛の 1 頭あたり 1 日あたりの排せつ物量の内、ふん量は「日本飼養標準 乳牛」に記載の DMI と中性デタージェント繊維割合 (%) (NDFom) を説明変数とした重回帰式より算出し、尿量は大谷他 (2010) に記載の窒素摂取量 (NI)、カリウム摂取量 (KI)、乳量を説明変数とした重回帰式より算出した。乾物摂取量、乳量は 3.A.1 牛の消化管内発酵と同じものを用いた。中性デタージェント繊維割合 (%) (NDFom) は、「日本飼養標準 乳牛」を参考に 35% と設定した。窒素摂取量 (NI) は粗タンパク質量 (CP) を 6.25 で割って算出した。粗タンパク質量 (CP) は、乳量、体重、乳脂肪率、増体日量に 3.A.1 牛の消化管内発酵と同じ値を用いて、「日本飼養標準」の算出式を使用して算出した (表 5-28)。「日本飼養標準」では、ルーメン内での飼料の消化と微生物による発酵を高めるために、飼料乾物中の望ましい CP 含量は 12% 以上としている。その指針に沿って、算出式から算出された CP が DMI の 12% を下回る場合は、CP を 12% に補正した。カリウム摂取量 (KI) は、Kume et al. (2010) を参考に設定した (表 5-26)。

また、乳用牛の 1 頭あたり 1 日あたりの排せつ物中窒素量は、ふん、尿とも長命他 (2006) に示された回帰式を使用して算出した (表 5-26)。DMI は、既出の表 5-8 の値を用いた。CP は日本飼養標準 乳用牛の式を用いて算出した (表 5-28)。

表 5-26 乳用牛の排せつ物量と排せつ物中窒素量の算定式

	算定式
ふん量 ¹⁾	$F = -8.4753 + 1.8657 \times DMI + 0.4948 \times NDFom$ (NDFom : 35 %)
尿量 ²⁾	$U = -2.2870 + 0.0231 \times NI + 0.0581 \times KI - 0.3350 \times MILK$ (NI = CP / 6.25)
カリウム摂取量 ³⁾	KI : 380g/日 (初産搾乳牛) : 350g/日 (2 産以上) : 250g/日 (乾乳牛) : 220g/日 (育成牛 7~24 か月) : 100g/日 (育成牛 3~6 か月)
ふん中窒素量 ⁴⁾	$N_f = 5.01 \times DMI^{1.2}$ (搾乳牛) $N_f = 4.97 \times DMI^{1.21}$ (乾乳牛・育成牛)
尿中窒素量 ⁴⁾	$Nu = 16.57 \times (CP / 1000 / DMI) \times 100 - 138.6$ (搾乳牛) $Nu = 0.24 \times (CP / 6.25)^{1.14}$ (乾乳牛・育成牛)

(注) 表 5-27 の注釈と、出典を参照

肉用牛の 1 頭あたり 1 日あたりの排せつ物量については、2006 年 IPCC ガイドライン (Vol. 4, page 10.42) の排せつ物中有機物量を求める算定式 (Equation10.24) を基に、GE と DE% の代わりに「日本飼養標準」で用いられている DMI と TDN% を変数に用いて、ふん量と尿量のそれぞれを別々に算出した (表 5-27)。DMI が重量単位であるので、2006 年 IPCC ガイドラインに記載されている熱量から重量への換算係数 (1/18.45) は使用していない。なお、TDN% は日本で最も利用されている飼料エネルギー評価値であり、以下により 2006 年 IPCC ガイドラインの DE に相当する値に換算できる。

TDN 1kg = 4.41 Mcal DE (「日本飼養標準 肉用牛」より)

令和 2 年度算定方法検討会における専門家判断でふん中含水率は、和牛 雄、和牛 雌、繁殖雌牛は 80%、乳用種、交雑種は 85% とし、尿中有機物含有率は 2.0% とした。

肉用牛の 1 頭あたり 1 日あたり排せつ物中窒素量は、ふん、尿ともに長命他 (2006) に示された回帰式を使用して算出した (表 5-27)。ふん中窒素量は DMI を変数とする式より算出

し、尿中窒素量はCPを変数とする式より算出した。DMI、MERCは、既出の表5-8の値を用いた。CPは日本飼養標準 肉用牛の式を用いて算出した（表5-28）。

また、乳用牛と同様に算出式から算出されたCPがDMIの12%を下回る場合は、CPを12%に補正した。

表5-27 肉用牛の排せつ物量と排せつ物中窒素量の算定式

	算定式
ふん量	$F = F_{dry} / (1 - MC)$ $F_{dry} = DMI \times (1 - TDN\%)$ $TDN\% = TDN / DMI$ 、 $TDN = MERC / 3.62$ MC : 80% (和牛雄、和牛雌、繁殖雌牛) ⁵⁾ 、85% (乳用種、交雑種) ⁵⁾
尿量	$U = VSU / OC$ $VSU = DMI \times UE \times (1 - ASH)$ $OC = 2.0\%^{5)}$ 、 $UE = 2.0\%^{5)}$ 、 $ASH = 8.0\%^{6)}$
ふん中窒素量 ⁴⁾	$N_f = 7.22 \times DMI^{1.00}$ (乳用種) $N_f = 4.97 \times DMI^{1.21}$ (乳用種+黒毛和牛)
尿中窒素量 ⁴⁾	$N_u = -14.96 + 0.60 \times NI$ (乳用種) $N_u + N_m = 0.24NI^{1.14}$ (乳用種+黒毛和牛) ただし $N_m = 0$ として計算、 $NI = CP / 6.25$

(注) 表5-26、表5-27、表5-28に共通

F : ふん量 (湿重) (kg/日)	DMI : 乾物摂取量 (kg/日)	$NDFom$: 中性デタージェント繊維割合 (%)
U : 尿量 (kg/日)	NI : 窒素摂取量 (kg/日)	KI : カリウム摂取量 (kg/日)
$MILK$: 乳量 (kg/日)	N_f : ふん中窒素量	N_u : 尿中窒素量
CP : 粗タンパク質 (g)	F_{dry} : ふん量 (乾重) (kg/日)	MC : ふん中含水率 (%)
$TDN\%$: 可消化養分総量割合 (%)	TDN : 可消化養分総量 (kg/日)	$MERC$: 代謝エネルギー要求量
VSU : 尿中有機物量 (kg/日)	OC : 尿中有機物含有率 (%)	UE : 尿割合 (%)
ASH : 灰分 (%)	CFA : 補正係数	W : 体重 (kg)
EAT : 乳脂肪率 (%)	NP : 成長時の維持・増体に要する正味の蛋白質量	EP : 成長時の粗蛋白質を正味蛋白質にする変換効率
FN : 離乳後の育成牛 (体重 66kg 以上) の代謝性ふん中窒素 (g/日)	UN : 内因性尿中窒素 (g/日)	SP : 脱落表皮蛋白質 (g/日)
RP : 増体に伴う蛋白質蓄積量 (g/日)	DG : 増体日量 (kg/日)	$DCPR$: 可消化粗蛋白質の要求量 (g/日)
$TP(t)$: 妊娠(t)日までの妊娠子宮の蛋白質総蓄積量 (g)	t : 妊娠期間日数 (日)	MCP : 微生物蛋白質 (g/日)
MPu : 飼料からの非分解性蛋白質供給量 (g/日)	MPR : 代謝蛋白質要求量 (g/日)	MPd : 微生物によって供給される代謝蛋白質供給量 (g/日)
MPm : 維持における代謝蛋白質の要求量 (g/日)	MPg : 成長における代謝エネルギー要求量 (g/日)	Adj : 補正值
MPc : 妊娠に要する代謝蛋白質量 (g/日)	$PP(t)$: 妊娠(t)日目における妊娠子宮の蛋白質蓄積量 (g/日)	BW : 生時体重 (kg)
$MP\ell$: 泌乳に要する代謝蛋白質量 (g/日)		

(出典) 1) 「日本飼養標準」(乳牛及び肉用牛)

2) 大谷他 (2010)

3) Kume et al. (2010)

4) 長命他 (2006)

5) 専門家判断

6) 2006年 IPCC ガイドライン Vol.4

表 5-28 粗タンパク質量 (CP) の算定式¹⁾

		算定式
乳用牛	搾乳牛	$CP = (CP1 + CP2) \times CFA$ $CP1 = 2.71 \times W^{0.75} / 0.6 \times \text{産次補正值 (初産:1.3、二産:1.15、三産以上:1)}$ $CP2 = (26.6 + 5.3 \times FAT) \times MILK / 0.65$ $CFA = 1 + MILK / 15 \times 0.04$
	乾乳牛	$CP = 2.71 \times W^{0.75} / 0.6$
	育成牛	$CP = NP / EP$ $NP = FN \times 6.25 + UN \times 6.25 + SP + RP$ $FN = 30 \times DMI / 6.25$ $UN = 2.75 \times W^{0.5} / 6.25$ $SP = 0.2 \times W^{0.6}$ $RP = 10 \times DG \times 23.5505 \times W^{-0.0645}$ $EP: 0.51 \text{ (体重 120kg 以上)} : 0.63 \text{ (体重 67~119kg)}$
肉用牛	2007 年度まで ／ 2022 年度以降	$CP = NP / EP$ $NP = FN \times 6.25 + UN \times 6.25 + SP + RP$ $EP: 0.51 \text{ (体重 150kg 以上)} : 0.56 \text{ (体重 101~149kg)} : 0.66 \text{ (体重 51~100kg)}$ (繁殖雌牛 妊娠末期維持加算用 CP) $CP = DCPR / 0.75$ $DCPR = TP / 38.5 \times 30.0 / 63 / 0.6 \times 1000 + FN \times 6.25$ $TP = TP(t) - TP(t-63)$ $TP(t) = (1.486 \times 10^{-4} \times t^3 - 4.247 \times 10^{-2} \times t^2 + 3.173 \times t - 0.328) \times$ $(-0.323 \times 10^{-6} \times t^3 + 3.000 \times 10^{-4} \times t^2 - 9.430 \times 10^{-2} \times t + 11.263) \times 6.25$ $FN = 4.80 \times 3.21 / 2.7$ (繁殖雌牛 授乳中維持加算用 CP) $CP = DCPR / 0.65$ $DCPR = 53 \times MILK$
	2008 年度以降 2021 年度まで	$CP = (MCP / 0.85 + MPu / 0.80) / 1.15$ $MCP = 100 \times TDN \text{ (繁殖雌牛以外)} \quad MCP = 130 \times TDN \text{ (繁殖雌牛)}$ $MPu = MPR - MPd$ $MPR = MPm + MPg$ $MPm = (FN \times 6.25 + UN \times 6.25 + SP) / 0.67$ $MPg = RP / 0.492$ $MPd = 0.8 \times 0.8 \times MCP$ (体重 200kg 未満の乳用種) $CP = NP / EP$ $NP = FN \times 6.25 + UN \times 6.25 + SP + RP$ $EP: 0.51$ (繁殖雌牛 妊娠末期維持加算用) $MPc = PP(t) / 0.65$ $PP(t) = BW / 40 \times TP(t) \times 34.37e^{-0.00262t}$ $TP(t) = 10^{3.707-5.698e^{-0.0022t}}$ (繁殖雌牛 授乳中維持加算用) $MP\theta = (38 \times MILK) / 0.65$
	種別パラメータ	$FN = 4.80 \times DMI - Adj$ $Adj = 0 \text{ (2007 年度までの繁殖雌牛、乳用種、交雑種、肥育牛、2008~2021 年度の体重 200kg 未満の乳用種、2022 年度以降の繁殖雌牛、肥育牛雄)}$ $Adj = (130 \times TDN \times 0.64 \times 0.25 \times 0.5) / 6.25 \text{ (2008~2021 年度の繁殖雌牛、2022 年度以降の乳用種、交雑種、肥育牛雌)}$ $Adj = (100 \times TDN \times 0.64 \times 0.25 \times 0.5) / 6.25 \text{ (2008~2021 年度の交雑種、肥育牛、200kg 以上の乳用種)}$ $UN = 0.44 \times W^{0.5}$ $SP = 0.2 \times W^{0.6}$ $RP = DG \times (235 - 0.195 \times W) \text{ (乳用種)}$ $RP = DG \times (235 - 0.234 \times W) \text{ (交雑種、肥育牛雄、2008~2021 年度の体重 200kg 未満の乳用種)}$ $RP = DG \times (235 - 0.293 \times W) \text{ (肥育牛雌、繁殖雌牛 48 か月まで)}$ $RP = 0 \text{ (成雌牛の維持 49 か月以上)}$

(注) 表 5-27 の注釈と、出典を参照

豚の排せつ物量のうち、ふん量は2006年IPCCガイドラインの計算式10.24を基に、GEとDE%の代わりにDMIと飼料消化率(%) (DR)を用いて算定した。尿量は、以下で求める1頭あたり1日あたりの排せつ物中窒素量を基に算定した。算定区分は、「肥育豚」及び「繁殖豚」の2種類とした。

豚の1頭あたりの排せつ物中窒素量は、「日本飼養標準豚」に示された体重区分ごとに、摂取した窒素量から体内に蓄積された窒素量を控除して求めた。求めた各体重区分の1頭あたりの排せつ物中窒素量を飼養日数((社)日本養豚協会「養豚農業実態調査報告書(全国集計結果)」をもとに算出)の合計値で除することで1日当たりの排せつ物中窒素量とした。摂取した窒素量は摂取する飼料のCP含有率と摂取量から算定した。摂取飼料中のCP含有率は、各飼料原料のCP含有率及び各飼料原料の配合割合(農林水産省「飼料月報」をもとに算出)から求めた配合飼料中平均CP含有率を用いた(表5-30)。得られた1日当たりの排せつ物中窒素量にふん・尿の配分割合を乗じて、1日当たりのふん・尿中窒素量及び尿中窒素量を算出した(表5-29)。ふんの配分割合は、荻野他(2020)をもとにして、飼料中未消化CP量、内因性CP排出量と脱落皮膚・体毛によるCP消失量の合計値を窒素量に換算し、排せつ物中窒素量で除して算出した。残りは全て尿に配分されると仮定し、尿配分割合を求めた。授乳豚の乳中CP含有率及び乳量は、丹羽(1994)を使用した。

表5-29 豚の排せつ物量と排せつ物中窒素量の算定式

	算定式
ふん量	$F = F_{dry} / (1 - MC) \quad MC: 72\%^{1)}$ $F_{dry} = DMI \times (1 - DR\%)$
尿量	$U = N_u / (OC \times 0.469) \quad OC = 1.4\%^{1)}$
ふん・尿中窒素量 ²⁾	$N_f = N_{out} \times f$ $f = (UDCP + ECP + CP_{loss}) / 6.25 / N_{out}$ $UDCP = UD \times F_{intake}$ $UD = 1 - \sum n(CPFS - n \times DCP - n)$ $ECP = 14.05 \times \sum i DMI_i \quad 4)$ $CP_{loss} = \sum i 104.7 \times Day \times AVW^{0.75} \quad 4)$
尿中窒素量	$N_u = N_{out} \times u$ $u = (1 - f)$
排せつ物中窒素量	$N_{out} = N_{in} - N_{PR}$ $N_{out} = N_{in} - N_M \quad (\text{授乳豚})$ $N_{in} = (CP \times F_{intake}) / 6.25$ $F_{intake} = F_{demand} \times Day$ $N_{PR} = (149.2 \times W^{-0.0154} \times WG) / 6.25 \quad (\text{肥育豚} \quad 2004 \text{年まで}) \quad 3)$ $N_{PR} = (-0.121 \times W + 119.2 \times WG + 25.5) / 6.25 \quad (\text{肥育豚} \quad 2005 \text{年以降}) \quad 3)$ $N_{PR} = ((5.78 \times NWG + 103.87) / 5.56) / 6.25 \quad (\text{妊娠豚}) \quad 3)$ $N_M = \sum (CP_M \times MILK) / 6.25 \quad (\text{授乳豚}) \quad 3)$

(注)

F : ふん量 (湿重) (kg/日)	F_{dry} : ふん量 (乾重) (kg/日)	MC : ふん中含水率 (%)
DMI : 乾物摂取量 (kg/日)	$DR\%$: 飼料消化率 (%)	U : 尿量 (kg/日)
N_u : 尿中窒素量 (kg/day)	OC : 尿中有機物含有率 (%)	N_f : ふん・尿中窒素量 (kg/day)
N_{out} : 排せつ物中窒素量 (g)	f : ふん配分割合	$UDCP$: 飼料中未消化CP量 (g)
ECP : 内因性CP排出量 (g)	CP_{loss} : 脱落皮膚・体毛によるCP消失量 (g)	UD : 未消化割合 (%)
F_{intake} : 飼料摂取量 (kg)	n : 飼料種類	$CPFS$: 飼料原料中CP含有率 (%)
DCP : 飼料原料中CP消化率 (%)	i : 肥育豚の体重区分	Day : 飼養日数 (日)
AVW : 平均体重 (kg)	u : 尿配分割合	N_{in} : 摂取飼料中窒素量 (g)
N_{PR} : 体内蓄積窒素量 (g)	N_M : 乳中窒素量 (g)	CP : 摂取飼料中CP含有率 (%)

F_{demand} : 1 日当たりの飼料摂取量 (kg/day) W : 体重 (kg) WG : 増体日量 (kg/日)

NWG : 妊娠期間中における受胎産物を含まない母豚のみの増体量 (kg) CP_M : 乳中 CP 含有率 (%) $MILK$: 乳量 (g)

(出典) 1) 「家畜ふん尿処理・利用の手引き」

2) 荻野他 (2020)

3) 「日本飼養標準豚」

4) NRC (2012)

表 5-30 飼料原料の CP 含有率 [%] と配合割合

飼料原料名	CP 含有率 (%) ¹⁾			配合割合 ²⁾								
	1995	2001	2009	豚			採卵鶏			ブロイラー		
	1995	2001	2009	1995	2001	2009	1995	2001	2009	1995	2001	2009
とうもろこし	8.8	8.0	7.6	0.471	0.503	0.541	0.589	0.606	0.581	0.485	0.444	0.427
こりゃん(マイロ)	9.0	8.8	8.8	0.161	0.136	0.104	0.059	0.034	0.046	0.151	0.189	0.183
小麦	12.1	12.1	12.1	0.005	0.005	0.011	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
大裸麦	10.5	10.5	10.5	0.006	0.006	0.013	0.000	0.000	-	0.000	0.000	0.000
米	7.9	7.9	7.5	0.011	0.008	0.010	0.010	0.006	0.010	0.017	0.013	0.026
小麦粉	15.5	15.5	15.5	0.010	0.008	0.008	0.000	0.000	0.001	0.001	0.001	0.003
ライ麦	10.9	10.4	10.0	0.029	0.024	0.004	0.000	0.000	-	0.000	0.000	0.000
エン麦	9.8	9.8	9.8	0.000	0.000	0.000	-	-	-	-	-	-
その他の穀類	10.1	10.1	10.1	0.008	0.010	0.012	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
大豆, きなこ	36.7	36.7	36.7	-	0.004	0.004	-	0.001	0.001	-	0.001	0.001
その他の豆類	25.7	25.7	25.7	-	0.000	0.000	-	0.000	-	-	0.000	-
ふすま	15.4	15.7	15.7	0.012	0.009	0.009	0.008	0.006	0.005	0.001	0.001	0.000
米ぬか	14.8	14.8	14.8	0.004	0.003	0.001	0.009	0.006	0.004	0.002	0.001	0.001
米ぬか油かす	17.7	17.5	18.6	0.006	0.007	0.007	0.009	0.008	0.008	0.001	0.001	0.001
グルテンフィード	19.8	19.8	20.9	0.009	0.008	0.008	0.017	0.019	0.015	0.001	0.001	0.001
グルテンミール	51.5	51.5	51.3	0.000	0.000	0.000	0.035	0.033	0.031	0.004	0.002	0.003
ホミニーフィード	9.6	9.6	9.0	0.000	0.000	-	0.000	0.000	-	0.000	0.000	-
スクリーニングペレット	12.3	12.3	12.3	0.000	0.000	-	0.000	0.000	-	-	-	-
ビートパルプ	10.9	10.9	8.5	0.000	0.000	0.000	-	0.000	-	-	-	0.000
DDGS	30.8	30.8	30.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他の糟糠類	12.2	12.2	12.2	0.002	0.002	0.009	0.005	0.004	0.020	0.001	0.001	0.007
アルファルファミール・ペレット・キューブ	16.7	16.7	16.2	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.001	0.000	0.000	0.000
大豆油かす	46.1	46.1	45.0	0.143	0.148	0.142	0.127	0.162	0.162	0.199	0.231	0.221
菜種油かす	37.1	37.1	37.3	0.032	0.035	0.041	0.035	0.039	0.050	0.023	0.025	0.027
綿実油かす	35.4	35.4	35.4	0.000	0.000	0.000	0.000	-	0.000	0.000	-	-
その他の植物油かす	32.7	32.7	32.7	0.004	0.006	0.005	0.008	0.011	0.011	0.002	0.002	0.002
魚かす・魚粉	59.8	59.8	59.6	0.014	0.010	0.008	0.023	0.014	0.010	0.021	0.011	0.009
フィッシュリユール吸着飼料	56.1	56.1	56.1	0.000	0.000	0.000	0.001	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
脱脂粉乳	35.8	35.8	34.6	0.005	0.004	0.002	0.000	-	-	0.000	0.000	0.000
ホエイパウダー	12.0	12.0	12.0	0.003	0.004	0.004	0.000	0.000	0.000	-	-	0.000
肉粉・肉骨粉	60.8	60.8	59.6	0.015	0.005	0.001	0.035	0.015	0.007	0.034	0.018	0.016
フェザーミール	84.5	84.5	83.1	0.000	0.000	0.000	0.002	0.001	0.000	0.004	0.002	0.004
その他の動物性飼料	43.5	43.5	43.3	0.001	0.000	0.001	0.001	0.001	0.002	0.004	0.004	0.008
油脂及び油脂吸着飼料(動物性)	0.0	0.0	0.0	0.013	0.013	0.011	0.018	0.024	0.027	0.042	0.046	0.048
油脂及び油脂吸着飼料(その他)	0.0	0.0	0.0	0.000	0.000	0.000	0.001	0.001	0.001	0.000	0.000	0.001
糖みつ及び糖みつ吸着飼料	9.4	9.4	9.4	0.005	0.004	0.004	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
飼料添加物	0.0	0.0	0.0	0.004	0.004	0.005	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.006
特殊飼料	0.0	0.0	0.0	0.016	0.019	0.018	-	-	-	-	-	-
その他の飼料	13.1	13.1	13.0	0.005	0.009	0.013	0.001	0.002	0.004	0.001	0.001	0.003
アミノ酸	100.0	100.0	100.0	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.003
合計				1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000

(注) 日本標準飼料成分表発行年である 1995 年、2001 年、2009 年の値を抜粋して掲載。

(出典) 1) 農業・食品産業技術総合研究機構 編「日本標準飼料成分表」(社) 中央畜産会をもとに算出。

2) 農林水産省「飼料月報」をもとに算出。

家禽の排せつ物量は、2006 年 IPCC ガイドラインの計算式 10.24 を参考に、1 羽あたり 1 日あたりの飼料摂取量から求めた。雛は成長のステージごとに摂取する飼料の量が異なるため、成長ステージごとの排せつ物量を羽数割合で加重平均して雛全体の排せつ物量を算定した(表 5-31)。

家禽の 1 羽あたり 1 日あたりの排せつ物中窒素量は、Ogino et al. (2017) における窒素排

せつ量の算定方法をベースとし、摂取窒素量から産み出す鶏卵中の窒素量と増体中の窒素量を引き、残りの窒素量が排せつされるとした。摂取した窒素量は、豚と同様、摂取する飼料のCP含有率と摂取量から算定した（表5-30）。採卵鶏の雛及びブロイラーは産卵しないため、摂取窒素量から増体中の窒素量を引き、残りの窒素量が排せつされるとした。採卵鶏の雛は成長のステージごとに摂取する飼料の量や成分が異なるため、成長ステージごとの排せつ物中窒素量を羽数割合で加重平均して雛全体の排せつ物中窒素量を算定した。飼料摂取量、増体日量、増体の粗タンパク含有率、及び体重はコマーシャル鶏飼養管理ガイド（ゲンコーレーション）を使用した。

表 5-31 家禽の排せつ物量と排せつ物中窒素量の算定式

	算定式 ¹⁾
ふん量	$F_{dry} = Intake \times Dry \times (1-DR\%)$ Dry : 87% ²⁾ $F_{wet} = F_{dry} / (1-MC)$ MC : 採卵鶏 78%、ブロイラー80% ³⁾
排せつ物中窒素量	$N_{out} = N_{in} - N_{egg} - N_{wg}$ (成鶏) $N_{in} = F_{intake} \times W_{egg} \times CP_{feed} / 6.25$ $N_{egg} = W_{egg} \times CP_{egg} / 6.25$ CP _{egg} : 12% ²⁾ $N_{wg} = WG \times CP_{wg} / 6.25$ CP _{wg} : 19.2% $N_{out} = N_{in} - N_{wg}$ (雛) $N_{in} = Intake \times CP_{feed} / 6.25$ $N_{wg} = WG \times CP_{wg} / 6.25$ CP _{wg} : 19.2% $N_{out} = N_{in} - N_{pr}$ (ブロイラー) $N_{in} = F_{intake} \times WG \times CP_{feed} / 6.25$ $N_{pr} = WG \times CP_{chicken} / 6.25$ CP _{chicken} : 19.2% $WG = W / 47$

(注)

F_{dry} : ふん量 (乾重) (kg/日)	$Intake$: 飼料摂取量 (g/日)	Dry : 風乾飼料乾物率 (%)
$DR\%$: 飼料消化率 (%)	F_{wet} : ふん量 (湿重) (kg/日)	MC : 含水率 (%)
N_{out} : 排せつ物中窒素量 (gN/日)	N_{in} : 摂取飼料中窒素量 (gN/日)	N_{egg} : 鶏卵中窒素量 (gN/日)
N_{wg} : 増体中 N 量 (gN/日)	F_{intake} : 飼料要求率 (採卵鶏 : g/卵重量 g/日、ブロイラー : g/47 日齢時体重 g)	W_{egg} : 日産卵量 (g/日)
CP_{feed} : 摂取飼料中 CP 含有率 (%)	CP_{egg} : 鶏卵の粗タンパク含有率 (%)	WG : 増体日量 (kg/日)
CP_{wg} : 増体の粗タンパク含有率 (%)	N_{PR} : 体内蓄積窒素量 (g)	W : 体重 (47 日齢時) (g)
$CP_{chicken}$: 鶏肉中の粗タンパク含有率 (%)		

(出典) 1) Ogino et al. (2017)

2) 「日本飼料標準 家禽」

3) 築城・原田 (1997)

さらに、排せつ物分離処理割合及び各排せつ物管理区分割合は、畜産技術協会「畜産における温室効果ガスの発生制御 総集編」(2002)と「畜産における温室効果ガス発生制御 第四集」(1999)の分離混合処理割合及び処理方法の割合の1997年値と、農林水産省「家畜排せつ物処理状況調査結果」(2011)と「家畜排せつ物処理状況等調査結果」(2021)の分離混合処理割合及び処理方法の割合を用いて設定した。1997年の調査は「家畜排せつ物法」(1999年施行、不適切な排せつ物管理を禁止する法律で、排せつ物管理区分割合が変わる契機となった)施行以前のデータである。そのため、1997年の調査結果を1999年以前に適用し、2009年度は2009年の調査結果を用い、2019年度以降は2019年の調査結果を用いた。(表5-32、表5-33、表5-34)。2000～2008年度と、2010～2018年度は、1997年、2009年と2019年の調査結果を利用した内挿法を用いて値を算出した。

表 5-32 家畜種ごとの排せつ物分離・混合処理割合 (Mix_n)

家畜種	ふん尿分離			ふん尿混合		
	~1999	2009	2019	~1999	2009	2019
乳用牛	60.0 %	45.5 %	30.9 %	40.0 %	54.5 %	69.1 %
肉用牛	7.0 %	4.8 %	2.5 %	93.0 %	95.2 %	97.5 %
豚	70.0 %	73.9 %	76.3 %	30.0 %	26.1 %	23.7 %
採卵鶏	100.0 %	100.0 %	100.0 %	—	—	—
ブロイラー	100.0 %	100.0 %	100.0 %	—	—	—

(注) 採卵鶏・ブロイラーについて 2019 年の調査結果では、割合がふん尿混合に記載されているが、インベントリの一貫性を保つため、NID ではふん尿分離割合で報告している。

(出典) 1999 年以前：「畜産における温室効果ガスの発生制御 総集編」

2009 年：「家畜排せつ物処理状況調査結果（平成 21 年 12 月 1 日現在）」

2019 年：「家畜排せつ物処理状況等調査結果（平成 31 年 4 月 1 日現在）」

表 5-33 家畜種ごとの排せつ物管理区分割合（乳用牛、肉用牛、豚）（MSn）

ふん尿 分離状況		処理方法	乳用牛			肉用牛			豚		
			～1999	2009	2019～	～1999	2009	2019～	～1999	2009	2019～
ふん尿 分離処理	ふん	天日乾燥	2.8%	2.0%	2.7%	1.5%	0.9%	2.1%	7.0%	0.7%	0.8%
		火力乾燥	0%	0%	0.0% ³⁾	0%	0%	0.0%	0.7%	0.1%	0.0%
		炭化処理			—			—			—
		強制発酵	9.0%	6.6%	9.0%	11.0%	8.1%	4.7%	62.0%	48.2%	57.9%
		開放型強制発酵			7.9%			4.5%			26.3%
		密閉型強制発酵			1.0%			0.2%			31.6%
		堆積発酵等	88.0%	90.1%	87.3%	87.0%	89.8%	92.9%	29.6%	49.3%	39.9%
		貯留（1 か月以内）			0.5%			0.1%			0.1%
		貯留（1 か月超）			0.0%			0.1%			—
		焼却	0.2%	0%	0.1%	0.5%	—	—	0.7%	0.6%	0.9%
		メタン発酵		— ²⁾	0.3%		—	—		0.1%	0.1%
		公共下水道		0%	0.0%		—	—		—	—
		産業廃棄物処理			0.0%			0.0%			0.1%
		放牧		0%			—			—	
		その他		1.3%			1.2%			1.0%	0.01%
	尿	天日乾燥		0%			0%			0%	
		強制発酵	1.5%	1.7%	8.6%	9.0%	1.2%	19.3%	10.0%	5.4%	7.9%
		開放型強制発酵			6.2%			17.8%			7.1%
		密閉型強制発酵			2.5%			1.5%			0.9%
		浄化	2.5%	5.1%	5.4%	2.0%	4.4%	7.8%	45.0%	76.3%	84.3%
		浄化－放流			3.2%			7.2%			71.1%
		浄化－農業利用			2.1%			0.5%			13.2%
		貯留	96.0%	89.6%	82.1%	89.0%	91.4%	68.2%	45.0%	15.3%	6.0%
		貯留（1 か月以内）			12.4%			10.3%			2.0%
		貯留（1 か月超）			69.7%			58.0%			4.0%
		メタン発酵		1.9%	2.7%		0%	4.5%		0.5%	1.0%
		公共下水道		0.8%	1.1%		0.6%	0.2%		0.4%	0.6%
		産業廃棄物処理			0.0%			—			0.0%
		その他		0.9%	0.1%		2.4%	0.0%		2.1%	0.0%
ふん尿 混合処理	天日乾燥	4.4% ¹⁾	1.1%	1.9%	3.4% ¹⁾	0.7%	1.3%	6.0%	0.2%	0.2%	
	火力乾燥	0%	0%	0.0%	0%	0%	—	0%	0%	—	
	炭化処理			—			0.0%			—	
	強制発酵	18.7% ¹⁾	22.9%	12.0%	21.8% ¹⁾	10.8%	14.5%	29.0%	21.3%	23.2%	
	開放型強制発酵			11.2%			13.6%			13.7%	
	密閉型強制発酵			0.7%			0.9%			9.5%	
	堆積発酵	13.1% ¹⁾	50.8%	45.1%	73.2% ¹⁾	85.7%	77.4%	20.0%	51.4%	52.1%	
	浄化	0.3% ¹⁾	0.2%	0.2%	0%	0%	0.0%	22.0%	18.5%	12.9%	
	浄化－放流			0.0%			0.0%			11.7%	
	浄化－農業利用			0.2%			—			1.1%	
	貯留	57.0% ¹⁾	15.4%	32.2%	0.6% ¹⁾	0.1%	5.4%	23.0%	4.0%	5.9%	
	貯留（1 か月以内）			6.5%			1.8%			3.2%	
	貯留（1 か月超）			25.7%			3.6%			2.8%	
	焼却		0.1%	0.0%		0%	0.0%		0%	0.1%	
	メタン発酵		1.7%	5.9%		0%	0.1%		2.0%	4.4%	
	公共下水道		0.1%	0.0%		0%	0.0%		0.7%	0.8%	
	産業廃棄物処理			0.1%			0.1%			0.4%	
	放牧	6.5% ¹⁾	6.5%	2.5%	1.1% ¹⁾	1.1%	1.2%		0%	0.0%	
	その他		1.2%	0.0%		1.6%	0.0%		1.9%	0.0%	

(出典) 1999 年以前：「畜産における温室効果ガスの発生制御 第四集」（1999）

2009 年：「家畜排せつ物処理状況調査結果（平成 21 年 12 月 1 日現在）」

2019 年：「家畜排せつ物処理状況等調査結果（平成 31 年 4 月 1 日現在）」

(注)

- 1) 乳用牛、肉用牛に関して、畜産技術協会（1999）では放牧の区分割合は記載されていなかったが、2009 年の調査の結果（「家畜排せつ物処理状況調査結果」（2011））では放牧の区分割合が記載されている。算定方法の一貫性を示すため、2008 年以前についても 2009 年と同じ割合を適用し、排せつ物処理方法の割合の合計が 100%になるよう、調整を行った。
- 2) 事実のないものについては、「—」と表記。
- 3) 単位に満たないものについては、「0.0%」と表記。
- 4) 調査項目になかったものは空欄。

表 5-34 家畜種ごとの排せつ物管理区分割合（採卵鶏、ブロイラー）（ MS_n ）

ふん尿 分離状況	処理方法	採卵鶏			ブロイラー		
		~1999	2009	2019~	~1999	2009	2019~
ふん 尿 分 離 処 理	天日乾燥	30.0%	8.2%	4.1%	15.0%	2.5%	0.8%
	火力乾燥	3.0%	2.2%	0.9%	0.0%	1.1%	0.3%
	炭化处理			0.2%			0.9%
	強制発酵	42.0%	49.6%	52.0%	5.1%	19.3%	10.8%
	開放型強制発酵			29.0%			9.4%
	密閉型強制発酵			23.0%			1.4%
	堆積発酵等	23.0%	36.8%	35.3%	66.9%	36.6%	27.3%
	貯留（1 か月以内）			1.1%			2.3%
	貯留（1 か月超）			1.1%			1.3%
	焼却	2.0%	1.6%	2.9%	13.0%	30.4%	46.8%
	メタン発酵		—	0.1%		0.1%	0.3%
	公共下水道		—	—		—	—
	産業廃棄物処理			2.0%			5.8%
	放牧		0%	0.0%		0.1%	—
	その他		1.6%	0.2%		9.9%	3.5%

(出典) 上記表 5-33 参照

■ 我が国の家畜排せつ物管理の背景情報

欧州においてはスラリー散布（液状処理）が一般的な家畜排せつ物管理である。一方、我が国においては堆肥化（強制発酵、堆積発酵）が一般的な家畜排せつ物管理となっている。堆積発酵の排出係数を実測調査した Osada et al. (2005) は、「単位面積あたりの家畜密度が特に高い地域において、家畜ふん尿からの栄養塩の適切なリサイクルはその地域における循環のみによって完結することはできない。それゆえ、家畜排せつ物は堆肥化プロセスによってより管理しやすくすることができ、その結果得られる生産物を広い範囲に分散させることができる。」と記述している。我が国で堆肥化处理が多く行われている理由としては、①我が国の畜産農家の場合、発生する排せつ物の還元に必要な面積を所有していない場合が多く、経営体外での利用向けに排せつ物を仕向ける必要性が高いため、堆肥化による運搬性、取扱い性の改善が不可欠であること、②我が国は降雨量が多く施肥の流失が生じやすく、水質保全、悪臭防止、衛生管理といった観点からの要請も強いため、様々な作物生産への施肥において、スラリーや液状物に比べ、堆肥に対する需要はるかに大きいことなどがあげられる。

■ 共通報告表（CRT）での報告方法について

CRT では、窒素排せつ物管理区分（MMS）ごと（嫌気性ラグーン（Anaerobic lagoons）、污水处理（Liquid systems）、逐次散布（Daily spread）、固形貯留及び乾燥（Solid storage and dry lot）、放牧（Pasture, range and paddock）、堆肥化（Composting）、消化（Digesters）、燃料及び廃棄物としての焼却（Burned for fuel or as waste）、その他（Other））に当該区分の割合と窒素排せつ物量を報告することとされている。

牛、豚、家禽類については、我が国独自の家畜種ごとの排せつ物処理方法、及び排せつ物処理方法の実施割合を設定している。表 5-35 にその詳細と CRT における排せつ物管理区分（MMS）との対応を示した。

家畜ふん尿を貯留して散布するだけの農地を有する畜産家がほとんど存在せず、農地への散布を行う場合でも、事前に攪拌を行ってから散布しており「嫌氣的 (anaerobic)」な処理方法は存在しないといえるため、「嫌気性ラグーン」については、「NO」として報告した。

表 5-35 我が国の排せつ物処理方法の区分と CRT における報告区分 (MMS)

我が国の区分		CRT における報告区分（MMS）	排せつ物処理方法の概要	
排せつ物分離状況	排せつ物処理方法			
ふん尿分離処理	ふん	天日乾燥	Dry lot	天日により乾燥し、ふんの取扱性（貯蔵施用、臭気等）を改善する。
		火力乾燥	Other	火力により乾燥し、ふんの取扱性を改善する。
		炭化処理	Other	無酸素あるいは酸素が不足した状況下で、高温で有機物を熱分解することにより炭化物を生産する。
		強制発酵	Composting	堆肥化方法の一つ。開放式又は密閉式の強制通気攪拌発酵槽で数日～数週間発酵させる。
		開放型強制発酵	Composting	スクープ式堆肥化施設など、開放型で強制通気や攪拌を行い数日～数週間で発酵させる。
		密閉型強制発酵	Composting	密閉縦型施設など、密閉型で強制通気や攪拌を行い数日～数週間で発酵させる。
		堆積発酵	Composting	堆肥化方法の一つ。堆肥盤、堆肥舎等に高さ 1.5-2m 程度で堆積し、時々切り返しながら数か月かけて発酵させる。
		貯留（1 か月以内）	Liquid system	貯留槽（スラリーストア等）での貯留期間が 1 か月以内で、その後、ほ場に散布するなどして農業利用する。
		貯留（1 か月超）	Liquid system	貯留槽（スラリーストア等）での貯留期間が 1 か月を超え、その後、ほ場に散布するなどして農業利用する。
		焼却	Burned for fuel or as waste	ふんの容積減少や廃棄、及びエネルギー利用（鶏ふんボイラー）のため行う。
		メタン発酵	Digesters	スラリー状の家畜排せつ物を嫌氣的条件下で発酵させる。発生したメタンガスはエネルギー利用する。
		公共下水道	—	浄化処理や曝気処理等を行わず、公共下水道へ放流する。排出量は廃棄物分野で計上。
		産業廃棄物処理	Other	産業廃棄物として処理。
		放牧	Pasture range and paddock	採食のための植生を有する土地で家畜を飼養する。N ₂ O は「放牧家畜の排せつ物（3.D.1.c.）」で計上。
		その他	Other system	上記以外の処理を行っている。
	尿	強制発酵	Composting	貯留槽において曝気処理する。
		開放型強制発酵（曝気処理）	Composting	開放型施設で曝気処理を行っている。
		密閉型強制発酵（曝気処理）	Composting	密閉型施設で曝気処理を行っている。
		浄化	Other	活性汚泥など、好気性微生物によって、汚濁成分を分離する。
		浄化-放流	Other	活性汚泥中の微生物によって、水質汚濁の原因物質を除去したのち、放流する。
		浄化-農業利用	Other	活性汚泥中の微生物によって、水質汚濁の原因物質を除去したのち、ほ場に散布するなどして農業利用する。
		貯留	Liquid system	貯留槽に貯留する。
		（1 か月以内）	Liquid system	上記ふんの貯留（1 か月以内）に同じ。
		（1 か月超）	Liquid system	上記ふんの貯留（1 か月超）に同じ。
		メタン発酵	Digesters	上記ふんのメタン発酵に同じ。
		公共下水道	—	上記ふんの公共下水道に同じ。
		産業廃棄物処理	Other	上記ふんの産業廃棄物処理に同じ。
		その他	Other	上記以外の処理を行っている。

表 5-35 我が国の排せつ物管理区分と CRT における報告区分（続き）

我が国の区分		CRT における報告区分 (MMS)	排せつ物管理区分の概要
排せつ物 分離状況	排せつ物 管理区分		
ふん尿 混合 処理	天日乾燥	Dry lot	天日により乾燥し、ふんの取扱性を改善する。
	火力乾燥	Other	上記火力乾燥に同じ。
	炭化处理	Other	上記炭化处理に同じ。
	強制発酵	Composting	貯留槽において曝気処理する。
	開放型強制発酵	Composting	上記ふんの開放型強制発酵に同じ。
	密閉型強制発酵	Composting	上記ふんの密閉型強制発酵に同じ。
	堆積発酵	Composting	上記堆積発酵に同じ。
	浄化	Other	上記浄化に同じ。
	浄化-放流	Other	上記浄化-放流に同じ。
	浄化-農業利用	Other	上記浄化-農業利用に同じ。
	貯留	Liquid system	貯留槽（スラリーストア等）に貯留する。
	貯留 （1 か月以内）	Liquid system	上記貯留（1 か月以内）に同じ。
	貯留 （1 か月超）	Liquid system	上記貯留（1 か月超）に同じ。
	メタン発酵	Digesters	上記メタン発酵に同じ。
	公共下水道	—	上記公共下水道に同じ。
	産業廃棄物処理	Other	上記産業廃棄物処理に同じ。
	放牧	Pasture range and paddock	上記放牧に同じ。
	その他	Other	上記以外の処理を行っている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CH₄ 排出係数の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインの Tier2 の値（20%）を採用した。N₂O 排出係数の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインの各パラメータの不確実性のデフォルト値を使用し、それらを合成して算出した。

活動量の家畜頭数の不確実性は、豚は「畜産統計」掲載の標準誤差 1%を採用し、鶏は「畜産統計」掲載のブロイラーの標準誤差 9%を採用した。牛は「消化管内発酵 牛」と同様に 1%を採用した。各家畜種 1 頭あたり 1 日あたりの排せつ物中窒素量の不確実性は、算定方法検討会試算値から 50%とし、排せつ物分離・混合処理の割合、排せつ物管理区分割合の不確実性は、家畜排せつ物処理状況等調査から 1%とした。

その結果、排出量の不確実性は、乳用牛、肉用牛及び豚の CH₄、N₂O でそれぞれ-20%～+20%、-87%～+123%、鶏の CH₄、N₂O でそれぞれ-22%～+22%、-87%～+123%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数は 1990 年度値から一貫した方法で算定している。活動量は「畜産統計」をもとに、1990 年度値から一貫した方法を使用している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

放牧牛の CH₄、N₂O の排出係数に国独自の排出係数を用いており、これらの値は 2006 年 IPCC ガイドラインに掲載されているデフォルト値から計算した値よりも小さい。我が国の

放牧地の土壌は排水性のよい黒ボク土・褐色森林土が大半を占めており、そのため我が国の CH₄、N₂O の排出係数は小さくなっているのではないかと推測される。

乳用牛の貯留の CH₄、N₂O の排出係数に国独自の排出係数を用いており、この値は 2006 年 IPCC ガイドラインに掲載されているデフォルト値から計算した値よりも小さい。CH₄ については、我が国におけるスラリー貯留期間は比較的短期であり、スラリーからの CH₄ 発生が盛んになる前に農地や採草地に散布されているためと考えられる。N₂O の排出係数が小さいことについても同様で、長期貯留を行わないため、N₂O 排出源と推定されるスカムが貯留槽を覆うまでに至っていないことが理由として考えられる。

インベントリ審査において、乳用牛の見かけの CH₄ 排出係数が他国と比べてかなり高いと指摘を受けた。これは、我が国において堆積発酵が一般的なふん尿管理方法であり、その堆積発酵の排出係数が大きいためである。なお、乳用牛のふんは含水率が高く嫌気性環境になりやすいことから、ふんの堆積発酵における CH₄ 排出係数が大きな数値になっていると考えられる。

鶏の堆積発酵の排出係数に関して、採卵鶏の排出係数がブロイラーよりも大きくなっている。CH₄ については採卵鶏のふんの含水率が高いことが理由として考えられる。また、N₂O の国独自の排出係数がデフォルト値よりも小さいのは、デフォルト値が鶏だけのものではない（牛や豚も含まれている）ことが理由として考えられる（牛、豚より鶏のふんの方が、硝化作用が起きにくい）。

鶏の天日乾燥の国独自の N₂O 排出係数がデフォルト値より小さい。これは鶏の堆積発酵の排出係数と同様、デフォルト値の対象が鶏だけではないことが理由として考えられる。

e) 再計算

2022 年度の「乳用牛群能力検定成績」における検定牛の産次別頭数、「養豚農業実態調査」における出荷日齢平均、及び採卵鶏における日産卵量と飼料要求量の値が更新されたため、乳用牛、豚、採卵鶏それぞれの 2022 年度の排出量が再計算された。2019 年度以降の子取り用めす牛の頭数の修正、「日本飼養標準 肉用牛（2022 年度版）」を採用したため、全年にわたり肉用牛の排出量が更新された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

排出実態に関する研究や排出削減対策の情報収集が関係機関により継続して実施されているため、新たな成果が得られた場合には、排出係数及び各種パラメータの見直しを検討する。

5.3.2. めん羊、水牛、山羊、馬、うさぎ、ミンク（3.B.2., 3.B.4.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、めん羊、水牛、山羊、馬、うさぎ、ミンクの家畜排せつ物の管理による CH₄、N₂O 排出に関する算定、報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

CH₄、N₂O 排出量については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol. 4、Page 10.36、Fig.10.3 及び Page 10.55、Fig.10.4）に従い Tier 1 法を用いて算定を行った。

$$E_{CH_4} = EF_{CH_4} \times P$$

$$E_{N_2O} = \sum (EF_{N_2O-n} \times P \times Nex \times MS_n)$$

E_{CH_4}	: 家畜排せつ物管理に伴う CH_4 排出量 [kg- CH_4 /年]
E_{N_2O}	: 家畜排せつ物管理に伴う N_2O 排出量 [kg- N_2O /年]
EF_{CH_4}	: CH_4 排出係数 [kg- CH_4 /頭/年]
EF_{N_2O-n}	: 排せつ物管理区分 n の N_2O 排出係数 [kg- N_2O /kg-N]
P	: 家畜の飼養頭数 [頭]
N_{ex}	: 1 頭あたりの排せつ物中窒素量 [kg-N /頭/年]
MS_n	: 排せつ物管理区分割合 [%]

■ 排出係数

CH_4 排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された先進国の温帯のデフォルト値を使用した。水牛については「Asia」温帯のデフォルト値を採用した（表 5-36）。

N_2O 排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインと 2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト値を使用した（表 5-37）。

表 5-36 めん羊、水牛、山羊、馬、うさぎ、ミンクの CH_4 排出係数

家畜種	CH_4 排出係数 [kg- CH_4 /頭/年]	出典
めん羊	0.28	2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、p10.40、Table10.15
山羊	0.20	
馬	2.34	
水牛	2	2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、p10.39、Table10.14
うさぎ	0.08	2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、p10.41、Table10.16
ミンク	0.68	

表 5-37 めん羊、水牛、山羊、馬、うさぎ、ミンクの N_2O 排出係数

排せつ物管理区分		N_2O 排出係数 [% : kg- N_2O -N/kg-N]
Dry lot	乾燥	2.0 %
Pasture/Range/Paddock（水牛）	放牧地/牧野/牧区	0.6 %
Pasture/Range/Paddock（めん羊、山羊、馬）	放牧地/牧野/牧区	0.3 %
Daily spread	逐次散布	0 %
Burned for fuel	燃料利用	0 %

（出典）Dry lot, Daily spread : 2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、page 10.62、Table 10.21

Pasture/Range/Paddock : 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol.4、page 11.11、Table 11.1

■ 活動量

めん羊、山羊、馬、水牛の家畜頭数は「3.A.消化管内発酵」と同じデータを使用した（表 5-12 参照）。うさぎ、ミンクに関しては、農林水産省「小動物及び実験動物等の飼養状況」に示された飼養頭数を用いた（表 5-38 参照）。

N_2O に関して、各家畜の飼養頭数に家畜 1 頭あたりの排せつ物中窒素量（又は体重に体重あたりの排せつ物窒素量を掛け合わせて算出した値）を乗じて総窒素量を算出し、その総窒素量に排せつ物管理区分ごとの割合を掛け合わせ、排せつ物管理区分ごとの窒素量を算出した（表 5-39）。水牛の排せつ物管理区分割合は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用した（排せつ物管理区分割合は「Asia」のデフォルト値）（表 5-40）。

2006 年 IPCC ガイドラインでデフォルト値が示されていないうさぎ、ミンクの排せつ物管理割合に関しては専門家判断により、100%乾燥処理されるとした。2006 年 IPCC ガイドラインでデフォルト値が示されていないめん羊、山羊、馬の排せつ物管理割合については「その他の家畜カテゴリーからのふん尿は概して放牧地で管理される」（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、p10.61）と記述されていることから、これら家畜の排せつ物は放牧により処理されるとみなした。

表 5-38 うさぎ、ミンクの飼養頭数 [1000 頭]

家畜種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
うさぎ	15	16	21	19	18	18	18	18	18	18	18	18
ミンク	155	11	6	1	1	1	1	1	1	1	1	1

(出典)「小動物及び実験動物等の飼養状況」

表 5-39 めん羊、水牛、山羊、馬、うさぎ、ミンクの体重及び排せつ物中窒素量 (Nex)

家畜種	体重 [kg]	体重あたりの排せつ物中窒素量 [kg-N/1000kg-家畜体重/日]	家畜排せつ物中窒素量 [kg-N/頭/年]
めん羊	48.5	1.17	(20.7)
水牛	380	0.32	(44.4)
山羊	38.5	1.37	(19.3)
馬	377	0.46	(63.3)
うさぎ	—	—	8.10
ミンク	—	—	4.59

(注) 括弧内の数値は、体重と体重あたりの値から計算した値。

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、page 10.79、Table 10A-6、page 10.82、Table 10A-9、page 10.59、Table 10.19

表 5-40 水牛の排せつ物管理区分割合 (MS_n)

排せつ物管理区分		管理区分割合
Lagoons	嫌気性ラグーン	0 %
Liquid /Slurry	汚水処理	0 %
Solid storage	固形貯留	0 %
Dry lot	乾燥	41 %
Pasture/Range/Paddock	放牧地／牧野／牧区	50 %
Daily spread	逐次散布	4 %
Digester	消化処理	0 %
Burned for fuel	燃料利用	5 %
Other	その他	0 %

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 4、page 10.79、Table 10A-6

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

家畜ごとに不確実性の評価を行った。CH₄ 排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier1 の値 (30%) を採用した。N₂O 排出係数の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインの各パラメータの不確実性のデフォルト値を使用し、それらを合成して算出した。活動量の不確実性は、畜産統計のブロイラーの値で代替し、9%とした。その結果、各家畜の CH₄、N₂O の不確実性は、それぞれ、-31%～+31%、-72%～+112%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出係数はすべての年で一定値を使用している。活動量については、「家畜改良関係資料」、「馬関係資料」、「家畜・家きん等の使用状況調査結果」、「家畜の飼養に係る衛生管理の状況等」を用い、それぞれ 1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

めん羊、山羊、馬の飼養頭数が更新されたため、めん羊、山羊、馬の 2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.3.3. その他の家畜 (3.B.4.-)

上述した家畜以外に、農林水産省「小動物及び実験動物等の飼養状況」においては、鹿、トナカイ、銀ぎつね、その他の家禽類（あひる・あいがも、七面鳥など）が掲載されているが、飼育頭数が少なく、いずれも算定方法検討会で定めた算定対象となる 3,000t-CO₂ 換算という閾値を超える排出量とはならないため、排出量を報告していない（別添 6 参照）。

5.3.4. 間接 N₂O 排出量 (3.B.5.)

5.3.4.1. 大気沈降 (3.B.5.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、家畜排せつ物処理過程で NH₃、NO_x や N₂ として揮発した窒素化合物の大気沈降に伴い発生した N₂O の排出量の算定、報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.4、Page 10.79、Fig.10.4) に従い、Tier2 法で N₂O 排出量の算定を行った。

$$E = N_{\text{Volatilization-MMS}} \times EF \times 44/28$$

E : 大気沈降による N₂O 排出量 (家畜排せつ物処理過程) [kg-N₂O /年]

$N_{\text{Volatilization-MMS}}$: 家畜排せつ物処理過程で NH₃ や NO_x として揮発した窒素量 [kg (NH₃-N+NO_x-N) / 年]

EF : 排出係数 [kg-N₂O-N/kg (NH₃-N+NO_x-N)]

■ 排出係数

0.014 [kg-N₂O-N/kg-NH₃-N & NO_x-N deposited] (2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol.4、Page11.26、Table11.3、Wet climate の値)

■ 活動量

牛、豚、鶏（採卵鶏、ブロイラー）に関して、活動量は以下の式で示したように、家畜のふん尿管理から NH₃ や NO_x として揮発した窒素量 ($N_{\text{Volatilization-MMS}}$) は、上記 5.3.1. で算出した各処理方式の家畜排せつ物中の窒素量 ($A_{\text{N2O-}i}$) と各処理方式の畜舎における家畜排せつ物からの揮散割合 ($\text{Frac}_{\text{GASM}i}$) と各処理方式の処理時における家畜排せつ物からの揮散割合 ($\text{Frac}_{\text{GASM}2i}$) から算出した。各処理方式の揮散割合は實示戸他 (2003) に示されたデータから設定した (表 5-41)。浄化に関しては処理時に揮散しないと設定した。なお、放牧家畜のふん尿から NH₃ や NO_x として揮発した窒素からの間接 N₂O 排出量は 3.D.2.a. で報告している。

$$N_{Volatilization-MMS} = \sum \{A_{N2O-i} \times Frac_{GASM1i} + (A_{N2O-i} - A_{N2O-i} \times Frac_{GASM1i}) \times Frac_{GASM2i}\}$$

- $N_{Volatilization-MMS}$: 家畜排せつ物処理過程で NH_3 や NO_x として揮発した窒素量 [kg (NH_3 -N+ NO_x -N) / 年]
- A_{N2O-i} : 処理方式 i における家畜排せつ物中の窒素量 [kg-N / 年]
- $Frac_{GASM1i}$: 処理方式 i の畜舎における家畜排せつ物から NH_3 や NO_x として揮発する割合 [(kg- NH_3 -N + NO_x -N)/kg-N]
- $Frac_{GASM2i}$: 処理方式 i の処理時に家畜排せつ物から NH_3 や NO_x として揮発する割合 [(kg- NH_3 -N + NO_x -N)/kg-N]

表 5-41 家畜排せつ物からの揮散割合（畜舎・処理時）

家畜種	処理方法		畜舎からの揮散割合 ($Frac_{GASM1}$)	処理時揮散割合 ($Frac_{GASM2}$)
乳用牛	ふん	強制発酵以外	10.3%	13.7%
		強制発酵	10.3%	1.9%
	尿	浄化以外	10.3%	11.0%
		浄化	10.3%	0%
	ふん尿混合	浄化・貯留・メタン発酵以外	4.5%	13.7%
		浄化	10.3%	0%
肉用牛	ふん	強制発酵以外	6.38%	13.7%
		強制発酵	6.38%	1.9%
	尿	浄化以外	6.38%	11%
		浄化	6.38%	0%
	ふん尿混合	浄化・貯留・メタン発酵以外	6.38%	13.7%
		浄化	6.38%	0%
豚	ふん	浄化・貯留・メタン発酵	6.38%	10.8%
		すべての処理	14.7%	19.7%
	尿	浄化以外	14.7%	27.0%
		浄化	14.7%	0%
	ふん尿混合	浄化・貯留・メタン発酵以外	15.8%	24.2%
		浄化	14.7%	0%
採卵鶏・ブロイラー	ふん	浄化・貯留・メタン発酵	14.7%	25.0%
		すべての処理	8.4%	51.5%

(出典) 寶示戸他 (2003)

水牛、うさぎ、ミンクに関しては、ふん尿全量に 2006 年 IPCC ガイドラインで示されたデフォルトの揮散割合 (Vol.4、Page10.65、Table10.22、Other-Solid storage : 12%) を掛けることにより、 NH_3 や NO_x として揮発する量を算出した。

$$N_{Volatilization-MMS} = (P \times N_{ex} \times MS_n) \times Frac_{GASM}$$

- $N_{Volatilization-MMS}$: 家畜排せつ物処理過程で NH_3 や NO_x として揮発した窒素量 [kg (NH_3 -N+ NO_x -N) / 年]
- P : 家畜の飼養頭数 [頭]
- N_{ex} : 1 頭あたりの排せつ物中窒素量 [kg-N / 頭/年]
- MS_n : 排せつ物管理区分割合 [%]
- $Frac_{GASM}$: 家畜排せつ物処理時に家畜排せつ物から NH_3 や NO_x として揮発する割合 [%]

表 5-42 家畜排せつ物処理過程で NH₃ や NO_x として揮発した窒素量 [kt-(NH₃-N+NO_x-N)]

家畜種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
乳用牛	26.6	26.1	24.6	23.4	20.5	19.7	19.6	19.7	19.8	20.3	19.8	19.4
肉用牛	22.3	23.0	22.7	22.1	22.1	20.7	20.2	20.7	21.1	21.4	21.7	21.5
豚	53.1	46.1	43.5	39.2	37.3	35.6	34.1	34.8	34.8	33.6	33.3	32.7
鶏（採卵鶏、ブロイラー）	134.0	124.4	111.5	99.7	98.1	90.4	89.8	91.5	91.2	91.0	87.1	87.6
その他の家畜 （水牛、ミンク、うさぎ）	0.10	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
合計	236.1	219.6	202.3	184.4	178.0	166.3	163.7	166.7	166.9	166.3	162.0	161.2

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

後述の「農用地の土壌（大気沈降）」の節で算出した不確実性（-106%～+447%）を用いた。

■ 時系列の一貫性

排出係数はすべての年で一定値（デフォルト値）を使用している。活動量に関して、揮発割合はすべての年で一定値を使用し、家畜排せつ物量は 5.3.1. で算出した値を用いており、1990 年度値から一貫した方法を使用して、算定している。

d) QA/QC と検証

家畜排せつ物からの NH₃ 揮散割合の 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（Frac_{GasMS}）は、家畜排せつ物の処理時と散布時の NH₃ 等の排出を含んでいるが、日本の設定値（寶示戸他、2003）は農地での NH₃ 発生（3.D.b.1.）とのダブルカウントを避けるため、散布時の排出を含んでいない。そのため、散布時の排出を含んだデフォルト値とはバウンダリーが異なっている可能性があり、それが我が国の数値とデフォルト値の差異になっている可能性が考えられる。さらに、乳用牛・肉用牛において排せつ物の処理量が多い「混合処理・堆肥化」区分は、副資材を混ぜて含水率を低く調整するため、処理時に NH₃ が発生しにくい。特にふんの含水率が低い肉用牛では、NH₃ 揮散割合がさらにデフォルト値よりも低くなる傾向にある。したがって、これらの日本の設定値は妥当性が高いと考えられる。

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2022 年度の「乳用牛群能力検定成績」における検定牛の産次別頭数、「養豚農業実態調査」における出荷日齢平均、及び採卵鶏における日産卵量と飼料要求量の値が更新され、乳用牛、豚、採卵鶏それぞれの排せつ物中窒素量が見直されたため、2022 年度の排出量が再計算された。2019 年度以降の子取り用めす牛の頭数の修正、「日本飼養標準 肉用牛（2022 年度版）」を採用したため、全年にわたり排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

「5.3.1. 牛、豚、家禽類（採卵鶏、ブロイラー）（3.B.1., 3.B.3., 3.B.4.-）」に同じ。

5.3.4.2. 窒素溶脱・流出（3.B.5.-）

「家畜排せつ物法」が制定されており、家畜排せつ物管理の際に施設から汚水が流出しな

い処置を施すこと（床をコンクリート張りにしたり、防水シートを敷くなど）が義務付けられていることから、家畜排せつ物処理時に地下水等に窒素が溶脱・流出する可能性については極めて低い。そのため、この排出源については「NO」として報告する。

5.4. 稲作（3.C.）

CH₄は嫌気性条件で微生物の働きによって生成されるため、水田はCH₄生成に好適な条件が整っていると言える。我が国ではすべての水田が灌漑されており、間断灌漑水田（中干しされる水田）と常時湛水田に分かれ、これらが算定の対象となる。我が国では主に、間断灌漑水田で稲作が営まれている。

2023年度におけるこのカテゴリーからの温室効果ガス排出量は12,915 kt-CO₂換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCFを除く）の1.2%を占めている。また、1990年度の排出量と比較すると4.9%の減少となっている。

表 5-43 稲作に伴う CH₄ 排出量（3.C.）

ガス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄	3.C.1.- 常時湛水田	kt-CH ₄	68.5	74.9	69.1	67.6	68.3	67.6	67.0	65.4	64.9	64.7	63.2	63.3
	3.C.1.- 間断灌漑水田		416.6	448.8	418.0	421.1	419.1	415.5	410.6	411.1	408.7	408.3	399.6	398.0
	合計	kt-CH ₄	485.2	523.7	487.0	488.6	487.4	483.1	477.6	476.5	473.6	473.0	462.8	461.2
		kt-CO ₂ 換算	13,585	14,663	13,636	13,682	13,649	13,527	13,374	13,342	13,260	13,244	12,957	12,915

5.4.1. 灌漑水田（常時湛水田、間断灌漑水田（中干し））（3.C.1.）

a) 排出源カテゴリーの説明

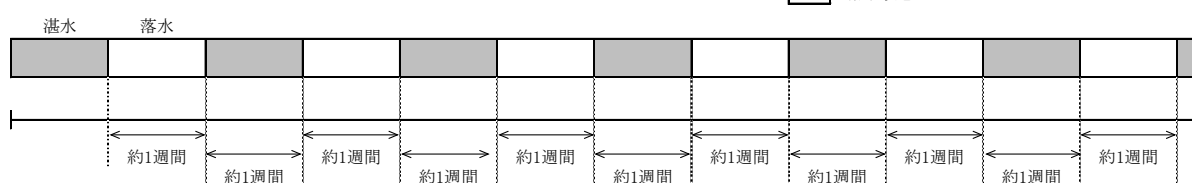
本カテゴリーでは、灌漑水田（間断灌漑水田、常時湛水田）からのCH₄排出の算定、報告を行う。

■ 我が国の水田における水管理について

我が国の一般的な水田農家の間断灌漑（中干し）水田は、2006年 IPCC ガイドラインの間断灌漑水田（複数落水）とは性質が異なるため、CRT 上では「Intermittently flooded (Single aeration)」で報告する（概要は図 5-4 を参照）。また、メタン削減効果のある中干し延長を実施している水田についても、同項目に含めて報告する。

■ IPCCガイドラインの間断灌漑〔複数落水〕

稲の生育期間中に渡り、約1週間間隔で湛水、落水を繰り返す。



■ 日本の一般的な間断灌漑

6月中旬に5～7日間「中干し」を行い、7月以降に3日湛水して2日落水（「間断灌漑」）するのを繰り返す。

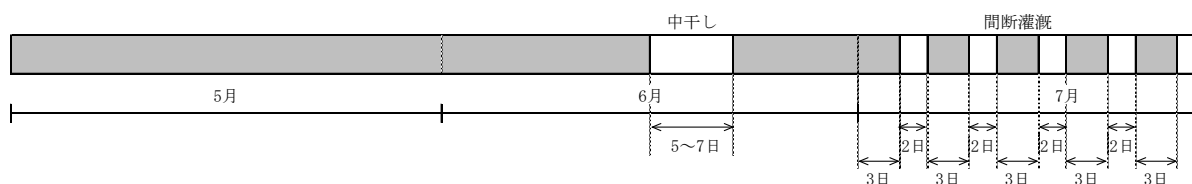


図 5-4 2006年 IPCC ガイドラインの間断灌漑（複数落水）水田と
我が国の一般的な間断灌漑（中干し）水田

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドラインの算定方法をもとに、水田の有機物施用方法や水管理によるメタン発生量の変化を推定する数理モデルである DeNitrification-DeComposition-Rice モデル (DNDC-Rice モデル (麓他、2010)) を基に設定した算定方法 (下記式) と、そのモデルから推定された CH₄ 排出フラックスの回帰式から算出した排出係数を用いて算定をおこなった。なお、DNDC-Rice モデルは DNDC モデルをベースに我が国における水田からの CH₄ 排出量を推定できるよう我が国で改良を加えたモデルである。図 5-5 は DNDC-Rice モデルの概念図である。

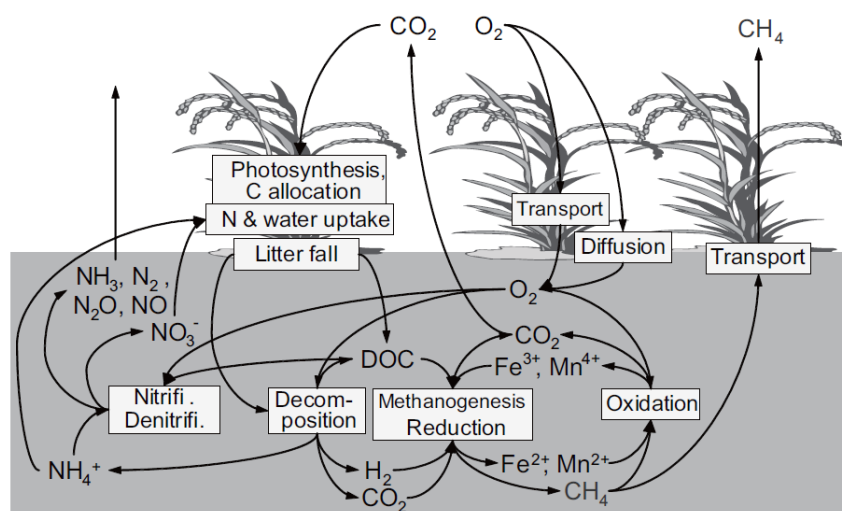


図 5-5 DNDC-Rice モデルの概念図

(出典) 麓他 (2010)

排出係数の算出には Tier3 法 (DNDC-Rice モデル) を用い、排出量の算定には Tier2 法を変形した方法を用いている。中干し期間の延長を実施している水田を特定し、中干し延長実施によるメタン削減率 (30%) を排出係数に使用した。なお、ここで用いられている算定方法については Katayanagi et al. (2016)、Katayanagi et al. (2017) 及び関連文献に記述されているものをもとに算定方法検討会において検討し、構築している。

$$E = \sum_{i,j,k,l,m} \{ (A_{i,m} \times f_{D,i,j} \times f_{W,i,k} \times f_{O,i,l}) \times EF_{i,j,k,l,m} \} \times 16/12$$

$$EF = aX + b$$

E	: 水田からの CH ₄ の排出量 [kg-CH ₄ / 年]
i	: 地域 (全国 7 地域)
j	: 排水性 (排水不良、日排除、4 時間排除)
k	: 水管理 (間断灌漑、常時湛水)
l	: 施用有機物 (稲わら、堆肥、無施用)
m	: 中干し期間の延長 (有、無)
A	: 地方別水稲作付面積 [ha]
f_D	: 排水性割合
f_W	: 水管理割合
f_O	: 施用有機物割合
EF	: 地方別・排水性別・水管理別・施用有機物別・中干し延長有無別排出係数 [kg-CH ₄ -C/ha / 年]

- X : 有機物施用量 [t-C/ha /年]
 a : 傾き (有機物施用量と DNDC-Rice モデルによって算出された CH₄ 排出量の回帰式より)
 b : 切片 (有機物施用量と DNDC-Rice モデルによって算出された CH₄ 排出量の回帰式より)

■ 排出係数

排出係数の算出には DNDC-Rice モデルを用いている。

今回使用した排出係数は全国 986 地点の水田の情報を基に構築している。入力データには、土壌 (土壌有機態炭素量、pH、粘土含量、乾燥密度など)、圃場の排水性 (最大排水速度)、気象データ (気温、降水量)、圃場管理情報 (移植日、収穫日、耕起日、耕起法、施肥日、施肥量、有機物施用日、有機物施用量、有機物 C/N 比、湛水日、落水日) を用いている。入力データの出典と概要は以下のとおりである。

- ・ 土壌理化学性：農林水産省「土壌環境基礎調査」の 1、2 巡目のデータのうち、DNDC-Rice モデルで入力する必要がある全てのデータが記載されている 986 地点のデータ。
- ・ 圃場の排水性：農林水産省「第 4 次土地利用基盤整備基本調査」(2006) の「湛水状況」の記載 (4 時間排除、日排除、排水不良) に基づき、調査地点の最大排水速度を 15 mm day⁻¹、10 mm day⁻¹、又は 5 mm day⁻¹ と設定した。
- ・ 気象データ：調査地点の最寄りの AMeDAS 地点の日最低気温、日最高気温、降水量を用いた。
- ・ 圃場管理情報：日本全体を気象庁の一次細分区域に従って 136 に区分し、各地の JA 等が公表している栽培歴に基づき作成したデータセット (Hayano et al., 2013) を用いた。
- ・ 有機物施用量：Yagasaki and Shirato (2014) の方法により、県別に 1981～2019 年の稲わらすき込み量及び堆肥の施用量を推定した。すなわち、稲わらすき込み量は、水稻の平年収量から推定した稲わら発生量とそのうち土壌にすき込まれた割合をかけあわせたのち、水稻作付面積でその量を除して算出した。堆肥施用量は、農業経営統計調査のうち米生産費の原単位量 [10a 当たり] に記載の値を使用した。

DNDC-Rice モデルと上記の入力値を用いて、986 地点の 1981～2010 年 (30 年間) のメタン排出フラックスを、水管理 2 シナリオ (間断灌漑及び常時湛水)、有機物施用 4 シナリオ (わらと堆肥¹、わらのみ、堆肥のみ、施用なし) の計 8 シナリオで推定した。その結果から統計の有意差を考慮し、メタン排出フラックス推定値を 7 地域、排水性 (3 段階) 及び水管理と有機物施用シナリオで区分し、年別の平均値を求めた。さらに、有機物施用量 (区分毎の各年の平均値) から CH₄ 排出フラックスを予測する回帰式 (1 次関数) を導出した。なお、回帰式の切片 (b) は、有機物施用なしで推定した平均メタン排出フラックスに固定した。

地域別の有機物施用総量は Yagasaki and Shirato (2014) の方法で求めた県別の施用量からまとめた。さらに、インベントリの算定には、有機物管理方法別の施用量 (有機物施用量) (X) が必要となるため、その総量と有機物管理方法の割合 (表 5-49) から求めた。有機物管理方法の割合は「土壌環境基礎調査」、「土壌由来温室効果ガス・土壌炭素調査事業」、農林水産省「農地土壌温室効果ガス排出量算定基礎調査事業」と「農地土壌炭素貯留等基礎調査事業」の調査結果を基にした。地域別の各投入区分における有機物施用量及びそれらから算出された各区分の排出係数はそれぞれ以下の表 5-44、表 5-45 に示したとおりである。

また、中干し期間の延長を実施している水田の排出係数については、Itoh et al. (2011) における中干し延長実施によるメタン削減率 (30%) を使用し、中干し延長のない水田の排出係数に (1-0.3) を乗じることで設定した。

¹ わらと堆肥を同時に投入したシナリオはモデル上で構築されているが、わらと堆肥を同時に投入している有機物管理割合 (f_0) が得られないことから、インベントリ排出量の算定には使用していない。

表 5-44 地域別の各施用区分における有機物投入量 (X) [t-C/ha/年]

項目		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
稲わら	北海道	1.73	1.74	1.92	2.03	2.12	1.96	2.06	1.99	1.98	1.99	1.98	1.99
	東北	1.49	1.73	2.02	2.11	2.07	1.95	2.05	2.09	2.08	2.09	2.07	2.07
	北陸	2.69	2.62	2.74	2.82	2.75	2.45	2.49	2.49	2.53	2.53	2.50	2.50
	関東	1.32	1.49	1.77	1.96	1.96	1.80	1.85	1.87	1.90	1.90	1.88	1.88
	東海・近畿	2.01	1.98	2.22	2.33	2.23	2.01	2.13	2.17	2.22	2.22	2.19	2.19
	中国・四国	1.74	1.83	2.10	2.13	2.15	1.93	1.98	1.84	1.80	1.80	1.78	1.78
	九州・沖縄	1.17	1.14	1.26	1.36	1.40	1.24	1.30	1.29	1.31	1.31	1.29	1.29
堆肥	北海道	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12
	東北	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12
	北陸	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12
	関東	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12
	東海・近畿	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12
	中国・四国	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12
	九州・沖縄	1.69	1.86	2.10	2.05	2.18	1.87	1.88	2.07	1.91	2.04	1.97	2.12

表 5-45 各区分の稲作からの CH₄ 排出係数 (中干し延長なし) [kg-CH₄-C/ha]

項目		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
排水不良・常時湛水	稲わら	北海道	585	588	636	665	690	647	676	654	652	654	652	657
		東北	573	636	714	739	727	696	722	734	732	734	727	727
		北陸	741	725	753	772	754	684	694	693	702	704	697	697
		関東	181	202	237	260	259	240	246	248	252	252	250	250
		東海・近畿	436	429	477	499	478	435	459	467	477	477	472	472
		中国・四国	422	439	491	499	501	458	468	440	433	433	429	429
		九州・沖縄	158	155	169	181	186	167	174	173	175	175	173	173
	堆肥	北海道	574	621	686	670	708	621	624	678	634	669	649	690
		東北	627	673	736	721	758	673	676	729	686	720	700	741
		北陸	507	548	603	590	622	548	550	596	559	589	571	607
		関東	226	248	277	270	287	248	249	273	254	269	260	279
		東海・近畿	372	406	454	443	470	407	409	448	416	441	427	457
		中国・四国	411	445	492	481	508	446	448	486	455	480	465	495
		九州・沖縄	221	242	271	264	281	243	244	268	248	264	255	273
	無施用	北海道	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
		東北	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
		北陸	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
		関東	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
		東海・近畿	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
		中国・四国	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
		九州・沖縄	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
排水不良・間断灌漑	稲わら	北海道	585	588	636	665	690	647	676	654	652	654	652	657
		東北	547	610	687	711	700	669	694	706	704	706	700	700
		北陸	552	539	562	578	563	505	513	513	520	521	516	516
		関東	164	182	213	234	233	216	221	224	227	228	225	225
		東海・近畿	352	346	386	405	388	352	371	378	387	386	382	382
		中国・四国	377	393	441	448	450	411	419	394	387	387	383	383
		九州・沖縄	139	136	148	159	162	146	152	151	153	153	151	151
	堆肥	北海道	574	621	686	670	708	621	624	678	634	669	649	690
		東北	600	646	709	694	730	646	649	701	659	693	673	713
		北陸	359	392	438	427	454	393	395	433	402	426	412	441
		関東	204	223	250	243	259	223	225	246	229	243	235	251
		東海・近畿	300	328	367	358	381	328	330	362	336	357	345	370
		中国・四国	367	399	442	432	457	399	401	437	408	431	417	445
		九州・沖縄	192	210	235	229	243	210	211	232	215	228	221	236
	無施用	北海道	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
		東北	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
		北陸	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
		関東	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
		東海・近畿	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
		中国・四国	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
		九州・沖縄	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19

表 5-45 各区分の稲作からの CH₄ 排出係数（中干し延長なし）[kg-CH₄-C/ha]（続き）

項目		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
日 排 除 ・ 常 時 湛 水	稲 わ ら	北海道	342	344	375	394	410	382	400	387	385	387	388
		東北	423	471	530	549	540	516	536	545	544	545	540
		北陸	556	543	566	581	566	510	517	517	524	526	520
		関東	122	135	157	172	171	159	163	165	167	167	166
		東海・近畿	198	194	217	228	218	197	209	213	217	217	215
		中国・四国	166	174	196	199	201	182	186	174	171	171	169
		九州・沖縄	131	129	141	151	155	139	145	144	146	146	144
		北海道	335	365	407	397	421	366	367	402	374	396	383
		東北	463	499	547	536	564	499	501	541	509	535	519
		北陸	366	399	444	433	459	399	401	438	408	432	418
		関東	151	164	183	179	189	164	165	181	168	178	172
		東海・近畿	167	184	206	201	214	184	185	203	188	200	193
		中国・四国	162	176	197	192	204	176	177	194	181	191	185
		九州・沖縄	185	202	227	221	235	203	204	224	208	221	213
	堆 肥	北海道	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		東北	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
		北陸	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
		関東	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
		東海・近畿	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
		中国・四国	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
		九州・沖縄	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	無 施 用	北海道	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		東北	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
		北陸	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
		関東	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
		東海・近畿	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
		中国・四国	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
		九州・沖縄	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
日 排 除 ・ 間 断 灌 溉	稲 わ ら	北海道	236	237	259	272	284	264	277	267	266	267	268
		東北	297	333	378	392	385	367	382	389	388	389	385
		北陸	403	393	410	421	410	369	375	375	380	381	377
		関東	90	100	116	127	126	117	120	121	123	123	122
		東海・近畿	89	87	98	103	98	89	94	96	98	98	97
		中国・四国	88	92	105	107	107	97	99	93	91	91	90
		九州・沖縄	75	73	80	86	88	79	82	82	83	83	82
		北海道	231	252	281	275	292	252	254	278	258	274	265
		東北	328	354	390	382	403	354	356	386	362	381	370
	堆 肥	北陸	264	288	321	313	332	289	290	317	295	313	302
		関東	111	121	135	131	139	121	122	133	124	131	127
		東海・近畿	75	83	93	90	96	83	83	92	85	90	87
		中国・四国	86	94	105	103	109	94	95	104	96	102	99
		九州・沖縄	105	115	129	126	134	116	116	128	118	126	121
	無 施 用	北海道	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
		東北	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
		北陸	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
		関東	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
		東海・近畿	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		中国・四国	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		九州・沖縄	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4 時 間 排 除 ・ 常 時 湛 水	稲 わ ら	北海道	308	310	338	355	369	344	361	349	347	348	347
		東北	385	431	488	506	497	475	493	502	501	502	497
		北陸	529	516	538	553	539	485	492	492	499	500	495
		関東	163	180	209	228	228	211	216	219	222	222	220
		東海・近畿	212	208	232	243	233	212	224	227	233	232	230
		中国・四国	225	235	266	270	271	247	252	236	232	232	230
		九州・沖縄	157	154	169	181	185	166	173	172	174	174	172
		北海道	302	329	367	358	380	329	331	362	337	357	345
		東北	424	458	504	493	520	458	460	498	467	492	477
	堆 肥	北陸	348	379	422	412	437	380	382	417	388	411	398
		関東	201	218	243	237	251	218	219	240	223	236	229
		東海・近畿	180	197	221	215	229	198	199	218	202	215	207
		中国・四国	220	239	266	260	275	239	240	263	245	259	251
		九州・沖縄	222	243	272	265	282	243	244	269	249	264	255
	無 施 用	北海道	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
		東北	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
		北陸	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
		関東	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
		東海・近畿	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
		中国・四国	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
		九州・沖縄	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

表 5-45 各区分の稲作からの CH₄ 排出係数（中干し延長なし）[kg-CH₄-C/ha]（続き）

項目		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4 時間 排除・ 間断 灌漑	稲 わ ら	北海道	171	172	188	198	206	192	201	194	194	193	195
		東北	268	301	342	355	349	333	346	352	351	352	349
		北陸	356	347	362	372	362	326	331	330	335	332	332
		関東	111	123	144	157	157	145	149	150	153	153	151
		東海・近畿	119	117	130	137	131	119	125	128	131	130	129
		中国・四国	156	163	184	187	188	170	174	163	160	160	159
		九州・沖縄	93	91	100	107	109	98	102	102	103	103	102
	堆 肥	北海道	167	183	205	200	212	183	184	202	188	199	192
		東北	296	320	354	346	365	321	322	350	327	345	335
		北陸	232	253	282	276	293	253	255	279	259	275	266
		関東	138	150	167	163	173	150	151	165	154	163	157
		東海・近畿	101	111	124	121	129	111	111	122	113	120	116
		中国・四国	152	165	184	180	191	165	166	182	169	179	173
		九州・沖縄	131	144	161	157	167	144	145	159	147	157	151
	無 施 用	北海道	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
		東北	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
		北陸	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
		関東	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
		東海・近畿	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
		中国・四国	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
		九州・沖縄	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

■ 活動量

地域別水稻作付面積（*A*）は農林水産省「耕地及び作付面積統計」に示された値を用いた。排水性割合（*f_D*）、水管理割合（*f_w*）、有機物管理割合（*f_o*）はそれぞれ以下の表 5-46～表 5-49 に示した農林水産省等の調査データをそれぞれ用いている。

中干し延長実施水田面積は、環境保全型農業直接支払交付金（農林水産省）の実施状況における 14 日以上の中干しである「長期中干し」の実施面積とした。なお、中干し延長の実施に対する同交付金は 2015 年度から開始されており、中干し延長も 2015 年度から開始されたこととする。

表 5-46 地域別水稻作付面積（*A*）[kha]

項目		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
中 干 し 延 長 な し	北海道	146	163	135	119	115	113	111	106	105	103	102	102
	東北	525	539	456	444	429	419	414	412	408	407	403	400
	北陸	258	260	221	218	213	215	214	213	212	211	209	208
	関東	386	390	336	331	322	324	322	315	313	311	308	306
	東海・近畿	261	264	217	208	199	198	182	177	176	174	172	169
	中国・四国	236	232	187	182	178	175	170	159	157	155	152	149
	九州・沖縄	246	251	207	206	202	203	199	192	190	188	186	184
	合計	2,058	2,098	1,758	1,708	1,657	1,647	1,609	1,572	1,560	1,549	1,531	1,517
中 干 し 延 長 あ り	北海道	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0
	東北	—	—	—	—	—	—	1.69	0.79	3.20	3.46	3.25	3.45
	北陸	—	—	—	—	—	—	0.21	0.21	0.49	0.57	0.59	0.65
	関東	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0.0005	0.0076
	東海・近畿	—	—	—	—	—	—	11.50	11.71	11.16	10.98	10.82	10.74
	中国・四国	—	—	—	—	—	—	0	0	0.03	0.03	0	0.01
	九州・沖縄	—	—	—	—	—	—	0.03	0.04	0	0	0	0
	合計	—	—	—	—	—	—	13.431	12.7487	14.8889	15.0375	14.6625	14.8642

（注）算定上では東海と近畿は 1 地域としてまとめられ計算されている

（出典）「耕地及び作付面積統計」及び「環境保全型農業直接支払交付金」

表 5-47 排水性割合 (f_D)

地域	4 時間排除割合	日排除程度割合	排水不良割合
北海道	51%	42%	7%
東北	63%	31%	6%
北陸	69%	26%	4%
関東	59%	32%	9%
東海・近畿	69%	23%	8%
中国・四国	65%	27%	8%
九州・沖縄	74%	21%	5%

(出典)「第4次土地利用基盤整備基本調査」

表 5-48 水管理割合 (f_w)

地域	常時湛水田割合	間断灌漑水田割合
北海道	48 %	52 %
東北	5 %	95 %
北陸	4 %	96 %
関東	14 %	86 %
東海・近畿	11 %	89 %
中国・四国	8 %	92 %
九州・沖縄	7 %	93 %

(出典)「土壌由来温室効果ガス・土壌炭素調査事業」

表 5-49 我が国の有機物管理方法の割合 (f_o)

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
わら施用	63%	70%	71%	72%	74%	84%	83%	84%	83%	83%	84%	84%
各種堆肥施用	17%	10%	9%	8%	9%	7%	5%	5%	6%	6%	5%	5%
無施用	20%	20%	20%	20%	17%	9%	12%	11%	11%	11%	11%	11%

(出典) 1990～2007 年値：「土壌環境基礎調査」

2008～2012 年値：「土壌由来温室効果ガス・土壌炭素調査事業」

2013～2014 年値：「農地土壌温室効果ガス排出量算定基礎調査事業」

2015 年以降：「農地土壌炭素貯留等基礎調査事業」

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、DNDC-Rice モデルから算出した 6%を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」に示された水田面積の標準誤差 (1%) を採用した。その結果、排出量の不確実性は 6%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、出典を用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

DNDC-Rice モデルから算出されたメタン排出量の推定値と圃場におけるメタン排出量の実測値の比較は、Minamikawa et al. (2014)、麓他 (2010)、Katayanagi et al. (2016) の論文などで実施され、報告されている。下図 5-6 は Katayanagi et al. (2016) に記載されている年間メタン排出量の実測値と DNDC-Rice モデルによる推定値の比較である。論文によると、CH₄ 排出量の推定値は地点間の条件の違いによるばらつきを反映し、実測値と高い相関をもっていた ($r=0.861$) と報告している。また、DNDC-Rice モデルから算出された排出係数を我が国

のインベントリに適用することの妥当性確認については、Katayanagi et.al (2016) の中で行うとともに、算定方法検討会の農業分科会においても検討を行っている。

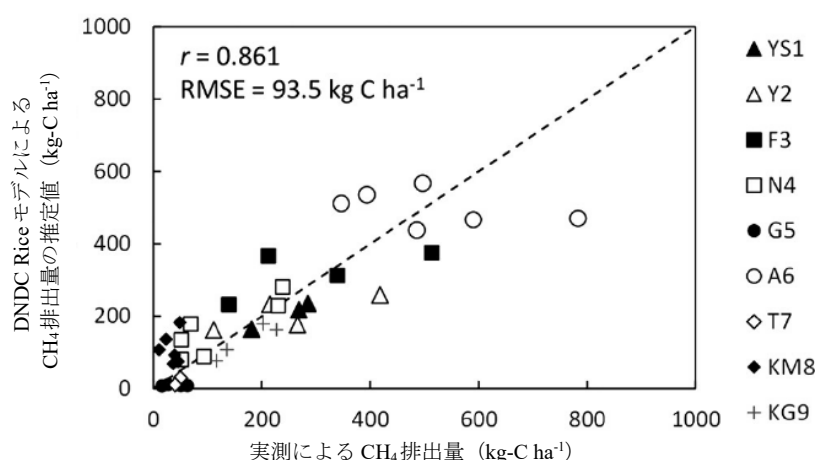


図 5-6 年間メタン排出量の実測値と DNDC-Rice モデルによる推定値の比較

(出典) Katayanagi et al. (2016) Fig.3 より引用

e) 再計算

2020～2022 年度の稲わら施用量、2015～2022 年の灌漑水田面積の修正により、2015～2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

将来的に DNDC-Rice モデルの研究が進み、改良・アップデートされた際には、改良版 DNDC-Rice モデルの適用を検討する。

5.4.2. 天水田、深水田、その他の水田 (3.C.2., 3.C.3., 3.C.4.)

天水田、深水田については、International Rice Research Institute (IRRI) の *World Rice STATISTICS 1993-94* (1995) に示されているとおり、我が国には存在しないため、「NO」として報告した。

その他の水田については、*World Rice STATISTICS 1993-94* (1995) に示されているとおり、陸稲の作付が考えられるが、陸稲は湛水しない好気的な畑地で栽培される。CH₄ 生成菌は絶対嫌気性菌であり、土壌が嫌気性に保たれなければ CH₄ は排出されない。従って、「NA」として報告した。

5.5. 農用地の土壌 (3.D.)

農用地からの N₂O の直接排出（無機質窒素肥料の施肥、有機質窒素肥料の施肥、放牧家畜の排せつ物、作物残渣のすき込み、土壌有機物の損失／獲得による無機化／固定化、有機質土壌の耕起）及び間接排出（大気沈降、窒素溶脱）を対象に算定、報告を行う。

2023 年度におけるこのカテゴリーからの温室効果ガス排出量は 4,364 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 0.4% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 34.5% の減少となっている。この 1990 年度からの排出量減少の主な要因は無機質肥料（化学肥料）施用量、家畜ふん尿由来の有機質肥料施用量が減少したことによるものである。その主な理由には我が国の農地の栽培面積が減少していること（表 5-56 参

照) と、一部の地域においては、地下水の窒素汚染を緩和するために環境保全農業が推奨されたことによる。

表 5-50 農用地の土壌からの N₂O 排出量 (3.D.)

ガス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
N ₂ O	3.D.1. 直接排出	1.無機質肥料	6.2	5.3	5.0	4.8	4.2	4.2	3.9	3.3	3.4	3.3	3.2	3.2
		2.有機質肥料	5.5	5.2	5.0	4.4	4.7	4.7	5.3	4.3	4.2	4.1	3.8	3.8
		3.放牧地のふん尿	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		4.作物残渣	1.4	1.4	1.5	1.4	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0
		5.無機化	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
		6.有機質土壌の耕起	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
	3.D.2. 間接排出	1.大気沈降	3.6	3.4	3.2	3.0	2.9	2.9	3.0	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4
		2.窒素溶脱・流出	6.4	5.9	5.7	5.4	5.1	5.0	5.0	4.5	4.5	4.4	4.3	4.3
	合計	kt-N ₂ O	25.1	23.2	22.2	20.8	20.0	19.9	20.2	17.5	17.5	17.3	16.6	16.5
		kt-CO ₂ 換算	6,659	6,139	5,896	5,520	5,311	5,274	5,343	4,631	4,625	4,580	4,393	4,364

5.5.1. 直接排出 (3.D.1.)

農用地の土壌からは、無機質肥料の施肥、有機質肥料の施肥、放牧家畜の排せつ物、作物残渣のすき込みにより土壌中にアンモニウムイオンが発生し、好気条件下でそのアンモニウムイオンが硝酸態窒素に酸化される過程で N₂O が発生する。また、硝酸態窒素が脱窒する過程で N₂O が発生する。

また、鉬質土壌において有機物が分解することや有機質土壌を耕起することにより、窒素分の硝化・脱窒により N₂O が発生する。

なお、牧草地（飼肥料作物の作付面積内に含まれる、表 5-56 参照）への無機質肥料、有機質肥料の施肥による N₂O 排出量は当該カテゴリーで算定する。

5.5.1.1. 無機質窒素肥料 (3.D.1.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、農用地の土壌への無機質窒素肥料（化学肥料）の施肥に伴う N₂O 排出の算定を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

N₂O 排出量については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.4、p.11.9、Fig.11.2) に従い、我が国独自の排出係数が存在するため、Tier2 法で算定を行った。

また、硝化抑制剤入り化学肥料を投入し、土壌からの N₂O 排出量を抑制する排出削減対策についても算定に組み込んだ。

$$E = \sum (F_{S_{Ni,j}} \times EF_{1i,j}) \times 44/28$$

E : 農用地の土壌への無機質肥料（化学肥料）の施肥に伴う N₂O 排出量 [kg-N₂O]

$F_{S_{Ni,j}}$: 作物種 i の農用地土壌に投入された化学肥料 j の窒素量 [kg-N]

$EF_{1i,j}$: 作物種 i の化学肥料 j を投入した場合の N₂O 排出係数 [kg-N₂O-N/kg-N]

i : 作物種

j : 肥料の種類（硝化抑制剤入り又はなし）

■ 排出係数

排出係数については、我が国の各地で測定されたデータを解析し、化学肥料の投入窒素量と N₂O 排出量から、我が国独自の排出係数を設定した。また、硝化抑制剤入り化学肥料を投入した場合の排出係数は、我が国独自の排出係数に N₂O の削減率をかけて設定した。

また、作物の種類による排出係数の違いを比較したところ、他の作物に比べ茶が有意に高く、水稻が有意に低いことが判明した。しかし、他の作物については有意な差はなかったため、農用地の土壌への施肥に伴う N₂O の排出係数は、水稻、茶、その他の作物の3種類に区分して設定した。なお、我が国には火山灰由来の土壌が広く分布しており、排水性のよいこの土壌からの N₂O 排出量が少ないことが、我が国の排出係数が 2006 年 IPCC ガイドラインに示される排出係数のデフォルト値に比べ低い理由であると考えられる。なお、水稻の排出係数は、2006 年 IPCC ガイドラインにデフォルト値の 1 つとして採用されており、国際的に妥当性が認められている数値である。

硝化抑制剤入り化学肥料を投入した際の N₂O の削減率は Akiyama et al. (2010) におけるジシアンジアミド入り肥料による N₂O 削減率 (26~36%) の下限値である 26% と設定した。なお、我が国において硝化抑制剤として添加されているのは多くがジシアンジアミドであるが、一部の化学肥料では別の物質が添加されていることから、削減量の過大評価を避けるためジシアンジアミドの削減率の下限値を用いた。また、水稻については湛水され硝化が起きにくいことから、硝化抑制剤入り化学肥料が施用される可能性がほとんどないため、排出係数は設定しない。

表 5-51 農用地の土壌への化学肥料の施肥に伴う N₂O 排出係数

作物種	排出係数 (硝化抑制剤なし) [% : kg-N ₂ O-N/kg-N]	排出係数 (硝化抑制剤入り) [% : kg-N ₂ O-N/kg-N]
水稻	0.31%	—
茶	2.9%	2.1% [=2.9%×(1-0.26)]
その他の作物	0.62%	0.46% [=0.62%×(1-0.26)]

(出典) Akiyama et al. (2006 a)

Akiyama et al. (2006 b)

Akiyama et al. (2010)

■ 活動量

化学肥料施用総量は、2016 年度までは農林統計協会「ポケット肥料要覧」の「窒素質肥料需要量」を、2017 年以降は農林水産省技術普及課のデータを用いた。この値から森林への施用量を除いたものを農用地の土壌の化学肥料施用量として用いた (表 5-52)。さらに、作物種別の化学肥料施用量は、各作物種の作付面積 (表 5-56) に、各作物種の単位面積当たり化学肥料由来窒素施用量の我が国の調査結果 (鶴田、2001) を乗じて作物別の窒素施用量に相当する値を求め、作物別の窒素施肥相当量に応じて化学肥料施用量を各作物別に配分した。

$$F_{SNI} = (F_T - F_{FRST}) \times \frac{(RA_i \times RF_i \times 10)}{\sum (RA_i \times RF_i \times 10)}$$

F_{SNI} : 作物種 i の農用地に投入された化学肥料施用量 [t-N]

F_T : 化学肥料施用総量 [t-N]

F_{FRST} : 森林への化学肥料施用量 [t-N]

RA_i : 作物種 i の作付面積 [ha]

RF_i : 作物種 i の単位面積当たり化学肥料施用量 [kg-N/10a]

作物別の肥料施用量については、2000 年に行われた営農調査 (鶴田、2001) により各作物別の施肥量が化学肥料、有機質肥料別に把握されている。専門家判断によると、水稻、茶を

除く作物においては経年的な施肥量の変化が余りないと考えられることから、これらの作物については、鶴田（2001）による単位面積当たり化学肥料施用量のデータ（表 5-54）を全ての年に対して一律に適用した。

茶の施肥量については、自治体の策定する施肥基準等の影響を受け経年的に変化している。野中（2005）がまとめた 1993、1998、2002 年における茶畑に対する窒素施用量（化学肥料と有機質肥料由来窒素量の合計値）と鶴田（2001）における茶の化学肥料と有機質肥料の比を用いて、1993 年、1998 年、2002 年それぞれの化学肥料施用量と有機質肥料施用量を推計した。また、推計した 3 か年の施肥量を用いて 1993 年から 2002 年までは数値を内挿、1993 年以前は 1993 年値を据え置き、2002 年以降は 2002 年値を据え置きし、時系列データを作成した（表 5-55 参照）。

水稻の単位面積当たり化学肥料施用量については、「ポケット肥料要覧」により把握できる各年の施肥量データを用い、陸稲については、水稻の値で代用した。

硝化抑制剤入り化学肥料については、1996 年より出荷量（製品ベース）（「化学肥料施用量（農地）」の内数）に関する農林水産省のデータを使用し、それらに含まれる窒素含有率は主要メーカー製品の平均値である 13%を用いた。この調査は 1996 年に始まり、それ以前のデータがないものの、1996 年以前にも微量の硝化抑制剤の使用があったことが推測される。また、硝化抑制剤入り化学肥料は、水稻及び飼肥料作物に対して施用される可能性がほとんどないため、水稻及び飼肥料作物は施用対象から除いた。

表 5-52 化学肥料施用量 [t-N]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
化学肥料施用総量	611,955	527,517	487,406	471,190	409,590	409,918	372,339	317,904	330,775	328,181	316,630	316,630
化学肥料施用量（森林）	288	248	229	222	193	193	175	149	156	154	149	149
化学肥料施用量（農地）	611,667	527,269	487,177	470,968	409,397	409,725	372,164	317,755	330,619	328,027	316,481	316,481

（注）硝化抑制剤入り化学肥料を含む

（出典）化学肥料施用総量：「ポケット肥料要覧」（2016 年まで）

農林水産省技術普及課調査（2017 年以降）

化学肥料施用量（森林）：林野庁調べをもとに算出

表 5-53 硝化抑制剤入り化学肥料の出荷量（窒素量ベース）[t-N]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
硝化抑制剤入り化学肥料 出荷量（窒素ベース）	NE	NE	4,030	4,290	4,940	7,800	5,070	6,045	5,785	6,084	6,617	6,617

（注）製品中の窒素含有率を 13%として算出

（出典）農林水産省調査

表 5-54 作物種別単位面積当たり化学肥料施用量（水稻、茶以外）

作物種	施用量 [kg-N/10a]
野菜	21.27
果樹	14.70
ばれいしょ	12.70
豆類	3.10
飼肥料作物	10.00
かんしょ	6.20
麦	10.00
雑穀（そばを含む）	4.12
桑	16.20
工芸作物	22.90
たばこ	15.40

（出典）鶴田（2001）

表 5-55 単位面積当たり化学肥料施用量（水稻、茶）[kg-N/10a]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
化学肥料施用量（水稻）	9.65	8.71	7.34	6.62	5.95	6.10	5.85	5.85	5.85	5.85	5.85	5.85
化学肥料施用量（茶）	57.23	54.88	48.06	44.76	44.76	44.76	44.76	44.76	44.76	44.76	44.76	44.76

（出典）水稻：「ポケット肥料要覧」

茶：野中（2005）、鶴田（2001）

表 5-56 作物種別作付面積 [kha]

作物種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
野菜	620.1	564.4	524.9	476.3	465.4	453.4	448.9	432.5	424.9	419.8	412.5	405.0
水稻（子実用）	2,055.0	2,106.0	1,763.0	1,702.0	1,625.0	1,597.0	1,505.0	1,469.0	1,462.0	1,403.0	1,355.0	1,344.0
果樹	346.3	314.9	286.2	265.4	246.9	237.0	230.2	214.9	211.0	207.5	204.1	200.4
茶	58.5	53.7	50.4	48.7	46.8	45.4	44.0	40.6	39.1	38.0	36.9	36.0
ばれいしょ	115.8	104.4	94.6	86.9	82.5	79.7	77.4	74.4	71.9	70.9	71.4	71.2
豆類	256.6	155.5	191.8	193.9	189.0	178.5	187.6	183.6	183.3	184.0	188.3	192.5
飼肥料作物	1,096.0	1,013.0	1,026.0	1,030.0	1,012.0	1,012.0	1,072.0	1,059.1	1,052.6	1,102.5	1,130.0	1,121.2
うち、牧草地	646.7	660.7	644.7	630.6	616.7	611.1	606.5	596.9	595.2	593.5	591.4	589.1
かんしょ	60.6	49.4	43.4	40.8	39.7	38.6	36.6	34.3	33.1	32.4	32.3	32.0
麦	366.4	210.2	236.6	268.3	265.7	269.5	274.4	273.0	276.2	283.0	290.6	295.7
雑穀（そばを含む）	29.6	23.4	38.4	45.9	49.7	62.9	59.7	67.1	68.3	67.2	67.3	68.8
桑	59.5	26.3	5.9	3.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0
工芸作物	142.9	124.5	116.3	110.3	104.8	98.5	98.8	97.3	97.9	99.9	99.0	93.4
たばこ	30.0	26.4	24.0	19.1	15.0	8.9	8.3	6.5	6.1	5.7	3.6	3.5
陸稲	18.9	11.6	7.1	4.5	2.9	1.7	1.2	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4
合計	5,256.2	4,783.7	4,408.5	4,295.1	4,147.4	4,085.0	4,046.1	3,954.9	3,928.9	3,916.4	3,893.5	3,866.1

（出典）ばれいしょ：「野菜生産出荷統計」、たばこ：日本たばこ産業株式会社資料

桑：農林水産省生産局調べ、それ以外の作物：「耕地及び作付面積統計」

（ただし、「工芸作物」については茶、なたね、てんさい、さとうきびの合計から推計した面積からたばこの面積を差し引いた値である。2016年度値までの「野菜」については、ばれいしょの面積を差し引いた値である。また、2017年度の野菜・果樹・豆類・飼肥料作物・雑穀については、作物分類合計の作付面積調査が廃止されたため、それらの作物分類に対象として含まれる作物の作付面積の合計から過去5年間のカバー率を算出して推計した。）

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、排出係数の出典である Akiyama et al. (2006 b) から求めた不確実性（113%）を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」に示された水田面積の標準誤差（1%）で代替した。その結果、排出量の不確実性は 113%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

なお、我が国の排出係数と IPCC ガイドラインのデフォルト値が大きく異なる理由については上記「排出係数」に記載している。

e) 再計算

2022 年度の硝化抑制剤入り肥料出荷量が更新され、2017～2022 年度の窒素質肥料需要量が修正されたため、2017～2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度について

は10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.5.1.2. 有機質窒素肥料（3.D.1.b.）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、農用地土壌への有機質肥料（家畜排せつ物由来及びその他有機質肥料）の施用に伴う N₂O 排出の算定を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol.4、p.11.9、Fig.11.2）に従い、Tier2 法で N₂O 排出量の算定を行った。

$$E = \sum_i (F_{ONi} \times EF_{1i}) \times 44/28$$

E	: 農用地の土壌への有機質肥料の施用に伴う N ₂ O 排出量 [kg-N ₂ O]
F_{ONi}	: 作物種 i の農用地に投入された有機質肥料に含まれる窒素量 [kg-N]
EF_{1i}	: 作物種 i の有機質肥料を投入した場合の N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O-N/kg-N]
i	: 作物種

■ 排出係数

化学肥料と有機質肥料の投入窒素量と N₂O 排出量の関係を調査したところ、水稻と茶については、排出係数に有意差がなかったため、無機質窒素肥料（3.D.1.a.）の排出係数（硝化抑制剤無し）を使用した。

他の作物については、有機質肥料の種類ごとに Akiyama et al. (2023) に示された化学肥料を併用しない場合（without synthetic N fertilizers）の 2 つの土壌タイプ（Andosol、Non-Andosol）別の排出係数の加重平均値を用いた。

家畜排せつ物の排出係数には、牛は堆肥とスラリーの加重平均値を用い、豚、鶏はそれぞれ堆肥の排出係数を用いた。その他家畜は、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた。

下水汚泥肥料、その他有機質肥料（し尿、堆肥副資材、その他）の排出係数には、家畜ふん尿以外の有機質肥料（Non-manure organic fertilizers）の排出係数を用いた。一般的にその他有機質肥料は CN 比が低く、牛糞などの CN 比が比較的高い家畜排せつ物よりも N₂O 排出係数が高い（鶏糞と同等かそれ以上の EF）ものが多い。なお、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値では家畜排せつ物のデータが多く考慮されており、適切ではないと考えられる。

表 5-57 有機質肥料の排出係数

有機質肥料	EF [%]	参考文献
牛の堆肥・スラリーの加重平均	0.39	Akiyama et al. (2023)
豚の堆肥	0.70	
鶏の堆肥	0.83	
その他の家畜	0.60	2019 年改良 IPCC ガイドライン
下水汚泥肥料	1.16	Akiyama et al. (2023)
その他有機質肥料（し尿、堆肥副資材、その他）		

■ 活動量

活動量（有機質肥料に含まれる総窒素量）については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された式（Vol.4, p11.12, Equation 11.3）をもとに、以下の窒素量を対象とした。

$$F_{ON} = F_{AM} + F_{SEW} + F_{FU} + F_{COMPSub} + F_{OOA}$$

- F_{ON} : 農用地土壌に施用される有機質肥料に含まれる窒素量 [kg-N]
 F_{AM} : 農用地土壌に施用される家畜排せつ物に含まれる窒素量 [kg-N]
 F_{SEW} : 農用地土壌に施用される下水汚泥に含まれる窒素量 [kg-N]
 F_{FU} : 農用地土壌に施用されるし尿に含まれる窒素量 [kg-N]
 $F_{COMPSub}$: 農用地土壌に施用される堆肥副資材（稲わら、もみ殻、麦わら）に含まれる窒素量 [kg-N]
 F_{OOA} : 農用地土壌に施用されるその他有機質肥料（魚かす、大豆粕、なたね油粕など）に含まれる窒素量 [kg-N]

○ 農用地土壌に施用される家畜排せつ物に含まれる窒素量 (F_{AM})

農用地土壌に施用された家畜排せつ物に含まれる窒素量 (F_{AM}) は以下の式で示したように、家畜排せつ物中の総窒素量 ($F_{Total-AW}$) から、放牧家畜の排せつ物に含まれる窒素量 (F_{PRP})、公共下水道に放流される窒素量 (F_{PSW})、大気中に N_2O として揮発する窒素量（放牧家畜を除く） (F_{N_2O})、大気中に $NH_3 + NO_x$ として揮発する窒素量（放牧家畜を除く） ($F_{NH_3+NO_x}$)、産業廃棄物として処分したり浄化処理した後で河川に放流するなどの理由で、農地に還元しない窒素量 ($F_{disposal}$) を除いた量を使用した。

$$F_{AM} = F_{Total-AW} - F_{PRP} - F_{PSW} - F_{N_2O} - F_{NH_3+NO_x} - F_{disposal}$$

- F_{AM} : 農用地に施用される家畜排せつ物中の窒素量 [kg-N]
 $F_{Total-AW}$: 家畜から排せつされる窒素総量 [kg-N]
 F_{PRP} : 放牧家畜の排せつ物に含まれる窒素量 [kg-N]
 F_{PSW} : 公共下水道に放流される窒素量 [kg-N]
 F_{N_2O} : 家畜排せつ物から N_2O として大気中に揮発した窒素量（放牧家畜を除く） [kg-N]
 $F_{NH_3+NO_x}$: 家畜排せつ物から NH_3 や NO_x として揮発した窒素量（放牧家畜を除く） [kg-NH₃-N+NO_x-N]
 $F_{disposal}$: 産業廃棄物としての処分や浄化処理後に放流するなどの理由で農地に還元しない窒素量 [kg-N]

放牧家畜の排せつ物に含まれる窒素量 (F_{PRP})、公共下水道に放流される窒素量 (F_{PSW})、大気中に N_2O として揮発する窒素量（放牧家畜を除く） (F_{N_2O}) は「3.B.家畜排せつ物の管理」で計算された結果を用いた。

農地に還元しない窒素量 ($F_{disposal}$) は、家畜排せつ物処理状況等調査結果（2021）に記された処理方法ごとの農業外利用割合を用いて計算した。

表 5-58 農用地土壌に施用された家畜排せつ物に含まれる窒素量 (F_{AM}) [t-N]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ふん尿中の窒素総量 ($F_{Total-AW}$)	683,487	642,780	602,813	567,448	552,342	520,743	511,181	522,259	523,993	522,822	514,125	509,345
放牧家畜のふん尿と公共下水道に放 流される家畜ふん尿中の窒素総量 ($F_{PRP}+F_{PSW}$)	12,990	12,839	12,003	11,630	11,345	10,582	10,116	9,703	9,439	9,270	9,647	9,580
大気中に N_2O として排出される窒素 量(放牧・公共下水道分を除く) (F_{N2O})	5,980	5,667	5,609	6,271	6,819	6,341	6,095	6,052	6,082	5,593	5,971	5,881
大気中に NH_3 、 NO_x として 排出され る窒素量(放牧・公共下水道分を除 く)($F_{NH3}+F_{NOx}$)	236,110	219,584	202,283	184,363	178,013	166,322	163,669	166,687	166,858	166,290	161,953	161,198
農地に還元しない窒素量 ($F_{disposal}$)	40,698	35,271	36,108	46,087	55,651	52,419	50,687	52,556	52,688	51,242	50,407	49,599
農用地に施用される家畜排せつ物に 含まれる窒素量 (F_{AM})	387,708	369,418	346,809	319,096	300,513	285,079	280,615	287,261	288,925	289,982	286,148	283,087

○ 農用地土壌に施用された下水汚泥に含まれる窒素量 (F_{SEW})

農用地土壌に施用される下水汚泥 (F_{SEW}) は、2016 年度までは「ポケット肥料要覧」に記載、2017 年以降は農林水産省農産安全管理課の汚泥肥料の流通量データに日本下水道協会のデータから設定した窒素含有率を掛けることによって算出した。

○ 農用地土壌に施用された人間のし尿に含まれる窒素量 (F_{FU})

し尿に含まれる窒素量 (F_{FU}) は、環境省環境再生・資源循環局「日本の廃棄物処理」等から算出した人間のし尿由来の窒素量を用いた。

○ 農用地土壌に施用される堆肥副資材(稲わら、もみ殻、麦わら)に含まれる窒素量 ($F_{COMPsub}$)

堆肥副資材量については、稲わら、もみ殻、麦わらの用途別データ(都道府県において把握しているデータより算出)の「堆肥」、「畜舎敷料」の値を使用した。稲わら、もみ殻、麦わらの窒素含有率に関しては、後述の 5.5.1.4. 作物残渣で記述している値(表 5-66)を用いた。

○ 農用地土壌に施用されたその他有機質肥料に含まれる窒素量 (F_{OOA})

農用地土壌に施用されるその他有機質肥料(魚かす、大豆粕、なたね油粕など)に含まれる窒素量 (F_{OOA}) は、2016 年度までは「ポケット肥料要覧」に記載 2017 年以降は農林水産省農産安全管理課の有機質肥料の流通量データに「ポケット肥料要覧」から設定した窒素含有率を掛けることによって算出した。

表 5-59 有機質肥料(汚泥肥料、その他有機質肥料)の流通量 [kt]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
動物質肥料	384.1	389.4	341.0	262.7	268.3	298.3	300.6	271.5	261.2	210.4	240.3	240.3
魚かす	111.5	88.6	89.0	73.9	62.2	60.0	52.9	50.1	47.6	32.8	40.2	40.2
蒸製骨粉	113.1	134.2	112.8	11.4	16.7	16.2	20.0	22.5	15.5	13.7	14.5	14.5
その他の動物質肥料	159.5	166.6	139.2	177.5	189.4	222.1	227.7	198.9	198.1	163.9	185.5	185.5
植物質肥料	635.9	725.7	982.4	494.8	1,064.3	1,203.7	1,852.7	837.1	728.3	725.4	390.7	390.7
大豆油粕	3.5	4.7	28.9	1.1	209.5	167.7	477.0	74.4	74.0	69.8	1.3	1.3
なたね油粕	451.0	437.2	620.7	241.0	221.4	288.4	474.8	140.8	131.4	141.3	88.9	88.9
その他の植物質肥料	181.4	283.8	332.8	252.7	633.5	747.6	900.9	621.9	522.9	514.4	300.5	300.5
汚泥	787.3	935.2	817.7	1,287.4	1,395.6	1,355.5	1,395.7	1,332.1	1,261.5	1,237.9	1,272.1	1,272.1

(出典)「ポケット肥料要覧」(2016 年まで)

農林水産省農産安全管理課調査(2017 年以降)

表 5-60 各有機質肥料の窒素含有率

有機質肥料	窒素含有割合
魚かす	8.0%
蒸製骨粉	4.1%
その他の動物質肥料	7.5%
大豆油粕	7.5%
なたね油粕	5.1%
その他の植物質肥料	4.6%
汚泥	2.7%

(出典) 汚泥以外：「ポケット肥料要覧」

汚泥：日本下水道協会データより設定

表 5-61 農用地土壌に施用される有機質肥料に含まれる窒素量 [t-N]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
家畜ふん尿由来 (F _{AM})	387,708	369,418	346,809	319,096	300,513	285,079	280,615	287,261	288,925	289,982	286,148	283,087
下水汚泥由来 (F _{SEW})	21,257	25,250	22,078	34,760	37,682	36,599	37,685	35,967	34,059	33,423	34,345	34,345
し尿由来 (F _{FI})	10,394	4,747	2,116	874	427	286	231	234	197	200	181	181
堆肥副資材由来 (F _{COMPsub})	18,316	15,514	11,485	11,217	8,864	8,879	6,816	6,483	6,601	6,259	5,454	5,445
その他有機質肥料由来 (F _{OOA})	57,128	60,790	71,314	43,685	76,006	83,796	123,560	61,218	55,602	51,581	36,183	36,183
合計（農用地土壌に施用される有機質肥料に含まれる窒素量）	494,803	475,718	453,802	409,632	423,493	414,639	448,906	391,162	385,384	381,445	362,311	359,242

○ 作物種 i の農用地に投入された有機質肥料に含まれる窒素量の推計

作物種 i の農用地に投入された有機質肥料に含まれる窒素量 (F_{ONi}) は、上記の農用地土壌に施用された有機質肥料に含まれる総窒素量 (F_{ON}) に、作物種 i に施用されるべき窒素量が総窒素量 (F_{ON}) に占める割合（施肥量割合）を乗じて推計した。施肥量割合は、作物種 i の単位面積当たり有機質肥料由来窒素施用量と各作物 i の作付面積の積を、全作物種の積の総和で除して求めた。

$$F_{ONi} = F_{ON} \times \frac{(RA_i \times RF_i / 10)}{\sum (RA_i \times RF_i / 10)}$$

F_{ONi} : 作物種 i の農用地に投入された有機質肥料に含まれる窒素量 [t-N]

F_{ON} : 農用地土壌に施用された有機質肥料に含まれる総窒素量 [t-N]

RA_i : 作物種 i の作付面積 [ha]

RF_i : 作物種 i の単位面積当たり有機質肥料施用量 [kg-N/10a]

茶の単位面積当たりの有機質肥料に含まれる窒素施用量に関して、化学肥料同様に、野中（2005）がまとめた 1993、1998、2002 年における茶畑に対する窒素施用量（化学肥料、有機質肥料の合計値）と鶴田（2001）における茶の化学肥料と有機質肥料の比を用いて、有機質肥料別の施肥量を推計し、時系列データを作成した（表 5-62 参照）。

茶以外の作物種別の単位面積当たりの有機質肥料施用量は、化学肥料と同様に鶴田（2001）のデータを使用した。陸稲については、水稻の値で代用した。なお、作物種別の作付面積は化学肥料の算定に用いたものと同様である。

表 5-62 単位面積当たり有機質肥料施用量（茶）[kg-N/10a]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
有機質肥料施用量（茶）	20.77	19.92	17.44	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24

(出典) 野中（2005）、鶴田（2001）

表 5-63 作物種別単位面積当たり有機質肥料として施用された窒素量（茶以外）

作物種	施用量 [kg-N/10a]
野菜	23.62
水稻	3.2
果樹	10.90
ばれいしょ	7.94
豆類	6.24
飼肥料作物	10.00
かんしょ	8.85
麦	5.70
雑穀（そばを含む）	1.81
桑	0.00
工芸作物	3.96
たばこ	11.41

（出典）鶴田（2001）

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

水稻と茶の排出係数の不確実性は、Akiyama et al.（2006 b）から求めた不確実性（196%、122%）、牛糞堆肥、豚糞堆肥、鶏糞堆肥、下水汚泥肥料、その他の有機質肥料の不確実性は Akiyama（2023）に示されたパーセンタイルから求めた不確実性（-100%～315%、-97%～250%、-89%～317%、-65%～161%、-65%～161%）、その他の家畜の堆肥については、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値（83%）を用いた。活動量の不確実性に関して、家畜ふん尿由来は、「畜産統計」と「家畜排せつ物処理状況等調査」に示された標準誤差から求めた不確実性（30%）を採用し、それ以外は、「耕地及び作付面積統計」に示された水田面積の標準誤差率（1%）で代替した。その結果、排出量の不確実性は-41%～100%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2022 年度の「乳用牛群能力検定成績」における検定牛の産次別頭数、「養豚農業実態調査」における出荷日齢平均、採卵鶏における日産卵量と飼料要求量、堆肥副資材量、及び有機質肥料流通量が更新・修正されたため、2022 年度の家畜排せつ物由来、堆肥副資材由来及びその他有機質肥料由来の排出量がそれぞれ再計算された。2019 年度、2021 年度、2022 年度の汚泥の流通量が修正されたため、2019 年度、2021 年度、2022 年度の汚泥由来の排出量が再計算された。2017～2022 年度の動物質肥料、植物質肥料の流通量が更新、修正されたため、2017～2022 年度のその他有機肥料由来の排出量が再計算された。2019 年度以降の子取り用めす牛の頭数の修正、「日本飼養標準 肉用牛（2022 年度版）」を採用したため、全年にわたる家畜排せつ物由来の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.5.1.3. 放牧家畜の排せつ物 (3.D.1.c.)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、放牧家畜の排せつ物からの N_2O 排出の算定を行う。

b) 方法論

放牧家畜の排せつ物からの CH_4 、 N_2O 排出量の算定方法は「5.3.1.節 家畜排せつ物の管理」の「牛、豚、家禽類（採卵鶏、ブロイラー）(3.B.1., 3.B.3., 3.B.4.)」及び「5.3.2.節 水牛、めん羊、山羊、馬、うさぎ、ミンク (3.B.2., 3.B.4.-)」でまとめて記述している。

5.5.1.4. 作物残渣 (3.D.1.d.)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、作物残渣の農用地の土壌へのすき込みに伴う N_2O 排出の算定を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

N_2O 排出量は2006年IPCCガイドラインをもとにして算出している。排出係数には2019年改良IPCCガイドラインのデフォルト値を用いた。ただし、活動量の算定において、2006年IPCCガイドラインの方法よりも正確に排出量を算定できると考えられるいくつかの作物（稲、茶、野菜類、さとうきび、てんさい）については我が国独自の方法を用いた。

$$E = EF \times A_i \times 44/28$$

E : N_2O 排出量 [$\text{kg-N}_2\text{O}$]

EF : 残渣のすき込みの N_2O 排出係数 [$\text{kg-N}_2\text{O-N/kg-N}$]

A_i : 土壌にすき込まれる作物 (i) 残渣中の窒素量 [kg-N]

■ 排出係数

0.006 [$\text{kg-N}_2\text{O-N/kg-N}$] (2019年改良IPCCガイドライン、Disaggregated (Wet climates))

■ 活動量

【稲】

稲の地上部の作物残渣のすき込み量は、都道府県において把握しているデータより算出した稲わら・もみ殻の残渣すき込み量のデータを使用した。地上部の作物残渣中の窒素量は、すき込み量に伊達昇（1988）から設定した窒素含有率（稲わら・もみ殻）を乗じ推計した。また、地下部の作物残渣中の窒素量は、米の生産量、生産量に対する乾物割合、生産量に対する地下部残渣割合、地下部残渣の窒素含有率から推計した。生産量に対する地下部残渣割合 ($Frac_{BGR-P}$) は小川他（1988）で示されている27%を用いた。生産量に対する乾物割合 (DRY) は2019年改良IPCCガイドラインで示されているデフォルト値の0.89を用いた。

$$A_{Rice} = Residue \times N_{AG} + Y \times DRY \times Frac_{BGR-Y} \times N_{BG}$$

A_{Rice} : 土壌にすき込まれる作物残渣中の窒素量 [t-N] (稲)

<i>Residue</i>	: 稲の地上部の作物残渣すき込み量（稲わら・もみ殻）[t]
<i>N_{AG}</i>	: 稲の地上部残渣の窒素含有率（稲わら・もみ殻）[% : kg-N/kg]
<i>Y</i>	: 米の生産量 [t]
<i>DRY</i>	: 生産量に対する乾物割合 [%]
<i>Frac_{BGR-Y}</i>	: 生産量に対する地下部残渣割合 [%]
<i>N_{BG}</i>	: 稲の地下部残渣の窒素含有率 [% : kg-N/kg]

【茶】

茶に関しては、毎年土中に還る残渣として「落葉」分と「秋整枝」分を対象とし、加えて数年に一度土中に還る残渣として、5年に1度程度実施される「中切り」（地面から約30～50cm上の部分を剪枝）分を対象とした。「中切り」に関しては、茶の総面積のうち1/5で毎年実施され、5年ですべての茶園の更新が行われると仮定した。「落葉」、「秋整枝」、「中切り」の単位栽培面積当たり残渣中窒素量に栽培面積を乗じ、残渣中の窒素量を推計した。栽培面積は農林水産省「耕地及び作付面積統計」のデータを用いた。

$$A_{Tea} = (A_{AP} + A_{LF} + A_{MP}/5) \times 10 \times Area$$

<i>A_{Tea}</i>	: 土壌にすき込まれる作物残渣中の窒素量 [kg-N]（茶）
<i>A_{AP}</i>	: 秋整枝による残渣量 [kg-N/10a]
<i>A_{LF}</i>	: 落葉による残渣量 [kg-N/10a]
<i>A_{MP}</i>	: 中切りによる残渣量 [kg-N/10a]
<i>Area</i>	: 茶作付面積 [ha]

表 5-64 剪枝された残渣部の窒素含有量

剪枝の種類		窒素含有量 [kg-N/10a]	出典
秋整枝	毎年	7.7	保科他（1982）、木下・辻（2005）、橘他（1996）
中切り	5年に一度	19.4	太田他（1996）
落葉	毎年	11.5	保科他（1982）

【野菜類、さとうきび、てんさい】

各作物の農地にすき込まれた作物残渣に含まれる窒素量は、松本（2000）から設定した「作物生産量当たりの残渣中に含まれる窒素量」に、年間作物収穫量（「作物統計」又は「野菜出荷統計」）を乗じ、それに持ち出し割合、野焼きされる割合（燃焼係数を考慮後）を除いた割合を乗じて推計した。

なお、「作物生産量当たりの残渣中に含まれる窒素量」について、さとうきびには鹿児島県農業総合開発センター提供値を、てんさい、だいこん、たまねぎには北海道農政部「北海道施肥ガイド 2010」のデータを、はくさい、レタスには尾和（1996）のデータを用いた。

「作物生産量に対する残渣中に含まれる窒素含有率」のデータがない作物については、種類が近い作物の数値を用いた。また、全ての年度について同一の数値を使用した。

$$A_{Vegetable} = Y \times (1 - Frac_{Remove} - Frac_{burnt} \times CF) \times N_R$$

<i>A_{Vegetable}</i>	: 土壌にすき込まれる作物残渣中の窒素量 [t-N]（野菜類、さとうきび、てんさい）
<i>Y</i>	: 生産量 [t]
<i>Frac_{Remove}</i>	: 作物 T の持ち出し割合 [%]
<i>Frac_{burnt}</i>	: 作物 T の焼却割合（面積）[%]
<i>CF</i>	: 燃焼係数
<i>N_R</i>	: 残渣の窒素含有率（作物生産量当たりの残渣中に含まれる窒素量）[% : kg-N/kg]

表 5-65 主な作物の地上部残渣の持ち出し割合 ($Frac_{Remove}$)、残渣の焼却割合 ($Frac_{burnt}$)、燃焼係数 (CF)、地上部バイオマスに対する地下部残渣の割合 ($RS_{(T)}$)

作物	地上部残渣の持ち出し割合 ($Frac_{Remove}$)	残渣の焼却割合 ($Frac_{burnt}$)	燃焼係数 (CF)	地下部残渣割合 ($RS_{(T)}$)
野菜類、てんさい	47%	7%	0.85 ⁴⁾	—
いも類、その他作物 (そば、たばこ等)	47% ¹⁾	7% ¹⁾	0.85 ⁴⁾	いも類 : 0.20 その他作物 : 0.22 ⁸⁾
さとうきび	47% ¹⁾	7% ¹⁾	0.80 ⁵⁾	—
飼肥料作物 (緑肥用)	0% ²⁾	0% ²⁾	—	牧草 : 0.80
飼肥料作物 (飼料用)	100% ³⁾	0% ³⁾	—	ソルガム : 0.24 ⁹⁾
麦類 (小麦、大麦、 ライ麦、オート麦)	表 5-67 参照	表 5-67 参照	0.90 ⁶⁾	小麦 : 0.24 ⁶⁾ 大麦 : 0.22 ライ麦 : 0.25 ¹⁰⁾ オート麦 : 0.25
豆類	13%	12%	0.85 ⁷⁾	0.19 ⁷⁾
とうもろこし	47% ¹⁾	7% ¹⁾	0.80	とうもろこし : 0.22

(出典) 麦類以外の $Frac_{Remove}$ 、 $Frac_{burnt}$: 「土壌由来温室効果ガス・土壌炭素調査事業」 CF 、 $RS_{(T)}$: 2019 年改良 IPCC ガイドライン

- (注) 1) 野菜の値で代用、 2) すべて土壌にすき込まれると設定、
3) 地上部すべてが飼料用として持ち出されると設定、 4) 野菜の値
5) とうもろこし・さとうきびの値、 6) 小麦の値、 7) 大豆の値、 8) 穀物類の値、
9) とうもろこしとオート麦の平均値、 10) オート麦の値で代用

表 5-66 主な作物の地上部残渣の窒素含有率 (N_{AG})、地下部残渣の窒素含有率 (N_{BG})

作物	地上部残渣の窒素含有率 (N_{AG})	地下部残渣の窒素含有率 (N_{BG})	備考
稲 (地上部)	稲わら : 0.541% ^{a)} もみ殻 : 0.423% ^{a)}	—	現物重比
稲 (地下部)	—	0.9% ¹⁾	乾物重比
野菜類	だいこん : 0.093% ^{b)c)} はくさい : 0.071% ^{c)} キャベツ : 0.183% ^{c)} レタス : 0.164% ^{c)} たまねぎ : 0.019% ^{b)c)}		現物重比
てんさい	0.095% ^{b)c)}		
さとうきび	0.548% ^{d)}		
飼肥料作物	牧草 : 1.5% ^{z)} ソルガム : 0.7% ^{z)}	牧草 : 1.2% ^{z)} ソルガム : 0.6% ^{z)}	
小麦	0.43% ^{e)}	0.9% ²⁾	
大麦	二条大麦 : 2.14% ^{e)} 六条大麦 : 0.31% ^{e)}	1.4% ²⁾	
ライ麦	0.50% ^{z)}	1.1% ²⁾	
オート麦	0.70% ^{z)}	0.8% ²⁾	
とうもろこし	1.64% ^{e)}	0.7% ²⁾	
大豆	0.65% ^{e)}	0.8% ²⁾	
小豆	0.84% ^{e)}	1.0% ³⁾	
ばれいしょ	2.42% ^{e)}	1.4% ²⁾	

(出典) a) 伊達 (1988)

b) 北海道農政部 (2010)

c) 尾和 (1996)

d) 鹿児島県農業総合開発センター資料

e) 松本 (2000)

z) 2019 年改良 IPCC ガイドライン

(注) 1) 2006 年 IPCC ガイドラインの小麦の値で代用

2) 2006 年 IPCC ガイドラインの小麦の値

3) 2006 年 IPCC ガイドラインの Dry bean の値で代用

【飼肥料作物、麦類、とうもろこし、豆類、いも類、その他の作物（そば、たばこ等）】

活動量は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、以下の式で示した方法で算出した。なお、パラメータに関しては表 5-65～表 5-66 に示した値を用いた。麦類の野焼きされる割合及び残渣の持ち出し割合については、農林水産省が調査した麦稈の処理方法別作付面積から表 5-67 に示すように設定した。なお、2006 年度以前は調査データがないため、2007 年度値を適用している。更新割合 ($Frac_{Renew}$) は、飼肥料作物（飼料用）のみ、各種調査結果を踏まえた専門家判断により 3%と設定しているが、それ以外の作物は 100%更新されるとして計算している。

$$A = \sum_T \left\{ \left[AG_{DM(T)} \times N_{AG(T)} \times (1 - Frac_{Remove(T)}) + (AG_{DM(T)} \times 1000 + Crop(T)) \times R_{BG-BIO(T)} \times N_{BG(T)} \right] \times \frac{(Area(T) - Area_{burnt(T)} \times CF) \times Frac_{Renew(T)}}{Area(T)} \right\}$$

$$Area_{burnt(T)} = Area(T) \times Frac_{burnt(T)}$$

A	: 土壌にすき込まれる作物残渣中の窒素量 [t-N]
$Area(T)$	: 作物 T の作付面積 [ha]
$Area_{burnt(T)}$	: 作物 T の焼却面積 [ha]
CF	: 燃焼係数
$Frac_{Renew(T)}$	: 作物 T の更新割合 [%]
$AG_{DM(T)}$	: 作物 T の地上部残渣の乾物重量 [Mg/ha]
$N_{AG(T)}$	: 作物 T の地上部残渣の窒素含有率 [%]
$Frac_{Remove(T)}$	: 作物 T の持ち出し割合 [%]
$Crop(T)$	: 作物 T の生産物の乾物重量 [kg/ha]
$R_{BG-BIO(T)}$	: 作物 T の地上部バイオマスに対する地下部残渣の割合 [%]
$N_{BG(T)}$	: 作物 T の地下部残渣の窒素含有率 [%]
$Frac_{burnt(T)}$	: 作物 T の焼却割合 [%]

表 5-67 麦類の残渣持ち出し割合、焼却割合 [%]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
残渣の持ち出し割合	32.1	32.1	32.1	32.1	37.8	41.0	37.9	37.2	37.2	36.3	39.8	39.9
焼却割合	13.5	13.5	13.5	13.5	10.6	8.8	8.0	7.5	7.6	8.5	8.0	7.2

(注) 都道府県において把握しているデータより算出

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値 (-70%～+200%) を採用した。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」で示された水田面積の標準誤差 1% で代替した。その結果、排出量の不確実性は、-70%～+200%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

2012 年度の算定方法検討会農業分科会において、稲の窒素含有率の精査が実施された。そ

の結果、稲わらともみ殻の窒素含有率を分け、日本各地の数値の中で中間的な数値であり、日本全体の値として使用するのが最も適切であると考えられる伊達（1988）の値を用いることとした。

e) 再計算

2021年度と2022年度のもみがらすき込み量の修正・更新により、2021年度、2022年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

排出係数について我が国独自の排出係数が使用できるよう検討している。

5.5.1.5. 土壌有機物中の炭素の消失により無機化された窒素からの N₂O 排出 (3.D.1.e.)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、鉱質土壌における土壌有機物中の有機物が酸化され炭素が失われる際に無機化された窒素由来の N₂O の算定を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドライン Vol.4、11.2.1.に記載されている式 11.1 及び式 11.8 をもとに、単位面積当たりの N₂O 排出係数 ($EF_{N_2O-N_{i,j}}$) [kg-N₂O-N] を設定し、算定を行った。N₂O 排出係数は我が国独自の地目別地域別の値、活動量は鉱質土壌の転用のない耕地及び牧草地面積を用いた。

$$N_2O - N_{direct-N_{Mineral_{i,j}}} = EF_{N_2O-N_{i,j}} \times A_{i,j}$$

$N_2O-N_{direct-N_{Mineral_{i,j}}}$: 鉱質土壌の有機物の損失に伴う無機化された窒素からの N₂O 直接排出量 [kg N₂O-N]

EF : 有機物の損失に伴う無機化された窒素からの単位面積当たり N₂O 排出量 [kg N₂O-N/ha]

A : 土壌有機物の損失に伴い土壌炭素を損失した鉱質土壌面積 [ha]

i : 土地利用・地目タイプ（水田、普通畑、樹園地、茶畑）

j : 地域（北海道、東北、関東、北陸、東海・近畿、中国・四国、九州・沖縄）

■ 排出係数

排出係数は Shirato et al. (2021) により設定されたものを使用した。設定の概要については土地利用、土地利用変化及び林業分野（6.14. b)）を参照のこと。

表 5-68 水田及び普通畑、牧草地の地域別 N₂O の排出係数 [kg N₂O-N/ha]

地域	水田	普通畑	牧草地
北海道	0.244	0.210	0.206
東北	0.269	0.189	0.187
関東	0.291	0.166	0.178
北陸	0.265	0.167	0.199
東海・近畿	0.284	0.172	0.195
中国・四国	0.307	0.200	0.191
九州・沖縄	0.310	0.197	0.173

（出典） Shirato et al. (2021)

■ 活動量

鉱質土壌の面積は、「耕地及び作付面積統計」から把握した地域別の水田及び普通畑の作付面積から我が国の水田及び普通畑、牧草地における有機質土壌（泥炭土及び黒泥土）面積を減じることにより設定する。また、鉱質土壌のうち転用された水田・普通畑・牧草地については、土地利用、土地利用変化及び林業分野で計上する。詳細については土地利用、土地利用変化及び林業分野の算定（後述 6.6.1 b) 2) の「活動量」の項目）を参照のこと。

表 5-69 農業分野で対象となる鉱質土壌面積 [kha]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
対象となる水田	2,630	2,572	2,499	2,417	2,358	2,321	2,300	2,238	2,222	2,205	2,189	2,169
北海道	190	189	187	180	178	178	178	176	176	176	176	176
東北	575	580	577	564	557	541	535	523	520	517	514	508
関東	485	476	465	445	429	422	418	406	403	399	396	393
北陸	317	305	296	288	282	279	278	274	273	272	271	270
東海近畿	366	351	337	325	313	309	305	295	293	291	288	285
中国四国	338	323	303	291	282	277	274	265	262	259	255	252
九州沖縄	360	348	334	324	317	315	313	299	296	292	289	285
対象となる畑地	1,163	1,115	1,100	1,105	1,124	1,122	1,115	1,094	1,089	1,084	1,080	1,075
北海道	389	367	371	380	394	396	398	401	402	402	402	402
東北	135	132	129	129	131	129	128	124	124	123	124	122
関東	291	286	287	284	282	278	273	262	260	258	256	254
北陸	23	21	21	22	24	25	25	25	25	24	24	24
東海近畿	55	53	53	56	58	60	60	59	59	59	59	59
中国四国	59	56	50	50	53	53	52	50	49	48	47	46
九州沖縄	211	201	189	184	182	180	178	172	170	169	168	167
対象となる牧草地	3.93	9.02	11.78	13.37	14.47	22.54	21.06	14.28	14.26	14.23	14.20	14.18
北海道	3.82	8.60	11.11	12.52	12.81	14.68	18.22	13.26	13.25	13.23	13.21	13.22
東北	0.11	0.40	0.54	0.64	1.16	5.29	1.91	0.67	0.66	0.66	0.65	0.64
関東	0.003	0.009	0.03	0.04	0.10	0.54	0.19	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
北陸	0.004	0.006	0.010	0.015	0.03	0.14	0.05	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
東海近畿	0.0003	0.00007	0.004	0.010	0.03	0.15	0.05	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
中国四国	0	0	0.006	0.007	0.03	0.18	0.07	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
九州沖縄	0	0.01	0.08	0.15	0.31	1.57	0.56	0.19	0.19	0.18	0.17	0.16

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、Shirato et al. (2021) に示されている標準偏差から求めた不確実性（水田 2.4%、畑地 2.9%）を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」で示された水田面積の標準誤差 1%を用いた。その結果、排出量の不確実性は、2.4%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

LULUCF 分野における鉱質土壌耕地面積が変更されたことにより、全年にわたり排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.5.1.6. 有機質土壌の耕起 (3.D.1.f.)

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では、北海道を中心に有機質土壌が存在している。本カテゴリーでは「黒泥土」と「泥炭土」の2種類の土壌区分を有機質土壌として取り扱っている。我が国では有機質土壌における農地造成は1970年代までにほぼ終了しており、一般的に客土が行われた土地が耕作に利用されている。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドラインに従い、耕起された有機質土壌の水田面積、普通畑面積及び草地面積にそれぞれの排出係数を乗じて有機質土壌の耕起による N_2O 排出量を算定する。

$$E = EF \times A \times 44/28$$

E : 有機質土壌の耕起に伴う N_2O 排出量 [$\text{kg-N}_2\text{O}$]

EF : 有機質土壌の耕起の際の N_2O 排出係数 [$\text{kg-N}_2\text{O-N/ha}$]

A : 耕起された有機質土壌の面積 [ha]

■ 排出係数

有機質土壌の水田耕作においては、畑作に比べ N_2O 排出量が低くなることが知られている。我が国では北海道の有機質土壌耕作地で行われた N_2O 排出の観測事例（永田・鮫島、2006）が存在するが、窒素施用分の排出も含めた観測結果であることから、施肥による排出分（上記表 5-51 で示した排出係数（0.31% [% : $\text{kg-N}_2\text{O-N/kg-N}$]）を用いて算出）を控除して我が国独自の排出係数 0.30 [$\text{kg-N}_2\text{O-N/ha}$] を設定した。

畑地と牧草地については、それぞれ 13 [$\text{kg-N}_2\text{O-N/kg-N}$]、8.2 [$\text{kg-N}_2\text{O-N/kg-N}$] の2019年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を使用する。

■ 活動量

有機質土壌面積は、LULUCF 分野で計算された値を用いた。土壌群別土壌面積データが得られる1992年、2001年、2010年には、都道府県別地目別の土壌群別土壌面積データより有機質に分類される土壌の割合を算出し、それを都道府県別の各地目の面積に乘じることで算出した。それ以外の年度においては、1992年、2001年、2010年の各時点の有機質土壌面積を起点に、拡張・かい廃面積の一定割合を有機質土壌とみなして加減することで各年の各地目の有機質土壌面積を計算した。

耕起された有機質土壌の面積は、農地の内の水田と普通畑における有機質土壌のすべてと更新した牧草地の有機質土壌面積とし、樹園地、更新されていない牧草地、採草放牧地、原野の面積を含んでいない。これは、樹園地、採草放牧地及び原野は、耕起されないためである。（6.7.1.転用のない草地）

牧草地の更新とは、再耕耘と新しい種まきを伴った、数年に一度行われる牧草地管理の作業である。毎年、牧草地の有機質土壌の耕起面積は牧草地の更新割合と当該地域の牧草地の有機質土壌面積を乗じて算出した。牧草地の更新割合は、波多野（2017）の調査結果を使用した。波多野の結果は、2006年から2015年に渡り、北海道と他の都府県の2つに地域を区分した更新割合からなる。2005年度以前と2016年度以降については、2006年度～2010年度の

平均値（北海道：3.0%、都府県：1.3%）を使用した。

表 5-70 牧草地の更新割合

年度	2005 年度以前	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 年度以降
北海道	3.0%	2.5%	2.8%	3.0%	3.7%	2.9%	3.5%	3.6%	3.3%	3.9%	4.1%	3.0%
都府県	1.3%	1.0%	1.2%	1.0%	1.4%	2.1%	3.8%	15.7%	9.6%	5.2%	3.5%	1.3%

（出典）波多野（2017）

表 5-71 農業分野で対象となる有機質土壌面積 [kha]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
対象となる水田	131.6	129.8	129.1	127.3	125.3	125.1	125.2	125.2	125.2	125.1	125.0	125.0
対象となる畑地	16.4	16.7	17.0	16.9	16.8	16.6	16.5	16.4	16.4	16.3	16.2	16.2
対象となる牧草地（北海道）	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.3	1.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
対象となる牧草地（都府県）	0.005	0.004	0.003	0.003	0.004	0.018	0.006	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインで示されている不確実性（-75%～+200%）を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」に示された水田面積の標準誤差（1%）を採用した。その結果、排出量の不確実性は-75%～+200%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

我が国独自の有機質土壌の水田の排出係数 0.30 [kg-N₂O-N/ha] は、北海道の泥炭土の水田で行われた N₂O 排出の実測値（永田・鮫島、2006）を基にして設定している。泥炭土の水田からの N₂O は 8 つの観測点で測定され、排出量実測値は-0.28～1.27 [kg-N₂O-N/ha] であった。永田・鮫島（2006）が行った観測では施肥が行われているため、排出係数設定の際には、施肥に伴う排出量を控除している。水田への施肥に伴う N₂O の排出推測値は 0.11～0.29 [kg-N₂O-N/ha] であり、泥炭土の水田における N₂O の排出係数は 0.30 [kg-N₂O-N/ha] となった。

なお、畑地のデフォルトの排出係数 13 [kg-N₂O-N/ha]（2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 11, p. 11.11）は、永田・鮫島（2006）が泥炭土の畑地（9 つの観測点）で N₂O 排出の観測を行った際の排出量実測値 2.87～13.60 [kg-N₂O-N/ha] の範囲に有った。

e) 再計算

LULUCF 分野における有機質土壌耕地面積が変更されたことにより、1990 年度、1991 年度、2011 年度以降の排出量が更新された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.5.2. 間接排出 (3.D.2.)

農用地土壌へ施用された無機質肥料及び有機質肥料、放牧家畜のふん尿から揮発したアンモニアなどの窒素化合物が乱流拡散、分子拡散、静電力効果、化学反応、植物呼吸、降雨洗浄などの作用によって大気から土壌に沈着して微生物活動を受けて N_2O が発生する。

農用地土壌へ施用された無機質肥料、有機質肥料などの窒素が硝酸として溶脱・流出したもののから、微生物の作用により N_2O が発生する。

5.5.2.1. 大気沈降 (3.D.2.a.)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは無機質肥料、有機質肥料、放牧家畜のふん尿から NH_3 や NO_x として揮散した窒素化合物による大気沈降に伴い発生した N_2O の排出量の算定、報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー (Vol.4、Page 11.23、Fig.11.3) に従い、 N_2O 排出量の算定を行った。

$$E = EF \times A \times 44/28$$

E : 大気沈降による N_2O 排出量 [kg N_2O]

EF : 大気沈降による N_2O 排出量に関する排出係数 [kg- N_2O -N/ kg- NH_3 -N+ NO_x -N volatilized]

A : 無機質肥料、有機質肥料、放牧家畜のふん尿から NH_3 や NO_x として揮散した窒素量 [kg- NH_3 -N+ NO_x -N]

■ 排出係数

0.014 [kg- N_2O -N/kg- NH_3 -N+ NO_x -N volatilized] (2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol.4、Table11.3)

■ 活動量

活動量は以下の式で示したように、無機質窒素肥料 (肥料種別)、有機質肥料、放牧家畜のふん尿から NH_3 や NO_x として揮散した窒素量で構成されている。なお、家畜排せつ物処理過程で NH_3 や NO_x として揮散した窒素量は 3.B.5.で報告している。

$$A = \sum_t (F_{SNt} \times \text{Frac}_{GASFt}) + [(F_{ON} + F_{PRP}) \times \text{Frac}_{GASM3}]$$

A : 無機質肥料、有機質肥料、放牧家畜のふん尿から NH_3 や NO_x として揮散した窒素量 [kg- NH_3 -N+ NO_x -N]

F_{SNt} : 農用地に施用された無機質窒素肥料 t 中の窒素量 [kg-N]

Frac_{GASFt} : 農用地に施用された無機質窒素肥料 t から NH_3 や NO_x として揮散する割合 [kg- NH_3 -N + NO_x -N/kg-N]

F_{ON} : 農用地に施用された有機質肥料中の窒素量 [kg-N]

F_{PRP} : 放牧家畜の排せつ物に含まれる窒素量 [kg-N]

Frac_{GASM3} : 農用地に施用された有機質肥料中の窒素 (F_{ON}) 及び放牧家畜の排せつ物中の窒素 (F_{PRP}) から NH_3 や NO_x として揮散する割合 [kg- NH_3 -N + NO_x -N/kg-N]

○ 農用地土壌に施用された無機質窒素肥料から NH_3 や NO_x として揮散した窒素量 ($F_{SN} \times \text{Frac}_{GASF}$)

農用地に施用された肥料種別の無機質窒素施用量 (F_{SNt}) は、2016 年度までは「ポケット肥料要覧」の「窒素質肥料需要量」を、2017 年以降は農林水産省技術普及課のデータを用い

た。この値から森林への施用量を除いたものを農用地の土壌の化学肥料施用量として用いた（表 5-72）。揮散割合（ $Frac_{GASF}$ ）は、以下の表 5-73 に示した 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた。2006 年 IPCC ガイドラインでは分けられていなかった肥料種別の窒素揮散割合が、2019 年改良 IPCC ガイドラインで提供されており、これらの割合を使用することで、国独自の肥料構成が算定に反映されることが考えられる。

表 5-72 肥料種別無機質窒素肥料の農用地への施用量 [t-N]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
尿素	115,620	107,917	106,712	125,170	117,267	136,391	136,622	97,938	98,977	102,158	112,033	112,033
アンモニア	465,738	393,888	363,180	286,181	245,364	239,123	208,505	210,128	209,937	213,541	198,042	198,042
硝安	8,010	7,090	3,947	2,207	989	1,105	713	602	677	658	357	357
その他	22,300	18,374	13,338	57,410	45,778	33,105	26,325	9,086	21,028	11,670	6,049	6,049

（出典）「ポケット肥料要覧」（2016 年まで）

農林水産省 技術普及課 調査（2017 年以降）

表 5-73 無機質窒素肥料及び有機質窒素肥料中の窒素から NH_3 や NO_x として揮発する割合
[kg- NH_3 -N + NO_x -N/kg-N]

	種類	値
$Frac_{GASF}$	尿素	0.15
	アンモニアベース	0.08
	硝安ベース	0.05
	その他（化学肥料一般の値を使用）	0.11
$Frac_{GASM}$	有機質窒素肥料	0.21

（出典）2019 年改良 IPCC ガイドライン（Vol.4、Table11.3）

- 農用地土壌に施用された有機質肥料及び放牧家畜の排せつ物から NH_3 や NO_x として揮発した窒素量（ $(F_{ON} + F_{PRP}) \times Frac_{GASM3}$ ）

農用地土壌に施用された家畜排せつ物に含まれる窒素量（ F_{ON} ）は有機質窒素肥料（3.D.1.b.）で記述した値を用いた。放牧家畜の排せつ物に含まれる窒素量（ F_{PRP} ）は、3.B で計算された値を用いた。 $\text{NH}_3 + \text{NO}_x$ 揮発割合（ $Frac_{GASM3}$ ）は上記の表 5-73 に示した 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値（ $Frac_{GASM} = 0.21$ ）を用いた。

表 5-74 無機質窒素肥料、有機質窒素肥料、放牧家畜のふん尿から
 NH_3 や NO_x として揮発した窒素量 [t (NH_3 -N+ NO_x -N)]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
無機質肥料由来 ($F_{SN} \times Frac_{GASF}$)	57,455	50,074	46,726	48,095	42,304	43,285	40,105	32,531	33,988	33,724	33,332	33,332
有機質肥料由来 ($F_{ON} \times Frac_{GASM3}$)	103,909	99,901	95,298	86,023	88,934	87,074	94,270	82,144	80,931	80,103	76,085	75,430
放牧家畜由来 ($F_{PRP} \times Frac_{GASM4}$)	2,728	2,696	2,502	2,337	2,216	2,055	1,958	1,858	1,803	1,771	1,853	1,842
合計（ $\text{NH}_3 + \text{NO}_x$ として 揮散した窒素量）（A）	164,092	152,671	144,526	136,455	133,454	132,415	136,334	116,533	116,722	115,598	111,270	110,604

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている各パラメータの不確実性から合成して算出した値（-106%～+447%）を用いた。活動量の不確実性は、家畜の中で最も大きいブロイラーの値（9%）で代替した。その結果、排出量の不確実性は-106%～+447%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2022 年度の硝化抑制剤入り肥料出荷量が更新され、2017～2022 年度の窒素質肥料需要量の修正により、2017～2022 年度の無機質肥料由来の排出量が再計算された。2022 年度の「乳用牛群能力検定成績」における検定牛の産次別頭数、「養豚農業実態調査」における出荷日齢平均、採卵鶏における日産卵量と飼料要求量、堆肥副資材量が更新され、2022 年度の有機質肥料由来、及び放牧家畜由来の排出量が再計算された。2019 年度、2021 年度、2022 年度の汚泥の流通量が修正され、2017～2022 年度の動物質肥料、植物質肥料の流通量が更新、修正されたため、2017～2022 年度の有機肥料由来の排出量が再計算された。子取り用めす牛の頭数の修正、「日本飼養標準 肉用牛（2022 年度版）」を採用したため、全年にわたり有機質肥料由来、及び放牧家畜由来の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

排出係数や投入した窒素の揮発率などについて、我が国独自の数値が設定出来るよう、検討している。

5.5.2.2. 窒素溶脱・流出（3.D.2.b.）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、農用地の土壌からの窒素溶脱・流出に伴う N_2O 排出の算定を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

N_2O 排出量は、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Vol. 4、11.23、Fig11.3）に従い、デフォルトの排出係数に、溶脱・流出した窒素量を乗じて算定を行った。

$$E = EF \times A \times 44/28$$

E	: 窒素溶脱・流出に伴う N_2O 排出量 [kg- N_2O]
EF	: 窒素の溶脱及び流出に伴う排出係数 [kg- N_2O -N/kg-N]
A	: 化学肥料、有機質肥料などから溶脱・流出した窒素量 [kg-N]

■ 排出係数

0.011 [kg- N_2O -N/kg-N]（2019 年改良 IPCC ガイドラインデフォルト値、4 巻 Table 11.3）

■ 活動量

活動量は以下の式で示したように、無機質窒素肥料、有機質窒素肥料、放牧家畜のふん尿、作物残さ、炭素消失による無機化からそれぞれ溶脱・流出する窒素量で構成されている。上述の 3.D.1.a.～3.D.1.e. でそれぞれ算定した窒素量に、2019 年改良 IPCC ガイドラインに示されたデフォルトの溶脱・流出割合（ $Frac_{LEACH} = 0.24$ ）を乗じて算定した。2019 年改良 IPCC ガイドラインの値は、より幅広い気候帯や作物種、家畜種、投入肥料を網羅したデータセット

を使って得られた、より正確な値であると考えている。

$$A = (F_{SN} + F_{ON} + F_{PRP} + F_{CR} + F_{SOM}) \times \text{Frac}_{LEACH}$$

A	: 無機質窒素肥料、有機質肥料などから流出した窒素量 [kg-N]
F_{SN}	: 農用地に施用された無機質窒素肥料に含まれる窒素量 [kg-N]
F_{ON}	: 農用地に施用された有機質窒素肥料中の窒素量 [kg-N]
F_{PRP}	: 放牧家畜の排せつ物に含まれる窒素量 [kg-N]
F_{CR}	: 作物残さのすき込みによる窒素投入量 [kg-N]
F_{SOM}	: 鉱質土壌の炭素消失時に無機化された窒素量 [kg-N]
Frac_{LEACH}	: それぞれの活動で溶脱・流出する窒素割合 [%]

表 5-75 無機質肥料、有機質肥料などから溶脱・流出した窒素量 [t (NH₃-N+NO_x-N)]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
無機質肥料由来 ($F_{SN} \times \text{Frac}_{LEACH}$)	146,800	126,545	116,922	113,032	98,255	98,334	89,319	76,261	79,349	78,726	75,955	75,955
有機質肥料由来 ($F_{ON} \times \text{Frac}_{LEACH}$)	118,753	114,172	108,912	98,312	101,638	99,513	107,738	93,879	92,492	91,547	86,955	86,206
放牧家畜由来 ($F_{PRP} \times \text{Frac}_{LEACH}$)	3,118	3,081	2,859	2,671	2,533	2,349	2,238	2,124	2,060	2,024	2,118	2,106
作物残さのすき込み由来 ($F_{CR} \times \text{Frac}_{LEACH}$)	36,041	35,620	37,982	34,989	30,032	30,451	29,358	28,353	27,792	27,965	27,122	26,652
無機化された窒素由来 ($F_{SOM} \times \text{Frac}_{LEACH}$)	66,321	64,680	62,933	61,186	60,039	59,281	58,758	57,157	56,771	56,348	55,961	55,472
合計 (溶脱・流出した窒素量) (A)	371,033	344,098	329,609	310,190	292,497	289,928	287,410	257,773	258,463	256,610	248,110	246,390

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている各パラメータの不確実性から合成して算出した値 (-115%~+287%) を用いた。活動量の不確実性は、上記「大気沈降」同様に 9%を採用した。その結果、排出量の不確実性は-115%~+287%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2022 年度の硝化抑制剤入り肥料出荷量が更新され、2017~2022 年度の窒素質肥料需要量の修正により、2017~2022 年度の無機質肥料由来の排出量が再計算された。2022 年度の「乳用牛群能力検定成績」における検定牛の産次別頭数、「養豚農業実態調査」における出荷日齢平均、採卵鶏における日産卵量と飼料要求量、堆肥副資材量、稲わらともみ殻のすきこみ量が更新され、2022 年度の有機質肥料由来、放牧家畜由来、及び、作物残さのすきこみ由来、それぞれの排出量が再計算された。2019 年度、2021 年度、2022 年度の汚泥の流通量が修正され、2017~2022 年度の動物質肥料、植物質肥料の流通量が修正・更新されたため、2017~2022 年度の有機肥料由来の排出量が再計算された。子取り用めす牛の頭数の修正、「日本飼養標準 肉用牛 (2022 年度版)」を採用したため、全年にわたり有機質肥料由来、

及び放牧家畜由来の排出量が再計算された。2021 年度と 2022 年度のもみがらすき込み量の修正・更新により、2021 年度、2022 年度の作物残渣のすき込み由来の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

排出係数や窒素の溶脱・流出割合などについて、我が国独自の数値が設定出来るよう、検討している。

5.6. サバンナを計画的に焼くこと (3.E.)

当該排出区分では、2006 年 IPCC ガイドラインにおいて「亜熱帯における草地の管理のために…」と記されているが、我が国では該当する活動が存在しないため、「NO」として報告する。

5.7. 農作物残さの野焼き (3.F.)

a) 排出源カテゴリーの説明

野外における作物残渣の不完全な燃焼により、 CH_4 、 N_2O が大気中に放出される。本カテゴリーでは、これらの CH_4 、 N_2O 排出に関する算定、報告を行う。

2023 年度におけるこのカテゴリーからの温室効果ガス排出量は CH_4 が 28.1 kt- CO_2 換算、 N_2O が 7.6 kt- CO_2 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）のそれぞれ 0.003%、0.001%を占めている。また、1990 年度の排出量と比較するとそれぞれ 63.9%、66.4%の減少となっている。

表 5-76 野外で農作物の残留物を焼くことによる CH₄ 及び N₂O 排出量 (3.F.)

ガス	区分		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
CH ₄	3.F.1. 穀物	小麦	kt-CH ₄	0.46	0.22	0.33	0.42	0.23	0.26	0.28	0.27	0.26	0.33	0.28	0.28	
		大麦		0.12	0.07	0.07	0.06	0.05	0.04	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.04	
		とうもろこし		0.06	0.05	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	
		稲		1.71	1.79	1.21	0.90	0.61	0.66	0.49	0.45	0.45	0.42	0.35	0.35	
		その他穀物類		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	
	3.F.2. 豆類	大豆		0.11	0.05	0.10	0.10	0.10	0.09	0.11	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.12
		その他豆類		0.05	0.04	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
	3.F.3. 根菜類	ばれいしょ		0.03	0.03	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		てんさい		0.04	0.04	0.04	0.04	0.03	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.03
		その他根菜類 (野菜類除く)		0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
	3.F.4.	さとうきび		0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
	3.F.5. その他	野菜類		0.10	0.09	0.09	0.08	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.06
		その他作物		0.03	0.03	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.005	0.005	0.004	0.004
合計		kt-CH ₄	2.78	2.47	2.01	1.76	1.22	1.29	1.16	1.10	1.08	1.14	1.02	1.00		
		kt-CO ₂ 換算	77.9	69.1	56.2	49.2	34.3	36.0	32.5	30.8	30.3	31.9	28.4	28.1		
N ₂ O	3.F.1. 穀物	小麦	kt-N ₂ O	0.0120	0.0057	0.0087	0.0109	0.0059	0.0066	0.0073	0.0071	0.0067	0.0085	0.0074	0.0072	
		大麦		0.0031	0.0019	0.0019	0.0016	0.0012	0.0011	0.0010	0.0011	0.0011	0.0013	0.0012	0.0011	
		とうもろこし		0.0016	0.0012	0.0011	0.0010	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0008	0.0008	0.0008	
		稲		0.0581	0.0607	0.0410	0.0306	0.0206	0.0222	0.0166	0.0151	0.0152	0.0143	0.0119	0.0119	
		その他穀物類		0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0002	
	3.F.2. 豆類	大豆		0.0027	0.0014	0.0026	0.0027	0.0027	0.0024	0.0028	0.0027	0.0027	0.0029	0.0029	0.0031	
		その他豆類		0.0013	0.0010	0.0008	0.0007	0.0006	0.0006	0.0006	0.0005	0.0005	0.0004	0.0005	0.0004	
	3.F.3. 根菜類	ばれいしょ		0.0009	0.0008	0.0007	0.0007	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	
		てんさい		0.0011	0.0010	0.0010	0.0011	0.0008	0.0009	0.0010	0.0011	0.0010	0.0011	0.0009	0.0009	
		その他根菜類 (野菜類除く)		0.0007	0.0005	0.0005	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	
	3.F.4.	さとうきび		0.0008	0.0007	0.0006	0.0005	0.0006	0.0005	0.0005	0.0005	0.0006	0.0006	0.0005	0.0005	
	3.F.5. その他	野菜類		0.0026	0.0024	0.0022	0.0020	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0017	0.0018	0.0017	0.0017	
		その他作物		0.0009	0.0007	0.0005	0.0004	0.0002	0.0002	0.0002	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	
	合計			kt-N ₂ O	0.086	0.078	0.062	0.053	0.037	0.039	0.034	0.032	0.032	0.033	0.029	0.029
				kt-CO ₂ 換算	22.74	20.73	16.35	13.98	9.69	10.22	9.01	8.50	8.39	8.72	7.72	7.64
全ガス合計			kt-CO ₂ 換算	100.68	89.81	72.57	63.20	43.96	46.21	41.49	39.29	38.74	40.61	36.15	35.74	

b) 方法論

■ 算定方法

CH₄、N₂O の排出については、2006 年 IPCC ガイドラインに示された方法を用いて算定した。

$$E = A \times M_B \times C_f \times G_{ef} \times 10^{-3}$$

E : 農作物残渣の野焼きによる温室効果ガス排出量 [t-CH₄ or t-N₂O]

A : 野焼き対象の面積 [ha]

M_B : 単位面積当たり燃焼重量 [t/ha]

C_f : 燃焼係数

G_{ef} : 排出係数 [g-CH₄/kg or g-N₂O/kg]

■ 排出係数

農作物残渣の野焼きのうち、最も CH₄ と N₂O の排出量が大きい稲わらの野焼きの排出係数については、Miura and Kanno (1997) と Hayashi et al. (2014) からの参照値の平均値を用いた。その他の作物は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた。

表 5-77 野焼きの排出係数

	CH ₄ [g-CH ₄ /kg (乾物)]	N ₂ O [g-N ₂ O/kg (乾物)]	参考文献
稲わら	2.36	0.08	Miura and Kanno(1997)と Hayashi et al. (2014) の値の平均値
その他の作物	2.7	0.07	2006 年 IPCC ガイドライン、Table 2.5

■ 活動量

算定に使用したパラメータは表 5-78 に記載している。残渣の焼却割合と燃焼係数は、作物残渣のすき込み (3.D.1.d.) と共通のものを使用している。なお、麦類の野焼きされる割合については、表 5-67 で示した焼却割合を用いている。

表 5-78 残渣の焼却割合、燃焼係数

作物	残渣の焼却割合	燃焼係数(C _f)
稲	—	0.80
豆類	12% ¹⁾	0.85
野菜類、てんさい、 いも類、そば、なたね、い、葉たばこ	7% ²⁾	0.85
とうもろこし、さとうきび	7% ²⁾	0.80
麦類	表 5-67 参照	0.90 ³⁾

(出典) 残渣の焼却割合：「土壌由来温室効果ガス・土壌炭素調査事業」

C_f：2019 年改良 IPCC ガイドライン

(注) 1) 豆類の値、2) 野菜の値、3) 小麦の値

稲の野焼きされる作物残渣量は、都道府県において把握しているデータより算出した稲わら・もみ殻のうち焼却処理される量のデータを使用した (表 5-79)。その他の作物については「作物統計」及び「野菜生産出荷統計」に掲載されている面積データから推計した。湿重量から乾燥重量への換算には、2006 年 IPCC ガイドラインの乾物率 (0.89) を使用した。

表 5-79 焼却処理される稲わら及びもみ殻量 (湿重量) [kt]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
稲わら	438.2	536.9	429.1	276.6	149.3	183.4	144.2	123.3	129.7	115.6	91.2	91.2
もみ殻	581.3	528.3	291.3	260.3	212.9	206.6	147.5	142.2	137.1	135.1	118.0	118.0
計	1,019.5	1,065.2	720.4	536.9	362.2	390.0	291.7	265.4	266.8	250.8	209.3	209.3

(出典) 都道府県において把握しているデータより算出

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている各パラメータの不確実性から合成して算出した値 (CH₄：296%、N₂O：300%) を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」に記載されている水田面積の標準誤差 (1%) で代替した。その結果、CH₄、N₂O 排出量の不確実性はそれぞれ、296%、300%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2018～2022 年度のもみがら焼却量が修正されたため、2018～2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.8. 石灰施用 (3.G.)

a) 排出源カテゴリーの説明

炭酸カルシウム (CaCO_3) 肥料やドロマイト ($\text{CaMg}(\text{CO}_3)_2$) 肥料の土壌への施用により、土壌水中で炭酸水素イオン (HCO_3^-) が遊離され、さらに CO_2 となり大気中に放出される。本カテゴリーではそれらの農地土壌への石灰施用に伴う CO_2 排出量を取り扱う。2023 年度における当該カテゴリーからの CO_2 排出量は 203 kt- CO_2 であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF を除く) の 0.02% を占めている。1990 年度比 63.1% の減少となっている。

表 5-80 石灰施用に伴う CO_2 排出量 (3.G.)

ガス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO_2	3.G.- 炭酸カルシウム	kt- CO_2	550	303	332	231	242	379	258	236	223	219	201	201
	3.G.- ドロマイト		0.3	0.5	0.5	0.6	1.0	1.1	0.8	0.9	0.8	2.0	1.9	1.9
	合計	kt- CO_2	550	304	333	231	243	380	259	237	224	221	203	203

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.4、11.27、Figure11.4) のデシジョンツリーに従い、Tier 1 法を用いて算定方法を行った。

$$E = (M_{\text{Limestone}} \times EF_{\text{Limestone}} + M_{\text{Dolomite}} \times EF_{\text{Dolomite}}) \times 44/12$$

E : 農地土壌への石灰施用に伴う CO_2 排出量 [t- CO_2]

$M_{\text{Limestone}}$: 炭酸カルシウムの施用量 [t]

$EF_{\text{Limestone}}$: 炭酸カルシウムの排出係数 [t-C/t]

M_{Dolomite} : ドロマイトの施用量 [t]

EF_{Dolomite} : ドロマイトの排出係数 [t-C/t]

■ 排出係数

炭酸カルシウム (CaCO_3) : 0.12 [t-C/t] (2006 年 IPCC ガイドライン、p.11.29)

ドロマイト ($\text{CaMg}(\text{CO}_3)_2$) : 0.13 [t-C/t] (2006 年 IPCC ガイドライン、p.11.29)

■ 活動量

活動量は、2016 年までは「ポケット肥料要覧」、2017 年以降は農林水産省農産安全管理課のデータに示される肥料の種類別生産量及び輸入量を積算して求めた。なお専門家判断に基づき、同統計に示される肥料のうち「炭酸カルシウム肥料」の全量、「貝化石肥料」、「粗砕石灰石」、「貝殻肥料」の 70% を炭酸カルシウム、また、「炭酸苦土肥料」の全量及び「混合苦土肥料」の 74% をドロマイトと想定した。

表 5-81 炭酸カルシウムとドロマイトの施用量 [kt]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
炭酸カルシウム施用量	1,250	689	755	524	550	860	586	536	508	497	457	457
ドロマイト施用量	0.7	1.1	1.1	1.4	2.0	2.2	1.7	1.9	1.8	4.3	4.1	4.1

(出典)「ポケット肥料要覧」「農林水産省農産安全管理課」のデータより算出

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている 50%を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」に記載されている水田面積の標準誤差 (1%) で代替した。その結果、排出量の不確実性は 50%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2018～2022 年度の炭酸カルシウム施用量、2020 年度の貝化石肥料施用量が更新されたため、2018～2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.9. 尿素施用 (3.H.)

a) カテゴリーの説明

尿素 ((NH₂)₂CO) の施肥により、土壌水中で炭酸水素イオン (HCO₃⁻) が遊離され、さらに CO₂ となり大気中に放出される。本カテゴリーでは、この CO₂ 排出に関する算定、報告を行う。

2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 176 kt-CO₂ であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF を除く) の 0.02% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 3.1% の減少となっている。

表 5-82 尿素施用に伴う CO₂ 排出量 (3.H.)

ガス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	3.H. 尿素施用	kt-CO ₂	182	170	168	197	184	214	215	154	156	161	176	176

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.4、11.33、Figure11.5) のデシジョンツリーに従い、Tier 1 法を用いて算定方法を行った。

$$E = (M \times EF) \times 44/12$$

- E : 農地土壌への尿素肥料に伴う CO₂ 排出量 [t-CO₂]
 M : 尿素の施用量 [t]
 EF : 尿素肥料の排出係数 [t-C/t]

■ 排出係数

0.20 t-C/t (2006 年 IPCC ガイドラインデフォルト値、p.11.34)

■ 活動量

尿素的施用量として、2016 年度までは「ポケット肥料要覧」に示されている「尿素肥料需要量」を、2017 年以降は農林水産省技術普及課のデータを用いた。

表 5-83 尿素肥料需要量 [kt]

項目	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
尿素肥料需要量	248	231	229	268	251	292	293	210	212	219	240	240

(出典)「ポケット肥料要覧」のデータより算出 (2016 年まで)
 農林水産省技術普及課 (2017 年以降)

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている 50%を用いた。活動量の不確実性は、「耕地及び作付面積統計」に記載されている水田面積の標準誤差 (1%) で代替した。その結果、排出量の不確実性は 50%と評価された。

■ 時系列の一貫性

排出量は時系列的に一貫した算定方法、データソースを用いて算定されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

2017~2022 年度の尿素肥料需要量、尿素国内生産量のうち肥料用の量が更新されたため、2017~2022 年度の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

5.10. その他の炭素を含む肥料 (3.I.)

当該排出区分に該当する活動が存在しないため、「NO」として報告する。

5.11. その他 (3.J.)

その他として考えられる排出源がないため、「NO」として報告する。

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドライン」(2006)
2. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドラインの2019年改良」(2019)
3. International Rice Research Institute (IRRI), “*World Rice STATISTICS 1993-94*”
4. 環境庁「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第1部(平成12年9月)」(2000)
5. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第3部(平成14年8月)」(2002)
6. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果(平成18年2月)」(2006)
7. 環境省環境再生・資源循環局「廃棄物の広域移動対策検討調査及び廃棄物等循環利用量実態調査報告書(廃棄物等循環利用量実態調査編)」
8. 環境省環境再生・資源循環局「日本の廃棄物処理」
9. 気象庁「日本気候表」
10. 農林水産省生産局畜産部畜産企画課「家畜排せつ物処理状況調査結果(平成21年12月1日現在)」(2011)
11. 農林水産省生産局畜産部畜産振興課「家畜排せつ物処理状況等調査結果(平成31年4月1日現在)」(2021)
12. 農林水産省「平成23年度農林水産分野における地球環境対策推進手法の開発事業のうち農林水産業由来温室効果ガス排出量精緻化検討・調査事業 報告書」(2012)
13. 農林水産省「平成24年度農林水産分野における地球環境対策推進手法開発事業のうち農林水産業由来温室効果ガス排出量精緻化検討・調査事業 報告書」(2013)
14. 農林水産省「平成25年度農林水産分野における地球環境対策推進手法開発事業のうち農林水産業由来温室効果ガス排出量精緻化検討・調査事業 報告書」(2014)
15. 農林水産省「土壌環境基礎調査」(1990)
16. 農林水産省「第4次土地利用基盤整備基本調査」(2006)
17. 農林水産省「鶏の改良増殖目標」(2015)
18. 農林水産省「食料・農業・農村基本計画(平成27年3月)」(2015)
19. 農林水産省「農地土壌温室効果ガス排出量算定基礎調査事業 報告書」(2014)
20. 農林水産省「農地土壌炭素貯留等基礎調査事業 報告書」(2018)
21. 農林水産省「作物統計」
22. 農林水産省「畜産統計」
23. 農林水産省「小動物及び実験動物等の飼養状況」
24. 農林水産省「耕地及び作付面積統計」
25. 農林水産省「農業経営統計調査」
26. 農林水産省「畜産物生産費統計」
27. 農林水産省「畜産物流通統計」
28. 農林水産省「牛乳乳製品統計」
29. 農林水産省「家畜の飼養に係る衛生管理の状況等」
30. 農林水産省「飼料月報」
31. 農林水産省「野菜生産出荷統計」
32. 農林水産省生産局畜産部畜産振興課「馬関係資料」
33. 農林水産省「環境保全型農業直接支払交付金」
34. 平成20年度環境バイオマス総合対策推進事業のうち農林水産分野における地球温暖化対策調査事業報告書(全国調査事業) 事業課題名 我が国の気候条件等を踏まえた家畜排せつ物管理に伴う温室効果ガス排出量算定方法の検討(2009)

35. 北海道農政部「北海道施肥ガイド 2010」(2010)
36. 沖縄県「家畜・家さん等の飼養状況調査結果」
37. (株)ゲン・コーポレーション「コマーシャル鶏飼養管理ガイド」
38. (財)農林統計協会「ポケット肥料要覧」
39. 農業・食品産業技術総合研究機構 編「日本飼養標準」(社)中央畜産会
40. 農業・食品産業技術総合研究機構 編「日本標準飼料成分表」(社)中央畜産会
41. (社)中央畜産会「家畜改良関係資料」
42. (社)家畜改良事業団「乳用牛群能力検定成績」
43. (社)日本養豚協会「養豚農業実態調査報告書(全国集計結果)」
44. (財)畜産環境整備機構 編「家畜ふん量処理・利用の手引き：畜産現場に役立つ家畜ふん尿処理・利用のマニュアル」畜産環境整備機構(1998)
45. (社)畜産技術協会「畜産における温室効果ガスの発生制御 第四集」(1999)
46. (社)畜産技術協会「畜産における温室効果ガスの発生制御 総集編」(2002)
47. (社)畜産技術協会「ブロイラー飼養実態アンケート調査」(2008)
48. (社)日本下水道協会 資料
49. 日本たばこ産業株式会社 資料
50. 温暖化対策土壌機能調査協議会「土壌由来温室効果ガス・土壌炭素調査事業」
51. Akiyama, H., Yagi, K., and Yan, X., "Direct N_2O emissions and estimate of N_2O emission factors from Japanese agricultural soils", In program and Abstracts of the International Workshop on Monsoon Asia Agricultural Greenhouse Gas Emissions, March 7-9, 2006, Tsukuba, Japan, 27 (2006 a)
52. Akiyama, H., Yan X. and Yagi, K., "Estimations of emission factors for fertilizer-induced direct N_2O emissions from agricultural soils in Japan: Summary of available data", Soil Science and Plant Nutrition, 52, 774-787 (2006 b)
53. Akiyama, H., Yan X. and Yagi, K., "Evaluation of effectiveness of enhanced-efficiency fertilizers as mitigation options for N_2O and NO emissions from agricultural soils: meta-analysis", Global Change Biology, 16(6), 1837-1846 (2010)
54. 長命洋佑、寺田文典、広岡博之「乳牛と肉牛における窒素排せつ量の予測と比較」畜産学会報、77(4)、485-494(2006)
55. 伊達昇「便覧 有機質肥料と微生物資材」、農山漁村文化協会、pp. 116-117、(1988)
56. 麓 多門、柳原哲司、齋藤 隆、八木一行「農地からの温室効果ガス発生量の推定 -プロセスモデルによるアプローチ-」、土壌の物理性 114、49-52、(2010)
57. 波多野隆介「草地飼料畑の管理実態調査事業」平成 28 年度日本中央競馬会畜産振興事業の報告書(2017)
58. Hayano, M., Fumoto, T., Yagi, K. and Shirato, Y., "National-scale estimation of methane emission from paddy fields in Japan: Database construction and upscaling using a process-based biogeochemistry model" Soil Science Plant Nutrition, 59(5), 812-823 (2013)
59. 實示戸雅之、池口厚男、神山和則、島田和宏、荻野暁史、三島慎一郎、賀来康一「わが国農耕地における窒素負荷の都道府県別評価と改善シナリオ」日本土壌肥科学雑誌、74(4)、467-474(2003)
60. 保科次雄、香西修治、本荘吉男「土壌中におけるチャ有機物の分解と茶樹による窒素の再吸収」、茶業研究報告 55 号、30-36(1982)
61. 石橋誠、橋口純也、古閑護博「畜産業における温室効果ガス排出削減技術の開発(第2報)」畜産環境保全に関する試験研究 平成 15 年度畜産研究所試験成績書、熊本県農業研究センター畜産研究所(2003)
62. Katayanagi, N., Fumoto, T., Hayano, M., Takata, Y., Kuwagata, T., Shirato, Y., Sawano, S., Kajiura, M.,

- Sudo, S., Ishigooka, Y. and Yagi, K., “Development of a method for estimating total CH₄ emission from rice paddies in Japan using the DNDC-Rice model”, *Science of the Total Environment*, 547, 429–440 (2016)
63. Katayanagi, N., Fumoto, T., Hayano, M., Shirato, Y., Takata, Y., Leon, A. and Yagi, K., “Estimation of total CH₄ emission from Japanese rice paddies using a new estimation method based on the DNDC-Rice simulation model”, *Science of the Total Environment*, 601–602, 346–355 (2017)
 64. 木下忠孝、辻正樹「てん茶園の窒素収支」、茶業研究報告 100 号、52-54 (2005)
 65. Kume, S., Nonaka, K., Oshita, T. and Kozakai T., “Evaluation of drinking water intake, feed water intake and total water intake in dry and lactating cows fed silages”, *Livestock Science*, 128(1-3), 46-51 (2010)
 66. 松本成夫「地域における窒素フローの推定方法の確立とこれによる環境負荷の評価」、農業環境技術研究所報告 18 号、81-152 (2000)
 67. Minamikawa, K., Fumoto, T., Itoh, M., Hayano, M., Sudo, S. and Yagi, K., “Potential of prolonged midseason drainage for reducing methane emission from rice paddies in Japan: a long-term simulation using the DNDC-Rice model”, *Biology and Fertility of Soils*, 50(6), 879-889 (2014)
 68. Mori, A. and Hojito, M., “Methane and nitrous oxide emissions due to excreta returns from grazing cattle in Nasu, Japan”, *Grassland Science*, 61(2), 109-120 (2015)
 69. 丹羽太左衛門「養豚ハンドブック」養賢堂 (1994)
 70. 野中邦彦「茶園における窒素環境負荷とその低減のための施肥技術」、茶業研究報告 100 号、29-41 (2005)
 71. 永田修、鮫島良次「石狩川泥炭地の土地利用と温室効果ガス—湿原、水田、転換畑の比較—」、新しい研究成果：北海道地域、115-121 (2006)
 72. 小川和夫、竹内豊、片山雅弘「北海道の耕草地におけるバイオマス生産量及び作物による無機成分吸収量」北海道農業試験場研究報告、149、57-91 (1988)
 73. Ogino, A., Murakami, H., Yamashita, T., Furuya, M., Kawahara, H., Ohkubo, T. and Osada, T., “Estimation of nutrient excretion factors of broiler and layer chickens in Japan”, *Animal Science Journal* 88(4), 659-668 (2017)
 74. 荻野 暁史、大森 英之、井上 寛暁、山下 恭広、長田 隆「肥育豚における窒素、リン、カリウム排泄量原単位の推定」畜産学会報、91(3), 281-288 (2020)
 75. 太田充、岩橋光育、森田明雄「一番茶後の更新茶園における整せん枝有機物の分解と窒素の消長」茶業研究報告 84 号別冊、130-131 (1996)
 76. 大谷文博、甘利雅弘、田鎖真澄、久米新一「泌乳牛の尿量は窒素およびカリウム摂取量と乳量から推定できる」畜産草地研究所成果情報 (2010)
 77. Osada, T., Kuroda, K. and Yonaga, M., “Determination of nitrous oxide, methane, and ammonia emissions from a swine waste composting process”, *Journal of Material Cycles and Waste Management*, 2(1), 51-56 (2000)
 78. Osada, T., “Nitrous Oxide Emission from Purification of Liquid Portion of Swine Wastewater”, *Greenhouse Gas Control Technologies - 6 International Conference*, Volume I, J. Gale and Y. Kaya (Eds.), 1299-1304 (2003)
 79. Osada, T., Fukumoto, Y., Tamura, T., Shiraihi, M. and Ishibashi, M., “Greenhouse gas generation from livestock waste composting”, *Proceedings of the Fourth International Symposium on Non-CO₂ Greenhouse Gases (NCGG-4)*, Science, Control, Policy and Implementation, Millpress, Rotterdam, 105-111 (2005)
 80. 尾和尚人「我が国の農作物の栄養収支」(「平成 8 年度関東東海農業環境調和型農業生産における土壌管理技術に関する第 6 回研究会「養分の効率的利用技術の新たな動向」」(1996)

81. 斎藤守「肥育豚及び妊娠豚におけるメタンの排泄量」日本畜産学会報 59 (9)、773-778 (1988)
82. 柴田正貴、寺田文典、栗原光規、西田武弘、岩崎和雄「反芻家畜におけるメタン発生量の推定」、日本畜産学会報、64 (8)、790-796 (1993)
83. 白石 誠、長田 隆、水木 剛、高取 健治「牛舎排水浄化処理施設から発生する温室効果ガス」日本畜産学会報、88 (4)、479-490 (2017)
84. 橘尚明、池田敏久、池田勝彦「茶樹における樹齢の進行および多肥条件下での窒素吸収特性」、日本作物学会紀事 65 (1)、8-15 (1996)
85. 土屋いづみ、悦永秀雄、堂岸宏、坂本卓馬、石田三佳、長谷川三喜、長田隆「鶏糞乾燥処理施設における温室効果ガス発生量の測定」日本畜産学会報、85 (1)、61-69 (2014)
86. 築城幹典、原田靖生「家畜の排泄物量推定プログラム」、システム農学 (J,JASS)、13 (1)、17-23 (1997)
87. 鶴田治雄「温室効果ガス削減農法モデルの構築－亜酸化窒素について－」「平成 12 年度温室効果ガス排出量削減定量化法調査報告書」、(財) 農業技術協会、p.42 (2001)
88. Yagasaki, Y., and Shirato, Y., “Assessment on the rates and potentials of soil organic carbon sequestration in agricultural lands in Japan using a process-based model and spatially explicit land-use change inventories – Part I: Historical trend and validation based on nation-wide soil monitoring” Biogeosciences, 11(16), 4429–4442 (2014)
89. Shirato, Y., Kishimoto-Mo, W. A. and Takata, Y., “A modeling approach to estimating N_2O emission derived from loss of soil organic matter for the Japanese greenhouse gas inventory” Soil Science and Plant Nutrition, 67(3), 347-352 (2021)
90. Itoh, M., Sudo, S., Mori, S., Saito, H., Yoshida, T., Shiratori, Y., Suga, S., Yoshikawa, N., Suzue, Y., Mizukami, H., Mochida, T. and Yagi, K., “Mitigation of methane emissions from paddy fields by prolonging midseason drainage”, Agriculture, Ecosystems and Environment, 141, 359–372, (2011)
91. National Research Council of the National Academies (NRC), “Nutrient Requirements of Swine –Animal Nutrition Series–” (2012)
92. Canatoy, R.C., Jeong S. T., Galgo C. S.J., Kim P. J., and Cho S. R., “Biochar as soil amendment: Syngas recycling system is essential to create positive carbon credit” Science of the Total Environment, 809 (2022) 151140
93. Akiyama H., Sano T., Nishina K., Sudo S., Oura N., Fujimori M., Uezono I., Yano S., Ohkoshi S., Fujita Y., Shiratori Y., Tsuji M., Hasukawa H., Suzue Y., Yamada Y., Mizukami H., Matsumoto T., and Yagi K., “ N_2O emission factors for organic amendments in Japan from measurement campaign and systematic review”, Science of the Total Environment, 864 (2023) 161088
94. Miura, Y. and Kanno, T. “Emissions of trace gases (CO_2 , CO , CH_4 , and N_2O) resulting from rice straw burning”, Soil Science and Plant Nutrition, 43, 849-854 (1997)
95. Hayashi K., Ono, K., Kajiura, M., Sudo, S., Yonemura S., Fushimi A., Saitoh, K., Fujitani, Y., and Tanabe K., “Trace gas and particle emissions from open burning of three cereal crop residues: Increase in residue moistness enhances emissions of carbon monoxide, methane, and particulate organic carbon” Atmospheric Environment, 95, 36-44 (2014)

第6章 土地利用、土地利用変化及び林業分野

6.1. 土地利用、土地利用変化及び林業分野の概要

土地利用、土地利用変化及び林業（LULUCF）分野では、森林等の土地利用及び土地利用変化に伴う温室効果ガス排出量及び吸収量を取り扱う。本分野における温室効果ガスの排出量及び吸収量の算定対象は、2006年 IPCC ガイドラインに従って区分した森林（4.A.）、農地（4.B.）、草地（4.C.）、湿地（4.D.）、開発地（4.E.）、及びその他の土地（4.F.）のそれぞれの土地利用カテゴリーにおける5つの炭素プール（地上バイオマス、地下バイオマス、枯死木、リター、土壌）及び森林から伐採され搬出された木材製品（HWP）（4.G.）プールの炭素ストック（蓄積）変化量、及び、それぞれの土地利用カテゴリーにおける窒素肥料施用に伴う N_2O 排出量（4.(I)）、有機質土壌の排水等に伴う CH_4 、 N_2O 排出量（4.(II)）、土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N_2O 排出量（4.(III)）、バイオマスの燃焼に伴う CH_4 、 N_2O 等の排出量（4.(IV)）である（ただし、農地、草地における4.(I)、4.(II)の N_2O 排出量及び4.(III)の転用のない農地、転用のない草地における N_2O 排出量は農業分野で報告）。用いている方法論の Tier は、表 6-1 に示すとおりである。本章では、地上・地下バイオマスを併せて「生体バイオマス」、枯死木・リターを併せて「枯死有機物」と記述する。

本分野には排出源及び吸収源の両方が含まれるが、我が国では 1990 年度以降継続して純吸収となっている。2023 年度における当該分野の温室効果ガス純吸収量は 50,201 kt- CO_2 換算であり、我が国の総排出量（LULUCF を除く）の 4.7% に相当し、1990 年度比 34.5% の減少、前年度比 3.4% の減少となっている。我が国の純吸収量の年変動の特徴としては、1990 年度以降 2003 年度までは増加傾向であったが、2004 年度以降減少傾向となっている。2003 年度までの純吸収量の増加は、森林の吸収量の増加及び森林からの土地転用面積の減少による森林減少由来の排出量の減少等が要因としてあげられる。また、2004 年度以降の長期的な純吸収量の減少は、森林における吸収量の減少が主な要因としてあげられる。

表 6-1 LULUCF 分野で用いている方法論の Tier

温室効果ガスの種類 カテゴリー	CO_2		CH_4		N_2O	
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数
A. 森林	T2,T3	CS,D	T1	D	T1,T2	CS,D
B. 農地	T1,T2,T3	CS,D	T1	D	T1,T2	CS,D
C. 草地	T1,T2,T3	CS,D	T1	D	T1,T2	CS,D
D. 湿地	T1,T2,T3	CS,D	-	-	-	-
E. 開発地	T1,T2	CS,D	T2	CS,D	T1,T2	CS,D
F. その他の土地	T2	CS,D	-	-	T1	D
G. 伐採木材製品	T2,T3	CS,D				
H. その他	CS	CS				

(注) D: IPCC デフォルト値、T1: IPCC Tier 1、T2: IPCC Tier 2、T3: IPCC Tier 3、CS: 国独自の方法又は排出係数

我が国の国土概況について簡単に述べると、北海道、本州、四国、九州及びその他の島嶼から構成される列島であり、ユーラシア大陸の東方に位置している。列島は北東から南西に渡って弧状に延びており、最北端は北緯約 45 度、最南端は北緯約 20 度に位置する（国土地理院）。国土の大部分は温帯湿潤気候に属しているが、南方の諸島は亜熱帯気候、北方は冷帯気候に属する。

6.2. 使用した土地利用定義、土地表記アプローチ及び LULUCF カテゴリーへの対応

6.2.1. 各土地利用カテゴリーの面積把握方法

我が国のすべての土地を、既存統計等の定義に従い、2006 年 IPCC ガイドラインの 6 つの土地利用カテゴリーのいずれかに割り当てた。割り当て基準と該当する既存統計を用いた面積の把握方法は表 6-2 に示すとおりである。ただし「その他の土地」の全面積は他の 5 つの土地利用カテゴリーのいずれにも該当しない土地とした上で、国土総面積から 5 つの土地利用カテゴリーの合計面積を減じて求めている。すべての土地利用区分の合計を総面積として報告していない理由は「その他の土地」の全範囲を統計等の情報源でカバーできないためである。

表 6-2 IPCC 土地利用カテゴリーへの割り当て基準と面積把握方法

IPCC 土地利用カテゴリー	土地利用区分の割り当ての基準	面積把握のためのデータ及び把握方法
森林	森林法第 5 条及び 7 条の 2 に基づく森林計画対象森林とする。農業的樹林地や都市林は含まない。	2004 年度以前は林野庁「森林資源現況調査」、2005 年度以降は林野庁「国家森林資源データベース ¹ 」の森林計画対象森林の立木地（人工林、天然林）、無立木地、竹林とする。
農地	田、普通畑、樹園地、荒廃農地とする。	農林水産省「耕地及び作付面積統計」の田、普通畑、樹園地、農林水産省「農林業センサス」及び「荒廃農地の発生・解消状況に関する調査」における荒廃農地等とする。
草地	牧草地、採草放牧地、原野 ² （牧草地及び採草放牧地以外の草地）とする。	「耕地及び作付面積統計」の牧草地、「農林業センサス」における採草放牧地、及び国土交通省「土地利用現況把握調査」における原野等とする。
湿地	湿地のうち湛水地に該当する、水面（ダム等）、河川、水路とする。マングローブ（「森林」に含まれない分）、海草藻場・海藻藻場を含む。	「土地利用現況把握調査」の水面、河川、水路とする。マングローブ、海草藻場・海藻藻場については、別途実施の調査や統計データを使用して把握する（6.7.1. b) 2) 参照）。ただし、本面積は国土面積に含まれていないため、国土外土地面積として扱う。
開発地	森林、農地、草地、湿地に該当しない都市地域とする。このうち都市林を含む都市緑地は、地域制緑地と施設緑地とする。	「土地利用現況把握調査」の道路及び宅地、ならびにその他各種データより把握した学校教育施設用地、公園・緑地等、交通施設用地、環境衛生施設用地、ゴルフ場、スキー場及びレクリエーション用施設、を開発地を含める。また、内数である都市緑地に関しては、国土交通省が管轄する都市緑地に関する統計や調査にて把握する（詳細は表 6-55 に掲載）。
その他の土地	上記の土地利用区分のいずれにも該当しない土地とする。	国土地理院「全国都道府県市町村別面積調」の国土面積から他の土地利用区分の合計面積を差し引いて把握する。

表 6-2 に示す方法で得られた 2023 年度の各土地利用カテゴリーの面積は、森林が約 2,495 万 ha、農地が約 397 万 ha、草地が約 90 万 ha、湿地が約 135 万 ha、開発地が約 390 万 ha、その他の土地が約 274 万 ha となっている。

なお、各土地利用カテゴリーにおいては下位区分を設定している。下位区分とその定義については各土地利用カテゴリー節下の説明を参照のこと。

¹ 森林資源現況調査及び国家森林資源データベースは、同様の森林の定義及び調査方法を適用しており、これら 2 つのデータは時系列的に一貫性を有している。

² 現況は主に野草地（永年牧草地、退化牧草地、耕作放棄した土地で野草地化した土地を含む）である。2011 年より採草放牧地を含む「原野等」という項目に変更されたため、「農林業センサス」の採草放牧地を除いた土地の面積を原野としている。

使用した統計の調査頻度等については表 6-3 に示すとおりである。

表 6-3 面積算定に用いた統計

統計 / 調査名	調査方法	調査期日	調査頻度	所管
森林資源現況調査	全数調査	3 月 31 日	5 年	林野庁
国家森林資源データベース ³	全数調査	4 月 1 日	毎年	林野庁
耕地及び作付面積統計：耕地面積調査	対地標本実測調査	7 月 15 日	毎年	農林水産省
農林業センサス	全数調査	2 月 1 日	5 年	農林水産省
荒廃農地の発生・解消状況に関する調査	全数調査	12 月 31 日	毎年	農林水産省
土地利用現況把握調査	全数調査	10 月 1 日	毎年	国土交通省
全国都道府県市町村別面積調	全数調査	10 月 1 日	毎年	国土地理院

国土地理院「全国都道府県市町村別面積調」により把握された 2023 年度の国土総面積は約 3,780 万 ha であり、1990 年度比で 0.06% (約 2.4 万 ha) 増となっている。この国土面積の変化は海面の干拓及び埋立に起因するものである。2006 年 IPCC ガイドライン第 6 巻 3 章 3.3 節において、「国土面積の時系列において一貫していること (Ensure that the national land area is consistent across the inventory time-series;)」が推奨されているが、我が国では国土面積自体が年変動するため全時系列で同じ総面積を保つと不正確な情報を報告することになることから、これには従わず、各年のすべての土地利用の合計が統計で得られる各年の国土総面積に一致するよう報告することで我が国の実際の総面積変動を正確に反映することとしている。ガイドラインでは、続けて「一定に保たれていなければ、蓄積変化の排出量推定法を使用する際に計上される土地総面積の変化による誤った炭素の増減を反映することになる (otherwise stock changes will reflect false C increases or decreases due to a change in total land area accounted for when using a stock change emissions estimation method)」と記述されている。実際の処理としては、埋立等による面積の当該年の増加分は「森林」などの土地利用面積に直接配分されるわけではなく、「その他の土地」に含められ、翌年度以降の転用状況に応じて炭素蓄積量が算定される。また、埋立等により増加した「その他の土地」の算定においては、海面からその他の土地に転用する際に炭素損失は発生せず、蓄積も起こらないと仮定し、炭素蓄積変化は報告されない。従って、我が国のように国土総面積の時系列一貫性が保持されない場合でも、国土の拡張を直接活動量とした炭素蓄積変化の計算は行っていないため、国土面積の変化に伴う排出量及び吸収量の過大または過小推計は生じていない。

このほか、潮間帯に位置するマングローブ林、海草藻場・海藻藻場からの排出量及び吸収量を、湿地カテゴリー下で報告する。ただし、この場所は国土の定義（水涯線内の面積）上、上述の国土面積には含んでいないことから、湿地カテゴリー面積や土地転用マトリクスからは除外している。

6.2.2. 他の土地利用からの転用面積の推計方法

それぞれの土地利用カテゴリーは、更に、過去の土地転用の状況に応じて「転用のない土地」と「転用された土地」とに区分される。土地転用の有無を区分する際には、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値である 20 年を適用している。なお、森林と草地・農地間の転用により変化する鉱質土壌炭素プールにおける土壌炭素ストックの変化量の計算

³ 国家森林資源データベースは、森林簿、森林計画図などの行政情報、位置情報としてオルソフォト及びブランドサット TM、SPOT 等の衛星情報を保持・管理するものである。

においては遷移期間を 40 年間で設定しているが、転用後 21 年を経過した土地の排出量及び吸収量は転用のない土地利用下で報告する。

転用面積については、衛星画像判読を用いて把握した転用割合や既存統計で把握される転用面積及び現状面積データを用いて推計した。各土地転用面積の把握に使用した主な統計や調査は表 6-4 のとおりである。そして、前述の各土地利用面積と土地利用間の転用情報を用いて、アプローチ 2 による土地表記を行った。

表 6-4 土地転用推計に用いた統計

統計 / 調査名	調査内容	調査期日	調査頻度	所管
画像判読による土地利用変化状況調査	画像判読により非森林からの森林化または森林からの非森林化の把握	12 月 31 日	1989 年、2005 年以降毎年（2 年で一巡）	林野庁
耕地及び作付面積統計：拡張・かい廃面積調査	循環調査（関係機関資料、空中写真を利用）により、地目ごとの移動理由と面積を把握（2017 年以降移動面積のみ）	7 月 15 日	1956 年以降毎年	農林水産省
農地の移動と転用	用途別農地・草地の転用面積を届け出面積から把握	12 月 31 日	1961 年以降毎年	農林水産省
農用地建設業務統計	調査対象事業の農地・草地の造成面積を把握	3 月 31 日	1971 年～2002 年において各年	農林水産省

a) 森林、非森林間の転用面積の把握について（1990 年以降の転用面積の把握）

本節では、1990 年以降の森林、非森林間の転用面積の把握方法について詳述する。表 6-4 に示した「画像判読による土地利用変化状況調査」において、空中写真オルソ画像・衛星画像の判読により森林、非森林間の土地利用変化を把握した。森林面積の把握には、森林簿を用いているが、森林簿上では森林、非森林間の土地転用歴が把握できないため、本調査を利用した。

1990 年以前の土地転用面積の把握については各節を参照のこと。

1) 方法論と算定手順

i) 判読の設計と判読の手順

【判読点の設定】

全国に 500 m 間隔で格子状に約 150 万プロットを設定。

【判読に用いた画像情報】

1989 年末空中写真オルソ画像（以下、1989 年空中写真）、及び SPOT の衛星画像（以下、衛星画像）（2005 年以降、約 2 年間隔で撮影されたすべての画像）。使用した画像の詳細は表 6-5 のとおり。

【判読の対象】

全国を二分し、毎年交互に総プロットの半分の判読を実施。日本全国の判読は 2 年で一巡する。

【判読の方法】

1. 1989 年空中写真と直近年の衛星画像の比較判読により、森林の被覆変化が発生したプロットを把握する。非森林から森林への変化のうち、人為的な植林活動と判読されたものを「他の土地利用から森林へ転用された土地（または AR 活動対象地）」、森林から非森林への変化を「森林から他の土地利用へ転用された土地（または D 活動対象地）」として判読する（林他、2008）。判読の際には、森林の数値定義（表 6-16）

を考慮した土地ユニットの空間評価単位（面積 0.3 ha、幅 20m）で評価を行い、プロット毎の転用前または転用後の土地利用状況についても判読した。

1. 1で判読された変化がいつの期間に発生したかを、1989 年空中写真及び 2005 年以降におよそ 2 年間隔で撮影された衛星画像を用いて画像間ごとの発生地点数を把握した。この手順により前回把握された過去の判読結果が毎回修正される。
3. 何らかの理由で判読が難しかったプロットについては有効判読プロットから除外した。

ii) 森林、非森林間の転用発生率の算定手順

1. 1990 年から 2005 年の変化と特定された地点については、全国土における発生地点数を全国土における有効判読点数で除して 1990 年から 2005 年までの累積発生率を求めた。「他の土地利用から森林へ転用された土地（または AR 活動対象地）」の推計においては、1990 年から 2005 年までの発生は直線的に生じたと仮定して、累積発生率を 16 で除して 1990 年から 2005 年までの単年の発生率とした。「森林から他の土地利用へ転用された土地（または D 活動対象地）」の推計においては、「林地転用面積」統計の転用発生率に応じて 1990 年から 2005 年までの累積の発生率を各年に按分した。2006 年の発生率は、それぞれの 2005 年の発生率を代用した。
2. 2007 年以降の発生については、2 年間隔で撮影された画像を用いて 2 年分の発生数を算出し、これを 2 で除した値を 1 年分の発生とみなした。さらに、2 年で一巡の判読となるため、判読の前半年と後半年それぞれの 1 年分の発生数を合計して一巡分の発生数とし、それを総有効判読点数で除して単年の発生率を求めた。前述のとおり判読が一巡するのに 2 年を要するため、直近の判読年が判読の前半年に当たる場合は、前回判読の後半年の判読結果との合計で、国土全域を網羅する発生地点数が推計される。

iii) 森林、非森林間の転用面積の算定

以上の手順により算出した各単年の森林、非森林間の転用発生率に国土面積を乗じることにより、森林、非森林間の転用面積を算定した。

我が国の国土面積は 6.2.1. 節で示したとおり、埋立等により漸増傾向にあるが、海岸部分の埋立地で植林や森林減少活動はほとんど生じていないと考えられることから、本土地利用変化状況調査に、新たに拡張された国土面積を含めていない。したがって、国土面積に各転用発生率を乗じる計算では、各年度の国土面積ではなく本土地利用変化状況調査を開始した 2005 年度の国土面積を時系列全体で固定することとした。森林・非森林間の転用面積は、転用前後の土地利用別に集計した。

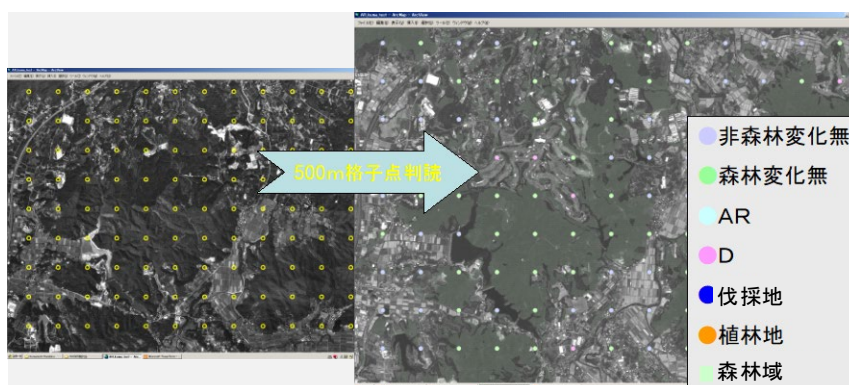


図 6-1 画像判読による森林、非森林間の転用の把握

2) 使用データ

森林、非森林間の転用を把握する際に使用したデータは以下のとおりである。

表 6-5 森林、非森林間の転用を把握する際に使用したデータ

使用画像データ	解像度 [m]	データフォーマット
Orthophoto aerial photograph (1989 年)	1	ラスター
SPOT5/HRV-P (2005 年、2007 年、2009 年－2014 年)	2.5	ラスター
SPOT6/7/HRV-P (2015 年－2023 年)	1.5	ラスター

b) 非森林間の土地転用面積の把握について

非森林間の転用については、表 6-4 で示した統計や調査を用いて推計した。詳細は各土地利用節下の活動量の記述を参照のこと。

6.2.3. 土地転用マトリクス

6つの土地利用カテゴリー間で、その年度内に生じた土地転用を1990年から現在に至るまで年毎のマトリクスを作成している。次の各表において、1990年度に生じた土地転用（表 6-6）と2023年度に生じた土地転用（表 6-7）のマトリクスを示す。また、1990～2023年度の間に起こった各土地利用カテゴリー間の転用面積を累計して作成した土地転用マトリクスを表 6-8 に示す。

表 6-6 我が国の土地転用マトリクス（1990 年度）[kha]

期末 期首	森林	農地	草地	湿地	開発地	その他の土地	合計
森林	24,945.76	2.63	3.38	0.33	14.54	3.60	24,970.24
農地	3.11	4,747.15	1.91	0.03	23.19	2.36	4,777.75
草地	0.27	0.01	1,023.11	0.003	1.36	0.15	1,024.91
湿地	NO	0.20	0.26	1,309.55	IE	IE	1,310.01
開発地	0.56	IE	NO	0.002	3,160.15	IE	3,160.71
その他の土地	0.56	2.33	2.94	0.09	0.76	2,523.41	2,530.10
合計	24,950.27	4,752.32	1,031.60	1,310.00	3,200.00	2,529.53	37,773.71

表 6-7 我が国の土地転用マトリクス（2023 年度）[kha]

期末 期首	森林	農地	草地	湿地	開発地	その他の土地	合計
森林	24,946.01	0.36	0.36	0.04	2.78	1.25	24,950.81
農地	0.04	3,957.94	0.49	NO	18.62	0.98	3,978.07
草地	0.05	0.01	897.01	NO	2.93	0.15	900.14
湿地	NO	NO	NO	1,349.94	IE	IE	1,349.94
開発地	NO	IE	NO	0.0002	3,870.67	IE	3,870.67
その他の土地	NO	6.71	1.20	0.02	NO	2,739.91	2,747.84
合計	24,946.10	3,965.01	899.07	1,350.00	3,895.00	2,742.29	37,797.48

表 6-8 我が国の土地転用マトリクス（1990-2023 年度）[kha]

2023年度期末 1990年度期首	森林	農地	草地	湿地	開発地	その他の土地	合計
森林	24,845.59	23.02	23.22	16.67	233.25	54.36	25,196.11
農地	39.08	3,842.10	35.66	1.38	460.52	66.27	4,445.01
草地	11.95	1.78	808.69	0.24	55.97	8.86	887.48
湿地	0.14	0.87	0.64	1,326.97	IE	IE	1,328.61
開発地	26.40	IE	NO	0.08	3,119.46	IE	3,145.93
その他の土地	22.95	97.25	30.85	4.66	25.82	2,612.80	2,794.34
合計	24,946.10	3,965.01	899.07	1,350.00	3,895.00	2,742.29	37,797.48
各土地利用下でのネット の変化量(1990-2023年 度)	-250.00	-480.00	11.59	21.39	749.07	-52.043	-

（注）「IE」で示されている面積は、国土総面積の調整項としての「転用のないその他の土地」に含まれている。

6.3. 国独自のアプローチ

6.3.1. 土地転用に伴う炭素ストック変化量の算定に用いるパラメータ

土地転用に伴う炭素ストック変化量の算定に用いる一般的なパラメータを示す。

表 6-9 土地転用前及び直後の生体バイオマスのバイオマス又は炭素ストック量

土地利用カテゴリー			バイオマスストック量又は炭素ストック量	設定方法、使用したデータソース
転用前	森林		156.6 [t-d.m./ha] (2023 年度値)	転用前の森林のバイオマスストック量は、立木地の期首の単位面積当たりの平均炭素ストック量を用いた。1990-2007 年度は 2008-2012 年度の平均値を用いた。（時系列の各年度の値は表 6-10 を参照）
	農地	田畑平均	1.7 [t-C/ha]	以下の田・普通畑の 1990-2017 年度の平均値（各年度値は田・普通畑面積で加重平均した値）。各作物の残渣のすき込み乾物量は農業分野（3.D.a.4）で使用している活動量データを利用して設定。
		田	2.0 [t-C/ha]	田にすき込まれた作物残さ中炭素量の 1990-2017 年度の平均値
		普通畑	1.3 [t-C/ha]	普通畑にすき込まれた作物残さ中炭素量の 1990-2017 年度の平均値（各年度値は作物作付面積で加重平均した値）
		樹園地	-	転用のない樹園地の算定で一括して算定しているため設定していない。転用のない樹園地の生体バイオマスの炭素ストック量算定のパラメータについては 6.5.1. b) 1) 参照。
	草地		13.5 [t-d.m./ha]	デフォルト値（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4 Table 6.4 温帯湿潤気候の値）
	湿地、開発地、その他の土地		0 [t-d.m./ha]	0 と仮定
転用直後	すべての土地		0 [t-d.m./ha]	0 と仮定

表 6-10 土地転用前の森林におけるバイオマスストック量

土地利用カテゴリー	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
転用前 森林	t-d.m./ha	93.1	93.1	93.1	93.1	93.1	93.9	94.0	152.7	153.7	154.9	155.8	156.6

表 6-11 土地転用後の生体バイオマスの年間成長量

土地利用カテゴリー			年間成長量	設定方法、使用したデータソース
転用後	森林		3.0 [t-C/ha/yr]	転用後 20 年以内の森林の平均的な年間成長量を推計するために、京都議定書第 3 条 3 の新規植林・再植林の活動開始後 20 年にあたる 2009 年度と前後を含む 3 年間（2008-2010 年度）の単位面積当たりの平均成長量から設定。
	農地	田畑平均	1.7 [t-C/ha/yr]	表 6-9 の炭素ストック量まで1年で到達するとして設定。
		田	2.0 [t-C/ha/yr]	表 6-9 の炭素ストック量まで1年で到達するとして設定。
		普通畑	1.3 [t-C/ha/yr]	表 6-9 の炭素ストック量まで1年で到達するとして設定。
		樹園地	-	転用のない樹園地の算定で一括して算定しているため設定していない。
	草地		2.7 [t-d.m./ha/yr]	デフォルト値 13.5 t-d.m./ha（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4 Table 6.4 温帯湿潤気候の値）に 5 年で到達するとして設定。
	湿地、開発地、 その他の土地		0 [t-C/ha/yr]	0 と仮定

表 6-12 土地転用前、直後及び後の枯死木の炭素ストック量

土地利用カテゴリー		炭素ストック量	設定方法、使用したデータソース
転用前	森林	7.5 [t-C/ha]	森林土壌インベントリ調査を用いて算出された全森林の平均値（Kawanishi et al. (2024)）。
	農地、草地、湿地、開発地、その他の土地	0 [t-C/ha]	デフォルト値（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.3.2 節等、Tier 1）。
転用直後	すべての土地	0 [t-C/ha]	デフォルト値（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.3.2 節等、Tier 1）。
転用後	森林	6.5 [t-C/ha]	転用後新規植林地（0 年時に蓄積量 0 から枯死木蓄積が始まる場合）の枯死木量の国内調査結果を使用した回帰式による 40 年後の蓄積量予測値。年間炭素ストック変化量は 0.16 t-C/ha/yr。
	農地、草地、湿地、その他の土地	0 [t-C/ha]	デフォルト値（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.3.2 節等、Tier 1）。
	開発地	0 [t-C/ha]	デフォルト値（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、8.3.2 節等、Tier 1）。※施設緑地に転用した場合は、生体バイオマスの変化量に含んで算定されるため設定されない。

表 6-13 土地転用前、直後及び後のリターの炭素ストック量

土地利用カテゴリー		炭素ストック量 又は年間変化量	設定方法、使用したデータソース
転用 前	森林	4.9 [t-C/ha]	森林土壌インベントリ調査の結果 (Ugawa et al. (2012)) を用いて算出された森林全体の平均値。
	農地、草地、湿地、開 発地、その他の土地	0 [t-C/ha]	デフォルト値 (2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.3.2 節 等、Tier 1)。
転用 直後	すべての土地	0 [t-C/ha]	デフォルト値 (2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.3.2 節 等、Tier 1)。
転用 後	森林	6.67 [t-C/ha]	新規植林地 (転用後 0 年時に蓄積量 0 からリター蓄積が 始まる場合) のリター量の国内調査結果より設定。蓄積 量が安定する転用後 21 年以上の平均値。
	農地、草地、湿地、開 発地、その他の土地	0 [t-C/ha]	デフォルト値 (2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.3.2 節 等、Tier 1)。

表 6-14 土地転用前及び後の鉱質土壌の炭素ストック量

土地利用カテゴリー		炭素ストック量 又は年間変化量	遷移期 間 (年)	土地転 用係数	設定方法、使用したデータソース
転用 前	森林	76.0 [t-C/ha]			Yamashita et al. (2022) の日本の森林全体の平均土壌炭素量。
	農地	田			日本の各地目の平均土壌炭素量 Matsui et al. (2021) の取りまとめにされた 2015~2018 年の 土壌調査を基にした土壌群データを使用し、対象地目の有機 質土壌を除いた総炭素量を 2018 年の対象地目の面積で除し て土壌炭素量を設定。
		普通畑			
		樹園地			
		農地(平均)			
	草地 (牧草地)	120.7 [t-C/ha]			
	農地・草地平均	83.0 [t-C/ha]			
転用 後	森林 (農地、草 地から)	0.44 [t-C/ha/yr]	40	1.21	国内の研究プロジェクトより農地・草地から森林に転用され た場合の Tier 2 係数として国独自の遷移期間 (40 年) と土地 変化係数 1.21 を設定。年変化量は初期値の農地・草地の平均 土壌炭素量を踏まえて、 $(83 \times 1.21 - 83) / 40 = 0.44 \text{ t-C/ha/yr}$ と算 出。
	森林 (農地、草 地以外から)	1.5 [t-C/ha/yr]	40	-	上述の研究プロジェクトの成果を踏まえて令和 4 年度算定方 法検討会で設定
	田 (森林から)	1.33 [t-C/ha/yr]	20	1.35	土地転用係数は 2019 年改良 IPCC ガイドライン デフォルト 値、1.35 を使用。年変化量は初期値の森林の平均炭素量を踏 まえて算出した値
	普通畑・樹園地 (森林から)	-0.44 [t-C/ha/yr]	40	0.77	上述の研究プロジェクトにより、森林から農地に転用された 場合の Tier 2 土地転用係数として遷移期間 (40 年) と土地転 用係数 0.77 を設定。年変化量は初期値の森林の平均炭素量を 用いて算出した値
	草地 (牧草地) (森林から)	-0.54 [t-C/ha/yr]	20	0.858	上述の研究プロジェクトにより、森林から草地に転用された 場合の Tier 2 土地転用係数として Koga et al. 2020 による、遷 移期間 20 年と土地転用係数 0.858 を設定。年変化量は初期値 の森林の平均炭素量を用いて算出した値
	開発地	28.1 [t-C/ha]	20		外崎他 (2022) で設定した、土地転用後 20 年時点の開発地の 平均土壌炭素量。
	その他の土地 (自然災害除 く)	20.1 [t-C/ha]	20		外崎他 (2022) で言及されている、土地造成直後の土壌炭素 量サンプル調査結果の単純平均値から、算定方法検討会で設 定

注) 環境研究総合推進費プロジェクト【2-1601】森林と農地間の土地利用変化に伴う土壌炭素変動量評価
と GHG インベントリへの適用研究。【2-1909】土地利用変化による土壌炭素の変動量評価と国家イン
ベントリへの適用に関する研究

6.3.2. 自然攪乱の扱いについて

我が国は自然攪乱による排出量及び吸収量を分けて報告していない。

6.3.3. 伐採木材製品の報告

我が国は伐採木材製品の報告に生産法を使用している。

6.4. 森林（4.A.）

我が国のインベントリの当該カテゴリー下の算定対象となるのは、表 6-2 で示したとおり、森林法第 5 条及び第 7 条の 2 に規定された森林計画対象森林であり、我が国が FAO に提出している世界森林資源評価（FRA）の報告対象森林と同様の範囲である。算定対象となるすべての森林は森林法の下、森林計画の対象となっているため、「管理森林」として扱う。「管理森林」は管理主体で分類すると森林法第 7 条の 2 で規定される「国有林」と、第 5 条で規定される「民有林（国有林以外の森林）」に大別される。当該カテゴリーの報告では、表 6-15 に示される人工林、天然林、竹林及び無立木地の 4 つの下位区分で報告する。人工林は植栽により成立した森林、天然林は天然更新により成立した森林が該当し、両者は併せて「立木地」と呼称される。2013 年京都議定書補足的方法論ガイダンスの記載に基づく我が国の森林の定義は、表 6-16 のとおり数値的に規定されており、立木地は表中の最小値を満たしている。さらに、森林の管理方法の観点から立木地は育成林と天然生林に区分される。当該カテゴリーの下位区分との対応関係を表 6-17 に示す。当報告下では育成林の人工林を「人工林」、育成林の天然林と天然生林を「天然林」とする。なお森林計画対象森林以外の森林もわずかながら存在するが、これらの森林は「管理森林」外となり、報告上は主に「4.F.他の土地利用」面積に含まれており、炭素蓄積変化は報告していない。

表 6-15 森林における下位区分の定義

下位区分	定義
立木地	無立木地以外の森林のうち、立木の樹冠の占有面積歩合が 0.3 以上の林分（幼齢林にあつては、同歩合が 0.3 未満であっても、立木度 3 以上の林分を含む。）をいう。ただし、立木の樹冠の占有面積歩合が 0.3 未満であつて、立木及び竹の占有面積歩合の合計が 0.3 以上の森林のうち、立木の樹冠の占有面積歩合が竹のそれと等しいか又は上回るものを含む。
人工林	植栽又は人工下種により成立した林分で、植栽樹種又は人工下種の対象樹種の立木材積（又は本数）の割合が 50%以上を占めるものをいう。
天然林	立木地のうち、人工林以外の森林をいう。
無立木地	立木及び竹の樹冠の占有面積歩合の合計が 0.3 未満の林分をいう。
竹林	立木地以外の森林のうち、竹（笹類を除く）の樹冠の占有面積歩合が 0.3 以上の林分をいう。ただし、竹の樹冠の占有面積歩合が 0.3 未満であつて、立木及び竹の樹冠の占有面積歩合の合計が 0.3 以上の森林のうち、竹の樹冠の占有面積歩合が立木のそれを上回るものを含む。

（出典）林野庁「森林資源現況調査」（平成 19 年 3 月 31 日）を一部改変

（注）立木度とは、当該林分における期待材積に対する実際の材積の比を十分率で表したものである。

表 6-16 我が国の数値的森林定義

森林の定義要素	我が国の数値的森林定義
最小面積	0.3 [ha]
最小樹冠被覆率	30 [%]
最低樹高	5 [m]
最小の森林幅	20 [m]

表 6-17 報告の下位区分と管理方法による下位区分の対応関係及び定義

報告の下位区分	管理方法による下位区分	
人工林	育成林	森林を構成する林木を皆伐により伐採し、単一の樹冠層を構成する森林として人為により成立させ維持する森林（育成単層林）、及び森林を構成する林木を択伐等により伐採し、複数の樹冠層を構成する森林として人為により成立させ維持する森林（育成複層林）。
天然林		
	天然生林	主として天然力を活用することにより成立させ維持する森林。

2023 年度における我が国の森林面積は、国土面積の約 66.0%に相当する約 2,495 万 ha である。2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂純吸収量は 57,768 kt-CO₂（炭素蓄積変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない。）であり、1990 年度比 40.8%の減少、前年度比 3.3%の減少となっており、長期的には減少傾向となっている。

表 6-18 森林における炭素蓄積変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー	炭素プール	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4.A. 森林	合計	kt-CO ₂	-97,557	-103,380	-103,830	-106,059	-89,494	-83,600	-73,789	-64,462	-65,851	-63,594	-59,763	-57,768
	生体バイオマス	kt-CO ₂	-88,232	-93,014	-93,810	-96,075	-80,325	-75,437	-66,278	-57,968	-59,579	-57,613	-54,029	-52,264
	枯死木	kt-CO ₂	-264	-1,075	-1,628	-2,680	-3,540	-3,785	-3,942	-4,311	-4,407	-4,447	-4,510	-4,558
	リター	kt-CO ₂	-2,638	-1,994	-1,432	-996	-323	27	229	429	474	518	564	595
	鉱質土壌	kt-CO ₂	-6,423	-7,297	-6,961	-6,308	-5,307	-4,406	-3,798	-2,612	-2,338	-2,052	-1,787	-1,541
	有機質土壌	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
4.A.1. 転用のない森林	合計	kt-CO ₂	-87,980	-99,205	-101,148	-104,094	-88,098	-82,315	-72,630	-63,573	-65,038	-62,858	-59,105	-57,189
	生体バイオマス	kt-CO ₂	-82,157	-90,349	-92,087	-94,814	-79,406	-74,581	-65,503	-57,361	-59,020	-57,103	-53,568	-51,853
	枯死木	kt-CO ₂	66	-930	-1,534	-2,610	-3,489	-3,738	-3,899	-4,278	-4,377	-4,419	-4,485	-4,536
	リター	kt-CO ₂	-1,960	-1,697	-1,239	-853	-218	123	316	496	536	575	615	641
	鉱質土壌	kt-CO ₂	-3,928	-6,229	-6,288	-5,818	-4,986	-4,119	-3,544	-2,431	-2,177	-1,911	-1,667	-1,442
	有機質土壌	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
4.A.2. 他の土地から転用された森林	合計	kt-CO ₂	-9,577	-4,175	-2,682	-1,965	-1,396	-1,285	-1,159	-889	-813	-736	-658	-579
	生体バイオマス	kt-CO ₂	-6,075	-2,665	-1,723	-1,261	-919	-856	-775	-607	-558	-510	-461	-411
	枯死木	kt-CO ₂	-330	-145	-94	-70	-51	-47	-43	-33	-30	-28	-25	-22
	リター	kt-CO ₂	-677	-297	-193	-144	-105	-96	-88	-68	-62	-57	-51	-46
	鉱質土壌	kt-CO ₂	-2,495	-1,068	-673	-490	-320	-286	-254	-181	-162	-141	-121	-99
	有機質土壌	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

表 6-19 森林面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
森林	kha	24,950	24,897	24,876	24,992	24,966	25,173	24,906	24,926	24,985	24,971	24,970	24,946
人工林	kha	10,288	10,356	10,331	10,337	10,285	10,241	10,202	10,115	10,100	10,076	10,060	10,050
天然林	kha	13,354	13,220	13,195	13,316	13,361	13,369	13,401	13,458	13,465	13,474	13,479	13,485
無立木地	kha	1,159	1,171	1,197	1,186	1,162	1,401	1,150	1,185	1,251	1,248	1,257	1,242
竹林	kha	149	150	153	154	159	162	153	168	169	173	174	170

（出典）林野庁「森林資源現況調査」、林野庁「国家森林資源データベース」

6.4.1. 転用のない森林（4.A.1.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、転用のない森林（過去 20 年以上継続して森林であった土地）における炭素蓄積変化量を取り扱う。2023 年度における当該カテゴリーの CO₂ 純吸収量は 57,189 kt-CO₂（炭素蓄積変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない。）であり、1990 年度比 35.0%の減少、前年度比 3.2%の減少となっている。転用のない森林における純吸収量は、1990 年度以降 2004 年度までは増加傾向にあったが、2005 年度以降は減少傾向にある。期間前半の純吸収量の増加は主に人工林の成長によるものであり、後半の純吸収量の減少は、主に人工林の成熟化の進行によるものである。

森林の成長の変化に影響を与える要因として、我が国における森林の高齢級化が挙げられる。我が国では 1960 年代に大規模な植林が実施されたが、それ以降植林面積は減少した。そのため、この大規模な植林地が 2004 年度ごろまでは吸収量の増加に貢献してきたが、森林の成熟化が進行し、2005 年度ごろから吸収量は減少し始めた。その後も人工林の齢級構成の分布は、更に高齢側にシフトし、2021 年度末においては林齢 51 年以上の人工林が全人工林面積の 64%を占めるまでとなった（図 6-2）。

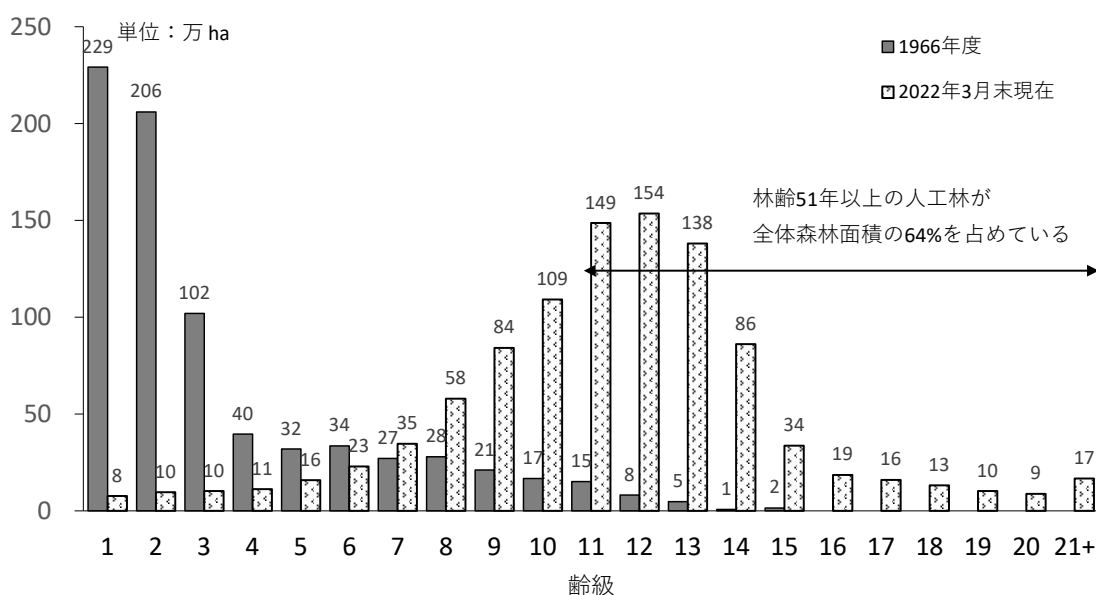


図 6-2 人工林の齢級構成分布

（出典）林野庁「森林資源の現況」（2022 年 3 月 31 日現在）、林野庁「日本の森林資源」（1968 年 4 月）

（注）年齢級は、林齢を 5 年毎に括約した単位。植栽した年を 1 年生として、1～5 年生を「1 年齢級」と数える。

また、国産材の供給量は近年増加傾向にある。国内で生産された木材の用途別供給量の 1990 年からの推移を示す（図 6-3）。国内産木材の供給量は 1990 年以降 2002 年度までは減少傾向にあったが、それ以降は増加傾向に転じ増加を続けている。これは森林の蓄積量の推移で触れたように、1960 年代に植林した林分が 2000 年ごろから伐期を迎えはじめ、国内の森林資源が充実したため、用材用途等の木材需要に対応できるようになったこと、また発電施設での木質バイオマスとしての利用が近年増加したこと等が影響を与えている。

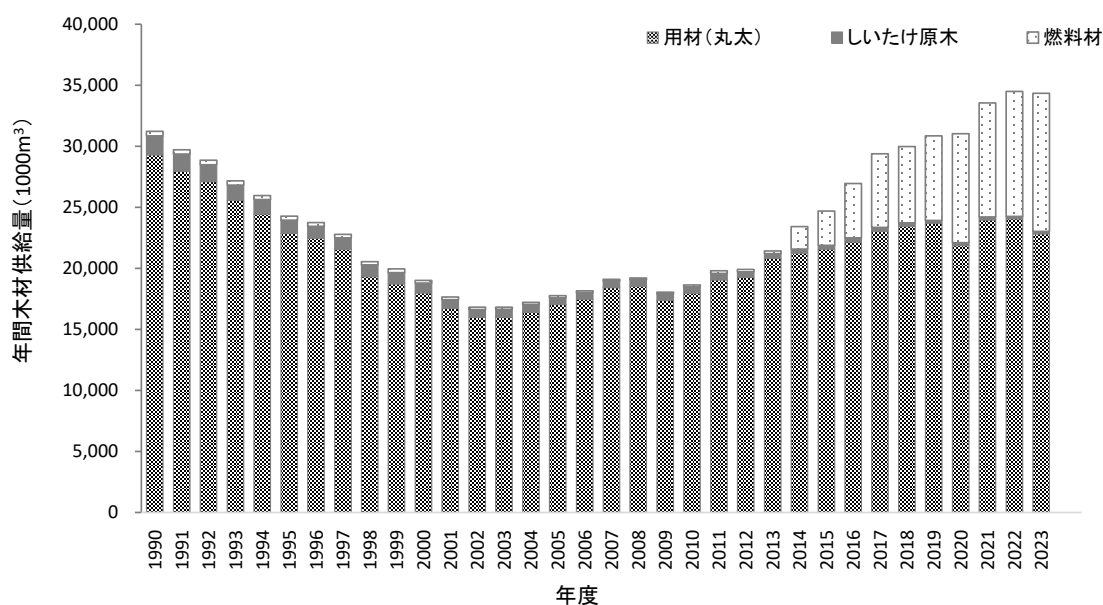


図 6-3 国内産木材の供給量（林地残材を除く）の推移
 （出典）林野庁「木材需給表」（2023 年度）から作成
 （注）木材供給量は丸太ベース

b) 方法論

1) 転用のない森林における生体バイオマスの炭素蓄積変化量

■ 算定方法

○ 人工林、天然林、無立木地における生体バイオマスの炭素蓄積変化量

当該下位区分の算定には Tier 2 のストック（蓄積）差分法を用いた。国家森林資源データベースでは、「転用のない森林」と「他の土地利用から転用された森林」における生体バイオマスの炭素蓄積変化を一括して扱っており、「転用のない森林」の吸収量のみを切り分けるのは困難であるため、森林全体の炭素蓄積変化量（ ΔC_{F_LB} ）を算定した後、推計により算出した「他の土地利用から転用された森林」の変化量（ ΔC_{LF_LB} ）を減じて「転用のない森林」の生体バイオマスの炭素蓄積変化量（ ΔC_{FF_LB} ）とした。他の土地利用からの転用はすべて人工林で起こると仮定し、人工林の蓄積変化量から「他の土地利用から転用された森林」の変化量を減じた。「他の土地利用から転用された森林」の変化量の推計方法は、6.4.2. b) 1) 節を参照のこと。

$$\Delta C_{FF\_LB} = \Delta C_{F\_LB} - \Delta C_{LF\_LB}$$

$$\Delta C_{F\_LB} = (C_{F\_LBt_2} - C_{F\_LBt_1}) / (t_2 - t_1)$$

ΔC_{FF_LB}	: 転用のない森林の生体バイオマスの炭素蓄積変化量 [t-C/yr]
ΔC_{F_LB}	: 森林全体の生体バイオマスの炭素蓄積変化量 [t-C/yr]
ΔC_{LF_LB}	: 他の土地利用から転用された森林の生体バイオマスの炭素蓄積変化量 [t-C/yr]
t_1, t_2	: 炭素蓄積量を調査した時点
$C_{F\_LBt_1}$	: 調査時点 t_1 における森林の生体バイオマスの炭素蓄積量 [t-C]
$C_{F\_LBt_2}$	: 調査時点 t_2 における森林の生体バイオマスの炭素蓄積量 [t-C]

$$C_{F\_LB} = \sum_j \{V_j \times D_j \times BEF_j \times (1 + R_j) \times CF\}$$

C_{F_LB}	: 森林全体の生体バイオマスの炭素蓄積量 [t-C]
V	: 材積 [m ³]
D	: 容積密度 [t-d.m./m ³]
BEF	: バイオマス拡大係数
R	: 地上部に対する地下部の比率
CF	: 乾物重当たりの炭素含有率 [t-C/t-d.m.]
j	: 樹種（無立木地においては民有林・国有林別）

$$V_j = \sum_m (A_{m,j} \times v_{m,j})$$

V	: 材積 [m ³]
A	: 面積 [ha]
v	: 単位面積当たり材積 [m ³ /ha]
m	: 齢級又は林齢
j	: 樹種

○ 竹林における生体バイオマスの炭素蓄積変化量

成林している竹林における竹幹の毎年の成長量と枯死量が均衡していると思われ、[NA]として報告した。これは、竹には形成層がないため、発生した最初の年で成長の極限に達した後には二次肥大成長せず、一定の密度に達した竹林においては、竹が発生する量と枯死する量が同程度であると言われているためである。FAO (2007) の、アジア、アフリカの数カ国における 2000 年及び 2005 年の竹の資源状況の調査結果を見ても、2000 年～2005 年の 5 年間の各国の単位面積当たりの蓄積量は、ほぼ横ばいとなっていた。

■ 各種パラメータ

○ 単位面積当たりの材積

単位面積当たりの材積 (v) については、表 6-20 に示すとおり民有林・国有林別の樹種別に作成された「収穫表」を基に設定した。「収穫表」は各地域・樹種・地位ごとに標準的な間伐等の施業を行ったときの林分の成長経過を示しており、林齢に対する単位面積当たりの材積の推計値を得ることができる。2023 年提出の算定から、それまで民有林の人工林に使用していた 2006 年作成の「新収穫表」を見直し、より森林の現況が反映された「2021 収穫表」（林野庁）を使用した。「新収穫表」は、2003～2005 年度の現地調査結果をもとに作成されたが、「2021 収穫表」は「新収穫表」作成に使用されたデータに加え、2014～2016 年度の現地調査データ及び 2014～2018 年度の「森林生態系多様性基礎調査データ」（林野庁）を使用した。

人工林の代表的な樹種であるスギ、ヒノキ、カラマツの民有林の材積の算定については、この「2021 収穫表」の推計値を適用した。この 3 樹種による民有林人工林のカバー率は 82%である。スギについては 7 地域別、ヒノキは 4 地域別、カラマツは 2 地域別に作成し、地域の違いも考慮している。

表 6-20 材積の算定に用いた樹種別収穫表

樹種			使用する収穫表	
			民有林	国有林
人工林	針葉樹	スギ、ヒノキ、カラマツ	2021 収穫表（2023 年提出より）	林野庁森林管理局 作成の収穫表
		その他の針葉樹	都道府県作成 の収穫表	
	広葉樹			
天然林				

○ 生体バイオマスの炭素蓄積算定のためのパラメータ（バイオマス拡大係数、地上部に対する地下部の比率、容積密度、炭素含有率）

森林総合研究所による主要樹種のバイオマス量データの現地調査結果と既存文献データの収集結果に基づき、樹種別にバイオマス拡大係数（*BEF*）[地上部バイオマス／幹バイオマス]、地上部に対する地下部の比率（*R*）、及び、容積密度（*D*）を設定した（表 6-21）。

バイオマス拡大係数（*BEF*）については、若齢林と壮齢林以上とで差異があることが認められたことから、樹種別に林齢 20 年生以下と 21 年生以上の 2 区分に分けて設定したが、地上部に対する地下部の比率（*R*）、容積密度（*D*）については、林齢との相関が認められなかったため、樹種別のみで設定した。

無立木地については、樹種構成及び林齢構成の情報を得ることができないため、民有林・国有林別に、各パラメータを全立木地の樹種及び面積構成で加重平均した値を使用した。

乾物重当たりの炭素含有率（*CF*）については、我が国の研究結果に基づいて針葉樹、広葉樹別に設定し、無立木地についてはその平均値である 0.50 を用いた。

表 6-21 樹種別の生体バイオマス算定パラメータ

		BEF [-]		R	D	CF	備考
		≤20	>20	[-]	[t-d.m./m³]	[t-C./t-d.m.]	
立木地 (針葉樹)	スギ	1.57	1.23	0.25	0.31	0.51	
	ヒノキ	1.55	1.24	0.26	0.41		
	サウラ	1.55	1.24	0.26	0.29		
	アカマツ	1.63	1.23	0.26	0.45		
	クロマツ	1.39	1.36	0.34	0.46		
	ヒバ	2.38	1.41	0.20	0.41		
	カラマツ	1.50	1.15	0.29	0.40		
	モミ	1.40	1.40	0.40	0.42		
	トドマツ	1.88	1.38	0.21	0.32		
	ツガ	1.40	1.40	0.40	0.46		
	エゾマツ	2.18	1.48	0.23	0.36		
	アカエゾマツ	2.17	1.67	0.21	0.36		
	マキ	1.39	1.23	0.20	0.46		
	イチイ	1.39	1.23	0.20	0.45		
	イチョウ	1.50	1.15	0.20	0.45		
	外来針葉樹	1.41	1.41	0.17	0.32		
	その他針葉樹	2.55	1.32	0.34	0.35		北海道、青森、岩手、宮城、秋田、山形、福島、栃木、群馬、埼玉、新潟、富山、山梨、長野、岐阜、静岡に適用
	〃	1.39	1.36	0.34	0.46		沖縄に適用
	〃	1.40	1.40	0.40	0.42		上記以外の都道府県に適用
立木地 (広葉樹)	ブナ	1.58	1.32	0.26	0.57	0.48	
	カシ	1.52	1.33	0.26	0.65		
	クリ	1.33	1.18	0.26	0.42		
	クヌギ	1.36	1.32	0.26	0.67		
	ナラ	1.40	1.26	0.26	0.62		
	ドロノキ	1.33	1.18	0.26	0.29		
	ハンノキ	1.33	1.25	0.26	0.45		
	ニレ	1.33	1.18	0.26	0.49		
	ケヤキ	1.58	1.28	0.26	0.61		
	カツラ	1.33	1.18	0.26	0.45		
	ホオノキ	1.33	1.18	0.26	0.39		
	カエデ	1.33	1.18	0.26	0.52		
	キハダ	1.33	1.18	0.26	0.34		
	シナノキ	1.33	1.18	0.26	0.37		
	センノキ	1.33	1.18	0.26	0.40		
	キリ	1.33	1.18	0.26	0.23		
	外来広葉樹	1.41	1.41	0.16	0.66		
	カンバ	1.31	1.20	0.26	0.47		
	その他広葉樹	1.37	1.37	0.26	0.47		千葉、東京、高知、福岡、長崎、鹿児島、沖縄に適用
	〃	1.52	1.33	0.26	0.65		三重、和歌山、大分、熊本、宮崎、佐賀に適用
	〃	1.40	1.26	0.26	0.62		上記以外の都道府県に適用
無立木地	民有林	1.27		0.26	0.48	0.50	
	国有林	1.30		0.26	0.47		

(注) BEF : バイオマス拡大係数 (「20」は林齢)、R : 地上部に対する地下部の比率、D : 容積密度、CF : 炭素含有率

■ 活動量

○ 森林面積

2004 年度以前は林野庁「森林資源現況調査」、2005 年度以降は林野庁が森林簿情報等を基に整備する「国家森林資源データベース」のデータを用い、人工林、天然林、無立木地、竹林の樹種別・林齢別面積を把握した。データが存在しない 1991～1994 年度、1996～2001 年度、2003～2004 年度の値は、一次式による内挿により推計した。また、1990 年度以前のトドマツ、エゾマツ、クヌギ、ナラ類の面積データは個別に存在しないため、「その他の針葉

樹」又は「その他の広葉樹」の面積を 1995 年度の面積比率で按分することにより各樹種の面積を推計した。森林簿は図 6-4 の手順で作成され、民有林では都道府県、国有林では森林管理局が更新を行っている。森林簿更新の際には、複数年分の森林簿情報の変更がまとめて反映される場合がある。

表 6-22 森林資源現況調査及び国家森林資源データベースの樹種区分

針葉樹		広葉樹	
2004 年度以前	2005 年度以降	2004 年度以前	2005 年度以降
スギ	スギ	クヌギ	クヌギ
ヒノキ	ヒノキ	ナラ類	ナラ
マツ類	アカマツ	その他の広葉樹	ブナ
	クロマツ		カシ
カラマツ	クリ		
トドマツ	ドロノキ		
エゾマツ	エゾマツ		ハンノキ
	アカエゾマツ		ニレ
その他の針葉樹	サワラ		ケヤキ
	ヒバ		カツラ
	モミ		ホオノキ
	ツガ		カエデ
	マキ		キハダ
	イチイ		シナノキ
	イチョウ		センノキ
	外来針葉樹		キリ
	その他針葉樹		カンバ
			外来広葉樹
	その他広葉樹		

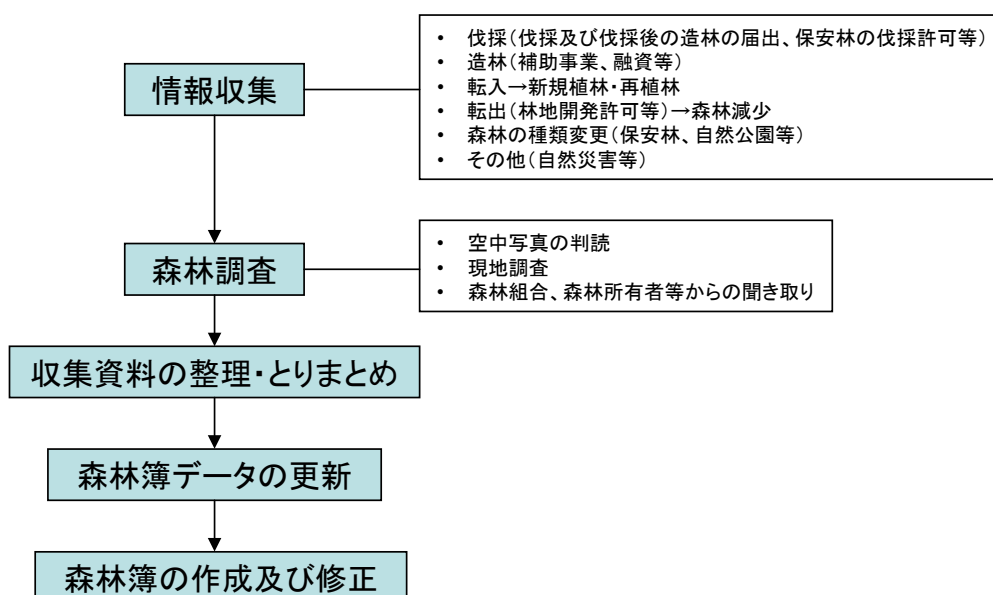


図 6-4 森林簿の作成・更新手順

2) 転用のない森林における枯死有機物、土壌の炭素蓄積変化量

■ 算定方法

○ 立木地の枯死有機物、鉱質土壌の炭素蓄積変化量

2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリーに従い、Tier 3 のモデル法を用いて算定した。立木地の単位面積当たりの枯死木、リター、鉱質土壌の平均炭素蓄積変化量は、CENTURY-jfos モデルを用いて都道府県別、森林タイプ別（優占樹種によって 8 タイプ）、森林施業タイプ別、齢級又は林齢別に計算した。

立木地全体の枯死木、リター、鉱質土壌の炭素蓄積変化量は、計算されたそれぞれの単位面積当たり平均炭素蓄積変化量に樹種・森林施業タイプ・齢級又は林齢別面積を乗じて炭素プール毎に合算した。以上により計算された立木地全体の値から「他の土地利用から転用された森林（立木地）」の変化量を減じて「転用のない森林（立木地）」の枯死木、リター、鉱質土壌の炭素蓄積変化量を求めた。「他の土地利用から転用された森林」の変化量の推計方法は、6.4.2. b) 2) 節を参照のこと。

$$\Delta C(l)_{FF} = \Delta C(l)_F - \Delta C(l)_{LF}$$

$$\Delta C(l)_F = \sum_{n,k,m,j} \{A_{n,k,m,j} \times p(l)_{n,k,m,j}\}$$

$\Delta C(l)_{FF}$: 転用のない森林（立木地）の炭素プール l の炭素蓄積変化量 [t-C/yr]

$\Delta C(l)_F$: 森林（立木地）全体の炭素プール l の炭素蓄積変化量 [t-C/yr]

$\Delta C(l)_{LF}$: 他の土地利用から転用された森林（立木地）の炭素プール l の炭素蓄積変化量 [t-C/yr]

A : 面積 [ha]

$p(l)$: 炭素プール l の単位面積当たりの平均炭素蓄積変化量 [t-C/ha/yr]

l : 炭素プール（枯死木、リター、鉱質土壌）

n : 都道府県（47）

k : 施業タイプ（人工林、育成天然林、天然生林）

m : 齢級又は林齢（1～19 齢級、または 1～100 年生）

j : 樹種（スギ、ヒノキ、マツ類、カラマツ、トドマツ、アカエゾマツ、広葉樹、その他針葉樹の 8 タイプ）

○ 無立木地、竹林における枯死有機物、鉱質土壌の炭素蓄積変化量

無立木地、竹林の枯死有機物及び鉱質土壌の炭素蓄積量は、増加と損失が長期的に均衡しているため（FRA、2010-Country Report, Japan）「NA」として報告した。

○ 有機質土壌の耕起・排水に伴う CO₂ 排出量

我が国では林業用樹種の育成に適さない有機質土壌地において、排水処理をした上で植林することは考えられないため、人工林、育成天然林、無立木地及び竹林には有機質土壌は存在せず、天然生林にのみに存在するとした。更に森林専門家にヒアリングした結果、森林での排水活動の事例は承知していないとの回答があった。また、有機質土壌の存在する場所は貴重な自然環境を有する場合が多いため、法律等により土地の形質の変更が規制されている。以上のことから、我が国では、森林の有機質土壌において排水は実施されていない⁴。2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1、Tier 2 法では、有機質土壌からの排出は排水が実施された際

⁴ 森林の有機質土壌における排水については、2012 年度及び 2013 年度の算定方法検討会森林等吸収源分科会で議論され、結論付けられた。

2012 年度の課題 6 : <https://www.env.go.jp/content/900444857.pdf>

2013 年度の課題 2 : <https://www.env.go.jp/content/900444882.pdf>

にのみ算定を行うことから、これらの活動のない場所において排出は生じないものとし、当該排出量は「NO」として報告した。

■ 各種パラメータ

○ CENTURY-jfos の概要とモデルの調整について

CENTURY-jfos は CENTURY モデル（米国コロラド州立大学）をベースに、日本の森林に適用できるよう都道府県別、樹種別にパラメータ群を調整したものである。本モデルは森林成長モデルと土壌有機物分解モデルの2つのサブモデルから構成されており、森林成長モデルから受け渡された枯死有機物量から、土壌有機物分解モデルで枯死木、リター、土壌の炭素蓄積変化量が計算される。モデルの調整にあたっては、現在の森林が、利用されつつも継続的に存在し、土壌炭素量が定常に近い状態になっていると仮定している。

【使用データ】

気象条件の設定には、メッシュ平年値（1981～2010年の気温・降水量の平均値）（気象庁2012）、土壌炭素蓄積量（30cm深）の算出については、国家森林資源データベース（森林分布）、及び全国森林土壌炭素蓄積量マップ（Yamashita et al. 2022）、森林成長モデルの調整には、2021収穫表と森林生態系多様性基礎調査（林野庁）を使用した。

【森林成長モデルの調整】

スギ、ヒノキ、カラマツについては「2021収穫表」（林野庁）から、広葉樹などその他の樹種タイプについては「森林生態系多様性基礎調査」（林野庁）から得られる林齢と材積量の関係に基づいて森林成長モデルを調整した。「2021収穫表」には自然枯死及び間伐の影響が組み込まれているため、モデルの調整もこれに準じて行った。人工林の幹材の自然枯死率については森林総合研究所試験地のデータを参考にして0.3%/yr（西園他2023）とした。また、間伐率については20年当たり約20%の材積が間伐されることに相当する1.1%/yrとした。施業が行われることの少ない天然林の幹材枯死率は0.8%/yrとした。リターフォール量は、文献情報を参考に、林齢60年までの平均が針葉樹林では2.2～2.3 t-C/ha/yr、広葉樹林では2.5 t-C/ha/yrとなるように調整した。

【土壌有機物分解モデルの調整と炭素蓄積変化量の算定】

本シミュレーションを行う前に、広葉樹の伐期50年の設定で6000年間のスピナップ（spinup）を行った。そして、モデルによって計算された土壌炭素蓄積量が、実際の各都道府県の樹種タイプごとの土壌炭素蓄積量（30cm深）と一致するように、モデルにおける土壌有機物の難分解画分の分解速度の係数を変更した。この係数の選択についてはCENTURYモデルのマニュアル（Metherell et al.1993）に従った。

調整後のモデルを用い、炭素プール毎、森林施業タイプ別、樹種別、1～19 齢級（100年間）別の単位面積あたりの年平均炭素蓄積変化量を計算した。

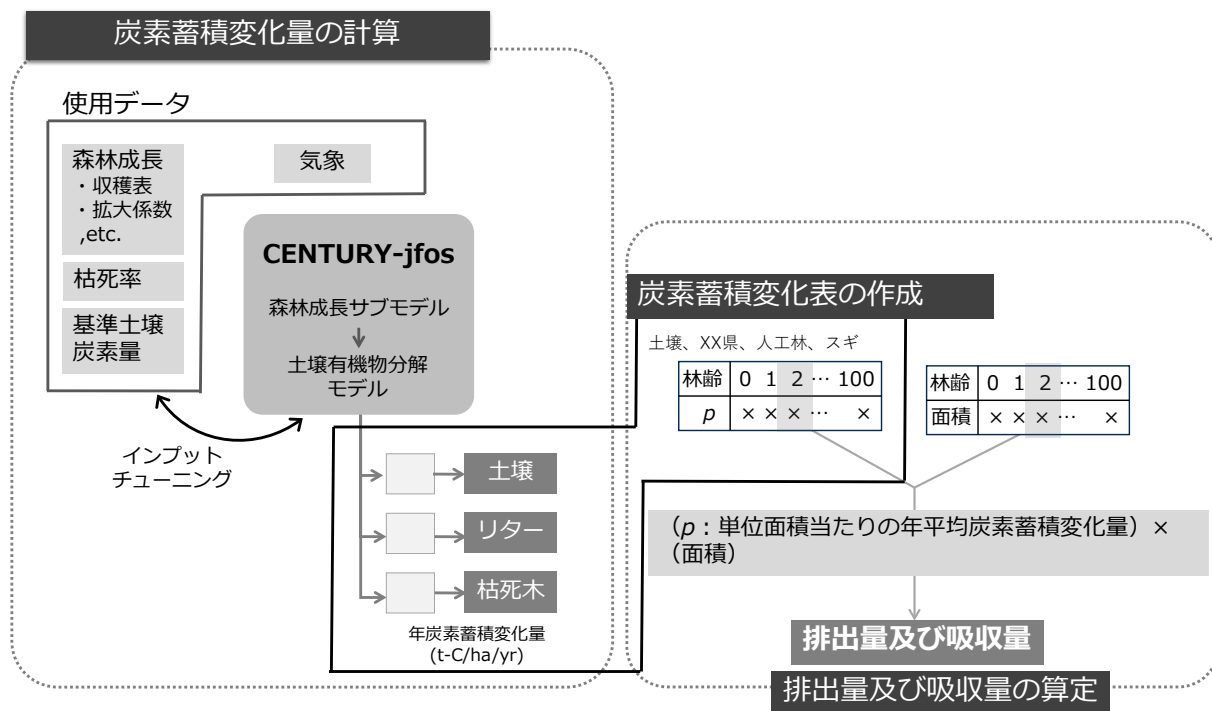


図 6-5 枯死木、リター、土壌炭素プールの排出量及び吸収量の算定

■ 活動量

○ 鉱質土壌面積

CENTURY-jfos モデルにより算出された単位面積当たりの蓄積変化量を乗ずる活動量として、国家森林資源データベースの都道府県別、森林施業タイプ別・樹種別・林齢別の森林面積を使用した。

○ 有機質土壌面積

土壌図及び有機質土壌の県別分布状況より森林の有機質土壌面積を推計した。有機質土壌の土地は天然林のみに存在することから、全ての有機質土壌面積を天然林で報告し、人工林、無立木地、竹林の有機質土壌面積は「NO」として報告した。

表 6-23 森林の有機質土壌面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
森林	kha	66.2	65.5	65.4	66.0	66.2	66.3	66.4	66.7	66.7	66.8	66.8	66.8
人工林	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
天然林	kha	66.2	65.5	65.4	66.0	66.2	66.3	66.4	66.7	66.7	66.8	66.8	66.8
無立木地	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
竹林	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス

に関するパラメータ及び活動量の不確実性については、現地調査データ、専門家判断、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。枯死有機物及び土壌に関しては、CENTURY-jfos モデル出力値の分散を求めることにより不確実性を評価した。その結果、転用のない森林による吸収量全体の不確実性は 9%と評価された。主な個別のパラメータに対する不確実性の推計値を表 6-24 に示す。

表 6-24 森林カテゴリーの主なパラメータに対する不確実性の推計値

			不確実性 [%]	我が国独自の値 (CS) 又は デフォルト値 (D)	備考
森林面積			5.9	CS	国家森林資源データベースの土地面積に関する不確実性を元に推計 樹種を区別せずに 5.9%を使用
単位面積当たり材積			12.3	CS	森林簿の収穫表と現地調査結果の比較を元にした分析より推計
バイオマス 拡大係数	スギ	≤20	3.5	CS	測定値を元に推計
		>20	1.1	CS	
	ヒノキ	≤20	3.2	CS	
		>20	1.6	CS	
	ナラ	≤20	8.6	CS	
		>20	2.1	CS	
容積密度	スギ		2.5	CS	
	ヒノキ		1.7	CS	
	ナラ		1.6	CS	
炭素含有率	全樹種		6.0	D	2006 年 IPCC ガイドラインで示された 数値幅を踏まえて設定値を使用
枯死木	全森林		22.1	CS	CENTURY-jfos モデルの不確実性分析 の結果
リター			51.0		
土壌			19.9		

■ 時系列の一貫性

活動量である森林面積は、1991～1994 年度、1996～2001 年度、2003～2004 年度のデータが存在しないため、当該年度の森林面積は内挿により推計し、時系列の一貫性を確保している。

立木地の生体バイオマス及び枯死木、リター、鉱質土壌それぞれの算定では、一貫した方法論、収穫表、パラメータ全時系列を適用しており、時系列一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ CENYURY-jfos モデルの改定

森林成長モデルの改定に伴う枯死有機物量の見直しにより、枯死木、リター、土壌の炭素変化量を再計算した。ただし、今回の改定の適用は前回提出時に未適用分の 1990 年度から 2007 年度に対して実施した。

■ 他の土地から転用された森林面積の修正

転用のない森林における人工林の面積推計の元データとして用いている「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読結果の修正に伴い、転用のない森林における人工林の面積を再計算した。この面積の再計算に伴い、全年度の転用のない森林の人工林における生体バイオマス、枯死有機物、及び鉱質土壌の炭素蓄積変化量が再計算された。

再計算の影響の程度については10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

生体バイオマスの炭素蓄積量の算定方法については、現在の成長モデル（林齢と蓄積の関係をモデル化したもので、地域・樹種・地位ごとに作成される。）を用いて間接的に推計する方法から、定期的な系統抽出標本調査（「森林生態系多様性基礎調査」）による直接計測結果を使用して算定する方法に変更する方針を打ち出しており、今後、詳細の算定方法を作成する予定である。

枯死木、リター、土壌プールの炭素蓄積変化量の把握については、森林土壌インベントリ調査による調査が現在も継続中であり、このデータを活用して今後もモデルの精度向上に取り組んでいく。

6.4.2. 他の土地利用から転用された森林（4.A.2.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、他の土地利用から転用された森林（20年以内に他の土地利用から転用されて森林になった土地）における炭素蓄積変化量を取り扱う。2023年度における当該カテゴリーのCO₂純吸収量は579 kt-CO₂（炭素蓄積変化以外のGHG排出分は本値に含んでいない）であり、1990年度比94.0%の減少、前年度比12.1%の減少となっている。1990年度以降の当該吸収量は植林面積の減少により一貫して減少傾向にある。

b) 方法論

1) 他の土地利用から転用された森林における生体バイオマスの炭素蓄積変化量

■ 算定方法

他の土地利用から転用された森林における炭素蓄積変化量（ ΔC_{LF_LB} ）については、2006年IPCCガイドライン（Vol.4、2.3.1.2節）に示される式2.16を用いて転用に伴い失われる炭素蓄積量（ $\Delta C_{LB\_conversion\_to\_F}$ ）と転用後に蓄積される年間炭素蓄積変化量（ $\Delta C_{LF\_LB\_SC}$ ）を合算して算定するTier 2法を用いた。なお、すべての転用は人工林への転用とし、転用前の土地利用区分毎（農地はサブカテゴリー区分毎）に報告した。

$$\Delta C_{LF\_LB} = \Delta C_{LB\_conversion\_to\_F} + \Delta C_{LF\_LB\_SC}$$

$$\Delta C_{LB\_conversion\_to\_F} = \sum_i \{ \Delta A_i \times (B_a \times CF_a - B_{bi} \times CF_{bi}) \}$$

$$\Delta C_{LF\_LB\_SC} = \Delta A_{LF} \times IEF_{AR}$$

ΔC_{LF_LB}	: 他の土地利用から転用された森林における炭素蓄積変化量 [t-C/yr]
$\Delta C_{LB\_conversion\_to\_F}$	: 他の土地利用から転用された際の炭素蓄積変化量（損失）[t-C/yr]
$\Delta C_{LF\_LB\_SC}$	: 転用後20年以内の森林の成長に伴い獲得する炭素蓄積変化量 [t-C/yr]
i	: 転用前の土地利用カテゴリー
ΔA_i	: 当該年に土地利用カテゴリー <i>i</i> から森林に転用された面積 [ha/yr]
B_a	: 森林に転用された直後の単位面積当たり乾物重 [t-d.m./ha]、デフォルト値=0
B_{bi}	: 森林に転用される前の土地利用カテゴリー <i>i</i> における単位面積当たり乾物重 [t-d.m./ha]
CF_a	: 転用後の土地利用カテゴリーの炭素含有率（森林）[t-C/t-d.m.]
CF_{bi}	: 転用前の土地利用カテゴリーの炭素含有率 [t-C/t-d.m.]
ΔA_{LF}	: 過去20年に転用された森林面積 [ha]

IEF_{AR}

: AR 活動における単位面積当たり吸収量（見かけの吸収係数に相当）[t-C/ha/yr] ※表 6-11 を参照

■ 各種パラメータ

○ 生体バイオマス蓄積量算定のパラメータ

【転用後の推計に用いる単位面積あたりの吸収量 (IEF_{AR})】

「他の土地利用から転用された森林」が転用後に獲得する年間の成長量は、別途推計を行っている京都議定書第3条3における新規植林・再植林（AR）活動の対象森林と性質が大きく変わらないと考えられることから、AR 活動の単位面積当たり吸収量（表 6-11）を用いた。

【土地転用前の生体バイオマス蓄積量・炭素蓄積量 (B_a)】

表 6-9 の転用前の農地（田、普通畑）及び草地のパラメータを用いた。湿地、開発地、及びその他の土地からの転用に伴う損失はゼロと仮定し「NA」と報告した。

【炭素含有率（CF）】

森林の炭素含有率は我が国の針葉樹と広葉樹の平均値（0.50 t-C/t-d.m.）を用いた。草地の炭素含有率は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値 0.47 t-C/t-d.m.を用いた。

■ 活動量

他の土地利用から転用された森林の単年度面積の過去 20 年間分の積算値を、過去 20 年以内に他の土地利用から森林に転用された土地面積とした。他の土地利用から転用された合計の森林面積、及び各土地利用カテゴリーからの単年度転用面積の把握方法を以下に示す。土壌炭素蓄積変化の算定における遷移期間を 40 年と設定していることから、森林に転用された面積は 1951 年度からの値を推計している。

○ 他の土地利用から転用された森林の面積

【2005 年度以降】

6.2.2. a) 節に記載した、衛星画像判読を利用した方法により各土地利用からの森林へ転用面積を推計した。

【1990 年度から 2004 年度まで】

1989 年末の空中写真オルソ画像と 2005 年撮影の衛星画像判読により把握した 2005 年における AR 総面積を各年度に平均的に配分し、各土地利用から転用された森林の単年度面積とした。

【1970 年度から 1989 年度まで】

「農林業センサス」から得られる森林面積及び森林減少面積の統計値を用いて推計した。算出方法の具体的手順は下記のとおりである。

1. 1970 年、1980 年、1990 年の森林面積統計値及び森林減少面積統計値を用い、1970～1980 年、1980～1990 年にかけての 10 年間の累積の森林面積変化面積 ($A_{t2}-A_{t1}$) 及び 10 年間の森林の減少面積 (ΔA_{D10}) を計算した。
2. 10 年間累積の転用面積 (ΔA_{LF10}) は 1. の合計値 ($\Delta A_{LF10}=(A_{t2}+\Delta A_{D10})-A_{t1}=(A_{t2}-A_{t1})+\Delta A_{D10}$) により得ることができるので、これにより 10 年間に森林に転用された面積を計算した。
3. 2.を統計値による農用地の植林面積（「耕地及び作付面積統計」）の面積に応じて各年に配分した。

【1951 年度から 1969 年度まで】

「農林業センサス」「農林省統計表」から得られる森林面積（1951、1954、1957、1965、1970 年）と、「耕地及び作付面積統計」の開墾面積から推計した森林減少面積を用いて、

1971～1989年度と同様に、森林面積の推移と森林減少面積の間で整合性が取れるように、森林への転用面積を推計した。

○ うち、農地及び草地から転用された森林の面積

【2005年度以降】

2005年度以降の農地及び草地から転用された森林の面積は、各年度のAR面積に、各年度のAR判読プロット総数のうち農地及び草地から転用されたと判読されたプロット数の割合を乗じてそれぞれの面積を算定した。農地の内訳として、2005～2016年度までは以下の【1951年度から2004年度まで】と同様の方法で求めた、“田から転用された森林”、“普通畑から転用された森林”、及び“樹園地から転用された森林”面積でAR面積より求めた農地から転用された森林面積を按分した。2017年度以降は統計データの「耕地及び作付面積統計」からかい廃の内訳面積が取得できなくなってしまったことから、「農地の移動と転用」における田及び畑からの植林面積の割合を用いて田畑に按分したのち、現状面積を用いて普通畑と樹園地に按分した。

【1951年度から2004年度まで】

農地から転用された森林面積は、「耕地及び作付面積統計」における田畑への植林面積を用いた。その内訳として、農地から転用された森林面積は田から転用された森林、普通畑から転用された森林、及び樹園地から転用された森林に分類される。田から転用された森林面積は「耕地及び作付面積統計」における田への植林面積を用いた。普通畑、果樹園から転用された森林面積は、1971年度から2002年度については、「農用地建設業務統計」から得られた地目毎の年次農用地造成面積値が推計に考慮された。それ以外の年については、「耕地及び作付面積統計」の普通畑、樹園地、牧草地の現状面積で按分した。

草地から転用された森林面積は、上述の牧草地への植林面積と農林水産省「農地の移動と転用」における採草放牧地での植林面積を合計することで算定した。

○ うち、湿地、開発地及びその他の土地から転用された森林の面積

【2005年度以降】

各年度のAR面積に、各年度のAR判読プロット総数のうち湿地、開発地及びその他の土地から転用されたと判読されたプロット数の割合を乗じてそれぞれ面積を算定した。

【1951年度から2004年度まで】

統計からデータを直接入手できないため、「他の土地利用から転用された森林の総面積」から、「農地から転用された森林」及び「草地から転用された森林」の面積を差し引き、差分の面積にAR判読結果の2007年度の判読結果から得られた湿地、開発地、その他の土地から森林に転用された面積の割合を乗じることで算定した。配分割合は、湿地：開発地：その他の土地＝0:1:1で固定した。

表 6-25 他の土地利用から転用された森林面積（人工林）（1年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された森林	kha	4.50	4.50	4.50	4.50	3.14	1.05	1.04	0.06	0.06	0.03	0.03	0.09
農地から転用された森林	kha	3.11	1.28	1.05	2.71	1.77	0.62	0.31	0.03	0.03	0.01	0.01	0.04
田	kha	0.92	0.47	0.41	0.81	0.76	0.23	0.10	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02
普通畑	kha	1.20	0.52	0.20	1.48	0.80	0.31	0.17	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02
樹園地	kha	0.99	0.30	0.44	0.42	0.21	0.08	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
草地から転用された森林	kha	0.27	0.25	0.30	0.80	0.75	0.28	0.56	0.04	0.04	NO	NO	0.05
湿地から転用された森林	kha	NO	NO	NO	0.00	NO	0.01	0.01	NO	NO	NO	NO	NO
開発地から転用された森林	kha	0.56	1.49	1.57	0.80	0.49	0.09	0.11	NO	NO	NO	NO	NO
その他の土地から転用された森林	kha	0.56	1.49	1.57	0.19	0.13	0.05	0.04	NO	NO	0.01	0.01	NO

表 6-26 他の土地利用から転用された森林面積（人工林）
（転用後 20 年以下及び、転用後 21~40 年の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
転用後20年以下の面積	kha	553.9	243.3	157.6	117.5	86.0	78.7	71.8	55.3	50.9	46.4	41.9	37.5
農地から転用された森林	kha	123.6	60.2	43.1	34.2	31.2	28.3	26.5	22.3	21.2	20.3	19.5	18.9
草地から転用された森林	kha	17.6	9.1	6.5	5.8	7.9	9.2	9.6	9.3	9.0	8.9	8.6	8.5
湿地から転用された森林	kha	NO	NO	NO	NO	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
開発地から転用された森林	kha	206.3	87.0	54.0	39.0	24.9	22.2	19.5	13.5	12.0	10.3	8.6	6.7
その他の土地から転用された森林	kha	206.3	87.0	54.0	38.4	22.0	18.9	16.1	10.1	8.5	6.8	5.1	3.3
転用後21~40年の面積	kha	439.8	724.0	781.1	729.1	555.8	321.8	243.4	169.6	157.5	146.8	137.6	130.3
農地から転用された森林	kha	201.8	270.0	286.8	235.8	123.6	75.9	60.2	45.9	43.1	40.6	38.3	36.0
草地から転用された森林	kha	16.7	26.4	30.0	27.9	17.6	11.4	9.1	6.9	6.5	6.1	5.8	5.7
開発地・その他の土地から転用された森林	kha	221.3	427.6	464.4	465.4	414.6	234.5	174.1	116.9	107.9	100.1	93.5	88.6

2) 他の土地利用から転用された森林における枯死有機物、土壌の炭素蓄積変化量

■ 算定方法

○ 立木地の枯死有機物の炭素蓄積変化量

枯死木及びリターの炭素蓄積変化量は、森林以外の土地利用の炭素蓄積量（0 t-C/ha）から森林の炭素蓄積量にそれぞれの遷移期間で直線的に変化するものとして、以下の式のとおり 1 年あたりの変化率 [t-C/ha/yr] を算出し活動面積に乘じることによって算出した。枯死木の遷移期間は 40 年であるが、当該カテゴリー下では転用後 20 年までの土地を報告の対象としているため、活動面積は過去 20 年間の転用面積を使用する。転用後 21 年以上 40 年までの土地については、「転用のない森林」カテゴリー下で報告する。

$$\Delta C(l)_{LF} = \sum_i \{ \Delta A_{LF_i} \times (C(l)_{FT} - C(l)_i) / T(l) \}$$

$\Delta C(l)_{LF}$: 他の土地利用 i から転用された森林（立木地）における炭素プール l の炭素蓄積変化量 [t-C /yr]

ΔA_{LF_i} : 過去 20 年間に他の土地利用 i から森林（立木地）に転用された面積 [ha]

$C(l)_{FT}$: 遷移期間終了時点の森林における炭素プール l の平均炭素蓄積量 [t-C /ha]

$C(l)_i$: 転用前の土地利用 i における炭素プール l の平均炭素蓄積量 [t-C /ha]

$T(l)$: 炭素プール l の遷移期間（枯死木は 40 年、リターは 20 年）

l : 炭素プール（枯死木、リター）

i : 転用前の土地利用

○ 立木地の鉱質土壌の炭素蓄積変化量

鉱質土壌の炭素蓄積変化量は、表 6-14 で示した方法で算出した年間変化量を過去 20 年間に他の土地利用から転用された森林面積に乘じて算出した。年間変化量は転用前の土地利用によって異なる。

○ 有機質土壌の耕起・排水に伴う CO₂ 排出量

当該カテゴリーの有機質土壌からの排出量は、転用のない森林と同様に「NO」として報告した。

■ 各種パラメータ

○ 枯死有機物、土壌炭素蓄積変化量

表 6-12（枯死木）、表 6-13（リター）表 6-14（鉱質土壌）の転用後の森林のパラメータを用いた。

■ 活動量

他の土地利用から転用された森林の面積は表 6-26 に示した人工林の 20 年間の転用面積を用いた。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス、枯死有機物、及び土壌に関する不確実性は、各パラメータ及び活動量ごとに、現地調査データ、専門家判断、又は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。その結果、他の土地利用から転用された森林による吸収量全体の不確実性は 9%と評価された。

■ 時系列の一貫性

当該カテゴリーの時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 他の土地利用から転用された森林面積の修正

6.4.1. e) 節で詳述したとおり、他の土地利用から転用された森林面積の修正に伴い他の土地利用から転用された森林面積の再計算を行った。これに伴い全年にわたって当該カテゴリーの生体バイオマス、枯死有機物、及び土壌の炭素蓄積変化量を再計算した。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし

6.5. 農地 (4.B.)

農地に該当する土地は、一年生及び多年生の作物を生産している土地であり、一時的に休耕地になっている土地も含む。我が国のインベントリにおける農地は田、普通畑、樹園地、荒廃農地によって構成されている。

2023 年度における我が国の農地面積は約 397 万 ha であり、国土面積の約 10.5%を占めている。そのうち有機質土壌面積は 17 万 ha である。2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 4,528 kt-CO₂ (炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない。)であり、1990 年度比 37.9%の減少、前年度比 11.1%の減少となっている。

表 6-27 農地における炭素ストック変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー	炭素プール	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4.B. 農地	合計	kt-CO ₂	7,287	3,779	3,458	2,309	5,760	4,546	5,347	4,529	3,887	4,214	5,091	4,528
	生体バイオマス	kt-CO ₂	700	347	183	207	282	189	244	264	318	483	487	241
	枯死木	kt-CO ₂	72	19	7	15	21	14	14	12	12	31	31	10
	リター	kt-CO ₂	47	13	4	10	14	9	9	8	8	20	20	7
	鉱質土壌	kt-CO ₂	5,223	2,171	2,050	880	4,264	3,159	3,907	3,072	2,376	2,510	3,386	3,103
	有機質土壌	kt-CO ₂	1,244	1,228	1,214	1,197	1,180	1,175	1,174	1,172	1,172	1,170	1,168	1,167
4.B.1. 転用のない農地	合計	kt-CO ₂	6,661	3,563	3,358	2,134	5,552	4,434	5,215	4,373	3,722	3,822	4,691	4,385
	生体バイオマス	kt-CO ₂	280	245	157	121	154	144	179	182	231	202	198	180
	枯死木	kt-CO ₂	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	リター	kt-CO ₂	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	鉱質土壌	kt-CO ₂	5,223	2,171	2,050	880	4,264	3,159	3,907	3,072	2,376	2,510	3,386	3,103
	有機質土壌	kt-CO ₂	1,158	1,147	1,150	1,133	1,134	1,131	1,130	1,118	1,115	1,110	1,107	1,102
4.B.2. 他の土地から転用された農地	合計	kt-CO ₂	626	215	100	175	209	112	132	157	165	392	401	143
	生体バイオマス	kt-CO ₂	420	102	25	86	127	45	65	82	87	281	288	62
	枯死木	kt-CO ₂	72	19	7	15	21	14	14	12	12	31	31	10
	リター	kt-CO ₂	47	13	4	10	14	9	9	8	8	20	20	7
	鉱質土壌	kt-CO ₂	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	有機質土壌	kt-CO ₂	86	81	64	64	46	44	44	54	57	60	61	65

表 6-28 農地面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
農地	kha	4,752	4,557	4,391	4,284	4,241	4,190	4,172	4,084	4,060	4,015	3,987	3,965
田	kha	2,846	2,745	2,641	2,556	2,496	2,465	2,446	2,393	2,380	2,366	2,352	2,335
普通畑	kha	1,275	1,225	1,188	1,173	1,169	1,161	1,151	1,134	1,130	1,126	1,123	1,120
樹園地	kha	475	408	357	332	311	300	292	273	268	263	259	253
荒廃農地	kha	156	179	205	223	265	265	283	284	282	260	253	257

6.5.1. 転用のない農地（4.B.1.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、転用のない農地（20年以上継続して農地であった土地）における炭素ストック変化量を取り扱う。ただし、樹園地生体バイオマス及び、鉱質土壌の炭素ストック変化量においては、他の土地利用から転用された農地分も含む。2023年度における当該カテゴリーからのCO₂排出量は4,385 kt-CO₂（炭素ストック変化以外のGHG排出分は本値に含んでいない）であり、1990年度比34.2%の減少、前年度比6.5%の減少となっている。本カテゴリーの排出量及び吸収量の時系列における変動に寄与しているのは、鉱質土壌における炭素ストック変化量の増減である。2023年度における鉱質土壌プールからのCO₂排出量は3,103 kt-CO₂であり、1990年度比40.6%の減少、前年度比8.3%の減少となっている。

排出量の時系列データの増減の概況を述べると、1990年度から2003年度までは排出は減少傾向にあったが、2004年度以降は2008年度の排出のピークに向けて増加傾向、その後は再び排出減少傾向となっている。この変動は、農地土壌への炭素投入量（特に、堆肥施用量）と分解に影響を与える気温の年次変動によるものである。鉱質土壌の炭素ストック変化の算定は、後述のとおり地目別にモデル算定により実施されており、各都道府県の総和で国の値が算出される。地目別に結果を見ていくと、農地の3つの地目のうち、普通畑による年次変動が、全体の変動に大きく影響している。普通畑の変動の状況を都道府県別に見ていくと、

我が国の普通畑の 1/4 以上の面積を占める北海道における変動が日本全体の変化に大きな影響を与えることが分かった。この要因は炭素変化係数を都道府県の面積データに乗じて排出量を算定するため、炭素変化係数の変動が少量でも、面積の大きい県で変動があると増幅されてしまうため北海道などの状況を反映して、このような変動状況がみられる結果となったと考察された。

鉱質土壌炭素プールの算定には、バイオ炭の農地施用における炭素貯留量の算定も含んでいる。2023 年度のバイオ炭の炭素貯留量は 11.6kt-CO₂であった。本値には、農地カテゴリー下の田、普通畑、樹園地への施用に加え、草地カテゴリー下の牧草地に施用されている可能性がある施用分も含まれる。

b) 方法論

1) 転用のない農地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

○ 田、普通畑、荒廃農地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.2.1.1 節に従い、生体バイオマスについては木本性永年作物のみ算定対象となる。単年生作物を栽培している田、普通畑は成長により増加したバイオマスは短期間で収穫・分解により失われることから炭素ストック変化の算定対象外であり、また、荒廃農地では直接人為的な管理によりバイオマス炭素ストックを変化させているものではないため、いずれも年間の炭素ストック変化はゼロとし「NA」として報告した。

○ 樹園地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4 5.2.1.1 節に記載されている Tier 2 のストック差分法を用いて樹園地の生体バイオマスの炭素ストック変化量を算定した。

生体バイオマスの炭素ストック量は、果樹別の栽培面積に、果樹 1 本当たりの乾物重、標準的な植栽密度、乾物重当たりの炭素含有率を乗じて算定した。単位面積当たりの炭素ストック量は全時系列で一定値を用いているため、面積の変化により炭素ストック量が増減する。

$$\Delta C_{C\_LB} = C_{t+1} - C_t$$

$$C_t = \sum_j (A_{t,j} \times D_j \times W_j) \times \frac{10}{1000} \times CF$$

(注) 10/1000 を乗じているのは、単位変換のため

ΔC_{C_LB}	: 樹園地の生体バイオマスの炭素ストック変化量 [t-C/yr]
C_t	: t 年における樹園地の生体バイオマスの炭素ストック量 [t-C]
A_t	: t 年における果樹栽培面積 [ha]
D	: 植栽密度 [本/10a]
W	: バイオマス乾物重 [kg/本]
CF	: 乾物重当たりの炭素含有率 [t-C/t-d.m.]
j	: 果樹種類

■ 各種パラメータ

○ 果樹の生体バイオマス炭素ストック変化量算定のパラメータ

果樹別の植栽密度、バイオマス乾物重量、地上部に対する地下部の比率は、国内文献情報を元に、主要な果樹に対して独自の値を設定した。茶のバイオマス乾物重は 48 t-d.m./ha、果樹のバイオマス乾物重は 8~24 t-d.m./ha、地上部：地下部比率は 7:3~5:4 である。炭素含有率は我が国の森林（広葉樹）の炭素含有率 0.48 t-C/t-d.m.を適用した。

■ 活動量

○ 樹園地栽培面積

「耕地及び作付面積統計」より把握した主要果樹 15 品目の都道府県別栽培面積、及び「特産果樹生産出荷実績調査」より把握した主要果樹以外の果樹の栽培面積を用いた。ただし、都道府県別の調査が主産県しか実施されない年については、統計調査の全国値を推計する方法や内挿を用いてすべての都道府県の栽培面積を推計した。なお、新植、廃園などの移動の数値を種別に把握できないため、本値は他の土地から転用された樹園地の面積も含んでいる。

2) 転用のない農地における枯死有機物の炭素ストック変化量

■ 算定方法

枯死有機物の炭素ストック変化については、2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.2.2.1 節の記載に従い、当該炭素ストック量に変化しないと想定している Tier 1 を適用し、ゼロと推計した。したがって当該炭素ストック変化量は「NA」として報告した。

3) 転用のない農地における土壌の炭素ストック変化量

鉱質土壌については農耕地（田、普通畑、樹園地）と農耕地以外（荒廃農地）に分けて算定を行い、農耕地土壌においては通常の営農活動による炭素ストック変化、及びバイオ炭の施用に伴う炭素貯留量の算定を行う。有機質土壌については、農耕地の田・普通畑における有機質土壌の耕起に伴う排出（on-site）及び有機質土壌における排水からの水溶性炭素損失による排出（off-site）を算定対象とした。

■ 算定方法

○ 鉱質土壌の炭素ストック変化量

【農耕地（田、普通畑、樹園地）における鉱質土壌の炭素ストック変化量】

日本全国の農耕地における土壌有機炭素量の経年変化を Tier 3 法、土壌炭素動態モデル Rothamsted Carbon Model（以下、Roth C）を用いて計算した。

図 6-6 に示すとおり、Roth C モデルは、気象データ（月別平均気温、降水量及び水面蒸発量）、土壌特性データ（土壌粘土含量、作土深、初期の炭素含有率、仮比重）、土地利用データ及び植物遺体（作物残さ、緑肥を含む）・堆肥からの炭素投入量を入力データとして、土壌炭素の分解率の異なる 5 つのコンパートメント毎に土壌炭素量 [t-C/ha（100m×100m のメッシュ毎）] が月毎に計算される。月毎の全コンパートメント合計データの年間の合計を求め、前年度との差を取ることでメッシュ毎の年間の土壌炭素変化量 [t-C/ha/yr] を求めた。GHG インベントリの報告区分に合わせるため、メッシュ毎の地目を特定し、メッシュデータに都道府県行政界を重ねあわせることにより、都道府県別地目別の単位面積あたりの平均土壌炭素変化量 [t-C/ha/yr] を求めた。

これを都道府県別地目別の鉱質土壌面積に掛け合わせて、炭素ストック変化量 [t-C/yr] を算出した。

$$\Delta C_{C\_ms} = \sum_{i,j} (\Delta SOC_{i,j} \times A_{i,j})$$

ΔC_{C_ms} : 農耕地における鉱質土壌の炭素ストック変化量 [t-C/yr]

$\Delta SOC_{i,j}$: 都道府県 i の地目 j における単位面積当たり鉱質土壌の炭素ストック変化量 [t-C/ha/yr]、Roth C より計算

$A_{i,j}$: 統計値で把握される都道府県 i の地目 j の農地面積（鉱質土壌）[ha]

i : 都道府県

j : 地目（田、普通畑、樹園地）

このモデル算定では、土地転用の履歴も含み、1970年以降に一度でも農耕地になった土地をすべて計算の地理的範囲に含めているため、算出された結果は、転用の有無にかかわらず全ての農地を含むことになる。

【バイオ炭の農地施用に伴う土壌の炭素ストック変化量】

バイオ炭の農地への施用に伴う土壌炭素ストック量の変化については、2019年改良 IPCC ガイドラインで示される Tier 2 の方法論を用いて、100年後も残存するバイオ炭中の炭素貯留量を

算定した。

推計は、国産材を用いて国内で製造されている白炭、黒炭、竹炭、粉炭、オガ炭を対象に行った。施用地の過去の土地転用の有無情報、また、地目別のバイオ炭施用量の情報は入手できないため、転用のない農地の鉱質土壌に一括して報告した。算定式は以下のとおりである。

$$\Delta BC_{C_{ms}} = \sum_p (BC_{TOTp} \times F_{Cp} \times F_{perm_p})$$

$\Delta BC_{C_{ms}}$: バイオ炭の農地施用に伴う鉱質土壌への炭素貯留量 [t-C/yr]

BC_{TOTp} : 当該年に鉱質土壌耕地に施用されたバイオ炭 p の量 [t-d.m./yr]

F_{Cp} : バイオ炭 p の炭素含有率 [t-C/t-d.m.]

F_{perm_p} : バイオ炭 p の 100 年後残存率 [t-C/t-C]

p : バイオ炭の種類（白炭、黒炭、竹炭、粉炭、オガ炭）

【荒廃農地における鉱質土壌の炭素ストック変化量】

生体バイオマスプール同様、荒廃農地では直接人為的な管理の影響による炭素ストック変化はゼロとみなし「NA」として報告した。

○ 有機質土壌の耕起・排水に伴う CO₂ 排出量

【田、普通畑における有機質土壌の耕起に伴う CO₂ 排出量（on-site）の算定】

田、普通畑における有機質土壌の耕起に伴う CO₂ 排出量は、2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、5.2.3.1 節に示される Tier 1、及び Tier 2 の算定方法を用いて算定した。また我が国独自の排出係数が適用できる土地利用区分においては Tier 2 を用いた。

$$L_{C_{os}} = \sum_{j,z} (A_{j,z} \times EF_{j,z})$$

$L_{C_{os}}$: 有機質土壌の炭素損失量 [t-C/yr]

$A_{j,z}$: 気候帯 z において耕起された地目 j の有機質土壌面積 [ha]

$EF_{j,z}$: 気候帯 z の地目 j の炭素排出係数 [t-C/ha/yr]

j : 地目（田、普通畑）

z : 気候帯（冷温帯、暖温帯）

【田、普通畑における排水された有機質土壌からの水溶性炭素損失による CO₂ 排出量（off-site）の算定】

田、普通畑における排水された有機質土壌における水溶性炭素損失による CO₂ 排出量は湿地ガイドライン 2.2.1.2 節に示される Tier 1 の算定方法を用いて算出した。算定式は以下のとおりである。なお、CH₄ 排出の方法論は 6.13. b) 節を参照のこと。

$$CO_2 - C_{DOC_{os}} = \sum_j (A_j \times EF_{DOC})$$

$$EF_{DOC} = DOC_{FLUX\_NATURAL} \times (1 + \Delta DOC_{DRAINAGE}) \times F_{racDOC-CO_2}$$

$CO_2-C_{DOC_{os}}$	: 排水された有機質土壌からの水溶性炭素損失による CO_2 -C 排出量 [t-C/yr]
A_j	: 地目 j の排水された有機質土壌面積 [ha]
j	: 地目 (田、普通畑)
EF_{DOC}	: DOC 由来の排出係数 [t-C/ha]
$DOC_{FLUX\_NATURAL}$	: 排水を行っていない状態のバックグラウンドの排出 [t-C/ha/yr]
$\Delta DOC_{DRAINAGE}$	: 排水を行っていない状態から排水された状態に変化した場合のフラックス増加割合
$Frac_{DOC\_CO_2}$	: 対象地から移送される水溶性炭素のうち、 CO_2 として排出される割合

【樹園地、荒廃農地における有機質土壌の耕起・排水に伴う排出量】

樹園地において有機質土壌は存在せず、清耕栽培か草生栽培を行うのが一般的な営農方法であるため、また、荒廃農地については、耕起及び排水は実施されないため、2006 年 IPCC ガイドラインの方法論に従って、これらの活動のない場所において排出は生じないとし、当該排出は「NO」として報告した。

■ 各種パラメータ

○ 農耕地（田、普通畑、樹園地）における鉱質土壌の炭素ストック変化量算定のための Roth C モデルの主な仮定とパラメータ

【Roth C モデルの日本の農耕地への適用】

Roth C モデルは土壌炭素の長期的な動態を予測するために英国で開発された土壌炭素動態モデルであり (Coleman and Jenkinson, 1996)、日本の農耕地への適用に当たり、我が国の農耕地における長期連用試験データを用いて検証し、改良を行ったものである。非火山灰土の農耕地については元々のモデルが特段の修正やキャリブレーションなく適用できることが分かったが (Shirato and Taniyama, 2003)、黒ボク土については、アルミニウム-腐植複合体の存在により土壌有機物が安定で分解が生じにくくなる特性があることから、Roth C の腐植 (humified organic matter, HUM) プールの分解率を小さく設定した (Shirato et al., 2004)。また、田については、水稻成長期に水を張ることから、普通畑とは土壌有機物の分解率が異なるため、すべてのプールの分解率を小さく設定した (Shirato and Yokozawa, 2005)。

【Roth C モデル算定のインプットデータ】

気象データは 1km メッシュデータ、土壌特性データ及び土地利用データは 100m メッシュデータを利用した。植物遺体及び堆肥からの投入量については都道府県毎の統計データ及びアンケート調査データを使用した。

植物遺体の投入量は、収穫量に対して残さの発生比率とすき込み割合を乗じて作物別に算定した。植物遺体の発生量は、収穫量よりは作物体の量に関係することから、収穫量の年次変動をそのまま算定に反映することは必ずしも正確な算定にはつながらないと考えられるため、収穫量は平均的な収穫量（水稻は毎年農林水産省が設定している平年収量、普通畑・樹園地は 1970~2017 年の実績収穫量の平均値）を各年で用いることにした。残さの発生比率は国内文献値から各作物別に全国一律の値で設定した。すき込み比率は、アンケート調査の結果等から、「すき込み」処理を行った割合とし、水稻は地域別の毎年の値を、水稻以外の作物は全国一律の値を全期間において用いた。

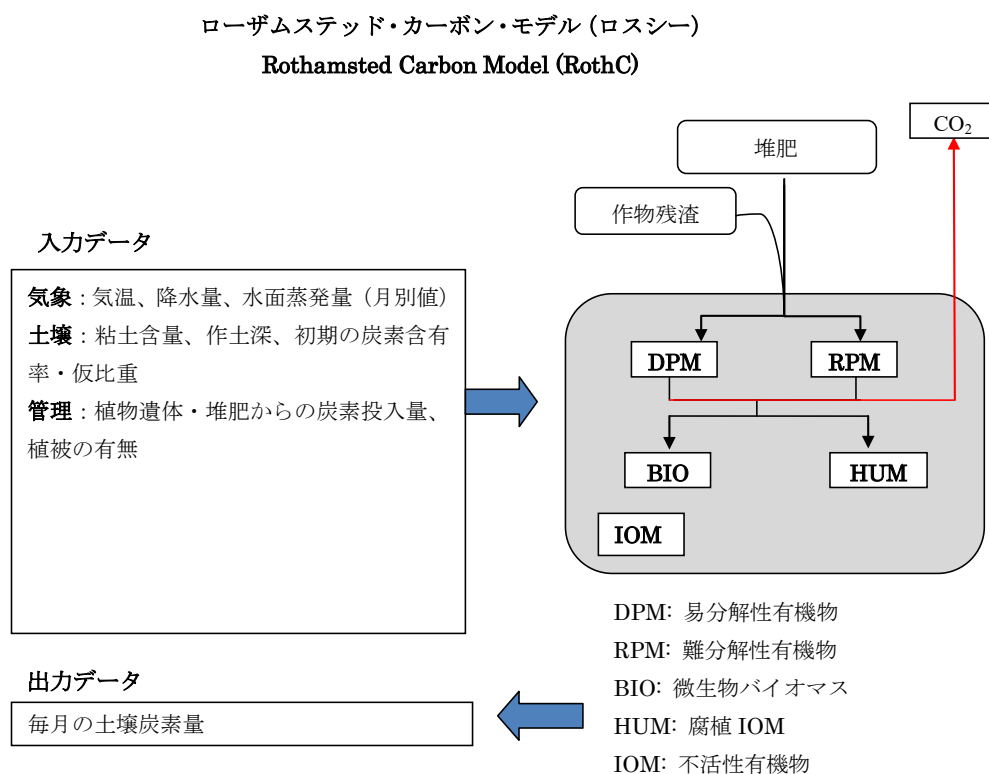


図 6-6 Roth C モデルの概要

堆肥投入量については、水稻については、農業経営統計調査のうち米生産費の堆肥施用量を、水稻以外の作物については、アンケート調査により推計した作物別（畑作物、野菜、果樹、茶、飼料作、牧草）堆肥施用量（全国共通値）を用いて算出した。ただし、水稻以外は数年かけて全調査対象を把握することとしているため、調査結果が未集計の年の値は内挿もしくは外挿で処理し、標本数が少なく代表性が担保できない場合は使用データから除外する等の統計的な処理を行って利用した。

○ バイオ炭のパラメータ（炭素含有率、100年後の炭素残存率）

バイオ炭の炭素含有率は、竹炭については国内調査（Kurimoto et al., 2020）に基づく焼成温度が 350～450℃の有機炭素含有率（0.778 t-C/t-d.m.）⁵を利用した。竹炭以外は、2019年改良 IPCC ガイドライン Table 4A p.1 で提示されている木材の熱分解プロセスのデフォルト値（0.77 t-C/t-d.m.）を適用した。100年後の炭素残存率は、我が国のそれぞれのバイオ炭の焼成温度を踏まえ、2019年改良 IPCC ガイドライン Table 4Ap.2 のデフォルト値から、白炭、黒炭、オガ炭は焼成温度 600℃以上に対応する値（0.89 t-C/t-C）、粉炭は焼成温度 450～600℃に対応する値（0.80 t-C/t-C）、竹炭は 350～450℃に対する値（0.65 t-C/t-C）を適用した。

○ 有機質土壌からの on-site CO₂ 排出係数（EF）

田、普通畑における有機質土壌からの CO₂ 排出係数については以下の表の値を適用した。

⁵ 竹炭生産量について、焼成温度別の情報が得られないことから、最も有機炭素含有率が低い焼成温度が 350～450℃のデータを採用した。

表 6-29 有機質土壌の耕起に伴う炭素排出係数

地目	気候帯	排出係数 [t-C/ha/yr]	出典
田	冷温帯	1.55	実測データ ¹⁾
	暖温帯	1.55	冷温帯での実測データを使用 ²⁾
普通畑	冷温帯	4.18	実測データ
	暖温帯	10.0	2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、Table 5.6、デフォルト値

(注)

- 1) 田の実測データは湛水時期の排出は 0 と見なして作成した排出係数。
- 2) 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数は Paddy field は除外されているため、我が国の実測結果にて代用。
- 3) 日本の一部地域は亜熱帯の気候帯に属するが、算定に用いているデータではそれらの地域の有機質土壌の耕起面積が NO であるため、亜熱帯域の炭素排出係数は計算に用いていない。

○ 有機質土壌からの off-site CO₂ 排出量算定のためのパラメータ

湿地ガイドラインに提示されている Tier 1 のデフォルトパラメータを適用した。

表 6-30 有機質土壌からの off-site CO₂ 排出量算定のためのパラメータ

気候帯	DOC _{FLUX_NATURAL} [t-C/ha/yr]	DOC _{DRAINAGE}	FracDOC-CO ₂	EF _{DOC} [t-C/ha/yr]
温帯	0.21	0.60	0.9	0.31

(出典) 湿地ガイドライン Table 2.2

■ 活動量

○ 鉱質土壌面積

Roth C モデルにより算出された単位面積当たりの炭素ストック変化量を乗じるために用いる面積は「耕地及び作付面積統計」に掲載されている田（水稻作付田のみ）、普通畑（水稻以外作物作付田、不作付水田含む）及び、樹園地から、地目ごとの有機質土壌面積（表 6-31）を減じた面積とした。モデル算定には、他の土地利用から転用された農地も計算に含んでいるため、活動量も、他の土地利用から転用された農地（鉱質土壌）の面積も含んでいる。

○ 農地鉱質土壌へのバイオ炭の施用量

活動量となる鉱質土壌農地へのバイオ炭の施用量は、農業用途の木炭の生産量に、農地土壌への施用割合及び鉱質土壌面積の割合を乗じて算出した。

農業用途の木炭の生産量については、農林水産省「特用林産物生産統計調査」に掲載されている種類別木炭の生産量のうち、用途区分が「農業用」の値を使用した。一部年次では、データが欠損していることから、内挿又は按分（合計しかない場合に、ある年の炭種の割合を用いて配分）により補完した。また、一部の木炭は飼料等の用途向けに利用されているため、農業用途の木炭生産量から飼料等の用途分を控除した。専門家ヒアリングに基づき、確実に農地へ施用されている割合を 95% と想定した。また、農地土壌に施用されたバイオ炭については、鉱質土壌、有機質土壌に分けた施用量の把握は困難であるため、我が国では全国の農地にバイオ炭が一律の割合（単位面積当たりの施用量）で投入されると仮定した上で、鉱質土壌の割合に基づき、鉱質土壌への施用量を把握した。牧草地への施用も可能性として含まれるため、鉱質土壌割合を算出する際には、牧草地も考慮した。なお、2019 年改良 IPCC ガイドラインでは有機質土壌におけるバイオ炭の 100 年後残存率が提示されておらず、我が国においても知見が十分でないことから、現時点では有機質土壌へのバイオ炭施用によ

る炭素貯留は算定対象外とした。

なお、我が国では農業用途の木炭の輸出入実績がほとんどないため、輸出入に伴うバイオ炭施用量の加減は考慮していない。

○ 有機質土壌面積

農耕地土壌の各地目における有機質土壌面積は、土壌群別土壌面積データが得られる年には、都道府県別地目別の土壌群別土壌面積データより有機質に分類される土壌の割合を算出し、それを都道府県別の各地目の面積に乘じることで算出した（1992年、2001年、2010年）。それ以外の年度においては、1992年、2001年、2010年の各時点の有機質土壌面積を起点に、拡張・かい廃面積の一定割合を有機質土壌とみなして加減することで各年の各地目の有機質土壌面積を計算した。

農耕地の拡張により他の土地利用より転用された場合には、基本的には転用前の土地利用区分における有機質土壌割合を用いている。ただし、湿地からの転用については、この活動に該当する干拓地において、干拓地周辺の土壌図において有機質土壌が存在していなかったことから、有機質土壌割合は0%とした（「NO」で報告）。

農耕地からの転用の場合には、基本的には各調査年の間（1992～2001年、又は、2001～2010年）に生じた変化面積に対する有機質土壌面積の変化面積の割合を用いている。ただし1992年以前の転用においては、1992年調査時点の各地目の有機質土壌率を用い、1992年以降の転用においては1992～2001年の値を、2001年以降の転用には、2001～2010年の値を用いた。

この方法によって算定された我が国の地目別の有機質土壌面積（転用のない農地と転用された農地の合計）は表6-31のとおりである。LULUCF分野のCRTでは耕起・排水等の活動の有無にかかわらず表6-31に示される総有機質土壌面積の報告を求められているが、有機質土壌由来の排出量の計算においては、実際に活動が生じた面積のみを使用している。農業分野の当該面積値の報告については、農耕地の有機質土壌のうち、実際に耕起を行った活動量面積を報告しているため本表で示される面積値とは異なる（5.5.1.6節参照）。

表 6-31 農地の有機質土壌面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
農地	kha	167.0	165.6	165.9	164.8	163.3	163.1	163.4	164.7	165.0	165.2	165.4	165.7
田	kha	131.6	129.8	129.1	127.3	125.3	125.1	125.2	125.2	125.2	125.1	125.0	125.0
普通畑	kha	16.4	16.7	17.0	16.9	16.8	16.6	16.5	16.4	16.4	16.3	16.2	16.2
樹園地	kha	1.3	1.0	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
荒廃農地	kha	17.7	18.1	19.3	20.2	20.9	21.1	21.4	22.8	23.1	23.4	23.8	24.2

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

果樹バイオマスに関する活動量及びパラメータの不確実性については、統計データの不確実性及び2006年IPCCガイドラインのデフォルト不確実性に基づき評価を行った。Roth Cモデルによる鉱質土壌における炭素ストック変化に関する不確実性は、モデルの構造に起因する不確実性については、入力値及び土壌炭素の実測値がそろっている圃場試験におけるモデルと実測の比較により、約10%程度の不確実性があることが明らかになっている。モデルの入力値に起因する不確実性については、まだ定量化されておらず、今後の課題である。バイオ炭の農地への施用に伴う土壌における炭素貯留量に関する不確実性は、統計データの不確実性、及び2019年改良IPCCガイドラインのデフォルト値の不確実性を利用した。有機質土壌に関する不確実性については、統計データの不確実性、及び2006年IPCCガイドラインの

デフォルト不確実性を利用する。その結果、転用のない農地における排出量全体の不確実性は24%と評価された。

■ 時系列の一貫性

当該カテゴリーの時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添4に記述している。

なお、Roth C では特段キャリブレーションは実施していないが、地目と土壌タイプの違いにより3つの改良バージョン（水田、黒ボク、非黒ボク）を使い分けることにより、実測データと精度よく一致することが確かめられており、長期の圃場における実測データを用いたプロットスケールの検証及び改良を行っている。

圃場は、土壌の性質で水田、非水田黒ボク、非水田黒ボクで分類している。よってこの3種ですべての土壌種を網羅していると考えている。検証と改良についての詳細は、白戸（2006）、Shirato and Taniyama（2003）、Shirato et al.（2004）、Shirato and Yokozawa（2005）、Takata et al.（2011）、Shirato（2011）を参照。

e) 再計算

■ 森林からの転用面積の修正

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された農地面積が再計算されたため、転用のない農地の面積も全年にわたり再計算された。この面積の再計算に伴い、鉱質土壌の炭素ストック変化量及び有機質土壌からのCO₂排出量が全年にわたり再計算された。

■ Roth C インプットデータの修正

Roth C モデル算定に用いる気象データの適用に誤りがあったため、修正により全年度の単位面積当たりの土壌炭素変化量が再計算された。これに伴い、鉱質土壌の炭素ストック変化量が全年にわたり再計算された。

■ 樹園地面積の修正

2021年度の一部の樹園地面積データを更新したため、これに伴い2021年度以降の樹園地面積及び、生体バイオマスの炭素ストック変化量が再計算された。

■ 鉱質土壌面積、有機質土壌面積の修正

農耕地への転用面積の推計方法を見直したため、各地目の他の土地から転用された面積が修正された。この再計算に伴い、有機質土壌と鉱質土壌面積を用いた炭素ストック変化量及び有機質土壌からの排出量が全年にわたり再計算された。

再計算の影響の程度については10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.5.2. 他の土地利用から転用された農地 (4.B.2.)

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、他の土地利用から転用された農地（過去 20 年間に於いて他の土地利用から転用されて農地になった土地）における炭素ストック変化量を取り扱う。2023 年度までの過去 20 年間に於いて他の土地利用から転用された農地は 83.4 kha であり、国土総面積の 0.2%に相当する。

2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 143 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 77.2%の減少、前年度比 64.3%の減少となっている。他の土地から転用された農地からの排出量は、1990 年度から 1993 年度にかけては大きくは減少したが、それ以降は大きな変動はない。この 1990 年代初期の減少は、炭素ストック量の高い森林から農地への転用面積の減少が主要因である。

b) 方法論

1) 他の土地利用から転用された農地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

他の土地利用から転用された農地における炭素ストック変化量 (ΔC_{LC_LB}) については、2006 年 IPCC ガイドライン (Vol.4、2.3.1.2 節) に示される式 2.16 を用いて転用に伴い失われる炭素ストック量 ($\Delta C_{LB\_conversion\_to\_C}$) と転用後に蓄積される炭素ストック変化量 ($\Delta C_{LC\_LB\_SC}$) を合算して算定する Tier 2 法を用いた。森林から農地への転用については、国独自のバイオマスストック量を用いた。森林以外の土地利用から農地への転用については、デフォルト値を使った Tier 1 の算定方法を用いた。

$$\Delta C_{LC\_LB} = \Delta C_{LB\_conversion\_to\_C} + \Delta C_{LC\_LB\_SC}$$

$$\Delta C_{LB\_conversion\_to\_C} = \sum_i \{ \Delta A_i \times (B_a \times CF_a - B_{bi} \times CF_{bi}) \}$$

$$\Delta C_{LC\_LB\_SC} = \sum_j (\Delta A_j \times C_j)$$

ΔC_{LC_LB}	: 他の土地利用から転用された農地における炭素ストック変化量 [t-C/yr]
$\Delta C_{LB\_conversion\_to\_C}$	: 他の土地利用から転用された際の炭素ストック変化量 [t-C/yr]
$\Delta C_{LC\_LB\_SC}$	: 転用後の成長に伴い獲得する炭素ストック変化量 [t-C/yr]
i	: 転用前の土地利用カテゴリー
ΔA_i	: 当該年に土地カテゴリー i から農地に転用された面積 [ha/yr]
B_a	: 農地に転用された直後の単位面積当たりの乾物重 [t-d.m./ha]、デフォルト値=0
B_{bi}	: 農地に転用される前の土地利用カテゴリー i における単位面積当たりの乾物重 [t-d.m./ha]
CF_a	: 転用直後の土地利用カテゴリーの炭素含有率 [t-C/t-d.m.]
CF_{bi}	: 転用前の土地利用カテゴリー i の炭素含有率 [t-C/t-d.m.]
ΔA_j	: 当該年に農地サブカテゴリー j に転用された面積 [ha/yr]
C_j	: 農地サブカテゴリー j における単位面積当たりの成長により獲得する炭素ストック量 [t-C/ha/yr] ※表 6-9 を参照
j	: 転用後の農地のサブカテゴリー（田、普通畑） 樹園地に転用後に獲得する炭素ストック変化量については、転用のない農地の算定において一括で計算されている。

■ 各種パラメータ

○ 土地利用毎の生体バイオマスストック量

転用に伴い失われるバイオマスストック量の算定には表 6-9、転用後の成長に伴い獲得する炭素ストック変化量の算定には、表 6-11 を用いた。

田、普通畑における転用後の成長に伴い獲得する炭素ストック変化量は、転用後 1 年間で獲得する炭素ストック量（表 6-11）であり、表 6-9 で設定している単年生作物の炭素ストック量に一年間で達するとして、同じ値を用いた。この表 6-9 の田、普通畑の炭素ストック量の値には、農業分野（3.D.a.4）の農作物残さのすき込みに伴う N_2O 排出の算定に使用している、収穫後に農地に残される作物残さ量の値を使用した。すき込まれる作物残さ量は作物の種類で異なるため、毎年の栽培面積に応じて面積当たりのすき込み残さ中炭素量を加重平均した上で、1990-2017 年の平均値を全年度に一律に適用することとした。

○ 炭素含有率（CF）

森林の炭素含有率は我が国の針葉樹と広葉樹の平均値（0.50 t-C/t-d.m.）を用いた。森林以外の炭素含有率は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値（草地は 0.47 t-C/t-d.m.、それ以外は 0.5 t-C/t-d.m.）を用いた。

■ 活動量

他の土地利用から転用された農地の生体バイオマスの炭素ストック変化量の算定については、毎年の農地への転用面積を用いた。

○ 森林から他の土地利用区分への転用面積

【2005 年度以降】

6.2.2. a) 節に記載した、衛星画像判読を利用した方法により森林からの農地への転用面積を推計した。農地の各地目への転用面積については、統計的な面積データを用いて推計した。

【1990 年度から 2004 年度まで】

1990～2004 年度の森林から他の土地に転用された各年度の土地面積は、1989 年度末の空中写真オルソ画像と 2005 年撮影の衛星画像判読により把握した 1990～2005 年度における D 総面積を、林野庁業務資料の民有林における林地開発に係る林地転用の発生面積に応じて各年度に配分した。森林から各土地利用への転用面積は、同データにおける民有林の転用先面積から転用比率を設定し、森林からの総転用面積に転用比率を乗ずることで推計した。森林からの土地転用は民有林における転用が全体の 9 割を占めていることから、全森林に適用する転用比率と想定した。

【1975 年度から 1989 年度まで】

D 面積調査データを得られないため、1990 年度以降の D 面積と「農林業センサス」及び林野庁業務資料から得られた森林からの転用面積との比率から調整係数（1.5）を設定し、「農林業センサス」及び林野庁業務資料から得られる 1975 年度以降の森林からの転用面積に当該調整係数を乗じて推計した。

【1951 年度から 1974 年度まで】

「耕地及び作付面積統計」における田、畑の開墾面積の一定割合（1975～1984 年の平均割合）を森林からの転用とみなして推計した。

○ 森林以外からの転用面積

森林以外の土地利用から農地に転用された土地の面積は、「耕地及び作付面積統計」の田畑拡張面積を用いて把握した。このうち畑の転用面積を現状の普通畑、樹園地、牧草地の面積割合やその他の統計データを用いて按分した。田、普通畑、樹園地の面積を農地の面積と

して割り当て、牧草地の面積を草地に割り当てた。なお、開発地から転用された農地は転用のないその他の土地に含まれるとして「IE」として報告している。

表 6-32 他の土地利用から転用された農地面積（1年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された農地	kha	5.17	3.55	2.73	1.99	0.82	6.11	3.67	7.62	6.82	6.01	5.25	7.08
森林から転用された農地	kha	2.63	0.71	0.24	0.55	0.78	0.49	0.50	0.45	0.45	1.13	1.13	0.36
草地から転用された農地	kha	0.009	0.083	0.041	0.060	0.001	0.001	0.007	0.005	0.007	0.008	0.007	0.006
湿地から転用された農地	kha	0.20	0.03	0.06	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
開発地から転用された農地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
その他の土地から転用された農地	kha	2.33	2.73	2.39	1.38	0.04	5.62	3.16	7.17	6.36	4.88	4.12	6.71
転用後の土地利用区分	kha	0.22	1.21	1.37	0.32	0.17	4.29	2.02	4.03	3.71	3.46	2.83	4.09
普通畑	kha	4.67	2.26	1.31	1.30	0.51	1.45	1.31	2.89	2.51	2.07	1.97	2.43
樹園地	kha	0.28	0.08	0.05	0.37	0.13	0.37	0.33	0.70	0.60	0.48	0.45	0.55

2) 他の土地利用から転用された農地における枯死有機物の炭素ストック変化量

■ 算定方法

「森林から転用された農地」における枯死有機物の炭素ストック変化量は、森林土壌インベントリ調査の結果（Kawanishi et al. (2024)）を用いて算出された森林全体の平均値を用いて Tier 2 の方法で算定した。なお、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、5.3.2.1 節）に従い、当該下位区分の枯死有機物の炭素ストックは、転用が行われた年に全て酸化し CO₂ として排出されると想定した。なお、後述のパラメータでの説明のとおり、我が国での農地における枯死有機物炭素ストック量はゼロと想定している。

$$\Delta C_{DOM} = \sum_i \{ (C_{after,i} - C_{before,i}) \times \Delta A \}$$

ΔC_{DOM} : 転用された土地における枯死有機物の炭素ストック変化量 [t-C/yr]

$C_{after,i}$: 転用後の枯死木又はリターの平均炭素ストック量 [t-C/ha]

※転用後の炭素ストック量はゼロと想定

$C_{before,i}$: 転用前の枯死木又はリターの平均炭素ストック量 [t-C/ha]

ΔA : 当該年に転用された面積 [ha/yr]

i : 枯死有機物のタイプ（枯死木、リター）

■ 各種パラメータ

転用前の森林における枯死木及びリターの平均炭素ストック量は表 6-12 及び表 6-13 のとおりである。「草地から転用された農地」については、草地における枯死有機物プールは、存在はするものの炭素ストック量は微量であり、土地利用変化に伴う炭素ストック変化量も無視できるとしてゼロと設定した。「湿地、開発地から転用された農地」については、我が国では湿地から農地への転用は干拓による農地化を対象としており、干拓前の土地には基本的に枯死有機物プールは存在しないこと、開発地については転用前の土地に存在する枯死有機物プールは無視できると見なせることを踏まえ、炭素ストック変化はゼロからゼロへの変化とした。「その他の土地から転用された農地」については、我が国では農地の復旧を対象としているが、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1 では非森林地の枯死有機物量はゼロと設定していることを踏まえ、ゼロとした。

また、転用直後は枯死有機物のストックがゼロになり、その後の蓄積はないという想定の下で算定を行っている。

■ 活動量

他の土地利用から転用された農地の枯死有機物の炭素ストック変化量の算定には、森林から農地への毎年の転用面積を利用した（表 6-32）。

3) 他の土地利用から転用された農地における土壌の炭素ストック変化量

■ 算定方法

○ 鉱質土壌における炭素ストック変化量

鉱質土壌の算定については 6.5.1. b) 3) 節で記述したとおり、転用の有無で区別することなく転用のない農地における鉱質土壌の下で一括報告されるため、他の土地利用から転用された農地における鉱質土壌の炭素ストック変化量は「IE」とした。

○ 有機質土壌の耕起・排水に伴う CO₂ 排出量

有機質土壌からの CO₂ 排出量の算定について、他の土地から転用された田及び普通畑における有機質土壌の耕起に伴う排出（on-site）及び排水された有機質土壌からの水溶性炭素損失による排出（off-site）を算定対象とした。算定方法の詳細については 6.5.1. 節を参照のこと。なお、本報告においては、便宜的に転用前の土地利用の区別はせず、「草地から転用された農地」において一括で報告を行った。

■ 活動量

○ 鉱質土壌面積

他の土地利用から農地に転用された鉱質土壌の面積は、単年の転用面積の 20 年間の累計で推計した。なお、森林から転用された農地のうち普通畑と樹園地については土壌炭素ストック変化の遷移期間は 40 年であり、その対象面積も推計しているが、上記のとおり炭素ストック変化は転用のない農地におけるモデル計算に内包されている。

表 6-33 他の土地利用から転用された農地面積
(転用後 20 年以下の面積、転用後 21~40 年以下の面積)

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
転用後20年以下の面積	kha	230.9	164.9	98.6	70.4	46.6	47.2	48.0	64.3	68.4	73.3	77.5	83.4
森林から転用された農地	kha	119.8	84.9	48.7	24.8	12.8	10.7	10.1	10.0	10.2	11.2	12.2	12.4
田	kha	22.8	13.2	0.8	0.4	0.6	0.9	1.2	1.8	2.0	2.6	3.1	3.3
普通畑	kha	65.3	57.1	41.3	22.7	10.9	8.3	7.4	6.5	6.5	6.8	7.2	7.2
樹園地	kha	31.6	14.7	6.6	1.7	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	1.9	1.9
草地から転用された農地	kha	34.1	16.6	2.1	1.8	1.7	1.2	0.7	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2
湿地から転用された農地	kha	10.4	2.5	1.1	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
開発地から転用された農地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
その他の土地から転用された農地	kha	66.7	60.8	46.7	43.2	31.5	34.8	36.7	53.3	57.3	61.3	64.6	70.4
転用後21~40年の面積(普通畑・樹園地)	kha	233.2	174.8	161.5	138.3	97.0	79.3	71.8	52.8	47.9	43.4	37.8	33.1
森林から転用された普通畑	kha	105.1	49.8	48.1	61.1	65.3	60.2	57.1	44.6	41.3	38.2	34.3	30.3
森林から転用された樹園地	kha	128.1	124.9	113.4	77.2	31.6	19.2	14.7	8.1	6.6	5.2	3.4	2.9

○ 有機質土壌面積

他の土地利用から農地に転用された有機質土壌の面積の推計方法は、6.5.1. b) 3) 節、「転用のない農地（4.B.1.）」の有機質土壌の推計方法において説明したとおりである。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス、枯死有機物に関する不確実性は、各パラメータ及び活動量毎に、現地調査データ、専門家判断、又は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行っ

た。その結果、他の土地利用から転用された農地による排出量全体の不確実性は 13%と評価された。

■ 時系列の一貫性

6.5.2.b) 1) 節で説明したとおり、森林からの転用面積の把握方法が 1990 年以降とそれより前で異なっているものの、1989 年以前の算定に使用している統計と 1990 年度以降に使用している方法論で算定した面積の比率を用いて 1989 年以前の値を補正しているため当該カテゴリーの時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 森林からの転用面積の修正に伴う再計算

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された農地面積が再計算されたため、当該カテゴリーの生体バイオマス、枯死有機物の炭素ストック変化量、及び有機質土壌からの CO₂ 排出量を全年にわたり再計算した。

■ 森林の枯死木量の修正

単位面積当たりの枯死木量が、森林土壌インベントリ調査の調査をまとめた最新の知見に基づき 10 t-C/ha から 7.5 t-C/ha に修正された。これに伴い、森林からの土地利用変化が生じた際の枯死木の損失による炭素蓄積変化量が全年度にわたり修正された。

■ 鉱質土壌面積、有機質土壌面積の修正

農耕地への転用面積の推計方法を見直したため、各地目の他の土地から転用された面積が修正された。この再計算に伴い、有機質土壌と鉱質土壌面積を用いた炭素ストック変化量及び有機質土壌からの排出量が全年にわたり再計算された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.6. 草地 (4.C.)

草地は一般的に多年生牧草の植生で覆われており、主に牧草採取や放牧が行われる。我が国における 2023 年度の草地面積は約 90 万 ha であり、国土面積の約 2.4%を占めている。そのうち有機質土壌面積は 5.2 万 ha である。2023 年度の当該カテゴリーにおける炭素ストック変化からの排出は、653 kt-CO₂ (炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない) であり、1990 年度比 34.3%の減少、前年度比 2.5%の減少となっている。

表 6-34 草地における炭素ストック変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー	炭素プール	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4.C. 草地	合計	kt-CO ₂	994	-215	-890	-867	322	104	1,575	747	199	116	670	653
	生体バイオマス	kt-CO ₂	288	-11	-38	32	166	119	78	22	19	116	115	61
	枯死木	kt-CO ₂	93	14	4	13	34	24	16	6	6	15	15	10
	リター	kt-CO ₂	61	9	2	8	22	16	11	4	4	10	10	7
	鉱質土壌	kt-CO ₂	526	-255	-887	-949	73	-86	1,433	689	142	-53	502	548
	有機質土壌	kt-CO ₂	27	28	29	28	27	31	38	28	28	28	28	28
4.C.1. 転用のない草地	合計	kt-CO ₂	539	-236	-865	-926	96	-58	1,468	715	169	-26	529	575
	生体バイオマス	kt-CO ₂	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	枯死木	kt-CO ₂	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	リター	kt-CO ₂	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	鉱質土壌	kt-CO ₂	526	-255	-887	-949	73	-86	1,433	689	142	-53	502	548
	有機質土壌	kt-CO ₂	13	18	22	23	24	28	35	26	26	27	27	26
4.C.2. 他の土地から転用された草地	合計	kt-CO ₂	455	21	-26	58	226	162	108	32	30	142	141	78
	生体バイオマス	kt-CO ₂	288	-11	-38	32	166	119	78	22	19	116	115	61
	枯死木	kt-CO ₂	93	14	4	13	34	24	16	6	6	15	15	10
	リター	kt-CO ₂	61	9	2	8	22	16	11	4	4	10	10	7
	鉱質土壌	kt-CO ₂	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO	IE,NO
	有機質土壌	kt-CO ₂	14.1	9.2	6.3	5.1	3.3	3.1	3.1	1.5	1.3	1.1	1.1	1.1

表 6-35 草地面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
草地	kha	1,031.6	1,021.6	1,011.6	1,007.2	993.2	951.1	956.5	946.9	905.2	903.5	901.4	899.1
牧草地	kha	646.7	660.7	644.7	630.6	616.7	611.1	606.5	596.9	595.2	593.5	591.4	589.1
採草放牧地	kha	105.0	100.9	96.8	96.5	96.4	96.3	96.3	96.2	96.2	96.1	96.0	95.8
原野	kha	280.0	260.0	270.0	280.0	280.0	243.7	253.7	253.8	213.8	213.9	214.0	214.2

6.6.1. 転用のない草地（4.C.1.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、過去 20 年間に於いて転用のない草地における炭素ストック変化量を、「牧草地」、「採草放牧地」及び「原野」の 3 つのサブカテゴリーに分けて報告する。

2023 年度の当該カテゴリーにおける炭素ストック変化からの排出は、575 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 6.7%の増加、前年度比 8.7%の増加となっている。2003 年度に吸収のピークを迎えて以降、吸収量は減少傾向にあり、2014 年度には排出のピークを迎えたが、その後排出量は減少傾向にある。

本変動は、農地の鉱質土壌プールの算定においても説明したとおり、炭素投入量と気温の年次変動の影響を受けていると考えられる。堆肥施用量は、1990 年代に増加傾向にあり、2000 年以降減少傾向となっている。気温は、近年は寒い年が無いことが特徴で、有機物分解が進んでいる状況となっている。これらが、変動に影響を与える主要因となっていると考えられる。

生体バイオマスに関しては、「牧草地」及び「採草放牧地」は 2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、6.2.1.1 節）の Tier 1 の算定方法に従いバイオマスの炭素ストック量が一定で変化しないと仮定し、「NA」として報告した。

枯死有機物の炭素ストック変化量については、「牧草地」及び「採草放牧地」においては 2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、6.2.2.1 節）に従い、当該炭素ストック変化量が変化しないと想定している Tier 1 を適用し、ゼロと推計した。したがって、当該炭素ストック変化量は「NA」として報告した。

土壌の炭素ストック変化量については、鉱質土壌における炭素ストック変化量については、

「牧草地」は転用のない農地と同様に Roth C モデルを用いた Tier 3 の方法で算定を行った。「採草放牧地」は、劣化しておらず持続的に管理されているが大きな管理改善も行われていない草地である。そのため、2006年 IPCC ガイドライン Vol.4 の Table 6.2 における「Nominally managed (non-degraded)」の炭素ストック変化係数のデフォルト値「1.0」を適用する。この場合、土壌炭素ストック量は経年的に変化しないため、当該炭素ストック変化量は「NA」として報告した。有機質土壌からの CO₂ 排出量については、「牧草地」における有機質土壌の耕起に伴う排出（on-site）及び排水された有機質土壌からの水溶性炭素損失による排出（off-site）を Tier 1 法で算定した。「採草放牧地」における有機質土壌からの CO₂ 排出量については、更新や排水といった営農活動を行っていないと考えられることから「NO」として報告した。

「原野」については人為的な管理が一般的に実施されていないため、全ての炭素プールにおけるストック変化量を「NA」として報告した。

b) 方法論

1) 転用のない草地における土壌の炭素ストック変化量

■ 算定方法

○ 鉱質土壌の炭素ストック変化量の算定

牧草地の炭素ストック変化量は、6.5.1. b) 3) 節の転用のない農地（4.B.1.）同様、Tier 3 のモデル法を用いて算定した。

○ 有機質土壌の耕起に伴う CO₂ 排出量（on-site）の算定

牧草地の有機質土壌の耕起・排水に伴う CO₂ 排出量は、2006年 IPCC ガイドライン（Vol.4、6.2.3.1 節）に示される Tier 1 の算定方法を用いて算定した。算定式は 6.5.1. 節の転用のない農地（4.B.1.）の記述と同様である。

○ 排水された有機質土壌の水溶性炭素損失による CO₂ 排出量（off-site）の算定

排水された有機質土壌における水溶性炭素損失による CO₂ 排出量は湿地ガイドライン（2.2.1.2 節）に記述されている Tier 1 算定方法を用いて算出した。方法は、6.5.1. 節の転用のない農地（4.B.1.）における記述と同様である。

■ 各種パラメータ

○ 鉱質土壌の算定に用いた Roth C モデルの主な仮定とパラメータ

方法は、6.5.1. 節の転用のない農地（4.B.1.）における記述と同様であるため、省略する。

○ 有機質土壌からの CO₂ 排出量算定のためのパラメータ

我が国の牧草地に適用できる CO₂ 排出係数に関する調査データがほとんどないため、on-site 排出の排出係数は、我が国の牧草地の分布及び管理状況等を勘案し、最も我が国の状況に適合すると考えられる湿地ガイドラインのデフォルト値（6.1 t-C/ha/year、湿地ガイドライン、Table 2.1、Grassland, deep-drained, nutrient-rich）を適用した。Off-site 排出については、6.5.1. 節の転用のない農地（4.B.1.）と同じパラメータを用いたため、省略する。

■ 活動量

○ 鉱質土壌面積

「耕地及び作付面積統計」に掲載されている、牧草地面積から下表の牧草地における有機質土壌面積を減じた面積を用いる。

○ 有機質土壌面積

牧草地については 6.5.1. b) 3) 節に記載された農地における有機質土壌面積の推計方法と同様の方法で、転用のない牧草地、転用された牧草地における有機質土壌面積を推計した。牧草地における有機質土壌面積を推計したのちその推計値に牧草地更新率を乗じて活動量（実際に耕起及び排水などの活動が生じた面積）とした。牧草地更新率は牧草地の管理実態を調査した報告書（波多野、2017）に掲載された、北海道及び北海道以外の都府県における牧草地の更新割合の調査結果を使用した（第5章 5.5.1.6. 節を参照のこと）。なお、2005年度以前については単年度の更新割合が調査されていないことから、2006年度～2010年度の平均値（北海道：3.0%、北海道以外：1.3%）を使用する。また、2016年度以降についてもまだ調査値がないことから、同様に2006年度～2010年度の平均値を使用した。

採草放牧地及び原野における有機質土壌面積については、2009年時点の採草放牧地（「農林業センサス」）、原野（「土地利用現況把握調査」）の有機質土壌面積割合を地理情報システム（Geographic information system, GIS）データ解析により求め、この値を2009年の各土地利用面積に乘じて2009年の有機質土壌面積を求めた。2009年以前、及び2009年以降の各年度の有機質土壌面積については、他の土地利用から採草放牧地・原野に転用された有機質土壌面積を加算し、採草放牧地・原野から他の土地利用に転用した有機質土壌面積を減算することにより求めた。なお、6.5.1. 節に記述しているとおり、農業分野では報告されている牧草地における耕起有機質土壌の面積には採草牧草地、原野の有機質土壌面積が含まれていないため、LULUCF 分野と農業分野で報告された値が異なる。

表 6-36 草地の有機質土壌面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
草地	kha	56.3	56.3	57.9	58.1	57.5	55.7	56.0	55.8	53.9	53.9	53.8	53.8
牧草地	kha	38.6	39.5	40.6	40.4	39.8	39.7	39.6	39.4	39.4	39.3	39.3	39.2
採草放牧地	kha	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
原野	kha	13.2	12.2	12.7	13.2	13.2	11.4	11.9	11.9	10.0	10.0	10.1	10.1

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

鉍質土壌に関する不確実性は、転用のない農地（4.B.1.）における記述と同様であるため、省略する。有機質土壌に関する活動量及びパラメータの不確実性は、統計データの不確実性、及び湿地ガイドラインのデフォルト不確実性を利用した。その結果、転用のない草地における排出量全体の不確実性は10%と評価された。

■ 時系列の一貫性

当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添4に記述している。

e) 再計算

■ Roth C インプットデータの修正に伴う再計算

Roth C モデル算定に用いる気象データの適用に誤りがあったため、修正により全年度の単位面積当たりの土壌炭素変化量が再計算された。これに伴い、鉍質土壌の炭素ストック変化

量が全年にわたり再計算された。

■ 鉱質土壌面積、有機質土壌面積の修正

牧草地への転用面積の推計方法を見直したため、牧草地の他の土地から転用された面積が修正された。この再計算に伴い、有機質土壌と鉱質土壌面積を用いた炭素ストック変化量及び有機質土壌からの排出量が全年にわたり再計算された。

■ 森林からの転用面積の修正

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された草地面積が再計算されたため転用のない草地面積が再計算された。この面積の再計算に伴い、鉱質土壌の炭素ストック変化量及び有機質土壌からの CO₂ 排出量が全年にわたり再計算された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.6.2. 他の土地利用から転用された草地（4.C.2.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、他の土地利用から転用された草地（過去 20 年間に於いて他の土地利用から転用されて草地になった土地）における炭素ストック変化量を取り扱う。2023 年度の当該カテゴリーにおける炭素ストック変化からの排出は、78.2 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 82.8%の減少、前年度比 44.5%の減少となっている。

b) 方法論

1) 他の土地利用から転用された草地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

森林及び農地（田）から草地（牧草地）への転用については、他の土地利用から転用された農地同様、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、2.3.1.2 節）に示される式 2.16 を用いて国独自のバイオマスストック量を使った Tier 2 の算定方法を用いた。それ以外の土地利用からの転用については、デフォルト値を使った Tier 1 の算定方法を用いた。算定式は 6.5.2. b) 1) 節にあるとおりである。なお、転用に伴う生体バイオマスの損失の算定には単年の転用面積を用いた一方で、転用後の草地のバイオマスの成長は、転用後 5 年かけて一定の割合で定常状態に達すると想定し、直近 5 年間の転用面積の積算値を用いて算定を行った。

■ 各種パラメータ

○ 土地利用毎の生体バイオマスストック量

転用に伴うバイオマスストック変化量及び転用地におけるバイオマス成長によるストック変化量の推定には表 6-9、表 6-10 及び表 6-11 のパラメータを用いた。

○ 炭素含有率（CF）

森林の炭素含有率は我が国の針葉樹と広葉樹の平均値（0.50 t-C/t-d.m.）を用いた。森林以外の炭素含有率は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値（草地は 0.47 t-C/t-d.m.、それ以外は 0.5 t-C/t-d.m.）を用いた。

■ 活動量（面積）

他の土地利用から転用された草地の生体バイオマスの炭素ストック変化量の算定は、転用前後の生体バイオマスの一時的な損失については毎年の草地への転用面積（表 6-37）、後続する増加については直近年 5 年間の転用面積の積算値（表 6-38）を用いた。

○ 森林からの転用面積

6.5.1. b) 1) 節「○森林から他の土地利用区分への転用面積」で詳述している方法を用いて把握している。

○ 森林以外からの転用面積

表 6-2 に示したとおり、草地は日本の統計において農地の一部として取り扱われている。そのため、森林以外の土地利用から転用された草地（牧草地）は、6.5.2. b) 1) 6.5.1. b) 1) 節に記述した他の土地利用から転用された農地（4.B.2.）と同様の方法で把握した。ただし、開発地から草地への転用は発生しないため、開発地から転用された草地の面積は「NO」として報告した。

表 6-37 他の土地利用から転用された草地面積（1 年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された草地	kha	8.5	3.3	2.6	2.4	1.9	1.3	1.1	2.0	2.0	2.0	1.9	2.1
森林から転用された草地	kha	3.4	0.5	0.1	0.5	1.2	0.9	0.6	0.2	0.2	0.6	0.6	0.4
農地から転用された草地	kha	1.9	1.0	1.5	1.7	0.7	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.5
湿地から転用された草地	kha	0.3	0.02	0.05	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
開発地から転用された草地	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
その他の土地から転用された草地	kha	2.94	1.75	0.93	0.23	0.00	0.15	0.13	1.42	1.22	0.85	0.78	1.20

表 6-38 他の土地利用から転用された草地面積（5 年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された草地	kha	63.8	22.2	15.5	12.9	10.5	7.2	5.7	8.3	9.1	9.8	10.1	9.9
森林から転用された草地	kha	24.2	5.0	1.7	1.0	5.4	4.3	3.3	2.2	1.8	1.8	1.9	1.9
農地から転用された草地	kha	15.3	6.3	8.3	8.6	4.6	2.6	1.9	2.2	2.4	2.4	2.5	2.6
湿地から転用された草地	kha	0.7	0.1	0.1	NO	0.2	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
開発地から転用された草地	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
その他の土地から転用された草地	kha	23.6	10.8	5.4	3.3	0.2	0.2	0.5	3.9	5.0	5.6	5.7	5.5

2) 他の土地利用から転用された草地における枯死有機物の炭素ストック変化量

■ 算定方法

本カテゴリーでは「森林から転用された草地」における枯死有機物の炭素ストック変化量を算定した。算定方法は、「他の土地利用から転用された農地（4.B.2.）」の算定方法と同様に、Tier 2 の方法を用い、転用前のストック量と転用後のストック量（ゼロ）の比較により算定した。なお、草地については、一般的に土地表層に幾分か炭素ストックが存在するものの、その規模は極微量で現時点では定量化できるデータがないため、転用後の草地での枯死有機物ストックの増加はゼロと見なしている（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、6.3.2、Tier 1）。

「農地から転用された草地」については、6.5.2. b) 3) 節に記載しているとおり、枯死有機物ストック量をゼロと想定しているため、炭素ストック変化が発生しないものと見なし「NA」として報告した。「湿地、その他の土地から転用された草地」については、農地への転用と同様、それぞれ干拓、復旧を対象としているため、6.5.2. b) 2) 節と同様の理由により、「NA」で報告した⁶。

⁶ 我が国で使用する統計では、農地化された土地の一部は牧草地（草地）である。

■ 各種パラメータ

転用前の森林における枯死木及びリターの平均炭素ストック量は表 6-12 及び表 6-13 のとおりである。1990 年度から 2004 年度にかけて平均炭素ストック量は求められていないため、それらの年には 2005 年度値を代用している。また、転用直後は枯死有機物のストックがゼロになり、その後の蓄積はないという想定の下で算定を行っている。なお、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol. 4、6.3.2.2 節）に従い、当該サブカテゴリーの枯死有機物の炭素ストックは、転用が行われた年に全て酸化し CO₂ として排出されると想定した。

■ 活動量

20 年間以内に草地へ転用された面積を用いた。

表 6-39 他の土地利用から転用された草地面積（20 年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された草地	kha	492.1	315.1	191.6	114.4	61.1	48.6	44.6	38.9	38.2	38.1	37.1	36.6
森林から転用された草地	kha	219.3	141.7	84.3	32.0	13.2	10.9	11.5	11.5	11.6	12.1	12.5	12.7
農地から転用された草地	kha	84.4	55.2	44.7	38.4	27.8	24.6	23.5	18.5	17.5	16.8	15.4	14.1
湿地から転用された草地	kha	2.3	2.2	1.7	0.9	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
開発地から転用された草地	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
その他の土地から転用された草地	kha	186.1	116.0	60.8	43.0	19.7	12.7	9.4	8.6	8.9	9.1	9.1	9.6

3) 他の土地利用から転用された草地における土壌の炭素ストック変化量

■ 算定方法

6.5.1. b) 3) 節の転用のない農地（4.B.1.）と同様、草地の中の牧草地について、鉍質土壌の炭素ストック変化量については Tier 3 モデルを用いて算定を行った。このモデル算定では、土地転用の履歴も含め、1970 年以降に一度でも牧草地になった土地をすべて計算の地理的範囲に含めているため、算出された結果は、転用の有無にかかわらず全ての牧草地を含むことになる。したがって、鉍質土壌プールについては転用の有無で区別することなく報告することとし、他の土地利用から転用された牧草地における鉍質土壌の炭素ストック変化量は、転用のない牧草地における鉍質土壌の炭素ストック変化量に含まれるために「IE」とした。有機質土壌の耕起に伴う CO₂ 排出量については他の土地から転用された牧草地を算定対象とし、他の土地から転用された農地と同様な方法を用いて算定している。詳細については 6.5.1. b) 3) 節の記述を参照のこと。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス、枯死有機物、及び土壌に関する不確実性は、各パラメータ及び活動量ごとに、現地調査データ、専門家判断、又は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。その結果、他の土地利用から転用された草地による吸収量全体の不確実性は 21%と評価された。

■ 時系列の一貫性

6.5.2. b) 1) 節で説明したとおり、森林からの転用面積の把握方法が 1990～2004 年度までと 2005 年度以降とで異なっているものの、当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施して

いる。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 森林からの転用面積の修正

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された草地面積が再計算されたため、当該カテゴリーの生体バイオマス及び、枯死有機物の炭素ストック変化量、及び有機質土壌からの CO₂ 排出量を全年にわたり再計算した。

■ 森林の枯死木量の修正

単位面積当たりの枯死木量が、森林土壌インベントリ調査の調査をまとめた最新の知見に基づき 10 t-C/ha から 7.5 t-C/ha に修正された。これに伴い、森林からの土地利用変化が生じた際の枯死木の損失による炭素蓄積変化量が修正された。

■ 鉱質土壌面積、有機質土壌面積の修正

牧草地への転用面積の推計方法を見直したため、牧草地の他の土地から転用された面積が修正された。この再計算に伴い、有機質土壌と鉱質土壌面積を用いた炭素ストック変化量及び有機質土壌からの排出量が全年にわたり再計算された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

■ 他の土地利用カテゴリーから草地へ転用された面積に関するデータの取得方法

他の土地利用カテゴリーから転用された草地の面積データ取得に用いている方法を改善する必要がある。例えば、森林から草地への転用に関する面積把握方法については、現在は森林から農地及び草地へ転用された面積の合計に農地及び牧草地の面積比率を乗じることによって各転用面積を算定しているが、実態を反映していない可能性があるため、算定の妥当性や面積把握方法について現在検討を行っている。

■ 農地から草地への転用に関する面積把握方法

農地から草地への転用に関する面積把握方法については、現在、農地（田）－草地（牧草地）間以外の転用面積が統計より把握できないため、当該土地利用カテゴリーにおける炭素ストック変化量の算定が実態を完全には反映していないと考えられる。そのため、以下の転用面積の把握方法について現在検討を行っている。

- ・普通畑→牧草地、樹園地→牧草地、
- ・田→採草放牧地、普通畑→採草放牧地、樹園地→採草放牧地

■ その他の土地から草地への転用に伴う土壌炭素ストック変化量の算定方法

新たな知見等が入手できた際には、算定方法に関する検討を行う。

6.7. 湿地（4.D.）

湿地に該当する土地は、泥炭採掘地や 1 年を通して又は一部期間において水に覆われている、又は水に浸されている土地と定義される。CRT 報告では、湿地は泥炭採掘地、湛水地、その他の湿地の下位区分での報告が求められている。我が国では、その他の湿地下で沿岸湿地のマングローブ林及び海草・海藻藻場における炭素ストック変化量の報告を行う。ただし、生育地は基本的に水涯線外となり、国土面積に含まれていないため、本カテゴリー下で報告する湿地面積には含んでいない（表 6-41）。

我が国における湿地面積は約 135 万 ha であり、国土面積の約 3.6%を占めている。2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂純吸収量は 325 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 27.9%の減少、前年度比 0.8%の増加となっている。なお、2023 年度における沿岸湿地面積としては約 15 万 ha を報告しており、本カテゴリー下の、転用のない湿地における CO₂吸収量は沿岸湿地によるものである。

表 6-40 湿地における炭素ストック変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー	炭素プール	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4.D. 湿地	合計	kt-CO ₂	-450	-188	-65	-353	-284	-358	-309	-352	-321	-318	-322	-325
	生体バイオマス	kt-CO ₂	55.0	207.4	259.5	26.5	74.4	12.6	48.6	28.0	28.2	13.9	14.0	10.8
	枯死木	kt-CO ₂	8.9	33.6	42.0	4.3	12.1	2.0	7.8	2.7	2.7	1.3	1.3	1.0
	リター	kt-CO ₂	6	22	28	3	8	1	5	2	2	1	1	1
	鉱質土壌	kt-CO ₂	-520	-451	-394	-386	-378	-374	-370	-385	-354	-334	-338	-337
	有機質土壌	kt-CO ₂	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO
4.D.1. 転用のない湿地	合計	kt-CO ₂	-521	-452	-395	-387	-379	-374	-371	-385	-355	-335	-339	-338
	生体バイオマス	kt-CO ₂	-0.5	-0.6	-0.6	-0.7	-0.2	-0.7	0.0	-0.6	-0.7	-0.7	-0.7	-0.7
	枯死木	kt-CO ₂	-0.08	-0.09	-0.10	-0.12	-0.04	-0.11	-0.01	-0.10	-0.11	-0.11	-0.11	-0.11
	リター	kt-CO ₂	-0.005	-0.006	-0.007	-0.008	-0.003	-0.007	0.000	-0.007	-0.007	-0.007	-0.007	-0.007
	鉱質土壌	kt-CO ₂	-520	-451	-394	-386	-378	-374	-370	-385	-354	-334	-338	-337
	有機質土壌	kt-CO ₂	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO	NE,NO
4.D.2. 他の土地から転用された湿地	合計	kt-CO ₂	70	264	330	34	95	17	62	33	34	17	17	13
	生体バイオマス	kt-CO ₂	55.5	207.9	260.1	27.2	74.7	13.3	48.7	28.7	28.9	14.5	14.6	11.5
	枯死木	kt-CO ₂	9.0	33.7	42.1	4.4	12.1	2.1	7.8	2.8	2.8	1.4	1.4	1.1
	リター	kt-CO ₂	5.9	22.0	27.5	2.9	7.9	1.4	5.1	1.9	1.9	0.9	0.9	0.7
	鉱質土壌	kt-CO ₂	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE	NA,NE
	有機質土壌	kt-CO ₂	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO	NA,NE, NO

表 6-41 湿地面積

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
湿地	kha	1,310	1,320	1,350	1,340	1,330	1,340	1,340	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
泥炭地	kha	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
湛水池	kha	1,310	1,320	1,350	1,340	1,330	1,340	1,340	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
その他の湿地(沿岸湿地)	kha	328.4	278.4	234.2	213.0	191.9	179.2	170.8	167.1	151.8	152.5	150.2	148.9
マングローブ林	kha	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
海草・海藻藻場	kha	328.1	278.1	233.9	212.7	191.6	178.9	170.4	166.8	151.5	152.2	149.8	148.5

6.7.1. 転用のない湿地（4.D.1.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、転用のない湿地（過去 20 年以上転用されず、継続して湿地であった土地）における炭素ストック変化量を取り扱う。

泥炭採掘地における、有機質土壌からの排出量については、国内調査を行った結果、泥炭採掘の実態はあるものの少量であり、信頼できる精度での排出量算定は難しい状況であるため、MPGs の微小排出量基準を適用した「NE」で報告した。

転用のない湛水池の炭素ストック変化量は、2006 年 IPCC ガイドラインでは、Appendix 扱いのため現時点では算定をしておらず「NE」として報告した。

その他の湿地カテゴリーにおいて、沿岸湿地のマングローブ林と海草・海藻藻場における炭素ストック変化量を算定した。マングローブ林は沖縄と鹿児島に合計で約 0.9 kha ほど存在しているが、本カテゴリー下では「4.A. 森林」に区分されないマングローブ林（約 0.3 kha）を算定の対象とした。海草・海藻藻場については、海中の CO₂ を光合成により吸収して有機炭素化した炭素のうち、4 つの貯留プロセスにより長期（100 年以上）貯留される炭素貯留量の算定を行った。4 つの貯留プロセスによる炭素貯留は他の土地利用の各炭素プールにお

ける炭素ストック変化の算定とは異なり、全炭素貯留量を「転用のないその他の湿地」の鉱質土壌炭素プールで報告した。これは、主な炭素貯留が堆積や埋没といった土壌関係で生じていることを加味したことによる。生体バイオマスと枯死有機物炭素プールについては、長期貯留には寄与せず、炭素量の増加と減少がバランスしているため「NA」を用いた。沿岸湿地からの炭素貯留に伴う CO₂ 吸収量は、下表のとおりである。

表 6-42 沿岸湿地における炭素ストック変化量に起因する排出量及び吸収量

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
その他の湿地(沿岸湿地)	kt-CO ₂	-520.7	-451.7	-394.9	-387.1	-378.7	-374.5	-370.5	-385.4	-354.7	-334.7	-339.2	-338.1
マングローブ林	kt-CO ₂	-1.8	-1.9	-2.1	-2.3	-1.8	-2.3	-1.6	-2.3	-2.4	-2.3	-2.3	-2.3
海草・海藻藻場	kt-CO ₂	-518.9	-449.7	-392.8	-384.8	-376.9	-372.1	-369.0	-383.1	-352.3	-332.4	-336.9	-335.8

b) 方法論

1) 泥炭採掘からの排出

微小排出基準の適用においては、以下の推計を実施した。採掘現場（on-site）及び、採掘後持ち出された泥炭（off-site）の両方について、いずれも 2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、Chp.7）の Tier 1 の方法論に則った試算を行った。泥炭採掘は北海道地方で行われており、専門家判断により、気候・土壌条件は Boreal and Temperate、Nutrient-Poor に当てはまるとした。

採掘現場（on-site）における CO₂ 排出量については、我が国において泥炭採掘の行われている面積は、民間事業者へのヒアリングより約 150 ha、排出係数（泥炭の炭素含有量）はデフォルト係数 0.2 t-C/ha（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、Chp.7、Table 7.4、Boreal and Temperate、Nutrient-Poor）を用いた。この結果の概算値はおよそ 0.1 kt-CO₂ であった。

採掘後持ち出された泥炭（off-site）の CO₂ 排出量については、2003 年以降、土壌改良資材の生産量及び輸入量調査（農林水産省）に、およそ 17～34 kt-d.m. の泥炭生産量が報告されている。排出係数（泥炭の炭素含有量）はデフォルト係数 0.45 t-C/t-d.m.（2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、Chp.7、Table 7.5、Boreal and Temperate、Nutrient-Poor）を用いた。この結果の概算値はおよそ 30～50 kt-CO₂ であった。

N₂O の排出については、Tier 1 では Nutrient-Rich の場合のみが対象となることから、試算は実施しなかった。

以上の結果より、泥炭採掘による GHG 排出量は MPGs の閾値に加え、我が国で独自に設定した基準値（2005 年の LULUCF 吸収量の 0.1% に相当する 90 kt-CO₂）を下回るレベルにあると想定され、「重要でない NE」とした。詳細は別添 6 を参照のこと。

2) マングローブ林における炭素ストック変化量

i) マングローブ林における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

Tier 1 のゲイン・ロス法を用いて算定した。マングローブ林の材積量、伐採量のデータは得られないことから、転用のないマングローブ林の炭素ストック量は一定状態にあると想定し、湿地ガイドラインのデフォルト値を用いてのマングローブ林の平均生体バイオマスストック量を設定した。その上で、(a)マングローブの面積増加に伴う生体バイオマスの炭素ストック増加量と、(b)面積減少に伴う全生体バイオマスストックの炭素損失量を計算した。マングローブ生息面積増減はそれぞれの群落レベルで判断した。

■ 各種パラメータ

○ 平均生体バイオマスストック量、成長量

湿地ガイドラインのデフォルト値の地上バイオマスストック量、地上部地下部比率（R）、

炭素含有率（CF）を使用する（表 6-43）。マングローブ林の面積増加時の成長に伴う地上バイオマス成長量については、湿地ガイドラインに提示されているデフォルト値を用いると、成長期間が4年で定常状態に達してしまい明らかに短いため、成長量は IPCC ガイドラインで一般的に用いられる土地転用期間の20年間で線形に平均蓄積まで到達すると仮定した。

表 6-43 マングローブ林の生体バイオマスの算定パラメータ

パラメータ	値	出典
地上バイオマスストック量	75 [t-d.m./ha]	湿地ガイドライン、Table 4.3, subtropical
地上バイオマス成長量	3.75 [t-d.m./ha/yr]	上段の地上バイオマスストック量に20年間で到達すると想定した年間変化量
地上部地下部比率（R）	0.96	湿地ガイドライン、Table 4.5, subtropical
炭素含有率（CF）	0.451 [t-C/t-d.m.]	湿地ガイドライン、Table 4.2

■ 活動量

生体バイオマス増加量の算定は、過去20年間の増加面積、生体バイオマス損失量の算定は、当該年の減少面積を用いた。これらの面積は、それぞれマングローブ群落別でのグロスの面積増減から把握した。

マングローブ林の増減面積は、下記に示すような、国内各種調査のデータを組み合わせて使用した（表 6-44）。調査のない中間年は群落レベルで線形に増減しているものとした。

浚渫対象となり失われたマングローブ林の面積は、増野他（2012）より石川川の、また、内閣府沖縄総合事務所資料より比屋根湿地の、各浚渫が行われた面積を推計した。

なお、全マングローブ林のうち、4.A 森林の対象となる森林計画対象森林に含まれていないマングローブの抽出については、森林面積との重複に関する調査を実施したところ、1990年以降の時系列ではほぼ一定の割合（全面積の36%）が森林対象外のマングローブに該当することが分かったことから、全マングローブ林の活動量及び各炭素プールの炭素ストック変化共に36%を乗じた値を、湿地カテゴリー下の報告対象とした。

表 6-44 マングローブ林の面積の推計に用いた文献

年度	参考文献
1961年、2007年	「マングローブ林の変遷」（沖縄県）
1973年	「マングローブに関する研究 I. 日本におけるマングローブの分布」（中須賀他、日本生態学会誌 24(4), 1974）
1977年、1993-1995年、2001年	「沿岸生態系と海面上昇モニタリングを目的とした沖縄県内のマングローブ分布状況調査」（国際マングローブ生態系協会, 2003）
2019年	「鹿児島&沖縄マングローブ探検」（マングローバル）

ii) マングローブ林における枯死有機物の炭素ストック変化量

■ 算定方法

Tier 1 のゲイン・ロス法を用いて算定した。マングローブ林の観測では、枯死有機物は飽和せずに蓄積が進んでいると考えられるが、蓄積速度のデータが得られないため、転用のないマングローブ林の枯死有機物量は一定状態にあると想定し、マングローブ林の平均枯死有機物量を設定した。その上で、(a) マングローブの面積増加時の枯死有機物の増加（※生体バイオマスと同様に20年間で平均蓄積量まで増加すると想定）、(b) 面積減少時の枯死有機物の炭素損失（マングローブ林がなくなった年に元々存在していた枯死有機物が全量損失すると想定）を計算する。

■ 各種パラメータ

湿地ガイドライン（Table 4.7）の枯死木量（10.7 t-C/ha）、リター量（0.7 t-C/ha）を使用した。

■ 活動量

上記の 2) i) で示したマングローブの増加面積及び減少面積を使用した。

iii) マングローブ林における土壌炭素の炭素ストック変化量

■ 算定方法

Tier 1 のゲイン - ロス法を用いて算定した。湿地ガイドラインでは、マングローブの再植林、植林時の土壌炭素ストック増加を示す年間吸収係数をデフォルト値として与え、土壌炭素蓄積は、マングローブ植生の自然状態、または排水していない土壌炭素蓄積と同等のストックまで続くと説明されている。通常、マングローブ林では土壌部へのインプットがアウトプットより卓越していると考えられるため、デフォルトの土壌の吸収係数を適用可能と仮定し、1960 年以降のデータが明らかな新規増加面積のみならず、全マングローブ面積を対象として、土壌炭素蓄積増加が継続的に生じているとみなし、マングローブ全面積に吸収係数を乗じて土壌炭素増加量を計算する。

マングローブの面積減少については、我が国ではマングローブは基本的に保護区に設定されており 1990 年以降宅地化や畑地化といった土地利用変化は基本的に発生していないものの、直接もしくは間接的な人為的要因により必要以上に増えすぎたマングローブを伐採する場合と、土砂堆積等の環境悪化、自然かく乱と言った要因で面積が減少する場合がある。土壌炭素の損失については、マングローブ地域の減少において土壌の掘削が行われた場合のみ、マングローブ群落造成時から蓄積された土壌中の炭素損失量を計算する。面積減少がバイオマス部分の伐採、土砂堆積等の環境変化、自然かく乱による倒木裸地化などでは、土壌炭素損失量の計算は行わない。

■ 各種パラメータ

土壌吸収係数は、我が国ではマングローブの生育地としては北方に位置し、世界的なマングローブ生育地の中では比較的寒い地域に入ることから吸収係数が比較的小さいと考えられるため、湿地ガイドライン (Table 4.12) デフォルト吸収係数 (下限値) の 1.3 t-C/ha/yr を使用する。

土壌損失算定に用いる土壌炭素蓄積量は、1990 年以降に土壌浚渫が実施された面積推計が可能な場所において、それぞれにおける植林開始年から浚渫実行年までの期間の土壌炭素蓄積量を上記の吸収係数を乗じて計算した。

■ 活動量

上記の 2) i) で示したマングローブ林の総面積を使用した。

3) 海草・海藻藻場における炭素ストック変化量

i) 海草・海藻藻場における炭素貯留

■ 算定方法

○ 藻場の算定対象

海草・海藻藻場生態系については、藻場で一次生産された有機炭素の一部が、堆積物、深海、あるいは海水中に長期間貯留されることが明らかにされており (例えば、Krause-Jensen and Duarte, 2016)、我が国でも同知見に基づく国独自の生態系モデル算定手法 (Tier 3) を開発し、100 年以上⁷の長期間に貯留されると評価される藻場由来炭素貯留量の推計を行った。

⁷ 「何年間貯留されれば、炭素貯留とみなせる」という基準は IPCC ガイドラインで明確に与えられていないが、

従って、湿地ガイドラインで提供している、海草藻場の新規移植・造成に限らず、現状として管理がなされているとみなせる海域に存在する海草・海藻藻場全体からの炭素貯留を算定対象とした。

我が国では海洋に対して「海洋基本計画」を作成しており、領海内の全ての海岸に政府の管轄権が及んでいること、沿岸域は人為的な影響を受けやすい環境下あること、海岸法における「海岸保全基本方針」に基づき、我が国のすべての海岸線を区分し、当該区分毎に、干潟や藻場等の自然環境を含む総合的な海岸環境の整備と保全の実施を目的とした「海岸保全基本計画」が策定されていることを踏まえ、藻場を含む沿岸域全体を人為的管理対象地とみなし、天然藻場全体を対象として排出量及び吸収量の推計に含めることとした。

○ 藻場の炭素貯留量算定モデル (Tier 3)

海草・海藻藻場における炭素貯留は、2020 年より我が国で実施された研究プロジェクト（以下、農水プロ研という。）⁸において開発された方法論に従って評価を行った。考慮した貯留プロセスは 1) 藻場内堆積貯留、2) 深海貯留、3) 藻場外堆積貯留、4) RDOC（難分解性溶存態有機炭素）貯留、の 4 つのプロセスで（詳細は以下の箱囲み内を参照）、海草・海藻による年間純一次生産量に対し、それぞれのプロセスにおいて、海底・海中に長期間貯留される割合を示す残存率を設定して、炭素貯留量を推計した。同プロジェクトにおける研究成果については、全てが学術論文として公開はされていないが、算定方法や各種パラメータは藻場や GHG 算定の専門家より構成される国内委員会による第三者検証（QA）によって、その妥当性についての検討を実施した。また、国内向け（日本語）には、算定方法のガイドンスが公開されている⁹。

海草・海藻藻場における炭素貯留プロセス

- 1) 藻場内堆積貯留：枯れた海草・海藻が藻場内の海底に堆積し、長期間貯留されるプロセス
- 2) 深海貯留：波浪などでちぎれた海草・海藻が流れ藻となって沖合に流出し、浮力を失って深海へ沈降し長期間貯留されるプロセス
- 3) 藻場外堆積貯留：枯れた海草・海藻、その細分化された破片が流出し、長期間 CO₂ に戻らない難分解性の細片（粒子状）となり、藻場外の沿岸域に堆積して長期間貯留されるプロセス
- 4) RDOC 貯留：海草・海藻が放出する難分解性の溶存態有機炭素が長期間にわたり海水中に貯留されるプロセス。難分解性溶存態有機炭素（Refractory Dissolved Organic Carbon）の頭文字から RDOC と呼ぶ

（出典）「海草・海藻藻場の CO₂ 貯留量算定ガイドブック」（国立研究開発法人 水産研究・教育機構）

○ 算定式

藻場の CO₂ 貯留量は、単位面積当たりに藻場が貯留する CO₂ 量（吸収係数）に、藻場面積（活動量）を乗じて算定する。吸収係数は、藻場の単位面積当たりの年間純一次生産量 [g/m²/yr] に対し、それぞれの貯留プロセスにおける残存率 ($r1 \sim r4$) を乗じて設定した。この際、年間純一次生産量は、実態としてモニタリングが容易な藻場の最大現存量 (B_{max}) に

Joint Group of Experts on the Scientific Aspects of Marine Environment Protection (GESAMP) 2019 の提言も踏まえて 100 年間で持続性基準として用いた。

⁸ 農林水産省 みどりの食料システム戦略実現技術開発・実証事業 農林水産研究の推進（委託プロジェクト研究）「ブルーカーボンの評価手法及び効率的藻場形成・拡大技術の開発」（JPJ008722）

⁹ 2023(R05). 11.1 海草・海藻藻場の CO₂ 貯留量算定に向けたガイドブックの公開について（国立研究開発法人水産研究・教育機構）https://www.fra.go.jp/home/kenkyushokai/press/pr2023/20231101_kaisou.html

対して純一次生産量への変換係数 (P/B_{max}) を乗じて計算した。更に、炭素含有率と、炭素- CO_2 比、及び生態系変換係数 (海藻の現存量を調整する係数¹⁰⁾) を乗じた値を吸収係数としている。

$$CO_{2sq\_sgsw} = \sum_{i,j} (RF_{i,j} \times Area_{i,j}/100)$$

$$RF_{i,j} = RF'_{i,j} \times CF \times E \times 44/12$$

$$RF'_{i,j} = \left(\frac{P}{B_{max}} \right)_{i,j} \times B_{max_{i,j}} \times r2_{i,j}$$

$$+ \left(\frac{P}{B_{max}} \right)_{i,j} \times B_{max_{i,j}} \times r3_{i,j}$$

$$+ \left(\frac{P}{B_{max}} \right)_{i,j} \times B_{max_{i,j}} \times r1_{i,j} \times (1 - r2_{i,j} - r3_{i,j})$$

$$+ B_{max_{i,j}} \times r4_{i,j}$$

$$= B_{max_{i,j}} \times \left[\left(\frac{P}{B_{max}} \right)_{i,j} \times \{r1_{i,j} \times (r2_{i,j} + r3_{i,j})(1 - r1_{i,j})\} + r4_{i,j} \right]$$

CO_{2sq_sgsw}	: 藻場による年間 CO_2 貯留量 [t- CO_2 /yr]
$Area_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の面積 [ha]
$RF_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の吸収係数 (単位面積当たり年間 CO_2 貯留量 [g- CO_2 /m ² /yr])
$RF'_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の単位面積当たり年間有機物長期貯留量 [g/m ² /yr]
$P/B_{max_{i,j}}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の生産量/最大現存量比 [(g/m ² /yr)/(g/m ²)]
$B_{max_{i,j}}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の最大現存量 [g/m ²]
$r1_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の難分解貯留に関する残存率 ※堆積貯留、深海貯留に関する残存率も包含する値のため、難分解貯留計算時には堆積貯留分、深海貯留分の残存率は控除する
$r2_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の堆積貯留における残存率
$r3_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の深海貯留における残存率
$r4_{i,j}$	: 海域区分 i に生育する藻場タイプ j の RDOC 貯留における残存率 ※RDOC 残存量を計算するための係数を含んだ値
CF	: 炭素含有率
E	: 生態系変換係数 (国の算定では $E=1$)
i	: 藻場の生育する海域区分
j	: 藻場タイプ

○ 藻場区分

我が国では、海草類が約 15～20 種類、海藻類が約 1,000 種分布しており、各種 CO_2 吸収プロセスの類似性から、我が国の藻場タイプを分類した。このうち、天然藻場に関する 16 タイプを用いて算定を実施した。藻場タイプと、各藻場タイプにおける貯留プロセスの対応関係は下表のとおりである。また、吸収係数の設定においては、同じ藻場タイプであっても、藻場を構成する種は海域によって異なるため、9つの海域区分を設定した (下図)。これらは、いずれも農水プロ研における成果を活用している。

¹⁰ 葉上の付着珪藻や混生する他の海藻の現存量が無視できない場合などに、追加的な補正を行うための係数。国全体の算定では、同補正は適用してない。

表 6-45 算定対象の藻場タイプと算定する貯留プロセス

藻場タイプ		主要種	貯留プロセス			
			堆積貯留	深海貯留	難分解貯留	RDOC貯留
海草藻場	アマモ型	アマモ、スゲアマモ、コアマモなど	○	○	○	○
	タチアマモ型	タチアマモ	○	○	○	○
	スガモ型	スガモ、エビアマモなど		○	○	○
	亜熱帯小型	ウミヒルモ類、マツバウミジグサ、コアマモ(亜熱帯型)など	○	○	○	○
	亜熱帯中型	リュウキュウスガモ、ベニアマモリュウキュウアマモなど	○	○	○	○
	亜熱帯大型	ウミショウブ	○	○	○	○
海藻藻場	コンブ類	マコンブ型		○	○	○
		ナガコンブ型		○	○	○
	アラメ・カジメ類	アラメ型		○	○	○
		カジメ型		○	○	○
		ワカメ型		○	○	○
	ガラモ類	温帯性ホンダワラ型	○	○	○	○
		亜熱帯性ホンダワラ型		○	○	○
	小型海藻類	小型緑藻型		○	○	○
		小型紅藻型		○	○	○
		小型褐藻型		○	○	○

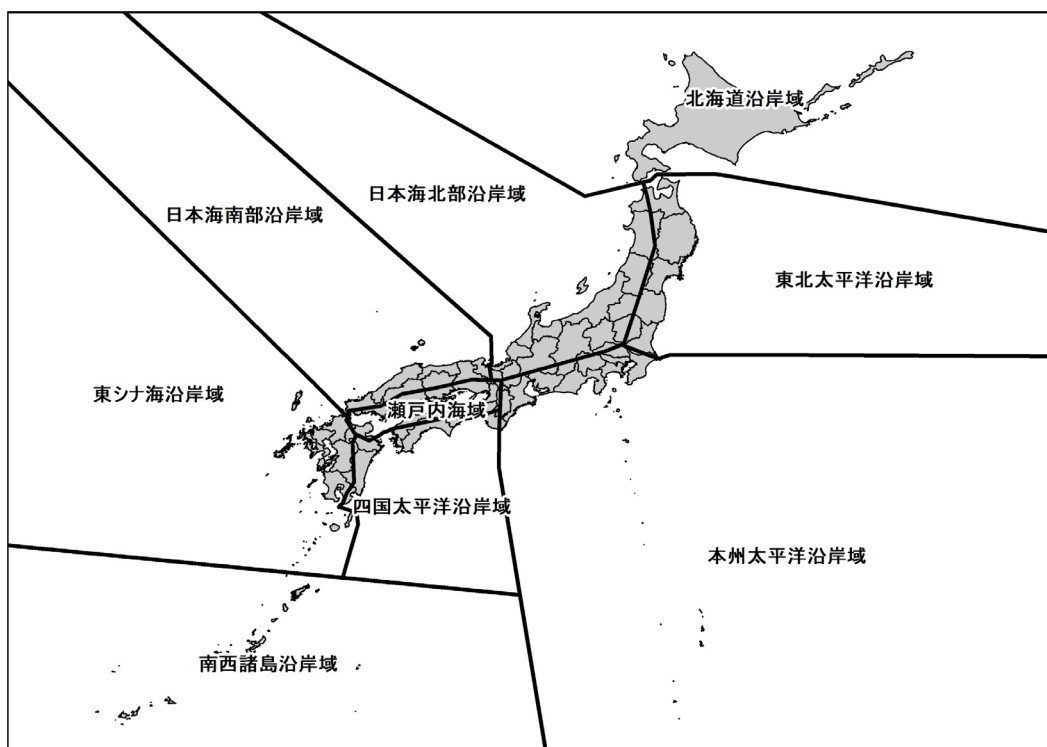


図 6-7 藻場の炭素貯留量算定に用いる 9つの海域区分

(出典)「海草・海藻藻場の CO₂ 貯留量算定ガイドブック」国立研究開発法人 水産研究・教育機構 (2023)

■ 各種パラメータ

○ 最大現存量 (B_{max})

藻場の最大現存量 (B_{max}) は、我が国で実施された研究プロジェクト内で評価した現存量の値を時系列で一括して適用した。この値は時系列的に変化する値であり、将来的なモニタリングや過去データの集約作業等で、より実態を反映しうるデータが入手出来た際には、算定への反映も検討している。

○ 生産量/現存量比 (P/B_{max})

バイオマス量を一次生産量に変換する係数 (P/B_{max}) は農水プロ研で集約した結果を用いた。

○ 残存率

堆積貯留に関する残存率 (r_2) は、堆積土壌コアの炭素貯留割合についての分析により得られた値 (Miyajima et al., 2022) より設定した。この分析では湿地ガイドラインの沿岸湿地デフォルト土壌深度 1m を使用し、我が国周辺海域の堆積速度では大体 2000 年スケールの堆積速度に相当する。

深海貯留に関する残存率 (r_3) は、Abo et al. (2019)、Taniguchi et al. (2022) を踏まえて、藻場から枯死流出した草体量のうち深海に到達した草体量を設定し、日本近海の枯死流出量に対する深海へ到達した量の割合から残存率を求めた。

難分解貯留に関する残存率 (r_1) は、既存文献では長期貯留を想定したものがないため、農水プロ研において、各藻場タイプの分解実験を実施し、分解モデルに実測値を当てはめて 100 年後有機炭素残存率を求めた。なお、この値は堆積貯留、深海貯留に関する残存率も含んだ数値となるため、難分解貯留のみを推計する場合には堆積貯留、深海貯留分は控除する。

RDOC 貯留については、「藻場の現存量」に「DOC 放出速度」と「RDOC%」を乗ずる方法論 (Watanabe et al., 2020) を採用した。RDOC%は、DOC 分解実験を実施し、分解モデルに実測値を当てはめて 100 年後有機炭素残存率を計算した。この貯留プロセスのみ、純一次生産量比ではなく、現存量比での算定となる。

○ 炭素含有率 (CF)

藻場の乾燥重量を有機炭素量に換算するための炭素含有率 (CF) は、我が国で実施された研究プロジェクトにおいて算出した 30%を利用した。

以上を踏まえて、藻場タイプ別・海域区分別にまとめた吸収係数は下表のとおり。

表 6-46 藻場タイプ別・海域区分別吸収係数 [g-CO₂/m²/yr]

藻場タイプ	北海道	東北太平洋	日本海北部	日本海南部	中部太平洋	瀬戸内海	四国太平洋	九州東シナ	南西諸島
アマモ	490.39	224.11	593.20	381.56	593.20	232.10	381.56	280.52	
タチアマモ	847.77	212.74	847.77	847.77	847.77				
スガモ	2039.74	1780.41	713.21	713.21	535.52				
亜熱帯小型									108.79
亜熱帯中型									305.91
亜熱帯大型									336.35
マコンブ	164.18	468.66	468.66						
ナガコンブ	110.70								
アラメ		274.72		127.16	423.02		162.69	127.16	
カジメ		61.55	15.54	151.57	49.39	126.08	25.24	20.28	
ワカメ	58.48	116.28	58.48	25.70	23.71	47.49	12.23	15.83	
温帯性ホンダワラ	312.03	158.86	60.50	219.24	31.56	155.21	27.33	105.50	
亜熱帯性ホンダワラ							128.51	21.31	41.97
小型緑藻	4.16	9.95	5.54	7.05	6.05	9.70	1.89	4.16	17.76
小型褐藻	112.69	7.91	11.68	63.91	1.19	19.90	30.51	14.88	9.35
小型紅葉	52.38	22.90	56.94	17.57	1.52	30.24	22.76	15.98	4.36

(出典)「海草・海藻藻場の CO₂ 貯留量算定に向けたガイドブック」(国立研究開発法人 水産研究・教育機構)

■ 活動量

吸収係数の分類に合わせた海域区分別、藻場タイプ別面積を活動量とした。

【2018 年以降】

港湾空港技術研究所で作成した藻場分布推計モデル (Moki et al. 2023) を用いた。本モデルは、地形・底質・クロロフィル濃度・水温などの環境データと藻場推定アルゴリズムを用いた藻場分布面積推計手法であり、対象海域 は日本全国の水深 0~50m 範囲、空間解像度

250mを計算条件とした。

【2017年まで】

1990～2017年においては、同等の環境データを時系列で得ることができないため、下表に示すデータ・方法論を適用して構築した。この際、1990年、1999年の環境省データは、上述のモデル推計に用いた海域区分、及び藻場タイプと完全には一致していなかったため、専門家において検討を行い、比例配分等により妥当性があると考えられる時系列データを構築した。

表 6-47 藻場面積の推計に用いた方法論とデータ

年	出典
1990年	環境省 自然環境保全基礎調査 ^{注1} 第4回調査データ
1991～1998年	1990年と1999年のデータから、海域区分別、藻場タイプ別に線形内挿
1999年	環境省 自然環境保全基礎調査第5回調査データ
2000～2017年	1999年と2018年のデータから、海域区分別、藻場タイプ別に線形内挿
2018～2023年	藻場分布推計モデルから推計 使用した環境データ： 水温・クロロフィルa濃度：地球観測衛星「しきさい」(JAXA)の情報 地形：日本海における大規模地震に関する調査検討会（国交省水管理・国土保全）、Global tsunami Terrain Model、日本海溝・千島海溝周辺海溝型地震に関する専門調査会（内閣府）、南海トラフ巨大地震モデル検討会（内閣府）の情報 底質データ：dbSEABED (INSTAAR)、北西太平洋底質メッシュデジタルデータ第二版（日本水路協会）

注1：南西諸島が含まれていないため、南西諸島のみ2018年と2019年の変化から1990年まで外挿により作成（2024年提出時算定結果を使用）

表 6-48 藻場タイプ別面積

藻場タイプ	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
アマモ	ha	26,379	22,595	20,083	22,664	25,246	26,794	27,827	30,746	29,003	27,713	27,555	27,618
タチアマモ	ha	10,194	7,599	5,236	3,802	2,367	1,507	933	72	71	74	69	62
スガモ	ha	5,400	4,423	3,811	4,656	5,502	6,009	6,347	7,129	6,555	5,985	6,146	6,069
亜熱帯小型	ha	900	806	729	723	717	713	711	754	569	607	598	613
亜熱帯中型	ha	4,690	4,442	4,217	4,084	3,952	3,872	3,819	3,968	2,506	3,218	2,934	2,925
亜熱帯大型	ha	69	65	62	60	58	57	56	58	37	47	43	43
マコンブ	ha	5,250	13,329	19,246	16,510	13,774	12,133	11,038	10,237	9,828	8,800	9,347	9,429
ナガコンブ	ha	1,105	3,611	5,483	4,815	4,147	3,746	3,479	3,510	3,154	2,232	2,766	2,104
アラメ	ha	61,593	39,077	20,228	16,045	11,861	9,351	7,678	5,336	5,268	5,450	5,325	5,000
カジメ	ha	34,548	27,462	21,228	18,407	15,586	13,894	12,765	11,868	11,527	11,575	11,464	11,128
ワカメ	ha	27,477	23,379	19,405	15,925	12,446	10,359	8,967	7,094	6,801	6,829	6,785	6,742
温帯性ホンダワラ	ha	85,602	73,303	61,962	54,452	46,942	42,436	39,432	36,552	34,426	35,423	33,716	32,663
熱帯性ホンダワラ	ha	12,572	11,574	10,673	10,164	9,655	9,350	9,147	9,346	6,582	8,172	7,709	7,432
小型緑藻	ha	10,374	10,277	10,088	9,528	8,967	8,631	8,407	8,717	7,573	7,395	7,632	7,768
小型紅藻	ha	23,150	20,226	17,380	14,843	12,305	10,783	9,768	8,702	7,709	7,873	7,631	8,095
小型褐藻	ha	18,825	15,951	14,052	16,056	18,059	19,261	20,063	22,668	19,872	20,763	20,112	20,839
合計	ha	328,129	278,120	233,882	212,733	191,585	178,896	170,436	166,756	151,481	152,156	149,833	148,530

ii) 海草・海藻藻場における掘削に伴う炭素ストック損失量

■ 算定方法

海草・海藻藻場の消失が掘削により生じた場合の炭素ストック変化を湿地ガイドラインの Tier 1 に基づき整理した。バイオマスについては、木本が存在しない生態系では算定不要、枯死有機物はマングローブ林のみが算定対象となることから、藻場の消失時は算定不要であり「NO」として報告した。

土壌については、藻場の存在している場所において、浚渫・掘削に伴う陸揚げを行った場合は、深さ 1m までに含まれる炭素量が好気分解による CO₂ 排出算定対象となるが、我が国では対象となる活動実態がほとんどなく、専門家判断に基づき過去の時系列の推計においては NO として報告した（活動量の説明を参考のこと）。なお、今後、大規模な藻場の消失を

伴う掘削活動が生じた場合には、土壌における排出量の算定を実施する。

■ 活動量

我が国では、港湾区域において航路浚渫等が定期的に行われているが、航路は一般的に水深が深く高濁度であるため、植生の生息に必要な光量が海底に到達しない場であるケースがほとんどである。また、航路浚渫において藻場の消失が確認された主だった事例でも、ごく一部の藻場の消失が単発で生じたのみであり、港湾区域における航路浚渫等に伴う藻場消失量は、十分無視できるほど軽微であり、その他の管理対象の水域についても、同様に考えられることから、浚渫・掘削による影響は軽微であると判断できる。これに基づき、専門家判断（令和5年度算定方法検討会）において、本活動におけるCO₂排出量は無視できると整理した。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

マングローブ林の生体バイオマス、枯死有機物、及び土壌に関する不確実性は、パラメータごとに湿地ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。活動量は一般的な全数検査の不確実性10%とした。海草・海藻藻場のパラメータの不確実性は、農水プロ研の観測結果の標準誤差から17%、活動量の不確実性は観測結果の年変動から8%とした。その結果、転用のない湿地による排出量全体の不確実性は19%と評価された。

■ 時系列の一貫性

マングローブ林面積の把握方法に複数の統計を使用しているが、データの連続性を確認しており当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

藻場については、同一の方法論、パラメータを全時系列で適用している。面積時系列は複数のデータソースを用いて構築しているが、過去の調査データは直近で入手できるデータとは精度や評価方法が異なることから、時系列の一貫性を担保できるように、藻場の専門家が藻場の生態を踏まえて妥当な評価値となる様に時系列面積推計を行い、その値をGHGインベントリに利用した。以上から当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQCには、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動については、別添4に記述している。

e) 再計算

■ 吸収係数の修正

一部の海草・海藻タイプにおける吸収係数が修正された。この修正に伴い、海草・海藻藻場の吸収量が全年にわたり再計算された。

■ 面積推計に用いた環境データの更新

藻場の面積推計に用いている環境データ（GCOM-C）の更新により、2000年以降の藻場面積値が修正された。この面積値の修正に伴い、2000年以降の藻場における吸収量が再計算された。

再計算の影響の程度については10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

沿岸湿地における炭素排出量及び吸収量の算定は引き続き精査を進める予定。

6.7.2. 他の土地利用から転用された湿地（4.D.2.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、他の土地利用から転用された湿地（過去 20 年間に於いて他の土地利用から転用されて湿地（湛水地）になった土地）における炭素ストック変化量を取り扱う。2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 13 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 71.2%の減少、前年度比 7.7%の減少となっている。

b) 方法論

1) 他の土地利用から転用された湿地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

他の土地利用から転用された湿地（湛水地）における炭素ストック変化量の算定には、他の土地利用から転用された農地同様、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、2.3.1.2 節）に示される式 2.16 を用いて国独自のバイオマスストック量を使った Tier 2 の算定方法を用いた。算定式は 6.5.2. b) 1) 節にあるとおりである。

■ 各種パラメータ

○ 土地利用毎の生体バイオマスストック量

土地利用の転用に伴うバイオマスストック変化量の推定には表 6-9、表 6-10、及び表 6-11 に示すとおりである。

○ 炭素含有率（CF）

森林の炭素含有率は我が国の針葉樹と広葉樹の平均値（0.50 t-C/t-d.m.）を用いた。森林以外の炭素含有率は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値（草地は 0.47 t-C/t-d.m.、それ以外は 0.5 t-C/t-d.m.）を用いた。

■ 活動量（面積）

○ 他の土地利用から転用された湿地（ダム）面積

森林から転用されたダム面積と、転用前の土地利用毎の面積割合のうち森林に該当する割合を基に推計した。森林から転用された面積は、6.5.2.b) 1) 節に記述した方法で把握した。ダム転換前の土地の種類別面積については、一部の大規模ダムにおける水没農地面積、水没戸数の情報より、農用地（農地及び草地）、開発地、それ以外の土地利用からダムに転用された割合を推計した。農用地から転用された湿地面積の内訳は、他のカテゴリーと同様に、現況土地利用の面積割合を用いて農地と草地に按分して把握した。他の土地利用から転用された湿地の総面積から、森林、農地、草地、開発地からの転用面積を差し引いた剰余分は、その他の土地からの転用面積とした。

表 6-49 他の土地利用から転用された湿地面積（1年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された湿地	kha	0.45	1.69	2.12	0.22	0.61	0.11	0.39	0.14	0.14	0.07	0.07	0.06
森林から転用された湿地	kha	0.33	1.23	1.53	0.16	0.44	0.08	0.28	0.10	0.10	0.05	0.05	0.04
農地から転用された湿地	kha	0.030	0.100	0.133	0.015	0.038	0.006	0.025	NO	NO	NO	NO	NO
田	kha	0.007	0.023	0.089	0.013	0.023	0.003	0.015	NO	NO	NO	NO	NO
普通畑	kha	0.012	0.049	0.014	0.002	0.012	0.003	0.007	NO	NO	NO	NO	NO
樹園地	kha	0.010	0.028	0.031	0.0004	0.003	0.001	0.002	NO	NO	NO	NO	NO
草地から転用された湿地	kha	0.003	0.023	0.021	0.001	0.006	0.002	0.004	NO	NO	NO	NO	NO
開発地から転用された湿地	kha	0.0016	0.0060	0.0075	0.0008	0.0022	0.0004	0.0014	0.0005	0.0005	0.0003	0.0003	0.0002
その他の土地から転用された湿地	kha	0.09	0.34	0.42	0.04	0.12	0.02	0.08	0.04	0.04	0.02	0.02	0.02

2) 他の土地利用から転用された湿地における枯死有機物の炭素ストック変化量

本カテゴリーにおいては、森林から転用された湿地における枯死木及びリターの炭素ストック変化量を算定する。

■ 算定方法

6.5.1. b) 2) 節の算定方法と同様に、Tier 2 の算定方法を適用して算定した。

■ 各種パラメータ

○ 森林の枯死有機物炭素ストック量

転用前の森林における枯死木及びリターの平均炭素ストック量は表 6-12 及び表 6-13 のとおりである。転用直後は枯死有機物のストックがゼロになり、その後の蓄積はないという想定の下で算定を行っている。

■ 活動量（面積）

○ 森林から転用された湿地地面積

1年間に森林から転用された湿地の面積を用いた。当該面積は表 6-49 に示されている。

表 6-50 他の土地利用から転用された湿地面積（20年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された湿地	kha	27.9	24.6	26.8	21.9	20.2	18.6	16.8	9.8	7.8	6.0	5.6	5.2
森林から転用された湿地	kha	19.8	17.8	19.4	15.9	14.6	13.5	12.2	7.1	5.6	4.4	4.0	3.8
農地から転用された湿地	kha	1.8	1.5	1.7	1.4	1.3	1.2	1.0	0.6	0.5	0.3	0.3	0.3
草地から転用された湿地	kha	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0
開発地から転用された湿地	kha	0.10	0.09	0.10	0.08	0.07	0.07	0.06	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02
その他の土地から転用された湿地	kha	5.8	4.9	5.4	4.4	4.0	3.7	3.4	2.0	1.6	1.3	1.2	1.1

3) 他の土地利用から転用された湿地における土壌の炭素ストック変化量

■ 算定方法

○ 森林から転用された湿地における土壌の炭素ストック変化量

転用後は貯水池（ダム）となり土壌が嫌気状態になると想定され、有機物の分解に伴う CO₂ 排出は極めて少ないとみなされるため、「NA」として報告した。

○ 森林以外の他の土地利用から転用された湿地（湛水地）における土壌炭素ストック変化量

2006 年 IPCC ガイドラインに方法論が提示されておらず、現在データ不足のため算定を行っていない。したがって当該炭素プールの炭素ストック変化量は「NE」として報告した。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス、枯死有機物、及び土壌に関する不確実性は、各パラメータ及び活動量ご

とに、現地調査データ、専門家判断、又は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。その結果、排出量が計算されている年については、他の土地利用から転用された湿地による排出量全体の不確実性は 23%と評価された。

■ 時系列の一貫性

6.5.2. b) 1) 節で説明したとおり、森林からの転用面積の把握方法が 1990～2004 年度までと 2005 年度以降とで異なっているものの、当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 森林からの転用面積の修正

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された開発地面積が再計算されたため、当該カテゴリーの 2005 年度以降の生体バイオマス、枯死有機物の炭素ストック変化量を再計算した。

■ 森林の枯死木量の修正

単位面積当たりの枯死木量が、森林土壌インベントリ調査の調査をまとめた最新の知見に基づき 10 t-C/ha から 7.5 t-C/ha に修正された。これに伴い、森林からの土地利用変化が生じた際の枯死木の損失による炭素蓄積変化量が全年度にわたり修正された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

■ 湿地面積把握の想定の妥当性

現在の算定では、湿地を国土利用区分における「水面」、「河川」、「水路」と想定した上で面積を把握しているが、把握漏れがある可能性がある。したがって、面積把握の想定の妥当性について現在検討を行っている。

■ 貯水池の算定方法

2019 年改良 IPCC ガイドラインで提示された貯水池からの GHG 排出に関する方法論が適用できる様に作業を始めている。

6.8. 開発地 (4.E.)

開発地は、森林 (4.A.)、農地 (4.B.)、草地 (4.C.)、湿地 (4.D.) のいずれのカテゴリーにも該当しない、交通基盤や居住地を含んだ全ての開発された土地と定義される。開発地では、特別緑地保全地区や都市公園等の都市緑地において生育している樹木が炭素を固定している。我が国では都市緑地を、保全措置が講じられ持続性が担保される「地域制緑地¹¹⁾」と、

¹¹⁾ 地域制緑地は、緑地の所有権はそのままに土地利用の規制により保全する緑地である。このうち、特別緑地保全地区は、都市緑地法第 12 条に規定されており、都市計画区域内において、樹林地、草地、水沼地などの地区が単独もしくは周囲と一体になって、良好な自然環境を形成している緑地が指定の対象となる。このうち水辺地を除外した地域が本下位区分の対象となる。

都市公園等が造成される「施設緑地¹²⁾」に分類して、緑地ごとに炭素ストック変化量の算定を行う。また開発地の面積区分方法と、報告の下位区分は以下のとおりとする。

開発地は、他の土地利用区分と同様に、「転用のない開発地」及び「転用された開発地」に区分し、IPCC ガイドラインのデフォルト設定による、過去 20 年間に他の土地利用から転用された開発地の累積面積を「転用された開発地」とし、「転用のない開発地」は全開発地から「転用された開発地」を差し引いた土地として報告する。

「転用のない開発地」下では、炭素ストック変化の算定状況に対応して「地域制緑地」「施設緑地」「その他の開発地」の 3 つの下位区分を設ける。「その他の開発地」は、「地域制緑地」及び「施設緑地」に該当しない土地すべてが含まれている。なお、いずれの都市緑地も実成長期間（AGP：Active growing period）下にあり、炭素ストック変化の計算対象となっている活動面積をそのまま当該区分の面積として利用している。そのため、都市緑地であっても AGP を超過しており炭素ストック変化が生じていない土地は「その他の開発地」に含まれている。

ごく一部の「施設緑地」は他の土地利用から転用された開発地において造成されていることから、「転用のない開発地下の施設緑地」には「他の土地利用から転用された施設緑地」の面積が含まれるため、厳密には「施設緑地」面積と「転用された開発地」面積の間で 2 重計上が生じている。ただし、全開発地の面積は出典となる統計値の問題で万 ha 単位以下の値が丸められているため、不確実性を考慮すればこのレベルの二重計上が全体の面積精度には影響を与えておらず、排出量及び吸収量の計算上は「転用された開発地」に存在している「施設緑地」は IE 扱いとなっており、排出量及び吸収量の計算には、実質的な問題は生じていない。なお、「転用された開発地」においては、土地転用に伴う炭素ストック損失量のみを計上し、施設緑地に転用した分の成長に伴う炭素ストック増加量については、「転用のない開発地」下で、一括算定した。各下位区分の面積は表 6-51 のとおりである。

我が国における開発地面積は約 390 万 ha であり、国土面積の約 10.3 %を占めている。2023 年度の当該カテゴリーにおける炭素ストック変化からの排出は、2,954 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない。）であり、1990 年度比 71.2%の減少、前年度比 7.7%の減少となっている。

表 6-51 開発地下位区分の各面積

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
全開発地(a)	kha	3,200	3,428	3,594	3,698	3,779	3,806	3,833	3,888	3,897	3,895	3,895	3,895
転用のない開発地(a-b)	kha	2,296.3	2,635.4	2,872.6	3,068.9	3,283.6	3,404.9	3,466.4	3,555.6	3,564.8	3,562.0	3,559.2	3,549.9
地域制緑地(活動面積)(c)	kha	1.8	3.6	3.6	4.1	4.1	4.4	4.6	4.7	4.7	4.7	3.2	3.1
施設緑地(活動面積)(d)	kha	82.4	105.4	122.1	131.1	131.6	125.6	117.3	104.8	100.9	97.1	92.2	87.3
転用のないその他の開発地(a-b-c-d)	kha	2,212.1	2,526.5	2,747.0	2,933.8	3,147.8	3,274.9	3,344.4	3,446.1	3,459.2	3,460.1	3,463.8	3,459.5
他の土地利用から転用された開発地(b)	kha	903.7	792.6	721.4	629.1	495.4	401.1	366.6	332.4	332.2	333.0	335.8	345.1

¹²⁾ 施設緑地は、緑地の権原を取得して管理する緑地である。具体的には「都市公園」、「道路緑地」、「港湾緑地」、「下水道処理施設における外構緑地」、「河川・砂防緑地」、「官庁施設外構緑地」、「公的賃貸住宅地内緑地」のことである。

表 6-52 開発地における炭素ストック変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー	炭素プール	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
4.E. 開発地	合計	kt-CO ₂	10,249	7,957	6,044	4,794	4,102	3,202	3,179	3,476	3,546	3,085	3,199	2,954
	生体バイオマス	kt-CO ₂	1,865	851	-269	-640	-254	-325	-86	530	588	174	242	-51
	枯死木	kt-CO ₂	400	278	140	111	181	159	186	162	162	116	116	77
	リター	kt-CO ₂	249	167	74	54	99	85	103	89	89	59	59	34
	鉱質土壌	kt-CO ₂	7,591	6,551	6,010	5,187	4,000	3,216	2,911	2,630	2,640	2,667	2,713	2,825
	有機質土壌	kt-CO ₂	144	109	90	82	77	67	64	66	67	69	68	69
4.E.1. 転用のない開発地	合計	kt-CO ₂	-1,012	-1,350	-1,631	-1,789	-1,807	-1,750	-1,686	-1,568	-1,519	-1,470	-1,387	-1,320
	生体バイオマス	kt-CO ₂	-746	-1,030	-1,258	-1,389	-1,415	-1,378	-1,322	-1,232	-1,191	-1,151	-1,079	-1,025
	枯死木	kt-CO ₂	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA	IE,NA
	リター	kt-CO ₂	-12	-15	-18	-19	-19	-19	-18	-17	-17	-17	-16	-16
	鉱質土壌	kt-CO ₂	-253	-305	-355	-380	-373	-354	-345	-319	-310	-302	-291	-280
	有機質土壌	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
4.E.2. 他の土地から転用された開発地	合計	kt-CO ₂	11,260	9,307	7,674	6,582	5,909	4,953	4,865	5,044	5,065	4,555	4,585	4,274
	生体バイオマス	kt-CO ₂	2,611	1,881	989	749	1,161	1,053	1,237	1,761	1,779	1,325	1,322	973
	枯死木	kt-CO ₂	400	278	140	111	181	159	186	162	162	116	116	77
	リター	kt-CO ₂	261	182	91	73	118	104	122	106	106	76	76	50
	鉱質土壌	kt-CO ₂	7,845	6,856	6,365	5,567	4,373	3,570	3,256	2,949	2,950	2,970	3,004	3,105
	有機質土壌	kt-CO ₂	144	109	90	82	77	67	64	66	67	69	68	69

6.8.1. 転用のない開発地（4.E.1.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、全都市緑地における炭素ストック変化量を算定対象とする。2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 純吸収量は 1,320 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 30.5 %の増加、前年度比 4.8 %の減少となっている。

なお、「転用のないその他の開発地」には個人住宅の庭に生育する樹木などが含まれているが、Tier 1 を用いて変化しないと仮定し「NA」として報告した。

b) 方法論

1) 転用のない開発地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

都市緑地の生体バイオマスの炭素ストック変化量の算定は、高木¹³の樹木のみを対象とし、2006 年 IPCC ガイドライン Vol.4、2.3.1.1 節に記載されている算定式 2.7 のゲイン - ロス法を用いた。成長に伴う炭素ストック増加量 ($AC_{S_{LB\_G}}$) の算定については、Vol.4、8.2.1.1 節の記述に従い、緑地の特性や入手可能な活動量を踏まえて、地域制緑地には Tier 2a 樹冠被覆面積法、施設緑地には Tier 2b 単木成長法を適用した。また、2006 年 IPCC ガイドライン、Vol.4、8.2.1.2 節の記述に従い、我が国での実測調査の結果を踏まえ、実成長期間 (AGP : Active growing period) を設定した。AGP を超える樹齢の樹木については保守的に成長量と損失量を同一として炭素固定量を算定しないと、一方、AGP までは成長量のみを算定し、損失量 ($AC_{S_{LB\_L}}$) はゼロと仮定した。

¹³ 高木の定義は、公共用緑化樹木品質寸法規格基準（案）に基づく高木とする。公共用緑化樹木品質寸法規格基準（案）は、公共施設等の緑化事業のより適切な執行の推進のため、都市緑化のための公共用緑化樹木等の品質寸法規格基準を国土交通省が定めたものであり、高木は3～5 m以上の樹高になる樹木をさすと定義されている。

○ 地域制緑地 (Tier 2a)

$$\Delta C_{Sa\_LB} = \Delta C_{Sa\_LB\_G} - \Delta C_{Sa\_LB\_L}$$

$$\Delta C_{Sa\_LB\_G} = A_{Sa\_AGP} \times PW \times CRW$$

- ΔC_{Sa_LB} : 地域制緑地における生体バイオマスの炭素ストック変化量 [t-C/yr]
 $\Delta C_{Sa\_LB\_G}$: 地域制緑地における生体バイオマス成長に伴う炭素ストック増加量 [t-C/yr]
 $\Delta C_{Sa\_LB\_L}$: 地域制緑地における生体バイオマス損失に伴う炭素ストック損失量 [t-C/yr]
 ※AGPを設定しているため「0」と想定
 A_{Sa_AGP} : 指定後 AGP 年以下の地域制緑地面積 (活動面積) [ha]
 PW : 樹冠被覆率 (地域制緑地当りの樹冠被覆率) (100%と仮定)
 CRW : 単位樹冠被覆面積当りの年間生体バイオマス成長量 [t-C/ha crown cover/yr]

○ 施設緑地 (Tier 2b)

$$\Delta C_{Sb\_LB} = \sum_i (\Delta C_{Sb\_LB\_Gi} - \Delta C_{Sb\_LB\_Li})$$

$$\Delta C_{Sb\_LB\_Gi} = \sum_j NT_{Sb\_AGPi,j} \times C_{Ratei,j}$$

- ΔC_{Sb_LB} : 施設緑地における生体バイオマスの炭素ストック変化量 [t-C/yr]
 $\Delta C_{Sb\_LB\_Gi}$: 施設緑地 i における生体バイオマス成長に伴う炭素ストック増加量 [t-C/yr]
 $\Delta C_{Sb\_LB\_Li}$: 施設緑地 i における生体バイオマス損失に伴う炭素ストック損失量 [t-C/yr]
 ※AGPを設定しているため「0」と想定
 $C_{Ratei,j}$: 気候区分 j の施設緑地 i における樹木個体当たりの年間生体バイオマス成長量 [t-C/本/yr] ※表 6-53 参照
 $NT_{Sb\_AGPi,j}$: 気候区分 j の施設緑地 i における AGP 年以下の高木本数
 i : 施設緑地の種類 (都市公園、道路緑地、港湾緑地、下水道処理施設における外構緑地、河川・砂防緑地、官庁施設外構緑地、公的賃貸住宅地内緑地)
 j : 気候区分 (北海道、北海道以外)

■ 各種パラメータ

○ 地域制緑地 (Tier 2a)

【単位樹冠被覆面積当たりの年間生体バイオマス成長量】

地域制緑地における単位樹冠被覆面積当たりの年間生体バイオマス成長量は、2006 年 IPCC ガイドライン、Vol.4、Table 8.1 のグローバルデフォルトの値 (2.9 t-C/ha crown cover/yr) を用いた。

【樹冠被覆率】

地域制緑地当りの樹冠被覆率は緑地の植栽状況から 100%と仮定した。

○ 施設緑地 (Tier 2b)

【樹木個体当たりの年間生体バイオマス成長量】

施設緑地の種類ごとの高木樹木個体当たりの年間バイオマス成長量はそれぞれ以下の手順で算出し、時系列にて固定で使用した。各値は表 6-53 のとおりである。

i) 都市公園

1. 北海道と北海道以外に分けてサンプル調査 (北海道 176 箇所、北海道以外 321 箇所、計 497 箇所) を実施し、樹木台帳や植栽平面図等から樹種構成比を把握した。
2. 日本の主な植栽木であるケヤキ、イチョウ、シラカシ、クスノキの年間生体バイオマス成長量を算出した。実測結果に基づいて作成した各樹木の生体バイオマスの成長曲線から、胸高直径に対する年間の炭素固定予測式を作成した (松江他、2009)。これに現地調査に基づく都市公園の樹種毎の平均胸高直径 (国土交通省公園緑地課、2005) を適用し、樹種ごとの年間バイオマス成長量を算出した。炭素含有率は Vol.4、8.2.1.2

節に示されるデフォルト値の0.5を用いた。

- 都市公園における樹木の年間生体バイオマス成長量は、2006年 IPCC ガイドライン、Vol.4、Table 8.2に示されるデフォルト値 0.0033～0.0142 t-C/本/yr と、2.で算出した日本の樹種別の年間生体バイオマス成長量（ケヤキ 0.0204、イチョウ 0.0103、シラカシ 0.0095、クスノキ 0.0122 t-C/本/yr）を用いて、1.で取得したサンプル都市公園の樹種構成比により我が国独自の樹木1本当たりの年間生体バイオマス成長量を北海道と北海道以外に分けて合成した。

ii) 道路緑地

- 道路緑地の樹種構成比を、全国の道路緑地を対象とした「国土技術政策総合研究所資料 No.506 わが国の街路樹 VI」国土交通省国土技術政策総合研究所（2009）から把握した。
- 道路緑地における樹木の年間生体バイオマス成長量は、都市公園で用いたものと同じ2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値及び、日本の樹種別の年間生体バイオマス成長量（4種類）を、1.で算定した樹種構成比で加重平均し、我が国独自の樹木1本当たりの年間生体バイオマス成長量を北海道と北海道以外に分けて合成した。

iii) 港湾緑地、下水道処理施設における外構緑地、河川・砂防緑地、官庁施設外構緑地、公的賃貸住宅地内緑地

当該緑地における樹木の年間生体バイオマス成長量は、植栽時の樹木の規格や植栽樹種、植栽の配置等、都市公園と同様の考え方が採用されていることが多いことから、都市公園と同様の値を適用した。

表 6-53 施設緑地における樹木の年間生体バイオマス成長量

気候区分	高木1本当たりの年間生体バイオマス成長量 [t-C/本/yr]
北海道	(道路緑地以外) 0.0098 (道路緑地) 0.0103
北海道以外	(道路緑地以外) 0.0105 (道路緑地) 0.0108

■ 活動量

○ 地域制緑地

地域制緑地の活動面積で、AGP は地域制緑地指定後 30 年とし、毎年国土交通省調査¹⁴により得られる特別緑地保全地区及び近郊緑地特別保全地区のうち指定後 30 年以下の面積から水辺地を除外して抽出した。

表 6-54 地域制緑地活動面積（指定後 30 年以下の面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
地域制緑地(活動面積) 合計	kha	1.8	3.6	3.6	4.1	4.1	4.4	4.6	4.7	4.7	4.7	3.2	3.1
特別緑地保全地区(活動面積)	kha	0.6	0.9	1.2	1.8	1.9	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0
近郊緑地特別保全地区(活動面積)	kha	1.2	2.7	2.4	2.2	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.1	1.1

○ 施設緑地

施設緑地の AGP は、現地調査に基づき、基本的に緑地造成後 30 年、都市公園のうち大規模な都市公園の無剪定樹林地¹⁵については 50 年に設定した。

活動面積の算定にあたり使用したデータは以下のとおりである。

¹⁴ 調査による実績値が以下の国土交通省 web サイトに掲載されている。

https://www.mlit.go.jp/toshi/park/toshi_parkgreen_tk_000081.html（特別緑地保全地区・近郊緑地特別保全地区）

¹⁵ 無剪定樹林地は「定期的な剪定等の影響を受ける樹林地外周からの内側 5m の範囲を除外した樹林地」と定義した。

表 6-55 活動面積把握のための調査（国土交通省による）

施設緑地の種類	データの種類	調査名と実施年
都市公園	供用面積	都市公園等整備現況調査（1960 年度以降）
道路緑地	高木本数	道路緑化樹木に関する現況調査（2007 年度以降毎年実施）
	高木 1 本当たりの活動面積	道路の植栽高木に関する基礎データ収集調査（2007 年 2 月実施）
	道路延長及び緑化率	道路統計年報（道路延長）、我が国の街路樹（緑化率）
港湾緑地	個別施設ごとの供用面積	全数調査（2008 年度以降毎年実施）
下水道処理施設における外構緑地	個別施設ごとの緑化面積	下水処理場・ポンプ場における吸収源対策に関する実態調査（2009 年度以降毎年実施）
河川・砂防緑地	個別施設ごとの植栽面積	河川における二酸化炭素吸収源調査（2008 年度以降毎年実施）
官庁施設外構緑地	個別施設ごとの敷地面積と建築面積	全数調査（2008 年度以降毎年実施）

【施設緑地活動面積】

i) 都市公園、港湾緑地、下水道処理施設における外構緑地、河川・砂防緑地、官庁施設外構緑地、公的賃貸住宅地内緑地

表 6-55 に記載した調査により報告年から AGP 年内の各年の整備面積を集計し取得した。施設緑地の AGP は基本的に 30 年、都市公園のうち無剪定樹林地については 50 年に設定した。調査開始年度以前の活動面積については、既存の統計情報から内挿で算出した。

都市公園のうち整備後 31 年以上 50 年以下の無剪定樹林地の活動面積については、都市公園のうち都市基幹公園及び大規模公園など比較的規模が大きい都市公園のみを対象とし、該当する都市公園面積に、無剪定比率を乗じて算定した。無剪定比率は、サンプル調査の結果から得られた 55%を用いた。

河川・砂防緑地については、植栽面積を下表のとおり定義した。

表 6-56 河川・砂防緑地における緑化事業と植栽面積の定義

河川・砂防における緑化事業	植栽面積の定義
(1) 掘込河道の河川管理用通路における植樹	堤防法肩から一般民地との境界までの面積
(2) 掘込河道の河岸法面における植樹	堤防法肩から一般民地との境界までの面積
(3) 堤防裏小段における植樹	盛土部の面積
(4) 堤防側帯における植樹（第 2 種及び第 3 種側帯）	緑化事業を実施した側帯部面積
(5) 高水敷における植樹	低水路法肩から堤防法尻までの面積
(6) 遊水池における植樹	遊水池面積
(7) 湖沼の前浜における植樹	低水路法肩から堤防法尻までの面積
(8) 高規格堤防における植樹	掘込河道における植樹と同じ考え方。
(9) 砂防事業における緑化事業	山腹工を行った面積
(10) 地すべり対策事業における緑化事業	山腹工を行った面積
(11) 急傾斜地崩壊対策等事業における緑化事業	山腹工を行った面積

【単位面積当たりの高木本数】

単位面積当たりの高木本数の算出については、以下のとおりサンプル調査を実施し取得したデータにより北海道と北海道以外で分けて算出し、これを時系列にて固定で用いた。

ア) 都市公園

都市公園の単位面積当たりの高木本数は、有意水準 95%を満たすサンプル数を設定（全国の都市公園より、北海道 176 箇所、北海道以外 321 箇所をランダムに抽出）し、サンプル公園の樹木台帳や植栽平面図等から高木本数及び敷地面積を取得し算定した。サンプリングは

大規模公園から小さなものまですべてが対象となっている。

イ) 港湾緑地

港湾緑地の単位面積当たりの高木本数は、植栽時の樹木の植栽樹種、植栽の配置等、都市公園と同様の考え方が採用されていることが多いことから、都市公園と同様とした。

ウ) 下水道処理施設における外構緑地

下水道処理施設の外構緑地における単位面積当たりの高木本数は、データを得ることが出来た 59 施設の高木本数及び緑化面積から設定した。

エ) 河川・砂防緑地

河川・砂防緑地においては、対象施設の約 95%で高木本数の実数を把握している。全施設の高木本数を簡便に算定するため、この 95%の施設のデータから単位面積当たりの植栽本数を算出した。

オ) 官庁施設外構緑地

官庁施設外構緑地の単位面積当たりの高木本数は、植栽平面図を入手できた 30 施設を対象に、高木本数を「敷地面積－建築面積」で除して設定した。なお、北海道と北海道以外に分けてモデル値を設定するには、サンプル数が不十分と判断し、全国共通とした。

カ) 公的賃貸住宅地内緑地

公的賃貸住宅地内緑地の単位面積当たりの高木本数は、植栽平面図を入手できた 33 施設を対象に、高木本数を「敷地面積－建築面積」で除して設定した。なお、北海道と北海道以外に分けてモデル値を設定するには、サンプル数が不十分であると判断し、全国共通とした。

以上の算出により設定した単位面積当たりの高木本数は以下の表のとおりである。

表 6-57 単位面積当たりの高木本数

項目	単位	単位面積当たりの高木本数	
		北海道	北海道以外
都市公園	本/ha	329.5	222.3
港湾緑地	本/ha	329.5	222.3
下水道処理施設における外構緑地	本/ha	129.8	429.2
河川・砂防緑地	本/ha	1470.8	339.0
官庁施設外構緑地	本/ha	108.8	108.8
公的賃貸住宅地内緑地	本/ha	219.9	219.9

ii) 道路緑地

表 6-55 のとおり、道路緑化樹木に関する現況調査データより、整備後 30 年以内の道路緑地の高木本数を把握した。取得可能なデータは、1987 年度、1992 年度、及び 2007 年度以降毎年のデータである。なお、当該緑地活動面積については、2007 年に実施したサンプル調査（有意水準 95%）により設定したモデル値（一般道路：0.006237ha/本、高速道路：0.000830ha/本）を用いて取得した。モデル値は道路緑地をランダムに抽出し、その土地の面積をその土地に植栽された高木本数で除した値とした。1961 年以降 1887 年以前のデータが得られない年度については道路延長と道路緑化率をもとに推計した。

また、以上を用いて、活動面積は以下のとおり推計された。

表 6-58 各施設緑地の活動量

区分	活動量	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
施設緑地 合計	活動面積	kha	82.4	105.4	122.1	131.1	131.6	125.6	117.3	104.8	100.9	97.1	92.2	87.3
都市公園	活動面積	kha	53.5	64.5	75.2	81.7	82.0	79.0	77.8	73.6	72.2	71.2	69.4	67.4
造成後30年以内	活動面積	kha	52.9	63.1	72.8	77.5	75.5	71.4	69.4	63.6	61.9	60.3	58.0	55.7
造成後31～50年の都市基幹公園、大規模公園	活動面積	kha	0.6	1.4	2.4	4.2	6.5	7.6	8.3	10.0	10.3	11.0	11.4	11.7
	高木本数	本	12,487,824	15,035,292	17,572,640	19,133,039	19,239,377	18,545,444	18,239,787	17,235,561	16,913,604	16,678,848	16,259,137	15,798,679
道路緑地	活動面積	kha	23.7	34.1	38.3	39.9	40.2	37.6	30.8	22.9	20.7	18.3	15.5	12.9
	高木本数	本	4,979,363	8,843,605	11,623,444	13,011,342	13,499,777	13,265,959	12,170,742	10,943,572	10,301,861	9,607,941	8,655,924	7,841,088
港湾緑地	活動面積	kha	0.5	0.9	1.3	1.7	1.9	2.0	1.9	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7
	高木本数	本	103,385	199,019	291,598	393,165	433,202	444,343	437,052	457,257	429,219	406,321	397,386	374,643
下水道処理施設における外構緑地	活動面積	kha	0.4	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5
	高木本数	本	154,353	201,105	265,191	325,819	318,025	298,178	288,274	259,582	254,202	237,981	229,981	224,581
河川緑地	活動面積	kha	0.8	1.0	1.4	1.7	1.9	1.9	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5
	高木本数	本	448,761	558,136	805,038	941,095	1,055,295	1,033,191	1,004,832	921,993	907,512	890,250	896,652	863,094
官庁施設外構緑地	活動面積	kha	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3
	高木本数	本	49,602	55,364	60,722	60,047	54,853	49,622	46,074	41,982	39,896	39,294	35,800	34,432
公的賃貸住宅地内緑地	活動面積	kha	3.1	3.9	4.6	4.7	4.3	4.0	3.9	3.6	3.5	3.3	3.1	2.9
	高木本数	本	679,483	855,959	1,014,119	1,028,770	944,872	869,030	854,846	792,744	767,302	727,146	684,703	637,174

2) 転用のない開発地における枯死木・リターの炭素ストック変化量

■ 算定方法

○ 地域制緑地

2006年 IPCC ガイドライン、Vol.4、8.2.2.1 節、Tier1 の仮定に従い、地域制緑地の枯死木及びリターの炭素ストック変化量は変化しないと仮定し「NA」と報告した。

○ 施設緑地

リターについては、高木からの自然落下による落葉・落枝のみを対象とした。施設緑地のうち都市公園及び港湾緑地のみを対象とした。都市公園及び港湾緑地以外の各施設緑地においては、清掃管理等により敷地外に持ち出される落葉・落枝等の量を正確に算定することが困難であるため、Tier 1 を適用して NA としている。

枯死木については、生体バイオマスの活動量データ算定に用いている単位面積当たりの高木本数は、公園開設時のデータではなく、開設後の枯死及び補植の結果が含まれたある時点のデータを用いていることから、枯死木の炭素ストック変化量は生体バイオマスの炭素ストック変化量に含まれるものとして、「IE」として報告した。

リターの炭素ストック変化量の算定には、2006年 IPCC ガイドラインに示されているデシジョンツリーに従い、我が国独自の算定方法を用いた。算定式は以下のとおりである。

$$\Delta C_{Sb\_Lit} = \sum_{i,j} (A_{Sb\_AGPi,j} \times Lit_{i,j})$$

ΔC_{Sb_Lit} : 施設緑地におけるリターの炭素ストック変化量 [t-C/yr]

$A_{Sb\_AGPi,j}$: 気候区分 j の施設緑地 i における活動面積 [ha]

$Lit_{i,j}$: 気候区分 j の施設緑地 i における単位面積当たりのリターの炭素ストック変化量 [t-C/ha/yr]

i : 施設緑地の種類 (都市公園又は港湾緑地)

j : 気候区分 (北海道、北海道以外)

■ 各種パラメータ

○ 施設緑地 (都市公園及び港湾緑地)

【単位面積当たりのリターの炭素ストック変化量】

都市公園における単位面積当たりのリターの炭素ストック変化量は、以下の手順で算出した。

1. 気候区分の違いを考慮して、北海道で 1 か所、北海道以外で 1 か所サンプル調査地を

選定し、複数樹種にシードトラップを設置し、自然落下による1年間のリターの発生量 (g/本/yr) を測定した。測定の際には、地表に落下したもののみをリターとして扱った。リター発生量 (g/本/yr) は2006年 IPCC ガイドラインの table 8.2 の表に示された樹種クラス別に集計後、都市公園の樹種クラス構成比により高木一本当たりの発生量を北海道と北海道以外に分けて合成した。その結果、北海道で 1,469.36 g/本/yr、北海道以外で 1,466.41 g/本/yr と算出され、炭素換算後の値は、北海道、北海道以外共通で、0.0006 t-C/本/yr と推計された (リターにおける炭素含有率は、2006年 IPCC ガイドライン (Vol.4、page 8.21) に示されているデフォルト値 (0.4 t-C/t-d.m.) を使用)。

2. 清掃等による敷地外への持ち出し率 (54.4%) を考慮した。また、表 6-55 で示したとおり、北海道と、北海道以外で単位面積当たりの高木本数が異なることから、単位面積当たりのリターの炭素ストック変化量は、北海道 0.0882 t-C/ha/yr、北海道以外 0.0594 t-C/ha/yr と算出された。
3. 港湾緑地は植栽時の樹木の規格や植栽樹種、植栽の配置等、都市公園と同様の考え方が採用されていることが多いことから、都市公園と同様の値を適用した。

■ 活動量

○ 施設緑地 (都市公園及び港湾緑地)

【活動面積】

6.8.1. b)1) で使用したものと同様の、都市公園及び港湾緑地の活動面積とした。

3) 転用のない開発地における土壌の炭素ストック変化量

■ 算定方法

○ 地域制緑地

2006年 IPCC ガイドライン、Vol.4、8.2.3.1 節、Tier1 の仮定に従い、地域制緑地の土壌の炭素ストック変化量は、土地利用形態に変化がないため炭素ストック変化は生じていないとみなし「NA」と報告した。

○ 施設緑地

施設緑地のうち、単位面積当たりの土壌の炭素ストック変化量の設定が可能であった都市公園及び都市公園と整備方法が類似している港湾緑地のみを対象とした。都市公園、港湾緑地以外の施設緑地については、植栽、造成、管理について、都市公園と類似しており、土壌における炭素ストックの変化量も同様の傾向を示すものと考えられる。また、植栽の方法が異なる高速道路の法面についても、現地調査の結果、少なくとも整備後 20 年間以上は炭素ストックが増加し続けることが明らかになったため、「吸収源」として取り扱う。

ただし、当該緑地については、土壌の炭素ストック変化量を算定するための十分なデータが得られていないことから、安全側の対応として、排出源ではないため報告対象としないこととした。

施設緑地の土壌は、一般的に有機質土壌 (泥炭土及び黒泥土) に該当しないため、有機質土壌は「NO」として報告した。

都市公園又は港湾緑地が新たに整備された場合の開発地に関する土壌の炭素ストック変化量については Tier 2 (我が国独自のデータを使用) の算定方法に基づき算定を行った。

$$\Delta C_{Sb\_so} = \sum_i (A_{Sb\_AGP_i} \times S_{O_i})$$

ΔC_{Sb_so} : 施設緑地における鉱質土壌の炭素ストック変化量 [t-C/yr]

$A_{Sb\_AGP_i}$: 施設緑地 i における活動面積 [ha]

So_i : 施設緑地 i における単位面積当たりの鉱質土壌の炭素ストック変化量 [t-C/ha/yr]

i : 施設緑地の種類（都市公園又は港湾緑地）

■ 各種パラメータ

○ 施設緑地（都市公園及び港湾緑地）

【単位面積当たりの鉱質土壌の炭素ストック変化量】

都市公園における単位面積当たりの鉱質土壌の炭素ストック変化量は、以下の手順で算出した。

1. 整備後経過年の異なる東京都の都市公園について、土地被覆別（植栽地 31 地点、芝生地 29 地点、無植生地（植物からの炭素供給量が無い土地）21 地点）の炭素含有量（深さ 30 cm まで）を調査した。
2. 無植生地の土壌の炭素ストック量を造成当時の土壌の炭素ストック量とみなし、整備後経過年の異なる都市公園で土地被覆別（植栽地、芝生地、無植生地）の土壌炭素ストック量を用いて、「植栽地の炭素ストック速度」及び「芝生地の炭素ストック速度」を次のとおり設定した。
 - ・植栽地の炭素蓄積速度＝「植栽地と無植生地の土壌炭素ストック量の差／植栽地調査地点の平均整備後経過年」
 - ・芝生地の炭素蓄積速度＝「芝生地と無植生地の土壌炭素ストック量の差／芝生地調査地点の平均整備後経過年」
 なお、都市公園は敷地全体を一体的に造成することが多く、敷地造成直後は、従前の土地被覆の形態に関係なく土壌炭素ストック量は敷地全体で同一と言える。無植生地の土壌炭素ストック量は、サンプルデータから換算すると 38 t-C/ha 程度であった。
3. 都市公園の平均的な植栽地、芝生地、無植生地の面積割合を用いて加重平均を行い、単位面積当たりの土壌の炭素ストック変化量を設定した。その結果、整備後 0～20 年の統合年変化量は 1.28 t-C/ha/yr、整備後 21～30 年の統合年変化量は 1.38 t-C/ha/yr と設定された（Tonosaki et al., 2013、国土交通省公園緑地・景観課、2015）。
4. 当該パラメータを造成後（整備後）30 年以内の都市公園及び港湾緑地に適用する。

■ 活動量

○ 施設緑地（都市公園及び港湾緑地）

【活動面積】

6.8.1. b)1) で使用したものと同様の、都市公園及び港湾緑地の AGP 面積（造成後 30 年以内）とした。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

地域制緑地における樹木の年間炭素ストック変化量については、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、page 8.10）に示されるデフォルト値を採用している。排出吸収係数の不確実性評価のデシジョンツリーに従い、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、page 8.12）に示された不確実性の標準値を採用し、 $\pm 50\%$ とする。また、地域制緑地の生体バイオマスにおける活動量の不確実性は、活動量のデシジョンツリーに従い、専門家判断による値（10%）を採用し、51% となった。

一方、施設緑地に関しては、都市公園、道路緑地、港湾緑地、下水道処理施設外構緑地、河川・砂防緑地、官庁施設外構緑地、公的賃貸住宅地内緑地におけるバイオマス、リター、土壌に関する不確実性は 17%、106%、38% と評価された。

その結果、転用のない開発地による吸収量全体の不確実性は 15% と評価された。

■ 時系列の一貫性

6.5.2.b)1) 節で説明したとおり、森林からの転用面積の把握方法が 1990～2004 年度までと 2005 年度以降とで異なっているものの、当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 活動面積値の修正

活動量の推計方法の修正を行ったため施設緑地の面積データが 1990 年から全年にわたって微修正された。これに伴い、当該カテゴリーにおける生体バイオマス、枯死有機物、鉱質土壌の炭素ストック変化量が全年にわたり再計算された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

■ 地域制緑地における単位緑化面積あたりの生体バイオマス成長量

地域制緑地における単位緑化面積あたりの生体バイオマス成長量は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いているが、最終的に適用するパラメータについて、更なる精査を進める必要がある。そのため対象活動の性質を踏まえ、我が国の実情に最適なパラメータの精査を進める。

■ 施設緑地における算定対象の追加

2024 年度、都市緑地法に基づく優良緑地確保計画認定制度が創設されたことを受け、2024 年度値より優良緑地確保計画認定緑地を算定対象とする。

■ 開発地の面積把握方法の妥当性

現在は、国土利用カテゴリーにおける「道路」、「宅地」、及びその他の土地の内訳として把握できる「学校教育施設用地」、「公園・緑地等」、「交通施設用地」、「環境衛生施設用地」、「ゴルフ場、スキー場」及び「レクリエーション施設その他」をまとめて開発地と想定した上で面積を把握しているが、把握漏れがある可能性がある。そのため想定 of 妥当性について検討を行う。

6.8.2. 他の土地利用から転用された開発地（4.E.2.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、過去 20 年間に於いて他の土地利用から転用されて開発地になった土地における炭素ストック変化量を取り扱う。ただし、「湿地から転用された開発地」については、現在の土地利用面積の推計方法では検出されていないため、当該サブカテゴリーの炭素ストック変化量を「NO」と報告した。2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 4,274kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 62.0%の減少、前年度比 6.8%の減少となっている。本カテゴリー下の排出量は、開発地への土地転用面積の減少により 1993 年度以降減少傾向にある。

b) 方法論

1) 他の土地利用から転用された開発地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

他の土地利用から転用された開発地における炭素ストック変化量は、他の土地利用から転用された農地同様、2006年 IPCC ガイドライン（Vol.4、2.3.1.2 節）に示される式 2.16 を用いて国独自のバイオマスストック量を使った Tier 2 の算定方法を用いた。算定式は 6.5.2. b) 1) 節にあるとおりである。開発地への転用後の生体バイオマス成長に伴う炭素ストック変化は、転用のない開発地で一括して算定している。

■ 各種パラメータ

○ 土地利用毎の生体バイオマスストック量

転用前後の生体バイオマスストック量については表 6-9、表 6-10、及び表 6-11 に示すとおりである。

○ 炭素含有率（CF）

森林の炭素含有率は我が国の針葉樹と広葉樹の平均値（0.50 t-C/t-d.m.）を用いた。森林以外の炭素含有率は、2006年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値（草地は 0.47 t-C/t-d.m.、それ以外は 0.5 t-C/t-d.m.）を用いた。

■ 活動量

○ 他の土地利用から開発地への転用面積

森林、農地及び草地から開発地への転用面積を把握した。湿地及びその他の土地から開発地へ転用された土地の面積は、データの入手が不可能なため、当該土地利用区分において計上は行わず、「IE」として報告し、「転用のないその他の土地」において計上することとした。

【森林からの転用】

6.5.2. b) 1) 節に記述したのと同様の方法で把握した。

【農地からの転用】

「耕地及び作付面積統計」のかい廃面積における工場用地、道路・鉄道用地、宅地等、農林道等への転用面積のうちの田、普通畑、樹園地面積を用いた。

【草地からの転用】

「耕地及び作付面積統計」のかい廃面積における工場用地、道路・鉄道用地、宅地等、農林道等、への転用面積のうちの牧草地面積、「農地の移動と転用」の採草放牧地における開発地転用面積を用いた。

表 6-59 他の土地利用から転用された開発地の面積（1 年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された開発地	kha	39.9	33.4	22.6	13.0	13.4	14.7	18.0	22.4	22.5	21.3	19.7	24.3
森林から転用された開発地	kha	14.5	10.1	5.1	4.0	6.6	5.8	6.8	5.9	5.9	4.2	4.2	2.8
農地から転用された開発地	kha	23.2	20.1	14.3	7.4	5.9	7.2	9.0	14.9	14.5	14.7	13.2	18.6
田から転用された開発地	kha	13.0	12.1	9.5	5.6	3.5	4.2	5.1	9.0	9.2	9.0	8.3	12.1
普通畑から転用された開発地	kha	5.6	5.1	1.5	1.4	1.8	2.4	3.1	4.8	4.3	4.6	4.0	5.3
樹園地から転用された開発地	kha	4.6	2.9	3.3	0.4	0.5	0.6	0.8	1.1	1.0	1.1	0.9	1.2
草地から転用された開発地	kha	1.4	2.5	2.3	0.8	0.7	1.2	1.2	1.6	1.9	2.4	2.3	2.9
湿地から転用された開発地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
その他の土地から転用された開発地	kha	0.8	0.7	0.9	0.8	0.3	0.5	1.1	0.0	0.1	0.1	NO	NO

2) 他の土地利用から転用された開発地における枯死有機物の炭素ストック変化量

本カテゴリーにおいては、森林から転用された開発地における枯死木及びリターの炭素ス

トック変化量を算定する。

■ 算定方法

6.5.2. b) 2) 節の「他の土地利用から転用された農地（4.B.2）」の算定方法と同様、Tier 2 の算定方法を用いた。

■ 各種パラメータ

○ 森林の枯死有機物炭素ストック量

転用前の森林における枯死木及びリターの平均炭素ストック量は表 6-12 及び表 6-13 のとおりである。また、一般的な開発地への転用については、転用直後は枯死有機物のストックがゼロになり、その後の蓄積はないという想定の下で算定を行っている。

■ 活動量（面積）

○ 森林から転用された開発地面積

1 年間に森林から転用された開発地面積を用いた。面積については表 6-59 を参照のこと。

3) 他の土地利用から転用された開発地における鉱質土壌の炭素ストック変化量

本カテゴリーにおいては、森林、農地、草地から転用された開発地の土壌炭素ストック変化量を算定する。

■ 算定方法

森林、農地、草地から転用された開発地の土壌炭素ストック変化量の算定は Tier 2（我が国独自のデータを使用）の算定方法に基づき算定を行った。具体的には、表 6-14 で示した土地転用前の土壌炭素ストック量が、土地転用後の土壌炭素ストック量（20.1 t-C/ha）に遷移期間 20 年で線形に変化するとして算出して、土地利用変化毎の年間変化量を過去 20 年間に他の土地利用から転用された開発地面積（表 6-60）に乗じて算出した。

表 6-60 他の土地利用から転用された開発地の面積（20 年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用された開発地	kha	903.7	792.6	721.4	629.1	495.4	401.1	366.6	332.4	332.2	333.0	335.8	345.1
森林から転用された開発地	kha	275.8	281.3	259.6	218.2	149.1	115.7	107.6	103.7	104.6	104.1	105.8	106.3
農地から転用された開発地	kha	527.6	421.8	390.1	348.7	290.3	239.0	215.3	191.7	192.0	193.0	194.6	202.7
草地から転用された開発地	kha	52.3	44.5	42.0	38.0	34.1	30.4	28.4	24.8	24.4	25.4	25.6	27.1
湿地から転用された開発地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
その他の土地から転用された開発地	kha	48.0	45.1	29.7	24.2	21.9	15.9	15.3	12.1	11.3	10.5	9.8	9.1

4) 開発地への転用時の有機質土壌からの CO₂ 排出量

■ 算定方法

有機質土壌地が開発地に転用された場合は、土地利用目的に応じて地盤改良がおこなわれるのが一般的であるが、例えば道路工事などではある程度沈み込みを前提とした設計をしており、有機質土壌の分解に伴う排出が起ることが想定される。

したがって、湿地ガイドラインの有機質土壌の排水に関する方法論を用い、開発地に転用された有機質土壌地の排水等に伴う排出（on-site）及び排水された有機質土壌からの水溶性炭素損失による排出（off-site）を算定した。算定式については、6.5.1. 節の転用のない農地（4.B.1.）と同様の算定式を用いたため、省略する。

■ 各種パラメータ

他の土地から転用された開発地における有機質土壌からの CO₂ 排出量の算定について、2006 年 IPCC ガイドライン及び湿地ガイドラインでは開発地特有のデフォルト係数は提示さ

れておらず、我が国の実態に即した係数は検討中であるため、我が国は主に開発地への転用が田地域で生ずることから、田に適用している値を代用した（6.5.1. 節を参照）。

■ 活動量データ

活動量は、転用後 20 年以内の開発地の有機質土壌面積とした。他の土地から転用された開発地有機質土壌面積は、6.5.1. 節に記述した方法と同様で把握した。この面積は、CRT 4(II)で報告している CH₄及び N₂O 排出量の算定にも使われている。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス、枯死有機物、及び土壌に関する不確実性は、各種パラメータ及び活動量ごとに、現地調査データ、専門家判断、又は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。その結果、他の土地利用から転用された開発地による排出量全体の不確実性は 46%と評価された。

■ 時系列の一貫性

6.5.2.b) 1) 節で説明したとおり、森林からの転用面積の把握方法が 1990～2004 年度までと 2005 年度以降とで異なっているものの、当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 森林からの転用面積の修正に伴う再計算

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された農地面積が再計算されたため、当該カテゴリーの生体バイオマス、枯死有機物の炭素ストック変化量、及び有機質土壌からの CO₂排出量を全年にわたり再計算した。

■ 森林の枯死木量の修正

単位面積当たりの枯死木量が、森林土壌インベントリ調査の調査をまとめた最新の知見に基づき 10 t-C/ha から 7.5 t-C/ha に修正された。これに伴い、森林からの土地利用変化が生じた際の枯死木の損失による炭素蓄積変化量が全年度にわたり修正された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.9. その他の土地（4.F.）

その他の土地とは、他の5つの土地利用カテゴリーに該当しない土地を指す。その他の土地の具体例として、2006年 IPCC ガイドラインは裸地、岩石地帯、氷床、他の5つの区分に分類されない土地を挙げている。2023年度における我が国におけるその他の土地の面積は約269万haであり、国土面積の約7.1%を占め、以下の表6-61に示されているように細分化される¹⁶。

表 6-61 「その他の土地」の内訳

内訳	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
その他の土地	kha	2,529.5	2,559.2	2,564.4	2,469.9	2,485.5	2,335.9	2,377.5	2,589.0	2,724.7	2,633.1	2,613.8	2,602.1	2,600.7	2,663.3	2,693.6	2,742.3
防衛施設用地	kha	139.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	139.0	139.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	136.0	136.0	136.0
海浜	kha	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0
北方領土	kha	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6	503.6
荒地	kha	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
その他	kha	1,840.9	1,869.6	1,874.7	1,780.2	1,795.9	1,646.3	1,688.8	1,900.4	2,040.0	1,948.5	1,929.2	1,917.5	1,916.1	1,977.7	2,007.9	2,056.7

表 6-62 その他の土地の炭素ストック変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー	炭素プール	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
4.F. その他の土地	合計	kt-CO ₂	2,247	1,980	1,631	1,080	888	720	705	698	686	636	626	641	613	535	505	801
	生体バイオマス	kt-CO ₂	624	508	360	85	137	103	113	123	134	118	125	162	150	104	102	365
	枯死木	kt-CO ₂	99	80	56	9	21	15	15	18	18	16	16	13	13	9	9	34
	リター	kt-CO ₂	65	52	36	6	14	10	10	12	12	10	10	9	9	6	6	22
	鉱質土壌	kt-CO ₂	1,460	1,340	1,178	980	715	592	567	545	523	491	475	458	441	415	388	380
	有機質土壌	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
4.F.1. 転用のないその他の土地	合計	kt-CO ₂																
	生体バイオマス	kt-CO ₂																
	枯死木	kt-CO ₂																
	リター	kt-CO ₂																
	鉱質土壌	kt-CO ₂																
	有機質土壌	kt-CO ₂																
4.F.2. 他の土地から転用されたその他の土地	合計	kt-CO ₂	2,247	1,980	1,631	1,080	888	720	705	698	686	636	626	641	613	535	505	801
	生体バイオマス	kt-CO ₂	624	508	360	85	137	103	113	123	134	118	125	162	150	104	102	365
	枯死木	kt-CO ₂	99	80	56	9	21	15	15	18	18	16	16	13	13	9	9	34
	リター	kt-CO ₂	65	52	36	6	14	10	10	12	12	10	10	9	9	6	6	22
	鉱質土壌	kt-CO ₂	1,460	1,340	1,178	980	715	592	567	545	523	491	475	458	441	415	388	380
	有機質土壌	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

2023年度における当該カテゴリーからのCO₂排出量は801 kt-CO₂（炭素ストック変化以外のGHG排出分は本値に含んでいない）であり、1990年度比64.3%の減少、前年度比58.6%の増加となっている。

6.9.1. 転用のないその他の土地（4.F.1.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーにおける炭素ストック変化量は、2006年 IPCC ガイドラインの記述に従い考慮していない。

表 6-63 転用のないその他の土地の面積（20年以上転用のない面積）

カテゴリー	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
転用のないその他の土地	kha	2,315.7	2,374.4	2,409.5	2,339.6	2,384.1	2,237.0	2,497.4	2,523.3	2,525.1	2,590.9	2,624.3	2,674.5

b) 再計算

特になし。

¹⁶ 防衛施設用地は防衛省「防衛白書」、海浜は国土交通省「国土数値情報」、北方領土は「全国都道府県市町村別面積調」に基づく。

c) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.9.2. 他の土地利用から転用されたその他の土地（4.F.2.）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、過去 20 年間に於いて他の土地利用から転用されてその他の土地になった土地における炭素ストック変化量を取り扱う。本カテゴリーの土地面積は土石採掘用に転用された土地、及び自然災害の被災地を含む。土石採掘地は人為的に岩山などが切り崩され裸地化した土地であるが、表層土壌炭素が存在しないためその他の土地に区分している。統計区分との一貫性という観点からも、我が国ではそのような判断となっており、衛星画像を用いた判読による土地転用の把握においても、土石採掘地は「その他の土地」に区分され、それ以外の「その他の土地」と分離できない。

2023 年度における当該カテゴリーからの CO₂ 排出量は 801 kt-CO₂（炭素ストック変化以外の GHG 排出分は本値に含んでいない）であり、1990 年度比 64.3%の減少、前年度比 58.6%の増加となっている。

「湿地から転用されたその他の土地」及び「開発地から転用されたその他の土地」については、現在の土地利用面積の推計方法では検出されていないため、それぞれの当該サブカテゴリーの炭素ストック変化量を「NO」と報告した。

b) 方法論

1) 他の土地利用から転用されたその他の土地における生体バイオマスの炭素ストック変化量

■ 算定方法

他の土地利用から転用されたその他の土地における炭素ストック変化量は、他の土地利用から転用された農地同様、2006 年 IPCC ガイドライン（Vol.4、2.3.1.2 節）に示される式 2.16 を用いて国独自のバイオマスストック量を使った Tier 2 の算定方法を用いた。算定式は 6.5.1. b) 1) 節にあるとおりである。その他の土地への転用後の生体バイオマス成長に伴う炭素ストック変化は、ゼロと想定している。

■ 各種パラメータ

○ 土地利用毎の生体バイオマスストック量

転用前後の生体バイオマスストック量については表 6-9、表 6-10、及び表 6-11 に示すとおりである。

○ 炭素含有率（CF）

森林の炭素含有率は我が国の針葉樹と広葉樹の平均値（0.50 t-C/t-d.m.）を用いた。森林以外の炭素含有率は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、デフォルト値（草地は 0.47 t-C/t-d.m.、それ以外は 0.5 t-C/t-d.m.）を用いた。

■ 活動量

○ 他の土地利用からその他の土地への転用面積

森林、農地及び草地からその他の土地への 1 年間の転用面積を把握した。

【森林からの転用】

6.5.2. b) 1) 節に記述したのと同様の方法で把握した。

【農地からの転用】

「耕地及び作付面積統計」のかい廃面積におけるその他、自然災害面積のうちの田、普通畑、樹園地面積を用いた。

【草地からの転用】

「耕地及び作付面積統計」のかい廃面積におけるその他、自然災害面積のうちの牧草地面積、及び「農地の移動と転用」の採草放牧地におけるその他分類不明の面積を用いた。

表 6-64 他の土地利用から転用されたその他の土地の面積（1年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用されたその他の土地	kha	7.1	6.2	5.2	5.3	2.0	1.7	2.0	2.5	2.0	1.3	1.2	2.5
森林から転用されたその他の土地	kha	3.60	2.91	2.03	0.32	0.78	0.56	0.66	0.48	0.48	0.34	0.34	1.25
農地から転用されたその他の土地	kha	2.4	2.1	2.0	4.1	0.8	0.8	1.2	0.8	0.9	0.8	0.7	1.0
田	kha	1.2	1.3	1.6	3.9	0.5	0.3	0.8	0.4	0.5	0.5	0.4	0.6
普通畑	kha	0.6	0.5	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.3
樹園地	kha	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
草地から転用されたその他の土地	kha	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	1.0	0.5	0.2	0.1	0.1
湿地から転用されたその他の土地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
開発地から転用されたその他の土地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
埋立地から転用されたその他の土地	kha	1.0	1.1	0.9	0.8	0.4	0.2	NO	0.1	0.1	NO	NO	0.2

2) 他の土地利用から転用されたその他の土地における枯死有機物の炭素ストック変化量

■ 算定方法

6.5.2. b) 2) 節の「他の土地利用から転用された農地（4.B.2）」と同様に、Tier 2 の方法に従って算定した。

■ 各種パラメータ

○ 森林の枯死有機物の炭素ストック量

転用前の森林における枯死木及びリターの平均炭素ストック量は表 6-12 及び表 6-13 のとおりである。また、転用直後は枯死有機物のストックがゼロになり、その後の蓄積はないという想定のもとで算定を行っている。

■ 活動量

○ 森林から転用されたその他の土地面積

1年間に森林から転用されたその他の土地の面積を用いた。面積については表 6-64 を参照のこと。

3) 他の土地利用から転用されたその他の土地における土壌の炭素ストック変化量

本カテゴリーにおいては、森林、農地及び草地から転用されたその他の土地の鉱質土壌の炭素ストック変化量を算定した。

■ 算定方法

森林、農地、草地から転用されたその他の土地の土壌炭素ストック変化量の算定は Tier 2（我が国独自のデータを使用）の算定方法に基づき算定を行った。具体的には、表 6-14 で示した方法で算出した年間変化量を過去 20 年間に他の土地利用から転用されたその他の土地面積（表 6-65 に乗じて算出した。なお、算定に用いるその他の土地の鉱質土壌炭素量は、造成等により土壌の人為的改変が大きく行われた場合の代表値であることから、自然災害によるその他の土地への転用は、当該算定対象からは除外している。

表 6-65 他の土地利用から転用されたその他の土地の面積（20年間の転用面積）

下位区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
他の土地利用から転用されたその他の土地	kha	213.8	184.8	154.8	130.2	101.4	98.9	91.6	78.8	75.6	72.4	69.3	67.8
森林から転用されたその他の土地	kha	102.4	97.2	85.5	65.0	43.0	33.7	28.5	18.9	17.4	15.5	13.7	13.3
農地から転用されたその他の土地	kha	56.8	41.6	37.1	38.0	33.3	46.5	45.1	42.8	41.7	41.1	40.6	40.7
田	kha	32.4	20.7	20.0	22.2	21.6	35.7	35.0	33.4	32.3	32.2	31.8	31.8
普通畑	kha	14.7	12.0	8.8	8.3	7.0	7.0	6.7	6.9	7.1	7.1	7.0	7.0
樹園地	kha	9.7	9.0	8.3	7.5	4.7	3.9	3.4	2.6	2.4	1.8	1.8	1.8
草地から転用されたその他の土地	kha	5.6	5.0	4.2	4.3	3.8	3.8	3.7	5.7	6.0	6.0	5.9	5.8
湿地から転用されたその他の土地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
開発地から転用されたその他の土地	kha	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
埋立地から転用されたその他の土地	kha	49.0	41.0	28.0	22.9	21.3	15.0	14.3	11.3	10.5	9.8	9.1	8.0

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生体バイオマス及び枯死有機物に関する不確実性は、各パラメータ及び活動量ごとに、現地調査データ、専門家判断、又は2006年IPCCガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。その結果、他の土地利用から転用されたその他の土地による排出量全体の不確実性は44%と評価された。

■ 時系列の一貫性

6.5.2. b) 1) 節で説明したとおり、森林からの転用面積の把握方法が1990～2004年度までと2005年度以降とで異なっているものの、当該カテゴリーの時系列の一貫性は基本的に確保されている。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQCには、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動については、別添4に記述している。

e) 再計算

■ 森林からの転用面積の修正

「衛星画像判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から転用された開発地面積が再計算されたため、当該カテゴリーの生体バイオマス、枯死有機物、鉱質土壌の炭素ストック変化量、及び有機質土壌からのCO₂排出量を全年にわたり再計算した。

■ 森林の枯死木量の修正

単位面積当たりの枯死木量が、森林土壌インベントリ調査の調査をまとめた最新の知見に基づき10 t-C/haから7.5 t-C/haに修正された。これに伴い、森林からの土地利用変化が生じた際の枯死木の損失による炭素蓄積変化量が全年度にわたり修正された。

f) 今後の改善計画及び課題

■ その他の土地の面積の内訳の特定と土地の再分類

その他の土地の内訳の再分類において特定できない土地利用があったため、今後も引き続き検討を行う必要がある。

■ 他の土地利用から転用されたその他の土地の生体バイオマスの炭素ストック変化量

生体バイオマスの炭素ストック変化量に関し、その他の土地については文献不足のためバイオマスストックをゼロと仮定しているが、実態と乖離している可能性がある。そのため、

この点につき現在検討を行っている。

6.10. 伐採木材製品（HWP）（4.G.）

本カテゴリーは、HWP による炭素蓄積変化を取り扱う。算定アプローチは生産法を採用しており、国産材由来の伐採木材製品（製材、木質パネル（木質ボード・合板）、紙製品）の利用又は廃棄に伴う炭素蓄積の変化量を算定する。当該カテゴリーにおける炭素蓄積変化量は、2023 年度では 1,551 kt-CO₂ の吸収であり、1990 年度比 284.3% の増加、前年度比 14.8% の減少となっている。当該カテゴリーの純吸収量は、新型コロナウイルス感染拡大の影響を受け一時的な減少は見られたものの、2000 年代に入り、木材自給率の上昇に伴い増加傾向にある。

本節では、伐採木材製品を「建築物」、「その他木材利用」及び「紙製品」の3つのカテゴリーに区分し、それぞれ報告する。

表 6-66 HWP の炭素蓄積変化量に起因する排出量及び吸収量

カテゴリー		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合計		kt-CO ₂	-404	1,191	1,761	568	-403	-235	-1,067	-1,598	-1,013	-2,054	-1,821	-1,551
建築物	合計	kt-CO ₂	-185	-611	71	-581	-1,050	-458	-1,116	-1,461	-1,452	-1,788	-1,681	-2,169
	製材	kt-CO ₂	-2	-238	457	-77	-492	411	-235	-153	-208	-520	-447	-976
	木質ボード	kt-CO ₂	-224	-422	-430	-425	-320	-383	-415	-595	-573	-607	-584	-534
	合板	kt-CO ₂	41	48	43	-79	-238	-487	-465	-713	-671	-661	-650	-659
その他木材利用	合計	kt-CO ₂	494	949	1,211	852	215	105	-127	-378	-155	-431	-369	117
	製材	kt-CO ₂	843	1,137	1,289	1,292	1,235	1,078	961	776	881	717	770	855
	木質ボード	kt-CO ₂	-331	-247	-170	-157	38	10	43	213	223	232	226	220
	合板	kt-CO ₂	-18	59	92	-283	-1,058	-983	-1,130	-1,366	-1,258	-1,379	-1,365	-957
紙製品		kt-CO ₂	-712	853	480	296	432	118	176	241	594	164	229	501

6.10.1. 建築物

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、建築物において使用される製材、木質ボード、合板ごとの炭素蓄積変化量を取り扱う。当該カテゴリーにおける炭素蓄積変化量は 2023 年度では 2,169 kt-CO₂ の吸収であり、1990 年度比 1,073.8% の増加、前年度比 29.0% の増加となっている。

なお、建築物に利用される製材は、CRT の「Solid wood」下の「Sawnwood」に、木質ボードと合板は合わせて「Solid wood」下の「Wood panels」にて報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

製材、木質ボード、合板については、我が国では建築物への利用が大部分を占めており、また、建築物に係わる統計類は一定の精度で取りまとめられていることから、建築物に含まれている炭素量の変化を直接把握する、我が国独自のストック・インベントリ法（Tier 3）により算定した。

建築物に利用される製材、木質ボード、合板の炭素蓄積量の変化は、建築着工時に投入される製材、木質ボード、合板の炭素量をインフロー、建築解体時において排出される炭素量をアウトフローとして算定し、別々に計算したインフローとアウトフローを合算して推計した。建物に使用されたすべての炭素は、その建物が解体されたときに即時に排出されるとした。算定式は以下のとおりである。

$$\Delta C_{j,i} = Inflow_{j,i} - Outflow_{j,i}$$

j	: サブカテゴリー（製材、木質ボード、合板）
i	: 算定対象年
$\Delta C_{j,i}$	: サブカテゴリー j の建築物 HWP プールの i 年の炭素蓄積変化量 [t-C/年]
$Inflow_{j,i}$	: サブカテゴリー j の建築物 HWP プールに i 年に投入された炭素量 [t-C/年]
$Outflow_{j,i}$	: サブカテゴリー j の建築物 HWP プールから i 年に排出された炭素量 [t-C/年]

$$Inflow_{j,i} = S_{P_{st,i}} \times v_{DP_{j,st,i}} \times f_{DP_{j,i}} \times D_j \times CF_j$$

j	: サブカテゴリー（製材、木質ボード、合板）
i	: 算定対象年
st	: 建築物の使用用途（住宅又は非住宅）及び構造
$Inflow_{j,i}$	: サブカテゴリー j の建築物 HWP プールに i 年に投入された炭素量 [t-C/年]
$S_{P_{st,i}}$	: 住宅・非住宅別、構造別（ st ）の i 年の着工床面積（新築・増築面積）[m ² /年]
$v_{DP_{j,st,i}}$	: サブカテゴリー j の住宅・非住宅別、構造別（ st ）の i 年の着工原単位（着工床面あたりの木材使用量）[m ³ /m ²]
$f_{DP_{j,i}}$	: サブカテゴリー j の建築物に投入された木材の i 年の国産材率 [%]
D_j	: サブカテゴリー j の容積密度（全乾重量／気乾材積）[t-d.m./m ³]
CF_j	: サブカテゴリー j の炭素含有率 [t-C/t-d.m.]

$$Outflow_{j,i} = S_{W_{st,i}} \times v_{DW_{j,st,i}} \times f_{DW_{j,i}} \times D_j \times CF_j$$

j	: サブカテゴリー（製材、木質ボード、合板）
i	: 算定対象年
st	: 建築物の使用用途（住宅又は非住宅）及び構造
$Outflow_{j,i}$	: サブカテゴリー j の建築物 HWP プールから i 年に排出された炭素量 [t-C/年]
$S_{W_{st,i}}$	: 住宅・非住宅別、構造別（ st ）の i 年の解体床面積 [m ²]
$v_{DW_{j,st,i}}$	: サブカテゴリー j の住宅・非住宅別、構造別（ st ）の i 年の解体原単位（解体された建築物の建築年の単位床面積あたりの木材使用量）[m ³ /m ²]
$f_{DW_{j,i}}$	: 建築物の解体材におけるサブカテゴリー j の i 年の国産材率 [%]
D_j	: サブカテゴリー j の容積密度（全乾重量／気乾材積）[t-d.m./m ³]
CF_j	: サブカテゴリー j の炭素含有率 [t-C/t-d.m.]

■ 各種パラメータ

○ 着工原単位（ $v_{DP_{j,st,i}}$ ）

【製材】

国土交通省「建設資材・労働力需要実態調査」の建築着工統計区分の値を用いた。ただし、非木造建築物においては 1992 年から 2020 年のデータが欠落しているため、林野庁が独自の調査を行った 2013 年はその値を用い、それ以外の年については内挿により値を推計した。そのほか、データが欠落している年についても内挿により求めた。

【木質ボード】

経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」の木質ボードの種類別（パーティクルボード、硬質繊維板、中質繊維板、軟質繊維板）の販売・消費量に、日本繊維板工業会「木質ボード用途別出荷量」から推定した建築用途の割合を乗じて木質ボードの種類別・用途別木材投入量を算出した。算出された木質ボードの種類別・用途別木材投入量を着工床面積で除することにより、床面積あたりの木質ボード投入量を算出した。

【合板】

国土交通省「建設資材・労働力需要実態調査」の建築着工統計区分の値を用いた。データが欠落している年は内挿により求めた。

○ 建築物に投入された木材の国産材率 (f_{DPji})

【製材】

針葉樹・広葉樹別に、建築用製材出荷量のうち国産材の出荷量を「建築用製材品出荷量と建築用輸入製材製品の合計量」で除することにより建築用製材の国産材率を算出した。

【木質ボード】

建築用木質ボードの販売・消費量における国産材率は、パーティクルボード、繊維板のそれぞれにおける各原材料（①素材（原木由来）、②工場残材、③林地残材、④解体材・廃材）の国産材率の加重平均値を用いた。各原材料の国産材率は、①素材については、チップ用素材入荷量（国産材・輸入材）から求め、②工場残材については工場残材由来チップの国内生産割合と製材品出荷量（国産材・輸入材）から求め、③林地残材については100%とし、④解体材・廃材については後述する解体材国産材率の値を使用した。

【合板】

国産材由来の合板生産量を合板使用量（合板生産量と輸入生産量の合計）で除することにより、着工建築物に使用される合板の国産材率を算出した。

○ 解体原単位 ($v_{DPj,sti}$) 及び解体材国産材率 (f_{DWji})

解体原単位 ($v_{DWj,sti}$) 及び解体材国産材率 (f_{DWji}) については、サブカテゴリー j において建築時の着工原単位 ($v_{DPj,sti}$) や国産材率 (f_{DPji}) が反映されるよう、下式のとおりに、それぞれ i 年に解体された面積 ($S_{Wst,i}$) のうち、 n 年に建築された床面積 ($S_{Wst,i(n)}$) が占める割合で加重平均して算出した。

$$v_{DWj,sti} = \sum_n \left(\frac{S_{Wst,i(n)}}{S_{Wst,i}} \times v_{DPj,sti(n)} \right)$$

$$f_{DWji} = \sum_n \left(\frac{S_{Wst,i(n)}}{S_{Wst,i}} \times f_{DPji(n)} \right)$$

○ 容積密度、炭素含有率

針葉樹製材の容積密度については、我が国における針葉樹の容積密度を適切に HWP の算定に反映するため、農林水産省「木材需給報告書」における素材生産量の樹種別割合で重みづけした加重平均により、我が国独自の針葉樹製材の容積密度を算出した。

針葉樹製材の容積密度以外は2019年改良 IPCC ガイドラインに提示されているデフォルト値を使用した。

なお6.11.節で使われる容積密度は、全乾重量を気乾体積で除した密度とする。

表 6-67 カテゴリー別の容積密度・炭素含有率

HWP カテゴリー		容積密度 [Mg-d.m./m ³]	炭素含有率 [Mg -C/Mg-d.m.]
製材	針葉樹	0.37	0.5
	広葉樹	0.56	0.5
木質ボード	パーティクルボード (PB)	0.596	0.451
	硬質繊維板 (HB)	0.788	0.425
	中質繊維板 (MDF)	0.691	0.427
	軟質繊維板 (IB)	0.159	0.474
合板		0.542	0.493

(出典)：2019年改良 IPCC ガイドライン、Table 12.1（針葉樹製材の容積密度を除く）

(注)：製材（針葉樹）の容積密度は、我が国独自の容積密度

表 6-68 各種パラメータに用いるデータ（建築物）

No	変数等	出典	備考
1	製材品出荷量（建築用材） 国産材	農林水産省「木材需給報告書」	
2	製材品出荷量（建築用材） 輸入材	農林水産省「木材需給報告書」	
3	製材用素材入荷量	農林水産省「木材需給報告書」	
4	輸入製材製品（針葉樹）	財務省「貿易統計」	※建築用途の輸入量が不明のため、針葉樹製材及び集成材を建築用途と仮定
5	木質ボード販売・消費量	経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」	※自家消費分含む
6	木質ボード輸入量	財務省「貿易統計」	
7	輸入チップ	財務省「貿易統計」	
8	国産チップ生産量	農林水産省「木材需給報告書」	
9	チップ用素材入荷量 （国産材）	農林水産省「木材需給報告書」	
10	チップ用素材入荷量 （輸入材）	農林水産省「木材需給報告書」	
11	木質ボード用途別出荷量	日本繊維板工業会「木質ボード用 途別出荷量」	
12	合板国内生産量	農林水産省「木材需給報告書」	
13	合板用単板輸入量	財務省「貿易統計」	
14	合板輸入量	財務省「貿易統計」	※「貿易統計」の合板内の竹製のもの 及び集成材を除いた値。
15	合板用素材入荷量（国産材）	農林水産省「木材需給報告書」	
16	合板用素材入荷量（輸入材）	農林水産省「木材需給報告書」	

■ 活動量

○ 着工床面積（ $S_{P, st, i}$ ）

国土交通省「建築物着工統計」より得られる住宅・非住宅別、構造別の新築・増築分の着工面積を用いた。

○ 解体床面積（ $S_{W, st, i}$ ）

解体床面積は、総務省「固定資産の価格等の概要調書（家屋）」から得られる家屋の総床面積と、上述の着工床面積を用いて推計した。 i 年の住宅・非住宅別、構造別の建築物の解体床面積（ $S_{W, st, i}$ ）は、 $i-1$ 年の建築物床面積（ $S_{S, st, i-1}$ ）に i 年の建築物着工床面積（ $S_{P, st, i}$ ）を加えた面積から、 i 年の建築物床面積（ $S_{S, st, i}$ ）を差し引くことで算出した。

$$S_{W, st, i} = S_{S, st, i-1} + S_{P, st, i} - S_{S, st, i}$$

建築床面積及び建築物着工床面積には増築面積が含まれているため、増築後に解体された建築物の床面積も解体面積に反映されていることになる。ただし、改築については、着工原単位に改築が考慮されていないため、着工床面積から改築分を控除した。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

統計データの不確実性及び2019年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト不確実性を利用し、全体で30%と評価された。

■ 時系列の一貫性

面積原単位に用いる「建設資材・労働力需要実態調査」は2年毎の調査であるためデータ

が欠落している年は内挿により推計し、時系列の一貫性を確保している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 木質ボードの国産材率の見直しによる修正

木質ボードの原料となる輸入木材チップの取り扱いを日本繊維板工業会「木質ボード原材料使用実態調査」に従って修正した。今まで木質ボード原材料のうち、原木由来の原材料で輸入木材チップを考慮していたが、実態調査によると、輸入チップは工場残材由来として扱うことが適当であることが判明したため、これに従い木質ボード原材料の国産材率の計算を修正した。この更新に伴い、全年度の木質ボードのアウトフロー、インフローの炭素蓄積変化量も再計算された。

■ 解体床面積の推計方法の見直しによる修正

2019 年以降の統計データ欠損に係る推計方法の見直しにより、2019 年以降の解体面積（活動量）が修正された。これに伴い、2019 年以降の製材、木質ボード、合板のアウトフローが修正されたため蓄積変化量が再計算された。

再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.10.2. その他木材利用

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーは建築物以外に利用される製材、木質ボード、合板の炭素蓄積変化量を取り扱う。当該カテゴリーにおける炭素蓄積変化量は、1990 年度に 494 kt-CO₂ の排出であったが、2022 年度に 431 kt-CO₂ の吸収、2023 年度では 117 kt-CO₂ の排出となった。なお、その他木材利用（製材、木質ボード、合板）については、CRT の「Other (please specify)」の下に「Sawnwood for non-buildings」、「Wooden board for non-buildings」、「Plywood for non-buildings」にて報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

その他木材利用の炭素蓄積変化量は、2006 年 IPCC ガイドラインに記載の一次減衰関数による推計方法（FOD 法）（Tier 2）を用い、当該年と前年の当該カテゴリーの HWP プールの炭素量の差分から算定した。1 年間に当該 HWP プールに投入される炭素量は、建築以外に利用される木材の量に国産材率、及び炭素変換係数を乗じて算出した。算定式は以下のとおりである。

$$\Delta C_{j,i} = C_{j,i} - C_{j,i-1}$$

$$C_{j,i} = e^{-k_j} \times C_{j,i-1} + \left[\frac{(1 - e^{-k_j})}{k_j} \right] \times Inflow_{j,i}$$

- j : サブカテゴリー（製材、木質ボード、合板）
 i : 算定対象年
 $\Delta C_{j,i}$: サブカテゴリー j のその他木材利用 HWP プールの i 年の炭素蓄積変化量 [t-C/年]
 $C_{j,i}$: サブカテゴリー j のその他木材利用 HWP プールに蓄積されている i 年終わりの炭素量 [t-C] ※ $C_{j,(1990)}=0$ とみなした。
 k_j : $k_j = \ln(2)/HL_j$
 HL_j : サブカテゴリー j のその他の木材利用 HWP プールの半減期
 $Inflow_{j,i}$: サブカテゴリー j のその他木材利用 HWP プールに i 年に投入された炭素量 [t-C/年]

$$Inflow_{j,i} = V_{p,j,i} \times f_{DP,j,i} \times D_j \times CF_j$$

- j : サブカテゴリー（製材、木質ボード、合板）
 i : 算定対象年
 $Inflow_{j,i}$: サブカテゴリー j のその他木材利用 HWP プール HWP プールに i 年に投入された炭素量 [t-C/年]
 $V_{p,j,i}$: サブカテゴリー j の建築物以外に利用される i 年の木材の量 [m³/年]
 $f_{DP,j,i}$: サブカテゴリー j の建築物以外に利用される木材の i 年の国産材率 [%]
 D_j : サブカテゴリー j の容積密度（全乾重量／気乾材積）[t-d.m./m³]
 CF_j : 炭素含有率 [t-C/t-d.m.]

■ 各種パラメータ

○ 国産材率

【製材】

建築物以外に利用される製材の国産材率は、樹種別の国産材製材品出荷量を製材品出荷量で除して算出した。

【木質ボード】

建築物における木質ボードの国産材率と同様に算出した（6.10.1 節参照）。

【合板】

国産材由来の合板用素材入荷量を合板用素材入荷量と合板用単板輸入量（丸太換算）の合計量で除して合板の国産材率として算出した。

○ 半減期

2019年改訂 IPCC ガイドライン（Vol.4 Table 12.3）に提示されているデフォルト値（製材：35 年、木質ボード・合板：25 年）を使用した。

○ 容積密度、炭素含有率

建築物（6.10.1. 節）と同じ値を使用した（表 6-67 を参照のこと）。

表 6-69 各種パラメータに用いるデータ（その他木材利用）

No	変数等	出典	備考
1	製材品出荷量（国産材、建築用材以外）	農林水産省「木材需給報告書」	
2	木質ボード販売・消費量	経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計」	※自家消費分含む
3	輸入チップ	財務省「貿易統計」	
4	国産チップ生産量	農林水産省「木材需給報告書」	
5	国産チップ（パルプ用）	日本製紙連合会「パルプ材集荷実績」	
6	チップ用素材入荷量（国産材）	農林水産省「木材需給報告書」	
7	チップ用素材入荷量（輸入材）	農林水産省「木材需給報告書」	
8	合板用単板輸入量	財務省「貿易統計」	
9	合板用素材入荷量（国産材）	農林水産省「木材需給報告書」	
10	合板用素材入荷量（輸入材）	農林水産省「木材需給報告書」	

■ 活動量

活動量は、製材品出荷量、木質ボード販売・消費量、合板生産量を用いた。製材品出荷量は、農林水産省「木材需給報告書」の製材品出荷量から建築用材を除いた出荷量とした。木質ボード販売・消費量は、経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」のPB、HB、MDF、IBそれぞれの販売・消費量に、日本繊維版工業会「木質ボード用途別出荷量」から算出される建築用以外の木質ボードの割合を乗じた量とした。合板生産量は、農林水産省「木材需給報告書」の合板生産量（国産材）から建築用合板（国産材）を除いた値を用いた。建築物の着工床面積から控除した改築分の木材使用量は本カテゴリーの活動量として考慮されている。

○ 1900年までのデータ遡及方法

製材については、2006年 IPCC ガイドライン（Equation 12.6）に提示されている方法を用いて推計した。また、産業用丸太消費量の推定連続率（U）については、アジア 1900~1961年のデフォルト値 0.0217（Table 12.3）を適用した。

$$V_t = V_{1961} \times e^{[U \times (t - 1961)]}$$

V_t : その他木材に使用される製材の生産量 [kt C/年]

t : 年（1900~1961年）

V_{1961} : 1961年その他木材に使用される製材の生産量 [kt C/年]

U : 1900~1961年、報告国を含む地域の産業用丸太消費量変化の推定連続率

合板、木質ボードにおいては、それぞれ日本合板工業組合連合会「合板百年史」、通産省系工業統計調査室調「年別繊維板、販売、在庫推移」に示された、国内で生産を開始した年を踏まえ、1907年以前の合板の生産と1952年以前の木質ボードの生産は0とした。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

統計データの不確実性及び2019年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト不確実性を利用し、全体で30%と評価された。

■ 時系列の一貫性

当該カテゴリーの算定に使用しているパラメータ及び木質ボードの活動量のデータについては、一貫した統計を使用している。

製材の活動量のデータについては、1961年以前の活動量のデータは、2006年 IPCC ガイド

ライン (Equation 12.6) に提示されている方法を用いて、1900 年までデータを遡及しており、時系列の一貫性は保たれている。

合板の活動量のデータについて、1954 年以降は農林水産省「木材需給報告書」の数値を使用し、1953 年以前は当該統計による数値がないため、日本合板工業組合連合「合板百年史」の数値を使用している。合板は、専門家判断により、日本において 1907 年に合板の生産が始まっているという合板百年史のデータが実態に即しているとされた。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

■ 木質ボードの国産材率の計算における見直しによる修正

建築物 6.10.1.e) と同様。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

主に土木分野において丸太形態で利用されている木材については、現在算定の対象とはなっていない。

6.10.3. 紙製品

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーは、紙製品（紙・板紙（古紙含む））の炭素蓄積変化量を取り扱う。当該カテゴリーにおける炭素蓄積変化量は、1990 年度に 712 kt-CO₂ の吸収、2021 年度に 164 kt-CO₂ の排出、2023 年度では 501 kt-CO₂ の排出となった。

b) 方法論

■ 算定方法

その他木材利用と同様に紙製品の炭素蓄積変化量についても、2006 年 IPCC ガイドラインに記載の FOD 法 (Tier 2) を用い、当該年と前年の HWP プールの炭素量の差分から、算定した。1 年間に HWP プールに投入される炭素量は、紙製品生産量に国産材率、及び炭素変換係数を乗じて算出した。算定式は以下のとおりである。

$$\Delta C_i = C_i - C_{i-1}$$

$$C_i = e^{-k} \times C_{i-1} + \left[\frac{(1 - e^{-k})}{k} \right] \times Inflow_i$$

ΔC_i : 紙製品 HWP プールの i 年の炭素蓄積変化量 [t-C/年]

C_i : 紙製品 HWP プールに蓄積されている i 年終わりの炭素量 [t-C]
※ $C_{(1990)}=0$ とみなした。

$Inflow_i$: 紙製品 HWP プールに投入された i 年の炭素量 [t-C/年]

k : $k = \ln(2) / HL$

HL : 紙製品 HWP プールの半減期 (2 年)

i : 算定対象年

$$Inflow_i = PP_{pi} \times f_{Dpi} \times C_{cf}$$

$Inflow_i$: 紙製品 HWP プールに投入された i 年の炭素量 [t-C/年]

$PP_{p,i}$	: i 年の紙製品生産量 [t]
$fp_{p,i}$	: i 年の紙製品の国産材率 [%]
C_{ef}	: 炭素換算係数 [t-C/t]
i	: 算定対象年

■ 各種パラメータ

○ 国産材率

紙製品の国産材率は、国産材由来の製紙用パルプと古紙及び古紙パルプの消費量をそれぞれ推計し合計した値を、製紙用パルプ、古紙・古紙パルプ及びその他繊維原料パルプの総消費量で除することにより算出した。

製紙用パルプの総消費量は、経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計編」の値を使用し、そのうち国産材由来については、総消費量から財務省「貿易統計」における製紙用パルプ輸入量を除いた値に製紙用パルプ国産材率を乗じた値を使用している。製紙用パルプ国産材率は、経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計編」のうち「原材料統計（パルプ）」における国産原木消費量と国産チップ消費量を合計した値を原木消費量とチップ消費量を合計した値で除した値を使用した。チップ消費量のうち国産材由来分は、国産チップの原料由来別割合を重みづけして各由来別の国産材率で加重平均した値を用いて算定した。

古紙・古紙パルプの総消費量は、経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック製品・ゴム製品統計編」の値を使用し、そのうち国産材由来については、総消費量から財務省「貿易統計」の古紙・古紙パルプの輸入量を除いた値に古紙・古紙パルプの国産材率を乗じた値を使用している。古紙・古紙パルプの国産材率は前年の国産材由来の紙製品廃棄量を前年の総紙製品廃棄量で除した値を使用した。

その他繊維原料パルプの総消費量は経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計編」の値を使用した。

表 6-70 各種パラメータに用いるデータ（紙製品）

No	変数等	出典	備考
1	製紙用パルプ、古紙・古紙パルプ及びその他繊維原料パルプ消費量	経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック製品・ゴム製品統計編」	紙製品の国産材率の算定に利用
2	製紙用パルプの原材料消費量（原木・チップ）	経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック製品・ゴム製品統計編」	パルプの国産材率の算定に利用
	うち国産由来		
	原木 チップ		
3	製紙用パルプ輸入量	財務省「貿易統計」	
4	古紙・古紙パルプ輸入量	財務省「貿易統計」	
5	国産チップの入手区分別割合	農林水産省「木材需給報告書」	パルプ生産用チップの
6	チップ用素材入荷量(国産材)	農林水産省「木材需給報告書」	国産材比率の推計に利用
7	チップ用素材入荷量(輸入材)	農林水産省「木材需給報告書」	

○ 半減期

2019 年改良 IPCC ガイドライン（Table 12.3）に提示されているデフォルト値（2 年）を使用した。

○ 炭素換算係数

2019 年改良 IPCC ガイドライン（Table 12.1）に提示されているデフォルト値（炭素換算係数：0.386 t-C/t）を使用した。

■ 活動量

○ 1961 年以降のデータ

活動量となる紙製品（紙・板紙）の国内生産量は、経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計編」の紙生産量、板紙生産量の合計値で、これは FAOSTAT の Paper and Paperboard の Production データと同一の値である。

○ 1900 年までのデータ遡及方法

経済産業省「紙・パルプ統計年報」に示された値を用いた。

c) 不確実性と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

統計データの不確実性及び 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト不確実性を利用し、全体で 30% と評価された。

■ 時系列の一貫性

活動量、パラメータともに、一貫した統計を使用している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量及び吸収量の算定に用いている活動量、排出吸収係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

建築物アウトフローの算定における解体面積の過年度値修正に伴い、解体材由来の紙製品の 2019 年以降の炭素蓄積変化量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.11. その他（4.H.）

6.11.1. バイオ炭使用型コンクリート

a) カテゴリーの説明

木質バイオマスを炭化して作られたバイオ炭をコンクリートに混入することで、内部に炭素を貯留するコンクリート製品による CO₂ 固定量を取り扱う。2023 年度における当該カテゴリーの CO₂ 純吸収量は 99.0 t-CO₂ であり、詳細は 4.9.5.3. 節を参照のこと。

6.12. 窒素肥料施用に伴う N₂O 直接・間接排出（4.I）

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、農用地以外の土壌への窒素肥料施用に伴う N₂O の直接・間接排出量の算定を行う。森林土壌への窒素肥料施用については、林野庁調査から、森林土壌に施用された窒素肥料は大部分が無機質窒素肥料（化学窒素肥料）であったことから、すべての窒素肥料は化学肥料であるとみなして算定した。N₂O 間接排出については、NH₃ や NO_x として揮散

した窒素化合物による大気沈降に伴う N_2O 排出、及び窒素が硝酸として溶脱・流出したものから微生物の作用による N_2O 排出を算定対象とする。

湿地、開発地土壌への窒素肥料施用量は個別に把握されていないが、森林への施用量を除いた窒素肥料施用からの N_2O の直接排出量は農業分野の報告に含んでいることから「IE」、その他の土地では窒素肥料施用を伴う活動の実態がないとして「NO」として報告した。森林土壌への施肥については転用の有無を区分できないことから、転用のない森林で一括して報告した。2023年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は0.64 kt- CO_2 換算であり、1990年度比48.3%の減少となっている。

表 6-71 窒素肥料施用に伴う N_2O の直接・間接排出量

カテゴリー		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合計		kt- N_2O	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002
		kt- CO_2 換算	1.24	1.07	0.99	0.96	0.83	0.83	0.76	0.65	0.67	0.67	0.64	0.64
森林		kt- N_2O	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002
	転用のない森林	kt- N_2O	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002
	他の土地利用から転用された森林	kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
湿地		kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	転用のない湿地	kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	他の土地利用から転用された湿地	kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
開発地		kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	転用のない湿地	kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
	他の土地利用から転用された開発地	kt- N_2O	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
その他		kt- N_2O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

b) 方法論

1) 窒素施肥に伴う N_2O 直接排出量

■ 算定方法

森林土壌への化学窒素肥料の施肥に伴う N_2O 排出量は2006年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリーに従い、我が国独自の排出係数が存在するため、Tier 2 法を用いて算定した。算定式は農業分野で適用しているものと同様とした。

■ 各種パラメータ

農用地土壌（その他の作物）への化学窒素肥料（硝化抑制剤なし）の施用に伴う N_2O 排出量の算定に適用している国独自の排出係数 0.62% [kg- N_2O -N/kg-N] (Akiyama et al. (2006)) を、森林土壌への化学窒素肥料施用に伴う N_2O 排出量の算定にも適用した。本排出係数の詳細な情報については、第5章 5.5.1.1.b) 節を参照のこと。

■ 活動量

2006～2008年度値は、林野庁による森林への施肥実績の調査結果を用いた。実績値が存在しない年次の森林土壌に施用される化学肥料施用量は、2016年度までは農林統計協会「ポケット肥料要覧」の「窒素質肥料需要量」、2017年以降は農林水産省 技術普及課による調査値に森林土壌への施用分の割合（2006～2008年の平均値）を乗じて算出した。当該割合は化学肥料施用総量の0.047%である。

2) 大気沈降に伴う N_2O 間接排出量

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドライン (vol.4 11.2.2.1 節) に示される Tier 1 法を用いて算定した。算定式は以下のとおりである。

$$N_2O-N_{ATD} = (F_{SN} \times Frac_{GASF}) \times EF_4$$

N_2O-N_{ATD}	: 大気沈降による N_2O 排出量 [kg- N_2O -N]
F_{SN}	: 森林土壌へ施用される化学肥料に含まれる窒素量 [kg-N]
$Frac_{GASF}$	: 化学窒素肥料から NH_3 や NO_x として揮発する割合 [kg- NH_3 -N+ NO_x -N/kg-N]
EF_4	: 大気沈降による N_2O 排出係数 [kg- N_2O -N/kg- NH_3 -N+ NO_x -N]

■ 各種パラメータ

2019年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた。

○ 化学肥料から NH_3 や NO_x として揮発する割合

0.11 [kg- NH_3 -N+ NO_x -N/kg-N] (Vol.4 Table 11.3、aggregated)

○ 大気沈降による間接 N_2O 排出係数

0.014 [kg- N_2O -N/kg- NH_3 -N+ NO_x -N] (Vol.4、Table 11.3、disaggregated、wet climate)

■ 活動量

上述の森林への化学窒素肥料施用量。

3) 溶脱・流出に伴う N_2O 間接排出

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドライン (Vol.4、11.2.2.1 節) に示される Tier 1 の算定方法を用いて算定した。

$$N_2O-N_{leach} = (F_{SN} + F_{SOM}) \times Frac_{LEACH-H} \times EF_5$$

N_2O-N_{leach}	: 窒素溶脱・流出に伴う N_2O 排出量 [kg N_2O -N]
F_{SN}	: 森林土壌へ施用される化学肥料に含まれる窒素量 [kg-N]
F_{SOM}	: 土壌の有機物無機化による年間窒素放出量 [kg-N]
$Frac_{LEACH-H}$	: 施用される窒素のうち溶脱・流出する割合 [kg-N/kg-N]
EF_5	: 溶脱・流出に伴う N_2O の排出係数 [kg N_2O -N/kg-N]

■ 各種パラメータ

2019年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いた。

○ 窒素のうち溶脱・流出する割合

0.24 [kg-N/kg-N] (Vol.4 Table 11.3、aggregated)

○ 溶脱・流出の N_2O 間接排出係数

0.011 [kg- N_2O -N/kg-N] (Vol.4 Table 11.3、aggregated)

■ 活動量

上述の森林への化学窒素肥料施用量。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

窒素施肥に伴う N_2O 直接排出量の不確実性は、農業分野の当該算定と同じ値を用いて、31%と評価した。窒素施肥に伴う N_2O 間接排出量の不確実性は、排出係数の不確実性 (2006年 IPCC ガイドライン Vol.4、page 11.24) 及び窒素施肥活動量の不確実性に基づき評価を行

い、-143%～+493%と評価された。

■ 時系列の一貫性

パラメータは、一定値を使用しており、活動量は、同一の統計から同じ割合を乗じて算出しており、当該カテゴリーの時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

2017 年度以降の窒素肥料需要量を更新したため、2017 年度以降の排出量が再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画

g) 及び課題

特になし。

6.13. 有機質土壌排水等に伴う CH₄ 及び N₂O 排出 (4.(II))

a) カテゴリーの説明

カテゴリー4.(II) の「土壌排水・再湛水やその他の有機質・鉱質土壌管理に伴う排出量及び吸収量」について、我が国では有機質・鉱質土壌再湛水による吸収については算定の対象とせず、有機質土壌の排水や耕起等の活動が実際に起こった場合にのみ排出が生じるとし、活動に伴う CH₄ 及び N₂O 排出のみを算定対象とした。それぞれの土地利用カテゴリーの算定状況については以下に示すとおりである。森林においては、排水活動は実施されないため「NO」として報告した。農地及び草地のうち牧草地における有機質土壌の耕起に伴う N₂O 排出、及び田における稲作からの CH₄ 排出は農業分野で報告している。その他の農地及び草地における当カテゴリーからの CH₄ 排出の算定については、樹園地や荒廃農地では排水等は実施されないことから「NO」とし、普通畑のみを算定対象とした。草地においては、牧草地以外の草地（採草放牧地、原野）では営農活動を行っていないため、牧草地のみ当カテゴリーからの CH₄ 排出の算定対象とした。湿地においては、泥炭地については、6.7.1. a) 節で説明をしたとおり、微少排出源と考えられることから「NE」、湛水地、その他の湿地については、我が国では 2006 年 IPCC ガイドライン及び湿地ガイドラインで方法論が提示されている当該算定方法を適用していないため、「NA」として報告した。沿岸湿地区分に存在する当該についても、同様に「NA」として報告した。また、開発地においては、有機質土壌地が開発地に転用された場合、転用後の排水等の活動に伴う CH₄ 及び N₂O 排出について算定を行った。2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 46.6 kt-CO₂ 換算であり、1990 年度比 29.6%の減少、前年度比 0.2%の減少となっている。

表 6-72 有機質土壌排水に伴う CH₄ 及び N₂O の排出量

カテゴリー	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合計	kt-CO ₂ 換算	66.2	57.8	53.4	51.4	49.6	47.1	46.8	46.2	46.4	46.8	46.6	46.6
CH ₄	合計	kt-CH ₄	2.27	1.99	1.85	1.78	1.72	1.64	1.63	1.61	1.61	1.63	1.62
		kt-CO ₂ 換算	63.6	55.8	51.7	49.9	48.2	45.8	45.6	45.0	45.2	45.6	45.3
	森林	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	農地	kt-CH ₄	0.96	0.97	0.99	0.99	0.98	0.97	0.96	0.95	0.95	0.95	0.94
	草地	kt-CH ₄	0.08	0.09	0.09	0.09	0.08	0.10	0.12	0.09	0.09	0.09	0.09
	湿地	kt-CH ₄	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA
		泥炭地	kt-CH ₄	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		湛水地	kt-CH ₄	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
		その他の湿地	kt-CH ₄	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	開発地	kt-CH ₄	1.23	0.94	0.77	0.71	0.66	0.57	0.55	0.57	0.57	0.59	0.59
N ₂ O	合計	kt-N ₂ O	0.010	0.007	0.006	0.006	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005
		kt-CO ₂ 換算	2.62	1.99	1.63	1.50	1.40	1.22	1.17	1.20	1.22	1.26	1.24
	森林	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	湿地	kt-N ₂ O	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA
		泥炭地	kt-N ₂ O	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		湛水地	kt-N ₂ O	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
		その他の湿地	kt-N ₂ O	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	開発地	kt-N ₂ O	0.010	0.007	0.006	0.006	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005

b) 方法論

■ 算定方法

農地、草地及び転用された開発地について、有機質土壌の排水に伴う CH₄ 排出量は湿地ガイドライン 2.2.2.1 節に記述されている Tier 1 法（式 2.6）を用いて算出した。

$$CH_{4os} = A_{os} \times [(1 - Frac_{ditch}) \times EF_{CH_4_{land}} + Frac_{ditch} \times EF_{CH_4_{ditch}}]$$

CH_{4os} : 有機質土壌の排水に伴う CH₄ の排出量 [kg-CH₄]

A_{os} : 有機質土壌面積 [ha]

$EF_{CH_4_{land}}$: 地表からの CH₄ 排出係数 [kg-CH₄/ha]

$EF_{CH_4_{ditch}}$: 排水路からの CH₄ 排出係数 [kg-CH₄/ha]

$Frac_{ditch}$: 排水対象地のうち排水路が占める割合

開発地に転用された有機質土壌地からの N₂O 排出量は、湿地ガイドライン 2.2.2.2 節に記述されている Tier 2 法（式 2.7）を用いて算出した。

$$N_2O - N_{os} = A_{os} \times EF_{os}$$

$N_2O - N_{os}$: 有機質土壌の排水に伴う N₂O-N の排出量 [kg-N₂O-N/yr]

A_{os} : 開発地に転用された有機質土壌地面積 [ha]

EF_{os} : 有機質土壌の排水に伴う N₂O 排出係数 [kg-N₂O-N/ha/yr]

■ 各種パラメータ

農地、草地及び他の土地から転用された開発地について、CH₄ 排出の排出係数、排水路からの CH₄ 排出係数及び排水対象地のうち排水路が占める割合は、湿地ガイドライン Table 2.3、Table 2.4 に提示されている Tier 1 のデフォルト排出係数を適用した。他の土地から転用された開発地の N₂O の排出係数については、2006 年 IPCC ガイドライン及び湿地ガイドラインでは開発地のデフォルト係数が提示されていないため、我が国は主に開発地への転用が田地域で生ずるという状況を踏まえ、我が国の独自の田における排出係数を適用した。

表 6-73 地表からの CH₄ 及び N₂O 排出に関する排出係数

土地利用	排出係数	単位	適用した値
農地／転用された開発地	0	kgCH ₄ /ha/yr	Cropland, drained, Boreal and Temperate (湿地ガイドライン Table 2.3)
牧草地	16	kgCH ₄ /ha/yr	Grassland, deep-drained, nutrient-rich, Temperate (湿地ガイドライン Table 2.3)
転用された開発地	0.297	kgN ₂ O-N/ha/yr	国独自の排出係数 (北海道水田での実測値)

表 6-74 排水路からの CH₄ 排出に関する排出係数

土地利用	排出係数	単位	排水路の割合	適用した値
農地／牧草地／転用された開発地	1165	kgCH ₄ /ha/yr	0.05	Boreal/Temperate, Deep-drained Grassland, Cropland (湿地ガイドライン Table 2.4)

■ 活動量

普通畑、牧草地、転用された開発地における有機質土壌面積の把握方法は6.5.1. 節、6.6.1. 節を参照のこと。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

湿地ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。その結果、有機質土壌の排水に伴う非 CO₂ 排出量の不確実性は-26%～+48%と評価された。

■ 時系列の一貫性

パラメータは、一定値を使用しており、活動量は、同一の統計から算出しており、当該カテゴリーの時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

有機質土壌面積が再計算されたことから、有機質土壌からの当該カテゴリーからの CH₄ 及び N₂O 排出量は全年にわたり再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.14. 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出 (4.(III))

a) カテゴリーの説明

このカテゴリー4.(III) では「鉱質土壌の土地利用変化・管理による土壌有機物の損失／増加に伴う窒素無機化／窒素固定による直接・間接 N₂O 排出」を取り扱う。我が国では 2006 年 IPCC ガイドラインの記述に従い、土壌有機物の増加が生じた場合の窒素固定は算定対象とせず、土壌有機物が損失した場合の窒素の無機化に伴う排出のみを算定対象とした。

森林においては、他の土地利用から転用された森林では土壌有機物が増加するため、転用のない森林における通常の森林管理による土壌有機物の損失に伴い無機化された窒素からの N_2O 排出を算定の対象とした。農地においては、転用のない農地については農業分野にて算定を行っているため、本カテゴリーでは他の土地から転用された農地からの当該排出のみを算定の対象とした。草地においても、転用のない草地については農業分野にて算定を行っているため、本カテゴリーでは他の土地から転用された草地からの当該排出のみを算定の対象とした。土壌有機物の変化が起こるのは草地の3つの下位区分のうち牧草地のみであるため、牧草地のみを算定対象とした。転用のない湿地、転用のない開発地については、土壌炭素ストックの減少が生じていないため「NA」で報告した。他の土地利用から転用された湿地については、土壌有機物のストック変化に関する方法論が存在しないため「NE」として報告した。また、他の土地利用から転用された開発地、他の土地利用から転用されたその他の土地においては、土地利用変化に伴い土壌炭素ストックの減少を計算していることから、土壌有機物の消失に伴う排出を計算した。2023年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 401.1 kt- CO_2 換算であり、1990年度比 52.7%の減少、前年度比 2.7%の増加となっている。

表 6-75 無機化された窒素からの N_2O の直接・間接排出量

カテゴリー	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合計	kt- N_2O	3.20	2.81	2.59	2.31	1.89	1.63	1.53	1.44	1.45	1.46	1.47	1.51
	kt- CO_2 換算	847.5	744.7	686.2	610.8	501.5	433.2	405.4	381.9	383.0	386.6	390.4	401.1
森林	kt- N_2O	0.39	0.39	0.39	0.40	0.40	0.40	0.40	0.42	0.42	0.43	0.44	0.45
転用のない森林	kt- N_2O	0.39	0.39	0.39	0.40	0.40	0.40	0.40	0.42	0.42	0.43	0.44	0.45
他の土地から転用された森林	kt- N_2O	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
農地	kt- N_2O	0.13	0.09	0.05	0.03	0.02	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05
他の土地から転用された農地	kt- N_2O	0.13	0.09	0.05	0.03	0.02	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05
草地	kt- N_2O	0.0056	0.0034	0.0020	0.0012	0.0006	0.0011	0.0007	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0003
他の土地から転用された草地	kt- N_2O	0.0056	0.0034	0.0020	0.0012	0.0006	0.0011	0.0007	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0003
湿地	kt- N_2O	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA	NE,NA
転用のない湿地	kt- N_2O	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
他の土地から転用された湿地	kt- N_2O	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
開発地	kt- N_2O	2.29	1.98	1.84	1.61	1.28	1.05	0.95	0.86	0.86	0.86	0.87	0.90
転用のない開発地	kt- N_2O	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
他の土地から転用された開発地	kt- N_2O	2.29	1.98	1.84	1.61	1.28	1.05	0.95	0.86	0.86	0.86	0.87	0.90
その他の土地	kt- N_2O	0.39	0.35	0.31	0.26	0.19	0.16	0.15	0.13	0.12	0.12	0.11	0.11
他の土地から転用されたその他の土地	kt- N_2O	0.39	0.35	0.31	0.26	0.19	0.16	0.15	0.13	0.12	0.12	0.11	0.11

b) 方法論

■ 算定方法

2006年 IPCC ガイドライン Vol.4 11.2.1 節に記載されている式 11.1 及び式 11.8 を用いて算定した。

$$N_2O = N_2O - N_{direct\_N_{mineral},i} \times 44/28$$

$$N_2O - N_{direct\_N_{mineral},i} = F_{SOM,i} \times EF1_i \quad (2006 \text{ 年 IPCC ガイドライン Vol.4、式 11.1})$$

$$F_{SOM,i} = \sum_k \left(\Delta C_{Mineral,i,k} \times \frac{1}{R_{i,k}} \right) \quad (2006 \text{ 年 IPCC ガイドライン Vol.4、式 11.8})$$

$N_2O - N_{direct\_N_{mineral}}$: 鉱質土壌の有機物の損失に伴う無機化された窒素からの N_2O -N 直接排出量 [kg- N_2O -N]

F_{SOM} : 鉱質土壌の有機物の損失に伴う無機化された窒素の年間放出量 [kg-N]

$EF1$: 無機化に伴う N_2O -N 直接排出係数 [kg- N_2O -N/kg-N]

$\Delta C_{Mineral}$	: 鉱質土壌の有機物の損失に伴う土壌炭素の損失量 [kg-C]
R	: 土壌有機物の C:N 比
i	: 土地利用・地目タイプ (転用のない森林、転用された農地 (田、普通畑、樹園地 (果樹園、茶園))、転用された草地 (牧草地)、転用された開発地、転用されたその他の土地)

農地、草地については、上式を以下のようにまとめ、単位面積当たりの N_2O -N 直接排出係数 ($EF_{N_2O-N_{i,j}}$) [kg- N_2O -N/ha] として設定した。

$$\begin{aligned}
 N_2O-N_{direct-N_{Mineral_{i,j}}} &= c_{ms-loss_{i,j,k}} \times A_{i,j,k} \times \frac{1}{R_{i,k}} \times EF_{i,j} \\
 &= \left\{ EF_i \times \sum_k \left(c_{ms-loss_{i,j,k}} \times \frac{1}{R_{i,k}} \right) \right\} \times \sum_k (A_{i,j,k}) \\
 &= EF_{N_2O-N_{i,j}} \times A_{i,j}
 \end{aligned}$$

$c_{ms-loss}$	: 鉱質土壌の有機物の損失に伴う単位面積当たりの土壌炭素損失量 [kg-C/ha]
A	: 土壌有機物の損失に伴い土壌炭素を損失した鉱質土壌面積 [ha]
i	: 地目タイプ (水田、普通畑、樹園地 (果樹園、茶園))、草地 (牧草地))
j	: 地域 (北海道、東北、関東、北陸、東海・近畿、中国・四国、九州・沖縄)
k	: 土壌タイプ (Yagasaki and Shirato (2014) の分類に基づく土壌タイプ)

■ 各種パラメータ

○ 転用のない森林、他の土地利用から転用された開発地、他の土地利用から転用されたその他の土地に使用したパラメータ

【転用のない森林における鉱質土壌の有機物の損失に伴う土壌炭素の損失量 ($\Delta C_{Mineral}$)】

6.5.1. b) 2) 節で示した CENTURY-jfos モデルによって得られた単位面積当たりの土壌炭素蓄積変化量のうち土壌炭素の減少が生じた箇所を抽出し、当該箇所の面積を乗じて算出した。

【他の土地利用から転用された開発地、他の土地利用から転用されたその他の土地における鉱質土壌の有機物の損失に伴う土壌炭素の損失量 ($\Delta C_{Mineral}$)】

他の土地利用から転用された開発地、他の土地利用から転用されたその他の土地における鉱質土壌の有機物の損失に伴う土壌炭素の損失量は、6.8.2. b) 3) 節、6.9.2. b) 3) 節で得られた土地利用変化により生じた鉱質土壌炭素蓄積減少量を使用した。

【無機化された窒素量あたり N_2O の排出量 (EF_i)】

2019 年改良 IPCC ガイドラインに記載されているデフォルト値 [0.006 kg- N_2O -N/kg-N] を使用した。

【土壌中の C:N 比 (R_i)】

転用のない森林は森林の C:N 比、転用された開発地と転用されたその他の土地については土地転用前の森林・農地・草地の C:N 比を用いた。森林の C:N 比は国内の調査と IPCC デフォルト値に大きな差がなかったことから 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を適用した。農地・草地の C:N 比は Matsui et al. (2021) の土壌調査から得られた地目別及び全体の平均値 (表 6-76) を適用した。

表 6-76 土地利用別の土壌中 C:N 比

土地利用	C:N 比 (kg-C/kg-N)	引用文献
森林	15.0	2006 年 IPCC ガイドライン、Vol.4, chp.11, p11-16 Matsui et al. (2021) の取りまとめに利用された 2015-2018 年の定点調査を基にした土壌群データから、対象地目の有機質土を除いた総炭素量と総窒素量から設定。
農地・草地全体	12.0	
田	11.5	
普通畑	12.3	
樹園地	11.6	
牧草地	13.1	

○ 農地（他の土地利用から転用された農地）、草地に使用したパラメータ

以下のパラメータは Shirato et al. (2021) により設定されたものである。設定の概要については以下のとおりである。なお、農業分野で使用したパラメータと同様のものを使用している。第5章 5.5.1.5.b) 節を参照のこと。

【鉱質土壌の有機物の損失に伴う単位面積当たりの土壌炭素損失量 ($c_{ms-loss\ i,j,k}$)】

6.5.1. b) 3) で示した Roth C モデルを用いて、過去の年度については長期間通常の土壌炭素量の変化を計算した後、直近年 1 年分のみ土壌への有機物投入量をゼロとして計算を行い、投入された有機物由来ではない土壌炭素の単位面積当たりの分解量を計算した。計算は年次変動を考慮して 2014 年度～2018 年度の 5 年分に対して行い、地目、地域、土壌タイプごとに 5 年間の平均値を算出し、時系列全てにおいて固定で用いた。

【土壌中の C:N 比 ($R_{i,k}$)】

2015～2018 年に農用地の地目ごと土壌タイプ別に実施された現地調査によって得られた 0～30 cm 深のデータを用いた。土壌タイプを 3 つの群に整理し、地目別に平均値を算出した結果を表 6-77 に示した。

表 6-77 農地・草地各地目土壌タイプ群別の C:N 比

土壌タイプ群	田	普通畑	樹園地	牧草地
低地土	10.9	11.4	11.0	11.6
黒ボク土	13.5	12.8	13.0	13.9
その他の土壌タイプ	10.8	10.3	10.5	11.4

【単位面積当たりの N_2O の排出係数 ($EF_{N_2O-N_{i,j}}$)】

土地利用・地目 i 、地域 j における単位面積当たりの N_2O の排出量 ($EF_{N_2O-N_{i,j}}$) は次式で示される Mu et al. (2009) の N_2O 統計モデルを用いて算出された。

$$EF_{N_2O-N_{i,j}} = 0.0801 \times e^{0.00722 \times c_{ms-loss\ i,j,k} \times \frac{1}{R_{i,k}}}$$

ただし、前述の統計モデルでは田のデータが考慮されていないため、田については 2019 年改良 IPCC ガイドライン 11.2.1.2 の Table11 に記載されている田の無機化された窒素当たりの N_2O のデフォルト排出係数 ($EF_{IFR}=0.004$) を用いて算出した。

Shirato et.al. (2021) で実施された算出結果については表 6-78 のとおり。

表 6-78 農地・草地地目別、地域別、単位面積当たりの N_2O の排出係数 ($EF_{\text{N}_2\text{O}-\text{Ni},j}$)

地域	田	普通畑	樹園地		牧草地
			果樹園	茶園	
北海道	0.244	0.210	0.246	—	0.206
東北	0.269	0.189	0.197	—	0.187
関東	0.291	0.166	0.181	0.178	0.178
北陸	0.265	0.167	0.192	0.177	0.199
東海・近畿	0.284	0.172	0.194	0.179	0.195
中国・四国	0.307	0.200	0.190	0.199	0.191
九州・沖縄	0.310	0.197	0.181	0.178	0.173

■ 活動量

○ 農地・草地の土壤有機物の損失に伴い土壤炭素を損失した鉱質土壤面積 (A)

農地・草地においては土地利用変化や通常の農業活動による土壤攪乱により鉱質土壤中の有機物が酸化し炭素が失われるため、農地及び草地（牧草地）の鉱質土壤面積を本活動量とした。牧草地においては、更新が実施された箇所が実際に土壤攪乱を伴う活動がある場所と考えられるため、鉱質土壤面積に 6.6.1.b) 節で使用した更新率を乗じた値を活動量面積とした。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

森林、開発地、その他の土地における土壤炭素排出量の不確実性については、土壤炭素蓄積変化、C:N 比の不確実性を合成して活動量の不確実性を設定した。排出係数の不確実性は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を利用した。他の土地利用から転用された農地及び草地における土壤炭素蓄積変化量の不確実性は、農業分野の当該排出の不確実性の評価同様、排出係数の不確実性は Shirato et al. (2021) に示されている標準偏差からもとめた不確実性、及び活動量の不確実性には「耕地及び作付面積統計」で示された標準誤差を使用して求めた。その結果、土壤有機物の損失に伴う窒素無機化による N_2O 直接排出量の不確実性は-59%~+159%と評価された。土壤有機物の無機化に伴う N_2O 間接排出量の不確実性は、土壤有機物の無機化に伴う N_2O 直接排出量の不確実性と同様な値-118%~+288%を利用した。

■ 時系列の一貫性

排出係数は一定値を使用しており、活動量は一貫した統計から算定しているため、当該カテゴリーの時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

鉱質土壤面積の更新を行ったことから、全年にわたり土壤有機物の無機化に伴う排出量が全年にわたり再計算された。再計算の影響の程度については 10 章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

6.15. バイオマスの燃焼 (4.(IV))

a) カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、バイオマスの燃焼に伴い排出される CH₄、CO、N₂O、NO_x の排出量を取り扱う。当該排出量は土地利用ごと、野火に伴うものと計画的な焼却活動に伴うものとに分けて報告する。我が国では土地転用の際の前前の土地利用の植生の焼却は実施されず、火災や焼却活動の活動量が土地転用の履歴別に管理されていないため、転用の有無を区分せずに報告する。CRT 上では、転用のない土地利用区分において一括して報告する。CO、NO_x の排出量については、別添 5 に記載する。

森林における野火に伴う排出については、森林火災の実被害面積及び被害材積データを用いて算定を行った。また、我が国においては、森林における計画的な焼却活動は、「廃棄物の処理及び清掃に関する法律」及び「消防法」によって厳しく制限されており実施されないため「NO」として報告する。

農地における計画的な焼却活動に伴う排出については、果樹剪定枝等の木本性バイオマスの焼却（農地の残さ焼却）に伴う排出を算定する。農地における野火に伴う排出については我が国の農地は集約的な管理を特徴としており、この管理形態の下での農地において野火が起こることはほぼ皆無と考えられるため、「NO」として報告する。

草地においては、草地維持のため野焼きを行っているので、当該活動に伴う排出について算定する。草地の野火に伴う排出については農地同様「NO」として報告する。

湿地における野火及び計画的な焼却活動に伴う火災については、重要でない「NE」に該当するため、算定していない。

開発地、及びその他の土地における野火に伴う排出については、「廃棄物の処理及び清掃に関する法律」及び「消防法」によって厳しく制限されており実施されないため「NO」として報告する。

なお、CO₂ 排出については既に炭素ストック変化量の算定において報告済みのため、本区分には含めていない。

2023 年度における当該カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 58.7kt-CO₂ 換算であり、1990 年度比 19.4%の減少、前年度比 14.7%の増加となっている。これらのトレンド変動は、長期的には主に果樹残さ焼却量の減少を反映しているが、短期的には森林における野火の発生量の増減に依存している。

表 6-79 バイオマスの燃焼に伴う CH₄ 及び N₂O の排出量

カテゴリー	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合計	kt-CO ₂ 換算	72.8	70.0	65.8	65.9	57.0	54.9	56.7	54.0	50.5	58.3	51.1	58.7
CH ₄ 合計	kt-CH ₄	1.9	1.8	1.7	1.7	1.4	1.3	1.4	1.3	1.2	1.5	1.2	1.5
	kt-CO ₂ 換算	53.1	50.8	47.3	47.7	39.5	37.7	39.5	37.1	34.0	41.3	34.6	41.8
	森林	kt-CH ₄	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.4	0.2	0.4
	農地	kt-CH ₄	1.0	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6
	草地	kt-CH ₄	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
	湿地	kt-CH ₄	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
	開発地	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	その他の土地	kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	N ₂ O 合計	kt-N ₂ O	0.07	0.07	0.07	0.07	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
N ₂ O 合計	kt-CO ₂ 換算	19.7	19.1	18.5	18.2	17.5	17.2	17.2	16.8	16.6	17.0	16.5	16.9
	森林	kt-N ₂ O	0.003	0.003	0.003	0.003	0.001	0.001	0.002	0.001	0.001	0.003	0.003
	農地	kt-N ₂ O	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.01
	草地	kt-N ₂ O	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
	湿地	kt-N ₂ O	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
	開発地	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	その他の土地	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

b) 方法論

1) 森林火災（野火）に伴う CH₄ 及び N₂O の排出

■ 算定方法

GPG-LULUCF に示された算定式（Chapter 3 page 3.49 式 3.2.19）を用いた。

【CH₄】

$$bbGHG_F = Lc_{F\_bb} \times ER \times 16/12$$

【N₂O】

$$bbGHG_F = Lc_{F\_bb} \times NC_{ratio} \times ER \times 28/12$$

$bbGHG_F$: 森林におけるバイオマス燃焼に伴う温室効果ガス排出量 [t-GHG]

Lc_{F_bb} : 森林火災に伴う炭素蓄積損失量 [t-C/yr]

ER : 排出比（CH₄ : 0.012、N₂O : 0.007）

NC_{ratio} : 燃焼したバイオマス中の窒素炭素比

■ 各種パラメータ

○ 排出比（ ER ）

GPG-LULUCF、Table 3A.1.15 に示されたデフォルト値を用いた。

CH₄ : 0.012、N₂O : 0.007

○ NC 比（ NC_{ratio} ）

GPG-LULUCF page 3.50 に示されたデフォルト値を用いた。

NC 比 : 0.01

■ 活動量

○ 森林火災に伴う炭素蓄積損失量（ Lc_{F_bb} ）

2006 年 IPCC ガイドラインに示された Tier 2 の方法を用いて、国有林と民有林それぞれの火災被害材積に容積密度、バイオマス拡大係数、及び乾物重における炭素含有率を乗じて算定した。

$$LCF_{bb} = \sum_j V_{F_{bbj}} \times D_j \times BEF_j \times CF_j$$

LCF_{bb}	: 森林火災による炭素蓄積損失量 [t-C/yr]
$V_{F_{bbj}}$	: 森林火災被害材積[m ³ /yr]
D_j	: 容積密度 [t-d.m./m ³]
BEF_j	: バイオマス拡大係数
CF_j	: 乾物重当たりの炭素含有率 [t-C/t-d.m.]
j	: 国有林または民有林

被害材積 ($V_{F_{bbj}}$) の把握は、国有林については、林野庁「森林・林業統計要覧」に示された火災立木被害材積を用いた。民有林については、齢級別の実損面積及び被害材積（林野庁調べ）に一部推計を加えて、火災被害材積を求めた。5 齢級以上については実損面積及び被害材積データが取得できるが、4 齢級以下の被害材積については、実損面積のみしかデータを得ることができないので、損傷比率は齢級に関わらず一定であると仮定し、森林資源現況調査及び国家森林資源データベースより推計された 4 齢級以下の単位面積当り蓄積量に、5 齢級以上の民有林における損傷比率（蓄積量に対する被害材積の割合）を乗ずることにより単位面積当たりの被害材積を推計した。これに当該実損面積を乗じて民有林の 4 齢級以下の火災被害材積を推計した。

国有林及び民有林における容積密度 (D_j)、バイオマス拡大係数 (BEF_j) の値は、人工林、天然林の面積比を用いた加重平均により求めた。乾物当たりの炭素含有率 (CF_j) は針葉樹、広葉樹の平均値 (0.5) を用いた。

表 6-80 国有林、民有林の容積密度とバイオマス拡大係数

種類	容積密度 [t-d.m./m ³]	バイオマス拡大係数
国有林	0.49	1.61
民有林	0.46	1.61

(出典) 林野庁調べより推計

表 6-81 森林火災（野火）による被害材積

カテゴリー		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
国有林における火災被害材積		m³	3,688	1,014	1,599	359	16,091	279	2,472	49	275	498	734	342
民有林における火災被害材積		m³	64,918	69,180	60,640	73,348	15,810	26,620	38,571	34,245	17,235	62,745	24,479	69,476
Ⅲ/5	実損面積	kha	0.29	0.94	0.48	0.35	0.07	0.18	0.22	0.15	0.07	0.30	0.05	0.16
	被害材積	m³	47,390	58,129	54,487	59,235	12,780	25,204	36,693	33,276	15,914	61,583	18,048	64,887
Ⅲ/4	実損面積	kha	0.27	0.51	0.16	0.27	0.06	0.04	0.05	0.02	0.03	0.03	0.08	0.06
	被害材積	m³	17,528	11,051	6,153	14,113	3,030	1,416	1,878	969	1,321	1,163	6,430	4,589

(出典) 国有林の被害材積は「森林・林業統計要覧」より。民有林の実損面積、5 齢級以上の被害材積は林野庁提供値。4 齢級以下の被害材積は推計値。

2) 果樹剪定枝の焼却（農業残さ焼却）に伴う CH₄ 及び N₂O の排出

■ 算定方法

果樹剪定枝の焼却に伴う CH₄ 及び N₂O の排出は 2006 年 IPCC ガイドラインに示される式 (Vol.4 page 2.42 式 2.27) を適用して計算を行った。算定式は以下のとおりである。

$$bbGHG_C = W_{C_{bb}} \times C_f \times G_{ef} \times 10^{-6}$$

$bbGHG_C$	: 農地における果樹剪定枝の焼却に伴う温室効果ガス排出量 [kt-GHG]
$W_{C_{bb}}$	: 果樹剪定枝焼却量 [t-d.m.]
C_f	: 燃焼率
G_{ef}	: 排出係数 [t/kt-d.m.]

■ 各種パラメータ

燃焼率（ C_f ）については我が国の農業分野の農作物残さの野焼きで利用されている値（0.90）を利用することとする。排出係数（ G_{ef} ）は2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数のうち「Agricultural residue」の値を適用することとする。

表 6-82 焼却に伴うデフォルト排出係数（t/kt-d.m.）

区分	CH ₄	N ₂ O
Agricultural residue	2.7	0.07

（出典）2006年 IPCC ガイドライン Vol.4 chp.2 Table 2.5

■ 活動量

○ 果樹剪定枝焼却量（残さ焼却量）

4.B の炭素ストック変化の算定に用いているのと同じ果樹別の栽培面積に、単位面積あたり乾物残さ発生量（400 kg-d.m./10a：科学技術庁資源調査所、1982）及び果樹園の茎葉処理における残さ焼却率（25%：土壌モニタリング調査結果、2008）を乗じて、果樹剪定枝（残さ）の焼却量を算定した。

$$W_{C\_bb} = \sum_i A_i \times E \times 10 \times R$$

W_{C_bb}	: 果樹剪定枝（残さ）の焼却量 [kg-d.m.]
A_i	: 果樹 i の栽培面積 [ha]
E	: 面積あたり乾物残さ発生量 [kg-d.m./10a]
R	: 果樹残さ焼却率
i	: 果樹種類

3) 草地の燃焼（野焼き）に伴う CH₄ 及び N₂O の排出

■ 算定方法

草地のバイオマス燃焼に伴う CH₄ 及び N₂O の排出は2006年 IPCC ガイドラインに示される式（Vol.4 page 2.42 式 2.27）を適用して計算を行った。算定式は以下のとおりである。

$$bbGHG_G = A_{G\_bb} \times m_{G\_bb} \times C_f \times G_{ef} \times 10^{-6}$$

$bbGHG_G$	: 草地のバイオマス燃焼に伴う温室効果ガス排出量 [kt-GHG]
A_{G_bb}	: 草地燃焼面積 [ha]
m_{G_bb}	: 単位面積あたり焼却量 [t-d.m./ha]
C_f	: 燃焼率
G_{ef}	: 排出係数 [t/kt-d.m.]

■ 各種パラメータ

燃焼率については我が国における調査データも鑑み、専門家判断により 0.9 を利用した。排出係数は2006年 IPCC ガイドラインに示されたデフォルト排出係数のうち「Savanna and grassland」のデフォルト値を適用した。

表 6-83 焼却に伴うデフォルト排出係数（t/kt-d.m.）

区分	CH ₄	N ₂ O
Savanna and grassland	2.3	0.21

（出典）2006年 IPCC ガイドライン Vol.4 chp.2 Table 2.5

■ 活動量

○ 焼却量

草地の燃焼面積（野焼きの実施面積）（ A_{G_bb} ）に、単位面積あたりの平均焼却量（ m_{G_bb} ）を乗じて、草地の焼却量を算定した。草地の燃焼面積については網羅的な統計情報がとられておらず、公式データが存在していない。ただし、我が国の GHG 排出に影響するような大規模な野焼きが実施されている場所は限られており、阿蘇、東富士演習場、北富士演習場、渡良瀬遊水地、秋吉台の5か所（実施予定面積が1,000 haを超える場所を抽出）の野焼き実施予定面積の合計を用い全年度一律で燃焼面積（24,400 ha）を設定した。また、単位面積あたりの平均燃焼量について我が国における調査データも鑑み、専門家判断により10 t-d.m./haを用いた。

4) 湿地におけるバイオマス焼却に伴う CH₄ 及び N₂O の排出

我が国の湿地では、河川敷における野焼き活動や野火が生じている。

2006年 IPCC ガイドラインの Tier 1 の方法論を用いて、河川敷におけるバイオマス燃焼からの排出量の試算を行った。CH₄ と N₂O の排出係数は2006年 IPCC ガイドライン Vol.4 Table 2.5 の All savanna and grassland の値を用い、‘MB・Cf’については、2006年 IPCC ガイドライン Vol.4 Table 2.4 の All savanna grasslands (mid/late dry season burns) の10.0 t-d.m./ha パラメータを用いた（この場合、CO₂ 換算の面積当たり排出係数は1.2 t-CO₂eq./ha となる）。

統計情報から把握できる火災の発生件数のうち、河川敷火災を含む「その他の火災」という区分については、毎年5,500～8,000件の火災発生している。この火災をすべて河川敷での火災と仮定して、我が国の算定方法検討会で設定した LULUCF 分野の「significant」の基準に到達するまでの GHG 排出となる場合は、1件当たりの焼損面積が11 ha 必要となる。

我が国の林野火災の年次発生面積が多い年で数百 ha であること、また10haを超える火災は我が国の状況ではかなりの大火に匹敵する規模であることを踏まえ、試算に適用したパラメータの不確実性を踏まえても NE 基準に該当すると判断し、重要でない「NE」として報告した。なお、河川敷火災の個別データが入手できる荒川下流部の火災発生状況の焼損面積の事例を踏まえて年間排出量を推計すると約300 t-CO₂程度であり、この値を NE 基準適用区分の積算に用いた。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

森林火災に関する各種パラメータ及び活動量の不確実性については、現地調査データ、専門家判断、又は2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った。果樹園剪定枝の焼却に関するパラメータ及び活動量の不確実性について、農業分野の農作物残さ焼却の不確実性（CH₄：296%、N₂O：300%）で代用した。草地の野焼きに関するパラメータ及び活動量の不確実性について、実測データ、2006年 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき評価を行った（CH₄：56%、N₂O：63%）。その結果、バイオマスの燃焼に伴う排出量の不確実性は CH₄ で115%、N₂O で83%と評価された。

■ 時系列の一貫性

転用のない森林におけるバイオマス燃焼の時系列の一貫性は、同じデータ源（「森林・林業統計要覧」及び林野庁提供データ）並びに1990年度から2023年度まで同一の方法論を使用することにより確保されている。果樹剪定枝の焼却及び草地の焼却の時系列の一貫性は、同じデータ源（「耕地及び作付面積統計」）を使用することにより確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述している。

e) 再計算

2021 年度以降の一部の樹園地面積の修正により、2021 年度以降のバイオマス燃焼に伴う CH₄、N₂O の排出量が再計算された。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドライン」(2006)
2. IPCC「2006年IPCCガイドラインに対する2013年追補：湿地」(2014)
3. IPCC「2013年京都議定書補足的方法論ガイダンス」(2014)
4. IPCC「2006年IPCC国家温室効果ガスインベントリガイドラインの2019年改良」(2019)
5. FAO「WORLD BAMBOO RESOURCES A thematic study prepared in the framework of the Global Forest Resources Assessment 2005」(2007)
6. FAO「Food and Agriculture Organization Corporate Statistical Database」
7. FRA「Global Forest Resources Assessment 2010, Country Reports, Japan」(2010)
8. UNFCCC「土地利用、土地利用変化及び林業における共通報告様式の表について」(FCCC/SBSTA/2013/L.29、FCCC/SBSTA/L.29/Add.1)(2013)
9. 科学技術庁資源調査所「バイオマス資源のエネルギー的総合利用に関する調査」(1982)
10. 環境庁「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第1部」(平成12年9月)(2000)
11. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第3部」(平成14年8月)(2002)
12. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第5部」(平成18年8月)(2006)
13. 経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」
14. 経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計編」
15. 経済産業省「紙・パルプ統計年報」
16. 国土交通省「土地利用現況把握調査」
17. 国土交通省「都市公園等整備現況調査」
18. 国土交通省「道路緑化樹木現況調査」
19. 国土交通省「下水道処理場・ポンプ場における吸収源対策に関する実態調査」
20. 国土交通省「都市緑化施策の実績調査」
21. 国土交通省「河川における二酸化炭素吸収源調査」
22. 国土交通省「公的賃貸住宅緑地整備現況調査」
23. 国土交通省公園緑地課「平成16年度 地球温暖化防止に資する都市緑地効果把握技術に関する調査」(2005)
24. 国土交通省都市局公園緑地・景観課「平成25年度 都市緑化等による温室効果ガス吸収源対策等の次期枠組への対応方針等検討調査」(2014)
25. 国土交通省都市局公園緑地・景観課「平成26年度 都市緑化等による温室効果ガス吸収源対策の推進等に関する調査」(2015)
26. 国土交通省国土技術政策総合研究所「国土技術政策総合研究所資料 No.506 わが国の街路樹VI」(2009)
27. 国土交通省「国土数値情報」
28. 国土交通省「建築着工統計」
29. 国土交通省「建設資材・労働力需要実態調査」
30. 国土庁計画・調整局、国土政策研究グループ「国土プランナー必携」(平成8年11月)
31. 国土地理院「日本の東西南北端点の緯度経度」(<http://www.gsi.go.jp/KOKUJYOHO/center.htm>)
32. 国土地理院「全国都道府県市町村別面積調」(<http://www.gsi.go.jp/KOKUJYOHO/MENCHO-title.htm>)
33. 財務省「貿易統計」
34. 総務省「住宅・土地統計調査」
35. 総務省「固定資産概要調書」
36. 農林水産省「農林業センサス」

37. 農林水産省「耕地及び作付面積統計」
38. 農林水産省「農地の移動と転用」
39. 農林水産省「荒廃農地の発生・解消状況に関する調査」
40. 農林水産省「木材統計調査（木材需給報告書）」
41. 農林水産省「特用林産物生産統計調査」
42. 防衛省「防衛白書」
43. 林野庁「森林・林業統計要覧」
44. 林野庁「森林生態系多様性基礎調査」
45. 林野庁「森林土壌インベントリ調査」
46. 林野庁「国家森林資源データベース」
47. 林野庁「森林・林業白書」
48. 林野庁「森林資源の現況」（2022年3月31日）
49. 林野庁「日本の森林資源」（1968年4月）
50. 林野庁「木材需給表」
51. 林野庁「令和5年度 森林吸収源インベントリ情報整備事業（衛星画像等による土地利用変化状況調査）報告書」（2024）
52. 林野庁「令和6年度 森林吸収源インベントリ情報整備事業（衛星画像等による土地利用変化状況調査）報告書」（2025）
53. 気象庁、*Mesh climatic data of Japan for the 1970-2000* [CD-ROM] , Japan Meteorological Business Support-Center, Tokyo (2012)
54. (財)日本ダム協会「ダム年鑑」（2004）
55. (財)農林統計協会「ポケット肥料要覧」
56. 自然科学研究機構国立天文台編「理科年表 平成31年」p.184-185、p.196-197（2019）
57. 日本繊維板工業会「木質ボード用途別出荷量」
58. 日本繊維板工業会「木質ボード原材料使用実態調査」
59. 日本製紙連合会「パルプ材集荷実績推移」
60. 農業環境技術研究所「日本の水田と黒ボク土畑に適合する改良 Roth C モデル」研究成果情報 27、p. 56-57（2011）
61. 農業環境技術研究所「リン酸吸収係数を用いた汎用的な黒ボク土用改良 Roth C (Roth C-26.3_vPAC)」研究成果情報 28、p. 18-19（2012）
62. Coleman, K. and Jenkinson, D. S. “Roth C-26.3 - A model for the turnover of carbon in soil. In *Evaluation of Soil Organic Matter Models: Using Existing Long-Term Datasets*”, Ed. D. S. Powlson, P. Smith and J. U. Smith, p. 237-246, Springer, Berlin, (1996)
63. 清野 裕「アメダスデータのメッシュ化について」農業気象、48(4)、p. 379-383（1993）
64. Mu, Z., Huang, A., Kimura, D. S., Jin, T., Wei, S. and Hatano, R., *Linking N₂O emission to soil mineral N as estimated by CO₂ emission and soil C/N ratio*, Soil Biology & Biochemistry, 41, p.2593-2597, (2009)
65. 白戸康人「日本およびタイの農耕地における土壌有機物動態モデルの検証と改良」農業環境技術研究所報告 24 号、p.23-94（2006）
66. Shirato, Y., Kishimoto-Mo, W. A. and Takata, Y., “A modeling approach to estimating N₂O emission derived from loss of soil organic matter for the Japanese greenhouse gas inventory” Soil Science and Plant Nutrition, 67(3), p.347-352, (2021)
67. Shirato, Y. and Taniyama, I., “Testing the suitability of the Rothamsted Carbon model for long-term experiments on Japanese non-volcanic upland soils”, Soil Science and Plant Nutrition, 49(6). p.921-

- 925, (2003)
68. Shirato, Y., Hakamata, T. and Taniyama, I., “*Modified Rothamsted carbon model for Andosols and its validation: Changing humus decomposition rate constant with pyrophosphate-extractable Al*”, Soil Science and Plant Nutrition, 50(1). p.149-158, (2004)
 69. Shirato, Y. and Yokozawa, M., “*Applying the Rothamsted Carbon Model for Long-Term Experiments on Japanese Paddy Soils and Modifying It by Simple Tuning of the Decomposition Rate*”, Soil Science and Plant Nutrition, 51(3). p.405-415, (2005)
 70. Shirato, Y., Yagasaki, Y. and Nishida, M., “*Using different versions of the Rothamsted Carbon Model to simulate soil carbon in long-term experimental plots subjected to paddy-upland rotation in Japan*”, Soil Science and Plant Nutrition, 57, p.597-606, (2011)
 71. Takata, Y., Ito, T., Ohkura, T., Obara, H., Kohyama, K. and Shirato, Y., “*Phosphate adsorption coefficient can improve the validity of Roth C model for Andosols*”, Soil Science and Plant Nutrition, 57, p.421-428, (2011)
 72. Tonosaki, K., Murayama, K., Imai, K. and Nagino, Y., “*Estimation of Soil Carbon Accumulation Rate in Urban Parks*”, Journal of the Japanese Society of Revegetation Technology, Vol. 38 (3), p.373-380, (2013)
 73. Kurimoto, Y., Kajimoto, T., Ozawa, F., Inoue, Y., Shibata, A., *Relationship between fixed carbon and organic carbon of bamboo charcoal*. Wood Carbonization Research 16(2),67-73, (2020). DOI: 10.32143/wcr.16.2_67
 74. 外崎公知、今井一隆、手代木純、木田仁廣、石塚成宏「森林および農地から開発地への土地利用変化に伴う土壌炭素蓄積変化に関する研究」日本緑化工学会誌 48(2), 374-385 (2022)
 75. 中井信「土壌管理による土壌への炭素蓄積」(財)農業技術協会「平成 12 年度温室効果ガス排出削減定量化法調査」
 76. 半田真理子、外崎公知、今井一隆、後藤伸一「植生回復地における土壌及びリターに関する炭素固定量の把握に向けた研究について」都市緑化技術 69、p.18-22 (2008)
 77. 波多野隆介「草地飼料畑の管理実態調査事業」平成 28 年度日本中央競馬会畜産振興事業報告書」(2017)
 78. Metherell, A.K., Harding, L.A., Cole, C.V. and Parton, W.J., “CENTURY Soil Organic Matter Model Environment”, Colorado State University: Fort Collins, Colorado, USA, (1993)
 79. 西園朋広、細田和男、福本桂子、山田祐亮、鄭峻介、北原文章、高橋正義、志水克人、小谷英司、齋藤英樹「関東・中部地域のスギ・ヒノキ・カラマツ人工林における材積枯損量・材積枯損率」関東森林研究 74、p. 137-138 (2023)
 80. 松江正彦、長濱庸介、飯塚康雄、村田みゆき、藤原宣夫「日本における都市樹木の CO₂ 固定量算定式」日本緑化工学会誌 35 (2)、p. 318-324 (2009)
 81. Yagasaki, Y. and Shirato, Y., “*Assessment on the rates and potentials of soil organic carbon sequestration in agricultural lands in Japan using a process-based model and spatially explicit land-use change inventories –Part I: Historical trend and validation based on nation-wide soil monitoring*”, Biogeosciences, 11, 4429-4442, (2014). doi:10.5194/bg-11-4429-2014
 82. Nagumo, T., Ando, M. and Mori C., *Bamboo biochar characterized by nutrient composition as soil amendment*, Japanese Society of Soil Science and Plant Nutrition, 85(1), 37-42, (2014)
 83. 沖縄県「マングローブ林の変遷」
 84. 中須賀常雄、大山保表、春木雅寛「マングローブに関する研究 I. 日本におけるマングローブの分布」日本生態学会誌 24(4) (1974)

85. 国際マングローブ生態系協会「沿岸生態系と海面上昇モニタリングを目的とした沖縄県内のマングローブ分布状況調査」(2003)
86. マングローバル「鹿児島&沖縄マングローブ探検」
87. 増野高司、中須賀常雄、岸本司「マングローブと河川管理ー石川川(うるま市)の事例ー」(2012)
88. 内閣府沖縄総合事務所「比屋根湿地のマングローブ調査」
89. Ugawa, S., Takahashi, M., Morisada, K., Takeuchi, M., Matsuura, Y., Yoshinaga, S., Araki, M., Tanaka, N., Ikeda, S., Miura, S., Ishizuka, S., Kobayashi, M., Inagaki, M., Imai, A., Nanko, K., Hashimoto, S., Aizawa, S., Hirai, K., Okamoto, T., Mizoguchi, T., Torii, A., Sakai, H., Ohnuki, Y. and Kaneko, S., “Carbon stocks of dead wood, litter, and soil in the forest sector of Japan : general description of the National Forest Soil Carbon Inventory”, Bulletin of FFPRI Vol.11 No.4 (No.425) 207–221, December, (2012)
90. Yamashita, N., Ishizuka, S., Hashimoto, S., Ugawa, S., Nanko, K., Osone, Y., Iwahashi, J., Sakai, Y., Inatomi, M., Kawanishi, A., Morisada, K., Tanaka, N., Aizawa, S., Imai, A., Takahashi, M., Kaneko, S., Miura, S., and Hirai, K., “National-scale 3D mapping of soil organic carbon in a Japanese forest considering microtopography and tephra deposition”, Geoderma Volume 406, 15 January, (2022). 115534
91. Matsui, K., Takata, Y., Maejima, Y., Kubotera, H., Obara, H., and Shirato, Y., “Soil carbon and nitrogen stock of the Japanese agricultural land estimated by the national soil monitoring database (2015–2018)”, Soil Science and Plant Nutrition, Volume 67, (2021)
92. Krause-Jensen, D., Duarte, C. *Substantial role of macroalgae in marine carbon sequestration*. Nature Geosci 9, 737–742, (2016). <https://doi.org/10.1038/ngeo2790>
93. Abo, K. et al., *Quantifying the Fate of Captured Carbon: From Seagrass Meadows to the Deep Sea*. In: Kuwae, T., Hori, M. (eds) *Blue Carbon in Shallow Coastal Ecosystems*. Springer, Singapore, (2019). https://doi.org/10.1007/978-981-13-1295-3_9
94. Miyajima, T., Hamaguchi, M., and Hori, M., *Evaluation of the baseline carbon sequestration rates of Indo-Pacific temperate and tropical seagrass meadow sediments*. Ecological Research, 37(1), 9–20, (2022). <https://doi.org/10.1111/1440-1703.12263>
95. Taniguchi N, Sakuno Y, Sun H, Song S, Shimabukuro H, Hori M., *Analysis of Floating Macroalgae Distribution around Japan Using Global Change Observation Mission-Climate/Second-Generation Global Imager Data*. Water. 14(20):3236, (2022). <https://doi.org/10.3390/w14203236>
96. Watanabe, K., Yoshida, G., Hori, M., Umezawa, Y., Moki, H., and Kuwae, T., *Macroalgal metabolism and lateral carbon flows can create significant carbon sinks*, Biogeosciences, 17, 2425–2440, (2020). <https://doi.org/10.5194/bg-17-2425-2020>
97. 国立研究開発法人 水産研究・教育機構「海草・海藻藻場の CO₂ 貯留量算定ガイドブック」(2023)
98. Akiyama, H., Yan X. and Yagi, K., Estimations of emission factors for fertilizer-induced direct N₂O emissions from agricultural soils in Japan: Summary of available data, Soil Science and Plant Nutrition, 52, 774-787, (2006)
99. Kawanishi, A., Sakai, Y., Ishizuka, S., Hashimoto, S., Komatsu, M., Imai, A., Yamashita, N., Hirai, K.,

- Furusawa, H., Aizawa, S., *Increased deadwood carbon stocks through planted forestry practices: insights from a Forest Inventory Survey in Japan*, Carbon Management, 15(1), (2024).
<https://doi.org/10.1080/17583004.2024.2315087>
100. Moki, H., Yanagita, K., Kondo, K., and Kuwae, T., *Projections of changes in the global distribution of shallow water ecosystems through 2100 due to climate change*, PLOS Climate, 11 November, (2023).
<https://doi.org/10.1371/journal.pclm.0000298>

第7章 廃棄物分野

7.1. 廃棄物分野の概要

7.1.1. 廃棄物処理及び算定カテゴリーの概要

廃棄物分野では、廃棄物の処理に伴い発生する温室効果ガスを処理方式に応じ、固形廃棄物の処分（5.A.）、固形廃棄物の生物処理（5.B.）、廃棄物の焼却と野焼き（5.C.）、排水の処理と放出（5.D.）及びその他（5.E.）の区分で排出量の算定を行う¹。我が国における廃棄物・排水処理方式及び区分別の温室効果ガス算定カテゴリーを図 7-1 及び図 7-2 に記す。

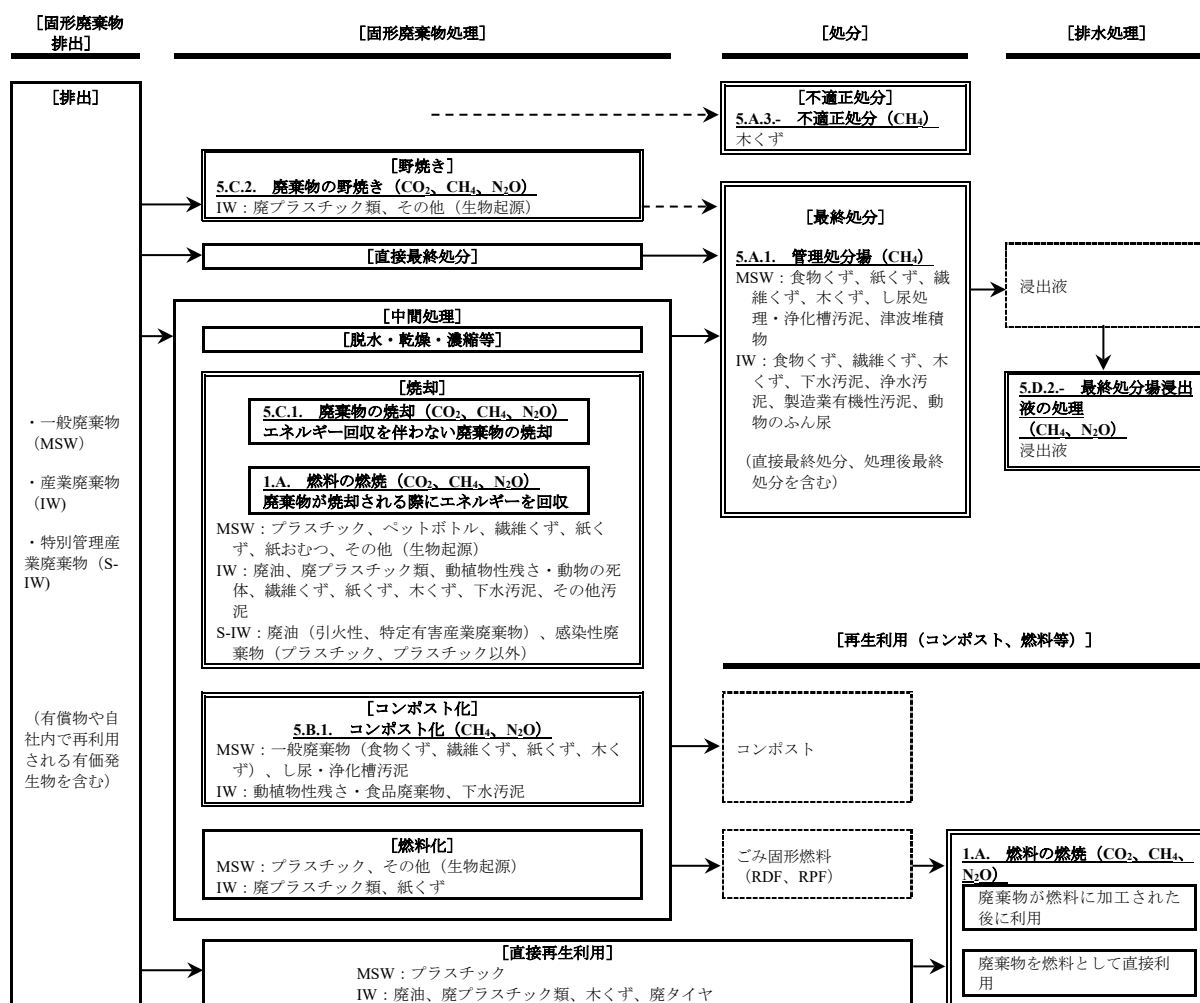


図 7-1 温室効果ガス排出量の算定対象となる固形廃棄物、その処理方式及び算定カテゴリーのフロー

¹ 廃棄物分野のいくつかの排出源では、過去の年度の統計データや関連データ等を入手できない場合、推計により値の補完を行っているが、本章では、これらの推計方法の内容については割愛している。推計方法の詳細については環境省のホームページ「温室効果ガス排出量算定方法検討会」(<https://www.env.go.jp/earth/ondanka/ghg-mrv/committee/>)を参照のこと。

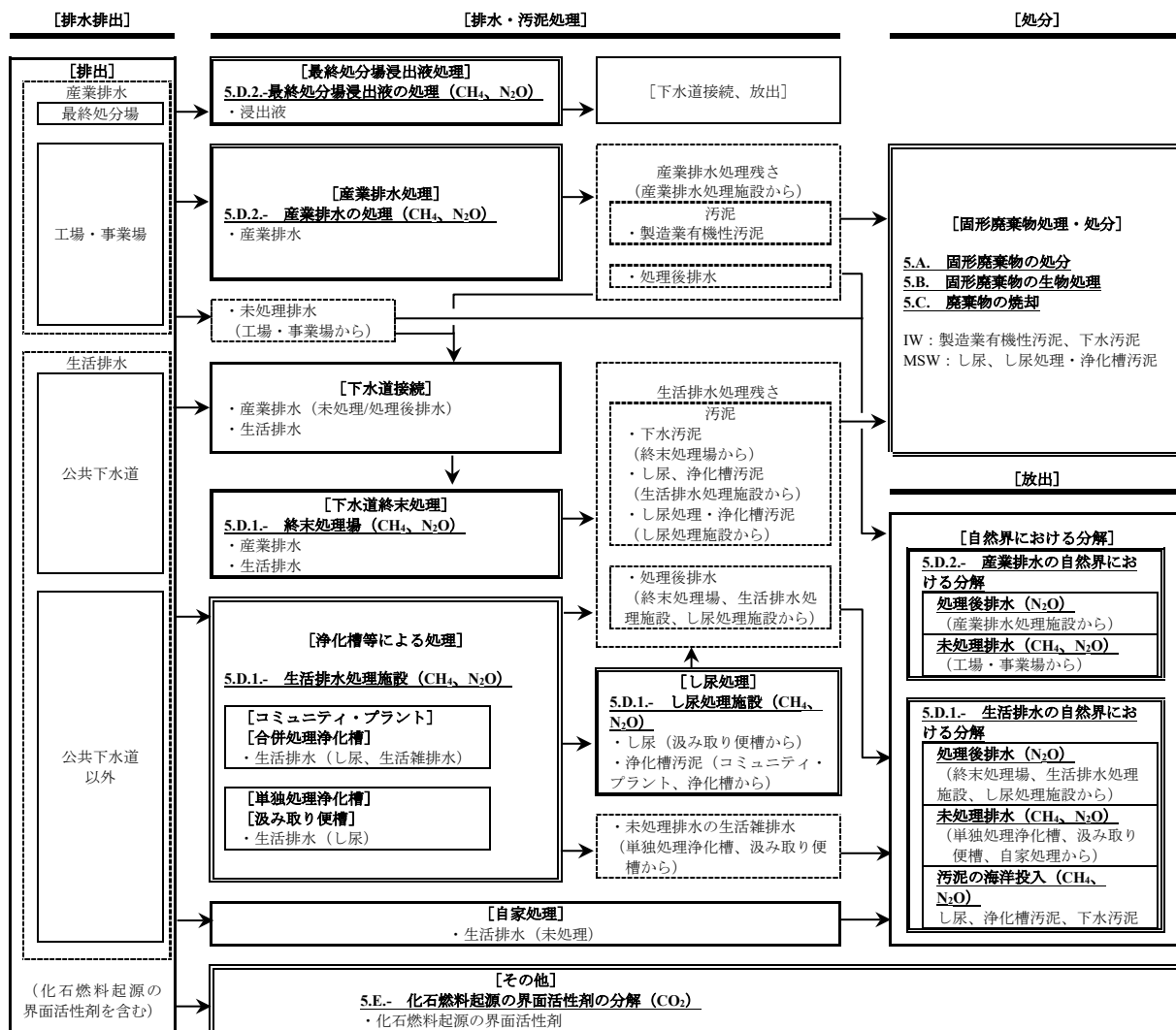


図 7-2 温室効果ガス排出量の算定対象となる排水・汚泥、その処理方式及び算定カテゴリーのフロー

廃棄物分野で算定対象とする「廃棄物」とは、2006 年 IPCC ガイドラインの考え方に基づく廃棄物であり、我が国の場合、「廃棄物の処理及び清掃に関する法律」（以下、廃掃法という。）の定義に基づく一般廃棄物及び産業廃棄物のほか、有償物や自社内で再利用される有価発生物等も算定対象に含まれる（具体的には「7.3.1.コンポスト化（5.B.1.）」「7.4.3.2.廃棄物が原燃料として直接利用される場合（1.A.）」「7.4.3.3.廃棄物が燃料に加工された後に利用される場合（1.A.）」で報告）。我が国における廃棄物関連の統計データは、一般廃棄物と産業廃棄物に分かれて取りまとめられていることから、廃棄物分野の多くの排出源では、一般廃棄物と産業廃棄物に分けて算定方法等の検討を行っている。なお、2011 年 3 月 11 日に発生した東日本大震災に伴い発生した災害廃棄物の処理に伴う温室効果ガスの排出量は当該分野で算定されている。

7.1.2. 廃棄物分野における温室効果ガス排出量の概要

2023 年度における当該分野からの温室効果ガス排出量は 16,100 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 1.5% を占め、1990 年度比においては 45.2% の減少、前年度比においては 3.4% の減少となっている。廃棄物分野の総排出量に対するカテゴリー別排出量の割合は、廃棄物の焼却と野焼き（5.C.）（エネルギー分野で報告する廃棄物の

焼却等を除く）が 63.8%（1990 年度比 13.4%の減少）と最も多く、次いで排水の処理と放出（5.D.）が 21.2%（1990 年度比 36.9%の減少）、固形廃棄物の処分（5.A.）が 9.5%（1990 年度比 86.3%の減少）、その他（5.E.）が 3.7%（1990 年度比 15.0%の減少）、固形廃棄物の生物処理（5.B.）が 1.7%（1990 年度比 26.6%の増加）の結果となっている。ガス別・カテゴリー別の排出量割合は、主に廃プラスチックや廃油等の化石燃料起源の廃棄物の焼却及び野焼きに伴う CO₂ 排出量が最も多く（56.4%）、次いで排水の処理と放出に伴う N₂O の排出（10.8%）、排水の処理と放出に伴う CH₄ の排出（10.4%）の結果となっている。

1990 年度以降の廃棄物分野の温室効果ガス排出量推移の傾向の特徴として、循環型社会形成推進基本法及び個別リサイクル法等の制定によりリサイクル率が向上し、生分解可能廃棄物最終処分量の減少に伴う最終処分場からの CH₄ 排出量が減少したことが挙げられる。具体的には、廃棄物のリサイクル率は 1990 年度の 7.4%から 2021 年度には 16.5%に増加し、また一方では廃棄物の最終処分量が 1990 年度の 109 Mt から 2021 年度には 12 Mt に減少している（環境省、2024）。ただし、エネルギー分野で排出量が計上される原燃料利用及びエネルギー回収を伴う化石燃料起源の廃棄物の焼却に伴う排出量は、リサイクル率の増加に伴い増加している（1990 年度比 65.2%の増加）。

7.1.3. 廃棄物分野における一般的な方法論

■ 算定方法、排出係数

廃棄物分野からの温室効果ガス排出量の算定には、主に国独自の算定方法及び排出係数を用いる。国内研究の十分でないカテゴリーについて、部分的に 2006 年 IPCC ガイドラインにおけるデフォルトの方法論や排出係数を用いる。カテゴリーごとの詳細は各節に記す。

表 7-1 廃棄物分野で用いる算定方法と排出係数の概要

温室効果ガス排出・ 吸収カテゴリー	CO ₂		CH ₄		N ₂ O	
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数
5. 廃棄物分野	CS	CS	CS, D, T2, T3	CS, D	CS, D, T2	CS, D
A. 固形廃棄物の処分	NA	NA	T3	CS		
B. 固形廃棄物の生物処理			T2	CS	T2	CS
C. 廃棄物の焼却と野焼き	CS	CS	CS, T2	CS, D	CS, T2	CS, D
D. 排水の処理と放出			CS, D	CS, D	CS, D	CS, D
E. その他	CS	CS	NA	NA	NA	NA

（注）D：IPCC デフォルト値、T2：IPCC Tier 2、T3：IPCC Tier 3、CS：国独自の的方法又は排出係数、NA：該当なし

■ 活動量

廃棄物分野からの温室効果ガス排出量の算定では、活動量として主に環境省環境再生・資源循環局「廃棄物の広域移動対策検討調査及び廃棄物等循環利用量実態調査報告書（廃棄物等循環利用量実態調査編）」（以下、「循環利用量調査報告書」。）や環境省環境再生・資源循環局「日本の廃棄物処理」、（公社）日本下水道協会「下水道統計（行政編）」（以下、「下水道統計」。）等の値を用いる。その他、各種廃棄物に関する統計及び関係省庁・団体からの提供データを用いるが、詳細は各カテゴリーの該当節を参照のこと。

なお、東日本大震災の発生した 2011 年以降の災害廃棄物の処理・処分量については環境省環境再生・資源循環局により調査され、温室効果ガス排出量の推計の活動量に考慮されている。

7.1.4. 廃棄物分野における一般的な不確実性評価

廃棄物分野からの温室効果ガス排出量の不確実性は、2006 年 IPCC ガイドライン及び環境省（2013a）に基づき評価されている。一般的な不確実性評価の方法論を以下に記す。カテゴリーごとの不確実性評価の詳細は各節に記す。

■ 排出係数

各排出源に係る変量や排出係数については、実測データから計算される 95%信頼区間もしくは専門家判断により評価する。様々な変量をもとに計算式により排出係数を求める場合、各変量の不確実性を誤差伝搬式で合成して排出係数の不確実性を評価する。

■ 活動量

活動量の不確実性については、統計の誤差に関する情報が無く、具体的な根拠に基づく不確実性の設定が困難なため、表 7-2 のように専門家判断に基づく不確実性を適用する。

表 7-2 廃棄物分野の活動量に用いられる統計データの不確実性

活動量に用いられる統計値	設定する不確実性		不確実性の設定根拠
	(-)	(+)	
一般廃棄物（下水を除く生活排水）	-10%	+10%	2006 年 IPCC ガイドラインがデフォルト値として設定する不確実性のうち「トラックスケールにより廃棄物重量を測定している場合」の値（±10%）を専門家判断により設定する。
産業廃棄物（産業排水）	-30%	+30%	2006 年 IPCC ガイドラインがデフォルト値として設定する不確実性のうち「定期的に廃棄物発生量データを収集している場合」の値（±30%）を専門家判断により設定する。
特別管理産業廃棄物	-60%	+60%	産業廃棄物統計の 2 倍の不確実性を専門家判断により設定する。
有価発生物	-30%	+30%	2006 年 IPCC ガイドラインがデフォルト値として設定する不確実性のうち「定期的に廃棄物発生量データを収集している場合」の値（±30%）を専門家判断により設定する。
下水道	-5%	+5%	全国の終末処理場に対する悉皆調査であり、データの把握精度は高いと考えられることから、専門家判断により 5%と設定する。
上水道	-5%	+10%	統計値の誤差（標本誤差）は下水道統計と同様に専門家判断により 5%と設定する。なお、水道統計の調査対象は、認可を得ている計画給水人口が 5,001 人以上の水道事業及び水道用水供給事業であり、簡易水道事業等の小規模浄水場から発生する汚泥は未把握となっている。簡易水道事業の人口割合は約 5%であることから、上限側の不確実性に 5%を追加する。

■ 排出量

排出係数・活動量をもとに計算式により排出量を求めるため、各量の不確実性を誤差伝搬式で合成して排出量の不確実性を評価する。

7.1.5. 廃棄物分野における一般的な再計算

■ 統計データの更新

我が国における多くの統計は日本の会計年度（4 月 1 日～翌年 3 月 31 日）に基づき作成されている。そのため廃棄物分野の活動量の出典として用いるいくつかの統計は、インベントリ取りまとめの時期までに最新年度の統計値の集計が完了しない。

この場合、一般的には 2006 年 IPCC ガイドラインに従い最新年度の活動量は前年データを据え置くこととなるが、主要な活動量についてはより適切な推計値の適用が望まれる。適切な活動量を得る取り組みとして、主要な出典である環境省「循環利用量調査報告書」から引用する固形廃棄物データについては、環境省環境再生・資源循環局「循環利用量調査改善検討会」において各種経済指標（廃棄物等となる製品の出荷量や出荷額等）に基づき最新年度値の速報値として毎年推計している（環境省環境再生・資源循環局「廃棄物統計等の精度向上及び迅速化のための検討調査報告書」）。廃棄物分野における最新年度の温室効果ガス排出量の推計にはこの速報値による活動量を用いている。翌年のインベントリ提出の際、これらの速報値を確定値に更新しているため、当該年度の GHG 排出量については、例年、再計算を

行っている。

■ 算定方法の改訂

温室効果ガス排出量算定方法検討会廃棄物分科会では、我が国の廃棄物分野における温室効果ガスの排出実態をより適切に反映するよう、算定方法、活動量、排出係数及び各種パラメータの選択について検討を行っている。これら検討結果に基づく方法論の変更は、毎年の提出インベントリに反映され、方法論の変更のあったカテゴリーの排出量は再計算される。方法論変更の詳細は、カテゴリー別の再計算の節、及び第10章の表10-8を参照のこと。

7.2. 固形廃棄物の処分（5.A.）

本カテゴリーでは、最終処理場に埋め立てられた廃棄物から発生するCH₄の排出量を算定する。なお、本排出源では我が国における廃棄物区分に準じ、一般廃棄物と産業廃棄物に分けて算定方法の検討を行い、表7-3に示す算定区分で排出量を推定する。CRTで報告する廃棄物の区分は、表7-6を参照のこと。

表 7-3 固形廃棄物の陸上における処分（5.A.）で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象			処分方式	CH ₄	
5.A.1. (7.2.1)	一般廃棄物	食物くず ^a		管理処分場	○	
		紙くず ^a			○	
		木くず ^a			○	
		繊維くず ^a	天然繊維くず ^{a 1)}		○	
		汚泥	し尿処理・浄化槽汚泥		○	
			津波堆積物 ²⁾		○ ²⁾	
	産業廃棄物	食物くず ^{a 3)} [動植物性残さ・動物の死体]			○	
		紙くず ^a			○	
		木くず ^a			○	
		繊維くず ^a	天然繊維くず ^{a 1)}		○	
		汚泥	下水汚泥		消化汚泥由来の汚泥 ⁴⁾	○
					その他下水汚泥	○
			浄水汚泥		○	
			製造業有機性汚泥		○	
			動物のふん尿 ⁵⁾		○	
			—		c. 好気性埋立	NO
		5.A.2. (7.2.2)	—			非管理処分場
5.A.3. (7.2.3)	産業廃棄物	木くず ^a	不適正処分 ⁶⁾ (嫌気性埋立)	○		

(注)

- 1) 繊維くずのうち、合成繊維くずは埋立処分場内で生物分解されないと見なし、天然繊維くずのみを算定対象とする。
- 2) 2011年3月11日の東日本大震災に伴い発生した津波堆積物の一部を最終処分している。処分される津波堆積物には有機物が含まれており、専門家判断により、木くずの排出係数を適用してCH₄排出量を算定している。また、津波堆積物を最終処分した処分方式を特定できないことから、排出量が大きくなる嫌気性埋立（MCF=1.0）を保守的に仮定している。
- 3) 産業廃棄物の国内での区分「動植物性残さ」及び「動物の死体」をまとめて「食物くず」としている。
- 4) 消化された後に脱水された下水汚泥の埋立を指す。汚泥の消化により、汚泥中の生物分解される炭素量が減少するため、消化後の下水汚泥の埋立と、未消化の下水汚泥の埋立を分けてメタン排出量を算定する。
- 5) 動物のふん尿は我が国の法律上の区分は汚泥ではないが、性状が類似する汚泥のカテゴリーで算定を行う。
- 6) 生分解可能な炭素を含む不適正処分廃棄物として、現時点で実態が把握されている木くずからの排出を算定対象としている。

表 7-4 固形廃棄物の処分（5.A.）から発生する温室効果ガス排出量

ガス	区分			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄	5.A.1. 管理処分場	a. 嫌気性埋立	一廃	kt-CH ₄	220.9	184.5	136.8	98.6	66.1	51.9	44.1	31.8	29.2	26.9	24.5	22.6
			産廃	kt-CH ₄	155.5	141.3	108.9	71.0	40.8	30.6	25.1	17.9	16.6	15.6	14.7	14.0
		b. 準好気性埋立	一廃	kt-CH ₄	17.7	25.9	28.7	30.6	24.9	21.7	19.4	14.9	13.9	12.8	11.8	11.1
			産廃	kt-CH ₄	4.7	8.4	12.3	13.7	10.6	9.9	8.7	7.4	7.3	7.2	7.0	6.9
		c. 好気性埋立			kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	5.A.2. 非管理処分場			kt-CH ₄	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	5.A.3. その他の廃棄物処分場	不適正処分	kt-CH ₄	0.1	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	
			合計	kt-CH ₄	398.9	360.3	287.2	214.5	142.9	114.6	97.7	72.4	67.4	62.8	58.3	54.8
				kt-CO ₂ 換算	11,169	10,089	8,043	6,006	4,001	3,208	2,736	2,027	1,888	1,759	1,634	1,534

推計した固形廃棄物の処分からの温室効果ガス排出量を表 7-4 に示す。2023 年度における当該排出源カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 1,534 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 0.1% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 86.3% の減少となっている。排出量の減少は、廃棄物の減容化のための焼却の増加による生分解可能廃棄物の最終処分量の減少にともない、最終処分場からのメタンの発生が減少した結果である。

管理処分場における生分解性廃棄物の最終処分量は 1990 年以降経年的に減少しているが、廃棄物の分解に伴う CH₄ 発生量は FOD 法に基づき半減期（例えば紙くずは 7 年）を考慮して算定されるため比較的緩やかな減少となり、1990 年度以降の見かけの排出係数（IEF）は上昇傾向にある。また、その他処分場（不適正処分）では発覚している処分量のみ考慮するため、処分量の経年変化は不規則になる一方、CH₄ 排出量は FOD 法に基づき緩やかに経年変化するため、IEF の経年変化が不規則になりやすい。

7.2.1. 管理処分場（5.A.1.）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では一般廃棄物及び産業廃棄物中の食物くず、紙くず、繊維くず、木くず、汚泥の一部は焼却されずに埋立処分されており、処分場内における有機成分の生物分解に伴い CH₄ が発生している。我が国における埋立処分場は廃掃法に基づき適正な管理が行われているため、放出される CH₄ 量は「管理処分場（5.A.1.）」（「嫌気性埋立（5.A.1.a.）」又は「準好気性埋立（5.A.1.b.）」）に報告する。ただし、我が国では好気性処分場での最終処分は行われていないことから、「好気性埋立（5.A.1.c.）」における CH₄ 量は NO と報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

国独自のパラメータを用いた 2006 年 IPCC ガイドラインの FOD 法を適用し排出量の算定を行う（Tier 3）。ここでは国内の算定報告公表制度における方法論との整合性を考慮し、排出係数を「生物分解された廃棄物から発生する CH₄ 量」、活動量を「算定対象年度内に生物分解された廃棄物量」と定義する。なお、これら国独自の排出係数及び活動量は 2006 年 IPCC ガイドラインに示されたパラメータについて、その関連性を維持する形で組み合わせて定義していることから、我が国の方法論（次式）と 2006 年 IPCC ガイドラインの FOD 法（vol. 5, chap. 3, equation 3.1）との間には実質的な相違点はない。

$$E = \left\{ \sum_{i,j} (EF_{i,j} \times A_{i,j}) - R \right\} \times (1 - OX)$$

- E : 管理処分場からの CH_4 排出量 [kg-CH_4]
 $EF_{i,j}$: 構造 j の埋立処分場に焼却されずに埋め立てられた生分解性廃棄物 i の排出係数 [$\text{kg-CH}_4/\text{t (dry)}$]
 $A_{i,j}$: 構造 j の埋立処分場に焼却されずに埋め立てられた生分解性廃棄物 i のうち算定対象年度内に分解した量 [t (dry)]
 R : 埋立処分場における CH_4 回収量 [kg-CH_4]
 OX : 埋立処分場の覆土による CH_4 酸化率

■ 排出係数

焼却されずに埋め立てられた生分解性廃棄物 1t (乾燥ベース) が分解した際に排出される CH_4 の量 [kg] を対象とし、生分解性廃棄物の種類 (食物くず、紙くず、天然繊維くず、木くず、下水汚泥、し尿・浄水汚泥、製造業有機性汚泥、動物のふん尿) 及び埋立処分場 (嫌気性埋立、準好気性埋立) 別に設定する。排出係数は以下の式で求める。

$$EF_{i,j} = DOC_i \times DOCf_i \times MCF_j \times F \times 1000 \times \frac{16}{12}$$

- DOC_i : 生分解性廃棄物 i の炭素含有率
 $DOCf_i$: 廃棄物 i の生分解性炭素分のガス化率
 MCF_j : 構造 j (嫌気性、管理された準好気性、管理が不十分な準好気性) の埋立処分場における好気分解補正係数
 F : 生ガス CH_4 比率

○ 炭素含有率 (DOC: 乾燥ベース)

環境省 (2006b) 及び環境省 (2010) 等を基に、表 7-5 のように設定する。各廃棄物とも経年的に性状が大きく変化しないと考えられるため毎年度一律の値を用いる。

表 7-5 管理処分場に埋め立てられる廃棄物中の炭素含有率 (乾燥ベース)

項目		炭素含有率	出典
一般廃棄物	食物くず	43.4 %	東京都、横浜市、川崎市、神戸市、福岡市提供データ (1990～2004 年度) を単純平均する (環境省、2006b)。
	木くず	45.2 %	
	紙くず	40.8 %	
	天然繊維くず	45.0 %	天然繊維の種類 (綿糸、毛糸、絹糸、麻糸、再生繊維) ごとに構成成分から推定した炭素含有率を、天然繊維内需量 (1990～2004 年度) で加重平均する (環境省、2006b)。
	し尿処理・浄化槽汚泥	40.0 %	その他下水汚泥の値を代用する。
	津波堆積物	4.5 %	津波堆積物中の有機成分割合に有機成分中の炭素含有率を乗じて推計する。専門家判断により、最終処分される津波堆積物の有機成分割合を 10%、津波堆積物に含まれる有機成分の炭素含有率を 45.2% (木くずの値) と設定する。
産業廃棄物	食物くず	43.4 %	性状が同様である一般廃棄物のデータを代用する。
	木くず	45.2 %	
	紙くず	40.8 %	
	消化汚泥由来の汚泥	30.0 %	藤本 (2002)、藤島他 (2004)、大嶋他 (1986)、田中他 (1980) を基に専門家判断。
	その他下水汚泥	40.0 %	国内の研究事例をもとに専門家判断 (環境省、2006b)。
	浄水汚泥	6.0 %	23 か所の浄水施設における調査結果の平均値 (環境省、2010)。
	製造業有機性汚泥	45.0 %	最終処分量が最も多い製紙業からの有機性汚泥の値を用いる。この主成分はペーパースラッジであるため、セルロース中の炭素含有率を基に設定する (環境省、2006b)。
	動物のふん尿	40.0 %	その他下水汚泥の値を代用する。

○ 廃棄物のガス化率 (DOC_f)

2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき、廃棄物に含まれる生分解性炭素分のガス化率 (DOC_f) を表 7-6 のように設定する。

表 7-6 管理処分場に埋め立てられる廃棄物に含まれる生分解性炭素分のガス化率

項目		炭素のガス化率 (DOC_f)	廃棄物の分解性 (CRT での報告区分)	出典
一般廃棄物	食物くず	0.7	易生分解性	2019 年改良 IPCC ガイドライン
	木くず	0.1	難生分解性	
	紙くず	0.5	準易生分解性	
	天然繊維くず	0.5	準易生分解性	
	し尿処理・浄化槽汚泥	0.7	易生分解性	
	津波堆積物	0.1	難生分解性	
産業廃棄物	食物くず	0.7	易生分解性	
	木くず	0.1	難生分解性	
	紙くず	0.5	準易生分解性	
	消化汚泥由来の汚泥	0.7	易生分解性	
	その他下水汚泥	0.7	易生分解性	
	浄水汚泥	0.7	易生分解性	
	製造業有機性汚泥	0.7	易生分解性	
	動物のふん尿	0.7	易生分解性	

○ 好気分解補正係数 (MCF)

2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値に基づき、埋立処分場の構造別の好気分解補正係数を表 7-7 のように設定する。

表 7-7 埋立処分場構造別の好気分解補正係数 (MCF)

埋立処分場の構造	好気分解補正係数 (MCF)	出典
嫌気性埋立処分場	1.0	2019 年改良 IPCC ガイドライン
管理された準好気性埋立処分場	0.5	
管理が不十分な準好気性埋立処分場	0.7	

○ 発生ガス中の CH_4 比率 (F)

2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値を用い 50% と設定する。

○ 排出係数 (EF)

以上の計算より得られた排出係数を表 7-8 に記す。

表 7-8 生分解性廃棄物の種類及び埋立処分場構造別の排出係数

項目		嫌気性埋立 [kg-CH ₄ / t (dry)]	管理された 準好気性埋立 [kg-CH ₄ / t (dry)]	管理が不十分な 準好気性埋立 [kg-CH ₄ / t (dry)]
一般廃棄物	食物くず	203	101	142
	紙くず	136	68	95
	天然繊維くず	150	75	105
	木くず	30	15	21
	し尿処理・浄化槽汚泥	187	93	131
	津波堆積物	3	NA	NA
産業廃棄物	食物くず	203	101	142
	紙くず	136	68	95
	天然繊維くず	150	75	105
	木くず	30	15	21
	消化汚泥由来の汚泥	140	70	98
	その他下水汚泥	187	93	131
	浄水汚泥	28	14	20
	製造業有機性汚泥	210	105	147
	動物のふん尿	187	93	131

■ 活動量

焼却されずに埋め立てられた生分解性廃棄物のうち、算定対象年度内に分解した量（乾燥ベース）は、算定対象前年度末までに残存する生分解性廃棄物量に埋立廃棄物の分解率を乗じて算定する。

一般廃棄物、産業廃棄物別の生分解性廃棄物量は、廃棄物の種類及び埋立処分場の構造別に把握する。各年度の最終処分量は生分解可能最終処分量（排出ベース）に、埋立処分場の構造別最終処分量割合（排出ベース）を乗じた上で、廃棄物の種類ごとの含水量を差し引いて乾燥ベースの値を求める。

$$A_{ij}(T) = W_{ij}(T-1) \times (1 - e^{-k_i})$$

$$W_{ij}(T) = W_{ij}(T-1) \times e^{-k_i} + w_{ij}(T)$$

$A_{ij}(T)$: 構造 j (嫌気性、準好気性) の埋立処分場で算定対象年度 (T 年度) に分解する廃棄物 i の量 (活動量) [t (dry)]

$W_{ij}(T)$: T 年度に構造 j の埋立処分場内に残存する廃棄物 i の量 [t (dry)]

$w_{ij}(T)$: T 年度に構造 j の埋立処分場内に埋め立てられた廃棄物 i の量 [t (dry)]

k_i : 廃棄物 i の分解速度定数 [年⁻¹]

ここで、

$$w_{ij}(T) = w_{i,wet}(T) \times S_j \times (1 - u_i)$$

$$k_i = \ln(2)/H_i$$

$w_{i,wet}(T)$: T 年度に埋め立てられた廃棄物 i の量 [t (wet)]

S_j : 埋立処理構造 j (嫌気性、準好気性) の埋立処分場割合 [%]

u_i : 廃棄物 i の含水率 [%]

H_i : 廃棄物 i の半減期 (埋め立てられた廃棄物 i の量が半分になるまでの時間) [年]

準好気性埋立処分場については、管理状態に応じて更に 2 区分に分割する。国内の準好気性埋立処分場では、浸出液集排水管の出口が水没する、集排水管が満水で管理される、集排水管内に保有水の内部貯留がある、集排水管・ガス抜き管の延伸工事が適切に行われていない等、管理が十分に行われていない場合がある。このような集排水管の管理状態を考慮して国独自の変量「集排水管末端開放率」を定義し、一般廃棄物及び産業廃棄物の活動量を「管

理が不十分な準好気性埋立処分場」及び「管理された準好気性埋立処分場」別に以下のように推計する。

$$A_{i, \text{semiaerobic-well}}(T) = A_{i, \text{semiaerobic}}(T) \times P$$

$$A_{i, \text{semiaerobic-poorly}}(T) = A_{i, \text{semiaerobic}}(T) \times (1 - P)$$

$A_{i, \text{semiaerobic}}(T)$: 準好気性埋立処分場で算定対象年度 (T 年度) に分解する廃棄物 i の量 (活動量) [t (dry)]

$A_{i, \text{semiaerobic-well}}(T)$: 管理された準好気性埋立処分場で算定対象年度 (T 年度) に分解する廃棄物 i の量 (活動量) [t (dry)]

$A_{i, \text{semiaerobic-poorly}}(T)$: 管理が不十分な埋立処分場で算定対象年度 (T 年度) に分解する廃棄物 i の量 (活動量) [t (dry)]

ここで、

$$P = W' / W$$

P : 集排水管末端開放率 [%]

W' : 浸出液集排水管の末端を開放された状態で管理されている準好気性埋立最終処分場における算定対象年度の最終処分量 (一般廃棄物 : t、産業廃棄物 : m³)

W : 準好気性埋立構造の最終処分場における算定対象年度の総最終処分量 (一般廃棄物 : t、産業廃棄物 : m³)

○ 生分解可能最終処分量

最終処分される生分解可能廃棄物の年間最終処分量 (乾燥ベース) を表 7-9 に示す。

表 7-9 生分解可能廃棄物の年間最終処分量 (嫌気性埋立及び準好気性埋立の合計値)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
一般廃棄物													
食物くず	kt (dry)	424	272	196	78	30	21	16	10	9	7	7	6
紙くず	kt (dry)	1,140	859	698	492	311	226	142	63	58	54	57	51
天然繊維くず	kt (dry)	59	46	34	67	3	3	3	1	1	1	1	1
木くず	kt (dry)	363	200	155	81	40	65	22	13	10	9	10	9
し尿処理・浄化槽汚泥	kt (dry)	78	51	46	47	20	10	7	12	11	13	13	13
津波堆積物	kt (dry)	NO	NO	NO	NO	NO	29	NO	NO	NO	NO	NO	NO
産業廃棄物													
食物くず	kt (dry)	65	177	109	45	22	11	12	18	18	14	14	13
紙くず	kt (dry)	102	125	137	89	31	16	12	24	28	28	30	29
天然繊維くず	kt (dry)	4	16	15	17	7	6	11	10	10	11	10	10
木くず	kt (dry)	465	490	235	230	145	111	124	126	125	100	101	98
消化汚泥由来の汚泥	kt (dry)	59	50	31	11	3	4	3	3	4	3	3	3
その他下水汚泥	kt (dry)	219	185	114	42	17	11	12	7	5	7	6	5
浄水汚泥	kt (dry)	199	166	146	66	67	67	67	67	67	67	67	67
製造業有機性汚泥	kt (dry)	354	164	69	48	31	17	13	13	11	11	12	12
動物のふん尿	kt (dry)	12	12	11	11	11	12	13	13	13	13	13	13

(注) 2011 年の東日本大震災により大量発生した津波堆積物は、処理後の復興資材の活用先が動き出したことにより、処理が本格化した 2013 年に処分量が増えている。この津波堆積物の最終処分は 2013 年で終了したため、2014 年度以降は最終処分量が 0 kt/年となった。

生分解可能廃棄物の種類別最終処分量の把握方法の概要を表 7-10 に示す。算定の起点年は、旧清掃法 (現、廃掃法) 施行時点の 1954 年度とし、把握できない過去の最終処分量データ (主に 1980 年度以前) については、得られる直近年度の値 (主に 1980 年度のデータ) を代用する。最終処分量の統計調査の開始 (1980 年代) 以降においてもデータが得られない期間については、内挿により推計する。

表 7-10 生分解可能廃棄物の最終処分量把握方法の概要

算定対象		出典	詳細	時系列
一般廃棄物	食物くず	環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データ	・ 直接最終処分量 ・ 中間処理後最終処分量 ※繊維くず中の天然繊維くずの割合は、経済産業省「繊維・生活用品統計年報」及び日本化学繊維協会「繊維ハンドブック」から把握した各年の天然繊維内需量と全繊維製品内需量の比を用いて設定。	・ 一部の年度は内挿値 ・ 1980 年度以前は 1980 年度値を代用
	紙くず			
	木くず			
	繊維くず（天然繊維くず）※			
	し尿処理・浄化槽汚泥	（直接最終処分） 環境省「日本の廃棄物処理」 （処理後最終処分） 環境省「循環利用量調査報告書」、及び同調査データ	し尿のその他処理量（体積ベース）を重量に換算（1.0 kg/L）して用いる。 処理後最終処分量（焼却灰を除いた量）	1978 年度以前は 1978 年度値を代用 1998 年度以前は、し尿処理・浄化槽汚泥（直接最終処分）データをもとに推計
	津波堆積物	環境省「日本の廃棄物処理」	津波堆積物の最終処分量	2011 年度より最終処分開始
産業廃棄物	食物くず（動植物性残さ、動物の死体）	環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データ	・ 直接最終処分量 ・ 中間処理後最終処分量（出典データを用い焼却灰を除く量を推計） ※繊維くずは廃掃法の規定により、全量を天然繊維くずと見なす	・ 一部の年度は内挿値 ・ 1980 年度以前は 1980 年度値を代用
	紙くず			
	木くず			
	繊維くず（天然繊維くず）※			
	消化汚泥由来の汚泥	国土交通省提供データ	国土交通省により別途集計された値を使用	・ 一部の年度は内挿値 ・ 1985 年度以前は 1985 年度値を代用
	その他下水汚泥	（公社）日本下水道協会「下水道統計」	下水汚泥総量より消化汚泥由来の汚泥を差し引いた量	
	浄水汚泥	（公社）日本水道協会「水道統計」	各浄水場の「処分土量合計」及び「最終処分割合」より推計	1980 年度以前は 1980 年度値を代用。
	製造業有機性汚泥	製紙業 日本製紙連合会・紙パルプ技術協会提供データ	製紙業の有機性汚泥最終処分量	1989 年度以前は 1989 年度値を代用。
		化学工業	経済産業省「産業分類別の副産物（産業廃棄物・有価発生物）発生状況等に関する調査」等 食品製造業及び化学工業における有機性汚泥最終処分量	・ 一部の年度は内挿値 ・ 2015 年度以降は（一社）日本経済団体連合会『環境自主行動計画（廃棄物対策編）フォローアップ結果』及び環境省「産業廃棄物排出・処理状況調査報告書」データを用いて推計 ・ 1998 年度以前は（社）日本経済団体連合会『環境自主行動計画（廃棄物対策編）フォローアップ結果』より推計 ・ 1990 年度以前は 1990 年度値を代用
		食品製造業		
	動物のふん尿	環境省調査	—	1980 年度以前は 1980 年度値を代用

○ 廃棄物中の含水率

我が国では、廃棄物中の炭素量をより精度よく推計可能な乾燥ベースで活動量を定義している。乾燥ベースの活動量を求める際に使用する各廃棄物中の含水率の値と出典は表 7-11 のとおりである。本カテゴリーの他、「7.4. 廃棄物の焼却と野焼き（5.C.）」における CO₂ 排出量の算定においても同様の理由で乾燥ベースの活動量を用いる。

表 7-11 管理処分場に埋め立てられる廃棄物中の含水率

算定対象		中間処理	含水率	出典
一般廃棄物	食物くず	(区別無し)	75%	環境省「循環利用量調査報告書」における食物くずの含水率
	紙くず	(区別無し)	20%	専門家判断
	木くず	(区別無し)	45%	専門家判断
	天然繊維くず	(区別無し)	20%	専門家判断
	し尿処理・浄化槽汚泥	無し	85%	廃掃法施行令で規定された埋立基準（汚泥）の含水率基準
		有り	70%	専門家判断
	津波堆積物	(区別無し)	45%	専門家判断により木くずの含水率を代用
産業廃棄物	食物くず	無し	75%	環境省「循環利用量調査報告書」における食物くずの含水率
		有り	年度ごとに設定	マテリアルフローを考慮して設定
	紙くず	(区別無し)	15%	専門家判断
	木くず	(区別無し)	45%	専門家判断
	天然繊維くず	(区別無し)	15%	専門家判断
	下水汚泥	消化汚泥由来の汚泥	処理場ごとに設定	(公社) 日本下水道協会「下水道統計」の「引き渡し又は最終処分汚泥」の平均含水率
		その他下水汚泥		
	浄水汚泥	(区別無し)	設定なし	乾燥ベースで埋立量のデータが提供されるため、含水率を設定しない。
	製造業有機性汚泥	製紙業	設定なし	(財) クリーン・ジャパン・センター参考値
		化学工業	(区別無し)	
		食品製造業	(区別無し)	
	動物のふん尿	無し	83.1%	(社) 畜産技術協会 (2002)
		有り	70%	専門家判断

○ 構造別の埋立処分場割合

【一般廃棄物処理場の埋立処理構造別埋立処分場割合】

各年度の環境省環境再生・資源循環局「一般廃棄物処理実態調査結果」の施設別整備状況（最終処分場）に示される我が国の一般廃棄物埋立処分場において、浸出水処理施設を有すると共に遮水工が行われている処分場を準好気性埋立処分場と見なし、埋立容量 [m³] の合計値の割合を準好気性埋立処分量割合とする。

ただし、1996 年度までの準好気埋立の比率に関する情報は得られていないため、以下の推計を行う。

- ・ 1997 年度以降は実データに基づき設定する。
- ・ 1977 年の共同命令以前に埋立が開始された処分場及び全ての海面・水面埋立処分場は嫌気性埋立処分場と扱う。
- ・ 準好気性埋立が始まった 1977 年度から 1996 年度については、専門家判断により、統計データが得られる 1997 年度のデータを用いて線形内挿を行い設定する。

【産業廃棄物処理場の埋立処理構造別埋立処分場割合】

産業廃棄物処理場の埋立処理構造別埋立処分場割合は以下とする。

- ・ 2008 年度以降の最終処分量ベースの準好気性埋立構造（準好気性埋立処分量）の割合は、環境省「産業廃棄物処理施設状況調査」に基づき設定する。
- ・ 1977 年の共同命令以前に埋立が開始された処分場及び全ての海面・水面埋立処分場は嫌気性埋立処分場と扱う。
- ・ 1990～2007 年度の同割合は、最終処分量及び現時点で準好気性埋立構造であることが確認できる各施設での 2008 年度の最終処分量のデータをもとに推計する。
- ・ 準好気性埋立が始まった 1977 年度から 1989 年度については、専門家判断により、統計データが得られる 1990 年度のデータを用いて線形内挿を行い設定する。

表 7-12 埋立処分場構造別の埋立処分量割合

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
一般廃棄物													
嫌気性埋立割合	%	74.2	64.2	54.4	43.5	36.1	39.9	28.8	31.8	30.0	28.1	28.0	30.1
準好気性埋立割合	%	25.8	35.8	45.6	56.5	63.9	60.1	71.2	68.2	70.0	71.9	72.0	69.9
産業廃棄物													
嫌気性埋立割合	%	90.2	81.1	66.4	48.3	47.0	30.0	37.7	24.1	27.2	29.1	31.8	31.8
準好気性埋立割合	%	9.8	18.9	33.6	51.7	53.0	70.0	62.3	75.9	72.8	70.9	68.2	68.2

○ 半減期

半減期とは、ある年度に埋め立てられた廃棄物の50%が分解されるまでの経過年数である。伊藤（1992）は、当時我が国で最大だった東京都の一般廃棄物最終処分場である中央防波堤内側処分場における実測調査に基づき半減期を設定している。これを温暖/寒冷湿潤気候にある我が国の代表的な管理処分場についての研究事例と見做し、食物くず、紙くず、天然繊維くず、木くずについて国独自の半減期を設定する（それぞれ3年、7年、7年、36年）。汚泥については国独自の半減期を設定するための研究成果が得られないため、2006年IPCCガイドライン付属のスプレッドシートに記述されたデフォルト値を用いて3.7年と設定する。津波堆積物については、専門家判断により木くずの半減期を適用する。

表 7-13 生分解性廃棄物の埋立処分場における半減期

項目	半減期 [年]	出典
食物くず ¹⁾	3	伊藤（1992）
紙くず	7	
天然繊維くず	7	
木くず ²⁾	36	
津波堆積物	36	専門家判断により木くずの半減期を適用
汚泥	し尿処理・浄化槽汚泥	2006年IPCCガイドライン
	消化汚泥由来の汚泥	
	その他下水汚泥	
	し尿汚泥	
	浄水汚泥	
	製造業有機性汚泥	
	動物のふん尿 ³⁾	

(注)

- 1) 伊藤（1992）が示す食物くずの半減期は2006年IPCCガイドラインの温帯湿潤気候におけるデフォルト値（4年）よりも短い。これはデフォルト値で想定される埋立条件と比べて我が国の気候が温暖かつ湿潤であるため、分解が比較的速く進むことが理由と考えられる（環境省、2006b）。
- 2) 伊藤（1992）が示す木くずの半減期は2006年IPCCガイドラインの温帯湿潤気候におけるデフォルト値（23年）よりも長い。これはIPCCデフォルト値が木くず／藁くずを対象としているのに対し、伊藤（1992）の値は木くずのみを対象としていることが理由と考えられる（環境省、2006b）。
- 3) 「動物のふん尿」は廃掃法上における汚泥ではないが、性状は比較的汚泥に類似すると考えられることから、汚泥の半減期デフォルト値を用いる。

○ 集排水管末端開放率

準好気性埋立処分場について、浸出液集排水管の末端が開放された状態で管理されている処分場を「管理された準好気性埋立処分場」と見なし、これら処分場における算定年度の最終処分量に対する全ての準好気性埋立最終処分場での総最終処分量の割合を集排水管末端開放率とする。一般廃棄物の各最終処分場における浸出液集排水管の末端の開放状態及び最終処分量は、環境省「一般廃棄物処理実態調査」を参照する。産業廃棄物の各最終処分場における浸出液集排水管の末端の開放状態及び最終処分量は、環境省の廃棄物規制課アンケート調査データを参照する。

表 7-14 一般廃棄物及び産業廃棄物の準好気性埋立処分場における集排水管末端開放率

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
一般廃棄物	%	64.7	64.7	64.7	64.7	69.1	69.7	70.3	71.8	71.2	72.7	75.8	74.6
産業廃棄物	%	84.3	84.3	84.3	84.3	88.2	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6

○ 分解遅延時間 (delay time)

分解遅延時間 (delay time) は、算定対象廃棄物が埋め立てられた時点から分解が起こるまでのタイムラグのことであり、我が国の場合、独自の分解遅延時間を設定するための知見等が得られていないことから、2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値を用い 6 か月と設定する。

表 7-15 算定対象年度内に分解した生分解性廃棄物量¹⁾ (活動量)

		項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023	
a. 嫌気性埋立	一般廃棄物	食物くず	kt (dry)	358	278	172	99	44	27	19	10	9	7	6	5	
		紙くず	kt (dry)	1,042	913	724	545	393	319	274	196	179	164	150	137	
		天然繊維くず	kt (dry)	54	48	38	31	23	18	15	10	9	8	7	7	
		木くず	kt (dry)	186	186	179	167	155	147	142	132	129	127	124	122	
		し尿処理・浄化槽汚泥	kt (dry)	96	66	44	29	17	12	10	6	6	5	5	5	
	産業廃棄物	津波堆積物	kt (dry)	NO	NO	NO	NO	NO	0.4	1	1	1	1	1	1	1
		食物くず	kt (dry)	69	102	117	74	32	21	15	8	7	7	6	6	6
		紙くず	kt (dry)	137	138	121	99	74	58	49	34	32	29	27	26	26
		天然繊維くず	kt (dry)	22	16	15	12	10	8	7	6	5	5	5	5	5
		木くず	kt (dry)	224	261	258	247	232	221	214	201	198	195	192	189	189
産業廃棄物	消化汚泥由来の汚泥	kt (dry)	59	52	38	22	10	7	5	3	3	2	2	2	2	
	その他下水汚泥	kt (dry)	221	196	144	83	39	26	19	11	9	8	7	6	6	
	浄水汚泥	kt (dry)	180	165	127	85	51	40	34	27	25	24	23	23	23	
	製造業有機性汚泥	kt (dry)	350	271	159	89	44	30	22	13	11	10	9	8	8	
	動物のふん尿	kt (dry)	11	11	9	7	6	5	5	4	4	4	4	4	4	
b. 準好気性埋立 (管理された)	一般廃棄物	食物くず	kt (dry)	45	61	58	53	31	21	17	11	10	9	8	7	
		紙くず	kt (dry)	77	124	150	170	171	161	150	122	112	107	103	95	95
		天然繊維くず	kt (dry)	4	7	8	11	11	9	8	5	5	5	4	4	4
		木くず	kt (dry)	6	10	14	16	18	18	19	18	18	18	18	18	18
		し尿処理・浄化槽汚泥	kt (dry)	9	12	13	14	12	10	8	6	6	6	7	7	7
	産業廃棄物	津波堆積物 ²⁾	kt (dry)	NO	NO	NO	NO	NO	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
		食物くず	kt (dry)	4	13	30	33	20	17	13	10	11	11	10	10	10
		紙くず	kt (dry)	5	10	17	26	31	27	24	19	19	19	19	19	19
		天然繊維くず	kt (dry)	1	1	2	3	4	4	4	5	5	5	5	5	5
		木くず	kt (dry)	5	12	17	23	30	31	33	36	36	37	38	38	38
産業廃棄物	消化汚泥由来の汚泥	kt (dry)	3	5	7	7	5	4	3	3	3	3	2	2	2	
	その他下水汚泥	kt (dry)	11	19	27	27	18	16	13	9	9	8	7	6	6	
	浄水汚泥	kt (dry)	10	17	25	30	32	34	35	38	39	39	40	39	39	
	製造業有機性汚泥	kt (dry)	18	25	25	26	20	19	16	11	11	10	10	9	9	
	動物のふん尿	kt (dry)	1	1	2	3	5	5	6	7	7	7	7	7	7	
b. 準好気性埋立 (管理が不十分な)	一般廃棄物	食物くず	kt (dry)	25	33	32	29	14	9	7	4	4	3	3	2	
		紙くず	kt (dry)	42	68	82	93	77	70	63	48	45	40	33	32	32
		天然繊維くず	kt (dry)	2	4	4	6	5	4	3	2	2	2	1	1	1
		木くず	kt (dry)	3	6	7	9	8	8	8	7	7	7	6	6	6
		し尿処理・浄化槽汚泥	kt (dry)	5	6	7	8	5	4	3	2	3	2	2	2	2
	産業廃棄物	津波堆積物 ²⁾	kt (dry)	NO	NO	NO	NO	NO	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
		食物くず	kt (dry)	1	2	6	6	3	3	2	2	2	2	2	2	2
		紙くず	kt (dry)	1	2	3	5	4	4	4	3	3	3	3	3	3
		天然繊維くず	kt (dry)	0.1	0.2	0.4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		木くず	kt (dry)	1	2	3	4	4	5	5	6	6	6	6	6	6
産業廃棄物	消化汚泥由来の汚泥	kt (dry)	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
	その他下水汚泥	kt (dry)	2	4	5	5	2	3	2	2	1	1	1	1	1	
	浄水汚泥	kt (dry)	2	3	5	6	4	6	6	6	7	7	7	7	7	
	製造業有機性汚泥	kt (dry)	3	5	5	5	3	3	3	2	2	2	2	2	2	
	動物のふん尿	kt (dry)	0.1	0.2	0.4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

(注)

- 1) ごみ減量処理率の向上に伴う直接最終処分量の減少が、生分解性廃棄物分解量全般の減少傾向に大きな影響を与えている。
- 2) 嫌気性埋立の津波堆積物に含まれる。

○ 埋立処分場における CH₄ 回収量

我が国の廃棄物処理では、埋立前に有機物含有量を減らし、埋立後に CH₄ 排出が少なくなるような中間処理ならびに埋立工法が採用されているため、埋立処分場における CH₄ 回収はあまり一般的には行われていない。我が国において一般廃棄物の埋立処分場からの CH₄ 回収は、東京都中央防波堤処分場における発電利用事例のみである。産業廃棄物については、メタンの回収が行われていない。なお、回収された CH₄ の焼却に伴い排出される CO₂ はバイオマス起源であるため、排出量合計値には集計されない。埋立処分場におけるエネルギー回収のための CH₄ 回収量は以下のように推計する。

$$R = r \times f \times 16/22.4/1000$$

R : 埋立処分場における CH₄ 回収量 [g]
 r : 回収された埋立ガスの発電利用量 [m³N]
 f : 回収された埋立ガス中の CH₄ 比率

【中央防波堤処分場において回収された埋立ガスの発電利用量】

東京都廃棄物埋立管理事務所の発電用埋立ガス使用量データより把握する。

【回収された埋立ガス中の CH₄ 比率】

中央防波堤処分場において回収された埋立ガス中の CH₄ 比率は 2005 年度以降、東京都廃棄物埋立管理事務所より毎年データの提供を受けている。それ以前の値は東京都廃棄物埋立管理事務所ヒアリング結果を参考に、埋立ガス回収が開始された 1987 年度の CH₄ 比率を 60%、1996 年度を 40% と設定し、1988～95 年度は線形内挿により設定する。また、1997～2004 年度の CH₄ 比率は 1996 年度データを代用して設定する。

表 7-16 我が国の埋立処分場における CH₄ 使用量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
埋立ガス使用量	km ³ N	1,985	2,375	2,372	140	1,266	1,734	1,565	NO	NO	32	508	583
メタン濃度	%	53.3	42.2	40.0	48.5	43.8	44.9	39.2	NA	NA	68.8	69.7	73.7
メタン使用量	km ³ N	1,059	1,003	949	68	555	779	613	NO	NO	22	354	430
メタン重量換算	Gg-CH ₄	0.76	0.72	0.68	0.05	0.40	0.56	0.44	NO	NO	0.02	0.25	0.31

(注) 埋立ガス使用量は中央防波堤処分場の一つしかない発電施設の運転状況に大きく依存している。

○ 埋立処分場の覆土による CH₄ 酸化率

我が国の一般廃棄物及び産業廃棄物管理型最終処分場は、廃掃法施行令や自治体条例に基づき即日覆土、中間覆土及び最終覆土が実施されていることから、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、管理された埋立処分場のデフォルト酸化率である 0.1 を採用する。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性については、一般廃棄物及び産業廃棄物とも、炭素含有率実測データ・ガス化率・メタン比率・好気分解補正係数 (MCF)・酸化率の不確実性を実測データから計算される 95%信頼区間もしくは専門家判断により設定し、それぞれの不確実性を合成して評価

する。

活動量の不確実性については、統計の誤差に関する情報が無く、具体的な根拠に基づく不確実性の設定が困難なため、表 7-2 のように専門家判断により不確実性を評価する。

廃棄物の種類別の不確実性評価の詳細は表 7-17 に記す。

表 7-17 管理処分場（5.A.1.）における廃棄物種類別の不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法	
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)				
一般廃棄物	食物くず	CH ₄	-47%	+47%	-10%	+10%	-48%	+48%	炭素含有率実測データの95%信頼区間、専門家判断によるガス化率・メタン比率の不確実性、2006年IPCCガイドラインデフォルト値を用いるMCF・酸化率の不確実性を誤差伝播式により合成して排出係数の不確実性を算定（方法1）。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	紙くず	CH ₄	-47%	+47%	-10%	+10%	-48%	+48%			
	天然繊維くず	CH ₄	-47%	+47%	-10%	+10%	-48%	+48%			
	木くず	CH ₄	-47%	+47%	-10%	+10%	-48%	+48%			
	し尿処理・浄化槽汚泥	CH ₄	-49%	+49%	-10%	+10%	-50%	+50%			
	津波堆積物	CH ₄	-47%	+47%	-10%	+10%	-48%	+48%			
産業廃棄物	食物くず	CH ₄	-47%	+47%	-30%	+30%	-56%	+56%	方法1と同様。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	紙くず	CH ₄	-47%	+47%	-30%	+30%	-56%	+56%			
	天然繊維くず	CH ₄	-47%	+47%	-30%	+30%	-56%	+56%			
	木くず	CH ₄	-47%	+47%	-30%	+30%	-56%	+56%			
	下水汚泥	CH ₄	-49%	+49%	-5%	+5%	-49%	+49%	方法1と同様。炭素含有率の不確実性は専門家判断により設定。	専門家判断により設定した下水道統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	浄水汚泥	CH ₄	-51%	+51%	-5%	+10%	-51%	+52%	方法1と同様。	専門家判断により設定した水道統計の不確実性を適用。	
	製造業有機性汚泥	CH ₄	-58%	+58%	-30%	+30%	-65%	+65%	方法1と同様。炭素含有率の不確実性は専門家判断により設定。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	
	動物のふん尿	CH ₄	-51%	+51%	-30%	+30%	-59%	+59%	方法1と同様。炭素含有率の不確実性は2006年IPCCガイドラインの不確実性デフォルト値より設定。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	
メタン回収量	CH ₄	-10%	+10%	-10%	+10%	-14%	+14%	回収ガス中のメタン濃度を専門家判断により設定。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。	

■ 時系列の一貫性

排出量算定において一貫した方法を適用している。ただし一部の活動量について、1990～直近年度まで全ての年のデータが揃っていないものがあるため、活動量の記載で説明した方法を用い時系列的に一貫性を持つデータの構築を行っている。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQCには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動については、別添4に詳述している。

e) 再計算

統計データの更新に伴い、時系列全体にわたって CH₄ 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第10章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

我が国独自のパラメータ設定等（例えば生分解性廃棄物の種類別のガス化率の設定、最終処分場における国独自の汚泥の半減期、など。）については長期的な改善を図ることとし、技術的観点から更なる検討を行う。

7.2.2. 非管理処分場（5.A.2.）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国における埋立処分場は廃掃法に基づき適正な管理が行われているため、非管理処分場は存在しない。従って、当該排出源からの排出は「NO」と報告する。

7.2.3. その他の廃棄物処分場（5.A.3.）

7.2.3.1. 不適正処分（5.A.3.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では、廃掃法の規定に違反した廃棄物の処分を（具体的には、最終処分場ではない場所への廃棄物の投棄行為）を「不適正処分」と定義する。当該カテゴリーでは不適正処分として、不定期な事象である1）不法投棄、かつ2）発覚した事案を扱う。法律に基づく処理量と比べると、不適正処分された量の割合は非常に小さい。多くの不適正処分地は、2006年 IPCC ガイドラインに定義される管理処分場の条件を実態としておおむね満たしているが、法に基づく適正な管理が行われているわけではないことから、不適正処分に伴う CH₄ 排出量は「その他の廃棄物処分場（5.A.3.）」に報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

焼却されずに不適正処分された生分解可能な炭素分を含む廃棄物としては「木くず」及び「紙くず」があるが、紙くずの残存量は微量であることから、「木くず」のみを算定対象とする。

算定は「7.2.1. 管理処分場（5.A.1.）」と同様に国独自のパラメータを用いた FOD 法による算定を行う。焼却されずに不適正処分された木くずのうち、算定対象年度内に分解した量（乾燥ベース）に排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

表 7-8 に示す嫌気性埋立における産業廃棄物の木くずの排出係数 (30 kg-CH₄/t) を用いる。

■ 活動量

当該カテゴリーの活動量は、「7.2.1. 管理処分場（5.A.1.）」と同様の方法で、算定対象年度の不適正処分された木くずの分解量（乾燥ベース）を推計する。当該カテゴリーにおける活動量の推計に用いるパラメータは以下のとおり。

○ 不適正処分量

1980 年度以降に不適正処分され処分場から除去されずに残っている廃棄物の量が、処分年

度別の残存量（排出ベース）のデータとして、2003 年度以降、環境省環境再生・資源循環局「不法投棄等産業廃棄物残量調査結果」により報告されている。なお、不適正処分された廃棄物の残存量の報告値は、不適正処分の新規発覚及び発覚後の除去等により、修正される場合がある。当該調査の「廃棄物の種類別残存件数と残存量」における木くず（建設系）の残存量に基づき、不適正処分場における廃棄物の残存量変化を考慮し、不適正処分された廃棄物の当初の量を表 7-18 のように復元する。

表 7-18 不適正処分された廃棄物の量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
木くず	kt (dry)	48.8	51.9	144.9	21.1	19.0	5.1	25.7	3.2	5.7	6.2	3.4	3.5

（注）処分後に除去された木くず量を含む。ただし、現時点で未発覚の不適正処分された木くずの量は含まない。値は含水率を考慮し、乾燥ベースの量で表している。

○ 廃棄物中の含水率

表 7-11 に示す管理処分場に埋め立てられる産業廃棄物の木くず中の含水率（45％）を適用する。

○ 埋立処分場の構造

不適正処分された廃棄物からの CH₄ 発生状況は不明のため、保守的にすべて嫌気性埋立と同様と見なす。

○ 半減期

表 7-13 に示す埋立処分場における木くずの半減期（36 年）を適用する。

○ 分解遅延時間

管理処分場（5.A.1.）と同様、2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値（6 か月）を適用する。

○ 算定対象年度の分解量（活動量）

各算定対象年度中に分解された不適正処分の木くずの推計量を表 7-19 に示す。なお、分解量の推計では、不適正処分された木くずの除去があった場合、該当する量の分解は除去のあった年度以降は起こらないことを考慮している。

表 7-19 算定対象年度内に分解された不適正処分廃棄物の量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
木くず	kt (dry)	2.6	5.8	16.6	17.3	16.0	15.2	14.0	13.4	13.2	12.1	9.9	9.6

○ 埋立処分場における CH₄ 回収量

不適正処分地ではフレアリングや CH₄ 回収が観察されないことから、当該カテゴリーでのフレアリング及び CH₄ 回収量を「NO」と報告する。

○ 埋立処分場の覆土による CH₄ 酸化率

不適正処分の覆土による CH₄ 酸化率については、我が国の不適正処分事案における覆土の状況に関する資料等が得られないことから、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（0）を適用する。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数、活動量共に 5.A.1 管理処分場と同様の方法を用いて不確実性評価を行う。不確実性評価の詳細は表 7-20 に記す。

表 7-20 不適正処分（5.A.3.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
不適正処分廃棄物	CH ₄	-42%	+41%	-60%	+60%	-74%	+73%	算定対象は木くずを想定していることから、木くずの排出係数の不確実性を代用。	専門家判断により産業廃棄物統計の不確実性の2倍の値を設定。	誤差伝播式で合成。

■ 時系列の一貫性

不適正処分に関する統計データが 2002 年度以降しか入手できないことから、2001 年度以前の活動量は推計により求めている。算定方法自体の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

不適正処分された廃棄物の除去、過去に処分された不適正処分廃棄物の発覚などに伴い、把握済みの過去の不適正処分残存量のデータが毎年更新される。このような過去の不適正処分廃棄物の残存量データの更新に伴い、時系列全体にわたって CH₄ 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

我が国独自のパラメータ設定等については長期的な改善を図ることとし、技術的観点から更なる検討を行う。

7.3. 固形廃棄物の生物処理（5.B.）

本カテゴリーでは、固形廃棄物の生物処理に伴う CH₄ と N₂O を算定する。本排出源では我が国における廃棄物区分に準じ、表 7-21 に示す算定区分で排出量を推定する。

表 7-21 固形廃棄物の生物処理（5.B.）で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象		処理方式	CH ₄	N ₂ O
5.B.1. (7.3.1)	一般廃棄物	食物くず	コンポスト化	○	○
		紙くず			
		繊維くず			
		木くず（剪定枝）			
	し尿、浄化槽汚泥			○	○
	産業廃棄物	食物くず（動植物性残さ、その他の食品廃棄物）		○	○
		下水汚泥		○	○
5.B.2. (7.3.2)	—		嫌気性消化	NE	NO

推計したこのカテゴリーからの温室効果ガス排出量を表 7-22 に示す。2023 年度における当該排出源カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 280 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 0.03% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較

すると 26.6%の増加となっている。本カテゴリーの排出量の増加には、廃棄物の資源としての有効利用が増加したことが大きく寄与している。なお、本カテゴリーでは国独自の排出係数（排出ベース）を用いているが、コンポスト化される廃棄物の組成変化が乏しく、全体での IEF（乾燥ベース）には大きな経年変化が見られない（約 2.8 kg-CH₄/t [dry] 及び約 0.77-0.79 kg-N₂O/t [dry]）。

表 7-22 固形廃棄物の生物処理（5.B.）から発生する温室効果ガス排出量

ス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄	5.B.1. コンポスト化	一般廃棄物	kt-CH ₄	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1
		し尿・浄化槽汚泥	kt-CH ₄	NO	NO	NO	0.004	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		産業廃棄物	kt-CH ₄	2.1	2.1	2.1	3.7	3.6	3.9	3.1	2.8	2.9	2.6	2.6
	5.B.2. バイオガス施設における嫌気性消化	kt-CH ₄	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
	合計	kt-CH ₄	2.2	2.1	2.2	3.8	3.7	4.0	4.1	3.3	3.0	3.1	2.8	2.7
		kt-CO ₂ 換算	60	60	61	107	104	112	114	92	83	86	77	77
N ₂ O	5.B.1. コンポスト化	一般廃棄物	kt-N ₂ O	0.02	0.01	0.01	0.02	0.03	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03
		し尿・浄化槽汚泥	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	0.001	0.005	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		産業廃棄物	kt-N ₂ O	0.59	0.59	0.59	1.05	1.00	1.09	1.10	0.88	0.79	0.82	0.74
	5.B.2. バイオガス施設における嫌気性消化	kt-N ₂ O	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	合計	kt-N ₂ O	0.61	0.60	0.61	1.07	1.04	1.12	1.14	0.92	0.83	0.85	0.77	0.77
		kt-CO ₂ 換算	161	159	161	284	275	298	302	244	220	226	204	203
合計			kt-CO ₂ 換算	221	219	222	391	379	410	416	336	303	312	282

7.3.1. コンポスト化（5.B.1）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国で発生する一般廃棄物及び産業廃棄物の一部はコンポスト化されており、その過程で発生する CH₄、N₂O がコンポスト化設備から排出されている。なお、動物のふん尿のコンポスト化からの排出は農業分野の「5.3. 家畜排せつ物の管理（3.B）」において報告している。

b) 方法論

■ 算定方法

我が国の統計情報から把握したコンポスト化された有機性廃棄物の量に、国独自の排出係数を乗じて算定する。算定方法は CH₄、N₂O で同様である。

$$E = \sum_i EF_i \times A_i$$

E : 有機性廃棄物のコンポスト化に伴う CH₄、N₂O 排出量 [kg-CH₄]、[kg-N₂O]

EF_i : 有機性廃棄物 i の排出係数 [kg-CH₄/t (wet)]、[kg-N₂O/t (wet)]

A_i : 有機性廃棄物 i のコンポスト化量(活動量) [t (wet)]

■ 排出係数

環境省（2018a）により得られた実測調査（9施設における夏季及び冬季調査）に基づく国独自の排出係数を適用する（環境省、2018b）。

表 7-23 コンポスト化（5.B.1）で適用する排出係数（排出ベース）

算定対象		CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /t (wet)]	N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O/t (wet)]	備考
一般 廃棄物	木くず（剪定枝）	0.35	0.0015	堆肥化されにくい有機物
	食物くず ^a	0.96	0.27	
	紙くず			
	繊維くず ^a			
し尿、浄化槽汚泥				
産業 廃棄物	食物くず ^a （動植物性残さ、 その他の食品廃棄物）			
	下水汚泥			

（注）実測調査を行ったコンポスト化施設では、それぞれ処理対象とする主要な廃棄物種類が異なっている。施設別に排出係数を比較した場合、厨芥類やし尿・浄化槽汚泥、下水汚泥を主要な処理対象とする施設と比較して剪定枝のみを処理対象とする施設の排出係数が低く観測された。剪定枝のみを処理対象とする施設での調査は1施設ではあるが、汚泥や生ごみ等よりも明らかに低い剪定枝の分解性を考慮し、専門家判断により剪定枝のみの処理過程で発生する CH₄ 及び N₂O 排出量の低さを有意なものとみなした。環境省（2018 b）はこれら実測調査の結果に基づき表 7-23 のようにコンポスト化（5.B.1）で適用する排出係数を堆肥化されにくい有機物と堆肥化されやすい有機物に分けて CH₄ 及び N₂O 排出係数を設定した。

我が国のコンポスト化施設では、好気性に保つように定期的に発酵廃棄物の切り替えしや発酵槽の下部からの通気を行っていることから、CH₄ の排出係数は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値よりも小さな値となっている。

■ 活動量

コンポスト化にかかる活動量の出典を表 7-24 に示す。

表 7-24 コンポスト化（5.B.1）で用いる活動量の出典

算定対象		活動量の出典	備考
一般 廃棄物	食物くず	環境省「日本の廃棄物処理」 環境省「循環利用量調査報告書」	環境省「日本の廃棄物処理」に示されるごみ堆肥化施設に投入される一般廃棄物量に、環境省「循環利用量調査報告書」に示される高速堆肥化施設に投入される一般廃棄物のごみ組成割合を乗じて廃棄物組成別に活動量を求める。
	紙くず		
	繊維くず		
	木くず（剪定枝）		
し尿、浄化槽汚泥		環境省「日本の廃棄物処理」	—
産業 廃棄物	食物くず（動植物性残さ、 その他の食品廃棄物）	環境省「廃棄物統計等の精度向上及び迅速化のための検討調査報告書」	以下のものを含む。 ・食品・飲料製造業起源の動植物性残さ。 ・上記以外の食品廃棄物（有償分含む）。この区分は廃掃法上産業廃棄物に該当しないが、発生源・性状を考慮し、産業廃棄物に含めて報告する。
	副資材（木くず等）	専門家判断	食品廃棄物に対して 30% の添加割合を乗じて推計。添加割合は環境省「循環利用量調査報告書」を参考に専門家判断。
	下水汚泥	（公社）日本下水道協会「下水道統計」	—
	副資材（木くず等）	国交省提供データ	—

得られた活動量（排出ベース）を表 7-25 に示す。

表 7-25 コンポスト化される廃棄物の量（活動量：排出ベース）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
一般廃棄物	食物くず	kt (wet)	35	20	29	66	117	121	122	131	122	110	103
	紙くず	kt (wet)	28	16	23	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	繊維くず	kt (wet)	3	2	2	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	木くず	kt (wet)	8	5	4	33	48	45	60	75	73	74	71
	合計	kt (wet)	74	42	58	99	165	166	182	206	195	184	174
し尿・浄化槽汚泥	kt (wet)	NO	NO	NO	4	17	19	35	23	22	23	21	21
産業廃棄物	食物くず	kt (wet)	2,063	2,063	2,063	3,747	3,564	3,883	3,923	3,164	2,849	2,950	2,630
	下水汚泥	kt (wet)	118	126	135	147	144	136	140	84	77	77	104
	合計	kt (wet)	2,180	2,189	2,198	3,894	3,708	4,019	4,063	3,249	2,925	3,027	2,734

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は排出係数調査（環境省、2018a）に基づき設定する。活動量の不確実性については、活動量の多くを有価発生物が占めることから、専門家判断により、表 7-2 に示される有価発生物データの不確実性を適用する。不確実性評価の詳細は表 7-26 に記す。

表 7-26 コンポスト化（5.B.1）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
コンポスト化	CH ₄	-79%	+79%	-30%	+30%	-84%	+84%	環境省（2018a）に基づき不確実性を設定。	専門家判断により設定した活動量の多くを有価発生物が占めることから、有価発生物データの不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-167%	+167%	-30%	+30%	-170%	+170%			

■ 時系列の一貫性

産業廃棄物の動植物性残さ及び食品廃棄物のコンポスト量（有償分含む）の 1990～2000 年度データが得られないため、2001 年度データを代用する。下水汚泥コンポスト化施設で下水汚泥に添加される木くず等の副資材量の 1990～1995 年度データが得られないため、1996 年度の当該副資材の添加比率を 1990～1995 年度の下水汚泥投入量に乗じて推計する。このため、算定方法自体の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

統計データの更新に伴い 2022 年度の CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

業務用・家庭用の生ゴミ処理機からの排出（短期間での排出把握は困難なため、中長期的な取り組み課題として整理）を検討する。

7.3.2. バイオガス施設における嫌気性消化 (5.B.2.)

a) 排出源カテゴリーの説明

■ 我が国におけるバイオガス施設

我が国では、有機性廃棄物のバイオガス化施設として、「終末処理場における下水汚泥の嫌気性消化設備」、「一般廃棄物のメタンガス化施設」、「産業廃棄物のメタンガス化施設」がある。

○ 終末処理場における下水汚泥の嫌気性消化設備

(社)日本下水道協会(2009)によると終末処理場の汚泥消化タンクでは、ガス漏れによる爆発の危険及び臭気の発生を防ぐため気密な構造とすることとされている。また、未利用の消化ガスについては、安全及び地球温暖化防止の観点から必ず燃焼させることとされている。加えて、「7.5.1.1. 終末処理場 (5.D.1.-)」では、汚泥処理プロセスにおける汚泥濃縮タンク及び脱水機室から大気中に放出される $\text{CH}_4 \cdot \text{N}_2\text{O}$ 排出量を排出係数に含める形で算定しており、2006年 IPCC ガイドラインで想定されるバイオガス化に伴い大気中に放出される CH_4 量を既に算定していることとなる。

○ 一般廃棄物のメタンガス化施設

環境省(2008)によると終末処理場と同様、一般廃棄物のメタンガス化施設においても、メタン発酵設備は気密構造にすることとされている。また、非常時やメンテナンス等によりバイオガス設備にガスを供給できない場合は、余剰ガス燃焼装置によりバイオガスを燃焼して安全に放出することとされている。

○ 産業廃棄物のメタンガス化施設

産業廃棄物のメタンガス化施設については、一般廃棄物のようなマニュアル・ガイドラインは無いが、事業者が施設を設置する際は、安全対策として気密構造が取られると考えられる。

■ 排出量

我が国の一般廃棄物及び産業廃棄物のメタンガス化施設から CH_4 がわずかながら漏出している。製造されるバイオガスの漏洩率を2% (排出実態を考慮)、バイオガス中の CH_4 濃度を60% ((一社)地域資源循環技術センター「バイオマス利活用技術情報データベース」として漏出 CH_4 排出量を試算したところ、多い年でも1.6kt- CO_2 換算であった。以上より、当該排出源からの CH_4 排出は別添6の図 A6-2 のデシジョンツリーに記される重要でないという意味での注釈記号「NE」と報告する。

当該排出源からの N_2O 排出量は2006年 IPCC ガイドラインに従い無視しうるとみなし、「NO」と報告する。

7.4. 廃棄物の焼却と野焼き (5.C.)

我が国では廃棄物の多くが焼却により減量化されている。廃棄物の焼却に伴う排出は表 7-27 のように分類され、このうち本カテゴリーでは「7.4.1. 廃棄物の焼却（エネルギー回収を伴わない）(5.C.1.)」及び「7.4.2. 廃棄物の野焼き (5.C.2.)」からの CO₂、CH₄、N₂O 排出量を報告する。

表 7-27 廃棄物の焼却及び野焼き (5.C) で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象	CRT での報告区分	処理方式	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
5.C.1 (7.4.1)	一般廃棄物 (7.4.1.1)	プラスチック	化石燃料起源プラスチック	5.C.1.b.i. 一般廃棄物	○	
		バイオマスプラスチック	5.C.1.a.i. 一般廃棄物	NA ¹⁾		
		ペットボトル	化石燃料起源ペットボトル	5.C.1.b.i. 一般廃棄物	○	
			バイオ PET ボトル	5.C.1.a.i. 一般廃棄物	NA ¹⁾	
		紙くず	化石燃料起源成分	5.C.1.b.i. 一般廃棄物	○	
			生物起源成分	5.C.1.a.i. 一般廃棄物	NA ¹⁾	○ ²⁾
		紙おむつ	化石燃料起源成分	5.C.1.b.i. 一般廃棄物	○	
			生物起源成分	5.C.1.a.i. 一般廃棄物	NA ¹⁾	○ ²⁾
		繊維くず	合成繊維くず	5.C.1.b.i. 一般廃棄物	○	
			天然繊維くず	5.C.1.a.i. 一般廃棄物	NA ¹⁾	
		その他 (生物起源)	5.C.1.a.i. 一般廃棄物	NA ¹⁾		
	産業廃棄物 (7.4.1.2)	廃油	化石燃料起源の廃油	5.C.1.b.ii.5. 化石液体廃棄物	○	○
			動植物性廃油	5.C.1.a.ii.5. その他 (非化石液体廃棄物)	NA ¹⁾	○
		廃プラスチック類	化石燃料起源プラスチック	5.C.1.b.ii.1. 産業廃棄物	○	○
			バイオマスプラスチック	5.C.1.a.ii.1. 産業廃棄物	NA ¹⁾	IE ³⁾
		食物くず [動植物性残さ・動物の死体]	5.C.1.a.ii.1. 産業廃棄物	NA ¹⁾	○	○
		紙くず	化石燃料起源成分	5.C.1.b.ii.1. 産業廃棄物	○	IE ⁴⁾
			生物起源成分	5.C.1.a.ii.1. 産業廃棄物	NA ¹⁾	○
		木くず	5.C.1.a.ii.1. 産業廃棄物	NA ¹⁾	○	○
		繊維くず	合成繊維くず	-	IE ³⁾	IE ³⁾
			天然繊維くず	5.C.1.a.ii.1. 産業廃棄物	NA ¹⁾	○
		汚泥	下水汚泥	5.C.1.a.ii.5. その他 (汚泥)	NA ¹⁾	○
			下水汚泥以外	5.C.1.a.ii.5. その他 (汚泥)	NA ¹⁾	○
	産業特別管理 廃棄物 (7.4.1.3)	廃油	廃油 (引火性)	5.C.1.b.ii.2. 有害廃棄物	○	○
			廃油 (特定有害産業廃棄物)	5.C.1.b.ii.2. 有害廃棄物	○	○
		感染性廃棄物	プラスチック (化石燃料起源)	5.C.1.b.ii.3. 医療廃棄物	○	○
			その他 (プラスチック以外)	5.C.1.a.ii.3. 医療廃棄物	NA ¹⁾	○
5.C.2 (7.4.2)	一般廃棄物 (7.4.2.1)	-		NO	NO	NO
	産業廃棄物 (7.4.2.2)	廃プラスチック類 (化石燃料起源)	5.C.2.b.ii. その他 (産業廃棄物)	○	○	○
		その他 (生物起源)	5.C.2.a.ii. その他 (産業廃棄物)	NA ¹⁾	IE ⁶⁾	IE ⁶⁾

(注)

- 2006 年 IPCC ガイドラインに従い、生物起源の廃棄物の焼却に伴う CO₂ 排出量は、総排出量には含めず参考値として算定し、「生物起源 (Biogenic) (5.C.1.a.)」に報告する。
- 対象の算定区分をまとめて焼却方式別に算定し、「一般廃棄物 (非生物起源) (5.C.1.b.i.)」に報告する。
- 産業廃棄物 (ISW) の化石燃料起源プラスチックに含まれる。
- 紙くず (生物起源成分) に含まれる。
- 下水汚泥の焼却方式については 7.4.1.2. 節を参照のこと。
- 産業廃棄物の野焼きに伴う CH₄ 及び N₂O 排出量は「産業廃棄物 (非生物起源) (5.C.1.b.ii.1.)」に全てまとめて報告する。

その他、「廃棄物が焼却される際にエネルギーが回収される場合 (1.A.)」(7.4.3.1. 節を参照のこと。), 「廃棄物が原燃料として直接利用される場合 (1.A.)」(7.4.3.2. 節を参照のこと。), 「廃棄物が燃料に加工された後に利用される場合 (1.A.)」(7.4.3.3. 節を参照のこと)において、廃棄物が原料又は燃料として使用される。これらに該当する排出源からの排出量は「7.4.3. 廃棄物の焼却等 (エネルギー分野での報告) (1.A.)」として、2006 年 IPCC ガイドラインに従いエネルギー分野 (カテゴリー1) で報告する。エネルギー分野での報告カテゴリーの詳細は表 7-29 を参照のこと。表 7-27、表 7-28 及び表 7-29 に記されたすべての算定区分は、重複

計上・報告漏れを防ぐ目的でエネルギー利用の有無に関わらず一元的に排出量の算定を行い、NID ではこれらの算定方法について本カテゴリーで説明する。

表 7-28 廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A.）で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象			エネルギー分野での燃料種区分	処理方式	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
1.A.4. (7.4.3.1) ⁷⁾	一般廃棄物	プラスチック	化石燃料起源プラスチック	その他化石燃料	・焼却炉 -全連続燃焼式 -准連続燃焼式 -バッチ燃焼式 ・ガス化溶融炉	○	○ ²⁾	○ ²⁾
			バイオマスプラスチック	バイオマス ⁸⁾		NA ¹⁾		
		ペットボトル	化石燃料起源ペットボトル	その他化石燃料		○		
			バイオ PET ボトル	バイオマス ⁸⁾		NA ¹⁾		
		紙くず ^a	化石燃料起源成分	その他化石燃料 ⁹⁾		○		
			生物起源成分	バイオマス		NA ¹⁾		
		紙おむつ	化石燃料起源成分	その他化石燃料		○		
			生物起源成分	バイオマス		NA ¹⁾		
		繊維くず ^a	合成繊維くず ^a	その他化石燃料		○		
	天然繊維くず ^a		バイオマス	NA ¹⁾				
	その他（生物起源）		バイオマス	NA ¹⁾				
	産業廃棄物	廃油	化石燃料起源の廃油	その他化石燃料	焼却される際にエネルギーを回収 <			

(注)

- 2006 年 IPCC ガイドラインに従い、生物起源の廃棄物の焼却に伴う CO₂ 排出量は、総排出量には含めず参考値として算定し、CRT には燃料種「バイオマス (Biomass)」として報告する。
- 対象の算定区分をまとめて焼却方式別に算定し、CRT には燃料種「その他化石燃料 (Other fossil fuels)」として報告する。
- 化石燃料起源プラスチックに含まれる。
- 紙くず（生物起源成分）に含まれる。
- エネルギー回収を伴わない特別管理産業廃棄物の焼却に含まれる。
- 化石燃料起源成分に含まれる。
- 報告カテゴリーの詳細は表 7-29 を参照のこと。
- 固形廃棄物等（プラスチック、廃タイヤ、RDF、RPF）に含まれる生物起源成分について、混合された固形廃棄物の熱量データを分離する妥当な方法がなく、エネルギー分野で報告する熱量ベースでの活動量は化石燃料起源成分から分離が困難なことから、「その他化石燃料」に含めて IE として報告する。
- 紙くずに含まれる化石燃料起源成分について、エネルギー分野で報告する熱量ベースでの活動量は生物起源成分から分離が困難なことから、「バイオマス」に含めて IE として報告する。

表 7-29 廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A.）の排出量報告区分

処理方式	算定対象	原燃料利用の内訳	主な用途	エネルギー分野 報告区分	CO ₂ 2)	CH ₄	N ₂ O
廃棄物が焼却される際にエネルギーを回収	一般廃棄物	(区分無し)	エネルギー回収を伴う 廃棄物の焼却	1.A.4.a. 業務	○	○	○
	産業廃棄物				○	○	○
廃棄物を原燃料として 直接利用	一般廃棄物 プラスチック	油化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○	○
		高炉還元剤	高炉還元剤利用	1.A.2.a. 鉄鋼	○	NO ³⁾	NO ³⁾
		コークス炉化学原料	コークス原料利用	1.A.1.c. 固体燃料製造等	○	IE ⁴⁾	NO ⁵⁾
		ガス化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	NE ⁶⁾	NE ⁶⁾
	産業廃棄物 廃プラスチック類	(区分無し)	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○	○
		高炉還元剤	高炉還元剤利用	1.A.2.a. 鉄鋼	○	NO ³⁾	NO ³⁾
		化学工業	ボイラー燃料	1.A.2.c. 化学	○	○	○
		製紙業	ボイラー燃料	1.A.2.d. パルプ・紙・印刷	○	○	○
		セメント焼成	セメント焼成利用	1.A.2.f. 窯業土石	○	○	○
		自動車製造業	ボイラー燃料	1.A.2.g. その他	○	○	○
		油化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○	○
		ガス化	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	NE ⁶⁾	NE ⁶⁾
		(区分無し)	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	NA	○	○
		セメント焼成	セメント焼成利用	1.A.2.f. 窯業土石	○	○	○
	廃タイヤ	ボイラー	一般燃料利用	1.A.2.g. その他	○	○	○
		製鉄	製鉄原燃料利用	1.A.2.a. 鉄鋼	○	NO ³⁾	NO ³⁾
		ガス化	製鉄所燃料	1.A.2.a. 鉄鋼	○	○	○
		金属精錬	金属精錬燃料利用	1.A.2.b. 非鉄金属	○	○	○
		タイヤメーカー	タイヤメーカー燃料利用	1.A.2.c. 化学	○	○	○
		製紙	製紙工場燃料利用	1.A.2.d. パルプ・紙・印刷	○	○	○
		発電	発電利用	1.A.4.a. 業務	○	○	○
廃棄物が燃料に加工された後に利用	ごみ固形燃料 (RDF)	(区分無し)	一般燃料利用 (発電含む)	1.A.2.g. その他 ¹⁾	○	○	○
	ごみ固形燃料 (RPF)	石油製品業	ボイラー燃料	1.A.1.b. 石油精製	○	○	○
		化学工業	ボイラー燃料	1.A.2.c. 化学	○	○	○
		製紙業	製紙工場燃料利用	1.A.2.d. パルプ・紙・印刷	○	○	○
		セメント製造業	セメント焼成利用	1.A.2.f. 窯業土石	○	○	○

(注)

- 1) 自家利用以外の発電・熱供給分は 1.A.4.a.で報告すべきだが、現時点では実態を把握できていないため、1.A.2.g.に含めて報告する。
- 2) 2006 年 IPCC ガイドラインに従い、生物起源成分の焼却に伴う CO₂ 排出量は、総排出量には含めず参考値として算定し、CRT には燃料種「バイオマス」として報告する。表 7-28 を参照のこと。
- 3) 鉄鋼業から発生する高炉ガスは全量回収される。
- 4) 同じ報告区分 (1.A.1.c) における固体燃料に含まれる。
- 5) コークス炉内は通常 1,000 度以上の還元雰囲気であり、N₂O は発生しない。
- 6) 主にアンモニア合成原料等を得る目的で使用されており、燃料として燃焼される割合は少ないと考えられるため、算定は行わない。

推定した廃棄物の焼却からの温室効果ガス排出量を表 7-30 に示す。2023 年度における廃棄物の焼却（カテゴリー5.C.）からの温室効果ガス排出量は 10,272 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 1.0%を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 13.4%の減少となっている。

1990～1997 年度には、最終処分量の削減のために焼却による中間処理が増え、CO₂ 排出量が増加した。2001 年度以降は、化石由来廃棄物の焼却による中間処理が廃棄物を原料又は燃料として利用することで代替され、当該排出源からの CO₂ 排出量がエネルギー分野に移行し、廃棄物分野で報告する CO₂ 排出量は減少した。（当該カテゴリーの CO₂ の IEFs はトレンドに大きな変化はなく、2.20～2.38 [t-CO₂/t-廃棄物（排出ベース）] の範囲で推移する。）

一方、下水汚泥の焼却が 1990～1997 年度で増加したことに伴い、N₂O 排出量は当該期間に増加している。2005 年度以降は、下水汚泥の高温焼却が普及し、N₂O 排出量は減少している。

表 7-30 廃棄物の焼却及び野焼き (5.C.) に伴う温室効果ガス排出量

ガス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	一般廃棄物	プラスチック ¹⁾	kt-CO ₂	3,981	3,973	4,067	2,384	1,635	2,123	1,928	1,612	1,688	1,820	1,841
		ペットボトル ¹⁾	kt-CO ₂	289	289	366	202	131	161	184	192	194	172	205
		紙くず ¹⁾	kt-CO ₂	590	610	588	488	426	451	436	311	336	341	337
		紙おむつ ¹⁾	kt-CO ₂	153	180	162	171	195	211	224	181	189	194	197
		合成繊維くず ¹⁾	kt-CO ₂	540	568	440	446	591	451	521	350	351	379	370
	産業廃棄物	廃油 ¹⁾	kt-CO ₂	1,913	2,275	2,502	2,226	2,151	1,904	1,733	1,772	1,681	1,747	1,768
		廃プラスチック類 ¹⁾	kt-CO ₂	2,131	4,539	4,380	4,332	3,785	3,942	3,770	3,754	2,994	3,275	3,323
		紙くず ¹⁾	kt-CO ₂	41	86	87	39	34	17	12	1	2	2	2
	特管産業廃棄物	廃油(引火性) ¹⁾	kt-CO ₂	698	1,036	1,525	1,402	1,143	796	691	930	912	883	827
		廃油(特定有害産業廃棄物) ¹⁾	kt-CO ₂	19	28	41	38	42	55	149	102	77	39	34
		感染性廃棄物(プラスチック) ¹⁾	kt-CO ₂	199	328	428	435	395	341	426	531	467	449	457
	5.C.2. 野焼き(産業廃プラスチック類) ¹⁾		kt-CO ₂	6.3	6.3	1.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
	合計		kt-CO ₂	10,561	13,920	14,586	12,164	10,529	10,452	10,075	9,736	8,890	9,302	9,445
CH ₄	一般廃棄物	一般廃棄物 ²⁾	kt-CH ₄	0.5	0.4	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
		廃油 ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		廃プラスチック類 ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		動植物性残さ・動物の死体 ³⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		紙くず ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	産業廃棄物	木くず ³⁾	kt-CH ₄	0.1	0.1	0.1	0.4	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		天然繊維くず ³⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		汚泥(下水汚泥・下水汚泥以外) ³⁾	kt-CH ₄	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	特管産業廃棄物	廃油(引火性) ¹⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		廃油(特定有害産業廃棄物) ¹⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		感染性廃棄物(プラスチック) ¹⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	5.C.2. 野焼き(産業廃棄物) ²⁾		kt-CH ₄	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	合計		kt-CH ₄	1.1	1.2	0.8	0.7	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3
N ₂ O	一般廃棄物	一般廃棄物 ²⁾	kt-N ₂ O	1.03	1.05	0.98	0.52	0.46	0.47	0.47	0.34	0.34	0.34	0.33
		廃油 ²⁾	kt-N ₂ O	0.01	0.02	0.02	0.09	0.09	0.08	0.07	0.08	0.07	0.07	0.07
		廃プラスチック類 ²⁾	kt-N ₂ O	0.15	0.32	0.31	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		動植物性残さ・動物の死体 ³⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.01	0.01	0.01
		紙くず ²⁾	kt-N ₂ O	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
	産業廃棄物	木くず ³⁾	kt-N ₂ O	0.06	0.10	0.06	0.14	0.08	0.10	0.08	0.08	0.07	0.07	0.07
		天然繊維くず ³⁾	kt-N ₂ O	0.001	0.001	0.001	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
		下水汚泥 ³⁾	kt-N ₂ O	2.63	3.44	4.09	6.06	4.55	4.86	4.18	4.34	4.05	3.89	3.81
	特管産業廃棄物	下水汚泥以外の汚泥 ³⁾	kt-N ₂ O	0.89	0.92	0.94	0.22	0.19	0.18	0.16	0.17	0.15	0.15	0.14
		廃油(引火性) ¹⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.01	0.03	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		廃油(特定有害産業廃棄物) ¹⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00
		感染性廃棄物(プラスチック) ¹⁾	kt-N ₂ O	0.01	0.02	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.C.2. 野焼き(産業廃棄物) ²⁾		kt-N ₂ O	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	合計		kt-N ₂ O	4.81	5.89	6.47	7.16	5.48	5.77	5.04	5.08	4.76	4.58	4.51
合計		kt-CO ₂ 換算	11,867	15,514	16,323	14,082	11,993	11,994	11,421	11,095	10,161	10,526	10,649	10,272

(注)

- 1) 化石燃料起源成分のみを含む
- 2) 化石燃料起源成分及び生物起源成分を含む。
- 3) 生物起源成分のみ含む。

生物起源の廃棄物(バイオマスプラスチック、動植物性廃油を含む)の焼却に伴う CO₂ 排出量は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い総排出量には含めず参考値として算定し、CRT の「生物起源(5.C.a.)」に報告する。

参考情報として、エネルギーとして利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う廃棄物焼却からの排出量を含めた廃棄物の焼却からの温室効果ガス排出量を表 7-31 に示す。2023 年度におけるこの排出量は 27,407 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量(LULUCF を除く)の 2.6%を占める。1990 年度の排出量と比較すると 23.2%の増加となっている。

表 7-31 【参考値】廃棄物の焼却に伴い発生する全ての温室効果ガス排出量
エネルギーとして利用された廃棄物及びエネルギー回収を伴う
廃棄物焼却からの排出量を含めた場合の排出量

ガス	区分			単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023			
CO ₂	5.C. 廃棄物の焼却及び野焼き (エネルギー回収を伴わない) ¹⁾			kt-CO ₂	10,561	13,920	14,586	12,164	10,529	10,452	10,075	9,736	8,890	9,302	9,445	9,074			
	1.A. 燃料の燃焼	廃棄物が焼却される際にエネルギーを回収	一廃	プラスチック ¹⁾	kt-CO ₂	4,625	4,982	6,376	5,151	3,308	4,204	3,577	4,510	4,422	4,640	4,725	4,541		
				ペットボトル ¹⁾	kt-CO ₂	336	363	573	436	264	318	342	537	509	437	553	506		
				紙くず ¹⁾	kt-CO ₂	686	765	922	1,055	861	893	808	870	880	870	856	824		
				紙おむつ ¹⁾	kt-CO ₂	178	226	253	369	395	417	415	507	496	496	499	497		
				合成繊維くず ¹⁾	kt-CO ₂	627	713	689	964	1,196	894	967	981	920	966	939	918		
		産廃	廃油 ¹⁾	kt-CO ₂	11	16	14	57	92	79	88	70	69	40	89	79			
			廃プラスチック類 ¹⁾	kt-CO ₂	31	66	188	307	581	607	898	983	1,042	892	829	799			
		廃棄物を原燃料として直接利用	産廃	紙くず ¹⁾	kt-CO ₂	0.1	0.7	1.0	0.6	2.1	1.6	1.4	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3		
				プラスチック ¹⁾	kt-CO ₂	NO	NO	94	522	464	239	270	229	221	209	214	248		
				廃油 ¹⁾	kt-CO ₂	2,860	2,976	2,755	3,323	3,042	3,040	3,138	3,267	3,086	3,166	3,162	3,007		
		廃棄物が燃料に加工された後に利用	産廃	廃プラスチック類 ¹⁾	kt-CO ₂	55	59	450	1,238	1,835	1,890	2,094	2,571	2,519	2,660	2,610	2,577		
				廃タイヤ ¹⁾	kt-CO ₂	527	845	1,044	869	1,008	958	1,037	973	946	940	980	986		
				RDF ¹⁾	kt-CO ₂	34	40	151	423	386	393	366	322	314	300	287	267		
		RPF ¹⁾	RPF ¹⁾	kt-CO ₂	NO	11	46	684	1,171	1,342	1,354	1,451	1,410	1,501	1,449	1,453			
	合計			kt-CO ₂	20,532	24,982	28,144	27,561	25,134	25,729	25,430	27,007	25,724	26,418	26,639	25,779			
CH ₄	5.C. 廃棄物の焼却及び野焼き (エネルギー回収を伴わない) ²⁾			kt-CH ₄	1.1	1.2	0.8	0.7	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3			
	1.A. 燃料の燃焼	廃棄物が焼却される際にエネルギーを回収	産廃	一般廃棄物 ²⁾	kt-CH ₄	0.5	0.5	0.6	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		
				廃油 ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				廃プラスチック類 ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				食物くず ³⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				紙くず ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				木くず ³⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				天然繊維くず ³⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				下水汚泥以外の汚泥 ³⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		廃棄物を原燃料として直接利用	産廃	プラスチック ²⁾	kt-CH ₄	NO	NO	0.0	0.0	0.0	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO		
				廃油 ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				廃プラスチック類 ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	
				木くず ³⁾	kt-CH ₄	1.8	1.8	2.2	2.9	4.2	4.8	5.0	5.5	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	
		廃棄物が燃料に加工された後に利用	産廃	廃タイヤ ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				RDF ²⁾	kt-CH ₄	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	RPF ²⁾	RPF ²⁾	kt-CH ₄	NO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
			kt-CH ₄	3.5	3.6	3.8	4.0	5.0	5.6	5.8	6.4	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1		
	合計			kt-CO ₂ 換算	97	100	106	111	141	158	163	178	174	173	173	171			
	N ₂ O	5.C. 廃棄物の焼却及び野焼き (エネルギー回収を伴わない) ²⁾			kt-N ₂ O	4.81	5.89	6.47	7.16	5.48	5.77	5.04	5.08	4.76	4.58	4.51	4.48		
		1.A. 燃料の燃焼	廃棄物が焼却される際にエネルギーを回収	産廃	一般廃棄物 ²⁾	kt-N ₂ O	1.19	1.32	1.53	1.13	0.93	0.93	0.86	0.94	0.89	0.86	0.85	0.81	
					廃油 ²⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
					廃プラスチック類 ²⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00
					食物くず ³⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
					紙くず ²⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
木くず ³⁾					kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	
天然繊維くず ³⁾					kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
下水汚泥以外の汚泥 ³⁾					kt-N ₂ O	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.02	0.01	0.01	
廃棄物を原燃料として直接利用			産廃	プラスチック ²⁾	kt-N ₂ O	NO	NO	0.00	0.00	0.00	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO		
				廃油 ²⁾	kt-N ₂ O	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	
				廃プラスチック類 ²⁾	kt-N ₂ O	0.03	0.02	0.03	0.02	0.05	0.04	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.05	
				木くず ³⁾	kt-N ₂ O	0.02	0.02	0.03	0.03	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	
廃棄物が燃料に加工された後に利用			産廃	廃タイヤ ²⁾	kt-N ₂ O	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
				RDF ²⁾	kt-N ₂ O	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
RPF ²⁾		RPF ²⁾	kt-N ₂ O	NO	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03			
			kt-N ₂ O	6.08	7.29	8.10	8.41	6.57	6.89	6.11	6.25	5.88	5.67	5.57	5.50	5.50			
合計			kt-CO ₂ 換算	1,611	1,931	2,147	2,229	1,742	1,825	1,618	1,656	1,558	1,503	1,475	1,458				
合計			kt-CO ₂ 換算	22,240	27,014	30,397	29,901	27,017	27,712	27,211	28,841	27,456	28,095	28,287	27,407	27,407			

(注)

- 1) 化石燃料起源成分のみを含む。
- 2) 化石燃料起源成分及び生物起源成分を含む。
- 3) 生物起源成分のみ含む。

7.4.1. 廃棄物の焼却（エネルギー回収を伴わない）（5.C.1.）

7.4.1.1. 一般廃棄物（5.C.1.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、施設外に電気もしくは熱を供給しない一般廃棄物の焼却に伴う排出の算定・報告を行う。CO₂排出量は表 7-27 のように廃棄物の種類に応じて「一般廃棄物（生物起源）（5.C.1.a.i.）」又は「一般廃棄物（非生物起源）（5.C.1.b.i.）」に報告する。CH₄ 排出量、N₂O 排出量は焼却される炉種ごとに排出量を計算するが、この際用いる一般廃棄物の焼却データでは生物起源廃棄物と非生物起源廃棄物を区分できないことから、生物起源分も含めた全排出量を「一般廃棄物（非生物起源）（5.C.1.b.i.）」にまとめて報告する。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

当該排出源から排出される CO₂ については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Volume 5, Page 5.9, Fig 5.1）に従い、我が国独自のデータを用いた排出係数と焼却量（乾燥ベース）及びエネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合を用いて排出量を算定する。ここでは化石燃料起源の廃棄物の焼却に伴う CO₂ 排出量を算定するため、一般廃棄物中のペットボトル、ペットボトル以外のプラスチック（以下、「プラスチック」）、合成繊維くず、紙くず、紙おむつの化石燃料起源成分を算定対象とする²。

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i) \times (1 - R)$$

E	: 一般廃棄物 i の焼却に伴う CO ₂ 排出量 [kg-CO ₂]
EF_i	: 廃棄物 i の焼却に伴う排出係数 [kg-CO ₂ /t (dry)]
A_i	: 廃棄物 i の焼却量 [t (dry)]
R	: エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

■ 排出係数

○ 計算式

2006 年 IPCC ガイドラインの考え方に従い、以下のように算定する。

$$EF_i = CF_i \times FCF_i \times OF \times 44/12$$

EF_i	: 廃棄物 i の焼却に伴う排出係数 [kg-CO ₂ /t (dry)]
CF_i	: 廃棄物 i 中の炭素含有率 [% (dry)]
FCF_i	: 廃棄物 i 中の炭素の化石燃料起源割合 [%]
OF	: 酸化率 [%]

○ 炭素含有率（CF）

一般廃棄物の廃棄物種類別の炭素含有率は、下表の値を用いる。

² 食物くず、紙くずの生物起源成分、天然繊維くず、木くず、バイオマスプラスチック類の焼却による CO₂ 排出量は、「一般廃棄物（生物起源）（5.C.1.a.i.）」に参考値として報告している。排出量の算定方法は化石燃料起源廃棄物の焼却に伴う排出と同様である。

表 7-32 一般廃棄物組成別の炭素含有率（CF：乾燥ベース）

項目	炭素含有率	出典
プラスチック	76.8 %	国内 14 都市における一般廃棄物中のプラスチック素材組成及び素材別炭素含有率の調査に基づく（環境省、2020b）
ペットボトル	62.1 %	国内 10 都市の実測調査結果の平均値（環境省、2020b）
合成繊維くず	63.0 %	合成繊維種類ごとの炭素含有率を消費量で加重平均（環境省、2006b）
紙くず	40.8 %	国内 14 都市の実測調査結果の平均（環境省、2020b）
紙おむつ	56.0 %	（一社）日本衛生材料工業連合会ヒアリング結果に基づき推計（環境省、2021）

○ 廃棄物中の炭素の化石燃料起源割合（FCF）

【合成繊維くず、紙くず、紙おむつ】

一般廃棄物中の合成繊維くず及び紙くず、紙おむつ中の炭素の化石燃料起源割合は、下表の値を用いる。

表 7-33 一般廃棄物中の合成繊維くず、紙くず及び紙おむつ中の炭素の化石燃料起源割合（FCF）

項目	炭素の化石燃料起源割合	出典
合成繊維くず	100%	専門家判断によりすべて化石燃料起源とみなす。
紙くず	9.6%	加速器質量分析を用いた ^{14}C 法による現有炭素濃度（pMC）の測定（ASTM D6866）に基づく（環境省、2020b）。
紙おむつ	59%	（一社）日本衛生材料工業連合会ヒアリング結果に基づき推計（環境省、2021）。

（注）焼却される紙くず中の化石燃料起源炭素は、紙の製造時に添加される填料・顔料・紙力増強剤等の添加剤や紙を二次加工する際に付加される接着剤・インク・ラミネート等の付加物質に由来する。

【プラスチック及びペットボトル】

プラスチック及びペットボトルの化石燃料起源割合は、これらに含まれるバイオマスプラスチック類の含有量を基に推計する。なおバイオマスプラスチック類とは、バイオマスを原料とするプラスチックの総称で、複合プラスチック、プラスチック様素材などを含んでいる。一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル及び産業廃棄物廃プラスチック類の化石燃料起源割合は以下の式で求める。

$$FCF_i(T) = 1 - \frac{BPW_i(T)}{PW_i(T)}$$

$FCF_i(T)$: T 年度のプラスチック i （一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル、産業廃棄物廃プラスチック類）の化石燃料起源割合 [%]

$BPW_i(T)$: T 年度のプラスチック i （一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル、産業廃棄物廃プラスチック類）中のバイオマス起源成分量 [t (dry)]

$PW_i(T)$: T 年度のプラスチック i （一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル、産業廃棄物廃プラスチック類）の排出量（付着物を除く）[t (dry)]

T 年度の一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル及び産業廃棄物廃プラスチック類の排出量（ $PW_i(T)$ ）は環境省「循環利用量調査報告書」の値を用いる。 T 年度に廃棄される一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル及び産業廃棄物廃プラスチック類のバイオマス起源成分量（ $BPW_i(T)$ ）はそれぞれ以下の式で求める。

$$BPW_i(T) = \sum_t \sum_j (BP_{j,t} \times DP_{j,t} \times B_j \times W_{i,j,t}(T) \times DW_i(T))$$

$BP_{j,t}$: t 年度におけるバイオマスプラスチック類製品 j の生産量 [t (dry)]

$DP_{j,t}$: t 年度におけるバイオマスプラスチック類製品 j の国内出荷割合 [%]

B_j : バイオマスプラスチック類製品 j のバイオマス起源成分重量割合 [%]

- $W_{i,j,t}(T)$: t 年度に生産されたバイオマスプラスチック類製品 j が製品の使用に伴い T 年度にプラスチック i (一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル、産業廃棄物廃プラスチック類) として廃棄される割合 [%]
- $DW_i(T)$: プラスチック i (一般廃棄物プラスチック、一般廃棄物ペットボトル、産業廃棄物廃プラスチック類) が T 年度に国内処理される割合 [%]

バイオマスプラスチック類製品の生産量 ($BP_{j,t}$)、国内出荷割合 ($DP_{j,t}$)、バイオマス成分重量割合 (B_i) は、日本バイオマス製品推進協議会及び日本バイオプラスチック協会による調査より把握する。なお、当該調査では、最終商品としてのバイオマスプラスチック類製品をバイオマスプラスチック類の種類別 (バイオ PE、バイオ PET、ポリ乳酸、等)・用途別 (包装資材、容器、日用品、液晶機器、等) に分類している。

同調査では中間製品としてのバイオマスプラスチック類樹脂 (バイオ PE、バイオ PET、ポリ乳酸) の供給量も把握している。このバイオマスプラスチック類樹脂の供給量から樹脂別に上述の把握済み最終製品に含まれるバイオマスプラスチック類樹脂量を減じ、同調査では未把握となっている最終製品量 (BP) を樹脂量として推計する。未把握の最終製品の国内出荷割合 (DP) 及びバイオマス起源成分重量割合 (B) は専門家判断により設定する。

なお、我が国で普及するバイオマスプラスチック類樹脂のうちペットボトル用途に含まれるバイオ PET 樹脂の一部は、最終製品の使用後に回収・マテリアルリサイクルされ、再び最終商品 (ボトル、日用品) となった後に廃棄・焼却されている。このような状況を踏まえ、一般廃棄物ペットボトルのバイオマス起源成分量 ($BPW_{MSW\ PET\ bottles}(T)$) については、一次利用された後のバイオ PET 廃棄量に加え、マテリアルリサイクルされた後に廃棄されるバイオ PET 樹脂量も考慮し設定する。マテリアルリサイクル由来のバイオ PET 樹脂量は PET ボトルリサイクル推進協議会「PET ボトル年次報告書」にあるペットボトルのマテリアルリサイクルデータを考慮して推計する。

一般廃棄物として廃棄される割合 $W_{i,j,t}(T)$ は専門家判断に基づき推計する。

一般廃棄物プラスチック及び産業廃棄物廃プラスチック類が T 年度に国内処理される割合 ($DW_i(T)$) は、ペットボトル以外の製品については輸出する割合が不明なため、100%とする。ペットボトルについては、PET ボトルリサイクル推進協議会「PET ボトル年次報告書」より求める (表 7-34)。

表 7-34 廃プラスチック類が国内処理される割合 (DW)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
プラスチック (一般廃棄物)	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ペットボトル (一般廃棄物)	%	48.6	48.6	48.6	48.6	47.5	51.6	52.0	62.8	69.0	74.6	81.1	75.2
廃プラスチック類 (産業廃棄物)	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

以上より得られるプラスチックの化石燃料起源割合を表 7-35 に記す。

表 7-35 廃プラスチック類の化石燃料起源割合 (FCF)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
プラスチック (一般廃棄物)	%	100.0	100.0	100.0	99.6	99.2	99.4	99.2	99.0	98.7	98.7	98.0	97.8
ペットボトル (一般廃棄物)	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8	99.8	99.7	99.6	99.6	99.5	99.1
廃プラスチック類 (産業廃棄物)	%	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	99.7	99.6	99.9	99.9	99.8	99.8	99.9

○ 酸化率

我が国の実態を考慮し、2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値の 100%を採用する。

○ 排出係数

以上の計算より得られた排出係数を表 7-36 に記す。

表 7-36 一般廃棄物の焼却に関する化石燃料起源の CO₂ 排出係数

項目	単位	排出係数	備考
プラスチック	kg-CO ₂ /t (dry)	2,816	FCF=1 の場合
ペットボトル	kg-CO ₂ /t (dry)	2,277	
合成繊維くず	kg-CO ₂ /t (dry)	2,310	—
紙くず	kg-CO ₂ /t (dry)	144	—
紙おむつ	kg-CO ₂ /t (dry)	1,220	—

■ 活動量

活動量推計の基本情報として、環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示されたプラスチック、プラスチックから区別されたペットボトル、繊維くず及び紙くずの焼却量の値を用いる。ここで報告されるプラスチック及びペットボトルの焼却量には、潜在的にバイオマスプラスチックが含まれている。活動量推計の詳細は以下のとおり。

○ プラスチック、ペットボトル

一般廃棄物のプラスチック及びペットボトルの焼却に伴う CO₂ 排出の活動量(乾燥ベース)は、次式で求める。

$$A_i = MSW_i \times (1 - u_i) \times (1 - F_{impurity,i})$$

A_i : 一般廃棄物プラスチック又はペットボトル焼却の活動量 [t (dry)]

MSW_i : 一般廃棄物プラスチック又はペットボトルの焼却量 [t (wet)]

u_i : 一般廃棄物プラスチック又はペットボトルの含水率 [%]

$F_{impurity,i}$: 一般廃棄物プラスチック又はペットボトルに付着する異物の割合(付着物割合) [%]

【含水率 (u)】

ペットボトル(一般廃棄物)及びペットボトル以外のプラスチック(一般廃棄物)中のプラスチックの含水率は下表の値を用いる。

表 7-37 一般廃棄物プラスチック及びペットボトルの含水率

項目	含水率	出典
プラスチック	26.1%	13 都市での測定結果に基づく(環境省、2020b)
ペットボトル	8.4%	9 都市での測定結果に基づく(環境省、2020b)

【付着物割合 ($F_{impurity}$)】

一般廃棄物組成調査時にプラスチックとして分類されるものに、異物(食品などの生物由来廃棄物)が残留し付着している場合が多い。この付着した異物をプラスチック焼却量から除いたものを活動量とする。プラスチックの付着物割合は下表の値を用いる。

表 7-38 一般廃棄物プラスチック及びペットボトルの付着物割合

項目	付着物割合	出典
プラスチック	11.9%	国内 14 都市での測定結果に基づく(環境省、2020b)
ペットボトル	0%	専門家判断(環境省、2020b)

○ 合成繊維くず

一般廃棄物の合成繊維くずの活動量は、一般廃棄物の繊維くず焼却量(排出ベース)に、繊維くず中の合成繊維くず割合を乗じ、繊維くずの含水量(含水率 20%。表 7-11 を参照のこと。)を差し引いて乾燥ベースの焼却量に変換して求める。

$$A_{textiles} = MSW_{textiles} \times (1 - u_{textiles}) \times F_{synthetic}$$

A_{textiles}	: 合成繊維くず焼却の活動量 [t (dry)]
MSW_{textiles}	: 一般廃棄物の繊維くず焼却量 [t (wet)]
u_{textiles}	: 繊維くずの含水率 [%]
$F_{\text{synthetic}}$	: 繊維くず中の合成繊維割合 [%]

【繊維くず中の合成繊維くず割合 ($F_{\text{synthetic}}$)】

一般廃棄物中の繊維くず中の合成繊維くず割合は、繊維別のファイバーベース最終消費量（日本化学繊維協会提供データ）を用いて設定する。

$$F_{\text{synthetic}} = (C_{\text{synthetic}} + 0.4 \times C_{\text{semisynthetic}}) / C_{\text{total fiber}}$$

$C_{\text{synthetic}}$	: 合成繊維最終消費量 [t (dry)]
$C_{\text{semisynthetic}}$	: 半合成繊維最終消費量 [t (dry)]
$C_{\text{total fiber}}$	: 繊維最終消費量 [t (dry)]

（注）国内市場における半合成繊維の大半は酢酸セルロースを材料とするアセテート繊維であり、半合成繊維における合成繊維重量割合は専門家判断により 40%とする。

表 7-39 繊維くず中の合成繊維くずの割合

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合成繊維くず割合	%	52.2	52.9	55.3	54.4	59.4	62.2	65.3	63.6	61.3	61.4	60.6	61.8

○ 紙くず

一般廃棄物の紙くずの活動量は、一般廃棄物の紙くず焼却量（排出ベース）に、紙くずの含水量（含水率 20%。表 7-11 を参照のこと。）を差し引いて乾燥ベースの焼却量に変換して求める。なお、環境省「循環利用量調査報告書」における紙くずの項目には紙おむつが含まれているため、紙おむつの活動量を一般廃棄物の紙くず焼却量から控除することで、紙くずの活動量とする。

$$A_{\text{paper}} = MSW_{\text{paper}} \times (1 - u_{\text{paper}}) - A_{\text{nappy}}$$

A_{paper}	: 紙くず焼却の活動量 [t (dry)]
MSW_{paper}	: 紙くず焼却量 [t (wet)]
u_{paper}	: 紙くずの含水率 [%]
A_{nappy}	: 紙おむつ焼却の活動量 [t (dry)]

○ 紙おむつ

紙おむつは一般廃棄物において紙くず又は繊維くずの一部として分類されるが、その焼却量は不明である。

【2004 年度以前】

2004 年度以前については、専門家判断に基づき紙おむつの焼却量は排出年度における国内生産量の全量とみなす。

紙おむつの国内生産量は、（一社）日本衛生材料工業連合会「日衛連 NEWS」に掲載される紙おむつの生産量（大人用、乳幼児用の合計値：乾燥ベース）より求める。

【2005 年度以降】

2005 年度以降については、紙おむつの焼却の活動量は紙おむつ消費量として、環境省（2020a）

に基づき以下の式で推計する。

$$A_{nappy} = \sum_i WT_i \times N_i \times PN_i \times 365/10^6$$

A_{nappy} : 紙おむつ焼却の活動量（紙おむつの消費量）[t (dry)]

WT_i : 1枚あたりの紙おむつ i （大人用、子供用）の重量 [g (dry)]

N_i : 1人1日あたりの紙おむつ i （大人用、子供用）の消費量 [枚/人・日]

PN_i : 紙おむつ i （大人用、子供用）の消費者数 [人]

各パラメータの詳細を次表に示す。

表 7-40 紙おむつ消費量の推計に用いるパラメータ

項目	用途	数量	出典
1枚あたりの紙おむつの重量 (WT)	大人用	292g (アウター84g×1、パッド 52g×4)	環境省 (2020a)
	子供用	30g	
1人1日あたりの紙おむつの消費量 (N)	大人用	1枚 (アウター1枚、パッド 4枚) / 人・日	環境省 (2020a)
	子供用	5枚 / 人・日	
紙おむつの利用者数 (PN)	大人用	$PN_{adult} = \sum_a P_a \times (PS_{1/2,a} \times 0.2 + PC_{1/2,a} \times 0.64)$ P_a : 年齢層 a の人口 $PS_{1/2,a}$: 年齢層 a における要支援 1~2 認定者割合 $PC_{1/2,a}$: 年齢層 a における要介護 1~2 認定者割合	推計式: 環境省 (2020a) P_a : 総務省「人口推計」 $PS_{1/2,a}$ 、 $PC_{1/2,a}$: 厚生労働省「介護保険事業状況報告」
	子供用	$PN_{child} = P_{0-3} \times 0.9$ P_{0-3} : 0~3歳の人口	

○ 活動量

以上の計算より得られる活動量を表 7-41 に記す。

表 7-41 CO₂排出量の計算に使用する一般廃棄物の活動量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
プラスチック	kt (dry)	3,056	3,180	3,708	2,686	1,769	2,261	1,971	2,197	2,198	2,325	2,387	2,316
ペットボトル	kt (dry)	275	286	412	280	173	211	232	321	310	268	340	315
合成繊維くず	kt (dry)	505	555	489	610	774	582	644	576	550	582	567	559
紙くず	kt (dry)	8,885	9,583	10,523	10,751	8,964	9,366	8,662	8,224	8,471	8,440	8,314	8,066
紙おむつ	kt (dry)	272	333	340	442	483	515	524	564	562	566	570	573

■ エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合とは、施設外に電気もしくは熱を供給する一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合であり、「一般廃棄物処理実態調査」より把握する。

表 7-42 エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
場外での発電・熱利用あり	%	53.7	55.6	61.1	68.4	66.9	66.4	65.0	73.7	72.4	71.8	71.7	71.2
場外での発電・熱利用なし	%	46.3	44.4	38.9	31.6	33.1	33.6	35.0	26.3	27.6	28.2	28.3	28.8

2) CH₄、N₂O

■ 算定方法

該当排出源である焼却炉とガス化溶融炉からの CH₄ 及び N₂O 排出量について算定する。

焼却炉からの CH₄ 及び N₂O 排出量は、燃焼方式別の一般廃棄物焼却量（排出ベース）に、各々定めた排出係数を乗じ算定する。ガス化溶融炉からの CH₄ 及び N₂O 排出量は、ガス化溶融炉での一般廃棄物焼却量（排出ベース）に、排出係数を乗じ算定する。

これら算定した排出量について、エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設からの排出量

を差し引いて、廃棄物分野で計上する。

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i) \times (1 - R)$$

E : 一般廃棄物の焼却に伴う CH₄ 又は N₂O 排出量 [kg-CH₄] [kg-N₂O]
 EF_i : 一般廃棄物の燃焼方式(又は炉種) i の排出係数 [kg-CH₄/t (wet)] [kg-N₂O/t (wet)]
 A_i : 一般廃棄物の燃焼方式(又は炉種) i の焼却量 [t (wet)]
 R : エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

■ 排出係数

○ 焼却炉

我が国の焼却炉は 1990 年後半から 2000 年代前半にかけてダイオキシン類削減対策のため施設の更新・改修が行われたため、2000 年度以降に対策が施された施設は、それ以前の施設に比べ CH₄ 排出係数の改善が認められる(環境省、2010)との専門家判断により、焼却炉の炉種別(ストーカ炉、流動床炉)・燃焼方式別(全連続燃焼式、准連続燃焼式、バッチ燃焼式)の CH₄ 排出係数は、2001 年度以前(環境省、2006b)と、2002 年度以降(環境省、2010)において設定した値を用いる。採用した排出係数はいずれも実測調査に基づいている。これら CH₄ 排出係数は大気中の CH₄ 濃度を考慮した吸気補正は行っていない。

N₂O 排出係数は、CH₄ 排出係数と同様に、焼却炉の炉種別・燃焼方式別の排出係数は 2001 年度以前(環境省、2006b)と 2002 年度以降(環境省、2010)で異なる値を用いる。

CH₄ 及び N₂O 排出の活動量は燃焼方式ごとの焼却量を使用するため、それぞれの排出係数は環境省「日本の廃棄物処理」から算出した各年度の炉種別焼却量の比率で加重平均をおこない、燃焼方式(全連続燃焼式、准連続燃焼式、バッチ燃焼式)ごとに推計する。

○ ガス化溶融炉

炉種(シャフト式、流動床式、ロータリー式)ごとにガス化溶融炉の排出係数が得られているが(環境省、2010)、活動量はガス化溶融炉での総焼却量を使用するため、排出量算定における排出係数は各年度の炉種別焼却量の比率で加重平均を行い、推計する。

表 7-43 燃焼方式別 CH₄ 及び N₂O 排出係数(一般廃棄物)

焼却方式	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄ 排出係数													
全連続燃焼式焼却炉	g-CH ₄ /t (wet)	8.2	8.2	8.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5
准連続燃焼式焼却炉	g-CH ₄ /t (wet)	69.6	69.6	75.1	19.9	20.9	20.9	20.7	20.5	20.9	21.1	20.5	19.8
バッチ燃焼式焼却炉	g-CH ₄ /t (wet)	80.5	80.5	84.1	13.2	11.6	11.7	11.8	11.0	11.0	11.0	11.1	11.1
ガス化溶融炉	g-CH ₄ /t (wet)	NA	NA	5.6	6.9	7.0	6.9	6.9	6.9	6.8	6.9	6.9	6.9
N ₂ O排出係数													
全連続燃焼式焼却炉	g-N ₂ O/t (wet)	58.8	58.8	59.1	37.9	38.0	38.0	38.1	37.9	37.9	37.7	37.6	37.7
准連続燃焼式焼却炉	g-N ₂ O/t (wet)	56.8	56.8	57.3	71.5	73.2	73.1	72.8	72.5	73.2	73.6	72.5	71.3
バッチ燃焼式焼却炉	g-N ₂ O/t (wet)	71.4	71.4	74.8	76.0	76.2	76.2	76.2	76.3	76.3	76.3	76.3	76.3
ガス化溶融炉	g-N ₂ O/t (wet)	NA	NA	16.9	12.0	11.5	11.7	12.2	12.3	12.7	12.7	12.8	13.1

(出典) 環境省(2000)、環境省(2010)、環境省「日本の廃棄物処理」、石川県他(1991-1997)、大気環境学会(1996)、上野他(1992)

■ 活動量

焼却炉及びガス化溶融炉における CH₄ 及び N₂O 排出の活動量は、環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示された一般廃棄物焼却量(排出ベース)に、環境省「一般廃棄物処理実態調査」データから算出した焼却炉の各燃焼方式又はガス化溶融炉の焼却比率を乗じて推計する。

表 7-44 燃焼方式別の一般廃棄物焼却量（活動量）

焼却方式	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
全連続燃焼式焼却炉	kt (wet)	26,215	29,716	32,749	32,246	27,603	28,246	27,364	27,266	26,344	25,998	25,812	25,196
准連続燃焼式焼却炉	kt (wet)	4,810	5,455	5,882	4,047	2,968	2,827	2,349	1,849	1,760	1,580	1,488	1,326
バッチ燃焼式焼却炉	kt (wet)	5,643	4,328	3,131	1,562	1,078	970	842	625	589	562	509	485
ガス化溶融炉	kt (wet)	NO	NO	370	2,397	3,605	4,098	4,328	4,889	4,875	4,902	4,785	4,612

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CO₂ 排出係数については、化石燃料起源廃棄物の炭素含有率データから計算される 95%信頼区間より不確実性を算定する。CH₄ 及び N₂O 排出係数については、排出係数算定に用いられた実測データから計算される 95%信頼区間より不確実性を評価する。活動量の不確実性については、表 7-2 に基づき一般廃棄物データの不確実性を適用する。不確実性評価の詳細は表 7-45 及び表 7-46 に記す。

表 7-45 一般廃棄物のエネルギー回収を伴わない焼却（5.C.1.-）における不確実性評価（CO₂）

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
プラスチック	CO ₂	-1%	+1%	-10%	+10%	-10%	+10%	排出係数の出典である環境省（2020b）より引用。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
ペットボトル	CO ₂	-0.4%	+0.4%	-10%	+10%	-10%	+10%	排出係数の出典である環境省（2020b）より引用。		
合成繊維くず	CO ₂	-2%	+2%	-10%	+10%	-10%	+10%	繊維くずの炭素含有率実測データの 95%信頼区間より設定。		
紙くず	CO ₂	-13%	+13%	-10%	+10%	-16%	+16%	炭素含有率及び化石燃料起源割合の実測データの 95%信頼区間を合成。		
紙おむつ	CO ₂	-13%	+13%	-10%	+10%	-16%	+16%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により紙くずの不確実性を代用。		

表 7-46 一般廃棄物のエネルギー回収を伴わない焼却（5.C.1.-）における不確実性評価（CH₄ 及び N₂O）

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
連続燃焼式・ストーカー式	CH ₄	-39%	+39%	-10%	+10%	-40%	+40%	排出係数出典の環境省（2010）より引用。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-34%	+34%	-10%	+10%	-35%	+35%			
連続燃焼式・流動床式	CH ₄	-100%	+719%	-10%	+10%	-100%	+719%			
	N ₂ O	-98%	+98%	-10%	+10%	-98%	+98%			
准連続燃焼式・ストーカー式	CH ₄	-82%	+82%	-10%	+10%	-83%	+83%			
	N ₂ O	-82%	+82%	-10%	+10%	-82%	+82%			
准連続燃焼式・流動床式	CH ₄	-100%	+162%	-10%	+10%	-100%	+162%			
	N ₂ O	-64%	+64%	-10%	+10%	-64%	+64%			
バッチ燃焼式・ストーカー式	CH ₄	-75%	+75%	-10%	+10%	-76%	+76%			
	N ₂ O	-100%	+111%	-10%	+10%	-100%	+111%			
バッチ燃焼式・流動床式	CH ₄	-100%	+394%	-10%	+10%	-100%	+394%			
	N ₂ O	-100%	+133%	-10%	+10%	-100%	+134%			
ガス化溶融炉・シャフト式	CH ₄	-100%	+203%	-10%	+10%	-100%	+203%			
	N ₂ O	-45%	+45%	-10%	+10%	-46%	+46%			
ガス化溶融炉・流動床式	CH ₄	-100%	+133%	-10%	+10%	-100%	+134%			
	N ₂ O	-100%	+252%	-10%	+10%	-100%	+252%			
ガス化溶融炉・回転式	CH ₄	-54%	+54%	-10%	+10%	-55%	+55%			
	N ₂ O	-87%	+87%	-10%	+10%	-88%	+88%			

■ 時系列の一貫性

1997 年度以前はごみ種別の焼却量データが無いことから、各年の一般廃棄物焼却全量と 1998 年度のごみ種別焼却量の割合を用いて、データの推計を行っている。排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

バイオマスプラスチック製品データの改訂に伴い、2005 年度以降の CO₂ 排出量の再計算を行った。統計データの更新に伴い 2019 年度以降の CO₂ 排出量及び 2022 年度の CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.1.2. 産業廃棄物 (5.C.1.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは施設外に電気もしくは熱を供給しない産業廃棄物の焼却に伴う CO₂、CH₄、N₂O の排出量を産業廃棄物の種類ごとに算定し、それぞれ該当する「産業廃棄物 (生物起源) (5.C.1.a.ii.1.)」、「その他 (非化石液体廃棄物) (生物起源) (5.C.1.a.ii.5.)」、「その他 (汚泥) (生物起源) (5.C.1.a.ii.5.)」、「産業廃棄物 (非生物起源) (5.C.1.b.ii.1.)」又は「化石液体廃棄物 (非生物起源) (5.C.1.b.ii.5.)」のカテゴリーで報告する (表 7-27 を参照のこと)。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

産業廃棄物の化石燃料起源の廃油、廃プラスチック類、紙くずの焼却に伴い排出される化石燃料起源の CO₂ について、国独自の排出係数と焼却量及びエネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の割合を用いて排出量を算定する。産業廃棄物の廃油及び廃プラスチック類については、排出ベースでの排出係数を適用する。なお、産業廃棄物の繊維くずには廃掃法の規定では合成繊維くずが含まれないため、全て天然繊維くずと見なし、生物起源の CO₂ 排出として我が国の総排出量には含めない。

$$E = \sum_i \{EF_i \times A_i \times (1 - R_i)\}$$

E_i : 産業廃棄物 i の焼却に伴う CO₂ 排出量 [kg-CO₂]

EF_i : 産業廃棄物 i の焼却に伴う排出係数
[kg-CO₂/t (wet)-廃油、廃プラスチック類]、[kg-CO₂/t (dry)-紙くず]

A_i : 廃棄物中 i の焼却量 [t (wet)-廃油、廃プラスチック類]、[t (dry)-紙くず]

R_i : エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物 i の割合

■ 排出係数

○ 計算式

2006 年 IPCC ガイドラインの考え方に従い、以下のように算定する。

$$EF_i = CF_i \times FCF_i \times OF \times 44/12$$

EF_i : 産業廃棄物 i の焼却に伴う排出係数 [kg-CO₂/t]
 CF_i : 産業廃棄物 i の炭素含有率 [%]
 FCF_i : 産業廃棄物 i の炭素の化石燃料起源割合 [%]
 OF : 酸化率 [%]

○ 炭素含有率 (CF)

産業廃棄物の炭素含有率は、下表の値を適用する。

表 7-47 産業廃棄物中の炭素含有率 (CF)

項目	炭素含有率	出典
化石燃料起源の廃油	43.0% (wet)	環境省 (2025)
使用済み溶剤・再生油	51.6% (wet)	環境省 (2025)
再生重油	84.0% (wet)	環境省 (2025)
廃プラスチック類	70% (wet)	環境庁 (1992)
紙くず	40.8% (dry)	性状が同様である一般廃棄物のデータ (環境省、2020b) を代用

(注) 使用済み溶剤・再生油、再生重油については、「7.4.3.2.b 産業廃棄物 (廃プラスチック類、廃油、木くず) の原燃料利用に伴う焼却 (1.A.2)」を参照のこと。

○ 化石燃料起源割合 (FCF)

産業廃棄物中の化石燃料起源割合は、下表の値を適用する。

表 7-48 産業廃棄物中の炭素の化石燃料起源割合 (FCF)

項目	化石燃料起源割合	出典
化石燃料起源の廃油	100%	専門家判断
使用済み溶剤・再生油	100%	専門家判断
再生重油	100%	専門家判断
廃プラスチック類	可変	表 7-35 を参照のこと
紙くず	9.6%	性状が同様である一般廃棄物のデータ (環境省、2020b) を代用

(注) 使用済み溶剤・再生油、再生重油については、「7.4.3.2.b 産業廃棄物 (廃プラスチック類、廃油、木くず) の原燃料利用に伴う焼却 (1.A.2)」を参照のこと。

○ 酸化率 (OF)

2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値の 100%を採用する。

○ 排出係数 (EF)

以上の計算より得られた排出係数を表 7-49 に記す。

表 7-49 産業廃棄物中の廃油、廃プラスチック類及び紙くずの化石燃料起源成分の排出係数 (EF)

項目	単位	排出係数	備考
化石燃料起源の廃油	kg-CO ₂ /t (wet)	1,576	—
使用済み溶剤・再生油	kg-CO ₂ /t (wet)	1,892	—
再生重油	kg-CO ₂ /t (wet)	3,081	—
廃プラスチック類	kg-CO ₂ /t (wet)	2,567	FCF=1 の場合
紙くず	kg-CO ₂ /t (dry)	144	—

(注) 使用済み溶剤・再生油、再生重油については、「7.4.3.2.b 産業廃棄物 (廃プラスチック類、廃油、木くず) の原燃料利用に伴う焼却 (1.A.2)」を参照のこと。

■ 活動量

産業廃棄物の廃油、廃プラスチック類及び紙くずの焼却に伴う CO₂ 排出の活動量は、環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示された当該区分の焼却量を用いる。この統計では、当該焼却量について特別管理産業廃棄物を包含して報告しているため、重複計上を防ぐ目的で特別管理産業廃棄物の焼却の計上分（「7.4.1.3. 特別管理産業廃棄物（5.C.1.-）」節を参照のこと。）を差し引いている。活動量推計の詳細は以下のとおり。

○ 化石燃料起源の廃油

$$A_{oil-fossil} = \{IW_{oil} \times (1 - F_{bio}) - SIW_{oil}\} \times (1 - F_{non-oil})$$

$A_{oil-fossil}$: 化石燃料起源の廃油の活動量 [t (wet)]

IW_{oil} : 産業廃棄物の廃油焼却量 [t (wet)]

SIW_{oil} : 特別管理産業廃棄物の廃油焼却量¹⁾ [t (wet)]

F_{bio} : 動植物性廃油割合²⁾ [%]

$F_{non-oil}$: 非廃油成分割合³⁾ [%]

(注) 1) 特別管理産業廃棄物の廃油は全量が化石燃料起源とみなす。

2) 環境省調査より。

3) 廃油の焼却量データに含まれる、廃油容器（ドラム缶）等の廃油でない成分の割合（3%：環境省、2025）。

表 7-50 動植物性廃油割合 (F_{bio})

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
動植物性廃油割合	%	2.6	3.5	4.5	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0

○ 廃プラスチック類

$$A_{plastics} = IW_{plastics} - A_{inf. plastics}$$

$A_{plastics}$: 廃プラスチック類焼却の活動量 [t (wet)]

$IW_{plastics}$: 産業廃棄物廃プラスチック類焼却量 [t (wet)]

$A_{inf. plastics}$: 特別管理産業廃棄物のうち感染性廃棄物（プラスチック）焼却量 [t (wet)]

(注) 産業廃棄物廃プラスチックの化石燃料起源割合は、「7.4.1.1. 一般廃棄物（5.C.1.-）b) 1) CO₂」の活動量と同様に求める（表 7-35）。なお、産業廃棄物廃プラスチックでは、一般廃棄物と異なりペットボトルは含まないものとする。

○ 紙くず

$$A_{paper} = (IW_{paper} - A_{inf. exc. plastics}) \times (1 - u_{paper})$$

A_{paper} : 紙くず焼却の活動量 [t (dry)]

IW_{paper} : 産業廃棄物紙くず焼却量 [t (wet)]

$A_{inf. exc. plastics}$: 特別管理産業廃棄物のうち感染性廃棄物（プラスチック類以外）焼却量 [t (wet)]

u_{paper} : 産業廃棄物紙くずの含水率 [%]

(注) 特別管理産業廃棄物のうち感染性廃棄物（プラスチック類以外）を紙くずとみなしている。産業廃棄物紙くずの含水率は「固形廃棄物の処分（5.A.）」と同様に 15%とする。表 7-11 を参照のこと。

推計した活動量の詳細は表 7-53 を参照のこと。

■ エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の割合（種類別）

エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の割合とは、施設外に電気もしくは熱を供給する産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の種類ごとの割合で

あり、環境省 環境再生・資源循環局「産業廃棄物処理施設状況調査」より把握する。

我が国の場合、産業廃棄物焼却施設は主に民間の廃棄物処理業者によって設置されており、主に自治体が設置する一般廃棄物焼却施設と比べて、エネルギー回収（発電・熱利用）は普及上にあるため、本割合は産業廃棄物の方が小さくなっている。

表 7-51 エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の割合

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
廃油 ¹⁾	%	0.6	0.7	0.6	2.5	4.1	4.0	4.8	3.8	4.0	2.2	4.8	4.8
廃プラスチック類	%	1.4	1.4	4.1	6.6	13.3	13.3	19.2	20.8	25.8	21.4	20.0	20.0
木くず ²⁾	%	0.2	0.8	1.1	1.5	5.9	8.5	10.2	7.9	9.5	11.1	11.0	11.0
汚泥 ³⁾	%	0.9	0.8	1.0	1.1	2.2	8.3	12.2	11.2	14.5	12.0	9.0	9.0
その他 ⁴⁾	%	0.2	0.8	1.1	1.5	1.5	1.9	4.2	3.3	11.4	10.4	4.4	4.4

(注)

- 1) 「化石燃料起源の廃油」及び「動植物性廃油」に適用する。
- 2) 「紙くず」及び「木くず」に適用する。
- 3) 「下水汚泥」には適用しない。
- 4) 「天然繊維くず」及び「動植物性残渣・動物の死体」に適用する。

2) CH₄

■ 算定方法

産業廃棄物の焼却に伴い排出される CH₄ は、ごみ種類別の廃棄物焼却量に国独自の排出係数を乗じ、更にエネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の割合を用いて排出量を算定する。

$$E = \sum_j \{EF_j \times A_j \times (1 - R_j)\}$$

E : 産業廃棄物の焼却に伴う CH₄ 排出量 [kg-CH₄]

EF_j : 産業廃棄物 j の排出係数 [kg-CH₄/t (wet)]

A_j : 産業廃棄物 j の焼却量 [t (wet)]

R_j : エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物 j の割合

■ 排出係数

廃棄物の種類別の排出係数については、専門家判断により、焼却炉のダイオキシン類対策を考慮して 2001 年度以前（環境省、2006b）と 2002 年度以降（環境省、2010）で異なる値を用いる。これら排出係数は実測調査により設定されており、また、大気中 CH₄ 濃度による排出係数の吸気補正は行っていない。「天然繊維くず」「動植物性残さ・動物の死体」の排出係数は環境省（2006b）及び環境省（2010）にある「紙くず又は木くず」の値を代用している。

表 7-52 産業廃棄物の種類別の CH₄ 排出係数

項目	単位	1990-2001 年度	2002 年度以降
廃油（化石燃料起源及び動植物性）	g-CH ₄ / t (wet)	4.8	4.0
廃プラスチック類	g-CH ₄ / t (wet)	30	8.0
紙くず	g-CH ₄ / t (wet)	22	225
木くず	g-CH ₄ / t (wet)	22	225
天然繊維くず	g-CH ₄ / t (wet)	22	225
動植物性残さ・動物の死体	g-CH ₄ / t (wet)	22	225
下水汚泥	g-CH ₄ / t (wet)	14	1.5
下水汚泥以外の汚泥	g-CH ₄ / t (wet)	14	1.5

(出典) 環境庁（2000）、環境省（2006b）、環境省（2010）、石川県他（1991-1999）、大気環境学会（1996）

■ 活動量

産業廃棄物の焼却に伴う CH₄ 排出の活動量については、廃棄物の種類ごとの焼却量（排出ベース）を用いる。

○ 紙くず、木くず、天然繊維くず、動植物性残渣・動物の死体

環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示された種類ごとの焼却量を用いる。動植物性残さ・動物の死体は文献中にある「動植物性残さ」及び「動物の死体」の焼却量の合計値である。

○ 汚泥

環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示された「その他有機性汚泥焼却量」及び国土交通省調査の「下水汚泥焼却量」を活動量とする。

○ 廃油、廃プラスチック類

環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示された当該区分の焼却量を用いる。この統計では当該焼却量について特別管理産業廃棄物を包含して報告しているため、重複計上を防ぐ目的で特別管理産業廃棄物の焼却（5.C.1.-）の計上分を差し引いている。なお、廃油については CO₂ 排出量の活動量と異なり、化石燃料起源の廃油に加え動植物性廃油も算定対象に含める。

○ 動植物性廃油

$$A_{bio-oil} = IW_{oil} \times F_{bio} \times (1 - F_{non-oil})$$

$A_{bio-oil}$: 動植物性廃油の活動量 [t (wet)]

IW_{oil} : 産業廃棄物の廃油焼却量 [t (wet)]

F_{bio} : 動植物性廃油割合¹⁾ [%]

$F_{non-oil}$: 非廃油成分割合²⁾ [%]

(注) 1) 環境省調査より。

2) 廃油の焼却量データ含まれる、廃油容器（ドラム缶）等の廃油でない成分の割合（3%：環境省、2025）。

表 7-53 産業廃棄物の種類別焼却量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
化石燃料起源の廃油	kt (wet)	1,221	1,454	1,596	1,448	1,423	1,258	1,155	1,169	1,110	1,134	1,178	1,055
動植物性廃油	kt (wet)	39	67	100	112	117	100	97	100	95	93	95	87
廃プラスチック類	kt (wet)	842	1,794	1,780	1,808	1,703	1,778	1,826	1,848	1,574	1,626	1,620	1,561
紙くず	kt (wet)	335	712	718	323	292	152	114	5	18	16	15	19
木くず	kt (wet)	2,679	4,744	3,114	1,865	1,101	1,388	1,120	1,161	1,055	958	1,021	990
天然繊維くず	kt (wet)	31	49	50	43	24	35	27	23	30	28	29	30
動植物性残さ・動物の死体	kt (wet)	77	125	272	167	190	151	168	204	170	198	175	170
下水汚泥	kt (wet)	3,214	3,829	4,300	5,174	5,187	5,078	5,046	5,236	5,023	4,938	5,009	5,009
下水汚泥以外の汚泥	kt (wet)	1,972	2,023	2,071	2,288	2,010	1,954	1,880	1,962	1,790	1,690	1,664	1,561

3) N₂O

■ 算定方法

当該排出源から排出される N₂O については、主要な排出源である下水汚泥とそれ以外に分けて排出量を算定する。下水汚泥については、凝集剤別・炉種別に排出係数をそれぞれ設定し、高分子系凝集剤・流動床炉については、更に燃焼温度別に排出係数を設定して排出量を算定する。下水汚泥以外の産業廃棄物については、焼却量に国独自の排出係数を乗じ排出量を算定する。算定した排出量についてエネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物の割合を用いて廃棄物分野で報告する排出量を算定する。

$$E = \sum \{EF_j \times A_j \times (1 - R_j)\}$$

- E : 産業廃棄物の焼却に伴う N_2O 排出量 [kg- N_2O]
 EF_j : 産業廃棄物 j の排出係数 [kg- N_2O /t (dry)-下水汚泥] [kg- N_2O /t (wet)-その他の廃棄物]
 A_j : 産業廃棄物 j の焼却量 [t (dry)-下水汚泥] [t (wet)-その他の廃棄物]
 R_j : エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物 j の割合

■ 排出係数

○ 下水汚泥

下水汚泥の焼却の N_2O 排出係数は、国土交通省による実測調査が行われた各焼却施設の N_2O 排出係数を当該施設の下水汚泥焼却量で加重平均して排出係数を算定する。焼却炉の種類、燃焼温度別、凝集剤の種類によって排出係数は異なることから、表 7-54 に示す区分ごとの排出係数を設定する。

表 7-54 下水汚泥の焼却における N_2O 排出係数

区分	焼却炉の種類		燃焼温度	凝集剤の種類	排出係数 [g-N ₂ O/t (dry)]
1	従来型の流動床炉		通常燃焼 (850 度未満)	高分子凝集剤	6,700
2			高温燃焼 (850 度以上)		2,880
3	多層燃焼式流動床炉、過給式流動床炉、それに類する N ₂ O 排出抑制型流動床炉	N ₂ O 排 出 量 の 少 な い 炉	高温燃焼 (850 度以上)		914
4	二段燃焼式循環流動床炉 階段式ストーカー炉、ガス化炉				86.0
5	炭化固形燃料化炉				144
6	多段炉		—		4,100
7	—		—	石灰系凝集剤	907

(出典) 兵庫県 (1994)、神奈川県 (1994)、国土技術政策総合研究所 (2001)、国土技術政策総合研究所 (2002)、中村他 (1998)、松原他 (1994)、竹石他 (1994)、竹石他 (1996)、環境省 (2006b)、環境省 (2013b)、環境省 (2015)、環境省 (2025)

○ その他の産業廃棄物

廃棄物の種類別の排出係数について、専門家判断により、焼却炉のダイオキシン類対策を考慮して 2001 年度以前 (環境省、2006b) と 2002 年度以降 (環境省、2010) で異なる値を用いる。これら排出係数は実測調査により設定されており、また、大気中 N_2O 濃度による排出係数の吸気補正は行っていない。「天然繊維くず」「食物くず」の排出係数は環境省 (2006b) 及び環境省 (2010) にある「紙くず又は木くず」の値を代用する。

表 7-55 産業廃棄物の種類別の N_2O 排出係数

項目	単位	1990-2001 年度	2002 年度以降
廃油 (化石燃料起源及び動植物性)	g- N_2O / t (wet)	12	62
廃プラスチック類	g- N_2O / t (wet)	180	15
紙くず	g- N_2O / t (wet)	21	77
木くず	g- N_2O / t (wet)	21	77
天然繊維くず	g- N_2O / t (wet)	21	77
動植物性残さ・動物の死体	g- N_2O / t (wet)	21	77
汚泥 (下水汚泥を除く)	g- N_2O / t (wet)	457	99

(出典) 環境省 (2000)、環境省 (2010)、石川県他 (1991-1997)、大気環境学会 (1996)、中村他 (1998)、松原他 (1994)、鈴木他 (2001)、竹石他 (1994)、竹石他 (1996)、上野他 (1995)、安田他 (1994)

■ 活動量

○ 下水汚泥

国土交通省調査の「炉種別・燃焼温度別・凝集剤別の下水汚泥焼却量」を活動量（乾燥ベース）とする。

表 7-56 下水汚泥の焼却量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
1. 従来型の流動床炉（通常燃焼）	kt (dry)	220	319	388	719	440	505	384	396	365	348	332	332
2. 従来型の流動床炉（高温燃焼）	kt (dry)	115	206	325	359	524	492	537	558	528	507	517	517
3. 多層燃焼式流動床炉、過給式流動床炉、それに類するN ₂ O排出抑制型流動床炉	kt (dry)	NO	NO	NO	NO	NO	15	45	69	76	85	88	88
4. 二段燃焼式循環流動床炉、階段式ストーク炉、ガス化炉	kt (dry)	72	86	105	135	198	135	141	130	121	129	129	129
5. 炭化固形燃料化炉	kt (dry)	NO	NO	NO	0.3	1	16	30	48	54	49	50	50
6. 多段炉	kt (dry)	152	140	114	23	12	7	NO	NO	NO	NO	NO	NO
7. 石灰系凝集剤	kt (dry)	218	139	91	116	35	8	NO	NO	NO	NO	NO	NO

○ その他の産業廃棄物

産業廃棄物からの CH₄ 排出と同様に活動量（排出ベース）を把握する。但し汚泥（下水汚泥を除く）については、「その他有機性汚泥焼却量」を活動量とする。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CO₂ 排出係数については、化石燃料起源廃棄物の炭素含有率データから計算される 95%信頼区間より不確実性を算定する。CH₄ 及び N₂O 排出係数については、排出係数算定に用いられた実測データから計算される 95%信頼区間より不確実性を算定する。活動量の不確実性については、表 7-2 に基づき産業廃棄物データの不確実性を適用する。不確実性評価の詳細は表 7-57 に記す。

表 7-57 産業廃棄物のエネルギー回収を伴わない焼却（5.C.1.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
廃油	CO ₂	-22%	+22%	-30%	+30%	-37%	+37%	環境省（2025）。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-100%	+181%	-30%	+30%	-104%	+184%	環境省（2010）。		
	N ₂ O	-76%	+76%	-30%	+30%	-81%	+81%			
廃プラスチック類	CO ₂	-2%	+2%	-30%	+30%	-30%	+30%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により一般廃棄物のプラスチックの2倍の不確実性を代用。		誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-100%	+216%	-30%	+30%	-104%	+218%	環境省（2010）。		
	N ₂ O	-44%	+44%	-30%	+30%	-53%	+53%			
紙くず	CO ₂	-13%	+13%	-30%	+30%	-104%	+401%	炭素含有率及び化石燃料起源割合の実測データの95%信頼区間を合成。		誤差伝播式で合成。
紙くず又は木くず	CH ₄	-100%	+412%	-30%	+30%	-104%	+413%	環境省（2010）。		誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-64%	+64%	-30%	+30%	-71%	+71%			
汚泥	CH ₄	-100%	+201%	-30%	+30%	-104%	+203%			誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-84%	+84%	-30%	+30%	-89%	+89%			
天然繊維くず	CH ₄	-100%	+412%	-30%	+30%	-104%	+413%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により紙くず又は木くずの不確実性を代用。		誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-64%	+64%	-30%	+30%	-71%	+71%			
動植物性残渣、動物の死体	CH ₄	-100%	+412%	-30%	+30%	-104%	+413%			誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-64%	+64%	-30%	+30%	-71%	+71%			

■ 時系列の一貫性

算定方法、排出係数、活動量のいずれにおいても時系列の一貫性が確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 を参照のこと。

e) 再計算

廃油焼却にかかる排出係数及び活動量の推計方法の改訂に伴い、全時系列に亘って CO₂、CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。下水汚泥焼却にかかる排出係数の改訂に伴い、全時系列に亘って N₂O 排出量の再計算を行った。バイオマスプラスチック製品データの改訂に伴い、2015 年度以降の CO₂ 排出量の再計算を行った。統計データの更新に伴い 2022 年度の CO₂、CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.1.3. 特別管理産業廃棄物 (5.C.1.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

特別管理産業廃棄物とは産業廃棄物のうち、爆発性、毒性、感染性など人の健康又は生活環境に係る被害を生ずるおそれがある性状を有するものである。算定対象となる廃棄物を表 7-58 に記す。

表 7-58 特別管理産業廃棄物の焼却での算定対象

項目	主な対象物質
廃油 (引火性)	揮発油類、灯油類、軽油類
廃油 (特定有害産業廃棄物)	トリクロロエチレン、テトラクロロエチレン、ジクロロメタン、四塩化炭素、1,2-ジクロロエタン、1,1-ジクロロエタン、シス-1,2-ジクロロエチレン、1,1,1-トリクロロエタン、1,1,2-トリクロロエタン、1,3-ジクロロプロペン、チウラム、シマジン、チオベンカルブ、ベンゼン、セレン、1,4-ジオキサン
感染性廃棄物 (プラスチック)	プラスチック
感染性廃棄物 (プラスチック以外)	ガラス類、繊維類、紙

特別管理産業廃棄物の焼却に伴い排出される CO₂、CH₄、N₂O の排出量を廃棄物の種類ごとに算定し、「医療廃棄物 (生物起源) (5.C.1.a.ii.3.)」、「有害廃棄物 (非生物起源) (5.C.1.b.ii.2.)」又は「医療廃棄物 (非生物起源) (5.C.1.b.ii.3.)」のカテゴリーで報告する。表 7-27 を参照のこと。

なお、特別管理産業廃棄物焼却時のエネルギー回収については、実態を十分に把握できていないことから、特別管理産業廃棄物の焼却に伴う排出量の全量を廃棄物の焼却 (カテゴリー 5.C.) で報告する。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

特別管理産業廃棄物中の廃油（引火性、特定有害産業廃棄物）及び感染性廃棄物中の廃プラスチック類の焼却に伴い排出される CO₂ について、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Page 5.9, Fig. 5.1）に従い、国独自の排出係数と焼却量を用いて排出量を算定する。

■ 排出係数

2006 年 IPCC ガイドラインの考え方に従い、以下のように算定する。ただし、当該排出源中の炭素の化石燃料起源割合（*FCF*）及び酸化率（*OF*）は 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（各廃棄物種類について、それぞれ 100%）を用いる。

【廃油（引火性）、感染性廃棄物（プラスチック）】

$$EF = CF \times FCF \times OF \times 44/12$$

- EF* : 廃油（引火性）又は感染性廃棄物（プラスチック）の焼却に伴う排出係数 [kg-CO₂/t (wet)]
CF : 廃油（引火性）又は感染性廃棄物（プラスチック）中の炭素含有率 [% (wet)]
FCF : 廃油（引火性）又は感染性廃棄物（プラスチック）中の炭素の化石燃料起源割合 [%]
OF : 酸化率 [%]

【廃油（特定有害産業廃棄物）】

$$EF = CF \times FCF \times OF \times (1 - u) \times 44/12$$

- EF* : 廃油（特定有害産業廃棄物）の焼却に伴う排出係数 [kg-CO₂/t (wet)]
CF : 廃油（特定有害産業廃棄物）中の炭素含有率 [% (dry)]
FCF : 廃油（特定有害産業廃棄物）中の炭素の化石燃料起源割合 [%]
OF : 酸化率 [%]
u : 廃油（特定有害産業廃棄物）中の含水率 [%]（専門家判断により、5%）

表 7-59 特別管理産業廃棄物中の廃油及び感染性廃棄物（プラスチック）の炭素含有率

項目	炭素含有率（CF）	出典
廃油（引火性）	80 % (wet)	環境庁（1992）。
廃油（特定有害産業廃棄物）	29.4% (dry)	対象物質（表 7-58）の化学式及び対象物質の 2009～2010 年度の廃棄量（環境省、2010-2011）を用いた炭素含有率の加重平均。
感染性廃棄物（プラスチック）	70 % (wet)	環境庁（1992）。産業廃棄物の廃プラスチック類と同値。

表 7-60 特別管理産業廃棄物中の廃油、感染性廃棄物（プラスチック）の CO₂ 排出係数

項目	排出係数
廃油（引火性）	2,933 kg-CO ₂ /t (wet)
廃油（特定有害産業廃棄物）	1,024 kg-CO ₂ /t (wet)
感染性廃棄物（プラスチック）	2,567 kg-CO ₂ /t (wet)

■ 活動量

2008 年以降については環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示される特別管理産業廃棄物の焼却量を用いる。同調査データの無い過去の焼却量については、特別管理産業廃棄物の排出が全量焼却されるとの仮定の下、厚生省生活衛生局水道環境部「産業廃棄物行政組織等調査報告書」に掲載された特別管理産業廃棄物の排出量を用いる。

【廃油（引火性）】

環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示される特別管理産業廃棄物の廃油の焼却量を用いる。当該焼却量には引火性及び特定有害産業廃棄物の廃油が含まれるため、廃油（引火性）の焼却量は以下の式で求める。なお、当該廃油はすべて化石燃料起源の廃油である。

$$A_{\text{flam.oil}} = SIW_{\text{oil}} - A_{\text{s-hazard.oil}}$$

$A_{\text{flam.oil}}$	: 廃油（引火性）の焼却量 [t (wet)]
SIW_{oil}	: 特別管理産業廃棄物の廃油の総焼却量 [t (wet)]
$A_{\text{s-hazard.oil}}$	: 特定有害産業廃棄物の廃油の焼却量 [t (wet)]

【廃油（特定有害産業廃棄物）】

環境省 環境再生・資源循環局「特別管理産業廃棄物に係る温室効果ガス排出量推計調査」に示される特定有害産業廃棄物の廃油の減量化量及び環境省「循環利用量調査報告書」に示される廃油の焼却処理残渣率（3%）を用いて、以下の式で求める。

$$A_{\text{s-hazard.oil}} = R_{\text{s-hazard.oil}} \times (1 + r)$$

$A_{\text{s-hazard.oil}}$	: 特定有害産業廃棄物の廃油の焼却量 [t (wet)]
$R_{\text{s-hazard.oil}}$	: 特定有害産業廃棄物の廃油の減量化量 [t (wet)]
r	: 焼却処理残さ率 [%]

【感染性廃棄物（プラスチック）】

環境省「循環利用量調査報告書」及び同調査データに示される感染性廃棄物の焼却量及び、廃棄物学会（1997）に掲載された感染性廃棄物の組成分析結果より求めたプラスチック類組成割合（42.6%）を用いて、以下の式で求める。

$$A_{\text{inf.plastics}} = ISW_{\text{inf.}} \times C_{\text{inf.plastics}}$$

$A_{\text{inf.plastics}}$	: 感染性廃棄物（プラスチック）の焼却量 [t (wet)]
$ISW_{\text{inf.}}$	: 感染性廃棄物の総焼却量 [t (wet)]
$C_{\text{inf.plastics}}$	: 感染性廃棄物のプラスチック類組成割合 [%]

2) CH₄

■ 算定方法

特別管理産業廃棄物中の「廃油」「感染性廃棄物」の焼却に伴い排出される CH₄ は、ごみ種類別廃棄物焼却量（排出ベース）に国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

実測結果が得られないことから、いずれも産業廃棄物の焼却に伴う排出係数を代用して、特別管理産業廃棄物種類別の排出係数を設定する。化石燃料起源の廃油（引火性、特定有害産業廃棄物）は産業廃棄物の化石燃料起源の廃油、感染性廃棄物中のプラスチック類は産業廃棄物の廃プラスチック類、感染性廃棄物中のその他（プラスチック以外）は産業廃棄物の紙くず・木くずの排出係数を用いる。

■ 活動量

【感染性廃棄物（プラスチック）】

CO₂ 排出量の算定に用いる活動量と同一の値を用いる。

【廃油（特定有害産業廃棄物）】

CO₂ 排出量の算定に用いる活動量と同一の値を用いる。

【感染性廃棄物（プラスチック）】

CO₂ 排出量の算定に用いる活動量と同一の値を用いる。

【感染性廃棄物（プラスチック以外）】

感染性廃棄物（プラスチック）の焼却量と同様に、以下の式で求める。

$$A_{inf.exc. plastics} = ISW_{inf.} \times (1 - C_{inf.plastics})$$

$A_{inf.exc. plastics}$: 感染性廃棄物（プラスチック以外）の焼却量 [t (wet)]

$ISW_{inf.}$: 感染性廃棄物の総焼却量 [t (wet)]

$C_{inf.plastics}$: 感染性廃棄物のプラスチック類組成割合 [%]

3) N₂O

■ 算定方法

特別管理産業廃棄物の「廃油」「感染性廃棄物」の焼却に伴い排出される N₂O は、ごみ種別廃棄物焼却量（排出ベース）に国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

実測結果が得られないことから、いずれも産業廃棄物の焼却に伴う排出係数を代用して、特別管理産業廃棄物種類別の排出係数を設定する。廃油（引火性、特定有害産業廃棄物）は産業廃棄物の廃油、感染性廃棄物（プラスチック）は産業廃棄物の廃プラスチック類、感染性廃棄物中のその他（プラスチック以外）は産業廃棄物の紙くず・木くずの排出係数を用いる。

■ 活動量

CH₄ 排出量の算定に用いた活動量と同一の値を用いる。

表 7-61 特別管理産業廃棄物の焼却量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
廃油（引火性）	kt (wet)	238	353	520	478	390	271	236	317	311	301	282	287
廃油（特定有害産業廃棄物）	kt (wet)	18	27	40	37	41	54	145	100	75	38	39	33
感染性廃棄物（プラスチック）	kt (wet)	78	128	167	169	154	133	166	207	182	175	196	178
感染性廃棄物（プラスチック以外）	kt (wet)	105	172	225	228	106	92	114	142	125	121	135	123

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

産業廃棄物の焼却に係る不確実性と同様の評価を行う。活動量の不確実性については、表 7-2 に基づき産業廃棄物データの不確実性を適用する。不確実性評価の詳細は表 7-62 に記す。

表 7-62 特別管理産業廃棄物の焼却（5.C.1.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
特別管理産業廃棄物	CO ₂	-2%	+2%	-60%	+60%	-60%	+60%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により産業廃棄物の廃プラスチック類の不確実性を代用。	専門家判断により設定した特別管理産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-100%	+216%	-60%	+60%	-117%	+224%			
	N ₂ O	-44%	+44%	-60%	+60%	-74%	+74%			

■ 時系列の一貫性

活動量の元データが一部期間でしか入手できないことから、推計により時系列的に一貫した活動量を構築している。排出量算定における時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

統計データの更新に伴い、2021 年度及び 2022 年度の CO₂、CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。廃油（特定有害産業廃棄物）の焼却にかかる活動量推計の修正により、全時系列に亘って CO₂ 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.2. 廃棄物の野焼き (5.C.2.)

7.4.2.1. 一般廃棄物 (5.C.2.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では廃掃法により廃棄物の野焼きは禁止されているため、一般廃棄物の野焼きに伴う排出は「NO」と報告する。

7.4.2.2. 産業廃棄物 (5.C.2.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは産業廃棄物（木くず、建設混合廃棄物、廃プラスチック、その他／不明）の違法な野焼きに伴い排出される CO₂、CH₄、N₂O の排出量を算定し、「Non-biogenic, Industrial solid waste」のカテゴリーで報告する。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

産業廃棄物の廃プラスチック類の野焼きに伴い排出される CO₂ について、2006 年 IPCC ガイドラインのデンジョンツリーに従い、国独自の排出係数と焼却量を用いて排出量を算定する。

■ 排出係数

2006 年 IPCC ガイドラインの考え方に従い、以下のように算定する。

$$EF = CF \times FCF \times OF \times 44/12$$

EF : 産業廃棄物（廃プラスチック類）の焼却に伴う CO₂ 排出係数 [kg-CO₂/t (wet)]
 CF : 産業廃棄物（廃プラスチック類）中の炭素含有率 [% (wet)]
 FCF : 産業廃棄物（廃プラスチック類）中の炭素の化石燃料起源割合 [%]
 OF : 酸化率 [%]

表 7-63 産業廃棄物廃プラスチック類の野焼きに伴う CO₂ 排出係数及び推計用パラメータ

項目	値	出典	備考
EF	1,822 kg-CO ₂ /t (wet)	—	国独自の排出係数
CF	70%	環境庁 (1992)	「7.4.1.2. 産業廃棄物 (5.C.1.-)」を参照のこと
FCF	100%	2006 年 IPCC ガイドライン	デフォルト値
OF	71%	2019 年改訂 IPCC ガイドライン	デフォルト値

■ 活動量

1996 年度以降については、環境省環境再生・資源循環局「産業廃棄物行政組織等調査報告書」に示される、野外焼却される産業廃棄物廃プラスチック類の量を用いる。1995 年度以前の産業廃棄物の野外焼却量は同報告書から把握できないが、適切な推計方法を想定することが困難なため、1996 年度データを 1990～1995 年度にも代用する。なお、野外焼却される廃プラスチック類はバイオマスプラスチックの含有が不明なため、すべて化石燃料起源と見做している。

表 7-64 化石燃料起源の産業廃棄物の野外焼却量 (活動量)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
廃プラスチック類	kt (wet)	3.4	3.4	0.9	0.2	0.1	0.1	0.02	0.1	0.03	0.02	0.02	0.02

2) CH₄、N₂O

■ 算定方法

産業廃棄物の野焼きに伴い排出される CH₄ 及び N₂O について、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリーに従い、IPCC デフォルト排出係数と国独自の焼却量を用いて排出量を算定する。

■ 排出係数

我が国独自の知見が無いことから、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いる。

表 7-65 産業廃棄物の野焼きに伴う CH₄・N₂O 排出係数

ガス種類	単位	排出係数	出典
CH ₄	kg-CH ₄ /t (wet)	6.5	2006 年 IPCC ガイドライン
N ₂ O	kg-N ₂ O/t (dry)	0.15	2006 年 IPCC ガイドライン

■ 活動量

CH₄ 排出量推計の活動量は、環境省環境再生・資源循環局「産業廃棄物行政組織等調査報告書」に記載される野外焼却されるすべての産業廃棄物を合計した焼却量 (排出ベース) を用いる。N₂O 排出量推計の活動量については、上述の焼却量 (排出ベース) を廃棄物種類別の含水率を用いて乾燥ベースに換算する。適用する IPCC デフォルト排出係数との整合性を考慮し、含水率には 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を適用する (木くず: 15%、廃プラスチック類: 0%、建設混合廃棄物: 0%、その他/不明: 10%)。1995 年度以前の産業廃棄物の野外焼却量は同報告書から把握できないが、適切な推計方法を想定することが困難なため、1996 年度データを 1990～1995 年度にも代用する。

表 7-66 産業廃棄物の野外焼却量 (活動量)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
総重量 (排出ベース)	kt (wet)	72.2	72.2	28.9	3.5	1.3	1.3	1.0	0.8	0.4	0.6	0.6	0.6
総重量 (乾燥ベース)	kt (dry)	62.4	62.4	25.5	3.1	1.1	1.2	0.8	0.7	0.4	0.5	0.5	0.5

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

不確実性評価の詳細を表 7-67 に記す。

表 7-67 廃棄物の野焼き（5.C.2.）における不確実性評価

項目		GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
			(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
産業廃棄物	廃プラスチック類	CO ₂	-2%	+2%	-30%	+30%	-30%	+30%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により産業廃棄物の廃プラスチック類の不確実性を代用。 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト排出係数の不確実性を適用。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
		CH ₄	-100%	+100%	-30%	+30%	-104%	+104%			
		N ₂ O	-100%	+100%	-30%	+30%	-104%	+104%			

■ 時系列の一貫性

調査に基づく活動量データが 1996 年度以降しか入手できないことから、推計により時系列的に一貫した活動量を構築している。排出量算定における時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.3. 廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）（1.A.）

7.4.3.1. 廃棄物が焼却される際にエネルギーが回収される場合（1.A.）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、一般廃棄物及び産業廃棄物が焼却される際にエネルギーが回収される場合の CO₂、CH₄、N₂O 排出量の算定・報告を行う。排出量の報告カテゴリーは「その他部門（カテゴリー1.A.4.）」とし、燃料種を表 7-28 に従い「その他化石燃料」又は「バイオマス」とする。

b) 方法論

「7.4.1.1. 一般廃棄物（5.C.1.-）」及び「7.4.1.2. 産業廃棄物（5.C.1.-）」と同様の方法論を用いる。排出量算定式は以下のとおり設定する。

1) CO₂

■ 算定方法

○ 一般廃棄物

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i) \times R$$

- E : 一般廃棄物 i の焼却に伴う CO_2 排出量 [kg-CO_2]
 EF_i : 一般廃棄物 i の焼却に伴う排出係数 [$\text{kg-CO}_2/\text{t (dry)}$]
 A_i : 一般廃棄物 i の焼却量 [t (dry)]
 R : エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

○ 産業廃棄物

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i \times R_i)$$

- E : 産業廃棄物 i の焼却に伴う CO_2 排出量 [kg-CO_2]
 EF_i : 産業廃棄物 i の焼却に伴う排出係数
 [$\text{kg-CO}_2/\text{t (wet)}$ - 廃油、廃プラスチック類]、[$\text{kg-CO}_2/\text{t (dry)}$ - 紙くず]
 A_i : 産業廃棄物 i の焼却量 [t (wet) - 廃油、廃プラスチック類]、[t (dry) - 紙くず]
 R_i : エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物 i の割合

2) CH_4 、 N_2O

■ 算定方法

○ 一般廃棄物

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i) \times R$$

- E : 一般廃棄物の焼却に伴う CH_4 又は N_2O 排出量 [kg-CH_4]、[$\text{kg-N}_2\text{O}$]
 EF_i : 一般廃棄物の燃焼方式(又は炉種) i の排出係数 [$\text{kg-CH}_4/\text{t (wet)}$]、[$\text{kg-N}_2\text{O}/\text{t (wet)}$]
 A_i : 一般廃棄物の燃焼方式(又は炉種) i の焼却量 [t (wet)]
 R : エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

○ 産業廃棄物

$$E = \sum_j (EF_j \times A_j \times R_j)$$

- E : 産業廃棄物の焼却に伴う CH_4 又は N_2O 排出量 [kg-CH_4]、[$\text{kg-N}_2\text{O}$]
 EF_j : 産業廃棄物 j の排出係数 [$\text{kg-CH}_4/\text{t (wet)}$]、[$\text{kg-N}_2\text{O}/\text{t (wet)}$]
 A_j : 産業廃棄物 j の焼却量 [t (wet)]
 R_j : エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物 j の割合

(注) エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設では下水汚泥は焼却されないことに注意。

■ 熱量に換算した活動量 (参考値)

CRT で報告する熱量に換算した活動量は、以下の式で計算する。

○ 一般廃棄物

$$A_E = A \times GCV \times R / 10^6$$

- A_E : 一般廃棄物の熱量に換算した活動量 [TJ]
 A : 一般廃棄物の総焼却量 [kg (wet)]
 GCV : 一般廃棄物の発熱量 [MJ/kg]
 R : エネルギー回収を行う一般廃棄物焼却施設で焼却される一般廃棄物の割合

一般廃棄物の発熱量は、自治体での測定事例を参考に $9.9 [\text{MJ/kg}]$ を用いる。

○ 産業廃棄物

$$A_E = \sum_j A_j \times GCV_j \times R / 10^6$$

- A_E : 産業廃棄物の熱量に換算した活動量 [TJ]
 A_j : 産業廃棄物 j の焼却量 [kg (wet)]
 GCV_j : 産業廃棄物 j の発熱量 [MJ/kg]
 R : エネルギー回収を行う産業廃棄物焼却施設で焼却される産業廃棄物 j の割合

産業廃棄物の発熱量は表 7-71 の値を用いる（後述）。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

「7.4.1.1. 一般廃棄物（5.C.1.-）」及び「7.4.1.2. 産業廃棄物（5.C.1.-）」と同様である。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

廃棄物の焼却と同じ理由で再計算を行った。詳細は「7.4.1.1. 一般廃棄物（5.C.1.-）」及び「7.4.1.2. 産業廃棄物（5.C.1.-）」節を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.3.2. 廃棄物が原燃料として直接利用される場合（1.A.）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、廃棄物が燃料として直接利用される場合の CO_2 、 CH_4 、 N_2O 排出量の算定・報告を行う。排出量の報告カテゴリーは、廃棄物ごとに、原燃料としての利用用途に応じて、表 7-29 のように「エネルギー産業（1.A.1.）」、「製造業及び建設業（1.A.2.）」もしくは「その他部門（1.A.4.）」に含まれる。報告する際の燃料種は表 7-28 に従い「その他化石燃料」又は「バイオマス」とする。

なお、プラスチックの高炉還元剤利用やコークス炉化学原料利用のように、廃棄物を原料として直接利用する過程もしくは廃棄物を原料として製造した中間製品を利用する際に温室効果ガスが排出される場合は、本カテゴリーにおいて排出量を算定する。これらの原料利用と燃料利用を合わせて、本章では「原燃料利用」と表記する。

b) 方法論

1) CO_2

■ 算定方法

原燃料として利用された各廃棄物の量に国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。算定対象は一般廃棄物のプラスチック、産業廃棄物の廃プラスチック類及び化石燃料起源の廃油、使用済み溶剤・再生油、再生重油、廃タイヤの原燃料利用分である。

■ 排出係数

本カテゴリーにおける多くの排出源については、「7.4.1. 廃棄物の焼却（エネルギー回収を

伴わない) (5.C.1.)」で用いた排出係数をそのまま利用する。ただし、一般廃棄物プラスチックのコークス炉化学原料利用、使用済み溶剤・再生油、再生重油、廃タイヤについては、排出係数を本カテゴリー独自に設定する。詳細は関連の節を参照のこと。

■ 活動量

原燃料として利用された廃棄物量の把握方法の詳細は7.4.3.2.a～7.4.3.2.cの各節を参照のこと。

表 7-68 廃棄物の原燃料利用量 (活動量: 排出ベース)

算定対象		原燃料利用の内訳	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
一般廃棄物		油化	kt (wet)	NO	NO	3	7	1	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
	プラスチック	高炉還元剤	kt (wet)	NO	NO	25	37	27	30	31	28	29	31	28	15
		コークス炉化学原料	kt (wet)	NO	NO	11	175	177	NO	29	25	24	24	23	67
		ガス化	kt (wet)	NO	NO	1	59	53	58	55	45	42	35	41	44
産業廃棄物	化石燃料起源の廃油	(区分無し)	kt (wet)	1,278	1,407	1,316	1,738	1,600	1,608	1,681	1,781	1,662	1,714	1,711	1,606
	動植物性廃油														
	使用済溶剤・再生油														
	再生重油														
	廃プラスチック類	高炉還元剤	kt (wet)	NO	NO	57	160	134	107	144	148	115	147	144	115
		化学産業	kt (wet)	21	23	118	311	464	533	592	768	768	798	802	811
		製紙業													
		セメント焼成													
		自動車製造業	kt (wet)	NO	NO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	油化	kt (wet)	NO	NO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
ガス化	kt (wet)	NO	NO	NO	11	117	97	81	86	99	92	71	78		
木くず	(区分無し)	kt (wet)	1,635	1,635	2,061	2,683	3,900	4,425	4,628	5,097	4,996	4,986	4,948	4,907	
廃タイヤ	セメント焼成	kt (wet)	111	275	361	181	95	62	59	70	69	73	81	67	
	ボイラー	kt (wet)	119	126	75	12	8	6	2	2	2	3	5	5	
	製鉄	kt (wet)	NO	NO	57	51	30	27	20	18	16	17	NO	NO	
	ガス化	kt (wet)	NO	NO	NO	27	49	44	49	56	10	1	2	1	
	金属精錬	kt (wet)	67	37	30	10	1	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	
	タイヤメーカー	kt (wet)	NO	32	39	24	23	27	23	9	2	2	3	2	
	製紙	kt (wet)	NO	26	42	210	388	372	439	402	412	425	433	476	
	発電	kt (wet)	NO	NO	7	9	9	40	51	66	96	112	136	113	
ごみ固形燃料 (RDF)	(区分無し)	kt (wet)	34	39	148	415	380	386	361	318	310	297	285	266	
ごみ固形燃料 (RPF)	石油製品業	kt (wet)	NO	8	33	493	845	971	981	1,048	1,018	1,085	1,047	1,049	
	化学工業														
	製紙業														
	セメント製造業														

(注) CO₂ 排出量の算定に用いる活動量には、生物起源 (動植物性廃油、木くず) の利用量は含めない。

また、CO₂ 排出量の算定に用いる一般廃棄物のプラスチック、木くず、廃タイヤ、RDF、RPF の活動量は、含水率を用いて乾燥ベース重量に換算する。

2) CH₄、N₂O

■ 算定方法

原燃料として利用された各廃棄物の量に我が国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

廃棄物の原燃料利用の排出係数は、該当するエネルギー分野の CH₄ 及び N₂O 排出係数に、廃棄物別の発熱量を乗じて重量ベースの排出係数に換算して設定する。利用したデータは表 7-69 のとおりである。

$$EF_i = EF_{E,i} \times GCV_i / 1000$$

EF_i : 廃棄物 i の排出係数 [kg-CH₄/t (wet)], [kg-N₂O/t (wet)]
 $EF_{E,i}$: 廃棄物 i の熱量ベースの排出係数 [kg-CH₄/TJ]、[kg-N₂O/TJ]
 GCV_i : 廃棄物 i の高位発熱量 [MJ/kg]

表 7-69 廃棄物の原燃料利用に伴う CH₄ 及び N₂O 排出係数の設定に用いるデータ一覧

算定対象		原燃料利用の内訳	エネルギー分野の排出係数		発熱量	
			CH ₄	N ₂ O		
一般廃棄物	プラスチック	油化	ボイラー（A 重油、軽油、灯油、ナフサ、その他液体燃料）		廃プラスチック類発熱量	
		高炉還元剤	NA		NA	
		コークス炉化学原料	NA		NA	
		ガス化	NA		NA	
産業廃棄物	廃油（有価物を含む）	（区分無し）	ボイラー（A 重油、軽油、灯油、ナフサ、その他液体燃料）		再生油発熱量／ 廃油比重 ¹⁾	
	廃プラスチック類	高炉還元剤	NA		NA	
		化学工業	ボイラー（一般炭、コークス、その他固体燃料）	常圧流動床ボイラー（固体燃料）	廃プラスチック類発熱量	
		製紙業				
		自動車製造業	その他の工業炉（固体燃料）			
		セメント焼成	ボイラー（A 重油、軽油、灯油、ナフサ、その他液体燃料）		NA	
		油化	NA			
	ガス化	NA			NA	
木くず	（区分無し）	ボイラー（木材、木炭）	ボイラー（流動床炉以外） （固体燃料）	木材の発熱量 ²⁾		
廃タイヤ	製鉄	NA		NA		
	セメント焼成	その他の工業炉（固体燃料）		廃タイヤ発熱量		
	ガス化	その他工業炉（気体燃料）及びその他の工業炉（液体燃料） ³⁾				
	金属精錬（乾留用）	ボイラー（気体燃料）				
	ボイラー	ボイラー（一般炭、コークス、その他固体燃料）、 ボイラー（流動床炉以外）（固体燃料）				
	タイヤメーカー					
	製紙					
発電						
ごみ固形燃料（RDF）	（区分無し）	ボイラー（一般炭、コークス、その他固体燃料）	ボイラー（流動床炉以外）（固体燃料）	RDF 発熱量		
ごみ固形燃料（RPF）	石油製品業	ボイラー（一般炭、コークス、その他固体燃料）	ボイラー（流動床炉以外）（固体燃料）	RPF 発熱量		
	化学工業					
	製紙業	その他の工業炉（固体燃料）				

(注)

- 1) 廃棄物学会 (1997) より把握した廃油比重(0.9 kg/l)で除して体積あたりの発熱量を設定。
- 2) 環境庁 (1995) より。
- 3) 廃タイヤのガス化に伴い回収される物質割合 (兵庫県、2003) におけるガス、油の割合 (0.22、0.43) を用いて加重平均を行う。

表 7-70 エネルギー分野において適用されている排出係数

炉種・燃料種	CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /TJ]	N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O/TJ]
ボイラー (A 重油、軽油、灯油、ナフサ、その他液体燃料)	0.26	0.19
ボイラー (気体燃料)	0.23	0.17
ボイラー (一般炭、コークス、その他固体燃料)	0.13	—
ボイラー (木材、木炭)	74.9	—
ボイラー (流動床炉以外) (固体燃料)	—	0.85
常圧流動床ボイラー (固体燃料)	—	54.39
その他の工業炉 (液体燃料)	0.83	1.8
その他の工業炉 (固体燃料)	13.1	1.1
その他の工業炉 (気体燃料)	2.3	1.2

(出典) 環境省 (2006a)

表 7-71 廃棄物の焼却及び原燃料利用に伴う発熱量

項目		単位	発熱量	出典
廃油（有価物を含む）		TJ/L	40.2	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」； 0.9 [kg/L]（廃棄物学会、1997）として計算
廃プラスチック類		MJ/kg	29.3	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
紙くず		MJ/kg	15.1	廃棄物学会（1997）（乾燥ベース）； 含水率を基に排出ベースに換算する
木くず（木材を含む）		MJ/kg	14.4	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
繊維くず		MJ/kg	17.9	廃棄物学会（1997）（乾燥ベース）； 含水率を基に排出ベースに換算する
食物くず		MJ/kg	4.4	廃棄物学会（1997）（乾燥ベース）； 含水率を基に排出ベースに換算する
汚泥（下水汚泥を含む）		MJ/kg	4.7	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」（乾燥ベース）； 含水率を基に排出ベースに換算する
廃タイヤ	2004 年度以前	MJ/kg	20.9	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
	2005 年度以降	MJ/kg	33.2	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
ごみ固形燃料（RDF）		MJ/kg	18.0	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
ごみ固形燃料（RPF）		MJ/kg	29.3	資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」

■ 活動量

○ 原燃料利用量

活動量はいずれも排出ベースで把握する（表 7-68）。把握方法の詳細は各節を参照のこと。

○ 熱量に換算した活動量（参考値）

CRT で報告する熱量に換算した活動量は以下の式で計算する。

$$A_{E,i} = N_i \times GCV_i / 10^6$$

$A_{E,i}$: 熱量に換算した廃棄物 i の活動量 [TJ]

N_i : 廃棄物 i の原燃料利用量 [kg (wet)]

GCV_i : 廃棄物 i の高位発熱量 [MJ/kg]

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

各節にて詳述する。

d) QA/QC と検証

各節にて詳述する。

e) 再計算

各節にて詳述する。

f) 今後の改善計画及び課題

各節にて詳述する。

7.4.3.2.a. 一般廃棄物（プラスチック）の原燃料利用に伴う焼却（1.A.1 及び 1.A.2）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、一般廃棄物（プラスチック）の原燃料利用に伴う排出を報告する。容器包装リサイクル法（以下、容リ法。）に基づき回収された一般廃棄物のプラスチックは原燃料利用のため処理（油化、高炉還元剤化、コークス炉化学原料化、ガス化）される。なお、ペットボトルは当該排出源の一般廃棄物に含まれていない。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

一般廃棄物の化石燃料起源プラスチックの利用用途別（油化、高炉還元剤、コークス炉化学原料、ガス化）の原燃料利用量に、それぞれ国独自の排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

一般廃棄物プラスチックの油化・高炉還元剤・ガス化利用の排出係数は、「7.4.1.1. 一般廃棄物（5.C.1.-）」と同じ値を利用する。プラスチックのコークス炉化学原料利用の排出係数には、一般廃棄物（プラスチック）の焼却に伴う排出係数から、プラスチック中炭素の炭化水素油への炭素ベース移行割合（47.9%）を控除し、化学原料として製品利用され、大気中へのCO₂排出を伴わない炭化水素油分を除いた排出係数を設定する。

$$EF_{coke} = EF_{plastics} \times (1 - M) \times FCF_{MSW\ plastics}$$

EF_{coke} : プラスチックのコークス炉化学原料利用に伴う CO₂ 排出係数（乾燥ベース）
 $EF_{plastics}$: 一般廃棄物中のプラスチックの燃焼に伴う排出係数（乾燥ベース）
 M : コークス炉化学原料プラスチックのうち炭化水素油に移行する割合
 $FCF_{MSW\ plastics}$: 一般廃棄物プラスチックの化石燃料起源割合 [%]（表 7-35 参照）

表 7-72 一般廃棄物プラスチックの原燃料利用にかかる CO₂ 排出係数

項目	単位	排出係数	備考
油化・高炉還元剤・ガス化利用	kg-CO ₂ /t (dry)	2,816	FCF=1 の場合
コークス炉化学原料利用	kg-CO ₂ /t (dry)	1,467	

■ 活動量

一般廃棄物のプラスチックのうち利用用途別の原燃料利用量（排出ベース）は、指定法人ルート及び市町村独自処理ルートで処理された利用用途別の原燃料利用量（排出ベース）を合わせた値とする。当該排出源における活動量を推計する方法は 7.4.1.1. 一般廃棄物 (5.C.1.-) と同様である。

$$A_i = WP_i \times (1 - u_{plastics})$$

A_i : 利用用途 i の化石燃料起源プラスチック原燃料利用量の活動量 [t (dry)]
 WP_i : 利用用途 i のプラスチック原燃料利用量 [t (wet)]
 $u_{plastics}$: プラスチックの含水率 [%]

○ 一般廃棄物プラスチック利用用途別の原燃料利用量（排出ベース）

【指定法人ルートにおける一般廃棄物プラスチック原燃料利用の処理量】

（公財）日本容器包装リサイクル協会「再商品化（リサイクル）実績」に示される「プラスチック製容器包装（その他プラスチック、食品用トレイ）」の再商品化方法別の再商品化製品量（熱分解油：油化・高炉還元剤・コークス炉化学原料及び合成ガス：ガス化）から把握する。ただし CO₂ を排出しない製品原料としての利用量は控除する。

【市町村独自ルートにおける一般廃棄物プラスチック原燃料利用の処理量】

市町村独自ルートにおける一般廃棄物プラスチックの原燃料利用量を以下のように計算する。

$$P_{LG} = \sum (PR - P_{JCPRA}) \times F_i \times R_i$$

- P_{LG} : 市町村独自ルートにおける一般廃棄物プラスチック原燃料利用の処理量 [t (wet)]
 PR : 容リ法に基づき再商品化されたプラスチック量¹⁾ [t (wet)]
 P_{JCPRA} : 指定法人ルートにて再商品化されたプラスチック量²⁾ [t (wet)]
 F_i : 再商品化方法 i のプラスチック量割合³⁾ [%]
 R_i : 再商品化方法 i の再商品化製品量割合⁴⁾ [%] (指定法人ルートの値を求め市町村独自ルートの値に適用)

(注)

- 1) 環境省環境再生・資源循環局「容器包装リサイクル法に基づく市町村の分別収集及び再商品化の実績について」に示される「年度別年間再商品化量」。
- 2) (公財) 日本容器包装リサイクル協会「再商品化 (リサイクル) 実績」に示される「プラスチック製容器包装引き取り実績量」。
- 3) (社) プラスチック処理促進協会「平成 13 年度 廃プラスチック処理に関する自治体アンケート調査報告書」に示される市町村独自処理ルートにおける再商品化方法の割合。
- 4) 環境省「容器包装リサイクル法に基づく市町村の分別収集及び再商品化の実績について」及び (公財) 日本容器包装リサイクル協会「再商品化 (リサイクル) 実績」のデータを基に算出。

○ 含水率

(財) 日本容器包装リサイクル協会提供値より、4%と設定する (環境省、2006b)。

○ 一般廃棄物プラスチックの化石燃料由来割合

7.4.1.1. 一般廃棄物 (5.C.1.-) の表 7-35 を参照のこと。

2) CH₄、N₂O

算定方法と排出係数については「7.4.3.2. 廃棄物が原燃料として直接利用される場合 (1.A.)」節を参照のこと。活動量の利用用途別の原燃料利用量 (排出ベース) は、指定法人ルート及び市町村独自処理ルートで処理された利用用途別の原燃料利用量 (排出ベース) を合わせた値とする。ここにはバイオマスプラスチック使用量も含まれる。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

一般廃棄物の焼却に係る不確実性と同様の評価を行う。詳細を表 7-73 に記す。

表 7-73 一般廃棄物が原燃料として直接利用される場合 (1.A.1 及び 1.A.2) の不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
プラスチック	CO ₂	-1%	+1%	-10%	+10%	-10%	+10%	「5.C 焼却」の一般廃棄物のプラスチックの不確実性と同値。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-39%	+39%	-10%	+10%	-40%	+40%	「5.C 焼却」の一般廃棄物の不確実性と同値。		
	N ₂ O	-34%	+34%	-10%	+10%	-35%	+35%	確実性と同値。		

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。なお、2000 年度以前において廃棄物の原燃料利用は一般的でなかったため、統計情報として活動量が報告されるのは 2000 年度以降である。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

バイオマスプラスチック製品データの改訂に伴い、2005年度以降のCO₂排出量の再計算を行った。統計データの更新に伴い2022年度のCO₂排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第10章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.3.2.b. 産業廃棄物（廃プラスチック類、廃油、木くず）の原燃料利用に伴う焼却（1.A.2）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、産業廃棄物（廃プラスチック類、廃油、木くず）の原燃料利用に伴う排出を報告する。本カテゴリーの廃油には、有価物である使用済み溶剤・再生油、再生重油を含めている。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法、排出係数

原燃料として利用された廃プラスチック類及び化石燃料起源の廃油、使用済み溶剤・再生油、再生重油の焼却量に産業廃棄物の焼却で用いた排出係数（表 7-49 を参照のこと。）を乗じて算定する。

■ 活動量

○ 廃プラスチック類

鉄鋼業、化学工業、製紙業、セメント製造業、自動車製造業及びその他業務における産業廃棄物中の廃プラスチック類の原燃料利用量（排出ベース）を算定対象とする。鉄鋼業における原燃料利用量は（一社）日本鉄鋼連盟「廃プラ等利用の現状と今後の課題」から把握する。セメント製造業における原燃料利用量は（一社）セメント協会「セメントハンドブック」から把握する。化学工業、製紙業及び自動車製造業における原燃料利用量は、それぞれ（一社）日本化学工業協会、日本製紙連合会及び（一社）日本自動車工業会から提供されたボイラーにおける廃プラスチック類使用量のデータより把握する。その他業務における原燃料利用量は、油化・ガス化された製品化量を区別して環境省環境再生・資源循環局「廃棄物統計等の精度向上及び迅速化のための検討調査報告書」より把握する。

○ 廃油（化石燃料起源の廃油、使用済み溶剤・再生油、再生重油）

【化石燃料起源の廃油】

廃油の活動量は、環境省「循環利用量報告書」に示される、産業廃棄物の「直接循環利用」の「燃料化」及び「処理後循環利用」の「燃料化」に示される廃油の量から把握する。これには生物起源の廃油や非廃油成分（ドラム缶容器など）も含まれている。よってCO₂排出量算定では、この量から「7.4.1.2. 産業廃棄物（5.C.1.-）b) 1) CO₂」節で示される方法と同様に生物起源の「動植物性廃油」量及び非廃油成分を差し引き化石燃料起源の量を求める。1997年度以前のデータは、産業廃棄物の廃油焼却量の推移を用いて推計する。

【使用済み溶剤・再生油】

使用済み溶剤・再生油の活動量は、日本溶剤リサイクル工業会調べによる、使用済み溶剤の燃料利用量データのうち有価物由来の量から把握する。この項目はすべて化石燃料起源と

見なす。

【再生重油】

再生重油の活動量は、使用済み潤滑油由来の再生重油の製造量[kL]（（一社）潤滑油協会「潤滑油リサイクルハンドブック」及び全国オイルリサイクル協同組合提供データ）及び再生重油密度（0.8642 g/cm³：全国オイルリサイクル協同組合調べ）から把握する。この項目はすべて化石燃料起源と見なす。

2) CH₄、N₂O

■ 算定方法、排出係数

算定方法と排出係数については「7.4.3.2. 廃棄物が原燃料として直接利用される場合（1.A.）」節を参照のこと。

■ 活動量

○ 廃プラスチック類

当該排出源のCO₂排出量の算定の際に求めた活動量を用いる。ただし、高炉還元剤として用いられる廃プラスチック類及びガス化された廃プラスチック類は、活動量に含めない。表 7-29 を参照のこと。

○ 廃油（化石燃料起源の廃油、動植物性廃油、使用済み溶剤・再生油、再生重油）

当該排出源のCO₂排出量の算定の際に求めた原燃料利用量を用いる。ただし、CO₂排出量の活動量と異なり、動植物性廃油も算定対象に含める。動植物性廃油の活動量は、「7.4.1.2. 産業廃棄物（5.C.1.-）b）1）CO₂」節で示される同様の方法で非廃油成分（ドラム缶容器など）を除いている。

○ 木くず

環境省「循環利用量報告書」に示される、産業廃棄物の「直接循環利用」の「燃料化」及び「処理後循環利用」の「燃料化」に示される木くずの量から把握する。1997年度以前のデータは、1998～2002年度の平均値を適用する。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

産業廃棄物の焼却に係る不確実性と同様の評価を行う。不確実性評価の詳細は表 7-74 に記す。

表 7-74 産業廃棄物が原燃料として直接利用される場合（1.A.2）における不確実性評価

項目		GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
			(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
廃プラスチック類		CO ₂	-2%	+2%	-30%	+30%	-30%	+30%	「5.C 焼却」の産業廃棄物の廃プラスチック類の不確実性と同値。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
		CH ₄	-100%	+216%	-30%	+30%	-104%	+218%			
		N ₂ O	-44%	+44%	-30%	+30%	-53%	+53%			
廃油	化石燃料起源の廃油	CO ₂	-22%	+22%	-30%	+30%	-37%	+37%	「5.C 焼却」の産業廃棄物の廃油の不確実性と同値。 環境省(2025)。		誤差伝播式で合成。
	使用済み溶剤・再生油		-14%	+14%	-30%	+30%	-33%	+33%			
	再生重油		-1%	+1%	-30%	+30%	-30%	+30%			
		CH ₄	-100%	+181%	-30%	+30%	-104%	+184%	「5.C 焼却」の産業廃棄物の廃油の不確実性と同値。		
		N ₂ O	-76%	+76%	-30%	+30%	-81%	+81%			
木くず		CH ₄	-100%	+412%	-30%	+30%	-104%	+413%	「5.C 焼却」の産業廃棄物の紙くず又は木くずの不確実性と同値。	誤差伝播式で合成。	
		N ₂ O	-64%	+64%	-30%	+30%	-71%	+71%			

■ 時系列の一貫性

廃油と木くずの燃料利用に関するデータが 1998 年以降しかデータが存在しない。廃油は燃料利用を伴わない廃油全体の焼却量の推移を用いて、木くずは 1998～2002 年度 5 年間のデータの平均値を用いて、過去量の推計を行い活動量の構築を行っている。算定方法自体の時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

廃油の燃料利用にかかる排出係数及び活動量の推計方法の改訂に伴い、全時系列に亘って CO₂、CH₄、N₂O 排出量の再計算を行った。バイオマスプラスチック製品データの改訂に伴い、2015 年度以降の CO₂ 排出量の再計算を行った。統計データの更新に伴い 2022 年度の CO₂ 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.3.2.c. 廃タイヤの原燃料利用に伴う焼却（1.A.1 及び 1.A.2）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、原燃料として利用された廃タイヤの焼却に伴う排出を報告する。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

原燃料利用された廃タイヤの焼却量に国独自の排出係数を乗じて算定を行う。

■ 排出係数

廃タイヤ中の化石燃料起源の炭素含有率、廃タイヤの燃料利用施設における廃タイヤの酸化率を乗じて算定する。廃タイヤ中の化石燃料起源の炭素含有率は、新品タイヤ中の原材料構成を用いて求める。廃タイヤの酸化率は2006年IPCCガイドラインに示されるデフォルト値の100%を採用する。

$$EF = CF \times OF \times 1000 \times 44/12$$

EF : 廃タイヤの燃料利用に伴うCO₂排出係数 [kg-CO₂/t (dry)]

CF : 廃タイヤ中の化石燃料起源の炭素含有率

OF : 廃タイヤの酸化率

表 7-75 廃タイヤの原燃料利用にかかるCO₂排出係数

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
廃タイヤ	kg-CO ₂ /t (dry)	1,867	1,794	1,799	1,746	1,759	1,744	1,698	1,645	1,641	1,562	1,563	1,563

■ 活動量

(一社) 日本自動車タイヤ協会「日本のタイヤ産業」で把握した原燃料利用された廃タイヤ量(排出ベース)に、(財) 日本環境衛生センター(2001)に示された分割タイヤの三成分分析例を用いて設定した廃タイヤ中の含水量を差し引いて廃タイヤ焼却量(乾燥ベース)を求める。

2) CH₄、N₂O

■ 算定方法、排出係数

算定方法については「7.4.3.2. 廃棄物が原燃料として直接利用される場合(1.A.)」節を参照のこと。

■ 活動量

CO₂排出量の算定の際に把握した「用途別廃タイヤ原燃料利用量」を用いる。セメント焼成用は「セメント焼成用」、ボイラー用は「中・小ボイラー」「タイヤメーカー工場用」「製紙」「発電」、乾留用は「金属精錬」、ガス化は「ガス化」にそれぞれ計上されている廃タイヤの量を活動量とする。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

産業廃棄物の焼却に係る不確実性と同様の評価を行う。詳細を表 7-76 に記す。

表 7-76 廃タイヤが原燃料として直接利用される場合(1.A.1 及び 1.A.2)の不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
廃タイヤ	CO ₂	-2%	+2%	-30%	+30%	-30%	+30%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により産業廃棄物の廃プラスチック類の不確実性を代用。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-100%	+216%	-30%	+30%	-104%	+218%			
	N ₂ O	-44%	+44%	-30%	+30%	-53%	+53%			

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

統計データの更新に伴い 2022 年度の CO₂ 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.4.3.3. 廃棄物が燃料に加工された後に利用される場合 (1.A.)

7.4.3.3.a. ごみ固形燃料 (RDF、RPF) の燃料利用 (1.A.1 及び 1.A.2)

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、廃棄物が燃料に加工された後に利用される場合の CO₂、CH₄、N₂O 排出量の算定・報告を行う。廃棄物から加工された燃料として、ごみ固形燃料 (RDF : Refuse Derived Fuel、RPF : Refuse Paper and Plastic Fuel) を算定対象とする。排出量の報告カテゴリーは、燃料の利用用途に応じて、表 7-29 のとおり「エネルギー産業 (1.A.1)」及び「製造業及び建設業 (1.A.2)」の各業種とする。報告する際の燃料種は表 7-28 に従い「その他化石燃料」又は「バイオマス」とする。

b) 方法論

1) CO₂

■ 算定方法

RDF、RPF の各焼却量に国独自の排出係数を乗じて求める。

$$E_{RDF} = EF_{RDF} \times AD_{RDF}$$

E_{RDF} : 廃棄物の RDF 利用に伴う CO₂ 排出量 [kg-CO₂]
 EF_{RDF} : RDF の利用に伴う排出係数 [kg-CO₂/t (dry)]
 AD_{RDF} : RDF の利用に伴う活動量 [t (dry)]

$$E_{RPF} = EF_{RPF} \times AD_{RPF}$$

E_{RPF} : 廃棄物の RPF 利用に伴う CO₂ 排出量 [kg-CO₂]
 EF_{RPF} : RPF の利用に伴う排出係数 [kg-CO₂/t (dry)]
 AD_{RPF} : RPF の利用に伴う活動量 [t (dry)]

■ 排出係数

ごみ固形燃料 (RDF・RPF) の燃料利用に伴う排出係数は、RDF、RPF 別に以下に示す式で求める。

○ RDF

RDF の利用に伴う排出係数は、RDF に含まれる一般廃棄物（紙くず、合成繊維くず、プラスチック）の化石燃料起源成分を考慮し、次式で推計する。

$$EF_{RDF} = 1000 \times \sum_i (F_{RDF,i} \times CF_i \times FCF_i) \times OF_{RDF} \times 44/12$$

$F_{RDF,i}$: RDF における廃棄物 i の組成比（乾燥ベース）

CF_i : 廃棄物 i の炭素含有率（乾燥ベース）

FCF_i : 廃棄物 i の化石燃料起源割合

OF_{RDF} : RDF 利用施設における RDF の酸化率

【RDF における廃棄物組成比（ F_{RDF} ：乾燥ベース）】

RDF における排出ベースでの廃棄物組成比は、環境省（2003）に示される各施設の「ごみ組成分析結果」の平均値を元に、環境省（2020b）及び日本化学繊維協会「繊維ハンドブック」の情報を補足的に用い推計する。なお、乾燥ベースへの換算に用いる含水率は、「管理処分場（5.A.1.）CH₄」及び「一般廃棄物の焼却に伴う排出（5.C.1.）CO₂」において設定した一般廃棄物組成別の含水率を用いる（紙くず：20%、合成繊維くず：20%、プラスチック：26.1%）。RDF における乾燥ベースでのこれら廃棄物の組成比の推計値はそれぞれ、紙くずが 38.2%、合成繊維くずが 10.3%、プラスチックが 28.0%である。なお、RDF には、ペットボトルがほとんど含まれていないものと考えられる。

【炭素含有率（ CF ：乾燥ベース）】

RDF は一般廃棄物由来であることから、廃棄物 i の炭素含有率（乾燥ベース）は「管理処分場（5.A.1.）CH₄」及び「一般廃棄物の焼却に伴う排出（5.C.1.）CO₂」において設定した一般廃棄物組成別の炭素含有率を用いる（紙くず：40.8%、合成繊維くず：63.0%、プラスチック：76.8%）。

【化石燃料起源割合（ FCF ）】

RDF は一般廃棄物由来であることから、「一般廃棄物の焼却に伴う排出（5.C.1.）CO₂」において設定した一般廃棄物組成別の化石燃料起源割合を用いる（紙くず：9.6%、合成繊維くず：100%、プラスチック。表 7-35 を参照のこと。）。

【RDF 利用施設における酸化率（ OF_{RDF} ）】

2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値（100%）を適用する。

○ RPF

RPF の品質には「石炭相当品」と「コークス相当品」があることから（日本 RPF 工業会、2004）、石炭相当品及びコークス相当品に分けて RPF の排出係数を設定する。ただし、活動量を算定する際に、それぞれの燃料利用量を把握できない場合には、石炭相当品及びコークス相当品の排出係数を両者の平均的な燃料利用量割合を用いて加重平均し設定した排出係数を適用する（「RPF の利用に伴う排出係数（加重平均排出係数）（乾燥ベース）」を参照のこと）。

石炭相当品

$$\begin{aligned} EF_{RPF,coal} &= 1000 \times P_{RPF,coal} \times C \times OF_{RPF} \times 44 / 12 \times FCF_{plastics} \\ &= 1000 \times 0.528 \times 0.737 \times 1.0 \times 44 / 12 \times FCF_{plastics} \\ &= 1426 \text{ [kg-CO}_2\text{/t (dry)]} \times FCF_{plastics} \end{aligned}$$

コークス相当品

$$EF_{RPF,coke} = 1000 \times P_{RPF,coke} \times C \times OF_{RPF} \times 44 / 12 \times FCF_{plastics}$$

$$= 1000 \times 0.910 \times 0.737 \times 1.0 \times 44 / 12 \times FCF_{plastics}$$

$$= 2457 \text{ [kg-CO}_2\text{/t (dry)]} \times FCF_{plastics}$$

$EF_{RPF,coal}$	: RPF (石炭相当品) の利用に伴う排出係数 [kg-CO ₂ /t (dry)]
$EF_{RPF,coke}$	: RPF (コークス相当品) の利用に伴う排出係数 [kg-CO ₂ /t (dry)]
$P_{RPF,coal}$	: RPF (石炭相当品) 中の廃プラスチック類由来成分割合 (乾燥ベース)
$P_{RPF,coke}$	: RPF (コークス相当品) 中廃プラスチック類由来成分割合 (乾燥ベース)
C	: 廃プラスチック類中の炭素含有率 (乾燥ベース)
OF_{RPF}	: RPF 利用施設における RPF の酸化率
$FCF_{plastics}$	: RPF 中のプラスチックにおける化石燃料起源割合

【RPF 中の廃プラスチック類由来成分割合 (乾燥ベース) ($P_{RPF,coal/coke}$)】

RPF 中の廃プラスチック類由来成分割合 (乾燥ベース) は、RPF 中の廃プラスチック類由来成分割合 (排出ベース) を乾燥ベースに換算して設定する。RPF 中の廃プラスチック類由来成分割合 (排出ベース) は、(社) 日本 RPF 工業会ヒアリング結果に基づき、石炭相当品 50%、コークス相当品 90%と設定する (環境省、2006b)。

RPF 中の含水率は、RPF 製造に用いられる産業廃棄物中の廃プラスチック類の平均的な含水率とし、専門家判断により 5%と設定する。

【廃プラスチック類中の炭素含有率 (乾燥ベース) (C)】

RPF の製造原材料に用いられる廃プラスチック類の大部分は産業廃棄物由来であることから (関、2004)、「産業廃棄物 (廃プラスチック類) の焼却に伴う排出 (5.C.) CO₂」において設定した産業廃棄物中の廃プラスチック類の炭素含有率 (排出ベース) (70%) を、RPF 製造に用いられる産業廃棄物中の廃プラスチック類の含水率 (5%) で乾燥ベースに換算して算定する (73.7%)。

【RPF の利用施設における RPF 酸化率 (OF_{RPF})】

RPF 利用施設における RPF 酸化率は、「7.4.1.2. 産業廃棄物 (5.C.1.-)」と同様に、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値である 100%と設定する。

【RPF 中のプラスチックにおける化石燃料起源割合 ($FCF_{plastics}$)】

産業廃棄物廃プラスチックの物と同値を用いる (表 7-35 を参照のこと)。

【RPF の利用に伴う排出係数 (加重平均排出係数) (乾燥ベース) ($EF_{RPF,av}$)】

石炭相当品及びコークス相当品の各燃料利用量を把握できない場合には、石炭相当品及びコークス相当品の排出係数を両者の平均的な燃料利用量割合を用いて加重平均し、設定した排出係数を適用する。

日本 RPF 工業会ヒアリング結果に基づいた RPF の石炭相当品及びコークス相当品の製造量割合 (排出ベース) を乾燥ベースに換算した割合を当該燃料利用量割合 (乾燥ベース) として代用する。

乾燥ベースへの換算に用いる RPF 中の含水率は、日本 RPF 工業会制定の RPF 品質基準に示される石炭相当品及びコークス相当品の水分品質を用い、それぞれ 3%及び 1%と設定する。なお、算定した乾燥ベース製造量割合は変動の状況を把握できる統計等が得られないことから、設定した割合を各年度一律に用いる。

$$EF_{RPF,av} = EF_{RPF,coal} \times P_{coal} + EF_{RPF,coke} \times P_{coke}$$

$$= (1426 \times FCF_{plastics}) \times 0.797 + (2457 \times FCF_{plastics}) \times 0.203$$

$$= 1636 \text{ [kg-CO}_2\text{/t (dry)]} \times FCF_{plastics}$$

$EF_{RPF,av}$	: RPF の利用に伴う排出係数 (加重平均排出係数) [kg-CO ₂ /t (dry)]
P_{coal}	: RPF (石炭相当品) の利用量割合 (乾燥ベース)
P_{coke}	: RPF (コークス相当品) の利用量割合 (乾燥ベース)
$FCF_{plastics}$	: RPF 中のプラスチックにおける化石燃料起源割合

表 7-77 ごみ固形燃料 (RDF、RPF) の燃料利用に伴う CO₂ 排出係数

項目	排出係数 [kg-CO ₂ /t (dry)]
RDF	1,081
RPF (石炭相当品)	1,426
RPF (コークス相当品)	2,457
RPF (加重平均値)	1,636

(注) いずれもプラスチック中の化石燃料起源割合 ($FCF_{plastics}$) が 100% の場合。

■ 活動量

○ RDF

RDF の燃料利用量は RDF 燃料製造量の値を代用する。「一般廃棄物処理実態調査結果」に示されたごみ燃料化施設での燃料製造量 (排出ベース) と RDF の含水率から RDF 燃料製造量 (乾燥ベース) を求める。データの入手できない年度は、ごみ処理能力の値を用いて推計を行っている。

$$A_{RDF} = a_{RDF} \times (1 - u_{RDF})$$

A_{RDF}	: RDF の利用に伴う活動量 [t (dry)]
a_{RDF}	: ごみ燃料化施設における RDF 製造量 [t (wet)]
u_{RDF}	: RDF の含水率

○ RPF

RPF の燃料利用量は化学工業、製紙業、セメント製造業及び石油製品業を対象として把握する (表 7-68 を参照のこと)。製紙業における RPF 燃料利用量 (乾燥ベース) は日本製紙連合会の取りまとめ結果を用いる。化学工業、セメント製造業及び石油製品業における RPF 燃料利用量 (乾燥ベース) はそれぞれ (一社) 日本化学工業協会、(一社) セメント協会及び石油連盟による取りまとめ結果 (排出ベース) と RPF の平均的な含水率から把握する。

2) CH₄、N₂O

■ 算定方法、排出係数

算定方法と排出係数については「7.4.3.2. 廃棄物が原燃料として直接利用される場合 (1.A.)」を参照のこと。

■ 活動量

○ RDF

RDF は CO₂ 排出量算定の際に把握した RDF の製造量 (排出ベース) の全量を RDF のボイラーにおける利用量と設定する。

○ RPF

RPF は CO₂ 排出量算定の際に把握した燃料利用量のうち、化学工業、製紙業及び石油製品業で利用された量をボイラーにおける燃料利用量 (排出ベース) とする。また、セメント製造業で利用された量をセメント焼成炉における燃料利用量 (排出ベース) とした。製紙業における RPF 燃料利用量は乾燥ベースのため、RPF の平均的な含水量を加算して排出ベースの重量に換算する。

○ 熱量に換算した活動量（参考値）

CRT で報告する熱量に換算した活動量は以下の式で計算する。

$$A_{E,i} = A_i \times GCV_i / 10^6$$

$A_{E,i}$: 熱量に換算した燃料種 i の活動量 [TJ]
 A_i : 燃料種 i (RDF、RPF) の消費量 [kg (wet)]
 GCV_i : 燃料種 i の高位発熱量 [MJ/kg]

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

一般廃棄物及び産業廃棄物の焼却に係る不確実性と同様の評価を行う。詳細を表 7-78 に記す。

表 7-78 ごみ固形燃料（RDF、RPF）の燃料利用（1.A.1 及び 1.A.2）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
RDF	CO ₂	-1%	+1%	-10%	+10%	-10%	+10%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により一般廃棄物のプラスチックの不確実性を代用。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-39%	+39%	-10%	+10%	-40%	+40%			
	N ₂ O	-34%	+34%	-10%	+10%	-35%	+35%			
RPF	CO ₂	-2%	+2%	-30%	+30%	-30%	+30%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により産業廃棄物の廃プラスチック類の不確実性を代用。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	CH ₄	-100%	+216%	-30%	+30%	-104%	+218%			
	N ₂ O	-44%	+44%	-30%	+30%	-53%	+53%			

■ 時系列の一貫性

RDF 製造量について、1997 年度以前のデータが存在しないことから、ごみ燃料化施設の処理能力の推移を用いて RDF 製造量を推計し、時系列データを構築する。算定方法自体の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

バイオマスプラスチック製品データの改訂に伴い、2005 年度以降の CO₂ 排出量の再計算を行った。統計データの更新に伴い 2022 年度の CO₂、CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5. 排水の処理と放出 (5.D.)

排水の処理と放出(5.D.)では、生活排水及び産業排水の処理及び放出に伴い発生する CH₄、N₂O の排出量を報告する。我が国における算定区分は表 7-79 のとおりである。

なお、我が国では、排水処理プロセスからの排出と汚泥処理プロセスからの排出の両方を考慮した排出係数を用い、両プロセスからの排出量をまとめて計算している。また、当該カテゴリーでは、様々な形態の排出源を含むことから、IEF の解析が困難である。

表 7-79 排水の処理と放出 (5.D.) で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象				処理方式			CH ₄	N ₂ O			
5.D.1. (7.5.1)	生活排水	処理施設	公共下水道	下水	終末処理場 (7.5.1.1)	標準活性汚泥法		○	○			
						嫌気好気活性汚泥法			○			
						嫌気無酸素好気法及び循環式硝化脱窒法			○			
						循環式硝化脱窒型膜分離活性汚泥法			○			
			公共下水道以外	生活雑排水	生活排水処理施設（主に浄化槽） (7.5.1.2)	コミュニティ・プラント		○	○			
						合併処理浄化槽 性能評価型	窒素除去型高度処理	○	○			
							窒素・リン除去型高度処理					
							BOD 除去型高度処理					
							その他性能評価型	○	○			
						構造例示型		○	○			
						単独処理浄化槽		○	○			
						汲み取り便槽		○	○			
			収集し尿	し尿及び浄化槽汚泥 （生活排水処理施設から） (7.5.1.3)	高負荷脱窒素	○	○					
					膜分離	○	○					
					嫌気性処理	○	○					
					好気性処理	○						
		標準脱窒素		○								
		その他		○								
		流出物	排水	未処理排水	生活排水の自然界における分解 (7.5.1.4)	未処理放出	単独処理浄化槽から	○	○ ²⁾			
							汲み取り便槽から	○	○ ²⁾			
自家処理から	○		○ ²⁾									
汚泥	し尿及び浄化槽汚泥 下水汚泥		処理後放出	(各種処理施設から)	○	○ ²⁾						
				汚泥の海洋投入処分 ¹⁾	(生活排水処理施設から)	○	○ ²⁾					
					(終末処理場から)	○	○ ²⁾					
5.D.2. (7.5.2)	産業排水	処理施設	食料品製造業	産業排水の処理 (7.5.2.1)	(産業排水処理施設)	○	○					
			パルプ・紙・紙加工品製造業			○	○					
			化学工業			○	○					
			鉄鋼業			○	○					
			飲料・たばこ・飼料製造業			○	○					
			繊維工業									
			石油製品・石炭製品製造業									
			プラスチック製品製造業									
			ゴム製品製造業									
			なめし革・同製品・毛皮製造業									
		流出物	排水	未処理排水	産業排水の自然界における分解 (7.5.2.2)	未処理放出	(工場・事業場から)	○	○ ²⁾			
							処理後排水	処理後放出	(産業排水処理施設から)	NA	○ ²⁾	
			埋立最終処分場浸出液（処理施設）				埋立最終処分場浸出液の処理（7.5.2.3）				○	○

(注)

1) 法的規制により、2009 年度以降は行われていない。

- 2) 「生活排水の自然界における分解」及び「産業排水の自然界における分解」に伴う N₂O 排出量は、CRT の表 5B において「流出物 (Effluent)」に報告している。その他の排出源からの CH₄ 及び N₂O 排出量は全て「処理施設 (Plant)」に含めている。

推定した排水処理に伴い発生する温室効果ガス排出量を表 7-80 に示す。2023 年度における当該排出源カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 3,416 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量 (LULUCF を除く) の 0.3% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 36.9% の減少となっている。本カテゴリーの排出量の減少は、排水処理施設の普及により「生活排水の自然界における分解」からの CH₄ 排出量が減少したことが原因である。

表 7-80 排水の処理と放出 (5.D.) に伴い発生する温室効果ガスの排出量

ガス	区分		単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CH ₄	5.D.1. 生活排水	終末処理場	kt-CH ₄	8.6	9.9	11.1	12.1	12.7	12.5	12.4	13.1	12.9	12.9	12.6	12.6
		生活排水処理施設	kt-CH ₄	30.4	35.0	38.8	38.3	36.8	35.3	34.3	31.3	30.8	31.5	31.1	30.9
		し尿処理施設	kt-CH ₄	5.2	3.2	1.8	1.0	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
		生活排水の自然界における分解	kt-CH ₄	61.7	50.8	39.5	28.7	21.1	18.1	16.4	13.7	13.1	11.8	11.1	10.5
	5.D.2. 産業排水	産業排水の処理	kt-CH ₄	2.2	2.2	2.1	1.9	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7
		産業排水の自然界における分解	kt-CH ₄	8.2	7.8	7.9	8.3	4.9	4.1	4.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7
		最終処分場浸出液の処理	kt-CH ₄	1.2	1.2	1.1	0.8	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		合計	kt-CH ₄	117.7	110.0	102.2	91.2	78.1	72.5	70.0	64.0	62.6	61.9	60.5	59.7
		kt-CO ₂ 換算	3,295	3,080	2,863	2,553	2,188	2,029	1,959	1,793	1,753	1,733	1,695	1,672	
	N ₂ O	5.D.1. 生活排水	終末処理場	kt-N ₂ O	1.39	1.55	1.58	1.67	1.67	1.59	1.55	1.53	1.47	1.46	1.44
生活排水処理施設			kt-N ₂ O	1.52	1.65	1.70	1.57	1.53	1.56	1.55	1.57	1.56	1.60	1.61	1.59
し尿処理施設			kt-N ₂ O	0.22	0.26	0.12	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
生活排水の自然界における分解			kt-N ₂ O	2.79	2.72	2.49	2.29	2.11	2.08	2.02	2.03	1.91	1.88	1.87	1.86
5.D.2. 産業排水		産業排水の処理	kt-N ₂ O	1.00	0.96	0.81	1.10	1.09	1.15	1.13	1.13	1.13	1.13	1.13	1.13
		産業排水の自然界における分解	kt-N ₂ O	1.06	1.02	1.02	0.97	0.66	0.59	0.54	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55
		最終処分場浸出液の処理	kt-N ₂ O	0.03	0.03	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004
		合計	kt-N ₂ O	8.01	8.18	7.72	7.65	7.10	6.99	6.80	6.82	6.64	6.65	6.61	6.58
		kt-CO ₂ 換算	2,123	2,169	2,046	2,028	1,881	1,851	1,803	1,807	1,760	1,762	1,751	1,744	
合計		kt-CO ₂ 換算	5,417	5,249	4,909	4,581	4,069	3,880	3,762	3,601	3,512	3,495	3,447	3,441	

7.5.1. 生活排水 (5.D.1.)

我が国で発生する生活・商業排水は様々な排水処理施設 (例えば終末処理場、生活排水処理施設、し尿処理施設など) で処理されており、当該排出を「生活排水 (5.D.1.)」に報告する。CH₄、N₂O の発生特性は排水処理施設ごとに異なることから、排水処理施設別に排出量算定方法を設定する。

我が国では污水处理の各種システムの特性、効果、経済性等を十分検討し、各地域に最も適したシステムを選択し、過大な投資を避け効率的な整備を図っている。環境省「日本の廃棄物処理」データによると、2023 年度末時点の公共下水道水洗化率は 78.0% であり、普及の中心は大都市地域から中小市町村に移行している。一般的に人口密度が低く平坦地の割合も低いことが多い中小市町村では、合併処理浄化槽等の生活排水処理施設が下水道整備と並んで有効な施設であり、生活排水対策の重要な柱として計画的に整備推進を図っている。2023 年度における浄化槽水洗化率 (集落排水施設等を含む) は 18.2% である。残りは収集後処理されるか自家処理される。

なお、国独自の算定方法において、このカテゴリーの活動量は以下に示すとおり排出ガス及び排水処理施設ごとに異なるため、有機炭素量 (BOD ベース) 及び窒素量を指定している CRT の活動量記述欄には「NA」として報告している。

表 7-81 生活排水（5.D.1.）にかかる活動量の種類

排出源	CH ₄ 排出量算定の活動量	N ₂ O 排出量算定の活動量
終末処理場	終末処理場における年間下水処理量 [単位：m ³]	
生活排水処理施設	生活排水処理施設における年間処理人口 [単位：人]	
し尿処理施設	し尿処理施設に投入されたし尿及び 浄化槽汚泥量 [単位：m ³]	し尿処理施設に投入されたし尿及び 浄化槽汚泥中の窒素量 [単位：kg-N]
生活排水の自然界における分解	放出された生活排水中の有機物量 [単位：kg-BOD]	放出された生活排水中の窒素量 [単位：kg-N]

7.5.1.1. 終末処理場（5.D.1.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

本サブカテゴリーでは、下水道により収集された排水が下水の終末処理場で処理される際に排出される CH₄、N₂O を算定する。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される CH₄ 及び N₂O については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Page 6.10, Fig. 6.2）に従い国独自の算定方法を用い、終末処理場における下水処理量に排出係数を乗じて排出量を算定する。

$$E = EF \times A$$

E : 生活・商業排水の処理に伴う終末処理場からの CH₄、N₂O 排出量 [kg-CH₄]、[kg-N₂O]

EF : 排出係数 [kg-CH₄/m³]、[kg-N₂O/m³]

A : 終末処理場における年間下水処理量 [m³]

■ 排出係数

1) CH₄

終末処理場の水処理プロセス及び汚泥処理プロセスにおいて実測された CH₄ の放出量を国内の研究事例（国内の 8 施設におけるサンプリング調査で、それぞれの施設において複数の異なる季節に測定）より引用し、処理プロセスごとの単純平均値を合計して排出係数を設定する（環境省、2006b）。

$$EF_{CH_4} = EF_{WWTT} + EF_{SSTT} \\ = 8.8 \times 10^{-4} \text{ [kg-CH}_4\text{/m}^3\text{]}$$

EF_{CH_4} : CH₄ 排出係数

EF_{WWTT} : 水処理プロセスの排出係数（528.7 [mg-CH₄/m³]）

EF_{SSTT} : 汚泥処理プロセスの排出係数（348.0 [mg-CH₄/m³]）

2) N₂O

終末処理場の水処理プロセス及び汚泥処理プロセスにおいて実測された N₂O の放出量を国内の研究事例（国内の 42 施設におけるサンプリング調査で、それぞれの施設において複数の異なる季節に測定）より引用し、排出係数を設定する。これら研究は水処理方式別に複数の施設での測定で構成されている。

国内の研究事例より、終末処理場における排水処理方法に応じて N₂O 発生量が異なることが明らかになっていることから、水処理方式別の排出係数を用いる（環境省、2013b）。

$$EF_{N_2O} = EF_{WWTTi} + EF_{SSTT}$$

EF_{N_2O} : N₂O 排出係数

EF_{WWTi} : 水処理プロセス (方式) i の排出係数 (表 7-82 を参照のこと。)

EF_{SST} : 汚泥処理プロセスの排出係数 (0.6 [mg-N₂O/m³])

表 7-82 終末処理場における N₂O 排出係数

水処理方式	N ₂ O 排出係数 ³⁾ (水処理プロセス) [mg-N ₂ O/m ³]	N ₂ O 排出係数 (汚泥処理プロセス) [mg-N ₂ O/m ³]
標準活性汚泥法 ¹⁾	142	0.6
嫌気好気活性汚泥法	29.2	0.6
嫌気無酸素好気法及び循環式硝化脱窒法 ²⁾	11.7	0.6
循環式硝化脱窒型膜分離活性汚泥法	0.5	0.6

(注)

- 1) 本分類に該当しない処理法を含む。
- 2) 当該方法と同程度以上に窒素を処理することができる方法を含み、循環式硝化脱窒型膜分離活性汚泥法を除く。
- 3) 標準活性汚泥法は主として BOD を除去することを目的としており、硝化反応が十分に進行する前に処理が終わってしまうため、硝化反応の副生成物である N₂O 発生量が多くなる。それに対して嫌気好気活性汚泥法、嫌気無酸素好気法、循環式硝化脱窒法といった高度処理においては、窒素除去等のために硝化反応が十分に行われるため、N₂O 発生量が少ない。

■ 活動量

終末処理場における水処理に伴う N₂O 排出の活動量については、国土交通省提供の水処理方式別の排水処理量を用いる。CH₄ 排出の活動量については N₂O 排出で用いた排水処理量の合計値を用いる。

表 7-83 終末処理場における下水処理の活動量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
標準活性汚泥法	10 ⁶ m ³	9,761	10,780	10,686	11,405	11,358	10,736	10,401	10,124	9,733	9,664	9,479	9,479
嫌気好気活性汚泥法	10 ⁶ m ³	73	446	1,523	1,039	909	931	933	1,497	1,456	1,456	1,417	1,417
嫌気無酸素好気法及び循環式硝化脱窒法	10 ⁶ m ³	23	89	487	1,374	2,181	2,629	2,819	3,361	3,480	3,533	3,452	3,452
循環式硝化脱窒型膜分離活性汚泥法	10 ⁶ m ³	NO	NO	NO	0.1	2.0	14.9	0.2	5.8	6.2	12.0	15.1	15.1
合計	10 ⁶ m ³	9,857	11,316	12,696	13,818	14,450	14,311	14,153	14,989	14,674	14,665	14,363	14,363

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

終末処理場の CH₄ 及び N₂O 排出係数については、排出係数算定に用いられた実測データから計算される 95%信頼区間より不確実性を評価する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある下水道の値を適用する。不確実性評価の詳細を表 7-84 に記す。

表 7-84 終末処理場 (5.D.1.-) における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
終末処理場	CH ₄	-31%	+31%	-5%	+5%	-31%	+31%	環境省(2006b)を参考に、同報告書で用いられた実測データの95%信頼区間より不確実性を査定。	専門家判断により設定した下水道統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-100%	+146%	-5%	+5%	-100%	+146%			

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

統計データの更新に伴い 2021 年度及び 2022 年度の CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5.1.2. 生活排水処理施設（主に浄化槽）（5.D.1.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では公共下水道で処理されない生活・商業排水の一部が、コミュニティ・プラント、合併処理浄化槽、単独処理浄化槽、汲み取り便槽といった生活排水処理施設及び設備で処理されている。

表 7-85 生活排水処理施設・設備の概要

施設			処理対象	概要	
コミュニティ・プラント				地域ごとに設置される小規模な排水処理施設	
浄化槽	合併処理浄化槽	性能評価型	し尿及び雑排水	個別の世帯に設置される分散型排水処理設備	2001 年度改正建築基準法に基づく性能評価型
		窒素除去型高度処理			
		窒素・磷除去型高度処理			
		BOD 除去型高度処理			
		その他性能評価型			
		構造例示型			旧建築基準法に基づく構造例示型
	単独処理浄化槽		し尿のみ		浄化槽法の改正により 2001 年度より新設禁止
汲み取り便槽				個別の世帯に設置	

本カテゴリーではこれらの生活排水処理施設における処理プロセスにより発生する CH₄、N₂O の排出量を報告する。なお、汲み取り便槽については、し尿が汲み取り便槽内に滞留している期間内の排出が本カテゴリーでの報告対象であり、汲み取り便槽から収集されたし尿を収集後に処理する際に発生する CH₄、N₂O は、「7.5.1.3. し尿処理施設（5.D.1.-）」で取り扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される CH₄ 及び N₂O については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Page 6.10, Fig. 6.2）に従い、国独自の算定方法を用いる。各生活排水処理施設の種類ごとの年間処理人口に排出係数を乗じて、排出量を算定する。

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i)$$

E : 生活排水処理施設（主に浄化槽）における生活・商業排水の処理に伴う CH_4 、 N_2O 排出量
[kg- CH_4]、[kg- N_2O]

EF_i : 生活排水処理施設 i の排出係数 [kg- CH_4 /人]、[kg- N_2O /人]

A_i : 生活排水処理施設 i における年間処理人口 [人]

■ 排出係数

国内の研究事例より、当該排出源から排出される CH_4 及び N_2O の排出係数を表 7-86 のように設定する。

表 7-86 生活排水処理施設の CH_4 ・ N_2O 排出係数

CH ₄ 排出係数（単位：kg-CH ₄ /人・年）							
施設			1990～ 1995 年度	1996～ 2000 年度	2001～ 2004 年度	2005 年度～	出典
コミュニティ・プラント ¹⁾			0.195	内挿		0.062	1990～1995 年度：田中（1998） 2005 年度～：池・惣田（2010）
合併 処理 浄 化 槽	性能 評価 型	窒素除去型高度処理	NA ²⁾	1.044		環境省（2012）及び環境省（2013c）	
		窒素・リン除去型高度処理					
		BOD 除去型高度処理		1.984			
		その他性能評価型					
	構造例示型 ³⁾		2.477				
単独処理浄化槽 ³⁾			0.46				
汲み取り便槽 ³⁾			0.062				
N ₂ O 排出係数（単位：kg-N ₂ O/人・年）							
施設			1990～ 1995 年度	1996～ 2000 年度	2001～ 2004 年度	2005 年度～	出典
コミュニティ・プラント ¹⁾			0.0394	内挿		0.0048	1990～1995 年度：田中他（1995） ⁴⁾ 2005 年度～：池・惣田（2010）
合併 処理 浄 化 槽	性能 評価 型	窒素除去型高度処理	NA ²⁾	0.123		環境省（2012）及び環境省（2013c）	
		窒素・リン除去型高度処理					
		BOD 除去型高度処理		0.055			
		その他性能評価型					
	構造例示型 ³⁾		0.0717				
単独処理浄化槽 ³⁾			0.039				
汲み取り便槽 ³⁾			0.000022				

（注）

- 1) 2005 年度以降はプラントの性能向上を考慮して排出係数を設定
- 2) 2001 年度の建築基準法の改正に伴い導入
- 3) 期間中に大きな技術の変化が無い場合、全年度を通じて同じ排出係数を適用
- 4) 出典の実測値の上限値及び下限値の単純平均値

■ 活動量

生活排水処理施設における水処理に伴う CH_4 及び N_2O の排出の活動量については環境省「日本の廃棄物処理」に示された、コミュニティ・プラント、合併処理浄化槽、単独処理浄化槽、汲み取り便槽の年間処理人口を用いる。合併処理浄化槽の活動量については、性能評価型及び構造例示型の設置基数（環境省「浄化槽指導普及に関する調査」）より求められる設置割合を浄化槽年間処理人口割合とみなし、これを用いて構造例示型及び性能評価型に区別する。

表 7-87 浄化槽種類別処理人口（活動量）

浄化槽種類	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
コミュニティ・プラント	千人	493	398	414	552	293	304	294	306	259	193	172	163
合併処理浄化槽（小計）	千人	6,274	8,515	10,806	12,792	14,082	14,492	14,600	14,381	14,421	15,206	15,370	15,344
性能評価型													
窒素除去型高度処理	千人	NO	NO	NO	263	1,433	2,612	3,105	4,507	4,772	5,315	5,566	5,557
窒素・リン除去型高度処理	千人	NO	NO	NO	3	14	35	39	56	51	58	120	120
BOD除去型高度処理	千人	NO	NO	NO	34	33	25	19	54	58	35	27	27
その他性能評価型	千人	NO	NO	NO	4,501	6,132	6,123	6,153	5,345	5,110	5,273	5,390	5,381
構造例示型	千人	6,274	8,515	10,806	7,991	6,471	5,697	5,284	4,419	4,429	4,524	4,267	4,260
単独処理浄化槽	千人	26,828	26,105	23,289	18,303	13,948	12,383	11,415	9,875	9,319	8,317	7,755	7,411
汲み取り便槽	千人	38,920	29,409	20,358	13,920	9,984	8,242	7,197	5,745	5,481	5,097	4,846	4,570
合計	千人	72,515	64,427	54,867	45,567	38,307	35,421	33,506	30,307	29,480	28,813	28,143	27,488

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

合併処理浄化槽、単独処理浄化槽、汲み取り便槽の CH₄ 及び N₂O 排出係数については、排出係数算定に用いられた実測データから計算される 95%信頼区間より不確実性を算定する。コミュニティ・プラントの CH₄ 及び N₂O 排出係数については、類似する排出源の不確実性を代用する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある一般廃棄物（下水を除く生活排水）の値を適用する。不確実性評価の詳細を表 7-88 に記す。

表 7-88 生活排水処理施設（5.D.1.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
コミュニティ・プラント	CH ₄	-32%	+32%	-10%	+10%	-33%	+33%	専門家判断により排出係数の不確実性を設定（合併処理浄化槽の不確実性を代用）。環境省（2013c）より引用。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-45%	+45%	-10%	+10%	-46%	+46%			
合併処理浄化槽	CH ₄	-32%	+32%	-10%	+10%	-33%	+33%			誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-45%	+45%	-10%	+10%	-46%	+46%			
単独処理浄化槽	CH ₄	-84%	+84%	-10%	+10%	-84%	+84%			誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-87%	+87%	-10%	+10%	-88%	+88%			
汲み取り便槽	CH ₄	-49%	+49%	-10%	+10%	-50%	+50%			誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-72%	+72%	-10%	+10%	-73%	+73%			

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

統計データの更新に伴い CH₄ 及び N₂O 排出量の 2022 年度の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5.1.3. し尿処理施設（5.D.1.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、し尿処理施設に収集された汲み取りし尿及び浄化槽汚泥がし尿処理施設で処理される際に発生する CH₄、N₂O の排出量を算定している。

b) 方法論

1) CH₄

■ 算定方法

当該排出源から排出される CH₄ については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Page 6.10, Fig. 6.2）に従い、国独自の算定方法を用いた。し尿処理施設における生活排水処理量に排出係数を乗じて、排出量を算定する。

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i)$$

E : し尿処理施設における生活・商業排水の処理に伴う CH₄ 排出量 [kg-CH₄]

EF_i : し尿処理施設（処理方式 i ）の排出係数 [kg-CH₄/m³]

A_i : し尿処理施設（処理方式 i ）に投入されたし尿及び浄化槽汚泥量 [m³]

■ 排出係数

し尿処理施設の処理方式別に、嫌気性処理、好気性処理、標準脱窒素処理、高負荷脱窒素処理、膜分離、その他の各処理形式の CH₄ の排出係数を設定する（環境省、2006b）。

表 7-89 処理形式ごとの CH₄ 排出係数

処理方法	CH ₄ 排出係数 [kg-CH ₄ /m ³]	出典
嫌気性処理	0.543	（財）日本環境衛生センター（1990）に示された CH ₄ 排出量の実測値に（1-メタンの回収率（90%））を乗じて算定。
好気性処理	0.00545	排出実態が不明なため、標準脱窒素処理と高負荷脱窒素処理の単純平均値を採用。
標準脱窒素処理	0.0059	田中他（1995）
高負荷脱窒素処理	0.005	田中他（1995）
膜分離	0.00545	排出実態が不明なため、好気性処理の排出係数にて代用。
その他	0.00545	排出実態が不明なため、好気性処理の排出係数にて代用。

■ 活動量

し尿処理施設における水処理に伴う CH₄ の排出の活動量は、環境省「日本の廃棄物処理」に示されたし尿処理施設で処理されたし尿及び浄化槽汚泥の総量（表 7-90）に、し尿処理方式別の処理能力（表 7-91）から求めた処理能力割合を乗じて、各処理方式別の処理量（表 7-92）を求める。

$$A_i = W_H \times C_i / C_T$$

A_i : し尿処理方式 i の活動量 [kL]

W_H : し尿及び浄化槽汚泥の総量 [kL]

C_i : し尿処理方式 i による処理能力 [kL]

C_T : 全し尿処理方式による処理能力の合計 [kL]

表 7-90 し尿処理施設に投入されたし尿及び浄化槽汚泥量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
汲み取りし尿量	千kL	20,406	18,049	14,673	10,400	7,917	6,771	6,153	5,191	4,974	4,781	4,536	4,351
浄化槽汚泥量	千kL	9,224	11,545	13,234	13,790	13,760	13,726	13,537	13,415	13,372	13,260	13,082	13,007
合計	千kL	29,630	29,594	27,907	24,190	21,677	20,497	19,690	18,606	18,346	18,041	17,618	17,358

表 7-91 処理形式ごとの処理能力

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
嫌気性処理	kL/日	34,580	19,869	10,996	6,476	3,891	3,059	2,245	1,527	1,330	898	930	650
好気性処理	kL/日	26,654	19,716	12,166	8,465	6,753	6,001	5,979	3,760	3,666	4,967	4,245	4,110
標準脱窒素	kL/日	25,196	30,157	31,908	29,655	26,173	25,153	24,023	21,599	21,322	20,416	19,660	19,078
高負荷脱窒素	kL/日	8,158	13,817	16,498	17,493	16,104	14,529	13,831	13,153	12,601	12,330	12,147	11,989
膜分離	kL/日	NO	1,616	2,375	3,055	3,684	4,074	3,373	2,458	2,410	2,240	1,910	1,845
その他	kL/日	13,777	20,028	25,917	30,277	34,577	33,975	33,940	40,137	40,882	40,906	44,577	44,234

表 7-92 処理形式ごとのし尿処理量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
嫌気性処理	千kL	9,455	5,589	3,073	1,642	925	722	530	344	297	198	196	138
好気性処理	千kL	7,288	5,546	3,400	2,146	1,605	1,417	1,412	847	818	1,096	896	871
標準脱窒素	千kL	6,889	8,483	8,917	7,518	6,222	5,940	5,672	4,863	4,758	4,505	4,150	4,043
高負荷脱窒素	千kL	2,231	3,887	4,611	4,435	3,828	3,431	3,266	2,962	2,812	2,721	2,564	2,541
膜分離	千kL	NO	455	664	774	876	962	796	553	538	494	403	391
その他	千kL	3,767	5,634	7,243	7,676	8,220	8,024	8,014	9,037	9,123	9,026	9,409	9,374
合計	千kL	29,630	29,594	27,907	24,190	21,677	20,497	19,690	18,606	18,346	18,041	17,618	17,358

2) N₂O

■ 算定方法

当該排出源から排出される N₂O については、2006 年 IPCC ガイドラインのデシジョンツリー（Page 6.10, Fig. 6.2）に従い、国独自の算定方法を用いた。し尿処理施設における投入窒素量に排出係数を乗じて、排出量を算定する。

$$E = \sum_i (EF_i \times A_i)$$

E : し尿処理施設における生活・商業排水の処理に伴う N₂O 排出量[kg-N₂O]

EF_i : し尿処理施設(処理方式 i)の排出係数[kg-N₂O/kg-N]

A_i : し尿処理施設(処理方式 i)に投入されたし尿及び浄化槽汚泥中の窒素量[kg-N]

■ 排出係数

高負荷脱窒素処理、膜分離処理、その他の各処理形式ごとに我が国の研究事例を用いて N₂O 排出係数を設定する（環境省、2006b）。

我が国のし尿処理施設の排出係数について、1994 年度（田中他、1998）及び 2003 年度（大村他、2004）に調査が行われている。この間、し尿処理施設の施設構造及び維持管理技術が向上しており、測定により高負荷脱窒素処理及び膜分離処理における排出係数が改善していることが確認されている。よって、当該処理の排出係数について 1994 年度以前と 2003 年度以降で別の値を用いる。

表 7-93 処理形式ごとの N₂O 排出係数

処理方法	N ₂ O 排出係数[kg-N ₂ O/kg-N]		
	1990～1994 年度	1995～2002 年度	2003 年度～
高負荷脱窒素処理	0.033 ¹⁾	内挿	0.0029 ²⁾
膜分離	0.033 ¹⁾	内挿	0.0024 ²⁾
その他（嫌気性処理、好気性処理、標準脱窒素処理を含む）	0.0000045 ³⁾		

(注)

- 1) 田中他（1998）に示された 13 施設における実測値の中央値を採用
- 2) 大村他（2004）に示された 13 施設における実測値の中央値を採用
- 3) 田中他（1995）（標準脱窒素処理における上限値（ 1.0×10^{-5} [kg-N₂O/m³]）を、1994 年度における投入窒素濃度 2,211 [mg/L] で除して算出）

■ 活動量

活動量であるし尿処理施設における投入窒素量は、収集し尿及び収集浄化槽汚泥中の窒素量をし尿処理施設で処理されたし尿及び浄化槽汚泥の量で加重平均して算出した投入窒素濃度に、環境省「日本の廃棄物処理」に示されたし尿処理施設におけるし尿処理量（汲み取りし尿及び浄化槽汚泥の合計量）を乗ずることによって算出する。

$$A_i = (W_H \times N_H + W_J \times N_J) \times F_i / 1000$$

- A_i : し尿処理方式 i の活動量 [kg-N]
 W_H : し尿処理施設に投入されたし尿量 [m³]
 W_J : し尿処理施設に投入された浄化槽汚泥量 [m³]
 N_H : し尿中の窒素濃度 [mg-N/L]
 N_J : 浄化槽汚泥中の窒素濃度 [mg-N/L]
 F_i : し尿処理方式 i による処理能力割合 [%]

○ し尿処理施設に投入されたし尿量及び浄化槽汚泥量

し尿処理施設からの CH₄ 排出量算定に用いたデータ（表 7-90）と同様。

○ し尿処理方式別のし尿処理割合

し尿処理施設からの CH₄ 排出量算定に用いたデータ（表 7-91）と同様。

○ 投入されたし尿及び浄化槽汚泥の窒素濃度

投入されたし尿及び浄化槽汚泥の窒素濃度は、岡崎他（2001）に従い、1989～1991 年度、1992～1994 年度、1995～1997 年度、1998～2000 年度の 4 回に分けて分析された値を使用し、2001 年度以降の値は 2000 年度値で代替する（表 7-94）。

表 7-94 収集し尿及び収集浄化槽汚泥中の窒素濃度

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
し尿	mg-N/L	3,940	3,100	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
浄化槽汚泥	mg-N/L	1,060	300	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
加重平均値	mg-N/L	3,043	2,008	1,695	1,491	1,354	1,280	1,242	1,171	1,155	1,142	1,126	1,111

表 7-95 し尿処理施設で処理されたし尿及び浄化槽汚泥中の窒素量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
嫌気性処理	kt-N	28.8	11.2	5.2	2.4	1.3	0.9	0.7	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2
好気性処理	kt-N	22.2	11.1	5.8	3.2	2.2	1.8	1.8	1.0	0.9	1.3	1.0	1.0
標準脱窒素	kt-N	21.0	17.0	15.1	11.2	8.4	7.6	7.0	5.7	5.5	5.1	4.7	4.5
高負荷脱窒素	kt-N	6.8	7.8	7.8	6.6	5.2	4.4	4.1	3.5	3.2	3.1	2.9	2.8
膜分離	kt-N	NO	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.0	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4
その他	kt-N	11.5	11.3	12.3	11.4	11.1	10.3	10.0	10.6	10.5	10.3	10.6	10.4
合計	kt-N	90.2	59.4	47.3	36.1	29.4	26.2	24.5	21.8	21.2	20.6	19.8	19.3

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

し尿処理施設（5.D.1.-）における CH₄ 及び N₂O 排出係数については、類似する排出源の不確実性を代用する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある一般廃棄物（下水を除く生活排水）の値を適用する。詳細を表 7-96 に記す。

表 7-96 生活排水処理施設（5.D.1.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
し尿処理施設	CH ₄	-84%	+84%	-10%	+10%	-84%	+84%	専門家判断により排出係数の不確実性を設定（単独処理浄化槽の不確実性を代用）。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-87%	+87%	-10%	+10%	-88%	+88%			

■ 時系列の一貫性

N₂O 排出係数について実測データが得られない期間は、表 7-93 に記載したとおりの方法でデータを補完している。その他のパラメータは一貫したデータを利用している。算定方法自体の一貫性も担保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に詳述している。

e) 再計算

統計データの更新に伴い 2022 年度の CO₂、CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5.1.4. 生活排水の自然界における分解（5.D.1.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国で発生する生活排水の多くは排水処理施設において処理されているが、公共用水域に放出されている処理後排水にも窒素が残存する。また、一部の生活雑排水は未処理のまま公共用水域に放出されている。本カテゴリーでは、公共用水域で分解する未処理の生活排水

及び汚泥から発生する CH₄、N₂O、及び処理後排水から発生する N₂O の報告を行う。本カテゴリーで算定対象とする排出源は表 7-97 のとおりである。

表 7-97 生活排水の自然界における分解 (5.D.1.-) で扱う排出源

排出源	詳細
未処理排水 (CH ₄ 、N ₂ O)	単独処理浄化槽を利用する家庭等における未処理の生活雑排水
	汲み取り便槽を利用する家庭等における未処理の生活雑排水
	自家処理を行う家庭等における未処理の生活雑排水
処理後排水 (N ₂ O)	終末処理場で処理された生活排水
	コミュニティ・プラント及び合併処理浄化槽（性能評価型／構造例示型）で処理された生活排水
	単独処理浄化槽で処理されたし尿由来の排水
汚泥 (CH ₄ 、N ₂ O)	し尿処理施設におけるし尿・浄化槽汚泥の処理に伴う排水
	海洋投入処分されたし尿及び浄化槽汚泥
	海洋投入処分された下水汚泥

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインに記載された方法に従い算定方法を設定する。自然界における排水の分解では、汚泥として引き抜かれた有機物量と CH₄ 回収量はゼロとなるため、CH₄ 排出量は未処理のまま公共用水域に放出された生活排水中の有機物量に排出係数を乗じて算定する。N₂O 排出量は排水中に含まれる窒素量に排出係数を乗じて算定する。

$$E = EF \times A$$

E : 生活排水の自然界における分解に伴う CH₄、N₂O 排出量 [kg-CH₄]、[kg-N₂O]
 EF : 排出係数 [kg-CH₄/kg-BOD]、[kg-N₂O/kg-N]
 A : 生活排水中の有機物量 [kg-BOD] 又は窒素量 [kg-N]

■ 排出係数

CH₄ 排出係数は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い最大メタン生成能 (B₀) にメタン変換係数 (MCF) を乗じて設定する。最大メタン生成能は 2006 年 IPCC ガイドラインに示される生活排水 (domestic wastewater) のデフォルト値を用いて 0.6 [kg-CH₄/kg BOD] と設定する。メタン変換係数は「Untreated system」の「Sea, river and lake discharge」のデフォルト値を用いて 0.1 と設定する。

$$\begin{aligned}
 EF_{CH_4} &= B_0 \times MCF \\
 &= 0.6 \text{ [kg-CH}_4\text{/kg-BOD]} \times 0.1 \\
 &= 0.06 \text{ [kg-CH}_4\text{/kg-BOD]}
 \end{aligned}$$

N₂O の排出係数は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値 0.005 [kg N₂O-N/kg N] を単位換算して設定する。

$$\begin{aligned}
 EF_{N_2O} &= 0.005 \text{ [kg-N}_2\text{O-N/kg-N]} \times 44/28 \\
 &= 0.0079 \text{ [kg-N}_2\text{O/kg-N]}
 \end{aligned}$$

■ 活動量

○ 未処理排水

未処理排水からの CH₄ 及び N₂O 排出量にかかる活動量は以下の式で求める。

$$A = \sum_i P_i \times U$$

A : 家庭等から未処理のまま排出する生活排水の活動量 [g-BOD]、[g-N]

P_i : 生活排水処理方式 i (単独処理浄化槽、汲み取り便槽、自家処理) の利用人口 ¹⁾ [人]

U : 生活雑排水の BOD 原単位 (40 [g-BOD/人日] ²⁾)、窒素原単位 (2 [g-N/人日] ²⁾)

(出典)

1) 環境省「日本の廃棄物処理」

2) (社) 日本下水道協会 (1999)

なお、我が国ではし尿の自家処理として農地還元が行われているが、これに伴う N_2O 排出量は農業分野の「土壌からの直接排出 (3.D.1.)」において計上していることから、本排出源の算定対象には含めていない。

○ 処理後排水

処理後排水からの N_2O 排出量にかかる活動量は以下の式で求める。

$$A = A_{sp} + A_{dp} + A_{hp}$$

A : 生活排水の処理後排水中の窒素量 (活動量) [t-N]

A_{sp} : 終末処理場での処理後排水中の窒素量 [t-N]

A_{dp} : 生活排水処理施設での処理後排水中の窒素量 [t-N]

A_{hp} : し尿処理施設での処理後排水中の窒素量 [t-N]

【終末処理場】

終末処理場の処理後排水中窒素量は以下の式で求める。

$$A_{sp} = \sum_i (W_i \times D_i) \times 10^{-6}$$

W_i : 終末処理場 i における排水処理量 [m^3]

D_i : 終末処理場 i における処理後排水中の窒素濃度 [mg-N/L]

(出典) いずれのパラメータとも、(公社) 日本下水道協会「下水道統計」

【生活排水処理施設】

生活排水処理施設 (コミュニティ・プラント、合併処理浄化槽 (性能評価型/構造例示型)、単独処理浄化槽) の処理後排水中窒素量は、以下の式で求める。

$$A_{dp} = \sum_i \{TN_i \times d \times P_i \times (1 - R_i)\} \times 10^{-6}$$

TN_i : 処理施設 i における一人一日当たり流入 TN 負荷量 [g-N/人日] (表 7-98 を参照のこと。)

P_i : 処理施設 i の利用人口 [人] (表 7-87 を参照のこと。)

R_i : 処理施設 i の窒素除去率 [%] (表 7-99 を参照のこと。)

d : 年間日数 [日]

ここで、各処理施設における一人当たり流入 TN 負荷量及び窒素除去率は下表のとおりである。

表 7-98 各処理施設における一人当たり流入 TN 負荷量

処理施設	処理水	一人一日当たり流入 TN 負荷量 [g-N/人日]	出典
コミュニティ・プラント	し尿及び生活雑排水	10	環境省（2009）
合併処理浄化槽 （性能評価型及び構造例示型）			
単独処理浄化槽	し尿のみ	8	

表 7-99 各処理施設の窒素除去率

処理施設			窒素除去率	出典
コミュニティ・プラント			20%	(財) 東京都環境公社 (1996) を参考に専門家判断
合併処理 浄化槽	性能 評価型	窒素除去型高度処理	60%	当該施設における処理後排水中の平均的な窒素濃度 (20 mg/L)、一人一日当たり流入 TN 負荷量 (10 g/人日)、処理水量 (200L/人日) を仮定して推計
		窒素・リン除去型高度処理		
		BOD 除去型高度処理	20%	(財) 東京都環境公社 (1996) を参考に専門家判断
		その他性能評価型		
	構造例示型			
単独処理浄化槽				

【し尿処理施設】

し尿処理施設での処理後排出中の窒素量は以下の式で求める。

$$A_{hp} = W \times D \times 10^{-6}$$

W : し尿処理施設におけるし尿・浄化槽汚泥の処理量¹⁾ [m³]

D : し尿処理施設の処理後排水中窒素濃度 [mg-N/L]

（出典）

1) 環境省「日本の廃棄物処理」

ここで、処理後排水中の窒素濃度はし尿処理方式別の放流水質調査データ（表 7-100）の処理能力（表 7-91）での加重平均を用いる。

表 7-100 し尿処理方式別の処理後排水中の窒素濃度

処理方式	窒素濃度 [mg-N/l]	出典
嫌気性処理	98.0	岡崎他（2001）
好気性処理	32.5	
標準脱窒素	5.5	
高負荷脱窒素	19.0	
膜分離	10.0	

○ 汚泥

汚泥の海洋投入からの CH₄ 及び N₂O 排出量にかかる活動量は以下の式で求める。

【し尿・浄化槽汚泥】

$$A = V_H \times D_H + V_J \times D_J$$

A : 海洋投入されるし尿及び浄化槽汚泥の活動量 [g-BOD]、[g-N]

V_H : 海洋投入処分されるし尿量¹⁾ [kL]

D_H : し尿中の有機物濃度/窒素濃度²⁾ [mg-BOD/L]、[mg-N/L]

V_J : 海洋投入処分される浄化槽汚泥¹⁾ [kL]

D_J : 浄化槽汚泥中の有機物濃度/窒素濃度²⁾ [mg-BOD/L]、[mg-N/L]

（出典）

1) 環境省「日本の廃棄物処理」

2) 岡崎他（2001）

【下水汚泥】

$$A = V \times D$$

A : 海洋投入される下水汚泥の活動量 [g-BOD]、[g-N]

V : 海洋投入処分される下水汚泥量¹⁾ [kL]

D : 下水汚泥中の有機物濃度/窒素濃度²⁾ [mg-BOD/L]、[mg-N/L]

(出典)

1) (公社) 日本下水道協会「下水道統計」

2) 岡崎他(2001)を基に専門家判断(浄化槽汚泥の値を代用)

見積もった活動量は表 7-101 に記す。

表 7-101 公共用水域に放出された生活排水中の有機物量及び窒素量(活動量)

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
有機物量													
未処理排水 (単独処理浄化槽から)	kt-BOD	392	381	341	267	204	181	167	144	136	121	113	108
未処理排水 (汲み取り便槽から)	kt-BOD	568	429	298	203	146	120	105	84	80	74	71	67
未処理排水 (自家処理から)	kt-BOD	46	21	9	4	2	1	1	1	1	1	1	1
し尿・浄化槽汚泥 (海洋投入処分)	kt-BOD	22	14	9	4	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
下水汚泥 (海洋投入処分)	kt-BOD	1	1	0.05	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
合計	kt-BOD	1,029	846	658	478	351	302	273	229	218	197	185	176
窒素量													
未処理排水 (単独処理浄化槽から)	kt-N	19.6	19.1	17.0	13.4	10.2	9.0	8.3	7.2	6.8	6.1	5.7	5.4
未処理排水 (汲み取り便槽から)	kt-N	28.4	21.5	14.9	10.2	7.3	6.0	5.3	4.2	4.0	3.7	3.5	3.3
未処理排水 (自家処理から)	kt-N	2.3	1.1	0.5	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.04	0.04	0.04	0.03
処理後排水	kt-N	297.0	301.2	281.8	267.0	251.6	250.0	243.0	246.8	231.8	230.1	228.7	227.8
し尿・浄化槽汚泥 (海洋投入処分)	kt-N	7.2	3.2	2.2	0.8	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
下水汚泥 (海洋投入処分)	kt-N	0.1	0.1	0.01	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
合計	kt-N	354.6	346.0	316.4	291.5	269.1	265.1	256.7	258.2	242.7	239.9	237.9	236.6

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

生活排水の自然界における分解(5.D.1.-)における CH₄ 及び N₂O 排出係数については、類似する排出源の不確実性を代用する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある一般廃棄物(下水を除く生活排水)の値を適用する。不確実性評価の詳細を表 7-102 に記す。

表 7-102 生活排水の自然界における分解 (5.D.1.-) における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
生活排水の自然界における分解	CH ₄	-58%	+58%	-10%	+10%	-59%	+59%	排出係数は2006年IPCCガイドラインのデフォルト値であることから、同ガイドラインの不確実性デフォルト値算定の考え方に基づき不確実性を設定。	専門家判断により設定した一般廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-58%	+58%	-10%	+10%	-59%	+59%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、CH ₄ の不確実性を代用。		

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQCには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動の詳細については、別添4に詳述している。

e) 再計算

統計データの更新に伴い2022年度のN₂O排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第10章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5.2. 産業排水 (5.D.2.)

水質汚濁防止法や下水道法に基づき工場等で処理される産業排水からのCH₄及びN₂Oの排出(産業排水の処理(5.D.2.-))、工場等から放出される未処理又は処理後の産業排水が自然界において分解することに伴うCH₄及びN₂Oの排出(産業排水の自然界における分解(5.D.2.-))及び最終処分場(埋立)浸出液の処理に伴うCH₄及びN₂Oの排出(最終処分場浸出液の処理(5.D.2.-))を「産業排水(5.D.2.)」に報告する。

7.5.2.1. 産業排水の処理 (5.D.2.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

水質汚濁防止法や下水道法に基づき工場等で処理される産業排水からのCH₄及びN₂Oの排出を「産業排水の処理(5.D.2.-)」に報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

2006年IPCCガイドラインのデシジョンツリー (Page 6.19, Fig. 6.3) に従い、排水中の有機物量が大きな産業を対象に、CH₄、N₂O排出量を算定する。CH₄排出量の算定は、2006年IPCCガイドラインで設定されているデフォルト値が我が国の実態に即していないと考えられるため、国独自の算定方法を適用し、算定対象とした産業排水中に含まれる年間有機物量をBODベースで把握し、BODあたりの国独自の排水処理に伴うCH₄排出係数を乗じて算定する。な

お、CH₄ は排水処理時の生物処理プロセスより発生するため、活動量（生物処理により分解される排水中の有機物量）を把握するには COD ベースよりも BOD ベースの方が望ましいと考えられることから、我が国では BOD ベースで CH₄ 排出量の計算を行っている。N₂O 排出量は IPCC ガイドラインに算定方法が示されていないため、CH₄ 排出算定方法と同様の方法で、産業排水中の窒素量に国独自の N₂O 排出係数を乗じて算定を行う。

$$E = EF \times A$$

E : 産業排水の処理に伴う CH₄、N₂O 排出量 [kg-CH₄]、[kg-N₂O]

EF : 排出係数 [kg-CH₄/kg-BOD]、[kg-N₂O/kg-N]

A : 産業排水中の有機物量 [kg-BOD]、産業排水中の窒素量 [kg-N]

■ 排出係数

環境省(2018 a)により得られた実測調査（8 施設における夏季及び冬季調査）に基づく国独自の排出係数を適用する（環境省、2018 b）。

表 7-103 産業排水処理施設の排出係数

業種	CH ₄ 排出係数 [g-CH ₄ /kg-BOD]	N ₂ O 排出係数 [g-N ₂ O/kg-N]
食料品製造業	1.2	0.47
パルプ・紙・紙加工品製造業	2.5	0.014
化学工業	0.92	17
鉄鋼業	7.3	4.0
その他の業種（上記業種の平均値）	3.0	5.3

なお、我が国での嫌気性排水処理ではメタンがすべて回収されている。また、好気性処理においては、部分的に発生する嫌気状態から少量のメタンが発生していることから、国独自の排出係数を設定している。このため、我が国独自の排出係数は、嫌気性処理からの発生量に対する排出係数のデフォルト値（2006 年 IPCC ガイドライン）とは意味が異なる。

■ 活動量

CH₄ 排出に係る活動量は、排水中に含まれる有機物量を BOD ベースで把握する。算定対象は、1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示されている業種を参考に、排水中の BOD 濃度が高く、排水の処理に伴うメタンの排出量が大きい業種について設定する（表 7-104）。産業別の有機物量は、(社) 日本下水道協会（2009）にある産業細分類ごとに行った後、中分類ごとに集計する。

ここで、CRT への活動量の報告は COD ベースが指定されているため、国独自の算定方法を採用している当該排出源の活動量を NE として報告している。

$$A_{CH_4,i} = W_i \times BOD_i / 1000$$

ここで、

$$W_i = I_i \times F_{CH_4,i} \times F_{onsite,i}$$

$A_{CH_4,i}$: 産業細分類 i の活動量 [kg-BOD]

W_i : CH₄ を発生する排水処理施設に流入する産業細分類 i の産業排水量 [m³]

BOD_i : 産業細分類 i の流入排水中の BOD 濃度 [mg-BOD/L]

I_i : 製品の処理及び洗浄に用いられる産業細分類 i の用水量 [m³]

$F_{CH_4,i}$: CH₄ 発生処理施設において処理される産業細分類 i の産業排水量割合 [%]

$F_{onsite,i}$: 工場内で処理される産業細分類 i の産業排水割合 [%]

N₂O 排出に係る活動量は産業排水中の窒素量で把握する。活動量は CH₄ 排出量の算定と同じ業種区分で集計する。

$$A_{N2O,i} = W_i \times TN_i / 1000$$

ここで、

$$W_i = I_i \times F_{N2O,i} \times F_{onsite,i}$$

$A_{N2O,i}$	: 産業細分類 i の活動量 [kg-N]
W_i	: N ₂ O を発生する排水処理施設に流入する産業細分類 i の産業排水量 [m ³]
TN_i	: 産業細分類 i の流入排水中の窒素濃度 [mg-N/L]
I_i	: 製品の処理及び洗浄に用いられる産業細分類 i の用水量 [m ³]
$F_{N2O,i}$	: N ₂ O 発生処理施設において処理される産業細分類 i の産業排水量割合 [%]
$F_{onsite,i}$	: 工場内で処理される産業細分類 i の産業排水割合 [%]

○ 排水処理施設に流入する産業排水量

排水処理施設に流入する産業排水量は経済産業省「工業統計表 用地・用水編」の産業細分類別製品処理用水及び洗浄用水量を用いる。

○ CH₄ 発生処理施設において処理される産業排水量割合

産業排水処理に伴い、活性汚泥法による排水処理及び嫌気性処理において CH₄ が発生すると考えられる。よって、環境省水・大気環境局「発生負荷量管理等調査」における、「活性汚泥」、「その他生物処理」、「膜処理」、「硝化脱窒」、「その他高度処理」の届出排水量の全排水量に対する割合を産業排水処理割合として産業中分類別に設定する。

○ N₂O 発生処理施設において処理される産業排水量割合

産業排水処理に伴い、主に脱窒等の生物処理プロセスにおいて N₂O が発生すると考えられる。CH₄ 発生処理施設において処理される産業排水量割合を N₂O 排出量の算定でも同様に用いる。

○ 工場内で処理される産業排水割合

当該情報を把握できる統計情報が得られないことから、全ての産業細分類において 1.0 と設定する。

○ 流入排水中の BOD 濃度、窒素濃度

BOD 濃度には、(社)日本下水道協会(1999)に示される産業細分類別の BOD 原水水質を用いる。窒素濃度は、同調査の産業細分類別の排出量原単位(TN)を用いる。

表 7-104 活動量の算定対象業種から排出される BOD 及び窒素濃度

産業中分類	業種	mg-BOD/L	mg-N/L
9	食料品製造業	1,470	62
10	飲料・たばこ・飼料製造業	1,138	77
11	繊維工業	386	36
14	パルプ・紙・紙加工品製造業	556	37
16	化学工業	1,093	191
17	石油製品・石炭製品製造業	975	289
18	プラスチック製品製造業	268	11
19	ゴム製品製造業	112	32
20	なめし革・同製品・毛皮製造業	1,810	60
22	鉄鋼業	246	310

表 7-105 産業排水中の BOD 量及び窒素量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
流入排水中有機物量													
食料品製造業	kt-BOD	297.8	326.2	306.8	289.4	311.7	307.2	348.4	348.4	348.4	348.4	348.4	348.4
飲料・たばこ・飼料製造業	kt-BOD	88.7	100.5	92.0	71.5	58.0	52.8	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0
繊維工業	kt-BOD	98.1	94.2	65.5	47.7	40.1	38.2	36.4	36.4	36.4	36.4	36.4	36.4
パルプ・紙・紙加工品製造業	kt-BOD	471.8	422.7	457.3	423.4	365.4	321.4	324.0	324.0	324.0	324.0	324.0	324.0
化学工業	kt-BOD	110.2	95.3	103.0	160.1	162.9	154.2	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
石油製品・石炭製品製造業	kt-BOD	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
プラスチック製品製造業	kt-BOD	6.2	5.9	6.2	6.9	6.9	7.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
ゴム製品製造業	kt-BOD	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
なめし革・同製品・毛皮製造業	kt-BOD	1.3	1.1	0.8	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
鉄鋼業	kt-BOD	1.2	1.3	1.3	1.5	1.8	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
流入排水中窒素量													
食料品製造業	kt-N	15.5	16.9	16.3	15.0	16.0	15.8	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4
飲料・たばこ・飼料製造業	kt-N	3.8	4.2	4.3	3.9	2.6	2.8	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
繊維工業	kt-N	10.8	10.5	7.4	5.2	4.4	4.3	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
パルプ・紙・紙加工品製造業	kt-N	18.4	16.5	17.7	16.2	14.4	11.8	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0
化学工業	kt-N	40.0	38.8	30.1	48.5	50.8	50.8	49.8	49.8	49.8	49.8	49.8	49.8
石油製品・石炭製品製造業	kt-N	0.1	0.1	0.1	0.1	0.03	0.02	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
プラスチック製品製造業	kt-N	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
ゴム製品製造業	kt-N	0.04	0.04	0.02	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
なめし革・同製品・毛皮製造業	kt-N	0.1	0.1	0.05	0.03	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
鉄鋼業	kt-N	57.7	53.9	55.5	54.7	45.6	58.9	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

排出係数の不確実性は排出係数調査(環境省、2018a)に基づき設定する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある産業廃棄物（産業排水）の値を適用する。詳細を表 7-106 に記す。

表 7-106 産業排水の処理（5.D.2.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
産業排水の処理	CH ₄	-60%	+60%	-30%	+30%	-67%	+67%	環境省(2018a)に基づき不確実性を設定。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-95%	+95%	-30%	+30%	-100%	+100%			

■ 時系列の一貫性

CH₄ 及び N₂O 発生処理施設において処理される産業排水量割合のデータが、2001 年以降は 2004 年の調査結果のみが反映可能な状態であるため、残りの期間は内挿及び据え置きを行い一貫した活動量データを構築している。算定方法自体の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5.2.2. 産業排水の自然界における分解 (5.D.2.-)

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国で発生する産業排水の多くは産業排水処理施設において処理されているが、公共用水域に放出されている処理後排水にも窒素が残存する。また、一部の産業排水は未処理のまま公共用水域に放出されている。本カテゴリーでは、公共用水域で分解する未処理の産業排水から発生する CH₄、N₂O、及び処理後排水から発生する N₂O の報告を行う。

b) 方法論

■ 算定方法

公共用水域に放出される未処理又は処理後の産業排水から排出される CH₄・N₂O 排出量は、2006 年 IPCC ガイドラインの方法論に基づき、以下のように推計する。

$$E = EF \times A$$

E : 産業排水の自然界における分解に伴う CH₄、N₂O 排出量 [kg-CH₄]、[kg-N₂O]

EF : 排出係数 [kg-CH₄/kg-BOD]、[kg-N₂O/kg-N]

A : 産業排水中の有機物量 [kg-BOD] 又は窒素量 [kg-N]

■ 排出係数

未処理排水・処理後排水ともに CH₄ 及び N₂O の排出係数は、「7.5.1.4. 生活排水の自然界における分解 (5.D.1.-)」と同様に 2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値を用いる。

表 7-107 産業排水の自然界における分解の CH₄・N₂O 排出係数

ガス	単位	排出係数	出典
CH ₄	kg-CH ₄ /kg-BOD	0.06	2006 年 IPCC ガイドライン
N ₂ O	kg-N ₂ O/kg-N	0.0079	2006 年 IPCC ガイドライン

■ 活動量

算定対象の業種は、「7.5.2.1. 産業排水の処理 (5.D.2.-)」にある表 7-104 に示す 10 区分の産業中分類とする。

○ 未処理排水

活動量は工場・事業場から公共用水域に直接放出される未処理の産業排水中の BOD 又は窒素負荷量の合計値とする。各工場・事業場における排水中の BOD 又は窒素負荷量は環境省水・大気環境局「水質汚濁物質排出量総合調査」に示される排水量と BOD 又は窒素濃度を乗じて計算する。

$$A = \sum_i (V_i \times Q_i)$$

A : 未処理排水の活動量 (BOD 又は TN 負荷量) [kg-BOD/L]、[kg-N/L]

V_i : 公共用水域に産業排水を直接排出する工場・事業場 i における産業排水量 [m³]

Q_i : 工場・事業場 i における未処理産業排水中の BOD 又は TN 濃度 [g-BOD/L]、[g-N/L]

表 7-108 公共用水域に放出された未処理の産業排水中の BOD 及び窒素負荷量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
未処理排水中の有機物量													
食料品製造業	kt-BOD	8.0	8.5	9.0	16.3	6.2	4.3	5.0	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
飲料・たばこ・飼料製造業	kt-BOD	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
繊維工業	kt-BOD	3.4	2.9	2.2	2.2	4.4	5.1	2.5	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
パルプ・紙・紙加工品製造業	kt-BOD	9.4	8.9	8.9	8.4	3.6	6.9	3.4	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
化学工業	kt-BOD	49.5	50.6	44.9	46.7	28.3	23.4	27.2	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
石油製品・石炭製品製造業	kt-BOD	25.4	20.8	24.6	26.9	11.3	8.5	11.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1
プラスチック製品製造業	kt-BOD	0.6	0.6	0.6	0.8	0.7	0.5	0.6	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
ゴム製品製造業	kt-BOD	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.04	0.1	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
なめし革・同製品・毛皮製造業	kt-BOD	0.3	0.3	0.2	0.1	0.001	0.001	0.002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
鉄鋼業	kt-BOD	39.7	37.3	40.3	36.5	26.1	19.1	26.0	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
未処理排水中の窒素量													
食料品製造業	kt-N	5.0	5.3	5.6	5.3	3.2	3.3	2.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4
飲料・たばこ・飼料製造業	kt-N	0.6	0.6	0.6	0.4	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
繊維工業	kt-N	0.8	0.7	0.5	0.4	1.7	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
パルプ・紙・紙加工品製造業	kt-N	0.7	0.7	0.7	0.5	0.6	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
化学工業	kt-N	31.4	32.2	28.5	28.2	21.3	16.1	15.5	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2
石油製品・石炭製品製造業	kt-N	19.6	16.0	18.9	8.8	7.6	7.2	6.7	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3
プラスチック製品製造業	kt-N	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
ゴム製品製造業	kt-N	0.3	0.3	0.2	0.3	0.1	0.1	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
なめし革・同製品・毛皮製造業	kt-N	0.01	0.01	0.01	0.01	0.003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
鉄鋼業	kt-N	33.3	31.2	33.7	41.8	17.6	14.9	14.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2

○ 処理後排水

活動量は、工場・事業場から公共用水域に排出される処理後の産業排水中の窒素負荷量の合計値とする。各工場・事業場における排水中の窒素負荷量は環境省 水・大気環境局「水質汚濁物質排出量総合調査」に示される排水量と窒素濃度を乗じて計算する。

$$A = \sum_i (V_i \times TN_i)$$

A : 処理後排水の活動量（TN 負荷量）[kg-N/L]

V_i : 産業排水処理施設で処理した後、公共用水域に産業排水を排出する工場・事業場 i における産業排水量 [m³]

TN_i : 工場・事業場 i の産業排水中の TN 濃度 [g-N/L]

表 7-109 公共用水域に放出された処理後の産業排水中の窒素負荷量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
食料品製造業	kt-N	5.8	6.2	6.5	7.0	4.0	7.9	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
飲料・たばこ・飼料製造業	kt-N	1.1	1.1	1.1	0.7	0.6	0.5	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
繊維工業	kt-N	2.5	2.1	1.6	2.1	1.7	1.5	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
パルプ・紙・紙加工品製造業	kt-N	8.4	8.0	8.0	8.0	5.4	3.8	4.4	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8
化学工業	kt-N	17.0	17.4	15.5	14.2	15.9	13.7	12.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7
石油製品・石炭製品製造業	kt-N	2.2	1.8	2.1	1.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
プラスチック製品製造業	kt-N	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
ゴム製品製造業	kt-N	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
なめし革・同製品・毛皮製造業	kt-N	0.28	0.23	0.18	0.09	0.04	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
鉄鋼業	kt-N	5.3	5.0	5.4	4.1	3.1	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

産業排水の自然界における分解（5.D.2.-）における CH₄ 及び N₂O 排出係数については、類似する排出源の不確実性を代用する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある産業廃棄物（産業排水）の値を適用する。不確実性評価の詳細を表 7-110 に記す。

表 7-110 産業排水の自然界における分解（5.D.2.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
産業排水の自然界における分解	CH ₄	-58%	+58%	-30%	+30%	-66%	+66%	排出係数は2006年IPCCガイドラインのデフォルト値であることから、同ガイドラインの不確実性デフォルト値算定の考え方に基づき不確実性を設定。	専門家判断により設定した産業廃棄物統計の不確実性を適用。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-58%	+58%	-30%	+30%	-66%	+66%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、CH ₄ の不確実性を代用。		

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は担保されている。

d) QA/QC と検証

2006年IPCCガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリQC手続きを実施している。一般的なインベントリQCには、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC活動の詳細については、別添4に詳述している。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.5.2.3. 最終処分場浸出液の処理（5.D.2.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

最終処分場（埋立）における浸出液処理に伴うCH₄及びN₂Oの排出を「最終処分場浸出液の処理（5.D.2.-）」に算定・報告する。

b) 方法論

■ 算定方法

一般廃棄物及び産業廃棄物最終処分場に埋め立てられた有機性廃棄物から将来的に浸出液中に移行する有機物量（kg-BOD）及び窒素量（kg-N）を活動量として、2006年IPCCガイドラインに示された生活排水の自然界における分解に伴うCH₄・N₂O排出量算定方法を適用し、以下のとおりCH₄及びN₂O排出量を算定する。

$$E = EF \times L_i$$

E : CH₄・N₂O 排出量

EF : CH₄・N₂O 排出係数

L_i : 埋め立てられた有機性廃棄物から将来的に浸出液中に移行する有機物量・窒素量 [kg-BOD]、[kg-N]

■ 排出係数

2006年IPCCガイドラインに示された生活排水の自然界における分解に伴うCH₄及びN₂O各排出係数の算定方法に基づき設定する。

○ CH₄

2006年 IPCC ガイドラインに従い、最大メタン生成能 (B_0) にメタン変換係数 (MCF) を乗じて設定する。最大メタン生成能は 2006 年 IPCC ガイドラインに示される「生活排水 (domestic wastewater)」のデフォルト値を用いて 0.6 [kg-CH₄/kg-BOD] と設定する。メタン変換係数は、「処理設備 (treated system)」の「嫌気処理槽 (anaerobic reactor)」の場合のデフォルト値である 0.8 を採用する。

$$\begin{aligned} EF_{CH_4} &= B_0 \times MCF \\ &= 0.6 \text{ [kg-CH}_4\text{/kg-BOD]} \times 0.8 \\ &= 0.48 \text{ [kg-CH}_4\text{/kg-BOD]} \end{aligned}$$

B_0 : 最大メタン生成能 [kg-CH₄/kg-BOD] (IPCC デフォルト値 : 0.6)

MCF : メタン変換係数 (IPCC デフォルト値 : 0.8)

○ N₂O

N₂O の排出係数 (排水中の窒素負荷量あたりの N₂O 排出量) は、2006 年 IPCC ガイドラインに示されるデフォルト値 0.005 (kg-N₂O-N/kg-N) を単位換算して設定する。

$$\begin{aligned} EF_{N_2O} &= 0.005 \text{ [kg-N}_2\text{O-N/kg-N]} \times 44/28 \\ &= 0.0079 \text{ [kg-N}_2\text{O /kg-N]} \end{aligned}$$

■ 活動量

CH₄・N₂O の排出に係る活動量は、環境省 (2010) に基づき、一般廃棄物及び産業廃棄物最終処分場における有機性廃棄物最終処分量あたりの有機物量・窒素量の浸出液中への移行率を設定し、埋め立てられた有機性廃棄物から将来的に浸出液中に移行する BOD 量・TN 量 (潜在量) にて把握する。

○ CH₄

$$L_{BODi} = F_{BOD} \times W \times T_i$$

L_{BODi} : 埋め立てられた有機性廃棄物から将来的に浸出液中に移行する有機物量 [kg-BOD]

F_{BOD} : 有機性廃棄物最終処分量あたりの有機分の浸出液中への移行率 [kg-BOD/t]
環境省 (2010) より 0.188 [kg-BOD/t] と設定する。

W : 有機性廃棄物最終処分量 [t] (直接最終処分+処理後最終処分 (焼却灰含む))
環境省「循環利用量調査報告書」より把握する。

T_i : i 処分場において生物処理される浸出液の割合
環境省 (2010) より、87.6%と設定する。

○ N₂O

$$L_{TNi} = F_{TN} \times W \times T_i$$

L_{TNi} : 埋め立てられた有機性廃棄物から将来的に浸出液中に移行する窒素量 [kg-N]

F_{TN} : 有機性廃棄物最終処分量あたりの有機分の浸出液中への移行率 [kg-N/t]
環境省 (2010) より、0.254 [kg-N/t] と設定する。

W : 有機性廃棄物最終処分量 [t] (直接最終処分+処理後最終処分 (焼却灰含む))
環境省「循環利用量調査報告書」より把握する。

T_i : i 処分場において生物処理される浸出液の割合
環境省 (2010) より、87.6%と設定する。

表 7-111 最終処分場浸出液処理に伴う有機物量及び窒素量（活動量）

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
有機物量	kt-BOD	2.6	2.5	2.2	1.6	0.8	0.6	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3
窒素量	kt-N	3.5	3.3	3.0	2.2	1.1	0.8	0.7	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

最終処分場浸出液の処理（5.D.2.-）における CH₄ 及び N₂O 排出係数については、類似する排出源の不確実性を代用する。活動量の不確実性については、表 7-2 にある産業廃棄物（産業排水）の値を適用する。詳細を表 7-112 に記す。

表 7-112 最終処分場浸出液の処理（5.D.2.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
最終処分場浸出液の処理	CH ₄	-39%	+39%	-100%	+100%	-107%	+107%	排出係数出典の環境省(2010)より引用。	活動量の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により設定。	誤差伝播式で合成。
	N ₂ O	-39%	+39%	-100%	+100%	-107%	+107%	排出係数の不確実性に関する情報が把握できないため、CH ₄ の不確実性を代用。		

■ 時系列の一貫性

排出量算定において時系列の一貫性は確保されている。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については、別添 4 を参考のこと。

e) 再計算

統計データの更新に伴い 2022 年度の CH₄ 及び N₂O 排出量の再計算を行った。再計算の影響の程度については、第 10 章を参照のこと。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

7.6. その他（5.E.）

本カテゴリーでは、化石燃料起源の界面活性剤の分解に伴い排出される CO₂ 排出量を算定する。推定したその他カテゴリーからの温室効果ガス排出量を表 7-114 に示す。

表 7-113 その他（5.E.）で排出量の算定を行う区分

区分	算定対象	処理方式	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
5.E.1. (7.6.1)	化石燃料起源の界面活性剤	排水処理施設及び自然界における分解	○	NA	NA

2023 年度における当該排出源カテゴリーからの温室効果ガス排出量は 597 kt-CO₂ 換算であり、我が国の温室効果ガス総排出量（LULUCF を除く）の 0.06% を占めている。また、1990 年度の排出量と比較すると 15.0% の減少となっている。本カテゴリーの排出量の減少には、PRTR（Pollutant Release and Transfer Register）制度によりアルキルベンゼン系界面活性剤の消費量が減少したことが寄与している。

表 7-114 その他（5.E.）カテゴリーからの温室効果ガス排出量

ガス	区分	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
CO ₂	5.E. その他（化石燃料起源の界面活性剤の分解）	kt-CO ₂	703	668	656	507	527	605	625	582	597	679	654	597

7.6.1. 化石燃料起源の界面活性剤の分解（5.E.-）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では家庭や工場等における各種洗浄の際に界面活性剤が使用されている。排水処理施設及び自然界に放出された化石燃料起源の界面活性剤の分解に伴い CO₂ が排出される。本排出源は廃棄物分野の既存区分（5.A.～5.D.）に対応しないことから、「その他（5.E.）」に報告する。「排水の処理と放出に伴う CH₄・N₂O 排出」と「化石燃料起源の界面活性剤の分解に伴う CO₂ 排出」は異なるガス種類を算定対象としており、温室効果ガスの重複計上等の相互関係は存在しない。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインには該当する排出量算定方法が記載されていないため、国独自の算定方法を適用する。国内で消費された化石燃料起源の界面活性剤中炭素の全量が排水処理施設及び自然界に放出され、最終的に CO₂ に分解され大気中に排出すると想定する。

本カテゴリーにおける CO₂ 排出量は、化石燃料起源の界面活性剤原料別の消費量に、当該原料中の炭素含有率を乗じて算定する。算定対象の界面活性剤原料は「合成アルコール」「アルキルベンゼン」「アルキルフェノール」「エチレンオキサイド」とする。

なお、排水処理施設に排出された化石燃料起源の界面活性剤中の炭素分の一部は汚泥により吸着及び資化される。これらの炭素分は微生物による分解ではなく、余剰汚泥の焼却及び埋立処分に伴い大気中に排出されるが、本算定における CO₂ 排出に含めて計算されている。

■ 排出係数

化石燃料起源の界面活性剤原料別の種類別に、分子中の平均的な炭素含有率より 1t の界面活性剤が分解された際に排出される kg で表した CO₂ の量を求め、排出係数を設定する。

$$EF_i = CF_i \times 1,000 \times 44/12$$

EF_i : 原料界面活性剤の化石燃料起源の原料 i の排出係数

CF_i : 界面活性剤の化石燃料起源の原料 i 中の平均的な炭素含有率

表 7-115 界面活性剤の化石燃料起源の原料別の平均的な炭素含有率

原料種類	炭素数	分子量	炭素含有率	設定根拠
合成アルコール	12	186	77.4%	C12 アルコールを代表的な成分として設定
アルキルベンゼン	18	246	87.8%	C12 アルキルベンゼンを代表的な成分として設定
アルキルフェノール	15	220	81.8%	C9 アルキルフェノールを代表的な成分として設定
エチレンオキシド	2	44	54.5%	エチレンオキシドの分子量より設定 (C ₂ H ₄ O)

■ 活動量

活動量は、排水処理施設及び自然界に排出された界面活性剤の製造に用いられた化石燃料起源の原料消費量である。我が国で生産される界面活性剤は一部輸出されるため、界面活性剤原料使用統計から把握した界面活性剤消費量に輸出入量補正係数を乗じて活動量を算定する。

○ 界面活性剤の原料消費量

界面活性剤原料消費量は経済産業省「生産動態統計 化学工業統計編」に示される界面活性剤等の原材料消費量を用いる。2002 年度以降は消費量の取りまとめが行われていないことから、同統計の界面活性剤生産量と、1990～2001 年度における生産量に対する原料の割合の単純平均値（k 値）を用いて消費量の推計を行う。

○ 輸出入量補正係数

財務省「貿易統計」に示された「陰イオン系界面活性剤」「非イオン系界面活性剤」の分類別輸出入量と界面活性剤生産量より算定する。界面活性剤原料の中にはいくつかの異なる界面活性剤の原料として用いられるものがあるため、その場合は該当する界面活性剤の分類ごとの輸出入量補正係数を界面活性剤生産量で加重平均して輸出入量補正係数を設定する。

$$F_{corr.} = (P + I - E)/P$$

$F_{corr.}$: 輸出入量補正係数

P : 界面活性剤生産量 [t]

I : 界面活性剤輸入量 [t]

E : 界面活性剤輸出量 [t]

表 7-116 化石燃料起源の界面活性剤の分解に伴う活動量

項目	単位	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
合成アルコール	t	29,239	16,253	28,285	31,609	33,750	43,324	44,299	43,762	48,057	53,151	51,216	44,980
アルキルベンゼン	t	105,432	102,794	80,832	47,349	50,519	44,980	44,044	31,291	25,309	26,984	27,720	25,711
アルキルフェノール	t	10,141	8,798	7,454	3,448	2,054	4,318	4,873	4,711	3,677	4,363	4,076	3,419
エチレンオキシド	t	124,984	132,175	146,509	127,150	131,148	161,969	171,380	171,687	184,127	214,129	203,761	188,282

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

CO₂ 排出係数の不確実性については、排出係数算定に用いた分子量データをもとに専門家判断により設定する。活動量については、不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により一般廃棄物統計と同値を設定する。

表 7-117 化石燃料起源の界面活性剤の分解（5.E.-）における不確実性評価

項目	GHGs	排出係数の不確実性		活動量の不確実性		排出量の不確実性		排出係数の不確実性設定方法	活動量の不確実性設定方法	排出量の不確実性設定方法
		(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)			
化石燃料起源の界面活性剤の分解	CO ₂	-1%	+1%	-10%	+10%	-10%	+10%	排出係数算定に用いた分子量データをもとに専門家判断により不確実性を設定。	活動量の不確実性に関する情報が把握できないため、専門家判断により一般廃棄物統計と同値を設定。	誤差伝播式で合成。

■ 時系列の一貫性

排出量算定において一貫した手法を用いている。ただし、活動量として利用している界面活性剤原料消費量の統計値が 2001 年で廃止されているため、2002 年以降は生産量から推計する方法を適用している。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動の詳細については別添 4 を参照のこと。

e) 再計算

特になし。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

参考文献

1. ASTM International, *Standard Test Methods for Determining the Biobased Content of Solid, Liquid, and Gaseous Samples Using Radiocarbon Analysis*, ASTM D6866-20 (2020)
2. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための1996年改訂IPCCガイドライン」(1997)
3. IPCC「温室効果ガスインベントリにおけるグッドプラクティスガイダンス及び不確実性管理報告書」(2000)
4. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドライン」(2006)
5. IPCC「2006年IPCC国家温室効果ガスインベントリガイドラインの2019年改良」(2019)
6. 環境庁「二酸化炭素排出量調査報告書」(1992)
7. 環境庁「平成7年度大気汚染物質排出量総合調査」(1995)
8. 環境庁「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第2部」(2000)
9. 環境省ごみ固形燃料適正管理検討会「ごみ固形燃料の適正管理方策について」(2003)
10. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第1部」(2006a)
11. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果 第4部」(2006b)
12. 環境省廃棄物・リサイクル対策部「メタンガス化(生ごみメタン)施設整備マニュアル, 平成20年1月」(2008)
13. 環境省廃棄物・リサイクル対策部「よりよい水環境のための浄化槽の自己管理マニュアル, 平成21年3月」(2009)
14. 環境省「平成21年度廃棄物分野の温室効果ガス排出係数正確化に関する調査業務報告書」(2010)
15. 環境省廃棄物・リサイクル対策部「特別管理産業廃棄物に係る温室効果ガス排出量推計調査報告書(平成21年度及び22年度)」(2010-2011)
16. 環境省地球環境局低炭素社会推進室「平成23年度温室効果ガスインベントリ作成のための排出係数開発等調査」(2012)
17. 環境省地球環境局低炭素社会推進室「我が国の温室効果ガスインベントリにおける不確実性評価ガイドライン」(2013a)
18. 環境省「平成24年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第2回廃棄物分科会」(2013b)
19. 環境省地球環境局低炭素社会推進室「平成24年度温室効果ガスインベントリ作成のための分散型生活排水処理に係る排出係数開発調査」(2013c)
20. 環境省「平成26年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第2回廃棄物分科会」(2015)
21. 環境省地球環境局低炭素社会推進室「廃棄物分野の温室効果ガス排出量削減対策効果の算定に向けた排出係数開発等調査」(2018a)
22. 環境省「平成29年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第2回廃棄物分科会」(2018b)
23. 環境省環境再生・資源循環局「使用済紙おむつの再生利用に関するガイドライン」(2020a)
24. 環境省「令和2年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第1回廃棄物分科会」(2020b)
25. 環境省「令和2年度温室効果ガス排出量算定方法検討会第2回廃棄物分科会」(2021)
26. 環境省「環境白書・循環型社会白書・生物多様性白書」(2024)
27. 環境省「令和6年度温室効果ガス排出量算定方法検討会」(2025)
28. 環境省環境再生・資源循環局「日本の廃棄物処理」
29. 環境省環境再生・資源循環局「一般廃棄物処理実態調査」
30. 環境省環境再生・資源循環局「廃棄物の広域移動対策検討調査及び廃棄物等循環利用量実態調査報告書(廃棄物等循環利用量実態調査編)」
31. 環境省環境再生・資源循環局「廃棄物統計等の精度向上及び迅速化のための検討調査報告書」
32. 環境省環境再生・資源循環局「不法投棄等産業廃棄物残存量調査結果」

33. 環境省環境再生・資源循環局「容器包装リサイクル法に基づく市町村の分別収集及び再商品化実績について」
34. 環境省環境再生・資源循環局「浄化槽の指導普及に関する調査」
35. 環境省環境再生・資源循環局「産業廃棄物処理施設状況調査」
36. 環境省環境再生・資源循環局「産業廃棄物排出・処理状況調査報告書」
37. 環境省環境再生・資源循環局「産業廃棄物行政組織等調査報告書」
38. 環境省水・大気環境局「発生負荷量管理等調査」
39. 環境省水・大気環境局「水質汚濁物質排出量総合調査」
40. 厚生労働省生活衛生局水道環境部「産業廃棄物行政組織等調査報告書」(1995-1999)
41. 厚生労働省「介護保険事業状況報告」
42. 総務省「人口推計」
43. 国土交通省都市・地域整備局下水道部「バイオソリッド利活用基本計画策定マニュアル(案)」(2003)
44. 経済産業省「工業統計表 用地・用水編」
45. 経済産業省「生産動態統計 化学工業統計編」
46. 経済産業省「繊維・生活用品統計年報」
47. 経済産業省「産業分類別の副産物(産業廃棄物・有価発生物)発生状況等に関する調査」
48. 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
49. 財務省「貿易統計」
50. 石川県、大阪市、神奈川県、京都府、神戸市、新潟県、広島県、兵庫県、福岡県、北海道「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査」(1991-1997)
51. 石川県、大阪市、神奈川県、京都府、広島県、兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出量原単位作成調査」(1991-1999)
52. 兵庫県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」(1994)
53. 兵庫県「ひょうごエコタウン構想」(2003)
54. 神奈川県「固定発生源からの温室効果ガス排出係数調査」(1994)
55. 国土技術政策総合研究所「平成 12 年度下水道関係調査研究年次報告書集」国総研資料第 10 号 p. 93-96 (2001)
56. 国土技術政策総合研究所「平成 13 年度下水道関係調査研究年次報告書集」国総研資料第 64 号 p. 119-122 (2002)
57. (公財) 容器包装リサイクル協会「再商品化(リサイクル)実績」
58. (財) 日本環境衛生センター「廃棄物基本データ集 Fact Book 2000」(2001)
59. (財) 日本環境衛生センター「メタン等排出量分析調査結果報告書 平成元年度環境庁委託業務」(1990)
60. (財) 東京都環境公社「水辺環境と窒素 ―脱窒素型の小規模合併処理浄化槽の開発―」東京都環境科学研究所ニュース No.7 (1996 年 5 月号) (1996)
61. (一社) 日本経済団体連合会「環境自主行動計画(循環型社会形成編) フォローアップ調査結果」
62. (一社) 日本鉄鋼連盟「地球温暖化対策への取組状況について～カーボンニュートラル行動計画報告～」
63. (一社) セメント協会「セメントハンドブック」
64. (一社) 日本自動車タイヤ協会「日本のタイヤ産業」
65. (一社) 日本衛生材料工業連合会「日衛連 NEWS」
66. (社) 畜産技術協会「畜産における温室効果ガスの発生制御」(2002)
67. (一社) 潤滑油協会「潤滑油リサイクルハンドブック」

68. (社) 日本下水道協会「流域別下水道整備総合計画調査 指針と解説 平成 11 年版」(1999)
69. (社) 日本下水道協会「下水道施設計画・設計指針と解説」(2009)
70. (公社) 日本下水道協会「下水道統計 (行政編)」
71. (公社) 日本水道協会「水道統計 (施設・業務編)」
72. (一社) 地域資源循環技術センター「バイオマス利活用技術情報データベース」
73. 日本化学繊維協会「繊維ハンドブック」
74. 廃棄物学会「廃棄物ハンドブック」(1997)
75. 大気環境学会「温室効果ガス排出量推計手法調査報告書」(1996)
76. PET ボトルリサイクル推進協議会「PET ボトルリサイクル年次報告書」
77. 藤本政裕「下水汚泥と街路樹剪定枝葉の有効利用について」地域技術第 15 号、福井県雪対策・建設技術研究所 (2002)
78. 藤島夕喜代、北川賀津一、中村静夫、木津良一「多段蒸留方式による有機汚泥ゼロエミッション処理技術の確立」平成 15 年度研究報告、石川県工業試験場 (2004)
79. 池道彦、惣田訓「B-071 わが国の排水処理ストリームにおける炭素・窒素フローの評価と CH_4 および N_2O の削減対策の評価」環境省地球温暖化環境研究総合推進費研究 (2010)
80. 伊藤和憲「LFG 発生量の推定についての一考察」東京都清掃技報第 18 号 (1992)
81. 上野広行、辰市祐久、岩崎好陽「ごみ焼却炉からの亜酸化窒素及びメタンの排出要因の検討」東京都環境科学研究所年報 (1992)
82. 中村富雄、安田憲二、田所正晴、桜井敏郎「下水汚泥焼却における亜酸化窒素の排出実態について」第 20 回全国都市清掃研究発表会講演論文集、p. 391-393 (1998)
83. 松原誠、水落元之「下水処理場からの亜酸化窒素放出量調査」環境衛生工学研究 8(3) (1994)
84. 岡崎貴之、清水敏秀、森田昭「し尿処理施設の精密機能検査にみる運転実績の現状について (第 4 報)」日本環境衛生センター所報第 28 号 (2001)
85. 大村友章、河窪義男、山田正人「高負荷型し尿処理施設における亜酸化窒素排出係数に関する考察」都市清掃第 57 巻第 260 号 (2004)
86. 大嶋吉雄・河井竹彦「下水汚泥の燃料化に関する調査」土木研究所資料第 2509 号、昭和 61 年度下水道関係調査研究年次報告書集、建設省土木研究所 (1986)
87. 関勝四郎「新型固形燃料 RPF の現状と新技術 C-RPF について」環境管理 40 (8) (2004)
88. 鈴木善三、落修一、宮田和男「下水汚泥流動焼却炉の亜酸化窒素排出量の連続測定」第 11 回環境工学総合シンポジウム 2001 講演論文集、p. 387-390 (2001)
89. 竹石和夫、渡部春樹、松原誠、佐藤和明、前橋隆介、田中忠美、三羽宏明、若杉泰弘、山下研二「流動炉における排ガス成分の挙動解明及び削減に関する共同研究報告書、建設省土木研究所・名古屋下水道局」(1994)
90. 竹石和夫、渡部春樹、松原誠、平山孝浩、前橋隆介、高麗昭憲、若杉泰弘、吉川開二「流動炉における排ガス成分の挙動解明及び削減に関する共同研究報告書、建設省土木研究所・名古屋下水道局」(1996)
91. 田中伸行、安達忠弘、瀬野尾昭吾、吉田昭「下水処理汚泥の成分について」東北農業研究 27 (1980)
92. 田中勝、井上雄三、松澤裕、大迫政治、渡辺征夫「B-2 (1) 廃棄物処理場からの放出量の解明に関する研究」平成 6 年度地球環境研究総合推進費研究調査報告書 (1995)
93. 田中勝、井上雄三、大迫政治、山田正人、渡辺征夫「B-16 (7) 廃棄物分野における CH_4 ・ N_2O の発生抑制対策に関する研究」平成 9 年度地球環境研究総合推進費研究調査報告書 (1998)
94. 田中勝、「廃棄物学概論」丸善 (1998)
95. 上野広行、辰市祐久、大岩川由有子「下水処理場における N_2O の削減対策の検討」東京都環境科学研究所年報 (1995)

96. 安田憲二、高橋通正、矢島巖、金子幹宏「下水汚泥焼却にともなう亜酸化窒素の排出挙動」
廃棄物学会論文誌 vol. 5、No.4 (1994)

第8章 その他の分野

8.1. 分野の概要

MPGs のパラグラフ 40 において、各締約国は、IPCC ガイドラインに含まれていない各国独自の排出・吸収源についての情報を提供すべきとされている。この規定に従い、その他の分野（CRT セクター6）の排出状況の概要を以下に示す。

8.2. CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃

CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃ のうち、その他の分野で報告している排出量及び吸収量はない。

8.3. NO_x、CO、NMVOC、SO_x

前駆物質（NO_x、CO、NMVOC）及び硫黄酸化物（SO_x）のうち、喫煙起源の CO、NMVOC 排出をその他の分野で報告している。（別添 5 参照）

第9章 二酸化炭素と一酸化二窒素の間接排出

9.1. 分野の概要

a) カテゴリーの説明

MPGs のパラグラフ 52 に従い、間接 CO₂ については、報告することを選択することが可能であり、間接 N₂O については、報告すべきこととなった。我が国の実態を踏まえた算定方法が確立されたことから、我が国は、CH₄、CO、NMVOC の大気中での酸化による間接 CO₂ の排出を報告することを選択する。また、農業、LULUCF 分野以外の排出源からの間接 N₂O の排出についても報告する。ただし、MPGs のパラグラフ 52 に従い、農業、LULUCF 分野以外の排出源からの間接 N₂O の排出は総排出量には含めない。

表 9-1 に示した分野・カテゴリーからの蒸発起源 NMVOC 及び CH₄ からの間接 CO₂、並びに NO_x からの間接 N₂O 排出量を算定・計上する。蒸発起源 NMVOC 及び CH₄ 以外に、燃料の燃焼起源の CH₄、CO 及び NMVOC や、自動車からの燃料蒸発ガス¹、化石燃料起源の廃棄物の燃焼起源の CH₄、CO 及び NMVOC も大気中での酸化が起きるが、これらの排出に伴う間接 CO₂ は、燃料の燃焼（1.A.）からの CO₂ 排出量、廃棄物の焼却と野焼き（5.C.）からの CO₂ 排出量にすでに含まれている²ため、計上対象外とする。また、バイオマス起源の CH₄、CO、NMVOC に由来する間接 CO₂ は、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、二重計上防止の観点から計上対象外とする。NH₃ 排出量は未推計のため、NH₃ 由来の間接 N₂O 排出量は算定していない。

表 9-1 間接 CO₂ 及び間接 N₂O の排出分野・カテゴリー

分野・カテゴリー	間接 CO ₂			間接 N ₂ O
	CH ₄ 由来	CO 由来	NMVOC 由来	NO _x 由来
1.A 燃料の燃焼	-	-	-	○
1.B 燃料からの漏出	○	NE、NO	○	NO
2.工業プロセス及び製品の 使用	○	NE	○	○
5.廃棄物	-	-	-	○

b) 方法論

■ 算定方法

蒸発起源の NMVOC 及び CH₄ が大気中で酸化されることによる CO₂ を、2006 年 IPCC ガイドラインに記載されている下記換算式に基づき、算定する。

【間接 CO₂ 排出量算定式】

$$E_{CO_2} = E_{CH_4} \times \frac{44}{16}$$

¹ 「1.A.3. 運輸」にて計上。

² 日本が使用している CO₂ 排出係数では、化石燃料及び化石燃料起源廃棄物からの CH₄、CO、NMVOC の排出による大気への CO₂ の投入は「1.A. 燃料の燃焼」「5.C. 廃棄物の焼却と野焼き」においてすでに計上されているとしている。

$$E_{CO2} = E_{NMVOC} \times C \times \frac{44}{12}$$

E_{CO2}	: 間接 CO ₂ 排出量 [kt]
E_{CH4}	: CH ₄ 排出量 [kt]
E_{NMVOC}	: NMVOC 排出量 [kt]
C	: 排出源ごとの NMVOC 中の平均炭素含有率

NO_x として揮発した窒素化合物の大気沈降に伴い発生した N₂O の排出量を、2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol. 1 の Equation 7.1 を参考に、算定する。

【間接 N₂O 排出量算定式】

$$E_{N2O} = E_{Volatilization} \times EF \times \frac{44}{28}$$

E	: 大気沈降による N ₂ O 排出量 [kg-N ₂ O/年]
$N_{Volatilization}$	: NO _x として揮発した窒素量 [kg-NO _x -N/年]
EF	: N ₂ O 排出係数 [kg-N ₂ O-N/kg-NO _x -N]

■ 各種パラメータ

「NMVOC 中の平均炭素含有率」については、各排出源から排出される NMVOC 各物質の炭素含有率を各物質の構成比率を用いて加重平均して算出した。各物質の炭素含有率は分子式より設定し、各排出源に含まれる物質及びその構成比は、VOC 排出インベントリ等、各種資料より推定する。なお、平均炭素含有率は排出源別に設定し、2020 年度までは年度ごとの値を設定するが、2021 年度からは 2020 年度値を用いる。

N₂O 排出係数は 2019 年改良 IPCC ガイドライン Vol.4、Page 11.26、Table 11.3、Wet climate のデフォルト値 (0.014 [kg-N₂O-N/kg-NH₃-N & NO_x-N deposited]) を使用する。

■ 活動量

燃料からの漏出 (1.B.) 分野からの CH₄ 排出は 3 章を参照。化学産業 (2.B.) 及び金属産業 (2.C.) からの CH₄ 排出は 4 章を参照。各分野からの CO、NMVOC、NO_x 排出については別添 5 を参照。

c) 不確実性評価と時系列の一貫性

■ 不確実性評価

別添 2 参照。

■ 時系列の一貫性

「NMVOC 中の平均炭素含有率」については、それぞれ一貫した統計から各物質の構成比率を算出している。活動量については、関連の章を参照。

d) QA/QC と検証

2006 年 IPCC ガイドラインに従った方法で、一般的なインベントリ QC 手続きを実施している。一般的なインベントリ QC には、排出量の算定に用いている活動量、排出係数等パラメータのチェック、及び出典文献の保存が含まれる。QA/QC 活動については、別添 4 に記述

している。

e) 再計算

再計算の影響の程度については10章参照。

f) 今後の改善計画及び課題

特になし。

参考文献

1. IPCC「温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドライン」(2006)
2. IPCC「温室効果ガスインベントリのための2006年IPCCガイドラインの2019年改良」(2019)
3. UNFCCC「パリ協定第13条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」(決定18/CMA.1 附属書)(FCCC/PA/CMA/2018/3/Add.2)(2019)
4. 環境省「揮発性有機化合物(VOC)排出インベントリ」

第10章 再計算及び改善点

10.1. 再計算に関する解説と正当性

MPGs 及び 2006 年 IPCC ガイドラインでは、1) 新しい算定手法の適用、2) 新規排出・吸収区分の追加、並びに、3) データの更新及び改訂等が行われた場合に、関連する変化と排出・吸収トレンドへの影響とを示しながら再計算情報とその正当性の説明を提示するとともに、インベントリ時系列の開始年とそれ以降全年にわたり排出量及び吸収量の再計算を報告することを求めている。

我が国ではこれに従い、1990 年度からの全年度にわたり再計算を実施し報告している。

個別の再計算理由について、上述の 1) の算定手法に係る再計算については 10.4 節に、1) を含むすべての再計算理由は、各分野を取り扱う第 3 章から第 7 章中の「再計算」のセクションで記述する。

上述の 3) の例として、我が国では、インベントリ作成時点での最新年度の活動量データが、翌年の公表のタイミングで見直されることが多い。本年提出インベントリでも、多くのカテゴリーにおいて 2022 年度排出量及び吸収量における再計算が実施された。

10.2. 排出量及び吸収量、計上量に対する影響

「10.1. 再計算に関する解説と正当性」で示した再計算がインベントリ全体に及ぼす変化を以下に示す。

10.2.1. 温室効果ガスインベントリ

本年度提出インベントリを昨年度提出インベントリと比較すると、インベントリ時系列の開始年（1990 年）の総排出量（LULUCF 分野を除く、間接 CO₂ を含む）については 0.19% の減少、2022 年度の総排出量については 1.72% の減少となった（表 10-1）。

各分野のカテゴリー毎、ガス毎の昨年度提出インベントリとの比較は、表 10-2～表 10-6 のとおりである。

表 10-1 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの
排出量及び吸収量の比較

[百万t-CO₂換算]

		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022
CO ₂	JNGI 2024	1,083.7	1,153.4	1,175.5	1,198.7	1,135.5	1,241.4	1,158.8	1,047.7	981.7	1,003.1	981.2
含 LULUCF	JNGI 2025	1,077.2	1,147.0	1,168.3	1,187.9	1,132.0	1,236.3	1,155.6	1,045.0	978.3	1,000.5	977.2
(除 間接CO ₂)	差異	-0.60%	-0.55%	-0.61%	-0.91%	-0.31%	-0.42%	-0.28%	-0.26%	-0.34%	-0.26%	-0.41%
CO ₂	JNGI 2024	1,157.4	1,239.2	1,264.0	1,290.3	1,214.8	1,315.3	1,223.2	1,105.5	1,040.5	1,061.9	1,034.9
除 LULUCF	JNGI 2025	1,154.9	1,235.9	1,260.2	1,286.4	1,211.1	1,311.9	1,220.0	1,102.1	1,037.3	1,058.5	1,029.6
(除 間接CO ₂)	差異	-0.22%	-0.27%	-0.30%	-0.30%	-0.30%	-0.26%	-0.26%	-0.31%	-0.31%	-0.32%	-0.50%
CH ₄	JNGI 2024	49.9	46.8	41.8	38.2	34.9	32.7	31.8	30.7	30.5	30.5	29.9
含 LULUCF	JNGI 2025	50.0	46.9	41.8	38.2	34.9	32.7	31.8	30.8	30.4	30.4	29.9
	差異	0.17%	0.16%	-0.08%	-0.16%	-0.16%	-0.06%	0.01%	0.17%	-0.14%	-0.10%	-0.28%
CH ₄	JNGI 2024	49.8	46.7	41.7	38.2	34.8	32.7	31.7	30.6	30.4	30.4	29.9
除 LULUCF	JNGI 2025	49.9	46.8	41.7	38.1	34.8	32.6	31.7	30.7	30.4	30.3	29.8
	差異	0.17%	0.16%	-0.08%	-0.16%	-0.16%	-0.06%	0.01%	0.17%	-0.14%	-0.10%	-0.28%
N ₂ O	JNGI 2024	29.7	30.7	27.6	23.3	21.1	20.3	19.6	18.4	18.1	18.0	17.7
含 LULUCF	JNGI 2025	29.7	30.6	27.5	23.4	20.9	20.1	19.3	17.6	17.2	17.0	16.5
	差異	-0.07%	-0.24%	-0.25%	0.23%	-0.81%	-1.06%	-1.38%	-4.36%	-4.65%	-5.41%	-6.53%
N ₂ O	JNGI 2024	28.9	29.9	26.9	22.7	20.6	19.9	19.2	18.0	17.7	17.6	17.3
除 LULUCF	JNGI 2025	28.9	29.8	26.8	22.8	20.4	19.7	18.9	17.2	16.8	16.6	16.1
	差異	-0.07%	-0.25%	-0.25%	0.23%	-0.83%	-1.09%	-1.41%	-4.46%	-4.77%	-5.55%	-6.70%
HFCs	JNGI 2024	13.4	21.6	19.8	11.8	22.0	30.3	37.1	44.5	46.1	46.9	46.1
	JNGI 2025	13.4	21.5	19.8	10.8	16.7	22.0	26.8	32.0	33.2	33.8	33.0
	差異	0.00%	-0.06%	-0.23%	-8.95%	-24.12%	-27.33%	-27.92%	-28.08%	-28.08%	-27.98%	-28.50%
PFCs	JNGI 2024	6.2	16.2	10.5	7.8	3.8	3.0	3.0	3.2	3.2	2.9	3.0
	JNGI 2025	6.2	16.2	10.5	7.8	3.8	3.0	3.0	3.2	3.2	2.9	3.0
	差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
SF ₆	JNGI 2024	13.8	17.6	8.2	5.8	2.8	2.3	2.4	2.2	2.2	2.2	2.1
	JNGI 2025	13.8	17.6	8.2	5.8	2.8	2.3	2.4	2.2	2.2	2.2	2.1
	差異	0.00%	0.00%	-0.02%	0.00%	0.00%	-0.14%	0.31%	0.11%	-0.20%	-0.20%	0.42%
NF ₃	JNGI 2024	0.03	0.17	0.26	1.36	1.42	1.50	0.52	0.26	0.29	0.33	0.34
	JNGI 2025	0.03	0.17	0.26	1.36	1.42	1.50	0.52	0.26	0.29	0.33	0.34
	差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
間接CO ₂	JNGI 2024	5.5	4.7	4.2	3.3	2.4	2.3	2.2	2.0	1.9	1.8	1.8
	JNGI 2025	5.5	4.7	4.2	3.3	2.4	2.3	2.2	2.0	1.9	1.8	1.8
	差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.09%	0.02%	0.85%
合計	JNGI 2024	1,269.4	1,371.4	1,371.3	1,378.0	1,300.2	1,405.0	1,317.1	1,204.2	1,140.5	1,162.2	1,133.6
除 LULUCF	JNGI 2025	1,267.0	1,368.0	1,367.4	1,373.0	1,291.0	1,393.1	1,303.2	1,187.6	1,123.4	1,144.7	1,114.0
除 間接CO ₂	差異	-0.19%	-0.25%	-0.28%	-0.36%	-0.71%	-0.85%	-1.05%	-1.38%	-1.49%	-1.50%	-1.73%
合計	JNGI 2024	1,196.7	1,286.4	1,283.7	1,287.2	1,221.5	1,331.7	1,253.2	1,147.0	1,082.2	1,103.9	1,080.5
含 LULUCF	JNGI 2025	1,190.3	1,280.0	1,276.4	1,275.2	1,212.5	1,318.0	1,239.4	1,131.0	1,065.0	1,087.2	1,062.1
除 間接CO ₂	差異	-0.53%	-0.50%	-0.57%	-0.93%	-0.74%	-1.03%	-1.10%	-1.39%	-1.59%	-1.52%	-1.70%
合計	JNGI 2024	1,274.9	1,376.1	1,375.6	1,381.3	1,302.6	1,407.3	1,319.3	1,206.2	1,142.3	1,164.0	1,135.5
除 LULUCF	JNGI 2025	1,272.5	1,372.7	1,371.7	1,376.3	1,293.4	1,395.4	1,305.4	1,189.6	1,125.3	1,146.6	1,115.9
含 間接CO ₂	差異	-0.19%	-0.24%	-0.28%	-0.36%	-0.71%	-0.85%	-1.05%	-1.38%	-1.49%	-1.50%	-1.72%
合計	JNGI 2024	1,202.2	1,291.1	1,287.9	1,290.4	1,223.9	1,334.0	1,255.4	1,149.0	1,084.0	1,105.8	1,082.3
含 LULUCF	JNGI 2025	1,195.8	1,284.7	1,280.6	1,278.5	1,214.9	1,320.3	1,241.6	1,133.1	1,066.8	1,089.0	1,063.9
含 間接CO ₂	差異	-0.53%	-0.49%	-0.57%	-0.92%	-0.74%	-1.03%	-1.10%	-1.38%	-1.59%	-1.51%	-1.70%

表 10-2 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの排出量の比較
(エネルギー分野)

1. エネルギー		[百万t-CO ₂ 換算]												
カテゴリー	ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	
A. 燃料の燃焼 1. エネルギー産業	CO ₂	JNGI 2024	368.2	378.5	395.0	449.1	473.3	582.9	526.8	447.7	436.1	442.7	435.1	
		JNGI 2025	368.2	378.5	395.0	449.1	473.2	582.9	526.7	447.7	436.1	442.4	434.5	
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.02%	-0.02%	-0.06%	-0.12%	
	CH ₄	JNGI 2024	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
		JNGI 2025	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.17%	-0.22%	-0.28%	-2.57%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.8	1.2	1.4	1.9	1.8	2.1	2.1	1.7	1.6	1.7	1.6	1.6
		JNGI 2025	0.8	1.2	1.4	1.9	1.8	2.1	2.1	1.7	1.6	1.7	1.7	1.6
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.03%	-0.02%	-0.05%	-0.14%
A. 燃料の燃焼 2. 製造業・建設業	CO ₂	JNGI 2024	349.7	357.6	346.9	334.5	301.0	304.8	288.0	260.3	233.2	250.4	234.6	
		JNGI 2025	349.0	356.4	345.5	332.6	299.3	303.1	286.1	257.9	231.0	247.9	229.9	
		差異	-0.21%	-0.34%	-0.40%	-0.57%	-0.58%	-0.58%	-0.65%	-0.92%	-0.95%	-1.00%	-1.99%	
	CH ₄	JNGI 2024	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5
		JNGI 2025	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5
		差異	0.00%	0.00%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.15%	-0.15%	-0.21%	-1.08%	
	N ₂ O	JNGI 2024	1.1	1.5	1.7	1.7	1.5	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2
		JNGI 2025	1.1	1.5	1.7	1.7	1.5	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.1	1.1
		差異	0.01%	-0.01%	-0.02%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.09%	-0.09%	-0.13%	-0.56%	
A. 燃料の燃焼 3. 運輸	CO ₂	JNGI 2024	202.1	242.8	253.1	238.1	222.0	215.1	208.9	199.0	176.6	177.9	185.0	
		JNGI 2025	202.1	242.8	253.1	238.1	222.0	215.1	208.9	198.8	176.6	178.0	184.6	
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.13%	0.00%	0.08%	-0.22%	
	CH ₄	JNGI 2024	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		JNGI 2025	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.09%	0.12%	0.13%	0.03%	-0.03%	-0.02%	-0.35%	
	N ₂ O	JNGI 2024	3.4	3.8	3.7	2.6	1.9	1.7	1.6	1.5	1.3	1.3	1.3	1.4
		JNGI 2025	3.4	3.8	3.7	2.6	1.9	1.7	1.6	1.5	1.3	1.3	1.3	1.4
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.01%	0.26%	0.33%	0.37%	0.32%	0.29%	0.38%	0.34%	
A. 燃料の燃焼 4. その他部門	CO ₂	JNGI 2024	158.2	175.4	190.3	196.0	156.9	149.3	139.2	140.5	140.5	134.8	127.6	
		JNGI 2025	158.2	175.4	190.2	196.0	156.8	149.2	139.1	141.1	140.8	135.3	128.6	
		差異	-0.01%	-0.01%	-0.01%	-0.03%	-0.05%	-0.05%	-0.06%	0.47%	0.25%	0.37%	0.77%	
	CH ₄	JNGI 2024	0.3	0.3	0.4	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2
		JNGI 2025	0.3	0.3	0.4	0.6	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.62%	0.66%	1.12%	2.48%	
	N ₂ O	JNGI 2024	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4
		JNGI 2025	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.01%	-0.01%	-0.01%	0.72%	0.76%	1.37%	3.15%	
B. 燃料からの漏出 1. 固体燃料	CO ₂	JNGI 2024	0.006	0.004	0.003	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.000	
		JNGI 2025	0.006	0.004	0.003	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.000	
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
	CH ₄	JNGI 2024	5.5	2.8	1.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
		JNGI 2025	5.5	2.8	1.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
	N ₂ O	JNGI 2024	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.000	0.000	0.000	0.000
		JNGI 2025	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.000	0.000	0.000	0.000
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
B. 燃料からの漏出 2. 石油・天然ガス	CO ₂	JNGI 2024	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	
		JNGI 2025	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.21%	
	CH ₄	JNGI 2024	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3
		JNGI 2025	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.55%	
	N ₂ O	JNGI 2024	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		JNGI 2025	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	3.14%	
1. 合計	GHG	JNGI 2024	1,091.6	1,166.7	1,196.9	1,227.8	1,162.2	1,260.8	1,171.3	1,055.1	993.4	1,012.9	989.2	
		JNGI 2025	1,090.9	1,165.5	1,195.5	1,225.9	1,160.4	1,258.9	1,169.3	1,053.0	991.5	1,010.8	984.6	
		差異	-0.07%	-0.11%	-0.12%	-0.16%	-0.16%	-0.15%	-0.17%	-0.20%	-0.19%	-0.21%	-0.47%	

※間接CO₂を含まない

表 10-3 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの排出量の比較
(工業プロセス及び製品の使用分野) (1/2)

2. 工業プロセス及び製品の使用

(1/2)

[百万t-CO₂換算]

カテゴリー	ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022
A. 鉱物産業	CO ₂	JNGI 2024	48.7	50.7	43.5	41.1	32.7	34.9	33.5	32.2	30.7	31.1	29.0
		JNGI 2025	48.7	50.7	43.5	41.1	32.7	34.9	33.5	32.2	30.7	31.1	28.9
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.01%	0.00%	0.01%	0.00%	-0.27%
B. 化学産業	CO ₂	JNGI 2024	6.1	6.1	6.0	5.2	4.9	4.2	4.0	3.8	3.1	3.8	3.5
		JNGI 2025	6.0	6.0	5.9	5.2	4.8	4.2	4.0	3.7	3.1	3.8	3.4
		差異	-1.04%	-1.16%	-1.68%	-0.66%	-0.76%	-1.11%	-1.11%	-1.12%	-0.57%	-1.49%	-1.09%
	CH ₄	JNGI 2024	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03
		JNGI 2025	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	N ₂ O	JNGI 2024	8.6	8.6	5.6	2.3	1.6	1.1	0.7	0.5	0.6	0.4	0.3
		JNGI 2025	8.6	8.6	5.6	2.3	1.6	1.1	0.7	0.5	0.6	0.4	0.3
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	HFCs	JNGI 2024	13.3	18.5	13.4	0.9	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1
		JNGI 2025	13.3	18.5	13.4	0.9	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	PFCs	JNGI 2024	0.3	0.8	1.5	1.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		JNGI 2025	0.3	0.8	1.5	1.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	SF ₆	JNGI 2024	3.58	4.63	0.85	0.96	0.20	0.10	0.05	0.04	0.05	0.05	0.03
		JNGI 2025	3.58	4.63	0.85	0.96	0.20	0.10	0.05	0.04	0.05	0.05	0.03
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	NF ₃	JNGI 2024	0.003	0.02	0.11	1.16	1.24	1.39	0.38	0.02	0.01	0.02	0.02
		JNGI 2025	0.003	0.02	0.11	1.16	1.24	1.39	0.38	0.02	0.01	0.02	0.02
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
C. 金属産業	CO ₂	JNGI 2024	7.3	6.9	6.9	6.7	6.4	6.4	6.1	5.5	5.1	5.4	5.2
		JNGI 2025	7.3	6.9	6.9	6.7	6.4	6.4	6.1	5.5	5.1	5.4	5.2
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.01%	0.08%	0.08%	0.01%	-0.08%	-0.10%	-0.04%	-0.67%
	CH ₄	JNGI 2024	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		JNGI 2025	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.02%	0.03%
	HFCs	JNGI 2024	NO	NO	NO	NO	NO	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
		JNGI 2025	NO	NO	NO	NO	NO	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
		差異	NA	NA	NA	NA	NA	-3.33%	45.00%	-4.40%	-1.78%	5.83%	-4.44%
	PFCs	JNGI 2024	0.301	0.153	0.039	0.032	0.023	0.014	NO	NO	NO	NO	NO
		JNGI 2025	0.301	0.153	0.039	0.032	0.023	0.014	NO	NO	NO	NO	NO
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	NA	NA	NA	NA	NA
	SF ₆	JNGI 2024	0.2	0.1	1.0	1.1	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
		JNGI 2025	0.2	0.1	1.0	1.1	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
		差異	0.00%	0.00%	-0.17%	0.00%	0.00%	-2.06%	3.14%	0.92%	-1.47%	-1.39%	3.18%
D. 燃料からの 非エネルギー製品 及び溶剤の使用	CO ₂	JNGI 2024	2.2	2.6	2.8	3.0	2.9	2.8	2.6	2.8	2.5	2.5	2.3
		JNGI 2025	2.2	2.6	2.9	3.1	3.0	3.0	3.0	3.1	2.8	2.8	2.7
		差異	1.74%	1.40%	2.00%	3.28%	4.62%	5.17%	13.49%	13.08%	12.33%	13.60%	14.00%

※間接CO₂を含まない

表 10-3 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの排出量の比較
(工業プロセス及び製品の使用分野) (2/2)2. 工業プロセス及び製品の使用
(2/2)[百万t-CO₂換算]

カテゴリー	ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022
E. 電子産業	N ₂ O	JNGI 2024	0.01	0.03	0.04	0.10	0.16	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4
		JNGI 2025	0.003	0.01	0.01	0.03	0.04	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		差異	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-74.40%	-75.72%
	HFCs	JNGI 2024	0.1	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1
		JNGI 2025	0.1	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	PFCs	JNGI 2024	1.3	3.5	6.1	4.3	2.0	1.5	1.5	1.6	1.7	1.5	1.5
		JNGI 2025	1.3	3.5	6.1	4.3	2.0	1.5	1.5	1.6	1.7	1.5	1.5
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	SF ₆	JNGI 2024	1.0	1.2	2.5	1.9	0.8	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4
		JNGI 2025	1.0	1.2	2.5	1.9	0.8	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	NF ₃	JNGI 2024	0.03	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3
		JNGI 2025	0.03	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
F. オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用	HFCs	JNGI 2024	0.001	2.7	6.0	10.6	21.6	30.1	36.9	44.2	45.8	46.6	46.0
		JNGI 2025	0.001	2.6	5.9	9.6	16.3	21.8	26.5	31.7	32.8	33.4	32.8
		差異	0.00%	-0.48%	-0.78%	-9.97%	-24.55%	-27.57%	-28.10%	-28.25%	-28.29%	-28.19%	-28.60%
	PFCs	JNGI 2024	4.2	11.7	2.8	2.5	1.6	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4
		JNGI 2025	4.2	11.7	2.8	2.5	1.6	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
G. その他製品の製造及び使用	N ₂ O	JNGI 2024	0.2	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		JNGI 2025	0.2	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	HFCs	JNGI 2024	0.006	0.005	0.006	0.004	0.003	0.002	0.002	0.005	0.005	0.006	0.006
		JNGI 2025	0.006	0.005	0.006	0.004	0.003	0.002	0.002	0.005	0.005	0.006	0.006
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	PFCs	JNGI 2024	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.05	0.06	0.07	0.07
		JNGI 2025	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.05	0.06	0.07	0.07
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	SF ₆	JNGI 2024	9.1	11.6	3.8	1.8	1.5	1.6	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4
		JNGI 2025	9.1	11.6	3.8	1.8	1.5	1.6	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
H. その他	CO ₂	JNGI 2024	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9
		JNGI 2025	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9
		差異	0.78%	0.81%	0.78%	0.77%	5.43%	7.95%	6.61%	6.06%	6.39%	7.76%	6.29%
2. 合計	GHG	JNGI 2024	107.4	131.8	105.0	86.5	79.6	87.9	91.3	96.2	95.2	97.0	93.4
		JNGI 2025	107.4	131.8	104.9	85.4	74.3	79.6	81.1	83.8	82.3	83.9	80.2
		差異	-0.03%	-0.04%	-0.11%	-1.23%	-6.62%	-9.45%	-11.17%	-12.81%	-13.49%	-13.50%	-14.18%

※間接CO₂を含まない

表 10-4 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの排出量の比較
(農業分野)

3. 農業		[百万t-CO ₂ 換算]											
カテゴリー	ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022
A. 消化管内発酵	CH ₄	JNGI 2024	10.6	10.4	10.0	9.7	9.2	8.7	8.4	8.5	8.5	8.6	8.7
		JNGI 2025	10.6	10.4	10.0	9.6	9.1	8.6	8.4	8.5	8.6	8.7	8.7
		差異	0.09%	0.09%	-0.69%	-0.78%	-0.65%	-0.28%	0.00%	0.54%	0.70%	0.83%	0.99%
B. 家畜排せつ物の CH ₄ 管理	CH ₄	JNGI 2024	3.8	3.6	3.4	3.2	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
		JNGI 2025	3.8	3.6	3.4	3.2	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7
		差異	0.00%	0.00%	-0.04%	-0.05%	-0.03%	0.02%	0.06%	0.20%	0.24%	0.25%	-0.19%
	N ₂ O	JNGI 2024	3.9	3.6	3.5	3.7	3.9	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4
		JNGI 2025	3.9	3.6	3.5	3.7	3.9	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4
		差異	0.05%	0.05%	-0.38%	-0.41%	-0.34%	-0.18%	-0.05%	0.17%	0.24%	0.33%	0.34%
C. 稲作	CH ₄	JNGI 2024	13.6	14.7	13.6	13.7	13.6	13.5	13.4	13.3	13.4	13.4	13.1
		JNGI 2025	13.6	14.7	13.6	13.7	13.6	13.5	13.4	13.3	13.3	13.2	13.0
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.84%	-0.84%	-0.85%
D. 農用地の土壌	N ₂ O	JNGI 2024	6.7	6.1	5.9	5.5	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2
		JNGI 2025	6.7	6.1	5.9	5.5	5.3	5.3	5.3	4.6	4.6	4.6	4.4
		差異	0.01%	0.02%	-0.11%	-0.13%	-0.11%	-0.06%	-0.02%	-11.18%	-11.46%	-12.12%	-15.57%
F. 野外で農作物の CH ₄ 残留物を焼くこと	CH ₄	JNGI 2024	0.08	0.07	0.06	0.05	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
		JNGI 2025	0.08	0.07	0.06	0.05	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.22%	0.67%	0.12%	-6.30%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		JNGI 2025	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.26%	0.78%	0.14%	-7.36%
G. 石灰施用	CO ₂	JNGI 2024	0.6	0.3	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		JNGI 2025	0.6	0.3	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-2.36%	-3.61%	-2.01%	0.05%
H. 尿素肥料	CO ₂	JNGI 2024	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		JNGI 2025	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-26.04%	-25.26%	-22.85%	-15.40%
3. 合計	GHG	JNGI 2024	39.3	39.0	37.0	36.3	35.4	34.5	33.9	33.7	33.8	33.9	33.5
		JNGI 2025	39.3	39.0	37.0	36.2	35.3	34.5	33.9	33.1	33.1	33.2	32.6
		差異	0.03%	0.03%	-0.24%	-0.27%	-0.22%	-0.10%	-0.01%	-1.74%	-2.06%	-2.08%	-2.58%

表 10-5 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの排出量及び吸収量の比較（土地利用、土地利用変化及び林業分野）

4. 土地利用、土地利用変化及び林業

[百万t-CO₂換算]

【日本林業の現状】													
ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	
A. 森林	CO ₂	JNGI 2024	-94.3	-100.8	-100.8	-101.2	-89.5	-83.6	-73.8	-64.5	-65.9	-63.6	-59.8
		JNGI 2025	-97.6	-103.4	-103.8	-106.1	-89.5	-83.6	-73.8	-64.5	-65.9	-63.6	-59.8
		差異	3.46%	2.57%	3.02%	4.82%	0.00%	0.00%	-0.01%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	CH ₄	JNGI 2024	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.003	0.011	0.004
		JNGI 2025	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.003	0.011	0.004
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		JNGI 2025	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		差異	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.02%	-0.10%	-0.07%	-0.08%	-0.10%
B. 農地	CO ₂	JNGI 2024	8.0	3.8	4.0	3.9	5.8	5.5	5.7	4.3	4.2	4.0	4.8
		JNGI 2025	7.3	3.8	3.5	2.3	5.8	4.5	5.3	4.5	3.9	4.2	5.1
		差異	-9.15%	0.16%	-13.17%	-40.91%	-1.47%	-16.80%	-6.16%	5.05%	-7.45%	4.69%	5.66%
	CH ₄	JNGI 2024	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.04	0.04	0.04	0.04
		JNGI 2025	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.04	0.04	0.04	0.04
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.01%	-0.01%	-0.03%	-0.04%	-0.09%	-0.11%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.04	0.03	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02
		JNGI 2025	0.04	0.03	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02
		差異	0.25%	0.25%	0.17%	0.18%	0.57%	0.60%	0.63%	0.63%	0.64%	0.60%	0.60%
C. 草地	CO ₂	JNGI 2024	1.0	0.1	-0.9	-0.3	0.1	1.1	1.3	0.6	0.4	0.2	0.4
		JNGI 2025	1.0	-0.2	-0.9	-0.9	0.3	0.1	1.6	0.7	0.2	0.1	0.7
		差異	3.20%	-523.63%	-3.76%	154.54%	147.29%	-90.25%	17.00%	22.23%	-52.66%	-45.91%	61.55%
	CH ₄	JNGI 2024	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		JNGI 2025	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		JNGI 2025	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
D. 湿地	CO ₂	JNGI 2024	-0.5	-0.2	-0.1	-0.4	-0.3	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3
		JNGI 2025	-0.5	-0.2	-0.1	-0.4	-0.3	-0.4	-0.3	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3
		差異	-14.68%	-12.79%	14.80%	-1.44%	-2.34%	-1.33%	-1.04%	1.25%	-1.03%	-6.03%	-4.96%
E. 開発地	CO ₂	JNGI 2024	10.4	8.0	6.1	4.8	4.1	3.2	3.2	3.2	3.3	2.6	2.7
		JNGI 2025	10.2	8.0	6.0	4.8	4.1	3.2	3.2	3.5	3.5	3.1	3.2
		差異	-1.21%	-1.00%	-0.45%	-0.07%	0.43%	0.85%	0.08%	7.32%	7.46%	17.10%	17.33%
	CH ₄	JNGI 2024	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		JNGI 2025	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
		差異	0.00%	-0.13%	-0.28%	-0.77%	-0.97%	-0.99%	-0.94%	-0.83%	-0.77%	-0.71%	-0.58%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		JNGI 2025	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		差異	0.00%	0.01%	0.02%	0.04%	0.12%	0.19%	0.18%	0.36%	0.52%	0.80%	1.16%
F. その他の土地	CO ₂	JNGI 2024	2.3	2.0	1.6	1.1	0.9	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.4
		JNGI 2025	2.2	2.0	1.6	1.1	0.9	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5
		差異	-1.40%	-1.29%	-1.08%	-0.20%	0.82%	0.55%	0.84%	11.63%	12.72%	24.13%	26.05%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.10	0.09	0.08	0.07	0.05	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03
		JNGI 2025	0.10	0.09	0.08	0.07	0.05	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03
		差異	0.00%	0.02%	0.03%	0.05%	0.33%	0.48%	0.58%	1.25%	1.72%	2.45%	3.03%
G. 伐採木材製品	CO ₂	JNGI 2024	-0.5	1.3	1.6	0.5	-0.5	-0.4	-1.2	-1.7	-1.1	-2.1	-1.9
		JNGI 2025	-0.4	1.2	1.8	0.6	-0.4	-0.2	-1.1	-1.6	-1.0	-2.1	-1.8
		差異	-21.56%	-6.17%	10.15%	12.81%	-15.90%	-33.51%	-8.92%	-4.24%	-5.58%	-3.68%	-5.08%
H. その他	CO ₂	JNGI 2024	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.00001
		JNGI 2025	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.00001
		差異	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	0.00%
4. 合計	GHG	JNGI 2024	-72.7	-85.0	-87.7	-90.9	-78.7	-73.4	-63.9	-57.3	-58.3	-58.3	-53.2
		JNGI 2025	-76.6	-88.0	-91.1	-97.8	-78.5	-75.1	-63.9	-56.5	-58.5	-57.5	-51.9518
		差異	5.42%	3.53%	3.91%	7.63%	-0.28%	2.35%	0.00%	-1.27%	0.26%	-1.28%	-2.30%

表 10-6 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリの排出量の比較
(廃棄物分野)

5. 廃棄物		[百万t-CO ₂ 換算]											
カテゴリー	ガス		1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022
A. 固形廃棄物の処分	CH ₄	JNGI 2024	11.1	10.0	8.0	6.0	4.0	3.2	2.7	2.0	1.9	1.8	1.6
		JNGI 2025	11.2	10.1	8.0	6.0	4.0	3.2	2.7	2.0	1.9	1.8	1.6
		差異	0.69%	0.64%	0.44%	0.23%	0.14%	0.10%	0.08%	0.10%	0.12%	0.11%	-0.19%
B. 固形廃棄物の生物処理	CH ₄	JNGI 2024	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		JNGI 2025	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-9.61%
	N ₂ O	JNGI 2024	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		JNGI 2025	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-9.70%
C. 廃棄物の焼却と野焼き	CO ₂	JNGI 2024	12.3	16.0	16.9	14.2	12.5	12.2	11.7	11.4	10.4	10.8	10.2
		JNGI 2025	10.6	13.9	14.6	12.2	10.5	10.5	10.1	9.7	8.9	9.3	9.4
		差異	-14.26%	-13.06%	-13.61%	-14.39%	-15.81%	-14.32%	-13.64%	-14.30%	-14.77%	-14.10%	-7.64%
	CH ₄	JNGI 2024	0.03	0.03	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		JNGI 2025	0.03	0.03	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
		差異	-0.02%	-0.02%	-0.03%	-0.03%	-0.04%	-0.03%	-0.04%	-0.04%	-0.04%	-0.04%	6.04%
	N ₂ O	JNGI 2024	1.3	1.6	1.7	1.7	1.5	1.6	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2
		JNGI 2025	1.3	1.6	1.7	1.9	1.5	1.5	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2
		差異	-1.01%	-3.63%	-1.11%	8.54%	-2.56%	-1.58%	-3.69%	-2.07%	-2.71%	-3.24%	0.66%
D. 排水の処理と放出	CH ₄	JNGI 2024	3.3	3.1	2.9	2.6	2.2	2.0	2.0	1.8	1.8	1.7	1.7
		JNGI 2025	3.3	3.1	2.9	2.6	2.2	2.0	2.0	1.8	1.8	1.7	1.7
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.01%	-2.17%
	N ₂ O	JNGI 2024	2.1	2.2	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
		JNGI 2025	2.1	2.2	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-0.20%	-0.82%
E. その他	CO ₂	JNGI 2024	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7
		JNGI 2025	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7
		差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
5. 合計	GHG	JNGI 2024	31.1	33.8	32.4	27.4	23.0	21.9	20.6	19.3	18.0	18.3	17.5
		JNGI 2025	29.4	31.7	30.2	25.6	21.0	20.1	19.0	17.6	16.5	16.8	16.7
		差異	-5.45%	-6.16%	-7.03%	-6.86%	-8.75%	-8.09%	-7.96%	-8.56%	-8.72%	-8.56%	-4.90%

10.2.2. NDC-LULUCF インベントリ

本年度提出インベントリを昨年度提出インベントリと比較すると、2022年度のNDC-LULUCF活動に伴う計上量は、7.17%の増加となった（表10-7）。

表10-7 2024年提出インベントリと2025年提出インベントリの計上量の比較
(NDC-LULUCF分野)

NDC-LULUCF活動		〔百万t-CO ₂ 換算〕									
活動	ガス		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
新規植林、再植林	GHG	JNGI 2024	-1.9	-1.9	-1.6	-1.5	-1.4	-1.7	-1.6	-1.5	-1.5
		JNGI 2025	-1.9	-1.9	-1.6	-1.5	-1.4	-1.6	-1.6	-1.5	-1.5
		差異	-0.55%	-0.46%	-0.37%	-0.27%	-0.17%	-0.20%	-0.19%	-0.16%	-0.13%
森林減少	GHG	JNGI 2024	3.2	3.4	3.3	2.9	2.9	3.3	3.3	2.8	2.8
		JNGI 2025	3.1	3.3	3.3	2.9	2.9	3.6	3.6	3.3	3.3
		差異	-1.16%	-2.03%	-2.06%	-0.06%	0.00%	7.77%	8.08%	19.24%	19.77%
森林経営	GHG	JNGI 2024	-62.3	-58.9	-57.3	-56.7	-55.4	-51.1	-48.9	-49.3	-47.0
		JNGI 2025	-62.3	-58.8	-57.3	-56.7	-55.4	-51.4	-49.1	-49.7	-47.4
		差異	-0.11%	-0.08%	-0.11%	-0.02%	0.00%	0.45%	0.49%	0.84%	0.84%
農地管理	GHG	JNGI 2024	-1.5	-2.0	-2.2	-3.1	-3.8	-3.4	-3.5	-3.9	-3.1
		JNGI 2025	-5.1	-5.4	-5.7	-5.4	-5.3	-5.7	-5.8	-5.6	-5.4
		差異	237.40%	169.46%	152.63%	75.40%	40.96%	69.13%	65.53%	45.64%	74.12%
牧草地管理	GHG	JNGI 2024	1.3	1.0	0.7	0.5	0.3	0.4	0.2	-0.1	0.05
		JNGI 2025	-0.8	-0.9	-1.0	-1.0	-1.0	-1.1	-1.2	-1.2	-1.2
		差異	-163.98%	-192.48%	-242.19%	-301.78%	-496.65%	-414.77%	-826.20%	773.66%	-2523.64%
都市緑化	GHG	JNGI 2024	-1.8	-1.7	-1.7	-1.7	-1.7	-1.6	-1.6	-1.6	-1.5
		JNGI 2025	-1.7	-1.7	-1.7	-1.6	-1.6	-1.6	-1.5	-1.5	-1.4
		差異	-3.35%	-3.55%	-3.77%	-3.98%	-4.31%	-4.54%	-4.82%	-5.30%	-5.79%
沿岸湿地	GHG	JNGI 2024									
		JNGI 2025	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3
		差異	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3
合計		JNGI 2024	-63.1	-60.1	-58.8	-59.5	-59.0	-54.1	-52.1	-53.6	-50.2
		JNGI 2025	-69.0	-65.7	-64.2	-63.7	-62.2	-58.2	-56.0	-56.6	-53.8
		差異	9.40%	9.32%	9.17%	6.98%	5.35%	7.56%	7.48%	5.54%	7.17%

10.3. 排出量の推移に対する影響（時系列の一貫性を含む）

「10.1. 再計算に関する解説と正当性」で示した再計算が温室効果ガス排出量の推移に及ぼす変化を表10-8に示す。2024年報告値と2025年報告値の比較は1990年度から2022年度の変化を用いている。

2025年提出インベントリにおける2022年度と1990年度の総排出量（LULUCF分野を除く、間接CO₂含む）の差異は昨年報告値と比べて約1700万トン（CO₂換算）減少となり、昨年報告値から1.37パーセントポイントの減少となった。

表 10-8 2024 年提出インベントリと 2025 年提出インベントリにおける
2022 年度と 1990 年度の総排出量（LULUCF 分野を除く、間接 CO₂ 含む）の差異の比較

	排出量（2022）－ 排出量（1990） [百万t-CO ₂ 換算]			排出量（2022）／排出量（1990）－ 1 [%]		
	JNGI 2024	JNGI 2025	差異	JNGI 2024	JNGI 2025	差異
CO ₂	-122.5	-125.2	-2.7	-10.6%	-10.8%	-0.26%
CH ₄	-19.9	-20.1	-0.2	-40.0%	-40.3%	-0.27%
N ₂ O	-11.6	-12.8	-1.1	-40.3%	-44.2%	-3.97%
HFCs	32.7	19.6	-13.1	244.0%	146.0%	-98.04%
PFCs	-3.1	-3.1	0.0	-50.5%	-50.5%	0.00%
SF ₆	-11.6	-11.6	0.0	-84.5%	-84.4%	0.07%
NF ₃	0.3	0.3	0.00	1102.4%	1102.4%	0.00%
Indirect CO ₂	-3.7	-3.7	0.02	-66.8%	-66.6%	0.28%
Total	-139.5	-156.6	-17.1	-10.94%	-12.31%	-1.37%

10.4. 改善事項と改善計画

10.4.1. 前回インベントリ提出以降の改善点

前回インベントリ提出以降に改善を行った主要な点を以下に列記する。

表 10-9 算定方法の変更内容

分野・カテゴリー		算定方法の変更内容
1.A	燃料の燃焼	標準発熱量及びこれに対応する炭素排出係数の最新の改定値を 2023 年度値に適用した。
1.B.2.b.vi	その他	LNG 火力発電所からの CH ₄ の漏出を「NE」と報告した。
2.B.8.g.ii.-	無水フタル酸	排出係数の計算式の修正及び CO ₂ の生成比率について新たに無水フタル酸、無水マレイン酸の生成に伴って発生する CO ₂ も考慮した。
2.B.8.g.ii.-	無水マレイン酸	排出係数の計算式の修正及び CO ₂ の生成比率について新たに無水マレイン酸の生成に伴って発生する CO ₂ も考慮した。
2.E.1.	半導体	N ₂ O の算定方法を、2019 年改良 IPCC ガイドラインの Tier 2c に基づき改定した。
2.F.1.a.	業務用冷凍空調機器	冷媒充填量の実態調査に基づき、排出寄与の高い機種の冷媒充填量（生産時、現場設置時）を更新した。また、別置型冷蔵ショーケースの初期充填量の推計方法を改定した。
1.A.1.b. 1.A.2.a. 2.B.1. 2.B.8.d. 2.B.10. 2.C.1.f. 2.H.3.-	石油精製、 鉄鋼製造、 アンモニア製造、 酸化エチレン製造、 炭酸ガスの利用	液化炭酸ガス向け CO ₂ 回収量の算定に用いるデータソースを変更した。
1.A.2.f. 2.H.3.-	窯業土石、 CO ₂ 由来炭酸塩原料	環境配慮型コンクリート以外の用途含め CO ₂ 由来炭酸塩原料による CO ₂ 固定量を包括的に捕捉するため、活動量のデータソースを変更した。

分野・カテゴリー		算定方法の変更内容
3.A.1. 3.B.1. 3.B.5. 3.D.a.2. 3.D.b.1. 3.D.b.2.	消化管内発酵-肉用牛 家畜排せつ物の管理-肉 用牛、 家畜排せつ物の管理-間 接排出-大気沈降、 農用地の土壌-直接排出 -有機窒素肥料、 農用地の土壌-間接排出 -大気沈降、窒素溶脱・流 出	DMI、CP の算出式に「日本飼養標準 肉用牛（2022 年度版）」 を採用した。
4.A.1	転用のない森林	枯死木、リター、鉱質土壌の炭素蓄積変化量を計算している CENTURY-jfos モデルの改定を前回提出時に未適用分の 1990 年 度から 2007 年度に対して実施した。
4.B.2 4.C.2 4.D.2 4.E.2 4.F.2	他の土地から転用され た農地・草地・湿地・開 発地・その他の土地-枯 死木プール	森林から他の土地利用へ転用される際の、損失量の算定に用い られる単位面積当たりの枯死木量を修正した。
4.B.1 4.C.1	転用のない農地 転用のない草地	Roth C モデル算定に用いるインプットデータ等が修正された。
4.D.1	転用のない湿地-その他 の湿地-沿岸湿地	藻場の面積推計に用いる環境データを更新した。
4.G	建築物・その他の木材- 木質ボード	木質ボードの原料となる輸入木材チップの取り扱いの修正によ り、木質ボードの国産材率が修正された。
4.G	建築物、紙製品	解体床面積の推計方法の修正により、建築物の各プール、及び 解体材由来の紙製品の炭素蓄積変化量が修正された。
5.C.1	廃棄物の焼却	下水汚泥焼却にかかる N ₂ O 排出係数の改訂を行った。
5.C.1/1.A	廃棄物の焼却／廃棄物 の焼却等（エネルギー分 野での報告）	廃油焼却及び原燃料利用にかかる活動量の推計方法及び CO ₂ 排 出係数の改訂を行った。
5.C.1/1.A	廃棄物の焼却／廃棄物 の焼却等（エネルギー分 野での報告）	バイオマスプラスチック製品データの改訂を行った。

10.4.2. 今後の改善計画

以下のような改善を継続的に行い、適宜インベントリの作成プロセスに反映している。詳細については、各カテゴリーの当該記述を参照のこと。

1. 算定方法、活動量、排出吸収係数等の見直し

温室効果ガス排出量算定方法検討会を開催し、現在のインベントリにおいて使用されている算定方法、活動量、排出吸収係数等の改善に関する検討を実施している。検討にあたっては、キーカテゴリーに関する課題、過去の審査において指摘がなされた課題など、重要度の高い課題から優先的に対応している。

2. 透明性の向上

排出量及び吸収量の算定に関わる方法論、仮定、各種データ等に関する NID の記載内容について適宜精査を行い、必要な情報を追加していくことで、更なる透明性の向上を図っている。

別添（Annex）1 キーカテゴリー分析の詳細

A1.1. キーカテゴリー分析の概要

「パリ協定第13条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」（決定18/CMA.1 附属書）では、2006年 IPCC ガイドラインに示されたキーカテゴリー（key category）分析を行い、キーカテゴリーを同定することとされている。

ここでは、2023年度（インベントリ時系列の直近年）及び1990年度（同開始年）のキーカテゴリー分析の結果を報告する。

A1.2. キーカテゴリー分析結果

A1.2.1. キーカテゴリー

2006年 IPCC ガイドラインの評価方法（アプローチ1のレベルアセスメント及びトレンドアセスメント、アプローチ2のレベルアセスメント及びトレンドアセスメント）に従って、インベントリの全てのカテゴリーを対象として、土地利用、土地利用変化及び林業（LULUCF）分野を含む場合と含まない場合の「キーカテゴリー」の評価を行った。

その結果、LULUCF 分野を含む場合では、2023年度は47の排出・吸収区分が、また1990年度は41の排出・吸収区分がそれぞれ我が国のキーカテゴリーと同定された（表A1-1及び表A1-2）。一方、LULUCF 分野を含まない場合では、2023年度は38の排出区分が、また1990年度は36の排出区分がそれぞれ我が国のキーカテゴリーと同定された（表A1-3及び表A1-4）。

表 A1-1 我が国のキーカテゴリー（2023 年度、LULUCF 分野を含む）

	A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap1-T	Ap2-L	Ap2-T
#1	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#1	#1	#1
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2	#14	#7
#3	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#3	#7	#2
#4	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#4	#4	#10
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5	#5	#23
#6	4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	#6	#6	#3
#7	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#7	#3	#28
#8	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#8	#2	#30
#9	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#9	#9	#31
#10	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#10	#10	#33
#11	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	#11	#8	#11
#12	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#12	#11	#25
#13	3.C.	稲作		CH ₄	#13		#27
#14	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#14	#22	
#15	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#15		
#16	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#16		#15
#17	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#17		#6
#18	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#18		#12
#19	1.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	#19	#20	#13
#20	1.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	#20	#17	
#21	2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	#21		
#22	2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	#22		
#23	4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂			#20
#24	4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂		#19	#9
#25	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O			#4
#26	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂			#16
#27	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O			#14
#28	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs			#17
#29	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂			#18
#30	3.D.	農用地の土壌		N ₂ O			#5
#31	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O			#29
#32	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄		#15	
#33	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆		#16	#8
#34		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂			#26
#35	2.E.	電子産業		PFCs			#22
#36	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O			#24
#37	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O			#19
#38	4.F.	その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂			#26
#39	4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂		#13	
#40	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄		#21	
#41	4.(III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O			#32
#42	2.E.	電子産業		SF ₆			#21
#43	2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O			#27
#44	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs		#12	
#45	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O			#8
#46	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O		#18	
#47	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	SF ₆		#23	

(注) Ap1-L : アプローチ1のレベルアセスメント、Ap1-T : アプローチ1のトレンドアセスメント、
Ap2-L : アプローチ2のレベルアセスメント、Ap2-T : アプローチ2のトレンドアセスメント。
各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

表 A1-2 我が国のキーカテゴリー（1990 年度、LULUCF 分野を含む）

	A コード	B 区分		C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap2-L
#1	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#1	#2
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2	#12
#3	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#3	#13
#4	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#4	#18
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5	#20
#6	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#6	#4
#7	4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	#7	#3
#8	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#8	#25
#9	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#9	#22
#10	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#10	
#11	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#11	
#12	3.C.	稲作		CH ₄	#12	
#13	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	#13	
#14	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#14	
#15	4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	#15	#7
#16	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	#16	#14
#17	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#17	#10
#18	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#18	#21
#19	4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	#19	
#20	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	#20	#1
#21	2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	#21	
#22	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#22	
#23	2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	#23	
#24	4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂	#24	#23
#25	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#25	#26
#26	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	#26	
#27	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	#27	#8
#28		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂		#15
#29	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O		#16
#30	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O		#6
#31	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂		#19
#32	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O		#9
#33	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O		#5
#34	4.F.	その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂		#30
#35	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂		#27
#36	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O		#31
#37	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O		#17
#38	2.E.	電子産業		PFCs		#28
#39	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O		#29
#40	2.E.	電子産業		SF ₆		#11
#41	4.(III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O		#24

(注) Ap1-L : アプローチ 1 のレベルアセスメント、Ap2-L : アプローチ 2 のレベルアセスメント。

各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

表 A1-3 我が国のキーカテゴリー（2023 年度、LULUCF 分野を含まない）

	A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap1-T	Ap2-L	Ap2-T
#1	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#1	#1	#1
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2	#11	#6
#3	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#3	#6	#2
#4	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#4	#4	#8
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5	#5	#20
#6	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#6	#3	#25
#7	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#7	#2	#27
#8	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#8	#8	#28
#9	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#9	#9	
#10	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	#10	#7	#9
#11	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#11	#10	#22
#12	3.C.	稲作	CH ₄	#12		#24	
#13	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#13	#18	
#14	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#14		
#15	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き	CO ₂	#15		#13	
#16	3.A.	消化管内発酵	CH ₄	#16		#5	
#17	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#17	#10	#18
#18	1.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	#18	#16	#11
#19	1.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	#19	#15	
#20	3.B.	家畜排せつ物の管理	N ₂ O			#3	
#21	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用	CO ₂			#14	
#22	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O		#12	#21
#23	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs		#15	#12
#24	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂		#16	#23
#25	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O		#4	#13
#26	5.D.	排水の処理と放出	N ₂ O			#26	
#27	5.A.	固形廃棄物の処分	CH ₄		#13		#5
#28	2.G.	その他の製品製造及び使用	SF ₆		#14	#7	#2
#29		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂		#23	#10
#30	2.E.	電子産業	PFCs			#19	
#31	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き	N ₂ O			#21	
#32	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O		#17	#9
#33	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄		#19	#3
#34	2.E.	電子産業	SF ₆			#18	#11
#35	2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O			#22
#36	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs		#12	
#37	2.B.	化学産業	4. カブロラクタム等製造	N ₂ O			#6
#38	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O		#17	#19

(注) Ap1-L : アプローチ1のレベルアセスメント、Ap1-T : アプローチ1のトレンドアセスメント、
 Ap2-L : アプローチ2のレベルアセスメント、Ap2-T : アプローチ2のトレンドアセスメント。
 各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

表 A1-4 我が国のキーカテゴリー（1990 年度、LULUCF 分野を含まない）

	A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	Ap1-L	Ap2-L
#1	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	#1
#2	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	#2
#3	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	#3
#4	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	#4
#5	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	#5
#6	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	#6
#7	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	#7
#8	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	#8
#9	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	#9
#10	1.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	#10
#11	3.C.	稲作		CH ₄	#11
#12	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	#12
#13	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	#13
#14	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	#14
#15	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	#15
#16	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	#16
#17	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	#17
#18	2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	#18
#19	1.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	#19
#20	2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	#20
#21	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	#21
#22	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	#22
#23	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	#23
#24		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	#24
#25	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	#25
#26	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O	#26
#27	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	#27
#28	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	#28
#29	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	#29
#30	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂	#30
#31	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O	#31
#32	2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O	#32
#33	2.E.	電子産業		PFCs	#33
#34	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O	#34
#35	2.E.	電子産業		SF ₆	#35
#36	2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O	#36

(注) Ap1-L : アプローチ 1 のレベルアセスメント、Ap2-L : アプローチ 2 のレベルアセスメント。

各アセスメント中の数値は、それぞれのアセスメント中の順位を表す。

A1.2.2. レベルアセスメント

レベルアセスメントは、カテゴリー毎の排出量及び吸収量が総排出量又は純排出量に占める割合を計算し、割合の大きなカテゴリーからそれぞれの割合を足し上げて、アプローチ 1 は全体の 95%、アプローチ 2 は全体の 90%に達するまでのカテゴリーを「キーカテゴリー」とするものである。アプローチ 1 による分析では各カテゴリーの排出量及び吸収量を直接使い、アプローチ 2 による分析では各カテゴリーの排出量及び吸収量にカテゴリー毎の不確実性を乗じたものを分析対象とする。

2023 年度の排出量及び吸収量に対するレベルアセスメントの結果、アプローチ 1 レベルアセスメントでは 22 の排出・吸収区分が、LULUCF 分野を含まない場合では 19 の排出区分が、それぞれキーカテゴリーと同定された。また、アプローチ 2 レベルアセスメントでは 33 の排出・吸収区分が、LULUCF 分野を含まない場合では 28 の排出区分が、それぞれキーカテゴリーと同定された（表 A1-5 及び表 A1-6）。

表 A1-5 アプローチ 1 レベルアセスメントの結果（2023 年度）

A コード	B 区分		C 温室効果 ガス	F 最新年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	H Ap1-L	I Ap1-L 寄与度 [%]	累積 寄与度 [%]
LULUCFを含む							
#1	1.A.1. エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	242,728.78	0.212	21.2%	21.2%
#2	1.A.3. 運輸	b. 道路輸送	CO ₂	163,031.08	0.143	14.3%	35.5%
#3	1.A.2. 製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	136,604.80	0.120	12.0%	47.5%
#4	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	123,401.46	0.108	10.8%	58.3%
#5	1.A.4. その他部門	液体燃料	CO ₂	66,011.18	0.058	5.8%	64.0%
#6	4.A. 森林	1. 転用のない森林	CO ₂	-57,189.06	0.050	5.0%	69.0%
#7	1.A.2. 製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	48,361.12	0.042	4.2%	73.3%
#8	1.A.1. エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	43,467.29	0.038	3.8%	77.1%
#9	1.A.4. その他部門	気体燃料	CO ₂	41,194.09	0.036	3.6%	80.7%
#10	1.A.2. 製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	29,683.99	0.026	2.6%	83.3%
#11	2.F. オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	28,453.04	0.025	2.5%	85.8%
#12	2.A. 鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	20,755.86	0.018	1.8%	87.6%
#13	3.C. 稲作		CH ₄	12,914.69	0.011	1.1%	88.7%
#14	1.A.3. 運輸	a. 国内航空	CO ₂	10,190.15	0.009	0.9%	89.6%
#15	1.A.3. 運輸	d. 国内船舶	CO ₂	9,891.69	0.009	0.9%	90.5%
#16	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	9,074.45	0.008	0.8%	91.3%
#17	3.A. 消化管内発酵		CH ₄	8,635.60	0.008	0.8%	92.0%
#18	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	8,333.42	0.007	0.7%	92.8%
#19	1.A.2. 製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	8,279.02	0.007	0.7%	93.5%
#20	1.A.4. その他部門	固体燃料	CO ₂	6,222.90	0.005	0.5%	94.0%
#21	2.C. 金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	5,028.11	0.004	0.4%	94.5%
#22	2.A. 鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	4,480.96	0.004	0.4%	94.9%
LULUCFを含まない							
#1	1.A.1. エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	242,728.78	0.227	22.67%	22.7%
#2	1.A.3. 運輸	b. 道路輸送	CO ₂	163,031.08	0.152	15.22%	37.9%
#3	1.A.2. 製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	136,604.80	0.128	12.76%	50.6%
#4	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	123,401.46	0.115	11.52%	62.2%
#5	1.A.4. その他部門	液体燃料	CO ₂	66,011.18	0.062	6.16%	68.3%
#6	1.A.2. 製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	48,361.12	0.045	4.52%	72.8%
#7	1.A.1. エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	43,467.29	0.041	4.06%	76.9%
#8	1.A.4. その他部門	気体燃料	CO ₂	41,194.09	0.038	3.85%	80.8%
#9	1.A.2. 製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	29,683.99	0.028	2.77%	83.5%
#10	2.F. オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	28,453.04	0.027	2.66%	86.2%
#11	2.A. 鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	20,755.86	0.019	1.94%	88.1%
#12	3.C. 稲作		CH ₄	12,914.69	0.012	1.21%	89.3%
#13	1.A.3. 運輸	a. 国内航空	CO ₂	10,190.15	0.010	0.95%	90.3%
#14	1.A.3. 運輸	d. 国内船舶	CO ₂	9,891.69	0.009	0.92%	91.2%
#15	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	9,074.45	0.008	0.85%	92.0%
#16	3.A. 消化管内発酵		CH ₄	8,635.60	0.008	0.81%	92.9%
#17	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	8,333.42	0.008	0.78%	93.6%
#18	1.A.2. 製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	8,279.02	0.008	0.77%	94.4%
#19	1.A.4. その他部門	固体燃料	CO ₂	6,222.90	0.006	0.58%	95.0%

表 A1-6 アプローチ 2 レベルアセスメントの結果 (2023 年度)

A コード	B 区分		C 温室効果 ガス	F 最新年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	L 排出・吸収源 の不確実性 [%]	N Ap2-L 寄与度 [%]	累積 寄与度 [%]	
LULUCFを含む								
#1	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	242,728.78	6%	18.5%	18.5%
#2	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	136,604.80	6%	10.4%	29.0%
#3	4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	-57,189.06	9%	6.2%	35.1%
#4	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O	3,388.97	133%	5.6%	40.7%
#5	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	1,773.47	245%	5.4%	46.1%
#6	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	8,635.60	30%	3.2%	49.3%
#7	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	163,031.08	2%	3.1%	52.3%
#8	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	1,481.43	143%	2.6%	55.0%
#9	4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	4,274.06	46%	2.4%	57.4%
#10	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	123,401.46	2%	2.4%	59.8%
#11	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	28,453.04	6%	2.1%	61.9%
#12	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	8,333.42	19%	2.0%	63.9%
#13	1.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	8,279.02	19%	1.9%	65.8%
#14	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	2,590.84	60%	1.9%	67.8%
#15	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	9,074.45	15%	1.7%	69.5%
#16	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂	2,592.06	51%	1.6%	71.1%
#17	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs	2,589.25	50%	1.6%	72.7%
#18	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	2,318.28	55%	1.6%	74.3%
#19	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	1,093.55	107%	1.4%	75.7%
#20	4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂	4,384.64	24%	1.3%	77.0%
#21	2.E.	電子産業		SF ₆	345.17	300%	1.3%	78.3%
#22	2.E.	電子産業		PFCs	1,260.61	81%	1.3%	79.6%
#23	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	66,011.18	2%	1.3%	80.8%
#24	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O	1,187.68	79%	1.2%	82.0%
#25	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	20,755.86	4%	1.1%	83.0%
#26		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	1,358.88	59%	1.0%	84.0%
#27	3.C.	稲作		CH ₄	12,914.69	6%	1.0%	85.0%
#28	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	48,361.12	2%	0.9%	85.9%
#29	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O	1,744.12	41%	0.9%	86.8%
#30	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	43,467.29	2%	0.8%	87.6%
#31	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	41,194.09	2%	0.8%	88.4%
#32	4.(III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O	401.08	159%	0.8%	89.2%
#33	1.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	29,683.99	2%	0.6%	89.8%
LULUCFを含まない								
#1	1.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	242,728.78	6%	21.13%	21.1%
#2	1.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	136,604.80	6%	11.89%	33.0%
#3	3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O	3,388.97	133%	6.37%	39.4%
#4	3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	1,773.47	245%	6.11%	45.5%
#5	3.A.	消化管内発酵		CH ₄	8,635.60	30%	3.64%	49.1%
#6	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	163,031.08	2%	3.52%	52.7%
#7	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	1,481.43	143%	2.99%	55.6%
#8	1.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	123,401.46	2%	2.74%	58.4%
#9	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	28,453.04	6%	2.43%	60.8%
#10	1.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	8,333.42	19%	2.23%	63.0%
#11	1.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	8,279.02	19%	2.21%	65.3%
#12	3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	2,590.84	60%	2.20%	67.5%
#13	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	9,074.45	15%	1.97%	69.4%
#14	2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂	2,592.06	51%	1.87%	71.3%
#15	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs	2,589.25	50%	1.82%	73.1%
#16	2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	2,318.28	55%	1.80%	74.9%
#17	1.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	1,093.55	107%	1.65%	76.6%
#18	2.E.	電子産業		SF ₆	345.17	300%	1.46%	78.0%
#19	2.E.	電子産業		PFCs	1,260.61	81%	1.43%	79.5%
#20	1.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	66,011.18	2%	1.43%	80.9%
#21	5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O	1,187.68	79%	1.31%	82.2%
#22	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	20,755.86	4%	1.21%	83.4%
#23		間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	1,358.88	59%	1.13%	84.5%
#24	3.C.	稲作		CH ₄	12,914.69	6%	1.11%	85.6%
#25	1.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	48,361.12	2%	1.04%	86.7%
#26	5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O	1,744.12	41%	1.02%	87.7%
#27	1.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	43,467.29	2%	0.94%	88.6%
#28	1.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	41,194.09	2%	0.91%	89.6%

1990年度の排出量及び吸収量に対するレベルアセスメントの結果、アプローチ1 レベルアセスメントでは27の排出・吸収区分が、LULUCF分野を含まない場合では23の排出区分が、それぞれキーカテゴリーと同定された。また、アプローチ2 レベルアセスメントでは31の排出・吸収区分が、LULUCF分野を含まない場合では28の排出区分が、それぞれキーカテゴリーと同定された（表A1-7及び表A1-8）。

表A1-7 アプローチ1 レベルアセスメントの結果（1990年度）

A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	D 1990年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	H Ap1-L	I Ap1-L 寄与度 [%]	累積 寄与度 [%]	
LULUCFを含む							
#1	1.A.2. 製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	0.143	14.3%	14.3%
#2	1.A.3. 運輸	b. 道路輸送	CO ₂	180,367.42	0.129	12.9%	27.2%
#3	1.A.1. エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	0.128	12.8%	40.0%
#4	1.A.2. 製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	0.096	9.6%	49.7%
#5	1.A.4. その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	0.093	9.3%	58.9%
#6	1.A.1. エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	0.079	7.9%	66.8%
#7	4.A. 森林	1. 転用のない森林	CO ₂	-87,979.95	0.063	6.3%	73.1%
#8	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	0.057	5.7%	78.8%
#9	2.A. 鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	0.028	2.8%	81.6%
#10	1.A.4. その他部門	気体燃料	CO ₂	22,241.56	0.016	1.6%	83.2%
#11	1.A.3. 運輸	d. 国内船舶	CO ₂	13,674.88	0.010	1.0%	84.2%
#12	3.C. 稲作		CH ₄	13,584.76	0.010	1.0%	85.1%
#13	2.B. 化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	13,347.05	0.010	1.0%	86.1%
#14	1.A.2. 製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	11,894.05	0.009	0.9%	86.9%
#15	4.E. 開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	11,260.21	0.008	0.8%	87.7%
#16	5.A. 固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	0.008	0.8%	88.5%
#17	3.A. 消化管内発酵		CH ₄	10,563.04	0.008	0.8%	89.3%
#18	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	10,561.49	0.008	0.8%	90.1%
#19	4.A. 森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	-9,577.42	0.007	0.7%	90.8%
#20	2.G. その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	0.007	0.7%	91.4%
#21	2.C. 金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	7,233.95	0.005	0.5%	91.9%
#22	1.A.3. 運輸	a. 国内航空	CO ₂	7,162.41	0.005	0.5%	92.4%
#23	2.A. 鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	6,674.45	0.005	0.5%	92.9%
#24	4.B. 農地	1. 転用のない農地	CO ₂	6,660.70	0.005	0.5%	93.4%
#25	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	0.005	0.5%	93.9%
#26	2.B. 化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	0.005	0.5%	94.3%
#27	1.B. 燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	0.004	0.4%	94.7%
LULUCFを含まない							
#1	1.A.2. 製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	0.157	15.7%	15.7%
#2	1.A.3. 運輸	b. 道路輸送	CO ₂	180,367.42	0.142	14.2%	29.9%
#3	1.A.1. エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	0.140	14.0%	43.9%
#4	1.A.2. 製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	0.105	10.5%	54.4%
#5	1.A.4. その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	0.101	10.1%	64.6%
#6	1.A.1. エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	0.086	8.6%	73.2%
#7	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	0.063	6.3%	79.5%
#8	2.A. 鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	0.030	3.0%	82.5%
#9	1.A.4. その他部門	気体燃料	CO ₂	22,241.56	0.017	1.7%	84.3%
#10	1.A.3. 運輸	d. 国内船舶	CO ₂	13,674.88	0.011	1.1%	85.3%
#11	3.C. 稲作		CH ₄	13,584.76	0.011	1.1%	86.4%
#12	2.B. 化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	13,347.05	0.010	1.0%	87.5%
#13	1.A.2. 製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	11,894.05	0.009	0.9%	88.4%
#14	5.A. 固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	0.009	0.9%	89.3%
#15	3.A. 消化管内発酵		CH ₄	10,563.04	0.008	0.8%	90.1%
#16	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	10,561.49	0.008	0.8%	90.9%
#17	2.G. その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	0.007	0.7%	91.6%
#18	2.C. 金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	7,233.95	0.006	0.6%	92.2%
#19	1.A.3. 運輸	a. 国内航空	CO ₂	7,162.41	0.006	0.6%	92.8%
#20	2.A. 鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	6,674.45	0.005	0.5%	93.3%
#21	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	0.005	0.5%	93.8%
#22	2.B. 化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	0.005	0.5%	94.3%
#23	1.B. 燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	0.004	0.4%	94.7%

表 A1-8 アプローチ 2 レベルアセスメントの結果 (1990 年度)

A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	D 1990年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	L 排出・吸収源 の不確実性 [%]	N Ap2-L 寄与度 [%]	累積 寄与度 [%]	
LULUCFを含む							
#1	2.G. その他の製品製造及び使用	SF ₆	9,084.65	143%	11.0%	11.0%	
#2	1.A.2. 製造業・建設業	CO ₂	199,517.80	6%	10.4%	21.4%	
#3	4.A. 森林	CO ₂	-87,979.95	9%	6.5%	27.9%	
#4	1.A.1. エネルギー産業	CO ₂	109,537.93	6%	5.7%	33.6%	
#5	3.D. 農用地の土壌	N ₂ O	2,656.25	245%	5.5%	39.1%	
#6	3.B. 家畜排せつ物の管理	N ₂ O	3,866.94	133%	4.4%	43.5%	
#7	4.E. 開発地	CO ₂	11,260.21	46%	4.3%	47.8%	
#8	1.B. 燃料からの漏出	CH ₄	5,482.08	84%	3.9%	51.7%	
#9	1.A.3. 運輸	N ₂ O	3,074.39	107%	2.8%	54.5%	
#10	3.A. 消化管内発酵	CH ₄	10,563.04	30%	2.7%	57.2%	
#11	2.E. 電子産業	SF ₆	950.73	300%	2.4%	59.6%	
#12	1.A.3. 運輸	CO ₂	180,367.42	2%	2.3%	61.9%	
#13	1.A.1. エネルギー産業	CO ₂	178,584.43	2%	2.3%	64.2%	
#14	5.A. 固形廃棄物の処分	CH ₄	11,168.99	24%	2.3%	66.5%	
#15	間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来 Ind CO ₂	4,448.96	59%	2.2%	68.7%	
#16	3.D. 農用地の土壌	N ₂ O	4,003.13	60%	2.0%	70.8%	
#17	2.B. 化学産業	N ₂ O	1,487.61	162%	2.0%	72.8%	
#18	1.A.2. 製造業・建設業	CO ₂	134,126.79	2%	1.7%	74.6%	
#19	2.B. 化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	3,601.24	55%	1.7%	76.2%
#20	1.A.4. その他部門	CO ₂	129,077.78	2%	1.7%	77.9%	
#21	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き	CO ₂	10,561.49	15%	1.4%	79.3%	
#22	2.A. 鉱物産業	CO ₂	38,701.10	4%	1%	81%	
#23	4.B. 農地	CO ₂	6,660.70	24%	1%	82%	
#24	4.(III) 土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出	N ₂ O	847.45	159%	1%	83%	
#25	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	2%	1%	84%
#26	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	19%	1%	85%
#27	2.D. 燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用	CO ₂	2,245.68	51%	1%	86%	
#28	2.E. 電子産業	PFCs	1,314.38	81%	1%	87%	
#29	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き	N ₂ O	1,274.33	79%	1%	88%	
#30	4.F. その他の土地	CO ₂	2,247.27	44%	1%	89%	
#31	5.D. 排水の処理と放出	N ₂ O	2,122.77	41%	1%	90%	
LULUCFを含まない							
#1	1.A.2. 製造業・建設業	CO ₂	199,517.80	5%	12.5%	12.5%	
#2	2.G. その他の製品製造及び使用	SF ₆	9,084.65	83%	9.1%	21.6%	
#3	1.A.1. エネルギー産業	CO ₂	109,537.93	5%	6.8%	28.4%	
#4	3.D. 農用地の土壌	N ₂ O	2,656.25	164%	5.3%	33.7%	
#5	3.B. 家畜排せつ物の管理	N ₂ O	3,866.94	89%	4.2%	37.9%	
#6	1.B. 燃料からの漏出	CH ₄	5,482.08	63%	4.2%	42.1%	
#7	2.E. 電子産業	SF ₆	950.73	300%	3.5%	45.6%	
#8	3.A. 消化管内発酵	CH ₄	10,563.04	27%	3.5%	49.1%	
#9	5.A. 固形廃棄物の処分	CH ₄	11,168.99	24%	3.3%	52.3%	
#10	1.A.3. 運輸	CO ₂	180,367.42	1%	3.1%	55.4%	
#11	1.A.1. エネルギー産業	CO ₂	178,584.43	1%	3.0%	58.4%	
#12	2.B. 化学産業	N ₂ O	1,487.61	162%	2.9%	61.4%	
#13	1.A.3. 運輸	N ₂ O	3,074.39	72%	2.7%	64.0%	
#14	3.D. 農用地の土壌	N ₂ O	4,003.13	51%	2.5%	66.5%	
#15	間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来 Ind CO ₂	4,448.96	45%	2.4%	69.0%	
#16	2.B. 化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	3,601.24	55%	2.4%	71.4%
#17	1.A.2. 製造業・建設業	CO ₂	134,126.79	1%	2.3%	73.6%	
#18	1.A.4. その他部門	CO ₂	129,077.78	1%	2.2%	75.8%	
#19	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き	CO ₂	10,561.49	15%	2.0%	77.8%	
#20	2.A. 鉱物産業	CO ₂	38,701.10	4%	1.9%	79.7%	
#21	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	2%	1.5%	81.2%
#22	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	19%	1.5%	82.7%
#23	2.D. 燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用	CO ₂	2,245.68	51%	1.4%	84.1%	
#24	2.E. 電子産業	PFCs	1,314.38	81%	1.3%	85.4%	
#25	5.C. 廃棄物の焼却と野焼き	N ₂ O	1,274.33	79%	1.2%	86.6%	
#26	3.C. 稲作	CH ₄	13,584.76	6%	1.0%	87.6%	
#27	5.D. 排水の処理と放出	N ₂ O	2,122.77	38%	1.0%	88.6%	
#28	2.B. 化学産業	N ₂ O	654.55	112%	0.9%	89.5%	

A1.2.3. トレンドアセスメント

カテゴリーの排出量及び吸収量の変化率と総排出量又は純排出量の変化率の差を計算し、それに当該カテゴリーの排出・吸収寄与割合を乗じてトレンドアセスメントを算出し、さらにその数値の合計値に占める当該カテゴリーの割合が大きいカテゴリーから足し上げる。アプローチ 1 では全体の 95%、アプローチ 2 は全体の 90%に達するまでのカテゴリーを「キーカテゴリー」とする。アプローチ 1 による分析では各カテゴリーの排出量及び吸収量を直接使い、アプローチ 2 による分析では各カテゴリーの排出量及び吸収量にカテゴリー毎の不確実性を乗じたものを分析対象とする。

2023 年度の排出量及び吸収量に対するトレンドアセスメントの結果、アプローチ 1 トレンドアセスメントでは 23 の排出・吸収区分が、LULUCF 分野を含まない場合では 19 の排出区分が、それぞれキーカテゴリーと同定された。また、アプローチ 2 トレンドアセスメントでは 28 の排出・吸収区分が、LULUCF 分野を含まない場合では 23 の排出区分が、それぞれキーカテゴリーと同定された（表 A1-9 及び表 A1-10）。

表 A1-9 アプローチ 1 トレンドアセスメントの結果（2023 年度）

	A コード	B 区分		C 温室効果 ガス	D 1990年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	F 最新年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	J ApI-T	K ApI-T 寄与度 [%]	累積 寄与度 [%]
LULUCFを含む									
#1	I.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	242,728.78	0.107	21.4%	21.4%
#2	I.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	43,467.29	0.078	15.6%	37.0%
#3	I.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	48,361.12	0.047	9.5%	46.5%
#4	I.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	123,401.46	0.039	7.9%	54.3%
#5	I.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	66,011.18	0.032	6.3%	60.7%
#6	4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	-87,979.95	-57,189.06	0.031	6.3%	66.9%
#7	I.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	136,604.80	0.024	4.8%	71.8%
#8	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	NO	28,453.04	0.020	4.1%	75.8%
#9	I.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	22,241.56	41,194.09	0.016	3.2%	79.0%
#10	I.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	11,894.05	29,683.99	0.014	2.8%	81.8%
#11	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	20,755.86	0.009	1.8%	83.6%
#12	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	13,347.05	87.63	0.008	1.6%	85.2%
#13	4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	-9,577.42	-578.66	0.007	1.5%	86.7%
#14	I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	180,367.42	163,031.08	0.007	1.3%	88.0%
#15	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	1,534.12	0.006	1.1%	89.1%
#16	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	1,481.43	0.004	0.9%	90.0%
#17	I.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	353.86	6,222.90	0.004	0.8%	90.9%
#18	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	75.02	0.004	0.8%	91.6%
#19	4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	11,260.21	4,274.06	0.004	0.8%	92.4%
#20	I.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	3,475.88	8,279.02	0.004	0.8%	93.2%
#21	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	511.04	0.003	0.6%	93.8%
#22	I.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	7,162.41	10,190.15	0.003	0.6%	94.3%
#23	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	SF ₆	3,577.34	23.50	0.002	0.4%	94.8%
LULUCFを含まない									
#1	I.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	242,728.78	0.1183	23.9%	23.9%
#2	I.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	43,467.29	0.0840	17.0%	40.9%
#3	I.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	48,361.12	0.0507	10.3%	51.1%
#4	I.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	123,401.46	0.0440	8.9%	60.0%
#5	I.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	66,011.18	0.0335	6.8%	66.8%
#6	I.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	136,604.80	0.0246	5.0%	71.8%
#7	2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	NO	28,453.04	0.0224	4.5%	76.3%
#8	I.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	22,241.56	41,194.09	0.0177	3.6%	79.9%
#9	I.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	11,894.05	29,683.99	0.0155	3.1%	83.0%
#10	2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	20,755.86	0.0093	1.9%	84.9%
#11	I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	180,367.42	163,031.08	0.0088	1.8%	86.7%
#12	2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	13,347.05	87.63	0.0088	1.8%	88.4%
#13	5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	1,534.12	0.0062	1.2%	89.7%
#14	2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	1,481.43	0.0048	1.0%	90.7%
#15	I.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	353.86	6,222.90	0.0047	0.9%	91.6%
#16	I.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	3,475.88	8,279.02	0.0042	0.9%	92.5%
#17	2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	75.02	0.0042	0.8%	93.3%
#18	I.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	7,162.41	10,190.15	0.0033	0.7%	94.0%
#19	1.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	511.04	0.0032	0.7%	94.6%

表 A1-10 アプローチ 2 トレンドアセスメントの結果 (2023 年度)

A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	D 1990年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	F 最新年度の 排出量及び 吸収量 [千t-CO ₂ 換算]	L 排出・吸収源 の不確実性 [%]	O Ap2-T	P Ap2-T 寄与度 [%]	累積 寄与度 [%]
LULUCFを含む								
#1	1.A.1. エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	242,728.78	6%	6.61	15.7%
#2	2.G. その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	1,481.43	143%	6.45	15.3%
#3	4.A. 森林	1. 転用のない森林	CO ₂	-87,979.95	-57,189.06	9%	2.73	6.5%
#4	1.B. 燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	511.04	84%	2.53	6.0%
#5	4.E. 開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	11,260.21	4,274.06	46%	1.75	4.2%
#6	1.A.2. 製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	136,604.80	6%	1.49	3.6%
#7	5.A. 固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	1,534.12	24%	1.39	3.3%
#8	2.B. 化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O	1,487.61	84.97	162%	1.38	3.3%
#9	2.F. オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	NO	28,453.04	6%	1.24	2.9%
#10	1.A.1. エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	43,467.29	2%	1.20	2.8%
#11	1.A.3. 運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	3,074.39	1,093.55	107%	1.17	2.8%
#12	間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	4,448.96	1,358.88	59%	1.03	2.5%
#13	2.E. 電子産業		SF ₆	950.73	345.17	300%	1.00	2.4%
#14	2.F. オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs	1.22	2,589.25	50%	0.93	2.2%
#15	3.D. 農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	2,656.25	1,773.47	245%	0.87	2.1%
#16	1.A.2. 製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	48,361.12	2%	0.73	1.7%
#17	1.A.2. 製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	3,475.88	8,279.02	19%	0.72	1.7%
#18	4.A. 森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	-9,577.42	-578.66	9%	0.65	1.5%
#19	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	123,401.46	2%	0.62	1.5%
#20	1.A.4. その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	66,011.18	2%	0.49	1.2%
#21	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	8,333.42	19%	0.38	0.9%
#22	4.(III) 土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O	847.45	401.08	159%	0.37	0.9%
#23	2.A. 鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	20,755.86	4%	0.36	0.9%
#24	3.D. 農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	4,003.13	2,590.84	60%	0.36	0.9%
#25	2.B. 化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	75.02	9%	0.36	0.8%
#26	4.F. その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂	2,247.27	801.37	44%	0.35	0.8%
#27	2.B. 化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O	654.55	156.59	112%	0.32	0.8%
#28	2.B. 化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	3,601.24	2,318.28	55%	0.30	0.7%
LULUCFを含まない								
#1	1.A.1. エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	242,728.78	6%	7.31	19.0%
#2	2.G. その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	1,481.43	143%	6.95	18.0%
#3	1.B. 燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	511.04	84%	2.72	7.1%
#4	1.A.2. 製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	136,604.80	6%	1.52	3.9%
#5	5.A. 固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	1,534.12	24%	1.50	3.9%
#6	2.B. 化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O	1,487.61	84.97	162%	1.49	3.9%
#7	2.F. オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	NO	28,453.04	6%	1.36	3.5%
#8	1.A.1. エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	43,467.29	2%	1.29	3.3%
#9	1.A.3. 運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	3,074.39	1,093.55	107%	1.26	3.3%
#10	間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	4,448.96	1,358.88	59%	1.11	2.9%
#11	2.E. 電子産業		SF ₆	950.73	345.17	300%	1.07	2.8%
#12	2.F. オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs	1.22	2,589.25	50%	1.02	2.6%
#13	3.D. 農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	2,656.25	1,773.47	245%	0.89	2.3%
#14	1.A.2. 製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	3,475.88	8,279.02	19%	0.80	2.1%
#15	1.A.2. 製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	48,361.12	2%	0.78	2.0%
#16	1.A.1. エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	123,401.46	2%	0.69	1.8%
#17	1.A.4. その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	66,011.18	2%	0.51	1.3%
#18	1.A.4. その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	8,333.42	19%	0.43	1.1%
#19	2.B. 化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	75.02	9%	0.39	1.0%
#20	2.A. 鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	20,755.86	4%	0.38	1.0%
#21	3.D. 農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	4,003.13	2,590.84	60%	0.37	1.0%
#22	2.B. 化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O	654.55	156.59	112%	0.35	0.9%
#23	2.B. 化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	3,601.24	2,318.28	55%	0.31	0.8%

参考までに、2023 年度及び 1990 年度のキーカテゴリー分析に用いた基礎データを表 A1-11 及び表 A1-12 に示す。

表 A1-11 キーカテゴリー分析に用いた基礎データ（2023 年度）

A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	E 1990年度 排出量及び 吸収量 絶対値 [千t-CO ₂ 換算]	G 最新年度の 排出量及び 吸収量 絶対値 [千t-CO ₂ 換算]	H Ap1-L	I Ap1-L 普及度 [%]	J Ap1-T	K Ap1-T 普及度 [%]	L 排出・ 吸収量の 不確実性 [%]	M Ap2-L	N Ap2-L 普及度 [%]	O Ap2-T	P Ap2-T 普及度 [%]	
I.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	43,467.29	0.038	3.8%	0.0781	15.6%	2%	0.008	0.8%	1.20	2.8%
I.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	242,728.78	0.212	21.2%	0.1070	21.4%	6%	0.185	18.5%	6.61	15.7%
I.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	123,401.46	0.108	10.8%	0.0395	7.9%	2%	0.024	2.4%	0.62	1.5%
I.A.1.	エネルギー産業	その他化石燃料	CO ₂	0.00	91.64	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	19%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
I.A.1.	エネルギー産業		CH ₄	514.47	207.15	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	64%	0.002	0.2%	0.11	0.3%
I.A.1.	エネルギー産業		N ₂ O	790.98	1,564.94	0.001	0.1%	0.0006	0.1%	30%	0.006	0.6%	0.19	0.5%
I.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	48,361.12	0.042	4.2%	0.0474	9.5%	2%	0.009	0.9%	0.73	1.7%
I.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	136,604.80	0.120	12.0%	0.0242	4.8%	6%	0.104	10.4%	1.49	3.6%
I.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	11,894.05	29,683.99	0.026	2.6%	0.0140	2.8%	2%	0.006	0.6%	0.22	0.5%
I.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	3,475.88	8,279.02	0.007	0.7%	0.0038	0.8%	19%	0.019	1.9%	0.72	1.7%
I.A.2.	製造業・建設業		CH ₄	402.95	510.99	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	64%	0.004	0.4%	0.08	0.2%
I.A.2.	製造業・建設業		N ₂ O	1,120.38	1,063.83	0.001	0.1%	0.0001	0.0%	30%	0.004	0.4%	0.02	0.1%
I.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	7,162.41	10,190.15	0.009	0.9%	0.0029	0.6%	2%	0.002	0.2%	0.04	0.1%
I.A.3.	運輸	a. 国内航空	CH ₄	6.31	1.90	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	52%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.A.3.	運輸	a. 国内航空	N ₂ O	56.93	78.20	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	141%	0.001	0.1%	0.03	0.1%
I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	180,367.42	163,031.08	0.143	14.3%	0.0065	1.3%	2%	0.031	3.1%	0.10	0.2%
I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CH ₄	282.90	89.22	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	104%	0.001	0.1%	0.11	0.3%
I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	3,074.39	1,095.55	0.001	0.1%	0.0011	0.2%	10%	0.014	1.4%	1.17	2.8%
I.A.3.	運輸	c. 鉄道	CO ₂	955.40	451.30	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	2%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.A.3.	運輸	c. 鉄道	CH ₄	1.50	0.72	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	151%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.A.3.	運輸	c. 鉄道	N ₂ O	97.77	46.59	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	206%	0.001	0.1%	0.05	0.1%
I.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	13,674.88	9,891.69	0.009	0.9%	0.0013	0.3%	2%	0.002	0.2%	0.02	0.0%
I.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CH ₄	7.11	5.01	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	52%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.A.3.	運輸	d. 国内船舶	N ₂ O	192.20	135.59	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	141%	0.002	0.2%	0.03	0.1%
I.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	66,011.18	0.058	5.8%	0.0317	6.3%	2%	0.013	1.3%	0.49	1.2%
I.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	353.86	6,222.90	0.005	0.5%	0.0042	0.8%	6%	0.005	0.5%	0.26	0.6%
I.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	22,241.56	41,194.09	0.036	3.6%	0.0159	3.2%	2%	0.008	0.8%	0.25	0.6%
I.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	8,333.42	0.007	0.7%	0.0020	0.4%	19%	0.020	2.0%	0.38	0.9%
I.A.4.	その他部門		CH ₄	267.29	222.21	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	64%	0.002	0.2%	0.00	0.0%
I.A.4.	その他部門		N ₂ O	613.07	436.87	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	30%	0.002	0.2%	0.02	0.0%
I.B.	燃料からの排出	1. 固体燃料	CO ₂	5.90	0.41	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	22%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	511.04	0.000	0.0%	0.0030	0.6%	84%	0.005	0.5%	2.53	6.0%
I.B.	燃料からの排出	1. 固体燃料	N ₂ O	1.76	0.43	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	163%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.a. 石油	CO ₂	0.00	0.00	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	87%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.a. 石油	CH ₄	20.25	13.19	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	79%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.b. 天然ガス	CO ₂	0.73	0.81	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	16%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.b. 天然ガス	CH ₄	215.88	224.41	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	28%	0.001	0.1%	0.01	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.c. 通気弁及びフレアリング	CO ₂	91.68	142.58	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	13%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.c. 通気弁及びフレアリング	CH ₄	59.50	42.51	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	11%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.c. 通気弁及びフレアリング	N ₂ O	0.13	0.10	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	378%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.d. その他（地熱）	CH ₄	104.42	191.86	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	17%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
I.B.	燃料からの排出	2.d. その他（地熱）	CH ₄	5.84	10.68	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	17%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	20,755.96	0.018	1.8%	0.0088	1.8%	4%	0.011	1.1%	0.36	0.9%
2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	6,674.45	4,480.96	0.004	0.4%	0.0009	0.2%	4%	0.002	0.2%	0.03	0.1%
2.A.	鉱物産業	3. ガラス製造	CO ₂	312.93	163.81	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	6%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.A.	鉱物産業	4. その他プロセスでの炭酸塩の使用	CO ₂	3,025.31	1,438.50	0.001	0.1%	0.0008	0.2%	6%	0.001	0.1%	0.05	0.1%
2.B.	化学産業	1. アンモニア製造	CO ₂	2,445.29	864.67	0.001	0.1%	0.0009	0.2%	2%	0.000	0.0%	0.02	0.0%
2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	3,601.24	2,318.28	0.002	0.2%	0.0005	0.1%	55%	0.016	1.6%	0.30	0.7%
2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O	654.55	156.59	0.000	0.0%	0.0003	0.1%	112%	0.002	0.2%	0.32	0.8%
2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	75.02	0.000	0.0%	0.0039	0.8%	9%	0.000	0.0%	0.36	0.8%
2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O	1,487.61	84.97	0.000	0.0%	0.0008	0.2%	162%	0.002	0.2%	1.38	3.3%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCS	13,347.05	87.63	0.000	0.0%	0.0081	1.6%	2%	0.000	0.0%	0.16	0.4%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	PFCs	303.84	36.71	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	2%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	SF ₆	3,577.34	23.50	0.000	0.0%	0.0022	0.4%	2%	0.000	0.0%	0.04	0.1%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	NF ₃	2.61	13.52	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	47%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.B.	化学産業	化学産業全体	CH ₄	41.99	19.24	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	58%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	7,233.95	5,028.11	0.004	0.4%	0.0008	0.2%	4%	0.002	0.2%	0.03	0.1%
2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CH ₄	20.63	14.55	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	163%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.C.	金属産業	2. フェロアロイ製造	CH ₄	5.18	1.62	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	163%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.C.	金属産業	3. アルミニウム製造	CO ₂	57.97	0.00	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	10%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.C.	金属産業	3. アルミニウム製造	PFCs	301.48	0.00	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	5%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.C.	金属産業	4. マグネシウム製造	HFCS	0.00	1.73	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	5%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.C.	金属産業	4. マグネシウム製造	SF ₆	151.04	216.74	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	100%	0.003	0.3%	0.06	0.2%
2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂	2,245.68	2,592.06	0.002	0.2%	0.0005	0.1%	51%	0.016	1.6%	0.25	0.6%
2.E.	電子産業		N ₂ O	3.39	77.57	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	2%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.E.	電子産業		HFCS	55.22	98.26	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	100%	0.001	0.1%	0.04	0.1%
2.E.	電子産業		PFCs	1,314.38	1,260.61	0.001	0.1%	0.0001	0.0%	81%	0.013	1.3%	0.08	0.2%
2.E.	電子産業		SF ₆	950.73	345.17	0.000	0.0%	0.0003	0.1%	300%	0.013	1.3%	1.00	2.4%
2.E.	電子産業		NF ₃	25.36	192.57	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	71%	0.002	0.2%	0.09	0.2%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCS	0.00	28,453.04	0.025	2.5%	0.0204	4.1%	6%	0.021	2.1%	1.24	2.9%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCS	1.22	2,589.25	0.002	0.2%	0.0019	0.4%	50%	0.016	1.6%	0.93	2.2%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	3. 消火剤	HFCS	0.00	9.22	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	16%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	4. エアゾール	HFCS	0.00	324.22	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	10%	0.000	0.0%	0.02	0.1%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	5. 溶剤	HFCS	0.00	128.82	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	11%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	5. 溶剤	PFCs	4,228.36	1,681.89	0.001	0.1%	0.0014	0.3%	10%	0.002	0.2%	0.14	0.3%
2.G.	その他の製品製造及び使用		N ₂ O	245.40	94.65	0.000	0.0%	0.0001	0.0%	5%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.G.	その他の製品製造及び使用		HFCS	6.46	5.91	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	200%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
2.G.	その他の製品製造及び使用		PFCs	14.62	75.72	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	35%	0.000	0.0%	0.02	0.0%
2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	1,481.43	0.001	0.1%	0.0045	0.9%	143%	0.026	2.6%	6.45	15.3%
2.H.	その他		CO ₂	880.34	937.24	0.001	0.1%	0.0001	0.0%	2%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
3.A.	消化管内発酵		CH ₄	10,563.04	8,635.60	0.008	0.8%	0.0003	0.1%	30%	0.032	3.2%	0.08	0.2%
3.B.	家畜排せつ物の管理		CH ₄	3,786.22	2,646.34	0.002	0.2%	0.0004	0.1%	17%	0.006	0.6%	0.07	0.2%
3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O	3,866.94	3,388.97	0.003	0.3%	0.0001	0.0%	133%	0.056	5.6%	0.08	0.2%
3.C.	稲作		CH ₄	13,584.76	12,914.69	0.011	1.1%	0.0009	0.2%	6%	0.010	1.0%	0.06	0.1%
3.D.														

表 A1- 11 キーカテゴリー分析に用いた基礎データ（2023 年度）（続き）

コード	B 区分	C 温室効果 ガス	E 1990年度 排出量及び 吸収量 絶対値 [千t-CO ₂ 換算]	G 最新年度の 排出量及び 吸収量 絶対値 [千t-CO ₂ 換算]	H Ap1-L	I Ap1-L 寄与度 [%]	J Ap1-T	K Ap1-T 寄与度 [%]	L 排出・ 吸収源の 不確実性 [%]	M Ap2-L	N Ap2-L 寄与度 [%]	O Ap2-T	P Ap2-T 寄与度 [%]	
4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	87,979.95	57,189.06	0.050	5.0%	0.0313	6.3%	9%	0.062	6.2%	2.73	6.5%
4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	9,577.42	578.66	0.001	0.1%	0.0075	1.5%	9%	0.001	0.1%	0.65	1.5%
4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂	6,660.70	4,384.64	0.004	0.4%	0.0009	0.2%	24%	0.013	1.3%	0.22	0.5%
4.B.	農地	2. 他の土地利用から転用された農地	CO ₂	626.19	142.99	0.000	0.0%	0.0003	0.1%	13%	0.000	0.0%	0.04	0.1%
4.C.	草地	1. 転用のない草地	CO ₂	539.00	574.86	0.001	0.1%	0.0001	0.0%	10%	0.001	0.1%	0.01	0.0%
4.C.	草地	2. 他の土地利用から転用された草地	CO ₂	455.47	78.15	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	21%	0.000	0.0%	0.05	0.1%
4.D.	湿地	1. 転用のない湿地	CO ₂	520.71	338.14	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	19%	0.001	0.1%	0.04	0.1%
4.D.	湿地	2. 他の土地利用から転用された湿地	CO ₂	70.36	13.30	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	23%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
4.E.	開墾地	1. 転用のない開墾地	CO ₂	1,011.50	1,320.33	0.001	0.1%	0.0001	0.0%	15%	0.002	0.2%	0.02	0.0%
4.E.	開墾地	2. 他の土地利用から転用された開墾地	CO ₂	11,260.21	4,274.06	0.004	0.4%	0.0038	0.8%	46%	0.024	2.4%	1.75	4.2%
4.F.	その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂	2,247.27	801.37	0.001	0.1%	0.0008	0.2%	44%	0.004	0.4%	0.35	0.8%
4.G.	伐採木材製品の利用		CO ₂	403.56	1,550.92	0.001	0.1%	0.0008	0.2%	30%	0.006	0.6%	0.23	0.6%
4.H.	その他		CO ₂	0.00	0.10	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	6%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
4.II)	施肥に伴うN ₂ O排出		N ₂ O	1.24	0.64	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	101%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
4.II)	有機質土壌排水等に伴うCH ₄ 排出		CH ₄	63.63	45.38	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	49%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
4.III)	有機質土壌排水等に伴うN ₂ O排出		N ₂ O	2.62	1.26	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	48%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
4.III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O	847.45	401.08	0.000	0.0%	0.0002	0.0%	159%	0.008	0.8%	0.37	0.9%
4.IV)	バイオマスの燃焼		CH ₄	53.09	41.75	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	115%	0.001	0.1%	0.00	0.0%
4.IV)	バイオマスの燃焼		N ₂ O	19.71	16.90	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	83%	0.000	0.0%	0.00	0.0%
5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	1,534.12	0.001	0.1%	0.0057	1.1%	24%	0.005	0.5%	1.39	3.3%
5.B.	固形廃棄物の生物処理		CH ₄	60.47	76.98	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	84%	0.001	0.1%	0.02	0.0%
5.B.	固形廃棄物の生物処理		N ₂ O	160.75	203.08	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	170%	0.004	0.4%	0.08	0.2%
5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	10,561.49	9,074.45	0.008	0.8%	0.0000	0.0%	15%	0.017	1.7%	0.01	0.0%
5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CH ₄	31.18	9.50	0.000	0.0%	0.0000	0.0%	49%	0.000	0.0%	0.01	0.0%
5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O	1,274.33	1,187.68	0.001	0.1%	0.0001	0.0%	79%	0.012	1.2%	0.06	0.1%
5.D.	排水の処理と放出		CH ₄	3,294.53	1,672.37	0.001	0.1%	0.0008	0.2%	21%	0.004	0.4%	0.17	0.4%
5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O	2,122.77	1,744.12	0.002	0.2%	0.0000	0.0%	41%	0.009	0.9%	0.02	0.0%
5.E.	その他		CO ₂	702.83	597.28	0.001	0.1%	0.0000	0.0%	10%	0.001	0.1%	0.00	0.0%
	間接CO ₂	エネルギー分野由来	Ind CO ₂	1,040.93	447.66	0.000	0.0%	0.0003	0.1%	39%	0.002	0.2%	0.12	0.3%
	間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	4,448.96	1,358.88	0.001	0.1%	0.0017	0.3%	59%	0.010	1.0%	1.03	2.5%
合計(LULUCF含む)				1,394,806.49	1,142,693.04	1.000	100.0%	0.5006	100.0%		1.000	100.0%	42.02	100.0%

表 A1- 12 キーカテゴリー分析に用いた基礎データ（1990 年度）

A コード	B 区分	C 温室効果 ガス	E 1990年度 排出量及び 吸収量 絶対値 [千t-CO ₂ 換算]	H Ap1-L	I Ap1-L 寄与度 [%]	L 排出・吸収源 の不確実性 [%]	M Ap2-L	N Ap2-L 寄与度 [%]	
I.A.1.	エネルギー産業	液体燃料	CO ₂	178,584.43	0.128	12.8%	2%	0.023	2.3%
I.A.1.	エネルギー産業	固体燃料	CO ₂	109,537.93	0.079	7.9%	6%	0.057	5.7%
I.A.1.	エネルギー産業	気体燃料	CO ₂	80,030.95	0.057	5.7%	2%	0.011	1.1%
I.A.1.	エネルギー産業	その他化石燃料	CO ₂	0.00	0.000	0.0%	19%	0.000	0.0%
I.A.1.	エネルギー産業		CH ₄	514.47	0.000	0.0%	64%	0.003	0.3%
I.A.1.	エネルギー産業		N ₂ O	790.98	0.001	0.1%	30%	0.002	0.2%
I.A.2.	製造業・建設業	液体燃料	CO ₂	134,126.79	0.096	9.6%	2%	0.017	1.7%
I.A.2.	製造業・建設業	固体燃料	CO ₂	199,517.80	0.143	14.3%	6%	0.104	10.4%
I.A.2.	製造業・建設業	気体燃料	CO ₂	11,894.05	0.009	0.9%	2%	0.002	0.2%
I.A.2.	製造業・建設業	その他化石燃料	CO ₂	3,475.88	0.002	0.2%	19%	0.006	0.6%
I.A.2.	製造業・建設業		CH ₄	402.95	0.000	0.0%	64%	0.002	0.2%
I.A.2.	製造業・建設業		N ₂ O	1,120.38	0.001	0.1%	30%	0.003	0.3%
I.A.3.	運輸	a. 国内航空	CO ₂	7,162.41	0.005	0.5%	2%	0.001	0.1%
I.A.3.	運輸	a. 国内航空	CH ₄	6.31	0.000	0.0%	52%	0.000	0.0%
I.A.3.	運輸	a. 国内航空	N ₂ O	56.93	0.000	0.0%	141%	0.001	0.1%
I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CO ₂	180,367.42	0.129	12.9%	2%	0.023	2.3%
I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	CH ₄	282.90	0.000	0.0%	104%	0.002	0.2%
I.A.3.	運輸	b. 道路輸送	N ₂ O	3,074.39	0.002	0.2%	107%	0.028	2.8%
I.A.3.	運輸	c. 鉄道	CO ₂	935.40	0.001	0.1%	2%	0.000	0.0%
I.A.3.	運輸	c. 鉄道	CH ₄	1.50	0.000	0.0%	151%	0.000	0.0%
I.A.3.	運輸	c. 鉄道	N ₂ O	97.77	0.000	0.0%	200%	0.002	0.2%
I.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CO ₂	13,674.88	0.010	1.0%	2%	0.002	0.2%
I.A.3.	運輸	d. 国内船舶	CH ₄	7.11	0.000	0.0%	52%	0.000	0.0%
I.A.3.	運輸	d. 国内船舶	N ₂ O	192.20	0.000	0.0%	141%	0.002	0.2%
I.A.4.	その他部門	液体燃料	CO ₂	129,077.78	0.093	9.3%	2%	0.017	1.7%
I.A.4.	その他部門	固体燃料	CO ₂	353.86	0.000	0.0%	6%	0.000	0.0%
I.A.4.	その他部門	気体燃料	CO ₂	22,241.56	0.016	1.6%	2%	0.003	0.3%
I.A.4.	その他部門	その他化石燃料	CO ₂	6,494.83	0.005	0.5%	19%	0.010	1.0%
I.A.4.	その他部門		CH ₄	267.29	0.000	0.0%	64%	0.001	0.1%
I.A.4.	その他部門		N ₂ O	613.07	0.000	0.0%	30%	0.002	0.2%
I.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CO ₂	5.90	0.000	0.0%	22%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	CH ₄	5,482.08	0.004	0.4%	84%	0.039	3.9%
I.B.	燃料からの漏出	1. 固体燃料	N ₂ O	1.76	0.000	0.0%	163%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.a. 石油	CO ₂	0.00	0.000	0.0%	87%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.a. 石油	CH ₄	20.25	0.000	0.0%	79%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.b. 天然ガス	CO ₂	0.73	0.000	0.0%	16%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.b. 天然ガス	CH ₄	215.88	0.000	0.0%	28%	0.001	0.1%
I.B.	燃料からの漏出	2.c. 通気弁及びフレアリング	CO ₂	91.68	0.000	0.0%	13%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.c. 通気弁及びフレアリング	CH ₄	59.50	0.000	0.0%	11%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.c. 通気弁及びフレアリング	N ₂ O	0.13	0.000	0.0%	378%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.d. その他（地熱）	CO ₂	104.42	0.000	0.0%	17%	0.000	0.0%
I.B.	燃料からの漏出	2.d. その他（地熱）	CH ₄	5.84	0.000	0.0%	17%	0.000	0.0%

表 A1- 12 キーカテゴリー分析に用いた基礎データ（1990 年度）（続き）

A コード	B 区分		C 温室効果 ガス	E 1990年度 排出量及び 吸収量 絶対値 [千t-CO ₂ 換算]	H Ap1-L	I Ap1-L 寄与度 [%]	L 排出・吸収源 の不確実性 [%]	M Ap2-L	N Ap2-L 寄与度 [%]
2.A.	鉱物産業	1. セメント製造	CO ₂	38,701.10	0.028	2.8%	4%	0.013	1.3%
2.A.	鉱物産業	2. 石灰製造	CO ₂	6,674.45	0.005	0.5%	4%	0.002	0.2%
2.A.	鉱物産業	3. ガラス製造	CO ₂	312.93	0.000	0.0%	6%	0.000	0.0%
2.A.	鉱物産業	4. その他プロセスでの炭酸塩の使用	CO ₂	3,025.31	0.002	0.2%	6%	0.001	0.1%
2.B.	化学産業	1. アンモニア製造	CO ₂	2,445.29	0.002	0.2%	2%	0.000	0.0%
2.B.	化学産業	アンモニア以外の化学産業	CO ₂	3,601.24	0.003	0.3%	55%	0.017	1.7%
2.B.	化学産業	2. 硝酸製造	N ₂ O	654.55	0.000	0.0%	112%	0.006	0.6%
2.B.	化学産業	3. アジピン酸製造	N ₂ O	6,412.36	0.005	0.5%	9%	0.005	0.5%
2.B.	化学産業	4. カプロラクタム等製造	N ₂ O	1,487.61	0.001	0.1%	162%	0.020	2.0%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	HFCs	13,347.05	0.010	1.0%	2%	0.002	0.2%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	PFCs	303.84	0.000	0.0%	2%	0.000	0.0%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	SF ₆	3,577.34	0.003	0.3%	2%	0.001	0.1%
2.B.	化学産業	9. フッ化物製造	NF ₃	2.61	0.000	0.0%	47%	0.000	0.0%
2.B.	化学産業	化学産業全体	CH ₄	41.99	0.000	0.0%	58%	0.000	0.0%
2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CO ₂	7,233.95	0.005	0.5%	4%	0.002	0.2%
2.C.	金属産業	1. 鉄鋼製造	CH ₄	20.63	0.000	0.0%	163%	0.000	0.0%
2.C.	金属産業	2. フェアラロイ製造	CH ₄	5.18	0.000	0.0%	163%	0.000	0.0%
2.C.	金属産業	3. アルミニウム製造	CO ₂	57.97	0.000	0.0%	10%	0.000	0.0%
2.C.	金属産業	3. アルミニウム製造	PFCs	301.48	0.000	0.0%	5%	0.000	0.0%
2.C.	金属産業	4. マグネシウム製造	HFCs	0.00	0.000	0.0%	5%	0.000	0.0%
2.C.	金属産業	4. マグネシウム製造	SF ₆	151.04	0.000	0.0%	100%	0.001	0.1%
2.D.	燃料の非エネルギー製品利用と溶剤利用		CO ₂	2,245.68	0.002	0.2%	51%	0.010	1.0%
2.E.	電子産業		N ₂ O	3.39	0.000	0.0%	5%	0.000	0.0%
2.E.	電子産業		HFCs	55.22	0.000	0.0%	100%	0.000	0.0%
2.E.	電子産業		PFCs	1,314.38	0.001	0.1%	81%	0.009	0.9%
2.E.	電子産業		SF ₆	950.73	0.001	0.1%	300%	0.024	2.4%
2.E.	電子産業		NF ₃	25.36	0.000	0.0%	71%	0.000	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	1. 冷蔵庫及び空調機器	HFCs	0.00	0.000	0.0%	6%	0.000	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	2. 発泡剤	HFCs	1.22	0.000	0.0%	50%	0.000	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	3. 消火剤	HFCs	0.00	0.000	0.0%	16%	0.000	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	4. エアゾール	HFCs	0.00	0.000	0.0%	10%	0.000	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	5. 溶剤	HFCs	0.00	0.000	0.0%	11%	0.000	0.0%
2.F.	オゾン層破壊物質の代替物質の使用	5. 溶剤	PFCs	4,228.36	0.003	0.3%	10%	0.004	0.4%
2.G.	その他の製品製造及び使用		N ₂ O	245.40	0.000	0.0%	5%	0.000	0.0%
2.G.	その他の製品製造及び使用		HFCs	6.46	0.000	0.0%	200%	0.000	0.0%
2.G.	その他の製品製造及び使用		PFCs	14.62	0.000	0.0%	35%	0.000	0.0%
2.G.	その他の製品製造及び使用		SF ₆	9,084.65	0.007	0.7%	143%	0.110	11.0%
2.H.	その他		CO ₂	880.34	0.001	0.1%	2%	0.000	0.0%
3.A.	消化管内発酵		CH ₄	10,563.04	0.008	0.8%	30%	0.027	2.7%
3.B.	家畜排せつ物の管理		CH ₄	3,786.22	0.003	0.3%	17%	0.005	0.5%
3.B.	家畜排せつ物の管理		N ₂ O	3,866.94	0.003	0.3%	133%	0.044	4.4%
3.C.	稲作		CH ₄	13,584.76	0.010	1.0%	6%	0.007	0.7%
3.D.	農用地の土壌	1. 直接排出	N ₂ O	4,003.13	0.003	0.3%	60%	0.020	2.0%
3.D.	農用地の土壌	2. 間接排出	N ₂ O	2,656.25	0.002	0.2%	245%	0.055	5.5%
3.F.	農作物残さの野焼き		CH ₄	77.94	0.000	0.0%	296%	0.002	0.2%
3.F.	農作物残さの野焼き		N ₂ O	22.74	0.000	0.0%	300%	0.001	0.1%
3.G.	石灰施用		CO ₂	550.24	0.000	0.0%	50%	0.002	0.2%
3.H.	尿素施用		CO ₂	181.77	0.000	0.0%	50%	0.001	0.1%
4.A.	森林	1. 転用のない森林	CO ₂	87,979.95	0.063	6.3%	9%	0.065	6.5%
4.A.	森林	2. 他の土地利用から転用された森林	CO ₂	9,577.42	0.007	0.7%	9%	0.007	0.7%
4.B.	農地	1. 転用のない農地	CO ₂	6,660.70	0.005	0.5%	24%	0.013	1.3%
4.B.	農地	2. 他の土地利用から転用された農地	CO ₂	626.19	0.000	0.0%	13%	0.001	0.1%
4.C.	草地	1. 転用のない草地	CO ₂	539.00	0.000	0.0%	10%	0.000	0.0%
4.C.	草地	2. 他の土地利用から転用された草地	CO ₂	455.47	0.000	0.0%	21%	0.001	0.1%
4.D.	湿地	1. 転用のない湿地	CO ₂	520.71	0.000	0.0%	19%	0.001	0.1%
4.D.	湿地	2. 他の土地利用から転用された湿地	CO ₂	70.36	0.000	0.0%	23%	0.000	0.0%
4.E.	開発地	1. 転用のない開発地	CO ₂	1,011.50	0.001	0.1%	15%	0.001	0.1%
4.E.	開発地	2. 他の土地利用から転用された開発地	CO ₂	11,260.21	0.008	0.8%	46%	0.043	4.3%
4.F.	その他の土地	2. 他の土地利用から転用されたその他の土地	CO ₂	2,247.27	0.002	0.2%	44%	0.008	0.8%
4.G.	伐採木材製品の利用		CO ₂	403.56	0.000	0.0%	30%	0.001	0.1%
4.H.	その他		CO ₂	0.00	0.000	0.0%	6%	0.000	0.0%
4.(I)	施肥に伴うN ₂ O排出		N ₂ O	1.24	0.000	0.0%	101%	0.000	0.0%
4.(II)	有機質土壌排水等に伴うCH ₄ 排出		CH ₄	63.63	0.000	0.0%	49%	0.000	0.0%
4.(II)	有機質土壌排水等に伴うN ₂ O排出		N ₂ O	2.62	0.000	0.0%	48%	0.000	0.0%
4.(III)	土壌の無機化された窒素からのN ₂ O排出		N ₂ O	847.45	0.001	0.1%	159%	0.011	1.1%
4.(IV)	バイオマスの燃焼		CH ₄	53.09	0.000	0.0%	115%	0.001	0.1%
4.(IV)	バイオマスの燃焼		N ₂ O	19.71	0.000	0.0%	83%	0.000	0.0%
5.A.	固形廃棄物の処分		CH ₄	11,168.99	0.008	0.8%	24%	0.023	2.3%
5.B.	固形廃棄物の生物処理		CH ₄	60.47	0.000	0.0%	84%	0.000	0.0%
5.B.	固形廃棄物の生物処理		N ₂ O	160.75	0.000	0.0%	170%	0.002	0.2%
5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CO ₂	10,561.49	0.008	0.8%	15%	0.014	1.4%
5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		CH ₄	31.18	0.000	0.0%	49%	0.000	0.0%
5.C.	廃棄物の焼却と野焼き		N ₂ O	1,274.33	0.001	0.1%	79%	0.008	0.8%
5.D.	排水の処理と放出		CH ₄	3,294.53	0.002	0.2%	21%	0.006	0.6%
5.D.	排水の処理と放出		N ₂ O	2,122.77	0.002	0.2%	41%	0.007	0.7%
5.E.	その他		CO ₂	702.83	0.001	0.1%	10%	0.001	0.1%
	間接CO ₂	エネルギー分野由来	Ind CO ₂	1,040.93	0.001	0.1%	39%	0.003	0.3%
	間接CO ₂	工業プロセス及び製品の使用分野由来	Ind CO ₂	4,448.96	0.003	0.3%	59%	0.022	2.2%
合計 (LULUCF含む)					1,394,806.49	1.000	100.0%	1.000	100.0%

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリに関する 2006 年 IPCC ガイドライン」(2006)
2. UNFCCC「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」(決定 18/CMA.1 附属書)(2019)

別添（Annex）2 不確実性評価

A2.1. 不確実性評価手法

「不確実性」とは、インベントリにおいて推計された排出量及び吸収量と潜在する真の値とのぶれを表す概念であり、推計に使用するデータの欠損や代表性の欠如、標本誤差、測定誤差等に起因するものである。「パリ協定第13条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」（決定18/CMA.1 附属書）のパラグラフ29及び44では、2006年IPCCガイドラインに沿ってインベントリの不確実性を定量的に評価し、報告することとされている。不確実性評価の目的は、当該国インベントリの正確性の継続的改善に貢献すること及び方法論の選択を支援することであって、不確実性の高低によってインベントリの正当性の評価や正確性の各国間比較を行うものではない。

不確実性評価の基本的な方法論はIPCCガイドラインにおいて提供されているものの、各排出・吸収源における具体的な不確実性の評価方法は各国の実情に応じた判断に委ねられている部分が多い。我が国では、国独自のガイドラインに基づいて不確実性評価を実施した（環境省、2013）。

A2.2. 不確実性評価の結果

A2.2.1. 我が国の排出量の不確実性

我が国の2023年度の純排出量は約10億2,100万トン（CO₂換算）であり、アプローチ1（誤差伝播方式）で実施した2023年度の純排出量の不確実性は-3%～+2%、純排出量のトレンドに伴う不確実性は-3%～+2%と評価された。不確実性が小さい要因としては、不確実性の小さい燃料の燃焼（1.A.）からのCO₂排出量が、純排出量の約92%を占めることによるものである。

表 A2-1 我が国の純排出量の不確実性評価結果

A カテゴリー	B GHGs	C 1990年度 排出量及び 吸収量	D 2023年度 排出量及び 吸収量	G-1990 1990年度 排出量及び 吸収量の 不確実性		G-2023 2023年度 排出量及び 吸収量の 不確実性		I 2023年度 排出量及び 吸収量の 1990年度比 増加率	J 総排出量のトレ ンドにおいて考 慮された不確 実性	
		kt-CO ₂ 換算	kt-CO ₂ 換算	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	%	(-) %	(+) %
1A. 燃料の燃焼 (CO ₂)	CO ₂	1,077,476	937,944	-2%	+1%	-3%	+2%	-12.9%	-2.9%	+1.9%
1A. 燃料の燃焼 (固定発生源: CH ₄ , N ₂ O)	CH ₄ , N ₂ O	3,709	4,006	-22%	+29%	-24%	+27%	8.0%	0.0%	+0.0%
1A. 燃料の燃焼 (運輸: CH ₄ , N ₂ O)	CH ₄ , N ₂ O	3,719	1,451	-30%	+89%	-28%	+83%	-61.0%	0.0%	+0.0%
1B. 燃料からの漏出	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	5,988	1,138	-37%	+77%	-19%	+38%	-81.0%	0.0%	+0.0%
2. 工業プロセス及び製品の使用 (CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O)	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	74,049	39,104	-5%	+5%	-5%	+5%	-47.2%	-0.1%	+0.1%
2. 工業プロセス及び製品の使用 (HFCs等4ガス)	HFCs, PFCs, SF ₆ , NF ₃	33,364	37,026	-11%	+40%	-7%	+9%	11.0%	-0.3%	+0.3%
3. 農業	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	39,293	32,365	-11%	+25%	-10%	+22%	-17.6%	-0.1%	+0.1%
4. 土地利用、土地利用変化及び林業	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	-76,646	-50,201	-12%	12%	-11%	+11%	-34.5%	-0.4%	+0.4%
5. 廃棄物	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O	29,377	16,100	-11%	+11%	-12%	+12%	-45.2%	-0.2%	+0.2%
間接CO ₂	Ind CO ₂	5,490	1,807	-26%	+48%	-24%	+46%	-67.1%	0.0%	+0.0%
純排出量		1,195,820	1,020,739	-2.1%	+2.2%	-2.5%	+1.9%	-14.6%	-2.9%	+2.0%

各分野の算定に用いたデータは以下のとおりである。

表 A 2-2 不確実性評価に用いたデータ (エネルギー分野)

A カテゴリー	B GHG	C 1990年度 排出量及び 吸収量 kt-CO ₂ 換算	D 2023年度 排出量及び 吸収量 kt-CO ₂ 換算	E 活動量の 不確実性		F 排出係数・ 算定パラメータ の不確実性		G 排出量及び 吸収量の 不確実性		H-1990 1990年度 各区分の 不確実性が 総排出量に 占める割合		H-2023 2023年度 各区分の 不確実性が 総排出量に 占める割合		T 排出量 及び 吸収量の 増加率	I タイプA 感度	J タイプB 感度	K 排出係数または 算定パラメータ の不確実性による 排出量のトレンドに おける不確実性		L 活動量の 不確実性による 排出量のトレンドに おける不確実性		M 総排出量の トレンドにおいて 考慮された 不確実性	
				(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %				(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %
合計		Input Data 換算 1,195,820	Input Data 換算 1,020,739							-2.1%	+2.2%	-2.5%	+1.9%	-14.6%	Note*						-2.9%	+2.0%
I.A. 燃料の燃焼	CO ₂	643,856	341,343	-1%	+1%	-	-	-2%	+1%	-0.8%	0.7%	-0.5%	0.4%	-47.0%	0.2%	28.5%	0.0%	0.0%	-0.4%	0.3%	0.4%	0.3%
I.A. 燃料の燃焼	CO ₂	309,482	385,583	-6%	+4%	-	-	-6%	+4%	-1.6%	1.1%	-2.3%	1.5%	24.6%	0.1%	32.2%	0.0%	0.0%	-2.8%	1.9%	2.8%	1.9%
I.A. 燃料の燃焼	CO ₂	114,167	194,314	-1%	+1%	-	-	-1%	+2%	-0.1%	0.2%	-0.3%	0.3%	70.2%	0.1%	16.2%	0.0%	0.0%	-0.3%	0.3%	0.3%	0.3%
I.A. 燃料の燃焼	CO ₂	9,971	16,704	-	-	-	-	-19%	+9%	-0.2%	0.2%	-0.3%	0.3%	67.5%	0.0%	1.4%	0.0%	0.0%	-0.4%	0.4%	0.4%	0.4%
I.A. 固定発生源	CH ₄	1,185	940	-	-	-	-	-29%	+19%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	-20.6%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A. 固定発生源	N ₂ O	2,524	3,066	-	-	-	-	-30%	+30%	-0.1%	0.1%	-0.1%	0.1%	21.4%	0.0%	0.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	CH ₄	6	2	-5%	+5%	-57%	+100%	-57%	+100%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-70.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	N ₂ O	57	78	-5%	+5%	-70%	+150%	-70%	+150%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	37.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	CH ₄	283	89	-	-	-	-	-36%	+104%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-68.5%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	N ₂ O	3,074	1,094	-	-	-	-	-37%	+107%	-0.1%	0.3%	0.0%	0.1%	-64.4%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	CH ₄	2	1	-5%	+5%	-60%	+151%	-60%	+151%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-52.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	N ₂ O	98	47	-5%	+5%	-50%	+200%	-50%	+200%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-29.5%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	CH ₄	7	5	-13%	+13%	-50%	+50%	-52%	+52%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-29.5%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.A.3. 運輸	N ₂ O	192	136	-13%	+13%	-41%	+140%	-43%	+141%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-29.5%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	CO ₂	6	0	-	-	-	-	-15%	+22%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-90.7%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	CH ₄	5,482	511	-	-	-	-	-41%	+84%	-0.2%	0.4%	0.0%	0.0%	-75.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	N ₂ O	2	0	-2%	+2%	-75%	+163%	-75%	+163%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-27.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
2.a. 石油	CO ₂	0	0	-	-	-	-	-87%	+79%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-34.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
2.a. 石油	CH ₄	20	13	-	-	-	-	-79%	+79%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	10.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
2.b. 天然ガス	CO ₂	1	1	-	-	-	-	-16%	+16%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	3.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
2.b. 天然ガス	CH ₄	216	224	-	-	-	-	-15%	+28%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	55.5%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	CO ₂	92	143	-	-	-	-	-13%	+13%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-28.6%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	CH ₄	59	43	-	-	-	-	-11%	+11%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-22.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	N ₂ O	0	0	-	-	-	-	-7%	+378%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	83.7%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	CO ₂	104	192	-15%	+15%	-7%	+7%	-17%	+17%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	83.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
I.B. 燃料からの漏出	CH ₄	6	11	-15%	+15%	-7%	+7%	-17%	+17%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	83.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
2.d. その他 (地熱)																						
2.d. その他 (地熱)																						

表 A 2-3

[illegible]

表 A2-4 不確実性評価に用いたデータ（農業分野）

A カテゴリー	B GHG	C 1990年度 排出量及び 吸収量 Input Data K ₂ O-CO ₂ 換算	D 2023年度 排出量及び 吸収量 Input Data K ₂ O-CO ₂ 換算	E 活動量の 不確実性 Input Data		F 排出係数・ 算定パラメータ の不確実性 Input Data		G 排出量及び 吸収量の 不確実性 E ² +F ² √12		H-1990 各区分の 不確実性が 総排出量に 占める割合 G ² +C ² √C		H-2023 各区分の 不確実性が 総排出量に 占める割合 G ² +D ² √D		T 排出量 及び 増加率 DIC	I タイプA 感度 Note*	J タイプB 感度 D/ΣC	K 排出係数または 算定パラメータによる 排出量のトレンドに おける不確実性 I*F		L 活動量の 不確実性による 排出量のトレンドに おける 不確実性 J*E√2		M 総排出量の トレンドにおいて 考慮された 不確実性 K ² +J ² √12
				(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)	(-)	(+)				(-)	(+)			
1. 乳用牛 1a. 乳用牛 1b. 肉用牛 2. めん羊 3. 豚 4. その他の家畜 1a. 乳用牛 1b. 肉用牛 1b. 肉用牛 2. めん羊 3. 豚 4. その他の家畜(鶏) 4. その他の家畜(鶏) 4. その他の家畜 4. その他の家畜 5. 間接排出 1. 間接排出 1a. 無機質窒素肥料 1b. 有機質窒素肥料 1c. 放牧家畜の排せつ物 1d. 作物残渣 1e. 土壌有機物の変化による無機化・固定 1f. 有機質土壌の耕起 2a. 間接排出-大気降 2b. 間接排出-産業施設・流出 1. 農作物残さの野焼き 1b. 農作物残さの野焼き 1c. 石灰施用 1d. 尿素施用	CH ₄	5,379	3,695	-1%	+1%	-26%	+32%	-0.1%	0.1%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.0%	0.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	4,673	4,549	-1%	+1%	-40%	+49%	-0.2%	0.2%	-0.2%	0.2%	0.0%	0.2%	-2.6%	0.0%	0.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	5	6	-9%	+9%	-50%	+50%	-0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	18.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	444	345	-1%	+1%	-49%	+69%	-72%	+157%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	-22.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	62	41	-9%	+9%	-50%	+51%	-72%	+157%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-34.6%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	2,995	2,212	-1%	+1%	-20%	+20%	-0.1%	0.1%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.0%	-26.2%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	N ₂ O	562	540	-50%	+50%	-71%	+112%	-87%	+123%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	-3.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	103	183	-1%	+1%	-20%	+20%	-20%	+20%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	77.8%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	641	633	-50%	+50%	-71%	+112%	-87%	+123%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	-1.2%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	0	0	-9%	+9%	-30%	+30%	-31%	+31%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	18.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	N ₂ O	NO	NO	-9%	+9%	-71%	+112%	-72%	+112%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	0.0%	NA	NA	NA	NA	0.0%	
	CH ₄	621	180	-1%	+1%	-20%	+20%	-20%	+20%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-71.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	N ₂ O	978	1,050	-50%	+50%	-71%	+112%	-87%	+123%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.1%	7.3%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	0.1%	0.1%	
	CH ₄	56	66	-9%	+9%	-20%	+20%	-22%	+22%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	19.6%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	303	226	-51%	+51%	-71%	+112%	-87%	+123%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-25.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	11	5	-9%	+9%	-30%	+30%	-31%	+31%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-52.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	N ₂ O	7	1	-9%	+9%	-71%	+112%	-72%	+112%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-82.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	1,377	940	-9%	+9%	-106%	+477%	-106%	+447%	0.5%	0.5%	0.0%	0.4%	-31.7%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	N ₂ O	13,585	12,915	-1%	+1%	-6%	+6%	-6%	+6%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.0%	-4.9%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	CH ₄	1,639	853	-1%	+1%	-113%	+113%	-113%	+113%	-0.2%	0.2%	0.0%	0.1%	-48.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	1,453	996	-1%	+1%	-	-	-41%	+108%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.0%	-31.5%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
N ₂ O	24	16	-1%	+1%	-65%	+200%	-65%	+200%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-33.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
N ₂ O	375	277	-1%	+1%	-70%	+200%	-70%	+200%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	-26.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
N ₂ O	403	342	-	-	-	-	-2%	+2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-15.2%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	0.0%		
N ₂ O	109	107	-1%	+1%	-75%	+200%	-75%	+200%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-1.7%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
N ₂ O	957	645	-9%	+9%	-106%	+447%	-106%	+447%	-0.1%	0.4%	0.0%	0.3%	-32.6%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
N ₂ O	1,700	1,129	-9%	+9%	-115%	+287%	-115%	+287%	-0.2%	0.4%	0.0%	0.3%	-33.6%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
CH ₄	78	28	-1%	+1%	-296%	+296%	-296%	+296%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-63.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
N ₂ O	23	8	-1%	+1%	-300%	+300%	-300%	+300%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-66.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
CO ₂	550	203	-1%	+1%	-50%	+50%	-50%	+50%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-63.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
CO ₂	182	176	-1%	+1%	-50%	+50%	-50%	+50%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-3.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		

表 A2-5 不確実性評価に用いたデータ (LULUCF 分野)

A カテゴリー	B GHG	C	D	E	F	G	H-1990	H-2023	T	I	J	K	L	M		
		1990年度 排出量及び 吸収量	2023年度 排出量及び 吸収量	活動量の 不確実性	排出係数・ 算定パラメータ の不確実性	排出量及び 吸収量の 不確実性	1990年度 各区分の 不確実性が 総排出量に 占める割合	2023年度 各区分の 不確実性が 総排出量に 占める割合	排出量 及び 増加率	タイプA 感度	タイプB 感度	排出係数または 算定パラメータ の不確実性による 排出量のトレンドに おける不確実性	活動量の 不確実性による 排出量のトレンドに おける 不確実性	総排出量の トレンドにおいて 考慮された 不確実性		
A カテゴリー	B GHG	Input Data	Input Data	Input Data	Input Data	(E-F)/I/2	G/C	G/D	D/C	None*	D/ΣC	I/F	J/F	(K-L)/2		
		kt-CO ₂ 換算	kt-CO ₂ 換算	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	%	%	(-) %	(+) %	(-) %	(+) %	
		CO ₂	-87,980	-57,189	-	-	-9%	-9%	-0.6%	0.6%	-0.5%	0.5%	0.0%	0.0%	-0.4%	0.4%
		CO ₂	-9,577	-579	-	-	-9%	-9%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
		CO ₂	6,661	4,385	-	-	-24%	+24%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	626	143	-	-	-13%	+13%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	539	575	-	-	-10%	+10%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	455	78	-	-	-21%	+21%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	-521	-338	-	-	-19%	+19%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	70	13	-	-	-23%	+23%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	-1,012	-1,320	-	-	-15%	+15%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	11,260	4,274	-	-	-46%	+46%	-0.4%	0.4%	-0.2%	0.2%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	2,247	801	-	-	-44%	+44%	-0.1%	0.1%	0.0%	0.1%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	-404	-1,551	-	-	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.1%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
		CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂	NO	0	-5%	+5%	-30%	+30%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	NA	NA	NA	0.0%		
CO ₂																

$$(\text{Note}^*) \text{ タイプ A 感度} = \frac{0.01 \times D_x + \sum D_i - (0.01 \times C_x + \sum C_i)}{(0.01 \times C_x + \sum C_i)} \times 100 - \frac{\sum D_i - \sum C_i}{\sum C_i} \times 100$$

C_x, D_x : C 列、D 列の x 行目の値

$\sum C_i, \sum D_i$: C 列、D 列の合計値

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリに関する 2006 年 IPCC ガイドライン」(2006)
2. UNFCCC「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針」(決定 18/CMA.1 附属書)(2019)
3. 環境省「わが国の温室効果ガスインベントリにおける不確実性評価ガイドライン」(2013)

別添（Annex）3 我が国のエネルギー収支

CMA が定めた「国家インベントリ文書（NID）のアウトライン」（決定 5/CMA.3 附属書 V）において、NID の別添 3 にはレファレンスアプローチの詳細（国のエネルギー収支等のレファレンスアプローチへの入力を含む）、及び国の排出量算定値とそのレファレンスアプローチを用いて得られた値との比較結果について記述することが推奨されている。一方、同アウトラインにおいて、NID の第 3 章の 3.2.1 には部門別アプローチのレファレンスアプローチとの比較を記述することが推奨されている。本 NID では第 3 章と別添 3 との記述の重複と齟齬の発生を防ぐため、これらを第 3 章の 3.2.1 にまとめて記述している。本別添では、我が国のエネルギー収支に関して記述する。

A3.1. CRT 報告値と IEA 報告値の相違点

CRT Table 1.A(b)に報告したレファレンスアプローチの数字と IEA 統計に報告された数字にいくつか相違がある。本節では 2022 年度実績を用いて主な相違点を説明する。説明中の IEA 統計の数値は、OECD/IEA, *World Energy Statistics*, July 2024 Edition から引用した。

概略を説明すると、燃料の輸出入量の相違は、(a) CRT と IEA 統計の間で国際航空や外航船舶における燃料消費（ボンド輸出）の取り扱いが異なること、(b) A 重油の分類が異なること、に起因する。CRT に報告している燃料の輸出入量はボンド輸出を含むが、IEA 統計の燃料の輸出入量はボンド輸出を含まない。また、A 重油については、日本のエネルギーバランス表では重油（heavy fuel oil）に分類されるが、IEA への報告では欧米での分類に従い、軽油（gas/diesel oil）として報告している。

なお、日本における定義では、A 重油とは重油のうち、引火点 60℃以上、動粘度 20 mm²/s 以下、残留炭素分 4%以下、硫黄分 2.0%以下の性状を有するものとされている。また、B 重油とは、重油のうち、引火点 60℃以上、動粘度 50 mm²/s 以下、残留炭素分 8%以下、硫黄分 3.0%以下の性状を有するものである。B 重油は現在ほとんど使われなくなっているため、日本の統計では C 重油と併せ「B・C 重油」として扱われている。なお、C 重油とは、重油のうち、引火点 70℃以上、動粘度 1,000 mm²/s 以下、硫黄分 3.5%以下の性状を有するものである。

ほかに、IEA への報告時期は、報告する年度（y）が終了した年（y+1）の秋であるため、総合エネルギー統計の速報値を報告している。対して、CRT の報告時期は翌年（y+2）の春であるため、総合エネルギー統計の確報値を報告している。このため、国連が審査する翌年（y+2）の夏の時点では速報値（IEA 統計）と確報値（CRT）の相違が生じている。IEA に報告した速報値は翌年（y+2）秋の確報値報告で更新され、更新された数値は翌々年（y+3）夏に出版されるので、この時点で日本からの報告値は一致することとなる（ただし、後述する定義や計算方法の相違等に起因する数値の不一致を除く）。

以下に、個別に説明する。

a) ジェット燃料油と residual fuel oil の輸出入量の相違

<説明 1：ジェット燃料油の輸出入量>

ジェット燃料油の輸出入量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、CRT に報告しているジェット燃料油はボンド輸出を含む輸出入量であるが、IEA 統計のジェット燃料油の輸出入量はボンド輸出を含まないためである。IEA 統計ではジェット燃料油のボンド輸出分はボンド輸入分と合算して国際航空バンカー（international aviation bunkers）に計上する（ボンド輸出入については第 3 章を参照）。

表 A 3-1 ジェット燃料油の 2022 年度の輸出量 (参考)

CRT Table1.A(b)
輸出 : $7,234.62 \times 10^3$ kL
IEA 統計
輸出 : $1,686.36 \times 10^3$ t $[7,234.62 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【輸出】} - 5,082.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【ボンド輸出】} = 2,152.62 \times 10^3 \text{ kL}.$ $2,152.62 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.7834 \text{ t/kL} \text{ 【密度】} = 1,686.36 \times 10^3 \text{ t}]$ <備考> 国際航空 : $4,596.92 \times 10^3$ t $[5,082.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【ボンド輸出】} + 785.91 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【ボンド輸入】} = 5,867.91 \times 10^3 \text{ kL}.$ $5,867.91 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.7834 \text{ t/kL} \text{ 【密度】} = 4,596.92 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明 2 : residual fuel oil の輸出量>

residual fuel oil の輸出量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、CRT に報告する residual fuel oil はボンド輸出を含む輸出量であるが、IEA 統計の fuel oil の輸出量はボンド輸出を含まないためである。IEA 統計では fuel oil のボンド輸出分はボンド輸入分と合算して外航海運バンカー (international marine bunkers) に計上する。(ボンド輸出入については第 3 章を参照)

また、CRT の residual fuel oil の輸出量は A 重油を含むが、IEA 統計の fuel oil は A 重油を含まない量である。IEA 統計では A 重油は軽油と共に gas/diesel oil に計上する。日本では A 重油は軽油と区別され重油として扱うが、欧米では軽油と一緒に扱うため IEA へは従来から軽油に含めて報告している。

表 A 3-2 Residual fuel oil の 2022 年度の輸出量 (参考)

CRT Table1.A(b)
輸出 : $8,632.92 \times 10^3$ kL $[173.14 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【A 重油】} + 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【B 重油】} + 8,459.78 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【一般用 C 重油】}$ $+ 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【発電用 C 重油】} = 8,632.92 \times 10^3 \text{ kL}]$
IEA 統計
輸出 : $2,968.31 \times 10^3$ t $[0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【B 重油】} + 8,459.78 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【一般用 C 重油】}$ $+ 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【発電用 C 重油】} - 5,161.66 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【BC 重油ボンド輸出】}$ $= 3,298.12 \times 10^3 \text{ kL}.$ $3,298.12 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.9000 \text{ t/kL} \text{ 【密度】} = 2,968.31 \times 10^3 \text{ t}]$ <備考> 外航海運 : $4,645.49 \times 10^3$ t $[5,161.66 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【BC 重油ボンド輸出分】} + 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{ 【BC 重油ボンド輸入分】}$ $= 5,161.66 \times 10^3 \text{ kL}.$ $5,161.66 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.9000 \text{ t/kL} \text{ 【密度】} = 4,645.49 \times 10^3 \text{ t}]$

b) ジェット燃料油と gas/diesel oil の輸入量の相違

<説明 1 : ジェット燃料油の輸入量>

ジェット燃料油の輸入量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、CRT に報告しているジェット燃料油はボンド輸入を含む輸入量とボンド輸出量の合計量であるが、IEA 統計のジェット燃料油の輸入量はボンド輸入を含む輸入量であることによる (ボンド輸出入については第 3 章を参照)。

表 A 3-3 ジェット燃料油の 2022 年度の輸入量（参考）

CRT Table1.A(b)
輸入： $5,986.04 \times 10^3$ kL $[118.13 \times 10^3 \text{ kL} \text{【輸入】} + 785.91 \times 10^3 \text{ kL} \text{【ボンド輸入】} + 5,082.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【ボンド輸出】}$ $= 5,986.04 \times 10^3 \text{ kL}]$
IEA 統計
輸入： 708.23×10^3 t $[118.13 \times 10^3 \text{ kL} \text{【輸入】} + 785.91 \times 10^3 \text{ kL} \text{【ボンド輸入】} = 904.04 \times 10^3 \text{ kL.}$ $904.04 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.7834 \text{ t/kL} \text{【密度】} = 708.23 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明 2：gas/diesel oil の輸入量>

gas/diesel oil の輸入量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、CRT に報告している gas/diesel oil は A 重油を含まない軽油のみの輸入量（ボンド輸入分を含む）とボンド輸出量の合計量であるが、IEA 統計の gas/diesel oil の輸入量はボンド輸入分を含む軽油の輸入量とボンド輸入分を含む A 重油の輸入量の合計であるためである。

表 A 3-4 Gas/diesel oil の 2022 年度の輸入量（参考）

CRT Table1.A(b)
輸入： 501.15×10^3 kL $[490.28 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油輸入】} + 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油ボンド輸入】}$ $+ 10.88 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油ボンド輸出】} = 501.15 \times 10^3 \text{ kL}]$
IEA 統計
輸入： 413.30×10^3 t $[490.28 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油輸入】} + 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油ボンド輸入】}$ $+ 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油輸入】} + 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油ボンド輸入】} = 490.28 \times 10^3 \text{ kL.}$ $490.28 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.8430 \text{ t/kL} \text{【密度】} = 413.30 \times 10^3 \text{ t}]$

c) 原料炭の輸入量の相違

<説明：原料炭の輸入量>

原料炭輸入量の物理量は、CRT と IEA 統計とで基本的には同じである。

表 A 3-5 原料炭の 2022 年度の輸入量（参考）

CRT Table1.A(b)
輸入： $41,291.46 \times 10^3$ t
IEA 統計
輸入： $41,291.46 \times 10^3$ t

d) 液体及びガス体燃料の在庫変動の相違

在庫変動量の符号が CRT と IEA とで異なることに注意が必要である。CRT の変動量は正值が在庫積増、負値が取崩と定義されている。一方、IEA の変動量は、負値が在庫積増、正值が取崩と定義されている。

<説明 1：原油の在庫変動量>

原油の在庫変動量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、CRT に報告している原油の在庫変動量は通関後（正確には税関員による立ち会い検尺後）の原油の在庫量から在庫変動量を計算するが、IEA 統計に報告している在庫変動量は通関前であっても日本の領海内洋上のタン

カーに搭載されている原油や国家備蓄分も含めて在庫量として計算しているためである。これは、UNFCCC の目的と IEA の目的が異なることによる。

表 A 3-6 原油の 2022 年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動：258.97×10 ³ kL [234.30×10 ³ kL【精製用純原油】+ 24.68×10 ³ kL【発電用原油】= 258.97×10 ³ kL]
IEA 統計
在庫変動：2,185.13×10 ³ t [(9,658.74×10 ³ kL【期初在庫】+ 45,476.00×10 ³ kL【期初国家備蓄】+ 2,408.00×10 ³ kL【期初入港中タンカー】- 507.00×10 ³ kL【期初アブダビとの共同備蓄】) - (9,893.04×10 ³ kL【期末在庫】+ 43,323.00×10 ³ kL【期末国家備蓄】+ 2,277.00×10 ³ kL【期末入港中タンカー】- 1,013.00×10 ³ kL【期末アブダビとの共同備蓄】) = 2,555.70×10 ³ kL. 2,555.70×10 ³ kL × 0.8550 t/kL【密度】= 2,185.13×10 ³ t]

<説明 2：NGL の在庫変動量>

2022 年度は、CRT も IEA 統計も 0 である。IEA 統計では NGL の在庫変動量が 0 となっているのは、IEA 統計の値は IEA の Monthly Oil Statistics (MOS) の値と整合していなければならないと IEA から指導されており、MOS における NGL の在庫量は 0 となっているためである。MOS における NGL の在庫量を 0 計上しているのは NGL の在庫量に関する統計値がないためである。更に詳細を説明すると、MOS では「opening の在庫量」と「closing の在庫量」を報告することになっているが、我が国では NGL の「opening の在庫量」と「closing の在庫量」に関する統計がない。そのため IEA の MOS への報告では「opening の在庫量」と「closing の在庫量」はそれぞれ 0 としている。一方 CRT では、NGL の在庫量に関する統計値がないため、供給量と消費量の差を在庫変動量とする推計値を報告しており、2022 年度は 0 であった。

<説明 3：ガソリンの在庫変動量>

CRT に報告しているのはガソリンの在庫変動のみであるが、IEA 統計のガソリンの在庫変動に関する数値は、ガソリンの在庫変動量と国家備蓄変動量の合計からその他ガソリンの在庫変動量を引いて報告する。その他ガソリンは、IEA 統計では White spirit の在庫変動量として報告する。

表 A 3-7 ガソリンの 2022 年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動：27.67×10 ³ kL
IEA 統計
在庫変動：-17.70×10 ³ t [(1,568.09×10 ³ kL【期初在庫】+ 585.42×10 ³ kL【期初国家備蓄】- 8.43×10 ³ kL【「経済産業省生産動態統計月報」その他用ガソリン期初在庫】- 4.32×10 ³ kL【「資源・エネルギー統計」ガソリンその他用期初在庫】) - (1,595.76×10 ³ kL【期末在庫】+ 585.42×10 ³ kL【期末国家備蓄】- 11.82×10 ³ kL【「経済産業省生産動態統計月報」その他用ガソリン期末在庫】- 4.59×10 ³ kL【「資源・エネルギー統計」ガソリンその他用期末在庫】) = -24.01×10 ³ kL. -24.01×10 ³ kL × 0.7370 t/kL【密度】= -17.70×10 ³ t]

<説明 4：ジェット燃料油の在庫変動量>

ジェット燃料油の在庫変動量は、CRT と IEA 統計とで基本的に同じである。

表 A3-8 ジェット燃料油の2022年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動： -103.49×10^3 kL
IEA 統計
在庫変動： 81.08×10^3 t $[736.63 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期初在庫】} - 633.14 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期末在庫】} = 103.49 \times 10^3 \text{ kL}.$ $103.49 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.7834 \text{ t/kL} \text{【密度】} = 81.08 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明5：灯油の在庫変動量>

CRT に報告しているのは灯油の在庫変動量のみであるが、IEA 統計の灯油の在庫変動量は、灯油の在庫変動量と灯油の国家備蓄変動量の合計である。

表 A3-9 灯油の2022年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動： 135.50×10^3 kL
IEA 統計
在庫変動： -110.30×10^3 t $[(1,137.69 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期初在庫】} + 317.33 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期初国家備蓄】})$ $- (1,273.20 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期末在庫】} + 317.33 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期末国家備蓄】}) = -135.50 \times 10^3 \text{ kL}.$ $-135.50 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.8140 \text{ t/kL} \text{【密度】} = -110.30 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明6：gas/diesel oil の在庫変動量>

CRT に報告している gas/diesel oil は A 重油を含まない軽油のみの在庫変動量であるが、IEA 統計の gas/diesel oil の在庫変動量は A 重油の在庫変動量、軽油及び A 重油の国家備蓄の変動量も含む。

表 A3-10 Gas/diesel oil の2022年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動： -26.83×10^3 kL
IEA 統計
在庫変動： -22.06×10^3 t $[(1,188.47 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油期初在庫】} + 645.85 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油期初在庫】}$ $+ 374.16 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油期初国家備蓄】} + 152.18 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油期初国家備蓄】})$ $- (1,161.63 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油期末在庫】} + 698.86 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油期末在庫】}$ $+ 374.16 \times 10^3 \text{ kL} \text{【軽油期末国家備蓄】} + 152.18 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油期末国家備蓄】})$ $= -26.17 \times 10^3 \text{ kL}.$ $-26.17 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.8430 \text{ t/kL} \text{【密度】} = -22.06 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明7：residual fuel oil の在庫変動量>

residual fuel oil の在庫量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、CRT に報告している residual fuel oil は A 重油を含む重油の在庫変動量であるが、IEA 統計の fuel oil は A 重油を含まない在庫変動量であるためである。（上記「gas/diesel oil」を参照。）

表 A 3-11 Residual fuel oil の 2022 年度の在庫変動量 (参考)

CRT Table1.A(b)
在庫変動: 218.18×10^3 kL $[53.75 \times 10^3 \text{ kL} \text{【A 重油】} + 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【B 重油】} + 164.43 \times 10^3 \text{ kL} \text{【一般用 C 重油】}$ $+ 0.00 \times 10^3 \text{ kL} \text{【発電用 C 重油】}] = 218.18 \times 10^3 \text{ kL}]$
IEA 統計
在庫変動: -148.14×10^3 t $[955.47 \times 10^3 \text{ kL} \text{【B・C 重油期初在庫】} - 1,120.06 \times 10^3 \text{ kL} \text{【B・C 重油期末在庫】}$ $= -164.60 \times 10^3 \text{ kL.}$ $-164.60 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.9000 \text{ t/kL} \text{【密度】} = -148.14 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明 8 : LPG の在庫変動量>

LPG の在庫変動量が CRT と IEA 統計とで異なることがあるのは、IEA 統計の LPG は国家備蓄量を含むためである。

表 A 3-12 LPG の 2022 年度の在庫変動量 (参考)

CRT Table1.A(b)
在庫変動: 164.67×10^3 t
IEA 統計
在庫変動: -164.67×10^3 t $[(1,571.97 \times 10^3 \text{ t} \text{【期初在庫】} + 1,394.00 \times 10^3 \text{ t} \text{【期初国家備蓄】})$ $- (1,736.64 \times 10^3 \text{ t} \text{【期末在庫】} + 1,394.00 \times 10^3 \text{ t} \text{【期末国家備蓄】})] = -164.67 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明 9 : ナフサの在庫変動量>

ナフサの在庫変動量は、CRT と IEA 統計とで同じである。

表 A 3-13 ナフサの 2022 年度の在庫変動量 (参考)

CRT Table1.A(b)
在庫変動: 65.81×10^3 kL
IEA 統計
在庫変動: -48.50×10^3 t $[1,342.41 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期初在庫】} - 1,408.21 \times 10^3 \text{ kL} \text{【期末在庫】}] = -65.81 \times 10^3 \text{ kL.}$ $-65.81 \times 10^3 \text{ kL} \times 0.7370 \text{ t/kL} \text{【密度】} = -48.50 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明 10 : bitumen の在庫変動量>

「bitumen」の在庫変動量が CRT と IEA 統計とで若干異なるのは、CRT の「bitumen」には「アスファルト」と「他重質油・パラフィン等製品」を報告するが、IEA 統計の「bitumen」は「アスファルト」のみであるためである。IEA 統計では、「他重質油・パラフィン等製品」は「paraffin waxes」に計上する。

表 A 3-14 Bitumen の 2022 年度の在庫変動量 (参考)

CRT Table1.A(b)
在庫変動: 22.10×10^3 t
IEA 統計
在庫変動: -21.50×10^3 t $[197.15 \times 10^3 \text{ t} \text{【期初在庫】} - 218.65 \times 10^3 \text{ t} \text{【期末在庫】}] = -21.50 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明 11 : 潤滑油の在庫変動量>

潤滑油の在庫変動量は、CRT と IEA 統計とで同じである。

表 A3-15 潤滑油の 2022 年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動：47.19×10 ³ kL
IEA 統計
在庫変動：-42.04×10 ³ t [445.77×10 ³ kL【期初在庫】 - 492.95×10 ³ kL【期末在庫】 = -47.19×10 ³ kL. -47.19×10 ³ kL × 0.8910 t/kL【密度】 = -42.04×10 ³ t]

<説明 1 2：オイルコークスの在庫変動量>

オイルコークスの在庫変動量は、CRT と IEA 統計とで同じである。

表 A3-16 オイルコークスの 2022 年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動：-39.51×10 ³ t
IEA 統計
在庫変動：39.51×10 ³ t [52.73×10 ³ t【期初在庫】 - 13.22×10 ³ t【期末在庫】 = 39.51×10 ³ t]

<説明 1 3：refinery feedstock の在庫変動量>

refinery feedstock の在庫変動量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、IEA 統計では CRT で報告する精製半製品のほかに粗蠟及び粗コークスの在庫変動量を計上するためである。

CRT で粗蠟及び粗コークスを在庫変動として計上しない理由は、粗蠟及び粗コークスはいずれも固体であってパラフィン、オイルコークスの原料であるため石油精製工程に再度投入されて利用されることはあり得ないこと、粗蠟及び粗コークスから生産されたパラフィン、オイルコークスの出荷量は別途把握されていることによる。

表 A3-17 Refinery feedstock の 2022 年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動：172.23×10 ³ kL [136.48×10 ³ kL【揮発油留分】 + 49.17×10 ³ kL【灯油留分】 - 4.67×10 ³ kL【軽油留分】 - 8.75×10 ³ kL【常圧残油】 + 0.00×10 ³ kL【精製混合原料油】 = 172.23×10 ³ kL]
IEA 統計
在庫変動：-123.03×10 ³ t [(1,721.70×10 ³ kL【粗揮発油期初在庫】 - 1,858.18×10 ³ kL【粗揮発油期末在庫】) × 0.7370 t/kL【密度】 + (325.50×10 ³ kL【粗灯油期初在庫】 - 374.68×10 ³ kL【粗灯油期末在庫】) × 0.8140 t/kL【密度】 + (650.62×10 ³ kL【粗軽油期初在庫】 - 645.96×10 ³ kL【粗軽油期末在庫】) × 0.8430 t/kL【密度】 + (3,472.36×10 ³ kL【粗重油期初在庫】 - 3,454.84×10 ³ kL【粗重油期末在庫】) × 0.9000 t/kL【密度】 + (451.82×10 ³ kL【粗潤滑油期初在庫】 - 460.59×10 ³ kL【粗潤滑油期末在庫】) × 0.8910 t/kL【密度】 + (30.25×10 ³ kL【粗蠟期初在庫】 - 25.55×10 ³ kL【粗蠟期末在庫】) × 0.8160 t/kL【密度】 + (36.78×10 ³ kL【粗コークス期初在庫】 - 34.82×10 ³ kL【粗コークス期末在庫】) × 0.9436 t/kL【密度】 = -123.03×10 ³ t]

＜説明 14：天然ガスの在庫変動量＞

天然ガス（輸入液化天然ガス（LNG）と国産天然ガス）の在庫変動量が CRT と IEA 統計とで異なるのは、輸入 LNG の在庫変動量の推計方法の相違、都市ガスの在庫変動量の計上の有無による。国産天然ガスの在庫に関しては統計で把握されているため CRT、IEA 共に同じ統計値を使っているが、輸入 LNG に関しては両方で推計方法が異なる。CRT で報告している LNG の在庫変動量の推計方法は統計上の LNG の前年度末在庫量と当年度末在庫量の差を在庫変動量としている。一方、IEA に報告している LNG の在庫変動量は、電力調査統計及びガス事業生産動態統計における前年度末在庫量と当年度末在庫量の差で計算される在庫変動量も含む。なお、2019 年度値報告までは、前年度 3 月の LNG 輸入量の半分から前年度末在庫量とし、当該年度 3 月の LNG 輸入量の半分から当該年度末在庫量としてその差を在庫変動量としていた。これは LNG の在庫量に関する統計がなかった時代から IEA 報告にはこのような推計値を報告してきたという経緯があったためである。また、CRT では都市ガスの在庫変動量を含むが、IEA では含まない。

表 A3-18 天然ガスの 2022 年度の在庫変動量（参考）

CRT Table1.A(b)
在庫変動：3,398.75 TJ $[0.00 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG】} \times 54.71 \text{ MJ/kg} \text{【発熱量】}$ $+ 82.970 \times 10^6 \text{ m}^3\text{-SATP} \text{【国産天然ガス】} \times 38.38 \text{ MJ/m}^3\text{-SATP} \text{【発熱量】}$ $+ 5.315 \times 10^6 \text{ m}^3\text{-SATP} \text{【一般ガス】} \times 40.36 \text{ MJ/m}^3\text{-SATP} \text{【発熱量】}] = 3,398.75 \text{ TJ}$
IEA 統計
在庫変動：-90,574.17 TJ $[(114.87 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG 期初在庫(資源・エネルギー統計)】}$ $+ 2,186.83 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG 期初在庫(電力調査統計)】}$ $+ 1,567.97 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG 期初在庫(ガス事業生産動態統計)】})$ $\times 54.73 \text{ MJ/kg} \text{【前年度発熱量】}$ $+ 171.329 \times 10^6 \text{ Sm}^3 \text{【天然ガス期初在庫】} \div 1.0759 \text{ Sm}^3/\text{Nm}^3 \times 1.1060 \text{ m}^3\text{-SATP}/\text{Nm}^3$ $\times 38.38 \text{ MJ/m}^3\text{-SATP} \text{【前年度発熱量】}] = 218,527.86 \text{ TJ} \text{【期初在庫】}.$ $(0.00 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG 期末在庫(資源・エネルギー統計)】}$ $+ 2,818.78 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG 期末在庫(電力調査統計)】}$ $+ 2,649.26 \times 10^3 \text{ t} \text{【LNG 期末在庫(ガス事業生産動態統計)】})$ $\times 54.71 \text{ MJ/kg} \text{【当年度発熱量】}$ $+ 252.042 \times 10^6 \text{ Sm}^3 \text{【天然ガス期末在庫】} \div 1.0759 \text{ Sm}^3/\text{Nm}^3 \times 1.1060 \text{ m}^3\text{-SATP}/\text{Nm}^3$ $\times 38.38 \text{ MJ/m}^3\text{-SATP} \text{【当年度発熱量】}] = 309,102.03 \text{ TJ} \text{【期末在庫】}.$ $218,527.86 \text{ TJ} \text{【期初在庫】} - 309,102.03 \text{ TJ} \text{【期末在庫】} = -90,574.17 \text{ TJ}$

A3.2. 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）について

A3.2.1. 総合エネルギー統計の概要

エネルギー分野の燃料の燃焼の活動量については、総合エネルギー統計（資源エネルギー庁）に示されたエネルギー消費量を用いている。

総合エネルギー統計は、日本国内に供給された石炭・石油・天然ガスなどのエネルギー源が、どのような形態に転換され、日本国内においてどの部門によりどのような形で消費されたのかを捉え、国内のエネルギー需給の状況を表した統計である。総合エネルギー統計は、供給・転換、消費の各部分を、公的統計を基礎として必要最小限の推計・調整により構築されている。（戒能、2012）

総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）は、各種エネルギー源を「列」、エネルギー供給・転換・消費部門を「行」として、国内のエネルギー需給を行列形式で表現している。

具体的には、各種エネルギー源「列」においては、13の大項目区分（石炭〔\$0100〕¹、石炭製品〔\$0200〕、原油〔\$0300〕、石油製品〔\$0400〕、天然ガス〔\$0500〕、都市ガス〔\$0600〕、再生可能エネルギー（水力を除く）〔\$0700〕、水力発電（揚水除く）〔\$0800〕、揚水発電〔\$0900〕、未活用エネルギー〔\$1000〕、原子力発電〔\$1100〕、電力〔\$1200〕、熱〔\$1300〕）と必要な中項目以下の区分で構成されている。そして、需給部門「行」の構成については、一次エネルギー供給〔#100000〕、エネルギー転換〔#200000〕、最終エネルギー消費〔#500000〕の3つの大部門と必要な中部門以下の部門で構成されている。

総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）は下記の資源エネルギー庁のウェブサイトです。で入手できる。

https://www.enecho.meti.go.jp/statistics/total_energy/results.html#headline2

総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の簡易表を次に示す。

¹ 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）のコード番号

表 A3-19 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の簡易表（1990、1995 年度）

1990FY	Row \$	\$1000	\$2000	\$3000	\$4000	\$5000	\$6000	\$7000	\$8000	\$9000	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー (水力を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	3,357,112	-39,341	8,981,710	2,026,265	2,056,326	0	267,189	818,519	0	317,978	1,883,500	0	0	19,669,259	18,066,870	1,602,389
#02	国内産出	193,762	0	24,484	0	89,203	0	266,070	818,519	0	317,978	1,883,500	0	0	3,593,516	0	0
#03	輸入	3,161,715	15,352	9,139,187	2,341,006	1,967,475	0	1,119	0	0	0	0	0	0	16,625,854	0	0
#04	総供給	3,355,476	15,352	9,163,671	2,341,006	2,056,678	0	267,189	818,519	0	317,978	1,883,500	0	0	20,219,371	18,616,982	1,602,389
#05	輸出	-53	-56,644	0	-292,955	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	-349,653	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩・積増)	1,689	1,951	-181,961	-21,786	-352	0	0	0	0	0	0	0	0	-200,458	0	0
#07	国内供給 供給側消費側	3,357,112	-39,341	8,981,710	2,026,265	2,056,326	0	267,189	818,519	0	317,978	1,883,500	0	0	19,669,259	18,066,870	1,602,389
#08	エネルギー転換	-3,151,561	1,278,447	-8,961,984	5,498,947	-1,980,245	510,901	-210,804	-818,519	0	-317,978	-1,883,500	2,785,372	1,017,841	-6,233,084	-6,170,659	-62,426
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-2,142,047	1,934,969	0	-27,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-234,162	-234,162	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-8,073,053	8,124,996	5,121	0	0	0	0	0	0	0	0	-94,149	-37,085	-37,085
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	-19,178	0	-161,220	-503,899	683,704	-101	0	0	-445	0	0	0	-1,139	-1,139	0
#12	事業用発電	-673,045	-209,619	-874,209	-1,052,475	-1,529,799	-65	-13,827	-752,524	0	0	-1,882,503	2,679,366	0	-4,308,700	-4,308,700	0
#13	自家発電	-162,252	-132,541	0	-432,341	-4,367	-27,139	-87,643	-65,995	0	-170,247	-997	407,089	0	-676,433	-676,433	0
#14	自家用蒸気発生	-147,046	-135,509	0	-640,424	-4,241	-61,907	-109,183	0	0	-145,775	0	0	1,106,341	-137,744	-137,744	0
#15	熱供給/他転換・品種振替	-3,704	2,880	0	4,949	56,636	-62,805	-37	0	0	-1,229	8,361	3,541	-4,000	7,541	-4,000	7,541
#16	自家消費・送配損失	-3,015	-161,697	-1,017	-319,060	-238	-20,889	0	0	0	-1,511	0	-299,854	-2,712	-808,481	-808,481	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩・積増)	-20,454	-858	-13,705	1,607	542	0	-13	0	0	0	0	0	0	-32,881	0	-32,881
#18	統計誤差 (+取崩/不足)	-195,600	12,361	19,725	0	18,443	0	0	0	0	0	0	32,053	3,161	-109,856	-109,856	0
#19	最終エネルギー消費	401,151	1,226,745	0	7,525,213	57,638	510,901	56,385	0	0	0	0	2,753,319	1,014,680	13,546,031	12,006,068	1,539,963
#20	企業・事業所他	401,119	1,223,865	0	3,901,181	57,638	167,823	7,989	0	0	0	0	2,077,712	1,013,395	8,850,723	7,351,512	1,499,211
#21	農林水産飲建設業	133	5,090	0	615,958	1,753	2,182	0	0	0	0	0	84,671	2,276	712,064	522,757	189,306
#22	製造業	400,852	1,218,775	0	2,187,376	55,885	100,469	0	0	0	0	1,475,333	935,052	6,373,742	5,179,378	1,194,364	
#23	食品飲料	48	0	0	52,848	0	8,102	0	0	0	0	57,526	49,454	167,978	167,978	0	
#24	繊維	544	0	0	50,417	0	4,699	0	0	0	0	72,141	92,180	219,981	219,981	0	
#25	パルプ・紙・紙加工品	126	0	0	31,995	2	4,731	0	0	0	0	131,124	274,119	442,097	442,097	0	
#26	化学工業(含石油石炭製品)	6,633	46,779	0	1,458,730	25,021	9,582	0	0	0	0	211,987	234,151	1,992,885	811,934	1,180,951	
#27	窯業・土石製品	236,521	37,016	0	202,577	854	13,546	0	0	0	0	112,242	42,437	645,194	632,466	12,728	
#28	鉄鋼	156,771	1,121,208	0	21,240	25,309	23,952	0	0	0	0	383,523	136,967	2,058,970	2,058,285	685	
#29	非鉄金属	15,811	11,378	0	56,332	322	9,162	0	0	0	0	62,825	17,411	173,241	173,241	0	
#30	機械	15	13,891	0	170,851	4,698	33,072	0	0	0	0	402,666	76,719	701,912	701,912	0	
#31	他製造業	194	0	0	36,985	0	6,489	0	0	0	0	152,112	38,000	233,781	233,781	0	
#32	業務他(第三次産業)	133	0	0	1,097,847	0	65,172	7,989	0	0	0	0	517,708	76,067	1,764,917	1,649,377	115,540
#33	家庭	0	2,880	0	606,330	0	343,074	48,395	0	0	0	0	615,093	1,284	1,617,056	1,617,056	0
#34	運輸	33	0	0	3,017,702	0	3	0	0	0	0	60,514	0	3,078,252	3,037,500	40,752	
#35	旅客	33	0	0	1,516,269	0	1	0	0	0	0	56,610	0	1,572,912	1,540,989	31,923	
#36	貨物	0	0	0	1,501,433	0	3	0	0	0	0	3,905	0	1,505,340	1,496,511	8,829	
#37	非エネルギー利用(最終消費内数)	6,063	26,437	0	1,493,428	13,997	38	0	0	0	0	0	0	0	1,539,963	0	1,539,963
1995FY	Row \$	\$1000	\$2000	\$3000	\$4000	\$5000	\$6000	\$7000	\$8000	\$9000	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー (水力を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	3,725,382	-91,908	10,166,812	1,642,449	2,477,257	0	280,834	728,509	0	380,411	2,693,458	0	0	22,003,203	20,202,409	1,800,794
#02	国内産出	153,374	0	32,455	0	95,250	0	278,350	728,509	0	380,411	2,693,458	0	0	4,361,806	0	0
#03	輸入	3,575,648	18,016	10,171,504	2,226,338	2,382,172	0	2,491	0	0	0	0	0	0	18,376,169	0	0
#04	総供給	3,729,022	18,016	10,203,959	2,226,338	2,477,422	0	280,841	728,509	0	380,411	2,693,458	0	0	22,737,975	20,937,181	1,800,794
#05	輸出	-75	-103,811	0	-717,045	0	0	-6	0	0	0	0	0	0	-820,938	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩・積増)	-3,565	-6,113	-37,147	133,156	-165	0	0	0	0	0	0	0	0	86,166	0	0
#07	国内供給 供給側消費側	3,725,382	-91,908	10,166,812	1,642,449	2,477,257	0	280,834	728,509	0	380,411	2,693,458	0	0	22,003,203	20,202,409	1,800,794
#08	エネルギー転換	-3,316,691	1,148,397	-10,063,320	6,946,658	-2,418,050	685,997	-224,089	-728,509	0	-380,411	-2,693,458	3,146,438	1,055,422	-6,841,616	-6,776,341	-65,275
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,899,695	1,792,057	0	-24,231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-131,869	-131,869	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-9,375,750	9,417,232	5,773	0	0	0	0	0	0	0	0	-103,260	-56,005	-56,005
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	-12,205	0	-180,538	-723,679	915,060	-37	0	0	0	0	0	0	-1,400	-1,400	0
#12	事業用発電	-1,072,304	-219,914	-669,401	-835,632	-1,750,119	-463	-27,002	-667,399	-835,632	0	-2,691,935	3,054,038	0	-4,880,332	-4,880,332	0
#13	自家発電	-182,384	-138,015	-539	-439,106	-5,482	-45,424	-97,713	-61,110	0	-202,462	-1,523	440,633	0	-733,126	-733,126	0
#14	自家用蒸気発生	-160,158	-127,828	-669	-672,326	-4,887	-98,261	-99,257	0	0	-174,443	0	0	1,145,850	-191,980	-191,980	0
#15	熱供給/他転換・品種振替	-2,274	1,637	0	7,394	54,485	-65,586	-99	0	0	-3,505	0	-2,548	15,823	5,326	-3,669	8,995
#16	自家消費・送配損失	-2,978	-139,799	-1,058	-322,242	-86	-19,128	0	0	0	0	-345,686	-2,990	-833,968	-833,968	0	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩・積増)	3,103	-7,537	-15,903	-3,893	5,944	0	20	0	0	0	0	0	0	-18,265	0	-18,265
#18	統計誤差 (+取崩/不足)	-45,916	425	103,492	0	991	0	0	0	0	0	0	8,299	-17,935	49,356	49,356	0
#19	最終エネルギー消費	454,606	1,056,064	0	8,589,106	58,216	685,997	56,745	0	0	0	0	3,138,139	1,073,357	15,112,231	13,376,712	1,735,519
#20	企業・事業所他	454,575	1,054,427	0	4,275,255	58,216	286,618	7,099	0	0	0	0	2,302,990	1,071,989	9,511,170	7,808,151	1,703,019
#21	農林水産飲建設業	82	1,590	0	581,369	1,571	2,963	0	0	0	0	0	82,313	1,944	671,831	500,242	171,589
#22	製造業	454,325	1,052,837	0	2,523,875	56,645	160,422	36	0	0	0	1,428,202	969,692	6,646,035	5,221,004	1,415,031	
#23	食品飲料	82	0	0	63,054	0	14,756	0	0	0	0	67,365	70,106	215,364	215,364	0	
#24	繊維	823	0	0	46,242	14	6,320	0	0	0	0	66,179	92,448	212,026	212,026	0	
#25	パルプ・紙・紙加工品	0	0	0	35,625	5	10,330	36	0	0	0	0	132,614	274,405	453,016	453,016	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	6,103	31,971	0	1,779,429	21,427	16,674	0	0	0	0	211,871	248,201	2,315,676	916,500	1,399,176	
#27	窯業・土石製品	236,215	34,354	0	216,168	1,758	15,743	0	0	0	0	105,979	43,204	653,421	637,774	15,647	
#28	鉄鋼	210,894	972,148	0	205,461	26,313	38,977	0	0	0	0	357,325	137,052	1,948,170	1,947,962	208	
#29	非鉄金属	10,236	9,869	0	54,938	96	10,237	0	0	0	0	52,361	14,066	151,803	151,803	0	
#30	機械	4	14,444	0	166,069	7,128	54,690	0	0	0							

表 A3-20 総合エネルギー統計(エネルギーバランス表)の簡易表(2000、2005年度)

2000FY	Row S	\$0100	\$0200	\$0300	\$0400	\$0500	\$0600	\$0700	\$0800	\$0900	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー (水力を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	4,203,202	-3,821	9,635,541	1,528,928	3,058,878	0	273,860	745,903	0	409,621	2,858,092	0	0	22,710,204	20,835,655	1,874,549
#02	国内産出	66,912	0	28,034	0	106,340	0	269,127	745,903	0	409,621	2,858,092	0	0	4,484,028	0	0
#03	輸入	4,139,375	76,219	9,733,303	2,252,207	2,952,403	0	4,746	0	0	0	0	0	0	19,158,252	0	0
#04	総供給	4,206,287	76,219	9,761,337	2,252,207	3,058,742	0	273,873	745,903	0	409,621	2,858,092	0	0	23,642,280	21,767,731	1,874,549
#05	輸出	-112	-78,077	0	-617,396	0	0	-13	0	0	0	0	0	0	-695,597	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩/-積増)	-2,972	-1,963	-125,796	-105,883	136	0	0	0	0	0	0	0	0	-236,479	0	0
#07	国内供給 供給側 消費側	4,203,202	-3,821	9,635,541	1,528,928	3,058,878	0	273,860	745,903	0	409,621	2,858,092	0	0	22,710,204	20,835,655	1,874,549
#08	エネルギー転換	-3,705,208	1,114,629	-9,622,842	7,213,287	-3,022,830	806,834	-223,800	-745,903	0	-403,364	-2,858,092	3,414,115	1,158,073	-6,875,103	-6,769,290	-105,813
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,738,478	1,664,686	0	-33,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-107,489	-107,489	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-9,331,059	9,412,678	6,972	0	0	0	0	0	0	0	0	-137,327	-48,736	0
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	-9,573	0	-150,046	-925,341	1,084,614	-31	0	0	0	0	0	0	-377	-377	0
#12	事業用発電	-1,513,154	-219,155	-301,245	-544,697	-2,130,517	-1,632	-27,676	-679,439	0	0	-2,851,772	3,320,803	0	-4,948,485	-4,948,485	0
#13	自家用発電	-222,305	-114,011	-83	-431,513	-9,034	-71,592	-99,374	-66,464	0	-178,038	-6,320	457,645	0	-741,088	-741,088	0
#14	自家用蒸気発生	-198,902	-69,828	-135	-672,981	-7,845	-128,034	-96,581	0	0	-220,572	0	0	1,276,053	-118,825	-118,825	0
#15	熱供給/他転換・品種転替	-708	0	-34,671	48,869	-63,384	-116	0	0	0	-4,755	0	-3,940	22,648	-36,057	-3,078	-32,978
#16	自家消費・送配損失	-4,240	-132,502	-518	-335,337	-519	-13,139	0	0	0	0	0	-360,392	-3,302	-849,949	-849,949	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩/-積増)	-27,422	-4,989	10,199	3,549	-5,414	0	-22	0	0	1	0	0	0	-24,098	0	-24,098
#18	統計誤差 (+散逸/-不足)	76,007	60,164	12,699	0	-14,343	0	0	0	0	0	0	-87,528	-44,806	2,194	2,194	0
#19	最終エネルギー消費	421,987	1,050,644	0	8,742,214	50,391	806,834	50,059	0	0	6,256	0	3,501,643	1,202,878	15,832,907	14,064,171	1,768,736
#20	企業・事業所他	421,941	1,050,644	0	4,211,600	50,391	386,796	17,219	0	0	6,256	0	2,573,494	1,201,572	9,919,913	8,185,339	1,734,574
#21	農林水産畜建設業	47	1,744	0	533,670	1,930	2,959	0	0	0	0	0	76,566	1,530	618,447	464,944	153,503
#22	製造業	421,754	1,048,900	0	2,495,178	48,461	178,337	12,142	0	0	6,256	0	1,458,395	1,076,657	6,746,085	5,252,652	1,493,429
#23	食品飲料	24	0	0	66,373	0	21,171	0	0	0	0	0	77,661	79,594	244,744	244,744	0
#24	繊維	37	0	0	34,473	1	5,858	0	0	0	0	0	57,534	79,810	177,932	177,932	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	0	0	0	26,153	71	8,250	12,142	0	0	0	0	141,091	287,154	474,862	474,862	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	556	36,239	0	1,880,427	23,397	22,408	0	0	0	0	0	214,319	352,672	2,530,018	1,037,905	1,492,113
#27	窯業・土石製品	185,818	24,256	0	170,732	1,681	19,036	0	0	0	6,235	0	97,488	33,996	539,242	538,078	1,164
#28	鉄鋼	234,952	984,233	0	186,004	22,393	58,891	0	0	0	19	0	380,689	143,640	2,010,821	2,010,670	152
#29	非鉄金属	4,209	10,185	0	49,230	238	14,836	0	0	0	19	0	57,827	23,072	159,615	159,615	0
#30	機械	0	4,282	0	122,206	919	37,437	0	0	0	2	0	395,641	65,343	625,829	625,829	0
#31	他製造業	137	0	0	36,370	0	13,133	0	0	0	0	0	154,431	45,703	249,775	249,775	0
#32	業務他(第三次産業)	140	0	0	1,182,751	0	205,500	5,078	0	0	0	0	1,038,532	123,385	2,555,386	2,467,744	87,643
#33	家庭	0	0	0	768,778	0	418,897	32,840	0	0	0	0	861,286	1,306	2,083,107	2,083,107	0
#34	運輸	46	0	0	3,761,837	0	1,141	0	0	0	0	0	66,864	0	3,829,887	3,795,725	34,162
#35	旅客	46	0	0	2,190,118	0	172	0	0	0	0	0	63,385	0	2,253,720	2,227,912	25,808
#36	貨物	0	0	0	1,571,719	0	969	0	0	0	0	0	3,479	0	1,576,167	1,567,813	8,354
#37	非エネルギー利用(最終消費内数)	19	19,641	0	1,740,553	8,523	0	0	0	0	0	0	0	0	1,768,736	0	1,768,736
2005FY	Row S	\$0100	\$0200	\$0300	\$0400	\$0500	\$0600	\$0700	\$0800	\$0900	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー (水力を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	4,765,771	15,805	9,517,554	1,173,834	3,291,376	0	380,850	671,487	0	428,091	2,660,242	0	0	22,905,011	20,957,081	1,947,930
#02	国内産出	28,110	0	33,051	0	134,612	0	375,440	671,487	0	428,091	2,660,242	0	0	4,331,033	0	0
#03	輸入	4,737,747	81,303	9,473,040	2,127,563	3,156,903	0	5,461	0	0	0	0	0	0	19,582,017	0	0
#04	総供給	4,765,856	81,303	9,506,092	2,127,563	3,291,515	0	380,901	671,487	0	428,091	2,660,242	0	0	23,913,050	21,965,120	1,947,930
#05	輸出	-85	-49,269	-4	-880,259	0	0	-51	0	0	0	0	0	0	-929,668	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩/-積増)	0	-16,228	11,466	-73,470	-138	0	0	0	0	0	0	0	0	-78,371	0	0
#07	国内供給 供給側 消費側	4,765,771	15,805	9,517,554	1,173,834	3,291,376	0	380,850	671,487	0	428,091	2,660,242	0	0	22,905,011	20,957,081	1,947,930
#08	エネルギー転換	-4,310,565	1,121,057	-9,510,672	7,253,671	-3,227,280	966,321	-354,038	-671,487	0	-421,786	-2,660,242	3,561,797	1,199,658	-7,053,567	-6,930,529	-123,038
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,730,636	1,633,464	0	-18,801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-115,974	-115,974	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-9,209,723	9,278,075	8,203	0	0	0	0	0	0	0	0	-139,784	-63,230	0
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	-1,994	0	-99,300	-1,315,246	1,414,464	-46	0	0	0	0	0	0	-2,121	-2,121	0
#12	事業用発電	-2,146,038	-189,378	-301,537	-546,895	-1,910,075	-58,869	-52,804	-614,127	0	0	-2,660,242	3,440,790	0	-5,039,177	-5,039,177	0
#13	自家用発電	-250,929	-106,559	-20	-400,617	-16,206	-115,803	-132,042	-57,360	0	-178,129	0	502,550	0	-755,114	-755,114	0
#14	自家用蒸気発生	-215,125	-66,543	-37	-572,779	-12,856	-183,042	-168,956	0	0	-238,466	0	0	1,317,573	-140,231	-140,231	0
#15	熱供給/他転換・品種転替	-633	0	-54,980	63,151	-81,254	-146	0	0	0	-5,124	0	-4,129	25,072	-58,042	-4,085	-53,958
#16	自家消費・送配損失	-6,994	-129,554	-91	-331,117	-16,279	-9,176	0	0	0	0	0	-377,413	-3,203	-873,827	-873,827	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩/-積増)	39,791	-18,378	736	86	-27,972	0	-44	0	0	-68	0	0	0	-5,850	0	-5,850
#18	統計誤差 (+散逸/-不足)	33,648	93,728	6,882	0	-566	0	0	0	0	0	0	-127,656	-31,892	-25,856	-25,856	0
#19	最終エネルギー消費	421,558	1,043,135	0	8,427,505	64,662	966,321	26,812	0	0	6,305	0	3,689,453	1,231,550	15,877,300	14,052,408	1,824,892
#20	企業・事業所他	421,521	1,043,135	0	4,155,482	64,662	526,270	4,278	0	0	6,305	0	2,675,355	1,230,224	10,127,232	8,338,013	1,789,218
#21	農林水産畜建設業	34	524	0	458,565	2,758	3,115	0	0	0	0	0	62,366	1,350	528,712	427,884	100,828
#22	製造業	421,249	1,042,611	0	2,443,487	61,905	259,987	25	0	0	6,305	0	1,435,326	1,115,783	6,786,676	5,181,312	1,605,364
#23	食品飲料	39	0	0	61,918	0	32,399	0	0	0	0	0	90,886	88,379	273,620	273,620	0
#24	繊維	231	0	0	26,382	0	6,957	0	0	0	0	0	46,447	64,926	145,143	145,143	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	506	0	0	23,810	119	10,603	25	0	0	0	0	134,820	282,635	452,517	452,517	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	971	39,347	0	1,944,660	31,470	31,462	0	0	0	0	0	213,259	392,864	2,654,033	1,049,205	1,604,828
#27	窯業・土石製品	163,358	21,640	0	132,156	2,541	22,808	0	0	0	6,300	0	81,904	29,084	459,793	459,385	408
#28	鉄鋼	255,935	977,970	0	153,000	25,440	89,558	0	0	0	0	0	381,853	151,733	2,035,490	2,035,362	129
#29	非鉄金属	2,993	9,518	0	41,262	315	19,808	0	0	0	0	0	55				

表 A3-21 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の簡易表（2010、2013 年度）

2010FY	Row \$	\$1000	\$2000	\$3000	\$4000	\$5000	\$6000	\$7000	\$8000	\$9000	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位: TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー(水力 を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	4,983,144	14,115	8,127,286	730,774	3,994,115	1,105	436,391	715,871	0	529,798	2,462,243	0	0	21,994,843	20,129,681	1,865,162
#02	国内産出	25,764	0	30,637	0	149,324	0	421,586	715,871	0	529,798	2,462,243	0	0	4,335,224	0	0
#03	輸入	4,957,466	29,909	8,140,499	1,946,768	3,844,997	0	14,857	0	0	0	0	0	0	18,934,496	0	0
#04	総供給	4,983,230	29,909	8,171,136	1,946,768	3,994,321	0	436,443	715,871	0	529,798	2,462,243	0	0	23,269,720	21,404,558	1,865,162
#05	輸出	-87	-19,695	0	-1,187,778	0	0	-51	0	0	0	0	0	0	-1,207,611	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩・積増) 供給側	0	3,901	-43,851	-28,216	-205	1,105	0	0	0	0	0	0	0	-67,266	0	0
#07	国内供給 消費側	4,983,144	14,115	8,127,286	730,774	3,994,115	1,105	436,391	715,871	0	529,798	2,462,243	0	0	21,994,843	20,129,681	1,865,162
#08	エネルギー転換	-4,523,260	1,090,966	-8,133,969	6,531,206	-3,956,138	1,087,984	-415,108	-715,871	0	-522,602	-2,462,243	3,799,511	1,003,332	-7,216,193	-7,081,770	-134,423
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,704,578	1,611,327	0	-20,407	0	0	0	0	0	-87	0	0	0	-113,745	-113,745	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-7,949,128	8,038,093	5,579	0	-8,588	0	0	0	0	0	0	-146,978	-61,021	0
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	0	0	-73,311	-1,646,183	1,719,690	0	0	0	0	0	0	0	196	196	0
#12	事業用発電	-2,087,400	-207,076	-189,297	-374,290	-2,342,899	-59,859	-49,324	-574,862	0	-5,678	-2,462,243	3,474,987	0	-4,877,940	-4,877,940	0
#13	自家用発電	-440,814	-104,816	-46	-309,149	-149,028	-133,884	-172,142	-141,010	0	-282,311	0	704,757	0	-1,028,442	-1,028,442	0
#14	自家用蒸気発生	-240,628	-76,411	-90	-378,538	-27,268	-168,223	-184,754	0	0	-229,472	0	0	0	1,130,616	-174,768	0
#15	熱供給/他転換・品種振替	0	0	0	-46,256	202,348	-219,351	-577	0	0	-4,068	0	-4,126	24,418	-47,613	-1,932	-45,681
#16	自家消費・送配損失	-20,471	-134,613	-62	-293,998	-4,773	-50,390	0	0	0	0	0	-376,108	-4,724	-885,138	-885,138	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩・積増)	-29,368	2,555	4,654	-10,938	6,086	0	278	0	0	-987	0	0	0	-27,720	0	-27,720
#18	統計誤差 (+取逸/不足)	68,210	49,980	-6,683	-133	-29,647	0	0	0	0	0	0	72,004	-62,980	90,751	90,751	0
#19	最終エネルギー消費	391,674	1,055,101	0	7,262,113	67,624	1,089,088	21,284	0	0	7,196	0	3,727,507	1,066,312	14,687,899	12,957,160	1,730,739
#20	企業・事業所他	391,630	1,055,101	0	3,299,255	67,624	657,371	4,834	0	0	7,196	0	2,610,719	1,065,029	9,158,761	7,463,498	1,695,263
#21	農林水産飲建設業	87	140	0	388,832	5,064	2,672	0	0	0	0	0	46,151	1,392	444,339	370,971	73,368
#22	製造業	391,306	1,052,992	0	2,202,486	62,560	281,280	350	0	0	7,196	0	1,337,460	976,583	6,312,213	4,754,440	1,557,722
#23	食品飲料	28	91	0	48,933	0	39,753	0	0	0	0	0	92,249	99,108	280,163	280,163	0
#24	繊維	153	0	0	13,284	0	7,678	0	0	0	0	0	35,909	49,765	106,789	106,789	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	322	0	0	19,939	333	5,171	344	0	0	89	0	124,019	228,675	378,892	378,892	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	1,051	49,884	0	1,854,130	34,826	27,260	0	0	0	0	0	205,600	365,869	2,538,621	981,266	1,557,354
#27	窯業・土石製品	128,254	17,780	0	96,287	4,255	28,179	6	0	0	6,582	0	72,551	19,889	373,784	373,603	181
#28	鉄鋼	260,507	981,578	0	110,888	21,297	106,690	0	0	0	525	0	358,699	135,220	1,975,405	1,975,219	186
#29	非鉄金属	2,314	8,661	0	23,668	1,024	16,292	0	0	0	137	0	52,918	10,665	115,679	115,679	0
#30	機械	76	3,587	0	50,678	1,849	65,643	0	0	0	0	0	376,652	58,690	557,175	557,175	0
#31	他製造業	915	78	0	18,408	0	14,790	0	0	0	0	0	118,774	25,837	178,802	178,802	0
#32	業務他(第三次産業)	237	1,970	0	707,938	0	373,418	4,485	0	0	0	0	1,227,108	87,054	2,402,209	2,338,036	64,174
#33	家庭	0	0	0	646,431	0	427,050	16,449	0	0	0	0	1,051,109	1,282	2,142,322	2,142,322	0
#34	運輸	43	0	0	3,316,427	0	4,667	0	0	0	0	0	65,679	0	3,386,816	3,351,340	35,476
#35	旅客	43	0	0	1,962,870	0	640	0	0	0	0	0	62,568	0	2,026,122	1,999,526	26,596
#36	貨物	0	0	0	1,353,557	0	4,027	0	0	0	0	0	3,111	0	1,360,695	1,351,815	8,880
#37	非エネルギー利用(最終消費内数)	16	17,902	0	1,696,246	16,575	0	0	0	0	0	0	0	0	1,730,739	0	1,730,739
2013FY	Row \$	\$1000	\$2000	\$3000	\$4000	\$5000	\$6000	\$7000	\$8000	\$9000	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位: TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー(水力 を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	5,274,704	28,097	8,036,024	966,605	4,898,871	-527	535,849	679,414	0	553,355	79,612	0	0	21,052,004	19,262,027	1,789,978
#02	国内産出	31,624	0	24,165	0	119,743	0	517,530	679,414	0	553,355	79,612	0	0	2,005,442	0	0
#03	輸入	5,243,135	64,217	8,005,711	2,036,634	4,777,978	0	18,402	0	0	0	0	0	0	20,146,078	0	0
#04	総供給	5,274,760	64,217	8,029,876	2,036,634	4,897,721	0	535,932	679,414	0	553,355	79,612	0	0	22,151,520	20,361,543	1,789,978
#05	輸出	-56	-35,736	0	-1,173,800	0	0	-83	0	0	0	0	0	0	-1,209,676	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩・積増) 供給側	0	-383	6,148	103,771	1,150	-527	0	0	0	0	0	0	0	110,160	0	0
#07	国内供給 消費側	5,274,704	28,097	8,036,024	966,605	4,898,871	-527	535,849	679,414	0	553,355	79,612	0	0	21,052,004	19,262,027	1,789,978
#08	エネルギー転換	-4,910,699	1,044,456	-8,070,114	5,927,276	-4,800,224	1,065,862	-518,832	-679,414	0	-530,690	-79,612	3,584,573	940,271	-7,027,145	-6,895,904	-131,242
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,645,211	1,554,119	0	-17,890	0	0	0	0	0	-5,598	0	0	0	-114,579	-114,579	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-7,629,955	7,617,491	5,446	0	-9,725	0	0	0	0	0	0	-131,593	-148,336	0
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	0	0	-78,765	-1,662,709	1,741,681	88	0	0	0	0	0	0	119	119	0
#12	事業用発電	-2,444,764	-199,628	-454,903	-672,861	-3,148,065	-79,217	-53,129	-539,735	0	-6,828	-79,612	3,170,547	0	-4,508,196	-4,508,196	0
#13	自家用発電	-513,415	-99,338	-40	-299,999	-162,729	-141,146	-270,117	-139,679	0	-308,442	0	776,070	0	-1,158,835	-1,158,835	0
#14	自家用蒸気発生	-245,306	-78,181	-79	-370,560	-26,085	-183,704	-184,695	0	0	-206,967	0	0	0	1,052,902	-242,674	0
#15	熱供給/他転換・品種振替	0	0	0	15,543	208,380	-224,686	-857	0	0	-2,998	0	-3,878	22,902	14,406	-923	15,329
#16	自家消費・送配損失	-23,630	-130,316	-470	-290,712	-16,516	-47,066	0	0	0	0	0	-358,165	-3,940	-870,815	-870,815	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩・積増)	-38,374	-2,199	15,333	25,029	2,054	0	-222	0	0	144	0	0	0	1,765	0	1,765
#18	統計誤差 (+取逸/不足)	-91,479	65,012	-34,089	-3	29,362	0	0	0	0	0	0	22,153	-31,369	-40,413	-40,413	0
#19	最終エネルギー消費	455,484	1,007,541	0	6,893,884	69,285	1,065,335	17,017	0	0	22,665	0	3,562,420	971,640	14,065,272	12,406,536	1,658,736
#20	企業・事業所他	455,445	1,007,541	0	3,133,129	69,285	645,074	4,815	0	0	22,665	0	2,465,511	970,470	8,773,935	7,151,525	1,622,409
#21	農林水産飲建設業	33	242	0	339,217	5,142	2,789	0	0	0	0	0	39,776	920	388,119	326,896	61,223
#22	製造業	455,172	1,004,168	0	2,123,473	64,143	260,379	396	0	0	22,665	0	1,268,000	927,489	6,125,885	4,615,467	1,510,418
#23	食品飲料	270	83	0	43,854	0	31,703	0	0	0	0	0	93,104	102,135	271,149	271,149	0
#24	繊維	0	0	0	9,497	0	4,895	0	0	0	0	0	31,112	45,354	90,859	90,859	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	2,442	0	0	17,642	552	4,508	326	0	0	597	0	118,646	208,866	353,579	353,579	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	805	50,172	0	1,799,392	32,731	25,994	0	0	0	1,305	0	191,690	346,683	2,448,771	938,705	1,510,066
#27	窯業・土石製品	140,686	13,944	0	97,326	4,224	26,278	70	0	0	17,675	0	67,565	21,834	389,602	389,339	263
#28	鉄鋼	310,551	937,059	0	100,097	24,464	107,718	0	0	0	3,088	0	355,322	127,371	1,965,670	1,965,581	89
#29	非鉄金属	2,162	8,124	0	21,293	975	15,662	0	0	0	815	0	47,044	10,060	106,134	106,134	0
#30	機械	17	2,929	0	50,650	2,1											

表 A3-22 総合エネルギー統計(エネルギーバランス表)の簡易表(2015、2020年度)

2015FY	Row S	\$0100	\$0200	\$0300	\$0400	\$0500	\$0600	\$0700	\$0800	\$0900	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー (水力を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	5,096,871	57,471	7,406,284	731,279	4,662,197	-833	726,484	725,930	0	535,685	78,638	0	0	20,020,005	18,219,852	1,800,153
#02	国内産出	31,982	0	20,896	0	110,598	0	694,411	725,930	0	535,685	78,638	0	0	2,198,141	0	0
#03	輸入	5,064,950	80,375	7,414,496	1,952,126	4,551,428	0	32,118	0	0	0	0	0	0	19,095,492	0	0
#04	総供給	5,096,932	80,375	7,435,391	1,952,126	4,662,026	0	726,529	725,930	0	535,685	78,638	0	0	21,293,632	19,493,479	1,800,153
#05	輸出	-62	-22,999	0	-1,265,963	0	0	-45	0	0	0	0	0	0	-1,289,068	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩/-積増)	0	95	-29,108	45,115	171	-833	0	0	0	0	0	0	0	15,441	0	0
#07	国内供給 供給側消費側	5,096,871	57,471	7,406,284	731,279	4,662,197	-833	726,484	725,930	0	535,685	78,638	0	0	20,020,005	18,219,852	1,800,153
#08	エネルギー転換	-4,717,988	946,675	-7,406,973	5,868,585	-4,603,709	1,072,604	-711,325	-725,930	0	-510,425	-78,638	3,464,385	883,325	-6,519,414	-6,401,202	-118,211
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,523,216	1,436,363	0	-19,673	0	0	0	0	0	-4,893	0	0	0	-111,419	-111,419	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-7,191,157	7,207,923	4,204	0	-14,525	0	0	0	0	0	-119,254	-112,809	0	-112,809
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	0	0	-68,503	-1,669,358	1,738,071	-116	0	0	0	0	0	0	95	95	0
#12	事業用発電	-2,375,953	-201,063	-226,562	-382,134	-2,924,727	-121,063	-52,323	-588,695	0	-5,484	-78,638	2,945,950	0	-4,010,691	-4,010,691	0
#13	自家用発電	-502,927	-101,086	-39	-262,085	-159,588	-136,847	-472,130	-137,236	0	-297,981	0	843,716	0	-1,226,204	-1,226,204	0
#14	自家用蒸気発生	-243,912	-70,119	-74	-317,125	-24,529	-181,391	-171,077	0	0	-199,185	0	0	0	986,002	-221,409	-221,409
#15	熱供給/他転換・品種振替	0	0	0	5,100	165,482	-179,577	-1,026	0	0	-2,631	0	-3,609	21,309	5,046	169	4,877
#16	自家消費・送配損失 転換・消費在庫変動 (+取崩/-積増)	-20,270	-120,506	-83	-304,499	-13,393	-46,590	0	0	0	0	0	-321,672	-4,730	-83,743	-831,743	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩/-積増)	-51,710	3,085	10,941	9,581	18,202	0	-128	0	0	-250	0	0	0	-10,279	0	-10,279
#18	統計顕差 (+散逸/-不足)	-52,944	48,096	-690	-440	-3,324	0	0	0	0	0	0	46,216	-40,765	-3,852	-3,852	0
#19	最終エネルギー消費	431,827	956,049	0	6,600,304	61,813	1,071,770	15,159	0	0	25,260	0	3,418,170	924,091	13,504,443	11,822,501	1,681,941
#20	企業・事業所他	431,788	956,049	0	2,987,021	61,813	668,128	5,229	0	0	25,260	0	2,391,107	922,988	8,449,383	6,803,875	1,645,509
#21	農林水産畜建設業	28	291	0	363,152	4,695	3,082	0	0	0	0	0	38,154	1,095	410,496	355,771	54,725
#22	製造業	431,413	952,800	0	2,064,888	57,118	248,435	390	0	0	25,260	0	1,214,948	878,520	5,873,773	4,311,524	1,542,239
#23	食品飲料	245	80	0	32,668	0	31,205	0	0	0	0	0	91,812	83,786	239,796	239,796	0
#24	繊維	112	0	0	7,127	10	5,463	0	0	0	0	0	33,428	50,873	97,012	97,012	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	1,793	0	0	15,749	534	4,531	324	0	0	1,018	0	112,149	205,821	341,918	341,918	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	4,215	49,754	0	1,797,168	27,107	21,360	0	0	0	2,008	0	188,377	332,954	2,422,942	880,957	1,541,986
#27	窯業・土石製品	130,671	12,652	0	84,379	5,002	25,789	67	0	0	19,110	0	61,867	19,240	358,775	358,636	139
#28	鉄鋼	293,938	887,304	0	85,899	22,839	105,569	0	0	0	3,125	0	337,486	116,131	1,852,290	1,852,175	114
#29	非鉄金属	2,283	7,412	0	16,290	1,317	12,808	0	0	0	1,417	0	43,142	10,152	94,821	94,821	0
#30	機械	77	2,994	0	39,371	1,627	55,813	0	0	0	0	0	325,478	42,832	468,193	468,193	0
#31	他製造業	363	56	0	11,755	0	11,421	0	0	0	0	0	107,870	33,253	164,717	164,717	0
#32	業務他(第三次産業)	348	2,958	0	558,982	0	416,611	4,838	0	0	0	0	1,138,005	43,373	2,165,114	2,116,570	48,544
#33	家庭	0	0	0	531,546	0	400,326	9,930	0	0	0	0	963,880	1,102	1,906,784	1,906,784	0
#34	運輸	39	0	0	3,081,737	0	3,317	0	0	0	0	0	63,183	0	3,148,275	3,111,843	36,433
#35	旅客	39	0	0	1,794,236	0	320	0	0	0	0	0	60,289	0	1,854,884	1,827,225	27,659
#36	貨物	0	0	0	1,287,501	0	2,996	0	0	0	0	0	2,894	0	1,293,392	1,284,617	8,774
#37	非エネルギー利用(最終消費内数)	9	17,701	0	1,652,658	11,574	0	0	0	0	0	0	0	0	1,681,941	0	1,681,941
2020FY	Row S	\$0100	\$0200	\$0300	\$0400	\$0500	\$0600	\$0700	\$0800	\$0900	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー (水力を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	4,488,207	-68,861	5,311,926	1,238,093	4,270,828	723	1,186,241	662,722	0	542,959	325,878	0	0	17,958,715	16,566,732	1,391,984
#02	国内産出	18,136	0	18,636	0	90,329	0	1,097,266	662,722	0	542,959	325,878	0	0	2,755,925	0	0
#03	輸入	4,470,163	25,693	5,196,277	1,933,351	4,178,883	0	89,007	0	0	0	0	0	0	15,893,373	0	0
#04	総供給	4,488,299	25,693	5,214,913	1,933,351	4,269,212	0	1,186,273	662,722	0	542,959	325,878	0	0	18,649,299	17,257,315	1,391,984
#05	輸出	-92	-94,390	0	-744,069	0	0	-32	0	0	0	0	0	0	-838,582	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩/-積増)	0	-164	97,013	48,811	1,616	723	0	0	0	0	0	0	0	14,799	0	0
#07	国内供給 供給側消費側	4,488,207	-68,861	5,311,926	1,238,093	4,270,828	723	1,186,241	662,722	0	542,959	325,878	0	0	17,958,715	16,566,732	1,391,984
#08	エネルギー転換	-4,165,534	887,393	-5,307,574	4,498,511	-4,172,839	991,631	-1,175,955	-662,722	0	-513,111	-325,878	3,251,885	818,358	-5,913,835	-5,913,346	37,510
#09	石炭製品製造 (+発生回収/投入)	-1,337,102	1,261,810	0	-13,474	0	0	0	0	0	-5,165	0	0	0	-93,930	-93,930	0
#10	石油製品製造 (+発生回収/投入)	0	0	-5,301,697	5,256,535	1,502	0	-19,630	0	0	0	0	0	-112,550	-175,839	0	-175,839
#11	ガス製造 (+発生回収/投入)	0	0	0	-77,503	-1,603,662	1,679,623	-66	0	0	0	0	0	0	-1,609	-1,609	0
#12	事業用発電	-2,457,503	-112,324	-12,359	-212,005	-2,673,009	-196,375	-378,531	-637,501	0	-130,796	-325,878	3,043,353	0	-4,092,925	-4,092,925	0
#13	自家用発電	-171,702	-95,717	-31	-155,254	-42,433	-111,304	-614,814	-25,221	0	-193,106	0	572,298	0	-837,284	-837,284	0
#14	自家用蒸気発生	-212,003	-58,276	-55	-269,745	-21,689	-188,222	-159,807	0	0	-180,228	0	0	0	908,303	-181,722	-181,722
#15	熱供給/他転換・品種振替	-7,767	0	0	130,567	161,227	-168,838	-777	0	0	-3,066	0	-3,243	28,877	136,980	27	136,953
#16	自家消費・送配損失 転換・消費在庫変動 (+取崩/-積増)	-12,903	-107,198	-1	-183,502	-12,034	-23,253	-215	0	0	0	0	-360,525	-6,273	-705,903	-705,903	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩/-積増)	33,446	-902	6,568	22,892	17,258	0	-2,117	0	0	-749	0	0	0	76,396	0	76,396
#18	統計顕差 (+散逸/-不足)	-12,509	35,245	4,351	152	42,880	0	0	0	0	0	0	-36,470	-19,273	14,378	14,378	0
#19	最終エネルギー消費	335,182	783,286	0	5,736,451	55,108	992,354	10,286	0	0	29,848	0	3,288,256	837,630	12,068,502	10,639,008	1,429,494
#20	企業・事業所他	335,166	783,286	0	2,608,861	55,108	558,002	3,962	0	0	29,848	0	2,261,601	836,535	7,472,370	6,077,858	1,394,512
#21	農林水産畜建設業	0	18	0	389,872	4,490	2,926	0	0	0	0	0	38,667	849	436,821	385,750	51,071
#22	製造業	335,161	774,756	0	1,731,722	50,619	242,575	146	0	0	29,848	0	1,133,547	790,810	5,089,183	3,773,235	1,315,948
#23	食品飲料	17	0	0	24,695	0	31,602	0	0	0	0	0	87,591	91,530	235,435	235,435	0
#24	繊維	0	0	0	4,382	39	5,408	0	0	0	0	0	25,919	37,777	73,524	73,524	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	0	0	0	12,679	400	4,580	113	0	0	760	0	96,304	175,512	290,348	290,348	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	1,860	48,209	0	1,517,139	26,214	22,562	0	0	0	2,000	0	178,753	302,327	2,099,064	783,694	1,315,370
#27	窯業・土石製品	120,170	12,481	0	73,229	4,641	26,241	32	0	0	24,621	0	59,827	19,520	340,763	340,306	456
#28	鉄鋼	213,096	712,468	0	60,262	17,528	96,706	0	0	0	2,468	0	302,852	100,656	1,506,035	1,505,913	122
#29	非鉄金属	1,426	6,654	0	13,5												

表 A3-23 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の簡易表（2022、2023 年度）

2022FY	Row \$	\$0100	\$0200	\$0300	\$0400	\$0500	\$0600	\$0700	\$0800	\$0900	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー(水力 を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	4,697,962	-2,423	5,968,173	648,003	3,939,625	-220	1,375,046	657,757	0	537,134	478,830	0	0	18,299,887	16,699,783	1,600,104
#02	国内産出	16,491	0	15,135	0	83,181	0	1,252,828	657,757	0	537,134	478,830	0	0	3,041,356	0	0
#03	輸入	4,681,563	24,704	5,962,250	1,822,760	3,859,628	0	122,251	0	0	0	0	0	0	16,473,156	0	0
#04	総供給	4,698,055	24,704	5,977,385	1,822,760	3,942,809	0	1,375,078	657,757	0	537,134	478,830	0	0	19,514,512	17,914,408	1,600,104
#05	輸出	-92	-23,248	0	-1,146,436	0	0	-32	0	0	0	0	0	0	-1,169,809	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩・積増)	0	-3,879	-9,212	-28,321	-3,184	-220	0	0	0	0	0	0	0	-44,816	0	0
#07	国内供給 消費側	4,697,962	-2,423	5,968,173	648,003	3,939,625	-220	1,375,046	657,757	0	537,134	478,830	0	0	18,299,887	16,699,783	1,600,104
#08	エネルギー転換	-4,358,918	884,293	-5,959,467	4,901,038	-3,854,980	988,167	-1,365,656	-657,757	0	-505,121	-478,830	3,264,254	824,327	-6,318,649	-6,016,386	-302,264
#09	石炭製品製造 (+発生回収・投入)	-1,344,528	1,249,843	0	-16,027	0	0	0	0	0	-5,086	0	0	0	-115,798	-115,798	0
#10	石油製品製造 (+発生回収・投入)	0	0	-5,950,884	5,943,255	1,356	0	-19,175	0	0	0	0	0	0	-105,462	-130,909	0
#11	ガス製造 (+発生回収・投入)	0	0	0	-102,263	-1,592,955	1,692,162	0	0	0	0	0	0	0	-3,055	-3,055	0
#12	事業用発電	-2,572,657	-108,571	-7,243	-287,799	-2,251,777	-200,572	-475,856	-632,484	0	-136,864	-478,830	3,001,704	0	-4,150,949	-4,150,949	0
#13	自家用発電	-138,051	-87,656	0	-175,667	-52,872	-112,339	-684,472	-25,273	0	-182,332	0	615,641	0	-843,021	-843,021	0
#14	自家用蒸気発生	-201,962	-55,601	0	-278,755	-22,503	-195,885	-180,509	0	0	-177,880	0	0	907,275	-205,820	-205,820	0
#15	熱供給/他転換・品種振替	-6,413	0	0	21,379	167,563	-178,668	-843	0	0	-3,154	0	-3,359	29,258	25,763	575	25,187
#16	自家消費・送配損失	-17,820	-105,081	-655	-191,448	-9,625	-16,530	-682	0	0	0	0	-349,732	-6,744	-698,318	-698,318	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩・積増)	-77,488	-8,641	-685	-11,638	-94,168	0	-4,119	0	0	196	0	0	0	-196,541	0	-196,541
#18	統計誤差 (+取逸・不足)	-956	95,229	8,706	-414	27,612	0	0	0	0	0	0	16,994	-1,473	145,699	145,699	0
#19	最終エネルギー消費	340,000	786,641	0	5,549,455	57,034	987,947	9,391	0	0	32,013	0	3,247,260	825,800	11,835,539	10,537,699	1,297,841
#20	企業・事業所他	339,985	786,641	0	2,375,104	57,034	583,592	4,113	0	0	32,013	0	2,259,746	824,768	7,262,995	6,001,441	1,261,554
#21	農林水産鉱建設業	0	87	0	351,816	4,604	2,100	0	0	0	0	0	41,094	470	400,171	358,488	41,684
#22	製造業	339,978	780,665	0	1,644,247	52,430	253,320	343	0	0	32,013	0	1,113,821	778,602	4,995,420	3,790,628	1,204,792
#23	食品飲料	0	0	0	26,053	0	32,662	0	0	0	0	87,720	69,336	215,772	215,772	0	0
#24	繊維	0	0	0	5,512	43	6,429	0	0	0	0	27,605	40,858	80,472	80,447	0	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	0	0	0	13,329	1,250	5,992	113	0	0	494	0	96,242	179,653	297,073	297,073	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	736	43,634	0	1,421,931	24,472	21,436	0	0	0	2,067	0	173,820	294,132	1,982,227	777,714	1,204,513
#27	窯業・土石製品	106,681	11,926	0	74,517	4,666	25,217	230	0	0	26,888	0	55,190	17,463	322,779	322,608	171
#28	鉄鋼	232,149	722,307	0	62,305	20,193	101,012	0	0	0	2,564	0	307,811	106,628	1,554,970	1,554,862	108
#29	非鉄金属	977	6,715	0	15,142	1,297	14,647	0	0	0	1,399	0	41,824	10,171	92,172	92,172	0
#30	機械	0	2,803	0	35,809	1,806	59,846	0	0	0	0	0	307,606	41,550	449,420	449,420	0
#31	他製造業	411	0	0	12,321	0	15,725	0	0	0	0	0	99,160	39,308	166,925	166,925	0
#32	業務他(第三次産業)	7	5,888	0	379,041	0	328,171	3,769	0	0	0	0	1,104,830	45,697	1,867,404	1,852,325	15,079
#33	家庭	0	0	0	442,475	0	403,536	5,278	0	0	0	0	928,325	1,031	1,780,645	1,780,645	0
#34	運輸	15	0	0	2,731,875	0	820	0	0	0	0	0	59,190	0	2,791,900	2,755,613	36,287
#35	旅客	15	0	0	1,550,609	0	36	0	0	0	0	0	56,792	0	1,607,452	1,580,108	27,345
#36	貨物	0	0	0	1,181,266	0	784	0	0	0	0	0	2,398	0	1,184,448	1,175,505	8,942
#37	非エネルギー利用(最終消費内数)	24	17,558	0	1,268,886	11,372	0	0	0	0	0	0	0	0	1,297,841	0	1,297,841
2023FY	Row \$	\$0100	\$0200	\$0300	\$0400	\$0500	\$0600	\$0700	\$0800	\$0900	\$1000	\$1100	\$1200	\$1300	\$1400	\$1401	\$1402
<< 総合エネルギー統計 >> エネルギー単位表(本表) 簡易表 高位発熱量基準 表示単位:TJ		石炭	石炭製品	原油	石油製品	天然ガス	都市ガス	再生可能 エネルギー(水力 を除く)	水力発電 (揚水除く)	揚水発電	未活用エ ネルギー	原子力発 電	電力	熱	合計	エネル ギー利用	非エネル ギー利用
Line #																	
#01	一次エネルギー供給	4,274,980	12,852	5,525,659	746,762	3,626,868	56	1,462,203	650,064	0	549,525	726,514	0	0	17,575,484	16,402,558	1,172,926
#02	国内産出	15,117	0	14,323	0	77,993	0	1,334,457	650,064	0	549,525	726,514	0	0	3,367,992	0	0
#03	輸入	4,259,934	27,179	5,514,620	1,771,694	3,548,482	0	127,779	0	0	0	0	0	0	15,249,688	0	0
#04	総供給	4,275,051	27,179	5,528,943	1,771,694	3,626,475	0	1,462,235	650,064	0	549,525	726,514	0	0	18,617,680	17,444,753	1,172,926
#05	輸出	-71	-14,706	0	-1,012,962	0	0	-32	0	0	0	0	0	0	-1,027,770	0	0
#06	供給在庫変動 (+取崩・積増)	0	379	-3,284	-11,970	393	56	0	0	0	0	0	0	0	-14,425	0	0
#07	国内供給 消費側	4,274,980	12,852	5,525,659	746,762	3,626,868	56	1,462,203	650,064	0	549,525	726,514	0	0	17,575,484	16,402,558	1,172,926
#08	エネルギー転換	-3,951,739	843,055	-5,525,496	4,633,412	-3,579,715	962,948	-1,453,723	-650,064	0	-517,959	-726,514	3,191,580	797,870	-5,976,345	-6,037,403	61,058
#09	石炭製品製造 (+発生回収・投入)	-1,283,193	1,206,004	0	-13,072	0	0	0	0	0	-3,881	0	0	0	-94,143	-94,143	0
#10	石油製品製造 (+発生回収・投入)	0	0	-5,508,700	5,503,423	1,483	0	-19,461	0	0	0	0	0	0	-104,957	-128,211	0
#11	ガス製造 (+発生回収・投入)	0	0	0	-95,790	-1,532,689	1,625,640	0	0	0	0	0	0	0	-2,840	-2,840	0
#12	事業用発電	-2,418,816	-120,152	-16,877	-185,982	-2,167,194	-208,617	-533,892	-627,660	0	-135,486	-726,514	2,961,597	0	-4,179,592	-4,179,592	0
#13	自家用発電	-122,556	-89,126	0	-150,857	-53,898	-109,525	-721,747	-22,404	0	-183,545	0	603,960	0	-849,098	-849,098	0
#14	自家用蒸気発生	-187,731	-53,615	0	-264,702	-22,970	-191,573	-176,975	0	0	-191,740	0	0	877,483	-211,823	-211,823	0
#15	熱供給/他転換・品種振替	-4,802	0	0	28,249	124,993	-134,957	-756	0	0	-2,958	0	-3,629	31,828	37,968	1,291	36,677
#16	自家消費・送配損失	-337	-98,476	-1	-194,645	-11,998	-18,021	-291	0	0	0	0	-370,347	-6,484	-700,598	-700,598	0
#17	転換・消費在庫変動 (+取崩・積増)	65,696	-1,581	81	6,787	82,559	0	-601	0	0	-350	0	0	0	152,592	0	152,592
#18	統計誤差 (+取逸・不足)	-2,777	80,072	163	-57	-9,490	0	0	0	0	0	0	24,250	-8,172	83,989	83,989	0
#19	最終エネルギー消費	326,019	775,835	0	5,380,232	56,643	963,003	8,480	0	0	31,566	0	3,167,330	806,043	11,515,150	10,281,166	1,233,984
#20	企業・事業所他	326,003	775,835	0	2,251,069	56,643	578,089	3,683	0	0	31,566	0	2,205,042	805,048	7,032,979	5,835,074	1,197,905
#21	農林水産鉱建設業	0	87	0	351,173	4,434	2,082	0	0	0	0	0	40,915	470	399,162	360,615	38,547
#22	製造業	325,996	769,859	0	1,561,401	52,209	250,651	400	0	0	31,566	0	1,082,658	758,881	4,833,623	3,689,829	1,143,794
#23	食品飲料	0	0	0	22,644	0	32,379	0	0	0	0	85,978	69,336	210,338	210,338	0	0
#24	繊維	0	0	0	4,416	41	6,250	0	0	0	0	25,553	38,397	74,658	74,658	0	0
#25	パルプ・紙・紙加工品	0	0	0	12,307	1,304	5,974	152	0	0	435	0	90,973	169,140	280,284	280,284	0
#26	化学工業(含石油石炭製品)	661	40,142	0	1,347,192	22,058	21,362	0	0	0	1,824	0	166,433	289,855	1,889,527	746,018	1,143,509
#27	窯業・土石製品	93,607	12,248	0	74,005	4,831	23,214	249	0	0	26,900	0	52,830	17,132	305,016	304,818	198
#28	鉄鋼	231,317	714,692	0	63,662	22,238	100,679	0	0	0	2,407	0	300,267	104,813	1,540,075	1,539,988	87
#29	非鉄金属	1,173	6,575	0	13,817	1,215	14,732	0	0	0							

A3.2.2. 総合エネルギー統計とインベントリの CRT

パリ協定の下で提出が求められているインベントリの CRT における排出量の報告においては、総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の各部門における排出量を CRT における各部門に計上することとしている。総合エネルギー統計の各部門と CRT table 1.A(a)「部門別アプローチ」との対応関係は表 A 3-24 を参照のこと。

総合エネルギー統計に示された、エネルギー転換部門（#200000）、企業・事業所他部門（#600000）、家庭部門（#700000）、運輸部門（#800000）のエネルギー消費量から、非エネルギー利用（#950000）に計上されているエネルギー消費量を除いた分を活動量として用いている。非エネルギー利用に計上されているエネルギー消費量は、燃料以外の用途に用いられておりエネルギー分野では CO₂ を排出していないものと考えられるためこの分を控除している（ただし、原料用及び非エネルギー用として控除された分のうち、廃棄物として焼却される際にエネルギーとして利用もしくはエネルギー回収されている分は、別途排出量を算定して計上している）。

2006 年 IPCC ガイドラインでは、発電等のために消費したエネルギーから排出される CO₂ は、その発電等を行った部門に計上することを原則としている。総合エネルギー統計では、自家用発電及び自家用蒸気の製造のために投入された燃料消費量を、エネルギー転換部門の自家用発電（#250000）及び自家用蒸気発生（#260000）部門に計上しているが、実際に自家発電及び蒸気発生を行っているのは企業・事業所他部門である。従って、エネルギー転換部門の自家用発電及び自家用蒸気起源の CO₂ 排出量については、最終エネルギー消費部門における各産業からの CO₂ 排出量と合計し、「1.A.2.製造業及び建設業」及び「1.A.4.その他部門」に計上している。

エネルギー転換部門については、石炭製品製造（#210000）、石油製品製造（#220000）、ガス製造（#230000）、事業用発電（#240000）、自家用発電（#250000）、自家用蒸気発生（#260000）、熱供給（#270000）、自家消費・送配損失（#300000）の各部門を算定対象とし、その他の部門（他転換・品種振替、転換・消費在庫変動）に示されたエネルギー消費量は算定対象外とする。

石炭製品製造（#210000）には、コークス製造工程における原料の投入量と石炭製品の産出量の収支が示されている。投入された炭素量と産出された炭素量の差分は、赤熱コークスがコークス炉から押し出されてからコークス乾式消火施設（CDQ）に移行する間に、大気に酸化される（燃焼）分等に相当すると考えられることから、CO₂ 排出として計上することが妥当であると判断し、当該部門からの炭素排出量として算定を行った。（環境省、2006）

石油製品製造（#220000）には、石油精製工程における原料の投入量と石油製品の産出量の収支が示されている。投入された炭素量と産出された炭素量の差分は、流動接触分解装置（FCC）において、重油留分の分解反応に伴って低下した触媒活性を取り戻すため、触媒表面に蓄積した炭素を除去するために燃焼した分や、その燃焼時に発生する CO 等を含む燃焼ガスがボイラーで熱回収される分、水素製造装置から副生する CO₂ 等に相当すると考えられることから、大気に排出されるものとして計上することが妥当であると判断し、当該部門からの炭素排出量として算定を行った。（環境省、2015）

表 A 3-24 総合エネルギー統計（細目部門）と CRT table 1.A(a)の部門対応

CRT		総合エネルギー統計	
1.A.1	Energy industries		
1.A.1.a	Public electricity and heat production	事業用発電	#240000
		自家消費 事業用電力	#301400
		熱供給	#270000
		自家消費 熱供給	#301500
		自家用発電 電気業(除 事業用発電分) (2015年度まで)	#255330
1.A.1.b	Petroleum refining	石油製品製造	#220000
		自家消費 石油製品製造	#301200
		自家用発電 石油製品	#253171
		自家用蒸気発生 石油製品	#263171
		最終エネルギー消費 石油製品製造業(除 石油製品)	#626510
		▲非エネルギー利用 石油製品	#951540
1.A.1.c	Manufacture of solid fuels and other energy industries	石炭製品製造	#210000
		自家消費 石炭製品製造	#301100
		自家用発電 石炭製品他	#253175
		自家用蒸気発生 石炭製品他	#263175
		最終エネルギー消費 石炭製品製造業他(除 石炭製品)	#626550
		ガス製造	#230000
		自家消費 ガス製造	#301300
1.A.2	Manufacturing industries and construction		
1.A.2.a	Iron and steel	自家用発電 鉄鋼業	#253220
		自家用蒸気発生 鉄鋼業	#263220
		最終エネルギー消費 鉄鋼業	#629100
		▲非エネルギー利用 鉄鋼	#951560
1.A.2.b	Non-ferrous metals	自家用発電 非鉄金属製造業	#253230
		自家用蒸気発生 非鉄金属製造業	#263230
		最終エネルギー消費 非鉄金属製造業	#629300
		▲非エネルギー利用 非鉄金属地金	#951570
1.A.2.c	Chemicals	自家用発電 化学工業	#253160
		自家用蒸気発生 化学工業	#263160
		最終エネルギー消費 化学工業	#626100
		▲非エネルギー利用 化学	#951530
1.A.2.d	Pulp, paper and print	自家用発電 バルブ・紙・紙加工品製造業	#253140
		自家用発電 印刷・同関連業	#253150
		自家用蒸気発生 バルブ・紙・紙加工品製造業	#263140
		自家用蒸気発生 印刷・同関連業	#263150
		最終エネルギー消費 バルブ・紙・紙加工品製造業	#624000
		最終エネルギー消費 印刷・同関連業	#625000
		▲非エネルギー利用 バルブ紙板紙	#951520
1.A.2.e	Food processing, beverages and tobacco	自家用発電 食料品製造業	#253090
		自家用発電 飲料たばこ飼料製造業	#253100
		自家用蒸気発生 食料品製造業	#263090
		自家用蒸気発生 飲料たばこ飼料製造業	#263100
		最終エネルギー消費 食品飲料製造業	#621000
1.A.2.f	Non-metallic minerals	自家用発電 窯業・土石製品製造業	#253210
		自家用蒸気発生 窯業・土石製品製造業	#263210
		最終エネルギー消費 窯業・土石製品製造業	#628100
		▲非エネルギー利用 窯業・土石	#951550
1.A.2.g	Other	自家用発電 農林水産鉱建設 (農林水産業[#251010-#251040]を除く。)	#251000
		自家用発電 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#252000
		自家用蒸気発生 農林水産鉱建設 (農林水産業[#261010-#261040]を除く。)	#261000
		自家用蒸気発生 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#262000
		最終エネルギー消費 農林水産鉱建設業 (農林水産業[#611000]を除く。)	#610000
		最終エネルギー消費 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#620000
		▲非エネルギー利用 農林水産鉱建設業 (農林水産業を除く。)	#951100
		▲非エネルギー利用 製造業(大規模・指定業種) (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2fに掲げられている業種を除く。)	#951500
		▲非エネルギー利用 製造業(中小規模他)	#951700

表 A 3-24 総合エネルギー統計（細目部門）と CRT table 1.A(a)の部門対応（つづき）

CRT		総合エネルギー統計	
1.A.3	Transport		
1.A.3.a	Domestic aviation	最終エネルギー消費 旅客 航空	#815000
		最終エネルギー消費 貨物 航空	#854000
		▲非エネルギー利用 運輸(航空)	#953000
1.A.3.b	Road transportation		
i	Cars	最終エネルギー消費 旅客 乗用車	#811000
		▲非エネルギー利用 運輸(乗用車)	#953000
ii	Light duty trucks	IE (1.A.3.b.iii)	-
iii	Heavy duty trucks and buses	最終エネルギー消費 旅客 バス	#811500
		最終エネルギー消費 貨物 貨物自動車/トラック	#851000
		▲非エネルギー利用 運輸(バス、貨物自動車/トラック)	#953000
iv	Motorcycles	最終エネルギー消費 旅客 二輪車	#812000
		▲非エネルギー利用 運輸(二輪車)	#953000
v	Other	IE (1.A.3.b.iii)	-
1.A.3.c	Railways	最終エネルギー消費 旅客 鉄道	#813000
		最終エネルギー消費 貨物 鉄道	#852000
		▲非エネルギー利用 運輸(鉄道)	#953000
1.A.3.d	Domestic navigation	最終エネルギー消費 旅客 船舶	#814000
		最終エネルギー消費 貨物 船舶	#853000
		▲非エネルギー利用 運輸(船舶)	#953000
1.A.3.e	Other transportation	NO	-
1.A.4	Other sectors		
1.A.4.a	Commercial/ institutional	自家用発電(電気業[#255330] (2016年度以降)、ガス業[#255340]から公務[#259000] (全年度)、及び分類不明[#259991] (全年度))	
		自家用蒸気発生(電気業[#265330]から公務[#269000]、及び分類不明[#269991])	
		最終エネルギー消費 業務他	#650000
		▲非エネルギー利用 業務他	#951800
1.A.4.b	Residential	最終エネルギー消費 家庭	#700000
		▲非エネルギー利用 家庭	#952000
1.A.4.c	Agriculture/forestry/fishing		
i	Stationary	自家用発電 農林水産鉱建設(農林水産業[#251010-#251040])	
		自家用蒸気発生 農林水産鉱建設(農林水産業[#261010-#261040])	
		最終エネルギー消費 農林水産業(#611000)のうち固定発生源(推計値)	
		▲非エネルギー利用 農林水産鉱建設業(農林水産業)	#951100
ii	Off-road vehicles and other machinery	最終エネルギー消費 農業(#611100)のうち移動発生源(推計値)	
		最終エネルギー消費 林業(#611200)のうち移動発生源(推計値)	
iii	Fishing	最終エネルギー消費 漁業(#611300)のうち移動発生源(推計値)	
		最終エネルギー消費 水産養殖業(#611400)のうち移動発生源(推計値)	
1.A.5	Other	NO	-

▲非エネルギー利用：原料用として用いられた分を控除している。

総合エネルギー統計、CRT table 1.A(b)「レファレンスアプローチ」及び CRT table 1.A(d)「燃料の非エネルギー利用」における燃料種の対応関係は表 A 3-25 を参照のこと。

表 A 3-25 総合エネルギー統計と CRT table 1.A(b), (d)との燃料種対応

CRT table 1.A(b),(d) における燃料種名		総合エネルギー統計における燃料種名	コード ^a
Liquid fossil	Primary fuels	Crude oil	精製用原油 \$0310
			発電用原油 \$0320
		Orimulsion	瀝青質混合物 \$0321
		Natural gas liquids	NGL・コンデンセート \$0330
	Secondary fuels	Gasoline	ガソリン \$0431
		Jet kerosene	ジェット燃料油 \$0432
		Other kerosene	灯油 \$0433
		Gas/diesel oil	軽油 \$0434
		Residual fuel oil	A重油 \$0436
			B重油 \$0438
			一般用C重油 \$0439
			発電用C重油 \$0440
		Liquefied petroleum gases	液化石油ガス (LPG) \$0458
		Naphtha	純ナフサ \$0420
			改質生成油 \$0421
		Bitumen	他重質石油製品 \$0452
		Lubricants	潤滑油 \$0451
		Petroleum coke	オイルコークス \$0455
		Refinery feedstocks	揮発油留分 \$0412
			灯油留分 \$0413
			軽油留分 \$0414
			常圧残油留分 \$0415
			分解揮発油留分 \$0416
			分解軽油留分 \$0417
			精製混合原料油 \$0418
		Other oil	製油所ガス \$0457
Solid fossil	Primary fuels	Anthracite	無煙炭 \$0130
		Coking coal	原料炭 \$0110
		Other bituminous coal	輸入一般炭 \$0121
			発電用輸入一般炭 \$0123
		Sub-bituminous coal	国産一般炭 \$0124
	Secondary fuels	BKB and patent fuel	練豆炭 \$0213
		Coke oven/gas coke	コークス \$0211
			コークス炉ガス \$0221
			高炉ガス \$0222
			転炉ガス \$0225
		Coal tar	コールタール \$0212
Gaseous fossil	Natural gas	輸入天然ガス (LNG) \$0510	
		ガス田・随伴ガス \$0521	
		炭鉱ガス \$0522	
		原油溶解ガス \$0523	
		一般ガス \$0610	
		簡易ガス \$0620	
Biomass	Solid biomass	木材利用 \$N131	
		廃材利用 \$N132	
		黒液直接利用 \$N136	
	Liquid biomass	バイオエタノール \$N134	
		バイオディーゼル \$N135	
	Gas biomass	バイオガス \$N137	

A3.3. 軽油の炭素排出係数について

1.A.3.b (Road transportation) における軽油の炭素排出係数は、2006 年 IPCC ガイドラインのデフォルト値の信頼区間の下限に近い水準であるが、これは自動車排出ガス規制の関係上、我が国では道路輸送用のガスオイルとして硫黄分の多い中東産原油を一度分解し超深度脱硫した低硫黄軽油 (<10ppm) が義務づけられており、軽油の品質規格が他国と異なること、道路輸送用以外のガスオイルは「A 重油」として厳格に区別して扱われていることに起因するものである。我が国では当該軽油や A 重油分を含めた石油精製の炭素収支がほぼ成立していることが統計上確認されており、これらの炭素排出係数は異常値ではない。

主に自動車のエンジンに使用する我が国の軽油の要求品質について下の表 A 3-26 に示す。この規格において軽油は流動点の違いにより特 1 号、1 号、2 号、3 号及び特 3 号の 5 種類に分類されている。またこの規格は当然ながら「揮発油等の品質の確保等に関する法律」にも適合している。

表 A 3-26 日本の軽油の要求品質

試験項目	単位	種 類				
		特 1 号	1 号	2 号	3 号	特 3 号
引火点	℃	50 以上			45 以上	
蒸留性状 90% 留出温度	℃	360 以下			330 以下 ¹⁾	330 以下
流動点	℃	+5 以下	-2.5 以下	-7.5 以下	-20 以下	-30 以下
目詰まり点	℃	-	-1 以下	-5 以下	-12 以下	-19 以下
10% 残油の残留炭素分	質量%	0.1 以下				
セタン指数 ²⁾	-	50 以上			45 以上	
動粘度 (30℃)	mm ² /s	2.7 以上			2.0 以上	1.7 以上
硫黄分	質量%	0.0010 以下				
密度 (15℃)	g/cm ³	0.86 以下				

1) 動粘度 (30℃) が 4.7 mm²/s 以下の場合には、350℃以下とする。

2) セタン指数は、セタン価を用いることもできる。

(出典) 日本産業規格 軽油 (JIS K 2204:2007)

A3.4. 発熱量の換算係数について

2023 年度の標準発熱量の設定により高位発熱量（GCV）と低位発熱量（NCV）が得られたため、参考までに両者の比率を次の表に示す。

表 A 3-27 高位発熱量と低位発熱量の比（参考）

燃料種	NCV/GCV	燃料種	NCV/GCV
石炭		石油製品（続き）	
コークス用原料炭	0.96	軽油	0.94
吹込用原料炭	0.97	A重油	0.94
輸入一般炭	0.95	B重油	0.94
国産一般炭	0.94	C重油	0.95
輸入無煙炭	0.97	潤滑油	0.94
石炭製品		その他重質石油製品	0.95
コークス	0.98	オイルコークス	0.98
コールタール	0.95	電気炉ガス	1.00
コークス炉ガス	0.90	製油所ガス	0.92
高炉ガス	0.98	可燃性天然ガス	
転炉ガス	1.00	輸入天然ガス(LNG)	0.91
原油		国産天然ガス	0.91
原油	0.94	都市ガス	
NGL・コンデンセート	0.94	都市ガス	0.91
瀝青質混合物	0.95	LPG直接供給	0.93
石油製品		再生可能エネルギー	
LPG	0.93	黒液	0.87
ナフサ	0.94	廃材	0.91
改質生成油	0.94	木材	0.95
ガソリン	0.94	バイオエタノール	0.91
ジェット燃料油	0.94	バイオディーゼル	0.93
灯油	0.94	バイオガス	0.92

（出典）資源エネルギー庁（2025）から算出。ただし、コールタールと瀝青質混合物は 2006 年 IPCC ガイドライン（Vol. 2, page 1.16）より。

（注）LPG 直接供給はエネルギーバランス表上簡易ガスに対応する。

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための 2006 年 IPCC ガイドライン」（2006）
2. CMA「パリ協定第 13 条に規定する行動及び支援に関する透明性枠組みのための方法、手続及び指針に基づく、国家インベントリ文書のアウトライン」（決定 5/CMA.3 附属書 V）（FCCC/PA/CMA/2021/10/Add.2）（2021）
3. OECD/IEA, *World Energy Statistics*
4. 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
5. 資源エネルギー庁「エネルギー源別標準発熱量・炭素排出係数（2023 年度改訂）の解説」（2025）
6. 環境省「温室効果ガス排出量算定に関する検討結果（平成 18 年 8 月）」（2006）
7. 環境省「平成 26 年度温室効果ガス排出量算定に関する検討結果」（2015）
8. 日本産業規格 軽油（JIS K 2204:2007）
9. 戒能一成「総合エネルギー統計の解説 / 2010 年度改訂版」（2012 年 4 月）

別添 (Annex) 4 品質保証／品質管理 (QA/QC) 計画

以下は日本の温室効果ガスインベントリに関する品質保証／品質管理 (QA/QC) 計画から抜粋して記述している。

QA/QC 計画は、インベントリの作成開始から最終報告までの全てのプロセスにおける QA/QC 活動の内容や作成スケジュール、各関与主体の役割分担等を文書化した内部文書であり、インベントリ作成における QA/QC 活動を組織化・体系化し、作成に関与する各主体が実施すべき事項を明確化するとともに、QA/QC 活動の実施を担保することを目的として作成されたものである。

なお、本 QA/QC 計画は、インベントリの作成、報告及び審査に関する作業プロセスを対象としている。

A4.1. QA/QC プロセス

我が国ではインベントリを作成する際に、2006 年 IPCC ガイドラインに従って、各プロセスにおいて QC 活動（算定の正確性チェック、文書の保管など）を実施し、インベントリの品質を管理している。我が国では、インベントリ作成に関係する機関である環境省（GIO 及び民間委託会社を含む。）及び関係省庁に所属する担当者等が行うインベントリ作成に関わる品質管理活動を QC と位置付けている。また、インベントリ作成体制外の立場の専門家による外部審査を QA と位置付け、現状の算定方法に対し、科学的知見やデータ入手可能性の観点からデータ品質の評価を行っている。我が国の QA/QC 活動の概要は表 A4-1 のとおりである。

表 A4-1 我が国の QA/QC 活動の概要

	実施主体	主な活動内容
QC (品質管理)	環境省地球環境局 総務課脱炭素社会移行推進室	・インベントリのための QA/QC 活動のコーディネート ・QA/QC 計画案の確認及び承認 ・インベントリ改善計画案の確認及び承認
	国立環境研究所 地球システム領域 地球環境研究センター 温室効果ガスインベントリオフィス (GIO)	・一般的な QC 手続きの実施 ・QA/QC 活動の記録・関連文書の保管 ・インベントリ改善計画案の作成 ・QA/QC 計画の改訂案の作成
	関係省庁	・インベントリ作成のために提供するデータの確認 ・GIO が作成した JNGI ファイル及びインベントリの確認 (カテゴリー別 QC) の実施
	温室効果ガス排出量算定方法検討会	・算定方法、排出係数、活動量等の設定に関する検討、評価 (カテゴリー別 QC) の実施
	民間委託会社	・GIO が作成した JNGI ファイル及びインベントリの確認 (カテゴリー別 QC) の実施
QA (品質保証)	インベントリ品質保証 WG (QAWG)	・外部専門家によるインベントリのピアレビューの実施

A4.1.1. QC 活動

A4.1.1.1. 一般的な QC 手続き

2006 年 IPCC ガイドライン Vol.1 第 6 章 表 6.1 に基づき、一般的な QC 手続きは、全ての排出・吸収源カテゴリーに適用可能な、計算、データ処理、完全性及び文書化に関する一般的な確認事項を含むものである。一般的な QC 手続きは、インベントリ作成の各実務担当者

によって実施される。

以下に、各カテゴリーの排出量及び吸収量算定ファイル、CRT 移行ファイル及び NID を作成する作業を行う GIO のセクトラルエキスパート (Sectoral Expert。以下「SE」という。)、各 SE の情報を統合し、インベントリを取りまとめる作業を行う GIO のナショナルインベントリコンパイラー (National Inventory Compiler。以下「NIC」という。)、排出量及び吸収量の算定に用いる活動量等のデータ提供者が行う QC 活動を示す。

A4.1.1.1.a. セクトラルエキスパート (SE)

SE が行う主な QC 活動は次のとおりである。

- データ入力及び参照の際の転記エラーの確認
- 排出量が正確に算定されているかの確認
- パラメータ及び排出量の単位が正確に記録され、適切な換算係数が用いられているかの確認
- データベース及び／又はファイルの整合性の確認
- カテゴリー間のデータにおける一貫性の確認
- 処理ステップ間におけるインベントリデータの挙動が正確かどうかの確認
- 完全性の確認
- 時系列の一貫性の確認
- トレンドの確認
- 過去の算定値との比較
- 排出量及び吸収量における不確実性が正確に推計・算定されているかの確認
- 内部文書化のレビューの実施
- 活動量及び排出係数の選択のための仮定・基準が文書化されているかどうかの確認

A4.1.1.1.b. ナショナルインベントリコンパイラー (NIC)

NIC が行う主な QC 活動は次のとおりである。

- SE が CRT 報告ツールにデータを不備なくインポートしたかどうかの確認
- ドキュメンテーションボックスに必要な情報が適切に入力されているかどうかの確認
- 「NE」、「IE」の理由が正しく入力されているかどうかの確認
- キーカテゴリー分析の結果が正しく出力されているかどうかの確認
- 再計算の理由が全ての項目で記述されているかどうかの確認
- 排出量及び吸収量が正しく合計されているかどうかの確認
- 省庁調整のデータの修正が正しく反映されているかどうかの確認

A4.1.1.2. 排出源・吸収源カテゴリー別の QC 手続き

我が国においては、以下のカテゴリー別 QC を実施している。

A4.1.1.2.a. 民間委託会社による QC (外部 QC)

GIO と同様の算定ファイルを用いて排出・吸収源カテゴリー別の算定ファイルに入力されたデータや算定式の確認を行うとともに、温室効果ガス排出量及び吸収量の算定を行い、算定結果の相互検証を実施することにより、GIO が作成した JNGI ファイル、CRT 案、NID 案に係る QC を行う。

A4.1.1.2.b. 省庁調整による QC（外部 QC）

JNGI ファイル、CRT、NID 及び排出量及び吸収量算定値を示した国内向け公表資料の案について、ファイル一式を関係省庁に送付し、各省庁に関連するカテゴリーの内容に係る QC を行う。

A4.1.1.2.c. 温室効果ガス排出量算定方法検討会

各排出・吸収源における算定方法や、活動量、排出係数等各種パラメータの選択に係る検討を実施することにより、排出・吸収源カテゴリー別の QC 活動を担う。

A4.1.1.3. インベントリ情報の文書化、保管に関する QC 活動

GIO は、インベントリ情報の文書化、保管に関する QC 活動を、UNFCCC 事務局へのインベントリ提出後速やかに実施する。

A4.1.2. QA 活動

QA は、インベントリ作成に直接関与していない第三者によるインベントリの品質評価を指す。

我が国においては、インベントリの品質を保証するため、QA 活動として QAWG による専門家ピアレビューを実施する。

A4.1.2.1. インベントリ品質保証ワーキンググループ（QAWG）

A4.1.2.1.a. 概要

QAWG は、インベントリ作成に直接関与していない専門家による排出・吸収源ごとの詳細な審査（専門家ピアレビュー）により、インベントリの品質を保証するとともに、改善点を抽出する。

QAWG 事務局は、GIO 内に設置され、QAWG が審査対象とする排出・吸収源分野・カテゴリーは、環境省及び QAWG 事務局により決定され、QAWG の委員については、以下の要件に基づいて選定される。

<QAWG 委員の要件>

- | |
|--|
| <ul style="list-style-type: none"> a. 品質保証の対象となる分野（カテゴリー）の排出量及び吸収量算定プロセスに関与していないこと（具体的には、当該分野に関わる算定方法検討会、データ作成、データ提供等に関与していないこと） b. インベントリに関する利害関係が存在せず、特定の関心や組織に影響されることなく客観的な判断が行えること c. インベントリの品質を保証するために必要なスキル、知識、経験を有していること |
|--|

A4.1.2.1.b. 審査内容

QAWG は主として以下の事項に関する審査を実施し、当該活動の成果を次回提出のインベントリ作成に活用している。

- 算定方法、活動量、排出係数等に関する妥当性の確認
- CRT 及び NID における報告内容の妥当性の確認

A4.1.2.1.c. 近年の活動

2021 年度に、土地利用、土地利用変化及び林業（LULUCF）分野を対象に 2 名の委員によって審査が実施された。QAWG により、LULUCF 分野のインベントリがおおむね妥当であることが確認された。本 QAWG において指摘されたインベントリの要改善事項は、温室効果ガス排出量算定方法検討会関係分科会における検討課題とされ、一部の課題については今回のインベントリ提出において改善が図られている。また、QAWG は NID の透明性、正確性を向上させる記述不足等についても指摘しており、NID の品質改善につながっている。

なお、QAWG 審査対象とする排出・吸収源分野・カテゴリーは、環境省及び QAWG 事務局の協議により決定し、数年でインベントリ全体をカバーできるように実施している。

A4.2. 検証活動

温室効果ガス排出量算定方法検討会の各分科会において、実測調査に基づく排出係数の検討や、モデル等から算出された排出係数を我が国のインベントリに適用することの妥当性の確認等を行っている。また、事業者が自らの活動により排出される温室効果ガス排出量を算定・把握することで自らの排出抑制につなげることを目的とした「温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度¹」において報告された事業所単位の排出量データとインベントリにおける排出量との相互検証を行い、インベントリにおいて排出量の大きな把握漏れがないかを確認している。

A4.3. 秘匿情報の取扱い

関係省庁や関係団体から提供された活動量や排出係数、その他パラメータ及び排出量等の一部が秘匿情報に該当する。これらはリスト化され、保存されている。データの入手・保存・QC の際には、ファイルにパスワードをかけて保護し、秘匿情報を含むファイルは他と差別化した形で管理し、アクセスを制限している。関係省庁による確認を依頼する際には、秘匿データについては、これを提出した省庁のみに送付し確認を受ける。国連報告の際には、必要最小限の形で他のサブカテゴリと合算し、注釈記号「C」（Confidential）を用いて報告する。

¹ 本制度は地球温暖化対策の推進に関する法律の下で 2006 年から導入され、温室効果ガスを一定量以上排出する事業者が自らの排出量を算定し、それを国に報告することを義務付けている。当該制度では LULUCF 分野及びエネルギー分野の一部（家庭、運輸（自家用乗用車））を除くインベントリの分野をおおむね網羅しており、使用される排出量の算定方法は、インベントリを作成するために使用される方法とおおむね一致している。

別添（Annex）5 各排出・吸収区分における算定方法

A5.1. 前駆物質等に関する算定方法

我が国では、報告対象とされている温室効果ガス（CO₂、CH₄、N₂O、HFCs、PFCs、SF₆、NF₃）の他に、前駆物質等（NO_x、CO、非メタン揮発性有機化合物 [NMVOC]、SO_x¹）の排出についても算定方法を設定し、報告を行う。以下では、算定方法を設定し、排出量を報告しているカテゴリーについて説明を行う。

A5.1.1. エネルギー分野

A5.1.1.1. 固定発生源（1.A.1., 1.A.2., 1.A.4. : NO_x、CO、NMVOC、SO_x）

A5.1.1.1.a. エネルギー産業（1.A.1）、製造業・建設業（1.A.2）、業務（1.A.4.a）、農林水産業（1.A.4.c）

a) 排出源カテゴリーの説明

ここでは、エネルギー産業（1.A.1）、製造業・建設業（1.A.2）、業務（1.A.4.a）、農林水産業（1.A.4.c）における燃料の燃焼に伴う前駆物質等（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）の排出を扱う。

b) 方法論

1) NO_x、SO_x

■ 算定方法

○ ばい煙発生施設等

大気汚染防止法等に定めるばい煙発生施設等における燃料の燃焼に伴う NO_x と SO_x 排出量については、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」のデータを用いた。ただし、共通報告表（CRT）の部門分類との整合性を図るため、以下の操作に従って「大気汚染物質排出量総合調査」に記載された排出量からエネルギー分野における排出量を分離した。

1. 以下の施設種または業種からの排出量は、総てエネルギー分野において計上した。

【施設種】[0101～0103 : ボイラー]、[0601～0618 : 金属圧延加熱炉、金属熱処理炉、金属鍛造炉]、[1101～1106 : 乾燥炉]、[2901～3202 : ガスタービン、ディーゼル機関、ガス機関、ガソリン機関]

【業 種】[A～D : 旅館・飲食店、医療業・教育学研究機関、浴場業、洗たく業]、[F～L : 農業・漁業、鉱業、建設業、電気業、ガス業、熱供給業、ビル暖房・その他事業場]

2. 上記「1.」及び「1301～1304 : 廃棄物焼却炉」以外の施設種または業種については、工業プロセス及び製品の使用（IPPU）分野における排出量を算定し、これを「大気汚染物質排出量総合調査」に記載された排出量から差し引くことによってエネルギー分野における排出量を算定した（IPPU 分野の詳細な算定方法に関しては、「A5.1.2.1. 鉱物産業、化学産業、金属製造、その他製品の製造（2.A.、2.B.、2.C.、2.D. : NO_x、SO_x）」参照）。

○ 群小施設

業務部門、製造業のうちばい煙発生施設等に該当しない施設（以下、群小施設という。）における燃料の燃焼に伴う NO_x、SO_x については、燃料種別のエネルギー消費量に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

¹ SO_x のほとんどは、SO₂ で構成される。主な排出源では、SO₂ 排出量を計上している。

■ 排出係数

○ ばい煙発生施設等

該当せず。

○ 群小施設

「大気汚染物質排出量総合調査」に示された業種〔L：ビル暖房・その他事業場〕のうち施設種〔0102：暖房用ボイラー〕に該当する施設の燃料種別排出量を燃料種別エネルギー消費量で割ることによって、燃料種別に排出係数を設定した。

■ 活動量

○ ばい煙発生施設等

該当せず。

○ 群小施設

資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」の燃料種別エネルギー消費量から、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」によって把握された燃料種別エネルギー消費量を差し引くことによって、群小施設の燃料種別エネルギー消費量を算定した。ただし、「大気汚染物質排出量総合調査」に示された活動量が「総合エネルギー統計」に示される活動量よりも大きい場合は、当該活動量をゼロとした。なお、対象とする燃料種は、都市ガス、LPG、灯油、A重油とした。

2) CO、NMVOC

■ 算定方法

当該排出源から排出されるCO、NMVOCについては、施設種別のエネルギー消費量に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

COの排出係数は、大気環境学会（1996）の集計データに基づいて設定した。

NMVOCの排出係数は、CH₄排出係数に、CH₄排出係数に対するNMVOC排出係数の比を乗じることによって施設種別燃料種別に設定した。CH₄排出係数は、第3章に詳述している。CH₄排出係数に対するNMVOC排出係数の比は、日本環境衛生センター（1989）、計量計画研究所（1984）及び米国環境保護庁（1985）から設定した。

■ 活動量

活動量には、CH₄、N₂Oの算定に用いた施設種別のエネルギー消費量を用いた。（第3章参照）

A5.1.1.1.b. 家庭（1.A.4.b）

a) 排出源カテゴリーの説明

ここでは、家庭部門における燃料の燃焼に伴う前駆物質等（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出されるNO_x、CO、NMVOC、SO_xについては、燃料種別のエネルギー消費量に、日本独自の排出係数またはEMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2016に示されたデフォルト排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

1) NO_x

固体燃料（練豆炭）については、EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2016 に示されたデフォルト値を高位発熱量換算した値を用いた。

液体燃料（灯油）及び気体燃料（LPG、都市ガス）については、環境庁大気保全局（1996）において算定された用途別燃料種別の排出係数を用いた。なお、報告書では、家庭用ガス機器メーカーへのアンケート調査及び業界ヒアリング等より得られた機器別のNO_x排出濃度を普及台数で加重平均することによって排出係数が算定されている。

2) CO

固体燃料（練豆炭）については、EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2016 に示されたデフォルト値を高位発熱量換算した値を用いた。

液体燃料（灯油）及び気体燃料（LPG、都市ガス）については、計量計画研究所（1997）に記載された用途別燃料種別の排出係数を用いた。なお、報告書では、東京都、横浜市、千葉県の実測値を用いて、排出係数を用途別燃料種別にまとめている。

3) NMVOC

固体燃料（練豆炭）、液体燃料（灯油）、気体燃料（LPG、都市ガス）については、EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2016 に示されたデフォルト値を高位発熱量換算した値を用いた。

4) SO_x

固体燃料（練豆炭）については、EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2016 に示されたデフォルト値を高位発熱量換算した値を用いた。

液体燃料（灯油）については、石油連盟資料に示された灯油の燃料性状に基づき、エネルギー消費量、比重、硫黄含有量より排出係数を算定した。

■ 活動量

活動量には、「総合エネルギー統計」の民生部門一家庭用の燃料種別消費量を用いた。対象とする燃料種は、練豆炭、灯油、LPG、都市ガスとした。なお、家庭における用途別の燃料消費割合には、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」の世帯あたり用途別エネルギー源別消費量の構成比を用いている。

A5.1.1.1.c. エネルギー利用、エネルギー回収を伴う廃棄物の燃焼

エネルギー利用、エネルギー回収を伴う廃棄物の燃焼に伴うNO_x、CO、NMVOC、SO_xの排出については、該当する1.A.1/2/4の細区分において報告を行っている。算定方法、排出係数、活動量についての説明は本章「A5.1.5. 廃棄物分野」にまとめて記載している。

A5.1.1.2. 移動発生源（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）

A5.1.1.2.a. 国内航空（1.A.3.a）、及び国際航空（NO_x、CO、NMVOC）

a) 排出源カテゴリーの説明

航空燃料の燃焼に伴う前駆物質（NO_x、CO、NMVOC）の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x、CO、NMVOC については、低位発熱量換算した燃料消費量に、2006 年 IPCC ガイドライン及び 1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示された排出係数のデフォルト値を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

下表のデータを用いた。

表 A 5-1 航空機の IPCC デフォルト排出係数

ガス	排出係数 [g/MJ(NCV)]
NO _x	0.25 ¹⁾
CO	0.12 ²⁾
NMVOC	0.018 ²⁾

(出典)

1) 2006 年 IPCC ガイドライン Vol. 2, Page 3.64, Table 3.6.5

2) 1996 年改訂 IPCC ガイドライン Vol. 3, Page 1.89, Table 1-47, Jet and Turboprop Aircraft

■ 活動量

国内航空の活動量には、国土交通省「航空輸送統計年報」に示されたジェット燃料消費量（国内定期、その他〔コピューター航空、遊覧、貸切など〕）を低位発熱量換算した値を用いた。国際航空の活動量には、経済産業省「資源・エネルギー統計年報（旧：エネルギー生産・需給統計年報）」に示された「ボンド輸入」と「ボンド輸出」の合計値を用いた。ジェット燃料油が航空機で利用されると仮定した。

■ 完全性

航空ガソリンの消費に伴う NO_x、CO、NMVOC 排出については「NE」として報告する。

A5.1.1.2.b. 道路輸送（1.A.3.b.）：燃料の燃焼（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）

a) 排出源カテゴリーの説明

自動車の燃料の燃焼に伴う前駆物質等（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）の排出を扱う。

b) 方法論

1) NO_x、CO、NMVOC

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x、CO、NMVOC については、車両区分別燃料種別の年間走行量に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

排出係数については、環境省「自動車排出ガス原単位及び総量に関する調査（2002 年度）」、及び環境省「自動車排出ガス原単位及び総量算定検討調査（2004、2007、2008、及び 2011 以降の毎年度）」に基づき車両区分別燃料種別に設定した。ただし、NMVOC の排出係数については、同調査の THC（全炭化水素）の排出係数に、THC 排出量に対する NMVOC 排出量の割合（ガソリン車と LPG 車は 60%、軽油車は 99%。環境省調べ）を乗じることによって算定した。なお、排出係数の年次変化には、最新排出ガス規制適合車への代替の影響に加え調査年度間の排出係数の算定方法変更の影響も含まれる。

参考までに、新車に対する排出ガス規制値の概略を表 A 5-5 に示す。

■ 活動量

活動量には、CH₄及びN₂Oの排出量算定で算出した車両区分別燃料種別の年間走行量を用いた。(第3章参照)

表 A 5-2 自動車のNO_x排出係数 [g-NO_x/km]

燃料種	車両種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	0.23	0.16	0.16	0.08	0.15	0.10	0.06	0.05	0.05	0.04	0.04	0.03
	乗用車 (LPG含む)	0.24	0.20	0.20	0.08	0.14	0.07	0.05	0.06	0.06	0.04	0.03	0.03
	軽貨物車	0.87	0.66	0.38	0.20	0.27	0.23	0.18	0.26	0.24	0.17	0.14	0.12
	小型貨物車	1.12	0.90	0.48	0.09	0.15	0.08	0.06	0.07	0.07	0.05	0.04	0.03
	普通貨物車 (LPG含む)	1.83	1.09	0.56	0.16	0.33	0.23	0.20	0.12	0.11	0.08	0.07	0.06
	バス	4.45	3.65	2.44	0.09	0.15	0.06	0.05	0.07	0.07	0.07	0.06	0.06
	特種用途車	1.47	0.87	0.43	0.12	0.32	0.17	0.12	0.16	0.14	0.11	0.09	0.07
軽油	乗用車	0.64	0.53	0.44	0.45	0.47	0.38	0.26	0.28	0.33	0.31	0.30	0.30
	小型貨物車	1.33	1.10	1.01	1.00	1.06	0.89	0.73	0.94	0.94	0.91	0.88	0.86
	普通貨物車	5.35	4.59	4.33	4.50	3.26	2.73	2.40	1.96	1.86	1.73	1.61	1.53
	バス	4.23	3.83	3.60	4.07	3.38	3.23	2.96	3.04	3.29	2.97	2.80	2.65
	特種用途車	3.38	2.76	2.15	3.63	2.97	2.41	2.05	2.42	2.32	2.17	2.01	1.91

表 A 5-3 自動車のCO排出係数 [g-CO/km]

燃料種	車両種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	1.75	1.55	1.54	0.97	1.51	1.22	0.94	1.26	1.31	1.29	1.20	1.19
	乗用車 (LPG含む)	2.32	2.06	2.03	0.94	1.37	0.92	0.75	1.14	1.19	1.08	0.94	0.91
	軽貨物車	10.42	8.54	5.51	2.77	2.87	2.76	2.27	2.21	1.98	1.64	1.46	1.37
	小型貨物車	9.66	10.08	8.31	2.05	2.73	1.61	1.25	1.00	0.98	0.92	0.81	0.78
	普通貨物車 (LPG含む)	12.62	10.60	8.95	3.62	7.53	5.04	4.36	2.25	2.21	1.99	1.84	1.75
	バス	26.21	25.08	21.94	2.07	2.62	1.78	1.57	1.61	1.88	1.40	1.33	1.31
	特種用途車	12.47	10.67	8.92	2.30	5.34	3.44	2.76	1.95	1.94	1.61	1.46	1.39
軽油	乗用車	0.48	0.43	0.43	0.37	0.39	0.29	0.17	0.11	0.10	0.08	0.07	0.07
	小型貨物車	0.98	0.90	0.81	0.59	0.45	0.34	0.25	0.21	0.19	0.14	0.11	0.09
	普通貨物車	3.22	2.99	2.44	2.04	1.10	0.72	0.55	0.21	0.18	0.15	0.13	0.12
	バス	2.58	2.53	2.20	2.03	1.24	1.05	0.89	0.55	0.55	0.44	0.38	0.33
	特種用途車	2.11	1.89	1.30	1.60	0.93	0.58	0.43	0.29	0.26	0.21	0.18	0.16

表 A 5-4 自動車のNMVOC排出係数 [g-NMVOC/km]

燃料種	車両種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	軽乗用車	0.08	0.03	0.03	0.03	0.08	0.05	0.04	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03
	乗用車 (LPG含む)	0.11	0.07	0.06	0.02	0.06	0.04	0.03	0.05	0.06	0.05	0.04	0.04
	軽貨物車	0.64	0.37	0.16	0.09	0.14	0.12	0.10	0.09	0.08	0.06	0.05	0.04
	小型貨物車	0.71	0.53	0.21	0.04	0.07	0.04	0.03	0.04	0.04	0.04	0.03	0.03
	普通貨物車 (LPG含む)	0.99	0.58	0.28	0.06	0.17	0.13	0.11	0.05	0.06	0.05	0.04	0.04
	バス	2.16	1.90	1.32	0.04	0.07	0.04	0.03	0.05	0.07	0.05	0.05	0.04
	特種用途車	0.97	0.47	0.19	0.05	0.16	0.10	0.08	0.08	0.08	0.08	0.07	0.07
軽油	乗用車	0.11	0.10	0.10	0.09	0.10	0.08	0.05	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02
	小型貨物車	0.39	0.34	0.26	0.20	0.14	0.09	0.07	0.06	0.05	0.03	0.02	0.02
	普通貨物車	1.62	1.47	1.03	0.75	0.35	0.21	0.15	0.05	0.04	0.03	0.02	0.02
	バス	1.26	1.24	0.98	0.80	0.43	0.34	0.28	0.18	0.17	0.12	0.10	0.08
	特種用途車	1.09	0.96	0.52	0.57	0.27	0.16	0.12	0.06	0.05	0.04	0.03	0.02

表 A 5-5 新車の排出ガス規制値の概要（参考）

		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2007	2008	2009	2010	2011	2016	2018	2019	注
ガソリン・LPG	軽乗用車・乗用車	CO	2.1	2.1							0.67					1.15		1.15			1.15		1.15		
		HC	0.25	0.25							0.08					0.05		0.05			0.05		0.1		
		NOx	0.25	0.25							0.08					0.05		0.05			0.05		0.05		
		単位	g/km	g/km							g/km					g/km		g/km			g/km		g/km		
	モード	10	10-15							10-15						10-15+11		10-15+JC08C			JC08H+JC08C	WLTC			
	CO	60								19															
	HC	7								2.2															
	NOx	4.4								1.4															
	単位	g/test								g/test															
	モード	11								11															
	軽貨物車	CO	13	13					6.5				3.3					4.02	4.02			4.02			4.02
		HC	2.1	2.1					0.25				0.13					0.05	0.05			0.05			0.1
		NOx	0.5	0.5					0.25				0.13					0.05	0.05			0.05			0.05
		単位	g/km	g/km					g/km				g/km					g/km	g/km			g/km			g/km
	モード	10	10-15					10-15				10-15					10-15+11	10-15+JC08C			JC08H+JC08C	WLTC			
	CO	100						76				38													
	HC	13						7				3.5													
	NOx	5.5						4.4				2.2													
	単位	g/test						g/test				g/test													
	モード	11						11				11													
軽量車	CO	2.1	2.1								0.67					1.15		1.15			1.15		1.15		
	HC	0.25	0.25								0.08					0.05		0.05			0.05		0.1		
	NOx	0.25	0.25								0.08					0.05		0.05			0.05		0.05		
	単位	g/km	g/km								g/km					g/km		g/km			g/km		g/km		
モード	10	10-15								10-15						10-15+11		10-15+JC08C			JC08H+JC08C	WLTC			
CO	60									19															
HC	7									2.2															
NOx	4.4									1.4															
単位	g/test									g/test															
モード	11									11															
中量車	CO	13	13			13		6.5			2.1					2.55		2.55			2.55			2.55	
	HC	2.1	2.1			2.1		0.25			0.08					0.05		0.05			0.05		0.15		
	NOx	0.7	0.7			0.4		0.4			0.13					0.07		0.07			0.07		0.07		
	単位	g/km	g/km			g/km		g/km			g/km					g/km		g/km			g/km		g/km		
モード	10	10-15			10-15		10-15			10-15					10-15+11		10-15+JC08C			JC08H+JC08C	WLTC				
CO	100				100		76			24															
HC	13				13		7			2.2															
NOx	6.5				5		5			1.6															
単位	g/test				g/test		g/test			g/test															
モード	11				11		11			11															
重量車	CO	1.2		102		102		51			16					16									
	HC	410		6.2		6.2		1.8			0.58					0.23									
	NOx	650		5.5		4.5		4.5			1.4					0.7									
	単位	ppm		g/kWh		g/kWh		g/kWh			g/kWh					g/kWh									
モード	6		G13		G13		G13			G13					JE05										
通称						短期規制			長期規制			新短期規制				新長期規制									
		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2007	2008	2009	2010	2011	2016	2018	2019	注
ディーゼル	乗用車	CO	2.1	2.1	2.1			2.1	2.1				0.63			0.63		0.63	0.63				0.63		
		HC	0.4	0.4	0.4			0.4	0.4				0.12			0.024		0.024	0.024				0.024		
		NOx	0.5/0.9	0.5/0.9	0.5/0.6			0.4/0.6	0.4				0.28/0.3			0.14/0.15		0.14/0.15	0.08				0.15		
		単位	g/km	g/km	g/km			g/km	g/km				g/km			g/km			10-15+JC08C				g/km		
	モード	10	10-15	10-15			10-15	10-15				10-15			10-15+11		↑	JC08H+JC08C				WLTC			
	軽量車	CO	2.1	2.1		2.1		2.1					0.63			0.63		0.63	0.63						
		HC	0.4	0.4		0.4		0.4					0.12			0.024		0.024	0.024				0.024		
		NOx	0.9	0.9		0.6		0.4					0.28			0.14		0.14	0.08				0.15		
		単位	g/km	g/km		g/km		g/km	g/km				g/km			g/km		10-15+JC08C	10-15+JC08C				g/km		
	モード	10	10-15		10-15		10-15	10-15				10-15			10-15+11		↑	JC08H+JC08C				WLTC			
	中量車	CO	790		2.1			2.1							0.63		0.63		0.63	0.63				0.63	
		HC	510		0.4			0.4							0.12		0.024		0.024	0.024				0.024	
NOx		380/260		1.3			0.7							0.49		0.25		0.25	0.15				0.24		
単位		ppm		g/km			g/km	g/km						g/km		g/km		10-15+JC08C	10-15+JC08C				g/km		
モード	6		10-15			10-15	10-15				10-15			10-15+11		↑	JC08H+JC08C				WLTC				
重量車	CO	790			7.4		7.4	7.4	7.4					2.22	2.22	2.22		2.22	2.22			2.22	2.22	2.22	
	HC	510			2.9		2.9	2.9	2.9					0.87	0.87	0.17		0.17	0.17			0.17	0.17		
	NOx	400/260			6/5		4.5	4.5	4.5					3.38	3.38	2		0.7	0.7			0.4	0.4		
	単位	ppm			g/kWh		(2.5-3.5)	(3.5-12)	(≥12)					(2.5-12)	(≥12)	g/kWh		(≥12)	(3.5-12)			(≥7.5)	(tractor)	(3.5-7.5)	
モード	6			D13											JE05		JE05	12)			WHDC				
通称						短期規制			長期規制			新短期規制			新長期規制				ポスト新長期規制						

(注)

- 1) 環境省及び国土交通省の資料を元に作成。
- 2) 上記車種に対する粒子状物質(PM)、燃料蒸発ガスの規制や、二輪車、特殊自動車に対する排出ガス規制は、本表では省略。
- 3) 表中の規制値は新型車の型式あたり平均値を示す。
- 4) 1990の列は1990年時点での規制値を、以降は規制開始年(新型車)を示す。
- 5) 網掛けの文字は過去の規制からの変更箇所を示している。
- 6) 2005年規制以降HCにメタンは含まれない。
- 7) ガソリン・LPGの軽乗用車は車両総重量1.7t以下、2000年まで、中量車は1.7-2.5t、重量車は2.5t超。2001年以降、中量車は1.7-3.5t、重量車は3.5t超。
- 8) 1997年までLPG重量車には異なる規制値が設定されていた。(本表では省略)
- 9) ディーゼル乗用車の0.5/0.9という表記は「小型車(車両重量1,265kg以下)が0.5、中型車(1,265kg超)が0.9」を示す。
- 10) ディーゼルの軽乗用車は車両総重量1.7t以下、2004年まで、中量車は1.7-2.5t、重量車は2.5t超。2005年以降、中量車は1.7-3.5t、重量車は3.5t超。
- 11) ディーゼルトラック・バスにおける1990年代の380/260という表記は「直噴式が380、副室式が260」を示す。

2) SO_x

■ 算定方法

当該排出源から排出される SO_xについては、燃料種別の燃料消費量に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

排出係数には、燃料種別の硫黄含有率（重量比）を用いた。

表 A 5-6 燃料種別の硫黄含有率（重量比）

燃料種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
ガソリン	0.008%	0.008%	0.008%	0.005%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%
軽油	0.350%	0.136%	0.050%	0.005%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%	0.001%
LPG	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%	0.002%

（出典） ガソリン : 計量計画研究所調べ（2004 年度まで）、規制値の上限（2005 年度以降）

軽油 : 石油連盟調べ（1997 年度まで）、規制値の上限（1998 年度以降）

LPG : 計量計画研究所調べ

■ 活動量

活動量には、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」に示された燃料種別の燃料消費量に、燃料種別の比重を乗じて、重量単位に換算した値を用いた。

■ 完全性

天然ガス自動車、二輪車からの NO_x、CO、NMVOC、SO_x 排出については「NE」として報告する。

A5.1.1.2.c. 道路輸送（1.A.3.b.）：燃料の揮発（二輪車を除く、NMVOC）

a) 排出源カテゴリーの説明

自動車の燃料の揮発に伴う NMVOC の排出を扱う。ガソリンを燃料とする自動車について、タンク内のガソリン成分が揮発することにより NMVOC が排出される。燃料蒸発ガスは、以下の 3 通りに区分される。なお、給油時の蒸発ガスについては燃料からの漏出分野の給油所における漏出（1.B.2.a.v）における算定対象である。

表 A 5-7 自動車燃料蒸発ガスの区分

種類	概要
ダイアーナルブリージングロス Diurnal Breathing Loss (DBL)	駐車中に気温の変化等によりガソリンタンクで発生したガソリン蒸気が破過した ¹⁾ キャニスタ ²⁾ から大気に放出されることにより発生する蒸発ガス
ホットソークロス Hot Soak Loss (HSL)	エンジン停止後 1 時間以内に吸気管に付着したガソリンから発生する蒸発ガス
ランニングロス Running Loss (RL)	燃料タンクのガソリンが走行に従って高温になり、キャニスタのパーージ ³⁾ 能力を超えて発生する蒸発ガス

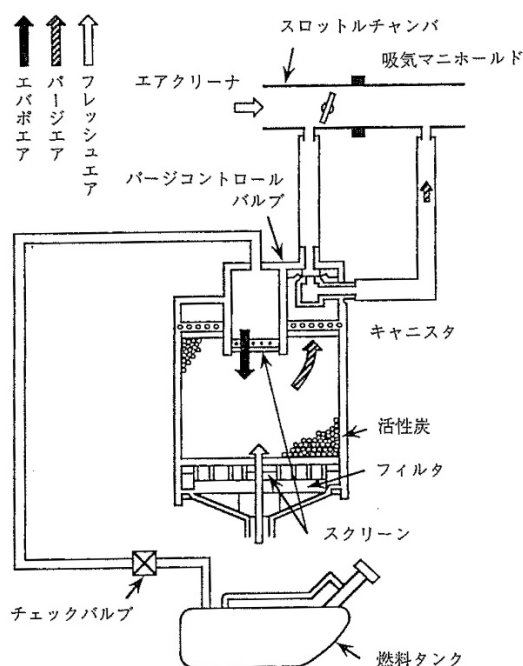
（注）

1) 「破過」とは、吸着容量を超過したため、吸着されずに被吸着体が通過すること。

2) キャニスタとはガソリン自動車の燃料系統に蒸発ガスの発生を防止するために装着されている活性炭等が封入された吸着装置を指す。駐車中に蒸発したガスはキャニスタに吸着され、走行中は吸気マニフォールド（多気筒エンジンに空気を供給するための枝別れになっている配管）が負圧となって吸着された蒸発ガスを空気とともに吸気マニフォールドに送り、キャニスタの吸着能を回復する。

3) パーージとは吸着された蒸発ガスを空気とともに吸気マニフォールドに送られることを示す。

（出典）経済産業省、環境省「PRTR 届出外排出量の推計方法（平成 24 年）」



(出典) 自動車技術会 (2008)

図 A 5-1 燃料タンクとキャニスタの構造

b) 方法論

自動車の燃料蒸発ガスは、経済産業省・環境省「PRTR 届出外排出量の推計方法」(以下、PRTR) の算定と同様、環境省環境管理技術室「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査(特殊自動車)(平成 15 年度)」による 2002 年の DBL、HSL、RL 別の THC 排出量を、保有台数あるいは走行量で年次補正することにより算定した。

RL については、PRTR 排出量が存在する 2003 年以降は PRTR 排出量を直接引用した。

なお、燃料蒸発ガスにはメタンが含まれない²ため、THC 排出量=NMVOC 排出量とした。各排出源別の算定方法概要と使用データは表 A 5-8 のとおりである。

² 燃料蒸発ガスの具体的な成分組成については、例えば横田他(2011)を参照。

表 A 5-8 自動車燃料蒸発ガスに係る排出量算定方法の概要

区分	算定式	使用データ
DBL	$E_n = \sum_p \sum_q \sum_r \left(E_{2002} \times \frac{N_{n,p,q,r}}{N_{2002,p,q,r}} \right)$ E_n : n 年度の DBL 排出量 [t-NMVOC] $N_{n,p,q,r}$: n 年度における都道府県 p、車種 q、規制/未規制別 r のガソリン車保有台数 [台]	E_{2002} : 環境省環境管理技術室「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（特殊自動車）（平成 15 年度）」による 2002 年の THC 排出量 N : 日本自動車工業会「自動車統計月報」、自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数月報」、自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数（自検協統計）」（各年）を基に設定
HSL	$E_n = \sum_p \sum_q \left(E_{2002} \times \frac{N_{n,p,q}}{N_{2002,p,q}} \right)$ E_n : n 年度の HSL 排出量 [t-NMVOC] $N_{n,p,q}$: n 年度における車種 p、業態 q のガソリン車保有台数 [台]	E_{2002} : 「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（特殊自動車）（平成 15 年度）」による 2002 年の THC 排出量 N : 「自動車統計月報」、「自動車保有車両数月報」、「自動車保有車両数（自検協統計）」を基に設定
RL	【1990～2002 年】 $E_n = \sum_p \sum_q \left(E_{2002} \times \frac{N_{n,p,q}}{N_{2002,p,q}} \times \frac{M_{n,p}}{M_{2002,p}} \right)$ E_n : n 年度の RL 排出量 [t-NMVOC] $N_{n,p,q}$: n 年度における地域 p、規制/未規制別 q のガソリン車保有台数 [台] $M_{n,p}$: n 年度における地域 p のガソリン車走行量 [km] 【2003 年～】 PRTR の排出量を引用	E_{2002} : 「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（特殊自動車）（平成 15 年度）」による 2002 年の THC 排出量 N : 「自動車統計月報」、「自動車保有車両数月報」、「自動車保有車両数（自検協統計）」を基に設定 M : 国土交通省「自動車輸送統計調査 月報」（各月）の車種別走行量と、「自動車統計月報」又は「自動車保有車両数月報」の都道府県・車種別保有台数を基に推計

A5.1.1.2.d. 道路輸送（1.A.3.b.）：燃料の揮発（二輪車、NMVOC）

a) 排出源カテゴリーの説明

二輪車の燃料の揮発に伴う NMVOC の排出を扱う。ガソリンを燃料とする二輪車においては、ガソリン自動車同様、気温の変動によってタンク内のガソリン成分が揮発する。ここでは、PRTR 同様、DBL 及び HSL に係る NMVOC 排出を扱う。

b) 方法論

二輪車の燃料蒸発ガスは、PRTR の算定と同様、環境省環境管理技術室「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（二輪車）（平成 14 年度）」（以下、「H14 環境省環境管理技術室調べ」）による 2001 年の THC 排出量を、保有台数・走行量という活動量で年次補正することにより算定した。

表 A 5-9 二輪車燃料蒸発ガスに係る排出量算定方法の概要

区分	算定式	使用データ
DBL	$E_n = \sum_p \sum_q \left(E_{2001} \times \frac{M_{n,p,q}}{M_{2001,p,q}} \right)$ E_n : n 年度の DBL 排出量 [t-NMVOC] $M_{n,p,q}$: n 年度における都道府県 p、車種別 q の二輪車走行量 [km]	E_{2001} : 環境省環境管理技術室「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（二輪車）（平成 14 年度）」による 2001 年の THC 排出量 M : 日本自動車工業会「自動車統計月報」、自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数月報」、日本自動車工業会「二輪車市場動向調査」を基に設定
HSL	$E_n = \sum_p \sum_q \left(E_{2001} \times \frac{M_{n,p}}{M_{2001,p}} \times R_{n,p} \right)$ E_n : n 年度の HSL 排出量 [t-NMVOC] $M_{n,p}$: n 年度における車種 p の二輪車走行量 [km] $R_{n,p}$: n 年度における車種 p の使用係数補正比率	E_{2001} : 「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（二輪車）（平成 14 年度）」による 2001 年の THC 排出量 M : 「自動車統計月報」、「自動車保有車両数月報」、「二輪車市場動向調査」を基に設定 R : 車種別の国内向け販売台数（日本自動車工業会ホームページ）と、経過年数別残存率（環境省環境管理技術室調べ）を乗じて算出した年別の保有台数構成比に、経過年数別使用係数（PRTR 届出外排出量の推計方法）を乗じ、合計して算出

A5.1.1.2.e. 鉄道（1.A.3.c. : NO_x、CO、NMVOC）

a) 排出源カテゴリーの説明

ディーゼル鉄道車両の燃料の燃焼に伴う前駆物質（NO_x、CO、NMVOC）の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x、CO、NMVOC については、低位発熱量換算した燃料消費量に、1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示された排出係数のデフォルト値を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示された「Locomotives」のデフォルト値を用いた。

表 A 5-10 鉄道の IPCC デフォルト排出係数

ガス	排出係数 [g/MJ(NCV)]
NO _x	1.8
CO	0.61
NMVOC	0.13

（出典）1996 年改訂 IPCC ガイドライン Volume 3、Page 1.89、Table 1-47

■ 活動量

活動量には、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」に示された鉄道の軽油消費量を用いた。

A5.1.1.2.f. 国内船舶（1.A.3.d）、及び国際船舶（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）

a) 排出源カテゴリーの説明

船舶の燃料の燃焼に伴う前駆物質等（NO_x、CO、NMVOC、SO_x）の排出を扱う。

b) 方法論

1) NO_x、CO、NMVOC

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x、CO、NMVOC については、低位発熱量換算した燃料消費量に、1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示された排出係数のデフォルト値を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

1996 年改訂 IPCC ガイドラインに示された「Ocean-Going Ships」のデフォルト値を用いた。

表 A 5-11 船舶の IPCC デフォルト排出係数

ガス	排出係数 [g/MJ(NCV)]
NO _x	1.8
CO	0.18
NMVOC	0.052

(出典) 1996 年改訂 IPCC ガイドライン Volume 3、Page 1.90、Table 1-48

■ 活動量

国内船舶の活動量には、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」に示された船舶の燃料種別燃料消費量（軽油、A 重油、B 重油、C 重油）を低位発熱量換算した値を用いた。国際船舶の活動量には、経済産業省「資源・エネルギー統計年報（旧：エネルギー生産・需給統計年報）」に示された「ボンド輸入」と「ボンド輸出」の合計値を用いた。A 重油、B 重油、C 重油、軽油、灯油、潤滑油が船舶で利用されると仮定した。

2) SO_x

■ 算定方法

当該排出源から排出される SO_x については、燃料消費量に排出係数を乗じて、排出量を算定した。

■ 排出係数

船舶の燃料の比重、燃料中の S 分（硫黄分）、及び SO₂ と S の分子量比の積を排出係数とした³。燃料中の硫黄分は法律及び日本産業規格で規制されており、規制値を硫黄分として引用した。

表 A 5-12 船舶の燃料の比重と硫黄分

燃料	比重 [kg/L]	硫黄分 [質量%]
軽油	0.83	0.5 (1990-1991)
		0.2 (1992-1997)
		0.05 (1998-2004)
		0.005 (2005-2006)
		0.001 (2007 以降)
A 重油	0.84	2.0 (1990-2019) 0.5 (2020 以降)
B 重油	0.91	3.0 (1990-2019) 0.5 (2020 以降)
C 重油	0.93	3.5 (1990-2019) 0.5 (2020 以降)

(出典) 軽油の硫黄分 : 石油連盟 (2015)

³ SO_x のほとんどは、SO₂ で構成される。主な排出源では、SO₂ 排出量を計上している。

各重油の硫黄分 : 2019 まで日本産業規格 JIS K2205、2020 以降 MARPOL 条約附属書 VI

比重 : 公害研究対策センター (2000)

■ 活動量

活動量には、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」に示された船舶の燃料種別燃料消費量（軽油、A 重油、B 重油、C 重油）を用いた。

A5.1.1.3. 燃料（石油及び天然ガス）からの漏出（1.B.2. : NMVOC）

A5.1.1.3.a. 原油の生産・改質（1.B.2.a.ii）

a) 排出源カテゴリーの説明

ここでは油田において原油の生産時に漏えいする NMVOC の排出を扱う。原油の生産時の通気弁・フレアリングによる NMVOC の排出は「A5.1.1.3.l. 通気弁（石油産業）（1.B.2.c.i.1）」及び「A5.1.1.3.m. フレアリング（石油産業）（1.B.2.c.ii.1）」で扱う。稼働中の油田の点検時の NMVOC の漏出は「A5.1.1.3.i. 天然ガスの生産・集ガス（1.B.2.b.ii.）：点検時の漏出」で扱う。

b) 方法論

本排出源については、海上油田・陸上油田別に排出量を算定する。

■ 算定方法

下式のとおりに、海上・陸上油田別の原油生産量に「2006 年国家温室効果ガスインベントリガイドラインの 2019 年改良」（以下、2019 年改良 IPCC ガイドライン）における NMVOC のデフォルト排出係数を乗じて排出量を算定する。

$$E = \sum_i (AD_i \times EF_i)$$

E : 石油の生産時の漏出に伴う NMVOC 排出量 [kg-NMVOC]

AD_i : 海上・陸上油田別の原油生産量（コンデンセートを含まない）[kL]

EF_i : 海上・陸上油田別の原油生産量当たりの排出係数 [kg-NMVOC/kL]

■ 排出係数

排出係数には、2019 年改良 IPCC ガイドライン（Vol.2, Table 4.2.4A）に示される陸上油田及び海上油田からのデフォルト排出係数に、同ガイドライン（Vol.2, Table 4A.2.2）の漏えいの分配係数を乗じた値を用いる。我が国では 1990 年度以降においては大部分の油井でフレアリング設備や蒸気回収装置（VRU）が設置されていると思われるとの意見を天然ガス鉱業会より得たことから、陸上油田については低排出技術の排出係数を用いる。

表 A 5-13 石油の生産時の漏えい起源 NMVOC の排出係数

排出源	排出係数 [kg-NMVOC/kL]	分配係数（漏えい）	排出係数（漏えい） [kg-NMVOC/kL]
陸上油田（低排出技術）	1.25	9%	0.11
海上油田	1.06	20%	0.21

■ 活動量

活動量には、海上・陸上油田別の原油生産量（コンデンセートを含まない）を用いる。このうち海上油田における原油生産量（コンデンセートを含まない）については、コンデンセート生産量に国内における天然ガス総生産量中の海上油田分の割合を乗じて海上油田におけるコンデンセート生産量を推計し、海上油田における原油生産量からこの推計値を減じて求める。また、陸上油田における原油生産量（コンデンセートを含まない）については、国内における原油総生産量（コンデンセートを含まない）から上記の海上油田における原油生産量（コンデ

ンセートを含まない) を減じて求める。天然ガス、原油、コンデンセートの国内における総生産量は、経済産業省「エネルギー生産・需給統計年報」(1990～2000 年度)、「資源・エネルギー統計年報」(2001～2010 年度) 及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」(2011 年度以降) を用いて把握、また海上油田からの天然ガス、原油生産量は、天然ガス鉱業会「天然ガス資料年報」を用いて把握する。

A5.1.1.3.b. 原油の輸送 (1.B.2.a.iii) : 原油の流通

a) 排出源カテゴリーの説明

国産の原油が流通する際に、貯蔵タンクにおける呼吸ロス・受け入れロス、ローリー車等への積出し作業時に蒸発ガスとして NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

国内の原油生産量に生産量当たりの NMVOC 排出係数を乗じ、石油の輸送に係る NMVOC 排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 石油の輸送に係る NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 国内原油生産量 [千 kL]

EF : 原油生産量当たりの排出係数 [t-NMVOC/千 kL]

■ 排出係数

環境省「揮発性有機化合物 (VOC) 排出インベントリ作成等に関する調査」(以後、「VOC 排出インベントリ調査」) において算定された「原油 (蒸発ガス)」に係る排出量を、活動量 (原油生産量) で割り戻すことで、石油の輸送に係る排出係数を設定する。VOC 排出インベントリ調査に示されている排出量は 2000 年度と 2005 年度以降に限られるため、2004 年度以前の排出係数については、天然ガス鉱業会提供の排出量算定結果⁴を、活動量で割り戻して排出係数を設定する。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」における原油生産量 (コンデンセートを含む) を活動量とする。

A5.1.1.3.c. 原油の輸送 (1.B.2.a.iii) : 船舶

a) 排出源カテゴリーの説明

ガソリン等の液体貨物を海上輸送するプロセスにおいて、またタンクのガスフリー作業及び船舶への積荷時において NMVOC が発生する。原油タンカーと、ガソリンや化学薬品を輸送するプロダクトタンカーの 2 種における船舶のカーゴオペレーションから発生する NMVOC を扱う。

なお、船舶のその他の積荷として、ナフサも揮発性が高く NMVOC が排出される可能性があるが、自己着火性が高いため、静電気発生が完全に抑えられていないプロダクトタンカーでの

⁴ 天然ガス鉱業会提供値における 5 種類の排出源別 (「呼吸作用・受入れ作業」、「積出作業 (ローリー)」、「リボイラーベント (GDH)」、「放散ガス」、「脱 CO₂ 装置」) の排出量のうち、VOC 排出インベントリ調査に倣い、初めの 2 種類の排出源を本サブカテゴリーの排出量とし、残りの排出源を「天然ガスの処理 (1.B.2.b.iii)」の排出量とする。

運搬は安全上禁止されており、気密性が高く耐圧タンク構造になっているケミカルタンカーによって輸送することとなっている。したがってナフサの輸送・積荷時において NMVOC が大気中に排出されることはないと考えられるため、算定対象としていない（化学薬品も基本的にはケミカルタンカーで輸送されるが、一部がプロダクトタンカーで輸送されることもあるため、過少推計とならないように全量を算定対象としている）。

また、本排出量のうち、「原油」、「石油製品（ガソリン）」起源の NMVOC 排出については、「1.B.2.a.iv. 原油の精製・貯蔵」の排出にも含まれるため、当該排出量を「1.B.2.a.iv. 原油の精製・貯蔵」における排出量から差し引いたうえで本カテゴリーにおいて計上する。

さらに、「化学薬品」起源の NMVOC 排出についても IPPU 分野にて算定する「化学品の製造」からの排出にも含まれるため、本排出量を IPPU 分野から差し引いたうえで、本カテゴリーに計上する。

b) 方法論

■ 算定方法

国土交通省「港湾統計年報」の「輸出貨物品種別仕向国別表」及び「移出貨物品種別仕向港別表」に示された、「原油」、「石油製品（ガソリン）」及び「化学薬品」の、各港湾の輸出及び移出量（国内の別の地域に輸送された量）に排出係数を乗じて NMVOC 排出量を算定する。

排出量算定式は下式のとおりに。

$$E = \sum_i (AD_i \times EF_i)$$

E : 船舶からの蒸発起源 NMVOC 排出量 [t・NMVOC]

AD_i : 貨物 i の輸送量（輸出量＋移出量）[t]

EF_i : 貨物 i の荷役起源排出係数 [kg-NMVOC/t]

i : 貨物種（原油・ガソリン・化学薬品）

■ 排出係数

排出係数は表 A 5-14 のとおり設定する。

表 A 5-14 船舶からの蒸発起源 NMVOC 排出係数

活動量		排出係数 [kg-NMVOC/t]
原油	Vapor recovery あり (2007 年以降の喜入港のみ)	0.03
	Vapor recovery なし	0.14
ガソリン	荷役時	0.12
	ガスフリー時	0.14
化学薬品	ベンゼン	0.011
	メタノール	0.006
	トルエン	0.004
	ジクロロエタン	0.016
	アセトン	0.023

(出典) 海洋政策研究財団 (2006)

■ 活動量

活動量は、「港湾統計年報」の「輸出貨物品種別仕向国別表」及び「移出貨物品種別仕向港別表」における原油、石油製品及び化学薬品の移出・輸入量を基に次の表のとおり設定する。

表 A 5-15 船舶からの蒸発起源 NMVOC に係る活動量の設定方法

活動量	活動量設定方法
原油	原油の移出量・輸出量
ガソリン	石油製品の移出量・輸出量に、「資源・エネルギー統計年報」における石油製品の国内向販売量・輸出量に占めるガソリンの割合を乗じて算定。
化学薬品	化学薬品の移出量・輸出量に、化学薬品中の NMVOC が占める割合を乗じて算定。 化学薬品中の NMVOC が占める割合については、「港湾統計年報」における化学薬品の移出量に対する、NMVOC の発生が見込まれる化学薬品 5 品目（ベンゼン、メタノール、トルエン、ジクロロエタン、アセトン）輸送量実績の割合（海洋政策研究財団、2012）を使用（2003 年実績）。

（注）各活動量は暦年データのため、当該年次データの 75%と次年次データの 25%の合計により年度値に換算を行う。

A5.1.1.3.d. 原油の精製・貯蔵（1.B.2.a.iv）：製油所における漏出

a) 排出源カテゴリーの説明

原油を精製して石油製品等を製造する際に、原油成分の漏洩により NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

製油所設備能力（BPSD (Barrel per Stream Day)：常圧蒸留装置における 1 稼働日あたりの石油製品生産量）に年間稼働日数を乗じて製油所の年間生産量を算定し、それに排出係数を乗じることによって排出量を算定する。年間稼働日数は、年間の日数（365 日、うるう年は 366 日）に年間稼働率を乗じて算出する。

$$E = AD \times D \times R \times EF$$

E ：製油所における漏出に伴う NMVOC 排出量 [g-NMVOC/年]

AD ：製油所設備能力 [BPSD]

D ：年間の日数（365 日※うるう年は 366 日）

R ：年間稼働率 [%]

EF ：排出係数 [g-NMVOC/BPSD]

■ 排出係数

排出係数は、VOC 排出インベントリ調査に従い、計量計画研究所（2000）に記載の 5.675 [kg/日/10⁵ BPSD] を排出係数として設定する。

■ 活動量

活動量は、VOC 排出インベントリ調査に従い、石油通信社「石油資料」及び石油連盟「原油バランス」における「常圧蒸留装置における 1 稼働日あたりの石油製品生産量（BPSD）」を用いる。また、常圧蒸留装置の年間稼働日数は、365 日（1991, 1995, 1999, 2003, 2007, 2011, 2015, 2019 年度はうるう年のため 366 日）に、「石油資料」及び「原油バランス」による常圧蒸留装置の年間稼働率（＝年間処理量 [bbl/年] ÷ 年間処理能力 [bbl/年]）を乗じて算出する。

A5.1.1.3.e. 原油の精製・貯蔵（1.B.2.a.iv）：潤滑油の製造

a) 排出源カテゴリーの説明

潤滑油を製造する際の、脱ろう、脱れき工程で NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NMVOC については、潤滑油の国内向販売量に、トルエン及びメチルエチルケトンの日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定する。

■ 排出係数

計量計画研究所（1987）に示される国内の実測例に基づき、潤滑油製造におけるトルエンの排出係数を 333.2 [g/kL]、メチルエチルケトンの排出係数を 415.5 [g/kL] と設定する。

■ 活動量

活動量には、「エネルギー生産・需給統計年報」及び「資源・エネルギー統計年報」に示された潤滑油の国内向販売量を用いる。

A5.1.1.3.f. 原油の精製・貯蔵（1.B.2.a.iv）：貯蔵・出荷施設における漏出

a) 排出源カテゴリーの説明

原油基地、製油所、油槽所における燃料（ガソリン、原油、ナフサ等）の貯蔵・出荷の際に、燃料蒸発ガスの漏出に伴う NMVOC の排出が起こる。

貯蔵施設からの排出としては、固定屋根式タンクの呼吸ロス及び受入ロス、浮屋根式タンクの払出ロスが存在する。また、出荷施設からの排出としては、タンカー、タンク貨車、タンクローリー等に原油または石油製品を積み込む際の出荷ロスがある。

b) 方法論

■ 算定方法

「原油、ガソリン、ナフサの受入量」を活動量とし、受入量当たりの排出係数を乗じることによって、原油基地・製油所・油槽所における燃料の貯蔵・出荷に係る NMVOC 排出量を算定する。

$$E = (AD_1 + AD_2 + AD_3) \times EF$$

E : 燃料の貯蔵・出荷施設における漏出に伴う NMVOC 排出量 [kg-NMVOC]

AD_1 : 原油の受入量 [kL]

AD_2 : ガソリンの受入量 [kL]

AD_3 : ナフサの受入量 [kL]

EF : 石油製品の受入量当たりの排出係数 [kg-NMVOC/kL]

なお、上記排出量算定結果には、「A5.1.1.3.c. 原油の輸送（1.B.2.a.iii.）：船舶」において計上する船舶による「原油」、「石油製品（ガソリン）」荷役時の排出量が含まれるため、本カテゴリーでは当該排出量を差し引いて計上する。

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査において算定された原油基地・製油所・油槽所における燃料の貯蔵・出荷に係る排出量を、後述の活動量（原油、ガソリン、ナフサの受入量）で割り戻すことで排出係数を設定する。VOC 排出インベントリ調査に示されている排出量は 2000 年度と 2005 年度以降に限られるため、他の年度における設定方法は次に示すとおりとする。

1990～1999 年度については、自主行動計画による取り組みの開始前であり、対策の普及状況等に関する情報がないため、2000 年度の排出係数を一律で適用する。

2001～2003 年度については、石油連盟加盟企業において継続的に自主的対策が実施されてきたことから、排出係数が直線的に低下していると想定し、2000 年度と 2004 年度の値の

内挿補間によって設定する。

2004 年度については、石油連盟の自主行動計画で報告されている排出量を活動量で割り戻して設定する。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」及び「資源・エネルギー統計年報」における原油処理量、及びガソリン・ナフサの受入量を活動量とする。なお、原油については、受入量が未確認のため、処理量を使用する。

A5.1.1.3.g. 石油製品の供給（1.B.2.a.v）：給油所における漏出

a) 排出源カテゴリーの説明

給油所において、地下タンクにガソリンを受け入れる際（受入ロス）や自動車へガソリンを給油する際（給油ロス）にガソリン蒸発ガス起源の NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

都道府県別・月別ガソリン販売量に、都道府県別・月別ガソリン販売量当たり排出係数（受入ロス・給油ロス）を乗じて都道府県別・月別に排出量を算定する。都道府県別・月別に排出量を算定することで、月別の気温や夏用ガソリンの蒸気圧低下が排出量に与える影響等を考慮する。

$$E = \sum_{i,j} (AD_{i,j} \times EF_{i,j})$$

E : 給油所からの NMVOC 排出量 [kg-NMVOC]

$AD_{i,j}$: 都道府県 i の j 月におけるガソリン販売量 [kL]

$EF_{i,j}$: 都道府県 i の j 月におけるガソリン販売量当たりの排出係数（受入ロス・給油ロス）
[kg-NMVOC/kL]

■ 排出係数

1) 受入ロス

VOC 排出インベントリ調査に示された、資源エネルギー庁（1975）を基にした以下の排出係数算定式に従い、都道府県別・月別の気温を考慮した受入ロスに係る排出係数を設定する。各都道府県における月別平均気温については、気象庁「気象統計情報」における各都道府県の県庁所在地における月別平均気温を使用する。

$$EF_{i,j} = (0.46 \times T_{i,j} + 13.92) / 21$$

$EF_{i,j}$: 都道府県 i の j 月における受入ロス排出係数 [kg-NMVOC/kL]

$T_{i,j}$: 都道府県 i の j 月における平均気温 [°C]

また、受入時の蒸気回収装置の設置が条例により定められている 7 都府県（埼玉県、東京都、神奈川県、福井県、愛知県、京都府、大阪府）については、VOC 排出インベントリ調査に従い、85%が回収されると仮定し、各条例適用年度以降について 0.15 を乗じた値を最終的な受入ロスによる排出係数とする。

さらに、夏季においては、ガソリンの蒸気圧を抑制する取組が実施されていることから、VOC 排出インベントリ調査に従い、ガソリン蒸気圧の低減効果として、夏季（6～9 月）の排

出係数には一律 0.9 を乗じる。

2) 給油ロス

給油ロスの NMVOC 排出係数については、国内の試験結果に基づき、VOC 排出インベントリ調査において構築された下記算定式を使用して設定することとする。パラメータの設定に使用する都道府県別・月別平均気温については、受入ロスの排出係数と同様の値を使用する。

$$EF_{i,j} = 0.0359 \times A_{i,j} - 0.0486 \times B_{i,j} - 0.0092 \times C + 0.0149 \times D - 0.1804$$

$EF_{i,j}$	: 都道府県 i の j 月における給油ロス排出係数 [kg-NMVOC/kL]
$A_{i,j}$	: 都道府県 i の j 月における車両タンク内燃料温度 ($T_{i,j} + 5$ [°C] と設定)
$B_{i,j}$	: $A_{i,j} - E_{i,j}$ [°C]
C	: 給油速度 (35 [L/min] と設定)
D	: リード蒸気圧 (6~9 月: 63.2 [kPa]、10~5 月: 86.0 [kPa] と設定)
$T_{i,j}$	: 都道府県 i の j 月における平均気温 [°C]
$E_{i,j}$	: 都道府県 i の j 月における給油燃料温度 (地下タンク燃料温度) [°C]
$T_{i,j}$ に対し、 $E_{i,j}$ は以下のとおり設定する。	
$T_{i,j} < 15$	: $E_{i,j} = T_{i,j} + 5$
$15 \leq T_{i,j} < 20$	: $E_{i,j} = T_{i,j} + 2.5$
$20 \leq T_{i,j} < 25$	: $E_{i,j} = T_{i,j}$
$25 \leq T_{i,j} < 30$	: $E_{i,j} = T_{i,j} - 2.5$
$30 \leq T_{i,j}$	: $E_{i,j} = T_{i,j} - 5$

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」及び「資源・エネルギー統計年報」における国内向月別ガソリン販売量を、石油連盟「都道府県別石油製品販売総括」における都道府県別年間ガソリン販売量により按分して得られる都道府県別・月別の国内向ガソリン販売量を活動量に使用する。

A5.1.1.3.h. 天然ガスの生産・集ガス (1.B.2.b.ii) : 生産時の漏出

a) 排出源カテゴリーの説明

ここではガス田において天然ガスの生産時に漏出する NMVOC について扱う。なお、生産井点検時の NMVOC の漏出については「A5.1.1.3.i. 天然ガスの生産・集ガス (1.B.2.b.ii) : 点検時の漏出」で扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

海上・陸上ガス田別の天然ガス生産量に 2006 年 IPCC ガイドラインにおける NMVOC のデフォルト排出係数を乗じて排出量を算定する。

$$E = \sum_i (AD_i \times EF_i)$$

E	: 天然ガス生産時の漏出に伴う NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]
AD_i	: 海上・陸上ガス田別の天然ガス生産量 [百万 m ³]
EF_i	: 海上・陸上ガス田別の天然ガス生産量当たりの排出係数 [kt-NMVOC/百万 m ³]

■ 排出係数

排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されているガス生産の陸上ガス田及び海上ガス田からの漏出の排出係数デフォルト値 (陸上ガス田: 5.5×10^{-4} 、海上ガス田: 9.1×10^{-5} kt-NMVOC/百万 m³) を用いる。

■ 活動量

海上ガス田からの天然ガス生産量は、「天然ガス資料年報」の海域からの天然ガス生産量を用いる。また、陸上ガス田からの天然ガス生産量は、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された天然ガス総生産量から、上記海上ガス田における天然ガス生産量を減じて算出する。

A5.1.1.3.i. 天然ガスの生産・集ガス（1.B.2.b.ii）：点検時の漏出

a) 排出源カテゴリーの説明

石油・天然ガスの生産井の点検時に測定器を井中に降ろす際に漏出する NMVOC の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインに基づき、原油生産量にデフォルト排出係数を乗じて NMVOC 排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 油田・ガス田の点検時の NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]

AD : 原油生産量 [千 kL]

EF : 原油生産量当たりの排出係数 [kt-NMVOC/千 kL]

なお、点検時の油田・ガス田に伴う排出量については、2006 年 IPCC ガイドラインでは活動量としては原油生産量を用いることとされているが、天然ガス井の点検に伴う排出量と原油生産量との相関関係が不明である。

■ 排出係数

排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている点検時の油田・ガス田のフレアリング及び通気弁における原油生産量当たりの排出係数デフォルト値（ 1.7×10^{-5} kt-NMVOC/千 kL）を用いる。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における原油生産量を活動量とする。

A5.1.1.3.j. 天然ガスの処理（1.B.2.b.iii）

a) 排出源カテゴリーの説明

採掘された天然ガスが販売先に至るまでの流通過程において、天然ガスに含まれる水分や不純物（炭酸ガス等）を除去する装置からのベーパー・水蒸気等により、あるいは輸送パイプラインの移設工事等の際に大気放散されることにより天然ガス由来の NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

国内の天然ガス生産量に生産量当たりの NMVOC 排出係数を乗じ、天然ガスの処理に係る NMVOC 排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 天然ガスの処理に係る NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
 AD : 天然ガス生産量 [百万 m³]
 EF : 天然ガス生産量当たりの排出係数 [t-NMVOC/百万 m³]

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査において算定された「天然ガス」に係る排出量（天然ガス鉱業会の自主行動計画報告値から算定）を、後述する活動量（国内天然ガス生産量）で割り戻すことで、天然ガスの処理に係る排出係数を設定した。VOC 排出インベントリ調査に示されている排出量は 2000 年度と 2005 年度以降に限られるため、2004 年度以前の排出係数については、「A5.1.1.3.b. 原油の輸送（1.B.2.a.iii）：原油の流通」同様に、天然ガス鉱業会提供の排出量算定結果を、活動量で割り戻して設定する。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」における国内の天然ガス生産量を活動量とする。

■ 完全性

当該排出源からの排出量は「天然ガスの輸送・貯蔵（1.B.2.b.iv）」及び「通気弁（天然ガス産業）（1.B.2.c.i.2）」の排出量を包含する。

A5.1.1.3.k. 天然ガスの供給（1.B.2.b.v）：都市ガス製造

a) 排出源カテゴリーの説明

都市ガス製造におけるナフサタンクからの漏洩により、NMVOC が排出される。我が国の都市ガス産業界では、2005 年度にナフサを原料とする低カロリーガスから LNG 等を原料とする高カロリーガスへの全面転換が完了したことにより、ナフサの使用は取りやめられており、2006 年度以降、排出活動は存在していない。

b) 方法論

■ 算定方法

都市ガス製造における原料としての揮発油消費量に消費量当たりの NMVOC 排出係数を乗じ、都市ガス製造所におけるナフサタンクからの NMVOC 排出量を算定する。なお、2006 年度以降については、排出活動が存在しないため、「NO」と報告する。

$$E = AD \times EF$$

E : 都市ガス製造における NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
 AD : 都市ガス製造における原料揮発油消費量 [kL]
 EF : 原料揮発油消費量当たりの排出係数 [t-NMVOC/kL]

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査において算定された「ガス製造所」に係る排出量（日本ガス協会の自主行動計画報告値から算定）を、活動量（都市ガス製造における揮発油の原料消費量）で割り戻すことで、都市ガス製造に係る排出係数を設定する。

VOC 排出インベントリ調査に示されている排出量は 2000 年度と 2005 年度以降に限られるため、他の年度の排出係数については、次のとおりを設定する。1990～1999 年度については、2000 年度の排出係数を適用する。2001～2003 年度については、2000 年度と 2004 年度の排出係数より、内挿補間により算出する。2004 年度については、自主行動計画において報告され

ている 2004 年度の排出量を活動量で割り戻して設定する。

■ 活動量

資源エネルギー庁「ガス事業生産動態統計」における揮発油の原料消費量を活動量とする。

A5.1.1.3.l. 通気弁（石油産業）（1.B.2.c.i.1）

a) 排出源カテゴリーの説明

石油産業における通気弁からの NMVOC の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

原油生産量に 2006 年 IPCC ガイドラインにおける NMVOC のデフォルト排出係数を乗じて排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 油田の通気弁における NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]

AD : 原油生産量 [千 kL]

EF : 原油生産量当たりの排出係数 [kt-NMVOC/千 kL]

■ 排出係数

排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている油田の通気弁における排出係数デフォルト値 (4.3×10^{-4} kt-NMVOC/千 kL) を用いる。

■ 活動量

活動量には、「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における原油生産量を使用する。

A5.1.1.3.m. フレアリング（石油産業）（1.B.2.c.ii.1）

a) 排出源カテゴリーの説明

石油産業におけるフレアリングからの NMVOC の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

原油生産量に 2006 年 IPCC ガイドラインにおける NMVOC のデフォルト排出係数を乗じて排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 油田のフレアリングにおける NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]

AD : 原油生産量 [千 kL]

EF : 原料生産量当たりの排出係数 [kt-NMVOC/千 kL]

■ 排出係数

排出係数については、2006 年 IPCC ガイドラインに示されている油田のフレアリングにおける排出係数デフォルト値 (2.1×10^{-5} kt-NMVOC/千 kL) を用いる。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年

報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における原油生産量を活動量とする。

A5.1.1.3.n. フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.c.ii.2）

a) 排出源カテゴリーの説明

天然ガス産業におけるフレアリングからの NMVOC の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

天然ガス生産量に 2006 年 IPCC ガイドラインにおける NMVOC のデフォルト排出係数を乗じて排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : ガス田のフレアリングにおける NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]

AD : 天然ガス生産量 [千 m³]

EF : 天然ガス生産量当たりの排出係数 [kt-NMVOC/千 m³]

■ 排出係数

排出係数に、2006 年 IPCC ガイドラインに示されているガス田のフレアリングにおける排出係数デフォルト値 (6.2×10^{-7} kt-NMVOC/千 kL) を用いる。

■ 活動量

「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における天然ガス生産量を活動量とする。

A5.1.1.3.o. フレアリング（コンバインド）（1.B.2.c.ii.3）

a) 排出源カテゴリーの説明

我が国では統計上、石油と天然ガスの 2 区分で整理を行っている。石油産業・天然ガス産業におけるフレアリングからの漏出のうち、どちらの産業におけるフレアリングであるか区別できる漏出については、「A5.1.1.3.m. フレアリング（石油産業）（1.B.2.c.ii.1）」または「A5.1.1.3.n. フレアリング（天然ガス産業）（1.B.2.c.ii.2）」にて報告する。本カテゴリーでは石油産業と天然ガス産業の区別ができない、石油及び天然ガスの試掘及び生産テストに伴う漏出による NMVOC の排出を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインに基づき、原油生産量にデフォルト排出係数を乗じて NMVOC 排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 油田・ガス田の試掘・生産テスト時の NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]

AD : 原油生産量 [千 kL]

EF : 原油生産量当たりの排出係数 [kt-NMVOC/千 kL]

試掘時と生産テスト時の NMVOC 排出については石油・天然ガス産業別の排出係数デフォルト値が示されていないが、両者を統合した排出係数デフォルト値は 2006 年 IPCC ガイドラインに示されているため、本カテゴリーにおいてまとめて算定・報告する。加えて、デフォルト値はフレアリングと通気弁を区別していないため、通気弁の排出量も含まれる。

なお、試掘・生産テスト時の油田・ガス田のフレアリング・通気弁に伴う排出量については、2006年IPCCガイドラインでは活動量としては原油生産量を用いることとされているが、天然ガスの試掘やテストに伴う排出量と原油生産量との相関関係や、試掘・生産テスト時の排出と商業プラントからの生産量との相関関係が不明である。特に試掘時の排出については、我が国の場合、既存の生産井数と比較して試掘井数が極めて少なく、原油生産量を活動量とすると過大推計となる懸念がある。

■ 排出係数

排出係数については、2006年IPCCガイドラインに示されている試掘・生産テスト時のフレアリング及び通気弁における原油生産量当たりの排出係数デフォルト値の和（試掘： 8.7×10^{-7} kt-NM VOC/千 kL、生産テスト： 1.2×10^{-5} kt-NM VOC/千 kL）を用いる。

■ 活動量

経済産業省「エネルギー生産・需給統計年報」、「資源・エネルギー統計年報」及び「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」に示された我が国における原油生産量を活動量とする。

A5.1.2. 工業プロセス及び製品の使用分野

A5.1.2.1. 鉱物産業、化学産業、金属製造、その他製品の製造（2.A.、2.B.、2.C.、2.D.：NO_x、SO_x）

a) 排出源カテゴリーの説明

鉱物製品、化学産業、金属の生産、その他製品の製造段階において NO_x、SO_x が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x と SO_x については、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」のデータを用い、以下に示す施設種または業種に該当しないものを対象に、工業プロセス及び製品の使用（IPPU）分野における排出量を分離することによって算定した。

【施設種】[0101～0103：ボイラー]、[0601～0618：金属圧延加熱炉、金属熱処理炉、金属鍛造炉]、[1101～1106：乾燥炉]、[1301～1304：廃棄物焼却炉]、[2901～3202：ガスタービン、ディーゼル機関、ガス機関、ガソリン機関]

【業 種】[A～D：旅館・飲食店、医療業・教育学研究機関、浴場業、洗たく業]、[F～L：農業・漁業、鉱業、建設業、電気業、ガス業、熱供給業、ビル暖房・その他事業場]

○ NO_x

原料が [44：原料炭] または [45：原料コークス] に該当する場合は次式を用いた。

$$E = \sum \{ EF_{NO_x} \times A \times (1 - R) \}$$

E : 原料炭または原料コークスからの NO_x 排出量 [t-NO_x]

EF_{NO_x} : 各原料の NO_x 排出係数 [t-NO_x/kcal]

A : 各原料のエネルギー消費量 [kcal]

R : 脱硝率 [%]

原料が [41：鉄・鉄鉱石] または [46：その他原料] に該当する場合は次式を用いた。

$$E = \sum \{ N \times (1 - R) \}$$

E : 鉄・鉄鉱石またはその他原料からの NO_x 排出量 [t- NO_x]

N : 各原料の窒素含有量 [t- NO_x]

R : 脱硝率 [%]

ただし、上式より算定された IPPU 分野の排出量が「大気汚染物質排出量総合調査」に記載される排出量より大きくなる場合は、記載された排出量を IPPU 分野の排出量とした。また、原料のうち [42: 硫化鉱] と [43: 非鉄金属鉱石] については、データがほとんど得られないため、算定対象から除外した。

○ SO_x

原料 ([41: 鉄・鉄鉱石] ~ [46: その他原料]) の消費量及び硫黄含有量から IPPU 分野における排出量を算定した。また、これを「大気汚染物質排出量総合調査」に記載された排出量から差し引くことによってエネルギー分野における排出量を算定した。

$$E = \Sigma \{S \times (1 - R)\}$$

E : SO_x 排出量 [t- SO_x]

S : 各原料の硫黄含有量 [t- SO_x]

R : 脱硫率 [%]

■ 排出係数

○ 原料炭または原料コークスの NO_x 排出係数

原料炭または原料コークスからの NO_x 排出量の算定に用いられる各原料の NO_x 排出係数は、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」に基づいて施設種別原料種別に設定した。

○ 脱硝率

脱硝率は、以下の式に従って算定した。

$$R = RE \times (O_{\text{removal}} / O_{\text{furnace}}) \times (P / E)$$

R : 脱硝率 [%]

RE : 脱硝効率

O_{removal} : 脱硝装置稼働時間 [h/yr]

O_{furnace} : 操炉時間 [h/yr]

P : 脱硝装置処理能力 [m^3/yr]

E : 最大排ガス量 [m^3/yr]

$$RE = (V_{\text{before}} - V_{\text{after}}) / V_{\text{SS}}$$

RE : 脱硝効率

V_{before} : 処理前の NO_x 量

V_{after} : 処理後の NO_x 量

V_{SS} : ばい煙量

いずれの項目とも、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」のデータを使用。

○ 脱硫率

脱硫率は、以下の式に従って算定した。

$$R = DE \times (O_{\text{removal}} / O_{\text{furnace}}) \times (P / E)$$

R : 脱硫率 [%]

DE : 脱硫効率

O_{removal} : 脱硫装置稼働時間 [h/yr]

O_{furnace} : 操炉時間 [h/yr]

P : 脱硫装置処理能力 [m^3/yr]

E : 最大排ガス量 [m^3/yr]

$$DE = (V_{before} - V_{after}) / V_{SS}$$

DE	: 脱硫効率
V_{before}	: 処理前の SO _x 量
V_{after}	: 処理後の SO _x 量
V_{SS}	: ばい煙量

いずれの項目とも、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」のデータを使用。

■ 活動量

○ 原料炭または原料コークスのエネルギー消費量

環境省「大気汚染物質排出量総合調査」に示された原料消費量（[44：原料炭]、[45：原料コークス]）に、高位発熱量を乗じることによって算定した。

○ 鉄・鉄鉱石またはその他原料の原料分窒素含有量

環境省「大気汚染物質排出量総合調査」に示された原料（[41：鉄・鉄鉱石]、[46：その他原料]）の窒素含有率及び消費量に基づいて算出された窒素含有率の加重平均値に、原料消費量を乗じることによって算定した。

○ 各種原料の原料分硫黄含有量

環境省「大気汚染物質排出量総合調査」に示された原料（[41：鉄・鉄鉱石]～[46：その他原料]）の硫黄含有率及び消費量に基づいて算出された硫黄含有率の加重平均値に、原料消費量を乗じることによって算定した。

A5.1.2.2. 溶剤及び燃料の非エネルギー用途の使用 - 溶剤の使用（2.D.3.）（NMVOC）

A5.1.2.2.a. 塗料の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

工業製品や建築物等の塗装等、塗料の使用段階⁵において、塗料中含有溶剤及び希釈用溶剤由来の NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

塗料販売量に塗料販売量当たりの排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

$$E = AD \times EF$$

E	: 塗料の使用に伴う NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]
AD	: 塗料販売量 [kt]
EF	: 塗料販売量当たりの排出係数 [t-NMVOC/t]

■ 排出係数

（社）日本塗料工業会において、塗料の使用に係る VOC 排出量の調査が 2000 年度以降毎年行われているため（2002 年度を除く）、この排出量を塗料販売量で割り戻した塗料販売量当たりの NMVOC 排出量を塗料の使用に係る排出係数とした。2002 年度については、2001 年度と 2003 年度の排出量を活動量で割り戻して算出した排出係数より、内挿補完により算出した。

1999 年度以前の排出係数については、一部では水性塗料への移行や、VOC 処理装置の導入が始まっていた可能性があり、2000 年度以降、明確な減少トレンドとなっているが、排出係数を推定するための定量的な情報が確認できないため、2000 年度から大気汚染防止法に基づく

⁵ 塗料の製造段階での NMVOC 排出は「A5.1.2.2.n 化学品の製造」において計上する。

自主的取組の目標年度である 2010 年度までの傾向を基に、外挿補間により設定することとした。

■ 活動量

経済産業省「生産動態統計年報 化学工業統計編」（以下、化学工業統計年報）における塗料販売量を活動量とする。

A5.1.2.2.b. ドライクリーニング

a) 排出源カテゴリーの説明

衣服のドライクリーニングを行う際、ドライクリーニング洗濯設備から、洗濯に使用するドライクリーニング溶剤由来の NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

「ドライクリーニング溶剤の使用量」から「廃棄物として移動する量」（カートリッジ付着分、蒸留スラッジ含有分）を差し引いて算出した。

$$E = AD - A - B$$

E : ドライクリーニング溶剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : ドライクリーニング溶剤の使用量（工業ガソリン 5 号、テトラクロロエチレン）[t]

A : 廃棄物として処理されるカートリッジ付着分（カートリッジフィルター交換時における吸着溶剤の移動量）[t]

B : 廃棄物として処理される蒸留スラッジ含有分（蒸留スラッジ中の残留溶剤の移動量）[t]

■ 排出係数

ドライクリーニングに用いられる溶剤は、その全量が大気中に放出されると仮定したため、排出係数は設定していない。

■ 活動量

1) ドライクリーニング溶剤の使用量

「VOC 排出インベントリ調査」で採用されているデータに倣い、以下のとおりに設定した。

表 A 5-16 活動量設定方法（工業ガソリン 5 号）

年度	活動量の設定方法
1990 年度、 1991 年度	厚生労働省「ドライクリーニングにおける溶剤の使用管理状況に関する調査」における石油系溶剤洗濯機の設置台数の 1992 年度比を 1992 年度の工業ガソリン 5 号使用量に乗じて推計。
1992～1999 年度	日本クリーニング用洗剤同業会「洗剤出荷実績」における石油系ドライクリーニング用洗剤出荷実績の 2000 年度比を 2000 年度の工業ガソリン 5 号使用量に乗じて推計。
2000 年度、 2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査に記載の石油系溶剤メーカーからのドライクリーニング溶剤出荷量調査結果。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の値から内挿補間。

表 A 5-17 活動量設定方法（テトラクロロエチレン）

年度	活動量の設定方法
1990 年度、 1991 年度	1990、1991 年度の用途別消費量が存在しないため、1992 年度の総消費量に占めるドライクリーニング用途の割合（クロロカーボン衛生協会「用途別需要」より算出）を各年度の総消費量に乗じて算出。
1992 年度、 1995 年度～	クロロカーボン衛生協会の「用途別需要」におけるクリーニング溶剤のテトラクロロエチレン使用量。
1993 年度、 1994 年度	クロロカーボン衛生協会の「用途別需要」には当該年度のデータの記載がないため、1992 年度と 1995 年度の値から内挿補間。

2) 廃棄物としての移動量

廃棄物として移動する量（廃棄物として処理されるカートリッジ付着分、蒸留スラッジ含有分）については、VOC 排出インベントリ調査の手法に従い、表 A 5-18 の算定式により推計し、ドライクリーニング溶剤の使用量から差し引く。「廃棄物としての移動量」を推計するための各種パラメータ（洗濯機の設置台数以外の値）については、日本クリーニング環境保全センター等へのヒアリング等に基づく VOC 排出インベントリ調査に使用されている値（全年度固定）を使用した。

洗濯機の設置台数については、1990 年以降の各年度の値が把握可能な厚生労働省「ドライクリーニングにおける溶剤の使用管理状況に関する調査」における値を用いた。ただし、2001 年度以降調査は隔年で実施されているため、調査が実施されていない年度は VOC 排出インベントリ調査に従い、前年度値を据え置きとした。

表 A 5-18 ドライクリーニング溶剤の廃棄物としての移動量の計算方法

廃棄物種類	ドライクリーニング溶剤の廃棄物としての移動量の計算式
カートリッジフィルター交換時における吸着溶剤の移動量	通常、カートリッジ交換 1 回につき、「洗濯 1 回あたりの平均洗濯物乾燥重量」（ワッシャーの標準負荷量）1kg に対して 2L が吸着されるため以下の式に従って計算を行う。 $A = A_{unit} \times L \times D \times W_{ave.} / T \times N$ A : カートリッジ付着分 [kg/年] A_{unit} : カートリッジ交換 1 回、ワッシャー負荷量 1kg あたりの VOC 吸着量 [L/回/kg] L : 洗濯 1 回あたりのワッシャーの標準負荷量 [kg] D : 比重 [kg/L] $W_{ave.}$: 年間平均ワッシャー回数 [回/年] T : カートリッジ交換 1 回あたりの平均ワッシャー回数 [回/回] N : 洗濯機の設置台数 [台]
蒸留スラッジ中の残留溶剤の移動量	蒸留スラッジ中の残留溶剤の移動量は以下の式に従って計算を行う。 $R = L \times T \times F \times N \times I$ R : 蒸留スラッジ含有分 [kg/年] L : ワッシャーの標準負荷量 [kg/台] T : 年間平均ワッシャー回数 [回/年] F : フィルター種別の係数 [kg/kg] N : 洗濯機の設置台数 [台] I : 蒸留器設置率 [%]

（出典）環境省「VOC 排出インベントリ調査」

A5.1.2.2.c. 金属洗浄

a) 排出源カテゴリーの説明

電気・電子製品や金属加工部品等の製造プロセスにおいて、工業用洗浄剤による金属部品の

洗浄に伴い NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

1) 塩素系洗浄剤

塩素系洗浄剤の使用に伴う排出については、塩素系洗浄剤の使用量に大気排出率を乗じて算定した。なお、一部が外部の業者によりリサイクルされていることから、リサイクル分の補正を行った。

$$E = AD \times R \times EF$$

E : 塩素系洗浄剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]
 AD : 塩素系洗浄剤の販売量 [kt]
 R : リサイクルによる補正率 (1.1 倍) ⁶
 EF : 塩素系洗浄剤の使用時の大気排出率 [%]

2) 塩素系以外の洗浄剤

塩素系以外の洗浄剤（準水系、炭化水素系、アルコール系、フッ素系、その他の洗浄剤）については、洗浄剤の使用量に大気排出率を乗じて排出量を算定した。

$$E = AD \times EF$$

E : 塩素系以外の各洗浄剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [kt-NMVOC]
 AD : 塩素系以外の各洗浄剤の使用量 [kt]
 EF : 塩素系以外の各洗浄剤の使用時の大気排出率 [%]

■ 排出係数

1) 塩素系洗浄剤、2) 塩素系以外の洗浄剤の双方ともに、表 A 5-19 に示す VOC 排出インベントリ調査に記載の排出係数を使用した。

表 A 5-19 各洗浄剤の使用に係る NMVOC 排出係数

洗浄剤	大気排出率	出典
塩素系洗浄剤	75%	日本産業洗浄協議会「平成 17 年度 揮発性有機化合物 (VOC) 排出抑制に係る自主的取組推進マニュアル原案作成 (洗浄関係) 委員会報告」より
準水系洗浄剤	0.4%	日本産業洗浄協議会調査結果
炭化水素系洗浄剤	31.3%	
アルコール系洗浄剤	60% (2010 年度以降は 45%を使用)	
フッ素系洗浄剤	84%	
その他洗浄剤	75%	

■ 活動量

1) 塩素系洗浄剤

塩素系洗浄剤の活動量については、VOC 排出インベントリ調査及び、クロロカーボン衛生協会提供データを基に以下のとおりを設定した。VOC 排出インベントリ調査によると、塩素系洗浄剤については、販売量の 1 割程度が外部業者により再生されて再供給されているとのことであり、推計した使用量の数値を 1.1 倍してリサイクル分補正後の活動量とした。

⁶ 環境省「平成 23 年度揮発性有機化合物 (VOC) 排出インベントリ作成等に関する調査業務報告書」によれば、日本産業洗浄協議会が日本溶剤リサイクル工業会に調査した結果では、塩素系洗浄剤については、販売量の 1 割程度が外部業者により再生されて再供給されているとのことである。

表 A 5-20 塩素系洗浄剤の使用に係る活動量設定方法
(ジクロロメタン、トリクロロエチレン、テトラクロロエチレン)

年度	活動量の設定方法
1990～1994 年度	1990～1994 年度の用途別消費量が存在しないため、1995 年度の総消費量に占める金属洗浄用途の割合（クロロカーボン衛生協会「用途別需要」より算出）を各年度の総消費量に乗じて算出。
1995 年度～	クロロカーボン衛生協会「用途別需要」における金属洗浄用のジクロロメタン・トリクロロエチレン・テトラクロロエチレン販売量。

表 A 5-21 塩素系洗浄剤の使用に係る活動量設定方法（その他の塩素系洗浄剤）

年度	活動量の設定方法
1990～1999 年度	1990～1999 年度の塩素系主要 3 溶剤の国内総消費量合計値（クロロカーボン衛生協会「用途別需要」）の 2000 年度比を 2000 年度の活動量に乗じることで推計。
2000 年度、 2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査に記載の販売量実績を使用（日本産業洗浄協議会の調査結果）。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の活動量から内挿補間。

2) 塩素系以外の洗浄剤

塩素系以外の洗浄剤については、VOC 排出インベントリ調査において示されている情報を基に表 A 5-22 のとおり設定した。

表 A 5-22 塩素系洗浄剤以外の洗浄剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～1999 年度	VOC 排出インベントリ調査に示されている洗浄剤別の業種配分比率（表 A 5-23）を対応する各業種の原材料使用額に乘じ、洗浄剤別に合計することで、各洗浄剤別の原材料使用額合計を算出。算出された原材料使用額合計の 2000 年度比を各洗浄剤使用量実績の 2000 年度値に乗じて各年度の使用量を推計。
2000 年度	VOC 排出インベントリ調査における各洗浄剤の使用量実績を活動量として設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の活動量から内挿補間。
2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査における各洗浄剤の使用量実績を活動量として設定。なお、VOC 排出インベントリ調査では、アンケート調査（サンプル調査）で得られた値を補正して使用実績としている。またアンケート調査は毎年行われていないため、適宜据え置き、内挿等によりデータの補完がされている。

表 A 5-23 塩素系洗浄剤以外の洗浄剤の VOC 排出量の業種配分比率

業種	ンメ ル系 混合 剤 (NMP 混合 剤)	グリ コール 系 混合 剤 (グリ コール 系 混合 剤)	ン パ ラ フ イ ン 系 洗 浄 剤	イ ソ パ ラ フ イ ン 系 洗 浄 剤	ナ フ テン 系 洗 浄 剤	そ の 他 の 炭 化 水 素 系 洗 浄 剤	イ ソ プロ ピ ル 系 洗 浄 剤	そ の 他 の ア ル コ ール 系 洗 浄 剤	H F C 系 洗 浄 剤	そ の 他 の フ ッ 素 系 洗 浄 剤	臭 素 系 洗 浄 剤	そ の 他 の 洗 浄 剤
プラスチック製品製造業			3%	6%	4%			12%				
鉄鋼業			3%	0.1%	5%				1%	2%		
非鉄金属製造業			16%	0.05%	7%				1%	2%		
金属製品製造業		2%	17%	30%	26%	8%					4%	
一般機械器具製造業			11%	8%	15%	11%			1%	2%		
情報通信機械器具製造業		19%					1%					
電子部品・デバイス製造業	70%	49%	17%	15%	7%	13%	25%	28%	28%	38%	30%	33%
輸送用機械器具製造業		2%	16%	26%	36%	10%		12%	7%	19%	18%	67%
精密機械器具製造業	30%	18%	17%	15%		18%	74%	46%	61%	37%	48%	
その他の製造業		10%	0.1%		1%	41%		3%				
合計	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

(出典) 環境省「VOC 排出インベントリ調査」

A5.1.2.2.d. 製造機器類洗浄用シンナーの使用

a) 排出源カテゴリーの説明

製造機器類洗浄用シンナーの使用に伴い NMVOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

塗料用を除いたシンナー販売量に販売量当たりの NMVOC 排出係数を乗じ、洗浄用シンナー使用時の NMVOC 排出量を算定した。

$$E = AD \times EF$$

E : 洗浄用シンナーの使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 塗料用を除いたシンナー販売量 [kL]

EF : 洗浄用シンナー販売量当たりの排出係数 [t-NMVOC/kL]

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査において算定された「製造機器類洗浄用シンナー」に係る排出量（東京都条例に基づく報告データを基に推計）と、後述した活動量（塗料用以外のシンナー販売量）を用いて排出係数を設定した。

なお、1999 年度以前の排出係数については、2000 年度以降、やや減少トレンドとなっているが、排出係数を推定するための定量的な情報については業界団体でも確認できないこと、シンナー洗浄については技術的な対策の導入が困難であることから、2000 年度の排出係数を一律で適用することとした（表 A 5-24 参照）。

表 A 5-24 製造機器類洗浄用シンナー使用に係る排出係数設定方法

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を全年度に適用。
2000 年度、 2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査における各年度の排出量を各年度の活動量（塗料用以外のシンナー販売量）で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の排出係数から内挿補間により算出。

■ 活動量

「化学工業統計年報」におけるシンナー販売量等を基に下表のとおりを設定した。

表 A 5-25 製造機器類洗浄用シンナー使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～2004 年度	2004 年度以前の塗料希釈用シンナー消費量については、データが未確認であるため、2005 年度のシンナー販売量に占める塗料希釈用シンナー消費量の割合を、各年度のシンナー販売量に乗じて 2004 年度以前の塗料希釈用シンナー消費量を算出し、シンナー販売量から差し引いて設定。
2005 年度～	1990 年度以降の経年に渡るデータが把握可能な「化学工業統計年報」におけるシンナー販売量から、日本塗料工業会「塗料からの VOC 排出実態推計のまとめ」における塗料希釈用シンナー消費量を差し引いて設定。

A5.1.2.2.e. 印刷用溶剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

印刷工程において、印刷インキやその希釈溶剤の使用時に VOC が排出される。なお、文房具等に含まれるインキ、印刷機器の洗浄用の溶剤の使用（「A5.1.2.2.d 製造機器類洗浄用シンナー」で計上）、印刷インキの製造段階における排出（「A5.1.2.2.n 化学品の製造」で計上）については本排出源では対象外である。

b) 方法論

■ 算定方法

VOC 排出インベントリ調査に記載の印刷工程における VOC 使用量に大気排出率を乗じて VOC 排出量を推計する。

$$E = AD \times EF$$

E : 印刷用溶剤使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 印刷工程における VOC 使用量 [t]

EF : VOC 使用量当たりの大気排出率 [%]

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査に記載の種類別大気排出率を使用する。平板インキ・グラビアインキ以外の印刷インキについては、2000 年度以降、一律に同じ大気排出率が適用されており、1999 年度以前についても同様に 2000 年度の大気排出率を適用するものとした。

平板インキ・グラビアインキについては、2000 年度以降、やや減少トレンドとなっており、対策が継続されていた可能性が高いため、2000 年度から自主的取組の目標年度である 2010 年度までの傾向から、1990 年度まで遡及して外挿して大気排出率を設定する（表 A 5-26 参照）。ただし、グラビアインキについては、単純に外挿推計を行うと 1990 年度の大気排出率が 100% を超えるため、計量計画研究所「炭化水素類排出量概要推計方法確立調査（1984 年）」における 1983 年度の調査結果値と 2000 年度値より内挿補間を行い設定した。

表 A 5-26 印刷用溶剤使用に係る排出係数設定方法（平板インキ、グラビアインキ）

年度	排出係数の設定方法	
	平板インキ	グラビアインキ
1990～1999 年度	2000～2010 年度のトレンドから外挿推計。	計量計画研究所「炭化水素類排出量概要推計方法確立調査（1984 年）」における 1983 年度の調査結果値と 2000 年度値より内挿補間を行う。
2000 年度	VOC 排出インベントリ調査における 2000 年度の排出係数を設定。	
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の値から内挿補間により算出。	
2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査における 2005 年度以降の排出係数を設定。	

（注）樹脂凸版インキ、金属印刷インキ、その他のインキ、新聞インキについては、VOC 排出インベントリ調査に従い、全年度共通の排出係数を適用する。

■ 活動量

VOC 排出インベントリ調査に記載の印刷工程における VOC 使用量（印刷インキ工業連合会の調査結果、日本印刷産業連合会の自主行動計画を基に VOC 排出インベントリ調査にて推計）を使用し、表 A 5-27 のとおりに設定した。

表 A 5-27 印刷用溶剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～1999 年度	「化学工業統計年報」における種類別の印刷インキ販売数量の 2000 年度比を 2000 年度の VOC 使用量に乗じて推計。
2000 年度、 2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査の印刷工程における VOC 使用量を使用（VOC 排出インベントリ検討会による推計値）。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の活動量から内挿補間。

A5.1.2.2.f. ラミネート接着剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

ラミネート加工において、基材とラミネートを貼り合わせる接着剤に含まれる溶剤起源の VOC が排出される。なお、ラミネート用接着剤の製造段階における排出は、「A5.1.2.2.n 化学品の製造」で計上する。

b) 方法論

■ 算定方法

ラミネート用フィルム販売数量を活動量として販売数量当たりの NMVOC 排出係数を乗じることによって、ポリエチレンラミネート加工に係る NMVOC 排出量を算定した。

$$E = AD \times EF$$

E	: ラミネート加工に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
AD	: ラミネート用フィルム販売数量 [t]
EF	: ラミネート用フィルム販売量当たりの排出係数 [t-NMVOC/t]

■ 排出係数

2000 年度と、2005 年度以降は、VOC 排出インベントリ調査において自主行動計画の報告値を基に推計されている VOC 排出量を、ラミネート用フィルム販売数量で割り戻したラミネート用フィルム販売数量当たりの VOC 排出量をポリエチレンラミネート加工に係る排出係数とした。VOC 排出インベントリ調査の対象期間外（自主行動計画の対象期間外）である 1990～1999 年度については、2000 年度の排出係数を適用し、2001～2004 年度は 2000 年度と 2005 年度の排出係数から内挿補間により算出した。

■ 活動量

経済産業省「経済産業省生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック製品・ゴム製品統計編」（以下、紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計年報）におけるラミネート用フィルム販売数量を活動量とした。

A5.1.2.2.g. 溶剤系接着剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

溶剤系接着剤の使用に伴い、VOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

接着剤の使用に係る VOC 使用量を大気排出率 100%とみなし、全量を排出量として計上する。

$$E = AD$$

E	: 接着剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
AD	: 接着剤の使用に係る VOC 使用量 [t]

■ 排出係数

接着剤に用いられる溶剤は、その全量が大気中に放出されると仮定したため、排出係数は設定していない。

■ 活動量

VOC 排出インベントリ調査、「接着剤実態調査報告書（日本接着剤工業会）」に基づき、下表のとおり設定した。

表 A 5-28 接着剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～1999 年度	日本接着剤工業会「接着剤実態調査報告書」に示された溶剤系接着剤の種類別出荷量（暦年値）合計の 2000 年比を 2000 年度の VOC 使用量に乗じて推計。
2000 年度、 2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査に記載の接着剤の使用に係る VOC 使用量を使用（VOC 排出インベントリ検討会にて推計）。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の活動量から内挿補間。

A5.1.2.2.h. ゴム用溶剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

ゴム製品の製造の際に、ゴム溶剤起源の VOC が排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

ゴム製造時における溶剤用揮発油使用量に、VOC 排出インベントリ調査に基づく溶剤用揮発油使用量当たりの NMVOC 排出係数を乗じることで、ゴム製造におけるゴム用溶剤からの NMVOC 排出量を算定した。

$$E = AD \times EF$$

E : ゴム製造に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
 AD : ゴム製造に係る溶剤用揮発油使用量 [t]
 EF : 揮発油使用量当たりの排出係数 [t-NMVOC/t]

■ 排出係数

2000 年度と、2005 年度以降は、VOC 排出インベントリ調査における日本ゴム工業会の自主行動計画報告値を基にした排出量を、溶剤用揮発油使用量で割り戻した溶剤用揮発油使用量当たりの VOC 排出量をゴム製造に係る排出係数とした。VOC 排出インベントリ調査の推計対象外である 1990～1999 年度については、2000 年度の排出係数を適用し、2001～2004 年度は 2000 年度と 2005 年度の中央値を適用した。

■ 活動量

活動量については、経済産業省「ゴム製品統計年報」及び日本ゴム工業会調査結果より得られた溶剤用揮発油使用量とした。溶剤比重を乗じて、体積ベースから重量ベースに換算したうえでの活動量とした。なお、2006～2010 年については、調査対象となる事業者数が前後の期間と異なっていた可能性があるため、内挿補間により補正をした値を設定した。

A5.1.2.2.i. 粘着剤・剥離剤の塗布

a) 排出源カテゴリーの説明

粘着テープ・粘着ラベル等の製造時における粘着剤・剥離剤の塗布に伴い、粘着剤・剥離剤中に含まれる溶剤が NMVOC として排出される。なお、粘着剤・剥離剤そのものの製造段階における排出については「A5.1.2.2.n 化学品の製造」に含まれるため、本カテゴリーでは粘着テープ・粘着ラベル等の製造における粘着剤・剥離剤の塗布に伴う排出のみを扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

粘着テープ出荷量を活動量として出荷量当たりの NMVOC 排出係数を乗じることで、粘着剤・剥離剤の塗布に係る NMVOC 排出量を算定した。

$$E = AD \times EF$$

E : 粘着剤・剥離剤の塗布に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
 AD : 粘着テープ出荷量 [百万 m²]
 EF : 粘着テープ出荷量当たりの排出係数 [t-NMVOC/百万 m²]

■ 排出係数

2000 年度と、2005 年度以降は、VOC 排出インベントリ調査における日本製紙連合会、印刷用粘着紙メーカー会、日本粘着テープ工業会、日本ポリエチレンラミネート製品工業会 4 団体の自主行動計画報告値を基にした排出量を、粘着テープ出荷量で割り戻した粘着テープ出荷量当たりの VOC 排出量を粘着テープ製造時の粘着剤・剥離剤の塗布に伴う排出係数として設定した。VOC 排出インベントリ調査の推計対象外である 1990～1999 年度は、2000 年度の排出係数を適用し、2001～2004 年度は 2000 年度と 2005 年度の排出係数の内挿補間により設定した。

■ 活動量

日本粘着テープ工業会提供の粘着テープ出荷量を活動量とした。

A5.1.2.2.j. 防虫剤・消臭剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

家庭などで、衣類の害虫を殺傷する目的とした防虫剤や室内の消臭を目的とした消臭剤の使用に伴い、主に薬剤の昇華により NMVOC が排出される。主に排出される物質は、p-ジクロロベンゼンである。

b) 方法論

■ 算定方法

防虫剤・消臭剤は主に一般家庭用として用いられており、使用場所で全量が環境中に排出され则认为られる。したがって、大気排出率を 100%とみなし、防虫剤・消臭剤に含まれるジクロロベンゼンの量を VOC 排出量とした。

■ 排出係数

防虫剤・消臭剤に含まれるジクロロベンゼンはすべて NMVOC として大気放出されるとみなし、排出係数は設定しない。

■ 活動量

経済産業省・環境省「PRTR 届出外排出量の推計方法」に記載の日本繊維製品防虫剤工業会調査による、「ジクロロベンゼンの防虫剤・消臭剤としての全国出荷量」を活動量とした。日本繊維製品防虫剤工業会の調査結果は 2001 年度以降のみであるため、1990～2000 年度における全国出荷量は、同じく日本繊維製品防虫剤工業会を通じて得られたジクロロベンゼン防虫剤の市場規模調査結果の 2001 年度からの伸び率を、2001 年度の出荷量に乗じて推計した。ただし、市場規模も 1992 年度以降に限られるため、1990、1991 年度については出荷量から外挿により推計した。

A5.1.2.2.k. エアゾール噴射剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

殺虫剤、ラッカー、ヘアスプレー等、エアゾール製品の使用に伴い、噴射剤由来の NMVOC が排出される。塗料中の溶剤等、内溶液由来の NMVOC については、塗料の使用、化粧品の使用等、他のカテゴリーにて別途計上されることから、二重計上を避けるため、ここでは噴射剤として使用される液化ガス由来の NMVOC のみを扱う。エアゾール製品の噴射剤としては、主にプロパン（LPG）とジメチルエーテル（DME）が使用される。

b) 方法論

■ 算定方法

計量計画研究所「東京都環境局委託 民生部門からの VOC 排出量調査報告書（平成 22 年 3 月）、（以下、東京都調査）」における算定方法に倣い、下式のとおり、エアゾール製品種類別の生産容量に LPG・DME 排出係数を乗じて排出量を算定した。

$$E = \Sigma(AD_i \times EF_{LPG, DME})$$

E : エアゾール製品の使用に伴う NMVOC 排出量 [g]
 AD_i : エアゾール製品 i の生産容量 [cc]
 $EF_{LPG, DME}$: LPG・DME 排出係数 [g/cc]

■ 排出係数

東京都調査で使用されている各パラメータを基に、下式により、エアゾール製品生産容量当たりの LPG・DME 排出量を排出係数として設定する。

$$EF_{LPG, DME} = R_{LPG, DME} \times R_p \times C_{LPG, DME} \times d_{LPG, DME}$$

$EF_{LPG, DME}$: エアゾール生産容量当たりの LPG・DME 排出係数 [g/cc]
 $R_{LPG, DME}$: LPG・DME を噴射剤とするエアゾール製品の割合 [%]
 R_p : エアゾール缶中の噴射剤割合 [%]
 C_{LPG}, C_{DME} : 噴射剤中の LPG・DME 割合 [%]
 d_{LPG}, d_{DME} : LPG・DME の比重 [g/cc]

表 A 5-29 に製品種類別のエアゾール製品の使用に伴う LPG・DME の排出係数を示す。

表 A 5-29 エアゾール製品の排出係数 (g/cc)

製品種類		LPG	DME
殺虫剤	ハエ・カ用	0.223	0.0296
	その他 殺虫剤	0.223	0.0296
塗料	塗料	0.227	0.0151
家庭用品	室内消臭剤	0.236	-
	クリーナー	0.236	-
	ワックス・ポリッシュ	0.236	-
	洗濯用品	0.236	-
	その他 家庭用品	0.236	-
人体用品	ヘアスプレー	0.202	0.0269
	その他 頭髮用品	-	0.269
	シェービングクリーム	0.202	0.0269
	オーデコロン&香水	0.112	0.134
	医薬品	0.176	0.0905
	人体消臭制汗剤	0.225	-
	その他 人体用品	0.112	0.134
自動車用品	くもり止め	0.213	-
	その他 自動車用品	0.213	-
その他	簡易消火具	-	-
	その他	0.221	-

(注)「東京都調査」を基に設定。

1) LPG・DME を噴射剤とするエアゾール製品の割合

LPG・DME を噴射剤とするエアゾール製品の割合については、表 A5-30（東京都調査により設定）を 100%から減じた割合を対応する用途に適用した。塗料と医薬品についてはデータの記載がないため 100%とした（表 A5-31）。

表 A 5-30 圧縮ガスを噴射剤とするエアゾール製品の割合

製品	割合
殺虫剤	1.8%
家庭用品	6.2%
化粧品	10.8%
工業用品	2.3%
自動車用品	15.3%
その他	12.5%

(出典)「東京都調査」

表 A 5-31 LPG・DME を噴射剤とするエアゾール製品の割合

製品種類		割合
殺虫剤	ハエ・カ用	98.2%
	その他 殺虫剤	98.2%
塗料	塗料 ^り	100.0%
家庭用品	室内消臭剤	93.8%
	クリーナー	93.8%
	ワックス・ポリッシュ	93.8%
	洗濯用品	93.8%
	その他 家庭用品	93.8%
人体用品	ヘアスプレー	89.2%
	その他 頭髮用品	89.2%
	シェービングクリーム	89.2%
	オーデコロン&香水	89.2%
	医薬品 ^り	100.0%
	人体消臭制汗剤	89.2%
	その他 人体用品	89.2%
自動車用品	くもり止め	84.7%
	その他 自動車用品	84.7%
その他	簡易消火具	87.5%
	その他	87.5%

(注)「東京都調査」を基に設定。

2) エアゾール缶中の噴射剤割合

東京都調査における設定に基づき、「エアゾール缶中の噴射剤割合」(液体としての噴射剤が容器に占める割合)については45%と設定した。

3) 噴射剤中の LPG・DME 割合

東京都調査における設定に基づき、噴射剤中の LPG・DME の割合は表 A 5-32 のとおりに設定した。

表 A 5-32 製品別噴射剤中の LPG と DME の割合

製品種類		LPG	DME
殺虫剤	ハエ・カ用	90%	10%
	その他 殺虫剤	90%	10%
塗料	塗料	90%	5%
家庭用品	室内消臭剤	100%	0%
	クリーナー	100%	0%
	ワックス・ポリッシュ	100%	0%
	洗濯用品	100%	0%
	その他 家庭用品	100%	0%
人体用品	ヘアスプレー	90%	10%
	その他 頭髮用品	0%	100%
	シェービングクリーム	90%	10%
	オーデコロン&香水	50%	50%
	医薬品	70%	30%
	人体消臭制汗剤	100%	0%
	その他 人体用品	50%	50%
自動車用品	くもり止め	100%	0%
	その他 自動車用品	100%	0%
その他	簡易消火具	0%	0%
	その他	100%	0%

(注)「東京都調査」を基に設定。

4) LPG、DME の比重

東京都調査における設定に基づき、LPG、DME の比重は各々0.56、0.67 と設定した。

■ 活動量

東京都調査に従い、エアゾール製品の容器容量別生産数量に、容器容量別の1缶当たり平均容量を乗じて、容量ベースに換算したエアゾール製品の生産量を活動量とした。

$$AD_i = \sum (N_{i,k} \times P_{ave,k})$$

AD_i : エアゾール製品 i の生産容量 [cc]
 $N_{i,k}$: エアゾール製品 i 、容器容量 k の生産数量 [缶]
 $P_{ave,k}$: 容器容量 k のエアゾール缶平均容量 [cc/缶]

「容器容量別生産数量」については、日本エアゾール協会が毎年実施している「エアゾール製品生産数量調査」における調査結果を使用する。「平均容量」については、東京都調査において実施された、日本エアゾール協会へのヒアリングに基づく、容器階級別の設定値（表 A 5-33、表 A5-34）を使用した。

表 A 5-33 容器階級毎の平均容量（ブリキ容器、アルミ容器）

ブリキ容器	容器容量 [cc]	100～	150～	180～	220～	280～	420～
	平均容量 [cc]	125	165	200	250	350	420
アルミ容器	容器容量 [cc]	～49	50～	100～	150～	200～	300～
	平均容量 [cc]	25	75	125	175	250	300

表 A 5-34 容器階級毎の平均容量（合成樹脂容器）

容器容量 [cc]	※
平均容量 [cc]	210

（注）※全容量共通、（出典）「東京都調査」（表 A 5-33～表 A 5-34）

A5.1.2.2.1. 化粧品の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

化粧品の使用に伴い、各種化粧品中に含まれる VOC 成分が大気中に放出される。

b) 方法論

■ 算定方法

東京都調査における算定方法に倣い、種類別の化粧品販売数量に対し、化粧品種類別の VOC 含有率、化粧品種類別の大気放出率を乗じることで VOC 排出量を算定した。

$$E = \sum_i (AD_i \times C_i \times EF_i)$$

E : 化粧品の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
 AD_i : 化粧品 i の販売数量 [t]
 C_i : 化粧品 i の VOC 含有率 [%]
 EF_i : 化粧品 i の大気放出率 [%]

■ 排出係数

各化粧品種類の VOC 含有率については、各種文献に基づき東京都調査において設定されている VOC 含有率を基に、「化学工業統計年報」の分類に再編した VOC 含有率を新たに設定した（表 A5-35）。

また、東京都調査に示されている VOC 含有率のうち、「化学工業統計年報」よりも部門が

細分化されているものについては、富士経済研究所「化粧品マーケティング要覧」調査結果に基づく配分比率により細分化された販売数量で加重平均し、「化学工業統計年報」における部門分類に対応するよう部門統合を行った。

表 A 5-35 「化学工業統計年報」における部門分類に基づく VOC 含有率及び大気排出率

化粧品種類		VOC 含有率	大気排出率
基礎化粧品	マッサージ・コールドクリーム	7.5%	100%
	モイスチャークリーム	7.5%	100%
	洗顔クリーム・フォーム	10.0%	0%
	クレンジングクリーム	10.0%	0%
	化粧水	10.0%	100%
	乳液	6.0%	100%
	美容液	8.5%	100%
	パック ¹⁾	4.4%	100%
	その他の皮膚用化粧品	7.5%	100%
メイクアップ	ファンデーション ¹⁾	2.6%	100%
	おしろい	0.0%	100%
	アイマークアップ	4.0%	100%
	まゆ墨・まつ毛化粧料	0.0%	100%
	ほほ紅	0.0%	100%
	口紅	0.0%	100%
	つめ化粧料（除光液含む） ¹⁾	76.8%	100%
ボディケア	リップクリーム	7.5%	100%
	日焼け止め及び日焼け用化粧品	10.0%	100%
フレグランス	香水・オーデコロン	83.5%	100%
インバスヘアケア	シャンプー	1.5%	0%
	ヘアリンス	1.5%	0%
	ヘアトリートメント	1.5%	0%
ヘアメイク	ポマード・チック・ヘアクリーム・香油 ¹⁾	10.6%	100%
	液状・泡状整髪料 ¹⁾		
	セットローション ¹⁾		
	ヘアスプレー	27.5%	100%
	その他の頭髪用（パーマメントウェーブ液を含む）	1.5%	100%
ヘアカラー	染毛料（ヘアブリーチ含む） ¹⁾	22.1%	100%
男性用化粧品	ひげ剃り用・浴用化粧品	25.0%	100%
	男性皮膚用化粧品	7.5%	100%
	ヘアトニック（育毛料含む）	42.5%	100%

（注）1）加重平均により統合した部門。

（出典）「東京都調査」を基に設定。

大気排出率についても、VOC 含有率同様に、「化学工業統計年報」における部門分類に対応する大気排出率として再設定を行った。各化粧品の一般的な使用方法に基づき、各製品のの大気放出率を 0%あるいは 100%に設定しており（表 A5-35、表 A5-36）、部門を統合する際には、対象部門中、最も販売数量の多い製品に表 A 5-36 の考え方を適用し、再設定を行った。

表 A 5-36 東京都調査における大気排出率の設定方針

商品の形態	使用方法・処理方法	大気排出率
固体	水中で使用するか、流し落とす	0%
	放置して成分を揮発させる	100%
液体	水中で使用するか、短時間のうちに洗い流す	0%
	長時間放置して、乾燥させる	100%
	成分を揮発させる	100%
	スプレーとして噴霧する（噴射剤は別途推計・原液のみ）	100%

(出典)「東京都調査」

表 A 5-37 東京都調査における各商品の一般的な使用方法に基づく大気排出率

化粧品種類			大気排出率
基礎化粧品	マッサージ・コールドクリーム※1		100%
	メイク落とし		0%
	洗顔料	洗顔料	0%
		クレンジング	0%
	化粧水	化粧水	100%
	乳液	乳液	100%
	美容液	美容液	100%
	パック	ウォッシュオフパック	0%
		ピールオフパック	100%
		シートパック	100%
メイクアップ	フェイススクリーム	(※1の細分類に含む)	-
	その他	スポットケア	100%
	化粧下地	メイクアップベース	100%
	ファンデーション・コンシーラ	ファンデーション等	100%
	フェイスパウダー	フェイスパウダー	100%
	アイカラー	アイシャドウ	100%
	アイライナー	アイライナー	100%
	マスカラ	マスカラ	100%
	アイブロウ	アイブロウ	100%
	チークカラー	チークカラー	100%
ボディケア	リップカラー	リップカラー	100%
	ネイルカラー	ネイルエナメル	100%
		ネイルケア(リムーバー他)	100%
	ボディローション・クリーム	ボディクリーム・ローション等	100%
	リップクリーム	リップクリーム	100%
	ハンドクリーム	ハンドクリーム	100%
	UVケア	サンタン・サンスクリーン	100%
フレグランス	むだ毛処理剤	除毛・脱毛料	100%
	制汗防臭剤 ※2	制汗剤(足用+腋用)	100%
	香水 ※3		0%
	トワレ ※3	パルファン・オードパルファン	100%
インバスヘアケア	コロソ ※3		0%
	シャンプー	シャンプー	0%
	ヘアリンス・コンディショナー	リンス・コンディショナー	0%
ヘアメイク	ヘアトリートメント・パック	ヘアトリートメント	0%
	ブロースタイリング剤ヘアスプレー・ヘアグロス	ヘアスタイリング剤	100%
	女性用ヘアトニック	(※6の細分類に含む)	-
	女性用育毛・養毛剤	(※7の細分類に含む)	-
ヘアカラー	パーマ剤	コールドウェーブ液	100%
	黒髪用カラーリング剤 白髪用カラーリング剤※4	白髪用ヘアカラー	100%
		黒髪用ヘアカラー	100%
		白髪用ヘアマニキュア	100%
		黒髪用ヘアマニキュア	100%
		その他のヘアカラー(スプレー等)	100%
		ブリーチ(脱色)	100%
男性用化粧品	プレシェーブ・シェービング剤	シェービング料	100%
	男性用洗顔料・パック	男性用皮膚用化粧品	0%
	男性用スキンローション		100%
	男性用スキンクリーム・ミルク		0%
	男性用メイクアップ		0%
	男性用ヘアトニック ※6	ヘアトニック	100%
	男性用育毛・養毛剤 ※7	育毛剤・育毛トニック	100%
	男性用ブロー・スタイリング剤	(※4の細分類に含む)	-
	男性用ヘアスプレー・ヘアグロス		0%
	男性黒髪用カラーリング剤	(※5の細分類に含む)	-
	男性白髪用カラーリング剤	(※5の細分類に含む)	-
	男性用制汗防臭剤	(※2の細分類に含む)	-
	男性用フレグランス	(※3の細分類に含む)	-

(出典) 東京都調査

■ 活動量

「化学工業統計年報」における化粧品種類別販売数量を活動量とした。なお、「化学工業統計年報」には、輸入品等が含まれていないため、実際の消費量との乖離が大きいとみられる。そこで、「化学工業統計年報」の販売金額に対する輸入超過額（輸入額－輸出額）の割合が特に大きい「香水・オーデコロン」については、輸出入分を考慮した補正処理を行った。

表 A 5-38 「化学工業統計年報」における化粧品項目

基礎化粧品	マッサージ・コールドクリーム
	モイスタークリーム
	洗顔クリーム・フォーム
	クレンジングクリーム
	化粧水
	乳液
	美容液
	パック
	その他の皮膚用化粧品
メイクアップ	ファンデーション
	おしろい
	アイメイクアップ
	まゆ墨・まつ毛化粧料
	ほほ紅
	口紅
	つめ化粧料（除光液含む）
フレグランス	香水・オーデコロン
ボディケア	リップクリーム
	日焼け止め及び日焼け用化粧品
インバスヘアケア	シャンプー
	ヘアリンス
	ヘアトリートメント
ヘアメイク	ポマード・チック・ヘアクリーム・香油
	液状・泡状整髪料
	セットローション
	ヘアスプレー
	その他の頭髪用（パーマネントウェーブ液を含む）
ヘアカラー	染毛料（ヘアブリーチ含む）
男性用化粧品	ひげ剃り用・浴用化粧品
	男性皮膚用化粧品
	ヘアトニック（育毛料含む）

A5.1.2.2.m. 洗車・補修用品の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

ワックス・クリーナー等、各種自動車用洗車・補修用品中に含まれる VOC 成分が、製品の使用に伴い大気中に放出される。

b) 方法論

■ 算定方法

東京都調査における算定方法に倣い、種類別の自動車用洗車・補修用品生産量に対し、自動車用洗車・補修用品種類別の VOC 含有率を乗じて自動車用洗車・補修用品中の VOC 使用量を算定、使用時に商品中の VOC 全量が大気中に放出されるとみなし、VOC 使用量を VOC 排出量とした。

$$E = \sum_i (AD_i \times C_i)$$

E : 自動車用洗車・補修用品の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD_i : 自動車用洗車・補修用品 i の生産量 [t]

C_i : 自動車用洗車・補修用品 i の VOC 含有率 [%]

■ 排出係数

VOC 含有率については、各種文献に基づき東京都調査において設定されている VOC 含有率を基に、最小値と最大値が示されているものについては中央値を算出して新たに設定した（表 A 5-39）。

表 A 5-39 洗車・補修用品の VOC 含有率

製品		VOC	VOC 含有率
車用ワックス、コート剤		灯油を中心とした石油系炭化水素の化合物	50.0%
ウインド関連	ウインドウォッシュ液	メタノール	25.0%
		エタノール	49.0%
	撥水剤	イソプロピルアルコール	42.0%
		エタノール	6.5%
	油膜取り	イソプロピルアルコール	12.5%
		ジエタノールアミン	5.0%
		石油系溶剤	30.0%
		霜取り剤	エチレングリコール
	イソプロピルアルコール		25.0%
車用クリーナー		エチレングリコール	10.0%
車用ペイント、補修剤	塗料		-
	接着剤		-
車用芳香、消臭、脱臭剤	芳香剤	香料(液体)	1.5%
		エタノール	2.3%
		メタノール	3.5%
		香料(ゲル状)	3.5%
	消臭剤	エタノール	50.0%

(注)「東京都調査」を基に設定。

■ 活動量

1991～1996 年度及び 1999～2005 年度については、「オートケミカル製造業実態調査報告書（日本オートケミカル工業会）」に記載のオートケミカル製品種類別生産量を活動量とした。2006 年度以降の活動量については、自動車 1 台あたりの洗車・補修用品消費量に自動車登録台数（国土交通省「自動車輸送統計年報」）を乗じて推計した。自動車 1 台あたりの洗車・補修用品消費量は、2003 年度から 2005 年度のオートケミカル製品種類別生産量を各年度の自動車登録台数で除して算出し、その 3 カ年平均値⁷に、各年度の自動車 1 台当たり走行量における 2005 年度からの伸び率を乗じて推計する。平均値を用いたのは、車用ワックス・コート剤については 1990 年度以降減少傾向にあり、「自動車用品小売業協会」によると、自動車 1 台当たり消費量は、自動車利用率の低下、自動車の小型化、自動洗車装置の普及等により、近年減少傾向であるとのことから、自動車 1 台当たり走行量のトレンドを考慮したためである。また、車用ワックス・コート剤以外の製品についても同様に自動車 1 台当たり走行距離の伸び率を基に推定することとした。1990 年度は、1991 年度値を使用した。1997 年度、1998 年度は 1996 年度と 1999 年度の活動量から内挿補完した。

⁷ 2005 年度は前年度に比べ特異的に増加しているため、3 カ年平均値を基準とした。

A5.1.2.2.n. 化学品の製造

a) 排出源カテゴリーの説明

本カテゴリーでは、化学品の重合や合成の製造施設からの揮発性の高い物質の漏洩、化学品の貯蔵・出荷の際の漏洩、ポリマーの重合等の化学反応を起こさせる場合や特定の成分を抽出する場合等に使用される溶剤からの排出、及び原料等の使用からの NMVOC 排出量の算定方法を扱う。

b) 方法論

■ 算定方法

排出活動別の活動量（塗料生産量、印刷インキ生産量、溶剤系接着剤出荷量、表面処理機材製造における VOC 使用量、化学工業関連業出荷額、及びフィルム-軟質製品-包装用生産量）に、VOC 排出インベントリ調査における排出活動別の排出量を各活動量で割り戻して設定した NMVOC 排出係数を乗じることで化学品の製造からの NMVOC 排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 化学品の製造に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 排出活動別に設定した活動量

EF : 活動量当たりの排出係数

さらに、上記排出量算定結果には、「1.B.2.a.iii. 石油の輸送」において計上したタンカー等による化学品荷役時の排出量が含まれるため、本カテゴリーでは当該排出量を差し引くこととする。

■ 排出係数

環境省 VOC 排出インベントリ調査の「化学品」において対象となっている各排出活動における排出量に対し、表 A5-46 に示した各活動量で割り戻した値を排出係数とした。VOC 排出インベントリ調査の対象期間外（自主行動計画・PRTR 届出データの対象期間外）を含む各年度の排出係数の設定方法は表 A5-40～表 A5-45 のとおり。

表 A5-40 化学品の製造に係る NMVOC 排出係数設定方法（塗料製造）

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を全年度に適用。
2000 年度、 2005 年度～	塗料製造に係る VOC 排出量（日本塗料工業会の自主行動計画に基づく推計値）を塗料生産量で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の平均値を適用。

表 A5-41 化学品の製造に係る NMVOC 排出係数設定方法（印刷インキ製造）

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を全年度に適用。
2000 年度、 2005 年度～	印刷インキ製造に係る VOC 排出量（印刷インキ工業連合会の自主行動計画に基づく推計値）を印刷インキ生産量で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の平均値を適用。

表 A5-42 化学品の製造に係る NMVOC 排出係数設定方法（溶剤系接着剤製造）

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を全年度に適用。
2000 年度、 2005 年度～	溶剤系接着剤製造に係る VOC 排出量（日本接着剤工業会の自主行動計画に基づく推計値）を溶剤系接着剤出荷量で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の平均値を適用。

表 A 5-43 化学品の製造に係る NMVOC 排出係数設定方法（表面処理機材製造）

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を全年度に適用。
2000 年度、 2005 年度～	表面処理機材製造に係る VOC 排出量（日本表面処理機材工業会の自主行動計画に基づく推計値）を表面処理機材製造における VOC 使用量で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の平均値を適用。

表 A 5-44 化学品の製造に係る NMVOC 排出係数設定方法（化学製品製造）

年度	排出係数の設定方法
1990～1994 年度	積極的な削減活動は行われていなかったため 1995 年度の排出係数を全年度に適用。
1995～1999 年度	1995 年度から PRTR のパイロット事業として自主的取り組みが始まったことから、1995 年度以降排出係数は減少傾向であったと考えられる。以上より、2000～2010 年度までのトレンドから外挿推計とする ¹⁾ 。
2000 年度、 2005 年度～	化学工業に係る VOC 排出量（日本化学工業協会の自主行動計画に基づく推計値）を化学工業関連業出荷額で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の排出係数より、内挿補間により算出。

1) 1990～1999 年度の排出係数を外挿により設定する場合には、2000 年度から VOC 排出抑制に係る自主行動計画の目標年度である 2010 年度までのトレンドを基に設定する。

表 A 5-45 化学品の製造に係る NMVOC 排出係数設定方法（セロハン製造）

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を全年度に適用。
2000 年度、 2005 年度～	セロハン製造に係る VOC 排出量（PRTR 届出排出量）をフィルム-軟質製品-包装用生産量で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の平均値を適用。

■ 活動量

VOC 排出インベントリ調査の「化学品」において対象となっている各排出活動に相関のある指標として、表 A 5-46 に示す活動量を設定した。「各種化学製品製造」については、（社）日本化学工業協会の自主行動計画で捕捉されている範囲が広範囲にわたり、特定の製品の生産量等を活動量として設定することが困難であったことから、業界全体の出荷金額を活動量として設定した。なお、自主行動計画の報告値は年度値であるが、出荷金額は暦年値のみしか得られないため、次式により、簡易的に年度値に換算した。

$$S_{FYi} = S_{CYi} \times 0.75 + S_{CY(i+1)} \times 0.25$$

S : 出荷金額
 FY_i : i 年度
 CY_i : i 暦年

表 A 5-46 化学品の製造における活動量

排出源	活動量	出典
塗料製造	塗料生産量	「化学工業統計年報」
印刷インキ製造	印刷インキ生産量	「化学工業統計年報」
溶剤系接着剤製造	溶剤系接着剤出荷量	日本接着剤工業会「接着剤実態調査報告書」
表面処理機材製造	表面処理機材製造に伴う VOC 使用量 (注) ただし、1990～1999 年度は 2000 年度値を適用、 2001～2004 年度は 2000・2005 年度平均値とする。	経済産業省「VOC 自主行動計画及び実績報告」
各種化学製品製造	自主行動計画で報告されている PRTR 届出排出量の対象業種における出荷額合計（「化学工業」及び「プラスチック製品製造業（別掲を除く）」）	経済産業省「工業統計」
セロハン製造	フィルム-軟質製品-包装用生産量	「紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計年報」

A5.1.2.2.o. 塗膜剥離剤（リムーバー）の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

塗装を塗り替える際、塗膜を剥離するためにジクロロメタンが使用されており、その使用過程で排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

塗膜剥離剤（リムーバー）の使用時は局所排気等の排出抑制対策を実施しにくいため、リムーバーに係るジクロロメタンの使用量全量を排出量として計上する。

■ 排出係数

活動量をそのまま排出量とするため、排出係数は設定しない。

■ 活動量

リムーバーに係るジクロロメタンの使用量については、クロロカーボン衛生協会提供データを基に以下のとおり設定した。

表 A 5-47 リムーバーの使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～ 1994 年度	1990～1994 年度の用途別消費量が存在しないため、1995 年度の総消費量に占めるリムーバー用途の割合を各年度の総消費量に乗じて算出。
1995 年度～	クロロカーボン衛生協会「用途別需要」におけるリムーバー用のジクロロメタン使用量。

A5.1.2.2.p. 試薬

a) 排出源カテゴリーの説明

化学実験や成分分析等において、化学反応を起こさせる目的で使用される試薬に NMVOC が含まれ、使用時に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

VOC 排出インベントリ調査の算定方法に従い、物質別の試薬使用量に試薬使用時の物質別大気排出率を乗じて推計する。

$$E = AD \times EF$$

E : 試薬の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 試薬の使用量 [t]

EF : 試薬使用時の大気排出率 [t-NMVOC/t]

■ 排出係数

2000 年度と 2005 年度は、VOC 排出インベントリ調査に従い、「化学物質安全対策推進等（すそ切り以下事業者排出量推計手法、オゾン層破壊物質及び低含有率物質の排出量推計手法に関する調査）報告書」に記載の試薬の使用に係る排出係数を使用する。1999 年度以前は 2000 年度値と同値に、2001～2004 年度については、2000 年度と 2005 年度の排出係数の内挿補間により算出した。

■ 活動量

試薬の使用に係るジクロロメタン、トリクロロエチレンの使用量については、VOC 排出イ

ンベントリ調査及び、クロロカーボン衛生協会提供データを基に以下の表のとおりに設定する。

表 A 5-48 試薬の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～ 1994 年度	1990～1994 年度の用途別消費量が存在しないため、1995 年度の総消費量に占める試薬用途の割合（クロロカーボン衛生協会「用途別需要」より算出）を各年度の総消費量に乗じて算出。
1995 年度～	クロロカーボン衛生協会「用途別需要」における試薬用のジクロロメタン・トリクロロエチレン使用量。

その他の試薬については、VOC 排出インベントリ調査に記載の、環境確保条例（東京都）の報告データのうち、使用目的が「試薬」である物質の取扱量の同ジクロロメタン取扱量に対する比率を、クロロカーボン衛生協会の「用途別需要」におけるジクロロメタンの使用量に乗じて推計する。

A5.1.2.2.q. プラスチック発泡剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

軟質ウレタンフォームの補助発泡剤としてジクロロメタンが使用されており、使用過程で排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

プラスチック発泡剤用のジクロロメタン使用量を排出量として計上する。

■ 排出係数

活動量をそのまま排出量とするため、排出係数は設定しない。

■ 活動量

プラスチック発泡の製造に係るジクロロメタンの使用量については、クロロカーボン衛生協会提供データを基に以下のとおり設定した。

表 A 5-49 プラスチック発泡剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～1994 年度	1990～1994 年度の用途別消費量が存在しないため、1995 年度の総消費量に占める発泡用途の割合を各年度の総消費量に乗じて算出。
1995 年度～	クロロカーボン衛生協会「用途別需要」における発泡用のジクロロメタン使用量。

A5.1.2.2.r. 漁網防汚剤の使用

a) カテゴリーの説明

養殖場で用いられる網や定置網に塗布されている漁網防汚剤を希釈するために溶剤が使用されている。網を薬品に漬け込んだ後、溶剤を蒸発させてから網を使用するが、その際に溶剤が大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

PRTR 届出外排出量の「漁網防汚剤に係る排出量」における「海面養殖等に係る漁網防汚剤の全国使用量」（水産庁調べ）のうち、キシレンの全国使用量（海面養殖・定置網）を排出量として計上する。

■ 排出係数

活動量をそのまま排出量とするため、排出係数は設定していない。

■ 活動量

PRTR 届出外排出量及び、水産庁提供データを基に以下のとおり設定した。

表 A 5-50 漁網防汚剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～1997 年度	漁網防汚剤に係るキシレン使用量が存在しないため、1998 年度の海面養殖及び定置網における漁網防汚剤に係るキシレン使用量を使用する。
1998～2001 年度	水産庁提供データを使用。
2002 年度～	PRTR 届出外排出量の「漁網防汚剤に係る排出量」における水産庁調べによる「海面養殖等に係る漁網防汚剤の全国使用量」のうち、キシレンの全国使用量（海面養殖・定置網）を使用。

A5.1.2.2.s. コンバーティング溶剤の使用

a) カテゴリーの説明

染色整理業のコンバーティング加工施設の乾燥工程、仕上加工の乾燥・ベーキング（形態安定加工）工程、捺染（プリント）の乾燥工程において使用される溶剤が大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

染色整理業における製品加工高に、加工高当たりの NMVOC 排出係数を乗じることで、排出量を算定する。

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査における、日本染色協会の自主行動計画報告値を基にした排出量を染色整理加工高合計（毛織物を除く）で割り戻して、排出係数として設定する。

表 A 5-51 コンバーティング溶剤の使用に係る排出係数設定方法

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度値と同値とする。
2000 年度、 2005 年度～	コンバーティング溶剤の使用に係る VOC 排出量（日本染色協会の自主行動計画報告値に基づく推計値）を染色整理業における製品加工高（毛織物を除く）で割り戻して設定。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の排出係数の内挿補間により設定。

■ 活動量

経済産業省「生産動態統計年報 繊維・生活用品統計編」における染色整理加工高合計（毛織物を除く）を使用する。毛織物については、生産過程でコンバーティング溶剤が使用されていないことから、活動量から控除する。

A5.1.2.2.t. コーティング溶剤の使用

a) カテゴリーの説明

プラスチックフィルム上に特殊機能（帯電防止剤、耐磨耗・傷剤、防曇剤、電磁遮断剤、導電性付与剤、紫外線吸収剤等）を付加するコーティングを行う際に使用する溶剤から排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

フィルム販売数量に、販売数量当たりの排出係数を乗じることで、排出量を算定する。

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査における、ポリエチレンラミネート製品工業会の自主行動計画報告値を基にした排出量をフィルム販売数量で割り戻した値を排出係数として設定する。

表 A 5-52 コーティング溶剤の使用に係る排出係数設定方法

年度	排出係数の設定方法
1990～2004 年度	2005 年度の排出係数を適用。
2005 年度～	コーティング溶剤の使用に係る VOC 排出量（ポリエチレンラミネート製品工業会の自主行動計画報告値に基づく推計値）をフィルム販売数量で割り戻して設定。

■ 活動量

「紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計年報」におけるフィルムの販売数量を使用する。

A5.1.2.2.u. 合成皮革溶剤の使用

a) カテゴリーの説明

合成皮革を製造する際、ポリウレタンの溶解に N,N-ジメチルホルムアミドが使用されており、その使用過程で排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

PRTR 届出排出量におけるプラスチック製品製造業における N,N-ジメチルホルムアミドの大気排出量と PRTR 届出外排出量推計結果におけるすそ切り以下事業者からの同様の排出量の合計を計上する。

■ 排出係数

活動量をそのまま排出量とするため、排出係数は設定しない。

■ 活動量

PRTR 届出排出量におけるプラスチック製品製造業における N,N-ジメチルホルムアミドの大気排出量と PRTR 届出外排出量推計結果におけるすそ切り以下事業者からの同様の排出量の合計を使用する。

表 A 5-53 合成皮革溶剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法	
	PRTR 届出排出量	PRTR 届出外排出量
1990～2000 年度	「紙・印刷・プラスチック・ゴム製品統計年報」における「合成皮革向けのその他の樹脂消費量」の 2001 年度との比率を、2001 年度の大気排出量に乗じて推計。	
2001～2012 年度	PRTR 届出排出量におけるプラスチック製品製造業における N,N-ジメチルホルムアミドの大気排出量を使用。	2017 年度 ⁸ の届出排出量に対する届出外排出量の割合を 2001～2012 年度の届出排出量に乗じて算定。
2013 年度～		PRTR 届出外推計結果におけるすそ切り以下事業者からのプラスチック製品製造業における N,N-ジメチルホルムアミド大気排出量を使用。

⁸ 過小推計を回避するため、最も割合の大きい年度の値を採用した。

A5.1.2.2.v. くん蒸剤の使用

a) カテゴリーの説明

農地や倉庫等でのくん蒸剤の使用により臭化メチルが排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

くん蒸剤用途の臭化メチル使用量に使用量当たりの排出係数を乗じて排出量を算定する。

■ 排出係数

VOC 排出インベントリ調査に従い、国立環境研究所「臭化メチルの使用実態調査」（平成10年度）に基づく排出係数（64%）を全年度に適用する。

■ 活動量

メチルブロマイド工業会「用途別国内出荷量」におけるくん蒸剤用途の臭化メチル使用量を基に以下のとおり設定した。なお、「土壌用」と「検疫用」については、全量をくん蒸剤用途とみなし、「その他用」については、工業原料用が含まれるが、内訳詳細が不明なため50%をくん蒸剤用途とみなしている。

表 A 5-54 くん蒸剤の使用に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～1999 年度	臭化メチルの用途別国内向け出荷数量（農林水産省消費・安全局農産安全管理課調べ）。但し「その他用」は当該データを用いて推計。
2000 年度、 2005 年度～	メチルブロマイド工業会「用途別国内出荷量」におけるくん蒸剤用途の臭化メチル使用量。
2001～2004 年度	臭化メチルの用途別国内向け出荷数量（農林水産省消費・安全局農産安全管理課調べ）。但し「その他用」は当該データを用いて推計。

A5.1.2.2.w. 湿し水溶剤の使用

a) カテゴリーの説明

オフセット印刷に使用される湿し水に添加されるエッチ液中のイソプロピルアルコールが VOC として大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

平板印刷インキ販売数量に、平板印刷インキ販売数量当たりの VOC 排出量を乗じて排出量を算定する。

$$E = AD \times EF$$

E : 湿し水の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 平板印刷インキ販売数量 [t]

EF : 平板印刷インキ販売数量当たり NMVOC 排出量 [t-NMVOC / t]

■ 排出係数

日本印刷産業連合会の自主行動計画報告値を基に以下のとおり設定した。

表 A 5-55 湿し水の使用に係る NMVOC 排出係数設定方法

年度	排出係数の設定方法
1990～1999 年度	2000 年度の排出係数を適用。
2000 年度、 2004 年度～	湿し水の使用に係る VOC 排出量（日本印刷産業連合会の自主行動計画報告値に基づく推計値）を平板印刷インキ販売数量で割り戻して設定。
2001～2003 年度	2000 年度と 2004 年度より内挿補間により設定。

■ 活動量

「化学工業統計年報」における平板印刷インキ販売数量を使用する。

A5.1.2.2.x. 衣料用処理剤の使用

a) カテゴリーの説明

衣料用処理剤（衣料用帯電防止剤・防水剤・衣料用消臭スプレー・染み抜き剤）は、成分を揮発、または噴霧して使用される際に NMVOC が大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

衣料用処理剤の種類別の販売量に、種類別の VOC 含有率と大気排出率を乗じて NMVOC 排出量を算定する。

$$E = \sum_i (AD_i \times R_i \times EF_i)$$

E : 衣料用処理剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD_i : 衣料用処理剤 i の販売量 [t]（販売量が容積で示される場合は比重 0.8 を乗じる）

R_i : 衣料用処理剤 i の VOC 含有率 [%]

EF_i : 衣料用処理剤 i の大気排出率 [%]

■ 排出係数

東京都調査における設定値に基づき VOC 含有率及び大気排出率を以下のとおりに設定した。VOC 含有率は種類別に設定し、東京都調査における VOC 含有率の最小値、最大値の中間値を用いた。

表 A 5-56 衣料用処理剤の使用に係る VOC 含有率と大気排出率

種類	VOC 含有率	大気排出率
衣料用帯電防止剤	50%	100%
防水剤（衣料・靴等）	35%	100%
衣料用消臭スプレー	8%	100%
染み抜き剤（界面活性剤）	30%	100%
染み抜き剤（ベンジン系）	50%	100%

■ 活動量

「[拡張] 揮発性有機化合物（VOC）排出インベントリについて（環境省）」（以下、「拡張 VOC 排出インベントリ」）における設定方法を基に以下のとおりに設定した。

表 A 5-57 衣料用処理剤に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
2005～2007 年度	東京都調査における衣料用処理剤の販売量。
上記以外	「家計調査（総務省）」の「他の家事用消耗品のその他」等の一世帯当たり年間支出金額に「住民基本台帳に基づく人口、人口動態及び世帯数調査（総務省）」における全世帯数を乗じて得た全世帯の年間支出金額の各年値の 2005～2007 年平均値に対する伸び率を、東京都調査の 2005～2007 年の 3 カ年平均値に乗じて推計。

A5.1.2.2.y. 芳香・消臭剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

芳香・消臭剤を置いて成分を揮発させて使用する際、芳香・消臭剤に含まれる NMVOC が大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

芳香・消臭剤の種類別の販売量に、種類別の VOC 含有率と大気排出率を乗じて NMVOC 排出量を算出する。

$$E = \sum_i (AD_i \times R_i \times EF_i)$$

E : 芳香・消臭剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD_i : 芳香・消臭剤 i の販売量 [t]（なお販売量が容積で示される場合は比重 0.8 を乗じる）

R_i : 芳香・消臭剤 i の VOC 含有率 [%]

EF_i : 芳香・消臭剤 i の大気排出率 [%]

■ 排出係数

東京都調査における設定値に基づき VOC 含有率及び大気排出率を以下のとおりに設定した。VOC 含有率は種類別に設定し、東京都調査における VOC 含有率の最小値、最大値の中間値を用いた。

表 A 5-58 芳香・消臭剤の使用に係る VOC 含有率と大気排出率

芳香・消臭剤の種類		VOC 含有率	大気排出率
室内用芳香・消臭・防臭剤	エアゾール	30%	100%
	電子消臭剤	30%	100%
	その他	30%	100%
トイレ用芳香・消臭・防臭剤	エアゾール	30%	100%
	ミスト	30%	100%
	その他	30%	100%
脱臭剤	冷蔵庫用脱臭剤	1%	100%

■ 活動量

拡張 VOC 排出インベントリ、東京都調査における設定方法に倣い以下のとおりに設定した。

表 A 5-59 芳香・消臭剤に係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
2005～2007 年	東京都調査における芳香・消臭剤の販売額と単価から割り出した販売数量。
上記以外	衣料用処理剤に係る 2005～2007 年以外の活動量設定方法と同様。

A5.1.2.2.z. 皮膚用殺菌・消毒剤の使用

a) 排出源カテゴリーの説明

皮膚用殺菌・消毒剤に含まれるエタノール、イソプロパノール等のアルコールが使用過程で大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

重量換算した皮膚用殺菌・消毒剤の種類別の出荷量に、種類別の VOC 含有率と大気排出率を乗じて排出量を算定する。

$$E = \sum_i (AD_i \times 0.8 \times R_i \times EF_i)$$

E : 皮膚用殺菌・消毒剤の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD_i : 皮膚用殺菌・消毒剤 i の出荷数量 [kL]

0.8 : アルコール密度の概算値 [t/kL]

R_i : 皮膚用殺菌・消毒剤 i の VOC 含有率 [%]

EF_i : 皮膚用殺菌・消毒剤 i の大気排出率 [%]

■ 排出係数

東京都調査及び拡張 VOC 排出インベントリの設定値等に基づき VOC 含有率、大気排出率を設定した。VOC 含有率は種類別に下表のとおり、大気排出率は 100% に設定した。

表 A 5-60 皮膚用殺菌・消毒剤に係る VOC 含有率設定方法

種類		VOC 含有率	
外用殺菌消毒剤（医薬品・医薬部外品）		45%（東京都調査の最小、最大値（20%、70%）の中間値）	
消毒薬	アルコール製剤	イソプロパノール	100%（メーカーの規格表等に基づき保守的に設定）
		イソプロパノール（液） 50%	50%（製品規格）
		イソプロパノール（液） 70%	70%（製品規格）
		エタノール	96%（「日本薬局方（厚生労働省）」の規格における最小、最大値（95.1、96.9 vol%）の中間値）
		消毒用エタノール	79%（「日本薬局方」の規格における最小値、最大値（76.9、81.4 vol%）の中間値）
		無水エタノール	100%（「日本薬局方」の規格（99.5%以上）に基づき保守的に設定）
		エタノール（液）	79%（消毒用エタノールと同様に設定）
	その他	1%（拡張 VOC 排出インベントリの設定値）	

■ 活動量

東京都調査における設定値及び「薬事工業生産動態統計年報（厚生労働省）」における「外皮用殺菌消毒剤」の出荷数量等に基づき以下のとおり設定した。

表 A 5-61 皮膚用殺菌・消毒剤に係る活動量設定方法

暦年	外用殺菌消毒剤（医薬品・医薬部外品）	消毒薬
2005～2007 年	東京都調査における設定値を使用。	「薬事工業生産動態統計年報（厚生労働省）」の「外皮用殺菌消毒剤」の出荷数量を一部補正して使用。
上記以外	「薬事工業生産動態統計年報」の「家庭薬」の生産金額の各年値の 2005～2007 年平均値に対する伸び率を、東京都調査の 2005～2007 年の 3 カ年平均値に乗じて推計。	

A5.1.2.2.aa. 食品トレー・発泡スチロール

a) 排出源カテゴリーの説明

食品トレー（発泡スチレンシート）・発泡スチロール中に残留するブタンとイソブタンが使用時に大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

発泡スチレンシート・発泡スチロール出荷量に VOC 含有率と大気排出率を乗じて排出量を算定する。

$$E = AD \times R \times EF$$

E : 食品トレー・発泡スチロールの使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : 発泡スチレンシート・発泡スチロール出荷量 [t]

R : 発泡スチレンシート・発泡スチロールの VOC 含有率 [%]

EF : 大気排出率 [%]

■ 排出係数

拡張 VOC 排出インベントリの設定値に従い、VOC 含有率は 1.0%、大気排出率は 100%に設定した。

■ 活動量

食品トレーについては、発泡スチレンシート工業会提供の発泡スチレンシート出荷量を用いた。なお、工業会設立前となる 1990 年のデータは得られなかったため、1991 年値で代替した。

発泡スチロールについては、発泡スチロール協会の発泡スチロールのリサイクル回収対象量（国内流通量に相当）を用いた。データの得られなかった 1990 年は、1991 年値で代替した。

A5.1.2.2.bb. 筆記用具

a) 排出源カテゴリーの説明

筆記用具（ボールペン・マーキングペン・修正液）を使用する際、インク・修正液に含まれるアルコール分（ベンジルアルコール）や有機溶剤が大気中に排出される。

b) 方法論

■ 算定方法

拡張 VOC 排出インベントリ及び東京都調査の算定方法に倣い、ボールペン（水性・油性）・マーキングペン・修正液の販売数量 [本] に、溶剤含有量、インク使用率、VOC 含有率と大気排出率を乗じて排出量を算定する。

$$E = \sum_i AD_i \times SC_i \times UR_i \times SG \times 10^{-6} \times R_i \times EF_i$$

E : 筆記用具の使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD_i : 製品 i の販売数量 [本]

SC_i : 製品 i の溶剤含有量 [mL/本]

UR_i : 製品 i のインク使用率 [%]

- SG : 溶剤の比重 1.0 [g/mL]
 R_i : 製品 i に含まれる溶剤の VOC 含有率 [%]
 EF_i : 大気排出率 [%]
 i : 筆記用具の種類

■ 排出係数

拡張 VOC 排出インベントリの設定値等に基づき、溶剤含有量、VOC 含有率を下表のとおり、大気排出率は 100% に設定した。なお、インクが残存する製品の廃棄分の排出量が廃棄物分野と二重計上となる可能性があるものの、その割合を推定するための情報が得られなかったことから、インク使用率を 100% として設定する。

表 A 5-62 筆記用具に係る溶剤含有量、VOC 含有率設定方法

種類	溶剤含有量 [mL/本]	VOC 含有率
ボールペン	0.2	水性ボールペン：5% 油性ボールペン：15%
マーキングペン	3.0	1990～1997 年度：水性マーキングペンの VOC 含有率 15% と油性マーキングペンの VOC 含有率 70% を、それぞれの販売数量を用いて加重平均 1998 年度以降：ボールペンのうち水性ボールペンの割合の 1997 年度からの伸び率をマーキングペンに準用して、それに基づいて 1990～1997 年度と同様に VOC 含有率を加重平均
修正液	7.0	45%

■ 活動量

経済産業省「生産動態統計年報 繊維・生活用品統計編」におけるボールペン（水性・油性）・マーキングペン・修正液それぞれの販売数量を活動量とした。

なお、修正液については、1990～1994 年度は上記統計よりデータが得られないことから以下のとおり推計した。まず、1995～2020 年度までの一世帯当たりの文房具への家計支出（総務省「家計調査」、二人以上の世帯）に世帯数（総務省「世帯数調査」）を乗じることで文房具への総支出額を求め、1995～2020 年度の修正液販売金額（生産動態統計）を総支出額で除することで、各年度の総支出に対する修正液のシェアを算出した。1995～2020 年度の修正液のシェアから求めた線形近似式を用いて、1990～1994 年度の修正液のシェアを推計し、各年度の文房具への総支出額に当該シェアを乗じることで修正液の販売額を算出した。また、1995 年度の修正液単価（販売額/販売数量）と文房具の物価の前年度比（総務省「2020 年基準消費者物価指数」）を用いて 1990～1994 年度における修正液の単価をそれぞれ求め、販売金額をこれで除すことで 1990～1994 年度の販売数量を推計した。

A5.1.2.2.cc. ウェットティッシュ

a) 排出源カテゴリーの説明

消毒用・除菌用ウェットティッシュを使用する際、ウェットティッシュに含まれるアルコール分（エチルアルコール）が大気中に排出される。なお、介護用、雑品、化粧ウェットティッシュにはアルコールはほとんど使用されていないことから、算定対象外とする。

b) 方法論

■ 算定方法

拡張 VOC 排出インベントリの算定方法に倣い、ウェットティッシュの生産数量 [枚] に、1 枚当たりの液量、VOC 含有率、大気排出率を乗じて排出量を算定する。

$$E = AD \times L \times R \times 10^{-6} \times SG \times EF$$

E : ウェットティッシュの使用に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

AD : ウェットティッシュの生産数量 [枚]

L : ウェットティッシュの 1 枚当たりの液量 [mL/枚]

R : ウェットティッシュの VOC 含有率 [%]

SG : アルコールの比重 0.8

EF : 大気排出率 [%]

■ 排出係数

拡張 VOC 排出インベントリの設定値に倣い、ウェットティッシュの 1 枚当たりの液量は 3 [mL/枚]、VOC 含有率は 10%、大気排出率は 100%に設定した。

■ 活動量

拡張 VOC 排出インベントリに倣い、日本衛生材料工業連合会（日衛連）の消毒用・除菌用ウェットティッシュ生産数量 [個] に、1 個当たりの枚数、アルコール系製品の割合を乗じることにより、ウェットティッシュ生産数量 [枚] を推計した。

$$AD = \sum_i M_i \times S \times R_i$$

AD : ウェットティッシュの生産数量 [枚]

M_i : ウェットティッシュの生産数量 [個]

S : ウェットティッシュ 1 個当たりの枚数 [枚/個]

R_i : アルコール系製品の割合 [%]

i : ウェットティッシュの種類（消毒用、除菌用）

消毒用・除菌用ウェットティッシュの生産数量 [個] は下表のとおりに設定した。

表 A 5-63 消毒用ウェットティッシュに係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
2007 年度以前	消毒用ウェットティッシュの生産個数を 0 と設定
2008～2012 年度	2008 年以降に一般への販売が開始されたと仮定し、2007 年度と 2013 年度の生産数量から内挿補完
2013 年度以降	拡張 VOC 排出インベントリに倣い、日衛連「ウェットティッシュの統計データ」を使用

表 A 5-64 除菌用ウェットティッシュに係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
2000 年度以前	除菌用ウェットティッシュの生産個数を 0 と設定
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度の生産数量から内挿補完
2005～2007 年度	拡張 VOC 排出インベントリに倣い、東京都調査のデータを使用
2008～2009 年度	拡張 VOC 排出インベントリに倣い、2007 年度の値を使用
2010 年度以降	拡張 VOC 排出インベントリに倣い、日衛連「ウェットティッシュの統計データ」を使用

ウェットティッシュ 1 個当たりの枚数は VOC 排出インベントリに倣い、50（枚/個）と設定した。また、ウェットティッシュのアルコール系の割合は消毒用を 100%、除菌用を 30%と設定した。

A5.1.2.3. その他 - 食料・飲料産業 (2.H.2.) (NMVOC)

A5.1.2.3.a. 食料品等 (発酵)

a) 排出源カテゴリーの説明

食料品や飲料の製造段階で生成するアルコール等が漏洩することにより、NMVOC として排出される。パンの製造時に生成するアルコール、及び酒類の製造時に生成するアルコールが算定対象となるが、これらの排出量はバイオマス起源であると考えられる。

b) 方法論

■ 算定方法

パン及び各種酒類の生産量に、生産量当たりの NMVOC 排出係数を乗じることで、食品製造に係る NMVOC 排出量を算定した。

【パンの生産に係る NMVOC 排出量算定式】

$$E = AD \times EF$$

E	: パンの生産に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
AD	: パン生産量 [千 t]
EF	: パン生産量当たりの排出係数 [kg-NMVOC/t]

【酒類の生産に係る NMVOC 排出量算定式】

$$E = AD \times ABV \times EF$$

E	: 酒類の生産に伴う NMVOC 排出量 [t-NMVOC]
AD	: 酒類生産量 [千 kL]
ABV	: エチルアルコール含有率 [%] (焼酎、ウイスキー類、スピリッツ類、リキュール類にのみ設定)
EF	: 酒類生産量当たりの排出係数 [kg-NMVOC/kL]

■ 排出係数

パンの生産の排出係数は、European Environment Agency 「EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2009」に記載のパンの製造に係る排出係数 (4.5kg / t) を使用した。

酒類の生産の排出係数も、「EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2009」に記載の酒類の製造に係る排出係数 (表 A5-65) を使用した。各酒類のエチルアルコール含有率は焼酎、ウイスキー類、スピリッツ類、リキュール類にのみ設定し、このうち焼酎、ウイスキー類については「EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2009」を元に設定した (表 A5-66)。スピリッツ類、リキュール類については、VOC 排出インベントリ調査におけるエチルアルコール含有率を使用し設定した (表 A5-67)。

表 A 5-65 酒類の製造に係る排出係数

酒類	排出係数	単位
清酒	0.08	kg/100L-酒類製成数量
合成清酒	0.08	kg/100L-酒類製成数量
焼酎	0.4	kg/100L-エチルアルコール製成数量
ビール	0.035	kg/100L-酒類製成数量
果実酒類	0.08	kg/100L-酒類製成数量
ウイスキー類	15	kg/100L-エチルアルコール製成数量
スピリッツ類	0.4	kg/100L-エチルアルコール製成数量
リキュール類	0.4	kg/100L-エチルアルコール製成数量
雑酒（発泡酒等）	0.035	kg/100L-酒類製成数量

（注）「EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2009」を基に「VOC 排出インベントリ調査」で設定。

表 A 5-66 酒類（焼酎、ウイスキー類）のエチルアルコール含有率

酒類	エチルアルコール含有率
焼酎	25%
ウイスキー類	40%

（注）「EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook 2009」を基に設定。

表 A 5-67 スピリッツ類、リキュール類のエチルアルコール含有率設定方法

年度	設定方法
1990～1999 年度	VOC 排出インベントリ調査における 2000 年度のエチルアルコール含有率を使用。
2000 年度	VOC 排出インベントリ調査におけるエチルアルコール含有率を使用。
2001～2004 年度	2000 年度と 2005 年度より内挿補間により設定。
2005 年度～	VOC 排出インベントリ調査におけるエチルアルコール含有率を使用。

■ 活動量

パンについては、農林水産省「食品産業動態調査」における各種パンの生産量を活動量とした。

酒類については国税庁「酒類製成及び手持高表」における各種酒類の製成数量（生産量）を活動量とした。

A5.1.3. 農業分野

A5.1.3.1. 野外で農作物の残留物を焼くこと（3.F: CO、NO_x）

a) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される CO、NO_x については、CH₄、N₂O の算定と同様に 2006 年 IPCC ガイドラインに示された方法を用いて算定した。

$$E = A \times M_B \times C_f \times G_{ef} \times 10^{-3}$$

E : 農作物残渣の野焼きによる CO、NO_x 排出量 [t-CO または t-NO_x]

A : 野焼き対象の面積 [ha]

M_B : 単位面積当たり燃焼重量 [t/ha]

C_f : 燃焼係数

G_{ef} : 排出係数 [g-CO/kg または g-NO_x/kg]

■ 排出係数

CO : 92 g-CO/kg (乾物) (2006 年 IPCC ガイドラインデフォルト値)

NO_x : 2.5 g-NO_x/kg (乾物) (2006 年 IPCC ガイドラインデフォルト値)

■ 活動量

活動量は CH₄、N₂O の算定で用いたものと同じであるため、「5.7. 野外で農作物の残留物を焼くこと (3.F.)」を参照のこと。

A5.1.4. 土地利用、土地利用変化及び林業分野

A5.1.4.1. バイオマスの燃焼 (4(IV))

A5.1.4.1.a. 森林火災

a) 方法論

■ 算定方法

バイオマスの燃焼による CO 及び NO_x の排出量については、Tier 1 の算定方法を用いた。

○ CO

$$bbGHG_f = L_{forest\ fires} \times ER$$

○ NO_x

$$bbGHG_f = L_{forest\ fires} \times ER \times NC_{ratio}$$

$bbGHG_f$: 森林によるバイオマス燃焼に伴う CO、NO_x 排出量

$L_{forest\ fires}$: 森林の火災に伴う炭素ストック損失量 [t-C/yr]

ER : 排出比 (CO : 0.06、NO_x : 0.121)

NC_{ratio} : バイオマスの N/C 比

■ 排出係数

○ 排出比

バイオマスの燃焼に伴う CO 及び NO_x の排出比には以下のパラメータを用いた。

CO : 0.06、NO_x : 0.121

(出典 : GPG-LULUCF デフォルト値 Table3A.1.15)

○ N/C 比

バイオマスの N/C 比には、以下の値を用いた。

N/C 比 : 0.01

(出典 : GPG-LULUCF p.3.50 デフォルト値)

■ 活動量

森林における活動に関しては、森林火災による炭素排出量を適用した。詳細に関しては、第 6 章の 6.15 節の活動量の項目を参照のこと。

A5.1.4.1.b. 果樹剪定枝の焼却

a) 方法論

■ 算定方法

果樹剪定枝の焼却による CO、NO_x 排出については、2006 年 IPCC ガイドラインに提示されている方法 (Equation 2.27, p2.42, Vol.4) を適用して計算を行った。算定式は以下のとおり

である。

$$L_{fire} = W_B \times C_f \times G_{ef} \times 10^{-6}$$

L_{fire} : 焼却に伴う CO、NOx 排出量 [kt]

W_B : 焼却量 [t-d.m.]

C_f : 燃焼率

G_{ef} : 排出係数 [t/kt-d.m.]

■ 各種パラメータ

燃焼率については我が国の農業分野の農作物残渣の野焼きで一般的に利用されている値 (0.90) を利用することとする。排出係数は 2006 年 IPCC ガイドラインに記載されたデフォルト排出係数のうち「Agricultural residue」の値を適用することとする。

表 A 5-68 焼却に伴うデフォルト排出係数 [t/kt-d.m.]

区分	CO	NOx
Agricultural residue	92	2.5

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン, Vol.4, chp.2, Table 2.5

■ 活動量 (焼却量)

果樹剪定枝 (残さ) の活動量に関しては、第 6 章の 6.15 節の活動量の項目を参照のこと。

A5.1.4.1.c. 草地の燃焼

a) 方法論

■ 算定方法

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1、Tier 2 に適用されるバイオマス燃焼の算定式 (Equation 2.27, p2.42, Vol.4) に従い、草地の燃焼に伴う CO、NOx 排出量の算出を行った。算定式は以下のとおりである。

$$L_{fire} = A \times M_B \times C_f \times G_{ef} \times 10^{-6}$$

L_{fire} : 焼却に伴う CO、NOx 排出量 [kt]

A : 燃焼面積 [ha]

M_B : 単位面積あたり焼却量 [t-d.m./ha]

C_f : 燃焼率

G_{ef} : 排出係数 [t/kt-d.m.]

■ 各種パラメータ

燃焼率については我が国における調査データも鑑み、専門家判断により 90%を利用した。排出係数は 2006 年 IPCC ガイドラインに記載されたデフォルト排出係数のうち「Savanna and grassland」のデフォルト値を適用した。

表 A 5-69 焼却に伴うデフォルト排出係数 [t/kt-d.m.]

区分	CO	NOx
Savanna and grassland	65	3.9

(出典) 2006 年 IPCC ガイドライン, Vol.4, chp.2, Table 2.5

■ 活動量 (焼却量)

草地燃焼の活動量 (焼却量) に関しては、第 6 章 6.15 節の活動量の項目を参照のこと。

A5.1.5. 廃棄物分野

A5.1.5.1. 廃棄物の焼却と野焼き (5.C.)

A5.1.5.1.a. 一般廃棄物の焼却 (5.C.1.-)

a) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x 、 CO 、 NMVOC 、 SO_x については、一般廃棄物の焼却施設区分別（全連続式焼却炉、准連続式焼却炉、バッチ燃焼式焼却炉、ガス化熔融炉）の焼却量（排出ベース）に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。当該排出量は、第 7 章に記載している方法を用いて、エネルギー回収を伴わない単純焼却と、エネルギー回収を伴う焼却に分離し、単純焼却分を廃棄物分野で、エネルギー回収を伴う分をエネルギー分野に分けて報告している。

■ 排出係数

○ NO_x 、 SO_x

焼却炉については、環境省「大気汚染物質排出量総合調査」によって把握された排出量及び廃棄物処理量を用いて、焼却施設区分別の排出係数を設定した（対象施設は「1301：廃棄物焼却炉（一般都市廃棄物用、連続）」と「1302：廃棄物焼却炉（一般都市廃棄物用、バッチ）」、対象燃原料は「53：一般廃棄物」）。なお、「大気汚染物質排出量総合調査」では焼却施設区分が「連続」と「バッチ」の 2 区分とされているが、「連続」のうち操炉時間 3000 時間以下のものを「准連続」とした上で、「全連続燃焼式」、「准連続燃焼式」、「バッチ燃焼式」の 3 区分で排出係数を設定した。

ガス化熔融炉については、燃焼方式が類似の全連続燃焼式焼却炉の値を代用した。

表 A 5-70 一般廃棄物の焼却施設区分別の NO_x 、 SO_x 排出係数

項目	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000 年度以降
NO_x 排出係数 [kg- NO_x /t (wet)]											
全連続燃焼式焼却炉	1.238	1.260	1.192	1.223	1.205	1.213	1.179	1.179	1.179	1.127	1.127
准連続燃焼式焼却炉	1.055	0.969	1.056	1.021	1.048	1.226	1.283	1.283	1.284	1.226	1.226
バッチ燃焼式焼却炉	1.137	1.199	1.235	1.274	1.369	1.918	1.399	1.399	1.399	1.850	1.850
ガス化熔融炉	1.238	1.260	1.192	1.223	1.205	1.213	1.179	1.179	1.179	1.127	1.127
SO_x 排出係数 [kg- SO_x /t (wet)]											
全連続燃焼式焼却炉	0.555	0.578	0.527	0.581	0.580	0.539	0.504	0.504	0.504	0.361	0.361
准連続燃焼式焼却炉	0.627	0.703	0.785	0.783	0.678	1.141	0.760	0.760	0.762	0.712	0.712
バッチ燃焼式焼却炉	1.073	0.996	1.036	1.200	1.071	1.625	1.012	1.012	1.013	1.714	1.714
ガス化熔融炉	0.555	0.578	0.527	0.581	0.580	0.539	0.504	0.504	0.504	0.361	0.361

（注）2001 年以降のデータは 2000 年データで代替している。

（出典）環境省「大気汚染物質排出量総合調査」

○ CO

焼却炉については、大気環境学会（1996）等において集計された個々の施設の排出係数データに基づいて、焼却施設区分別の排出係数を設定した。なお、「温室効果ガス排出量推計手法調査報告書」では焼却施設区分が炉種（ストーカ炉、流動床炉等）によって細区分されているが、炉種別焼却量を用いて加重平均した上で、「全連続燃焼式」、「准連続燃焼式」、「バッチ燃焼式」の 3 区分で排出係数を設定した。

ガス化熔融炉については、燃焼方式が類似の焼却炉である全連続燃焼式ストーカ炉の値を代用した。

表 A 5-71 一般廃棄物の焼却施設区分別の CO 排出係数 [kg-CO/t (wet)]

炉種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
全連続燃焼式焼却炉	557	557	555	554	554	553	553	554	554	555	555	555
准連続燃焼式焼却炉	548	548	567	591	611	609	607	603	611	615	603	589
バッチ燃焼式焼却炉	8,237	8,237	8,298	8,341	8,270	8,274	8,279	8,241	8,244	8,244	8,246	8,246
ガス化溶融炉	NA	NA	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7

(出典) 大気環境学会 (1996) 等

○ NMVOC

焼却炉及びガス化溶融炉ともに、CH₄ 及び NMVOC の発熱量当り排出量を推計した資料(日本環境衛生センター (1989)、計量計画研究所 (1984)) を用いて設定した燃料種別の排出量比「NMVOC/CH₄」を、炉種別燃料種別の CH₄ 排出係数に乗じることによって、NMVOC 排出係数を設定した。

表 A 5-72 一般廃棄物の焼却施設区分別の NMVOC 排出係数 [kg-NMVOC/t (wet)]

炉種	1990	1995	2000	2005	2010	2013	2015	2019	2020	2021	2022	2023
全連続燃焼式焼却炉	0.9	0.9	0.9	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
准連続燃焼式焼却炉	7.8	7.8	8.5	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2
バッチ燃焼式焼却炉	9.1	9.1	9.5	1.5	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
ガス化溶融炉	NA	NA	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8

(出典) 日本環境衛生センター (1989)、計量計画研究所 (1984)

■ 活動量

焼却炉の活動量には、環境省「廃棄物の広域移動対策検討調査及び廃棄物等循環利用量実態調査報告書(廃棄物等循環利用量実態調査編)」に示された一般廃棄物焼却量に、環境省「日本の廃棄物処理」より算出される焼却施設区分別の焼却割合を乗じることによって算定した焼却施設区分別焼却量を用いた。

ガス化溶融炉の活動量には、環境省「日本の廃棄物処理」より算出されるガス化溶融炉の焼却量を用いた。

A5.1.5.1.b. 産業廃棄物の焼却 (5.C.1.-)

a) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x、CO、NMVOC、SO_x については、産業廃棄物の種類別の焼却量(排出ベース)に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。当該排出量は、第7章に記載している方法を用いて、エネルギー回収を伴わない単純焼却と、エネルギー回収を伴う焼却に分離し、単純焼却分を廃棄物分野で、エネルギー回収を伴う分をエネルギー分野に分けて報告している。

■ 排出係数

○ NO_x、SO_x

環境省「大気汚染物質排出量総合調査」によって把握された排出量及び廃棄物処理量を用いて、産業廃棄物の種類別の排出係数を設定した(対象施設は[1303: 廃棄物焼却炉(産業廃棄物用、連続)]と[1304: 廃棄物焼却炉(産業廃棄物用、バッチ)]、対象燃原料は[23: 木材]と[54: 産業廃棄物])。廃棄物の種類は「紙くず又は木くず」、「汚泥」、「廃油」、「廃プラスチック」、「繊維くず」、「動植物性残渣、家畜の死体」の6区分とし、「紙くず又は木くず」、「繊維くず」、「動植物性残渣、家畜の死体」には[23: 木材]を、「汚泥」と「廃油」と「廃

プラスチック」には「54：産業廃棄物」を適用した。ただし、複数の廃棄物の混焼は、排出係数の設定対象から除外した。

表 A 5-73 産業廃棄物の種類別の NO_x、SO_x 排出係数

項目	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000 年度以降	備考
NO _x 排出係数 [kg-NO _x /t (wet)]												
廃油	0.999	1.034	1.222	1.278	1.092	1.158	1.297	1.296	1.294	1.415	1.415	54：産業廃棄物
廃プラスチック類												
紙くず	1.545	3.674	2.891	1.885	1.869	1.312	1.147	1.172	1.180	5.818	5.818	23：木材
木くず												
繊維くず												
動植物性残渣・動物の死体												
汚泥（下水汚泥を含む）	0.999	1.034	1.222	1.278	1.092	1.158	1.297	1.296	1.294	1.415	1.415	54：産業廃棄物
SO _x 排出係数 [kg-SO _x /t (wet)]												
廃油	1.179	0.973	1.828	1.720	1.816	1.882	1.151	1.148	1.162	1.343	1.352	54：産業廃棄物
廃プラスチック類												
紙くず	1.528	1.236	1.601	1.472	1.474	1.274	1.250	1.276	1.290	2.116	2.118	23：木材
木くず												
繊維くず												
動植物性残渣・動物の死体												
汚泥（下水汚泥を含む）	1.179	0.973	1.828	1.720	1.816	1.882	1.151	1.148	1.162	1.343	1.352	54：産業廃棄物

（注）2001 年以降のデータは 2000 年データで代替している。

（出典）環境省「大気汚染物質排出量総合調査」

○ CO

大気環境学会（1996）等において集計された個々の施設の排出係数データに基づいて、産業廃棄物の種類別の排出係数を設定した。廃棄物の種類は「紙くず又は木くず」、「汚泥」、「廃油」、「廃プラスチック」、「繊維くず」、「動植物性残渣、家畜の死体」の 6 区分とし、実測例のない「繊維くず」、「動植物性残渣、家畜の死体」には「木くず」の排出係数を適用した。また、複数の廃棄物の混焼は、排出係数の設定対象から除外した。

表 A 5-74 産業廃棄物の種類別の CO 排出係数

項目	CO 排出係数 [g-CO/t (wet)]
廃油	127
廃プラスチック類	1,790
紙くず	1,344
木くず	
繊維くず	
動植物性残渣・動物の死体	
汚泥（下水汚泥を含む）	2,285

（出典）大気環境学会（1996）等

○ NMVOC

CH₄ 及び NMVOC の発熱量当り排出量を推計した資料（日本環境衛生センター（1989）、計量計画研究所（1984））を用いて設定した燃料種別の排出量比「NMVOC/CH₄」を、炉種別燃料種別の CH₄ 排出係数に乗じることによって、NMVOC 排出係数を設定した。

表 A 5-75 産業廃棄物の種類別の NMVOC 排出係数

項目	NMVOC 排出係数 [g-NMVOC/t (wet)]
廃油	0.54
廃プラスチック類	3.40
紙くず	2.48
木くず	
繊維くず	
動植物性残渣・動物の死体	
汚泥（下水汚泥を含む）	1.61

（出典）日本環境衛生センター（1989）、計量計画研究所（1984）

■ 活動量

活動量には、環境省「廃棄物の広域移動対策検討調査及び廃棄物等循環利用量実態調査報告書（廃棄物等循環利用量実態調査編）」に示された廃棄物の種類別の焼却量を用いた。

A5.1.5.1.c. 産業廃棄物の野焼き（5.C.2.-）

a) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される NO_x 、 CO 、 NMVOC 、 SO_x については、産業廃棄物の野外焼却量（排出ベース）に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

■ 排出係数

国内での野焼きの排出係数に関する知見が無いことから、産業廃棄物の焼却のための排出係数を代替とし、「廃プラスチック類」の野焼きについては廃プラスチック類の焼却に用いた NO_x 、 CO 、 NMVOC 、 SO_x の排出係数を、それ以外の廃棄物については木くずの焼却に用いた同様の排出係数を適用した。詳細は「A5.1.5.1.b 産業廃棄物の焼却（5.C.1.-）」を参照のこと。

■ 活動量

活動量には、環境省「産業廃棄物行政組織等調査報告書」に記載される、野外焼却される産業廃棄物の量を用いた。1995 年度以前の産業廃棄物の野外焼却量は同報告書から把握できないが、適切な推計方法を想定することが困難なため、1996 年度データを 1990～1995 年度にも代用した。

A5.1.5.1.d. 廃棄物の原燃料利用に伴う焼却（1.A.-）

a) 方法論

■ 算定方法

当該排出源から排出される CO 、 NMVOC については、廃棄物の種類別原燃料利用量（排出ベース）に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。当該排出量は第7章に記載した区分に応じて、エネルギー分野（1.A）で報告している。

■ 排出係数

○ CO

1A 固定発生源からの排出量算定に用いている各種炉における CO 排出係数（熱量単位ベース）に、総合エネルギー統計における発熱量を乗じて重量ベースに換算し、これを CO 排出係数とした。

表 A5-76 廃棄物の原燃料利用に伴う焼却の CO 排出係数

用途	CO 排出係数 [kg-CO/t (wet)]							
	廃油	RDF	RPF	廃タイヤ		廃プラスチック類	廃プラスチック類（油化）	木くず
				～2004 年度	2005 年度～			
単純焼却	0.13	1.79	1.79	1.79	1.79	—	—	—
ボイラー	0.052	0.24	0.39	0.28	0.44	0.39	0.034	3.64
セメント焼成	—	19.8	32.2	23.0	36.5	32.2	—	—
その他の炉	0.052	0.24	0.39	0.28	0.44	—	—	—
乾留炉	—	—	—	0.021	0.033	—	—	—
ガス化	—	—	—	0.015	0.024	—	—	—

○ NMVOC

一般廃棄物、産業廃棄物の焼却時と同様に、CH₄ 及び NMVOC の発熱量当り排出量を推計した資料から排出係数を求めた。

表 A 5-77 廃棄物の原燃料利用に伴う焼却の NMVOC 排出係数

用途	NMVOC 排出係数 [kg-NMVOC/t (wet)]							
	廃油	RDF	RPF	廃タイヤ		廃プラスチック類	廃プラスチック類 (油化)	木くず
				～2004 年度	2005 年度～			
ボイラー	0.015	0.00027	0.00043	0.00031	0.00049	0.00043	0.010	0.12
セメント焼成	—	—	0.043	0.031	0.049	0.043	—	—
乾留炉	—	—	—	0.0051	0.0080	—	—	—
ガス化	—	—	—	0.0187	0.0297	—	—	—

■ 活動量

廃棄物の原燃料利用に伴う CH₄ 排出量の推計に用いた活動量をそのまま用いた。

A5.1.6. その他分野

A5.1.6.1. 喫煙 (6.- : CO、NMVOC)

a) 方法論

1) CO

■ 算定方法

当該排出源から排出される CO については、紙巻たばこの販売数量に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

$$E_{CO} = AD \times EF$$

E_{CO} : 喫煙からの CO 排出量

AD : 紙巻たばこの販売数量 [本]

EF : 排出係数 [g-CO/本]

■ 排出係数

日本たばこ産業株式会社から提供された排出係数 (0.055 [g-CO/本]) を用いた。

■ 活動量

活動量には、日本たばこ協会「紙巻たばこ統計データ」(<https://www.tioj.or.jp>) において公表されている紙巻たばこの販売数量を用いた。

2) NMVOC

■ 算定方法

当該排出源から排出される NMVOC については、たばこの販売数量に、日本独自の排出係数を乗じることによって、排出量を算定した。

$$Enmvoc = \sum_{i,j} AD_{i,j} \times EF_{i,j} \times 10^{-12}$$

E_{NMVOC} : 喫煙からの NMVOC 排出量 [t-NMVOC]

$AD_{i,j}$: たばこの販売数量 [本]

$EF_{i,j}$: 排出係数 [μg-NMVOC/本]

i : たばこの種類 (紙巻たばこ、加熱式たばこ)

j : たばこ煙の種類 (主流煙、副流煙)

■ 排出係数

紙巻たばこの排出係数は、厚生労働省の「平成 11～12 年度たばこ煙の成分分析について（概要）」に記載の、たばこ 7 銘柄の拡張 VOC 排出インベントリの対象化学物質の生成量の平均値の合計値を排出係数として用いた。（主流煙：1,287 [$\mu\text{g-NMVOC/本}$]、副流煙：8,294 [$\mu\text{g-NMVOC/本}$]

加熱式たばこの排出係数は、国内で販売されている主要な加熱式たばこ 6 銘柄の拡張 VOC 排出インベントリの対象化学物質の生成量の平均値の合計値を排出係数として用いた。（主流煙：189 [$\mu\text{g-NMVOC/本}$]

■ 活動量

紙巻たばこの活動量には、日本たばこ協会「紙巻たばこ統計データ」(<https://www.tioj.or.jp>)において公表されている販売数量を用いた。加熱式たばこの活動量については、以下のとおり設定した。

表 A 5-78 加熱式たばこに係る活動量設定方法

年度	活動量の設定方法
1990～2013 年度	日本たばこ協会へのヒアリング結果に基づき、加熱式たばこの販売はないものとみなし、0 と設定。
2014～2019 年度	2013 年度の販売数量と日本たばこ協会「加熱式たばこ統計データ」の 2020 年度の販売数量を用いて線形内挿により設定。
2020 年度～	日本たばこ協会「加熱式たばこ統計データ」の販売数量により設定。

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための 1996 年改訂 IPCC ガイドライン」(1997)
2. IPCC「グッドプラクティスガイダンス 土地利用、土地利用変化及び林業分野」(2003)
3. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための 2006 年 IPCC ガイドライン」(2006)
4. IPCC「2006 年国家温室効果ガスインベントリガイドラインの 2019 年改良」(2019)
5. European Environment Agency「EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook」
6. 資源エネルギー庁「石油産業における炭化水素ベーパー防止トータルシステム研究調査報告書」(1975)
7. 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」
8. 資源エネルギー庁「ガス事業生産動態統計」
9. 経済産業省・環境省「PRTR 届出外排出量の推計方法」
10. 経済産業省「ゴム製品統計年報」
11. 経済産業省「生産動態統計年報 化学工業統計編」
12. 経済産業省「エネルギー生産・需給統計年報」
13. 経済産業省「資源・エネルギー統計年報」
14. 経済産業省「生産動態統計年報 資源・窯業・建材統計編」
15. 経済産業省「生産動態統計年報 紙・印刷・プラスチック製品・ゴム製品統計編」
16. 経済産業省「生産動態統計年報 繊維・生活用品統計編」
17. 経済産業省「VOC 自主行動計画及び実績報告」
18. 経済産業省「工業統計」
19. 経済産業省・環境省「PRTR 届出排出量・移動量の対象化学物質別集計結果」
20. 国土交通省「航空輸送統計年報」
21. 国土交通省「自動車輸送統計年報」
22. 国土交通省「港湾統計年報」
23. 農林水産省「食品産業動態調査」
24. 国税庁「酒類製成及び手持高表」
25. 環境省「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（二輪車）（平成 14 年度）」
26. 環境省「新たな自動車排出ガス試験法の開発調査（特殊自動車）（平成 15 年度）」
27. 環境省「平成 23 年度揮発性有機化合物（VOC）排出インベントリ作成等に関する調査業務報告書」（2012）
28. 環境省「揮発性有機化合物（VOC）排出インベントリ」
29. 環境省「[拡張]揮発性有機化合物（VOC）排出インベントリについて」
30. 環境省「廃棄物の広域移動対策検討調査及び廃棄物等循環利用量実態調査報告書（廃棄物等循環利用量実態調査編）」
31. 環境省「産業廃棄物行政組織等調査報告書」
32. 環境省「大気汚染物質排出量総合調査」
33. 環境省「自動車排出ガス原単位及び総量算定検討調査」
34. 環境省「日本の廃棄物処理」
35. 環境庁大気保全局「群小発生源対策検討会報告書」（1996）
36. 気象庁「気象統計情報」
37. 厚生労働省「ドライクリーニングにおける溶剤の使用管理状況に関する調査」
38. 厚生労働省「薬事工業生産動態統計年報」
39. 厚生労働省「日本薬局方」
40. 総務省「家計調査」

41. 総務省「住民基本台帳に基づく人口、人口動態及び世帯数調査」
42. 総務省「2020年基準消費者物価指数」
43. 国立環境研究所「臭化メチルの使用実態調査」(平成10年度)
44. 日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」
45. 計量計画研究所「炭化水素類排出量概要推計方法確立調査」(1984)
46. 計量計画研究所「炭化水素類発生源基礎解析調査報告書」(1987)
47. 計量計画研究所「平成8年度前駆物質排出目録検討調査報告書」(1997)
48. 計量計画研究所「大気汚染物質排出量グリッドデータ整備業務報告書」(2000)
49. 計量計画研究所「東京都環境局委託 民生部門からの VOC 排出量調査報告書(平成22年3月)」(2010)
50. 日本接着剤工業会「接着剤実態調査報告書」
51. 日本環境衛生センター「地球温暖化問題への対策に関するスクリーニング調査結果報告書(大気管理)」(1989)
52. 大気環境学会「温室効果ガス排出量推計手法調査報告書」(1996)
53. 日本たばこ協会「紙巻たばこ統計データ」(<https://www.tioj.or.jp/index.html>)
54. 公害研究対策センター「窒素酸化物総量規制マニュアル〔新版〕」(2000)
55. 自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数(自検協統計)」
56. 自動車検査登録情報協会「自動車保有車両数月報」
57. 海洋政策研究財団「平成17年度 船舶からの揮発性有機化合物(VOC)の排出影響に関する調査報告書(平成18年3月)」(2006)
58. 海洋政策研究財団「平成23年度 排出規制海域設定による大気環境改善効果の算定事業報告書(平成24年3月)」(2012)
59. 石油通信社「石油資料」
60. 日本産業洗浄協議会「平成17年度 揮発性有機化合物(VOC)排出抑制に係る自主的取組推進マニュアル原案作成(洗浄関係)委員会報告」
61. 天然ガス鉱業会「天然ガス資料年報」
62. 日本塗料工業会「塗料からの VOC 排出実態推計のまとめ」
63. 富士経済研究所「化粧品マーケティング要覧」
64. 日本オートケミカル工業会「オートケミカル製造業実態調査報告書」
65. 横田久司、上野広行、石井康一郎、内田悠太、秋山薫「ガソリン給油ロスによる VOC の排出について」大気環境学会誌、第47巻、第5号(2012)
66. 横田久司、上野広行、石井康一郎、内田悠太、秋山薫「給油時のガソリン蒸発ガス成分及びガソリン乗用車からの VOC 排出量推定について」東京都環境科学研究所年報(2011)
67. 石油連盟「今日の石油産業2015」(2015)
68. 石油連盟「都道府県別石油製品販売総括」
69. 石油連盟「原油バランス」(<https://www.paj.gr.jp/statis/statis>)
70. 日本クリーニング用洗剤同業会「洗剤出荷実績」
71. 日本エアゾール協会「エアゾール製品生産数量調査」
72. 経済産業省委託「化学物質安全対策(すそ切り以下事業者排出量推計手法、オゾン層破壊物質及び低含有率物質の排出量推計手法に関する調査)報告書」
73. 日本自動車工業会「自動車統計月報」
74. 日本自動車工業会「二輪車市場動向調査」
75. 米国環境保護庁「Compilation of Air Pollutant Emission Factors (AP-42)」Volume 1, 4th Edition(1985)
76. 自動車技術会「自動車原動機の環境対応技術」(2008)

別添（Annex）6 完全性、注釈記号の定義及び「NE」を用いた排出・吸収源

A6.1. 完全性に関する検討

現在のインベントリでは、共通報告表（CRT）に基づきデータの提出を行っており、全ての区分について、排出量及び吸収量データ又は「NO」、「NE」、「NA」等の注釈記号（Notation Key）の記入が求められている。我が国では、2002 年度、2012 年度及び 2014 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会において、注釈記号の定義等を検討し、注釈記号選択のためのデシジョンツリーを策定している。

本章では、前記デシジョンツリー及び「NE」（Not Estimated）として報告した我が国の未推計排出・吸収源区分を示す。

A6.2. 注釈記号の定義

我が国では MPGs（決定 18/CMA.1 附属書）に従い注釈記号を用いている。下記の表 A 6-1 は MPGs に示された注釈記号の定義（開発途上締約国に提供される柔軟性に関する定義を除く）を示している。

表 A 6-1 MPGs に示された注釈記号の定義

記号	説明
NO (Not Occurring)	ある締約国の特定の排出・吸収源において、カテゴリーやプロセス（回収を含む）が存在しない場合に用いる。
NE (Not Estimated)	活動量や排出・吸収源からの温室効果ガスの排出量及び吸収量が算定されていないが、活動が発生する可能性がある場合に用いる。推計値が量的に重要でないとみなされる場合にも用いることができる。重要でないとみなすことができる排出量は国内総排出量（LULUCF を除く）の 0.05%または 500 ktCO ₂ 換算のいずれか低い方に限定すべきである。重要でないとみなしたカテゴリーの全てのガスの推計排出量の国内総合計は国内総排出量（LULUCF を除く）の 0.1%未満でなければならない。締約国は活動量（AD）の近似値と IPCC の排出係数デフォルト値を用いて、当該カテゴリーの想定される排出レベルを導くべきである。なお、特定カテゴリーからの排出量及び吸収量が算定され、それらが発生し続ける場合、それ以降の温室効果ガスインベントリ提出においても、当該排出量及び吸収量を報告しなければならない。
NA (Not Applicable)	ある排出・吸収源カテゴリーにおいて、国内に活動自体は存在するが、特定のガスの排出又は吸収が起こらない場合に用いる。
IE (Included Elsewhere)	排出・吸収源からの温室効果ガスの排出量及び吸収量が算定されているが、記入することが求められている箇所に報告する代わりに、インベントリの他の箇所に含める場合に用いる。
C (Confidential)	排出・吸収源からの温室効果ガスの排出量及び吸収量の報告が秘匿情報の開示につながる場合に用いる。業務及び軍事に関する秘匿情報を保護するための合算は最小とするよう考慮すべきである。

（出典）MPGs（決定 18/CMA.1 附属書、パラグラフ 31、32、33、47）

なお、重要でない（considered insignificant）という意味での「NE」について、我が国では適用基準を 2012 年度及び 2014 年度温室効果ガス排出量算定方法検討会で定めている。MPGs が改訂された場合には、再度、注釈記号の定義及び選択方法について見直すこととする。

A6.3. 注釈記号選択のためのデシジョンツリー

我が国における、注釈記号選択のためのデシジョンツリー及び「重要でない」という意味での「NE」の適用基準を定めたデシジョンツリーは図 A 6-1 及び図 A 6-2 のとおりである。

なお算定する排出・吸収源の排出量及び吸収量が機密情報である場合は「C」として報告する。

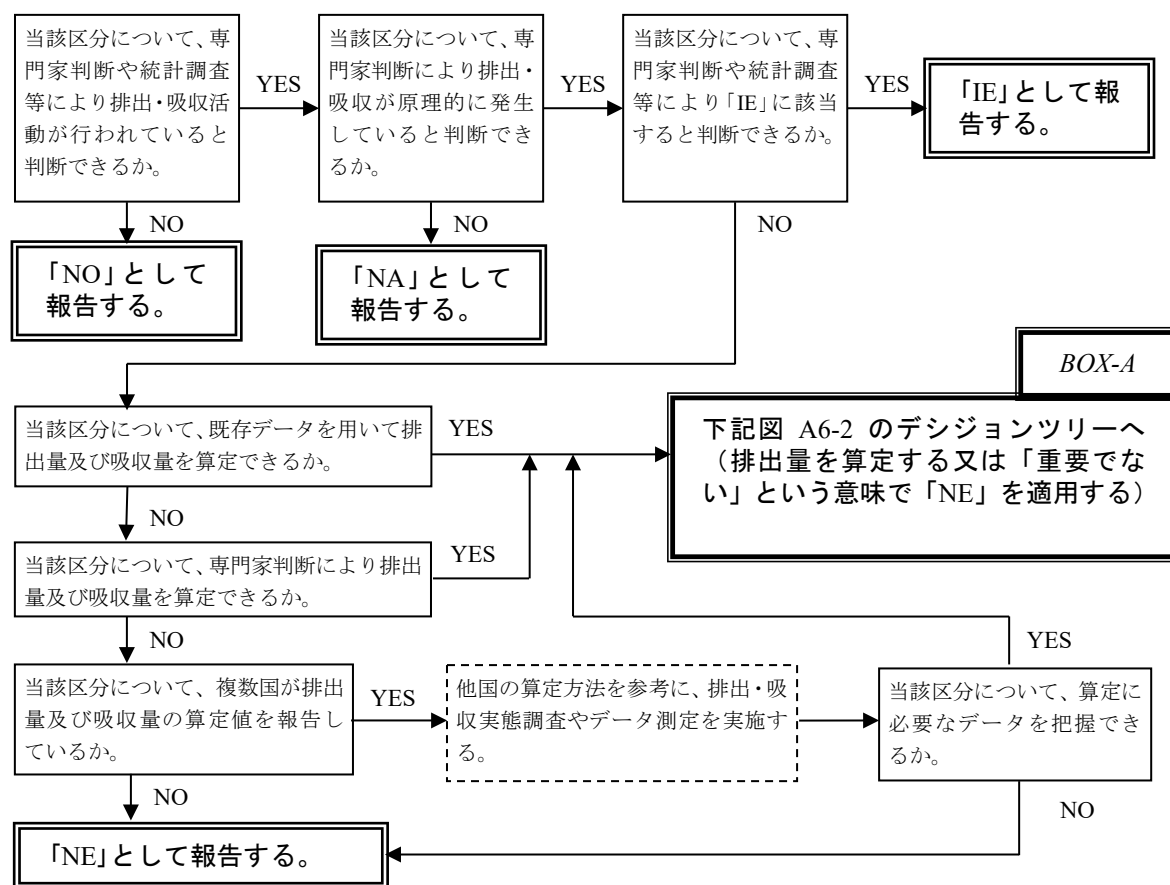


図 A 6-1 注釈記号選択のためのデシジョンツリー

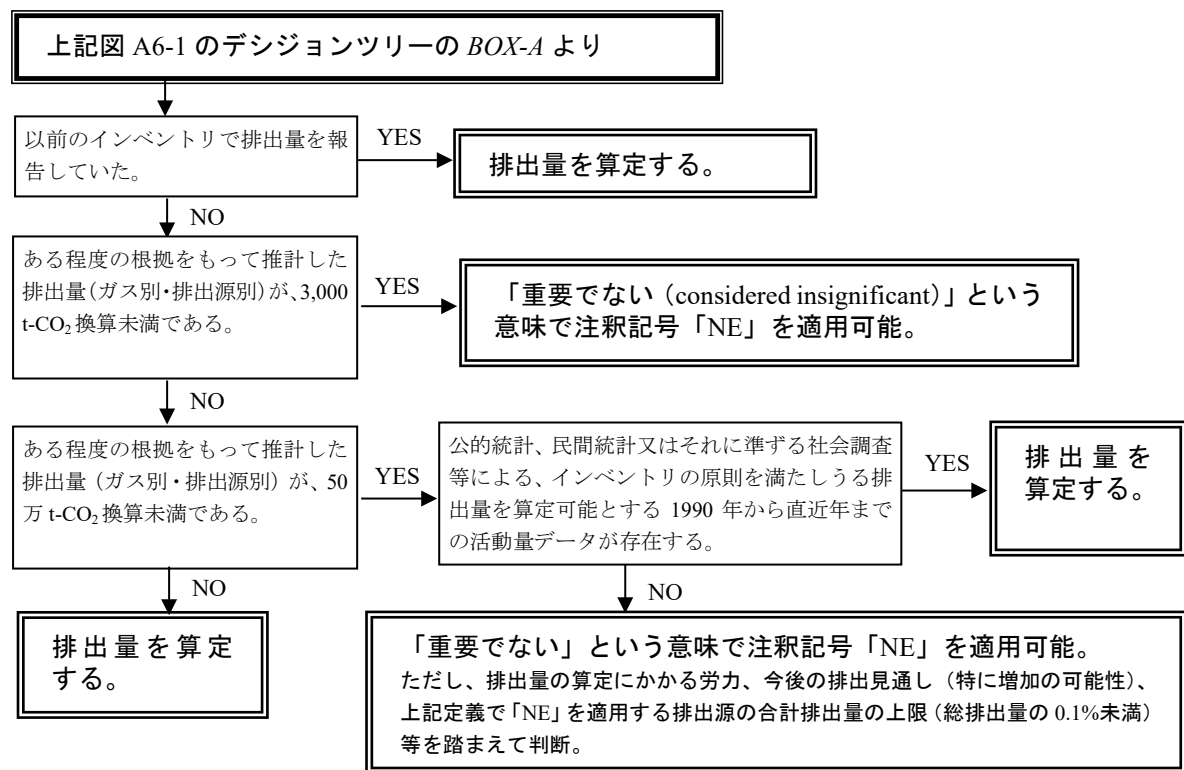


図 A6-2 「重要でない」という意味での「NE」の適用基準を定めたデシジョンツリー

A6.4. 我が国における「重要でない」という意味で「NE」を用いた排出源

排出源は存在するが排出量が小さく、「重要でない」という意味で「NE」を用いた排出源は以下のとおりである（表 A6-2）。これらの排出源からの合計排出量（吸収源を除く）の概算値は最大でも 122 kt-CO₂ 換算程度であるため、MPGs（決定 18/CMA.1 附属書）の paragraph 32 に記述されている、「重要でない」という意味で「NE」を用いる際の上限である総排出量の 0.1%（我が国では約 1.07 Mt-CO₂ 換算）を超えることはない。

表 A 6-2 「重要でない」という意味で「NE」を用いた排出源

	コード	分野・カテゴリー			対象ガス	排出量概算値※ [kt-CO ₂ 換算]	
#1	1.B.2.b.iv.	エネルギー	燃料からの漏出(天然ガス)	輸送・貯蔵	CO ₂	<0.5	
#2				供給	CO ₂		
#3	1.C.		CO ₂ の輸送・貯留		CO ₂	<0.007	
#4	2.C.7.	IPPU	希土類金属製造		CO ₂	<0.6	
#5					PFCs	<0.4	
#6	2.D.3.		NMVOCの焼却		CH ₄	<0.2	
#7					N ₂ O	<1	
#8	2.F.1.		冷蔵庫及び冷凍空調機器	冷媒コンテナからの漏洩	HFCs	<63	
#9	2.G.2.		その他製品の使用からのSF ₆ 、PFCs	防音窓	SF ₆	<0.3	
#10	3.A.4.-	農業	消化管内発酵	鹿	CH ₄	<2.6	
#11				アルパカ	CH ₄	<0.08	
#12	3.B.4.-		家畜排せつ物の管理	鹿	CH ₄	<0.03	
#13				トナカイ	CH ₄	<0.01	
#14				銀ぎつね	CH ₄	<0.04	
#15				その他の家禽類(あひる・あいがも、七面鳥など)	CH ₄	<0.9	
#16				鹿	N ₂ O	<0.5	
#17				トナカイ	N ₂ O	<0.02	
#18				銀ぎつね	N ₂ O	<0.01	
#19				その他の家禽類(あひる・あいがも、七面鳥など)	N ₂ O	<0.3	
#20	4.D.1.		LULUCF	湿地	泥炭採掘	CO ₂	<50
#21	4.D.				バイオマスの燃焼	CH ₄	<0.16
#22						N ₂ O	<0.14
#23	5.B.2.	廃棄物	バイオガス施設における嫌気性消化		CH ₄	<1.6	
合計						<122	

(注) 一定の想定の下、Tier 1 等の簡易的な算定方法により 1990 年度から直近年度までの排出量を概算した場合の最大の排出量

A6.5. 我が国におけるその他の未推計排出・吸収源

利用可能な活動量データ及び 2006 年 IPCC ガイドライン等における算定方法の有無を検討した結果、排出量及び吸収量を「NE」として報告する未推計排出・吸収源(上記に示した「重要でない」という意味での「NE」を除く)は以下のとおりである。(表 A 6-3)。

表 A 6-3 我が国におけるその他の未推計排出・吸収源

	コード	分野	排出・吸収区分				対象ガス	
#1	1.A.3.	エネルギー	燃料の燃焼	運輸	潤滑油		CH ₄	
#2							N ₂ O	
#3	1.B.1.a.		燃料からの漏出	固体燃料	石炭採掘	通気メタンのフレアリング又はメタンのCO ₂ への転換	N ₂ O	
#4					石炭採掘		CO ₂	
#5							CH ₄	
#6					1.B.1.c.		その他（制御不能な燃焼）（1999年度のみ）	
#7	1.B.2.a.iv.		石油・天然ガス等	石油	精製・貯蔵		CO ₂	
#8					その他（事故）		CO ₂	
#9							CH ₄	
#10	2.B.1.	IPPU	化学産業	アンモニア製造			CH ₄	
#11	2.D.1.		燃料からの非エネルギー製品及び溶剤の使用	潤滑油の使用			CH ₄	
#12							N ₂ O	
#13	2.D.2.			パラフィンろうの使用			CH ₄	
#14							N ₂ O	
#15	2.E.5.		電子産業	微小電気機械システム製造			HFCs	
#16							PFCs	
#17	4.D.2.	LULUCF	湿地	他の土地利用から転用された湿地	農地から転用された湿地	土壌	Carbon Stock Change	
#18					草地から転用された湿地			
#19					開発地から転用された湿地			
#20					その他の土地から転用された湿地			

(注) 回収量の未推計は排出量の過小推計にはあたらないことから、本表では回収量を「NE」と報告している排出源を記載していない。本表の各項目の詳細は各分野の関連カテゴリーの節を参照。

別添（Annex）7 日本のインベントリのファイル構造

我が国では、インベントリの作成に際して、複数の Excel ファイルから構成されるファイルシステムを用いている。以下に、我が国のインベントリファイルの内容及びファイルシステムの構造を示す。

表 A7-1 ファイルの内容

カテゴリー	Excel ファイル名	内容
1. エネルギー分野	JPN_20xx_1990～JPN_20xx_20yy	EIF Reporting Toolで作成された共通報告表（CRT）
	1A-L3-CO2-1990-20xx～1A-L3-CO2-20yy-20xx	燃料の燃焼起源のCO ₂ 排出量
	1A-L3-CRT-20xx	燃料の燃焼からのGHG排出量に関するCRT形式データ（廃棄物のエネルギー利用による排出量を含む）
	1A-L3-timeseries-20xx	燃料の燃焼からのGHG排出量に関する時系列データ
	1A-L2-MAP_EB-1990-20xx～1A-L2-MAP_EB-20yy-20xx	炉種別活動量
	1A-L3-Biomass-20xx	バイオマスの燃焼からのGHG排出量
	1A-L3-CO-20xx	各種炉・特殊自動車からのCO ₂ 排出量
	1A-L3-HC-20xx	各種炉・特殊自動車からのCH ₄ 、NMVOC排出量
	1A-L3-N2O-20xx	各種炉・特殊自動車からのN ₂ O排出量
	1A-L3-NOxSO2-20xx	燃料の燃焼（運輸部門除く）からのNO _x 、SO ₂ 排出量
	1A-L2-nonCO2-ADEF-20xx	燃料の燃焼（運輸部門除く）からの非CO ₂ に関する活動量と排出係数
	1A-L2-NOxSO2-ADEF-20xx	燃料の燃焼（運輸部門除く）からのNO _x 、SO ₂ に関する活動量と排出係数
	1A-L3-Lub-20xx	潤滑油からのCO ₂ 排出量
	1A-L2-EBEF-20xx	燃料の燃焼からのCO ₂ に関する排出係数
	1A-L1-EB-20xx	固定発生源以外のカテゴリーで利用する「総合エネルギー統計」の値
	1A3-L3-CH4N2O-20xx	移動発生源（運輸部門）からの温室効果ガス排出量（CO ₂ を除く）
	1A3-L2-ADEF-20xx	移動発生源（運輸部門）の活動量と排出係数
	1A3-L2-2wADEF-20xx	二輪車の活動量と排出係数
	1B-L3-20xx	燃料からの漏出に伴うGHG排出量
	1B-L2-ADEF-20xx	燃料からの漏出の活動量と排出係数
2. 工業プロセスと製品の使用（IPPU）分野	2-L2-ADEF-20xx	IPPU分野に関する活動量と排出係数（Fガス以外）
	2-L3-20xx	IPPU分野からのGHG排出量（Fガス以外）
	2-L3-CCU-20xx	CCUに関するCO ₂ 排出・固定量
	2-L3-Fgas-20xx	Fガス（HFCs、PFCs、SF ₆ 、NF ₃ ）の排出量
	2-L3-NMVOC-20xx	IPPU分野のNMVOC排出量
	2-L2-NMVOC-20xx	IPPU分野からのNMVOC排出量に関する活動量及び排出係数
3. 農業分野	3A-L3-CH4-20xx	消化管内発酵に伴うCH ₄ 排出量
	3B-L3-CH4N2O-20xx	家畜ふん尿管理に伴うGHG排出量
	3C-L3-CH4-20xx	稲作に伴うCH ₄ 排出量
	3D-L3-N2O-20xx	農用地の土壌からのN ₂ O排出量
	3F-L3-CH4N2OCO-20xx	野外で農作物の残留物を焼くことに伴うGHG排出量
	3GH-L3-CO2-20xx	石灰施用、尿素施肥からのCO ₂ 排出量
	3AB-L2-ADEF-20xx	家畜に係る活動量と排出係数
	3CDFGH-L2-ADEF-20xx	稲作及び農用地の土壌等に係る活動量と排出係数
	4-L3-nonCSC-20xx	炭素蓄積変化以外のGHG排出量
	4-L3-4A-CO2-20xx	森林からのCO ₂ 排出量及び吸収量
4. 土地利用、土地利用変化及び林業分野	4-L3-4B-CO2-20xx	農地からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4-L3-4C-CO2-20xx	草地からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4-L3-4D-CO2-20xx	湿地からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4-L3-4E-CO2-20xx	開墾地からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4-L3-4F-CO2-20xx	その他の土地からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4-L3-4G-CO2-20xx	伐採木材製品からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4-L2-Area(Pref.)-20xx	鉱質・有機質土壌面積
	4-L2-LandArea-20xx	各土地利用カテゴリーの土地面積
	4-L2-BlueCarbon-20xx	沿岸湿地の炭素蓄積変化量
	4-L2-Orchard-20xx	果樹の炭素ストック変化量
	4-L2-Parameter-20xx	各土地利用カテゴリーのパラメータ
	4-L2-Soil-20xx	農地及び草地の面積と土壌炭素ストック変化量
	4-L2-Biochar-20xx	バイオ炭の農地炭素貯留量
5. 廃棄物分野	5A3-L2-AD-20xx	固形廃棄物の処分（その他の廃棄物処分場）の活動量
	5A-L3-20xx	固形廃棄物の処分からのGHG排出量
	5A-L2-AD-20xx	固形廃棄物の処分（管理処分場）の活動量
	5B-L3-20xx	固形廃棄物の生物処理からのGHG排出量
	5B-L2-AD-20xx	固形廃棄物の生物処理の活動量
	5C-L2-AD-20xx	廃棄物の焼却と野焼きの活動量
	5C-L3-20xx	廃棄物の焼却と野焼きからのGHG排出量
	5C-L3-Energy-20xx	廃棄物の焼却等（エネルギー分野での報告）からのGHG排出量
	5D-L3-20xx	排水の処理と放出からのGHG排出量
	5D-L2-AD-20xx	排水の処理と放出の活動量
	5E-L3-20xx	その他のGHG排出量
	5E-L2-AD-20xx	その他の活動量
	5-L2-EF-20xx	廃棄物分野の排出係数
	6-L3-20xx	喫煙に伴うCO ₂ 、NMVOC排出量
6. その他		
7. 間接排出	7-L3-Indirect CO2-20xx	間接CO ₂ の排出量
	7-L3-Indirect N2O-20xx	間接N ₂ Oの排出量
メモアイテム	1D-L3-bunker-20xx	国際バンカー油起源の温室効果ガス排出量
NDC-LULUCF	4NDC-2-AR-20xx	新規植林・再植林からのGHG排出量及び吸収量
	4NDC-2-CM-20xx	農地管理からのGHG排出量及び吸収量
	4NDC-2-D-20xx	森林減少からのGHG排出量及び吸収量
	4NDC-2-FM-20xx	森林経営からのGHG排出量及び吸収量
	4NDC-2-HTW P-20xx	森林経営のうち伐採木材製品からのCO ₂ 排出量及び吸収量
	4NDC-2-GM-20xx	牧草地管理からのGHG排出量及び吸収量
	4NDC-2-UG-20xx	都市緑化からのGHG排出量及び吸収量

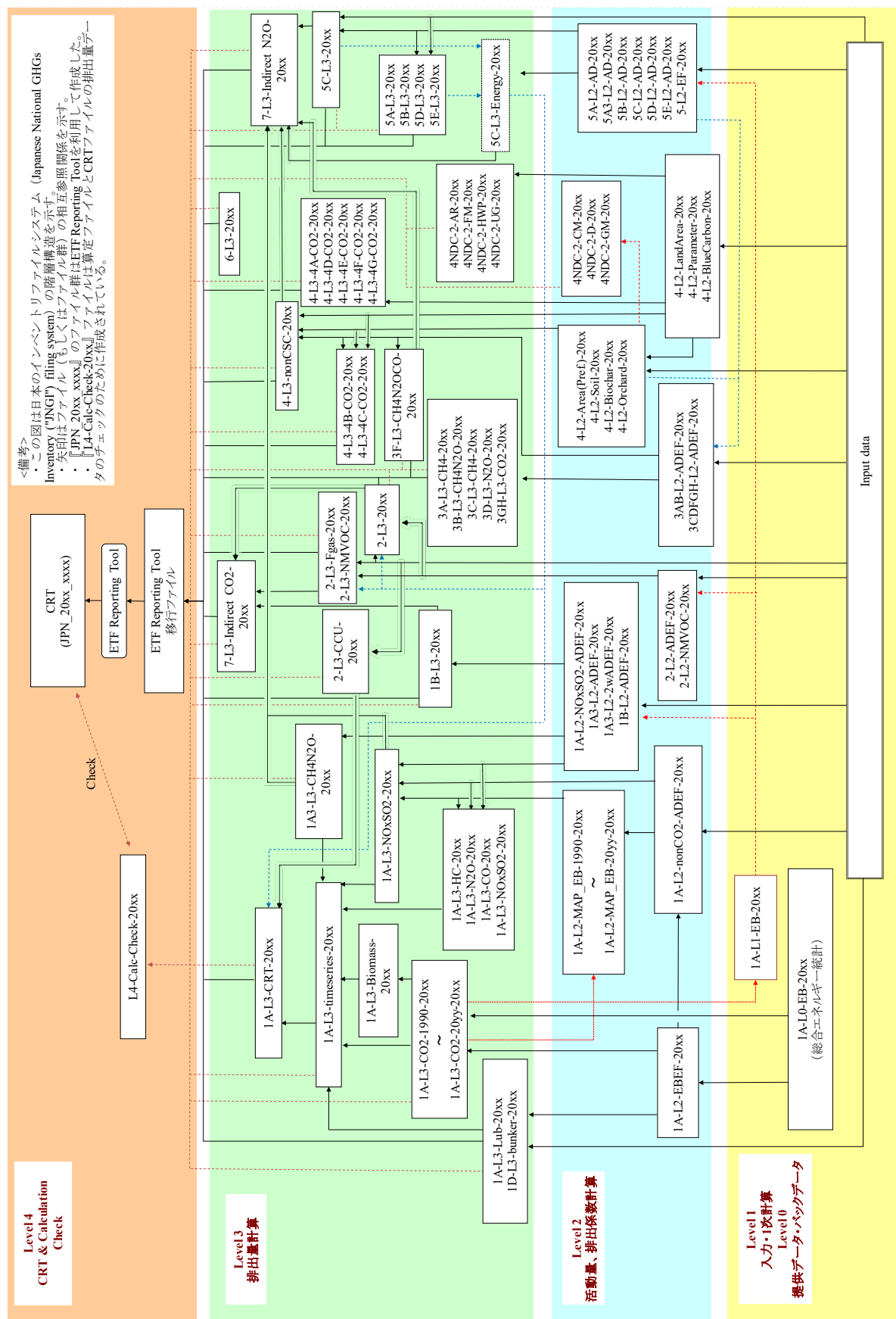


図 A7-1 我が国のインベントリのファイル構造

別添（Annex）8 共通報告表

我が国の 2023 年度の温室効果ガス排出量及び吸収量を示す共通報告表 (CRT) の Summary2 Table を以下に掲載する。その他の表については以下の温室効果ガスインベントリオフィスのウェブサイトから入手可能である。

<https://www.nies.go.jp/gio/archive/crf/index.html>

表 A 8-1 我が国の 2023 年度の温室効果ガス排出量及び吸収量

SUMMARY 2 SUMMARY REPORT FOR CO₂ EQUIVALENT EMISSIONS
(Sheet 1 of 1)2023
JPN-CRT-2025-V0.4
Japan

GREENHOUSE GAS SOURCE AND SINK CATEGORIES	CO ₂ ⁽¹⁾	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	Unspecified mix of HFCs and PFCs	SF ₆	NF ₃	Total
	CO ₂ equivalents (kt) ⁽²⁾								
Total (net emissions)⁽¹⁾	936,202.29	29,479.29	16,224.58	31,698.06	3,054.93	NA,NO	2,066.84	206.09	1,018,932.09
1. Energy	938,279.58	1,839.03	4,420.11						944,538.72
1.A. Fuel combustion	937,943.92	1,037.20	4,419.58						943,400.70
1.A.1. Energy industries	409,689.17	207.15	1,564.94						411,461.26
1.A.2. Manufacturing industries and construction	222,928.94	510.99	1,063.83						224,503.76
1.A.3. Transport	183,564.22	96.85	1,353.94						185,015.01
1.A.4. Other sectors	121,761.59	222.21	436.87						122,420.67
1.A.5. Other	NO	NO	NO						NO
1.B. Fugitive emissions from fuels	335.66	801.83	0.53						1,138.03
1.B.1. Solid fuels	0.41	511.04	0.43						511.89
1.B.2. Oil and natural gas and other emissions from energy production	335.25	290.79	0.10						626.14
1.C. CO ₂ transport and storage	NO								NO
2. Industrial processes and product use	38,579.48	35.41	488.80	31,698.06	3,054.93	NA,NO	2,066.84	206.09	76,129.62
2.A. Mineral industry	26,839.12	NA	NA						26,839.12
2.B. Chemical industry	3,182.94	19.24	316.58	87.63	36.71	NA,NO	23.50	13.52	3,680.13
2.C. Metal industry	5,028.11	16.17	NA	1.73	NA,NE,NO	NA,NO	216.74	NO	5,262.75
2.D. Non-energy products from fuels and solvent use	2,592.06	NE,NO	NE,NO						2,592.06
2.E. Electronic Industry			77.57	98.26	1,260.61	NA,NO	345.17	192.57	1,974.18
2.F. Product uses as ODS substitutes				31,504.54	1,681.89	NO	NO	NO	33,186.44
2.G. Other product manufacture and use	NA	NA	94.65	5.91	75.72	NO	1,481.43	NO	1,657.70
2.H. Other	937.24	NA,NO	NA,NO	NO	NO	NO	NO	NO	937.24
3. Agriculture	379.34	24,224.74	7,760.91						32,364.99
3.A. Enteric fermentation		8,635.60							8,635.60
3.B. Manure management		2,646.34	3,388.97						6,035.31
3.C. Rice cultivation		12,914.69							12,914.69
3.D. Agricultural soils			NO	4,364.30					4,364.30
3.E. Prescribed burning of savannahs			NO	NO					NO
3.F. Field burning of agricultural residues		28.10	7.64						35.74
3.G. Liming	203.21								203.21
3.H. Urea application	176.13								176.13
3.I. Other carbon-containing fertilizers	NO								NO
3.J. Other	NO	NO	NO						NO
4. Land use, land-use change and forestry⁽¹⁾	-50,707.84	87.13	419.88						-50,200.82
4.A. Forest land	-57,767.72	11.63	121.25						-57,634.83
4.B. Cropland	4,527.63	42.38	17.13						4,587.15
4.C. Grassland	653.01	16.56	12.31						681.88
4.D. Wetlands	-324.84	NA,NE	NA,NE						-324.84
4.E. Settlements	2,953.73	16.56	240.64						3,210.93
4.F. Other land	801.37	NA,NO	28.55						829.91
4.G. Harvested wood products	-1,550.92								-1,550.92
4.H. Other	-0.10	NO	NO						-0.10
5. Waste	9,671.72	3,292.98	3,134.88						16,099.58
5.A. Solid waste disposal		1,534.12							1,534.12
5.B. Biological treatment of solid waste		76.98	203.08						280.06
5.C. Incineration and open burning of waste	9,074.45	9.50	1,187.68						10,271.63
5.D. Waste water treatment and discharge		1,672.37	1,744.12						3,416.50
5.E. Other	597.28	NA	NA						597.28
6. Other (as specified in summary 1)	NA	NA	NA	NA	NA	NO	NO	NO	NA,NO
Memo items:⁽³⁾									
1.D.1. International bunkers	36,413.89	41.03	259.12						36,714.03
1.D.1.a. Aviation	21,897.85	4.22	159.57						22,061.64
1.D.1.b. Navigation	14,516.03	36.81	99.55						14,652.39
1.D.2. Multilateral operations	NO	NO	NO						NO
1.D.3. CO ₂ emissions from biomass	72,041.25								72,041.25
1.D.4. CO ₂ captured	NO								NO
5.F.1. Long-term storage of C in waste disposal sites	NE								NE
Indirect N₂O			1,808.28						
Indirect CO₂⁽⁴⁾	1,806.54								
Total CO₂ equivalent emissions without LULUCF									1,069,132.91
Total CO₂ equivalent emissions with LULUCF									1,018,932.09
Total CO₂ equivalent emissions, including indirect CO₂, without LULUCF									1,070,939.45
Total CO₂ equivalent emissions, including indirect CO₂, with LULUCF									1,020,738.63

⁽¹⁾ For CO₂ from LULUCF, the net emissions/removals are to be reported. For reporting purposes, the signs are always negative (-) for removals and positive (+) for emissions.

⁽²⁾ As per decision 18/CMA.1, annex, para. 37, each Party shall use the 100-year time-horizon GWP values from the IPCC Fifth Assessment Report, or 100-year time-horizon GWP values from a subsequent IPCC assessment report as agreed upon by the CMA, to report aggregate emissions and removals of GHGs, expressed in CO₂ eq. Each Party may in addition also use other metrics (e.g. global temperature potential) to report supplemental information on aggregate emissions and removals of GHGs, expressed in CO₂ eq. In such cases, the Party shall provide in the national inventory document information on the values of the metrics used and the IPCC assessment report they were sourced from.

⁽³⁾ Parties are asked to report emissions from international aviation and international navigation and multilateral operations, as well as CO₂ emissions from biomass and CO₂ captured, under memo items. These emissions should not be included in the national total emissions from the energy sector. Amounts of biomass used as fuel are included in the national energy consumption but the corresponding CO₂ emissions are not included in the national total as it is assumed that the biomass is produced in a sustainable manner. If the biomass is harvested at an unsustainable rate, net CO₂ emissions are accounted for as a loss of biomass stocks in the Land Use, Land-use Change and Forestry sector.

⁽⁴⁾ In accordance with the modalities, procedures and guidelines (chapter II), for Parties that decide to report indirect CO₂, the national totals shall be provided with and without indirect CO₂.

Note: Minimum level of aggregation is needed to protect confidential business and military information, where it would identify particular entity's/entities' confidential data.

別添（Annex）9 NDCにおけるLULUCF分野からの貢献量の詳細

A9.1. NDCにおけるLULUCF分野からの貢献量の概要

A9.1.1. NDCにおけるLULUCF分野からの貢献量の算定対象活動及び範囲、算定方法論のTierについて

本別添では、決定4/CMA.1を踏まえ、我が国のNDCにおけるLULUCF分野からの貢献量について、算定対象活動や範囲、計上や算定の方法について説明を行う。本別添は隔年透明性報告書（BTR）のCommon tabular formats（CTF）、4. Structured summaryに報告されるNDCにおけるLULUCF分野からの貢献量の補足説明という位置づけとなる。

我が国のNDCにおけるLULUCF分野からの貢献量の算定対象は森林等の吸収源対策による吸収量とし、貢献量の計上にあたっては活動ベース計上を採用した。対象とする活動は、京都議定書第2約束期間の下で報告対象としてきたLULUCF活動と同様の新規植林・再植林（AR）、森林減少（D）、森林経営（FM）、農地管理（CM）、牧草地管理（GM）及び、植生回復（RV）を基本に対象範囲を拡張した都市緑化（UG）、これに新たな活動として、沿岸湿地（BC¹）を追加した。これらのLULUCF活動以外の活動による吸収量については、その他と位置付けて報告する。各LULUCF活動における算定報告状況は表A9-1のとおりである。また、算定に用いている方法論のTierは表A9-2のとおりである。

表A9-1 LULUCF活動における各炭素プール・ガスの報告状況

LULUCF活動	炭素プール毎の変化量の報告状況						温室効果ガス排出源の報告状況							
	生体 バイオ マス	リター	枯死木	土壌		伐採木材 製品	施肥	有機質土壌の 排水		鉱質土壌中の窒 素無機化	バイオマスの燃焼			
				鉱質	有機質			N ₂ O	CH ₄		N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
新規植林・再植林	R	R	R	R	NO	IE	IE	NO	NO	NA	IE	IE	IE	
森林減少	R	R	R	R	NO	IO	NO	NO	NO	R	NO	NO	NO	
森林経営	R	R	R	R	NO	R	R	NO	NO	R	IE	R	R	
農地管理	R	NA	NA	R	R			R		R	R	R	R	
牧草地管理	R	NA	NA	R	R			R		R	NO	NO	NO	
都市緑化	R	R	IE	R	NO		IE	NO	NO	NA	NO	NO	NO	
沿岸湿地	R	R	R	R	NO		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	

R：報告する、NA：変化しない、NO：発生しない、IE：他に含む、IO：即時排出

表A9-2 LULUCF活動／その他の算定に用いている方法論のTier

LULUCF活動／その他	CO ₂		CH ₄		N ₂ O	
	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数	算定方法	排出係数
新規植林・再植林	T2,T3	CS				
森林減少	T2	CS			T2	CS,D
森林経営	T2,T3	CS,D	T1	D	T1,T2	CS,D
農地管理	T2,T3	CS,D	T1	D	T2	CS,D
牧草地管理	T2,T3	CS,D	T1	D	T2	CS,D
都市緑化	T2	CS,D				
沿岸湿地	T1,T3	CS,D				
その他	CS	CS				

T1: IPCC Tier 1、T2: IPCC Tier 2、T3: IPCC Tier 3、D: IPCCデフォルト値、CS: 国独自の方法または排出係数

A9.1.2. 各LULUCF活動の計上アプローチと計上量

各LULUCF活動の計上アプローチは、パリ協定4条14項の規定に基づき、既存の方法論・ガイダンスである、2013年京都議定書補足的方法論ガイダンスに基づくアプローチ（京都議定書第2約束期間のLULUCF活動に適用されたもの）を考慮して設定している。AR及びD活動については、京都議定書第2約束期間同様、1990年以降の活動があった土地のみを対象

¹本別添ではBCをBlue carbon（ブルーカーボン）の略称として用いる。

にしたグロースネット方式を用い、FM活動については、参照レベル方式を用いた。FM活動のうち、森林の炭素プールにおいては、追加的人為性を厳密に捉え 1990 年以降に対象活動（間伐等）が確実にに行われている土地のみを算定対象とすることで、京都議定書第 2 約束期間同様、参照レベルをゼロとおき、伐採木材製品（HWP）プールにおいては参照レベルに将来予測を適用した。そして、これらの森林と HWP の参照レベルの合計を FM 全体の参照レベルとした。CM 及び GM 活動については、鉱質土壌炭素プールについては気象条件が同一となるように各報告年において堆肥や緑肥、バイオ炭を施用しなかった場合を基準値とした参照レベル方式、その他の炭素プール等においては京都議定書第 2 約束期間同様、1990 年を基準年としたネットーネット方式を用いた。UG 活動については、都市緑地を造成・供用または保全を行った場所が算定対象となっており、このような純吸収の活動は、吸収量の維持・強化が重要となるため、造成・供用または保全を行った都市緑地からの当該年度の純吸収量を計上量とした。BC 活動も UG 活動同様、藻場等沿岸湿地の造成・保全した場所が算定対象となっており、吸収量の維持・強化が重要となるため、すべての沿岸湿地からの当該年度の純吸収量を計上量とした。計上アプローチとしてはグロースネット方式に相当する。それらの活動及びその他から 2023 年度において計上された NDC における LULUCF 分野からの貢献量は 53,694 kt-CO₂ 換算となった。最終的には目標年の単年度の GHG 総排出量に対して、目標年の単年度の貢献量が加味されるため、本別添で報告する途中年度の値は、あくまでも現在地を示す参考値として示すものである（表 A 9-3）。

表 A 9-3 NDC における LULUCF 分野からの貢献量

LULUCF活動／その他	計上量 [kt-CO ₂ 換算]									
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
新規植林・再植林	-1,872	-1,855	-1,561	-1,500	-1,367	-1,648	-1,575	-1,508	-1,450	-1,385
森林減少	3,127	3,302	3,267	2,917	2,882	3,581	3,586	3,293	3,308	2,838
森林経営	-62,258	-58,821	-57,264	-56,674	-55,359	-51,370	-49,134	-49,744	-47,382	-46,627
農地管理	-5,120	-5,400	-5,672	-5,382	-5,350	-5,701	-5,759	-5,619	-5,366	-5,675
牧草地管理	-802	-907	-975	-1,043	-1,047	-1,125	-1,200	-1,215	-1,161	-1,187
都市緑化	-1,718	-1,686	-1,664	-1,638	-1,597	-1,568	-1,519	-1,470	-1,387	-1,320
沿岸湿地	-373	-371	-369	-368	-367	-385	-355	-335	-339	-338
その他	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.006	-0.099
計上量合計	-69,014	-65,738	-64,238	-63,688	-62,204	-58,217	-55,954	-56,597	-53,777	-53,694

CO₂）＋：排出、－：吸収

A9.2. 各 LULUCF 活動における算定の対象範囲

A9.2.1. 新規植林・再植林（AR）

AR 活動では、1989 年末時点で森林ではなかった土地が植林等の人為的活動で 1990 年以降に森林に転用された土地を対象とし、成長や森林管理に伴う年間の GHG 排出量及び吸収量を算定した。インベントリの「他の土地から転用された森林（4.A.2.）」に類似する活動であるが、対象となる面積の起点が異なる（AR 活動は 1990 年）。森林へ転用する前の土地からの生体バイオマスの炭素蓄積量の損失については、転用前の活動下において計上することと整理した。また、当該森林から搬出された HWP による炭素蓄積変化量も本活動の算定対象となるが、FM 活動の対象森林から搬出された HWP と区別が困難であるため、FM 活動において一括で算定することとした。

A9.2.2. 森林減少（D）

D 活動では、1990 年以降に森林から森林以外の土地利用に直接的人為的に転用された土地を対象とし、森林伐採や整地に伴う年間の GHG 排出量を算定した。転用後の土地における炭素蓄積量の増加等については、転用後の活動下において計上することと整理した。

A9.2.3. 森林経営 (FM)

FM 活動では、インベントリの「転用のない森林 (4.A.1.)」のうち、立木地における以下の活動 (AR 活動を除く) に伴う GHG 排出量及び吸収量を算定した。

- ・ 育成林：森林を適切な状態に保つための 1990 年以降に行われる森林施業（更新（地拵え、地表かきおこし、植栽等）、保育（下刈り、除伐等）、間伐、主伐）
- ・ 天然生林：法令等に基づく伐採・転用規制等の保護・保全措置

また、当該森林から搬出された HWP による炭素蓄積変化量も本活動の算定対象である。

A9.2.4. 農地管理 (CM)

CM 活動では、インベントリ農地 (4.B.) の田、普通畑、樹園地において耕作等の行為により生じる GHG 排出量及び吸収量を算定した。

インベントリで農地に含めている「荒廃農地」は、適切な管理が行われていない土地であるため、農地管理には含めない。

A9.2.5. 牧草地管理 (GM)

GM 活動では、インベントリ草地 (4.C.) の牧草地において採草や放牧等の行為により生じる GHG 排出量及び吸収量を算定した。

インベントリで草地に含めている「採草放牧地」は、特に管理変化が生じていない土地であり、「原野」は放牧のために供されている土地ではないため、牧草地管理には含めない。

A9.2.6. 都市緑化 (UG)

UG 活動では、インベントリ開発地 (4.E.) の都市緑地における GHG 排出量及び吸収量を算定の対象とした。京都議定書の植生回復活動 (RV) では報告・算定対象とならなかった面積 0.05ha 未満の施設緑地及び 1990 年以前に造成・供用された施設緑地、並びに地域制緑地を活動範囲に含める。

A9.2.7. 沿岸湿地 (BC)

BC 活動では、インベントリ湿地 (4.D.) の沿岸湿地における GHG 排出量及び吸収量を算定の対象とした。沿岸湿地で報告しているマングローブ林と海草・海藻藻場を活動範囲に含める。今後算定方法の確立に応じて対象範囲を拡大していく可能性がある。

A9.3. 各 LULUCF 活動の GHG 排出量及び吸収量の算定方法、及び計上方法について

A9.3.1. 新規植林・再植林活動

A9.3.1.1. 活動対象面積の把握方法

6.2.2.a)節で記載したとおり、衛星画像判読において非森林から森林への変化を AR 活動として判読し、1990 年から直近年 (i 年) 末までの AR 累積発生率を国土面積に乗じて i 年度の AR 累積発生面積とした。衛星画像判読の際、人為性の有無を判読することにより、AR 活動対象地と自然遷移による森林回復地とを区別している。人為性の有無は、画像判読の際に、同じ樹種・同じ樹高の植林が確認できるか、人工的な区画であるか、植林のための作業道が認められるか等により判断している。

表 A 9-4 AR 活動対象面積

	単位	1990-2014	1990-2015	1990-2016	1990-2017	1990-2018	1990-2019	1990-2020	1990-2021	1990-2022	1990-2023
AR累積発生面積	kha	97.5	98.4	99.4	99.4	99.4	99.3	99.1	99.1	99.1	99.1

A9.3.1.2. 炭素蓄積変化量及び GHG 排出量の算定方法

a) 生体バイオマス

■ 算定方法

他の土地利用から森林への転用後に蓄積される年間の生体バイオマスの蓄積量を本算定の対象とする。算定は、転用のない森林（4.A.1.）同様、Tier 2 のストック差分法を用いた。樹種別、林齢別の AR 発生面積を直接得ることは困難であるため、 i 年度の AR 活動対象地の生体バイオマスの炭素蓄積量（ $C_{AR\_LB, i}$ ）の算定については、人工林の樹種及び年齢構成と同様であると仮定して i 年度末の人工林データを林野庁「国家森林資源データベース」より抽出し、その合計炭素蓄積量（ $C_{IM, i}$ ）を合計面積（ $A_{IM, i}$ ）で除して計算される単位面積当たりの炭素蓄積量に、 i 年度の AR 累積発生面積（ $A_{AR, i}$ ）を乗じて算出した。

$$\Delta C_{AR\_LB, i} = (C_{AR\_LB, i} - C_{AR\_LB, i-1}) / (t_i - t_{i-1})$$

$$C_{AR\_LB, i} = A_{AR, i} \times \frac{C_{IM\_LB, i}}{A_{IM, i}}$$

$\Delta C_{AR\_LB, i}$: i 年度の AR 活動対象地における生体バイオマスの炭素蓄積変化量 [t-C/yr]

t_i, t_{i-1} : 炭素蓄積量を調査した時点 i 年と $i-1$ 年（いずれも年度期末時点）

$C_{AR\_LB, i}$: i 年度末時点の AR 活動対象地における生体バイオマスの炭素蓄積量 [t-C]

$C_{IM\_LB, i}$: i 年度末時点の人工林における生体バイオマスの炭素蓄積量 [t-C]

$A_{AR, i}$: i 年度の 1990 年からの AR 累積発生面積 [ha]

$A_{IM, i}$: i 年度末時点の人工林面積 [ha]

■ 活動量

1990 年からの AR 累積発生面積を使用した。

b) 枯死木、リター、土壌

■ 算定方法

AR 活動対象地における枯死木、リター及び鉱質土壌の炭素蓄積変化量は、林齢 20 年以下については「他の土地利用から転用された森林（4.A.2.）」（6.4.2.b)2)節）同様の方法、林齢 21 年以上については、「転用のない森林（4.A.1.）」（6.4.1.b)2)節）同様の方法で算出した。

なお、6.4.1.b) 2)節に記述したとおり、有機質土壌からの当該排出は「NO」として扱った。

■ 活動量

枯死木、鉱質土壌については 1990 年からの AR 累積発生面積、リターについては 20 年以内に発生した AR 面積を使用した。

c) 伐採木材製品（HWP）

森林から搬出された HWP による炭素蓄積変化量は AR 活動によるものと FM 活動によるもので、これらを区別することができないため、FM 活動下で一括報告し、AR 活動下では「IE」として扱った。

d) その他のガス

1) 施肥に伴う N₂O 排出

森林への施肥量は AR 活動によるものと FM 活動によるもので、これらを区別することができないため、当該排出は FM 活動下で一括報告し、AR 活動下では「IE」として扱った。

2) 有機質土壌の排水に伴う N₂O、CH₄ 排出

6.13 節に記述したとおり、森林における有機質土壌の排水活動は我が国では実施していないため、当該排出は「NO」として扱った。

3) 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出

AR 活動では土壌炭素蓄積変化量は増加と報告しており、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 以下の方法論では、当該区分について固定された N 量は算定対象とならない。従って、「NA」として扱った。

4) バイオマスの燃焼に伴う排出

森林火災発生面積を AR 活動下と FM 活動下で区別することができないため、当該排出は FM 活動下で一括報告し、AR 活動下では「IE」として扱った。

A9.3.1.3. 計上の方法及び算定結果

1990 年を基準年としたグロスネット方式により計上量を計算した。表 A 9-5 の AR 活動対象地の純吸収量がそのまま計上量となる。算定結果は以下のとおりである。

表 A 9-5 AR 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO₂換算]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
AR純吸収量（計上量）	-1,871.85	-1,855.10	-1,561.08	-1,500.01	-1,366.84	-1,648.21	-1,575.17	-1,508.08	-1,450.49	-1,384.90
生体バイオマス	-1,475.51	-1,459.97	-1,166.43	-1,113.10	-983.66	-1,270.29	-1,201.69	-1,137.90	-1,083.78	-1,020.98
枯死木	-58.70	-59.19	-59.75	-59.25	-59.27	-59.06	-58.97	-59.05	-59.04	-59.06
リター	-99.77	-96.55	-93.27	-88.32	-84.46	-80.56	-76.59	-72.83	-69.40	-66.41
鉱質土壌	-237.86	-239.39	-241.64	-239.35	-239.44	-238.30	-237.92	-238.30	-238.27	-238.45
有機質土壌	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
伐採木材製品（HWP）	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
その他のガス排出量合計	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA	IE, NO, NA
施肥（N ₂ O）	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
有機土壌の排水（CH ₄ 、N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
鉱質土壌中の窒素無機化（N ₂ O）	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
バイオマスの燃焼（CH ₄ 、N ₂ O）	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE

CO₂) +: 排出、-: 吸収

A9.3.2. 森林減少活動

A9.3.2.1. 活動対象面積の把握方法

6.2.2.a) 節に記載したとおり、衛星画像判読において森林から非森林への変化を D 活動として判読し、国土面積に単年の発生率を乗じて、単年度の D 発生面積を算出し、1990 年から直近年の年末までの D 累積発生率を国土面積に乘じて D 累積発生面積を算出した。森林から他の土地利用への転用は、当該地が森林計画から除外されるかどうかによって決まる。したがって、たとえ森林が伐採を受けても、その土地が森林計画対象のままであれば、D 活動ではなく一時的なバイオマスストックの減少となり、森林簿上、森林以外の土地利用に転用される D 対象地とは区別される。

我が国では、地形の改変や人工構造物の構築等が認められる場合や農地等の明らかに森林以外の土地利用に変化している場合を D 活動と判断することにより、森林施業の一環としての皆伐のような一時的なバイオマスストックの減少とは区別している。

D 対象地と判断されたプロットについては、毎年、現地サンプル調査を行っている。平均

的な D 対象地の判読精度は約 90%である。

なお、森林法に基づく制度により伐採後から植栽までの期間は、概ね 2 年以内とされており、また、天然更新の場合は、概ね 5 年以内とされている。

表 A 9-6 D 活動対象面積

[kha]	1990-2014	1990-2015	1990-2016	1990-2017	1990-2018	1990-2019	1990-2020	1990-2021	1990-2022	1990-2023
D 累積発生面積	286.6	295.4	304.2	311.5	318.9	326.0	333.2	339.4	345.7	350.5
うち単年度の発生面積	7.8	8.8	8.8	7.3	7.3	7.1	7.1	6.3	6.3	4.8

A9.3.2.2. 炭素蓄積変化量及び GHG 排出量の算定方法

a) 生体バイオマス

■ 算定方法

AR 対象地同様、D 対象地の樹種別、林齢別の面積を直接得ることは困難であるため、D 活動により損失する森林の生体バイオマス蓄積量は、算定対象年度の期首の立木地の平均的な林分の蓄積量が D 活動により損失すると仮定して算出された。具体的には、国家森林資源データベースを用いて立木地の年度期首の単位面積当たりの平均炭素蓄積量を抽出し、それに算定対象年単年度に発生した D 面積を乗じて算出した。森林減少により生じた排出量は、森林減少の生じた年にすべて計上した。

■ 活動量

単年度の D 発生面積を使用した。

b) 枯死木、リター、土壌

■ 算定方法

D 活動に伴う枯死木、リター、鉱質土壌の炭素蓄積変化量は、6.6.2.b) 節に記載しているように、森林から他の土地利用へ転用した場合の算定と同様の方法で算定した。

D 活動時に排水処理は行っていないため有機質土壌地における当該排出量を「NO」として扱った。

■ 活動量

枯死木、リターの算定には当該年度に発生した D 面積を用いた。鉱質土壌の算定には、普通畑または樹園地へ転用した場合には 1990 年からの D 累積発生面積を使用し、それ以外へ転用した場合には 20 年以内に発生した D の累積発生面積を用いた。

c) 伐採木材製品 (HWP)

D 対象地における HWP は、2013 年京都議定書補足的方法論ガイダンスの 2.8.2 節で示す方法論に従い、伐採搬出に伴う即時排出として計上を行い、該当する炭素蓄積変化量を「IO」として扱った。

d) その他のガス

1) 施肥に伴う N₂O 排出

D 活動時に施肥は行われないため「NO」として扱った。

2) 有機質土壌の排水に伴う N₂O、CH₄ 排出

D 活動時に排水処理は行っていないため「NO」として扱った。

3) 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出

土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出を 2006 年 IPCC ガイドライン

の Tier 2 の方法を用いて算定した。算定式と利用したパラメータは 6.14 節「他の土地利用から転用されたその他の土地 (4.F.2.)」の算定と同様である。D 対象地での土地転用により無機化された土壤炭素量には、D 活動による土壤炭素損失量データを使用した。

4) バイオマスの燃焼に伴う排出

我が国においては、「廃棄物の処理及び清掃に関する法律 (廃掃法)」及び「消防法」によって焼却活動が厳しく制限されているため、森林減少活動時に計画的な焼却活動は原則として実施されないため、バイオマスの燃焼に伴う CH₄、N₂O 排出は「NO」として扱った。

A9.3.2.3. 計上の方法及び算定結果

1990 年を基準年としたグロス・ネット方式により計上量を計算した。表 A 9-7 の D 活動による純排出量がそのまま計上量となる。算定結果は以下のとおりである。

表 A 9-7 D 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO₂換算]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
D排出量 (計上量)	3,127.25	3,302.05	3,266.88	2,917.02	2,881.75	3,581.25	3,586.40	3,293.08	3,308.45	2,837.67
生体バイオマス	1,327.22	1,503.84	1,502.42	1,251.67	1,244.97	1,978.80	1,992.71	1,764.16	1,774.35	1,364.37
枯死木	213.83	242.29	242.29	201.73	201.73	196.39	196.39	172.55	172.56	132.00
リター	139.70	158.30	158.30	131.80	131.80	128.31	128.31	112.74	112.74	86.24
鉱質土壌	1,357.69	1,311.80	1,280.12	1,250.05	1,223.23	1,199.29	1,191.06	1,167.27	1,172.13	1,178.00
有機質土壌	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
伐採木材製品 (HWP)	IO	IO	IO	IO	IO	IO	IO	IO	IO	IO
その他のガス排出量合計	88.82	85.81	83.74	81.77	80.02	78.45	77.92	76.36	76.68	77.06
施肥 (N ₂ O)	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
有機土壌の排水 (CH ₄ 、N ₂ O)	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
鉱質土壌中の窒素無機化 (N ₂ O)	88.82	85.81	83.74	81.77	80.02	78.45	77.92	76.36	76.68	77.06
バイオマスの燃焼 (CH ₄ 、N ₂ O)	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

CO₂) +: 排出、-: 吸収

A9.3.3. 森林経営活動

A9.3.3.1. 活動対象面積の把握方法

育成林及び天然生林別に以下の手順に従って FM 活動対象面積を把握した。

a) 育成林

〔AR 面積を除外した全育成林〕における〔1990 年以降に間伐を含む森林施業が確実に行われている森林〕の割合 (=FM 率) を求めることで FM 活動対象面積を算出した。

【調査地点の設定】

国家森林資源データベースからランダムに約 2 万点の育成林の調査点を選定した。人工林の調査点を設定する際、AR 活動の対象となりうる林齢の森林は調査点から除外し、民有林・国有林別、樹種別及び地域別の面積を考慮した。

【調査内容と実施方法】

調査内容は 1990 年以降の施業の有無を調査し、もしあれば森林の状況 (樹種、林齢、本数等) を記載した。調査方法は施業内容等を現地調査、森林組合等への聴き取り、造林補助事業に関する行政文書等の文献調査を含む。

【FM 率の算出】

2023 年度の FM 率は調査開始年度である 2007 年以降 2023 年度末までに調査を行った地点の累積点数から重複を除いたものを用いて算出した。同一地点における調査結果は最新のものを活用することにより 1990 年から 2023 年度末までに実施された施業分が対象となる。

【FM面積の算出】

2023 年度末の育成林面積から AR 発生面積を除外した後、民有林・国有林別、樹種別、地域別、年齢別の FM 率を用いて FM 対象森林面積を算定した。

2023 年度の森林簿面積と衛星画像を用いているため、2023 年度に発生した D はすでに差し引かれた後の面積となっている。

表 A 9-8 育成林の民有林・国有林別の FM 率（2023 年度適用値）

区分/樹種		地域	民有林	国有林
人工林	スギ	東北・北関東・北陸・東山	0.90	0.93
		南関東・東海	0.77	0.89
		近畿・中国・四国・九州	0.82	0.92
	ヒノキ	東北・関東・中部	0.86	0.93
		近畿・中国・四国・九州	0.89	0.94
	カラマツ	全国	0.91	0.87
	その他	全国	0.75	0.85
天然林/全樹種		全国	0.50	0.68

(注)

- 1) 調査箇所は全国で約 22,400 点である。
- 2) 地域は我が国で一般的に使用されている都道府県をいくつかにまとめた区分である。
- 3) ここに掲載した値は、年齢別の FM 率を面積で加重平均した値である。
- 4) FM 率の不確実性推計値は日本全体で 3%である。

b) 天然生林

天然生林については、国家森林資源データベースから抽出した、法令等に基づく伐採・転用規制等の保護・保全措置が講じられている森林を FM 活動の対象とした。天然生林は、以下の表 A 9-9 にあるとおり、保安林や国立公園特別保護地区及び特別地域及び他の保護森林/地域により構成されている。保安林は、公益的機能（例えば水源涵養や土砂流出防備などなど）の発揮のため「森林法」（昭和 26 年（1951 年）法律第 249 号）第 25 条に基づき指定され、保安林における伐採、土地の形質変更等については、事前許可なしに実施することは禁止されている。また、保安林区域であることを示す標識の設置や巡視活動、衛星写真を用いたモニタリングが実施されている。国立公園については、自然公園法（昭和 32 年（1957 年）法律第 161 号）に基づき、開発制限、動植物の捕獲・採取の禁止、土地の形質変更の制限、人の立ち入り・車両等の乗り入れ制限等を実施することにより保護されている。これらの措置は 1990 年以降も継続的に天然生林に適用されている。

表 A 9-9 天然生林の制限林面積（2023 年度）[kha]

制限林の種類	民有林	国有林	計
保安林	2,870	4,573	7,443
保安施設地区	1	0	1
保護林	0	633	633
国立公園特別保護地区	43	168	211
国立公園第 1 種特別地域	44	194	238
国立公園第 2 種特別地域	139	231	370
国立公園特別保護地区	8	30	38
国立公園第 1 種特別地域	30	62	91
国立公園第 2 種特別地域	93	73	166
自然環境保全地域特別地区	2	9	11
特別母樹林	1	1	1
計	3,229	5,974	9,203
（重複指定を除く面積の計）	(2,772)	(4,329)	(7,101)

(出典) 国家森林資源データベース（2024 年 4 月 1 日）

(注) 無立木地を含む。

表 A 9-10 FM 活動対象面積

[kha]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
FM活動対象面積	15,544.9	15,596.9	15,689.5	15,834.4	15,952.7	16,031.6	16,099.2	16,162.5	16,211.3	16,247.9
育成林	8,519.3	8,620.2	8,694.2	8,822.1	8,905.1	8,929.3	8,994.4	9,051.1	9,118.9	9,144.4
天然生林	7,025.6	6,976.7	6,995.3	7,012.3	7,047.6	7,102.3	7,104.8	7,111.4	7,092.4	7,103.5

A9.3.3.2. 炭素蓄積変化量及び GHG 排出量の算定方法

a) 生体バイオマス

1) 育成林

各年の全育成林の森林蓄積から、ストック差分法により炭素蓄積変化量を求めた。

全育成林の蓄積変化量には AR 及び D 活動による蓄積変化を含んでいるため、求めた炭素蓄積変化量から AR 活動により生じた炭素蓄積変化量を減じ、D 活動により生じた分の変化量を加えることでそれらの影響を排除した。

育成林全体の蓄積変化量から AR 及び D 活動の影響を排除した後の値に、樹種、地域、年齢毎に FM 率を適用し、FM 対象森林による炭素蓄積変化量を算定した。

2) 天然生林

A9.3.3.1 節で抽出した活動対象森林における森林蓄積から、炭素蓄積変化量を算定した。

b) 枯死木、リター、土壌

インベントリ「転用のない森林 (4.A.1.)」同様、Tier 3 のモデル法を用いて枯死木、リター、鉱質土壌炭素プールの炭素蓄積変化量を算定した。算定は、炭素プール毎に森林施業タイプ別、樹種別、地域別、年齢別に単位面積当たりの吸収・排出量を CENTURY-jfos モデルにより計算し、森林施業タイプ別、樹種別、地域別、年齢別の FM 面積を乗じた。算定式、モデルの主な仮定、及びパラメータの設定等については 6.4.1.b)2)節を参照のこと。

6.4.1.b)2)節に記述したとおり、我が国では、森林の有機質土壌における排水は実施されていない。2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 1、Tier 2 では、有機質土壌からの排出は排水が実施された際にのみ算定を行うことから、有機質土壌の排水活動のない場合において排出は生じないとし、当該排出は「NO」として扱った。

c) 伐採木材製品 (HWP)

FM 活動下の HWP の炭素蓄積変化量 (AR 活動分も含む) は、6.10 節に記載しているインベントリの HWP (4.G) 同様、建築物、その他木材利用、紙製品の категорияにおいて、同様の算定式、パラメータ及び活動量を用いて算定している。

本 FM 活動下の報告においては、インベントリ報告の数値から、D 活動に由来する HWP を除外した。D 活動由来の丸太のインフローは、下記の式により、国全体の素材生産量 $Harvest_{RW,i}$ に対して、全伐採立木材積のうち D 活動由来のものの割合 $((Stock_{i,D,ST} \cdot D_i)/Harvest_{ST,i})$ を乗じることによって推計している。

$$Inflow_{i,D,RW} = Harvest_{RW,i} \times \{(Stock_{i,D,ST} \times D_i)/Harvest_{ST,i}\}$$

$Inflow_{i,D,RW}$: i 年における D 由来のインフロー (丸太) [m³]

$Harvest_{RW,i}$: i 年における素材 (丸太) 生産量 [m³]

$Stock_{i,D,ST}$: 立木地全体の ha 当たりの平均材積 (幹材積) [m³/ha]

D_i : i 年における D 発生面積 [ha]

$Harvest_{ST,i}$: i 年における伐採立木材積 (幹材積) [m³]

d) その他のガス

1) 施肥に伴う N_2O 直接・間接排出

森林への施肥量は AR 活動によるものと FM 活動によるものとを区別することができないため、森林への施肥に伴う N_2O 排出量は FM 活動下で一括報告した。算定方法と利用した各種パラメータについては、6.12 節を参照のこと。

2) 有機質土壌の排水に伴う N_2O 、 CH_4 排出

森林における有機質土壌の排水活動は我が国では実施していないため、当該区分については「NO」として扱った。

3) 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N_2O 排出

2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 の算定方法に基づき、土壌炭素量が減少している場合の N_2O 排出を算定対象とした。算定式と利用した各種パラメータは 6.14 節と同様である。活動量は、FM 対象森林において、都道府県別、林齢別、樹種別で土壌炭素が減少している場所のみを抜き出した、グロスの土壌炭素の損失量データを使用した。

4) バイオマスの燃焼に伴う排出

森林火災面積を AR 活動下と FM 活動下とで区別することができないため、森林火災（野火）に伴う温室効果ガスの排出量は FM 活動下で一括報告した。このうち CO_2 排出量については炭素蓄積変化の算定内で把握されているため「IE」とし、非 CO_2 ガスを対象に実施した。6.15 節で算出した全森林を対象とした火災による排出量に、全森林面積における FM・AR の合計対象面積の比率で按分することにより算定した。なお、我が国において、森林における計画的な焼却活動は、「廃棄物の処理及び清掃に関する法律（廃掃法）」及び「消防法」によって厳しく制限されているため、実施されない。

A9.3.3.3. 計上の方法及び算定結果

京都議定書第 2 約束期間同様、参照レベル方式を用いて計上量を算定した。参照レベルの設定及び計上量の詳細については以下のとおりである。

a) 森林炭素プールの森林経営参照レベル

森林経営の計上において、森林の 5 つの炭素プールについては参照レベルをゼロと設定した。日本は森林経営対象森林の特定にナローアプローチを採用しているため、参照レベルをゼロと設定することで、1990 年以降に対象活動が確実に行われている土地のみを吸収量の算定対象としたグロス・ネット方式で吸収量を算定するためである。

b) HWP の森林経営参照レベル

HWP プールについては、2013 年京都議定書補足的方法論ガイダンスの方法論に従い、下記に示すとおり、2012 年までのパラメータ・活動量の推移を基にした将来予測により参照レベルを設定している。

活動量である建築物の着工床面積については 1993 年から 2012 年までの 20 年間の指数近似、合板及び木質ボードの生産量については 1993 年から 2012 年までの 20 年間の線形近似、紙製品については 2003 年から 2012 年までの 10 年間の線形近似により、それぞれ 2013 年以降の予測値とした。算定のパラメータである国産材率については、2003 年から 2012 年までの 10 年間の平均値を採用した。パラメータ・活動量により将来予測に用いた過去の期間が異なっているのは、各パラメータ・活動量において、より高い相関を示すトレンドをそれぞれ採用したためである。また、相関が明確でない場合に 10 年間の平均値を用いている。D 活

動に由来する HWP インフローの予測については、2008 年から 2012 年までの単年度の D 発生面積の平均を用いている。なお、参照レベルは、FM 活動による HWP の GHG 排出量及び吸収量の算定に用いている方法論との一貫性確保のため、統計の更新や使用している算定方法の改定により、再計算される（決定 4/CMA.1 の要件に従っている）。

c) 算定結果

FM 純吸収量に参照レベルを考慮した合計値が FM 活動下計上量となる。

表 A 9-11 FM 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO₂換算]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
FM計上量	-62,257.65	-58,821.36	-57,263.59	-56,673.62	-55,359.37	-51,369.59	-49,133.81	-49,743.96	-47,381.86	-46,626.75
FMRL	1,391.12	1,431.31	1,469.72	1,506.04	1,546.87	1,593.07	1,639.62	1,691.80	1,737.89	1,782.33
（森林）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（HWP）	1,391.12	1,431.31	1,469.72	1,506.04	1,546.87	1,593.07	1,639.62	1,691.80	1,737.89	1,782.33
FM純吸収量	-60,866.53	-57,390.05	-55,793.87	-55,167.58	-53,812.50	-49,776.53	-47,494.19	-48,052.16	-45,643.97	-44,844.41
生体バイオマス	-55,377.52	-51,801.44	-50,040.16	-49,191.12	-47,776.87	-43,901.77	-42,288.61	-41,923.45	-39,866.37	-39,486.04
枯死木	-2,287.16	-2,387.21	-2,511.26	-2,651.76	-2,782.66	-2,885.76	-2,997.81	-3,069.92	-3,156.86	-3,210.58
リター	-82.99	-1.60	60.94	93.81	129.59	176.00	216.56	258.68	305.42	337.92
鉱質土壌	-2,419.93	-2,291.97	-2,147.82	-2,013.27	-1,862.79	-1,695.29	-1,536.91	-1,379.54	-1,221.07	-1,060.19
有機質土壌	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
伐採木材製品（HWP）	-783.30	-979.79	-1,225.13	-1,493.41	-1,591.73	-1,545.71	-962.63	-2,021.06	-1,785.39	-1,512.96
その他のガス排出量合計	84.37	71.97	69.56	88.18	71.98	76.01	75.21	83.14	80.30	87.43
施肥（N ₂ O）	0.80	0.76	0.76	0.81	0.68	0.65	0.67	0.67	0.64	0.64
有機土壌の排水（CH ₄ 、N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
鉱質土壌中の窒素無機化（N ₂ O）	65.55	66.36	67.71	68.54	69.31	71.20	72.40	74.72	76.55	78.18
バイオマスの燃焼（CH ₄ 、N ₂ O）	18.02	4.85	1.09	18.83	1.98	4.16	2.14	7.75	3.10	8.61

CO₂）+：排出、-：吸収

A9.3.4. 農地管理活動

A9.3.4.1. 活動対象面積の把握方法

CM 対象面積はインベントリの農地同様、表 6-2 で示す農林水産省「耕地及び作付面積統計」の田、普通畑、樹園地面積を用いている。

鉱質土壌炭素プール及び、土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出の算定においては、森林の転用により造成された農地については D 活動に含んで算定しているため、1990 年以降に森林から農地に転用された土地面積を D 調査から把握し、田、普通畑、樹園地の現状面積から差し引いている。

表 A 9-12 CM 活動対象面積

[kha]

	1990	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CM活動対象面積	4,596.5	3,909.7	3,889.3	3,867.1	3,842.7	3,820.9	3,800.7	3,778.0	3,755.2	3,734.0	3,708.3
鉱質土壌面積（D対象面積除く）	4,444.6	3,749.7	3,728.9	3,706.3	3,681.6	3,659.6	3,638.8	3,615.7	3,591.9	3,569.8	3,543.9

A9.3.4.2. 炭素ストック変化量及び GHG 排出量の算定方法

a) 生体バイオマス

CM における生体バイオマスの炭素ストック変化量（ ΔC_{CM_LB} ）は、成長により蓄積される年間の炭素ストック増加量（ $\Delta C_{orchard\_LB\_SC}$ 及び $\Delta C_{annualcrop\_LB\_SC}$ ）と転用に伴い失われる炭素ストック損失量（ $\Delta C_{LB\_conversion\_to\_others}$ ）から算定した。樹園地における生体バイオマスの炭素ストック変化量（ $\Delta C_{orchard\_LB\_SC}$ ）については、転用に伴い失われる減少量を含んで算定している。算定の方法論については 6.5.1.b)1)節に記載した「転用のない農地（4.B.1.）」同様、Tier 2 のストック差分法を用いて算定した。単年生作物における炭素ストック変化は 6.5.2. b)1)節に記載した「他の土地から転用された農地（4.B.2.）」同様、農地への土地転用時の当年度に得られる成長に伴う平均炭素ストック量までの増加分を算定対象とした。使用した各種パラメータ及び活動量は表 6-9、表 6-11 及び 6.5.1.b)1)節を参照のこと。

$$\Delta C_{CM\_LB} = \Delta C_{orchard\_LB\_SC} + \Delta C_{annualcrop\_LB\_SC} - \Delta C_{LB\_conversion\_to\_others}$$

$$\Delta C_{annualcrop\_LB\_SC} = \Delta A_{others-annualcrop} \times C_{annualcrop\_LB}$$

$$\Delta C_{LB\_conversion\_to\_others} = \Delta A_{annualcrop-others} \times C_{annualcrop\_LB}$$

ΔC_{CM-LB}	: CM対象地における生体バイオマスの炭素ストック変化量 [t-C/yr]
$\Delta C_{orchard\_LB\_SC}$	: 樹園地の生体バイオマスの炭素ストック変化量 [t-C/yr]
$\Delta C_{annualcrop\_LB\_SC}$	: 田畑における単年生作物の生体バイオマスの炭素ストック変化量 (増加) [t-C/yr]
$\Delta C_{LB\_conversion\_to\_others}$	: 農地からの転用に伴う炭素ストック変化量 (損失) [t-C/yr]
$\Delta A_{others-annualcrop}$	: 他の土地利用から田畑へ転用した年間面積 [ha/yr]
$\Delta A_{annualcrop-others}$	: 田畑から森林以外の他の土地利用に転用した年間面積 [ha/yr]
$C_{annualcrop\_LB}$	: 田畑における単位面積あたりの生体バイオマスの炭素ストック量 [t-C/ha]

b) 枯死木、リター

6.5.1.b) 2)節に記載したとおり、炭素ストック変化は生じていないため、当該区分の炭素ストック変化量は「NA」として扱った。

c) 土壌

1) 鉱質土壌

6.5.1.b) 3)節で記述したとおり、Roth C モデルを用いた Tier 3 の方法を適用した。算定に使用した活動量面積は D 対象面積を除外している。

鉱質土壌については、上述の他、バイオ炭の施用に伴う土壌の炭素ストック貯留量も算定した。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.5.1.b) 3)節で記述したとおりであり、インベントリで算定した当該吸収量を扱った。

2) 有機質土壌

インベントリ農地 (4.B.) で報告された当該排出量を報告した。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.5.1.b) 3)節で記述したとおりである。

d) その他のガス

1) 有機質土壌の排水に伴う CH₄ 排出

インベントリ有機質土壌排水等に伴う CH₄ 排出 (4.(II)) の農地で報告された当該 CH₄ 排出量を報告した。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.13 節で記述したとおりである。

2) 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出

転用された農地で生じる当該排出量は 6.14 節と同様の方法論、算定式、各種パラメータを用いて算出した。算定に使用した活動量面積は D 対象面積を除外している。

3) バイオマスの燃焼に伴う排出

現状農地での活動からの排出となるため、インベントリバイオマス燃焼 (4.(IV)) の農地で報告された当該排出量を報告した。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.15 節で記述したとおりである。

A9.3.4.3. 計上の方法及び算定結果

鉱質土壌炭素プールについては参照レベル方式、その他の炭素プール及びその他のガスについては、京都議定書第 2 約束期間同様、1990 年を基準年としたネットーネット方式を用い

て算定した。参照レベルの設定及び計上量の詳細については以下のとおりである。

a) 鉱質土壌炭素プールの参照レベル

土壌への有機物等の施用は土壌炭素貯留を増加させる。鉱質土壌の参照レベルには、実際の排出量及び吸収量の算定に使用されたのと同じ気象条件となるよう、各報告年において、土壌に堆肥や緑肥、バイオ炭の施用を実施しない状態で計算された純 CO₂ 排出量を基準値として使用した（表 A9-13 に記載）。

b) 算定結果

算定結果は以下のとおりである。

表 A9-13 CM 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO ₂ 換算]	1990 (基準年)	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CM計上量	-	-5,119.57	-5,400.25	-5,671.75	-5,381.83	-5,349.50	-5,701.30	-5,759.06	-5,618.61	-5,365.78	-5,674.66
基準年値	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63	1,755.63
参照レベル(鉱質土壌)	-	9,498.02	8,981.00	9,628.99	8,657.76	7,911.72	8,460.89	7,883.05	7,846.85	8,453.00	8,487.71
CM純排出量	1,755.63	6,134.08	5,336.38	5,712.87	5,031.56	4,317.85	4,515.21	3,879.62	3,983.87	4,842.85	4,568.68
生体バイオマス	416.11	168.19	221.86	231.96	202.05	263.46	234.71	289.30	263.40	256.43	261.69
枯死木	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
リター	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
鉱質土壌	-	4,734.89	3,885.30	4,253.13	3,602.48	2,827.00	3,052.59	2,362.55	2,494.37	3,361.99	3,083.64
有機質土壌	1,244.45	1,175.09	1,173.71	1,172.41	1,171.52	1,171.50	1,171.80	1,171.60	1,169.80	1,168.13	1,166.70
その他のガス	95.06	55.90	55.51	55.37	55.50	55.89	56.12	56.17	56.30	56.30	56.64
有機質土壌の排水 (CH ₄)	26.75	26.98	26.88	26.84	26.73	26.71	26.71	26.70	26.59	26.49	26.41
鉱質土壌中の窒素無機化 (N ₂ O)	34.08	5.45	5.54	5.82	6.44	7.29	7.89	8.41	9.05	9.53	10.34
バイオマス燃焼 (CH ₄ , N ₂ O)	34.23	23.48	23.09	22.71	22.34	21.89	21.51	21.07	20.66	20.28	19.90

CO₂) + : 排出、- : 吸収

A9.3.5. 牧草地管理活動

A9.3.5.1. 活動対象面積の把握方法

GM 対象面積はインベントリ 4.C.草地のうち、表 6-2 で示す農林水産省「耕地及び作付面積統計」の牧草地栽培面積を用いている。CM 同様、鉱質土壌炭素プール及び、土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出の算定においては、森林の転用により造成された牧草地については D 活動に含んで算定しているため、1990 年以降に森林から牧草地に転用された土地面積を D 調査から把握し、牧草地の現状面積から差し引いている。

表 A9-14 GM 活動対象面積

[kha]	1990	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
GM活動対象面積	646.6	607.8	606.5	603.4	601	598.6	596.8	595.1	593.4	591.3	589
鉱質土壌面積 (D対象面積除く)	604.7	548.8	547.1	543.4	540.8	538.0	535.9	534.1	531.9	529.3	526.7

A9.3.5.2. 炭素ストック変化量及び GHG 排出量の算定方法

a) 生体バイオマス

GM 対象地における生体バイオマスの炭素ストック変化量については、転用された草地におけるバイオマスの炭素ストック変化量及び他の土地への転用に伴うバイオマスの炭素ストック変化量を対象とした。転用のない牧草地における炭素ストック変化はないものとした。算定方法、利用したパラメータ、及び活動量については、表 6-9、表 6-11 及び 6.6.2. b)1) 節を参照のこと。

b) 枯死木、リター

6.6.1.a) 節に記載したとおり、炭素ストック変化は生じていないため、当該区分の炭素ストック変化量は「NA」として扱った。

c) 土壌

1) 鉱質土壌

6.5.1.b) 3)節で記載したとおり、Roth C モデルを用いた Tier 3 の方法を適用した。算定に使用した活動量面積は D 対象面積を除外している。

2) 有機質土壌

インベントリ草地 (4.C.)、牧草地で報告された当該排出量を報告した。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.5.1.b) 3)で記述したとおりである。

d) その他のガス

1) 有機質土壌の排水に伴う CH₄ 排出

インベントリ有機質土壌排水等に伴う CH₄及びN₂O の排出 (4.(II)) の草地で報告された当該 CH₄排出量を報告した。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.13 節で記述したとおりである。

2) 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N₂O 排出

転用された牧草地で生じる当該排出量は 6.14 節と同様の方法論、算定式、各種パラメータを用いて算出した。算定に使用した活動量面積は D 対象面積を除外している。

3) バイオマスの燃焼に伴う排出

我が国では牧草地の野焼きは存在しないため、「NO」として扱った。

A9.3.5.3. 計上の方法及び算定結果

鉱質土壌炭素プールについては参照レベル方式、その他の炭素プール及びその他のガスについては、京都議定書第 2 約束期間同様、1990 年を基準年としたネットーネット方式を用いて算定した。参照レベルの設定及び計上量の詳細については以下のとおりである。

a) 鉱質土壌炭素プールの参照レベル

土壌への有機物施用は土壌炭素貯留を増加させる。鉱質土壌の参照レベルには、実際の排出量及び吸収量の算定に使用されたのと同じ気象条件となるよう、各報告年において、土壌に有機物施用を実施しない状態で計算された純 CO₂ 排出量を基準値として使用した (表 A9-15 に記載)。

b) 算定結果

算定結果は以下のとおりである。

表 A9-15 GM 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO₂換算]

	1990 (基準年)	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
GM計上量	-	-802.3	-906.7	-975.4	-1,043.3	-1,046.5	-1,125.4	-1,199.5	-1,214.8	-1,161.3	-1,187.2
基準年値	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67	-223.67
参照レベル(鉱質土壌)	-	2,732.06	2,581.04	2,474.40	2,445.97	2,077.20	2,069.98	1,603.72	1,429.51	1,908.92	1,997.91
GM 純排出量	-223.67	1,706.06	1,450.72	1,275.32	1,178.98	806.99	720.93	180.51	-8.94	523.91	587.08
生体バイオマス	-255.00	15.74	18.21	14.47	19.45	32.11	25.00	14.91	14.92	8.59	26.69
枯死木	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
リター	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
鉱質土壌	-	1,648.12	1,388.50	1,228.87	1,127.59	742.97	664.06	133.75	-55.67	483.55	528.68
有機質土壌	27.02	36.32	38.04	27.76	27.73	27.70	27.68	27.66	27.62	27.59	27.55
その他のガス	4.31	5.88	5.97	4.22	4.21	4.20	4.20	4.19	4.18	4.17	4.16
有機質土壌の排水 (CH ₄)	2.37	3.18	3.33	2.43	2.43	2.43	2.42	2.42	2.42	2.42	2.41
鉱質土壌中の窒素無機化 (N ₂ O)	1.94	2.70	2.63	1.79	1.78	1.78	1.77	1.77	1.76	1.76	1.75
バイオマス燃焼 (CH ₄ 、N ₂ O)	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

CO₂ + : 排出、- : 吸収

A9.3.6. 都市緑化活動

A9.3.6.1. 活動対象面積の把握方法

UG 対象面積は、インベントリ 4.E. 開発地下の都市緑地面積と同様である。具体的には、4.E.1.転用のない開発地下の地域制緑地と施設緑地を合計した面積が本活動下の算定の対象となる。対象面積の把握方法の詳細については 6.8.1 節を参照のこと。

表 A 9-16 UG 活動対象面積

[kha]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
UG活動対象面積	125.8	121.9	119.2	116.7	113.5	109.5	105.6	101.8	95.4	90.4
地域制緑地	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	3.2	3.1
施設緑地	121.3	117.3	114.6	112.0	108.8	104.8	100.9	97.1	92.2	87.3

A9.3.6.2. 炭素ストック変化量及び GHG 排出量の算定方法

a) 炭素ストック変化量

生体バイオマス、枯死木、リター、土壌の各炭素プールにおける炭素ストック変化量については、インベントリ転用のない開発地（4.E.）で報告された都市緑地の報告値と同様である。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.8.1 節に記載のとおりである。

b) その他のガス

1) 施肥に伴う N_2O 排出

都市公園における施肥の実態があるが、農業分野において算定されている窒素肥料の需要量に都市公園への施用量が含まれると想定し、「IE」とした。

2) 有機質土壌の排水に伴う N_2O 、 CH_4 排出

当該活動対象地では有機質土壌の排水活動は実施しないため、当該排出量は、「NO」として扱った。

3) 土地利用変化・管理に伴う無機化された窒素からの N_2O 排出

当該活動対象地では土壌炭素ストック変化量は増加と報告しており、2006 年 IPCC ガイドラインの Tier 2 以下の方法論では、当該区分の N 固定量分は算定対象とならない。従って、「NA」として扱った。

4) バイオマスの燃焼に伴う排出

当該活動対象地では、「廃棄物の処理及び清掃に関する法律（廃掃法）」及び「消防法」により厳しく制限されているため、計画的な焼却活動は原則として実施されない。また、活動が行われている土地は、全て管理地であり、基本的には自然火災が発生することはない。したがって、バイオマス燃焼により炭素を排出する活動は行われておらず、「NO」として扱った。

A9.3.6.3. 計上の方法及び算定結果

グロスネット方式により計上量を算定した。算定結果は以下のとおりである。

表 A 9-17 UG 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO ₂]	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
UG純吸収量（計上量）	-1,717.57	-1,685.79	-1,663.81	-1,638.17	-1,597.36	-1,567.96	-1,518.51	-1,470.15	-1,386.73	-1,320.33
生体バイオマス	-1,350.11	-1,322.48	-1,305.61	-1,286.20	-1,252.32	-1,231.69	-1,191.19	-1,151.33	-1,079.44	-1,024.59
枯死木	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
リター	-18.46	-18.31	-18.15	-17.92	-17.68	-17.34	-17.00	-16.75	-16.33	-15.85
鉱質土壌	-349.01	-345.00	-340.05	-334.05	-327.35	-318.94	-310.32	-302.08	-290.96	-279.89
有機質土壌	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
その他のガス排出量合計	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO	IE,NA,NO
施肥（N ₂ O）	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE	IE
有機土壌の排水（CH ₄ 、N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
鉱質土壌中の窒素無機化（N ₂ O）	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
バイオマスの燃焼（CH ₄ 、N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

CO₂）＋：排出、－：吸収

A9.3.7. 沿岸湿地活動

A9.3.7.1. 活動対象面積の把握方法

沿岸湿地活動（BC：ブルーカーボン）の対象面積は、インベントリ 4.D. 湿地下の沿岸湿地面積と同様である。具体的には、4.D.1.転用のない湿地下のマングローブ林と海草・海藻藻場を合計した面積が本活動下の算定の対象となる。対象面積の把握方法の詳細については 6.8.1 節を参照のこと。

表 A 9-18 BC 活動対象面積

[kha]	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
BC活動対象面積	175.0	170.8	166.5	162.3	158.1	167.1	151.8	152.5	150.2	148.9
マングローブ林	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
海草・海藻藻場	174.7	170.4	166.2	162.0	157.7	166.8	151.5	152.2	149.8	148.5

A9.3.7.2. 炭素ストック変化量、炭素貯留量及び GHG 排出量の算定方法

a) 炭素ストック変化量及び炭素貯留量

マングローブ林の生体バイオマス、枯死木、リター、土壌の各炭素プールにおける炭素ストック変化量、及び海草・海藻藻場による炭素貯留については、4.D.1. 転用のない湿地で報告された沿岸湿地の報告値と同様である。算定の方法論、パラメータ及び活動量は 6.7.1.b) 節に記載のとおりである。

b) その他のガス

BC 活動にはその他のガスを排出する行為は含まれないことから「NO」として扱った。

A9.3.7.3. 計上の方法及び算定結果

グロースネット方式により計上量を算定した。算定結果は以下のとおりである。

表 A 9-19 BC 活動による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO ₂]	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
BC純吸収量（計上量）	-372.75	-370.53	-369.28	-367.69	-366.58	-385.41	-354.69	-334.74	-339.24	-338.14
生体バイオマス	-0.59	-0.05	-0.33	-0.32	-0.72	-0.65	-0.69	-0.68	-0.67	-0.66
枯死木	-0.09	-0.01	-0.05	-0.05	-0.12	-0.10	-0.11	-0.11	-0.11	-0.11
リター	-0.01	0.00	0.00	0.00	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01
鉱質土壌	-372.07	-370.48	-368.90	-367.31	-365.74	-384.66	-353.88	-333.95	-338.46	-337.37
有機質土壌	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
その他のガス排出量合計	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
施肥（N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
有機土壌の排水（CH ₄ 、N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
鉱質土壌中の窒素無機化（N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
バイオマスの燃焼（CH ₄ 、N ₂ O）	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

CO₂）＋：排出、－：吸収

A9.4. その他

A9.4.1. 算定の対象

我が国の地球温暖化対策計画では、LULUCF 活動以外にも吸収源活動に位置付けている対策があり、CO₂ 吸収型コンクリート（環境配慮型コンクリート）による吸収源対策があげられる。

環境配慮型コンクリートのうち、排出源で固定量を控除されないバイオ炭使用型コンクリートのみを「その他」の対象として取り扱う。環境配慮型コンクリートの区分等の詳細は4.9.5.1 節に記載のとおりである。

A9.4.1.1. バイオ炭使用型コンクリート

A9.4.1.1.a. 活動量の把握方法

活動量については、4.9.5.1 節に記載のとおりである。

A9.4.1.1.b. CO₂ 固定量の算定方法

CO₂ 固定量の算定方法については、4.9.5.1 節に記載のとおりである。

A9.4.1.1.c. 計上の方法及び算定結果

各年度の CO₂ 固定量をそのまま計上量として報告した。算定結果は以下のとおりである。

表 A 9-20 その他による排出量及び吸収量、計上量

[kt-CO ₂]											
	単位	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
その他純吸収量（計上量）	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.006	-0.099
バイオ炭使用型コンクリート	kt-CO ₂	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	-0.006	-0.099

参考文献

1. IPCC「国家温室効果ガスインベントリのための 2006 年 IPCC ガイドライン」(2006)
2. IPCC「京都議定書に関わる 2013 年改訂補足的方法論及びグッドプラクティスガイダンス」(2014)
3. 農林水産省「耕地及び作付面積統計」
4. 林野庁「国家森林資源データベース」
5. 林野庁「令和 5 年度 森林吸収源インベントリ情報整備事業（「森林経営」対象森林調査）報告書」(2024)
6. Coleman, K. & Jenkinson D. S., “Roth C-26.3 - A model for the turnover of carbon in soil. In *Evaluation of Soil Organic Matter Models: Using Existing Long-Term Datasets*”, Ed. D. S. Powlson, P. Smith & J. U. Smith, p. 237-246, Springer, Berlin, (1996)

略語集

1. 温室効果ガス

表 AB-1 温室効果ガス

化学式	物質名
CO ₂	二酸化炭素
CH ₄	メタン
N ₂ O	一酸化二窒素
HFCs	ハイドロフルオロカーボン
PFCs	パーフルオロカーボン
SF ₆	六ふっ化硫黄
NF ₃	三ふっ化窒素

表 AB-2 前駆物質及び SO_x

化学式及び略号	物質名
NO _x	窒素酸化物
CO	一酸化炭素
NM VOC	非メタン揮発性有機化合物
SO _x	硫黄酸化物

2. 接辞語及び単位

表 AB-3 接辞語

記号	読み	定義
P	ペタ	10 ¹⁵
T	テラ	10 ¹²
G	ギガ	10 ⁹
M	メガ	10 ⁶
k	キロ	10 ³
h	ヘクト	10 ²
da	デカ	10 ¹
d	デシ	10 ⁻¹
c	センチ	10 ⁻²
m	ミリ	10 ⁻³
μ	マイクロ	10 ⁻⁶

表 AB-4 単位

単位	定義
m ³	立方メートル (=1 kL)
L	リットル
a	アール
ha	ヘクタール
g	グラム
t	トン
J	ジュール
°C	度 (摂氏)
yr	年
cap	人
d.m.	乾物

3. 注釈記号

表 AB-5 注釈記号 (詳細は別添 6 参照)

注釈記号	定義	邦訳
NO	Not Occurring	発生しない
NE	Not Estimated	未推計
NA	Not Applicable	該当しない
IE	Included Elsewhere	他に含む
C	Confidential	秘匿

4. その他略号

表 AB-6 その他略号

	英略語	定義	邦訳
A	AD	Activity Data	活動量
	ARD	Afforestation, Reforestation and Deforestation	新規植林、再植林、森林減少
B	BFG	Blast Furnace Gas	高炉ガス
	BOD	Biochemical Oxygen Demand	生物化学的酸素要求量
C	CFG	Converter Furnace Gas	転炉ガス
	CGER	Center for Global Environmental Research	地球環境研究センター
	CM	Cropland Management	農地管理
	CO ₂ eq.	Gas Emission in CO ₂ equivalent	二酸化炭素換算値
	COD	Chemical Oxygen Demand	化学的酸素要求量
	COG	Coke Oven Gas	コークス炉ガス
	CRT	Common Reporting Tables	共通報告表
	CS	Country-Specific	国独自の
	EEA	European Environment Agency	欧州環境庁
	EF	Emission Factor	排出係数
E	EMEP	European Monitoring and Evaluation Programme	欧州モニタリング・評価プログラム
	FM	Forest Management	森林経営
G	GCV	Gross Calorific Value	総発熱量（高位発熱量）
	GHG	Greenhouse Gas	温室効果ガス
	GIO	Greenhouse Gas Inventory Office	温室効果ガスインベントリオフィス
	GM	Grazing Land Management	牧草地管理
	GPG-LULUCF	Good Practice Guidance for Land Use, Land-Use Change and Forestry	土地利用、土地利用変化及び林業に関するグッドプラクティスガイダンス
	GWP	Global Warming Potential	地球温暖化係数
I	IEA	International Energy Agency	国際エネルギー機関
	IEF	Implied Emission Factor	見かけの排出係数
	IPCC	Intergovernmental Panel on Climate Change	気候変動に関する政府間パネル
J	JNGI	Japanese National GHG Inventory	日本国温室効果ガスインベントリ
K	KP	Kyoto Protocol	京都議定書
L	LNG	Liquefied Natural Gas	液化天然ガス
	LPG	Liquefied Petroleum Gas	液化石油ガス
	LTO	Landing and Take-off	離着陸
	LULUCF	Land Use, Land-Use Change and Forestry	土地利用、土地利用変化及び林業
M	MDI	Metered Dose Inhalers	定量噴射剤
	MSW	Municipal Solid Waste	一般廃棄物
N	NCV	Net Calorific Value	真発熱量（低位発熱量）
	NDC	Nationally Determined Contribution	国が決定する貢献
	NGL	Natural Gas Liquids	天然ガス液
	NID	National Inventory Document	国家インベントリ文書（日本国温室効果ガスインベントリ報告書）
	NIES	National Institute for Environmental Studies	国立環境研究所
	QA/QC	Quality Assurance / Quality Control	品質保証/品質管理
Q	QAWG	Quality Assurance Working Group	インベントリ品質保証ワーキンググループ
R	RDF	Refuse Derived Fuel	廃棄物固形燃料
	RPF	Refuse Paper and Plastic Fuel	古紙・廃プラ固形燃料
	RV	Revegetation	植生回復
T	THC	Total Hydrocarbon	全炭化水素
U	UG	Urban Greening	都市緑化
	UNFCCC	United Nations Framework Convention on Climate Change	国連気候変動枠組条約

編著担当者： 地球システム領域（ESD）地球環境研究センター（CGER）
温室効果ガスインベントリオフィス（GIO）
畠中エルザ、尾田武文、伊藤洋、小坂尚史、林敦子、平田絵里子、大佐古晃、
秋元さおり、杉山武裕

編著協力者： 三菱 UFJ リサーチ&コンサルティング株式会社
赤川絵理、福田真耶、片桐究、川西理史、川島一真、森本高司、中村仁明、
大山晟弥、佐藤淳、寺川卓志、植田洋行、上野公太郎
株式会社数理計画
福地翔、丸山多聞、新田竜太、岡田正和、佐藤厚

監修： 環境省地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室
伊藤史雄、岡野祥平、長澤杏香、松原稔、石井智大、石田勤、山口喜弘

日本国温室効果ガスインベントリ報告書 2025 年

国立環境研究所地球システム領域地球環境研究センター
温室効果ガスインベントリオフィス（GIO）編
環境省地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室 監修

2025 年 4 月発行

発行元

国立研究開発法人 国立環境研究所

〒305-8506 茨城県つくば市小野川 16-2

電話：029-850-2777

FAX：029-850-2219

E-mail：www-cger@nies.go.jp

<https://www.nies.go.jp/>

本レポートは、ホームページ <https://www.cger.nies.go.jp/ja/activities/supporting/publications/report/index.html> から pdf 形式で閲覧できます。

本書を国立環境研究所に無断で転載・複製することを禁じます。

本書を引用する場合には、下記のとおり記載をお願いします。

温室効果ガスインベントリオフィス（編）、環境省地球環境局総務課脱炭素社会移行推進室（監修）「日本国温室効果ガスインベントリ報告書 2025 年」、国立環境研究所地球システム領域地球環境研究センター（2025 年）

リサイクル適性の表示：紙へリサイクル可

本冊子は、グリーン購入法に基づく基本方針における「印刷」に係る判断の基準にしたがい、印刷用の紙へのリサイクルに適した材料 [A ランク] のみを用いて作製しています。