

RAPPORT D'INVENTAIRE NATIONAL 1990–2021 : SOURCES ET PUIITS DE GAZ À EFFET DE SERRE AU CANADA

LA DÉCLARATION DU CANADA À LA CONVENTION-CADRE
DES NATIONS UNIES SUR LES CHANGEMENTS CLIMATIQUES

PARTIE 3

2023



Environnement et
Changement climatique Canada

Environment and
Climate Change Canada

Canada

N° de cat. : En81-4F-PDF

ISSN : 1910-7072

EC21275.02

Le sommaire de ce rapport est disponible en HTML à : canada.ca/inventaire-ges

À moins d'avis contraire, il est interdit de reproduire le contenu de cette publication, en totalité ou en partie, à des fins de diffusion commerciale sans avoir obtenu au préalable la permission écrite de l'administrateur du droit d'auteur d'Environnement et Changement climatique Canada. Si vous souhaitez obtenir du gouvernement du Canada les droits de reproduction du contenu à des fins commerciales, veuillez demander l'affranchissement du droit d'auteur de la Couronne en communiquant avec :

Environnement et Changement climatique Canada
Centre de renseignements à la population
12^e étage, édifice Fontaine
200, boulevard Sacré-Cœur
Gatineau (Québec) K1A 0H3
Téléphone : 819-938-3860
Ligne sans frais : 1-800-668-6767 (au Canada seulement)
Courriel : enviroinfo@ec.gc.ca

Photos : © Environnement et Changement climatique Canada / gettyimages.ca

© Sa Majesté le Roi du chef du Canada, représenté par le ministre de l'Environnement et du Changement climatique, 2023

Also available in English

National Inventory Report 1990–2021: Greenhouse Gas Sources and Sinks in Canada

TABLE DES MATIÈRES

Liste de tableaux	ii
Liste des abréviations et unités communes.....	iv
Annexe 8 Protocole d'arrondissement par secteur du Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat.....	1
Annexe 9 Tableaux des émissions de gaz à effet de serre au Canada par secteur du GIEC, de 1990 à 2021	3
Annexe 10 Tableaux des émissions de gaz à effet de serre au Canada par secteurs économiques canadiens, de 1990 à 2021	8
Annexe 11 Tableaux des émissions de gaz à effet de serre provinciales et territoriales, par secteur du GIEC, 1990 à 2021	13
Annexe 12 Tableaux des émissions de gaz à effet de serre provinciales et territoriales par secteurs économiques canadiens, de 1990 à 2021.....	43
Annexe 13 L'électricité au Canada : Sommaire et tableaux sur l'intensité	59
Références.....	75

LISTE DE TABLEAUX

Tableau A8–1	Nombre de chiffres significatifs appliqués aux tableaux-synthèses des GES par secteur du GIEC	2
Tableau A9–1	Descriptions des catégories de sources et de puits de GES	3
Tableau A9–2	Émissions canadiennes de GES par secteur du GIEC, 1990–2021	5
Tableau A9–3	Sommaire des émissions de GES au Canada, 2021	7
Tableau A10–1	Descriptions des secteurs économiques canadiens	9
Tableau A10–2	Émissions de GES au Canada par secteurs économiques canadiens, 1990–2021	11
Tableau A10–3	Relation entre les secteurs économiques canadiens et les secteurs du GIEC, 2021	12
Tableau A11–1	Descriptions des catégories de sources et de puits de GES	14
Tableau A11–2	Résumé des émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador, certaines années	16
Tableau A11–3	Résumé des émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador, 2021	17
Tableau A11–4	Résumé des émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard, certaines années	18
Tableau A11–5	Résumé des émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard, 2021	19
Tableau A11–6	Résumé des émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse, certaines années	20
Tableau A11–7	Résumé des émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse, 2021	21
Tableau A11–8	Résumé des émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick, certaines années	22
Tableau A11–9	Résumé des émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick, 2021	23
Tableau A11–10	Résumé des émissions de GES pour le Québec, certaines années	24
Tableau A11–11	Résumé des émissions de GES pour le Québec, 2021	25
Tableau A11–12	Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, certaines années	26
Tableau A11–13	Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, 2021	27
Tableau A11–14	Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, 2021	28
Tableau A11–15	Résumé des émissions de GES pour le Manitoba, 2021	29
Tableau A11–16	Résumé des émissions de GES pour la Saskatchewan, certaines années	30
Tableau A11–17	Résumé des émissions de GES pour la Saskatchewan, 2021	31
Tableau A11–18	Résumé des émissions de GES pour l'Alberta, certaines années	32
Tableau A11–19	Résumé des émissions de GES pour l'Alberta, 2021	33
Tableau A11–20	Résumé des émissions de GES pour la Colombie-Britannique, certaines années	34
Tableau A11–21	Résumé des émissions de GES pour la Colombie-Britannique, 2021	35
Tableau A11–22	Résumé des émissions de GES pour le Yukon, certaines années	36
Tableau A11–23	Résumé des émissions de GES pour le Yukon, 2021	37
Tableau A11–24	Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest, certaines années	38
Tableau A11–25	Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest, 2021	39
Tableau A11–26	Résumé des émissions de GES pour le Nunavut, certaines années	40

Tableau A11–27	Résumé des émissions de GES pour le Nunavut, 2021.....	41
Tableau A11–28	Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut, 1990–1998	42
Tableau A12–1	Descriptions des secteurs économiques canadiens	44
Tableau A12–2	Émissions de GES pour Terre-Neuve et Labrador par secteurs économiques canadiens, certaines années	45
Tableau A12–3	Émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard par secteurs économiques canadiens, certaines années	46
Tableau A12–4	Émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse par secteurs économiques canadiens, certaines années ...	47
Tableau A12–5	Émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick par secteurs économiques canadiens, certaines années	48
Tableau A12–6	Émissions de GES pour le Québec par secteurs économiques canadiens, certaines années	49
Tableau A12–7	Émissions de GES pour l'Ontario par secteurs économiques canadiens, certaines années	50
Tableau A12–8	Émissions de GES pour le Manitoba par secteurs économiques canadiens, certaines années	51
Tableau A12–9	Émissions de GES pour la Saskatchewan par secteurs économiques canadiens, certaines années....	52
Tableau A12–10	Émissions de GES pour l'Alberta par secteurs économiques canadiens, certaines années	53
Tableau A12–11	Émissions de GES pour la Colombie-Britannique par secteurs économiques canadiens, certaines années	54
Tableau A12–12	Émissions de GES pour le Yukon par secteurs économiques canadiens, certaines années.....	55
Tableau A12–13	Émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest par secteurs économiques canadiens, certaines années	56
Tableau A12–14	Émissions de GES pour le Nunavut par secteurs économiques canadiens, certaines années	57
Tableau A12–15	Émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut par secteurs économiques canadiens, 1990–1998.....	58
Tableau A13–1	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES au Canada.....	61
Tableau A13–2	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador	62
Tableau A13–3	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard	63
Tableau A13–4	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse	64
Tableau A13–5	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick	65
Tableau A13–6	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Québec.....	66
Tableau A13–7	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Ontario.....	67
Tableau A13–8	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Manitoba.....	68
Tableau A13–9	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Saskatchewan	69
Tableau A13–10	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Alberta	70
Tableau A13–11	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Colombie-Britannique	71
Tableau A13–12	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Yukon	72
Tableau A13–13	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest....	73
Tableau A13–14	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Nunavut	74

LISTE DES ABRÉVIATIONS ET UNITÉS COMMUNES

Abréviations

AD.....	atterrissage et décollage
AQ.....	assurance de la qualité
ATCATF.....	Affectation des terres, changement d'affectation des terres et foresterie
BDEE	<i>Bulletin sur la disponibilité et l'écoulement d'énergie au Canada</i>
CANSIM	Système canadien d'information socio-économique
CDN	contributions déterminées au niveau national
COD	carbone organique dissous
CCNUCC.....	Convention-cadre des Nations Unies sur les changements climatiques
CE.....	coefficient d'émission
CEE-ONU.....	Commission économique des Nations Unies pour l'Europe
CFC.....	chlorofluorocarbure
COVNM.....	composés organiques volatils non méthaniques
CQ	contrôle de la qualité
CUPR.....	Cadre uniformisé de présentation des rapports
DSM	déchets solides municipaux
ECCC.....	Environnement et Changement climatique Canada
GES	gaz à effet de serre
GIEC	Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat
HCFC	hydrochlorofluorocarbure
HFC.....	hydrofluorocarbure
LCPE 1999.....	<i>Loi canadienne sur la protection de l'environnement, 1999</i>
ND.....	non disponible
OCED.....	Organisation de coopération et de développement économiques
PCA.....	principaux contaminants atmosphériques
PDGES.....	Programme de déclaration des gaz à effet de serre
PFC.....	perfluorocarbure
PIB	produit intérieur brut
PIUP.....	Procédés industriels et utilisation des produits
PLR.....	produits ligneux récoltés
POP	polluant organique persistant
PRP.....	potentiel de réchauffement planétaire
RIN.....	Rapport d'inventaire national
SAO	substance appauvrissant l'ozone
SFC.....	Service canadien des forêts
VKP.....	véhicules-kilomètres parcourus

Formules chimiques

Al	aluminium
CaCO ₃	carbonate de calcium; calcaire
CaMg(CO ₃) ₂	dolomite
CaO	chaux; chaux vive; chaux calcinée
CF ₄	tétrafluorure de carbone
C ₂ F ₆	hexafluorure de carbone
CH ₃ OH	méthanol
CH ₄	méthane
C ₂ H ₆	éthane
C ₃ H ₈	propane
C ₄ H ₁₀	butane
C ₂ H ₄	éthylène
C ₆ H ₆	benzène
CO	monoxyde de carbone
CO ₂	dioxyde de carbone
éq. CO ₂	équivalent de dioxyde de carbone
H ₂	hydrogène
H ₂ O	eau
H ₂ S	sulfure d'hydrogène
HNO ₃	acide nitrique
Mg	magnésium; également mégagramme
MgCO ₃	magnésite; carbonate de magnésium
MgO	magnésite; chaux dolomitique
N	azote
N ₂	azote gazeux
Na ₂ CO ₃	carbonate de sodium
NF ₃	trifluorure d'azote
NH ₃	ammoniac
NH ₄ ⁺	ammonium
NH ₄ NO ₃	nitrite d'ammonium
N ₂ O	oxyde nitreux
N ₂ O-N	émissions d'oxyde nitreux exprimées en tant qu'émissions d'azote
NO	monoxyde d'azote
NO ₂	dioxyde d'azote
NO ₃ ⁻	nitrate
NO _x	oxydes d'azote
O ₂	oxygène
SF ₆	hexafluorure de soufre
SiC	carbure de silicium
SO ₂	dioxyde de soufre
SO _x	oxydes de soufre

Clés de notation

IA	inclus ailleurs
NE.....	non estimé
S.O.....	sans objet
I.....	inexistant

Unités

g.....	gramme
Gg	gigagramme
Gt.....	gigatonne
ha.....	hectare
kg.....	kilogramme
kha	kilohectare
km	kilomètre
kt.....	kilotonne
kWh.....	kilowattheure
m.....	mètre
Mg.....	mégagramme
Mha.....	million d'hectares
mm	millimètre
ML.....	mégalitre
Mt.....	mégatonne
MW.....	mégawatt
PJ.....	pétajoule
TJ.....	térajoule
t.....	tonne
TWh	térawattheure

PROTOCOLE D'ARRONDISSEMENT PAR SECTEUR DU GROUPE D'EXPERTS INTERGOUVERNEMENTAL SUR L'ÉVOLUTION DU CLIMAT

Afin de tenir compte du niveau d'incertitude des estimations des émissions et des absorptions par secteurs d'activités définis par le Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat (GIEC) (Annexes 9 et 11), un protocole d'arrondissement a été élaboré. L'exactitude des données se reflète dans le nombre de chiffres significatifs utilisés, selon l'incertitude associée à la catégorie en question. Le nombre de chiffres significatifs retenu pour chaque catégorie de source et de puits, selon les règles d'arrondissement dictées par le protocole, est présenté au Tableau A8-1.

Un grand nombre de plages du degré d'incertitude utilisées pour diverses catégories ont été établies par l'analyse de Monte-Carlo, telles que mises en œuvre par ICF Consulting (ICF, 2004, 2005), à l'aide des estimations de l'inventaire de 2001 présentée dans le Rapport d'inventaire national (RIN) de 2003. Les valeurs du degré d'incertitude par défaut publiées par le GIEC (GIEC/OCDE/AIE, 1997; GIEC, 2001; GIEC, 2006), et celles retenues selon les avis d'expert ont également été utilisées pour certaines plages. Depuis 2004–2005, plusieurs changements méthodologiques, améliorations et mises à jour ont été effectués, y compris des mises à jour des paramètres d'incertitude eux-mêmes. Les plages du degré d'incertitude ont été calculées à partir des valeurs moyennes établies par ces analyses.

Pour une description plus détaillée de l'analyse de l'incertitude des estimations d'émissions au Canada, veuillez consulter l'Annexe 2 où se trouvent des tableaux des valeurs actuelles de l'incertitude. Les mises à jour des estimations de l'incertitude sont trouvées dans les chapitres des secteurs respectifs.

Les valeurs d'incertitude suivantes ont servi à déterminer le nombre de chiffres significatifs (un maximum de deux décimales) auquel les estimations ont été arrondies :

- incertitude supérieure à 50 % : un chiffre significatif
- incertitude entre 10 % et 50 % : deux chiffres significatifs
- incertitude inférieure à 10 % : trois chiffres significatifs

Notez que pour l'Affectation des terres, changement d'affectation des terres et foresterie, les règles d'arrondissement mentionnées ci-dessus sont généralement suivies, excepté dans certaines situations où il est nécessaire d'expliquer des détails spécifiques des estimations ou des tendances qui peuvent être masqués par l'arrondissement. Dans ces situations, deux chiffres significatifs sont utilisés malgré certaines plages d'incertitude élevées qui suggèrent de n'utiliser qu'un seul chiffre significatif (veuillez consulter le Chapitre 6 pour plus de détails).

Ce protocole d'arrondissement ne s'applique pas aux estimations présentées par secteur économique canadien (annexes 10 et 12) qui ont été arrondis au plus proche 1 Mt et 0,1 Mt au niveau national (Annexe 10) et provinciales/territoriales (Annexe 12), respectivement.

Tous les calculs, y compris la somme des émissions totales, sont fondés sur des données non arrondies. Le protocole d'arrondissement n'a été appliqué aux estimations qu'après les calculs. À noter par ailleurs que, pour des raisons de formatage, le nombre de décimales des valeurs présentées est limité. C'est pourquoi la présence d'un tiret (–), indiquant une valeur de zéro, ne signifie pas nécessairement l'absence totale d'émissions dans la catégorie visée. Par conséquent, il se peut que l'addition des valeurs individuelles des tableaux ne corresponde pas aux sous totaux ni aux totaux.

Tableau A8-1 Nombre de chiffres significatifs appliqués aux tableaux-synthèses des GES par secteur du GIEC

Catégories de gaz à effet de serre	Nombre de chiffres significatifs							
	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆	NF ₃	TOTAL
TOTAL	3	2	2	2	2	2	1	3
ÉNERGIE	3	2	1					3
a. Sources de combustion fixes	3	1	1					3
Production de chaleur et d'électricité du secteur public	3	2	1					3
Industries de raffinage du pétrole	3	1	1					3
Extraction de pétrole et de gaz	3	1	1					3
Exploitation minière	3	1	1					3
Industries manufacturières	3	2	2					3
Sidérurgie	3	1	1					3
Métaux non ferreux	3	2	1					3
Produits chimiques	3	2	1					3
Pâtes et papiers	3	1	1					3
Ciment	3	1	1					3
Autres industries manufacturières	3	1	1					3
Construction	3	2	2					3
Commercial et institutionnel	3	2	1					3
Résidentiel	3	1	1					3
Agriculture et foresterie	3	1	1					3
b. Transports	3	2	2					3
Transport aérien	3	1	1					3
Transport aérien intérieur (civil)	3	1	1					3
Militaire	3	1	1					3
Transport routier	3	1	2					3
Véhicules légers à essence	3	1	2					3
Camions légers à essence	3	1	2					3
Véhicules lourds à essence	3	1	2					3
Motos	3	1	2					3
Véhicules légers à moteur diesel	3	1	2					3
Camions légers à moteur diesel	3	1	2					3
Véhicules lourds à moteur diesel	3	1	2					3
Véhicules au propane ou au gaz naturel	3	1	2					3
Transport ferroviaire	3	1	1					3
Transport maritime	3	2	1					3
Transport maritime intérieur	3	2	1					3
Pêches	3	1	1					3
Transport maritime militaire	3	2	1					3
Autres moyens de transport	3	2	1					3
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	3	2	1					3
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	3	2	1					3
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	3	2	1					3
Véhicules hors route : Résidentiel	3	2	1					3
Véhicules hors route : Autres	3	2	1					3
Transport par pipeline	3	2	1					3
c. Sources fugitives	2	3	2					2
Exploitation de la houille		1						1
Pétrole et gaz naturel	2	3	1					3
Pétrole	2	3	1					3
Gaz naturel	2	3	1					3
Évacuation	2	3	1					3
Torchage	3	3	1					3
d. Transport et stockage du CO₂	1							1
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	3	2	3	2	3	2	1	3
a. Produits minéraux	2							2
Production de ciment	3							3
Production de chaux	3							3
Utilisation de produits minéraux	2							2
b. Industries chimiques	3	2	3					3
Production d'ammoniac	3							3
Production d'acide nitrique			3					3
Production d'acide adipique			3					3
Production pétrochimique et production de noir de carbone	3	2	3					3
c. Production de métaux	3	1			3	3		3
Production sidérurgique	3	1						3
Production d'aluminium	3				3	3		3
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium						3		3
d. Production et consommation d'halocarbures, SF₆ et NF₃				2	2	2	1	2
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant	2							2
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	2				1	2		2
AGRICULTURE	2	2	2		2	2		2
a. Fermentation entérique		2						2
b. Gestion des fumiers		2	1					2
c. Sols agricoles			2					2
Sources directes			2					2
Sources indirectes			1					1
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs		1	1					1
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	2							2
DÉCHETS	1	2	1					2
a. Évacuation des déchets solides (sites d'enfouissement)		1						1
b. Traitement biologique des déchets solides		1	1					1
c. Traitement et rejet des eaux usées		1	1					1
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	2	1	1					2
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels		1	1					1
AFFECTATION DES TERRES, CHANGEMENT D'AFFECTATION DES TERRES ET FORESTERIE	2	2	2					2
a. Terres forestières	2	1	1					2
b. Terres cultivées	2	2	2					2
c. Prairies		1	1					1
d. Terres humides	2	2	2					2
e. Établissements	2	2	2					2
f. Produits ligneux récoltés	3							2

TABLEAUX DES ÉMISSIONS DE GAZ À EFFET DE SERRE AU CANADA PAR SECTEUR DU GIEC, DE 1990 à 2021

Tableau A9–1	Descriptions des catégories de sources et de puits de GES	3
Tableau A9–2	Émissions canadiennes de GES par secteur du GIEC, 1990–2021	5
Tableau A9–3	Sommaire des émissions de GES au Canada, 2021	7

Dans le présent Rapport d'inventaire national, les estimations des émissions sont principalement présentées pour chacun des secteurs d'activité définis par le Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat (GIEC) : Énergie, Procédés industriels et utilisation des produits (PIUP), Agriculture, Affectation des terres, changement d'affectation des terres et foresterie (ATCATF), et Déchets. Ces secteurs concordent avec la classification définie dans les *directives de la CCNUCC pour la notification des inventaires annuels* des Parties visées à l'annexe I de la Convention (décision 24/CP.19)¹.

La présente annexe contient un tableau de descriptions des catégories et des tableaux de sommaires (tableaux A9–1 à A9–3) illustrant les émissions nationales de gaz à effet de serre (GES) par année, par gaz et par secteur du GIEC. Les émissions nationales de GES distribuées aux secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 10 du présent rapport.

Les tableaux des émissions de GES au Canada sont disponibles en ligne à l'adresse suivante : <http://ouvert.canada.ca>.

Tableau A9–1 Descriptions des catégories de sources et de puits de GES	
Catégories de sources et de puits de GES	
ÉNERGIE	
a. Sources de combustion fixes	
Production de chaleur et d'électricité du secteur public	Émissions de combustible consommé pour la production d'électricité des services publics et de vapeur (pour la vente).
Industries de raffinage du pétrole	Émissions de combustible consommé par les industries de raffinage du pétrole.
Exploitation de pétrole et de gaz	Émissions de combustible consommé par les industries d'extraction de pétrole et de gaz.
Exploitation minière	Émissions de combustible consommé par : – mines de métaux et de non-métaux, mines de charbon, carrières de pierre et de gravier – exploration minière et activités de forage à forfait
Industries manufacturières	Émissions de combustible consommé par les industries suivantes : – sidérurgie (fonderies d'acier, usines de moulage et de laminage) – métaux non ferreux (production d'aluminium, de magnésium et autre production) – produits chimiques (fabrication d'engrais, fabrication de produits chimiques organiques et inorganiques) – pâtes et papiers (surtout la fabrication de pâtes, de papiers et de produits de papier) – production de ciment et autres produits minéraux non métalliques – autres industries manufacturières non spécifiées (p.ex., les industries de l'automobile, des textiles et des aliments et boissons)
Construction	Émissions de combustible consommé par l'industrie de la construction (bâtiments, routes, etc.)
Commercial et institutionnel	Émissions de combustible consommé par : – industries de services de l'exploitation minière, les communications, la vente au détail et en gros, les services financiers et d'assurances, l'immobilier, l'éducation, etc. – établissements fédéraux, provinciaux et municipaux – défense nationale et Garde côtière canadienne – gares, aéroports et entrepôts
Résidentiel	Émissions de combustible consommé par les résidences personnelles (maisons, résidences hôtelières, immeubles en copropriété et maisons de ferme).
Agriculture et foresterie	Émissions de combustible consommé par : – exploitation forestière et services connexes – industrie de l'agriculture, de la chasse et du piégeage (à l'exclusion de la transformation des aliments ainsi que de la fabrication et de la réparation de la machinerie agricole)

¹ Accessible en ligne à l'adresse : <http://unfccc.int/resource/docs/2013/cop19/fr/10a03f.pdf>.

Tableau A9-1 Descriptions des catégories de sources et de puits de GES (suite)

Catégories de sources et de puits de GES

ÉNERGIE

b. Transports

Émissions provenant de :

Transport aérien	– la consommation de combustibles fossiles par les avions civils effectuant des vols intérieurs et par toutes les opérations des avions militaires utilisant du carburant acheté au Canada
Transport aérien intérieur (civil)	– la consommation de combustibles fossiles par les avions civils effectuant des vols intérieurs avec du carburant acheté au Canada
Militaire	– la consommation de combustibles fossiles par les opérations des avions militaires avec du carburant acheté au Canada
Transport routier	– la consommation de combustibles par les véhicules qui sont autorisés à circuler sur les routes (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel)
Transport ferroviaire	– la consommation de combustibles par le transport ferroviaire canadien (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel)
Transport maritime	– la consommation de combustibles (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel) par des navires naviguant entre les ports canadiens (y compris toutes les opérations de pêche et militaires)
Transport maritime intérieur	– la consommation de carburants (à l'exclusion des émissions biogènes de CO ₂ provenant de l'éthanol et du biodiesel) par les navires naviguant entre les ports canadiens
Pêches	– la consommation de carburants (à l'exclusion des émissions biogènes de CO ₂ provenant de l'éthanol et du biodiesel) par les navires de pêche opérant dans les eaux canadiennes
Transport maritime militaire	– la consommation de carburants (à l'exclusion des émissions biogènes de CO ₂ provenant de l'éthanol et du biodiesel) par les navires militaires opérant dans les eaux canadiennes
Autres – Véhicules hors route	– la consommation de combustibles par les appareils de combustion mobiles qui ne sont pas autorisés à circuler sur les routes (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel)
Autres – Transport par pipeline	– des modes de transport et de distribution du pétrole brut, du gaz naturel et d'autres produits
c. Sources fugitives	Les rejets de gaz à effet de serre, intentionnels ou non, provenant des activités suivantes :
Exploitation de la houille	– exploitation minière souterraine et à ciel ouvert, mines de charbon souterraines abandonnées
Pétrole et gaz naturel	– exploration, production, transport et distribution du pétrole et du gaz classiques et non classiques
Pétrole	– rejets non intentionnels de gaz à effet de serre provenant de la production, du traitement, du transport, du stockage et de la livraison de pétrole brut
Gaz naturel	– rejets non intentionnels de gaz à effet de serre provenant de la production, du traitement, du transport, du stockage et de la livraison de gaz naturel (inclus les rejets non intentionnels situés après les compteurs de gaz naturel, provenant des appareils résidentiels et commerciaux au gaz naturel, des véhicules au gaz naturel et des installations industrielles)
Évacuation	– rejets intentionnels de gaz à effet de serre dans les installations pétrolières et gazières
Torchage	– élimination de routine ou d'urgence de gaz résiduels par combustion de flamme ouverte ou par un incinérateur dans les installations de pétrole et de gaz naturel

d. Transport et stockage du CO₂

Émissions intentionnelles et non intentionnelles de gaz à effet de serre dues au transport et au stockage du dioxyde de carbone

PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS

Émissions provenant des activités de production suivantes :

a. Produits minéraux	– la production de ciment, la production de chaux et l'utilisation de produits minéraux (ce qui inclut la production de verre, les autres utilisations de carbonate de sodium, l'utilisation de magnésite et d'autres utilisations de calcaire et de dolomite)
b. Industries chimiques	– la production d'ammoniac, d'acide nitrique, d'acide adipique, de carbure et de produits pétrochimiques. La production de produits pétrochimiques comprend la production de carbone noir, de dichlorure d'éthylène, d'éthylène, d'oxyde d'éthylène, de méthanol, de styrène et d'autres utilisations de l'urée.
c. Production de métaux	– la production d'aluminium, production sidérurgique, et production et moulage de magnésium
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF ₆ et de NF ₃	– production de sous-produits de HFC-23 provenant de la production de HCFC-22; utilisation de HFC ou de PFC dans les appareils de climatisation et de réfrigération, les extincteurs, les aérosols, les solvants, les agents de gonflement de la mousse, la fabrication de semi-conducteurs et l'industrie de l'électronique, et utilisation de SF ₆ et NF ₃ dans la fabrication de semi-conducteurs
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant	– l'utilisation non énergétique des combustibles fossiles (y compris les solvants et les lubrifiants) qui ne sont pas comptabilisés ailleurs dans le secteur des procédés industriels et utilisation des produits, et l'utilisation de l'urée dans la réduction catalytique sélective (RSC) des véhicules équipés
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	– l'utilisation de N ₂ O comme anesthésique et agent propulseur; utilisation de SF ₆ dans les équipements électriques; et utilisation de PFC dans d'autres produits confinés utilisés comme liquide de refroidissement diélectrique, isolant électrique ou fluide caloporteur

AGRICULTURE

Émissions provenant de :

a. Fermentation entérique	– érucation de CH ₄ au cours de la digestion de matériel végétal (principalement) par les ruminants
b. Gestion des fumiers	– rejet de CH ₄ et de N ₂ O causé par l'activité microbienne pendant l'entreposage des matières fécales, de l'urine et des matériaux de litière à la suite du nettoyage des granges et des enclos – émissions indirectes de N ₂ O provenant de la volatilisation et du lessivage de l'azote des fumiers pendant le stockage
c. Sols agricoles	
Sources directes	– émissions directes de N ₂ O des engrais azotés inorganiques, des fumiers et biosolides appliqués sur les terres agricoles, des pâturages, grands parcs et enclos, des résidus de culture, perte de carbone organique dans le sol, du labourage, de l'irrigation et de la culture des sols organiques
Sources indirectes	– émissions indirectes de N ₂ O de la volatilisation et du lessivage de l'azote et des biosolides des fumiers, des engrais azotés inorganiques et des résidus de cultures
d. Brûlage des résidus agricoles dans les champs	– émissions de CH ₄ et de N ₂ O du brûlage des résidus de récolte
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	– émissions directes de CO ₂ provenant du chaulage, de l'application d'urée et d'autres engrais carbonés

DÉCHETS

Émissions provenant des sous-secteurs suivants :

a. Évacuation des déchets solides (sites d'enfouissement)	– sites d'enfouissement municipaux des déchets urbains solides
b. Traitement biologique des déchets solides	– compostage et digestion anaérobie par les installations municipales et industrielles, comprenant les déchets solides municipaux, les biosolides, les fumiers et/ou les déchets de jardin qui sont apportés sur place
c. Traitement et rejet des eaux usées	– traitement des eaux usées municipales et industrielles
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	– déchets solides, dangereux et cliniques municipaux, et des boues d'épuration
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	– sites d'enfouissement privés dédiés aux déchets de bois
AFFECTATION DES TERRES, CHANGEMENT D'AFFECTATION DES TERRES ET FORESTERIE	Émissions et absorptions provenant des :
a. Terres forestières	– forêts aménagées et terres converties en forêts; présentant les sources et les puits provenant de la croissance des forêts et des perturbations anthropiques liées à l'aménagement forestier, mais présentant séparément les sources et les puits provenant des incendies et de la majorité des perturbations à cause des insectes
b. Terres cultivées	– pratiques d'aménagement des terres exploitées en cultures annuelles et pérennes (fourrage, cultures spécialisées et vergers); carbone organique du sol (COS) impacté par les variations de la productivité des cultures et l'épandage de fumier; émissions immédiates et résiduelles des terres converties en terres cultivées
c. Prairies	– prairies agricoles aménagées
d. Terres humides	– tourbières drainées pour la récolte de la tourbe ou terres submergées par l'aménagement d'un réservoir hydroélectrique
e. Établissements	– forêts et prairies converties en terres aménagées (zones de peuplement, infrastructures de transport, infrastructures gazières et pétrolières, exploitation minière, etc.); croissance des arbres en milieu urbain
f. Produits ligneux récoltés	– utilisation et élimination des produits ligneux récoltés, fabriqués à partir de bois provenant des activités de récolte forestière, de conversion des forêts et de récolte de bois de chauffage au Canada

Tableau A9–2 Émissions canadiennes de GES par secteur du GIEC, 1990–2021																																	
Catégories de gaz à effet de serre		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
		kt d'éq. CO ₂																															
TOTAL ^a		589 000	582 000	599 000	602 000	622 000	639 000	661 000	676 000	682 000	695 000	719 000	710 000	715 000	734 000	737 000	732 000	725 000	748 000	731 000	690 000	702 000	711 000	716 000	723 000	720 000	723 000	705 000	712 000	725 000	724 000	659 000	670 000
ÉNERGIE		472 000	463 000	481 000	482 000	498 000	513 000	531 000	547 000	555 000	569 000	593 000	586 000	589 000	604 000	601 000	600 000	593 000	618 000	602 000	571 000	582 000	588 000	587 000	593 000	594 000	596 000	577 000	586 000	596 000	596 000	532 000	543 000
a. Sources de combustion fixes		278 000	273 000	283 000	278 000	284 000	291 000	301 000	308 000	311 000	323 000	345 000	341 000	343 000	354 000	345 000	339 000	330 000	354 000	339 000	317 000	319 000	324 000	320 000	321 000	322 000	326 000	315 000	318 000	321 000	322 000	298 000	300 000
Production d'électricité et de chaleur du secteur public		94 500	95 900	102 000	93 200	95 400	98 900	98 600	111 000	123 000	121 000	132 000	133 000	128 000	133 000	126 000	125 000	119 000	126 000	117 000	101 000	102 000	94 300	91 400	87 500	84 500	87 900	81 600	79 500	71 000	69 600	61 500	60 400
Industries de raffinage du pétrole		17 400	16 300	16 600	17 200	16 100	16 300	18 700	18 600	18 200	17 300	17 300	18 000	19 100	20 100	21 600	20 000	20 100	20 500	19 300	18 700	19 000	18 200	17 500	16 600	16 000	16 000	16 300	14 500	14 700	15 600	13 200	13 200
Extraction de pétrole et de gaz		30 800	29 300	31 200	34 400	35 100	36 400	36 700	35 100	37 600	48 600	52 700	55 300	58 300	62 400	60 700	62 900	66 000	74 000	73 400	75 600	76 800	82 800	87 000	89 800	93 600	97 300	94 100	97 600	104 000	104 000	99 200	103 000
Exploitation minière		4 650	4 320	3 730	4 020	4 580	4 970	5 070	5 230	4 700	4 490	4 950	4 930	4 560	4 930	4 810	4 350	5 150	5 780	6 100	5 710	5 820	5 890	6 400	5 610	5 280	4 860	4 490	5 090	6 620	6 260	6 030	6 410
Industries manufacturières		56 400	54 100	53 200	50 900	54 400	56 200	57 800	58 000	55 000	56 000	56 000	51 700	51 300	49 200	50 800	47 800	46 000	47 100	44 600	39 800	41 200	44 100	43 900	45 100	45 200	44 100	42 600	42 800	42 700	43 200	39 400	40 700
Sidérurgie		4 950	4 960	5 300	5 400	6 020	5 790	6 150	6 170	6 230	6 330	6 200	5 000	5 850	5 510	5 800	5 510	5 500	5 950	5 740	4 270	4 960	5 280	5 510	5 600	6 050	5 760	5 620	6 010	6 390	6 080	4 570	5 170
Métaux non ferreux		3 540	2 850	3 130	2 980	3 610	3 420	4 240	4 110	4 120	3 910	3 800	4 010	3 710	3 720	3 730	3 840	3 680	4 060	4 070	3 050	3 240	3 580	3 220	3 330	3 020	3 380	3 460	3 430	2 960	3 450	3 250	3 200
Produits chimiques		8 260	8 650	8 600	8 530	10 000	10 300	9 920	10 200	10 800	11 100	10 600	9 430	8 980	8 100	8 900	8 260	8 790	8 630	8 730	8 830	9 870	11 100	11 000	11 600	12 400	12 100	10 800	9 780	9 450	9 640	9 520	9 190
Pâtes et papiers		14 500	14 000	13 000	13 000	12 900	12 800	13 400	13 200	12 100	12 500	12 500	11 500	10 900	10 300	10 100	8 600	7 430	7 680	6 230	6 340	5 920	6 180	5 970	6 220	6 080	6 000	6 010	6 400	7 090	7 190	6 500	6 860
Ciment		3 970	3 440	3 400	3 470	4 070	4 160	4 130	4 040	4 190	4 460	4 640	4 590	4 970	4 990	5 460	5 400	5 720	5 080	4 950	4 490	4 080	4 310	4 030	3 850	4 000	3 910	3 930	4 160	4 200	4 040	3 600	3 850
Autres industries manufacturières		21 200	20 200	19 700	17 600	17 800	19 700	20 000	20 200	17 500	17 600	18 200	17 100	16 900	16 600	16 800	16 200	14 900	15 700	14 900	12 900	13 100	13 700	14 200	14 500	13 600	12 900	12 800	13 000	12 600	12 800	12 000	12 400
Construction		1 880	1 630	1 760	1 390	1 400	1 180	1 270	1 260	1 120	1 170	1 080	1 030	1 260	1 340	1 410	1 440	1 390	1 400	1 380	1 230	1 520	1 360	1 390	1 290	1 300	1 310	1 300	1 300	1 380	1 440	1 430	1 460
Commercial et institutionnel		26 200	26 800	27 500	28 500	27 800	29 400	30 000	30 400	27 800	29 400	33 300	32 600	34 100	35 200	33 900	32 400	29 400	30 500	30 200	30 000	28 600	30 500	28 700	29 700	31 400	30 400	31 700	34 000	35 500	37 200	35 900	35 400
Résidentiel		43 800	42 300	43 600	45 500	46 200	44 900	49 700	46 300	40 700	42 400	44 700	41 600	43 500	45 700	44 100	43 300	41 200	45 700	45 100	43 300	41 300	43 600	40 100	41 900	41 500	40 900	39 300	40 100	41 900	40 700	38 000	36 500
Agriculture et foresterie		2 410	2 740	3 250	3 050	2 550	2 770	2 930	2 920	2 600	2 680	2 570	2 240	2 160	2 300	2 210	2 180	2 110	2 490	2 470	2 460	2 660	3 160	3 260	3 150	3 000	2 960	3 180	3 080	3 190	3 490	3 030	3 090
b. Transports ^b		145 000	140 000	145 000	148 000	156 000	160 000	164 000	170 000	173 000	177 000	178 000	176 000	178 000	182 000	186 000	191 000	190 000	193 000	192 000	187 000	193 000	193 000	193 000	198 000	196 000	197 000	196 000	202 000	209 000	210 000	179 000	188 000
Transport aérien		7 510	6 500	6 390	6 020	6 380	6 700	7 080	7 240	7 500	7 890	7 800	7 150	7 020	7 140	7 630	7 720	7 740	7 820	7 460	6 640	6 690	6 590	7 600	7 880	7 590	7 590	7 520	7 940	8 660	8 590	4 750	5 590
Transport aérien intérieur (civil)		7 280	6 280	6 160	5 810	6 160	6 470	6 830	6 990	7 260	7 670	7 530	6 950	6 760	6 840	7 330	7 460	7 510	7 510	7 160	6 380	6 430	6 360	7 350	7 670	7 380	7 350	7 270	7 710	8 420	8 340	4 560	5 390
Militaire		233	221	228	205	213	231	248	247	235	211	265	205	263	306	301	259	237	305	297	266												

Tableau A9–2 Émissions canadiennes de GES par secteur du GIEC, 1990–2021 (suite)																																	
Catégories de gaz à effet de serre	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	
	kt d'éq. CO ₂																																
TOTAL*	589 000	582 000	599 000	602 000	622 000	639 000	661 000	676 000	682 000	695 000	719 000	710 000	715 000	734 000	737 000	732 000	725 000	748 000	731 000	690 000	702 000	711 000	716 000	723 000	720 000	723 000	705 000	712 000	725 000	724 000	659 000	670 000	
AGRICULTURE	41 000	41 000	43 000	44 000	46 000	48 000	49 000	49 000	50 000	50 000	51 000	51 000	51 000	53 000	54 000	54 000	53 000	52 000	50 000	50 000	49 000	51 000	53 000	51 000	52 000	53 000	52 000	53 000	54 000	55 000	54 000		
a. Fermentation entérique	22 000	23 000	24 000	24 000	25 000	27 000	27 000	27 000	27 000	27 000	28 000	29 000	29 000	29 000	30 000	31 000	30 000	29 000	28 000	26 000	25 000	25 000	25 000	25 000	24 000	24 000	24 000	24 000	24 000	24 000	24 000		
b. Gestion des fumiers	6 100	6 200	6 500	6 600	6 800	7 200	7 300	7 400	7 500	7 700	7 900	8 200	8 300	8 400	8 600	8 700	8 500	8 300	8 100	7 800	7 600	7 600	7 600	7 700	7 600	7 700	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800		
c. Sols agricoles	11 000	11 000	11 000	12 000	12 000	12 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	14 000	13 000	13 000	13 000	14 000	15 000	14 000	15 000	15 000	16 000	18 000	17 000	18 000	18 000	17 000	19 000	19 000	20 000	19 000	
Sources directes	8 700	8 500	8 800	9 300	9 500	9 600	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	9 800	11 000	10 000	10 000	10 000	11 000	11 000	11 000	12 000	12 000	13 000	14 000	13 000	14 000	14 000	15 000	15 000	16 000	15 000		
Sources indirectes	3 000	2 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000		
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	200	200	200	200	200	200	200	200	200	100	100	100	100	100	30	40	50	40	50	50	30	30	40	50	50	60	50	50	50	50	30		
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	1 200	1 100	1 200	1 200	1 400	1 500	1 500	1 600	1 700	1 500	1 600	1 400	1 500	1 600	1 500	1 400	1 500	1 700	1 700	1 800	1 800	2 000	2 300	2 700	2 500	2 600	2 500	2 400	2 600	2 700	3 000	3 100	
DÉCHETS	19 000	19 000	19 000	19 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	21 000	21 000	21 000	21 000	22 000	22 000	22 000	22 000	21 000	21 000	21 000	20 000	20 000	20 000	21 000	21 000	21 000	21 000	21 000	21 000	21 000	21 000	21 000	
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	
b. Traitement biologique des déchets solides	70	100	100	100	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	400	400	400	400	
c. Traitement et rejet des eaux usées	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	260	270	280	290	330	360	340	310	330	320	330	370	380	360	330	350	330	320	320	290	310	300	170	190	170	200	200	190	180	180	160	150	
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	900	900	900	900	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	900	900	900	900	900	900	800	800	800	800	800	700	700	700	700	
AFFECTATION DES TERRES, CHANGEMENT D'AFFECTATION DES TERRES ET FORESTERIE	-65 000	-68 000	-57 000	-48 000	-57 000	-42 000	-48 000	-52 000	-58 000	-50 000	-38 000	-46 000	-12 000	-11 000	-12 000	-5 500	-19 000	-17 000	-21 000	-49 000	-18 000	-12 000	-21 000	-20 000	-39 000	24	-11 000	-16 000	-11 000	-19 000	-13 000	-17 000	
a. Terres forestières	-200 000	-200 000	-200 000	-200 000	-200 000	-190 000	-190 000	-190 000	-190 000	-190 000	-180 000	-170 000	-160 000	-150 000	-140 000	-140 000	-130 000	-130 000	-140 000	-140 000	-140 000	-140 000	-140 000	-140 000	-140 000	-130 000	-140 000	-140 000	-130 000	-140 000	-130 000	-130 000	
b. Terres cultivées	1 000	-6 000	-2 100	2 500	-8 300	-7 700	-7 700	-12 000	-7 800	-15 000	-19 000	-12 000	4 000	7 800	-23 000	-22 000	-25 000	-19 000	-20 000	-36 000	-22 000	-16 000	-21 000	-24 000	-43 000	-11 000	-17 000	-23 000	-22 000	-18 000	-16 000	-18 000	
c. Prairies	0,60	0,80	1	0,40	1	0,30	0,50	0,60	0,70	0,80	1	1	1	0,90	0,90	0,80	1	0,40	0,50	0,40	0,30	0,60	2	2	0,80	1	1	1	1	1	1		
d. Terres humides	5 400	5 300	5 100	5 500	3 300	3 200	3 100	3 200	3 500	3 700	3 200	3 200	3 200	3 100	3 200	3 100	3 200	3 300	3 100	3 100	3 100	3 000	3 100	3 100	3 200	3 000	3 100	3 100	2 800	3 100	3 500	3 300	
e. Établissements	1 900	1 800	1 600	1 600	1 400	1 300	1 200	1 200	1 200	1 300	1 400	1 200	1 500	1 700	1 600	1 500	1 800	1 900	1 900	1 600	1 700	1 600	1 700	2 000	2 200	2 300	2 300	2 200	2 100	1 900	2 100	2 000	
f. Produits ligneux récoltés	131 000	132 000	142 000	146 000	149 000	154 000	150 000	150 000	137 000	145 000	152 000	135 000	141 000	128 000	150 000	148 000	135 000	130 000	130 000	127 000	136 000	139 000	136 000	140 000	140 000	139 000	137 000	137 000	139 000	130 000	128 000	128 000	
Notes : Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.		Les émissions nationales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 10 du présent rapport.					a. Les totaux nationaux excluent tous les GES du secteur de l'Affectation des terres, changement d'affectation des terres et foresterie.					b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de sions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.					c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF ₄ associées à l'utilisation de NF ₃ .										0,00	Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.					
																											-	Indique qu'il n'y a aucune émission.					

Tableau A9-3 Sommaire des émissions de GES au Canada, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFCs ^a	PFCs ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
	Potentiel de réchauffement planétaire	25	298	25	298	25	298	25	298	25
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL^b	537 000	3 600	91 000	100	30 000	11 000	750	330	0,60	670 000
ÉNERGIE	495 000	1 700	43 000	20	5 000	-	-	-	-	543 000
a. Sources de combustion fixes	294 000	100	4 000	7	2 000	-	-	-	-	300 000
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	59 900	8	190	1	400	-	-	-	-	60 400
Industries de raffinage du pétrole	13 100	0,30	7	0,09	30	-	-	-	-	13 200
Extraction de pétrole et de gaz	100 000	90	2 000	2	600	-	-	-	-	103 000
Exploitation minière	6 370	0,10	3	0,10	40	-	-	-	-	6 410
Industries manufacturières	40 200	2	60	2	450	-	-	-	-	40 700
Sidérurgie	5 130	0,10	3	0,10	30	-	-	-	-	5 170
Métaux non ferreux	3 180	0,06	2	0,05	20	-	-	-	-	3 200
Produits chimiques	9 140	0,17	4	0,20	50	-	-	-	-	9 190
Pâtes et papiers	6 660	1	30	0,60	200	-	-	-	-	6 860
Ciment	3 830	0,20	4	0,05	20	-	-	-	-	3 850
Autres industries manufacturières	12 200	0,70	20	0,60	200	-	-	-	-	12 400
Construction	1 450	0,03	0,65	0,04	12	-	-	-	-	1 460
Commercial et institutionnel	35 200	0,86	22	0,80	200	-	-	-	-	35 400
Résidentiel	34 900	50	1 000	1	400	-	-	-	-	36 500
Agriculture et foresterie	3 060	0,05	1	0,08	20	-	-	-	-	3 090
b. Transports^c	184 000	48	1 200	9	2 700	-	-	-	-	188 000
Transport aérien	5 540	0,20	4	0,20	50	-	-	-	-	5 590
Transport aérien intérieur (civil)	5 340	0,20	4	0,20	50	-	-	-	-	5 390
Militaire	199	0,00	0,08	0,01	2	-	-	-	-	200
Transport routier	115 000	7	200	4	1 200	-	-	-	-	116 000
Véhicules légers à essence	23 900	2	40	0,58	170	-	-	-	-	24 200
Camions légers à essence	50 100	3	80	1	330	-	-	-	-	50 500
Véhicules lourds à essence	4 200	0,10	4	0,37	110	-	-	-	-	4 310
Motos	754	0,30	7	0,01	4	-	-	-	-	765
Véhicules légers à moteur diesel	315	0,01	0,20	0,03	8	-	-	-	-	323
Camions légers à moteur diesel	698	0,02	0,50	0,06	18	-	-	-	-	716
Véhicules lourds à moteur diesel	34 600	1	40	2	600	-	-	-	-	35 200
Véhicules au propane ou au gaz naturel	178	0,50	10	0,00	1	-	-	-	-	191
Transport ferroviaire	6 110	0,30	9	2	700	-	-	-	-	6 840
Transport maritime	4 360	0,41	10	0,10	40	-	-	-	-	4 400
Transport maritime intérieur	4 100	0,39	10	0,10	30	-	-	-	-	4 140
Pêches	179	0,02	0,40	0,01	1	-	-	-	-	181
Transport maritime militaire	80	0,01	0,19	0,00	0,70	-	-	-	-	81
Autres moyens de transport	53 000	40	990	2	700	-	-	-	-	54 700
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	13 200	0,95	24	0,70	200	-	-	-	-	13 400
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	5 550	8	190	0,20	60	-	-	-	-	5 800
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	17 700	3	79	0,90	300	-	-	-	-	18 100
Véhicules hors route : Résidentiel	869	2	60	0,02	7	-	-	-	-	936
Véhicules hors route : Autres	7 250	17	430	0,20	60	-	-	-	-	7 740
Transport par pipeline	8 460	8	200	0,20	60	-	-	-	-	8 730
c. Sources fugitives	17 000	1 520	37 900	0,39	120	-	-	-	-	55 000
Exploitation de la houille	-	50	1 000	-	-	-	-	-	-	1 000
Pétrole et gaz naturel	17 000	1 470	36 700	0,40	100	-	-	-	-	54 000
Pétrole	600	458	11 500	0,40	100	-	-	-	-	12 200
Gaz naturel	49	415	10 400	-	-	-	-	-	-	10 400
Évacuation	10 000	568	14 200	-	-	-	-	-	-	24 300
Torchage	6 390	27	665	0,03	8	-	-	-	-	7 070
d. Transport et stockage du CO₂	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	38 500	5	130	3	779	11 000	753	330	0,60	51 900
a. Produits minéraux	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-	9 000
Production de ciment	7 380	-	-	-	-	-	-	-	-	7 380
Production de chaux	1 310	-	-	-	-	-	-	-	-	1 310
Utilisation de produits minéraux	310	-	-	-	-	-	-	-	-	310
b. Industries chimiques	5 390	5	130	0,77	229	-	-	-	-	5 750
Production d'ammoniac	2 540	-	-	-	-	-	-	-	-	2 540
Production d'acide nitrique	-	-	-	0,72	216	-	-	-	-	216
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production pétrochimique et production de noir de carbone	2 850	5	130	0,04	13	-	-	-	-	2 990
c. Production de métaux	13 100	0,07	2	-	-	-	714	139	-	13 900
Production sidérurgique	7 960	0,07	2	-	-	-	-	-	-	7 960
Production d'aluminium	5 130	-	-	-	-	-	714	0,07	-	5 850
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	139	-	139
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	11 000	21	34	0,60	11 000
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant	11 000	-	-	-	-	-	-	-	-	11 000
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	2	550	-	20	150	-	720
AGRICULTURE	3 100	1 100	28 000	76	23 000	-	-	-	-	54 000
a. Fermentation entérique	-	980	24 000	-	-	-	-	-	-	24 000
b. Gestion des fumiers	-	160	3 900	10	4 000	-	-	-	-	7 800
c. Sols agricoles	-	-	-	63	19 000	-	-	-	-	19 000
Sources directes	-	-	-	50	15 000	-	-	-	-	15 000
Sources indirectes	-	-	-	10	4 000	-	-	-	-	4 000
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	1	30	0,03	8	-	-	-	-	30
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	3 100	-	-	-	-	-	-	-	-	3 100
DÉCHETS	100	770	19 000	6	2 000	-	-	-	-	21 000
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	700	20 000	-	-	-	-	-	-	20 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	7	200	0,60	200	-	-	-	-	400
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	40	1 000	5	1 000	-	-	-	-	3 000
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	78	0,03	0,80	0,20	70	-	-	-	-	150
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	30	700	-	-	-	-	-	-	700
AFFECTATION DES TERRES, CHANGEMENT D'AFFECTATION DES TERRES ET FORESTERIE	-18 000	22	550	1	320	-	-	-	-	-17 000
a. Terres forestières	-130 000	10	300	0,60	200	-	-	-	-	-130 000
b. Terres cultivées	-18 000	5	130	0,24	71	-	-	-	-	-18 000
c. Prairies	-	0,04	0,90	0,00	0,30	-	-	-	-	1
d. Terres humides	3 300	1	26	0,03	9	-	-	-	-	3 300
e. Établissements	1 900	5	120	0,18	55	-	-	-	-	2 000
f. Produits ligneux récoltés	128 000	-	-	-	-	-	-	-	-	128 000

Notes : Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.
Les émissions nationales de GES nationales par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 10 du présent rapport.

- a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaire (PRP) utilisés.
b. Les totaux nationaux excluent tous les GES du secteur de l'affectation des terres, changement d'affectation des terres et foresterie.
c. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.
d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.
- Indique qu'il n'y a aucune émission.

TABLEAUX DES ÉMISSIONS DE GAZ À EFFET DE SERRE AU CANADA PAR SECTEURS ÉCONOMIQUES CANADIENS, DE 1990 à 2021

Tableau A10–1	Descriptions des secteurs économiques canadiens	9
Tableau A10–2	Émissions de GES au Canada par secteurs économiques canadiens, 1990–2021	11
Tableau A10–3	Relation entre les secteurs économiques canadiens et les secteurs du GIEC, 2021	12

La présente annexe contient des tableaux récapitulatifs des émissions nationales de gaz à effet de serre (GES) par secteurs économiques canadiens pour la période de 1990 à 2021 (Tableau A10–2), ainsi que de la relation (concordance) entre ces secteurs économiques et les secteurs du Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat (GIEC) présentés dans l'Annexe 9 de ce rapport (Tableau A10–3). En outre, le Tableau A10–1 fournit une brève description de chaque secteur économique.

Bien qu'il ne s'agisse pas d'une exigence obligatoire en matière de déclaration, la réattribution des émissions des secteurs du GIEC aux secteurs économiques canadiens est utile aux fins de l'analyse des tendances et des politiques, étant donné que la majorité des gens associent les émissions de GES à des activités économiques particulières (p. ex., la production d'électricité, l'agriculture ou l'utilisation d'une voiture). Dans le cadre de cette réattribution, les émissions sont reclassées sous différentes catégories, sans changer l'ampleur globale des estimations des émissions canadiennes. Les estimations de chacun des secteurs économiques comprennent les émissions résultant de procédés liés à l'énergie et de procédés non liés à l'énergie.

Réattribution des émissions des secteurs du GIEC aux secteurs économiques canadiens

En règle générale, la réattribution des émissions des secteurs du GIEC aux secteurs économiques suppose le regroupement des émissions attribuables à la combustion fixe, aux sources fugitives, au transport, aux procédés industriels, à l'agriculture et aux déchets au sein du secteur économique approprié. Dans bon nombre de cas, les émissions attribuables aux sources de combustion fixes d'un secteur du GIEC en particulier sont les mêmes que celles du secteur économique correspondant, à quelques exceptions notables près.

D'abord, contrairement à ce qui est le cas pour les secteurs du GIEC, toutes les usines de cogénération appartenant à des services publics qui produisent de la vapeur ou de l'électricité pour une utilisation sur place sont réattribuées au secteur économique pertinent à partir du secteur de l'Électricité. Les secteurs économiques pertinents incluent les suivants : Production et traitement du gaz naturel, Sables bitumineux, Exploitation minière, Pâtes et papiers, Produits chimiques et engrais, Industrie des services et Industrie manufacturière légère. Pour effectuer la réattribution, les experts procèdent généralement à l'analyse et à la réaffectation des données par secteur selon l'*Enquête sur la consommation de combustibles de centrales thermiques d'énergie électrique* (Statistique Canada, 2022).

Deuxièmement, le secteur de la Chaux et du gypse est retiré du secteur Autres industries manufacturières du GIEC et forme désormais un secteur économique à part entière, tandis que toutes les autres industries faisant partie du secteur du GIEC sont réattribuées au secteur de l'Industrie manufacturière légère, qui est composé de toutes les autres industries manufacturières ne figurant pas dans les secteurs manufacturiers établis du GIEC (p. ex., Sidérurgie, Produits chimiques, etc.). À titre d'exemple, mentionnons la fabrication d'automobiles, les textiles, l'industrie des aliments et des boissons, etc.

Troisièmement, les émissions découlant de la combustion du combustible utilisé pour transporter du pétrole et du gaz naturel à l'aide de pipelines prises en compte dans le secteur du Transport par pipeline du GIEC ont été réparties dans les secteurs économiques du Transport du pétrole et du gaz naturel et de la Distribution du gaz naturel. Cette répartition est fondée sur les données relatives à la combustion de combustible propre à chaque secteur provenant d'une étude sur l'industrie du pétrole et du gaz en amont (PGA) (Environnement Canada, 2014).

Quatrièmement, les émissions provenant de la combustion produite par les secteurs d'Exploitation minière et de Production de pétrole et de gaz en amont du GIEC sont réattribuées à de nombreux secteurs économiques, notamment : Production de charbon, Exploitation minière, Production et traitement du gaz naturel, Production de pétrole léger classique, Production de pétrole lourd classique, Production de pétrole des régions pionnières et Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation). Les émissions propres à chaque secteur sont estimées à partir de diverses sources de données externes, puis elles sont reproporctionnées de manière à concorder avec le bilan énergétique du Canada. Les sources de données externes sont les suivantes :

- **Exploitation minière** – Les données sur la consommation de combustible par les mines de métaux et de non-métaux sont tirées de la base de données du Centre canadien de données et d'analyse de la consommation finale d'énergie dans l'industrie (CEEDC) sur les indicateurs d'énergie, de production et d'intensité pour l'industrie canadienne (CEEDC, s.d.).
- **Production de charbon** – Les estimations de la consommation de combustible par l'industrie du charbon sont fondées sur le document *Compilation of a National Inventory of Greenhouse Gas and Fugitive VOC Emissions by the Canadian Coal Mining Industry* (Cheminfo et Clearstone, 2014) et sur les données annuelles relatives à la production de charbon fournies par Statistique Canada (voir l'Annexe 3.2 pour plus de détails sur les données de cette activité).
- **Secteurs du PGA** – Les données sur la consommation de combustible par les différents secteurs du PGA, à l'exception des sables bitumineux, sont estimées à partir de l'étude PGA (Environnement Canada, 2014).
- **Sables bitumineux** – Les données sur la consommation de combustible par l'industrie des sables bitumineux (ce qui comprend l'exploitation minière et l'extraction, l'extraction sur place et la valorisation) sont modélisées par ECCC et rajustées de manière à ce que les émissions qui en découlent concordent avec les données sur les émissions des installations qui sont déclarées à ECCC par l'intermédiaire du Programme de déclaration des émissions de gaz à effet de serre (PDEGS) (voir le Chapitre 1 pour plus d'information sur le PDEGS). (ECCC, 2021)

Cinquièmement, les émissions du transport routier, ferroviaire, maritime et aérien sont subdivisées selon qu'elles proviennent du secteur du transport de passagers ou du transport de marchandises. Les émissions des Autres moyens de transport (hors route) sont réattribuées aux secteurs économiques pertinents et à la catégorie des Transports sous Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles.

Sixièmement, le CO₂ séquestré du flux de déchets des grandes installations industrielles (par ex. des services d'électricité, des usines de valorisation des sables bitumineux) est présenté séparément dans les secteurs économiques. Il est montré comme un nombre négatif afin de représenter la réduction de CO₂ dans les secteurs associés, tandis que les sources des émissions de CO₂ (par ex. les sources fixes) pour ces secteurs sont montrées comme une quantité brute.

Sur le plan des émissions causées par l'utilisation de procédés et de produits, les émissions attribuables aux produits minéraux, à l'industrie chimique et à la production de métaux sont réattribuées aux secteurs de l'Industrie lourde et de l'Industrie manufacturière légère. De leur côté, les émissions causées par la consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃, qui sont principalement composées de HFC rejetés par les appareils de réfrigération et de climatisation, sont réattribuées principalement aux secteurs des Transports et des Bâtiments, qui utilisent et rejettent la majorité des HFC. Les émissions des produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvants sont réattribuées à plusieurs secteurs économiques pertinents. Enfin, les émissions attribuables à la fabrication et à l'utilisation d'autres produits sont principalement réattribuées aux secteurs de l'Électricité et de l'Industrie des services.

Une fois que les estimations de la consommation de combustible propres à chacun de ces secteurs ont été compilées, les données sont rapprochées par province et par type de combustible à l'aide des données sur la consommation de combustible du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada* (Statistique Canada, 1990–). Il est assuré ainsi que les estimations pour les secteurs économiques correspondent aux estimations pour les secteurs du GIEC.

Les tableaux des émissions de GES au Canada sont accessibles en ligne dans différents formats de fichier à l'adresse suivante : <http://ouvert.canada.ca/>.

Tableau A10-1 Descriptions des secteurs économiques canadiens	
Secteurs économiques	Description
PÉTROLE ET GAZ	
Industrie amont du pétrole et du gaz	Émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés provenant de :
Production et traitement du gaz naturel	– production et transformation de gaz naturel
Production de pétrole classique	Émissions provenant de :
Production de pétrole léger classique	– production de pétrole brut léger classique
Production de pétrole lourd classique	– production de pétrole brut lourd classique
Production de pétrole des régions pionnières	– production extracôtière et dans l'Arctique de pétrole brut

Tableau A10-1 Descriptions des secteurs économiques canadiens (suite)

Secteurs économiques	Description
PÉTROLE ET GAZ (suite)	
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	Émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés provenant de :
Exploitation minière et extraction	– exploitation minière et extraction de bitume naturel
Extraction sur place	– extraction sur place de bitume naturel dans des zones désignées de sables bitumineux, y compris l'extraction primaire, la stimulation cyclique par la vapeur (SCV), le drainage par gravité au moyen de vapeur (DGMV) et d'autres techniques expérimentales
Valorisation	– valorisation du bitume naturel et du pétrole lourd en vue de produire du pétrole brut synthétique
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	Émissions fugitives et émissions de combustion provenant du transport et du stockage de pétrole brut et de gaz naturel.
Industrie aval du pétrole et du gaz	
Raffinage du pétrole	– émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés provenant des industries de raffinage du pétrole
Distribution du gaz naturel	– émissions fugitives et émissions de combustion provenant de la distribution locale de gaz naturel jusqu'au compteur de gaz naturel, incluant ce dernier
ÉLECTRICITÉ	
	Émissions de combustion et de procédés provenant de la production et transmission d'électricité des services publics et de vapeur (pour la vente). Les centrales de cogénération des services publics se trouvant sur des sites industriels sont exclues. Inclus les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz.
TRANSPORTS	
Transport de passagers	
Voitures, camions légers et motocyclettes	– véhicules et camions légers dont le PNBV n'excède pas 8500 lb, et motocyclettes
Transport par autobus, par train et aérien	– tous les autobus et transport ferroviaire et aérien de passagers
Transport de marchandises	
Camions lourds, trains	– véhicules dont le PNBV est supérieur à 8500 lb et transport ferroviaire de marchandises
Transport aérien et transport maritime	– transport aérien de marchandises et transport maritime intérieur (incluant toutes les opérations de pêche et militaires)
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	Émissions de combustion provenant de l'usage non-industriel de véhicules récréatifs hors-route (ex. : VTT, motoneige, véhicule nautique), incluant également les moteurs portatifs (ex. : générateurs, tondeuse, tronçonneuse) et les fuites non intentionnelles, situées après le compteur de gaz, reliées au moteur à gaz naturel.
INDUSTRIE LOURDE	
Exploitation minière	– mines de métaux et de non-métaux, carrières de pierre et de gravier
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	– métaux non ferreux (production d'aluminium, de magnésium et autre production)
Pâtes et papiers	– pâtes et papiers (surtout la fabrication de pâtes, de papiers et de produits du papier)
Sidérurgie	– sidérurgie (production de fer primaire à partir de hauts fourneaux et de minerai de fer préreduit, et production d'acier primaire à partir de fourneaux électriques à arc et de fours à oxygène basiques)
Ciment	– production de ciment et autres produits minéraux non métalliques
Chaux et gypse	– fabrication de chaux et de produits en gypse
Produits chimiques et engrais	– produits chimiques (fabrication d'engrais, fabrication de produits chimiques organiques et inorganiques)
BÂTIMENTS	
	Émissions attribuables à la combustion fixe et aux procédés (c.-à-d. climatisation), incluant les fuites non intentionnelles, situées après le compteur de gaz, des appareils fonctionnant au gaz naturel, provenant de :
Industrie des services	
	– Industrie des services reliés à l'extraction minière, aux communications, au commerce de gros et de détail, à la finance et aux assurances, à l'immobilier, à l'éducation, etc.; bureaux, santé, arts, hébergement, restauration, information et culture; établissements fédéraux, provinciaux et municipaux; Défense nationale et Garde côtière canadienne; gares ferroviaires, aéroports et entrepôts.
Résidentiel	– résidences personnelles (maisons, résidences hôtelières, immeubles en copropriété et maisons de ferme)
AGRICULTURE	
Utilisation de combustibles à la ferme	
	– émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place et aux procédés de l'industrie de l'agriculture, de la chasse et du piégeage (à l'exclusion de la transformation des aliments ainsi que de la fabrication et de la réparation de la machinerie agricole); inclus les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz
Cultures	– épandage de biosolides et d'engrais azotés inorganiques, décomposition des résidus de culture, perte de carbone organique dans le sol, travail des sols organiques, émissions indirectes résultantes du lessivage et de la volatilisation, brûlage des résidus organiques dans les champs, chaulage et application d'urée
Élevage	– bâtiments d'élevage, stockage du fumier, fumier déposé par des animaux en pacage et épandage de fumier aux fins de gestion des sols
DÉCHETS	
	Émissions, autres que CO ₂ , provenant de la biomasse :
Déchets solides	– sites d'enfouissement des déchets solides municipaux (décharges municipales), sites d'enfouissement des déchets de bois et autres traitements des déchets solides municipaux
Eaux usées	– épuration des eaux usées municipales et industrielles
Incinération des déchets	– incinération des déchets solides municipaux, des déchets dangereux, des déchets cliniques et des boues d'épuration
PRODUCTION DE CHARBON	
	Émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe et au transport sur place provenant des mines de charbon souterraines et à ciel ouvert. Inclus les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz.
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	
	Émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés, incluant les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz, provenant de (à l'exception du secteur ATCATF) :
Industrie manufacturière légère	– toutes les autres industries manufacturières ne figurant pas dans les catégories d'industrie manufacturière légère, construction et exploitation forestière énumérées ci-dessus
Construction	– construction de bâtiments, routes, etc.
Ressources forestières	– exploitation forestière et services connexes

Tableau A10–2 Émissions de GES au Canada par secteurs économiques canadiens, 1990–2021																																
Catégories de gaz à effet de serre	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
	Mt d'éq. CO ₂																															
TOTAL NATIONAL DES GES	589	582	599	602	622	639	661	676	682	695	719	710	715	734	737	732	725	748	731	690	702	711	716	723	720	723	705	712	725	724	659	670
PÉTROLE ET GAZ	100	100	109	115	119	125	133	135	139	148	153	155	159	163	165	168	175	180	177	174	179	185	192	197	202	203	191	194	202	201	183	189
Industrie du pétrole et du gaz en amont	81	81	90	96	101	107	112	113	118	128	134	134	137	140	141	145	152	156	154	151	156	163	170	175	182	182	171	175	183	181	166	172
Production et traitement du gaz naturel	32	31	33	35	37	39	42	38	41	50	56	57	60	63	61	65	66	68	67	63	62	66	64	62	62	61	57	54	56	54	49	50
Production de pétrole classique	21	22	24	26	27	29	31	33	34	34	36	35	35	34	33	33	33	34	33	31	32	34	36	38	40	39	35	35	35	34	26	26
Production de pétrole léger classique	13	13	13	14	15	15	16	16	15	15	16	16	16	16	17	17	17	18	18	17	18	20	22	23	25	24	22	23	24	23	18	18
Production de pétrole lourd classique	8	9	11	12	12	14	15	17	16	16	19	18	16	16	15	14	14	14	13	12	13	13	13	14	13	11	10	10	9	7	7	
Production de pétrole des régions pionnières	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	1	1	2	2	2	2	1
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	15	16	18	19	20	20	21	23	25	25	26	29	30	33	36	35	41	44	45	49	54	56	62	65	70	72	69	76	81	83	81	85
Exploitation minière et extraction	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	5	6	6	6	7	7	8	9	9	9	10	11	11	11	13	15	16	15	16
Extraction sur place	5	4	4	4	4	5	5	7	9	8	9	9	9	10	11	12	14	16	18	20	23	25	29	31	35	38	37	41	43	43	41	45
Valorisation	8	9	11	12	13	12	13	12	13	13	14	15	16	17	19	17	20	22	20	22	23	23	24	25	24	24	21	22	24	25	25	25
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	12	13	16	16	17	18	19	19	19	19	15	14	13	11	10	12	11	10	9	8	7	7	8	9	10	10	10	10	10	11	10	11
Industrie du pétrole et du gaz en aval	20	19	19	20	19	19	22	22	21	20	20	21	22	23	24	23	23	24	22	22	23	22	22	22	21	21	21	19	19	20	17	17
Raffinage du pétrole	18	17	17	18	17	17	20	20	19	18	18	19	20	22	23	22	22	22	21	21	22	20	21	21	20	20	20	18	18	19	16	16
Distribution du gaz naturel	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ÉLECTRICITÉ	95	96	103	93	95	98	98	109	122	119	129	129	124	127	119	118	112	120	109	94	95	87	83	80	76	79	74	73	63	62	54	52
TRANSPORTS	118	114	116	119	125	127	130	134	137	141	142	142	144	150	154	157	158	163	163	162	166	164	165	167	165	163	162	165	169	170	143	150
Transport de passagers	80	77	79	81	84	83	85	86	88	90	90	90	91	93	96	95	96	98	97	97	97	93	94	96	95	97	99	100	102	103	83	86
Voitures, camions légers et motocyclettes	71	70	71	74	76	75	76	77	79	80	80	81	82	84	85	85	85	87	86	86	87	83	83	85	84	86	88	89	90	91	75	78
Transport par autobus, par train et aérien	8	7	7	7	8	8	9	9	9	10	10	9	9	10	10	10	10	11	11	10	10	10	11	11	11	11	11	12	12	12	7	8
Transport de marchandises	31	29	29	30	33	34	35	37	37	39	39	39	39	43	45	48	49	53	55	54	57	58	58	57	57	52	49	50	52	52	47	50
Camions lourds, trains	26	24	25	26	28	29	30	32	32	34	34	34	34	37	40	43	44	48	50	49	52	53	53	53	52	48	44	45	47	46	41	43
Transport aérien et transport maritime	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	5	5	6	5	6	
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	8	8	8	8	8	10	10	11	12	13	13	13	14	14	14	13	13	12	12	11	12	13	13	14	13	13	14	15	15	15	14	14
INDUSTRIE LOURDE	99	99	96	95	101	102	105	104	100	97	97	91	92	91	94	89	89	87	86	73	76	82	82	81	81	81	78	77	80	79	74	77
Exploitation minière	7	7	6	7	8	8	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	10	10	9	9	9	10	11	10	10	11
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	18	18	17	17	18	16	17	17	18	16	17	15	15	15	14	15	14	13	13	12	11	12	11	11	10	11	11	11	10	10	10	10
Pâtes et papiers	15	15	14	14	14	14	14	14	13	13	13	12	11	11	11	9	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	8	8	7	8
Sidérurgie	17	18	19	18	18	18	18	18	19	19	19	17	17	17	17	16	17	18	17	13	14	17	16	15	16	15	15	15	16	15	12	14
Ciment	10	9	9	9	10	11	11	11	11	12	12	12	12	12	13	13	13	13	12	10	10	10	11	10	10	10	10	11	11	11	10	11
Chaux et gypse	3	3	3	3	3	3																										

TABLEAUX DES ÉMISSIONS DE GAZ À EFFET DE SERRE PROVINCIALES ET TERRITORIALES, PAR SECTEUR DU GIEC, 1990 à 2021

Tableau A11-1	Descriptions des catégories de sources et de puits de GES	14
Tableau A11-2	Résumé des émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador, certaines années	16
Tableau A11-3	Résumé des émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador, 2021	17
Tableau A11-4	Résumé des émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard, certaines années	18
Tableau A11-5	Résumé des émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard, 2021	19
Tableau A11-6	Résumé des émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse, certaines années	20
Tableau A11-7	Résumé des émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse, 2021	21
Tableau A11-8	Résumé des émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick, certaines années	22
Tableau A11-9	Résumé des émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick, 2021	23
Tableau A11-10	Résumé des émissions de GES pour le Québec, certaines années	24
Tableau A11-11	Résumé des émissions de GES pour le Québec, 2021	25
Tableau A11-12	Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, certaines années	26
Tableau A11-13	Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, 2021	27
Tableau A11-14	Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, 2021	28
Tableau A11-15	Résumé des émissions de GES pour le Manitoba, 2021	29
Tableau A11-16	Résumé des émissions de GES pour la Saskatchewan, certaines années	30
Tableau A11-17	Résumé des émissions de GES pour la Saskatchewan, 2021	31
Tableau A11-18	Résumé des émissions de GES pour l'Alberta, certaines années	32
Tableau A11-19	Résumé des émissions de GES pour l'Alberta, 2021	33
Tableau A11-20	Résumé des émissions de GES pour la Colombie-Britannique, certaines années	34
Tableau A11-21	Résumé des émissions de GES pour la Colombie-Britannique, 2021	35
Tableau A11-22	Résumé des émissions de GES pour le Yukon, certaines années	36
Tableau A11-23	Résumé des émissions de GES pour le Yukon, 2021	37
Tableau A11-24	Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest, certaines années	38
Tableau A11-25	Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest, 2021	39
Tableau A11-26	Résumé des émissions de GES pour le Nunavut, certaines années	40
Tableau A11-27	Résumé des émissions de GES pour le Nunavut, 2021	41
Tableau A11-28	Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut, 1990-1998	42

Cette annexe présente les tableaux récapitulatifs (tableaux A11–1 à A11–28) des émissions de gaz à effet de serre (GES) par province et territoire, et par année pour chaque secteur du GIEC.

Afin de tenir compte de la création du Nunavut en 1999, les émissions du Nunavut et des Territoires du Nord-Ouest sont présentées en deux séries chronologiques distinctes à partir de 1999 (tableaux A11–24 et A11–26), tandis qu'elles sont combinées en un seul tableau (Tableau A11–28) pour la période de 1990 à 1998.

Les émissions de GES provinciales et territoriales attribuables aux secteurs économiques canadiens sont indiquées à l'Annexe 12 du présent rapport.

Bien que les directives de la CCNUCC pour la notification des inventaires exigent seulement la déclaration des émissions à l'échelle nationale, il est important, compte tenu des disparités régionales, que le Canada fournisse des données provinciales et territoriales sur les émissions et les tendances. Il est à noter qu'il se peut qu'en raison de l'arrondissement, les totaux des émissions provinciales et territoriales ne soient pas équivalents aux totaux nationaux.

Plusieurs provinces canadiennes font leur propre inventaire des émissions de GES, en ayant parfois recours à différentes méthodes, sources de données et/ou à l'inclusion/omission de catégories de sources de GES. Alors que le Canada dresse son inventaire national conformément aux lignes directrices du GIEC et à ses obligations internationales, les gouvernements provinciaux peuvent, de leur côté, élaborer une structure d'inventaire qui convient spécifiquement à leurs besoins. Environnement et Changement climatique Canada favorise la collaboration avec les provinces et les territoires à des fins d'assurance de la qualité et d'amélioration continue du Rapport d'inventaire national.

Les tableaux qui présentent les émissions de GES par province et territoire sont disponible en ligne à l'adresse suivante : <http://ouvert.canada.ca/>.

Tableau A11–1 Descriptions des catégories de sources et de puits de GES

Catégories de sources et de puits de GES

ÉNERGIE

a. Sources de combustion fixes

Production de chaleur et d'électricité du secteur public	Émissions de combustible consommé pour la production d'électricité des services publics et de vapeur (pour la vente).
Industries de raffinage du pétrole	Émissions de combustible consommé par les industries de raffinage du pétrole.
Exploitation de pétrole et de gaz	Émissions de combustible consommé par les industries d'extraction de pétrole et de gaz.
Exploitation minière	Émissions de combustible consommé par : – mines de métaux et de non-métaux, mines de charbon, carrières de pierre et de gravier – exploration minière et activités de forage à forfait
Industries manufacturières	Émissions de combustible consommé par les industries suivantes : – sidérurgie (fonderies d'acier, usines de moulage et de laminage) – métaux non ferreux (production d'aluminium, de magnésium et autre production) – produits chimiques (fabrication d'engrais, fabrication de produits chimiques organiques et inorganiques) – pâtes et papiers (surtout la fabrication de pâtes, de papiers et de produits de papier) – production de ciment et autres produits minéraux non métalliques – autres industries manufacturières non spécifiées (p.ex., les industries de l'automobile, des textiles et des aliments et boissons)
Construction	Émissions de combustible consommé par l'industrie de la construction (bâtiments, routes, etc.)
Commercial et institutionnel	Émissions de combustible consommé par : – industries de services de l'exploitation minière, les communications, la vente au détail et en gros, les services financiers et d'assurances, l'immobilier, l'éducation, etc. – établissements fédéraux, provinciaux et municipaux – défense nationale et Garde côtière canadienne – gares, aéroports et entrepôts
Résidentiel	Émissions de combustible consommé par les résidences personnelles (maisons, résidences hôtelières, immeubles en copropriété et maisons de ferme).
Agriculture et foresterie	Émissions de combustible consommé par : – exploitation forestière et services connexes – industrie de l'agriculture, de la chasse et du piégeage (à l'exclusion de la transformation des aliments ainsi que de la fabrication et de la réparation de la machinerie agricole)

b. Transports

Transport aérien	Émissions provenant de : – la consommation de combustibles fossiles par les avions civils effectuant des vols intérieurs et par toutes les opérations des avions militaires utilisant du carburant acheté au Canada
Transport aérien intérieur (civil)	– la consommation de combustibles fossiles par les avions civils effectuant des vols intérieurs avec du carburant acheté au Canada
Militaire	– la consommation de combustibles fossiles par les opérations des avions militaires avec du carburant acheté au Canada
Transport routier	– la consommation de combustibles par les véhicules qui sont autorisés à circuler sur les routes (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel)
Transport ferroviaire	– la consommation de combustibles par le transport ferroviaire canadien (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel)
Transport maritime	– la consommation de combustibles (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel) par des navires naviguant entre les ports canadiens (y compris toutes les opérations de pêche et militaires)
Transport maritime intérieur	– la consommation de carburants (à l'exclusion des émissions biogènes de CO ₂ provenant de l'éthanol et du biodiesel) par les navires naviguant entre les ports canadiens
Pêches	– la consommation de carburants (à l'exclusion des émissions biogènes de CO ₂ provenant de l'éthanol et du biodiesel) par les navires de pêche opérant dans les eaux canadiennes
Transport maritime militaire	– la consommation de carburants (à l'exclusion des émissions biogènes de CO ₂ provenant de l'éthanol et du biodiesel) par les navires militaires opérant dans les eaux canadiennes
Autres – Véhicules hors route	– la consommation de combustibles par les appareils de combustion mobiles qui ne sont pas autorisés à circuler sur les routes (excluant les émissions biogènes de CO ₂ provenant de la consommation d'éthanol et de biodiesel)
Autres – Transport par pipeline	– des modes de transport et de distribution du pétrole brut, du gaz naturel et d'autres produits

Tableau A11-1 Descriptions des catégories de sources et de puits de GES (suite)

Catégories de sources et de puits de GES

ÉNERGIE

c. Sources fugitives	Les rejets de gaz à effet de serre, intentionnels ou non, provenant des activités suivantes :
Exploitation de la houille	– exploitation minière souterraine et à ciel ouvert, mines de charbon souterraines abandonnées
Pétrole et gaz naturel	– exploration, production, transport et distribution du pétrole et du gaz classiques et non classiques
Pétrole	– rejets non intentionnels de gaz à effet de serre provenant de la production, du traitement, du transport, du stockage et de la livraison de pétrole brut
Gaz naturel	– rejets non intentionnels de gaz à effet de serre provenant de la production, du traitement, du transport, du stockage et de la livraison de gaz naturel (inclus les rejets non intentionnels situés après les compteurs de gaz naturel, provenant des appareils résidentiels et commerciaux au gaz naturel, des véhicules au gaz naturel et des installations industrielles)
Évacuation	– rejets intentionnels de gaz à effet de serre dans les installations pétrolières et gazières
Torchage	– élimination de routine ou d'urgence de gaz résiduels par combustion de flamme ouverte ou par un incinérateur dans les installations de pétrole et de gaz naturel
d. Transport et stockage du CO₂	Émissions intentionnelles et non intentionnelles de gaz à effet de serre dues au transport et au stockage du dioxyde de carbone
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	Émissions provenant des activités de production suivantes :
a. Produits minéraux	– la production de ciment, la production de chaux et l'utilisation de produits minéraux (ce qui inclut la production de verre, les autres utilisations de carbonate de sodium, l'utilisation de magnésite et d'autres utilisations de calcaire et de dolomite)
b. Industries chimiques	– la production d'ammoniac, d'acide nitrique, d'acide adipique, de carbure et de produits pétrochimiques. La production de produits pétrochimiques comprend la production de carbone noir, de dichlorure d'éthylène, d'éthylène, d'oxyde d'éthylène, de méthanol, de styrène et d'autres utilisations de l'urée.
c. Production de métaux	– la production d'aluminium, production sidérurgique, et production et moulage de magnésium
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃	– production de sous-produits de HFC-23 provenant de la production de HCFC-22; utilisation de HFC ou de PFC dans les appareils de climatisation et de réfrigération, les extincteurs, les aérosols, les solvants, les agents de gonflement de la mousse, la fabrication de semi-conducteurs et l'industrie de l'électronique, et utilisation de SF ₆ et NF ₃ dans la fabrication de semi-conducteurs
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant	– l'utilisation non énergétique des combustibles fossiles (y compris les solvants et les lubrifiants) qui ne sont pas comptabilisés ailleurs dans le secteur des procédés industriels et utilisation des produits, et l'utilisation de l'urée dans la réduction catalytique sélective (RSC) des véhicules équipés
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	– l'utilisation de N ₂ O comme anesthésique et agent propulseur; utilisation de SF ₆ dans les équipements électriques; et utilisation de PFC dans d'autres produits confinés utilisés comme liquide de refroidissement diélectrique, isolant électrique ou fluide caloporteur
AGRICULTURE	Émissions provenant de :
a. Fermentation entérique	– érucation de CH ₄ au cours de la digestion de matériel végétal (principalement) par les ruminants
b. Gestion des fumiers	– rejet de CH ₄ et de N ₂ O causé par l'activité microbienne pendant l'entreposage des matières fécales, de l'urine et des matériaux de litière à la suite du nettoyage des granges et des enclos – émissions indirectes de N ₂ O provenant de la volatilisation et du lessivage de l'azote des fumiers pendant le stockage
c. Sols agricoles	
Sources directes	– émissions directes de N ₂ O des engrais azotés inorganiques, des fumiers et biosolides appliqués sur les terres agricoles, des pâturages, grands parcs et enclos, des résidus de culture, perte de carbone organique dans le sol, du labourage, de l'irrigation et de la culture des sols organiques
Sources indirectes	– émissions indirectes de N ₂ O de la volatilisation et du lessivage de l'azote et des biosolides des fumiers, des engrais azotés inorganiques et des résidus de cultures
d. Brûlage des résidus agricoles dans les champs	– émissions de CH ₄ et de N ₂ O du brûlage des résidus de récolte
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	– émissions directes de CO ₂ provenant du chaulage, de l'application d'urée et d'autres engrais carbonés
DÉCHETS	Émissions provenant des sous-secteurs suivants :
a. Évacuation des déchets solides (sites d'enfouissement)	– sites d'enfouissement municipaux des déchets urbains solides
b. Traitement biologique des déchets solides	– compostage et digestion anaérobie par les installations municipales et industrielles, comprenant les déchets solides municipaux, les biosolides, les fumiers et/ou les déchets de jardin qui sont apportés sur place
c. Traitement et rejet des eaux usées	– traitement des eaux usées municipales et industrielles
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	– déchets solides, dangereux et cliniques municipaux, et des boues d'épuration
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	– sites d'enfouissement privés dédiés aux déchets de bois
AFFECTATION DES TERRES, CHANGEMENT D'AFFECTATION DES TERRES ET FORESTERIE	Émissions et absorptions provenant des :
a. Terres forestières	– forêts aménagées et terres converties en forêts; présentant les sources et les puits provenant de la croissance des forêts et des perturbations anthropiques liées à l'aménagement forestier, mais présentant séparément les sources et les puits provenant des incendies et de la majorité des perturbations à cause des insectes
b. Terres cultivées	– pratiques d'aménagement des terres exploitées en cultures annuelles et pérennes (fourrage, cultures spécialisées et vergers); carbone organique du sol (COS) impacté par les variations de la productivité des cultures et l'épandage de fumier; émissions immédiates et résiduelles des terres converties en terres cultivées
c. Prairies	– prairies agricoles aménagées
d. Terres humides	– tourbières drainées pour la récolte de la tourbe ou terres submergées par l'aménagement d'un réservoir hydroélectrique
e. Établissements	– forêts et prairies converties en terres aménagées (zones de peuplement, infrastructures de transport, infrastructures gazière et pétrolière, exploitation minière, etc.); croissance des arbres en milieu urbain
f. Produits ligneux récoltés	– utilisation et élimination des produits ligneux récoltés, fabriqués à partir de bois provenant des activités de récolte forestière, de conversion des forêts et de récolte de bois de chauffage au Canada

Tableau A11-2 Résumé des émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	9 410	10 200	10 900	10 800	10 600	11 000	8 820	8 340
ÉNERGIE	8 720	9 410	10 000	9 930	9 670	10 200	7 930	7 460
a. Sources de combustion fixes	5 450	4 590	5 000	4 850	4 570	4 870	3 700	3 140
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	1 640	819	1 520	1 530	1 130	1 140	952	646
Industries de raffinage du pétrole	1 030	900	1 100	890	848	932	162	49
Extraction de pétrole et de gaz	-	713	958	941	1 050	1 120	1 080	979
Exploitation minière	1 160	1 130	439	458	690	839	714	794
Industries manufacturières	506	276	40	82	82	50	81	73
Construction	33	24	5	6	7	6	6	5
Commercial et institutionnel	320	358	572	488	317	352	312	282
Résidentiel	728	360	352	446	440	422	383	301
Agriculture et foresterie	25	8	10	9	7	9	9	6
b. Transports^a	3 240	3 960	4 510	4 450	4 330	4 600	3 770	3 990
Transport aérien	238	340	303	280	289	282	153	174
Transport routier	1 500	1 770	2 550	2 550	2 400	2 330	2 060	2 060
Véhicules légers à essence	625	580	655	647	559	508	451	437
Camions légers à essence	548	641	1 220	1 280	1 160	1 110	1 060	1 130
Véhicules lourds à essence	167	69	99	101	90	85	83	76
Motocyclettes	3	6	25	25	22	21	17	15
Véhicules légers à moteur diesel	1	3	4	4	4	3	2	2
Camions légers à moteur diesel	4	8	8	8	10	12	9	11
Véhicules lourds à moteur diesel	156	460	548	485	554	588	430	387
Véhicules au propane et au gaz naturel	0,83	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
Transport ferroviaire	53	42	40	45	44	58	53	52
Transport maritime	759	929	529	580	564	888	812	940
Autres moyens de transport	681	880	1 090	1 000	1 040	1 050	701	764
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	96	68	78	73	82	85	53	60
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	50	44	66	66	68	70	47	57
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	451	593	751	663	711	718	448	500
Véhicules hors route : Résidentiel	6	25	27	27	24	23	22	18
Véhicules hors route : Autres	77	149	164	171	156	151	130	129
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	41	860	540	630	770	690	460	330
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	41	864	539	632	771	688	463	331
Pétrole	6	50	36	38	40	44	42	37
Gaz naturel	0,00	0,04	0,06	0,07	0,13	0,14	0,05	0,04
Évacuation	25	52	45	59	55	62	14	0,49
Torchage	11	761	458	534	676	582	407	294
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	98	162	214	244	259	232	250	241
a. Produits minéraux	65	2	0,41	0,44	0,39	0,37	0,34	0,37
Production de ciment	61	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	4	2	0,41	0,44	0,39	0,37	0,34	0,37
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	86	180	180	190	190	200	190
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	29	67	27	57	56	28	42	44
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	5	7	10	9	10	9	11	11
AGRICULTURE	49	61	83	78	78	79	78	77
a. Fermentation entérique	23	31	31	31	32	32	32	31
b. Gestion des fumiers	17	20	26	26	26	26	26	26
c. Sols agricoles	6	9	10	10	10	9	9	9
Sources directes	4	6	6	6	6	6	5	5
Sources indirectes	3	3	4	4	4	4	4	4
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	3	-	17	12	11	11	11	11
DÉCHETS	540	570	550	550	550	550	560	560
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	500	500	500	500	500	500	500	500
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,01	0,02	0,02	0,10	0,10	0,10	0,10
c. Traitement et rejet des eaux usées	30	30	30	30	30	30	30	30
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	26	14	0,15	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	10	10	10	10	10	10	10	10

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-3 Résumé des émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	7 310	29	730	0,35	110	190	0,10	3	-	8 340
ÉNERGIE	7 260	5	130	0,20	60	-	-	-	-	7 460
a. Sources de combustion fixes	3 060	2	50	0,08	20	-	-	-	-	3 140
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	642	0,01	0,23	0,01	4	-	-	-	-	646
Industries de raffinage du pétrole	48	0,00	0,03	0,00	0,60	-	-	-	-	49
Extraction de pétrole et de gaz	966	0,20	5	0,03	8	-	-	-	-	979
Exploitation minière	791	0,02	0,40	0,01	3	-	-	-	-	794
Industries manufacturières	72	0,00	0,02	0,00	0,37	-	-	-	-	73
Construction	5	0,00	0,00	0,00	0,02	-	-	-	-	5
Commercial et institutionnel	281	0,00	0,07	0,01	1	-	-	-	-	282
Résidentiel	251	2	40	0,02	7	-	-	-	-	301
Agriculture et foresterie	6	0,00	0,00	0,00	0,02	-	-	-	-	6
b. Transports^b	3 940	0,58	14	0,14	41	-	-	-	-	3 990
Transport aérien	173	0,00	0,07	0,01	1	-	-	-	-	174
Transport routier	2 040	0,10	3	0,05	15	-	-	-	-	2 060
Véhicules légers à essence	435	0,03	0,60	0,01	2	-	-	-	-	437
Camions légers à essence	1 130	0,06	2	0,02	5	-	-	-	-	1 130
Véhicules lourds à essence	74	0,00	0,06	0,01	2	-	-	-	-	76
Motocyclettes	14	0,01	0,10	0,00	0,08	-	-	-	-	15
Véhicules légers à moteur diesel	2	0,00	0,00	0,00	0,04	-	-	-	-	2
Camions légers à moteur diesel	10	0,00	0,01	0,00	0,25	-	-	-	-	11
Véhicules lourds à moteur diesel	380	0,02	0,40	0,02	6	-	-	-	-	387
Véhicules au propane et au gaz naturel	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,00
Transport ferroviaire	47	0,00	0,07	0,02	5	-	-	-	-	52
Transport maritime	930	0,09	2	0,02	7	-	-	-	-	940
Autres moyens de transport	743	0,37	9	0,04	10	-	-	-	-	764
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	58	0,00	0,06	0,00	1	-	-	-	-	60
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	55	0,04	0,87	0,00	0,70	-	-	-	-	57
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	491	0,03	0,80	0,03	9	-	-	-	-	500
Véhicules hors route : Résidentiel	17	0,04	1	0,00	0,10	-	-	-	-	18
Véhicules hors route : Autres	122	0,26	6	0,00	1	-	-	-	-	129
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	260	3	71	0,00	0,15	-	-	-	-	330
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	260	3	71	0,00	0,10	-	-	-	-	331
Pétrole	0,15	1	37	-	-	-	-	-	-	37
Gaz naturel	0,00	0,00	0,04	-	-	-	-	-	-	0,04
Évacuation	0,00	0,02	0,48	-	-	-	-	-	-	0,49
Torchage	260	1	33	0,00	0,10	-	-	-	-	294
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	44	-	-	0,03	7	190	0,10	3	-	241
a. Produits minéraux	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	190	0,09	-	-	190
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	44	-	-	-	-	-	-	-	-	44
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,03	8	-	0,01	3	-	11
AGRICULTURE	11	2	43	0,08	23	-	-	-	-	77
a. Fermentation entérique	-	1	31	-	-	-	-	-	-	31
b. Gestion des fumiers	-	0,46	12	0,05	10	-	-	-	-	26
c. Sols agricoles	-	-	-	0,03	9	-	-	-	-	9
Sources directes	-	-	-	0,02	5	-	-	-	-	5
Sources indirectes	-	-	-	0,01	4	-	-	-	-	4
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	11	-	-	-	-	-	-	-	-	11
DÉCHETS	0,10	22	550	0,03	10	-	-	-	-	560
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	20	500	-	-	-	-	-	-	500
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,00	0,05	0,00	0,08	-	-	-	-	0,10
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	0,70	20	0,03	10	-	-	-	-	30
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,03
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	0,40	10	-	-	-	-	-	-	10

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-4 Résumé des émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	1 770	1 880	1 590	1 600	1 580	1 620	1 580	1 630
ÉNERGIE	1 400	1 440	1 180	1 210	1 170	1 190	1 140	1 160
a. Sources de combustion fixes	756	642	366	373	346	372	428	405
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	104	5	4	9	3	1	0,28	2
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	0,89	x	x	x	x	x	x	x
Industries manufacturières	55	145	67	75	60	82	144	134
Construction	11	x	x	x	x	x	x	x
Commercial et institutionnel	202	152	67	57	61	55	65	66
Résidentiel	364	306	213	220	209	219	202	184
Agriculture et foresterie	19	24	11	11	12	13	12	16
b. Transports^a	647	798	818	836	820	816	716	756
Transport aérien	17	13	21	22	24	25	9	11
Transport routier	418	574	598	600	587	581	527	561
Véhicules légers à essence	218	237	202	201	186	182	159	163
Camions légers à essence	133	237	253	271	265	274	257	288
Véhicules lourds à essence	43	27	22	23	21	21	21	19
Motocyclettes	0,78	2	6	7	6	6	4	4
Véhicules légers à moteur diesel	0,29	0,91	1	1	1	1	0,70	0,79
Camions légers à moteur diesel	0,43	1	0,89	0,91	1	1	1	2
Véhicules lourds à moteur diesel	22	69	112	97	107	96	84	84
Véhicules au propane et au gaz naturel	0,71	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport maritime	33	47	48	53	58	55	22	30
Autres moyens de transport	180	163	151	160	152	154	159	154
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	53	46	49	53	56	57	61	60
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	35	15	13	14	14	15	15	16
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	63	52	42	44	46	46	48	47
Véhicules hors route : Résidentiel	2	9	9	9	6	6	6	5
Véhicules hors route : Autres	27	41	37	40	29	30	29	26
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	0,00	0,00	0,29	0,31	0,19	0,29	0,54	0,56
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	0,00	0,00	0,29	0,31	0,20	0,29	0,54	0,56
Pétrole	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gaz naturel	-	-	0,29	0,31	0,19	0,29	0,54	0,56
Évacuation	-	-	-	-	-	-	-	-
Torchage	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	6	28	53	54	58	58	58	56
a. Produits minéraux	0,34	0,91	0,59	0,37	0,41	0,43	0,49	0,48
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,34	0,91	0,59	0,37	0,41	0,43	0,49	0,48
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	24	50	51	55	55	54	52
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	5	2	0,71	0,66	0,61	0,52	1	1
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	0,83	2	2	2	2	2	2	2
AGRICULTURE	290	330	280	270	290	290	300	320
a. Fermentation entérique	140	130	110	110	110	110	110	110
b. Gestion des fumiers	48	52	39	39	38	39	38	38
c. Sols agricoles	97	140	130	130	140	140	150	160
Sources directes	63	95	94	87	96	94	100	110
Sources indirectes	30	50	40	40	40	40	50	50
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	0,10	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	5	5	3	2	2	4	7	7
DÉCHETS	66	80	68	67	65	82	79	94
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	60	60	50	50	40	40	40	40
b. Traitement biologique des déchets solides	-	3	7	7	6	6	6	6
c. Traitement et rejet des eaux usées	10	10	10	10	10	30	30	50
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,02	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	0,07	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-5 Résumé des émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	1 140	9	230	0,69	200	52	0,05	-	-	1 630
ÉNERGIE	1 140	0,64	16	0,04	10	-	-	-	-	1 160
a. Sources de combustion fixes	389	0,50	10	0,01	4	-	-	-	-	405
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	2	0,00	0,00	0,00	0,01	-	-	-	-	2
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Industries manufacturières	133	0,00	0,06	0,00	0,69	-	-	-	-	134
Construction	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Commercial et institutionnel	65	0,01	0,26	0,00	0,80	-	-	-	-	66
Résidentiel	170	0,50	10	0,01	2	-	-	-	-	184
Agriculture et foresterie	16	0,00	0,00	0,00	0,07	-	-	-	-	16
b. Transports^b	746	0,13	3	0,02	7	-	-	-	-	756
Transport aérien	11	0,00	0,01	0,00	0,10	-	-	-	-	11
Transport routier	556	0,03	0,80	0,02	5	-	-	-	-	561
Véhicules légers à essence	162	0,01	0,20	0,00	1	-	-	-	-	163
Camions légers à essence	286	0,02	0,40	0,01	2	-	-	-	-	288
Véhicules lourds à essence	19	0,00	0,02	0,00	0,47	-	-	-	-	19
Motocyclettes	4	0,00	0,03	0,00	0,02	-	-	-	-	4
Véhicules légers à moteur diesel	0,77	0,00	0,00	0,00	0,02	-	-	-	-	0,79
Camions légers à moteur diesel	1	0,00	0,00	0,00	0,04	-	-	-	-	2
Véhicules lourds à moteur diesel	83	0,00	0,09	0,00	1	-	-	-	-	84
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport maritime	30	0,00	0,07	0,00	0,20	-	-	-	-	30
Autres moyens de transport	150	0,09	2	0,01	2	-	-	-	-	154
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	59	0,00	0,05	0,00	0,90	-	-	-	-	60
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	16	0,01	0,28	0,00	0,20	-	-	-	-	16
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	46	0,00	0,11	0,00	0,80	-	-	-	-	47
Véhicules hors route : Résidentiel	4	0,01	0,29	0,00	0,03	-	-	-	-	5
Véhicules hors route : Autres	25	0,06	2	0,00	0,20	-	-	-	-	26
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	0,00	0,02	0,56	-	-	-	-	-	-	0,56
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	0,00	0,02	0,56	-	-	-	-	-	-	0,56
Pétrole	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
Gaz naturel	0,00	0,02	0,55	-	-	-	-	-	-	0,56
Évacuation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Torchage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	2	-	-	0,01	2	52	0,05	-	-	56
a. Produits minéraux	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	52	0,03	-	-	52
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,01	2	-	0,02	-	-	2
AGRICULTURE	7	5	130	0,61	180	-	-	-	-	320
a. Fermentation entérique	-	4	110	-	-	-	-	-	-	110
b. Gestion des fumiers	-	0,73	18	0,07	20	-	-	-	-	38
c. Sols agricoles	-	-	-	0,55	160	-	-	-	-	160
Sources directes	-	-	-	0,38	110	-	-	-	-	110
Sources indirectes	-	-	-	0,20	50	-	-	-	-	50
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,01	0,10	0,00	0,04	-	-	-	-	0,20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	7	-	-	-	-	-	-	-	-	7
DÉCHETS	0,10	3	86	0,03	8	-	-	-	-	94
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	2	40	-	-	-	-	-	-	40
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,20	5	0,00	1	-	-	-	-	6
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	2	40	0,02	7	-	-	-	-	50
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,11
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	0,00	0,04	-	-	-	-	-	-	0,04

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

- a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.
 b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.
 c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-6 Résumé des émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	19 300	22 800	15 300	15 900	16 400	16 200	14 600	14 600
ÉNERGIE	17 900	21 300	14 000	14 600	15 100	14 900	13 300	13 300
a. Sources de combustion fixes	11 500	15 400	8 890	9 120	9 430	8 930	8 360	8 040
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	6 900	10 700	6 390	6 680	7 000	6 730	6 340	6 070
Industries de raffinage du pétrole	617	1 050	x	x	x	x	x	x
Extraction de pétrole et de gaz	46	302	415	284	184	-	-	-
Exploitation minière	39	39	4	4	4	4	4	4
Industries manufacturières	775	555	366	370	339	295	215	260
Construction	50	x	x	x	x	x	x	x
Commercial et institutionnel	809	x	540	573	566	572	553	560
Résidentiel	2 130	1 330	1 140	1 170	1 290	1 290	1 220	1 110
Agriculture et foresterie	104	96	24	32	34	27	25	22
b. Transports^a	4 760	5 680	5 050	5 390	5 580	5 810	4 930	5 230
Transport aérien	299	277	266	278	302	295	127	137
Transport routier	3 020	3 620	3 770	3 870	3 980	3 890	3 420	3 650
Véhicules légers à essence	1 400	1 330	1 210	1 190	1 180	1 120	955	964
Camions légers à essence	860	1 240	1 500	1 600	1 670	1 680	1 490	1 660
Véhicules lourds à essence	311	133	123	127	131	132	118	109
Motocyclettes	8	12	28	28	29	33	25	20
Véhicules légers à moteur diesel	11	36	32	30	21	20	18	23
Camions légers à moteur diesel	22	18	11	15	17	17	14	21
Véhicules lourds à moteur diesel	403	846	866	881	935	888	791	848
Véhicules au propane et au gaz naturel	3	-	2	2	3	3	4	4
Transport ferroviaire	64	56	38	42	40	32	26	26
Transport maritime	479	580	290	388	403	790	646	735
Autres moyens de transport	901	1 150	689	819	858	805	708	690
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	187	154	77	100	107	98	87	89
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	122	104	87	109	117	113	97	104
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	465	592	295	367	387	350	305	311
Véhicules hors route : Résidentiel	14	43	x	x	x	40	36	27
Véhicules hors route : Autres	113	219	190	203	206	204	182	158
Transport par pipeline	-	34	x	x	x	1	1	1
c. Sources fugitives	1 700	230	55	120	130	180	21	21
Exploitation de la houille	2 000	100	0,70	70	100	200	0,40	0,40
Pétrole et gaz naturel	51	131	54	45	35	20	21	21
Pétrole	7	5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gaz naturel	-	14	20	20	20	20	21	20
Évacuation	31	80	18	13	7	0,08	0,08	0,08
Torchage	13	32	17	12	7	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	332	498	530	460	485	450	481	468
a. Produits minéraux	190	250	190	110	120	98	100	110
Production de ciment	183	246	189	x	x	x	x	x
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	4	3	1	x	x	x	x	x
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	140	280	280	310	310	300	290
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	120	68	27	19	19	24	56	45
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	29	40	39	53	39	20	19	20
AGRICULTURE	410	390	340	340	330	330	330	330
a. Fermentation entérique	230	210	170	170	170	160	160	160
b. Gestion des fumiers	83	100	94	94	91	84	85	81
c. Sols agricoles	60	61	62	64	65	65	68	72
Sources directes	34	35	40	42	43	43	46	49
Sources indirectes	30	30	20	20	20	20	20	20
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	0,06	0,10	0,07	0,06	0,06	0,06	0,10	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	38	13	17	12	12	14	16	16
DÉCHETS	720	560	480	480	470	490	510	510
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	700	500	400	400	400	400	400	400
b. Traitement biologique des déchets solides	0,70	20	30	30	30	30	30	30
c. Traitement et rejet des eaux usées	50	60	60	60	60	60	60	60
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	8	9	8	7	7	7	7	7

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-7 Résumé des émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
	Potentiel de réchauffement planétaire	25	25	298	298	22 800	17 200			
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	13 200	32	800	0,87	260	290	0,79	6	-	14 600
ÉNERGIE	13 100	5	120	0,30	100	-	-	-	-	13 300
a. Sources de combustion fixes	7 910	3	80	0,20	50	-	-	-	-	8 040
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	6 040	0,29	7	0,09	30	-	-	-	-	6 070
Industries de raffinage du pétrole	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	4	0,00	0,00	0,00	0,03	-	-	-	-	4
Industries manufacturières	255	0,02	0,45	0,02	5	-	-	-	-	260
Construction	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Commercial et institutionnel	556	0,01	0,23	0,01	4	-	-	-	-	560
Résidentiel	1 030	3	70	0,04	10	-	-	-	-	1 110
Agriculture et foresterie	22	0,00	0,01	0,00	0,10	-	-	-	-	22
b. Transports^b	5 160	0,87	22	0,17	50	-	-	-	-	5 230
Transport aérien	136	0,00	0,05	0,00	1	-	-	-	-	137
Transport routier	3 610	0,20	5	0,10	31	-	-	-	-	3 650
Véhicules légers à essence	957	0,06	1	0,02	5	-	-	-	-	964
Camions légers à essence	1 650	0,09	2	0,03	8	-	-	-	-	1 660
Véhicules lourds à essence	106	0,00	0,09	0,01	3	-	-	-	-	109
Motocyclettes	19	0,01	0,20	0,00	0,10	-	-	-	-	20
Véhicules légers à moteur diesel	23	0,00	0,01	0,00	0,55	-	-	-	-	23
Camions légers à moteur diesel	21	0,00	0,01	0,00	0,50	-	-	-	-	21
Véhicules lourds à moteur diesel	834	0,03	0,90	0,05	14	-	-	-	-	848
Véhicules au propane et au gaz naturel	4	0,02	0,40	0,00	0,03	-	-	-	-	4
Transport ferroviaire	23	0,00	0,03	0,01	3	-	-	-	-	26
Transport maritime	727	0,07	2	0,02	6	-	-	-	-	735
Autres moyens de transport	666	0,58	15	0,03	9	-	-	-	-	690
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	87	0,00	0,08	0,01	2	-	-	-	-	89
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	100	0,12	3	0,00	1	-	-	-	-	104
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	305	0,03	0,78	0,02	5	-	-	-	-	311
Véhicules hors route : Résidentiel	25	0,07	2	0,00	0,20	-	-	-	-	27
Véhicules hors route : Autres	148	0,36	9	0,00	1	-	-	-	-	158
Transport par pipeline	1	0,00	0,03	0,00	0,01	-	-	-	-	1
c. Sources fugitives	0,01	0,84	21	-	-	-	-	-	-	21
Exploitation de la houille	-	0,02	0,40	-	-	-	-	-	-	0,40
Pétrole et gaz naturel	0,01	0,82	21	-	-	-	-	-	-	21
Pétrole	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
Gaz naturel	0,01	0,82	20	-	-	-	-	-	-	20
Évacuation	0,00	0,00	0,08	-	-	-	-	-	-	0,08
Torchage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	157	-	-	0,05	14	290	0,79	6	-	468
a. Produits minéraux	110	-	-	-	-	-	-	-	-	110
Production de ciment	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	290	0,15	-	-	290
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	45	-	-	-	-	-	-	-	-	45
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,05	14	-	0,60	6	-	30
AGRICULTURE	16	8	200	0,38	110	-	-	-	-	330
a. Fermentation entérique	-	7	160	-	-	-	-	-	-	160
b. Gestion des fumiers	-	2	41	0,10	40	-	-	-	-	81
c. Sols agricoles	-	-	-	0,24	72	-	-	-	-	72
Sources directes	-	-	-	0,16	49	-	-	-	-	49
Sources indirectes	-	-	-	0,08	20	-	-	-	-	20
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	16	-	-	-	-	-	-	-	-	16
DÉCHETS	-	19	470	0,10	40	-	-	-	-	510
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	20	400	-	-	-	-	-	-	400
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,60	10	0,04	10	-	-	-	-	30
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	2	40	0,08	20	-	-	-	-	60
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	0,30	7	-	-	-	-	-	-	7

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-8 Résumé des émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	16 100	19 600	14 600	13 500	13 300	12 800	11 200	11 900
ÉNERGIE	14 800	18 200	13 300	12 100	11 900	11 600	9 970	10 600
a. Sources de combustion fixes	10 700	13 000	8 730	8 000	7 910	7 690	6 440	7 070
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	6 020	8 050	4 460	3 760	4 160	3 730	2 700	3 390
Industries de raffinage du pétrole	1 160	2 250	x	x	x	x	x	x
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	26	26	34	24	39	39
Exploitation minière	126	161	x	x	x	x	x	x
Industries manufacturières	1 630	1 170	616	623	682	660	556	635
Construction	69	6	17	10	10	7	9	9
Commercial et institutionnel	580	600	380	272	306	332	304	286
Résidentiel	1 060	749	691	628	607	522	467	399
Agriculture et foresterie	53	33	31	36	34	32	28	36
b. Transports^a	4 020	4 910	4 340	3 920	3 840	3 710	3 350	3 330
Transport aérien	137	127	109	108	116	118	61	64
Transport routier	2 820	3 420	3 340	2 910	2 850	2 760	2 510	2 450
Véhicules légers à essence	1 230	1 040	969	833	796	751	629	593
Camions légers à essence	810	1 040	1 380	1 250	1 260	1 260	1 140	1 170
Véhicules lourds à essence	134	114	113	100	98	98	93	82
Motocyclettes	5	15	30	27	27	27	21	17
Véhicules légers à moteur diesel	9	31	10	8	6	5	5	5
Camions légers à moteur diesel	35	25	6	6	6	6	6	8
Véhicules lourds à moteur diesel	599	1 160	831	680	662	615	617	571
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	0,01	0,01	0,01	0,15	0,10	0,12
Transport ferroviaire	148	119	115	133	121	119	102	100
Transport maritime	188	225	128	148	120	128	105	129
Autres moyens de transport	723	1 020	648	626	629	590	571	589
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	273	241	123	128	135	123	114	129
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	103	96	63	67	68	64	66	81
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	240	333	183	184	189	171	159	180
Véhicules hors route : Résidentiel	10	x	32	27	x	25	24	18
Véhicules hors route : Autres	97	315	235	210	201	191	188	166
Transport par pipeline	-	x	13	11	x	15	20	15
c. Sources fugitives	61	220	200	220	170	200	180	200
Exploitation de la houille	1	0,30	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	60	220	198	221	169	205	184	196
Pétrole	8	18	16	16	13	15	14	14
Gaz naturel	0,20	25	24	22	22	22	22	23
Évacuation	36	146	131	152	112	139	123	132
Torchage	15	31	27	32	23	29	25	27
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	187	261	478	510	522	353	360	345
a. Produits minéraux	91	97	78	60	49	47	44	50
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	80	89	75	x	x	x	x	x
Utilisation de produits minéraux	10	8	3	x	x	x	x	x
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	120	240	230	250	250	250	240
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	91	34	150	200	210	44	57	45
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	5	9	9	12	12	11	12	12
AGRICULTURE	430	470	420	390	400	400	400	420
a. Fermentation entérique	200	180	150	150	150	150	140	130
b. Gestion des fumiers	62	77	60	60	61	59	58	55
c. Sols agricoles	100	150	140	130	140	140	150	180
Sources directes	72	110	110	100	110	110	120	140
Sources indirectes	30	40	30	30	30	30	30	40
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	0,02	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,04
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	68	55	73	52	49	51	54	54
DÉCHETS	680	720	460	490	460	480	490	510
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	600	600	300	300	400	400	400	400
b. Traitement biologique des déchets solides	3	50	30	30	20	20	20	20
c. Traitement et rejet des eaux usées	50	50	90	90	50	70	70	90
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	0,04	0,20	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	40	40	40	30	30	30	30	30

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-9 Résumé des émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire	25									
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	10 500	30	750	1	350	240	0,15	0,99	-	11 900
ÉNERGIE	10 400	5	110	0,30	100	-	-	-	-	10 600
a. Sources de combustion fixes	6 950	2	60	0,20	60	-	-	-	-	7 070
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	3 360	0,27	7	0,06	20	-	-	-	-	3 390
Industries de raffinage du pétrole	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Extraction de pétrole et de gaz	39	0,00	0,02	0,00	0,80	-	-	-	-	39
Exploitation minière	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Industries manufacturières	608	0,14	4	0,08	24	-	-	-	-	635
Construction	9	0,00	0,00	0,00	0,03	-	-	-	-	9
Commercial et institutionnel	284	0,00	0,11	0,01	2	-	-	-	-	286
Résidentiel	342	2	50	0,03	8	-	-	-	-	399
Agriculture et foresterie	36	0,00	0,01	0,00	0,20	-	-	-	-	36
b. Transports^b	3 270	0,72	18	0,14	41	-	-	-	-	3 330
Transport aérien	64	0,00	0,09	0,00	0,60	-	-	-	-	64
Transport routier	2 420	0,10	4	0,07	21	-	-	-	-	2 450
Véhicules légers à essence	589	0,04	0,90	0,01	3	-	-	-	-	593
Camions légers à essence	1 160	0,07	2	0,02	6	-	-	-	-	1 170
Véhicules lourds à essence	80	0,00	0,07	0,01	2	-	-	-	-	82
Motocyclettes	17	0,01	0,10	0,00	0,09	-	-	-	-	17
Véhicules légers à moteur diesel	5	0,00	0,00	0,00	0,11	-	-	-	-	5
Camions légers à moteur diesel	8	0,00	0,01	0,00	0,19	-	-	-	-	8
Véhicules lourds à moteur diesel	561	0,02	0,60	0,03	9	-	-	-	-	571
Véhicules au propane et au gaz naturel	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,12
Transport ferroviaire	90	0,01	0,10	0,03	10	-	-	-	-	100
Transport maritime	128	0,01	0,30	0,00	1	-	-	-	-	129
Autres moyens de transport	567	0,56	14	0,03	8	-	-	-	-	589
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	126	0,01	0,18	0,01	3	-	-	-	-	129
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	78	0,09	2	0,00	0,80	-	-	-	-	81
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	177	0,03	0,74	0,01	3	-	-	-	-	180
Véhicules hors route : Résidentiel	17	0,05	1	0,00	0,10	-	-	-	-	18
Véhicules hors route : Autres	155	0,38	10	0,00	1	-	-	-	-	166
Transport par pipeline	15	0,02	0,37	0,00	0,10	-	-	-	-	15
c. Sources fugitives	160	1	33	0,01	4	-	-	-	-	200
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	160	1	33	0,01	4	-	-	-	-	196
Pétrole	0,09	0,39	10	0,01	4	-	-	-	-	14
Gaz naturel	0,02	0,91	23	-	-	-	-	-	-	23
Évacuation	130	0,01	0,14	-	-	-	-	-	-	132
Torchage	27	0,00	0,04	0,00	0,01	-	-	-	-	27
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	94	-	-	0,04	11	240	0,15	0,99	-	345
a. Produits minéraux	50	-	-	-	-	-	-	-	-	50
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Utilisation de produits minéraux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	240	0,13	-	-	240
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	45	-	-	-	-	-	-	-	-	45
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,04	11	-	0,01	0,99	-	12
AGRICULTURE	54	6	160	0,69	210	-	-	-	-	420
a. Fermentation entérique	-	5	130	-	-	-	-	-	-	130
b. Gestion des fumiers	-	1	27	0,09	30	-	-	-	-	55
c. Sols agricoles	-	-	-	0,60	180	-	-	-	-	180
Sources directes	-	-	-	0,47	140	-	-	-	-	140
Sources indirectes	-	-	-	0,10	40	-	-	-	-	40
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,00	0,03	0,00	0,01	-	-	-	-	0,04
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	54	-	-	-	-	-	-	-	-	54
DÉCHETS	0,01	19	480	0,10	30	-	-	-	-	510
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	10	400	-	-	-	-	-	-	400
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,50	10	0,04	10	-	-	-	-	20
c. Traitement et rejet des eaux usées	0,01	3	70	0,07	20	-	-	-	-	90
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	1	30	-	-	-	-	-	-	30

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-10 Résumé des émissions de GES pour le Québec, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	84 300	89 200	77 300	79 300	80 500	81 900	74 300	77 500
ÉNERGIE	58 400	63 900	54 600	56 600	57 500	58 900	50 800	54 000
a. Sources de combustion fixes	30 500	30 100	20 800	20 800	21 800	22 600	20 000	20 600
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	1 490	1 700	233	239	242	239	291	250
Industries de raffinage du pétrole	3 460	3 800	1 770	1 520	2 030	1 900	1 900	1 890
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	824	635	649	826	1 480	1 560	1 380	1 520
Industries manufacturières	12 500	11 000	8 850	9 030	8 990	9 630	8 320	8 830
Construction	458	337	348	367	402	412	400	423
Commercial et institutionnel	4 410	5 730	4 890	5 160	4 850	4 950	4 310	4 350
Résidentiel	7 070	6 590	3 590	3 240	3 370	3 470	2 990	2 920
Agriculture et foresterie	291	340	496	452	463	476	385	387
b. Transports^a	27 400	33 400	33 400	35 300	35 300	35 900	30 500	33 000
Transport aérien	952	755	742	806	904	901	551	663
Transport routier	20 900	25 300	25 900	26 800	26 400	26 500	22 300	24 200
Véhicules légers à essence	12 000	11 100	9 310	9 410	9 130	9 010	7 030	7 120
Camions légers à essence	4 040	7 060	8 470	8 930	9 140	9 630	8 520	9 940
Véhicules lourds à essence	569	774	692	734	725	746	749	743
Motocyclettes	77	154	243	261	272	280	249	226
Véhicules légers à moteur diesel	194	235	158	156	141	114	56	65
Camions légers à moteur diesel	323	217	94	106	110	112	79	113
Véhicules lourds à moteur diesel	3 610	5 790	6 960	7 210	6 880	6 580	5 560	5 970
Véhicules au propane et au gaz naturel	6	0,22	8	11	11	19	20	24
Transport ferroviaire	638	527	363	399	515	522	508	502
Transport maritime	700	922	766	840	836	802	662	727
Autres moyens de transport	4 240	5 860	5 610	6 480	6 670	7 160	6 500	6 950
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	813	738	852	998	1 050	1 150	1 020	1 130
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	823	956	1 020	1 250	1 300	1 420	1 270	1 400
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	1 970	2 400	2 460	2 810	2 880	3 130	2 740	3 000
Véhicules hors route : Résidentiel	83	235	198	201	195	193	205	179
Véhicules hors route : Autres	525	1 280	1 000	1 150	1 150	1 160	1 170	1 130
Transport par pipeline	26	249	80	82	98	102	100	105
c. Sources fuitives	500	450	380	400	380	410	350	360
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	500	452	381	404	379	411	351	363
Pétrole	22	27	21	20	20	20	17	17
Gaz naturel	338	128	125	128	128	130	125	127
Évacuation	99	248	200	217	196	220	178	187
Torchage	40	49	35	39	35	40	31	33
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	14 900	12 600	9 930	10 500	10 300	10 500	10 900	11 200
a. Produits minéraux	1 900	2 100	1 600	2 200	2 100	2 500	2 300	2 500
Production de ciment	1 450	1 310	1 210	1 660	1 620	2 080	1 870	2 040
Production de chaux	286	510	332	x	x	x	x	x
Utilisation de produits minéraux	200	250	62	x	x	x	x	x
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	10 900	7 210	5 160	5 250	4 750	4 560	5 200	5 350
Production sidérurgique	-	12	29	18	7	7	10	6
Production d'aluminium	8 660	6 270	5 130	5 220	4 740	4 540	5 180	5 330
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	2 280	933	8	11	11	11	9	14
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	2	920	2 300	2 200	2 400	2 400	2 400	2 300
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	1 900	2 300	680	750	790	830	850	820
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	80	140	170	130	180	160	200	200
AGRICULTURE	6 500	7 400	7 900	7 400	8 100	7 800	8 000	7 800
a. Fermentation entérique	3 100	3 200	2 600	2 600	2 600	2 600	2 600	2 500
b. Gestion des fumiers	1 200	1 600	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700
c. Sols agricoles	2 000	2 400	3 300	2 900	3 500	3 300	3 500	3 400
Sources directes	1 600	1 900	2 800	2 400	3 000	2 700	3 000	2 800
Sources indirectes	400	500	600	500	600	500	600	500
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	0,30	0,30	0,20	0,10	0,20	0,20	0,20	0,20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	220	190	260	190	240	220	230	210
DÉCHETS	4 500	5 200	4 900	4 800	4 700	4 600	4 600	4 500
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
b. Traitement biologique des déchets solides	40	30	30	40	70	70	70	70
c. Traitement et rejet des eaux usées	300	300	400	400	400	400	400	400
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	160	200	38	38	38	37	37	38
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	200	200	200	200	200	200	200	200

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-11 Résumé des émissions de GES pour le Québec, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	60 600	360	9 000	16	4 800	2 300	660	97	0,60	77 500
ÉNERGIE	52 400	39	980	2	600	-	-	-	-	54 000
a. Sources de combustion fixes	19 700	30	700	0,90	300	-	-	-	-	20 600
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	249	0,00	0,12	0,00	1	-	-	-	-	250
Industries de raffinage du pétrole	1 880	0,04	1	0,02	7	-	-	-	-	1 890
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	1 520	0,04	1	0,02	6	-	-	-	-	1 520
Industries manufacturières	8 720	0,53	13	0,32	94	-	-	-	-	8 830
Construction	420	0,01	0,20	0,01	3	-	-	-	-	423
Commercial et institutionnel	4 310	0,17	4	0,10	30	-	-	-	-	4 350
Résidentiel	2 170	30	600	0,30	100	-	-	-	-	2 920
Agriculture et foresterie	381	0,01	0,20	0,02	6	-	-	-	-	387
b. Transports^b	32 500	6	150	1	370	-	-	-	-	33 000
Transport aérien	657	0,02	0,60	0,02	6	-	-	-	-	663
Transport routier	24 000	1	40	0,70	210	-	-	-	-	24 200
Véhicules légers à essence	7 070	0,40	10	0,13	38	-	-	-	-	7 120
Camions légers à essence	9 880	0,60	10	0,16	48	-	-	-	-	9 940
Véhicules lourds à essence	723	0,02	0,60	0,06	19	-	-	-	-	743
Motocyclettes	223	0,08	2	0,00	1	-	-	-	-	226
Véhicules légers à moteur diesel	63	0,00	0,03	0,01	2	-	-	-	-	65
Camions légers à moteur diesel	110	0,00	0,07	0,01	3	-	-	-	-	113
Véhicules lourds à moteur diesel	5 870	0,20	6	0,33	100	-	-	-	-	5 970
Véhicules au propane et au gaz naturel	23	0,06	2	0,00	0,17	-	-	-	-	24
Transport ferroviaire	449	0,03	0,60	0,20	50	-	-	-	-	502
Transport maritime	720	0,07	2	0,02	6	-	-	-	-	727
Autres moyens de transport	6 740	5	110	0,30	100	-	-	-	-	6 950
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	1 110	0,04	1	0,06	20	-	-	-	-	1 130
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	1 350	1	31	0,05	20	-	-	-	-	1 400
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	2 940	0,36	9	0,20	50	-	-	-	-	3 000
Véhicules hors route : Résidentiel	166	0,45	11	0,00	1	-	-	-	-	179
Véhicules hors route : Autres	1 060	2	58	0,03	9	-	-	-	-	1 130
Transport par pipeline	101	0,10	3	0,00	0,80	-	-	-	-	105
c. Sources fugitives	190	7	165	0,02	5	-	-	-	-	360
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	190	7	165	0,02	5	-	-	-	-	363
Pétrole	0,11	0,46	12	0,02	5	-	-	-	-	17
Gaz naturel	0,09	5	127	-	-	-	-	-	-	127
Évacuation	160	1	27	-	-	-	-	-	-	187
Torchage	33	0,00	0,02	0,00	0,01	-	-	-	-	33
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	7 990	0,00	0,00	0,42	124	2 300	664	97	0,60	11 200
a. Produits minéraux	2 500	-	-	-	-	-	-	-	-	2 500
Production de ciment	2 040	-	-	-	-	-	-	-	-	2 040
Production de chaux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Utilisation de produits minéraux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	4 680	0,00	0,00	-	-	-	651	14	-	5 350
Production sidérurgique	6	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	6
Production d'aluminium	4 680	-	-	-	-	-	651	0,07	-	5 330
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	14	-	14
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	2 300	7	15	0,60	2 300
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	820	-	-	-	-	-	-	-	-	820
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,42	120	-	5	69	-	200
AGRICULTURE	210	150	3 700	13	3 800	-	-	-	-	7 800
a. Fermentation entérique	-	100	2 500	-	-	-	-	-	-	2 500
b. Gestion des fumiers	-	48	1 200	2	500	-	-	-	-	1 700
c. Sols agricoles	-	-	-	11	3 400	-	-	-	-	3 400
Sources directes	-	-	-	10	2 800	-	-	-	-	2 800
Sources indirectes	-	-	-	2	500	-	-	-	-	500
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,01	0,20	0,00	0,05	-	-	-	-	0,20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	210	-	-	-	-	-	-	-	-	210
DÉCHETS	10	170	4 200	0,90	300	-	-	-	-	4 500
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	200	4 000	-	-	-	-	-	-	4 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	1	30	0,10	30	-	-	-	-	70
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	8	200	0,70	200	-	-	-	-	400
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	9	0,00	0,03	0,10	30	-	-	-	-	38
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	7	200	-	-	-	-	-	-	200

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-12 Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	179 000	204 000	160 000	156 000	163 000	163 000	147 000	151 000
ÉNERGIE	133 000	162 000	121 000	119 000	124 000	125 000	110 000	113 000
a. Sources de combustion fixes	82 500	95 800	60 300	57 200	61 100	61 400	57 500	58 300
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	25 900	35 300	5 620	2 600	4 160	3 970	3 710	3 910
Industries de raffinage du pétrole	6 230	6 890	4 770	3 430	3 840	4 320	3 790	4 320
Extraction de pétrole et de gaz	100	167	78	41	63	57	34	11
Exploitation minière	493	418	531	546	487	537	530	599
Industries manufacturières	22 000	18 600	15 900	16 500	16 300	16 200	14 900	15 600
Construction	571	632	344	307	292	306	307	357
Commercial et institutionnel	9 170	12 700	13 400	13 900	14 900	16 000	16 200	15 900
Résidentiel	17 300	20 000	18 200	18 500	19 700	18 300	16 700	16 000
Agriculture et foresterie	775	1 030	1 520	1 370	1 410	1 770	1 440	1 540
b. Transports^a	48 000	64 200	58 700	59 100	60 900	61 300	50 000	52 400
Transport aérien	2 370	2 220	2 280	2 410	2 590	2 590	1 350	1 570
Transport routier	34 200	47 300	44 200	44 000	45 300	45 900	37 300	38 800
Véhicules légers à essence	18 200	16 500	12 900	12 500	12 400	12 300	9 010	8 330
Camions légers à essence	8 960	16 300	18 400	18 600	19 500	20 400	16 600	17 300
Véhicules lourds à essence	1 330	1 660	1 450	1 440	1 460	1 500	1 350	1 480
Motocyclettes	68	140	275	274	282	288	224	252
Véhicules légers à moteur diesel	76	228	247	235	229	190	115	107
Camions légers à moteur diesel	143	163	145	164	185	195	157	173
Véhicules lourds à moteur diesel	5 320	12 400	10 800	10 800	11 300	11 100	9 820	11 100
Véhicules au propane et au gaz naturel	100	7	15	22	25	29	34	39
Transport ferroviaire	2 210	2 170	1 730	1 960	1 790	1 740	1 550	1 530
Transport maritime	207	269	269	266	249	263	273	302
Autres moyens de transport	9 020	12 200	10 300	10 400	11 000	10 800	9 520	10 200
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	766	795	1 020	1 170	1 280	1 250	1 090	1 140
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	1 300	1 490	1 430	1 530	1 680	1 700	1 520	1 660
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	3 600	3 890	4 050	4 420	4 600	4 450	3 840	4 040
Véhicules hors route : Résidentiel	151	496	416	402	400	396	370	398
Véhicules hors route : Autres	930	2 480	2 020	1 980	2 020	2 020	1 920	2 090
Transport par pipeline	2 280	3 030	1 340	927	1 010	946	781	846
c. Sources fuitives	2 100	2 300	2 300	2 300	2 400	2 500	2 400	2 500
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	2 090	2 330	2 320	2 340	2 400	2 470	2 390	2 460
Pétrole	64	42	31	26	29	29	28	28
Gaz naturel	1 530	1 720	1 780	1 810	1 860	1 890	1 870	1 900
Évacuation	340	462	445	447	452	486	441	473
Torchage	155	101	60	61	62	68	56	61
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	30 600	25 100	24 300	22 600	23 400	23 000	20 800	21 700
a. Produits minéraux	3 900	4 800	3 500	3 800	3 800	3 600	3 500	3 700
Production de ciment	2 440	3 700	2 640	3 020	2 950	2 830	2 870	2 970
Production de chaux	1 100	804	708	x	x	x	x	x
Utilisation de produits minéraux	380	320	120	x	x	x	x	x
b. Industrie chimique^b	10 300	2 550	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	10 300	2 550	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	11 200	11 400	9 320	8 560	9 010	8 610	7 190	8 080
Production sidérurgique	10 500	10 300	9 190	8 430	8 870	8 320	7 100	7 960
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	687	1 130	130	126	136	285	93	126
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	970	2 000	4 300	4 200	4 600	4 600	4 500	4 300
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	4 100	4 100	7 000	5 800	5 800	5 900	5 300	5 400
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	140	200	220	240	270	260	290	280
AGRICULTURE	9 400	9 300	9 000	9 000	8 900	9 100	9 800	9 600
a. Fermentation entérique	4 300	4 100	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
b. Gestion des fumiers	1 900	2 100	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900
c. Sols agricoles	3 000	2 900	3 600	3 600	3 500	3 600	4 300	4 100
Sources directes	2 300	2 300	2 900	2 900	2 800	2 900	3 500	3 300
Sources indirectes	700	600	700	700	700	700	800	800
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	3	0,60	0,30	0,20	0,20	0,30	0,20	0,20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	250	160	200	200	200	210	260	240
DÉCHETS	6 600	7 000	5 700	6 000	6 100	6 100	6 000	6 100
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	6 000	6 000	4 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
b. Traitement biologique des déchets solides	30	80	100	100	100	100	100	100
c. Traitement et rejet des eaux usées	600	800	900	900	1 000	1 000	1 000	1 000
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	64	110	130	110	110	100	87	86
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	100	100	100	100	100	100	90	90

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-13 Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	127 000	500	12 000	24	7 100	4 300	16	190	-	151 000
ÉNERGIE	109 000	110	2 800	4	1 000	-	-	-	-	113 000
a. Sources de combustion fixes	57 600	10	300	1	400	-	-	-	-	58 300
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	3 860	0,99	25	0,10	30	-	-	-	-	3 910
Industries de raffinage du pétrole	4 310	0,09	2	0,02	7	-	-	-	-	4 320
Extraction de pétrole et de gaz	11	0,00	0,00	0,00	0,20	-	-	-	-	11
Exploitation minière	591	0,01	0,30	0,03	8	-	-	-	-	599
Industries manufacturières	15 500	0,51	13	0,37	110	-	-	-	-	15 600
Construction	354	0,01	0,15	0,01	3	-	-	-	-	357
Commercial et institutionnel	15 800	0,40	10	0,30	100	-	-	-	-	15 900
Résidentiel	15 600	10	300	0,40	100	-	-	-	-	16 000
Agriculture et foresterie	1 530	0,03	0,70	0,04	10	-	-	-	-	1 540
b. Transports^b	51 400	12	290	2	680	-	-	-	-	52 400
Transport aérien	1 560	0,04	1	0,05	10	-	-	-	-	1 570
Transport routier	38 300	2	60	1	380	-	-	-	-	38 800
Véhicules légers à essence	8 260	0,50	10	0,18	52	-	-	-	-	8 330
Camions légers à essence	17 200	1	30	0,28	83	-	-	-	-	17 300
Véhicules lourds à essence	1 440	0,05	1	0,13	40	-	-	-	-	1 480
Motocyclettes	248	0,09	2	0,00	1	-	-	-	-	252
Véhicules légers à moteur diesel	104	0,00	0,05	0,01	3	-	-	-	-	107
Camions légers à moteur diesel	168	0,01	0,10	0,02	4	-	-	-	-	173
Véhicules lourds à moteur diesel	10 800	0,50	10	0,65	190	-	-	-	-	11 100
Véhicules au propane et au gaz naturel	37	0,06	2	0,00	0,25	-	-	-	-	39
Transport ferroviaire	1 370	0,08	2	0,50	200	-	-	-	-	1 530
Transport maritime	299	0,03	0,68	0,01	2	-	-	-	-	302
Autres moyens de transport	9 820	9	230	0,40	100	-	-	-	-	10 200
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	1 130	0,04	1	0,06	20	-	-	-	-	1 140
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	1 600	2	42	0,06	20	-	-	-	-	1 660
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	3 950	0,67	17	0,20	70	-	-	-	-	4 040
Véhicules hors route : Résidentiel	369	1	26	0,01	3	-	-	-	-	398
Véhicules hors route : Autres	1 950	5	120	0,05	20	-	-	-	-	2 090
Transport par pipeline	820	0,80	20	0,02	6	-	-	-	-	846
c. Sources fugitives	280	87	2 180	0,02	7	-	-	-	-	2 500
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	280	87	2 180	0,02	7	-	-	-	-	2 460
Pétrole	0,16	0,84	21	0,02	7	-	-	-	-	28
Gaz naturel	3	76	1 900	-	-	-	-	-	-	1 900
Évacuation	220	10	256	-	-	-	-	-	-	473
Torchage	59	0,09	2	0,00	0,03	-	-	-	-	61
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	16 900	1	35	0,82	243	4 300	16	190	-	21 700
a. Produits minéraux	3 700	-	-	-	-	-	-	-	-	3 700
Production de ciment	2 970	-	-	-	-	-	-	-	-	2 970
Production de chaux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Utilisation de produits minéraux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	7 950	0,07	2	-	-	-	-	126	-	8 080
Production sidérurgique	7 950	0,07	2	-	-	-	-	-	-	7 960
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	126	-	126
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	4 300	8	13	-	4 300
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	5 300	-	-	0,10	-	-	-	-	-	5 400
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,72	210	-	8	54	-	280
AGRICULTURE	240	170	4 400	17	5 000	-	-	-	-	9 600
a. Fermentation entérique	-	130	3 300	-	-	-	-	-	-	3 300
b. Gestion des fumiers	-	40	1 000	3	900	-	-	-	-	1 900
c. Sols agricoles	-	-	-	14	4 100	-	-	-	-	4 100
Sources directes	-	-	-	11	3 300	-	-	-	-	3 300
Sources indirectes	-	-	-	3	800	-	-	-	-	800
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,01	0,10	0,00	0,04	-	-	-	-	0,20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	240	-	-	-	-	-	-	-	-	240
DÉCHETS	50	210	5 200	3	800	-	-	-	-	6 100
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	200	5 000	-	-	-	-	-	-	5 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	2	50	0,20	60	-	-	-	-	100
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	10	300	2	700	-	-	-	-	1 000
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	50	0,03	0,80	0,10	40	-	-	-	-	86
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	4	90	-	-	-	-	-	-	90

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

- a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.
 b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.
 c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-14 Résumé des émissions de GES pour l'Ontario, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	18 000	20 300	20 900	21 400	22 200	21 900	21 200	20 700
ÉNERGIE	12 600	12 600	13 000	13 400	14 000	13 800	12 700	12 700
a. Sources de combustion fixes	4 910	4 500	4 090	4 310	4 280	4 320	4 140	3 960
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	519	357	69	70	41	40	41	57
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	1	0,46	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	79	96	59	97	120	120	119	108
Industries manufacturières	1 180	1 450	1 510	1 500	1 200	1 200	1 220	1 180
Construction	63	85	122	114	126	123	114	112
Commercial et institutionnel	1 400	1 400	1 260	1 370	1 530	1 560	1 430	1 370
Résidentiel	1 620	1 060	1 050	1 110	1 210	1 220	1 160	1 080
Agriculture et foresterie	43	43	26	40	49	50	51	46
b. Transports^a	7 120	7 760	8 200	8 420	9 040	8 800	7 870	8 050
Transport aérien	472	534	433	475	515	511	311	357
Transport routier	3 470	3 890	4 300	4 270	4 570	4 540	4 030	4 210
Véhicules légers à essence	1 570	1 150	965	886	936	905	745	751
Camions légers à essence	1 040	1 420	1 940	1 930	2 150	2 180	2 000	2 140
Véhicules lourds à essence	195	162	158	155	169	172	171	168
Motocyclettes	3	9	24	25	28	30	26	23
Véhicules légers à moteur diesel	9	10	8	7	6	6	4	4
Camions légers à moteur diesel	16	15	9	11	11	11	9	11
Véhicules lourds à moteur diesel	621	1 130	1 190	1 260	1 270	1 230	1 080	1 110
Véhicules au propane et au gaz naturel	15	0,12	0,21	0,61	1	2	2	2
Transport ferroviaire	602	519	523	607	622	598	539	532
Transport maritime	2	3	0,13	1	4	1	0,77	0,79
Autres moyens de transport	2 580	2 820	2 950	3 060	3 330	3 140	2 990	2 960
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	810	1 030	1 230	1 380	1 450	1 390	1 420	1 300
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	274	303	447	460	475	451	394	410
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	461	503	469	508	524	497	479	444
Véhicules hors route : Résidentiel	11	45	41	38	41	40	41	35
Véhicules hors route : Autres	179	344	519	523	530	496	470	472
Transport par pipeline	848	594	250	157	308	265	192	294
c. Sources fuitives	610	360	710	690	700	710	650	650
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	608	365	715	687	698	710	654	654
Pétrole	132	169	375	361	363	368	336	339
Gaz naturel	389	91	99	100	100	100	101	102
Évacuation	58	73	130	127	128	127	119	119
Torchage	29	31	111	99	108	114	97	93
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	488	702	884	908	1 010	976	982	894
a. Produits minéraux	220	70	55	86	80	73	72	70
Production de ciment	155	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	61	60	50	x	x	x	x	x
Utilisation de produits minéraux	6	10	5	x	x	x	x	x
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	190	430	420	460	450	440	420
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	260	420	380	390	460	430	450	380
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	11	18	17	19	22	22	22	23
AGRICULTURE	4 100	5 800	5 800	5 900	6 000	6 000	6 300	5 900
a. Fermentation entérique	1 900	3 200	2 300	2 400	2 400	2 400	2 300	2 300
b. Gestion des fumiers	390	740	690	690	700	690	680	680
c. Sols agricoles	1 500	1 600	2 500	2 500	2 600	2 600	2 800	2 600
Sources directes	1 200	1 200	2 000	2 000	2 000	2 100	2 300	2 000
Sources indirectes	300	400	500	500	500	500	600	500
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	100	10	20	20	20	20	20	20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	130	190	280	310	310	330	460	390
DÉCHETS	800	1 200	1 200	1 200	1 200	1 100	1 200	1 200
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	700	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
b. Traitement biologique des déchets solides	0,20	5	9	9	10	10	8	8
c. Traitement et rejet des eaux usées	70	80	90	100	100	100	100	100
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,41	0,44	0,08	0,08	0,03	0,03	0,01	0,01
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	3	3	3	3	3	3	2	2

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-15 Résumé des émissions de GES pour le Manitoba, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	12 600	180	4 600	10	3 100	420	0,77	2	-	20 700
ÉNERGIE	11 800	27	670	0,60	200	-	-	-	-	12 700
a. Sources de combustion fixes	3 890	1	40	0,10	30	-	-	-	-	3 960
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	56	0,01	0,21	0,00	0,30	-	-	-	-	57
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	106	0,00	0,04	0,01	2	-	-	-	-	108
Industries manufacturières	1 170	0,05	1	0,04	12	-	-	-	-	1 180
Construction	111	0,00	0,05	0,00	0,65	-	-	-	-	112
Commercial et institutionnel	1 360	0,03	0,64	0,03	9	-	-	-	-	1 370
Résidentiel	1 040	1	30	0,04	10	-	-	-	-	1 080
Agriculture et foresterie	46	0,00	0,02	0,00	0,90	-	-	-	-	46
b. Transports^b	7 840	3	71	0,46	140	-	-	-	-	8 050
Transport aérien	354	0,01	0,40	0,01	3	-	-	-	-	357
Transport routier	4 160	0,30	6	0,15	45	-	-	-	-	4 210
Véhicules légers à essence	743	0,05	1	0,02	6	-	-	-	-	751
Camions légers à essence	2 120	0,10	3	0,05	16	-	-	-	-	2 140
Véhicules lourds à essence	163	0,01	0,20	0,02	4	-	-	-	-	168
Motocyclettes	23	0,01	0,20	0,00	0,13	-	-	-	-	23
Véhicules légers à moteur diesel	4	0,00	0,00	0,00	0,10	-	-	-	-	4
Camions légers à moteur diesel	10	0,00	0,01	0,00	0,25	-	-	-	-	11
Véhicules lourds à moteur diesel	1 090	0,05	1	0,06	18	-	-	-	-	1 110
Véhicules au propane et au gaz naturel	2	0,00	0,02	0,00	0,01	-	-	-	-	2
Transport ferroviaire	476	0,03	0,70	0,20	60	-	-	-	-	532
Transport maritime	0,78	0,00	0,00	0,00	0,01	-	-	-	-	0,79
Autres moyens de transport	2 860	3	63	0,10	40	-	-	-	-	2 960
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	1 280	0,08	2	0,06	20	-	-	-	-	1 300
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	387	0,78	19	0,01	4	-	-	-	-	410
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	431	0,24	6	0,02	7	-	-	-	-	444
Véhicules hors route : Résidentiel	33	0,09	2	0,00	0,30	-	-	-	-	35
Véhicules hors route : Autres	441	1	27	0,01	4	-	-	-	-	472
Transport par pipeline	285	0,28	7	0,01	2	-	-	-	-	294
c. Sources fugitives	87	23	566	0,00	0,09	-	-	-	-	650
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	87	23	566	0,00	0,09	-	-	-	-	654
Pétrole	0,84	14	338	-	-	-	-	-	-	339
Gaz naturel	6	4	97	-	-	-	-	-	-	102
Évacuation	0,41	5	119	-	-	-	-	-	-	119
Torchage	81	0,51	13	0,00	0,09	-	-	-	-	93
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	401	-	-	0,23	69	420	0,78	2	-	894
a. Produits minéraux	70	-	-	-	-	-	-	-	-	70
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Utilisation de produits minéraux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	420	0,23	-	-	420
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	x	-	-	x	x	-	-	-	-	380
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	x	-	-	x	x	-	0,50	2	-	23
AGRICULTURE	390	110	2 700	9	2 800	-	-	-	-	5 900
a. Fermentation entérique	-	92	2 300	-	-	-	-	-	-	2 300
b. Gestion des fumiers	-	18	440	0,80	200	-	-	-	-	680
c. Sols agricoles	-	-	-	9	2 600	-	-	-	-	2 600
Sources directes	-	-	-	7	2 000	-	-	-	-	2 000
Sources indirectes	-	-	-	2	500	-	-	-	-	500
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,50	10	0,01	4	-	-	-	-	20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	390	-	-	-	-	-	-	-	-	390
DÉCHETS	0,01	46	1 100	0,20	60	-	-	-	-	1 200
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	40	1 000	-	-	-	-	-	-	1 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,10	3	0,02	5	-	-	-	-	8
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	2	50	0,20	60	-	-	-	-	100
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,01
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	0,10	2	-	-	-	-	-	-	2

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-16 Résumé des émissions de GES pour la Saskatchewan, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	42 500	67 800	73 500	76 000	77 100	74 800	65 100	67 100
ÉNERGIE	35 300	55 100	60 600	63 000	64 000	61 600	51 700	53 900
a. Sources de combustion fixes	18 300	26 600	28 200	29 000	29 400	28 300	25 300	27 800
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	11 100	15 300	16 200	16 700	16 400	16 000	13 900	16 500
Industries de raffinage du pétrole	627	782	1 260	1 260	1 160	1 170	1 030	1 120
Extraction de pétrole et de gaz	1 400	5 210	4 730	4 240	3 790	3 580	2 940	2 850
Exploitation minière	974	1 300	1 880	2 310	2 900	2 230	2 390	2 490
Industries manufacturières	790	541	834	897	1 300	1 260	1 320	1 160
Construction	70	43	40	46	45	36	34	34
Commercial et institutionnel	985	1 540	1 390	1 510	1 670	1 750	1 580	1 550
Résidentiel	2 080	1 620	1 700	1 850	2 040	2 130	1 920	1 890
Agriculture et foresterie	296	261	136	169	170	130	133	139
b. Transports^a	9 400	11 900	15 900	16 600	17 300	16 900	15 600	16 000
Transport aérien	259	193	225	224	235	218	117	147
Transport routier	3 110	5 000	6 950	7 060	7 080	6 920	6 270	6 520
Véhicules légers à essence	1 120	1 180	1 120	1 090	1 020	975	753	736
Camions légers à essence	1 080	1 600	2 900	2 990	2 960	2 970	2 700	2 800
Véhicules lourds à essence	333	237	296	297	286	282	276	260
Motocyclettes	2	6	15	15	14	13	11	10
Véhicules légers à moteur diesel	4	11	15	14	14	13	9	10
Camions légers à moteur diesel	16	36	36	40	44	44	38	48
Véhicules lourds à moteur diesel	518	1 930	2 560	2 620	2 740	2 610	2 490	2 650
Véhicules au propane et au gaz naturel	39	0,40	2	3	3	4	3	2
Transport ferroviaire	777	698	854	990	1 070	1 060	923	911
Transport maritime	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Autres moyens de transport	5 250	6 010	7 880	8 350	8 900	8 680	8 330	8 390
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	2 500	2 630	4 470	5 020	5 430	5 310	5 390	5 160
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	360	334	504	471	471	467	396	410
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	414	424	521	528	539	520	491	469
Véhicules hors route : Résidentiel	9	47	54	53	51	50	51	45
Véhicules hors route : Autres	379	641	1 080	1 020	994	968	909	900
Transport par pipeline	1 590	1 930	1 250	1 250	1 410	1 370	1 100	1 410
c. Sources fuitives	7 500	17 000	17 000	17 000	17 000	16 000	11 000	10 000
Exploitation de la houille	20	20	20	20	20	20	10	10
Pétrole et gaz naturel	7 480	16 600	16 500	17 400	17 200	16 400	10 700	10 200
Pétrole	1 370	3 250	4 540	4 610	4 670	4 590	3 790	3 860
Gaz naturel	1 360	947	964	944	959	945	606	621
Évacuation	4 040	10 700	8 830	9 630	9 550	8 940	4 400	3 640
Torchage	703	1 720	2 190	2 180	2 060	1 910	1 940	2 060
d. Transport et stockage du CO₂	-	0,09	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	352	865	896	831	773	784	941	903
a. Produits minéraux	96	10	7	6	6	5	5	5
Production de ciment	89	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	8	10	7	6	6	5	5	5
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	160	420	420	460	450	450	430
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	250	680	460	390	290	310	470	450
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	8	13	13	16	17	17	18	18
AGRICULTURE	6 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000
a. Fermentation entérique	3 300	6 100	4 600	4 700	4 600	4 600	4 600	4 600
b. Gestion des fumiers	670	1 300	1 000	1 000	1 000	980	990	1 000
c. Sols agricoles	1 800	2 700	4 200	4 300	4 400	4 500	4 500	4 100
Sources directes	1 400	2 000	3 200	3 200	3 400	3 400	3 400	3 100
Sources indirectes	400	700	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	70	30	30	30	30	30	30	20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	190	450	940	1 000	1 000	1 000	1 100	1 200
DÉCHETS	890	1 200	1 200	1 200	1 200	1 300	1 300	1 300
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	800	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
b. Traitement biologique des déchets solides	0,01	2	3	4	4	4	4	4
c. Traitement et rejet des eaux usées	80	80	90	100	90	100	100	100
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	30	40	30	30	30	20	20	20

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-17 Résumé des émissions de GES pour la Saskatchewan, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	47 000	570	14 000	18	5 500	430	0,44	0,91	-	67 100
ÉNERGIE	45 400	320	8 000	2	500	-	-	-	-	53 900
a. Sources de combustion fixes	27 400	7	200	0,60	200	-	-	-	-	27 800
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	16 400	2	38	0,40	100	-	-	-	-	16 500
Industries de raffinage du pétrole	1 110	0,02	0,60	0,01	3	-	-	-	-	1 120
Extraction de pétrole et de gaz	2 710	5	100	0,06	20	-	-	-	-	2 850
Exploitation minière	2 480	0,05	1	0,04	10	-	-	-	-	2 490
Industries manufacturières	1 150	0,03	0,81	0,03	8	-	-	-	-	1 160
Construction	33	0,00	0,02	0,00	0,22	-	-	-	-	34
Commercial et institutionnel	1 540	0,03	0,74	0,03	9	-	-	-	-	1 550
Résidentiel	1 870	0,40	10	0,04	10	-	-	-	-	1 890
Agriculture et foresterie	138	0,00	0,07	0,00	0,80	-	-	-	-	139
b. Transports^b	15 500	6	140	0,96	290	-	-	-	-	16 000
Transport aérien	145	0,01	0,20	0,01	1	-	-	-	-	147
Transport routier	6 420	0,40	9	0,30	90	-	-	-	-	6 520
Véhicules légers à essence	725	0,05	1	0,03	10	-	-	-	-	736
Camions légers à essence	2 770	0,20	5	0,10	30	-	-	-	-	2 800
Véhicules lourds à essence	253	0,01	0,30	0,02	6	-	-	-	-	260
Motocyclettes	10	0,00	0,09	0,00	0,06	-	-	-	-	10
Véhicules légers à moteur diesel	10	0,00	0,01	0,00	0,24	-	-	-	-	10
Camions légers à moteur diesel	47	0,00	0,03	0,00	1	-	-	-	-	48
Véhicules lourds à moteur diesel	2 600	0,10	3	0,14	43	-	-	-	-	2 650
Véhicules au propane et au gaz naturel	2	0,00	0,03	0,00	0,01	-	-	-	-	2
Transport ferroviaire	815	0,05	1	0,30	90	-	-	-	-	911
Transport maritime	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres moyens de transport	8 160	5	130	0,30	100	-	-	-	-	8 390
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	5 070	0,43	11	0,20	70	-	-	-	-	5 160
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	384	0,89	22	0,01	3	-	-	-	-	410
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	453	0,35	9	0,02	7	-	-	-	-	469
Véhicules hors route : Résidentiel	42	0,12	3	0,00	0,30	-	-	-	-	45
Véhicules hors route : Autres	840	2	52	0,02	7	-	-	-	-	900
Transport par pipeline	1 370	1	34	0,04	10	-	-	-	-	1 410
c. Sources fugitives	2 400	308	7 690	0,27	81	-	-	-	-	10 000
Exploitation de la houille	-	0,60	10	-	-	-	-	-	-	10
Pétrole et gaz naturel	2 400	307	7 680	0,30	80	-	-	-	-	10 200
Pétrole	15	151	3 770	0,30	80	-	-	-	-	3 860
Gaz naturel	34	24	587	-	-	-	-	-	-	621
Évacuation	470	127	3 170	-	-	-	-	-	-	3 640
Torchage	1 900	6	154	0,01	2	-	-	-	-	2 060
d. Transport et stockage du CO₂	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	445	-	-	0,10	30	430	0,44	0,91	-	903
a. Produits minéraux	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	430	0,20	-	-	430
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	x	-	-	x	x	-	-	-	-	450
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	x	-	-	x	x	-	0,20	0,91	-	18
AGRICULTURE	1 200	200	4 900	16	4 800	-	-	-	-	11 000
a. Fermentation entérique	-	190	4 600	-	-	-	-	-	-	4 600
b. Gestion des fumiers	-	12	310	2	700	-	-	-	-	1 000
c. Sols agricoles	-	-	-	14	4 100	-	-	-	-	4 100
Sources directes	-	-	-	11	3 100	-	-	-	-	3 100
Sources indirectes	-	-	-	3	1 000	-	-	-	-	1 000
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,50	10	0,01	4	-	-	-	-	20
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	1 200	-	-	-	-	-	-	-	-	1 200
DÉCHETS	10	49	1 200	0,10	40	-	-	-	-	1 300
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	40	1 000	-	-	-	-	-	-	1 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,06	1	0,01	2	-	-	-	-	4
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	3	70	0,10	30	-	-	-	-	100
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,03
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	0,90	20	-	-	-	-	-	-	20

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-18 Résumé des émissions de GES pour l'Alberta, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	165 000	236 000	267 000	273 000	274 000	275 000	254 000	256 000
ÉNERGIE	145 000	204 000	234 000	241 000	240 000	242 000	221 000	223 000
a. Sources de combustion fixes	92 800	130 000	156 000	162 000	160 000	161 000	151 000	150 000
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	39 800	52 000	45 900	46 800	36 700	36 400	32 500	28 400
Industries de raffinage du pétrole	2 990	4 000	4 300	4 270	4 390	4 480	3 600	3 090
Extraction de pétrole et de gaz	26 800	51 100	80 700	84 700	91 500	92 400	88 100	92 400
Exploitation minière	298	325	162	152	169	217	184	102
Industries manufacturières	10 500	8 780	9 700	8 760	8 800	9 300	8 710	8 690
Construction	238	170	310	346	386	439	450	422
Commercial et institutionnel	5 040	5 620	6 470	7 800	8 410	8 630	8 120	7 830
Résidentiel	6 740	7 480	8 420	8 590	8 970	8 890	8 690	8 190
Agriculture et foresterie	477	238	361	393	389	403	371	373
b. Transports^a	21 200	32 300	37 300	39 700	41 300	42 300	35 100	36 800
Transport aérien	1 140	1 350	1 490	1 540	1 700	1 670	901	1 040
Transport routier	11 900	17 500	20 300	20 700	22 000	22 200	17 900	18 300
Véhicules légers à essence	3 720	3 760	3 080	3 070	3 060	3 080	2 350	2 190
Camions légers à essence	4 070	6 220	7 900	8 290	8 600	8 990	7 360	7 510
Véhicules lourds à essence	1 120	842	794	820	841	868	710	739
Motocyclettes	23	66	148	151	153	165	115	122
Véhicules légers à moteur diesel	13	43	62	58	62	59	39	38
Camions légers à moteur diesel	116	112	147	161	187	191	153	163
Véhicules lourds à moteur diesel	2 540	6 430	8 140	8 110	9 000	8 760	7 130	7 480
Véhicules au propane et au gaz naturel	303	6	27	45	50	67	70	72
Transport ferroviaire	527	895	1 050	1 230	1 200	1 180	1 130	1 110
Transport maritime	0,01	0,05	0,02	0,30	-	0,01	0,01	0,02
Autres moyens de transport	7 580	12 600	14 500	16 200	16 400	17 300	15 200	16 300
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	2 000	2 810	2 790	3 310	3 140	3 290	2 770	2 920
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	813	655	970	953	902	909	762	847
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	2 650	4 450	5 480	6 480	6 500	6 960	5 890	6 160
Véhicules hors route : Résidentiel	44	152	123	126	126	126	106	107
Véhicules hors route : Autres	770	1 310	1 690	1 650	1 570	1 570	1 400	1 510
Transport par pipeline	1 300	3 190	3 400	3 690	4 190	4 410	4 240	4 750
c. Sources fuyitives	31 000	42 000	40 000	39 000	39 000	38 000	35 000	36 000
Exploitation de la houille	400	300	300	200	200	200	100	70
Pétrole et gaz naturel	30 700	41 900	39 800	39 000	39 000	37 900	35 300	36 400
Pétrole	4 740	6 870	7 880	8 020	8 140	8 190	7 730	7 800
Gaz naturel	6 650	10 300	8 230	7 780	7 800	7 480	6 940	6 800
Évacuation	15 600	22 700	21 500	20 700	20 300	19 500	17 200	18 000
Torchage	3 640	2 030	2 260	2 500	2 690	2 740	3 450	3 810
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,30	0,50
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	6 740	11 500	12 800	12 500	12 900	12 500	11 700	12 500
a. Produits minéraux	1 100	1 500	1 400	1 400	1 500	1 500	1 300	1 600
Production de ciment	795	1 090	1 100	x	x	x	x	x
Production de chaux	108	125	105	x	x	x	x	x
Utilisation de produits minéraux	190	250	160	150	150	150	150	150
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	0,67	0,61	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	0,67	0,61	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	0,27	690	1 600	1 600	1 700	1 700	1 700	1 600
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	5 600	9 300	9 800	9 400	9 600	9 200	8 700	9 300
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	17	40	49	58	65	67	67	68
AGRICULTURE	12 000	17 000	16 000	16 000	16 000	16 000	17 000	17 000
a. Fermentation entérique	7 800	12 000	9 500	9 500	9 600	9 700	9 700	9 800
b. Gestion des fumiers	1 500	2 300	1 900	1 900	2 000	2 000	2 000	2 000
c. Sols agricoles	2 500	2 900	4 100	3 600	3 900	4 100	4 400	4 000
Sources directes	2 000	2 200	3 200	2 800	3 000	3 200	3 400	3 100
Sources indirectes	600	700	900	800	900	900	1 000	900
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	4	0,70	0,80	0,80	0,80	1	1	0,80
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	260	370	730	610	720	760	880	920
DÉCHETS	1 700	2 700	4 300	4 200	4 400	4 200	4 300	4 200
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	1 000	2 000	3 000	3 000	3 000	3 000	4 000	4 000
b. Traitement biologique des déchets solides	4	20	30	40	30	20	20	20
c. Traitement et rejet des eaux usées	200	300	900	700	800	600	600	400
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	6	19	39	37	32	38	38	27
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	90	100	80	80	80	80	80	80

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-19 Résumé des émissions de GES pour l'Alberta, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	206 000	1 700	41 000	24	7 200	1 600	3	6	-	256 000
ÉNERGIE	194 000	1 100	27 000	5	1 000	-	-	-	-	223 000
a. Sources de combustion fixes	147 000	70	2 000	3	900	-	-	-	-	150 000
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	28 100	4	90	0,60	200	-	-	-	-	28 400
Industries de raffinage du pétrole	3 080	0,06	2	0,02	5	-	-	-	-	3 090
Extraction de pétrole et de gaz	90 300	70	2 000	2	500	-	-	-	-	92 400
Exploitation minière	102	0,00	0,04	0,00	0,60	-	-	-	-	102
Industries manufacturières	8 590	0,46	12	0,31	93	-	-	-	-	8 690
Construction	417	0,01	0,19	0,02	4	-	-	-	-	422
Commercial et institutionnel	7 770	0,15	4	0,20	50	-	-	-	-	7 830
Résidentiel	8 110	1	30	0,20	50	-	-	-	-	8 190
Agriculture et foresterie	370	0,01	0,20	0,01	3	-	-	-	-	373
b. Transports^b	35 900	12	310	2	530	-	-	-	-	36 800
Transport aérien	1 030	0,02	0,60	0,03	9	-	-	-	-	1 040
Transport routier	18 100	1	30	0,78	230	-	-	-	-	18 300
Véhicules légers à essence	2 170	0,10	4	0,08	23	-	-	-	-	2 190
Camions légers à essence	7 440	0,50	10	0,21	62	-	-	-	-	7 510
Véhicules lourds à essence	720	0,03	0,70	0,06	19	-	-	-	-	739
Motocyclettes	120	0,04	1	0,00	0,67	-	-	-	-	122
Véhicules légers à moteur diesel	37	0,00	0,02	0,00	0,91	-	-	-	-	38
Camions légers à moteur diesel	159	0,00	0,10	0,01	4	-	-	-	-	163
Véhicules lourds à moteur diesel	7 350	0,30	8	0,42	120	-	-	-	-	7 480
Véhicules au propane et au gaz naturel	67	0,20	5	0,00	0,51	-	-	-	-	72
Transport ferroviaire	995	0,06	1	0,40	100	-	-	-	-	1 110
Transport maritime	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,02
Autres moyens de transport	15 800	11	280	0,60	200	-	-	-	-	16 300
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	2 870	0,25	6	0,10	40	-	-	-	-	2 920
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	798	2	42	0,02	7	-	-	-	-	847
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	6 060	0,95	24	0,20	70	-	-	-	-	6 160
Véhicules hors route : Résidentiel	99	0,27	7	0,00	0,70	-	-	-	-	107
Véhicules hors route : Autres	1 420	4	88	0,04	10	-	-	-	-	1 510
Transport par pipeline	4 600	4	110	0,10	30	-	-	-	-	4 750
c. Sources fugitives	12 000	987	24 700	0,06	17	-	-	-	-	36 000
Exploitation de la houille	-	3	70	-	-	-	-	-	-	70
Pétrole et gaz naturel	12 000	984	24 600	0,06	20	-	-	-	-	36 400
Pétrole	580	288	7 200	0,04	10	-	-	-	-	7 800
Gaz naturel	6	272	6 790	-	-	-	-	-	-	6 800
Évacuation	7 700	409	10 200	-	-	-	-	-	-	18 000
Torchage	3 430	15	378	0,02	6	-	-	-	-	3 810
d. Transport et stockage du CO₂	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	10 600	4	92	0,68	202	1 600	3	6	-	12 500
a. Produits minéraux	1 600	-	-	-	-	-	-	-	-	1 600
Production de ciment	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Production de chaux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Utilisation de produits minéraux	150	-	-	-	-	-	-	-	-	150
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	1 600	2	3	-	1 600
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	9 000	-	100	-	-	-	-	-	-	9 300
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,21	64	-	1	3	-	68
AGRICULTURE	920	420	10 000	18	5 300	-	-	-	-	17 000
a. Fermentation entérique	-	390	9 800	-	-	-	-	-	-	9 800
b. Gestion des fumiers	-	27	680	4	1 000	-	-	-	-	2 000
c. Sols agricoles	-	-	-	13	4 000	-	-	-	-	4 000
Sources directes	-	-	-	10	3 100	-	-	-	-	3 100
Sources indirectes	-	-	-	3	900	-	-	-	-	900
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	0,02	0,60	0,00	0,20	-	-	-	-	0,80
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	920	-	-	-	-	-	-	-	-	920
DÉCHETS	30	160	3 900	0,80	200	-	-	-	-	4 200
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	100	4 000	-	-	-	-	-	-	4 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,60	10	0,04	10	-	-	-	-	20
c. Traitement et rejet des eaux usées	10	9	200	0,70	200	-	-	-	-	400
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	18	0,00	0,00	0,03	8	-	-	-	-	27
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	3	80	-	-	-	-	-	-	80

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

- a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.
- b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.
- c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-20 Résumé des émissions de GES pour la Colombie-Britannique, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	50 300	61 600	60 700	61 700	63 600	62 500	58 800	59 400
ÉNERGIE	42 600	52 100	52 400	53 700	55 300	54 400	50 900	51 800
a. Sources de combustion fixes	19 300	21 200	21 300	22 000	21 900	21 200	20 600	20 900
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	804	1 330	1 010	889	1 020	1 040	725	950
Industries de raffinage du pétrole	1 240	493	630	501	376	472	382	437
Extraction de pétrole et de gaz	2 140	5 100	7 210	7 380	7 440	6 790	7 000	6 760
Exploitation minière	616	384	499	487	538	537	541	587
Industries manufacturières	6 490	6 120	4 690	4 890	4 970	4 520	4 000	4 030
Construction	307	112	96	96	106	101	100	91
Commercial et institutionnel	2 950	3 140	2 720	2 870	2 780	2 930	3 010	3 130
Résidentiel	4 470	4 460	3 880	4 280	4 040	4 210	4 280	4 370
Agriculture et foresterie	323	75	567	568	614	587	578	520
b. Transports^a	18 800	24 200	25 900	26 800	28 200	28 000	25 200	26 500
Transport aérien	1 340	1 550	1 350	1 460	1 600	1 600	906	1 120
Transport routier	10 400	14 100	15 400	15 300	15 700	15 400	13 900	14 700
Véhicules légers à essence	4 320	4 300	3 910	3 780	3 730	3 500	2 890	2 830
Camions légers à essence	3 110	5 200	6 200	6 240	6 440	6 360	5 850	6 260
Véhicules lourds à essence	568	598	607	611	623	603	612	616
Motocyclettes	14	39	77	82	86	86	77	74
Véhicules légers à moteur diesel	50	84	106	100	103	93	62	68
Camions légers à moteur diesel	211	175	109	118	138	144	121	152
Véhicules lourds à moteur diesel	1 850	3 690	4 370	4 310	4 520	4 600	4 270	4 620
Véhicules au propane et au gaz naturel	292	10	23	28	37	47	45	48
Transport ferroviaire	1 900	1 490	1 640	1 850	2 010	2 150	2 090	2 070
Transport maritime	615	859	1 120	1 060	1 120	1 230	1 220	1 430
Autres moyens de transport	4 480	6 160	6 440	7 120	7 850	7 630	7 070	7 160
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	1 220	1 360	1 160	1 350	1 610	1 540	1 360	1 390
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	354	433	611	710	792	801	759	791
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	1 680	2 480	2 250	2 520	2 970	2 810	2 460	2 510
Véhicules hors route : Résidentiel	36	128	116	111	107	101	109	100
Véhicules hors route : Autres	325	780	915	995	1 020	1 010	1 070	1 060
Transport par pipeline	862	984	1 390	1 430	1 340	1 380	1 310	1 300
c. Sources fugitives	4 500	6 700	5 200	5 000	5 100	5 100	5 100	4 500
Exploitation de la houille	800	1 000	1 000	900	1 000	1 000	900	1 000
Pétrole et gaz naturel	3 700	5 760	4 200	4 060	4 130	4 150	4 190	3 390
Pétrole	143	219	137	132	124	104	72	67
Gaz naturel	1 210	1 680	1 040	987	988	983	828	827
Évacuation	1 990	3 170	2 520	2 380	2 440	2 540	2 750	1 810
Torchage	358	691	510	566	569	525	542	680
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	3 310	4 650	4 060	3 800	4 090	3 920	3 730	3 520
a. Produits minéraux	880	1 500	1 100	970	1 100	1 000	900	1 000
Production de ciment	656	1 260	964	x	x	x	x	x
Production de chaux	170	189	108	x	x	x	x	x
Utilisation de produits minéraux	53	51	21	20	18	17	16	15
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	1 670	1 220	867	793	771	767	739	518
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	1 670	1 220	867	793	771	767	739	518
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	1	0,83	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	0,12	630	1 500	1 500	1 600	1 600	1 600	1 500
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	690	1 200	550	490	550	450	400	360
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	77	97	68	84	84	95	79	89
AGRICULTURE	1 900	2 500	2 100	2 100	2 200	2 100	2 100	2 100
a. Fermentation entérique	1 400	1 800	1 400	1 400	1 500	1 400	1 400	1 400
b. Gestion des fumiers	310	440	410	410	410	410	410	410
c. Sols agricoles	220	230	240	240	260	250	260	270
Sources directes	130	130	150	150	170	160	170	170
Sources indirectes	80	90	90	90	90	90	100	100
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	25	24	26	28	33	33	43	46
DÉCHETS	2 400	2 400	2 200	2 100	2 100	2 100	2 000	2 000
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	2 000	2 000	2 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
b. Traitement biologique des déchets solides	1	40	50	60	70	80	80	80
c. Traitement et rejet des eaux usées	200	200	300	300	300	300	300	300
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	5	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	400	400	300	300	300	300	300	300

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-21 Résumé des émissions de GES pour la Colombie-Britannique, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	49 800	260	6 500	5	1 600	1 500	67	16	-	59 400
ÉNERGIE	47 900	130	3 100	3	800	-	-	-	-	51 800
a. Sources de combustion fixes	20 100	20	500	0,80	200	-	-	-	-	20 900
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	907	1	26	0,05	20	-	-	-	-	950
Industries de raffinage du pétrole	436	0,01	0,30	0,00	0,70	-	-	-	-	437
Extraction de pétrole et de gaz	6 350	10	400	0,20	50	-	-	-	-	6 760
Exploitation minière	584	0,01	0,30	0,01	3	-	-	-	-	587
Industries manufacturières	3 920	0,64	16	0,34	100	-	-	-	-	4 030
Construction	90	0,00	0,04	0,00	0,55	-	-	-	-	91
Commercial et institutionnel	3 100	0,06	2	0,07	20	-	-	-	-	3 130
Résidentiel	4 240	4	100	0,10	40	-	-	-	-	4 370
Agriculture et foresterie	517	0,01	0,20	0,01	3	-	-	-	-	520
b. Transports^b	25 700	7	160	2	550	-	-	-	-	26 500
Transport aérien	1 110	0,04	1	0,03	10	-	-	-	-	1 120
Transport routier	14 400	1	20	0,69	210	-	-	-	-	14 700
Véhicules légers à essence	2 790	0,20	5	0,11	33	-	-	-	-	2 830
Camions légers à essence	6 180	0,40	10	0,23	69	-	-	-	-	6 260
Véhicules lourds à essence	600	0,02	0,60	0,05	15	-	-	-	-	616
Motocyclettes	73	0,03	0,70	0,00	0,41	-	-	-	-	74
Véhicules légers à moteur diesel	66	0,00	0,03	0,01	2	-	-	-	-	68
Camions légers à moteur diesel	148	0,00	0,10	0,01	4	-	-	-	-	152
Véhicules lourds à moteur diesel	4 540	0,20	5	0,27	81	-	-	-	-	4 620
Véhicules au propane et au gaz naturel	44	0,10	3	0,00	0,35	-	-	-	-	48
Transport ferroviaire	1 850	0,10	3	0,70	200	-	-	-	-	2 070
Transport maritime	1 420	0,14	4	0,04	10	-	-	-	-	1 430
Autres moyens de transport	6 930	5	130	0,30	100	-	-	-	-	7 160
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	1 360	0,10	2	0,10	30	-	-	-	-	1 390
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	757	1	26	0,03	8	-	-	-	-	791
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	2 460	0,50	12	0,10	40	-	-	-	-	2 510
Véhicules hors route : Résidentiel	93	0,26	6	0,00	0,70	-	-	-	-	100
Véhicules hors route : Autres	997	2	55	0,03	9	-	-	-	-	1 060
Transport par pipeline	1 260	1	30	0,03	10	-	-	-	-	1 300
c. Sources fugitives	2 000	99	2 480	0,00	1	-	-	-	-	4 500
Exploitation de la houille	-	40	1 000	-	-	-	-	-	-	1 000
Pétrole et gaz naturel	2 000	55	1 380	0,00	1	-	-	-	-	3 390
Pétrole	0,12	3	66	0,00	1	-	-	-	-	67
Gaz naturel	1	33	826	-	-	-	-	-	-	827
Évacuation	1 400	16	403	-	-	-	-	-	-	1 810
Torchage	595	3	85	0,00	0,30	-	-	-	-	680
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	1 820	-	-	0,25	75	1 500	67	16	-	3 520
a. Produits minéraux	1 000	-	-	-	-	-	-	-	-	1 000
Production de ciment	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Production de chaux	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Utilisation de produits minéraux	15	-	-	-	-	-	-	-	-	15
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	455	-	-	-	-	-	63	0,01	-	518
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	455	-	-	-	-	-	63	-	-	518
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	0,01	-	0,01
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	1 500	2	4	-	1 500
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	360	-	-	-	-	-	-	-	-	360
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,25	75	-	2	12	-	89
AGRICULTURE	46	63	1 600	2	490	-	-	-	-	2 100
a. Fermentation entérique	-	56	1 400	-	-	-	-	-	-	1 400
b. Gestion des fumiers	-	7	180	0,80	200	-	-	-	-	410
c. Sols agricoles	-	-	-	0,89	270	-	-	-	-	270
Sources directes	-	-	-	0,57	170	-	-	-	-	170
Sources indirectes	-	-	-	0,30	100	-	-	-	-	100
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	46	-	-	-	-	-	-	-	-	46
DÉCHETS	-	70	1 700	0,80	200	-	-	-	-	2 000
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	50	1 000	-	-	-	-	-	-	1 000
b. Traitement biologique des déchets solides	-	2	40	0,10	40	-	-	-	-	80
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	4	100	0,60	200	-	-	-	-	300
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	10	300	-	-	-	-	-	-	300

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-22 Résumé des émissions de GES pour le Yukon, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	546	561	528	564	644	691	596	650
ÉNERGIE	528	530	480	513	590	635	540	593
a. Sources de combustion fixes	218	193	66	68	86	107	106	94
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	90	22	19	24	33	48	54	42
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	0,31	67	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	8	x	x	x	x	14	8	6
Industries manufacturières	6	-	15	16	16	17	16	17
Construction	4	x	x	x	x	1	1	1
Commercial et institutionnel	77	41	22	17	23	19	19	21
Résidentiel	31	45	5	6	6	7	9	6
Agriculture et foresterie	1	8	-	-	0,83	-	-	-
b. Transports^a	310	327	414	446	504	529	434	499
Transport aérien	35	36	43	48	54	54	26	33
Transport routier	174	198	267	271	287	297	265	278
Véhicules légers à essence	28	19	23	23	25	25	22	18
Camions légers à essence	83	88	122	128	145	154	146	131
Véhicules lourds à essence	14	10	12	14	16	19	14	12
Motocyclettes	0,31	0,56	1	1	2	2	2	2
Véhicules légers à moteur diesel	0,15	0,26	0,39	0,32	0,26	0,23	0,27	0,32
Camions légers à moteur diesel	2	1	2	2	2	2	3	4
Véhicules lourds à moteur diesel	46	79	107	103	98	94	79	110
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	0,21	0,25	0,16	0,21	-	-
Transport ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport maritime	2	3	2	0,52	0,46	3	4	4
Autres moyens de transport	99	90	103	126	163	175	138	184
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	7	3	6	8	11	10	9	13
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	4	9	7	7	10	13	8	11
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	79	54	69	92	119	117	98	135
Véhicules hors route : Résidentiel	0,35	x	x	x	x	2	2	2
Véhicules hors route : Autres	9	23	20	17	22	33	21	24
Transport par pipeline	-	x	x	x	x	-	-	-
c. Sources fugitives	0,10	10	0,13	0,14	0,19	0,28	0,23	0,17
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	0,10	10	0,13	0,14	0,19	0,28	0,23	0,17
Pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	0,10	2	0,13	0,14	0,19	0,28	0,23	0,17
Évacuation	-	6	-	-	-	-	-	-
Torchage	-	1	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	2	9	20	22	25	26	26	26
a. Produits minéraux	0,11	-	-	-	-	-	-	-
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,11	-	-	-	-	-	-	-
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	8	19	20	23	24	23	22
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	2	0,42	0,32	0,34	0,48	0,97	2	1
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	0,17	0,37	0,53	1	1	2	2	3
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	16	22	28	29	29	30	30	31
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	10	20	20	20	20	20	20	20
b. Traitement biologique des déchets solides	0,01	0,10	0,30	0,20	0,40	0,40	0,40	0,40
c. Traitement et rejet des eaux usées	2	5	6	6	6	6	6	6
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	0,02	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-23 Résumé des émissions de GES pour le Yukon, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	585	1	32	0,03	9	22	0,01	2	-	650
ÉNERGIE	584	0,09	2	0,02	7	-	-	-	-	593
a. Sources de combustion fixes	93	0,02	0,50	0,00	0,80	-	-	-	-	94
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	42	0,00	0,08	0,00	0,10	-	-	-	-	42
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	6	0,00	0,00	0,00	0,10	-	-	-	-	6
Industries manufacturières	17	0,00	0,00	0,00	0,06	-	-	-	-	17
Construction	1	0,00	0,00	0,00	0,02	-	-	-	-	1
Commercial et institutionnel	21	0,00	0,01	0,00	0,30	-	-	-	-	21
Résidentiel	5	0,02	0,40	0,00	0,20	-	-	-	-	6
Agriculture et foresterie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Transports^b	491	0,06	2	0,02	7	-	-	-	-	499
Transport aérien	33	0,00	0,04	0,00	0,30	-	-	-	-	33
Transport routier	274	0,01	0,40	0,01	3	-	-	-	-	278
Véhicules légers à essence	18	0,00	0,03	0,00	0,18	-	-	-	-	18
Camions légers à essence	130	0,01	0,20	0,00	1	-	-	-	-	131
Véhicules lourds à essence	12	0,00	0,01	0,00	0,30	-	-	-	-	12
Motocyclettes	2	0,00	0,02	0,00	0,01	-	-	-	-	2
Véhicules légers à moteur diesel	0,31	0,00	0,00	0,00	0,01	-	-	-	-	0,32
Camions légers à moteur diesel	4	0,00	0,00	0,00	0,09	-	-	-	-	4
Véhicules lourds à moteur diesel	108	0,00	0,10	0,01	2	-	-	-	-	110
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport maritime	4	0,00	0,01	0,00	0,03	-	-	-	-	4
Autres moyens de transport	180	0,04	1	0,01	3	-	-	-	-	184
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	13	0,00	0,01	0,00	0,20	-	-	-	-	13
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	11	0,00	0,10	0,00	0,10	-	-	-	-	11
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	133	0,01	0,17	0,01	2	-	-	-	-	135
Véhicules hors route : Résidentiel	1	0,00	0,10	0,00	0,01	-	-	-	-	2
Véhicules hors route : Autres	23	0,03	0,71	0,00	0,20	-	-	-	-	24
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	0,00	0,01	0,17	-	-	-	-	-	-	0,17
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	0,00	0,01	0,17	-	-	-	-	-	-	0,17
Pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	0,00	0,01	0,17	-	-	-	-	-	-	0,17
Évacuation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Torchage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	1	-	-	0,00	0,62	22	0,01	2	-	26
a. Produits minéraux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	22	0,01	-	-	22
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,00	0,62	-	-	2	-	3
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	-	1	29	0,00	1	-	-	-	-	31
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	0,90	20	-	-	-	-	-	-	20
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,01	0,20	0,00	0,20	-	-	-	-	0,40
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	0,20	6	0,00	0,90	-	-	-	-	6
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

- a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.
 b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.
 c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-24 Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1999	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	1 260	1 720	1 330	1 400	1 440	1 400	1 210	1 290
ÉNERGIE	1 220	1 670	1 260	1 340	1 370	1 330	1 140	1 220
a. Sources de combustion fixes	598	720	394	373	402	404	366	400
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	88	x	x	x	x	x	x	x
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	128	214	5	13	11	41	43	49
Exploitation minière	104	164	220	198	215	192	153	183
Industries manufacturières	-	x	x	x	x	x	x	x
Construction	0,83	x	x	x	x	x	x	x
Commercial et institutionnel	192	141	35	50	51	54	58	62
Résidentiel	85	102	63	48	57	57	50	47
Agriculture et foresterie	0,02	2	-	-	-	-	-	-
b. Transports^a	604	930	850	960	960	913	766	807
Transport aérien	131	182	132	136	153	147	102	115
Transport routier	119	503	504	603	553	502	374	417
Véhicules légers à essence	14	14	16	16	14	14	11	10
Camions légers à essence	52	66	84	85	78	82	71	72
Véhicules lourds à essence	5	7	8	8	7	8	7	7
Motocyclettes	0,24	0,43	1	1	1	1	0,92	0,96
Véhicules légers à moteur diesel	0,12	0,47	2	2	2	1	1	2
Camions légers à moteur diesel	2	6	9	11	9	9	10	12
Véhicules lourds à moteur diesel	45	409	385	480	441	387	273	314
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	0,05	0,05	0,07	0,09	0,07	-
Transport ferroviaire	2	4	0,51	0,56	0,40	0,25	0,40	0,40
Transport maritime	24	34	7	6	4	7	9	10
Autres moyens de transport	328	208	207	214	250	257	280	264
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	2	1	1	1	2	2	2	2
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	6	6	5	6	7	8	8	8
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	295	177	175	180	212	213	234	216
Véhicules hors route : Résidentiel	0,87	1	1	1	1	1	1	1
Véhicules hors route : Autres	20	20	24	25	29	33	35	36
Transport par pipeline	4	3	0,27	0,27	0,27	0,27	0,54	0,54
c. Sources fugitives	17	21	17	6	7	15	12	12
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	17	21	17	6	7	15	12	13
Pétrole	5	5	3	1	1	2	2	2
Gaz naturel	7	7	6	4	4	5	5	5
Évacuation	1	2	0,69	0,03	0,13	0,57	0,41	0,43
Torchage	4	7	8	0,83	1	7	5	5
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	11	25	32	31	34	35	34	32
a. Produits minéraux	0,01	0,15	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,01	0,15	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	7	16	26	28	31	31	30	27
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	4	8	5	3	2	3	3	3
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	0,52	0,51	0,48	0,59	0,62	0,62	0,69	0,65
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	27	28	34	34	35	35	35	36
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	20	30	30	30	30	30	30	30
b. Traitement biologique des déchets solides	-	-	0,04	0,06	0,06	0,09	0,07	0,07
c. Traitement et rejet des eaux usées	3	3	4	4	4	4	4	4
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,19	0,00	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-25 Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	1 190	2	50	0,05	15	27	0,02	-	-	1 290
ÉNERGIE	1 190	0,58	15	0,05	10	-	-	-	-	1 220
a. Sources de combustion fixes	393	0,20	4	0,01	3	-	-	-	-	400
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	46	0,10	3	0,00	0,30	-	-	-	-	49
Exploitation minière	182	0,01	0,10	0,00	0,80	-	-	-	-	183
Industries manufacturières	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Construction	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Commercial et institutionnel	62	0,00	0,02	0,00	0,60	-	-	-	-	62
Résidentiel	46	0,05	1	0,00	0,50	-	-	-	-	47
Agriculture et foresterie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Transports^b	793	0,09	2	0,04	11	-	-	-	-	807
Transport aérien	114	0,01	0,30	0,00	1	-	-	-	-	115
Transport routier	411	0,02	0,50	0,02	6	-	-	-	-	417
Véhicules légers à essence	10	0,00	0,02	0,00	0,10	-	-	-	-	10
Camions légers à essence	72	0,00	0,10	0,00	0,57	-	-	-	-	72
Véhicules lourds à essence	7	0,00	0,01	0,00	0,17	-	-	-	-	7
Motocyclettes	0,95	0,00	0,01	0,00	0,01	-	-	-	-	0,96
Véhicules légers à moteur diesel	1	0,00	0,00	0,00	0,04	-	-	-	-	2
Camions légers à moteur diesel	11	0,00	0,01	0,00	0,28	-	-	-	-	12
Véhicules lourds à moteur diesel	309	0,01	0,30	0,02	5	-	-	-	-	314
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	0,36	0,00	0,00	0,00	0,04	-	-	-	-	0,40
Transport maritime	9	0,00	0,02	0,00	0,08	-	-	-	-	10
Autres moyens de transport	259	0,06	2	0,01	4	-	-	-	-	264
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	2	0,00	0,00	0,00	0,04	-	-	-	-	2
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	8	0,01	0,17	0,00	0,09	-	-	-	-	8
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	213	0,01	0,31	0,01	3	-	-	-	-	216
Véhicules hors route : Résidentiel	1	0,00	0,08	0,00	0,01	-	-	-	-	1
Véhicules hors route : Autres	35	0,04	1	0,00	0,40	-	-	-	-	36
Transport par pipeline	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,54
c. Sources fugitives	5	0,31	8	0,00	0,00	-	-	-	-	12
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	5	0,31	8	0,00	0,00	-	-	-	-	13
Pétrole	0,00	0,08	2	-	-	-	-	-	-	2
Gaz naturel	0,00	0,20	5	-	-	-	-	-	-	5
Évacuation	0,00	0,02	0,43	-	-	-	-	-	-	0,43
Torchage	5	0,01	0,21	0,00	0,00	-	-	-	-	5
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	3	-	-	0,00	0,66	27	0,01	-	-	32
a. Produits minéraux	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	27	0,02	-	-	27
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,00	0,65	-	-	-	-	0,65
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	0,00	1	35	0,00	0,60	-	-	-	-	36
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	1	30	-	-	-	-	-	-	30
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,00	0,03	0,00	0,04	-	-	-	-	0,07
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	0,10	3	0,00	0,60	-	-	-	-	4
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

- a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.
- b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.
- c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-26 Résumé des émissions de GES pour le Nunavut, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1999	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	kt d'éq. CO ₂							
TOTAL	415	584	739	743	736	753	590	626
ÉNERGIE	393	554	692	694	684	700	537	575
a. Sources de combustion fixes	104	128	135	137	164	162	149	155
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	17	x	x	x	x	x	x	x
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	87	0,26	-	-	-	-	-	-
Industries manufacturières	-	x	x	x	x	x	x	x
Construction	-	-	-	-	-	-	-	-
Commercial et institutionnel	-	x	-	-	-	-	-	-
Résidentiel	-	-	-	-	-	-	-	-
Agriculture et foresterie	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Transports^a	289	427	557	558	521	539	388	420
Transport aérien	112	141	129	147	171	169	135	157
Transport routier	15	37	73	71	59	56	44	48
Véhicules légers à essence	1	3	5	5	4	4	3	4
Camions légers à essence	5	12	29	29	25	25	22	26
Véhicules lourds à essence	0,92	1	2	2	2	2	2	2
Motocyclettes	0,01	0,04	0,15	0,15	0,14	0,14	0,12	0,15
Véhicules légers à moteur diesel	-	0,07	0,11	0,08	0,06	0,04	0,04	0,01
Camions légers à moteur diesel	0,30	0,37	0,48	0,44	0,31	0,30	0,36	0,41
Véhicules lourds à moteur diesel	7	20	36	34	27	24	17	17
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport maritime	142	130	118	113	107	148	88	91
Autres moyens de transport	19	119	237	227	184	166	120	123
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	-	-	-	-	-	-	-	-
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	0,92	4	9	9	8	8	6	6
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	13	100	185	175	140	124	85	85
Véhicules hors route : Résidentiel	0,51	1	2	2	1	1	1	2
Véhicules hors route : Autres	5	14	41	41	35	33	28	31
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Évacuation	-	-	-	-	-	-	-	-
Torchage	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	7	11	21	22	25	26	25	22
a. Produits minéraux	0,01	0,15	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,01	0,15	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	6	10	20	21	23	24	24	22
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	0,35	0,40	0,46	0,49	0,62	0,50	0,67	0,10
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	0,34	0,36	0,40	0,49	0,54	0,53	0,55	0,57
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	16	18	25	26	27	27	28	29
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	10	20	20	20	20	20	30	30
b. Traitement biologique des déchets solides	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
c. Traitement et rejet des eaux usées	2	2	2	2	2	2	2	3
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	-	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-27 Résumé des émissions de GES pour le Nunavut, 2021

Catégories de gaz à effet de serre	Gaz à effet de serre									
	CO ₂	CH ₄	CH ₄	N ₂ O	N ₂ O	HFC ^a	PFC ^a	SF ₆	NF ₃	TOTAL
Potentiel de réchauffement planétaire			25		298			22 800	17 200	
Unité	kt	kt	kt d'éq. CO ₂	kt	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂	kt d'éq. CO ₂
TOTAL	569	1	30	0,02	6	22	0,01	-	-	626
ÉNERGIE	568	0,08	2	0,02	5	-	-	-	-	575
a. Sources de combustion fixes	155	0,01	0,10	0,00	0,40	-	-	-	-	155
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Industries de raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industries manufacturières	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Construction	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Commercial et institutionnel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Résidentiel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agriculture et foresterie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Transports^b	414	0,07	2	0,01	4	-	-	-	-	420
Transport aérien	156	0,00	0,05	0,00	1	-	-	-	-	157
Transport routier	48	0,00	0,06	0,00	0,56	-	-	-	-	48
Véhicules légers à essence	4	0,00	0,01	0,00	0,03	-	-	-	-	4
Camions légers à essence	26	0,00	0,04	0,00	0,20	-	-	-	-	26
Véhicules lourds à essence	2	0,00	0,00	0,00	0,05	-	-	-	-	2
Motocyclettes	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,15
Véhicules légers à moteur diesel	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,01
Camions légers à moteur diesel	0,40	0,00	0,00	0,00	0,01	-	-	-	-	0,41
Véhicules lourds à moteur diesel	16	0,00	0,02	0,00	0,27	-	-	-	-	17
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport maritime	90	0,01	0,21	0,00	0,70	-	-	-	-	91
Autres moyens de transport	120	0,06	2	0,01	2	-	-	-	-	123
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	6	0,01	0,17	0,00	0,07	-	-	-	-	6
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	83	0,01	0,14	0,00	1	-	-	-	-	85
Véhicules hors route : Résidentiel	2	0,00	0,10	0,00	0,01	-	-	-	-	2
Véhicules hors route : Autres	30	0,05	1	0,00	0,30	-	-	-	-	31
Transport par pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sources fugitives	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Évacuation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Torchage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	0,12	-	-	0,00	0,57	22	0,01	-	-	22
a. Produits minéraux	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03
b. Industrie chimique^c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^d	-	-	-	-	-	22	0,01	-	-	22
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^c	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	-	-	-	0,00	0,57	-	-	-	-	0,57
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	0,08	1	28	0,00	0,40	-	-	-	-	29
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	-	1	30	-	-	-	-	-	-	30
b. Traitement biologique des déchets solides	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,00
c. Traitement et rejet des eaux usées	-	0,08	2	0,00	0,40	-	-	-	-	3
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,08
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'annexe 12 du présent rapport.

a. Se reporter au Tableau 1-1 du Chapitre 1 de ce rapport pour voir la liste des potentiels de réchauffement planétaires (PRP) utilisés.

b. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

c. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

d. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A11-28 Résumé des émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut, 1990-1998

Catégories de gaz à effet de serre	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
	kt d'éq. CO ₂								
TOTAL	1 780	1 750	1 570	1 870	2 040	2 100	2 120	1 930	1 750
ÉNERGIE	1 740	1 710	1 530	1 810	1 890	1 970	2 070	1 880	1 700
a. Sources de combustion fixes	915	986	848	946	1 010	1 150	1 020	970	728
Production d'électricité et de chaleur du secteur public	156	156	126	137	139	155	118	129	173
Industries de raffinage du pétrole	8	6	7	5	12	11	4	-	-
Extraction de pétrole et de gaz	276	195	111	136	135	139	149	130	125
Exploitation minière	36	42	18	36	109	212	150	158	133
Industries manufacturières	26	16	18	8	14	20	-	-	-
Construction	6	5	6	3	4	21	0,68	0,70	0,53
Commercial et institutionnel	250	367	357	389	401	474	405	371	207
Résidentiel	156	188	192	230	190	118	196	181	90
Agriculture et foresterie	2	9	12	2	2	0,01	-	0,01	0,02
b. Transports^a	727	614	590	765	822	756	983	897	957
Transport aérien	257	228	232	265	265	243	266	257	242
Transport routier	105	97	97	125	134	113	137	133	131
Véhicules légers à essence	15	14	15	21	22	15	22	19	17
Camions légers à essence	43	41	41	60	63	45	69	62	60
Véhicules lourds à essence	6	6	6	8	8	6	8	7	7
Motocyclettes	0,17	0,16	0,16	0,24	0,27	0,18	0,27	0,23	0,21
Véhicules légers à moteur diesel	0,13	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09	0,08	0,08	0,10
Camions légers à moteur diesel	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Véhicules lourds à moteur diesel	38	35	33	34	38	45	36	43	45
Véhicules au propane et au gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport ferroviaire	1	0,49	0,70	0,72	0,82	0,71	0,87	0,79	1
Transport maritime	116	127	137	148	159	170	169	168	166
Autres moyens de transport	249	162	123	226	263	229	410	338	416
Véhicules hors route : Agriculture et foresterie	2	1	0,61	1	1	0,91	2	1	2
Véhicules hors route : Commercial et institutionnel	12	8	8	10	10	11	10	13	9
Véhicules hors route : Fabrication, mines et construction	203	130	93	185	220	183	364	285	377
Véhicules hors route : Résidentiel	0,40	0,41	0,44	0,75	0,96	0,73	1	1	1
Véhicules hors route : Autres	32	23	21	29	29	33	32	38	27
Transport par pipeline	-	-	-	-	2	0,13	0,09	0,04	-
c. Sources fugitives	99	110	91	96	67	67	63	14	13
Exploitation de la houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole et gaz naturel	99	105	91	96	68	67	63	15	13
Pétrole	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Gaz naturel	2	2	2	3	2	2	2	2	2
Évacuation	2	2	2	2	3	3	2	2	2
Torchage	89	95	81	86	57	57	53	6	4
d. Transport et stockage du CO₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROCÉDÉS INDUSTRIELS ET UTILISATION DES PRODUITS	5	13	4	27	106	90	8	9	12
a. Produits minéraux	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,00
Production de ciment	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de chaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de produits minéraux	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,00
b. Industrie chimique^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'acide adipique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Production de métaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production sidérurgique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'aluminium	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SF ₆ utilisé dans les usines de fonte et de moulage du magnésium	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Production et consommation d'halocarbures, de SF₆ et de NF₃^c	-	-	-	-	-	4	6	8	10
e. Produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant^b	5	13	3	27	110	86	2	0,76	1
f. Fabrication et utilisation d'autres produits	0,37	0,36	0,33	0,32	0,36	0,42	0,47	0,48	0,68
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
a. Fermentation entérique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b. Gestion des fumiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Sols agricoles	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources directes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sources indirectes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d. Incinération des résidus agricoles dans les champs	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e. Chaulage, application d'urée et autres engrais carbonés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	35	35	36	37	38	39	40	41	42
a. Élimination des déchets solides (sites d'enfouissement)	30	30	30	30	30	30	40	40	40
b. Traitement biologique des déchets solides	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c. Traitement et rejet des eaux usées	4	4	4	4	5	5	5	5	5
d. Incinération et combustion à l'air libre de déchets	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,19
e. Sites d'enfouissement de déchets de bois industriels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les estimations pour la dernière année (2021) sont basées sur des données d'énergie préliminaires. Ces données, bien qu'elles constituent la meilleure information disponible au moment de publication, sont sujettes à révision lors de la prochaine année de soumission.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs économiques canadiens sont présentées à l'Annexe 12 du présent rapport.

a. Pour la catégorie Transports, les émissions attribuables à l'utilisation d'éthanol sont prises en compte dans les émissions de l'essence, tandis que celles attribuables au biodiesel sont incluses dans les émissions du diesel.

b. Les émissions des catégories de production d'ammoniac, de production d'acide nitrique et de production pétrochimique sont incluses, sous forme de valeurs en équivalent CO₂, dans les produits non énergétiques provenant de combustibles et de l'utilisation de solvant dans les tableaux provinciaux et territoriaux afin de protéger les données confidentielles.

c. Au Canada, l'utilisation de HFC et de PFC remonte à 1995; des émissions de HFC ont été générées en tant que sous-produit de la production de HCFC (HCFC-22 exclusivement), mais seulement de 1990 à 1992 et, avant 1995, les émissions de PFC étaient un sous-produit des émissions de CF₄ associées à l'utilisation de NF₃.

0,00 Indique que les émissions ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

TABLEAUX DES ÉMISSIONS DE GAZ À EFFET DE SERRE PROVINCIALES ET TERRITORIALES PAR SECTEURS ÉCONOMIQUES CANADIENS, DE 1990 à 2021

Tableau A12-1	Descriptions des secteurs économiques canadiens	44
Tableau A12-2	Émissions de GES pour Terre-Neuve et Labrador par secteurs économiques canadiens, certaines années	45
Tableau A12-3	Émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard par secteurs économiques canadiens, certaines années	46
Tableau A12-4	Émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse par secteurs économiques canadiens, certaines années	47
Tableau A12-5	Émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick par secteurs économiques canadiens, certaines années	48
Tableau A12-6	Émissions de GES pour le Québec par secteurs économiques canadiens, certaines années	49
Tableau A12-7	Émissions de GES pour l'Ontario par secteurs économiques canadiens, certaines années	50
Tableau A12-8	Émissions de GES pour le Manitoba par secteurs économiques canadiens, certaines années	51
Tableau A12-9	Émissions de GES pour la Saskatchewan par secteurs économiques canadiens, certaines années	52
Tableau A12-10	Émissions de GES pour l'Alberta par secteurs économiques canadiens, certaines années	53
Tableau A12-11	Émissions de GES pour la Colombie-Britannique par secteurs économiques canadiens, certaines années	54
Tableau A12-12	Émissions de GES pour le Yukon par secteurs économiques canadiens, certaines années	55
Tableau A12-13	Émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest par secteurs économiques canadiens, certaines années	56
Tableau A12-14	Émissions de GES pour le Nunavut par secteurs économiques canadiens, certaines années	57
Tableau A12-15	Émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut par secteurs économiques canadiens, 1990-1998	58

La présente annexe contient des tableaux sommaires (Tableau A12-2 à Tableau A12-15) qui répartissent les émissions de gaz à effet de serre (GES) des provinces et des territoires par secteurs de l'économie canadienne, de 1990 à 2021. Étant donné que la création du Nunavut a eu lieu en 1999, les données des années 1990-1998 combinent le Nunavut et les Territoires du Nord-Ouest (Tableau A12-15) et les émissions de 1999-2021 sont présentées séparément pour ces deux territoires (Tableau A12-13 et Tableau A12-14). En outre, le Tableau A12-1 fournit une brève description de chaque secteur économique.

La répartition des émissions de GES provinciales et territoriales selon les secteurs du Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat (GIEC) est disponible à l'Annexe 11 du présent rapport.

La réattribution par secteurs économiques canadiens des émissions provinciales et territoriales originalement réparties selon les secteurs du GIEC permet d'analyser les tendances et les politiques, car la plupart des gens associent les émissions de GES à une activité économique spécifique (p. ex. la production d'électricité, l'agriculture ou la conduite d'un véhicule). Cette réattribution ne fait que présenter les émissions sous des catégories différentes, sans modifier l'ampleur globale des estimations des émissions provinciales et territoriales. Les estimations pour chaque secteur économique comprennent les émissions produites par des procédés associés à l'énergie et non associés à l'énergie.

Bien que les directives de la convention-cadre des Nations Unies sur les changements climatiques (CCNUCC) pour la notification des inventaires exigent de déclarer des données détaillées au niveau national uniquement, il est important de présenter une information détaillée par province et territoire, car les émissions et les tendances varient d'une région à l'autre. Il convient de noter que la somme des estimations des émissions provinciales et territoriales peut ne pas correspondre au total national, car les chiffres ont été arrondis.

D'autres tableaux présentant les émissions de gaz à effet de serre provinciales et territoriales sont disponibles en ligne à l'adresse suivante : <http://ouvert.canada.ca>.

Tableau A12-1 Descriptions des secteurs économiques canadiens

Secteurs économiques	Description
PÉTROLE ET GAZ	
Industrie amont du pétrole et du gaz	Émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés provenant de :
Production et traitement du gaz naturel	– production et transformation de gaz naturel
Production de pétrole classique	Émissions provenant de :
Production de pétrole léger classique	– production de pétrole brut léger classique
Production de pétrole lourd classique	– production de pétrole brut lourd classique
Production de pétrole des régions pionnières	– production extracôtière et dans l'Arctique de pétrole brut
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	Émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés provenant de :
Exploitation minière et extraction	– exploitation minière et extraction de bitume naturel
Extraction sur place	– extraction sur place de bitume naturel dans des zones désignées de sables bitumineux, y compris l'extraction primaire, la stimulation cyclique par la vapeur (SCV), le drainage par gravité au moyen de vapeur (DGMV) et d'autres techniques expérimentales
Valorisation	– valorisation du bitume naturel et du pétrole lourd en vue de produire du pétrole brut synthétique
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	Émissions fugitives et émissions de combustion provenant du transport et du stockage de pétrole brut et de gaz naturel.
Industrie aval du pétrole et du gaz	Émissions provenant de :
Raffinage du pétrole	– émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés provenant des industries de raffinage du pétrole
Distribution du gaz naturel	– émissions fugitives et émissions de combustion provenant de la distribution locale de gaz naturel jusqu'au compteur de gaz naturel, incluant ce dernier
ÉLECTRICITÉ	Émissions de combustion et de procédés provenant de la production et transmission d'électricité des services publics et de vapeur (pour la vente). Les centrales de cogénération des services publics se trouvant sur des sites industriels sont exclues. Inclus les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz.
TRANSPORTS	Émissions de sources mobiles, y compris toutes les émissions de combustibles fossiles et de gaz autres que le CO ₂ provenant des biocarburants. Inclus les fuites non intentionnelles, situées après le compteur de gaz, des véhicules au gaz naturel.
Transport de passagers	Émissions de combustion, de procédés et de frigorigènes des véhicules utilisés principalement pour le transport de passagers.
Voitures, camions légers et motocyclettes	– véhicules et camions légers dont le PNBV n'excède pas 8500 lb, et motocyclettes
Transport par autobus, par train et aérien	– tous les autobus et transport ferroviaire et aérien de passagers
Transport de marchandises	Émissions de combustion, de procédés et de frigorigènes des véhicules utilisés principalement pour le transport de marchandises et de fret.
Camions lourds, trains	– véhicules dont le PNBV est supérieur à 8500 lb et transport ferroviaire de marchandises
Transport aérien et transport maritime	– transport aérien de marchandises et transport maritime intérieur (incluant toutes les opérations de pêche et militaires)
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	Émissions de combustion provenant de l'usage non-industriel de véhicules récréatifs hors-route (ex. : VTT, motoneige, véhicule nautique), incluant également les moteurs portatifs (ex. : générateurs, tondeuse, tronçonneuse) et les fuites non intentionnelles, situées après le compteur de gaz, reliées au moteur à gaz naturel.
INDUSTRIE LOURDE	Émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, aux procédés et incluant les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz, provenant de :
Exploitation minière	– mines de métaux et de non-métaux, carrières de pierre et de gravier
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	– métaux non ferreux (production d'aluminium, de magnésium et autre production)
Pâtes et papiers	– pâtes et papiers (surtout la fabrication de pâtes, de papiers et de produits du papier)
Sidérurgie	– sidérurgie (production de fer primaire à partir de hauts fourneaux et de minerai de fer préréduit, et production d'acier primaire à partir de fourneaux électriques à arc et de fours à oxygène basiques)
Ciment	– production de ciment et autres produits minéraux non métalliques
Chaux et gypse	– fabrication de chaux et de produits en gypse
Produits chimiques et engrais	– produits chimiques (fabrication d'engrais, fabrication de produits chimiques organiques et inorganiques)
BÂTIMENTS	Émissions attribuables à la combustion fixe et aux procédés (c.-à-d. climatisation), incluant les fuites non intentionnelles, situées après le compteur de gaz, des appareils fonctionnant au gaz naturel, provenant de :
Industrie des services	– Industrie des services reliés à l'extraction minière, aux communications, au commerce de gros et de détail, à la finance et aux assurances, à l'immobilier, à l'éducation, etc.; bureaux, santé, arts, hébergement, restauration, information et culture; établissements fédéraux, provinciaux et municipaux; Défense nationale et Garde côtière canadienne; gares ferroviaires, aéroports et entrepôts.
Résidentiel	– résidences personnelles (maisons, résidences hôtelières, immeubles en copropriété et maisons de ferme)
AGRICULTURE	Émissions provenant de :
Utilisation de combustibles à la ferme	– émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place et aux procédés de l'industrie de l'agriculture, de la chasse et du piégeage (à l'exclusion de la transformation des aliments ainsi que de la fabrication et de la réparation de la machinerie agricole); inclus les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz
Cultures	– épandage de biosolides et d'engrais azotés inorganiques, décomposition des résidus de culture, perte de carbone organique dans le sol, travail des sols organiques, émissions indirectes résultantes du lessivage et de la volatilisation, brûlage des résidus organiques dans les champs, chaulage et application d'urée
Élevage	– bâtiments d'élevage, stockage du fumier, fumier déposé par des animaux en pacage et épandage de fumier aux fins de gestion des sols
DÉCHETS	Émissions, autres que CO ₂ , provenant de la biomasse :
Déchets solides	– sites d'enfouissement des déchets solides municipaux (décharges municipales), sites d'enfouissement des déchets de bois et autres traitements des déchets solides municipaux
Eaux usées	– épuration des eaux usées municipales et industrielles
Incinération des déchets	– incinération des déchets solides municipaux, des déchets dangereux, des déchets cliniques et des boues d'épuration
PRODUCTION DE CHARBON	Émissions fugitives et émissions attribuables à la combustion fixe et au transport sur place provenant des mines de charbon souterraines et à ciel ouvert. Inclus les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz.
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	Émissions attribuables à la combustion fixe, au transport sur place, à la production d'électricité et de vapeur, et aux procédés, incluant les fuites non intentionnelles reliées à la consommation de gaz naturel et situées après le compteur de gaz, provenant de (à l'exception du secteur ATCATF) :
Industrie manufacturière légère	– toutes les autres industries manufacturières ne figurant pas dans les catégories d'industrie manufacturière légère, construction et exploitation forestière énumérées ci-dessus
Construction	– construction de bâtiments, routes, etc.
Ressources forestières	– exploitation forestière et services connexes

Tableau A12-2 Émissions de GES pour Terre-Neuve et Labrador par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	9,4	10,2	10,9	10,8	10,6	11,0	8,8	8,3
PÉTROLE ET GAZ	1,1	2,5	2,6	2,5	2,7	2,8	1,7	1,4
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,0	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8	1,5	1,3
Production et traitement du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole classique	0,0	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8	1,5	1,3
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	0,0	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8	1,5	1,3
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en aval	1,1	1,0	1,2	1,0	0,9	1,0	0,2	0,1
Raffinage du pétrole	1,1	1,0	1,2	1,0	0,9	1,0	0,2	0,1
Distribution du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
ÉLECTRICITÉ	1,6	0,8	1,5	1,5	1,1	1,1	1,0	0,6
TRANSPORTS	2,7	3,4	3,8	3,8	3,6	3,9	3,3	3,5
Transport de passagers	1,4	1,6	2,3	2,3	2,1	2,0	1,8	1,8
Voitures, camions légers et motocyclettes	1,2	1,3	1,9	2,0	1,8	1,7	1,6	1,6
Transport par autobus, par train et aérien	0,2	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2
Transport de marchandises	1,2	1,5	1,2	1,2	1,2	1,6	1,4	1,5
Camions lourds, trains	0,3	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,5	0,5
Transport aérien et transport maritime	0,8	1,0	0,6	0,6	0,6	0,9	0,9	1,0
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
INDUSTRIE LOURDE	1,9	1,8	0,6	0,7	0,9	1,1	1,0	1,1
Exploitation minière	1,4	1,5	0,6	0,6	0,8	1,1	0,9	1,0
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	0,4	0,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Sidérurgie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ciment	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chaux et gypse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	1,1	0,8	1,0	1,1	0,9	0,9	0,8	0,7
Industrie des services	0,3	0,4	0,7	0,6	0,4	0,5	0,4	0,4
Résidentiel	0,7	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3
AGRICULTURE	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Utilisation de combustibles à la ferme	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Cultures	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Élevage	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
DÉCHETS	0,5	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
Déchets solides ^a	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Eaux usées	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Incinération des déchets	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,4	0,3	0,7	0,5	0,7	0,6	0,3	0,3
Industrie manufacturière légère	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Construction	0,2	0,2	0,6	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3
Ressources forestières	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-3 Émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	1,8	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
PÉTROLE ET GAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production et traitement du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en aval	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Distribution du gaz naturel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ÉLECTRICITÉ	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRANSPORTS	0,5	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,6	0,7
Transport de passagers	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5
Voitures, camions légers et motocyclettes	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5
Transport par autobus, par train et aérien	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Transport de marchandises	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Camions lourds, trains	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Transport aérien et transport maritime	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0
INDUSTRIE LOURDE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Exploitation minière	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sidérurgie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ciment	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chaux et gypse	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0,0
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	0,6	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Industrie des services	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Résidentiel	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
AGRICULTURE	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
Utilisation de combustibles à la ferme	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Cultures	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
Élevage	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
DÉCHETS	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Déchets solides ^a	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
Eaux usées	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Incinération des déchets	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
Industrie manufacturière légère	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Construction	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ressources forestières	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-4 Émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	19,3	22,8	15,3	15,9	16,4	16,2	14,6	14,6
PÉTROLE ET GAZ	0,7	1,6	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,0	0,5	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0
Production et traitement du gaz naturel	0,0	0,4	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole classique	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en aval	0,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Raffinage du pétrole	0,7	1,1	-	-	-	-	-	-
Distribution du gaz naturel	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ÉLECTRICITÉ	6,9	10,8	6,4	6,7	7,0	6,7	6,4	6,1
TRANSPORTS	4,1	5,0	4,8	5,0	5,2	5,4	4,6	4,9
Transport de passagers	2,6	3,0	3,2	3,3	3,4	3,3	2,7	2,9
Voitures, camions légers et motocyclettes	2,3	2,7	2,8	2,9	3,0	2,9	2,5	2,7
Transport par autobus, par train et aérien	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2
Transport de marchandises	1,3	1,6	1,3	1,4	1,5	1,8	1,6	1,7
Camions lourds, trains	0,7	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9
Transport aérien et transport maritime	0,5	0,6	0,3	0,4	0,5	0,8	0,7	0,8
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3
INDUSTRIE LOURDE	1,1	1,1	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3
Exploitation minière	0,2	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	0,4	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
Sidérurgie	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ciment	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Chaux et gypse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Produits chimiques et engrais	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
BÂTIMENTS	3,0	2,7	1,9	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9
Industrie des services	0,8	1,4	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Résidentiel	2,1	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2
AGRICULTURE	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Utilisation de combustibles à la ferme	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Cultures	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Élevage	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
DÉCHETS	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Déchets solides ^a	0,7	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Eaux usées	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Incinération des déchets	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DE CHARBON	1,7	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,6	0,5	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4
Industrie manufacturière légère	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Construction	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2
Ressources forestières	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-5 Émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	16,1	19,6	14,6	13,5	13,3	12,8	11,2	11,9
PÉTROLE ET GAZ	1,2	2,7	3,1	3,2	2,8	3,2	3,1	3,1
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1
Production et traitement du gaz naturel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole classique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole léger classique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en aval	1,2	2,7	3,0	3,2	2,8	3,1	3,1	3,0
Raffinage du pétrole	1,2	2,7	3,0	3,2	2,8	3,1	3,1	3,0
Distribution du gaz naturel	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ÉLECTRICITÉ	6,0	7,8	4,1	3,4	3,6	3,2	2,1	2,8
TRANSPORTS	3,5	4,4	4,1	3,7	3,6	3,5	3,1	3,1
Transport de passagers	2,3	2,5	2,7	2,3	2,3	2,3	2,0	1,9
Voitures, camions légers et motocyclettes	2,1	2,2	2,4	2,2	2,1	2,1	1,8	1,8
Transport par autobus, par train et aérien	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Transport de marchandises	1,0	1,5	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8
Camions lourds, trains	0,8	1,2	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7
Transport aérien et transport maritime	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,2	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
INDUSTRIE LOURDE	1,8	1,3	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6
Exploitation minière	0,2	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	1,3	0,7	0,4	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4
Sidérurgie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ciment	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chaux et gypse	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	1,7	1,4	1,3	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9
Industrie des services	0,6	0,7	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5
Résidentiel	1,1	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4
AGRICULTURE	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Utilisation de combustibles à la ferme	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Cultures	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Élevage	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
DÉCHETS	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Déchets solides ^a	0,6	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Eaux usées	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Incinération des déchets	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-
PRODUCTION DE CHARBON	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,6	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Industrie manufacturière légère	0,2	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Construction	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Ressources forestières	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-6 Émissions de GES pour le Québec par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	84,3	85,5	77,3	79,3	80,5	81,9	74,3	77,5
PÉTROLE ET GAZ	3,9	4,4	2,2	1,9	2,4	2,3	2,3	2,3
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,2	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Production et traitement du gaz naturel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	0,2	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Industrie du pétrole et du gaz en aval	3,7	4,0	2,1	1,8	2,3	2,2	2,2	2,2
Raffinage du pétrole	3,6	4,0	2,1	1,8	2,3	2,2	2,1	2,1
Distribution du gaz naturel	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ÉLECTRICITÉ	1,5	0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3
TRANSPORTS	24,7	30,2	30,6	32,0	31,8	32,0	27,2	29,3
Transport de passagers	18,3	20,2	20,4	21,1	21,1	21,4	17,6	19,3
Voitures, camions légers et motocyclettes	16,8	18,6	18,6	19,1	19,1	19,4	16,2	17,7
Transport par autobus, par train et aérien	1,5	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	1,4	1,6
Transport de marchandises	5,0	7,5	7,9	8,3	8,1	7,8	6,8	7,3
Camions lourds, trains	4,1	6,4	7,0	7,3	7,1	6,9	6,0	6,3
Transport aérien et transport maritime	0,9	1,1	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	1,5	2,6	2,2	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7
INDUSTRIE LOURDE	25,3	20,2	15,9	17,0	17,3	18,2	17,0	17,7
Exploitation minière	2,0	1,9	1,8	2,1	2,8	3,0	2,5	2,9
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	13,2	10,0	7,6	7,6	6,8	7,0	7,5	7,8
Pâtes et papiers	4,5	2,8	1,4	1,5	1,7	1,6	1,6	1,5
Sidérurgie	1,3	0,9	1,1	1,2	1,3	1,1	0,3	0,3
Ciment	2,5	2,5	2,2	2,7	2,7	3,5	3,2	3,4
Chaux et gypse	0,5	0,9	0,6	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6
Produits chimiques et engrais	1,3	1,2	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2
BÂTIMENTS	11,7	12,3	10,2	10,2	10,2	10,5	9,4	9,4
Industrie des services	4,6	6,4	6,3	6,7	6,4	6,6	6,0	6,0
Résidentiel	7,1	5,9	3,9	3,6	3,8	3,9	3,4	3,4
AGRICULTURE	7,1	8,0	8,8	8,4	9,1	8,9	9,0	8,8
Utilisation de combustibles à la ferme	0,6	0,7	0,9	1,0	1,0	1,1	1,0	1,1
Cultures	1,5	1,7	2,7	2,3	3,0	2,7	3,0	2,8
Élevage	5,0	5,6	5,2	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0
DÉCHETS	4,5	5,1	4,9	4,8	4,7	4,6	4,6	4,5
Déchets solides ^a	4,0	4,5	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1
Eaux usées	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Incinération des déchets	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	5,6	4,7	4,5	4,7	4,7	5,0	4,6	5,1
Industrie manufacturière légère	3,7	2,9	2,7	2,6	2,6	2,8	2,5	2,9
Construction	1,3	1,3	1,4	1,6	1,6	1,7	1,6	1,7
Ressources forestières	0,6	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-7 Émissions de GES pour l'Ontario par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	179,1	203,7	160,4	156,1	162,9	163,3	146,6	150,6
PÉTROLE ET GAZ	10,3	11,7	9,2	7,4	7,6	8,1	7,1	7,7
Industrie du pétrole et du gaz en amont	3,3	3,9	2,1	1,6	1,8	1,7	1,5	1,6
Production et traitement du gaz naturel	0,3	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Production de pétrole classique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole léger classique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	3,0	3,5	1,9	1,5	1,6	1,5	1,3	1,4
Industrie du pétrole et du gaz en aval	7,0	7,8	7,1	5,7	5,8	6,4	5,6	6,1
Raffinage du pétrole	6,5	7,2	6,6	5,2	5,3	5,8	5,1	5,6
Distribution du gaz naturel	0,4	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6
ÉLECTRICITÉ	26,0	34,0	4,9	2,2	3,5	3,4	3,4	3,4
TRANSPORTS	41,7	57,3	53,2	53,6	55,2	55,7	45,3	47,2
Transport de passagers	30,3	37,0	35,7	35,9	36,9	37,6	28,9	29,2
Voitures, camions légers et motocyclettes	27,7	33,8	32,4	32,3	33,2	33,9	26,7	26,7
Transport par autobus, par train et aérien	2,6	3,2	3,4	3,5	3,8	3,7	2,2	2,5
Transport de marchandises	9,0	15,8	13,6	13,8	14,1	14,0	12,6	13,8
Camions lourds, trains	8,3	15,1	13,0	13,2	13,5	13,3	11,9	13,1
Transport aérien et transport maritime	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	2,4	4,5	3,9	4,0	4,1	4,1	3,8	4,2
INDUSTRIE LOURDE	43,5	35,2	30,6	28,6	28,8	28,3	25,5	27,6
Exploitation minière	1,1	1,0	1,4	1,4	1,3	1,4	1,5	1,8
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	1,5	1,9	0,9	1,1	0,9	1,1	0,8	0,7
Pâtes et papiers	3,3	2,0	1,6	1,5	1,6	1,7	1,3	1,6
Sidérurgie	15,0	15,0	13,7	13,3	14,0	13,3	11,4	12,9
Ciment	4,6	6,4	4,0	4,4	4,3	4,3	4,4	4,5
Chaux et gypse	1,7	1,7	1,2	1,3	1,2	1,1	1,0	1,1
Produits chimiques et engrais	16,2	7,1	7,7	5,6	5,5	5,3	5,0	5,1
BÂTIMENTS	27,5	36,1	36,4	37,4	40,1	40,0	38,5	37,6
Industrie des services	9,8	15,3	17,1	17,7	19,1	20,3	20,3	20,1
Résidentiel	17,7	20,8	19,3	19,7	21,1	19,7	18,2	17,5
AGRICULTURE	10,7	10,9	11,5	11,4	11,5	11,9	12,3	12,1
Utilisation de combustibles à la ferme	1,3	1,6	2,4	2,4	2,6	2,9	2,4	2,6
Cultures	2,4	2,2	3,0	3,0	2,9	3,0	3,8	3,5
Élevage	7,0	7,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1
DÉCHETS	6,6	7,0	5,7	6,0	6,1	6,1	6,0	6,1
Déchets solides ^a	5,9	6,1	4,6	4,9	5,0	5,0	4,9	5,0
Eaux usées	0,6	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0
Incinération des déchets	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	12,9	11,5	9,0	9,6	10,0	9,8	8,6	8,8
Industrie manufacturière légère	9,9	8,0	6,2	6,4	6,6	6,3	5,8	6,1
Construction	2,7	3,3	2,6	3,0	3,3	3,1	2,5	2,5
Ressources forestières	0,3	0,2	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-8 Émissions de GES pour le Manitoba par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	18,0	20,3	20,9	21,4	22,2	21,9	21,2	20,7
PÉTROLE ET GAZ	1,4	0,9	0,9	0,8	1,0	0,9	0,8	0,9
Industrie du pétrole et du gaz en amont	1,4	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,8	0,9
Production et traitement du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole classique	0,2	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Production de pétrole léger classique	0,2	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	1,2	0,6	0,3	0,2	0,3	0,3	0,2	0,3
Industrie du pétrole et du gaz en aval	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Raffinage du pétrole	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Distribution du gaz naturel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ÉLECTRICITÉ	0,5	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
TRANSPORTS	5,0	5,7	6,4	6,5	6,9	6,8	5,9	6,1
Transport de passagers	3,1	3,2	3,5	3,4	3,8	3,8	3,2	3,3
Voitures, camions légers et motocyclettes	2,7	2,6	3,0	2,9	3,2	3,2	2,8	3,0
Transport par autobus, par train et aérien	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,3	0,4
Transport de marchandises	1,5	1,8	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,9
Camions lourds, trains	1,4	1,8	1,8	2,0	2,0	1,9	1,7	1,8
Transport aérien et transport maritime	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,5	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9
INDUSTRIE LOURDE	1,4	1,6	1,4	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3
Exploitation minière	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,3	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Sidérurgie	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1
Ciment	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chaux et gypse	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Produits chimiques et engrais	0,3	0,9	1,0	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8
BÂTIMENTS	3,1	2,7	2,7	2,9	3,2	3,2	3,0	2,9
Industrie des services	1,4	1,6	1,5	1,7	1,8	1,9	1,8	1,7
Résidentiel	1,7	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2
AGRICULTURE	4,9	6,8	7,0	7,3	7,5	7,4	7,8	7,3
Utilisation de combustibles à la ferme	0,8	1,1	1,2	1,4	1,5	1,4	1,5	1,3
Cultures	1,7	1,6	2,6	2,7	2,7	2,8	3,1	2,8
Élevage	2,4	4,2	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,1
DÉCHETS	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2
Déchets solides ^a	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1
Eaux usées	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Incinération des déchets	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,8	1,0	1,2	1,4	1,1	1,1	1,1	1,0
Industrie manufacturière légère	0,4	0,5	0,8	0,9	0,6	0,7	0,7	0,7
Construction	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
Ressources forestières	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-9 Émissions de GES pour la Saskatchewan par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	42,5	67,8	73,5	76,0	77,1	74,8	65,1	67,1
PÉTROLE ET GAZ	11,1	25,5	24,6	25,0	24,5	23,4	16,7	16,6
Industrie du pétrole et du gaz en amont	9,9	24,5	23,1	23,4	23,1	21,9	15,4	15,1
Production et traitement du gaz naturel	1,3	2,6	2,0	2,0	2,0	1,9	1,0	1,0
Production de pétrole classique	6,2	16,9	17,0	17,5	16,9	15,8	10,6	9,7
Production de pétrole léger classique	3,2	5,7	9,7	10,9	11,3	10,8	7,0	6,2
Production de pétrole lourd classique	3,0	11,1	7,3	6,6	5,5	5,0	3,6	3,5
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	0,0	2,6	2,3	2,1	2,3	2,3	2,2	2,5
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	0,0	2,6	2,3	2,1	2,3	2,3	2,2	2,5
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	2,4	2,3	1,7	1,7	1,9	1,8	1,6	1,9
Industrie du pétrole et du gaz en aval	1,2	1,1	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	1,4
Raffinage du pétrole	0,7	0,9	1,3	1,3	1,2	1,3	1,1	1,2
Distribution du gaz naturel	0,5	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ÉLECTRICITÉ	11,1	14,3	14,7	15,3	14,9	14,8	12,6	15,2
TRANSPORTS	4,9	7,0	9,8	10,0	10,1	9,8	8,8	9,1
Transport de passagers	2,5	3,1	4,5	4,6	4,5	4,4	3,8	3,9
Voitures, camions légers et motocyclettes	2,2	2,9	4,2	4,2	4,1	4,1	3,6	3,7
Transport par autobus, par train et aérien	0,2	0,2	0,3	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2
Transport de marchandises	1,7	2,9	3,7	3,9	4,1	4,0	3,7	3,8
Camions lourds, trains	1,6	2,8	3,7	3,8	4,1	3,9	3,7	3,8
Transport aérien et transport maritime	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,7	1,0	1,6	1,5	1,5	1,5	1,3	1,3
INDUSTRIE LOURDE	1,7	2,3	3,4	3,8	4,7	3,8	4,3	4,1
Exploitation minière	1,0	1,4	2,6	3,0	3,6	2,7	3,0	3,1
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Sidérurgie	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2
Ciment	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chaux et gypse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Produits chimiques et engrais	0,2	0,6	0,6	0,6	0,9	0,9	1,1	0,8
BÂTIMENTS	3,2	3,4	3,5	3,7	4,1	4,3	3,9	3,9
Industrie des services	1,0	1,7	1,6	1,8	1,9	2,0	1,9	1,8
Résidentiel	2,1	1,7	1,8	2,0	2,2	2,3	2,1	2,0
AGRICULTURE	8,7	13,5	15,4	16,2	16,6	16,5	16,7	16,3
Utilisation de combustibles à la ferme	2,8	2,9	4,6	5,2	5,6	5,4	5,5	5,3
Cultures	1,9	3,0	5,0	5,1	5,3	5,4	5,4	5,2
Élevage	4,1	7,6	5,8	5,9	5,8	5,7	5,7	5,8
DÉCHETS	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3
Déchets solides ^a	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2
Eaux usées	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Incinération des déchets	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,8	0,6	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7
Industrie manufacturière légère	0,5	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
Construction	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
Ressources forestières	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-10 Émissions de GES pour l'Alberta par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	165,5	235,9	267,0	273,1	273,7	274,8	254,2	256,1
PÉTROLE ET GAZ	62,5	105,8	134,4	138,8	147,3	147,4	138,2	144,7
Industrie du pétrole et du gaz en amont	58,9	101,1	129,2	133,6	142,0	142,2	134,0	141,0
Production et traitement du gaz naturel	26,2	51,2	42,9	40,1	42,3	41,3	37,2	38,8
Production de pétrole classique	13,7	13,5	15,2	14,9	15,6	15,1	13,2	14,0
Production de pétrole léger classique	8,6	10,5	11,5	11,1	11,6	11,3	9,9	10,5
Production de pétrole lourd classique	5,1	2,9	3,7	3,7	4,0	3,8	3,3	3,5
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	15,1	32,5	67,0	74,1	79,1	80,7	78,6	82,7
Exploitation minière et extraction	2,2	5,7	11,4	13,0	14,9	15,5	15,0	15,5
Extraction sur place	4,5	12,2	37,0	40,8	42,8	42,8	41,0	44,6
Valorisation	8,4	14,6	18,6	20,3	21,4	22,4	22,5	22,7
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	3,9	3,9	4,2	4,5	5,0	5,2	5,0	5,5
Industrie du pétrole et du gaz en aval	3,6	4,7	5,2	5,3	5,3	5,1	4,2	3,7
Raffinage du pétrole	3,2	4,4	5,0	5,1	5,1	5,0	4,0	3,5
Distribution du gaz naturel	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ÉLECTRICITÉ	39,8	47,7	41,6	42,5	31,5	31,1	27,3	22,5
TRANSPORTS	15,3	22,1	26,1	26,7	28,0	28,1	22,7	23,4
Transport de passagers	9,1	12,0	13,5	14,0	14,5	14,9	11,5	11,6
Voitures, camions légers et motocyclettes	8,0	10,3	11,5	11,9	12,3	12,7	10,2	10,2
Transport par autobus, par train et aérien	1,1	1,6	2,0	2,1	2,2	2,2	1,2	1,4
Transport de marchandises	4,5	8,1	9,8	9,9	10,9	10,7	9,0	9,3
Camions lourds, trains	4,3	7,8	9,6	9,7	10,7	10,4	8,7	9,0
Transport aérien et transport maritime	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	1,6	2,1	2,8	2,7	2,6	2,6	2,3	2,5
INDUSTRIE LOURDE	12,8	17,8	17,8	17,4	17,8	18,1	17,6	18,1
Exploitation minière	0,3	0,4	0,8	0,8	0,6	0,6	0,7	0,4
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,5	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6
Pâtes et papiers	0,5	0,8	1,0	1,2	1,8	1,9	1,6	1,7
Sidérurgie	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Ciment	1,2	1,8	1,5	1,7	1,8	1,8	1,6	2,0
Chaux et gypse	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Produits chimiques et engrais	10,0	13,8	13,4	12,7	12,3	12,8	12,8	13,2
BÂTIMENTS	12,2	16,2	19,4	20,4	21,7	21,9	21,0	20,4
Industrie des services	5,3	8,5	10,6	11,4	12,3	12,5	11,8	11,7
Résidentiel	6,9	7,7	8,8	9,0	9,4	9,4	9,2	8,7
AGRICULTURE	14,1	20,1	19,1	19,1	19,5	19,9	19,8	19,8
Utilisation de combustibles à la ferme	2,1	2,7	2,9	3,4	3,3	3,4	2,9	3,1
Cultures	2,4	2,8	4,4	3,8	4,1	4,4	4,8	4,4
Élevage	9,6	14,7	11,9	11,9	12,1	12,1	12,1	12,3
DÉCHETS	1,7	2,7	4,3	4,2	4,4	4,2	4,3	4,2
Déchets solides ^a	1,5	2,5	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7
Eaux usées	0,2	0,3	0,9	0,7	0,8	0,6	0,6	0,4
Incinération des déchets	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	0,8	0,7	0,9	0,8	0,7	0,8	0,5	0,2
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	6,3	2,8	3,4	3,2	3,0	3,4	2,9	2,9
Industrie manufacturière légère	4,8	1,4	2,4	2,0	1,9	2,2	1,9	1,9
Construction	1,0	1,1	0,8	0,9	0,7	0,9	0,7	0,7
Ressources forestières	0,4	0,4	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-11 Émissions de GES pour la Colombie-Britannique par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	50,3	61,6	60,7	61,7	63,6	62,5	58,8	59,4
PÉTROLE ET GAZ	7,9	12,9	14,0	14,0	13,9	13,2	13,3	12,4
Industrie du pétrole et du gaz en amont	6,4	12,3	13,2	13,3	13,3	12,6	12,8	11,8
Production et traitement du gaz naturel	4,4	10,2	11,0	11,1	11,2	10,5	10,8	10,0
Production de pétrole classique	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4
Production de pétrole léger classique	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	1,5	1,4	1,6	1,6	1,5	1,6	1,5	1,5
Industrie du pétrole et du gaz en aval	1,5	0,6	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,6
Raffinage du pétrole	1,3	0,5	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,5
Distribution du gaz naturel	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ÉLECTRICITÉ	0,9	1,0	0,4	0,4	0,5	0,6	0,2	0,4
TRANSPORTS	15,1	19,6	21,5	21,8	22,7	22,7	20,5	21,6
Transport de passagers	9,2	11,8	12,3	12,4	12,7	12,4	10,4	10,9
Voitures, camions légers et motocyclettes	7,8	9,9	10,6	10,5	10,7	10,3	9,2	9,5
Transport par autobus, par train et aérien	1,5	1,9	1,8	1,9	2,1	2,0	1,2	1,4
Transport de marchandises	5,1	6,5	7,6	7,7	8,1	8,4	8,2	8,7
Camions lourds, trains	4,2	5,3	6,2	6,4	6,7	7,0	6,6	6,9
Transport aérien et transport maritime	0,9	1,1	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,8
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,7	1,4	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
INDUSTRIE LOURDE	9,0	7,2	6,4	6,5	6,7	6,4	5,6	5,3
Exploitation minière	0,5	0,4	0,4	0,6	0,7	0,7	0,8	0,6
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	2,1	1,7	1,3	1,2	1,1	1,2	1,2	0,9
Pâtes et papiers	4,1	1,8	2,0	2,2	2,2	2,5	2,1	2,2
Sidérurgie	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ciment	1,1	2,0	2,1	2,1	2,2	1,6	1,1	1,2
Chaux et gypse	0,2	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Produits chimiques et engrais	1,0	0,9	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3
BÂTIMENTS	7,7	8,4	8,0	8,6	8,4	8,8	8,9	9,1
Industrie des services	3,1	3,8	3,8	3,9	3,9	4,1	4,2	4,2
Résidentiel	4,6	4,7	4,2	4,7	4,5	4,7	4,8	4,8
AGRICULTURE	2,3	2,7	2,9	2,9	3,1	3,0	3,0	2,9
Utilisation de combustibles à la ferme	0,4	0,2	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8
Cultures	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Élevage	1,8	2,3	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9
DÉCHETS	2,4	2,4	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0
Déchets solides^a	2,2	2,2	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7
Eaux usées	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Incinération des déchets	0,0	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DE CHARBON	1,7	2,0	2,1	1,9	2,2	2,3	2,0	2,3
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	3,3	5,3	3,2	3,4	3,9	3,4	3,3	3,3
Industrie manufacturière légère	1,5	3,3	1,4	1,4	1,6	1,3	1,5	1,5
Construction	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	0,7
Ressources forestières	1,2	1,3	1,0	1,1	1,4	1,3	1,1	1,1

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-12 Émissions de GES pour le Yukon par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1990	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7
PÉTROLE ET GAZ	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production et traitement du gaz naturel	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrie du pétrole et du gaz en aval	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribution du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
ÉLECTRICITÉ	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
TRANSPORTS	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4
Transport de passagers	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2
Voitures, camions légers et motocyclettes	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Transport par autobus, par train et aérien	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1
Transport de marchandises	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Camions lourds, trains	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Transport aérien et transport maritime	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INDUSTRIE LOURDE	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Exploitation minière	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pâtes et papiers	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sidérurgie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ciment	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chaux et gypse	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie des services	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Résidentiel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGRICULTURE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Utilisation de combustibles à la ferme	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Cultures	-	-	-	-	-	-	-	-
Élevage	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Déchets solides^a	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eaux usées	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Incinération des déchets	-	0,0	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie manufacturière légère	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Construction	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ressources forestières	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

Tableau A12-13 Émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1999	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	1,3	1,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,2	1,3
PÉTROLE ET GAZ	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Production et traitement du gaz naturel	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole classique	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en aval	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribution du gaz naturel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ÉLECTRICITÉ	0,1	x	x	x	x	x	x	x
TRANSPORTS	0,3	0,8	0,7	0,8	0,8	0,7	0,5	0,6
Transport de passagers	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3
Voitures, camions légers et motocyclettes	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Transport par autobus, par train et aérien	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2
Transport de marchandises	0,1	0,5	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3
Camions lourds, trains	0,1	0,4	0,4	0,5	0,4	0,3	0,2	0,3
Transport aérien et transport maritime	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INDUSTRIE LOURDE	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
Exploitation minière	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Pâtes et papiers	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Sidérurgie	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Ciment	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Chaux et gypse	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Industrie des services	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Résidentiel	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0
AGRICULTURE	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
Utilisation de combustibles à la ferme	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
Cultures	-	-	-	-	-	-	-	-
Élevage	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Déchets solides^a	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eaux usées	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Incinération des déchets	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,0	x	x	x	x	x	x	x
Industrie manufacturière légère	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Construction	0,0	x	x	x	x	x	x	x
Ressources forestières	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A12-14 Émissions de GES pour le Nunavut par secteurs économiques canadiens, certaines années

Catégories de gaz à effet de serre	1999	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	Mt d'éq. CO ₂							
TOTAL DES GES	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,6	0,6
PÉTROLE ET GAZ	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrie du pétrole et du gaz en amont	-	-	-	-	-	-	-	-
Production et traitement du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	-	-	-	-	-	-	-	-
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrie du pétrole et du gaz en aval	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribution du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-
ÉLECTRICITÉ	0,0	x	x	x	x	x	x	x
TRANSPORTS	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3
Transport de passagers	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2
Voitures, camions légers et motocyclettes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Transport par autobus, par train et aérien	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1
Transport de marchandises	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2
Camions lourds, trains	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Transport aérien et transport maritime	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INDUSTRIE LOURDE	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1
Exploitation minière	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pâtes et papiers	-	-	-	-	-	-	-	-
Sidérurgie	-	-	-	-	-	-	-	-
Ciment	-	-	-	-	-	-	-	-
Chaux et gypse	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie des services	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Résidentiel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGRICULTURE	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisation de combustibles à la ferme	-	-	-	-	-	-	-	-
Cultures	-	-	-	-	-	-	-	-
Élevage	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Déchets solides^a	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eaux usées	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Incinération des déchets	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,0	x	x	x	x	x	x	x
Industrie manufacturière légère	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Construction	0,0	x	x	x	x	x	x	x
Ressources forestières	-	-	-	-	-	-	-	-

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

x Indique que des données ont été supprimées pour respecter la confidentialité.

Tableau A12-15 Émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut par secteurs économiques canadiens, 1990-1998

Catégories de gaz à effet de serre	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
	Mt d'éq. CO ₂								
TOTAL DES GES	1,8	1,8	1,6	1,9	2,0	2,1	2,1	1,9	1,8
PÉTROLE ET GAZ	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Industrie du pétrole et du gaz en amont	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Production et traitement du gaz naturel	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production de pétrole classique	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Production de pétrole léger classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole lourd classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production de pétrole des régions pionnières	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Sables bitumineux (exploitation, extraction sur place, valorisation)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exploitation minière et extraction	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extraction sur place	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valorisation	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport du pétrole, du gaz naturel et du CO ₂	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrie du pétrole et du gaz en aval	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-
Raffinage du pétrole	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-
Distribution du gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ÉLECTRICITÉ	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2
TRANSPORTS	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Transport de passagers	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Voitures, camions légers et motocyclettes	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Transport par autobus, par train et aérien	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Transport de marchandises	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Camions lourds, trains	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1
Transport aérien et transport maritime	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Autres : à des fins récréatives, commerciales et résidentielles	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
INDUSTRIE LOURDE	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5
Exploitation minière	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5
Fonte et raffinage (métaux non ferreux)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Pâtes et papiers	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Sidérurgie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Ciment	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Chaux et gypse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Produits chimiques et engrais	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BÂTIMENTS	0,4	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,3
Industrie des services	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2
Résidentiel	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1
AGRICULTURE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0
Utilisation de combustibles à la ferme	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0
Cultures	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Élevage	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DÉCHETS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Déchets solides^a	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eaux usées	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Incinération des déchets	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRODUCTION DE CHARBON	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIE MANUFACTURIÈRE LÉGÈRE, CONSTRUCTION ET EXPLOITATION FORESTIÈRE	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0
Industrie manufacturière légère	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Construction	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ressources forestières	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Notes :

Les chiffres ayant été arrondis, leur somme peut ne pas correspondre au total indiqué.

Les estimations présentées ici sont constamment améliorées. Les émissions historiques pourraient être mises à jour dans les publications futures, à mesure que de nouvelles données deviendront disponibles et que des méthodes et des modèles seront mis au point et améliorés.

Les émissions nationales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 9 du présent rapport.

Les émissions provinciales et territoriales de GES par secteurs du GIEC sont présentées à l'Annexe 11 du présent rapport.

a. Les estimations des émissions pour les Déchets solides comprennent les émissions provenant des décharges municipales de déchets solides, des décharges de déchets de bois et du compostage des déchets solides municipaux.

0,0 Indique que les émissions plus petites que 0,05 Mt d'éq. CO₂ ont été tronquées parce qu'elles ont été arrondies.

- Indique qu'il n'y a aucune émission.

L'ÉLECTRICITÉ AU CANADA : SOMMAIRE ET TABLEAUX SUR L'INTENSITÉ

Tableau A13–1	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES au Canada	61
Tableau A13–2	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador	62
Tableau A13–3	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard	63
Tableau A13–4	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse	64
Tableau A13–5	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick	65
Tableau A13–6	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Québec	66
Tableau A13–7	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Ontario	67
Tableau A13–8	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Manitoba	68
Tableau A13–9	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Saskatchewan	69
Tableau A13–10	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Alberta	70
Tableau A13–11	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Colombie-Britannique	71
Tableau A13–12	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Yukon	72
Tableau A13–13	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest	73
Tableau A13–14	Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Nunavut	74

La présente annexe illustre en détail les données sur les gaz à effet de serre (GES) provenant de la production d'électricité par la catégorie de la production d'électricité et de chaleur du secteur public (catégorie 1.A.1.a du GIEC) à l'échelle nationale, provinciale et territoriale.

L'industrie canadienne de la production d'électricité transforme l'énergie en électricité à partir des chutes d'eau, du charbon, du gaz naturel, de produits pétroliers raffinés (PPR), de divers combustibles, de la biomasse et des ressources nucléaires, éoliennes et solaires. Le processus qui permet de fournir de l'électricité à la population ne comprend pas que la production d'énergie à la centrale, il inclut également la distribution par le réseau électrique. L'efficacité du système de transport a un effet sur la quantité d'électricité disponible pour les clients. L'estimation des émissions de GES et les valeurs de la production d'énergie sont fondées sur les activités qui se déroulent à la centrale, et des efforts ont été faits pour tenir compte de l'impact de l'infrastructure de transport et de distribution (y compris les émissions d'hexafluorure de soufre (SF₆) dues à l'appareillage de connexion et à d'autre équipement électrique, qui sont comptabilisées dans le secteur des Procédés industriels et utilisation des produits [PIUP]).

L'industrie de la production d'électricité au Canada est composée d'entités dont la principale activité est la production d'électricité (grands producteurs) et d'autres qui produisent de l'énergie pour leur propre utilisation, en partie ou en entier (producteurs autonomes). Les grands producteurs qui vendent leur électricité au réseau peuvent être des producteurs publics ou privés et leurs émissions sont déclarées sous le code 22111 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord (SCIAN). Les producteurs autonomes sont généralement des entreprises privées qui produisent de

l'électricité soit pour alimenter leurs activités, soit comme sous-produit de leurs activités. Ils peuvent vendre l'ensemble ou une partie de leur électricité au réseau. Toute industrie qui produit de l'électricité, mais dont l'activité principale n'est pas la production d'électricité, est déclarée sous le code SCIAN associé à son activité commerciale principale. Toutefois, dans certains cas, une entreprise peut avoir divisé ses activités de sorte que la production d'électricité est une entité commerciale distincte (même si les activités se déroulent au même endroit). Dans ce cas, la production d'électricité est incluse dans la catégorie Production d'électricité et de chaleur du secteur public.

L'analyse effectuée dans la présente section ne vise que les grands producteurs. Elle se base sur diverses sources de données. Les données sur la consommation de combustibles et la production d'électricité proviennent du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada* (BDEE) (Statistique Canada, s.d.[a]), de la publication intitulée *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE) (Statistique Canada, s.d.[b]) et des tableaux de données 25-10-0019-01, 25-10-0020-01, 25-10-0021-01 et 25-10-0017-01 en ligne de Statistique Canada (s.d.[c], s.d.[d], s.d.[e], s.d.[f]).

Un indicateur de l'« intensité relative à la production » a été élaboré pour refléter l'intensité des émissions de GES associées à l'électricité fournie au réseau de distribution. Des valeurs d'intensité des émissions du secteur de la production d'électricité ont été calculées pour chaque type de combustible au moyen d'estimations des émissions de GES et de données sur la production d'électricité. La méthodologie utilisée pour établir ces estimations est expliquée dans le Chapitre 3 et l'Annexe 3.1 de ce rapport. Les émissions de GES sont basées sur le total des combustibles utilisés par le secteur des services publics, tel qu'indiqué dans le BDEE¹, et les données sur la production proviennent des tableaux de données de Statistique Canada (2005–2021) et de la publication PTDE (1990–2004).

Un indicateur de l'« intensité attribuable à la consommation » a aussi été élaboré pour refléter l'intensité des émissions de GES lorsque l'électricité est fournie aux consommateurs. Par conséquent, les pertes d'énergie électrique provenant (surtout) du transport et de la distribution sont soustraites de la production totale globale d'électricité, tandis que les émissions de SF₆ attribuables à l'équipement utilisé dans le transport et la distribution sont additionnées aux émissions totales globales de GES. Il est considéré que les pertes d'énergie électrique dans le transport, la distribution et partout ailleurs correspondent à la part d'« énergie non utilisée » du secteur des services publics, comme le montrent les tableaux A13–1 à A13–14. Ces pertes sont calculées à partir de données de Statistique Canada (s.d.[e]). De même, les valeurs des émissions de SF₆ sont fondées sur la part du secteur des services publics de production d'électricité dans les émissions totales de SF₆ provenant de l'équipement utilisé dans le transport et la distribution de l'électricité.

Les valeurs de l'intensité des émissions provenant de la production d'électricité pour le Canada, les provinces et les territoires sont fournies aux tableaux A13–1 à A13–14.

1 À l'occasion, Statistique Canada révisé certaines données historiques, ce qui peut modifier les valeurs fournies aux tableaux A13–1 à A13–14.

Tableau A13-1 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES au Canada

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	94 500	132 000	125 000	102 000	87 800	79 400	71 000	69 500	61 400	60 400
Charbon	80 500	109 000	98 200	78 700	62 700	57 700	44 700	42 800	34 700	31 400
Gaz naturel	2 720	13 900	15 300	18 900	19 800	17 000	21 700	22 500	23 300	25 900
Autres combustibles ^c	11 300	9 370	11 200	4 590	5 360	4 730	4 560	4 160	3 420	3 060
Autres émissions^d	0,0	27	52	53	87	80	78	80	68	72
Total^{e, f, g}	94 500	132 000	125 000	102 000	87 900	79 500	71 000	69 600	61 500	60 400
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	101 000	146 000	140 000	117 000	108 000	99 100	98 700	97 700	90 500	93 000
Charbon	82 200	106 000	93 900	74 300	57 800	55 600	47 000	44 500	35 900	32 000
Gaz naturel	4 140	26 600	29 800	33 600	41 200	35 200	43 500	45 800	47 800	54 400
Autres combustibles	14 800	13 400	16 700	8 650	8 560	8 250	8 210	7 360	6 840	6 610
Produits pétroliers raffinés	14 700	10 600	10 800	3 010	3 550	3 050	2 750	2 400	2 140	2 060
Biomasse	14	1 830	1 780	2 310	1 980	2 170	2 210	1 880	2 110	2 310
Autre	91	960	4 070	3 330	3 030	3 030	3 260	3 080	2 590	2 240
Nucléaire	68 800	68 700	86 800	85 500	96 000	95 600	95 000	95 500	92 600	87 400
Hydroélectricité	263 000	323 000	327 000	321 000	345 000	361 000	353 000	349 000	355 000	358 000
Autres sources renouvelables^k	26	260	1 580	8 780	27 500	32 100	34 300	33 600	36 300	35 600
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	0,0	0,0	32	10 100	280	410	340	330	270	370
Totalⁱ	433 000	539 000	556 000	542 000	577 000	588 000	581 000	577 000	575 000	575 000
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	220	240	220	190	150	130	120	120	110	100
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,004	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂/kWh)ⁱ	220	250	220	190	150	140	120	120	110	110
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	31 000	42 000	37 000	52 000	17 000	33 000	7 000	7 700	9 000	20 000
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	200	200	160	180	190	140	160	120	150	150
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	240	270	240	210	160	140	120	120	110	110

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

Tableau A13-2 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour Terre-Neuve-et-Labrador

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	1 640	820	820	690	1 340	1 530	1 130	1 140	950	650
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres combustibles ^c	1 640	820	820	690	1 340	1 530	1 130	1 140	950	650
Autres émissions^d	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	1 640	820	820	690	1 340	1 530	1 130	1 140	950	650
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	2 090	1 020	1 360	916	1 560	1 800	1 260	1 320	1 090	760
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres combustibles	2 090	1 020	1 360	920	1 560	1 800	1 260	1 320	1 090	760
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	34 300	41 800	38 900	39 400	38 800	36 500	41 800	40 800	38 500	39 400
Autres sources renouvelables^k	–	–	–	180	170	190	210	180	180	160
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	36 400	42 800	40 300	40 500	40 500	38 500	43 300	42 300	39 800	40 300
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	45	19	20	17	33	39	26	27	24	16
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,0005	0,0002	0,0002	0,0002	0,0005	0,0006	0,0004	0,0004	0,0003	0,0002
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,001	0,0004	0,0	0,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0	0,0
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	45	19	20	17	33	40	26	27	24	16
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	990	1 300	810	1 300	1 100	670	940	1 100	1 800	1 800
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	0,94	0,92	0,50	0,54	3,4	1,7	2,2	1,8	3,5	3,1
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂ / kWh)^r	46	20	21	18	34	40	27	28	25	17

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

Tableau A13-3 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Île-du-Prince-Édouard

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	100	53	4,8	1,6	14	8,6	2,8	1,1	0,3	1,9
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres combustibles ^c	100	53	4,8	1,6	14	8,6	2,8	1,1	0,3	1,9
Autres émissions^d	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	100	53	4,8	1,6	14	8,6	2,8	1,1	0,3	1,9
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	81	48	6,3	3,8	9,8	5,6	3,0	0,93	0,25	1,9
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres combustibles	81	48	6,3	3,8	9,8	5,6	3,0	0,93	0,25	1,9
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres sources renouvelables^k	–	–	40	460	610	600	640	650	660	600
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	81	48	46	460	620	610	640	650	660	600
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	1 300	1 100	100	3,4	22	14	4,0	2,0	0,0	3,0
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,01	0,01	0,001	0,00004	0,0007	0,0005	0,0003	0,0001	0,0	0,0002
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,03	0,02	0,002	0,0001	0,0004	0,0002	0,0	0,0	0,0	0,0
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	1 300	1 100	100	3,4	23	14	4,0	2,0	0,0	3,0
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	unk	unk	unk	8,6	20	7,0	20	20	20	20
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	0,02	0,02	–	–	–	–	–	–	–	–
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂ / kWh)^r	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

unk Indique que les inconnues sont des valeurs appropriées lorsque les données ne sont pas disponibles

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

** En raison du niveau élevé des importations par le Nouveau-Brunswick, les valeurs de ce dernier sont plus représentatives de l'intensité de la consommation de GES.

Tableau A13-4 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Nouvelle-Écosse

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	6 900	9 600	10 700	8 840	6 990	6 680	7 000	6 730	6 340	6 070
Charbon	5 110	8 320	5 520	6 420	4 450	4 740	4 890	4 870	4 300	4 470
Gaz naturel	–	–	x	x	690	730	790	780	990	920
Autres combustibles ^c	1 790	1 280	x	x	1 860	1 210	1 320	1 080	1 060	680
Autres émissions^d	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	6 900	9 600	10 700	8 840	6 990	6 680	7 000	6 730	6 340	6 070
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	8 440	10 500	11 100	10 300	8 220	7 680	7 890	7 410	7 410	7 230
Charbon	6 020	8 850	6 770	6 790	4 870	4 840	4 980	4 990	4 470	4 660
Gaz naturel	–	–	180	2 270	1 300	1 440	1 420	1 360	1 860	1 670
Autres combustibles	2 430	1 610	4 110	1 270	2 050	1 400	1 490	1 060	1 080	890
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	1 120	890	1 040	970	1 010	850	940	1 030	750	780
Autres sources renouvelables^k	26	–	110	410	820	1 270	1 410	1 270	1 280	1 170
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	9 590	11 300	12 200	11 700	10 000	9 800	10 200	9 710	9 430	9 170
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	720	840	880	750	690	680	680	690	670	660
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,007	0,009	0,02	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	720	850	880	750	700	680	680	690	670	660
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	580	830	770	670	570	510	430	500	170	310
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	23	23	29	27	33	40	25	6,0	4,0	5,5
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂ / kWh)^r	770	920	940	800	740	720	720	730	690	690

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

Tableau A13-5 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Nouveau-Brunswick

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	6 020	8 970	8 050	4 960	4 140	3 760	4 160	3 730	2 700	3 390
Charbon	1 180	3 130	2 910	1 800	1 560	1 850	2 070	1 750	1 140	1 390
Gaz naturel	–	–	x	x	1 040	580	660	680	830	920
Autres combustibles ^c	4 840	5 840	x	x	1 540	1 320	1 430	1 300	730	1 070
Autres émissions^d	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	6 020	8 970	8 050	4 960	4 140	3 760	4 160	3 730	2 700	3 390
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	7 630	11 000	12 100	6 220	5 630	4 390	4 780	4 010	3 240	3 950
Charbon	1 270	3 820	2 920	2 080	1 650	2 090	2 330	1 820	1 170	1 440
Gaz naturel	–	–	1 970	1 840	2 320	1 300	980	1 030	1 370	1 580
Autres combustibles	6 360	7 210	7 210	2 300	1 650	1 000	1 480	1 150	700	940
Nucléaire	5 340	3 960	4 380	–	4 280	5 120	4 870	5 020	4 790	4 420
Hydroélectricité	3 460	3 220	3 820	3 330	2 620	2 600	2 530	2 990	2 760	2 630
Autres sources renouvelables^k	–	–	–	390	790	780	820	890	900	760
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	680	–	–	–	–	–	–
Total^f	16 400	18 200	20 300	10 600	13 300	12 900	13 000	12 900	11 700	11 800
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	360	490	390	460	310	290	320	290	230	290
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,004	0,005	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,007	0,009	0,007	0,008	0,005	0,004	0,005	0,004	0,004	0,005
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	370	490	400	470	310	290	320	290	230	290
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	990	1 300	1 060	390	440	220	450	630	340	360
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	0,71	0,70	–	0,35	0,83	1,5	1,4	0,7	1,0	1,0
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	390	530	420	490	320	300	330	300	240	300

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

Tableau A13-6 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Québec

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	1 490	570	610	420	210	240	240	240	290	250
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	110	190	270	220	0,0	0,80	2,0	1,2	0,8	1,4
Autres combustibles ^c	1 380	370	350	200	210	240	240	240	290	250
Autres émissions^d	–	2,5	4,6	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	1 490	570	620	420	210	240	240	240	290	250
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	1 980	1 150	1 390	1 510	960	1 310	1 350	1 240	1 270	1 280
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	190	210	200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres combustibles	1 980	960	1 170	1 310	960	1 310	1 350	1 240	1 270	1 280
Nucléaire	4 070	4 890	4 480	3 550	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	112 000	153 000	155 000	161 000	175 000	182 000	180 000	180 000	176 000	183 000
Autres sources renouvelables^k	–	170	420	1 550	6 420	9 530	10 200	10 700	10 800	10 500
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	118 000	160 000	161 000	168 000	182 000	193 000	191 000	191 000	188 000	195 000
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	13	3,5	3,7	2,5	1,1	1,2	1,3	1,2	1,5	1,3
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,0004	0,0005	0,0010	0,0004	0,0	0,0	0,0	0,0002	0,0	0,0
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,0003	0,0002	0,0004	0,0001	0,0	0,0	0,0	0,0001	0,0	0,0
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂/kWh)^f	13	3,6	3,8	2,5	1,1	1,2	1,3	1,2	1,5	1,3
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	7 280	12 500	9 060	12 800	2 570	11 900	7 630	2 110	1 950	2 110
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	37	36	30	31	74	22	58	38	69	69
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	14	4,1	4,3	2,9	1,6	1,4	1,6	1,5	1,9	1,7

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

Tableau A13-7 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Ontario

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	25 900	44 200	35 300	20 200	6 340	2 600	4 160	3 970	3 710	3 910
Charbon	24 700	38 800	29 000	12 700	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	8,0	4 910	6 130	7 340	6 260	2 450	4 040	3 910	3 650	3 830
Autres combustibles ^c	1 160	480	180	140	81	140	120	57	63	83
Autres émissions^d	–	0,77	1,4	0,23	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	25 900	44 200	35 300	20 200	6 340	2 600	4 160	3 970	3 710	3 910
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	29 200	52 200	40 900	27 200	15 900	7 000	10 600	10 100	9 300	9 800
Charbon	27 800	40 800	29 400	12 300	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	3,2	10 200	10 000	14 100	15 300	6 090	9 780	9 370	8 600	9 100
Autres combustibles	1 430	1 140	1 440	860	640	890	820	740	720	730
Nucléaire	59 400	59 800	78 000	82 000	91 800	90 400	90 200	90 500	87 800	83 000
Hydroélectricité	38 700	36 600	34 600	31 800	34 800	39 500	37 800	37 800	38 500	34 700
Autres sources renouvelables^k	–	1,0	26	3 190	12 200	11 800	13 600	12 700	13 100	12 600
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	3 630	–	–	6,0	11	21	19
Total^f	127 000	149 000	153 000	148 000	155 000	149 000	152 000	151 000	149 000	140 000
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	200	300	230	140	40	17	27	26	25	28
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,002	0,011	0,013	0,014	0,01	0,004	0,007	0,007	0,006	0,007
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,003	0,005	0,004	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	200	300	230	140	41	17	27	26	25	28
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	10 300	12 000	12 400	15 500	5 460	12 700	11 800	11 700	11 600	6 500
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	76	75	50	59	56	56	57	50	68	54
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	220	320	250	150	43	19	30	29	28	30

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

Tableau A13-8 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Manitoba

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	520	1 070	350	78	100	54	25	24	28	43
Charbon	x	x	x	x	71	30	5,6	–	–	–
Gaz naturel	x	x	x	x	32	12	7,2	13	16	29
Autres combustibles ^c	49	12	15	11	–	13	12	12	13	14
Autres émissions^d	–	4,8	8,8	12	21	16	16	16	13	14
Total^{e, f, g}	520	1 070	360	90	120	70	41	40	41	57
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	400	880	450	84	110	62	30	32	35	60
Charbon	380	870	420	44	63	29	5,3	–	–	–
Gaz naturel	0,90	–	11	23	29	17	9,7	17	19	43
Autres combustibles	22	12	15	17	14	15	15	15	16	17
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	19 800	31 500	36 400	33 300	34 800	36 000	30 700	32 900	36 200	28 000
Autres sources renouvelables^k	–	–	53	340	900	930	870	880	960	960
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	20 200	32 400	36 900	33 700	35 800	37 000	31 600	33 900	37 200	29 000
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	26	33	9,6	2,7	3,4	1,9	1,3	1,2	1,1	1,9
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,0004	0,0004	0,0002	0,0002	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0003
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,001	0,001	0,0002	0,0	0,0001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	26	33	9,7	2,7	3,5	1,9	1,3	1,2	1,1	1,9
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	2 100	3 750	1 860	4 570	3 680	450	380	190	160	300
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	4,3	4,2	4,0	4,3	1,0	1,1	2,4	1,8	1,4	2,1
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	29	38	10	3,2	3,9	1,9	1,4	1,2	1,2	2,0

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

Tableau A13-9 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Saskatchewan

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	11 100	14 500	15 300	16 200	16 200	16 700	16 300	16 000	13 900	16 500
Charbon	x	x	x	x	12 600	12 500	11 700	11 400	8 700	11 100
Gaz naturel	x	x	x	x	3 620	4 180	4 620	4 600	5 170	5 390
Autres combustibles ^c	6,5	10	4,3	0,27	9,1	9,4	9,4	5,8	4,7	5,5
Autres émissions^d	–	10	18	30	39	41	41	41	35	37
Total^{e, f, g}	11 100	14 500	15 300	16 200	16 200	16 700	16 400	16 000	13 900	16 500
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	9 660	14 100	14 800	15 100	19 100	20 300	19 400	19 300	18 800	20 500
Charbon	9 340	11 400	12 200	12 100	12 100	11 700	10 300	10 000	7 900	9 700
Gaz naturel	310	2 660	2 610	3 040	6 990	8 660	9 020	9 270	10 900	10 800
Autres combustibles	8,8	13	12	18	0,4	0,4	0,42	0,20	0,28	0,17
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	4 210	3 050	4 570	3 870	3 430	3 850	3 590	3 670	4 420	2 980
Autres sources renouvelables^k	–	–	92	510	620	740	690	710	740	780
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	630	–	260	210	220	180	280
Total^f	13 900	17 100	19 500	20 100	23 100	25 200	23 900	23 900	24 100	24 500
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	800	840	780	800	700	660	680	670	570	670
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	800	850	790	810	700	660	690	670	580	670
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	1 330	1 740	1 360	1 300	1 360	1 990	2 380	1 440	1 720	1 820
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	1,8	1,7	1,3	1,3	0,73	0,80	0,27	0,49	0,46	0,91
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	890	940	840	860	750	720	760	710	620	730

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

Tableau A13-10 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour l'Alberta

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	39 800	50 200	52 000	49 000	51 500	46 800	36 700	36 400	32 500	28 400
Charbon	38 000	44 200	46 800	43 400	44 100	38 600	26 000	24 800	20 500	14 500
Gaz naturel	1 700	5 730	5 130	5 580	7 420	8 140	10 600	11 500	12 000	13 900
Autres combustibles ^c	11	300	68	19	18	0,0	0,0	21	10	8,6
Autres émissions^d	–	5,7	10	5,6	19	16	15	16	13	14
Total^{e, f, g}	39 800	50 200	52 000	49 000	51 500	46 800	36 700	36 400	32 500	28 400
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	39 900	51 300	54 200	51 700	54 100	54 800	51 500	51 600	47 300	46 800
Charbon	37 300	40 700	42 200	41 000	39 100	37 000	29 400	27 700	22 400	16 300
Gaz naturel	2 510	10 200	11 600	10 200	14 500	17 300	21 500	23 200	24 300	29 900
Autres combustibles	22	440	420	500	520	590	660	670	640	620
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	2 060	1 760	2 240	1 480	1 980	2 060	1 990	2 040	2 150	2 160
Autres sources renouvelables^k	–	89	840	1 630	4 090	4 630	4 140	3 970	5 960	6 190
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	41 900	53 200	57 300	56 400	60 400	61 700	57 800	57 700	55 500	55 200
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	940	940	900	860	850	750	630	630	580	510
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,02	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	950	940	910	870	850	760	630	630	590	510
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	3 380	4 100	4 870	9 760	2 340	3 420	3 380	3 380	3 250	2 930
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	1,6	1,6	0,43	1,0	3,2	1,4	2,4	3,9	2,8	2,8
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	1 030	1 020	990	1 050	890	800	670	670	620	540

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

Tableau A13–11 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour la Colombie-Britannique

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	800	2 090	1 330	1 540	770	880	1 010	1 030	720	940
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	x	x	x	x	725	831	952	957	661	887
Autres combustibles ^c	x	x	x	x	49	51	59	73	58	56
Autres émissions^d	–	2,4	4,6	6,0	7,2	6,5	6,9	7,4	6,7	6,9
Total^{e, f, g}	800	2 100	1 330	1 550	780	890	1 020	1 040	730	950
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	1 390	3 930	3 820	3 050	1 610	1 410	1 580	2 280	1 680	2 280
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	1 310	3 350	3 140	1 850	790	460	750	1 420	680	1 210
Autres combustibles	79	580	690	1 210	820	950	830	870	1 000	1 070
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	46 400	50 800	50 300	45 000	52 400	57 100	52 900	48 000	55 000	64 000
Autres sources renouvelables^k	–	–	–	120	870	1 590	1 690	1 650	1 760	1 800
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	3 630	–	–	–	–	–	–
Total^f	47 800	54 700	54 100	51 800	54 800	60 100	56 200	52 000	58 400	68 100
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	17	37	24	29	14	14	17	19	12	13
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,004	0,018	0,010	0,026	0,017	0,017	0,018	0,021	0,016	0,016
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,0004	0,001	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	17	38	25	30	14	15	18	20	12	14
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	2 210	2 300	2 120	1 940	2 070	2 270	2 050	1 490	2 240	2 380
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	57	56	48	59	20	19	12	22	3,8	12
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂/kWh)^r	19	41	27	32	15	16	19	21	13	15

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

Tableau A13–12 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Yukon

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	90	21	22	18	18	24	33	48	54	42
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	–	–	–	0,79	3,8	12	30	22	10
Autres combustibles ^c	90	21	22	18	17	20	21	18	32	32
Autres émissions^d	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	90	21	22	18	18	24	33	48	54	42
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	62	37	22	25	26	37	59	92	91	65
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	–	–	–	1,3	9,9	30	66	48	22
Autres combustibles	62	37	22	25	24	27	29	26	44	44
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	420	260	320	380	420	450	420	380	440	510
Autres sources renouvelables^k	–	0,39	0,89	0,09	0,65	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	480	300	340	410	450	480	480	470	530	570
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	190	71	64	44	41	49	69	100	100	70
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,005	0,002	0,002	0,001	0,002	0,003	0,007	0,017	0,012	0,006
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,002	0,001	0,001	0,0	0,0	0,001	0,001	0,002	0,001	0,001
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	190	71	64	44	41	49	69	100	100	70
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	47	24	45	33	54	55	56	45	42	45
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	–	–	–	–	–	0,5	0,7	0,9	0,9	2,1
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂ / kWh)^r	210	78	74	48	46	56	80	120	110	80

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

Tableau A13-13 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour les Territoires du Nord-Ouest

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	160	100	91	65	120	62	67	60	62	58
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	x	x	x	x	6,3	7,9	4,0	3,0	4,0	5,4
Autres combustibles ^c	x	x	x	x	110	54	63	57	58	53
Autres émissions^d	0,0	1,5	4,6	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	160	110	96	65	120	62	67	60	62	58
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	230	200	78	85	160	90	90	82	86	78
Charbon	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	–	16	23	27	11	16	6,6	7,6	11	15
Autres combustibles	230	180	54	58	150	70	80	74	75	64
Nucléaire	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	230	250	260	250	160	250	250	270	260	270
Autres sources renouvelables^k	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	450	440	340	340	320	340	340	350	350	340
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	340	240	280	190	360	180	200	170	180	170
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	350	240	280	190	360	180	200	170	180	170
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	21	21	19	21	8,6	16	16	17	5,5	8,5
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂ / kWh)^r	360	250	300	200	370	190	210	180	180	170

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

Tableau A13-14 Données sur la production d'électricité et les émissions de GES pour le Nunavut

	1990	2000	2005	2010	2015	2017	2018	2019	2020	2021 ^a
Émissions de gaz à effet de serre^b										
	kt d'équivalent CO ₂									
Combustion	**	**	x	x	110	140	160	160	150	160
Charbon	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	**	**	x	x	–	–	–	–	–	–
Autres combustibles ^c	**	**	x	x	110	140	160	160	150	160
Autres émissions^d	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^{e, f, g}	**	**	x	x	110	140	160	160	150	160
Production d'électricité^{h, i}										
	GWh									
Combustion^j	**	**	140	160	160	190	190	190	200	190
Charbon	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Gaz naturel	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres combustibles	**	**	140	160	160	190	190	190	200	190
Nucléaire	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Hydroélectricité	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres sources renouvelables^k	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Autres activités de production d'électricité^{l, m}	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
Total^f	**	**	140	160	160	190	190	190	200	190
Intensité des gaz à effet de serreⁿ										
	Intensité relative à la production (g GES / kWh – électricité produite)									
Intensité CO ₂ (g CO ₂ / kWh)	**	**	x	x	720	720	840	840	760	790
Intensité CH ₄ (g CH ₄ / kWh)	**	**	x	x	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Intensité N ₂ O (g N ₂ O / kWh)	**	**	x	x	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Intensité relative à la production (g d'éq. CO₂ / kWh)^f	**	**	x	x	720	720	840	850	770	800
	Pertes									
Énergie non utilisée (GWh) ^{o, p}	**	**	6,7	3,4	5,6	8,9	10	5,2	8,6	9,0
Émissions de SF ₆ (kt d'éq. CO ₂) ^q	**	**	–	–	–	–	–	–	–	–
	Intensité relative à la consommation (g GES / kWh – électricité consommée)									
Intensité relative à la consommation (g d'éq. CO₂ / kWh)^r	**	**	880	760	750	760	890	870	800	840

Notes :

Les données présentées ici comprennent les émissions, l'électricité produite et l'intensité des émissions de GES pour les installations classées sous le code SCIAN 22111 – Production d'électricité.

a. Données préliminaires.

b. Émissions fondées sur les données tirées du *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*, n° 57-003-XIB au catalogue, Statistique Canada.

c. Comprend les émissions de GES résultant de la combustion de produits pétroliers raffinés (mazout léger, mazout lourd et diesel), du coke du pétrole, du gaz de distillation et d'autres combustibles qui ne sont pas faciles à classer.

d. Les émissions de GES résultant de la combustion sur place de combustibles, qui n'est pas directement liée à la production d'électricité.

e. Les émissions de GES attribuables à l'inondation des terres pour la construction de barrages hydroélectriques ne sont pas incluses.

f. Les chiffres ayant été arrondis, la somme des totaux peut ne pas correspondre au total global.

g. Tout CO₂ capturé à des fins de stockage à long terme n'est pas inclus dans le total.

h. Données tirées des tableaux 25-10-0019-01 et 25-10-0020-01 de Statistique Canada (2005–2021).

i. Données tirées du document *Production, transport et distribution d'électricité* (PTDE), n° 57-202-X au catalogue, Statistique Canada (pour 1990–2004).

j. À partir de 2014, cette catégorie comprend la majorité de l'électricité produite à partir de vapeur comme sous-produit associée à la combustion du carburant. Avant 2014, il n'était pas possible de ventiler ces données dans les catégories des carburant d'origine, de sorte qu'elles étaient incluses dans la catégorie Autres activités de production d'électricité.

k. La catégorie Autres sources renouvelables comprend la production d'électricité de source éolienne, marémotrice et solaire.

l. Catégorie SCIAN 221119 – Autres activités de production d'électricité.

m. Avant 2014, cette catégorie comprenait la production d'électricité à partir de la vapeur provenant de la chaleur résiduelle. À partir de 2014, la majorité de la production d'électricité à partir de la vapeur issue de la chaleur résiduelle est déclarée comme faisant partie de la catégorie Autres sources renouvelables.

n. Les valeurs d'intensité ont été arrondies de manière à représenter le degré de précision estimé.

o. Adapté à partir du tableau 25-10-0021-01 (2005–2021) de Statistique Canada ou du n° 57 202-X au catalogue (1990–2004).

p. Comprend les pertes attribuables aux lignes de transport, les différences de lecture des compteurs et les autres pertes.

q. Part des émissions provenant de l'équipement électrique attribuable à la production d'électricité du secteur public, catégorie 2.F.viii du CUPR (Production et consommation d'halocarbures et de SF₆).

r. Les valeurs d'intensité de la consommation peuvent varier selon la quantité d'énergie non utilisée et les émissions de SF₆ dues au transport.

– Indique qu'il n'y a pas d'émissions ou de production d'électricité

0,0 Indique une valeur d'émission ou de production d'électricité inférieure à 0,1

x Indique une donnée non représentée due à des limitations statistiques

* Pour les années où les données énergétiques non attribuées n'étaient pas disponibles, les valeurs ont été interpolées.

** Les données sont seulement disponibles pour les Territoires du Nord-Ouest. Veuillez vous référer au tableau A13-13 pour les valeurs.

RÉFÉRENCES

Annexe 8, Protocole d'arrondissement

ICF Consulting. 2004. *Quantitative Assessment of Uncertainty in Canada's National GHG Inventory Estimates for 2001*. Rapport non publié. Contrat n° K 2362 3 0060. Préparé pour Environnement Canada.

ICF Consulting 2005. *Quantitative Assessment of Uncertainty in Canada's National GHG Inventory Estimates for 2001—Analyse complémentaire*. Rapport non publié. Contrat n° K 2362 04 0121. Préparé pour Environnement Canada.

[GIEC] Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat. 2001. *Bilan 2001 des changements climatiques : Base scientifique*. Contribution du Groupe de travail n° 1 au troisième rapport d'évaluation du Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat. Cambridge (Royaume-Uni), Cambridge University Press.

[GIEC] Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat. 2006. *Lignes directrices 2006 du GIEC pour les inventaires nationaux de gaz à effet de serre*. Préparé par le Programme pour les inventaires nationaux de gaz à effet de serre. Eggleston H.S., Buendia L., Miwa K., Ngara T., Tanabe K. (éd.). Kanagawa (JP), Institut des stratégies environnementales mondiales. Disponible en ligne : <http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/french/index.html>.

[GIEC/OCDE/AIE] Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat, Organisation de coopération et de développement économique et Agence internationale de l'énergie. 1997. *Lignes directrices du GIEC pour les inventaires nationaux de gaz à effet de serre – version révisée 1996*. Disponible en ligne : <http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/gl/french.html>.

Annexe 10, Tableaux des émissions de gaz à effet de serre du Canada par secteur économique canadien, de 1990 à 2021

[CEEDC] Canadian Energy and Emissions Data Centre. Sans date. *Database on Energy, Production and Intensity Indicators for Canadian Industry*. Extraction de minerais de fer, code SCIAN 2122 et Mines et carrières de minéraux non métalliques, code SCIAN 2123. [consulté le 14 décembre 2022]. Disponible en ligne à : <https://cieedacdb.rem.sfu.ca/naics-database-download/> (en anglais seulement).

Cheminfo Services Inc. et Clearstone Engineering Ltd. 2014. *Compilation of a National Inventory of Greenhouse Gas and Fugitive VOC Emissions by the Canadian Coal Mining Industry*. Rapport final présenté au groupe sur l'énergie, Division des inventaires et rapports sur les polluants, Environnement Canada.

Environnement Canada. 2014. *Technical Report on Canada's Upstream Oil and Gas Industry*. Volumes 1 à 4. Préparé pour Environnement Canada. Calgary (Alberta), Clearstone Engineering Ltd.

[ECCC] Environnement et Changement climatique Canada. 2021. *Oil Sands Combustion Model*. Préparé par S. Smyth, Division des inventaires et rapports sur les polluants, Environnement et Changement climatique Canada. Gatineau (Québec).

Statistique Canada. 1990–. *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada*. N° 57-003-X au catalogue. Disponible en ligne à : <https://www150.statcan.gc.ca/n1/fr/catalogue/57-003-X>.

Statistique Canada. 2022. Tableau 25-10-0017-01 Production d'électricité, consommation annuelle des combustibles selon les centrales thermiques des services d'électricité. Disponible en ligne à : <https://www150.statcan.gc.ca/t1/tbl1/fr/tv.action?pid=2510001701>.

Annexe 13, L'électricité au Canada : Sommaire et tableaux sur l'intensité

Statistique Canada. Sans date (a). *Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada* (annuel). N° 57-003-X au catalogue. Disponible en ligne à : <https://www150.statcan.gc.ca/n1/fr/catalogue/57-003-X>.

Statistique Canada. Sans date (b). *Production, transport et distribution d'électricité* (annuel). N° 57-202-X au catalogue. Disponible en ligne à : <https://www150.statcan.gc.ca/n1/fr/catalogue/57-202-X>.

Statistique Canada. Sans date (c). Tableau 25-10-0019-01 : Électricité produite à partir de combustibles, production annuelle selon les centrales thermiques des services d'électricité [publié le 16 novembre 2022, consulté le 28 novembre 2022]. Disponible en ligne à : https://www150.statcan.gc.ca/t1/tbl1/fr/tv.action?pid=2510001901&request_locale=fr.

Statistique Canada. Sans date (d). Tableau 25-10-0020-01 : L'énergie électrique, production annuelle selon la classe de producteur d'électricité [publié le 16 novembre 2022, consulté le 28 novembre 2022]. Disponible en ligne à : https://www150.statcan.gc.ca/t1/tbl1/fr/tv.action?pid=2510002001&request_locale=fr.

Statistique Canada. Sans date (e). Tableau 25-10-0021-01 : L'énergie électrique, services d'électricité et d'industrie, disponibilité et écoulement, annuel [publié le 16 novembre 2022, consulté le 28 novembre 2022]. Disponible en ligne à : https://www150.statcan.gc.ca/t1/tbl1/fr/tv.action?pid=2510002101&request_locale=fr.

Statistique Canada. Sans date (f). Tableau 25-10-0017-01 : Production d'électricité, consommation annuelle des combustibles selon les centrales thermiques des services d'électricité [publié le 16 novembre 2022, consulté le 28 novembre 2022]. Disponible en ligne à : https://www150.statcan.gc.ca/t1/tbl1/fr/tv.action?pid=2510001701&request_locale=fr.