

第8章 その他の分野

8.1. 分野の概要

UNFCCC インベントリ報告ガイドライン（決定 24/CP.19）の paragraph 38 において、各締約国は、国家インベントリ報告書（NIR）に IPCC ガイドラインに含まれていない各国独自の排出・吸収源についての説明を記すべきとされている。この規定に従い、その他の分野（CRF 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 3 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

間接 CO₂ については、UNFCCC 報告ガイドラインの paragraph 29 に従い、報告することも選択できることになり、ま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、NMVOCs 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。ただし、農業、LULUCF 分野以外の排出源からの間接 N₂O の排出について報告することを選択しない。

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 排出量を計上する。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。

表 9-1 間接 CO₂ の分野・カテゴリー

分野・カテゴリー	CH ₄ 由来	CO 由来	NMVOC 由来
1.B 燃料からの漏出	○	NE、NO	○
2.工業プロセス及び製品の使用	○	NE	○

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】

$$E_{CO_2} = E_{CH_4} \times \frac{44}{16}$$

$$E_{CO_2} = E_{NMVOC} \times C \times \frac{44}{12}$$

E_{CO_2} : 間接 CO₂ 排出量 [kt]

E_{CH_4} : CH₄ 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

■ 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

¹ 「1.A.3. 運輸」にて計上。

² 「1.A. 燃料の燃焼」「5.C. 廃棄物の焼却と野焼き」における化石燃料の燃焼においては、化石燃料に含まれる炭素の全量が CO₂ になると想定している。

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。

■ 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 排出については別添 3 を参照。

c) 不確実性と時系列の一貫性

■ 不確実性

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・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、第 1 章に記述している。

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. UNFCCC 「改訂 UNFCCC インベントリ報告ガイドライン」(決定 24/CP.19 附属書 I) (FCCC/CP/2013/10/Add.3) (2014)
3. 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

ここでは、2023年提出インベントリにおける排出・吸収量の算定に関する改善点について解説を行う。

UNFCCC インベントリ報告ガイドライン及び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、3) データの改訂が行われた場合、基準年以降全年にわたり排出量・吸収量を再計算することを附属書I国に求めている。以下に、前年提出インベントリからの主な変更点について示す。

10.1.1. 全般的事項

我が国固有の事情として一般に、インベントリ作成時点での最新年活動量データについては、会計年度値の公表等の理由により、翌年に見直されることが多い。本年提出インベントリでは、多くの排出区分において2020年度の活動量データが見直されたことにより、当該年における排出量が再計算された。

10.1.2. 各分野における再計算

我が国固有の事情・理由による、分野（エネルギー、工業プロセス及び製品の使用、農業、土地利用、土地利用変化及び林業、及び廃棄物）の再計算に関する情報は、第3章から第7章の中の「再計算」のセクションで個別に記述されている。

10.2. 排出量に対する影響

「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、気候変動枠組条約の下での基準年（1990年）の総排出量（LULUCF分野を除く、間接CO₂を含む）については0.05%の減少、2020年度の総排出量については0.29%の減少となった（表10-1）。

なお、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の通りである。再計算の理由の詳細は各カテゴリーの記述を参照のこと。

表 10-2 2022年提出インベントリと2023年提出インベントリの排出・吸収量の比較（エネルギー分野）

ガス	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023		
A. 燃料の燃焼	368.5	369.4	374.3	357.0	378.9	381.5	377.5	365.0	386.9	395.5	386.6	413.4	432.5	430.2	449.7	471.7	490.9	471.7	441.4	473.8	534.8	581.5	583.5	533.4	527.3	527.3	521.5	507.7	470.2	447.7	436.0	436.3	436.3	436.3		
CO ₂	368.5	369.4	374.3	357.0	378.9	381.5	377.5	365.0	386.9	395.5	386.6	413.4	432.5	430.2	449.7	471.7	490.9	471.7	441.4	473.8	534.8	581.5	583.5	533.4	527.3	527.3	521.5	507.7	470.2	447.7	436.0	436.3	436.3	436.3		
1. エネルギー産業	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
CH ₄	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
CO	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
CO ₂	349.8	346.3	341.2	342.1	350.9	357.7	361.0	357.0	332.3	336.9	346.9	341.1	346.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	344.1	344.6	
2. 製造業・建設業	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
CH ₄	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
CO	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	1.3	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
CO ₂	202.1	213.9	220.5	224.3	233.5	242.8	246.6	251.3	249.5	253.6	253.1	257.2	253.6	249.5	243.6	238.1	235.3	232.5	224.9	216.2	222.0	217.1	218.0	215.1	210.1	208.9	207.1	205.3	203.0	192.0	176.6	176.6	176.6	176.6	176.6	
3. 運輸	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
CH ₄	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
CO	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	3.7	3.9	4.0	3.9	4.0	4.1	4.2	4.2	4.1	4.1	4.0	3.8	3.6	3.3	3.0	2.8	2.6	2.5	2.4	2.2	2.1	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	
CO ₂	158.2	159.4	161.8	168.9	167.5	175.4	174.3	175.2	180.6	186.3	190.3	188.9	192.7	188.8	193.6	196.0	187.6	178.1	166.6	156.2	156.9	152.7	145.8	149.3	141.9	139.2	140.9	145.0	142.0	140.6	138.8	138.8	138.8	138.8	138.8	
4. その他部門	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
CH ₄	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
CO	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
CO ₂	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
1. 固体燃料	0.01	0.01	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CH ₄	8.58%	11.35%	15.60%	21.46%	29.01%	40.92%	50.60%	60.11%	66.69%	74.87%	83.84%	110.5%	205.0%	238.6%	236.1%	238.7%	249.5%	294.2%	294.3%	284.9%	305.4%	337.5%	412.4%	423.5%	445.2%	495.1%	517.5%	614.7%	685.8%	664.2%	664.2%	664.2%	664.2%	664.2%	664.2%	
2. 石油・天然ガス	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
CH ₄	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
CO	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
I. 合計	1,091.9	1,102.3	1,110.4	1,084.4	1,155.4	1,167.4	1,178.9	1,173.5	1,130.3	1,175.9	1,197.8	1,185.6	1,217.2	1,226.1	1,221.9	1,228.8	1,206.1	1,202.3	1,174.4	1,113.0	1,163.1	1,254.1	1,261.7	1,211.5	1,172.3	1,153.5	1,137.9	1,092.5	1,056.3	984.4	984.4	984.4	984.4	984.4		
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		

※欄外CO₂を含まない

表 10-3 2022年提出インベントリと2023年提出インベントリの排出・吸収量の比較（工業プロセス及び製品の使用分野）（1/2）

国名	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
2. 工業プロセス及び製品の使用																																
[百万tCO ₂ 換算]																																
A. 燃料産業																																
CO ₂	49.2	50.5	51.0	50.3	51.3	51.1	51.5	48.8	43.9	43.6	43.9	45.0	40.5	40.1	39.8	41.2	41.2	40.2	37.4	32.8	32.8	33.1	33.6	35.0	34.7	33.7	33.5	34.0	33.6	32.5	31.2	
差異	-1.05%	-0.97%	-0.85%	-0.85%	-0.89%	-0.85%	-0.88%	-0.82%	-0.79%	-0.82%	-0.79%	-0.82%	-0.88%	-0.82%	-0.79%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	-0.82%	
CO ₂	7.0	7.0	6.8	6.4	6.8	7.0	7.1	7.1	6.4	6.9	6.8	6.3	6.2	6.1	5.8	5.9	6.0	5.1	4.9	5.4	5.1	4.7	4.8	4.7	4.6	4.3	4.5	4.2	4.3	3.7		
差異	-7.65%	-7.25%	-7.41%	-7.83%	-7.19%	-7.41%	-7.90%	-7.82%	-7.99%	-6.87%	-6.49%	-5.72%	-5.12%	-5.58%	-5.59%	-5.53%	-5.59%	-6.44%	-5.50%	-5.43%	-5.54%	-5.43%	-5.44%	-5.44%	-5.44%	-5.44%	-5.44%	-5.44%	-5.44%	-5.44%		
B. 化学産業																																
CH ₄	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
NO	9.6	9.1	9.0	8.7	9.8	9.7	10.7	11.3	10.0	3.8	6.3	3.0	2.8	2.9	3.1	2.6	2.7	2.0	2.2	2.4	1.8	1.5	1.3	1.3	1.0	0.8	0.7	0.6	0.5	0.6	0.7	
差異	-0.09%	-0.09%	-0.09%	-0.09%	0.00%	-0.09%	0.00%	0.00%	-0.09%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
HFCs	15.9	17.3	17.6	17.1	18.9	22.0	20.3	19.0	17.7	18.0	16.0	12.2	8.1	6.9	1.9	1.0	1.2	0.6	0.9	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2
差異	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
PTCs	0.3	0.4	0.4	0.6	0.7	0.9	1.2	1.7	1.6	1.6	1.7	1.3	1.3	1.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.6	0.5	0.2	0.2	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
SF ₆	3.5	3.9	4.3	4.3	4.1	4.5	4.0	2.5	2.0	1.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.9	1.3	1.1	1.2	0.2	0.2	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
NO ₂	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
差異	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
NO ₂	7.3	7.1	6.8	6.7	6.7	6.9	6.9	6.9	6.6	6.6	6.8	6.9	6.7	6.5	6.6	6.6	6.7	6.8	6.4	5.7	6.3	6.1	6.2	6.3	6.4	6.3	6.1	6.0	5.9	5.8	5.4	
差異	-0.05%	-0.04%	-0.05%	-0.07%	-0.07%	-0.04%	-0.02%	0.00%	-0.05%	-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%	0.01%	0.01%	0.01%	0.01%	0.01%	0.01%	0.01%	0.01%	0.01%	
CH ₄	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
HFCs	NO	0.00																														
差異	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
PTCs	0.20	0.17	0.11	0.11	0.11	0.17	0.16	0.15	0.12	0.07	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.03	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
SF ₆	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.6	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
CO ₂	2.0	2.1	2.1	2.1	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	3.1	3.0	2.8	2.9	2.7	2.7	2.6	2.7	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	
差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%		
非-F-Gas製品 及び陸程の使用	2.0	2.1	2.1	2.1	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	3.1	3.0	2.8	2.9	2.7	2.6	2.7	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3		
差異	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%		

※開録CO₂を含む

表 10-3 2022年提出インベントリと2023年提出インベントリの排出・吸収量の比較（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
〔百万tCO₂換算〕

ガスの種別	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
E. 電子産業	HFCs	JNGI 2022	0.00	0.02	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
	JNGI 2023	0.00	0.02	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
F. オゾン層破壊物質の代替としての製品の使用	HFCs	JNGI 2022	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	
	JNGI 2023	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
G. その他の製品の製造及び使用	HFCs	JNGI 2022	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	JNGI 2023	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
H. その他	CO ₂	JNGI 2022	0.06	0.07	0.07	0.07	0.08	0.09	0.09	0.08	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.07	0.07	0.08	0.09	0.10	0.09	0.09	0.10	0.11	0.11	0.11	0.10	0.09	0.09	0.09
	JNGI 2023	0.06	0.07	0.07	0.07	0.08	0.09	0.09	0.09	0.08	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.07	0.07	0.08	0.09	0.10	0.09	0.09	0.10	0.11	0.11	0.11	0.10	0.09	0.09	0.09
2. 合計	GHG	JNGI 2022	111.0	115.5	117.3	119.5	127.0	137.0	139.4	136.5	123.7	111.1	109.1	98.1	91.2	89.8	86.4	87.6	90.5	89.6	85.1	77.7	81.0	82.9	85.4	89.8	92.3	95.5	99.2	100.2	101.5	101.4	101.4
	JNGI 2023	109.9	114.5	116.4	118.6	126.1	136.2	138.4	135.5	122.8	110.2	108.3	97.3	90.6	89.4	86.0	87.1	89.0	84.6	84.6	77.4	80.6	82.5	85.1	89.4	92.0	95.0	96.1	98.9	99.9	101.1	100.7	100.7
差			-0.93%	-0.85%	-0.80%	-0.76%	-0.72%	-0.70%	-0.71%	-0.70%	-0.71%	-0.70%	-0.71%	-0.70%	-0.72%	-0.70%	-0.61%	-0.54%	-0.48%	-0.46%	-0.45%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	-0.43%	

※間接CO₂を含まない

表 10-6 2022年提出インベントリと2023年提出インベントリの排出・吸収量の比較（廃棄物分野）

年次	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023		
A. 廃棄物の焼却																																				
CH ₄	9.5	9.4	9.4	9.4	9.3	9.2	8.9	8.7	8.4	8.1	7.8	7.5	7.3	7.0	6.7	6.4	6.1	5.8	5.5	5.1	4.8	4.5	4.3	4.1	3.9	3.6	3.4	3.2	3.1	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7		
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
CO ₂	12.3	12.3	13.4	13.2	13.2	15.7	16.0	16.4	17.0	17.0	16.8	16.9	15.7	15.1	15.2	14.7	14.2	13.4	13.6	14.7	12.2	12.5	11.7	12.3	12.2	11.7	11.7	11.7	11.1	10.8	11.6	11.4	10.4	11.5	11.5	
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
B. 固形廃棄物の生体処理																																				
CH ₄	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.08	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
C. 焼却物の焼却と野焼き																																				
CH ₄	0.03	0.03	0.03	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	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
N ₂ O	1.4	1.5	1.6	1.6	1.8	1.9	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
D. 排水の処理と放出																																				
CH ₄	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
N ₂ O	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
E. その他																																				
CO ₂	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	
差	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%	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%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
5. 合計																																				
GHG	29.6	29.5	30.7	30.3	32.8	35.0	35.2	35.6	35.2	32.6	32.4	30.7	29.6	29.3	28.5	27.7	26.5	26.1	26.7	25.7	23.5	22.5	22.8	22.3	21.7	21.5	20.5	20.0	20.7	20.3	20.2	18.0	19.2	18.0		
差	1.46%	1.27%	0.98%	0.74%	0.41%	0.12%	-0.13%	-0.38%	-0.66%	-0.94%	-1.20%	-1.53%	-1.84%	-2.08%	-2.33%	-2.62%	-2.98%	-3.23%	-3.44%	-3.52%	-3.47%	-3.28%	-2.98%	-2.73%	-2.47%	-2.16%	-1.86%	-1.50%	-1.12%	-0.75%	-0.38%	0.00%	0.37%			

[百万CO₂換算]

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 10-7 に示す。2022 年報告値と 2023 年報告値の比較は 2020 年度における 1990 年度比を用いている。

10.3.1. 温室効果ガスインベントリ

2023 年提出インベントリにおける 2020 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 270 万トン（CO₂ 換算）減少となり、昨年報告値から 0.21 パーセントポイントの減少となった。

表 10-7 2022 年提出インベントリと 2023 年提出インベントリにおける 2020 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（2020）－ 排出量（1990） [百万t-CO ₂ 換算]			排出量（2020）／排出量（1990）－ 1 [%]		
	JNGI 2022	JNGI 2023	差異	JNGI 2022	JNGI 2023	差異
CO ₂	-115.9	-117.4	-1.5	-10.0%	-10.1%	-0.14%
CH ₄	-15.7	-17.2	-1.5	-35.6%	-38.5%	-2.98%
N ₂ O	-12.4	-12.5	-0.2	-38.2%	-38.9%	-0.68%
HFCs	35.8	36.3	0.5	224.7%	227.5%	2.88%
PFCs	-3.1	-3.1	0.0	-46.9%	-46.6%	0.27%
SF ₆	-10.8	-10.8	0.0	-84.2%	-84.2%	0.00%
NF ₃	0.3	0.3	0.0	785.7%	933.4%	147.68%
間接 CO ₂	-3.6	-3.6	0.0	-64.6%	-65.9%	-1.33%
合計	-125.4	-128.0	-2.7	-9.83%	-10.04%	-0.21%

10.4. インベントリ審査への対応を含めた再計算とインベントリの改善計画

10.4.1. インベントリ提出以降の改善点

2022 年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。

10.4.1.1. 排出・吸収量の算定方法

変更のあった算定方法は下表のとおりである。詳細は各カテゴリーの当該記述を参照のこと。

10.4.1.1.a. 温室効果ガスインベントリ

表 10-8 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.3.b	道路輸送	NOx 対策技術別の自動車台数を精査したことから 2011 年度以降のディーゼル普通貨物車の排出係数が更新された。
1.B.1.b	固体燃料転換	コークス炉ガスのフレアリングからの CO ₂ 排出量を新たに算定した。
1.B.2.a.ii	原油の生産	原油の生産時の漏えい起源 NMVOC の排出係数を 2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値に変更した。
2.B.1	アンモニア製造	尿素製造のための CO ₂ 回収量をアンモニア製造からの CO ₂ 排出量から控除するよう算定方法を改訂した。
2.D.3.-	触媒として使用される尿素	活動量の算定方法を改訂した。
2.G.4	電子回路基板の防水処理からの PFCs、HFCs	新たに PFCs、HFCs 排出量の算定を行った。
3.B.3	家畜排せつ物の管理-豚	豚の排せつ物量の算定に使用している計算式を修正した。
3.B.1. 3.B.3. 3.B.4. 3.D.a.2. 3.D.b.1. 3.D.b.2.	家畜排せつ物の管理-牛／豚／家禽 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-窒素溶脱・流出	強制発酵の排出係数に開放型・密閉型別に国独自の値及び 2019 年 IPCC 改良ガイドラインのデフォルト値を使用した。
3.B.2. 3.B.4.	家畜排せつ物の管理-めん羊／水牛／山羊／馬	放牧地/牧野/牧区における、めん羊、山羊、馬、水牛の N ₂ O 排出係数に 2019 年改良 IPCC ガイドラインの値を適用した。
3.D.a.4.	農用地の土壌-直接排出-作物残渣	作物残渣の農用地の土壌へのすき込みに伴う N ₂ O の排出係数に 2019 年改良 IPCC ガイドラインの値を適用した。
3.D.a.6.	農用地の土壌-直接排出-有機質土壌の耕起	畑地と牧草地における有機質土壌の耕起に伴う N ₂ O の排出係数に 2019 年改良 IPCC ガイドラインの値を適用した。
3.H.	尿素施用	尿素肥料からの CO ₂ 排出量について、2006 年 IPCC ガイドラインに従い、輸入分だけではなく国内生産分も含めた全量を計上する方法に変更した。
4.A.1 4.A.2 4.(III) 4.(IV)	転用のない森林、他の土地利用から転用された森林、土壌有機物の損失に伴う窒素無機化による N ₂ O 排出、土壌からの N ₂ O 間接排出	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「衛星判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、他の土地利用から転用された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、全年度の生体バイオマス、枯死有機物、及び鉱質土壌の炭素ストック変化量が再計算された。森林の土壌有機物の損失に伴う窒素無機化による N ₂ O 排出量も全年にわたり再計算された。
4.B.1 4.B.2 4.C.1 4.C.2 4.D.2 4.E.2 4.F.2 4.(II) 4.(III) 4.(IV)	転用のない農地・草地、他の土地利用から転用された農地・草地・湿地・開発地・その他の土地、土壌排水に伴う CH ₄ 、N ₂ O 排出、土壌有機物の損失に伴う窒素無機化による N ₂ O 排出、土壌からの N ₂ O 間接排出	「衛星判読による土地利用変化状況調査」の判読の修正に伴い、森林から各土地利用への転用面積が全年にわたり再計算された。この転用面積の修正に伴い、各サブカテゴリーにおいて、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 CO ₂ 排出が全年にわたり再計算された。農地、草地における有機質土壌からの CH ₄ 及び N ₂ O 排出量、土壌有機物の損失に伴う窒素無機化による N ₂ O 排出量も全年にわたり再計算された。

分野・カテゴリー		算定方法の変更内容
4.A.1	転用のない森林	単位面積当たりの材積の推計に用いている民有林人工林の収穫表の改訂により、全年度の生体バイオマス、枯死木、リター、鉱質土壌の炭素蓄積変化量が再計算された。
4.A.2 4.B.2 4.C.2 4.D.2 4.E.2 4.F.2 4.(III) 4.(IV)	他の土地利用から転用された森林・農地・草地・湿地・開発地・その他の土地、土壌有機物の損失に伴う窒素無機化による N ₂ O 排出、土壌からの N ₂ O 間接排出	森林の生体バイオマス、枯死有機物、鉱質土壌の炭素ストック量の転用前後の炭素ストック量、土地転用係数、及び遷移期間の見直しにより年間変化量が更新された。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、及び土壌の炭素ストック変化量を再計算した。
4.B.1	転用のない農地	Roth C モデル算定に用いるインプットデータ等の修正により、単位面積当たりの土壌炭素ストック変化量が再計算された。この再計算に伴い、田、普通畑、樹園地における土壌炭素ストック変化量が 2018~2020 年度で再計算された。
4.B.1 4.C.2 4.E.2 4.(II) 4.(IV)	転用のない農地・草地、他の土地利用から転用された農地・草地・開発地、土壌排水に伴う CH ₄ 、N ₂ O 排出、土壌からの N ₂ O 間接排出	農耕地への転用面積の推計方法を 1983 年~2002 年にかけて見直したため、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蓄積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。
4.B.1	転用のない農地	竹炭の有機炭素含有率と 100 年後の炭素残存率のパラメータの見直しに伴い、土壌炭素ストック変化量が全年にわたり再計算された。
4.D.1	転用のない湿地	マングローブ林の炭素ストック変化量を算定したため、全年について再計算された。
4.E.1	開発地	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。都市公園については、造成後 50 年までの大規模都市公園における無剪定樹林地を活動量面積値に新規に追加した。
4.(III) 4.(IV)	土壌有機物の損失に伴う窒素無機化による N ₂ O 排出、土壌からの N ₂ O 間接排出	各土地利用の土壌中の C:N 比を設定したことから、全年にわたり土壌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。
5.A	固形廃棄物の処分	生分解性炭素分のガス化率 (DOCf) と好気分解補正係数 (MCF) について、2019 年改良 IPCC ガイドラインのデフォルト値を適用したため、CH ₄ 排出量の再計算を行った。
5.C.2	廃棄物の野焼き	産業廃棄物の CO ₂ 排出係数の推計に用いる酸化率 (OF) について、2019 年改良 IPCC ガイドラインの値を適用したため、CO ₂ 排出量の再計算を行った。
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に伴い、CO ₂ 排出量の再計算を行った。

10.4.1.2. UNFCCC インベントリ審査への対応事項

UNFCCC インベントリ審査の勧告への対応を以下に記述する。詳細は各カテゴリーの当該記述を参照されたい。

なお、温室効果ガス算定方法検討会（「1章 1.2.1.2.温室効果ガス排出量算定方法検討会」を参照）では、UNFCCC インベントリ年次審査報告書における勧告事項の全てを検討課題の対象とし、優先度を考慮の上、対応への取り組みを進めている。

表 10-9 UNFCCC インベントリ審査への対応状況の概要

分野/カテゴリー	専門家審査チームによる勧告事項	日本の対応	NIR/CRF 該当箇所
エネルギー／レファレンスアプローチ (1.A(b))	全燃料種について GCV から NCV への変換に使う係数の詳細な情報を NIR に含めること。 (2022 年審査報告書 E.1)	瀝青質混合物及びコールタールの IPCC デフォルト値を NIR に含めた。	NIR 別添 4 (表 A4-26)
エネルギー／石油精製 (1.A.1.b)	GCV の改訂及び精製用原油の使用に関する審査中の説明を NIR に含めること。 (2022 年審査報告書 E.2)	GCV の改訂の出典（すなわち「2013 年調査」）を明確にした。どの省庁が調査を実施したのか、及び調査の概略が NIR にて利用可能であることを NIR に記載した。	NIR3 章 (3.2.4.b)
エネルギー／部門別アプローチ (1.A(a))	再計算の原因、すなわち主なデータ源（総合エネルギー統計）の改訂も含めて、エネルギー分野のカテゴリーのすべての再計算を NIR に説明し正当化すること。 (2022 年審査報告書 E.4)	総合エネルギー統計の再計算について NIR に説明した。	NIR3 章 (3.2.4.e)
エネルギー／原料、還元剤、その他燃料の非エネルギー利用 (1.A(d))	過大にも過小にもならず、時系列の一貫性を維持したまま、CRF Table 1.A(d)において、非エネルギー利用による液体燃料消費量に関する CO ₂ 排出量の正確な値を報告すること。 (2022 年審査報告書 E.5)	CRF に正確な値を報告した。	CRF Table 1.A(d)
エネルギー／発電・熱供給 (1.A.1.a)	もし方法論が次の提出でも変わらないのであれば、2016-2019 年の発電・熱供給からの CO ₂ 排出量の算定のための方法論・データの修正に関する記述 (ID# E.4 も参照)、及びこのカテゴリーにおける長期減少傾向の理由に関する記述を NIR に含めること。 (2022 年審査報告書 E.6)	このカテゴリーにおける長期減少傾向の理由に関する記述を NIR に含めた。	NIR3 章 (3.2.4.a)
エネルギー／固体燃料転換等 (1.A.1.c)	日本がこのカテゴリーに起きるあらゆる再計算について詳細な説明を次の提出において NIR に含めること。 さらに、2019 年と 2020 年の気体燃料からの CO ₂ が 2007-2018 年に報告された排出量よりずっと低かった理由に関する説明を含む、このカテゴリーの CO ₂ 排出量の傾向に関する説明を日本が NIR に含めること。 (2022 年審査報告書 E.7)	2019 年と 2020 年の気体燃料からの CO ₂ が 2007-2018 年に報告された排出量よりずっと低かった理由に関する説明を NIR に含めた。	NIR3 章 (3.2.4.a)

分野/カテゴリー	専門家審査チームによる勧告事項	日本の対応	NIR/CRF 該当箇所
エネルギー／固体燃料 転換 (1.B.1.b)	(1) コークス炉ガスのフレアリングは カテゴリー1.A (燃料の燃焼) に含まれ ていること、CRF 表 1.B.1 で報告してい る木炭製造からの CH ₄ 漏出からの回収・ フレアリングが未推計であることを NIR で明らかにし、 (2) NIR 及び CRF Table 9 のカテゴリー 1.B.1.b の CH ₄ 回収・フレアリングにお ける NE の利用について日本が NIR で 正当化し、利用可能な IPCC 方法論がな いと説明するか、NIR 表 A5-2 において 排出量の概算量を提供すること。 (2022 年審査報告書 E.8)	(1) コークス炉ガスのフレアリン グからの CO ₂ 排出量を今次提 出より新たに算定した。CRF 表 1.B.1 で報告している木炭製造 からの CH ₄ 漏出からの回収・フ レアリングが未推計であること を NIR で明らかにした。 (2) カテゴリー1.B.1.b の CH ₄ 回 収・フレアリングにおける NE の利用の理由及び 2006 年 IPCC ガイドラインに利用可能な方法 論がないことを NIR に説明し た。	NIR3 章 (3.3.1.2)
エネルギー／原油 (1.B.2.a)	デフォルト排出係数が 2006 年 IPCC ガ イドライン (第 2 巻第 4 章表 4.2.4) に ないと記述することで、カテゴリー 1.B.2.a.4 (精製・貯蔵) からの CO ₂ 及び 1.B.2.a.5 (石油製品の供給) からの CO ₂ と CH ₄ の排出量を NE と報告すること に関する正当化を日本が強化すること。 (2022 年審査報告書 E.9)	デフォルト排出係数がないこと を CRF に説明した。	CRF Table 9
エネルギー／原油 (1.B.2.a)	日本が年次提出においてカテゴリー 1.B.2.a.4 (精製・貯蔵) の CH ₄ 排出量算 定に現在の排出係数 (1996 年改訂 IPCC ガイドラインの係数の下限値) の使用を 継続するのであれば、その選択に関して 審査中に提供された次の根拠を NIR に 説明すること。 別の排出係数を使う場合は日本がその 選択の根拠を NIR に十分に説明するこ と。 (2022 年審査報告書 E.10)	過去の経緯も含め、説明した。	NIR3 章 (3.3.2.1.d.d)
エネルギー／天然ガス (1.B.2.b)	カテゴリー1.B.2.b.iv (天然ガスの輸送) 及び 1.B.2.b.v (天然ガスの供給) の CO ₂ 排出量の報告に関して、日本が CRF 表 1.B において注釈記号を NA から NE に 変更し、審査中に提供された根拠を NIR に含めること。 これらの二つの排出源の CO ₂ 排出量の 報告に関して NE を用いた根拠を反映す るために CRF Table 9 を更新し、排出量 が 0.5 kt-CO ₂ /年未満という水準の分析 を NIR 表 A5-2 に含めること。 (2022 年審査報告書 E.11)	CRF Table 1.B.2 において 1.B.2.b.iv 及び 1.B.2.b.v の CO ₂ の注釈記号を「NA」から「NE」 に変更し、その根拠を NIR 3.3.2.2.d.a と 3.3.2.2.e.a に含め た。 これに伴い、1.B.2.b.vi の CO ₂ の 注釈記号を「NA」から「IE」に 変更した。(1.B.2.b.v に含まれ る。) CO ₂ 排出量が重要でない「NE」 であることを明確にするため CRF Table 9 を更新した。水準の 分析を NIR 表 A5-2 に含めた。	NIR3 章 (3.3.2.2.d.a, 3.3.2.2.e.a)、別 添 5 (表 A5- 2) CRF Table 1.B.2, Table 9

分野/カテゴリー	専門家審査チームによる勧告事項	日本の対応	NIR/CRF 該当箇所
エネルギー/天然ガス (1.B.2.b)	<p>もし日本が年次提出でカテゴリー1.B.2.b.v (供給) のCH₄排出量の算定に国独自の排出係数の使用を継続するのであれば、審査中に提供された情報を含めることによって、その使用を NIR に おいて正当化すること。</p> <p>日本が NIR に天然ガス供給に関する国内の状況を記述し、IPCC デフォルト値より非常に小さい CH₄ 排出係数を用いる論理的な基礎を説明すること。</p> <p>日本が CRF Table summary3s1 を更新して、このカテゴリーの CH₄ 排出量の算定に用いた方法の正しい tier (すなわち、方法論が変わらなければ tier 2) を含めること。 (2022 年審査報告書 E.12)</p>	<p>国独自の排出係数がガス中の 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ことを NIR 3.3.2.2.e.b に明記した。</p> <p>デフォルト値と国独自の排出係数との比較が困難なことを NIR 3.3.2.2.e.d に説明した。</p> <p>正しい tier を CRF Table Summary3s1 に報告した。</p>	NIR3 章 (3.3.2.2.e) CRF Table Summary3s1
IPPU/石油化学及びカーボンブラック製造 (エチレン製造) (2.B.8)	<p>国独自の CO₂ 排出係数が、2006 年 IPCC ガイドラインと一貫した方法で開発されており、スチームクラッキングプロセスからの CO₂ 総排出量を網羅していること、IPCC デフォルト排出係数よりも正確であるとしていることを正当化すること。さもなければ、エチレン製造からの CO₂ 排出量を、2006 年 IPCC ガイドライン (3 巻, 3.9.2.2 節) に提供されているデフォルト排出係数を用いて再計上すること。(2022 年審査報告書 I.4)</p>	<p>説明を NIR に記載した。</p>	NIR4 章 (4.3.8.2.b)
IPPU/全般	<p>ERT は日本が、以下の理由の明確な説明を NIR に含めることを勧告する。</p> <p>(1) 2.A.4.a(セラミックス)、2.A.4.b(その他用途でのソーダ灰の使用)、2.A.4.d(その他)、2.B.1 (アンモニア製造)、2.B.2 (硝酸製造)、2.B.8.f(カーボンブラック) および 2.C.1.a (鉄鋼製造における電気炉の使用) カテゴリーにおける 2019 年から 2020 年の CO₂ 排出量の減少は新型コロナウイルス感染症 (COVID-19) の拡大等が活動量と排出量に影響を与えたこと。</p> <p>及び(2) 2.B.9 カテゴリーにおける 2014 年から 2015 年の NF₃ 漏出排出量の減少は、燃焼除害装置の設置の拡充によるものであること。 (2022 年審査報告書 I.13)</p>	<p>説明を NIR に記載した。</p>	NIR4 章 (4.1 及び 4.3.9.2.b)

分野/カテゴリー	専門家審査チームによる勧告事項	日本の対応	NIR/CRF 該当箇所
IPPU/セメント製造 (2.A.1)	ERT は、日本に以下を勧告する。 (1) NIR 表 4-4 に含まれるセメント製造に使用される廃棄物の種類が燃焼に寄与する炭素を含んでいるかどうかを特定し、もし含むならばエネルギー、IPPU、または廃棄物分野の適切なカテゴリーに CO ₂ 排出量が算定・計上されているかを評価すること。 (2) 計上されていない場合には排出量を算定し、この評価からの所見を NIR で報告すること。(2022 年審査報告書 I.14)	説明を NIR に記載した。	NIR4 章 (4.2.1.b)
IPPU/アジピン酸製造 (2.B.3)	ERT は、審査中に提供された説明はアジピン酸製造における N ₂ O 分解装置の稼働率の低下であったことに留意しつつ、2019 年から 2020 年のアジピン酸製造からの N ₂ O 排出量の増加の説明を、情報の秘匿性を確保しつつ、NIR に含めることを勧告する。(2022 年審査報告書 I.15)	説明を NIR に記載した。	NIR4 章 (4.3.3.b)
IPPU/冷蔵庫及び空調機器 (自動販売機) (2.F.1)	ERT は、日本が 2.F.1.a (業務用冷凍空調機器) カテゴリーにおいて、自動販売機からの製造時、使用時、廃棄時の HFC-134a 排出量を NIR および CRF table 2(II)B-Hs2 の中で分けて報告することを勧告する。(2022 年審査報告書 I.16)	NIR 及び CRF において製造時、使用時、廃棄時に分けて排出量を報告した。	NIR4 章 (4.7.1.2.b) CRF table 2(II)B-Hs2
IPPU/冷蔵庫及び空調機器 (工業用冷蔵庫) (2.F.1.c)	ERT は、日本が、2.F.1.c (工業用冷蔵庫) カテゴリーの HFC 混合ガスの排出量の報告に「IE」を使用する理由、それはデータを提供する業界団体が、彼らの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るため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という説明を、NIR または CRF Table 9 に含めることを ERT は勧告する。(2022 年審査報告書 I.17)	説明を NIR に記載した。	NIR4 章 (4.7.1.4)
IPPU/冷蔵庫及び空調機器 (工業用冷蔵庫) (2.F.1.c)	ERT は日本が、注釈記号を正しく使用して CRF Table 2(II)B-Hs2 において 2.F.1.c (工業用冷蔵庫) カテゴリーの活動量を、「NE」から「IE」に変更することを勧告する。(2022 年審査報告書 I.18)	CRF において注釈記号を修正した。	CRF Table 2(II)B-Hs2
農業/無機質窒素肥料-N ₂ O (3.D.a.1)	ERT は、日本が硝化抑制剤の使用に関する明確な説明を含めるため、年次提出で、(1) 関連する調査が 1996 年に開始したという審査期間中に提供した情報と、(2) 1996 年以前の硝化抑制剤の使用に関する専門家判断に基づく算定を報告することでこの問題が解決すると考える。(2022 年審査報告書 A.4)	説明を NIR に記載した。	NIR5 章 (5.5.1.1.)
農業/牛-CH ₄ , N ₂ O (3.A, 3.B, 3.D)	ERT は、酪農業オーナーの高齢化や農場を継ぐ際の後継者不足など、日本が審査中に提供した 1990 年以降の乳用牛の頭数の減少要因の説明を、この傾向に影響を与えるいくつかの近年の要因も含めて NIR に含めることを勧告する。(2022 年審査報告書 A.7)	説明を NIR に記載した。	NIR5 章 (5.2.)

分野/カテゴリー	専門家審査チームによる勧告事項	日本の対応	NIR/CRF 該当箇所
農業／家畜排せつ物の管理－牛－CH ₄ とN ₂ O (3.B.1)	ERTは、(1)日本が使用している算定式を含めて、肉用牛の一头一日当たりの排せつ物量の算定の際に、乾物摂取量(DMI)とTDNの割合という係数を(GEとDEの割合の代わりとして)どのように適用しているかの詳細な説明と(2)代替を裏付ける参考文献を含めた、これらの係数の代替の正当性を、NIRに提供することを勧告する。(2022年審査報告書A.10)	算定式及び参考文献とともに、説明をNIRに記載した。	NIR5章 (5.3.1.)
農業／家畜排せつ物の管理－その他の家畜－CH ₄ とN ₂ O (3.B.4)	ERTは、排せつ物の含水率だけについて対処するのではなく、採卵鶏とブロイラーの排せつ物管理からのCH ₄ 、N ₂ O排出量算定に豚のEFを使用する論拠を補助する参考文献を含めた情報をNIRに提供することを勧告する。(2022年審査報告書A.11)	説明をNIRに記載した。	NIR5章 (5.3.1.)
農業／家畜排せつ物の管理－間接排出－大気沈降－N ₂ O (3.B.5)	ERTは、NIRにおいて国の高い湿度状況とこれが排せつ物管理からの間接N ₂ O排出の算定に用いる国固有のFrac _{GASM} に与える影響を明らかにすることを勧告する。(2022年審査報告書A.12)	説明をNIRに記載した。	NIR5章 (5.3.1.)
農業／農用地の土壌－直接排出－管理土壌－N ₂ O (3.D.a)	ERTは、(1)日本が牧草地へ施用する無機、有機質窒素肥料の施用からのN ₂ O排出量が管理土壌からの直接N ₂ O排出の排出量の算定に含まれていることをNIRで明確にし、(2)NIRの関係する表(例、表5-56)に違う行として牧草地を含め、(3)牧草地の面積を報告することを勧告する。(2022年審査報告書A.13)	NIR内の該当する表を変更し、説明を記載した。	NIR5章 (5.5.1.)
農業／農用地の土壌－間接排出－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排出－N ₂ O (3.D.a.5)	ERTは、牧草地における鉱質土壌の無機化からのN ₂ O排出量の算定と報告をLULUCF分野で行っている旨の記述をNIRの農業分野の章に含めることを勧告する。(2022年審査報告書A.14)	説明をNIRに記載した。	NIR5章 (5.5.1.5)
農業／農用地の土壌－間接排出－管理土壌－N ₂ O (3.D.b)	ERTは、日本が管理土壌からのN ₂ O間接排出の算定のために、2006年ガイドラインの2019改良版のデフォルトのEF値を使用していることを正当化する説明をNIRに含めることを勧告する。(2022年審査報告書A.15)	説明をNIRに記載した。	NIR5章 (5.5.2.1, 5.5.2.2)
農業／その他(農作物残さの燃焼)－CH ₄ とN ₂ O (3.F.)	ERTは、農地で焼却処理される稲わら及び稲のもみ殻量の値について、表5-77の値は作物の湿重量で、CRFの表3.Fでは乾燥バイオマス重量であることをNIRで説明し、湿重量を乾燥バイオマス重量に変換する際に使用されている係数と計算式をNIRに報告することを勧告する。さらに、ERTはCRF表3.Cのdocumentation boxに乾重量が稲の有機土壌改良剤として報告される情報を含み、また、適切な場合にはCRF表3.Fの追加情報セクションに情報を含むことを勧告する。(2022年審査報告書A.16)	説明をNIRに記載した。	NIR5章 (5.7)

分野/カテゴリー	専門家審査チームによる勧告事項	日本の対応	NIR/CRF 該当箇所
LULUCF/全般	計算に活動量が必要となる 2006IPCC ガイドライン (第4巻第2章) の式 2.26 に留意し、現在推定に含まれていない有機質土壌から CO ₂ 排出は発生しないという情報を NIR に含めること。(2022 年審査報告書 L.1)	転用のない森林における有機質土壌で排水活動は実施されていないと専門家判断された情報を NIR に含めた。	NIR6 章 (6.4.1.b) 2))
LULUCF/転用のない森林 (4.A.1)	枯死木炭素蓄積値を検証し、この値が高い理由に関する説明を NIR に含めること。(2022 年審査報告書 L.2)	枯死木の炭素蓄積量の値を検証し、変更した。	NIR6 章 (表 6-12)
LULUCF/転用のない森林 (4.A.1)	無立木地における生体バイオマス炭素蓄積変化を計算するために専門家の判断に基づいて使用されたパラメータに関する情報を NIR に追加することを含め、炭素蓄積変化の計算に使用された方法の説明を改善すること。(2022 年審査報告書 L.4)	NIR に説明を追加した。	NIR6 章 (6.4.1.b) 2))
LULUCF/土地表記	判断できる範囲で、時系列にわたる総土地面積の特定へのアプローチが GHG 排出量及び吸収量の過大または過小評価につながることを検証すること (2022 年審査報告書 L.15)	排出・吸収量の過大または過小推計は生じていない理由を NIR に記述した。	NIR6 章 (6.2.1)
LULUCF/農地 (4.B)	日本が熱帯・亜熱帯気候帯の有機質土壌の活動データを収集し、2006 年 IPCC ガイドライン (第4巻、表 5-6) のデフォルトの排出係数を適用するか、熱帯/亜熱帯気候帯の有機質土壌が存在しないことの正当性を示すこと (2022 年審査報告書 L.17)	NIR に説明を追加した。	NIR6 章 (表 6-29、注)
LULUCF/窒素無機化/固定化に伴う直接 N ₂ O 排出 (4.(III))	日本が CRF 表 4.F で報告されたその他の土地の鉱質土壌の面積と、CRF 表 4.(III)で報告された他の土地から転用されたその他の土地の鉱質土壌の面積を見直し、時系列全体で同じ値が報告されるようにすること、及びこの再計算を NIR で説明すること (2022 年審査報告書 L.18)	CRF 表 4.F と CRF 表 4.(III)で同じ面積を報告した。	CRF 表 4.F と CRF 表 4.(III) NIR6 章
廃棄物/固形廃棄物の陸上における処分 (5.A)	2020 年審査期間中に日本が示したように、IPCC の FOD 法と日本の FOD 法の違いについての追加説明を NIR に記載し、国独自の FOD 法が 2006 年 IPCC ガイドライン (第5巻第3章の式 3.1) に従ったものであることを裏付けること (2022 年審査報告書 W.1)	国独自方法論と 2006 年 IPCC ガイドラインの FOD 法 (第5巻第3章の式 3.1) との間には実質的な相違点はない旨を NIR に記述した。	NIR7 章 (7.2.1)
廃棄物/その他の廃棄物処分場 (5.A.3)	1980 年度から 2001 年度の活動量として使用される不適正処分量の調査、及び同処分量の推計に用いた方法に関して、詳細な情報を提供すること (2022 年審査報告書 W.6)	NIR に方法論の詳細情報を追記した。	NIR7 章 (7.2.3)
廃棄物/排水の処理と放出 (5.D)	カテゴリー 5.D (排水の処理と放出) 下のサブカテゴリーの活動量として「NA」を報告することの説明については NIR と CRF の表 5.D の間で同じになるように記載すること (2022 年審査報告書 W.7)	NIR 及び CRF に下記の説明を記述した。「国独自の算定方法において、このカテゴリーの活動量は排出ガス及び排水処理施設ごとに異なるため、NA として報告している。」	NIR7 章 (7.5.1) CRF 表 5.D

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・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 NIR 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。