



Ressources naturelles
Canada

Natural Resources
Canada

Cahier d'information sur l'énergie

2025-2026

Canada



Ressources naturelles
Canada

Natural Resources
Canada

Cahier d'information sur l'énergie

2025-2026

Canada

Also available in English under the title: Energy Fact Book, 2025–2026

Le contenu de cette publication ou de ce produit peut être reproduit en tout ou en partie, et par quelque moyen que ce soit, sous réserve que la reproduction soit effectuée uniquement à des fins personnelles ou publiques, mais non commerciales, sans frais ni autre permission, à moins d’avis contraire.

On demande seulement :

- de faire preuve de diligence raisonnable en assurant l’exactitude du matériel reproduit;
- d’indiquer le titre complet du matériel reproduit et le nom de l’organisation qui en est l’auteur;
- d’indiquer que la reproduction est une copie d’un document officiel publié par Ressources naturelles Canada (RNCan) et que la reproduction n’a pas été effectuée en association avec RNCan ni avec l’appui de celui-ci.

La reproduction et la distribution à des fins commerciales sont interdites, sauf avec l’autorisation écrite de RNCan. Pour de plus amples renseignements, veuillez communiquer avec RNCan à copyright-droitdauteur@nrcan-rncan.gc.ca.

N° de cat. M136-1F (Imprimé)

M136-1F-PDF (en ligne)

ISSN 2370-3113

ISSN 2370-5035

© Sa Majesté le Roi du chef du Canada, représenté par le ministre de Ressources naturelles, 2025

Avant-propos

Le Cahier d'information sur l'énergie fournit **des statistiques et des analyses fiables et à jour** afin d'appuyer un dialogue fondé sur des données probantes au sujet du secteur de l'énergie au Canada.

Destiné à un large public, notamment aux administrations publiques, à l'industrie, au milieu universitaire, au personnel enseignant, aux médias et au grand public, **cet ouvrage vise à concilier profondeur technique et accessibilité.**

Le contenu couvre un vaste éventail d'indicateurs, dont la production et la consommation d'énergie, les prix et les échanges commerciaux, ainsi que les contributions économiques, les tendances technologiques et les répercussions environnementales, afin d'offrir un portrait d'ensemble du système énergétique canadien.

Le Cahier d'information sur l'énergie s'appuie sur l'expertise de Ressources naturelles Canada, de Statistique Canada, de la Régie de l'énergie du Canada et d'Environnement et Changement climatique Canada, et **bénéficie d'une collaboration continue entre des organismes fédéraux et provinciaux**, dans le cadre du **Centre canadien d'information sur l'énergie.**

Pour les définitions, la méthodologie et des notes sur la disponibilité et la comparabilité des données, voir les annexes. Pour toute question ou tout commentaire, veuillez écrire à **energyfacts-faitsenergetiques@nrcan-rncan.gc.ca**.

Table des matières

Introduction	vi
SECTION 1	1
Indicateurs clés sur l'énergie, l'économie et l'environnement	
SECTION 2	23
Investissement	
SECTION 3	39
Compétences, diversité et communautés	
SECTION 4	47
Efficacité énergétique	
SECTION 5	59
Énergie propre et carburants faibles en carbone	
SECTION 6	103
Pétrole, gaz naturel et charbon	
Annexe 1 : Notes méthodologiques	146
Annexe 2 : Unités et facteurs d'équivalence	147
Annexe 3 : Abréviations	150
Annexe 4 : Sources	153

Introduction

Le Canada est un pays axé sur l'énergie. De l'hydroélectricité aux sables bitumineux, en passant par les énergies renouvelables émergentes, notre richesse de ressources a contribué à bâtir une économie résiliente, à relier nos communautés et à renforcer la sécurité énergétique, ici comme à l'étranger.

Aujourd'hui, le paysage énergétique est en pleine évolution. Le Canada innove dans la façon de produire, d'acheminer et d'utiliser l'énergie. L'électricité renouvelable poursuit sa croissance, portée par l'éolien et le solaire. Le pétrole et le gaz demeurent des piliers du bouquet énergétique, répondant aux besoins au pays comme à l'étranger, appuyés par des gains d'efficacité et des avancées opérationnelles dans la production et l'utilisation. Parallèlement les carburants propres prennent de l'essor, et des technologies telles que le captage et stockage du carbone, le stockage de l'énergie et l'électrification transforment les procédés industriels et les transports.

Ces changements s'inscrivent dans une transition énergétique mondiale - portée par le progrès technologique, l'évolution de la demande, les besoins d'accessibilité économique et la nécessité de préserver la compétitivité internationale. Grâce à sa géographie, à une main-d'œuvre qualifiée et à son engagement envers la recherche, le Canada est bien placé pour jouer un rôle de premier plan dans cette transition — en mettant à profit ses atouts régionaux, ses priorités, ses différents bouquets énergétiques et ses trajectoires économiques.

Des données fiables sont essentielles pour comprendre ces évolutions et saisir les possibilités qu'elles créent en matière d'innovation, d'investissement et de croissance économique à long terme. En présentant des faits et des indicateurs clés du système énergétique canadien dans un format clair et accessible, le Cahier d'information sur l'énergie demeure, depuis plus de quinze ans, une référence de confiance.



Section 1 : **Indicateurs clés sur l'énergie, l'économie et l'environnement**

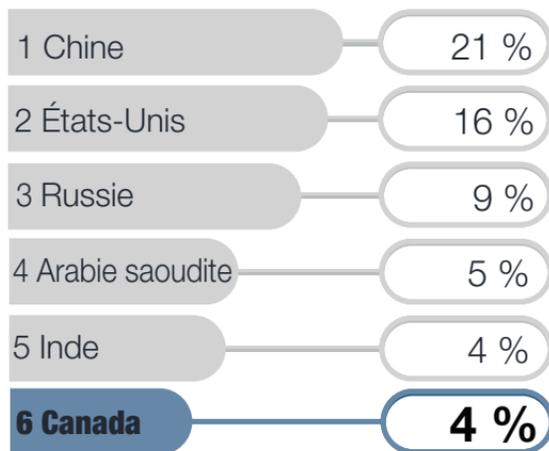
Production d'énergie et approvisionnement
Contributions économiques
Énergie et émissions de GES

Production d'énergie et approvisionnement

LE CANADA : UN CHEF DE FILE MONDIAL EN MATIÈRE D'ÉNERGIE

La quantité d'énergie primaire produite par le Canada en 2023 est **supérieure de 42 %** à la quantité produite en 2005. La quantité d'énergie produite à l'échelle mondiale a connu une augmentation de **34 %** pendant la même période.

PRODUCTION GLOBALE D'ÉNERGIE PRIMAIRE PAR PRODUCTEURS D'ÉNERGIE LES PLUS IMPORTANTES, 2023



CLASSEMENTS ÉNERGÉTIQUES MONDIAUX POUR LE CANADA

	Réserves prouvées /capacités	Production	Exportations
Pétrole brut	4	4	3
Uranium	3	2	2
Hydroélectricité	4	3	-
Électricité	8	7	3
Charbon	19	14	8
Gaz naturel	10	5	6

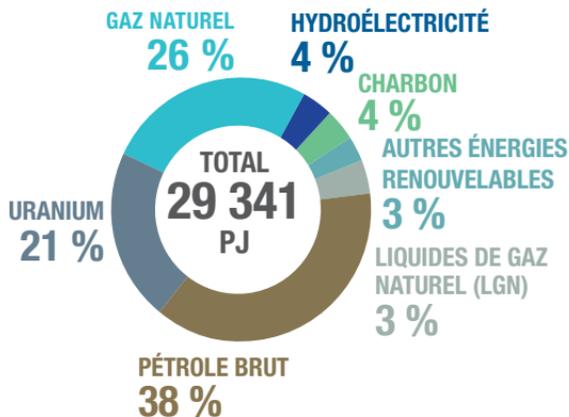
PRODUCTION CANADIENNE D'ÉNERGIE

L'énergie primaire est celle que l'on trouve dans la nature, avant qu'elle ne soit traitée ou convertie. Le *Cahier d'information sur l'énergie* calcule la production d'énergie primaire au moyen de deux méthodes. La première traite l'énergie de l'uranium comme une énergie primaire et tient donc compte de l'uranium produit et exporté par le Canada. Cette méthode présente un portrait plus juste de la production d'énergie au Canada.

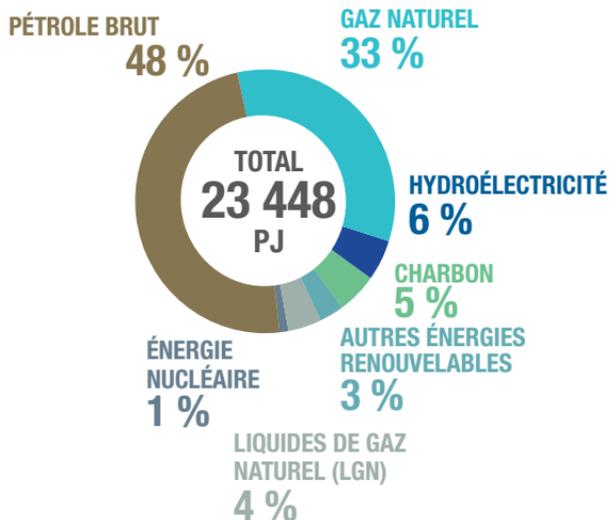
La deuxième méthode, qui est également employée par l'Agence internationale de l'énergie (AIE) et l'Energy Information Administration (EIA), entre autres, traite la production nationale d'électricité à partir d'énergie nucléaire comme une énergie primaire, mais pas l'uranium en soi. L'uranium est dense en énergie et le Canada exporte la majorité de sa production, ce qui explique pourquoi les deux méthodes produisent des résultats si disparates.

PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE PAR SOURCE (2023)

PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE, INCLUANT L'URANIUM



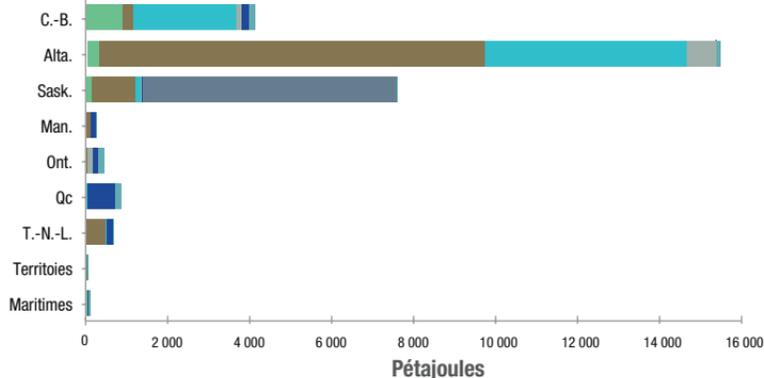
PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE, EXCLUANT L'URANIUM



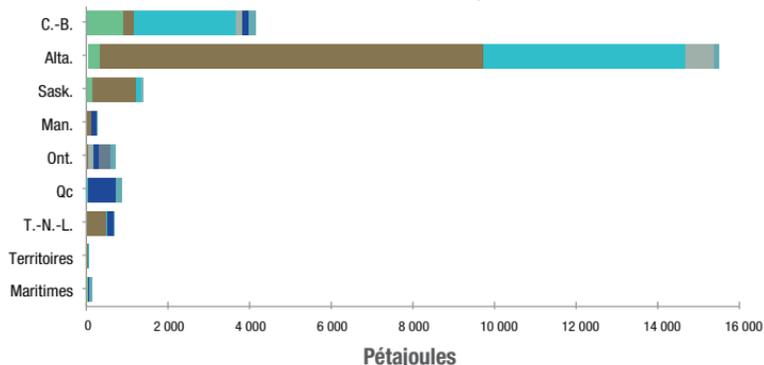
La catégorie « Autres énergies renouvelables » comprend l'énergie éolienne, l'énergie solaire, le bois et les résidus ligneux, les biocarburants et les déchets municipaux.

PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE SELON LA RÉGION ET LA SOURCE (2023)

PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE, INCLUANT L'URANIUM



PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE, EXCLUANT L'URANIUM

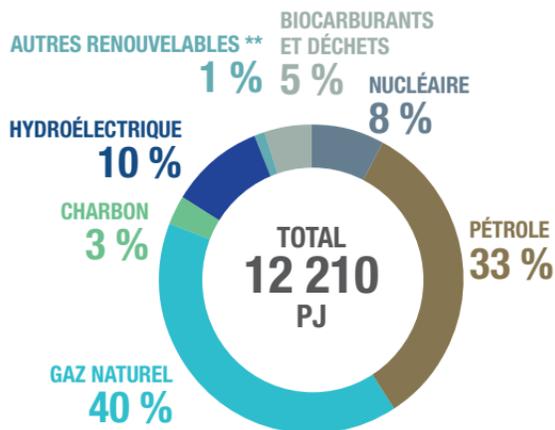


APPROVISIONNEMENT ÉNERGÉTIQUE DU CANADA

Il est utile de jeter un coup d'œil à l'approvisionnement en énergie totale (AET) pour comprendre les répercussions des sources d'énergie sur les émissions de GES. L'AET est calculé selon la formule suivante :

$$\text{AET} = \text{PRODUCTION} + \text{IMPORTATIONS} - \text{EXPORTATIONS} + \text{VARIATION DES STOCKS}$$

APPROVISIONNEMENT EN ÉNERGIE TOTALE*, PAR SOURCE, 2023



- Les combustibles fossiles représentaient **76 %** de l'AET du Canada en 2023.
- Les sources d'énergie renouvelable représentaient plus de **16,5 %** de l'AET du Canada en 2023.

À titre comparatif, l'AET mondial est composé à

81 % de combustibles fossiles
(pétrole 30 %, charbon 28 %, gaz naturel 23 %)

14 % d'énergies renouvelables

5 % de nucléaire

* Commerce de l'électricité non inclus.

** La catégorie « Autres renouvelables » comprend l'énergie éolienne, l'énergie solaire et la géothermie.

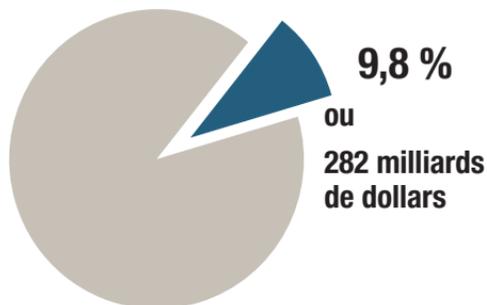
¹ Aux fins de l'AET, la production d'électricité est calculée selon le contenu énergétique de l'apport d'électricité produite (c.-à-d. à un taux de 1 TWh = 0,086 Mtep), à l'exception de l'électricité nucléaire qui est calculée selon une augmentation du rendement de conversion énergétique de 33 % (c.-à-d. au taux de 1 TWh = 0,086/0,33 Mtep).

Contributions économiques

PRODUIT INTÉRIEUR BRUT NOMINAL (2024)

CONTRIBUTION DE L'ÉNERGIE AU PIB NOMINAL DU CANADA

PIB NOMINAL (% DE DOLLARS COURANTS)



PIB CANADIEN

ÉNERGIE DIRECTE 8,1 % (232 milliards de dollars)

PÉTROLE 6,0 %

ÉLECTRICITÉ 1,8 %

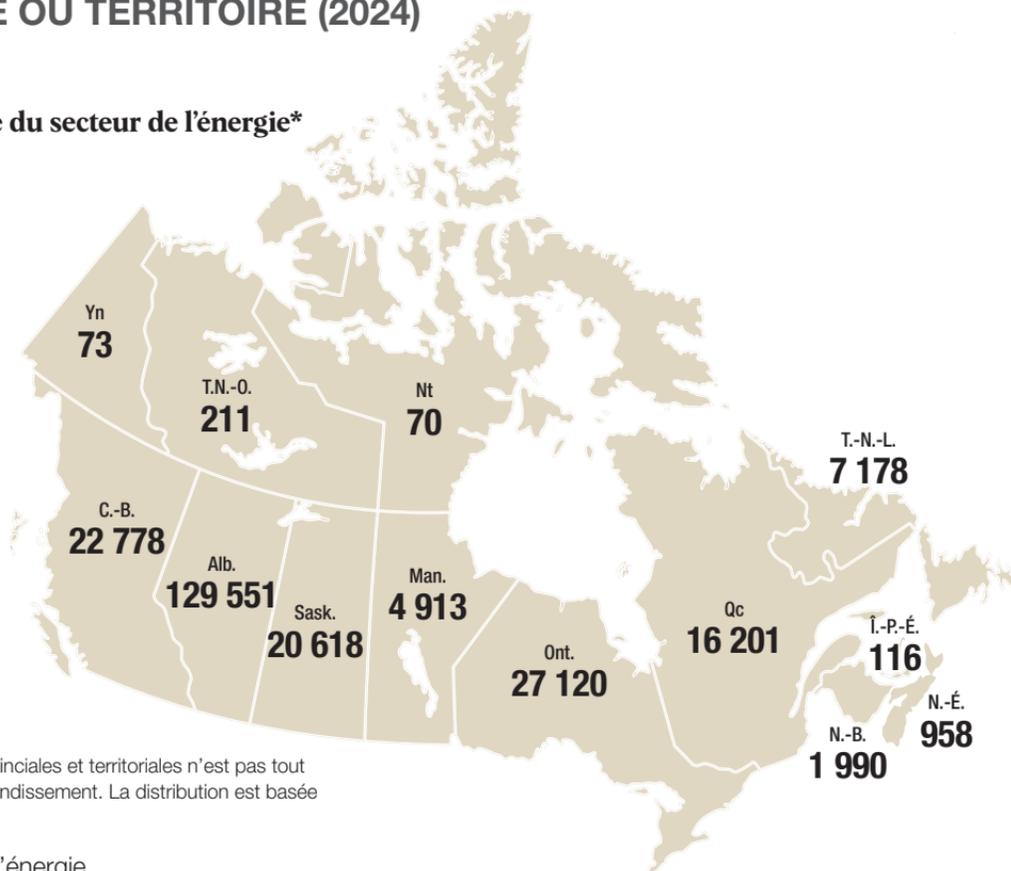
AUTRES 0,3 %

ÉNERGIE INDIRECTE 1,7 % (50 milliards de dollars)

La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. Pour plus d'informations sur la méthodologie utilisée par Statistique Canada pour estimer les contributions indirectes, veuillez contacter statcan.iadinfoddc-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

CONTRIBUTION DE L'ÉNERGIE AU PIB NOMINAL PAR PROVINCE OU TERRITOIRE (2024)

PIB nominal directe du secteur de l'énergie*
(millions de \$)



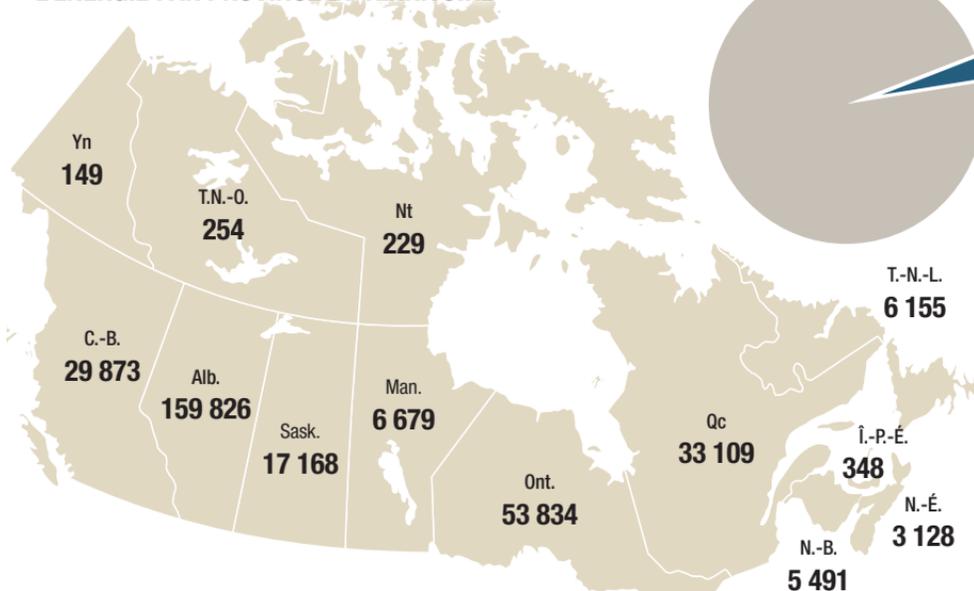
* La somme des données provinciales et territoriales n'est pas tout à fait exacte en raison de l'arrondissement. La distribution est basée sur les proportions de 2023.

EMPLOIS AU SEIN DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE CANADIEN (2024)

EMPLOIS DIRECTS : 316 200 EMPLOIS
EMPLOIS INDIRECTS : 428 300 EMPLOIS

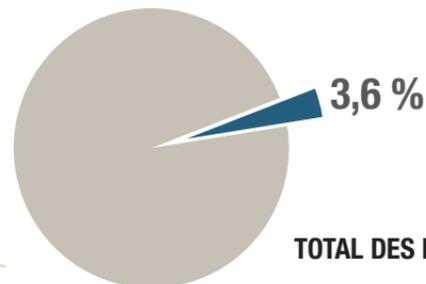
TOTAL : 744 500 EMPLOIS

EMPLOIS DIRECTS AU SEIN DU SECTEUR DE
L'ÉNERGIE PAR PROVINCE ET TERRITOIRE*



- Le secteur de l'énergie employait directement environ **18 200 Autochtones en 2023.**

POURCENTAGE DU TOTAL DES EMPLOIS, 2024



TOTAL DES EMPLOIS

ÉNERGIE (EMPLOIS DIRECTS) 1,5 %

PÉTROLE 0,9 %

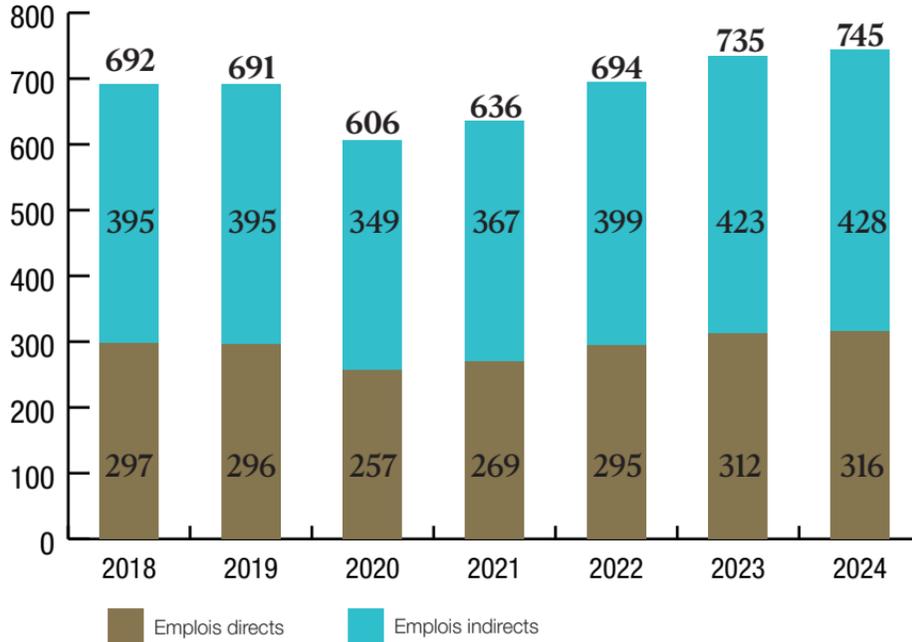
ÉLECTRICITÉ 0,5 %

AUTRES 0,1 %

ÉNERGIE (EMPLOIS INDIRECTS) 2,1 %

La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimées publiées antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

EMPLOIS DANS LE SECTEUR DE L'ÉNERGIE (milliers d'emplois)



La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimés publiés antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

PIB DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE (milliards de dollars)



La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimés publiés antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoaddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

COMMERCE DE L'ÉNERGIE (2024)

Exportations d'énergies 208,2 milliards de dollars

représentant

29 %

des exportations
canadiennes
de marchandises



Les exportations nationales
de pétrole et de gaz
se sont élevées

à **188 milliards**

de dollars dont

94 %

étaient dirigées vers
les États-Unis

a exporté
des produits
énergétiques dans



132
pays

Les États-Unis
représentent plus de



89 %

de la valeur des
exportations d'énergie
(184,3 milliards de dollars)

Exportations vers les États-Unis



- Pétrole brut 
- Gaz naturel 
- Électricité 
- Charbon 

	% des exportations canadiennes à destination des États-Unis	% de la production canadienne exportée aux États-Unis	% des importations américaines en provenance du Canada	% de la consommation des États-Unis fournie par le Canada
Pétrole brut	96	86	62	24
Gaz naturel	100	47	99	9
Électricité	100	8	85	1
Charbon	2	2	40	0,2

En 2024, plus de 99,9% des exportations canadiennes de gaz naturel sont allées aux États-Unis; en 2025 le Canada a commencé à exporter des volumes importants de gaz naturel vers des pays autres que les États-Unis.

Importations d'énergies 56,1 milliards de dollars



des importations
de marchandises canadiennes



Les États-Unis
représentent plus de



79 %
des importations
d'énergie
(44 milliards de dollars)

Importations en provenance des États-Unis



Pétrole brut



Gaz naturel



Électricité

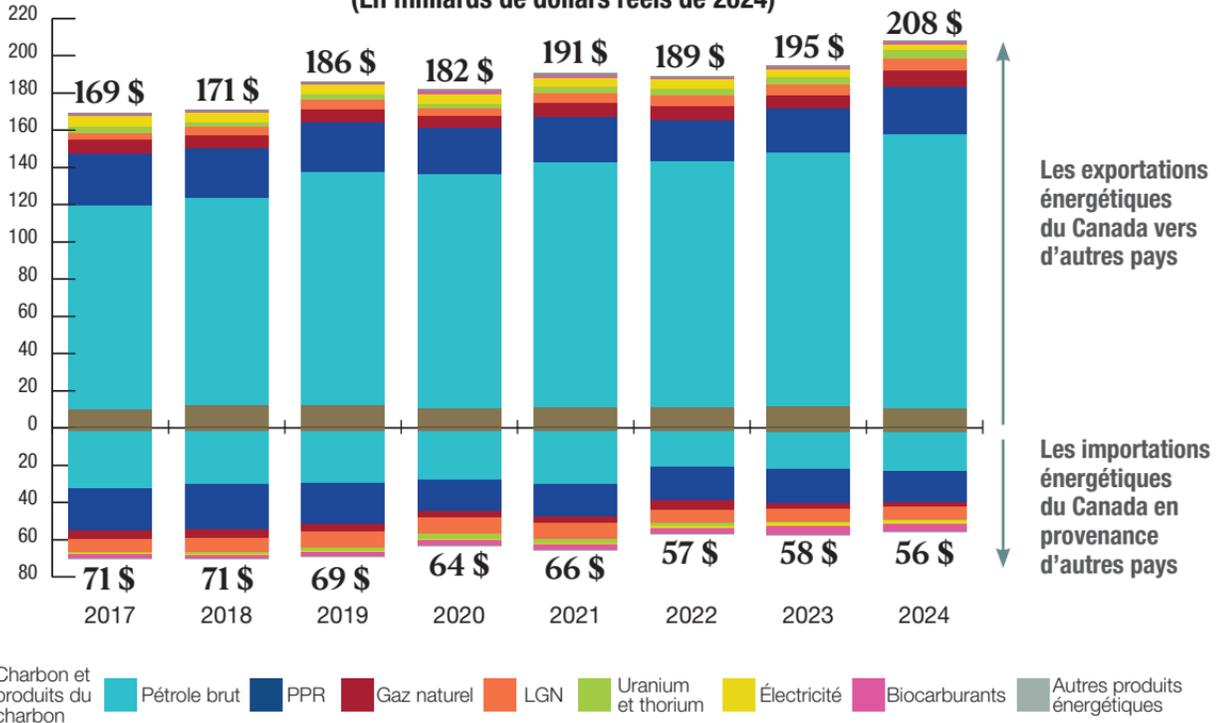


Charbon



% des importations canadiennes en provenance des États-Unis	% des exportations américaines destiné au Canada	% de la consommation canadienne fournie par les États-Unis
76	10	23
98	13	16
100	92	4
71	4	23

COMMERCE MONDIAL DE L'ÉNERGIE AU CANADA (En milliards de dollars réels de 2024)



Malgré les fluctuations des prix de l'énergie, le commerce énergétique du Canada, corrigé de l'inflation, est resté résilient. De 2017 à 2024, le Canada a exporté près de **1 500 milliards de dollars** de produits énergétiques, tout en important plus de **500 milliards de dollars**.

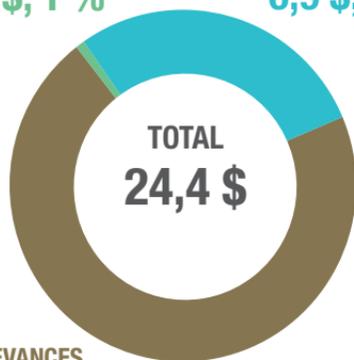
RECETTES PUBLIQUES

Au Canada, les gouvernements fédéral, provinciaux et territoriaux reçoivent des recettes directes des industries de l'énergie par l'entremise de l'impôt sur le revenu des sociétés, des redevances à la Couronne (qui correspondent à la portion de la valeur du pétrole et du gaz extraits qui est payée à la Couronne à titre de propriétaire des ressources) et des ventes de terres publiques (payées à la Couronne afin d'acquérir les droits d'utilisation de ressources pour des propriétés données).

RECETTES PUBLIQUES MOYENNES PROVENANT DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE, 2019-2023 (MILLIARDS DE DOLLARS)

VENTES DE TERRES
0,4 \$, 1 %

IMPÔT SUR LE REVENU
6,9 \$, 28 %

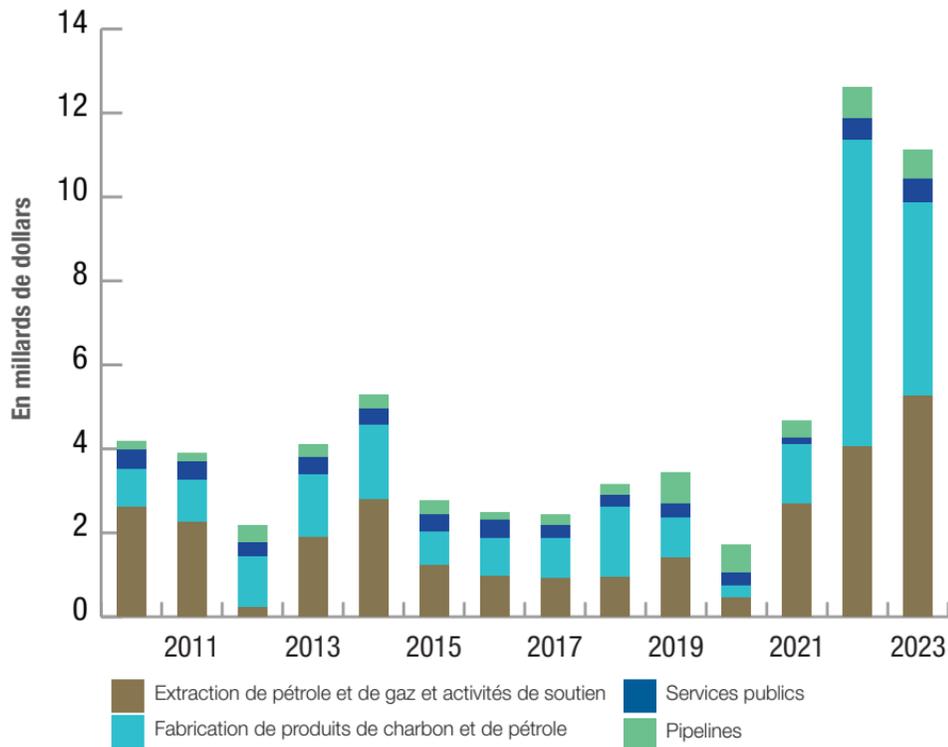


REDEVANCES
17,2 \$, 70 %

*La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

- Une partie importante des recettes publiques provient de l'industrie pétrolière, environ **24 milliards de dollars** annuellement en moyenne ces cinq dernières années, dont **20 milliards de dollars** provenant de l'extraction du pétrole et du gaz en amont et des activités de soutien.
- De 2019 à 2023, la proportion d'impôt payé par les industries de l'énergie était de **8,0 %** du total. Les revenus d'exploitation du secteur de l'énergie représentaient **9,1 %** de tous les revenus d'exploitation générés par les industries au Canada.

IMPÔTS SUR LE REVENU PAYÉS PAR LES INDUSTRIES ÉNERGÉTIQUES (fédéral et provincial)



Énergie et émissions de GES



En 2022,

78 %

des émissions mondiales de gaz à effet de serre produites par les activités humaines provenaient de la production et la consommation d'énergie.



Cela comprend les activités telles que l'utilisation de l'essence pour le transport, la production électrique alimentée aux combustibles fossiles, la production de gaz et de pétrole ainsi que le chauffage et la climatisation des bâtiments.



Au Canada, **environ 81 %** des émissions proviennent de l'énergie. Les Canadiens consomment plus d'énergie en raison des températures extrêmes, l'étendue géographique et des populations dispersées.

Les défis liés à la **transition** vers une **économie à faibles émissions de carbone** sont nombreuses; elles constituent toutefois autant d'occasions pour le **Canada de se positionner comme chef de file mondial en appuyant des technologies novatrices dans le secteur de l'énergie**, notamment en faisant la **promotion du secteur en pleine croissance des technologies des énergies renouvelables et propres**.



Depuis 2000, il y a eu un découplage entre la croissance de l'économie canadienne et les émissions de GES, en grande partie en raison d'améliorations technologiques, de réglementations et de pratiques et d'équipements plus efficaces.

En 2023, les émissions ont légèrement augmenté en raison de la reprise de l'activité économique après les effets de la pandémie de COVID-19, et les émissions de 2023 étaient inférieures de 53 Mt à celles de 2019 (-7,1 %).

Entre 2000 et 2023,
les émissions de GES
ont diminué de

7 %

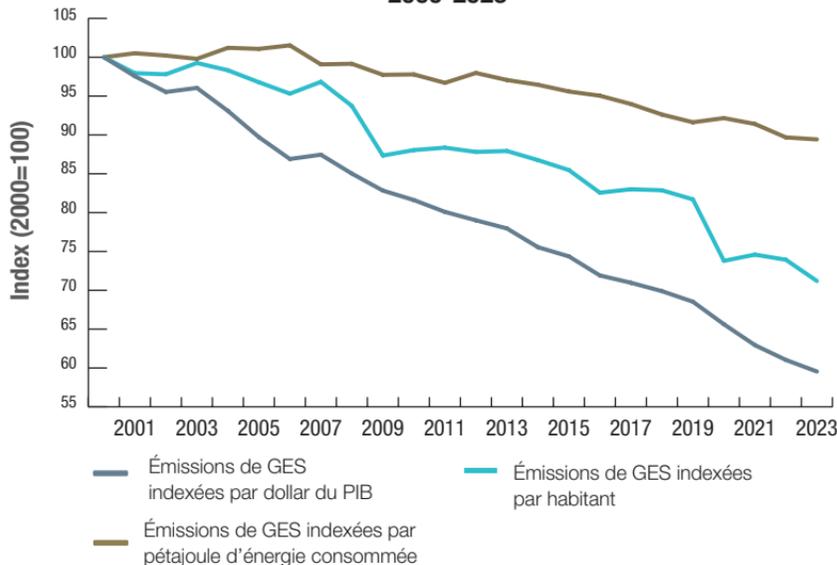
tandis que le PIB a augmenté de

56 %

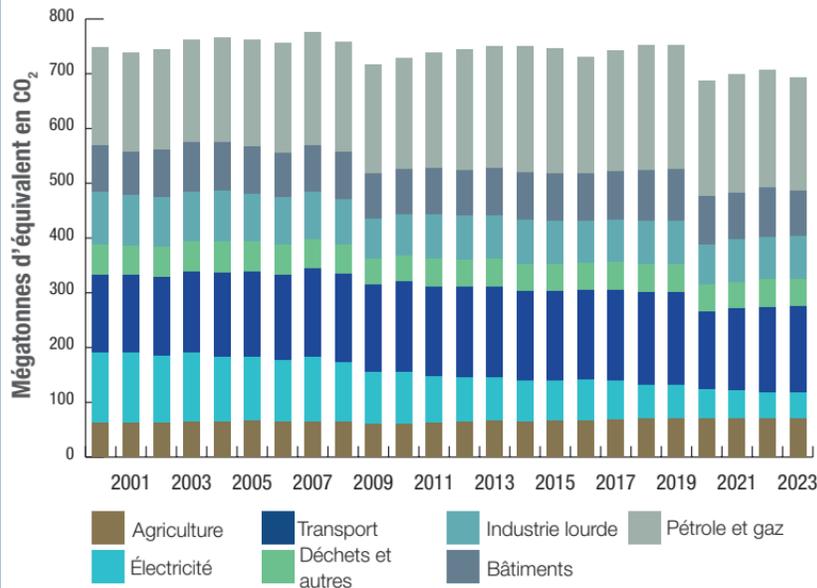
Les émissions de GES
ont diminué de

39 %
par dollar de PIB et de
26,1 %
par habitant

TENDANCES INDEXÉES DES ÉMISSIONS DE GES PAR PERSONNE, PAR UNITÉ DE PIB ET PAR UNITÉ D'ÉNERGIE CONSOMMÉE, 2000-2023



ÉMISSIONS DE GES AU CANADA PAR SECTEUR ÉCONOMIQUE CANADIEN, 2000-2023



- Entre 2000 et 2023, les **émissions provenant de la production d'électricité** ont connu une **baisse de 62 %**, surtout grâce au plan d'action de l'Ontario visant une élimination progressive du charbon qui a débuté en 2001.
- Les émissions du secteur pétrolier et gazier ont **augmenté de 16 %** en raison de l'augmentation de 67 % de la production.
- **Les émissions du secteur de l'industrie lourde ont diminué de presque 19 %** malgré une hausse de production pour le secteur industriel. Cela est dû en partie aux améliorations de l'efficacité énergétique et au changement de combustible.

PAYSAGE DE L'INFORMATION SUR L'ÉNERGIE AU CANADA

Les données énergétiques canadiennes sont produites par un large éventail d'entités. Créé en 2020, le **Centre canadien de l'information sur l'énergie (CCIE)** vise à consolider et à améliorer la qualité et l'accessibilité des données énergétiques canadiennes.



GOVERNEMENT FÉDÉRAL

- Statistique Canada
- Ressources naturelles Canada
- Régie de l'énergie du Canada
- Environnement et Changement climatique Canada



PROVINCES ET TERRITOIRES

- Gouvernements provinciaux et territoriaux
- Organismes de réglementation de l'énergie
- Services publics et opérateurs de réseaux



INDUSTRIE

- Producteurs d'énergie
- Entreprises d'infrastructure
- Associations de l'industrie



CHERCHEURS

- Universités et institutions scientifiques
- Organismes de recherche indépendants
- Réseaux de recherche en collaboration



Section 2 : **Investissement**

Dépenses en immobilisation

Infrastructures et grands projets énergétiques

IDE et investissements à l'étranger

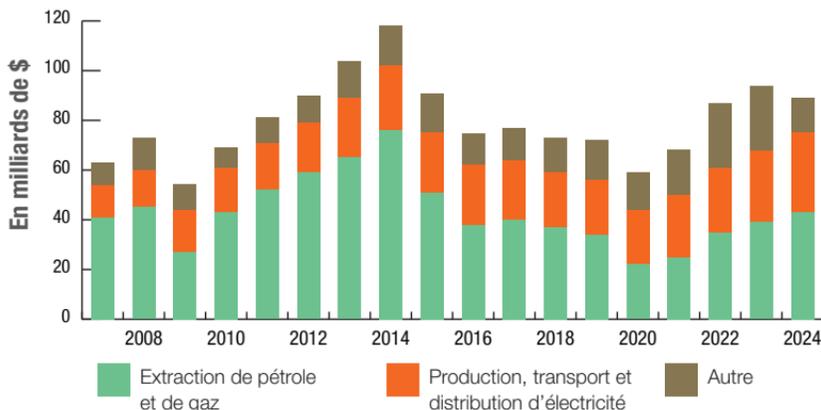
Actifs énergétiques

Recherche, développement et démonstration

Dépenses de protection de l'environnement

Dépenses en immobilisations

Dépenses en immobilisations* de l'industrie de l'énergie,
2007-2024



- Les dépenses en immobilisations dans le secteur canadien de l'énergie ont totalisé **89 milliards de dollars** en 2024, une baisse de 24 % par rapport au sommet de 2014.
- Après avoir atteint un creux de onze ans de **59 milliards de dollars** en 2020, l'investissement a rebondi de **51 %**.
- L'extraction de pétrole et de gaz était le plus grand domaine de dépenses en immobilisations du secteur de l'énergie avec **43 milliards de dollars** en 2024, suivie de la production et la distribution d'électricité (32 milliards de dollars).

*Exclut les dépenses résidentielles et les investissements en propriété intellectuelle tels que les dépenses d'exploration. Comprend les investissements dans l'électricité renouvelable, n'inclus pas les autres formes d'énergie renouvelable.

L'infrastructure énergétique du Canada

Les infrastructures de carburant, d'énergie et de pipelines constituent la plus grande proportion de l'infrastructure du Canada avec **30 %** du stock net en 2024.

SÉCURITÉ PUBLIQUE, TRANSPORT
EN COMMUN, COMMUNICATIONS,
LOISIRS, CULTURE ET RELIGION

12 %

PROTECTION
ENVIRONNEMENTALE

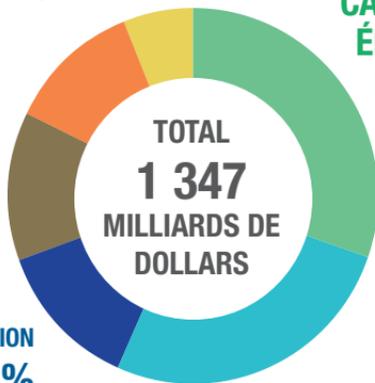
6 %

CARBURANT,
ÉNERGIE ET
PIPELINES
30 %

SANTÉ, LOGEMENT
ET ÉQUIPEMENTS
COLLECTIFS

13 %

ÉDUCATION
12 %



TOTAL
1 347
MILLIARDS DE
DOLLARS

TRANSPORT
(EXCLUANT LES PIPELINES)
27 %

Statistique Canada définit
l'infrastructure en tant que :

Les systèmes et les structures physiques qui soutiennent la production de biens et de services, la fourniture de ces biens et services aux gouvernements, aux entreprises et aux citoyens ainsi que leur utilisation par ceux-ci.

Les infrastructures de carburant, d'énergie et de pipeline comprennent les infrastructures d'énergie électrique telles que la production éolienne et solaire, hydroélectrique, nucléaire et thermique, les lignes de transport et de distribution d'électricité et les oléoducs et gazoducs.

LES INVESTISSEMENTS ET OPÉRATIONS DES INFRASTRUCTURES DE CARBURANT, D'ÉNERGIE ET DE PIPELINES ONT

soutenu
176,1 k emplois

génééré des revenus d'emploi de
15,7 milliards de dollars

et **28,5 milliards de dollars de PIB**

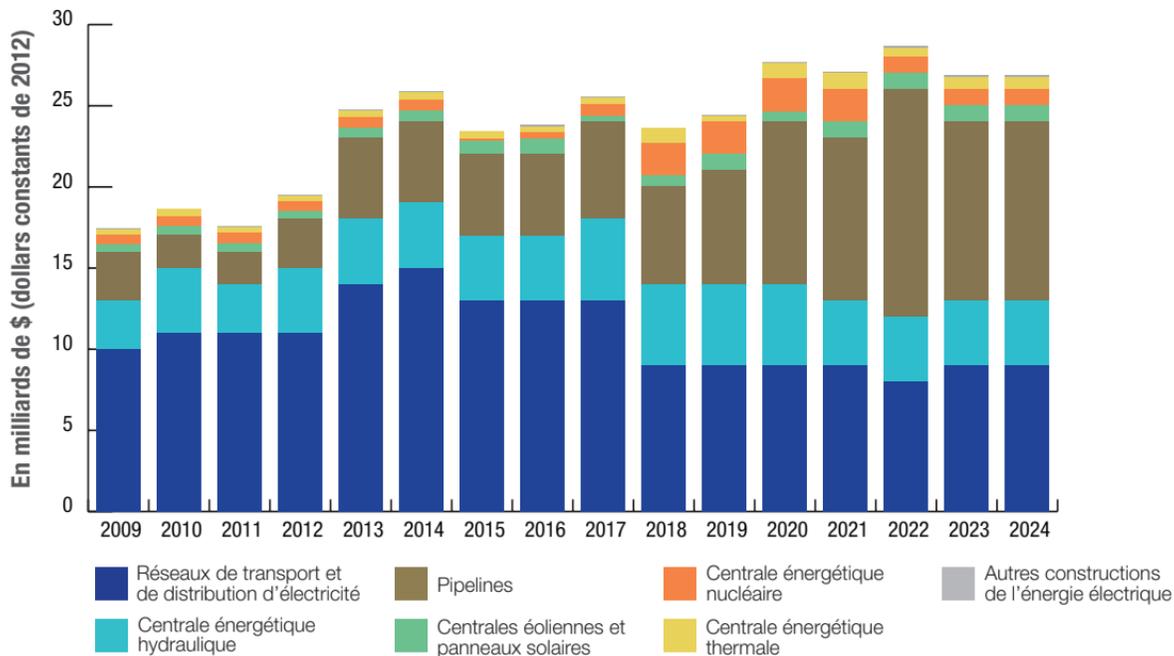
en 2024

(contributions directe et indirecte).



Les investissements publics et privés dans les infrastructures de carburant, d'énergie et de pipeline en 2024 étaient de **37,2 milliards de dollars** (valeur nominale).

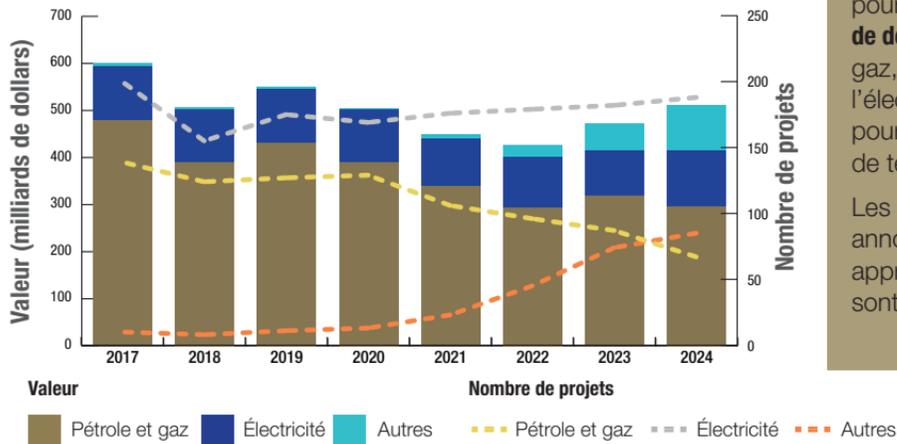
Investissements publics et privés dans les infrastructures de carburant, d'énergie et de pipeline, 2009-2024



Les grands projets énergétiques au Canada

- En 2024, il y avait 231 projets énergétiques prévus (annoncés, en cours d'examen ou approuvés) d'une valeur de **351 milliards de dollars** et 109 projets énergétiques en construction d'une valeur de **159 milliards de dollars**.
- Les projets du secteur pétrolier et gazier représentaient la plus grande partie de la valeur des projets (296 G\$), alors qu'il y avait plus de projets d'électricité dans l'ensemble (188).
- Il y avait 215 projets de technologies propres évalués à **194 milliards de dollars**

Tendances des grands projets énergétiques, 2017-2024



L'Inventaire des grands projets de Ressources naturelles Canada saisit des informations sur les grands projets de ressources naturelles au Canada qui sont actuellement en construction ou prévus au cours des 10 prochaines années.

Les seuils de capital minimum pour l'inclusion sont : **50 millions de dollars** pour le pétrole et le gaz, **20 millions de dollars** pour l'électricité et **10 millions de dollars** pour d'autres projets d'énergie ou de technologie propre.

Les projets qui sont soit annoncés, en cours d'examen, approuvés et en construction sont inclus.

TENDANCES DES PROJETS DE TECHNOLOGIES PROPRES, 2018-2024

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre total de projets de technologies propres	144 projets (109,5 G\$)	151 projets (99,3 G\$)	159 projets (99,4 G\$)	178 projets (104 G\$)	197 projets (118 G\$)	233 projets (157,4 G\$)	215 projets (194,2 G\$)
Hydroélectricité	65 projets (48,2 G\$)	70 projets (50,0 G\$)	61 projets (52,0 G\$)	58 projets (39,2 G\$)	63 projets (44,8 G\$)	78 projets (37,4 G\$)	58 projets (30,4 G\$)
Énergie éolienne	27 projets (9,1 G\$)	31 projets (9,4 G\$)	36 projets (8,3 G\$)	41 projets (14,6 G\$)	35 projets (13,4 G\$)	31 projets (12,4 G\$)	33 projets (26,8 G\$)
Biomasse/ Biocarburants	33 projets (6,4 G\$)	32 projets (3,0 G\$)	29 projets (4,6 G\$)	31 projets (8,0 G\$)	35 projets (9,4 G\$)	42 projets (14,3 G\$)	41 projets (12,6 G\$)
Énergie solaire	7 projets (0,9 G\$)	6 projets (0,7 G\$)	13 projets (1,4 G\$)	22 projets (2,2 G\$)	30 projets (3,0 G\$)	31 projets (6,2 G\$)	36 projets (8,8 G\$)
Nucléaire	5 projets (28,5 G\$)	5 projets (28,5 G\$)	3 projets (26,1 G\$)	4 projets (27,4 G\$)	3 projets (26,1 G\$)	2 projets (25,8 G\$)	3 projets (51,8 G\$)
Captage et stockage du carbone	3 projets (16,3 G\$)	2 projets (7,2 G\$)	1 projet (6,0 G\$)	2 projets (11,3 G\$)	6 projets (15,5 G\$)	9 projets (38,3 G\$)	8 projets (38,3 G\$)
Énergie géothermique	1 projet (0,0 G\$)	2 projets (0,2 G\$)	3 projets (0,3 G\$)	5 projets (0,4 G\$)	4 projets (0,4 G\$)	4 projets (0,4 G\$)	4 projets (0,4 G\$)
Énergie marémotrice	0 projets (0,0 G\$)	1 projet (0,1 G\$)	6 projets (0,3 G\$)	6 projets (0,3 G\$)	7 projets (0,4 G\$)	7 projets (0,4 G\$)	4 projets (0,2 G\$)
Multiple¹	0 projets (0,0 G\$)	0 projets (0,0 G\$)	0 projets (0,0 G\$)	1 projet (0,03 G\$)	1 projet (0,03 G\$)	1 projet (0,03 G\$)	1 projet (0,03 G\$)
Autres²	3 projets (0,1 G\$)	2 projets (0,1 G\$)	7 projets (0,4 G\$)	8 projets (0,5 G\$)	13 projets (5,3 G\$)	28 projets (22,6 G\$)	25 projets (23,8 G\$)

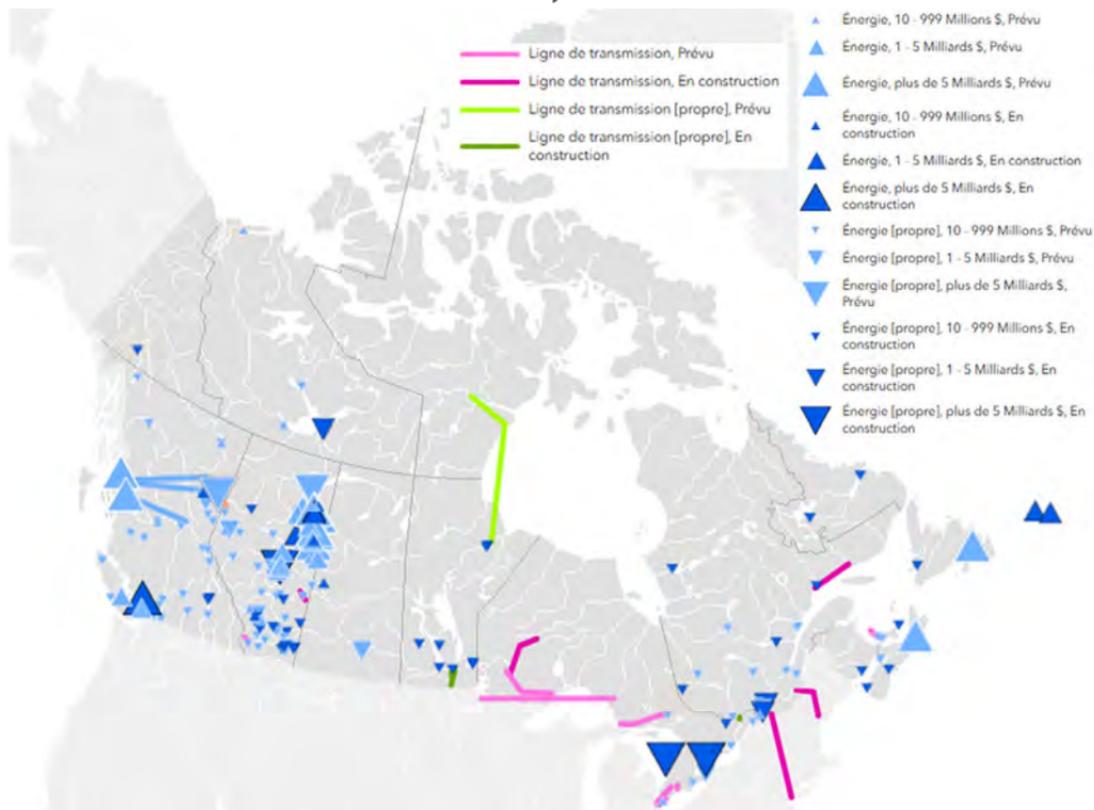
Certains chiffres de 2000 à 2023 ont été révisés en raison de données mises à jour.

¹ Le Projet d'énergie propre de Haida Gwaii est un projet en plusieurs phases comprenant des sites hydroélectriques et solaires.

² « Autres » inclut les projets de microréseaux, de stockage dans des batteries et de bioplastiques, et une usine de purification d'hélium.

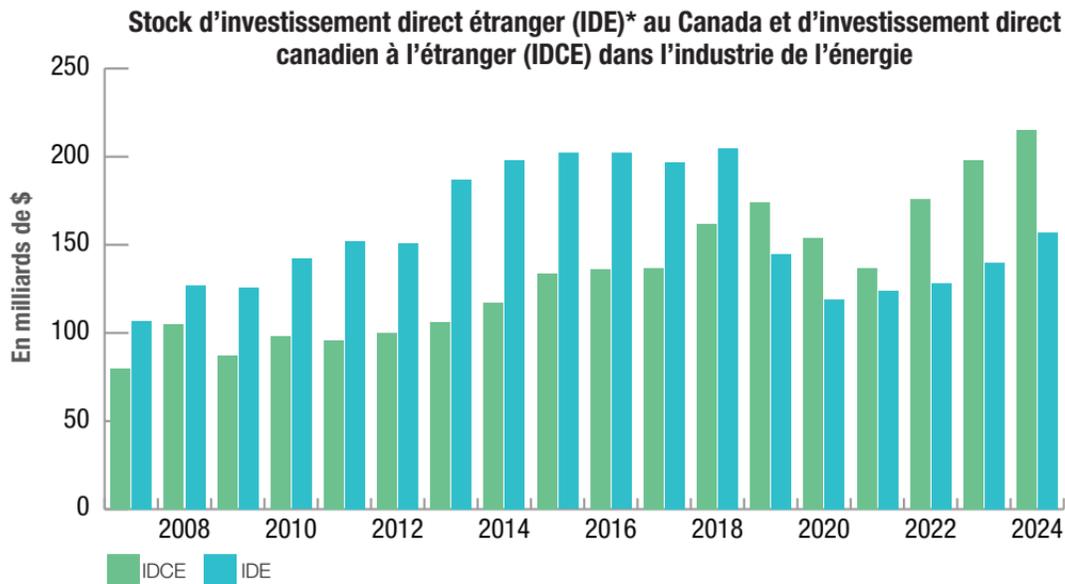
GRANDS PROJETS ÉNERGÉTIQUES

PRÉVUS ET EN CONSTRUCTION, 2024-2034



INVESTISSEMENTS ET INVESTISSEURS INTERNATIONAUX

Les industries de l'énergie du Canada opèrent sur des marchés ouverts où les investissements des sociétés canadiennes et étrangères assurent ainsi l'efficacité, la compétitivité et l'innovation du système énergétique.



* L'investissement direct est défini comme une société détenant au moins 10 % des actions avec droit de vote dans une entreprise étrangère et est mesuré comme la valeur totale des capitaux propres au moment de l'acquisition. Exclut les dépenses résidentielles et les investissements en propriété intellectuelle tels que les dépenses d'exploration.

L'IDE et l'IDCE incluent les investissements dans l'électricité renouvelable, ne comprennent pas d'autres formes d'énergie renouvelable.

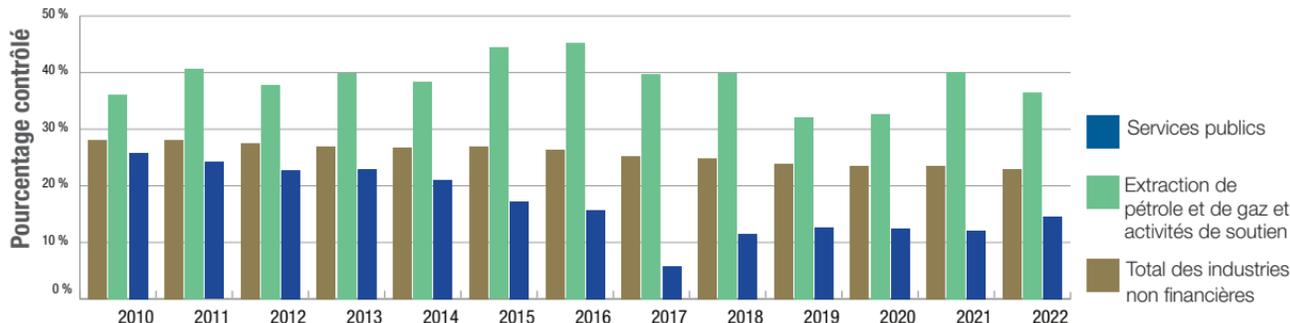
Stock d'investissement direct étranger au Canada et d'investissement direct canadien à l'étranger

- Le stock **d'investissements directs étrangers** (IDE) dans le secteur de l'énergie a augmenté à **157 milliards de dollars** en 2024 (+12,4% par rapport à l'année précédente).
- La part de l'industrie de l'énergie de l'IDE global au Canada était de **10 %** en 2024, comme en 2023.
- On estime que le stock **de l'investissement direct canadien à l'étranger** (IDCE) avait une valeur de **215 milliards de dollars** en 2024, en hausse de 8 % par rapport à 2023.
- L'investissement en extraction d'hydrocarbures a représenté **36 milliards de dollars** du stock de l'IDCE en 2024.

CONTRÔLE ÉTRANGER D'ACTIFS CANADIENS

Le contrôle étranger mesure à quel point les entités étrangères sont en activité au Canada. En général, on considère qu'une entreprise est sous contrôle étranger si au moins une société étrangère détient **plus de 50 %** de ses actions.

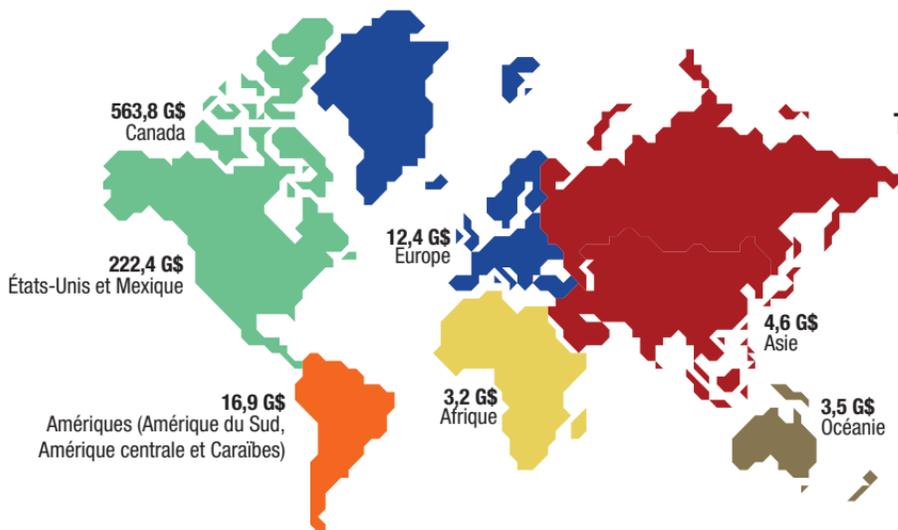
CONTRÔLE ÉTRANGER D'ACTIFS CANADIENS



Actifs énergétiques canadiens

La valeur totale des actifs énergétiques canadiens* (ACE) a augmenté en 2023 pour s'établir à **827 milliards de dollars**, une hausse de **9,4 % par rapport à 756 milliards de dollars** en 2022. En 2023, les ACE nationales ont totalisé **564 milliards de dollars**, en hausse de **12,9%** par rapport à 2022, tandis que les ACE à l'étranger ont totalisé **263 milliards de dollars**, contre **256 milliards de dollars**.

ACTIFS ÉNERGÉTIQUES CANADIENS PAR RÉGION, 2023



Total des actifs
énergétiques canadiens

827 G\$

Total des actifs énergétiques
canadiens à l'étranger

263 G\$

* Une entreprise canadienne désigne ici une entreprise cotée en bourse, dont le siège est au Canada et qui n'est pas sous contrôle étranger.

Recherche, développement et démonstration

DÉPENSES CANADIENNES TOTALES EN R-D-D DANS LE DOMAINE DE L'ÉNERGIE

En 2023-24, les dépenses fédérales en R-D-D dans le domaine de l'énergie étaient de 1 464 millions de dollars et les dépenses publiques provinciales et territoriales (P/T) étaient de 396 millions de dollars, pour un total combiné de 1 860 millions de dollars.



En 2023-24, les dépenses fédérales ont augmenté de **38 % (404 millions de dollars) par rapport à 2022-2023**. L'efficacité énergétique a contribué de manière significative aux dépenses fédérales totales (46 %), doublant son investissement en 2023-24 (668 millions de dollars) par rapport à 2022-23 (385 millions de dollars).



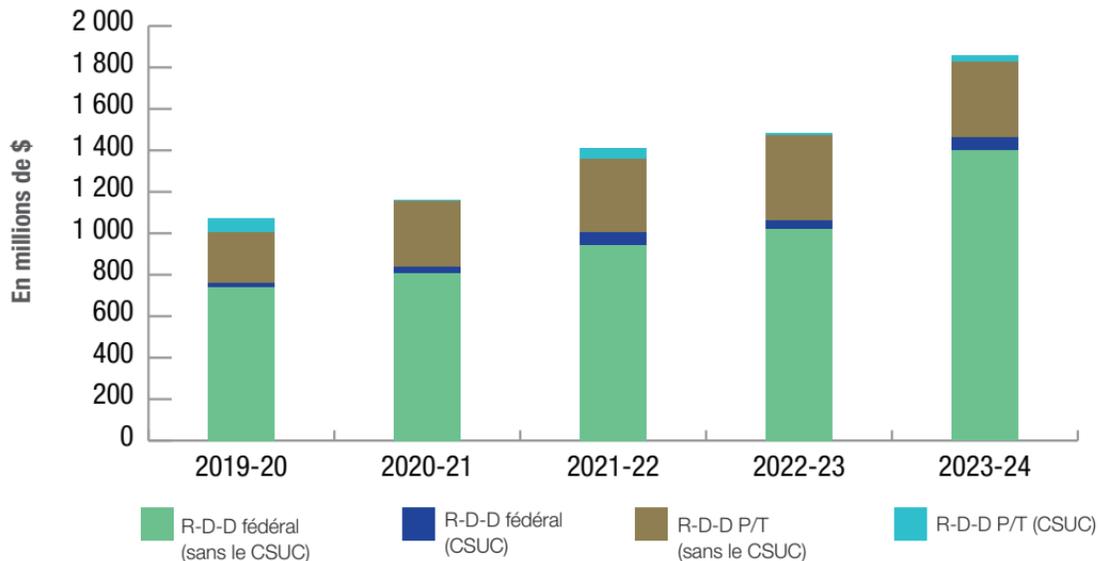
Le Canada a pris des engagements internationaux pour faire progresser les dépenses fédérales de R-D-D dans le domaine de l'énergie - notamment par le biais de Mission Innovation (MI) et de l'engagement pris par le Canada en 2022 de consacrer **2 milliards de dollars** en fonds préaffectés au « Clean Energy Technologies Demonstration Challenge », l'initiative qui mobilise des investissements publics internationaux pour des démonstrations d'énergie propre d'ici 2026. À mi-parcours de cet engagement, les investissements fédéraux dans les démonstrations entre 2021-22 et 2023-24 ont totalisé **1,38 milliard de dollars** et restent sur la bonne voie pour respecter l'engagement de 2026.



En 2023-24, les dépenses de P&T ont diminué de **7 % (une baisse de 29 millions de dollars)**, principalement en raison des combustibles fossiles (à l'exclusion du CSUC) et des énergies renouvelables. CSUC a augmenté significativement de **22 millions de dollars jusqu'à 31 millions de dollars** en 2023-24 par rapport à 9 millions de dollars en 2022-23. De même, l'efficacité énergétique a augmenté de **22 millions de dollars jusqu'à 142 millions de dollars** en 2023-24, comparativement à **120 millions de dollars** en 2022-23.

L'industrie canadienne a dépensé environ **2,7 milliards de dollars** en R-D dans le domaine de l'énergie en 2022, soit une hausse par rapport aux dépenses déclarées en 2021 (**2,3 milliards de dollars**).

DÉPENSES PUBLIQUES CANADIENNES EN R-D-D DANS LE DOMAINE DE L'ÉNERGIE



* Les provinces et territoires (P/T) comprennent les services publics et d'autres entités publiques (c'est-à-dire des entités appartenant à l'État).

En général, les dépenses fédérales et provinciales/territoriales en matière de R-D-D dans le domaine de l'énergie continuent d'augmenter grâce à des contributions fédérales importantes et constantes. En 2023-24, les dépenses combinées fédérales, provinciales/territoriales en matière de CSUC ont augmenté, de manière similaire aux dépenses de 2019-20.

DÉPENSES EN R-D-D DANS LE DOMAINE DE L'ÉNERGIE PAR SECTEUR TECHNOLOGIQUE (MILLIONS DE DOLLARS)

	 Fédéral (2023-24)	 Provincial et territorial (2023-24)	 Industrie (2022)
 Hydrocarbures (incluant le CSUC)	138	57	998
 Énergie renouvelable et non émettrice**	576	138	803
 Utilisation finale de l'énergie***	751	201	896
Total*	1 464	396	2 697

* Il est possible que les totaux ne soient pas exacts en raison de l'arrondissement.

** L'approvisionnement en énergie renouvelable et non émettrice comprend l'énergie renouvelable et nucléaire.

*** L'utilisation finale de l'énergie comprend l'efficacité énergétique liée au transport, à l'industrie, aux immeubles et aux communautés.

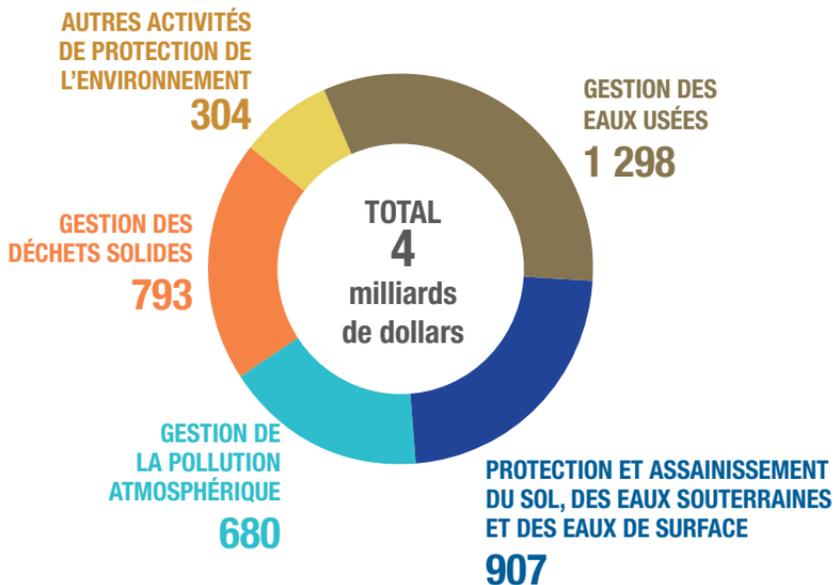
Remarque : Les données sur les dépenses de l'industrie reflètent les dernières données disponibles au moment de cette publication.

Dépenses de protection de l'environnement

Les dépenses de protection de l'environnement (dépenses d'exploitation et d'immobilisations combinées) du secteur de l'énergie ont totalisé **5.1 milliards de dollars** en 2022, soit **43 %** des dépenses de l'ensemble des industries.

Le secteur pétrolier et gazier (4 milliards de dollars) représente la plus grande part de ces dépenses, soit 34 % des dépenses totales de protection de l'environnement effectuées par toutes les industries.

DÉPENSES D'EXTRACTION DE PÉTROLE ET DE GAZ PAR ACTIVITÉ ENVIRONNEMENTALE (2022, MILLIONS DE DOLLARS)



- Les secteurs de production, le transport et la distribution d'électricité ont investi **659 millions de dollars** dans des mesures de protection de l'environnement.
- Le secteur de fabrication de produits du pétrole et du charbon a investi **426 millions de dollars** dans des activités de protection de l'environnement, dont le pourcentage le plus élevé des dépenses (95 %) a été consacré à la réduction et au contrôle de la pollution.



Section 3 : **Compétences, diversité et communautés**

Démographie du secteur de l'énergie

Abordabilité de l'énergie

Communautés dépendentes de l'énergie

Démographie du secteur de l'énergie (2023)

Les femmes

occupaient **24 %** des emplois dans le secteur de l'énergie.

Presque trois-quarts (75 %)

des employés du secteur de l'énergie avaient fait des études postsecondaires, et **57 %** avaient un **diplôme collégial ou universitaire**.

Depuis 2009, la main-d'oeuvre dans le secteur des ressources naturelles **est devenue de plus en plus diversifiée**. En 2023, **21 %** de la main d'oeuvre s'identifiait comme personne appartenant à une minorité visible, par rapport à **17 %** en 2009.

6 % des employés du secteur l'énergie se sont identifiés comme **Autochtones**.

La main d'oeuvre dans le secteur l'énergie **est vieillissante**. En 2023, la proportion des employés âgés de 55 ans et plus se situait à **21 %**. **Elle était 17 % en 2009**.

Les travailleurs immigrants

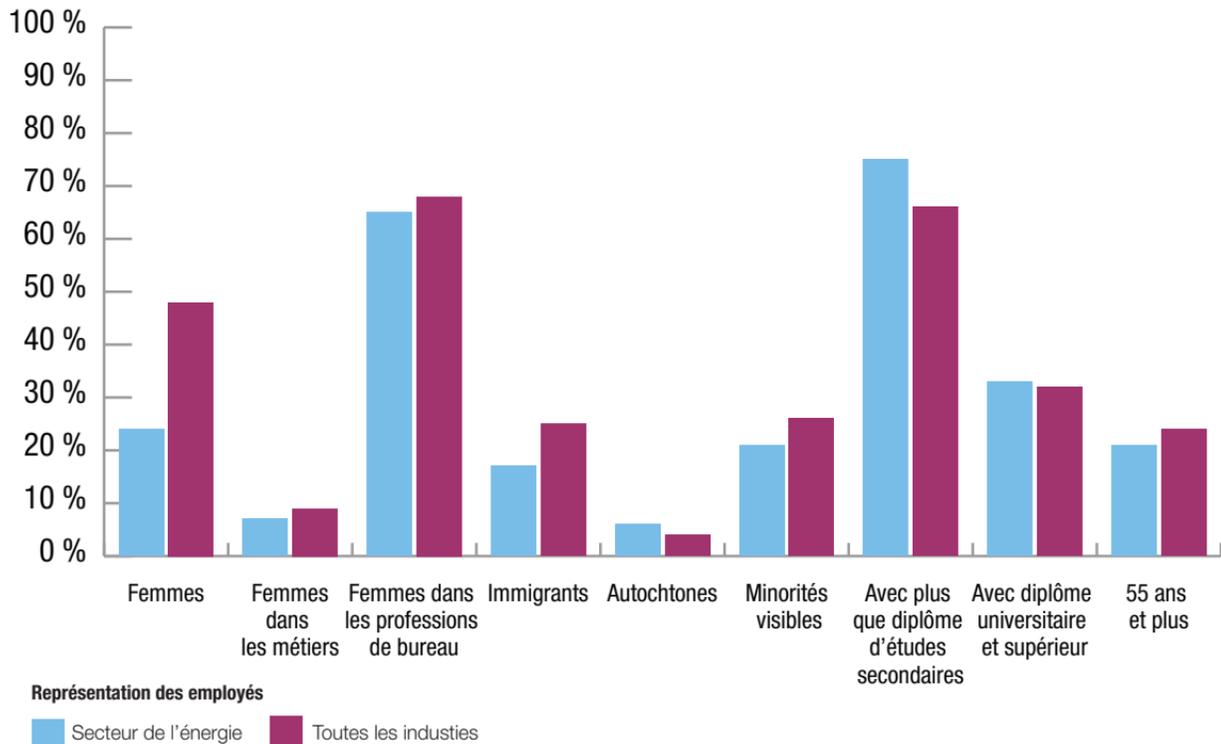
représentaient **17 %** des employés du secteur de l'énergie contre **25 %** dans l'économie totale.



- Les salaires dans le secteur de l'énergie se chiffraient, en moyenne, à **129 498 \$** par année, alors que la moyenne salariale des emplois canadiens était de **62 459 \$**.
- **L'écart salarial entre les hommes et les femmes** s'est légèrement rétréci dans le secteur de l'énergie en 2023, les femmes gagnant en **85 %** du salaire horaire gagné par les hommes. En revanche, en 2009, les femmes gagnaient en **75 %** du salaire horaire des hommes.
- Les emplois nécessitant un **diplôme universitaire** versaient le salaire moyen le plus élevé, soit **158 593 \$**.
- Parmi les **types de professions**, les femmes dans le secteur de l'énergie sont fortement représentées (**65 %**) dans les professions de bureau (des postes administratifs, employées de bureau générale, et auditeurs-comptables et professionnelles de l'investissement). Les hommes sont fortement représentés dans les métiers (ils occupent **93 %** de ces professions).
- Les femmes dans les métiers gagnent en moyenne **87 %** du salaire horaire des hommes, tandis que celles qui occupent des postes administratifs gagnent en moyenne **74 %** du salaire horaire des hommes.



Représentation des groupes démographiques dans le secteur de l'énergie par rapport à toutes les industries



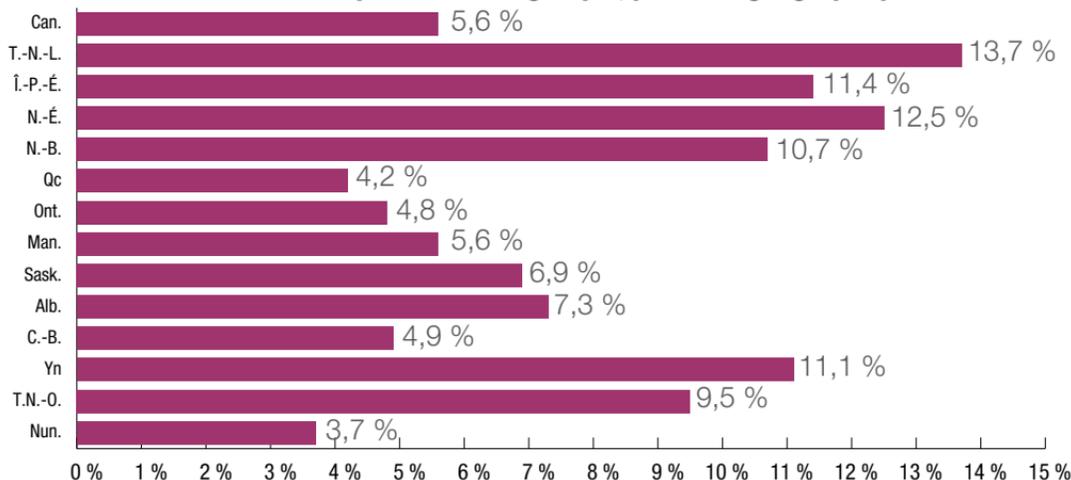
Abordabilité de l'énergie

En 2023, les dépenses énergétiques résidentielles des ménages canadiens s'élevaient en moyenne à **2 376 \$**. Cela représentait 3 % du revenu disponible moyen.

Lorsque les ménages consacrent 10 % ou plus de leurs revenus aux besoins énergétiques, on parle de **pauvreté énergétique**.

Dans l'ensemble, 5,6 % des ménages canadiens ont consacré 10 % ou plus de leur revenu à l'énergie. Cette part varie considérablement selon les régions et les niveaux de revenu.

Taux de pauvreté énergétique, par zone géographique



Les taux de pauvreté énergétique sont basés sur le nombre de ménages pauvres en énergie divisé par le nombre total de ménages.

L'énergie, dans ce contexte, comprend ce qui est nécessaire à l'intérieur de la maison (c'est-à-dire le chauffage des locaux, les appareils électroménagers) et exclut le transport.

DÉPENSES ÉNERGÉTIQUES DES MÉNAGES

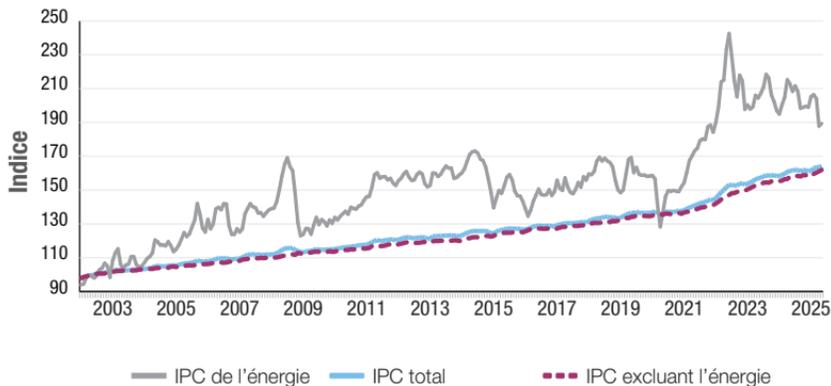


- La facture d'énergie des ménages canadiens s'élevait à **4 943 \$** en moyenne en 2023.
- La moyenne des dépenses résidentielles, incluant la climatisation et le chauffage des locaux, l'éclairage et l'utilisation des appareils ménagers était de **2 376 \$**.
- Les dépenses en carburants pour véhicules et outils étaient en moyenne de **2 567 \$**.
- L'énergie représentait **6,4 %** des dépenses des ménages après impôts sur le revenu, cotisations de retraite et autres déductions. Les ménages à faible revenu consacraient une plus grande part de leurs revenus disponibles à l'énergie.

PRIX DE DÉTAIL DE L'ÉNERGIE

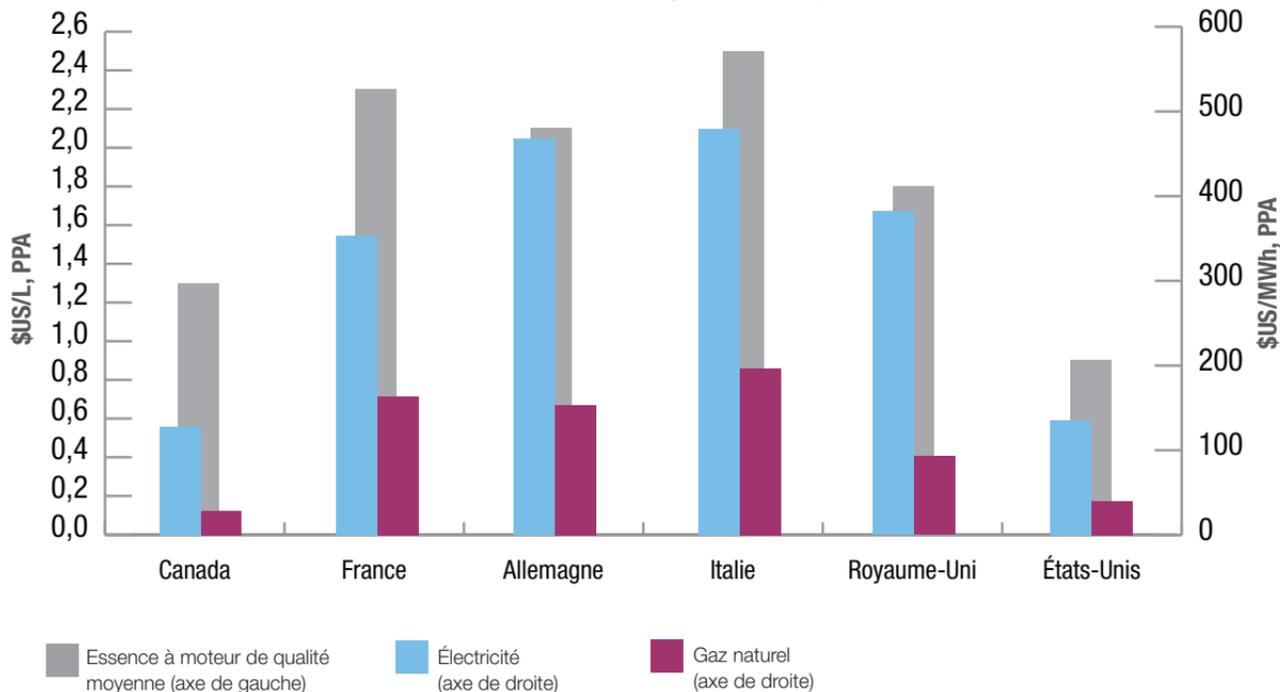
- La part de l'indice des prix à la consommation (IPC) attribuable à l'énergie a été instable au cours des dernières années et a augmenté beaucoup plus rapidement que la composante non énergétique.
- Cette instabilité rend compte de l'effet que les variations des prix du pétrole et du gaz dans le secteur en amont ont sur les produits de consommation comme l'essence.

INDICE DES PRIX À LA CONSOMMATION (2002=100)



EN COMPARAISON AVEC D'AUTRES ÉCONOMIES DÉVELOPPÉES, LES PRIX DE L'ÉNERGIE AU CANADA SONT RELATIVEMENT BAS.

Prix unitaires de l'énergie domestique, 2024

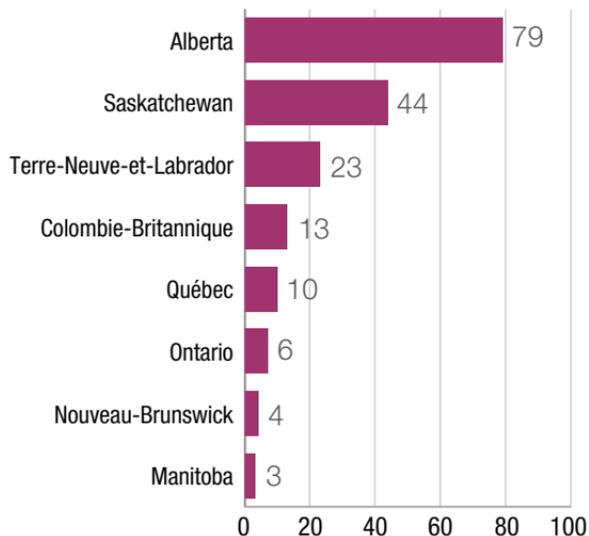


Communautés dépendantes de l'énergie

Une communauté qui a une part d'emploi plus élevée dans un secteur spécifique, une part relativement élevée du revenu total provenant de ce secteur et une diversité sectorielle relativement faible dans son économie par rapport à la communauté canadienne moyenne peut être décrite comme dépendante de ce secteur.

Il y a **182 communautés au Canada qui dépendent au moins modérément** du secteur de l'énergie. De ces communautés, **80 % sont rurales ou éloignées**.

La distribution des communautés dépendantes de l'énergie au Canada





Section 4 : **Efficacité énergétique**

Consommation d'énergie

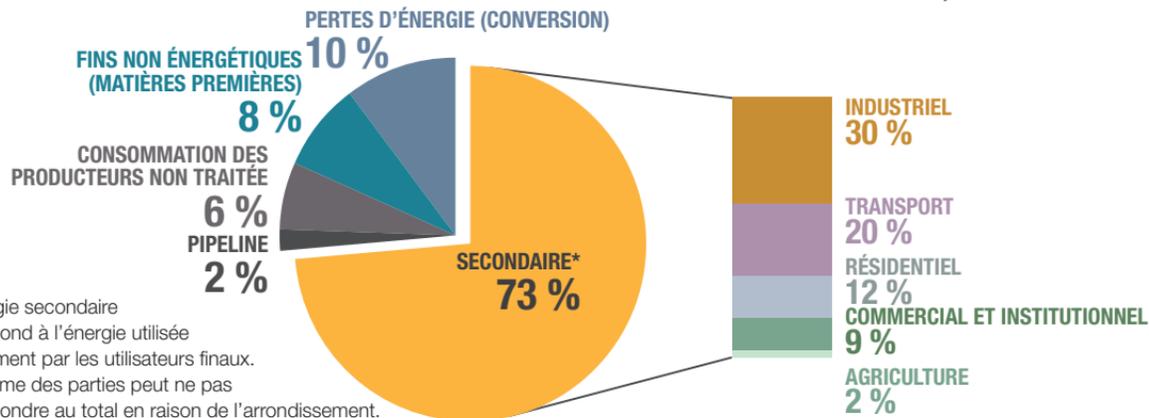
Évolution de l'efficacité énergétique

Consommation d'énergie

CONSOMMATION D'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE PAR SECTEUR (2022)

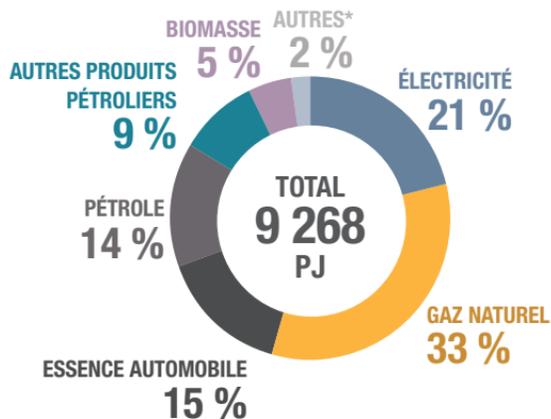
- La consommation d'énergie primaire mesure les besoins totaux en énergie de tous les utilisateurs.
- La consommation d'énergie secondaire désigne l'énergie utilisée par les consommateurs finaux dans l'économie.
- La consommation d'énergie primaire comprend la consommation d'énergie secondaire. En outre, elle comprend l'énergie requise pour transformer une forme d'énergie en une autre (p. ex. transformation du charbon en électricité), l'énergie utilisée pour acheminer l'énergie au consommateur (p. ex. pipelines) et l'énergie requise pour alimenter les processus de production industrielle (p. ex. le gaz naturel utilisé comme matière première par les industries chimiques).
- Les carburants ne sont pas tous utilisés comme énergie. Par exemple, les liquides de gaz d'hydrocarbures au Canada sont aussi utilisés comme matière première dans l'industrie des produits pétrochimiques.
- La consommation d'énergie primaire au Canada était estimée à **12 673 PJ**.

CONSOMMATION D'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE PAR SECTEUR, 2022



- La consommation d'énergie secondaire comprend l'énergie requise pour alimenter les véhicules, pour chauffer et climatiser les bâtiments et pour faire fonctionner la machinerie.
- La consommation d'énergie secondaire au Canada en 2022 était de **9 268 PJ**.
- La consommation totale d'énergie secondaire a **augmenté de 15 %** entre 2000 et 2022. L'utilisation du gaz naturel a augmenté **de 44 %**, tandis que l'usage de l'électricité a monté de 17 %, au courant de la même période.

CONSOMMATION D'ÉNERGIE SECONDAIRE AU CANADA PAR SOURCE D'ÉNERGIE, 2022



* La catégorie « Autres » comprend le charbon, le coke, le gaz de four à coke, les LGN, la vapeur et les déchets.

La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

L'ÉNERGIE DANS NOS VIES QUOTIDIENNES

- Les ménages canadiens utilisent de l'énergie tous les jours : pour éclairer, alimenter les appareils ménagers, chauffer ou climatiser les locaux, alimenter les véhicules personnels, charger les appareils électroniques, etc.
- **78 %** de la consommation énergétique résidentielle est utilisée pour chauffer l'eau et les locaux.
- L'efficacité énergétique dans le secteur résidentiel s'est améliorée de **35 %** entre 2000 et 2022, soit une **réduction de 482 PJ** et de **11,4 milliards de dollars en coûts énergétiques**.

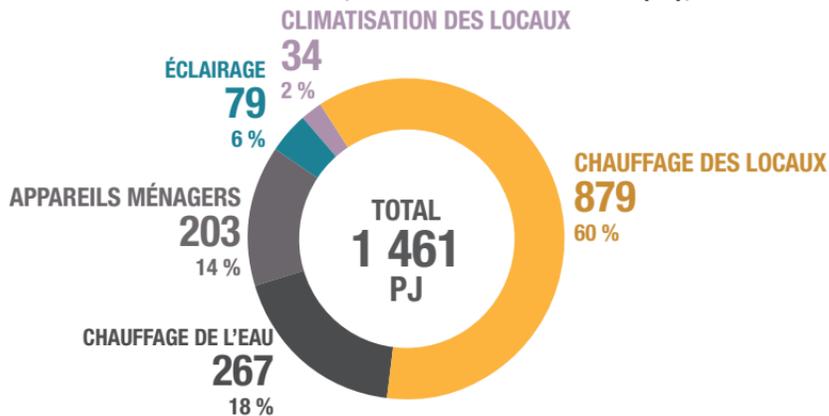
La consommation d'énergie dans le secteur résidentiel a augmenté de près de



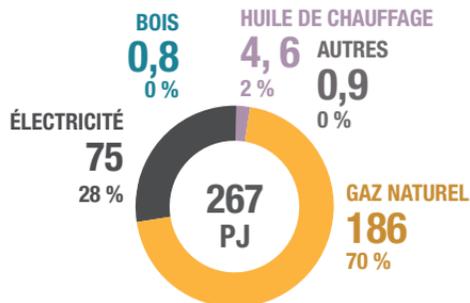
mais cette hausse aurait été de



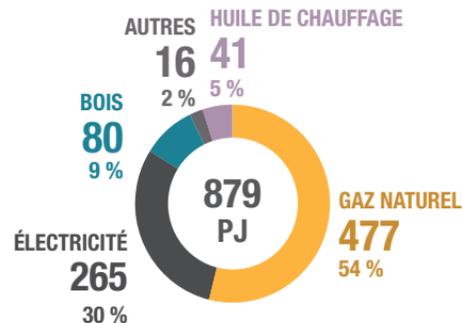
CONSOMMATION D'ÉNERGIE, PAR UTILISATION FINALE (PJ), 2022



CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LE CHAUFFAGE DE L'EAU (PJ), 2022

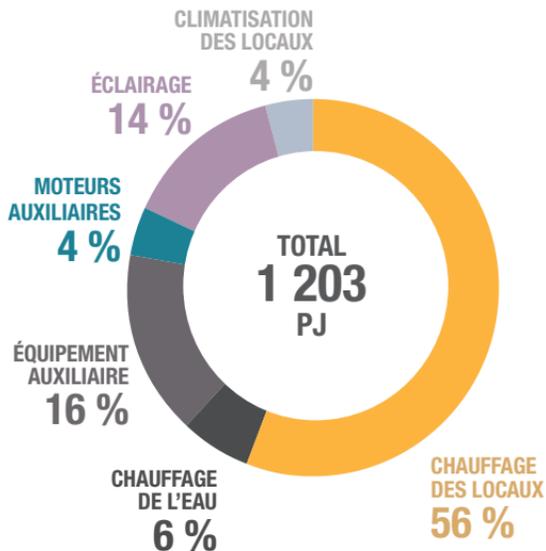


CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LE CHAUFFAGE DES LOCAUX (PJ), 2022



La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

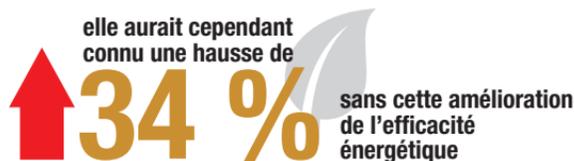
CONSOMMATION D'ÉNERGIE DANS LES SECTEURS COMMERCIAL ET INSTITUTIONNEL PAR UTILISATION FINALE, 2022



La consommation d'énergie dans les secteurs commercial et institutionnel a augmenté entre 2000 et 2022



elle aurait cependant connu une hausse de



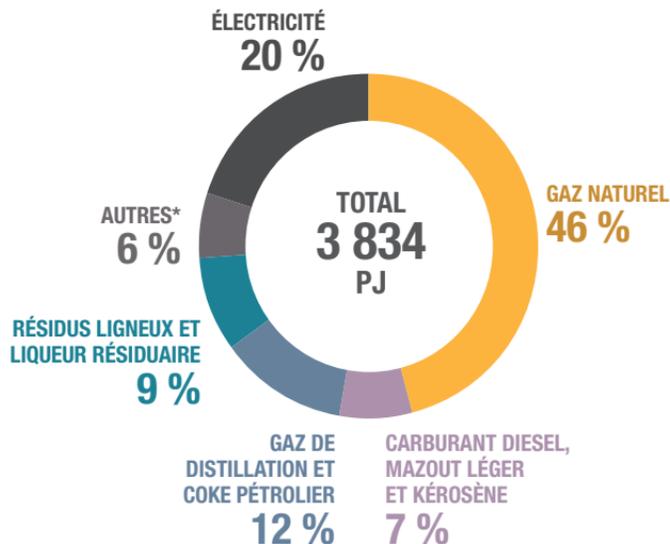
sans cette amélioration de l'efficacité énergétique

L'intensité énergétique (GJ/m²) a diminué de



Depuis 2000, l'efficacité énergétique dans les secteurs commercial et institutionnel s'est **améliorée de 13 %**, entraînant une réduction de la consommation d'énergie de 124 PJ et de **3,3 milliards de dollars** en coûts énergétiques en 2022.

CONSOMMATION D'ÉNERGIE DANS LE SECTEUR INDUSTRIEL PAR SOURCE D'ÉNERGIE, 2022



- Le **secteur industriel** comprend toutes les activités de fabrication, l'exploitation minière (y compris l'extraction des hydrocarbures), la foresterie et la construction.
- Entre 2000 et 2022, **la consommation d'énergie dans le secteur industriel a augmenté de 21 %**.
- À l'exclusion des industries d'extraction de ressources, **des améliorations de l'efficacité énergétique de 5 %** dans le secteur industriel ont entraîné **des économies de 114 PJ** et **1,8 milliards de dollars** en coûts énergétiques en 2022.

* « Autres » comprend le mazout lourd, le coke et gaz de four à coke, le charbon, les GPL, les LGN, la vapeur et les déchets.
La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

Évolution de l'efficacité énergétique

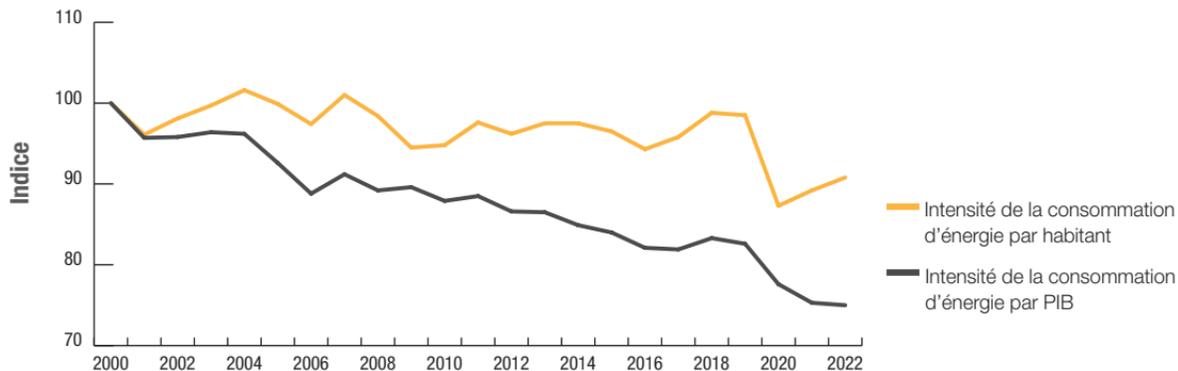
EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE HISTORIQUE

- **L'efficacité énergétique** est une indication du degré d'efficacité auquel l'énergie est utilisée pour atteindre un certain but et constitue une voie importante vers la décarbonisation.
- **L'intensité énergétique** est le rapport entre la consommation d'énergie par unité d'activité (comme la superficie ou le PIB).
- **L'amélioration de l'efficacité énergétique** a ralenti la croissance de la consommation d'énergie.
- Entre 2000 et 2022, on a observé une **amélioration de 17 % de l'efficacité énergétique** au Canada.
- **La consommation d'énergie a augmenté de 15 %** entre 2000 et 2022. Sans cette amélioration de l'efficacité énergétique, la consommation d'énergie aurait **augmenté de 29 %**.
- **La réduction de la consommation d'énergie** liée à l'efficacité énergétique était de l'ordre de **1 103 PJ** en 2022, ce qui équivaut à des économies de **40 milliards de dollars** en coûts énergétiques pour les utilisateurs finaux.

UTILISATION DE L'ÉNERGIE SECONDAIRE, TENANT COMPTÉ OU NON DE L'AMÉLIORATION DE L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE, 2000-2022



INTENSITÉ DE LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE SECONDAIRE TOTALE PAR HABITANT ET UNITÉ DE L'INDICE DU PIB, 2000-2022 (2000=100)



La consommation
énergétique par
habitant est

9 % ↓

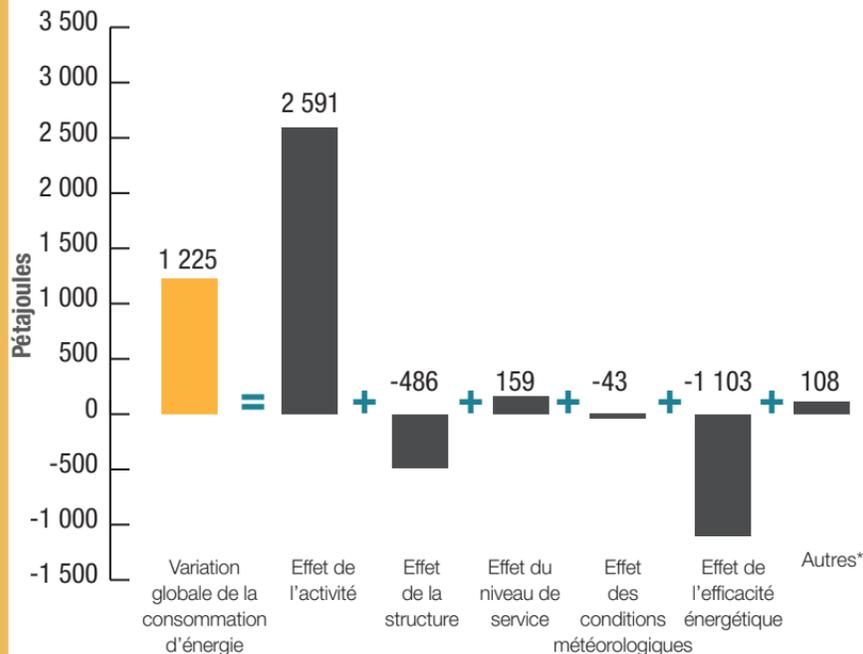
plus faible en 2022
qu'en 2000.

Le Canada a utilisé

25 % ↓

moins d'énergie par
dollar de PIB en 2022
qu'en 2000.

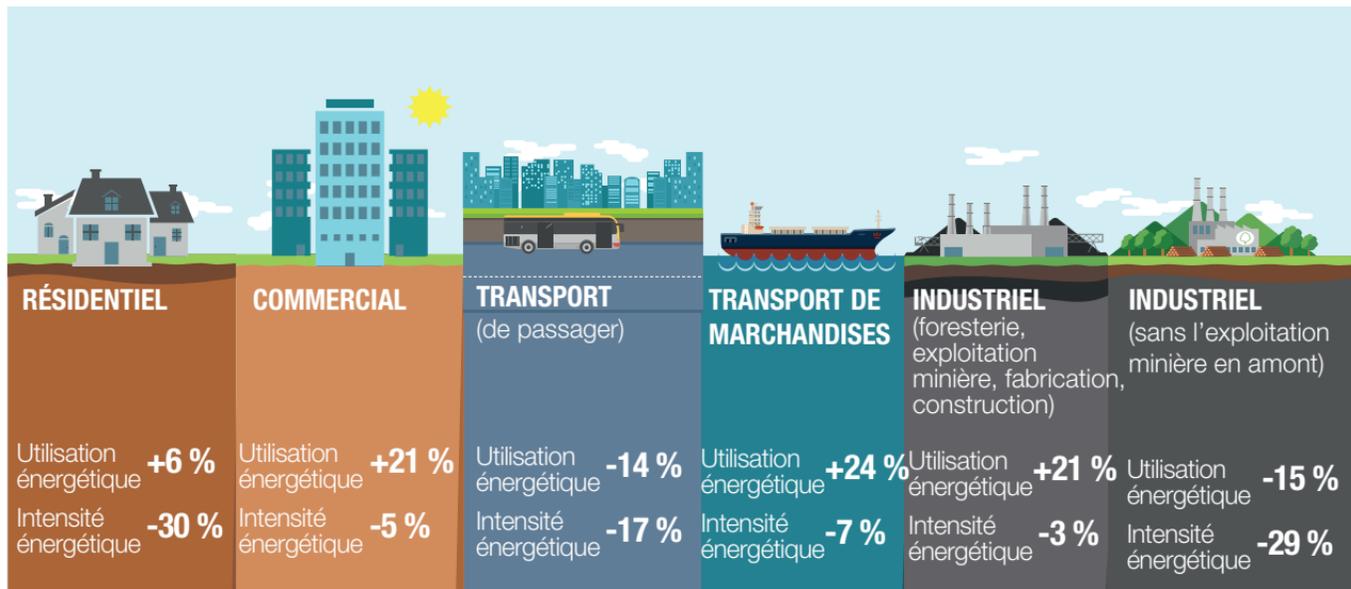
SOMMAIRE DES FACTEURS AYANT UNE INCIDENCE SUR LA VARIATION DE LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE, 2000-2022



- **Activité** : principal facteur de consommation d'énergie dans un secteur (p. ex. surface de plancher dans le secteur commercial/institutionnel)
- **Structure** : changement dans la composition de chaque secteur
- **Niveau de service** : présence accrue des équipements auxiliaires dans les bâtiments commerciaux/institutionnels
- **Efficacité énergétique** : l'efficacité avec laquelle l'énergie est utilisée dans un but donné. Par exemple, le fait de fournir un niveau de service similaire (ou meilleur) avec une consommation d'énergie moindre par unité est considéré comme une amélioration de l'efficacité énergétique.

* « Autres » désigne l'éclairage des voies publiques, le transport aérien non commercial, le transport hors route et le secteur agricole, lesquels sont compris dans la colonne ci-dessus intitulée « Variation globale de la consommation d'énergie », mais exclus de l'analyse de factorisation.

TENDANCES D'UTILISATION ET D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE PAR SECTEUR, 2000-2022



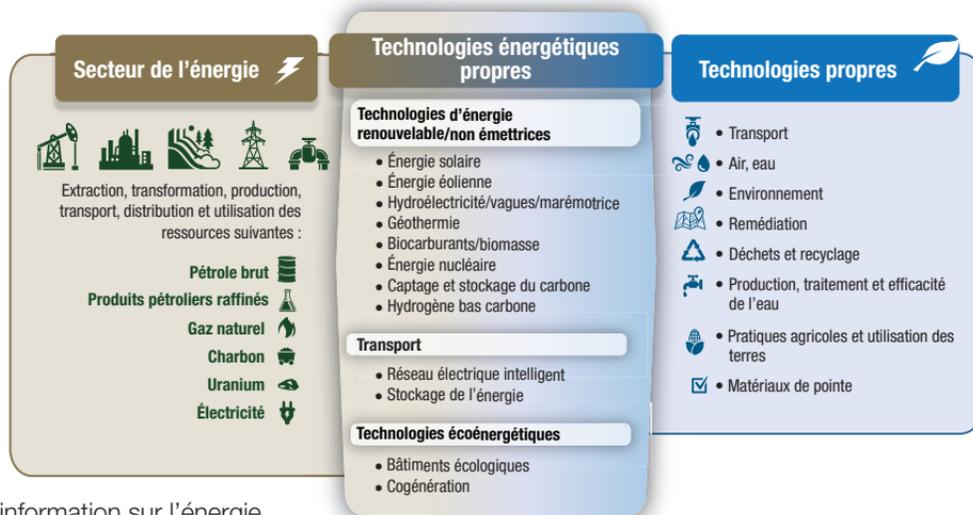


Section 5 : **Énergie propre et carburants faibles en carbone**

Technologies propres et production d'électricité au Canada
Énergie renouvelable
Biocarburants et transports

Les technologies propres et l'économie

- En 2017, le Gouvernement du Canada a investi dans l'élaboration d'une stratégie pancanadienne sur les données de technologies propres dans le but d'établir les bases de la mesure des impacts économiques, environnementaux et sociaux des technologies propres au Canada.
- Dans le cadre de cette stratégie, Statistique Canada a créé le Compte économique des produits environnementaux et de technologies propres (CEPETP) qui dresse un portrait complet de l'état de l'économie canadienne des technologies propres pour les années 2007 à 2023.
- Le CEPETP comprend des processus, des produits et des services qui réduisent les impacts environnementaux grâce à des activités de protection de l'environnement, des activités de gestion des ressources et l'utilisation de biens qui ont été adaptés pour consommer moins en énergie ou en ressources que la norme de l'industrie.



Produits environnementaux et technologies propres (2023) :

80,8 milliards de dollars

du PIB (**3,0 %** du PIB total)

354 300 emplois

ce qui représente **1,7 %** des emplois dans l'économie canadienne

19,7 milliards de dollars

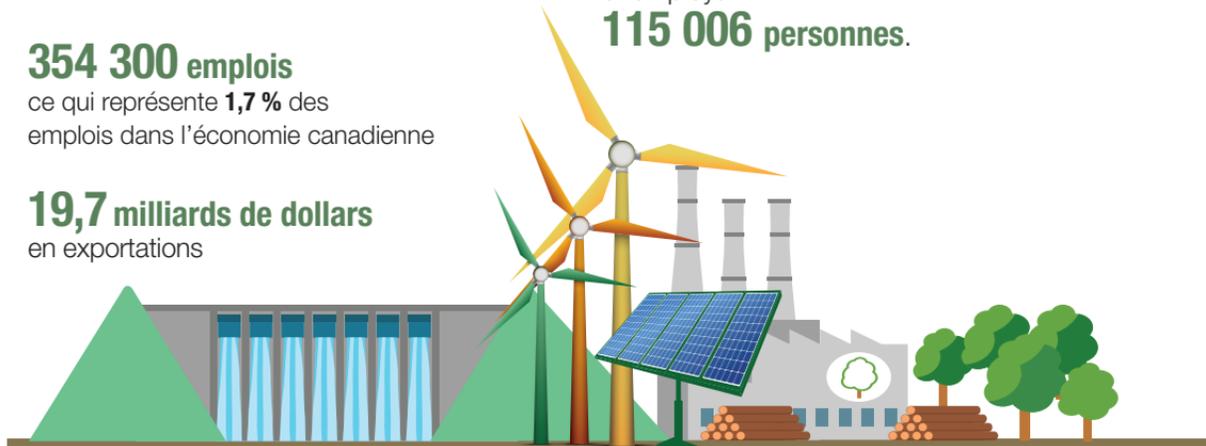
en exportations

De cela, l'énergie propre représentait :

1,5 % du PIB du Canada

et employait

115 006 personnes.

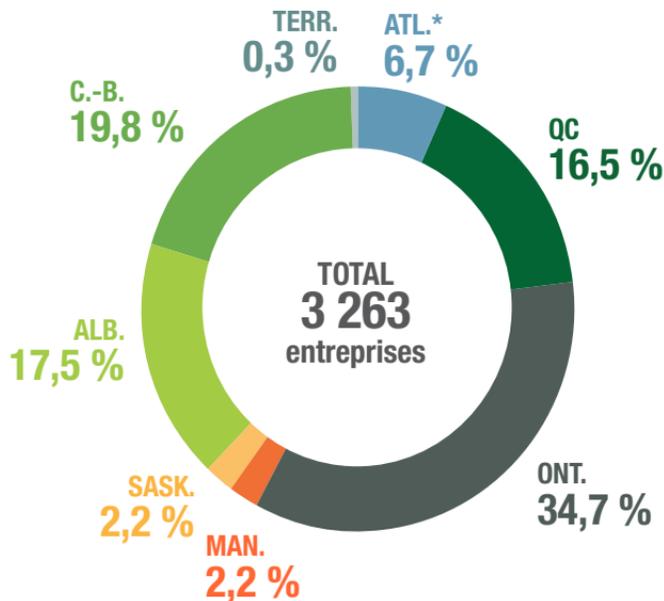


La Bourse de Toronto (TSX) et la Bourse de croissance TSX (TSXV) répertorient **85 entreprises dans le secteur des technologies propres**, représentant une capitalisation boursière totale d'environ **42,1 milliards de dollars**. Parmi ces entreprises, 79 ont leur siège au Canada et représentent une capitalisation boursière totale de **35,9 milliards de dollars** (au 30 avril 2025).

ENTREPRISES DE TECHNOLOGIES PROPRES

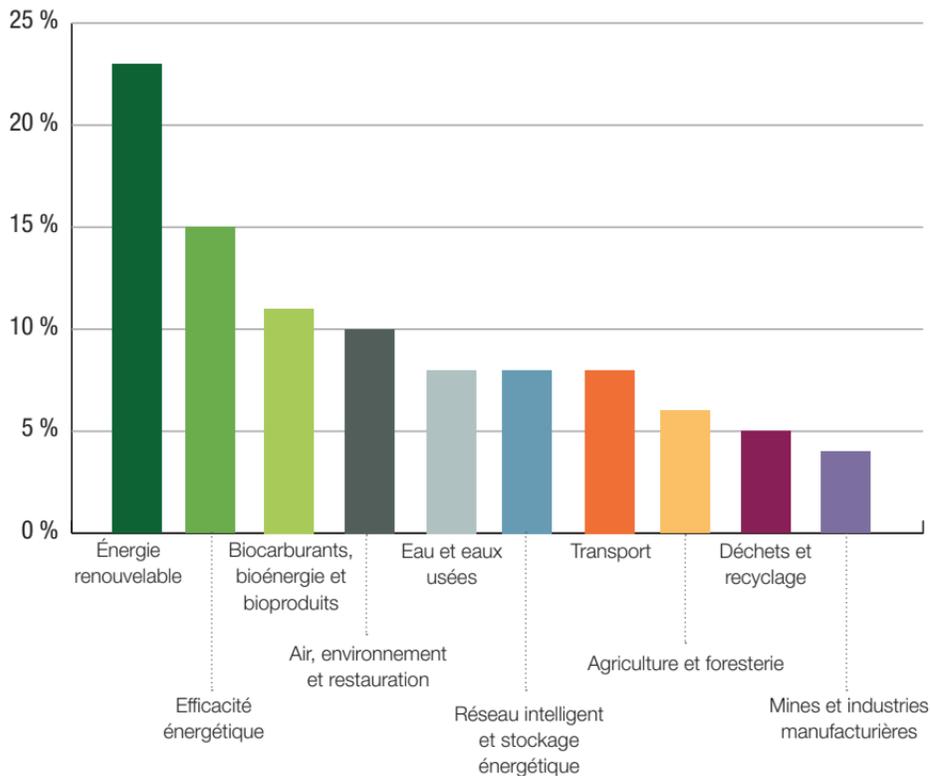
Presque la moitié des 3 263 entreprises canadiennes de technologies propres sont liées au secteur de l'énergie et opèrent dans les domaines de l'énergie renouvelable, de l'efficacité énergétique, ou de la bioéconomie. Elles sont concentrées en Ontario, en Colombie-Britannique, en Alberta et au Québec.

ENTREPRISES DE TECHNOLOGIES PROPRES CANADIENNES PAR PROVINCE, 2025



* Provinces de l'Atlantique

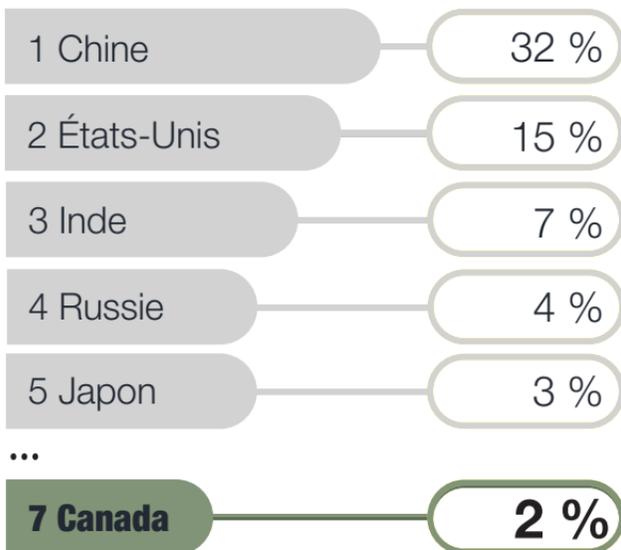
ENTREPRISES DE TECHNOLOGIES PROPRES CANADIENNES PAR INDUSTRIE, 2025



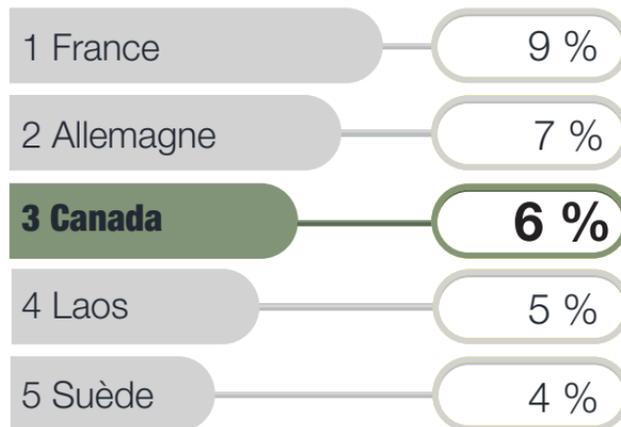
ÉLECTRICITÉ

CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale – 30 122 TWh (2023)



Exportations mondiales – 820 TWh (2023)



COMMERCE (2024)

Les États-Unis sont l'unique partenaire du Canada en ce qui a trait au commerce de l'électricité.

EXPORTATIONS



35,6 TWh

IMPORTATIONS



23,2 TWh

COMMERCE DE L'ÉLECTRICITÉ ENTRE LE CANADA ET LES ÉTATS-UNIS*

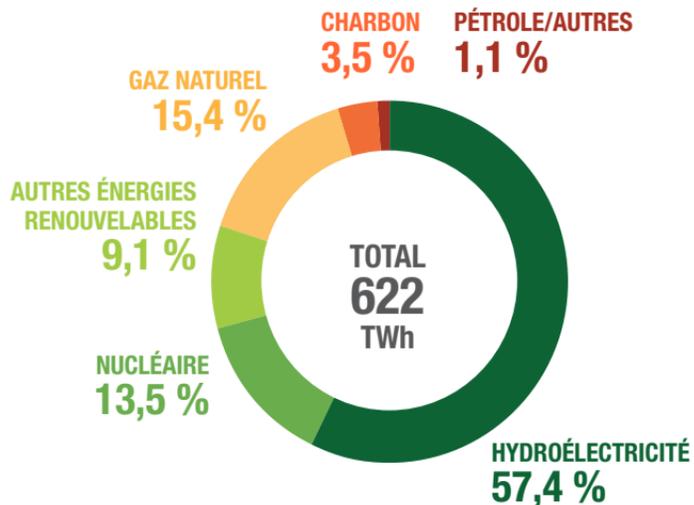


* Comprend seulement l'électricité transigée sous des contrats d'achat; ne comprend pas l'électricité échangée dans le cadre d'ententes non financières (p. ex. les obligations découlant de traités).

APPROVISIONNEMENT AU CANADA

PRODUCTION AU CANADA – 622 TWh

PRODUCTION PAR SOURCE, 2023



HYDRO

Canada 57,4 %

T.-N.-L.	97,0 %
Man.	96,8 %
Qc	93,9 %
C.-B.	86,9 %
Yn	85,8 %
N.-B.	25,5 %
Ont.	25,1 %
T.N.-O.	19,2 %
Sask.	11,1 %
N.-É.	10,7 %
Alb.	2,1 %

NUCLÉAIRE ÉOLIENNE

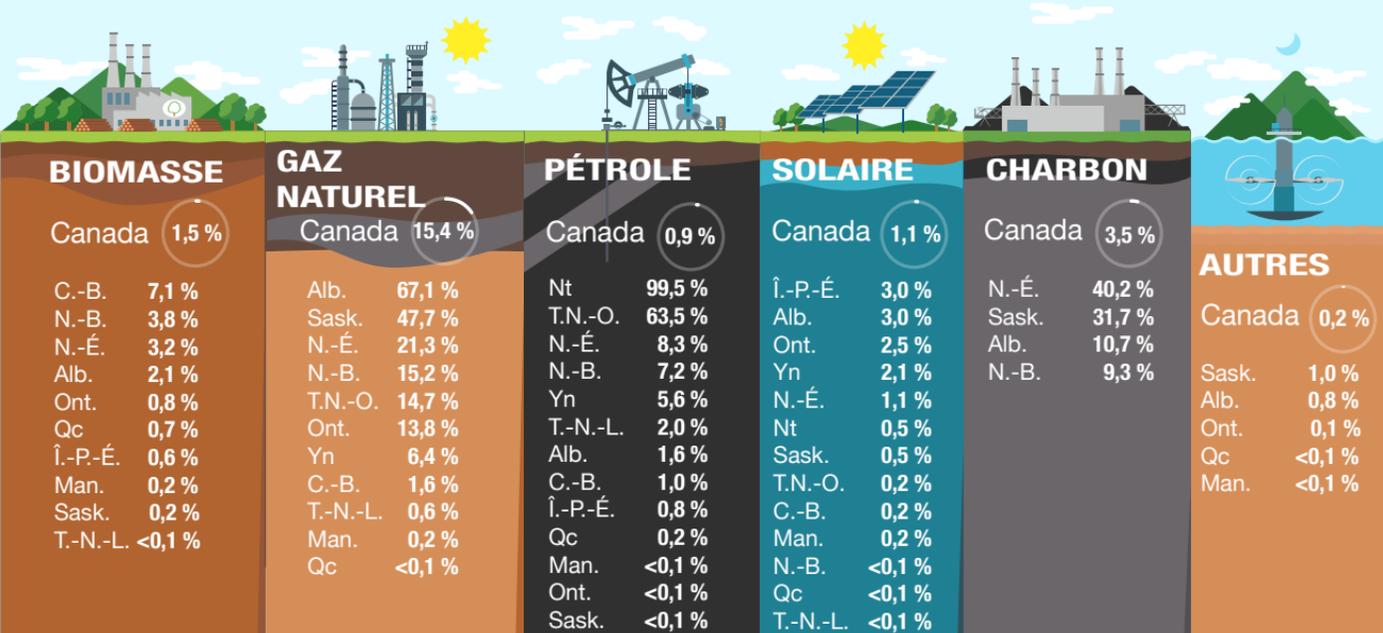
Canada 13,5 %

Ont.	49,9 %
N.-B.	34,2 %

Canada 6,4 %

Î.-P.-É.	82,9 %
N.-É.	15,2 %
Alb.	12,7 %
Sask.	7,9 %
Ont.	7,8 %
Qc	5,0 %
N.-B.	4,8 %
C.-B.	3,1 %
Man.	2,5 %
T.N.-O.	2,3 %
T.-N.-L.	0,4 %
Yn	0,0 %

PRODUCTION PROVINCIALE D'ÉLECTRICITÉ PAR SOURCE, 2023



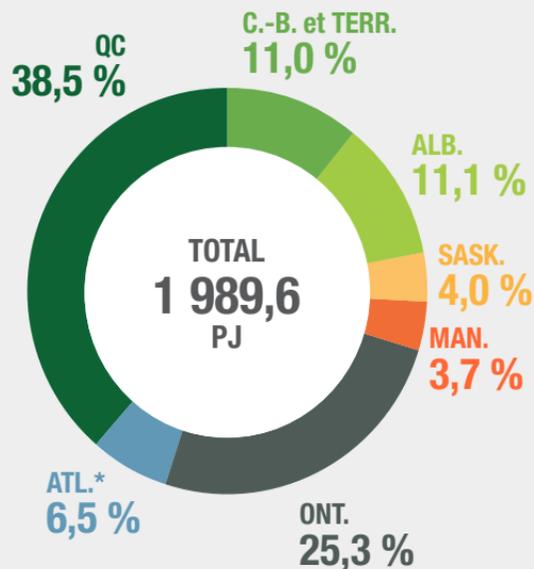
CONSUMMATION D'ÉLECTRICITÉ

LA CONSOMMATION TOTALE D'ÉLECTRICITÉ* S'ÉLEVAIT À 1 989,6 PJ EN 2022

Secteur	Consommation d'énergie (PJ)	Pourcentage du total
Résidentiel	645,0	32,4 %
Commercial	532,9	26,8 %
Industriel	769,1	38,7 %
Transport	4,5	0,2 %
Agricole	38,1	1,9 %
Total	1 989,6	100 %

* Consommation d'énergie secondaire

CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ PAR PROVINCE, 2022

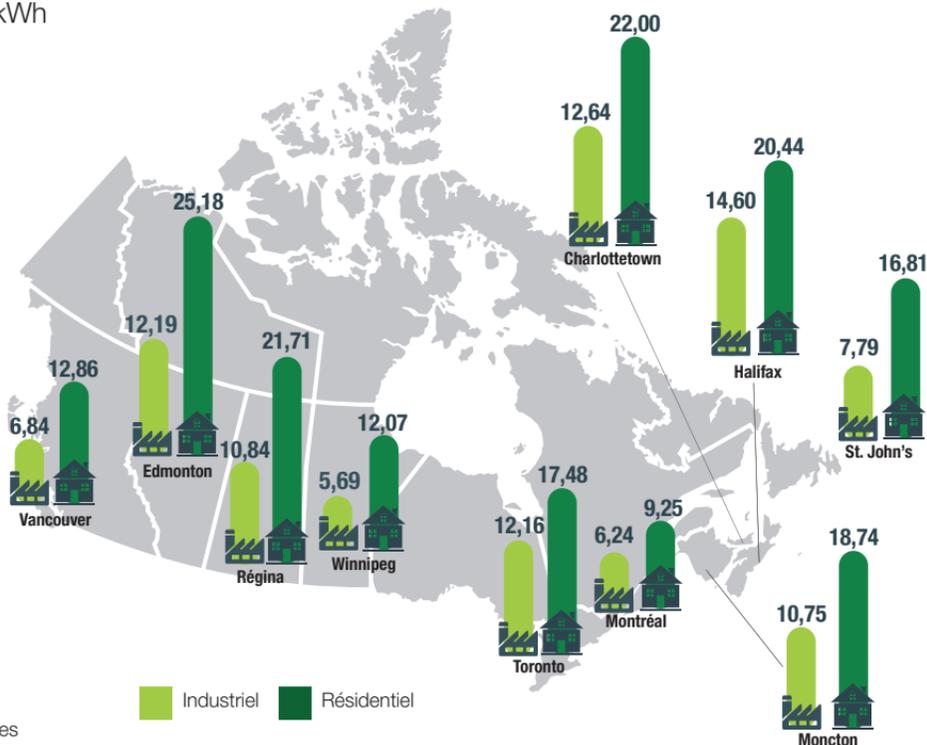


* Provinces de l'Atlantique

PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

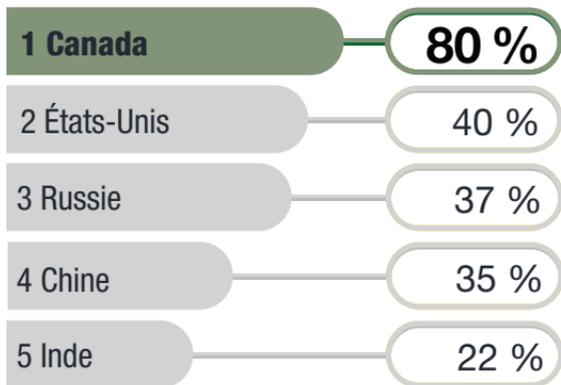
PRIX MOYENS DE L'ÉLECTRICITÉ DANS LE SECTEUR RÉSIDENTIEL ET POUR LES GRANDES ENTREPRISES INDUSTRIELLES* (EN AVRIL 2024)

en cents/kWh



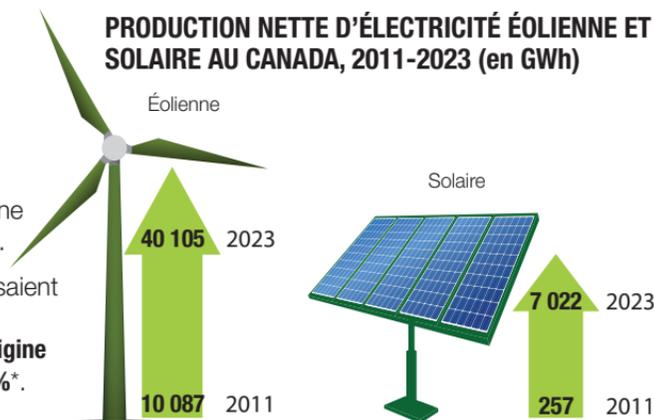
*taxes comprises

POURCENTAGE DE L'ÉLECTRICITÉ TOTALE PRODUITE À PARTIR DE SOURCES NON ÉMETTRICES AU SEIN DES QUATRE PLUS GRANDS PAYS PRODUCTEURS D'ÉLECTRICITÉ ET AU CANADA, 2023



- **La production d'électricité renouvelable a augmenté de 6 %** entre 2011 et 2023, alors que l'énergie éolienne et l'énergie solaire ont connu la plus forte croissance.
- En 2023, les sources non émettrices de GES produisaient **80 % de l'électricité au Canada**. De ce pourcentage, l'hydroélectricité comptait pour **57 %**, l'électricité **d'origine nucléaire 14 %** et les autres sources renouvelables **9 %***.

PRODUCTION NETTE D'ÉLECTRICITÉ ÉOLIENNE ET SOLAIRE AU CANADA, 2011-2023 (en GWh)



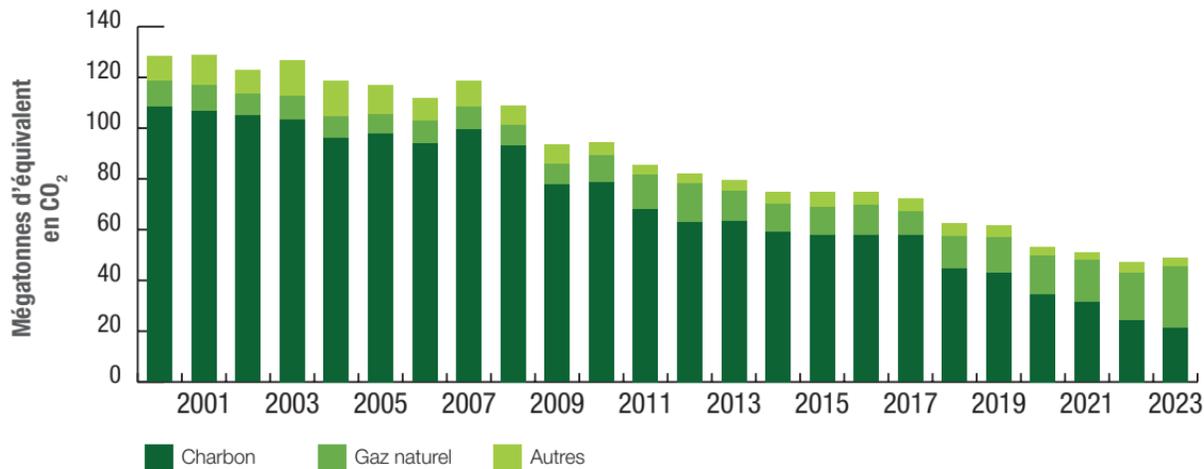
*La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

PLEINS FEUX SUR L'ÉLECTRICITÉ

Les émissions totales d'électricité ont **diminué de 62 %** entre 2000 et 2023 en raison de l'augmentation de la production de sources non émettrices.

Bien qu'il ne représentait que **3 % de la production totale d'électricité**, le charbon était responsable de **44 %** des émissions de GES **liées à l'électricité** en 2023.

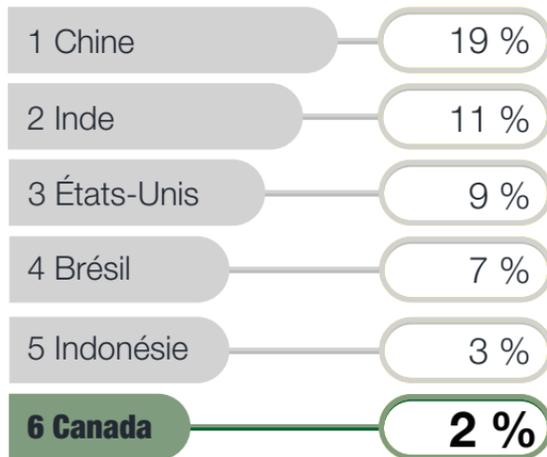
ÉMISSIONS DE GES DU SECTEUR DE L'ÉLECTRICITÉ AU CANADA, 2000-2023



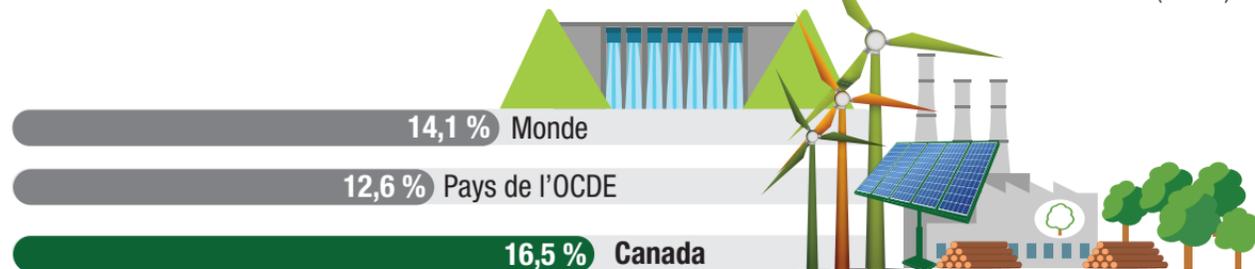
Énergie renouvelable

CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale – 89 633 PJ ou 2 141 MTEp (2023)

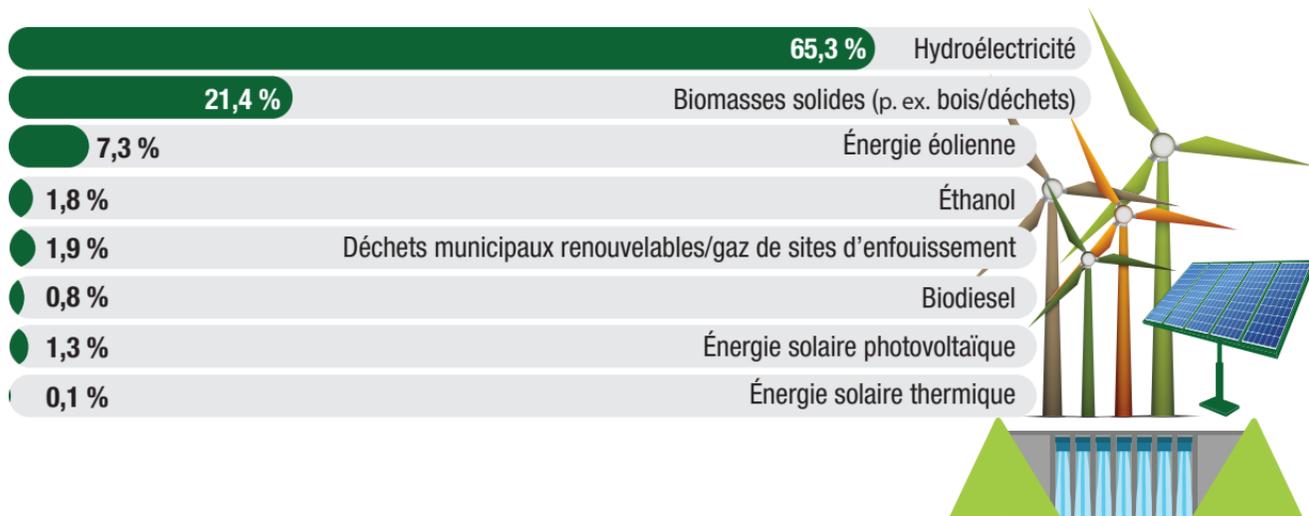


Pourcentage de l'approvisionnement d'énergie provenant de sources renouvelables (2023)



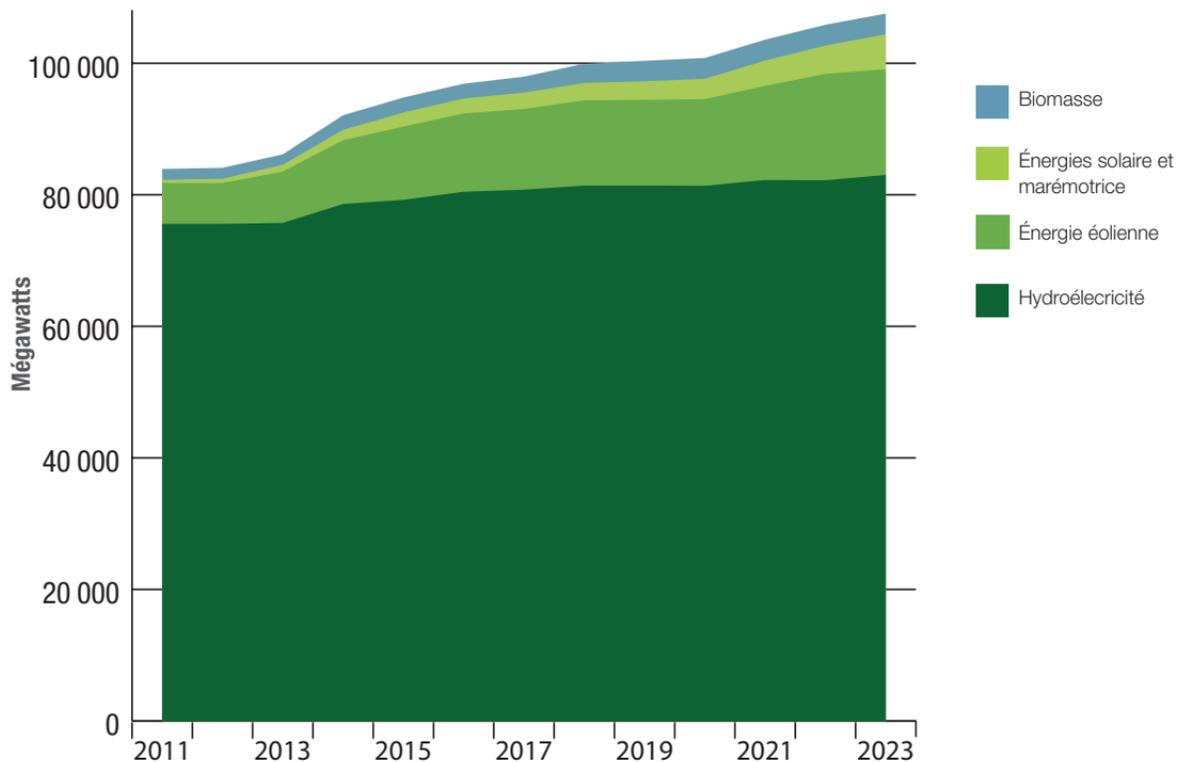
PRODUCTION CANADIENNE (2023)

Somme des énergies renouvelables* – 1 987 PJ ou 47,5 MTep

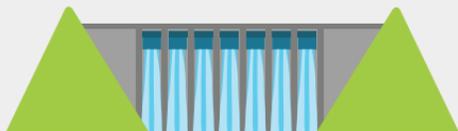


* Comprend la consommation d'énergie liée à la production d'électricité et de chaleur, et les biocarburants du secteur des transports.

CAPACITÉ DE PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ RENOUEVELABLE AU CANADA



HYDROÉLECTRICITÉ

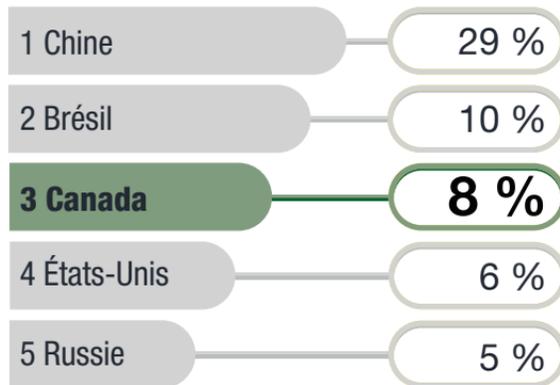


L'eau en mouvement est la principale source d'énergie renouvelable au

Canada et représente **57 %** de la production d'électricité au pays. En fait, en 2023, le Canada était le troisième plus important producteur d'hydroélectricité au monde.

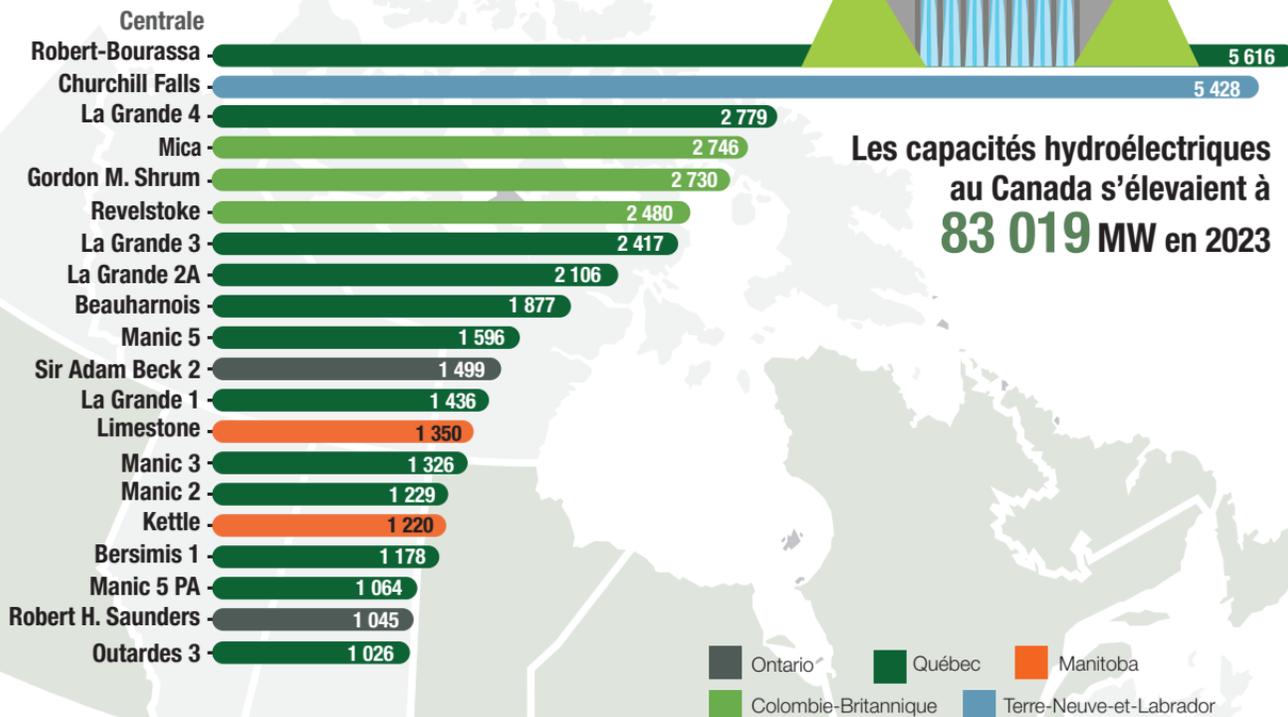
CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale d'hydroélectricité – 4 252 TWh (2023)



CAPACITÉS HYDROÉLECTRIQUES AU CANADA

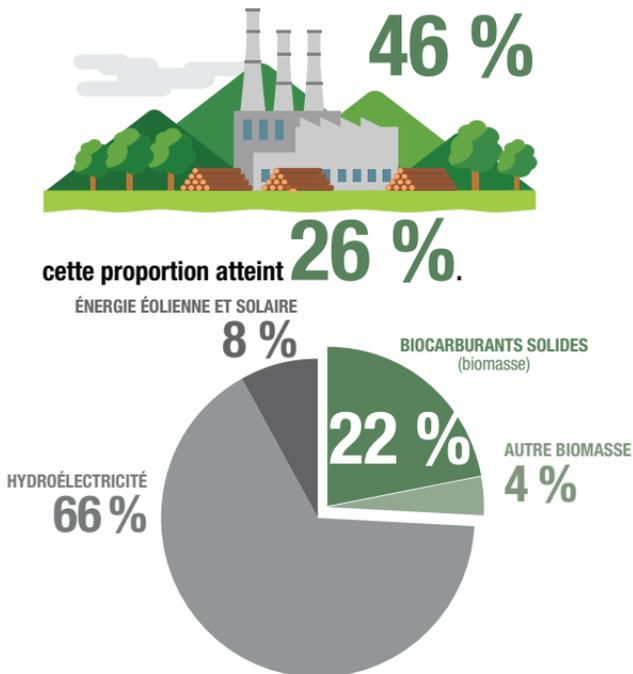
PRINCIPALES CENTRALES HYDROÉLECTRIQUES AU CANADA (≥1,000 MW)



BIOMASSE

- La biomasse est une source d'énergie renouvelable tirée d'organismes vivants ou de leurs sous-produits.
- En 2023, il y avait **41 unités de cogénération** opérationnelles dans des usines de pâtes et papiers et **35 fournisseurs indépendants d'énergie (FIE)** utilisant de la biomasse.
- La capacité électrique de la cogénération dans les usines de pâtes et papiers était de **1 551 MW**, tandis que la capacité calorifique était de **10 154 MW**. La capacité des FIE pour l'électricité et le chauffage était de **831 MW** et **701 MW** respectivement.
- En 2023, il existait environ **640 systèmes** de biothermie avec une capacité installée de **480 MWth**. **83 %** des systèmes de biothermie ont une capacité de moins de **1 MW**.

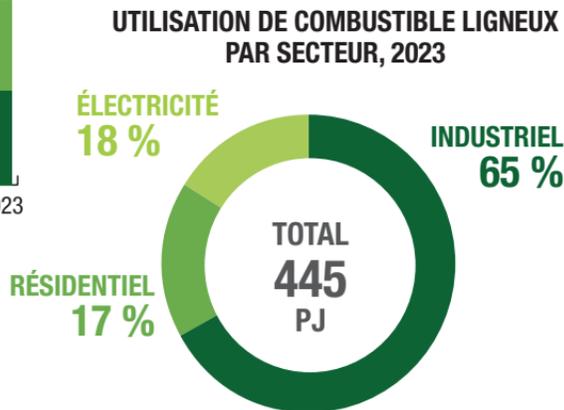
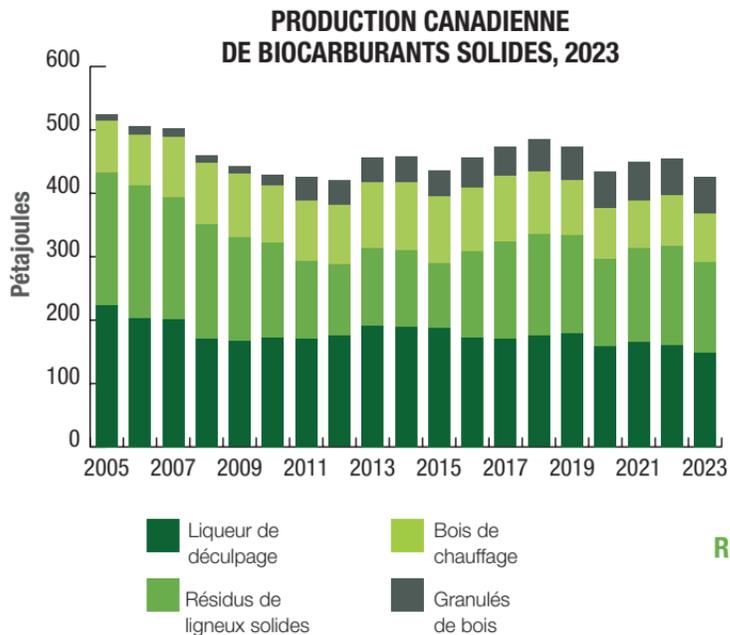
La biomasse* représente la **plus grande part de la production d'énergie renouvelable** dans l'OCDE**, à



* Inclus les biocarburants solides, biocarburants liquides, biogaz et déchets municipaux renouvelables.

** Organisation de coopération et de développement économiques

PRODUCTION CANADIENNE DE BIOCARBURANTS SOLIDES

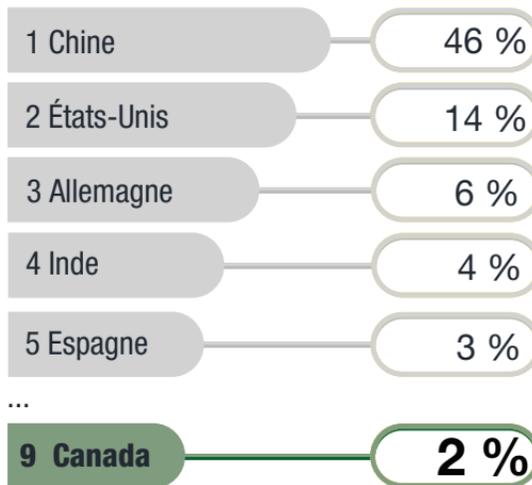


ÉNERGIE ÉOLIENNE

- L'énergie éolienne est l'une des sources d'énergie électrique **connaissant la plus forte croissance** au monde et au Canada.
- L'énergie éolienne a représenté **6,4 %** de la production d'électricité au Canada en 2023.

CONTEXTE INTERNATIONAL

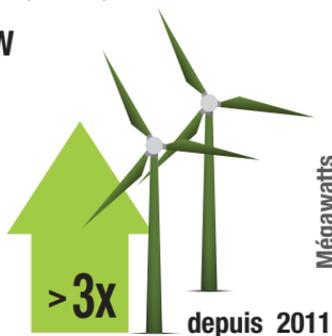
Capacité mondiale d'énergie éolienne – 1 136 GW (2024)



ÉNERGIE ÉOLIENNE AU CANADA

Capacité (2023) :

16,1 GW
plus que
triplé

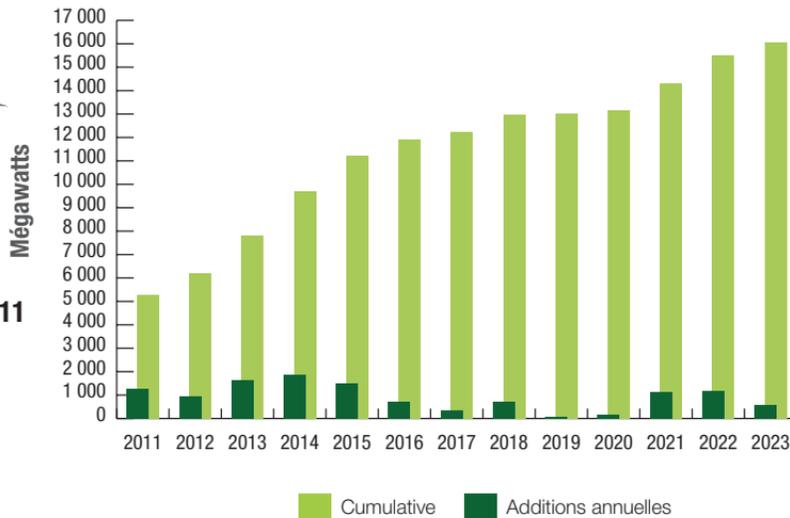


Génération (2023) :

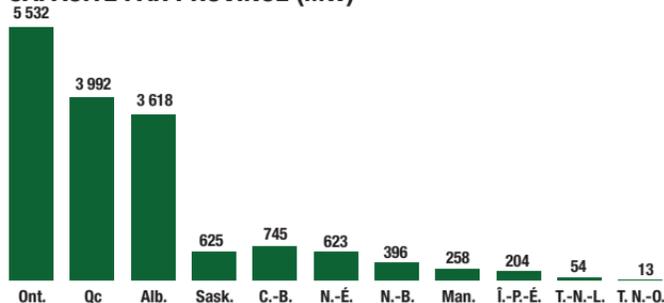
40,1 TWh
presque
quadruplé



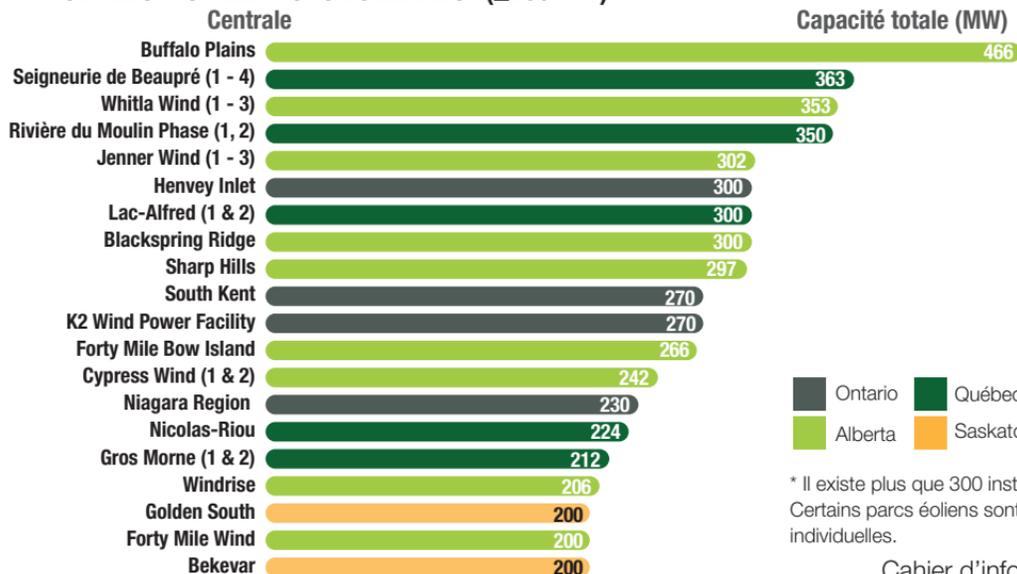
CAPACITÉ AMÉNAGÉE



CAPACITÉ PAR PROVINCE (MW)



PRINCIPALES INSTALLATIONS ÉOLIENNES* (≥200 MW)



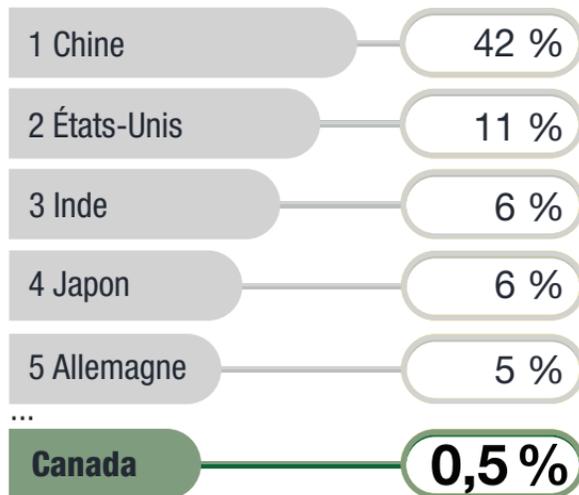
* Il existe plus que 300 installations éoliennes au Canada. Certains parcs éoliens sont constitués d'installations individuelles.

ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE

- L'énergie solaire renvoie à la conversion de l'énergie des rayons du soleil en électricité. Les panneaux solaires photovoltaïques deviennent rapidement une technologie économique pour exploiter l'énergie renouvelable du soleil.

CONTEXTE INTERNATIONAL

Capacité mondiale d'énergie solaire photovoltaïque – 1 581 GW (2023)



ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE AU CANADA

Capacité (2023) :

5 328 MW

une
hausse de

5,2x plus
qu'en 2013



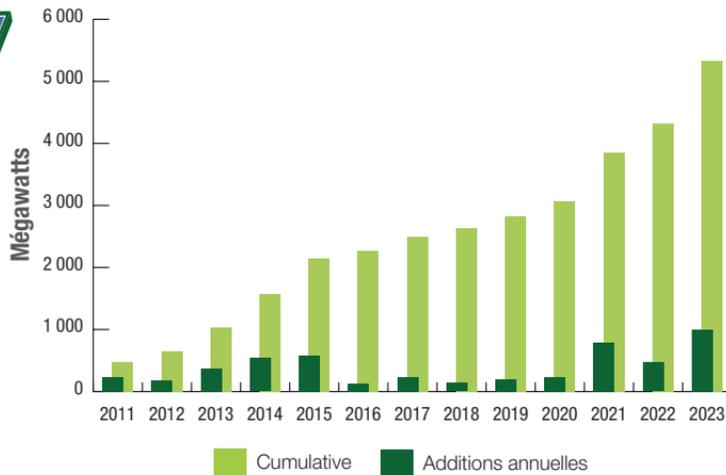
Génération (2023) :

7 TWh

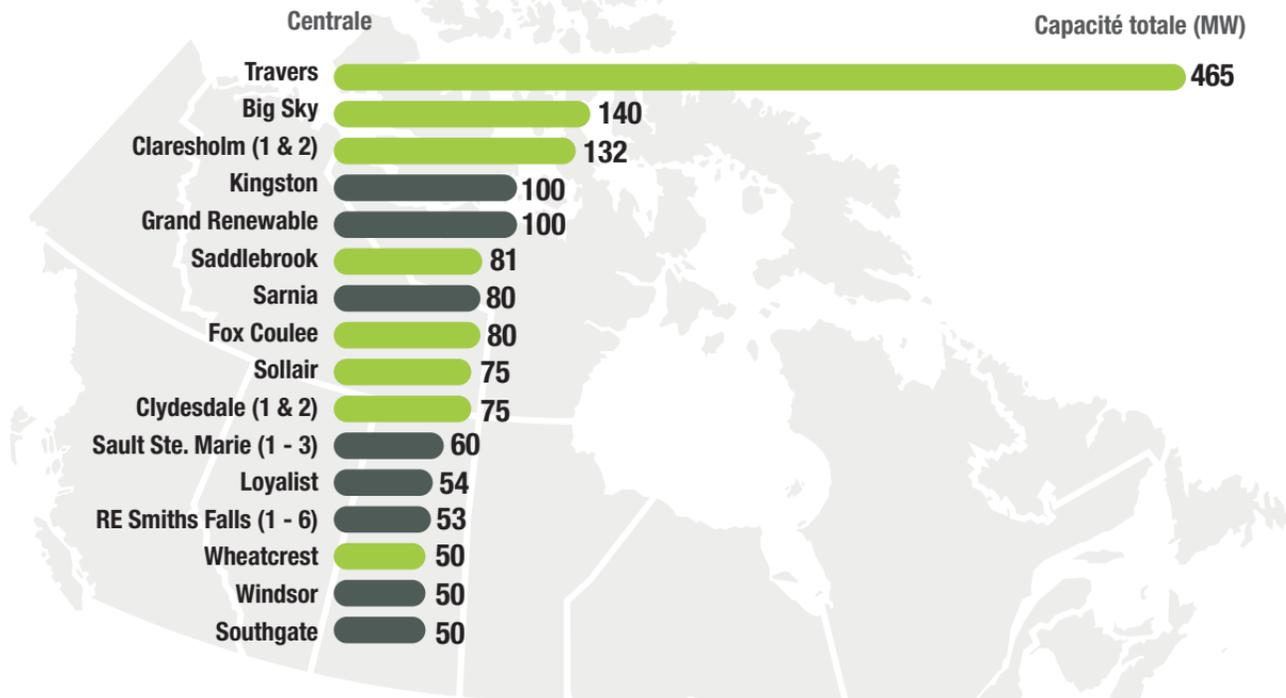
6,2x plus
qu'en 2013



CAPACITÉ AMÉNAGÉE



LES PLUS GRANDS PROJETS SOLAIRES* (≥ 50 MW)



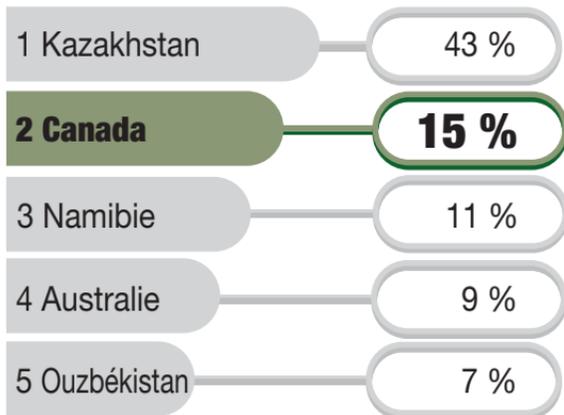
*Il existe plus de 200 grands projets d'énergie solaire et plus de 48 000 installations d'énergie solaire à travers le Canada.

URANIUM

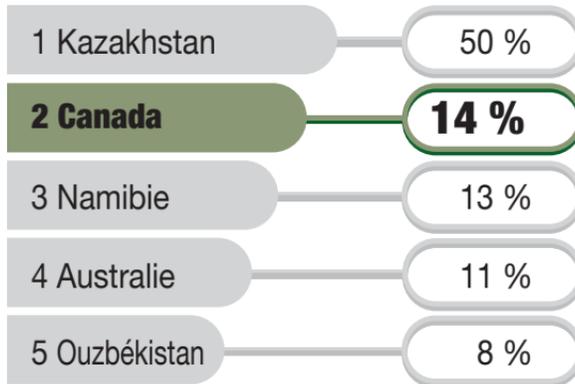
- L'uranium est un métal blanc-argenté et une source d'énergie primaire. Après l'extraction et le broyage de l'uranium, ce dernier est **transformé en carburant pour alimenter les réacteurs nucléaires** afin de produire de l'électricité.

CONTEXTE INTERNATIONAL

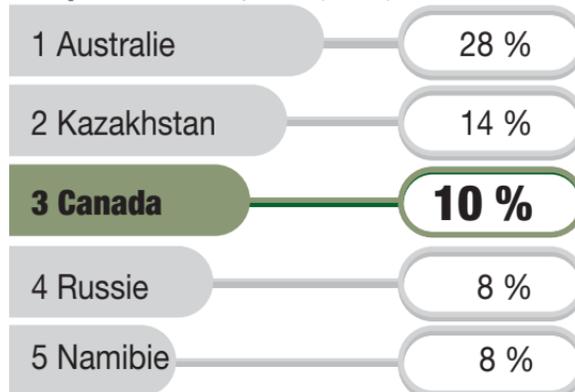
Production mondiale – 49,4 kt (2022)



Exportations mondiales – 42,6 kt (2022)



Réserves mondiales établies récupérables – 5,9 Mt (2023)



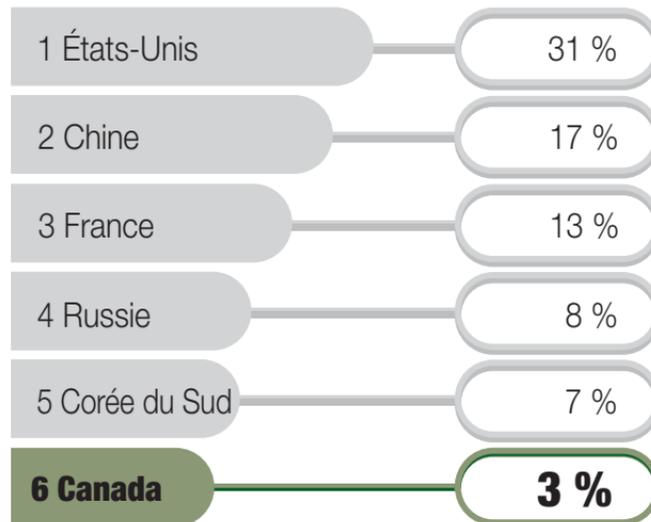
ÉNERGIE NUCLÉAIRE

- L'énergie nucléaire est la deuxième source de production d'électricité sans émission au Canada. En 2023, l'énergie nucléaire a fourni **environ**

14 % du total des besoins en électricité du Canada (50 % en Ontario)

CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale – 2 552 TWh (2023)



L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA (2024) URANIUM

La production canadienne
Tout l'uranium provient de
mines de la Saskatchewan.

14,3 ktU

Environ 90 de la production

était disponible pour l'exportation.

En 2024, **33 %** de l'uranium acheté pour les réacteurs nucléaires des États-Unis provenait du Canada, faisant du Canada le plus important fournisseur étranger d'uranium des États-Unis.

LA CONSOMMATION INTÉRIEURE :

Environ 10 % de la production.

Elle est destinée aux réacteurs CANDU du Canada (Ontario et Nouveau-Brunswick), notamment à la centrale nucléaire de Bruce (l'une des plus grandes centrales nucléaires en activité au monde).

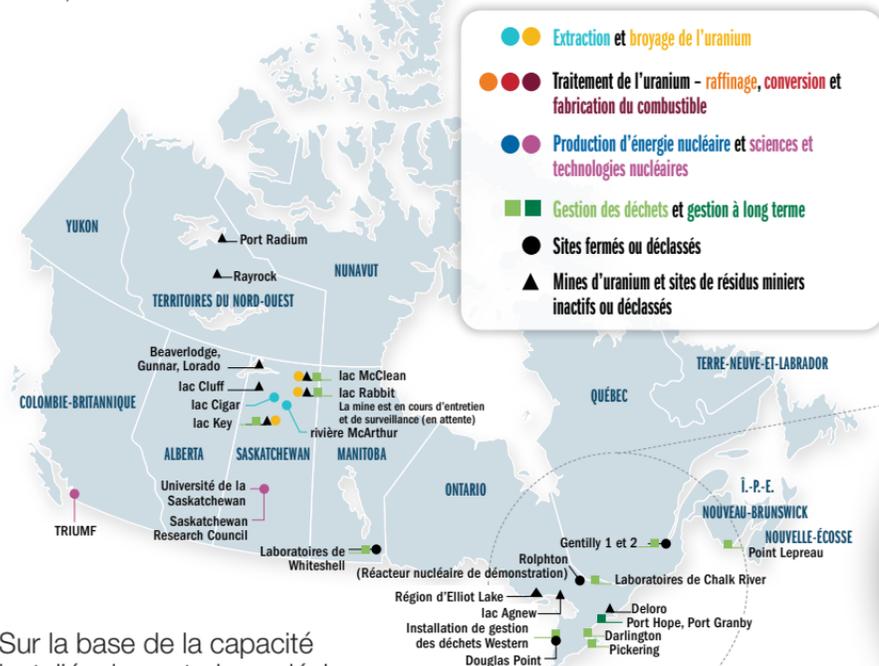
D'UNE VALEUR

d'environ

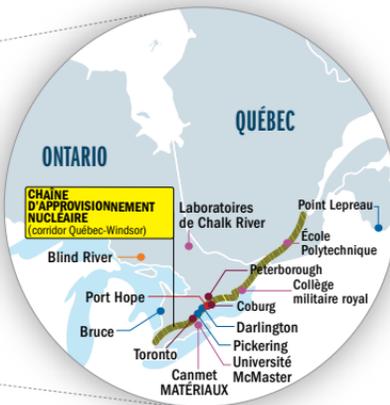
3 milliards de dollars



Partout au pays, l'énergie nucléaire provient de l'uranium ayant été extrait, concentré et traité.



Sur la base de la capacité installée, la centrale nucléaire de Bruce est l'une des plus grandes centrales nucléaires au monde.



RÉACTEURS NUCLÉAIRES CANDU

- **Le Canada a mis au point une technologie de réacteur nucléaire unique appelée CANDU**, acronyme de CANada Deutérium Uranium. Le Canada fait partie d'environ une demi-douzaine de pays proposant au marché commercial ouvert des réacteurs conçus au pays.
- Le réacteur CANDU est un réacteur à eau lourde sous pression (REL) qui se sert d'eau lourde (oxyde de deutérium) comme modérateur et réfrigérant, et d'uranium naturel comme carburant. La majorité des réacteurs de puissance en service dans le monde sont des réacteurs à eau légère (REL) qui utilisent de l'eau normale comme modérateur et réfrigérant, et de l'uranium enrichi comme carburant.
- Il y a 17 réacteurs CANDU en opération au Canada et neuf dans cinq autres pays. Ces 26 réacteurs représentent près de 7 % des réacteurs mondiaux et 5 % de la capacité mondiale de production d'électricité nucléaire (17,9 GWe).
- La remise en état des réacteurs CANDU en Ontario est l'un des plus grands projets d'infrastructure au Canada et permettra de prolonger la durée de vie des centrales nucléaires de l'Ontario au-delà du milieu du siècle.



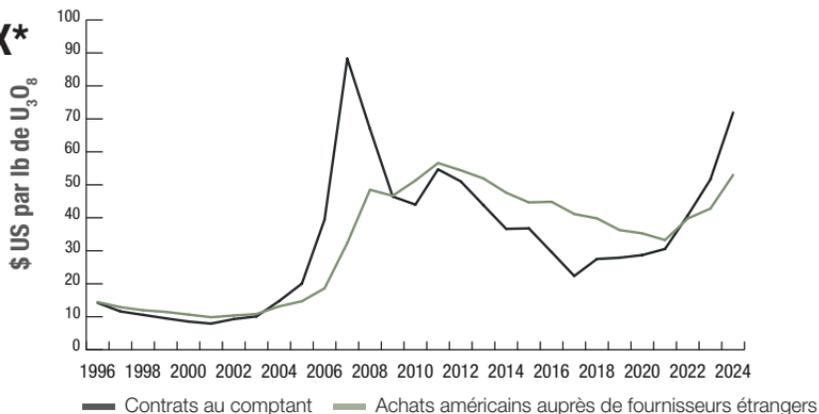
9 réacteurs nucléaires CANDU
sont en opération à l'étranger.



PRODUCTION ÉLECTRIQUE BRUTE DES CENTRALES NUCLÉAIRES AU CANADA

Centrale	Province	Production électrique brute (MW)	Unités
Darlington	Ontario	3 736	4
Bruce B	Ontario	3 507	4
Bruce A	Ontario	3 437	4
Pickering B	Ontario	2 160	4
Point Lepreau	Nouveau-Brunswick	705	1

URANIUM - PRIX*



* La majorité de la production canadienne d'uranium est vendue par contrat à long terme, et non sur le marché au comptant. À court terme, les prix au comptant n'ont pas d'incidence importante sur la valeur annuelle de la production d'uranium au Canada.

Biocarburants et transport

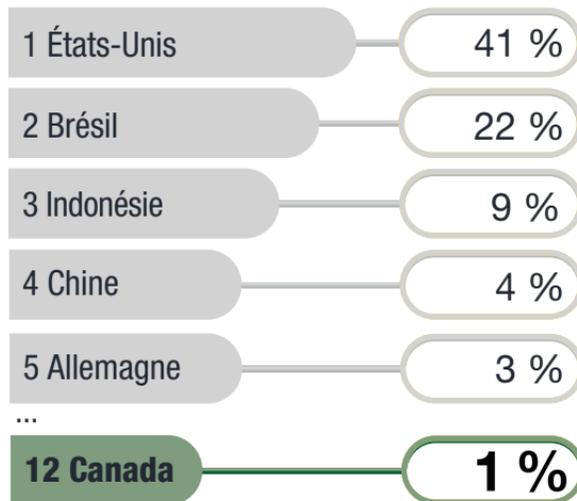
BIOCARBURANTS LIQUIDES

- Les biocarburants liquides sont des carburants améliorés dérivés de la biomasse pouvant se présenter sous une forme liquide comme l'éthanol ou les diesels renouvelables. Les biocarburants liquides sont mélangés à de l'essence et à du diesel classiques et permettent de réduire les émissions de gaz à effet de serre associées aux mélanges de carburants.
- En vertu du *Règlement fédéral sur les carburants renouvelables*, les producteurs et les importateurs de carburant sont tenus d'assurer une teneur moyenne en carburants renouvelables d'**au moins 5 % dans l'essence** et d'**au moins 2 % dans le carburant diesel** qu'ils produisent et importent*.

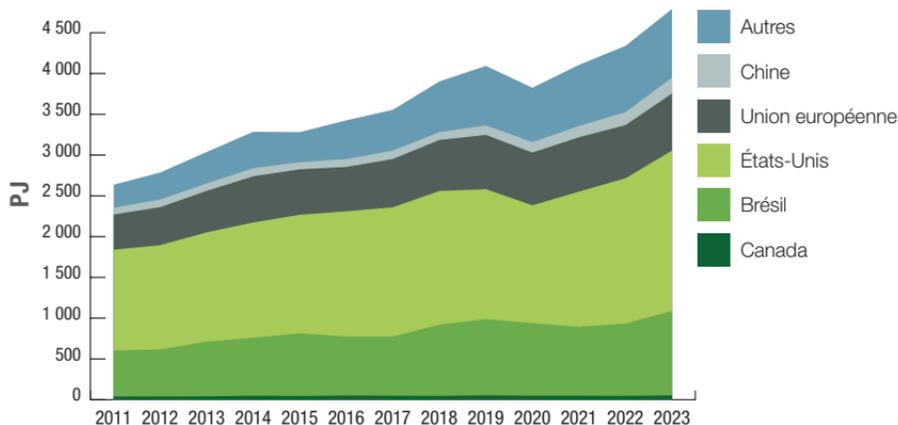
* Les volumes d'huile distillée pour le chauffage des locaux sont exclus du règlement sur le diesel.

CONTEXTE INTERNATIONAL

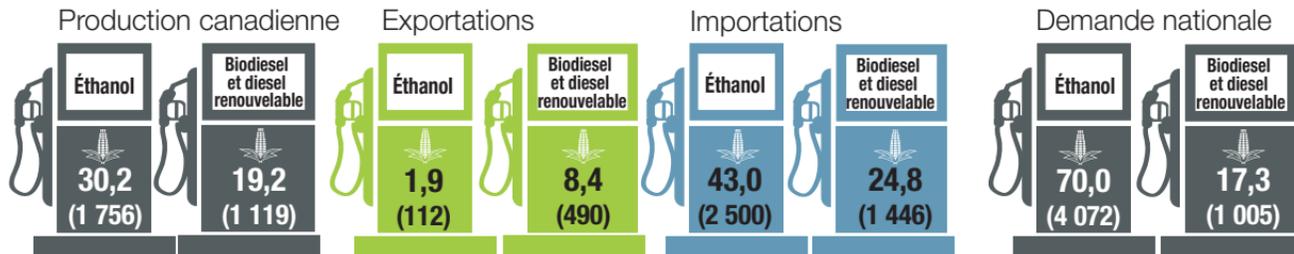
Production mondiale de biocarburants – 4 791 PJ (2023)



PRODUCTION MONDIALE DE BIOCARBURANTS

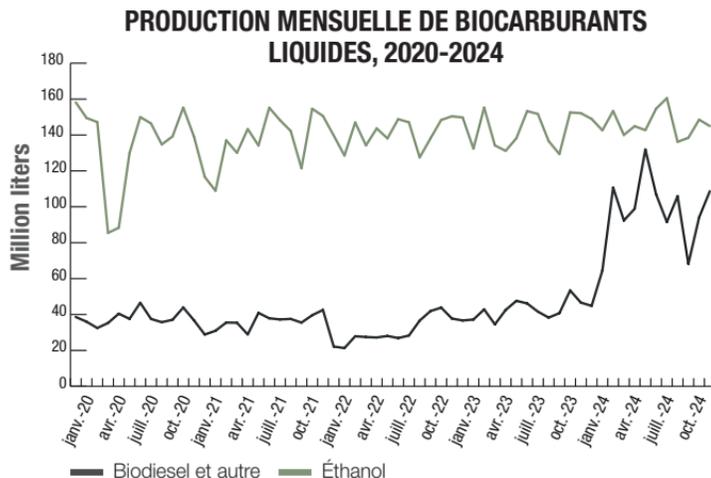


L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA (2024) - Mb/j (millions de litres)



PRODUCTION CANADIENNE DE BIOCARBURANT

- Les biocarburants liquides sont constitués de **matières premières telles que les céréales et les huiles végétales**.
- En 2024, **4,2 millions de tonnes** de céréales et **1,06 millions de tonnes** d'huile végétale ont été utilisées dans la production nationale de biocarburants.
- Le Canada a **produit 1,8 milliard de litres d'éthanol-carburant et 1,12 milliard de litres de biodiesel et d'autres produits** en 2024.
- Les coproduits sont des biens secondaires générés au cours du processus de fabrication des biocarburants et qui peuvent être vendus ou réutilisés. La production de biocarburants a généré **1,5 million de tonnes de coproduits en 2024**, des drêches de distillerie qui peuvent être utilisées comme alimentation animale.

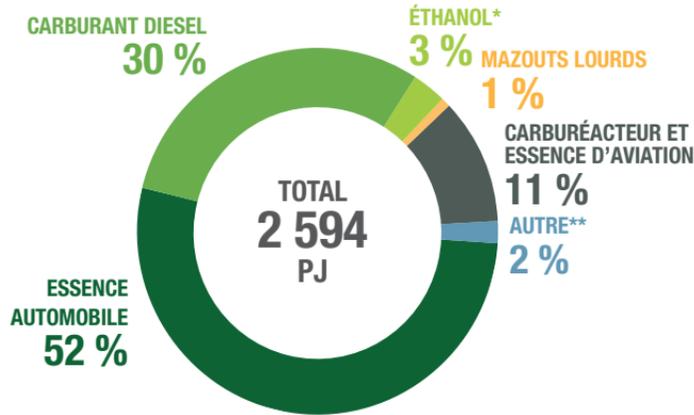


Actuellement, la **majorité des installations de biocarburants liquides** au Canada sont situées **dans le sud de l'Ontario et en Saskatchewan**. La plus grande installation se trouve à Alberta.

CAPACITÉ DE PRODUCTION DE BIOCARBURANTS (2025)



MÉLANGE DE CARBURANTS UTILISÉS DANS LE SECTEUR DES TRANSPORTS, 2022

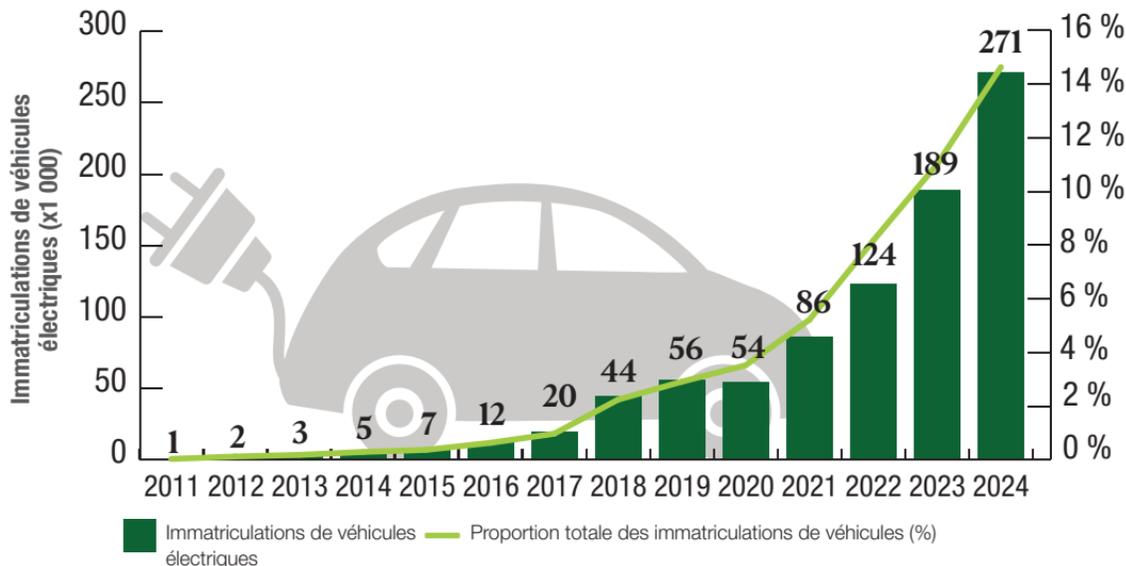


- L'utilisation totale d'énergie du secteur des transports **a augmenté de 14 %** de 2000 à 2022.
- En 2022, les améliorations apportées au secteur des transports sur le plan de l'efficacité énergétique ont entraîné des économies de l'ordre de **594 PJ** d'énergie et plus de **27 milliards de dollars** pour les Canadiens.
- Le transport de passagers constitue **49 %** des émissions totales, le transport de marchandises **46 %** et les transports autres que sur les routes **5 %**.

* Les estimations des proportions d'éthanol sont basées sur les données de production.

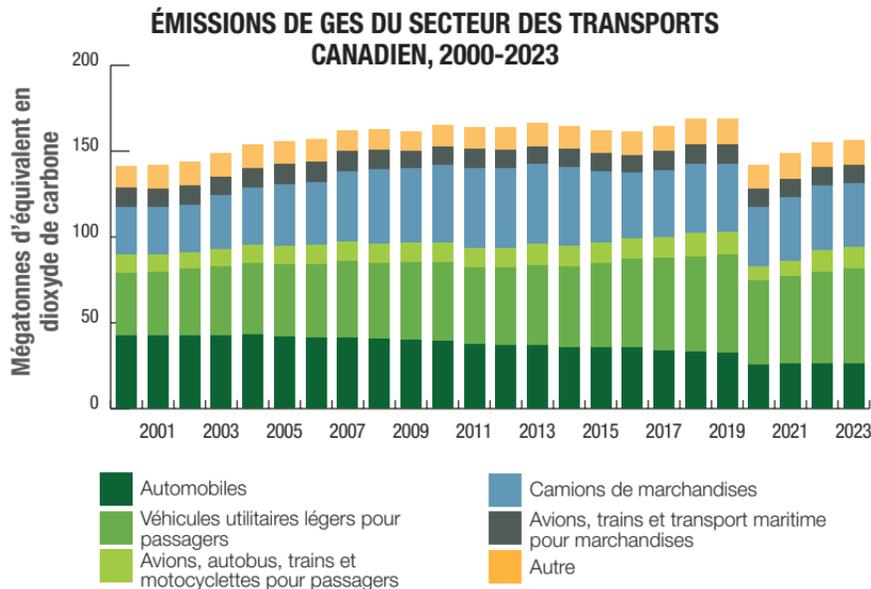
** La catégorie «Autre» comprend l'électricité, le gaz naturel, le carburant biodiesel, les mazouts légers, l'essence d'aviation et le propane. La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

IMMATRICULATIONS DE VÉHICULES ÉLECTRIQUES RECHARGEABLES PAR RAPPORT AU TOTAL DES IMMATRICULATIONS DE VÉHICULES



- En 2024, les immatriculations de véhicules électriques représentaient **14,6 % du total** des immatriculations de véhicules.
- **271 000 véhicules électriques rechargeables ont été immatriculés** en 2024, soit plus de quatorze fois le nombre d'immatriculations par rapport à 2017. Les ventes sont les plus élevées au Québec, en Colombie-Britannique et en Ontario.

PLEINS FEUX SUR LES TRANSPORTS



- **Les émissions de GES du secteur des transports** (provenant des transports de passagers, de marchandises et d'autres formes de transport) **ont augmenté** de 6 % entre 2021 et 2023, reflétant un rebond progressif depuis la pandémie. Malgré cette augmentation, les émissions des transports étaient inférieures de 7 % à leur niveau pré-pandémie en 2019.

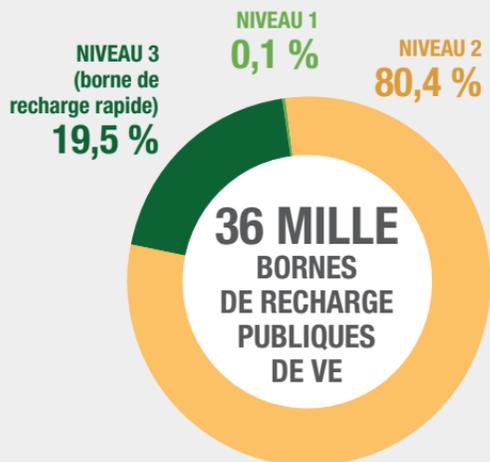
CHARGEURS DE VÉHICULES ÉLECTRIQUES

Les bornes de recharge de VE fournissent de l'électricité aux batteries intégrées aux **véhicules électrique à batterie (VEB)** et aux **véhicules hybrides électriques rechargeables (VHR)**. Il existe deux types principaux de bornes de recharge de VE. Il y a les **bornes à courant alternatif (CA)** qui fournissent de l'électricité au véhicule au moyen de bornes de niveau 1 et de niveau 2. Il y a aussi les **bornes à courant continu (CC)**, également connues sous le nom de **bornes de recharge rapide de niveau 3**, qui alimentent en électricité le véhicule à un rythme beaucoup plus rapide.

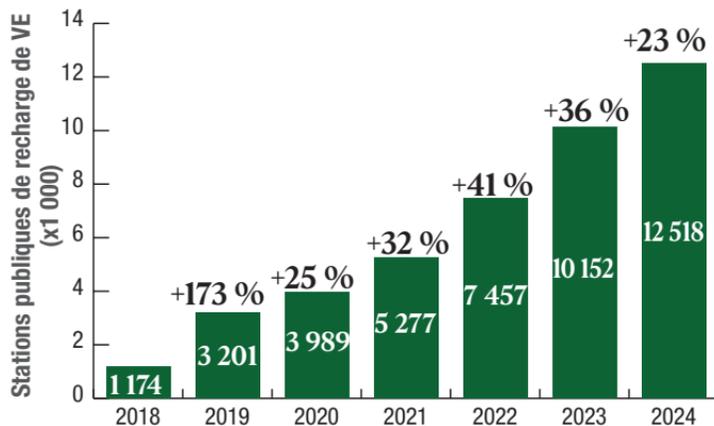
Borne de recharge	Intrants	Type de prise	Durée de la recharge*	Autonomie par heure de recharge*	Usages typiques
Niveau 1	120 V	Prise électrique standard (comme un chargeur de téléphone)	De 8 à 50+ heures	De 3 km à 8 km	Recharge à domicile et situations de secours
Niveau 2	208/240 V	Prise électrique spéciale (comme une prise pour cuisinière ou sècheuse)	De 4 à 10 heures	De 16 km à 50 km	Recharge à domicile et dans les entreprises et les espaces publics
Niveau 3 (borne de recharge rapide)	480 V	Prise de courant continu (non disponible pour les maisons)	De 25 à 30 minutes	Jusqu'à l'autonomie maximale du véhicule	Recharge à des bornes de recharge réservées, des espaces publics et des corridors routiers

*Les chiffres indiqués ne sont que des estimations et supposent une limite de niveau de charge de 80 %. Le temps de recharge complète et l'autonomie par heure de recharge varient en fonction du véhicule, de la batterie et de la borne de recharge, ainsi que des variations de température, de l'état de la batterie et de la pression des pneus.

TYPES DE BORNES DE RECHARGE DE VE DANS LES STATIONS PUBLIQUES AU CANADA (2025)*



STATIONS PUBLIQUES DE RECHARGE DE VE AU CANADA*



Le réseau canadien des stations publiques de recharge de VE s'est rapidement développé ces dernières années. En 2025, environ **18 %** des stations de recharge de VE accessibles au public dans tout le pays supportaient au moins une borne de recharge rapide de niveau 3.

*Le total comprend les stations accessibles au public et réservées aux clients des entreprises.

L'HYDROGÈNE

L'hydrogène est un vecteur d'énergie polyvalent qui peut être produit à partir d'une variété de matières premières.

L'hydrogène peut être converti en électricité grâce à une pile à combustible dans les véhicules électriques et les équipements de production d'électricité, brûlé pour produire de la chaleur ou utilisé comme matière première dans une gamme de procédés chimiques et industriels.

L'hydrogène produit par des voies de production à faible teneur en carbone telles que l'électrolyse ou le gaz naturel utilisant la réduction du carbone peut être idéal pour décarboner les secteurs difficiles à réduire tels que l'industrie lourde, le transport par camion ou le transport en commun par autobus.



**Vecteur
énergétique
polyvalent**



**Sans carbone au
point d'utilisation**



**Peut être produit à
partir de diverses
matières premières**



**Peut être
transporté sur
de longues
distances**



**Carburant présentant
la plus grande valeur
d'énergie par unité
de masse**



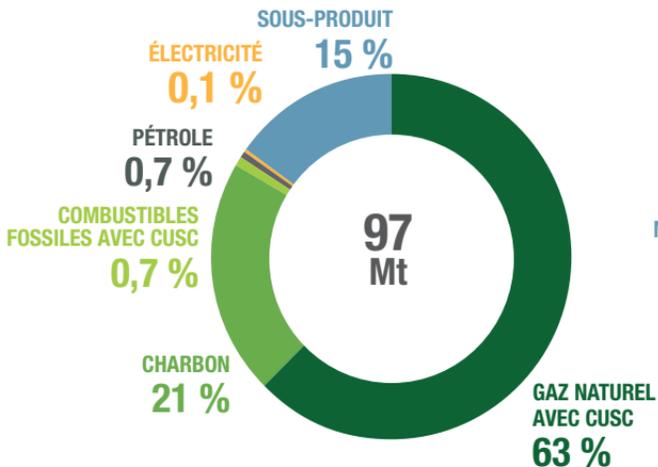
L'énergie contenue dans

1 kg d'hydrogène équivalant à environ

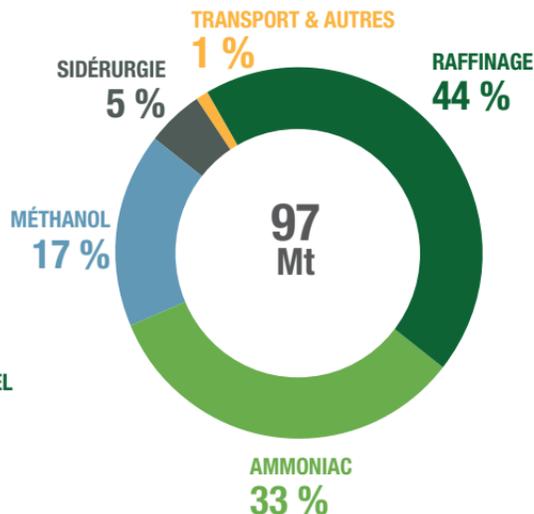
2,8 kg d'essence.

- La production totale d'hydrogène à l'échelle mondiale en 2022 était de **97 millions de tonnes (Mt)**, parmi lesquelles **85 %** ont été produites délibérément et **15 %** ont été produites sous forme de sous-produit de procédés industriels.
- La demande mondiale en hydrogène en 2023 était de **97 Mt**. Le raffinage du pétrole et la production d'ammoniac étaient les utilisations finales les plus courantes de l'hydrogène, représentant respectivement environ **44 %** et **33 %** de la demande totale.

PRODUCTION MONDIALE D'HYDROGÈNE PAR SOURCE D'ÉNERGIE, 2023



DEMANDE MONDIALE EN HYDROGÈNE PAR UTILISATION FINALE, 2023



- Le Canada est aujourd'hui **l'un des 10 premiers producteurs d'hydrogène** dans le monde, **avec une production estimée à 4 Mt** d'hydrogène produit chaque année (à faible teneur en carbone et à forte teneur en carbone).
- Au Canada, la majeure partie de l'hydrogène est produite à partir de gaz naturel et utilisée par l'industrie chimique ainsi que par le secteur pétrolier et gazier. Une partie de cet hydrogène est désormais produite à l'aide des technologies de réduction de carbone, avec plusieurs installations qui produisent déjà de l'hydrogène à faible teneur en carbone et d'autres qui entreront bientôt en service.
- Air Liquide a un électrolyseur de **20 MW qui est la plus grande installation d'électrolyse du Canada**, produisant de l'hydrogène bas carbone en utilisant l'électricité pour la séparation de l'eau. La capacité totale de production d'hydrogène à faible teneur en carbone déployée au Canada dépasse actuellement **12 000 tonnes par an**.
- Il existe plus de **100 entreprises de l'hydrogène et des piles à combustible** établies sur toute la chaîne de valeur, **employant 4 300 personnes** en emploi direct au Canada, **générant plus de 525 millions de dollars de revenus et investissant 125 millions de dollars en recherche, développement et démonstration**.



The background image shows an oil field with several pumpjacks (jack-o'-lanterns) in the foreground and middle ground. The sky is clear and blue, and there are green trees in the distance. The pumpjacks are black and orange, with long arms and counterweights. The overall scene is a typical oil extraction site.

Section 6 : **Pétrole, gaz naturel et charbon**

Pétrole brut

Gaz naturel

Liquides de gaz d'hydrocarbures (LGHs)

Produits pétroliers raffinés (PPRs)

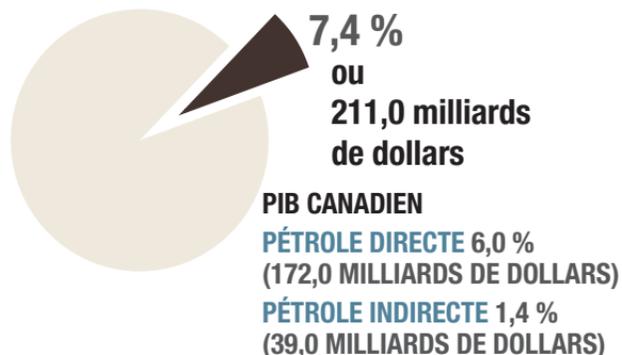
Charbon

Émissions de GES par les secteurs pétroliers

Le pétrole et l'économie

CONTRIBUTION AU PIB NOMINAL DU CANADA, 2024

PIB NOMINAL (% DE DOLLARS COURANTS)



- Dépenses en immobilisations (2024) : **57 milliards de dollars**
- Le secteur du pétrole et du gaz au Canada représente environ **30 %** des émissions de GES du pays.
- Exportations (2024) : **188 milliards de dollars** (26 % des exportations totales)

La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimées publiées antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-i-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

EMPLOIS, 2024

EMPLOIS DIRECTS : 189 700 EMPLOIS

Extraction de pétrole et de gaz :	78 100
Activités de soutien :	57 600
Exploration :	3 200
Transport et distribution de gaz naturel :	20 100
Transport de pétrole brut par pipeline :	5 800
Autres :	24 800

EMPLOIS INDIRECTS : 313 400 EMPLOIS

TOTAL : 503 100 EMPLOIS

Environ
11 300 Autochtones
sont employés dans
le secteur du pétrole



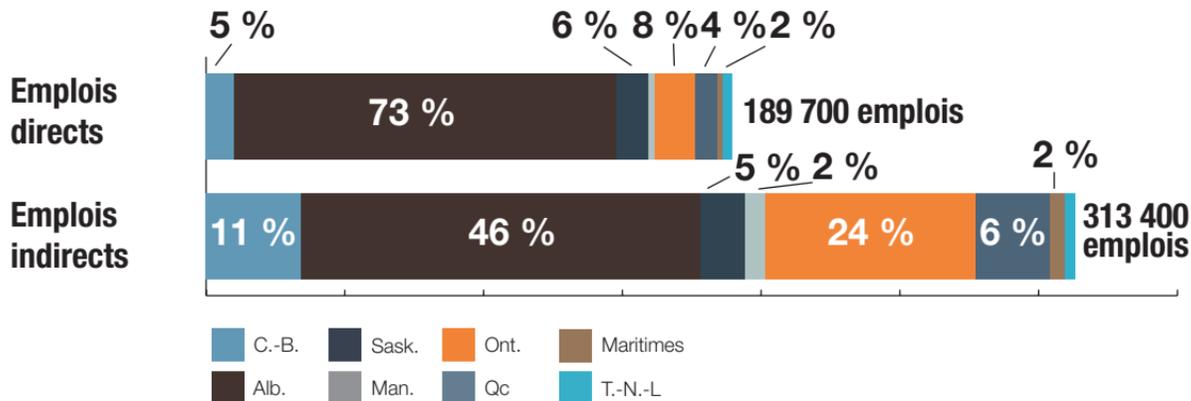
4^e plus grand producteur de pétrole
au monde

5^e plus grand producteur de gaz
au monde

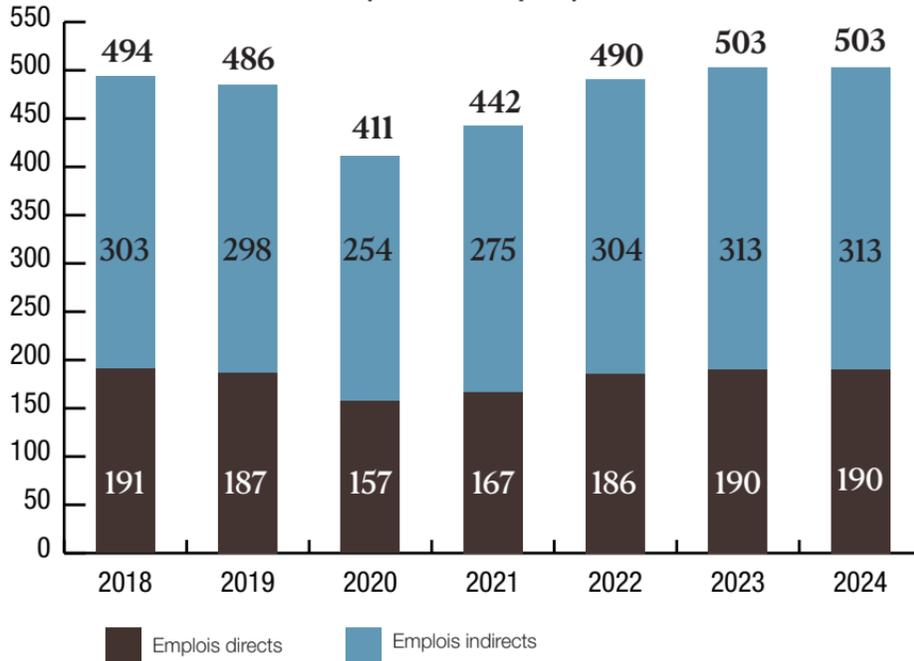
Alors que le secteur pétrolier du **Canada a directement employé 189 700 individus** en 2024, le secteur utilise des intrants provenant d'autres industries, créant des emplois indirects supplémentaires s'élevant à

313 400 dans la chaîne d'approvisionnement.

l'Alberta employait la plus grande part (46 %) des employés de la chaîne d'approvisionnement. Les provinces de la Ontario (24 %), Colombie-Britannique (11 %), Québec (8 %) et Saskatchewan (6 %) suivaient avec des parts importantes.

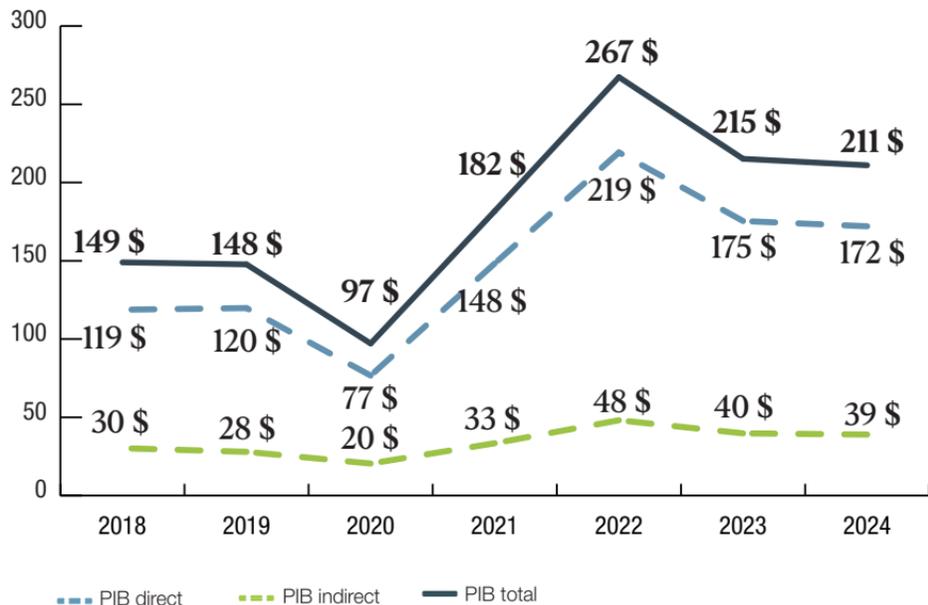


EMPLOI DANS LE SECTEUR PÉTROLIER (Milliers d'emplois)



La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimés publiés antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

PIB DU PETROLE (milliards de dollars canadiens)



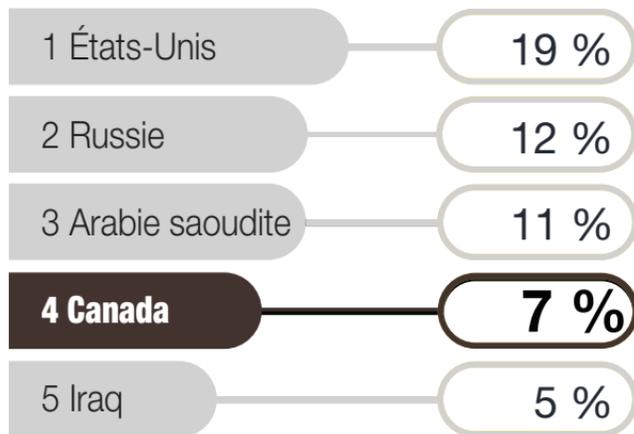
La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimés publiés antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

Pétrole brut

CONTEXTE INTERNATIONAL

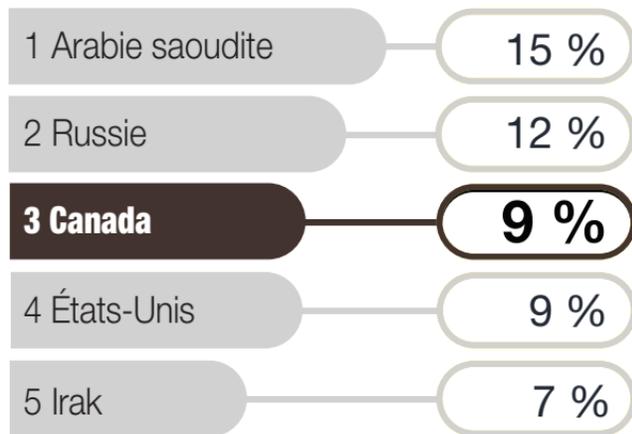
Production mondiale* – 89,2 Mb/j

(2024)



Exportations mondiales* – 45,3 Mb/j

(2023)

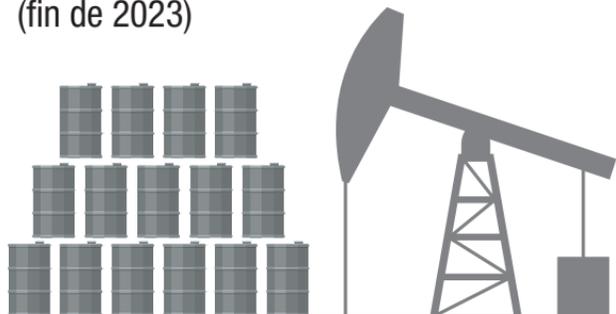


*Comprend le pétrole brut, les LGN, les additifs et autres hydrocarbures (incluant l'ajout d'additifs).

Réserves mondiales prouvées

1 768 milliards de barils

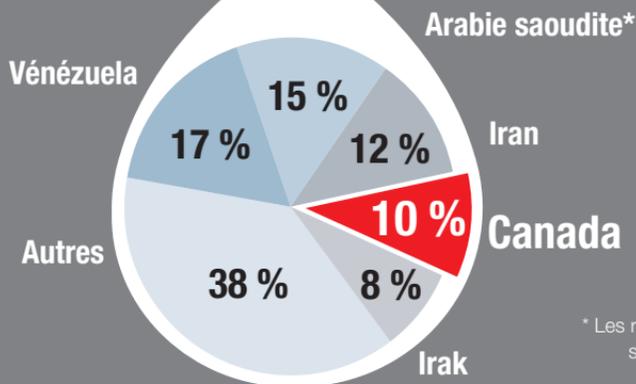
(fin de 2023)



Les réserves prouvées sont les réserves recouvrables pouvant être récupérées avec un degré de certitude élevé.



des réserves prouvées de pétrole au Canada proviennent des sables bitumineux

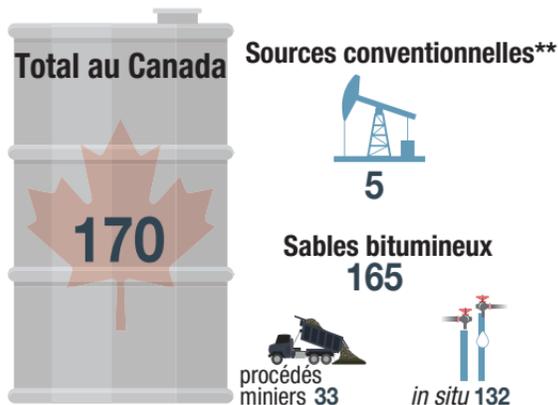


* Les réserves d'Arabie saoudite et du Koweït comprennent la « zone neutre » saoudi koweïtienne de 5 milliards de barils de réserves totales prouvées.

RESSOURCES AU CANADA

AUTRES RÉSERVES ÉTABLIES*

(milliards de barils, en date de décembre 2023)



NOMBRE ET PROFONDEUR MOYENNE DES PUIXS DE PÉTROLE RÉALISÉS DANS L'OUEST CANADIEN



* Réserves connues et récupérables dans les conditions économiques et technologiques actuelles. La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

** Les réserves comprennent également les réserves prouvées de pentanes et homologues supérieurs (équivalent de pétrole brut rattaché à la production pétrolière).

■ Puits terminés

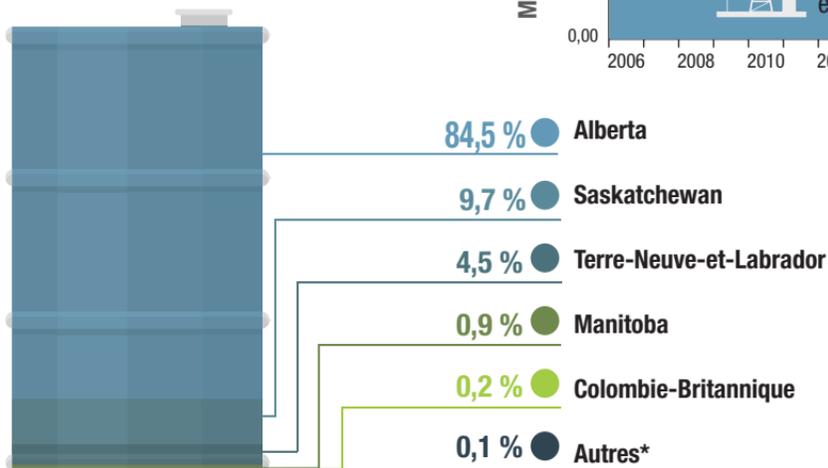
— Profondeur moyenne

PRODUCTION CANADIENNE

Depuis 2010, la production des sables bitumineux a surpassé celle du pétrole classique.

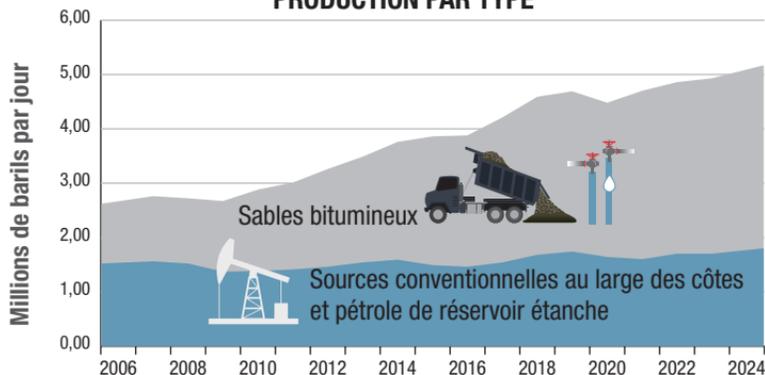
En 2024, la production de sables bitumineux s'élevait à **3,4 Mb/j** par rapport à **1,8 Mb/j** d'autre pétrole.

PRODUCTION PAR PROVINCE, 2024



* Autres : Nouvelle-Écosse, Ontario et Territoires du Nord-Ouest.

PRODUCTION PAR TYPE

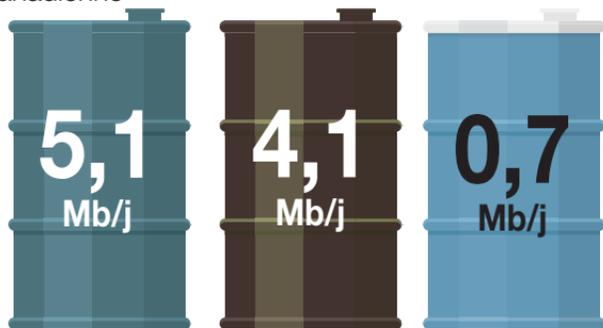


L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA* (2024)

Production
canadienne

Exportations

Importations



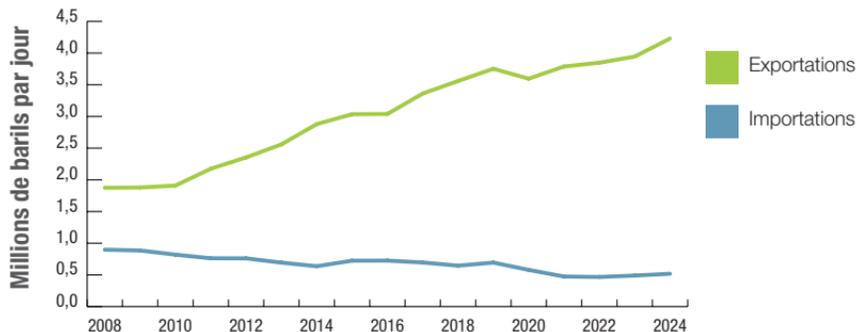
* Comprend les condensats et les pentanes et homologues supérieurs.



**PÉTROLE BRUT LIVRÉ AUX
RAFFINERIES CANADIENNES**

COMMERCE

COMMERCE CANADIEN DE PÉTROLE BRUT



SABLES BITUMINEUX

Dépenses en immobilisations d'environ **379 milliards de dollars** jusqu'à présent, dont **13,3 milliards** en 2024



DES RÉSERVES PROUVÉES DU CANADA



**DE LA PRODUCTION PÉTROLIÈRE
CANADIENNE EN 2024 OU 3,4 Mb/j**

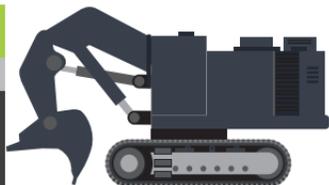
VALORISATION DU BITUME

- Le bitume brut extrait des sables bitumineux peut être transporté vers des installations de valorisation qui le traitent pour en faire un brut plus léger appelé « pétrole brut synthétique ».
- En 2024, **41 %** du bitume brut produit a été envoyé en Alberta à des fins de valorisation.
- Syncrude, Suncor, Shell, Canadian Natural Resources, Husky et Nexen-CNOOC comptent parmi les principales sociétés de valorisation.
- Capacité totale de valorisation au Canada : **1,3 Mb/j**
- Le bitume peut aussi être mélangé à des diluants (p. ex. des condensats) et vendu directement aux raffineries pouvant traiter les pétroles plus lourds.

MÉTHODE DE FORAGE

Processus : Les compagnies utilisent des camions et des pelles pour extraire les sables bitumineux du sol. Les sables bitumineux sont ensuite transportés vers des usines d'extraction où le bitume est séparé du sable à l'aide de vapeur. Les résidus sont ensuite pompés dans des bassins de décantation.

En 2024, **sept projets miniers en Alberta** produisaient **1 715 kb/j** : projet minier Syncrude (**365 kb/j**), mine de base de Suncor (**262 kb/j**), mine Horizon de CNRL (**282 kb/j**), projet de sables bitumineux Athabasca – Muskeg River (**188 kb/j**), mine Jackpine (**142 kb/j**), mine Kearl de la Pétrolière Impériale (**300 kb/j**) et Fort Hills (**176 kb/j**).



↑
formations d'une profondeur
de 75 mètres ou moins
↓

48 %

DE LA PRODUCTION
ACTUELLE

ENVIRON
20 %

DES RESSOURCES DE
SABLES BITUMINEUX

MÉTHODE *IN SITU*

Processus : Forage de puits verticaux ou horizontaux pour injection de vapeur pour faciliter l'écoulement du pétrole.

Plus de 20 projets en Alberta : Les projets les plus importants en date de 2024 sont les projets Firebag et MacKay River (Suncor) à **266 kb/j**, Christina Lake (Cenovus) à **234 kb/j**, Foster Creek (Cenovus) à **194 kb/j** et Cold Lake (Imperial Oil) à **150 kb/j**.



PRODUCTION ACTUELLE



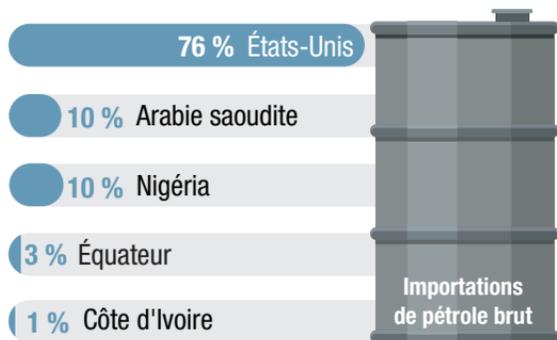
DES RESSOURCES DE
SABLES BITUMINEUX

formations d'une profondeur
supérieure à 75 mètres

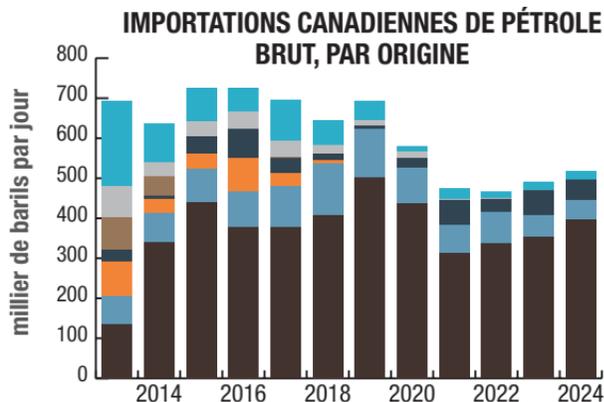
Injection
de vapeur

Pétrole

En 2024, les importations canadiennes de pétrole brut ont provenu de nombreux pays, y compris :



Au cours des dernières années, les États-Unis sont devenus le principal fournisseur de pétrole brut importé du Canada.



En 2024, le Canada était le plus important **fournisseur étranger de pétrole brut** des États-Unis, comptant



des importations de pétrole brut aux États-Unis



de l'approvisionnement de leurs raffineries



a exporté



4,0Mb/j vers les



représentant

96 %

de toutes les exportations canadiennes de pétrole brut

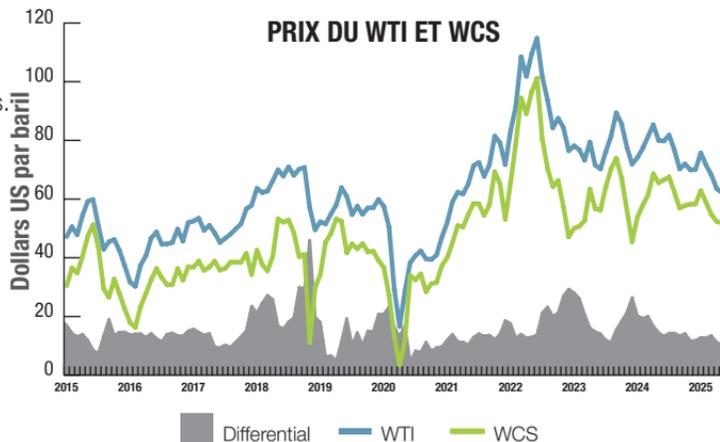
PRIX

WEST TEXAS INTERMEDIATE (WTI) ET WESTERN CANADIAN SELECT (WCS)

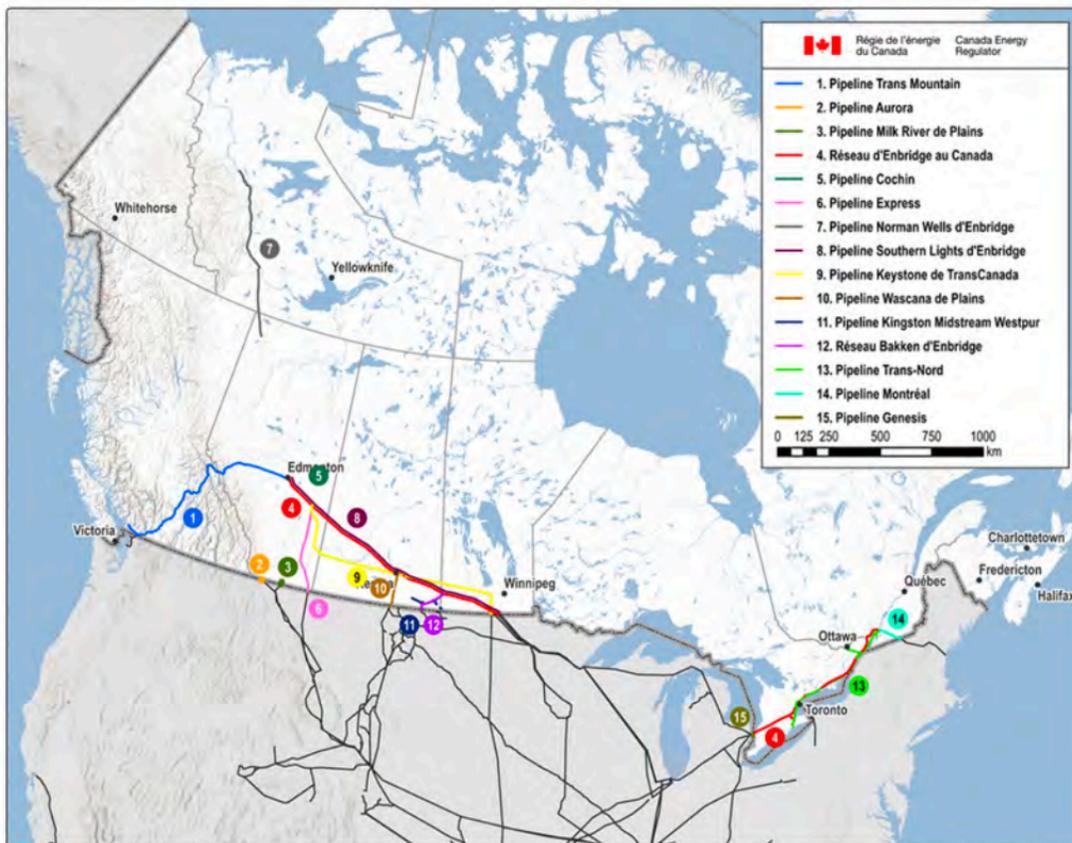
- Le WTI est un prix de référence pour le pétrole brut léger livré à Cushing, en Oklahoma (un carrefour pipelinier important) et est utilisé comme prix de référence pour le pétrole brut d'Amérique du Nord. Le WTI est la base des contrats à terme sur le pétrole sur le NYMEX.
- Le WCS est un prix de référence pour le pétrole brut lourd (p. ex., le bitume fluidifié) livré à Hardisty, en Alberta. Le WCS est représentatif du prix du pétrole provenant des sables bitumineux.

LE DIFFÉRENTIEL WCS-WTI

- Le WCS est généralement vendu à un prix inférieur au WTI en raison des différences de qualité et de coûts de transport. Le brut lourd est plus difficile à traiter et nécessite un équipement spécialisé dans les raffineries.
- Le différentiel entre le WCS et le WTI est en moyenne entre 10 et 15 dollars US le baril. Toutefois, au cours de l'automne 2018, l'écart a atteint un niveau record de plus de 50 USD par baril en raison d'une capacité pipelinrière insuffisante.
- Dans le deuxième trimestre de 2020, les prix du pétrole brut ont chuté en raison de l'effondrement de la demande causée par la pandémie mondiale. Les raffineries américaines ont drastiquement réduit leurs activités et leurs commandes de pétrole brut lourd canadien.
- À partir du T3 2020, l'assouplissement des mesures de confinement a conduit à une reprise de la demande et à une hausse des prix qui a duré tout au long de 2021, s'accroissant au cours du premier semestre de 2022 à la suite de l'invasion russe de l'Ukraine. Après avoir atteint un sommet en juin 2022, les prix ont suivi une tendance à la baisse en raison de l'augmentation des stocks mondiaux et des préoccupations concernant le ralentissement de la demande dans un contexte de hausse des taux d'intérêt.



PRINCIPAUX PIPELINES RÉGLEMENTÉS PAR LA REC

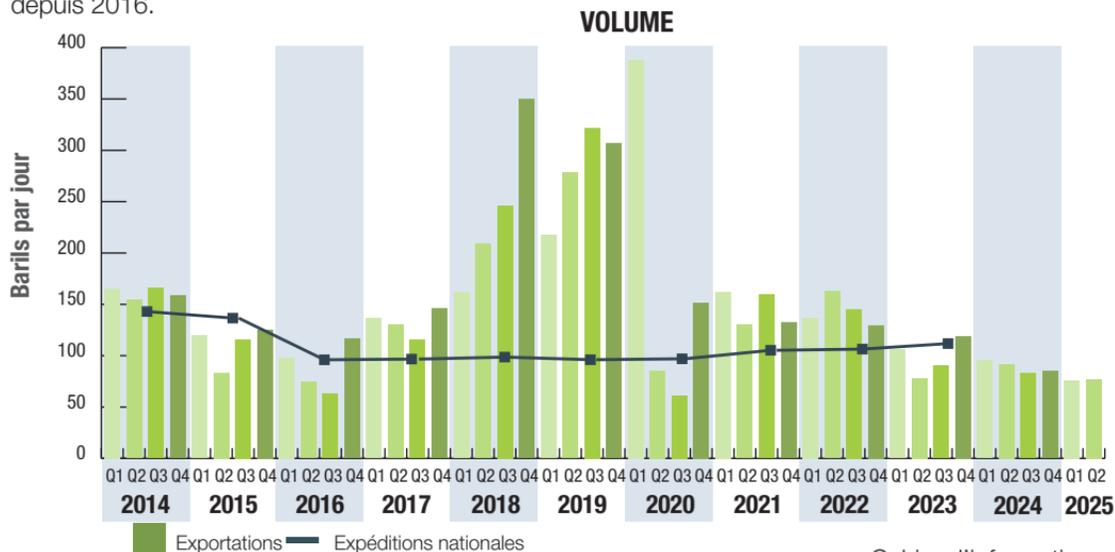


PÉTROLE BRUT PAR VOIE FERRÉE

Au cours de la dernière décennie, les expéditions de pétrole par chemin de fer ont fortement varié, sous l'effet des fluctuations des prix mondiaux du pétrole et de la capacité de transport disponible. Les exportations ont chuté de façon marquée en 2015-2016 dans un contexte de baisse des prix, puis ont bondi en 2018, les contraintes touchant les pipelines dans l'Ouest canadien ayant entraîné un recours accru au transport ferroviaire.

Les exportations ont atteint un sommet de 412 Mb/j en février 2020, juste avant qu'un repli des prix lié à la pandémie entraîne une forte baisse des volumes. Bien que les exportations aient brièvement rebondi, elles se sont depuis stabilisées à des niveaux inférieurs aux sommets précédents.

Les expéditions nationales de mazout et de pétrole brut, quant à elles, sont demeurées relativement stables depuis 2016.

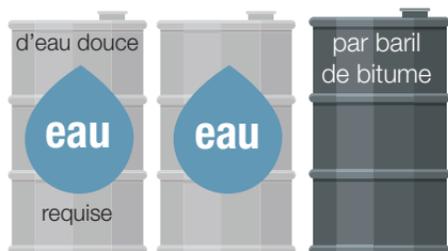


SABLES BITUMINEUX : CONSIDÉRATIONS ENVIRONNEMENTALES

EAU

Extraction minière :

2,1 barils

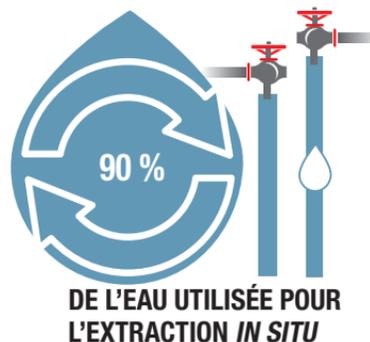
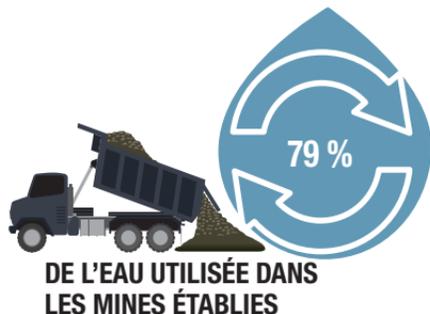


Extraction *in situ* : en moyenne

0,15 baril



Les exploitants des sables bitumineux recyclent environ



GAZ À EFFET DE SERRE

13 % des émissions totales de GES au Canada en 2023 et **0,18 %** des émissions mondiales en 2022

De 2000 à 2023, l'intensité des émissions par baril a diminué de



en raison des **améliorations technologiques et de l'efficacité énergétique**, de la réduction des émissions de gaz d'échappement et de la réduction du pourcentage de bitume brut transformé en pétrole brut synthétique.



SUPERFICIE

- Superficie des sables bitumineux **142 200 km²**
- Superficie minière exploitée **4 800 km²**
- Superficie minière exploitable **953 km²**
- Bassins de résidus **257 km²**

En comparaison :

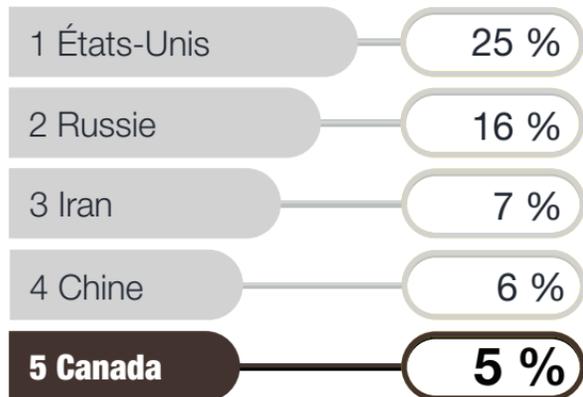
- Superficie totale du Canada **10 000 000 km²**
- Forêt boréale canadienne **2 700 000 km²**

Gaz naturel

CONTEXTE INTERNATIONAL

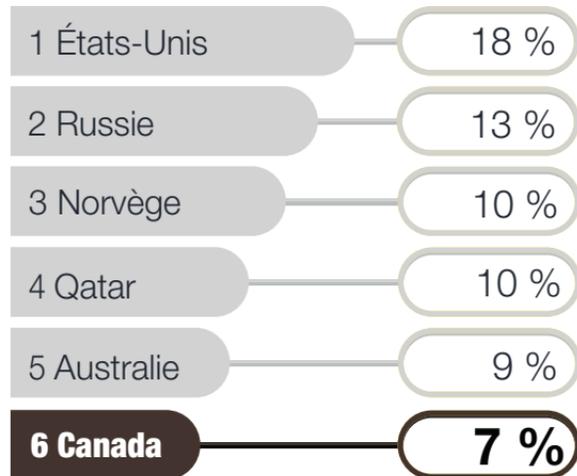
Production mondiale – 413 Gpi³/j

(11,7 Gm³/j) (2024, DONNÉES PRÉLIMINAIRES)

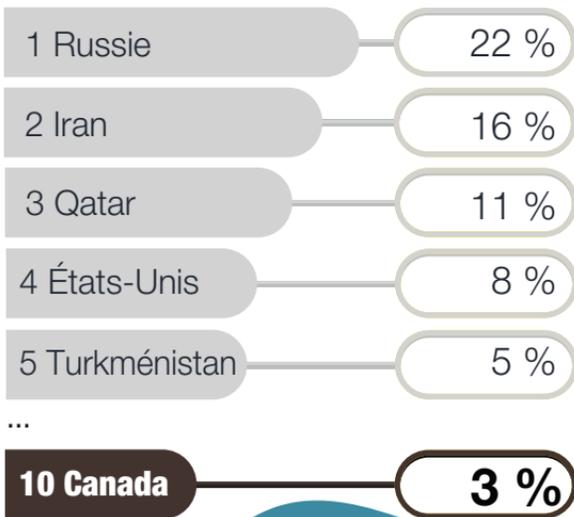


Exportations mondiales – 119 Gpi³/j

(3,4 Gm³/j) (2024, DONNÉES PRÉLIMINAIRES)

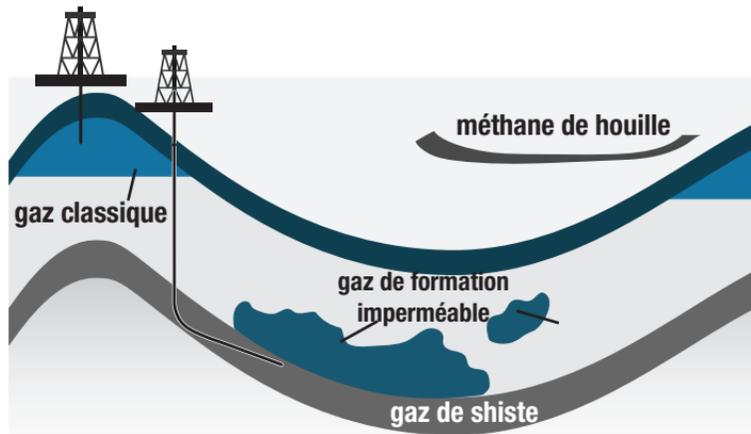
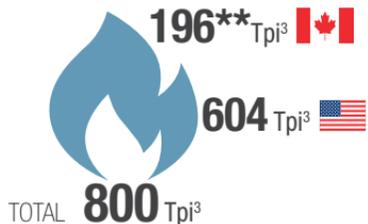


Réserves mondiales prouvées – 7 604 Tpi³ (215 Tm³) (Début de 2024)



RESSOURCES AU CANADA ET AUX ÉTATS-UNIS

RÉSERVES PROUVÉES* (Début de 2024)



RESSOURCES COMMERCIALISABLES ET TECHNIQUEMENT RÉCUPÉRABLES*

Canada, total fin de

l'année 2023 **1 368** Tpi³

classiques

380 Tpi³

non classiques

988 Tpi³

(méthane de houille, gaz de schiste et de formation imperméable)

États-Unis, total, fin de

l'année 2020 **2 973** Tpi³

Portion des gaz de schiste et de formation imperméable **2 172** Tpi³

Portion des autres types de gaz **801** Tpi³

Total mondial, fin de l'année 2022 **28 358** Tpi³

Portion des ressources classiques **14 867** Tpi³

Portion des ressources non classiques **13 490** Tpi³

* Veuillez consulter *Annexe 2 : Unités et facteurs d'équivalence* pour les définitions des réserves prouvées et des ressources récupérables.

** Une approximation de RNCan fondée sur les données disponibles publiquement en date d'août 2025.

MARCHÉ CANADA – ÉTATS-UNIS (2024)

Le marché canadien du gaz naturel est fortement intégré au marché américain, surtout en raison de l'emplacement des bassins d'approvisionnement et des centres de consommation, de l'accessibilité aux infrastructures de transport et des accords commerciaux qui existent entre les deux pays. Ces facteurs permettent aux consommateurs et aux distributeurs des deux pays d'accéder librement aux fournisseurs de gaz naturel les plus abordables.

Production commercialisable moyenne, Canada 18,8 Gpi³/j (0,53 Gm³/j)



10 % sources classiques

90 % sources non classiques*

Production commercialisable moyenne, É.-U. 103,2 Gpi³/j (2,92 Gm³/j)



6 % sources classiques

94 % sources non classiques*

* Les sources non classiques comprennent le gaz de formation imperméable, le méthane de houille et le gaz de schiste.



Production Canada – États-Unis

122,0 Gpi³/j (3,46 Gm³/j)

Importations de GNL



39 Mpi³/j 

45 Mpi³/j 

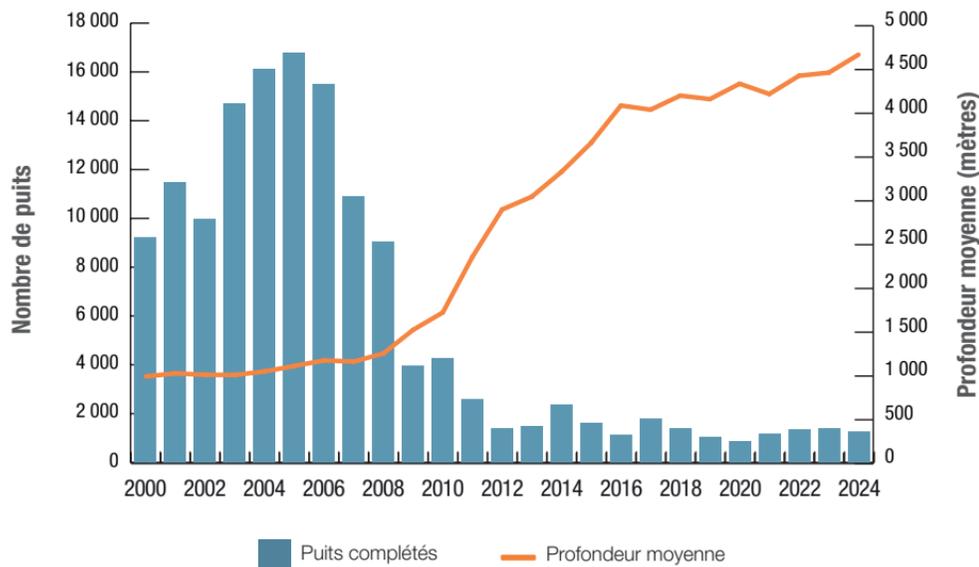
Exportations de GNL



3 Mpi³/j 

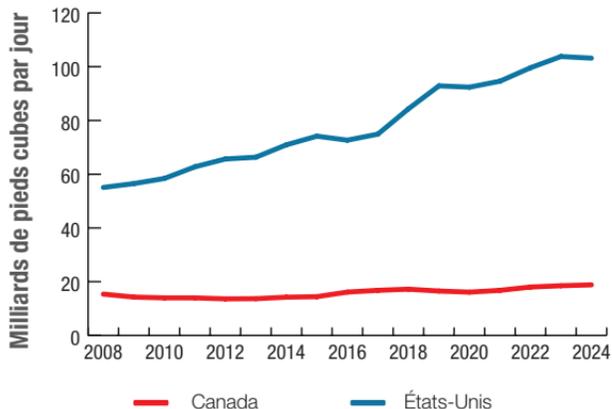
11 932 Mpi³/j 

NOMBRE ET PROFONDEUR MOYENNE DES PUIITS DE GAZ NATUREL RÉALISÉS DANS L'OUEST CANADIEN

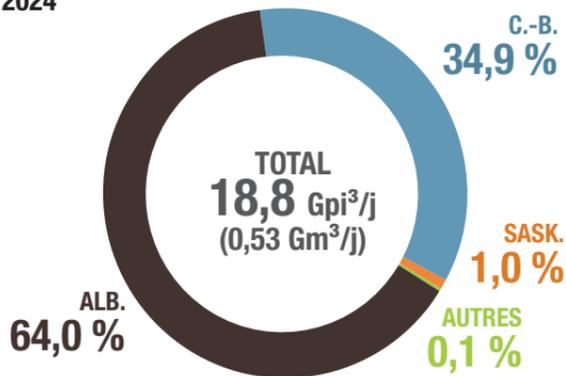


Alors que la production canadienne de gaz naturel est demeurée relativement stable et que le nombre de puits a connu une baisse, la productivité des puits a cependant augmenté avec le temps. Cette augmentation reflète le recours accru aux techniques de forage horizontal et au prolongement des puits.

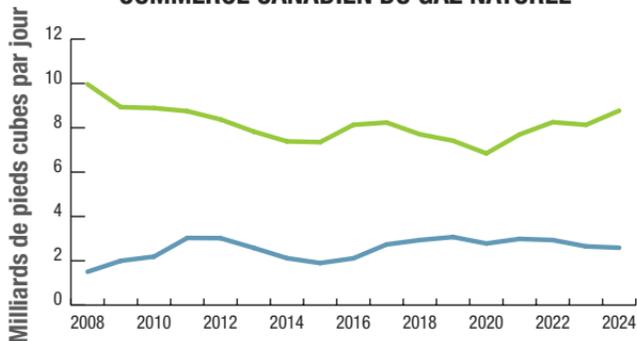
PRODUCTION COMMERCIALISABLE DE GAZ NATUREL AU CANADA ET AUX ÉTATS-UNIS



PRODUCTION COMMERCIALISABLE PAR PROVINCE, 2024



COMMERCE CANADIEN DU GAZ NATUREL



Exportations canadiennes vers les É.-U.



Importations canadiennes des É.-U.



- En raison des quantités élevées de gaz naturel dans le nord-est des États-Unis et la courte distance à parcourir pour transporter le gaz naturel à partir des bassins d’approvisionnement jusqu’aux consommateurs, les importations de gaz naturel depuis les États-Unis vers l’est du Canada sont en hausse.
- Les exportations de gaz naturel provenant du Canada vers l’ouest et le Midwest des É.-U. sont toujours importantes.
- Depuis 2009, le Canada importe du gaz naturel liquéfié (GNL) d’autres pays via le terminal GNL Canaport à Saint John, N.-B.
- Depuis 2017, le Canada exporte également de petites quantités de GNL vers d’autres pays via le port de Vancouver, C.-B.



Les exportations canadiennes sont en grande partie destinées vers le marché des États-Unis.



Ceci représente **99 % des importations et 9 % des besoins de consommation des États-Unis.**

La valeur des exportations canadiennes nettes (exportations moins importations) s’élevait à **6,3 milliards de dollars** en 2024.

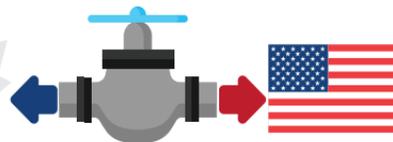
Le gaz naturel des États-Unis représente

98 %

des importations et

16 %

des besoins de consommation du Canada.



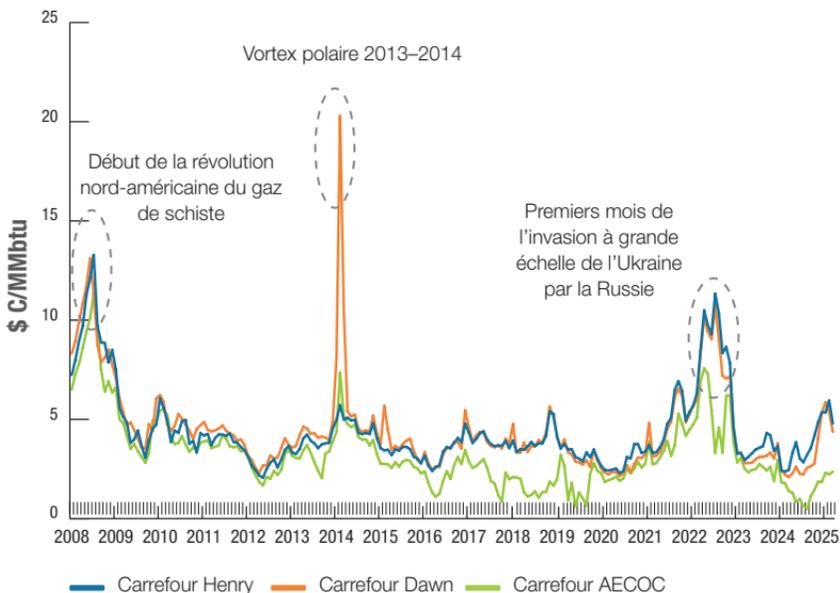
PRIX EN AMONT

Le carrefour AECO est le principal centre d'échange de gaz naturel au Canada et le prix AECO sert de prix de référence pour le commerce en gros du gaz naturel de l'Alberta.

PRIX AECO

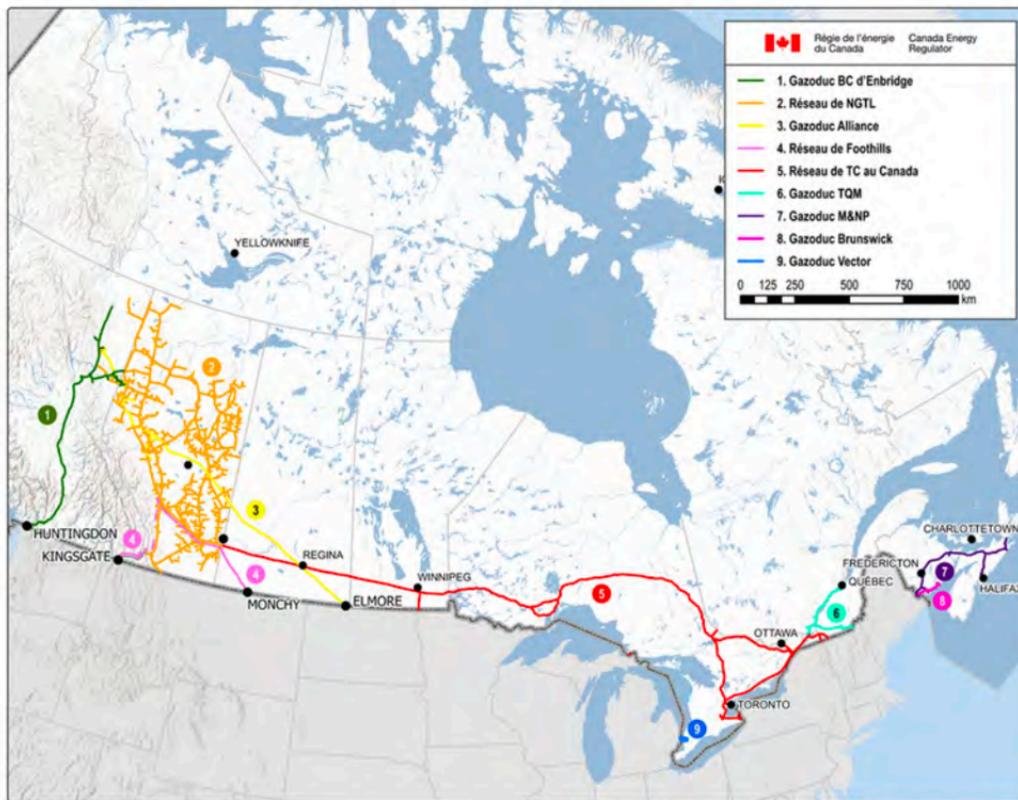
Moyenne : 2009-2016	3,38 \$/MMbtu
Moyenne : 2017	2,20 \$/MMbtu
Moyenne : 2018	1,53 \$/MMbtu
Moyenne : 2019	1,80 \$/MMbtu
Moyenne : 2020	2,24 \$/MMbtu
Moyenne : 2021	3,64 \$/MMbtu
Moyenne : 2022	5,43 \$/MMbtu
Moyenne : 2023	2,64 \$/MMbtu
Moyenne : 2024	1,39 \$/MMbtu

PRIX AU COMPTANT MENSUELS MOYENS DU GAZ NATUREL



TRANSPORT

GAZODUCS RÉGLEMENTÉS PAR LA REC

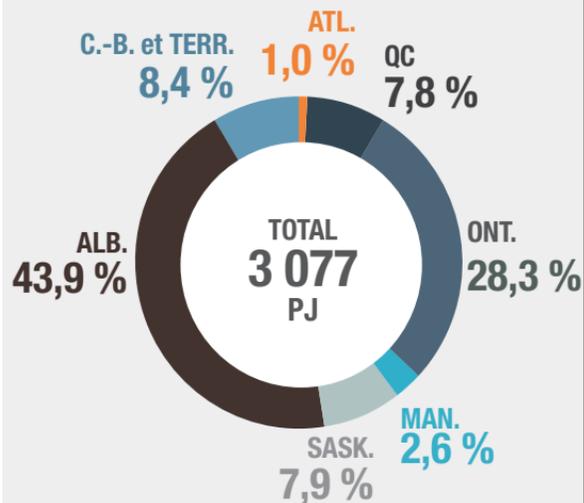


CONSOMMATION DE GAZ NATUREL

UTILISATION FINALE DU GAZ NATUREL PAR SECTEUR, 2022

Secteur	Utilisation de l'énergie (PJ)	Utilisation de l'énergie (Gpi ³ /j)	Pourcentage du total
Résidentiel	673,3	1,75	21,9 %
Commercial	608,6	1,58	19,8 %
Industriel	1740,6	4,52	56,6 %
Transports	4,8	0,01	0,2 %
Agricole	49,8	0,13	1,6 %
Total	3 007,1	7,99	100 %

CONSOMMATION DE GAZ NATUREL PAR PROVINCE, 2022

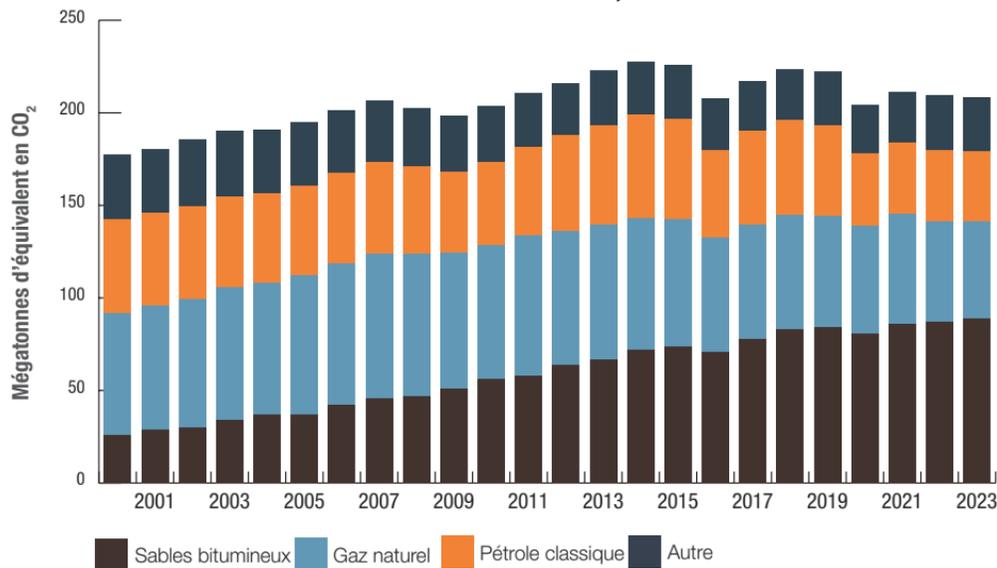


PLEINS FEUX SUR LE PÉTROLE ET LE GAZ

Les émissions de GES liées à la production de pétrole et de gaz **ont augmenté de 17 % entre 2000 et 2023**, principalement en raison de l'augmentation de la production de sable bitumineux, surtout l'extraction in situ.

Au cours de cette période, les émissions liées à la production de sable bitumineux a **plus que triplé** tandis que les émissions liées au pétrole classique et au gaz naturel ont **diminué de 23 %**.

ÉMISSIONS DE GES PAR LES SECTEURS PÉTROLIER ET GAZIER AU CANADA, 2000-2023



Liquides de gaz d'hydrocarbures (LGHs)

L'OFFRE ET LA DEMANDE* (2024)

Production canadienne



Propane



Butane



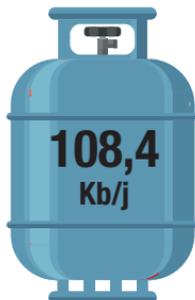
Éthane



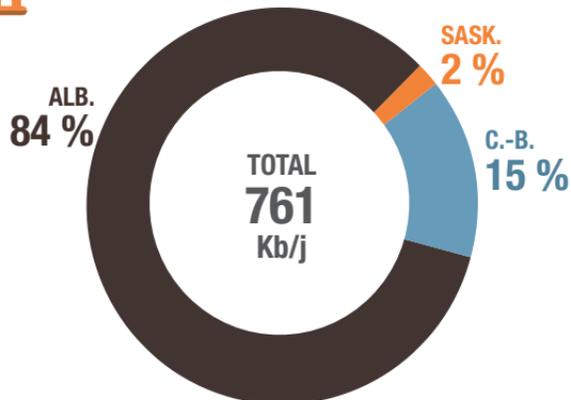
Exportations



Importations



PRODUCTION DE LGN DES USINES
DE TRAITEMENT DU GAZ PAR
PROVINCE (2024)



*Ne comprend pas les condensats et les pentanes et homologues supérieurs, lesquels sont inclus dans le pétrole brut, mais comprend les GPL produits par les raffineries. Une partie de la production des raffineries a été estimée pour des raisons de confidentialité.

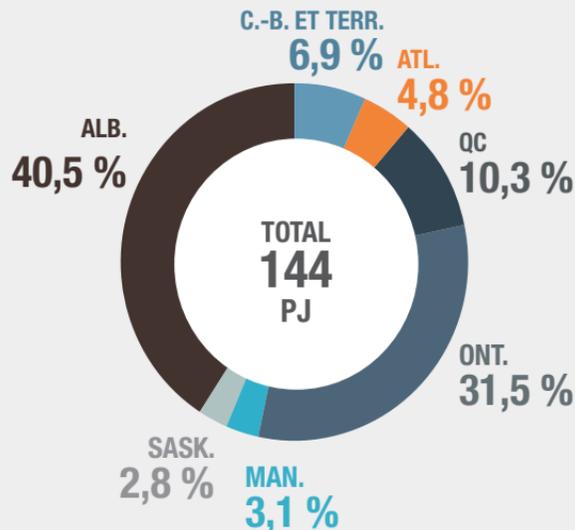
UTILISATION DE L'ÉNERGIE PROVENANT DE LIQUIDES DE GAZ NATUREL

LA CONSOMMATION TOTALE D'ÉNERGIE TIRÉE DES LIQUIDES DE GAZ NATUREL S'ÉLEVAIT À 144 PJ EN 2022.

Secteur	Utilisation de l'énergie* (PJ)	Pourcentage du total
Résidentiel	16,7	11,6 %
Commercial	38,0	26,4 %
Industriel	67,4	46,9 %
Transports	11,9	8,3 %
Agricole	9,8	6,8 %
Total	143,8	100 %

* Consommation d'énergie secondaire

CONSOMMATION D'ÉNERGIE TIRÉE DES LIQUIDES DE GAZ NATUREL PAR PROVINCE, 2022



Produits pétroliers raffinés (PPRs)

RAFFINERIES DE PÉTROLE

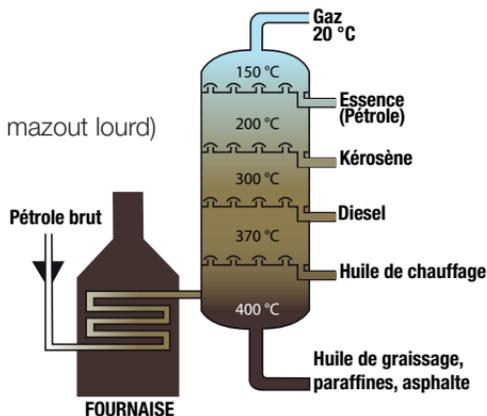
Les raffineries de pétrole transforment le pétrole brut en divers produits pétroliers raffinés (PPRs, p. ex. lessence et le diesel). D'autres installations, comme les usines d'asphalte, les usines de lubrifiants, les installations de valorisation et certaines usines pétrochimiques, transforment également le pétrole brut afin de produire une gamme restreinte de produits particuliers.

ACTIVITÉS DES RAFFINERIES

- **Distillation du pétrole brut** : séparation des produits du pétrole brut par chauffage
- **Traitement supplémentaire** : p. ex. craquage catalytique, reformage, cokage
- **Mélange de produits** : les PPR d'utilisation finale sont habituellement mélangés à des additifs ou à des carburants renouvelables

PRODUCTION DES RAFFINERIES

- Carburants de transport (essence, diesel, carburants d'aviation, mazout lourd)
- Huile de chauffage
- Gaz de pétrole liquéfié (propane et butane de raffineries)
- Matières premières pétrochimiques
- Autres produits (p. ex. kérosène, huiles de graissage, graisses lubrifiantes, paraffines, asphalte)



L'OFFRE ET LA DEMANDE* (2024)

Production nette
canadienne



Exportations



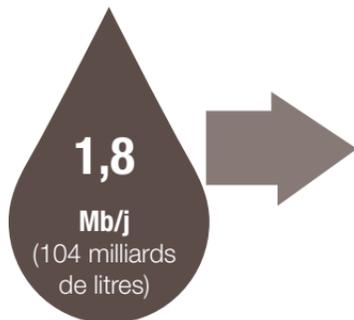
Importations



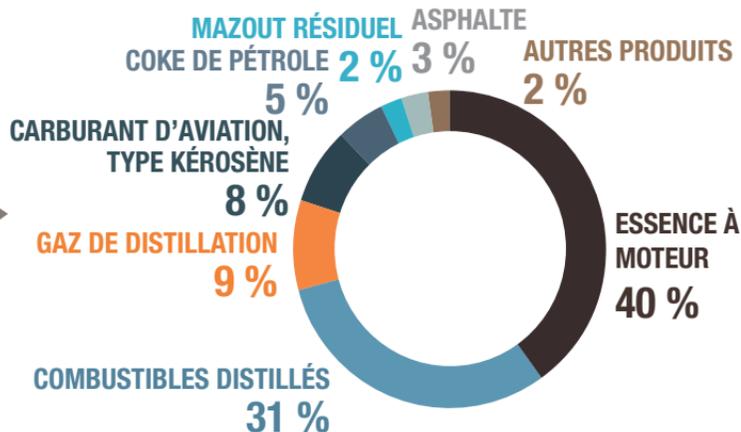
PÉTROLE BRUT EXPÉDIÉ AUX RAFFINERIES CANADIENNES



Consommation au Canada



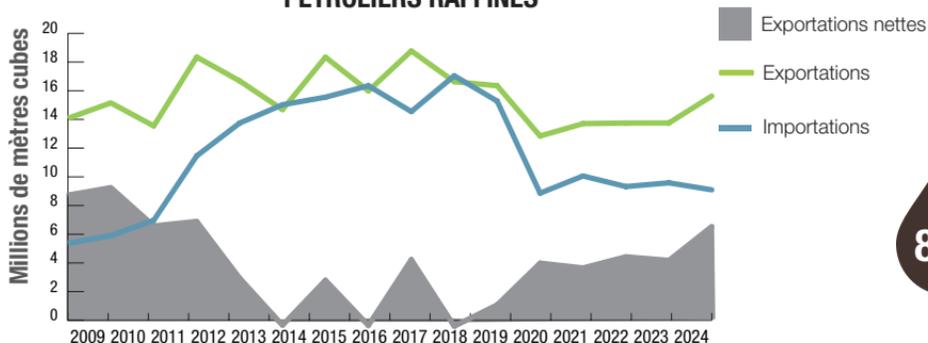
CONSOMMATION PAR PRODUIT 2024*



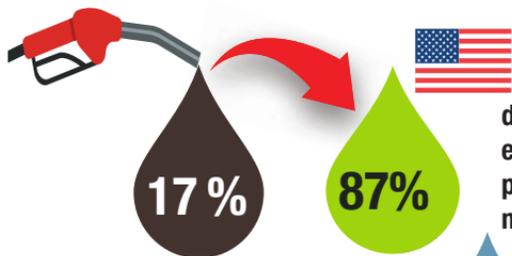
* Certaines parts de produits sont fondées sur les estimations de Ressources naturelles Canada.

COMMERCE

COMMERCE CANADIEN DES PRINCIPAUX PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS



Essentiellement de l'essence à moteur, du diesel, du carburacteur, du mazout et du kérosène



de la production canadienne de produits pétroliers raffinés est exportée

de la valeur en dollars des exportations canadiennes de produits pétroliers raffinés sont destinées au marché des États-Unis

25%

des importations américaines proviennent du Canada



de la consommation canadienne totale est importée. En termes de valeur :



71 %
États-Unis



8 %
Pays-Bas



4 %
Royaume-Uni



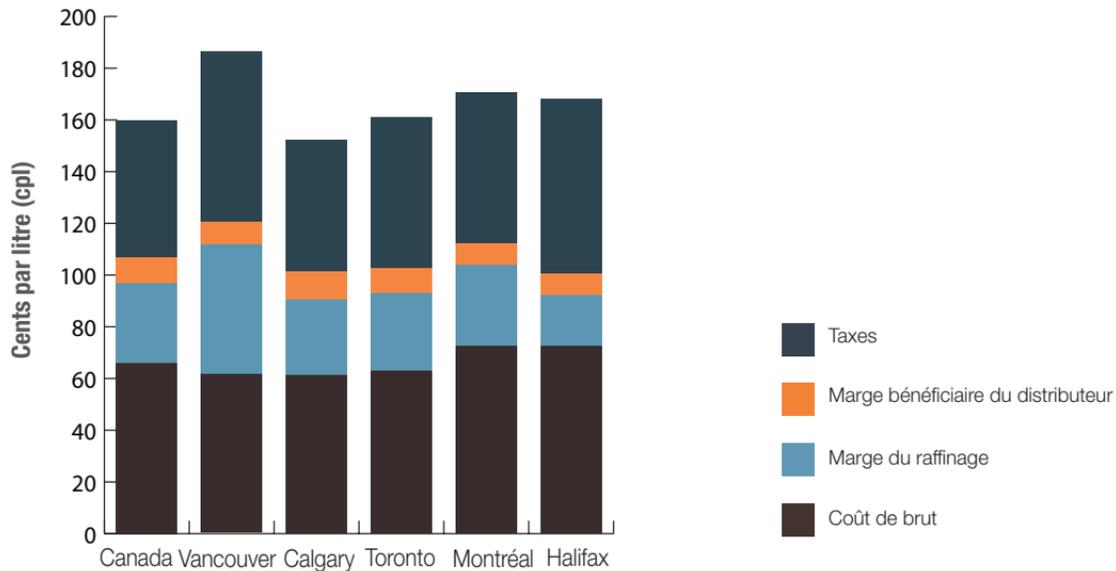
3 %
Belgique



3 %
Corée du Sud

PRIX DE DÉTAIL

PRIX MOYEN DE L'ESSENCE ORDINAIRE AU CANADA, 2024



CAPACITÉ DES RAFFINERIES

RAFFINERIES DE PÉTROLE CANADIENNES PAR NOMBRE ET PAR CAPACITÉ*, 2023

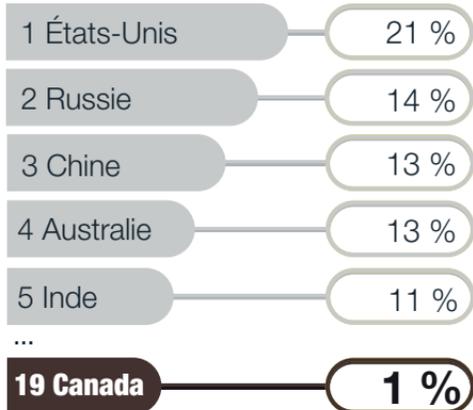
Province	Raffinerie de pétrole		Usines d'asphalte		Usines de lubrifiant (utilisant du pétrole brut comme matière première)		Total	
	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité
Alberta	4	530	-	-	-	-	4	530
Colombie-Britannique	2	67	-	-	-	-	2	67
Nouveau-Brunswick	1	320	-	-	-	-	1	320
Ontario	4	393	-	-	1	16	5	409
Québec	2	372	-	-	-	-	2	372
Saskatchewan	1	135	2	52	-	-	3	187
Total	14	1 817	2	52	1	16	17	1 885

* Les capacités sont en kb/j. La raffinerie Come by Chance à Terre-Neuve-et-Labrador est en voie d'être convertie en raffinerie de biocarburants.

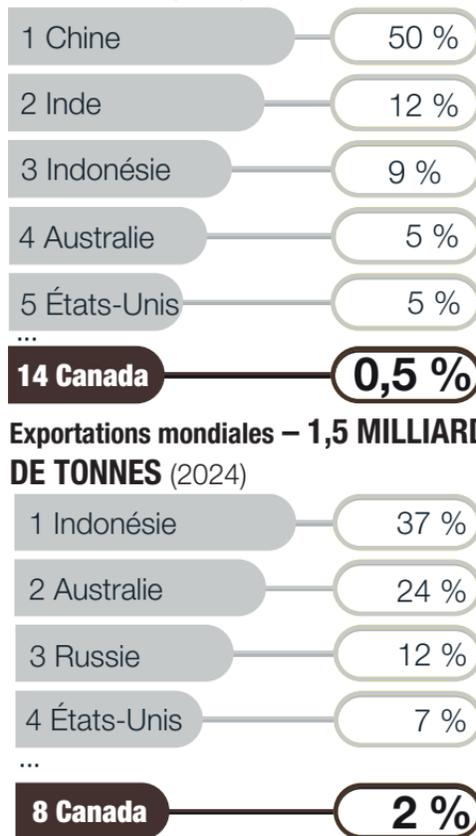
Charbon

CONTEXTE INTERNATIONAL

Réserves prouvées à l'échelle mondiale –
1 166 MILLIARDS DE TONNES (2023)



Production mondiale – **8,8 MILLIARDS DE TONNES** (2024)



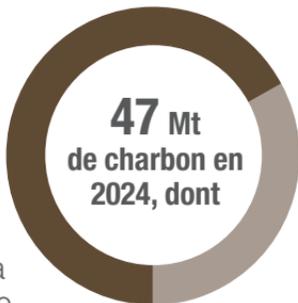
PRODUCTION ET UTILISATION

Le Canada a produit

67 %

DE CHARBON MÉTALLURGIQUE

utilisé pour la fabrication de l'acier ainsi que



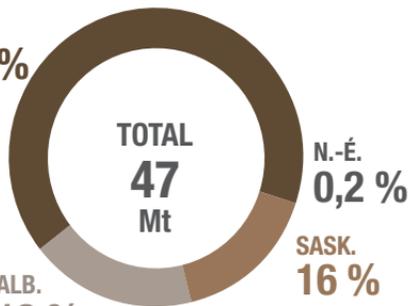
33 %

DE CHARBON THERMIQUE
utilisé pour l'électricité.

PRODUCTION DE CHARBON PAR PROVINCE, 2024

C.-B.

65 %



ALB.
18 %

N.-É.
0,2 %

SASK.
16 %

La production d'électricité a consommé



de charbon en 2023,

soit une baisse de

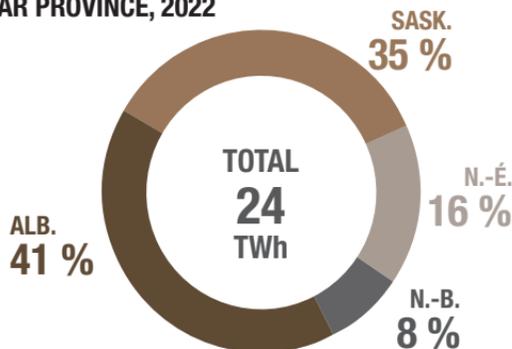
70 %

par rapport à



en 2010.

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ AU CHARBON PAR PROVINCE, 2022



ALB.
41 %

SASK.
35 %

N.-É.
16 %

N.-B.
8 %

DISPONIBILITÉ AU PAYS (2024)



Sert principalement à la production d'électricité en Alberta et en Saskatchewan

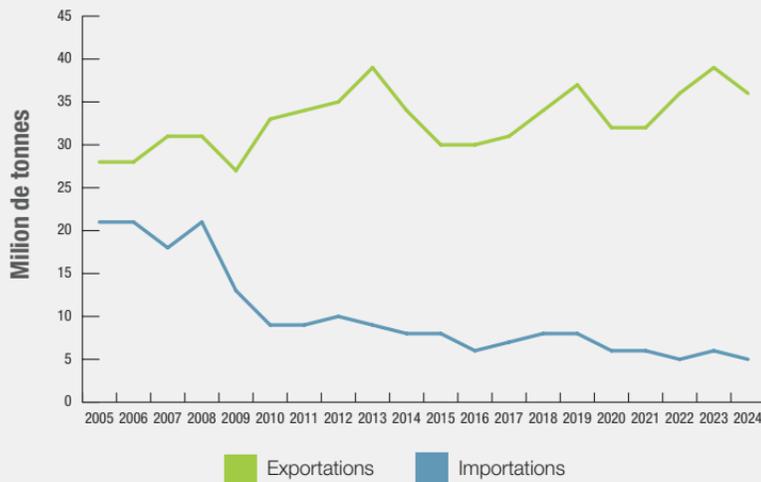


Sert également aux applications métallurgiques



COMMERCE

COMMERCE CANADIEN DU CHARBON



Les exportations du Canada sont principalement du charbon métallurgique (**81 %** en 2024).

COMMERCE (2024)

**9,7 milliards de dollars
d'exportations de charbon**

EXPORTATIONS



**Principales
destinations**

28 % Corée du Sud

27 % Chine

25 % Japon

**2 % des exportations canadiennes sont
destinées aux États-Unis,**



ce qui représente **19 %**
des importations de charbon
des États-Unis.

IMPORTATIONS



**1,1 milliard de dollars
d'importations de charbon**

71 % des importations canadiennes
proviennent des États-Unis.



ANNEXES

Annexe 1 : Notes méthodologiques

Dans la présente publication, les industries de l'énergie s'entendent généralement comme englobant : l'extraction de pétrole et de gaz, l'extraction du charbon, l'extraction de l'uranium, la production, le transport et la distribution d'électricité, le transport par pipeline, la distribution de gaz naturel, la production de biocarburants, les raffineries de pétrole et les activités de soutien à l'extraction de pétrole et de gaz. Le secteur pétrolier et gazier est un sous-ensemble de ces industries et, dans la présente publication, il comprend l'extraction de pétrole et de gaz et les activités de soutien, le transport par pipeline et la distribution du pétrole et du gaz, ainsi que les raffineries de pétrole.

Les industries d'énergie propre, telles que la production d'électricité renouvelable et nucléaire, la production de biocarburants et les installations de captage et stockage du carbone, sont incluses dans la définition des industries de l'énergie. Certaines industries liées à l'énergie, par exemple les grossistes distributeurs de produits pétroliers et la fabrication de produits du charbon, sont exclues faute de données disponibles.

La présente publication reflète l'état de disponibilité des données au moment de sa préparation. Les données peuvent faire l'objet de révisions par les sources statistiques. Dans certains cas, plusieurs sources existent et des écarts peuvent survenir en raison de différences conceptuelles ou méthodologiques. De plus, il est possible que certains totaux ne correspondent pas exactement en raison de l'arrondissement.

Annexe 2 : Unités et facteurs d'équivalence

PRÉFIXES ET ÉQUIVALENTS

Préfixe				
SI/métrique		Impérial	Équivalent	
k	kilo	M	mille	10^3
M	méga	MM	million	10^6
G	giga	B	milliard	10^9
T	téra	T	mille milliards	10^{12}
P	péta	-	billiard (million de milliards)	10^{15}

Notes

- Tonne peut être abrégée par « t », à ne pas confondre avec « T » pour téra ou mille milliards;
- Les chiffres romains sont parfois utilisés avec les unités impériales (ce qui peut semer la confusion avec le « M » du système métrique).

PÉTROLE BRUT

En amont

- Les réserves sont habituellement exprimées en barils ou en multiples de cette unité (million de barils)
- La production et la capacité sont souvent exprimées en barils par jour ou en multiples de cette unité (millier de barils/jour ou kb/j, million de barils/jour ou Mb/j)
- Unité métrique : 1 mètre cube = 6,2898 barils
- L'Agence internationale de l'énergie utilise le poids (tonne) plutôt que le volume

En aval (produits pétroliers)

- Les volumes de produits raffinés sont habituellement exprimés en litres;
- 1 000 litres = 1 mètre cube
- É.-U. : 1 gallon américain = 3,785 litres

GAZ NATUREL

Volume

- Les réserves et la production sont habituellement exprimées en pieds cubes ou en multiples de cette unité (milliard de pieds cubes ou Gpi³; mille milliards de pieds cubes ou Tpi³)
- La production et la capacité sont habituellement exprimées en pieds cubes par jour ou en multiples de cette unité (Gpi³/j, Tpi³/j)
- Unité métrique : 1 mètre cube = 35,3147 pieds cubes

Densité

- 1 million de tonnes de GNL = 48,0279 milliards de pieds cubes

Prix

Basé sur le volume :

- cents par mètre cube (¢/m³) (prix au consommateur au Canada)
- \$ par centaine de pieds cubes (\$/Cpi³) (prix au consommateur aux États-Unis)

Basé sur le contenu énergétique :

- \$ CA par gigajoule (\$/GJ) (prix d'entreprise au Canada)
- \$ US par million d'unités thermiques britanniques (\$ US/MMbtu) (prix d'entreprise aux États-Unis, GNL)

URANIUM

- 1 tonne métrique = 1 000 kilogrammes d'uranium métallique (U)
- É.-U. : en livres d'oxyde d'uranium (U₃O₈)
- 1 lb de U₃O₈ = 0,84802 lb U = 0,38465 kg d'U

CHARBON

- 1 tonne métrique = 1 000 kilogrammes
- É.-U. : 1 tonne américaine = 2 000 livres
- 1 tonne métrique = 1,10231 tonne américaine

ÉLECTRICITÉ

Capacité

- Puissance maximale nominale qui peut être fournie à un moment donné, exprimée communément en mégawatts (MW)

Capacité totale

- Capacité nominale du générateur installé

Production et ventes

- Circulation d'électricité pendant un certain temps, exprimée en wattheures ou ses multiples :
 - kilowattheures ou kWh (p. ex. consommateur)

- mégawattheures ou MWh (p. ex. centrale)
- gigawattheures ou GWh (p. ex. service public)
- térawattheures ou TWh (p. ex. production nationale)

De la capacité à la production

- Une génératrice d'une puissance de 1 MW fonctionnant à plein rendement pendant une heure produit 1 MWh d'électricité
- Au cours d'une année, cette génératrice pourrait produire jusqu'à 8 760 MWh (1 MW \times 24 h \times 365 jours)
- Les génératrices sont rarement utilisées à plein rendement au fil du temps en raison de facteurs comme les besoins en entretien, les ressources restreintes et la faible demande
- Le « facteur de capacité » est le rapport entre la production réelle et la pleine capacité potentielle

TENEUR ÉNERGÉTIQUE

Au lieu d'utiliser des unités « naturelles » (comme le volume et le poids), on peut caractériser les sources d'énergie en fonction de leur teneur énergétique, ce qui permet la comparaison entre diverses sources

- Unités métriques : joules ou multiples (gigajoules ou GJ, térajoules ou TJ, pétajoules ou PJ)
- É.-U. : 1 unité thermique britannique (BTU) = 1 055,06 joules
- AIE : bilans énergétiques exprimés en équivalents de pétrole :
 - millier de tonnes d'équivalents de pétrole (ktep)
 - millier de tonnes d'équivalents de pétrole (Mtep)

Valeurs représentatives

- 1 m³ de pétrole brut = 39,0 GJ
- 1 000 m³ de gaz naturel = 38,3 GJ
- 1 MWh d'électricité = 3,6 GJ

- 1 tonne métrique de charbon = 29,3 GJ
- 1 tonne métrique de déchets ligneux = 18,0 GJ
- 1 tonne métrique d'uranium = de 420 000 GJ à 672 000 GJ

RESSOURCES ET RÉSERVES DE GAZ NATUREL

Réserves prouvées

Volumes de gaz naturel provenant d'accumulations connues, de qualité commercialisable, dont la récupération est démontrée avec un degré raisonnable de certitude, à la date de l'estimation, dans les conditions économiques, technologiques, réglementaires et opérationnelles actuelles, et qui sont aptes à être livrés au marché dans un délai raisonnable.

Ressources commercialisables/techniquement récupérables

Les ressources sont les quantités - découvertes ou non - accumulées souterrain. Les ressources découvertes sont les quantités contenues dans des réservoirs qui sont la cible de forages et qui sont hors de portée des gazoducs et des marchés actuels. La construction de pipelines rendrait récupérables certaines accumulations de gaz au moyen des technologies et dans les conditions économiques actuelles.

Les ressources non découvertes sont les quantités que l'on juge récupérables dans les conditions économiques et technologiques actuelles ou prévues, en s'appuyant sur les données géologiques disponibles, mais dont l'existence n'a pas été prouvée par des forages. Ces ressources pourraient tout aussi bien se trouver à proximité des pipelines ou en être éloignées.

Annexe 3 : Abréviations

AEC	actifs énergétiques canadiens
AECO	Alberta Energy Company
AEPT	approvisionnement en énergie primaire totale
AER	Régie de l'énergie de l'Alberta
AESO	Alberta Electric System Operator
AIE	Agence internationale de l'énergie
b/j	baril par jour
CA	courant alternatif
CANDU	Canada deutérium uranium
CanREA	Association canadienne de l'énergie renouvelable
CC	courant continu
CCIE	Centre canadien d'information sur l'énergie
CEPETP	compte économique des produits environnementaux et de technologies propres
CPL	cents par litre
CRSNG	Conseil national de recherches en science naturelle et en génie du Canada
CSC	captage et stockage du carbone
CSRN	compte satellite des ressources naturelles
CSUC	captage, stockage et utilisation du carbone
ECCC	Environnement et changement climatique Canada

États

Ala.	– Alabama
Ariz.	– Arizona
Ark.	– Arkansas
Calif.	– Californie
Colo.	– Colorado
Conn.	– Connecticut
Del.	– Delaware
D.C.	– District de Columbia
Fla.	– Floride
Ga.	– Géorgie
Ill.	– Illinois
Ind.	– Indiana
Kans.	– Kansas
Ky.	– Kentucky
La.	– Louisiane
Me.	– Maine
Md.	– Maryland
Mass.	– Massachusetts
Mich.	– Michigan
Minn.	– Minnesota
Miss.	– Mississippi
Mo.	– Missouri
Mont.	– Montana
Nebr.	– Nebraska
Nev.	– Nevada
N.H.	– New Hampshire

	N.J. – New Jersey	GJ	gigajoule
	N.Mex. – Nouveau-Mexique	Gm ³ /j	milliard de mètres cubes par jour
	N.Y. – New York	GNCC	gaz naturel à cycle combiné
	N.C. – Caroline du Nord	GNL	gaz naturel liquéfié
	N.D. – Dakota du Nord	Gpi ³ /j	milliard de pieds cubes par jour
	Okla. – Oklahoma	GPL	gaz de pétrole liquéfié
	Ore. – Oregon	GWh	gigawattheure
	Penn. – Pennsylvanie	IDCE	investissement direct canadien à l'étranger
	R.I. – Rhode Island	IDE	investissement direct étranger
	S.C. – Caroline du Sud	IHA	Association internationale de l'hydroélectricité
	S.D. – Dakota du Sud	IPC	indice des prix à la consommation
	Tenn. – Tennessee	kb/j	millier de barils par jour
	Tex. – Texas	kg	kilogramme
	Vt. – Vermont	km	kilomètre
	Va. – Virginie	km ²	kilomètre carré
	Wash. – Washington	kt	kilotonne
	W.Va. – Virginie-Occidentale	kWh	kilowattheure
	Wis. – Wisconsin	L	litre
	Wyo. – Wyoming	lb	livre
É.-U.	États-Unis	LGH	liquides de gaz d'hydrocarbures
EAU	Émirats arabes unis	LGN	liquides de gaz naturel
EDL	entreprise de distribution locale	m	mètre
EGS	enhanced geothermal system	m ²	mètre carré
EIA	Energy Information Administration (É.-U.)	m ³	mètre cube
Équivalent de CO ₂	équivalent de dioxyde de carbone	Mb/j	million de barils par jour
G7	les sept pays développés les plus riches : le Canada, la France, l'Allemagne, l'Italie, le Japon, le Royaume-Uni et les États-Unis	MJ	mégajoule
GES	gaz à effet de serre	MMbtu	million d'unités thermiques britanniques (British Thermal Units)
		Mpi ³ /j	million de pieds cubes par jour

Mt	million de tonnes; mégatonne	R-D	recherche et développement
Mt/a	million de tonnes par année	R-D-D	recherche, développement et démonstration
Mtep	million de tonnes d'équivalents de pétrole	REC	Régie de l'énergie du Canada
MW	mégawatt	REL	réacteur à eau légère
NYMEX	New York Mercantile Exchange	RELp	réacteur à eau lourde sous pression
OCDE	Organisation de coopération et de développement économiques	RNCan	Ressources naturelles Canada
PIB	produit intérieur brut	RNCan OEE	RNCan Office de l'efficacité énergétique
PJ	pétajoule	RU	Royaume-Uni
PPR	produits pétroliers raffinés	SCF	Service canadien des forêts
PRM	petit réacteur modulaire	SDTC	Technologies du développement durable Canada
Provinces et territoires		StatCan	Statistique Canada
Alb. – Alberta		t	tonne
Atl. – Provinces de l'Atlantique		T-km	tonne-kilomètre
C.-B. – Colombie-Britannique		Tm3	mille milliards de mètres cubes
Î.-P.-É. – Île-du-Prince-Édouard		Tpi3	mille milliards de pieds cubes
Man. – Manitoba		TPS	taxe sur les produits et services
N.-B. – Nouveau-Brunswick		TVH	taxe de vente harmonisée
N.-É. – Nouvelle-Écosse		TWh	térawattheure
Nt – Nunavut		UE	Union européenne
Ont. – Ontario		U.S. EIA	Energy Information Administration des États-Unis
Qc – Québec		V	volt
Sask. – Saskatchewan		VE	véhicules électriques
TERR – Territoires		VEB	véhicule électrique à batterie
T.-N.-L. – Terre-Neuve-et-Labrador		VHR	véhicules hybrides électriques rechargeables
T.N.-O. – Territoires du Nord-Ouest		Vkm	voyageur-kilomètre
Yn – Yukon		WCS	Western Canada Select
P/T	provincial/territorial	WTI	West Texas Intermediate
PV	photovoltaïque	\$ US	dollar américain

Annexe 4 : Sources

SECTION 1 : INDICATEURS CLÉS SUR L'ÉNERGIE, L'ÉCONOMIE ET L'ENVIRONNEMENT

• PRODUCTION ET FOURNITURE D'ÉNERGIE

- **Production d'énergie primaire à l'échelle internationale** : AIE. *Base de données annuelle*
- **Classements énergétiques mondiaux** : AIE. Base de données annuelle ; AIH. *World Hydropower Outlook*
- **Production d'énergie primaire par région et par provenance** : StatCan. Tableaux 25-10-0020-01, 25-10-0029-01, 25-10-0030-01, 25-10-0031-01 et 25-10-0082-01 ; RNCAN OEE. *Base de données complète sur la consommation d'énergie* ; ECCC. Tableaux spéciaux
- **Approvisionnement énergétique du Canada** : AIE. *Base de données annuelle*
- **Consommation d'énergie primaire et secondaire** : RNCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*

• CONTRIBUTIONS ÉCONOMIQUES

- **PIB** : StatCan. Tableaux 38-10-0285-01, 36-10-0221-01, 36-10-0103-01, 36-10-0103-01 et 36-10-0400-01 ; StatCan. Tableaux spéciaux ; Estimations élaborées par RNCAN
- **Emplois** : StatCan. Tableaux 38-10-0285-01, 36-10-0480-01 et 14-10-0023-01 ; StatCan. Tableaux spéciaux ; Estimations élaborées par RNCAN
- **Commerce de l'énergie** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; AIE. *Base de données annuelle* ; U.S. EIA. *U.S. Imports by Country of Origin*

- **Commerce entre le Canada et les États-Unis** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; U.S. EIA. *U.S. Imports by Country of Origin* ; U.S. Bureau of Economic Analysis. *Gross Domestic Product by State*
- **Commerce mondial de l'énergie au Canada** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; StatCan. Tableau 12-10-0168-01 ; Estimations élaborées par RNCAN
- **Recettes Publiques** : StatCan. Tableaux 33-10-0500-01 et 25-10-0065-01 ; CAPP. *Statistical Handbook, tableau 01-01* ; geoLOGIC Systems Ltd. *Daily Oil Bulletin. Données sur les ventes de terrains* ; Régie Canada–Terre-Neuve-et-Labrador de l'énergie extracôtière (anciennement *Office Canada–Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers*). *Rapport annuel* ; Régie Canada–Nouvelle-Écosse de l'énergie extracôtière (anciennement *Office Canada–Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers*). *Rapport annuel* ; Gouvernement des Territoires du Nord-Ouest. *États financiers consolidés* ; Gouvernement du Yukon. *Comptes publics* ; Relations Couronne–Autochtones et Affaires du Nord Canada. *Pétrole et gaz du Nord – Rapport annuel*

• ÉNERGIE ET ÉMISSIONS DE GES

- **Émissions de GES par secteur** : ECCC. *Rapport d'inventaire national* ; Climate Watch. *Explorateur de données*
- **Tendances indexées des émissions de GES** : ECCC. *Rapport d'inventaire national* ; StatCan. Tableaux 17-10-0005-01 et 36-10-0434-03

SECTION 2 : INVESTISSEMENT

- **Dépenses en capital** : StatCan. Tableaux 34-10-0035-01, 34-10-0036-01 et 34-10-0040-01
- **L'infrastructure énergétique du Canada** : StatCan. Tableau 36-10-0608-01
- **Les grands projets énergétiques au Canada** : RNCAN. *Inventaire des grands projets*
- **Investissement direct étranger et investissement direct canadien à l'étranger** : StatCan. Tableau 36-10-0009-01
- **Contrôle étranger** : StatCan. Tableaux 33-10-0033-01, 33-10-0005-01 et 33-10-0006-01
- **Actifs énergétiques canadiens** : Données compilées par RNCAN à partir de S&P Global Market Intelligence et des états financiers annuels de sociétés énergétiques canadiennes cotées en bourse
- **Recherche, développement et démonstration** : Compilé par RNCAN avec des sources internes
- **Dépenses de protection de l'environnement** : StatCan. Tableaux 38-10-0130-01 et 38-10-0132-01

SECTION 3 : COMPÉTENCES, DIVERSITÉ ET COMMUNAUTÉ

- **Données démographiques du secteur de l'énergie** : StatCan. Tableaux de diffusion spéciale du *Module des ressources humaines du CSRN*
- **Abordabilité de l'énergie** : StatCan. *Estimation des taux de pauvreté énergétique en utilisant le Recensement de la population de 2021* ; StatCan. Tableau 11-10-0222-01
- **Dépenses des ménages en énergie** : StatCan. Tableau 11-10-0222-01

- **Prix de détail de l'énergie** : StatCan. Tableaux 18-10-0004-01 et 18-10-0001-01 ; AIE. *Base de données annuelle*
- **Communautés dépendantes de l'énergie** : analyse de RNCAN basée sur les données du recensement de 2021 de StatCan

SECTION 4 : EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

- **Consommation d'énergie, efficacité énergétique et tendances énergétiques** : RNCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie ; Estimations élaborées par RNCAN*

SECTION 5 : ÉNERGIE PROPRE ET CARBURANTS FAIBLE EN CARBONE

- **LES TECHNOLOGIES PROPRES ET L'ÉCONOMIE**
 - **Produits environnementaux et technologies propres** : RNCAN. *Enquête sur l'industrie des technologies propres 2022* ; StatCan. Tableaux 14-10-0023-01, 36-10-0103-01, 36-10-0629-01 et 36-10-0632-01 ; Bourse de Toronto (Toronto Stock Exchange). TSX & TSXV *Listed Companies*
- **ÉLECTRICITÉ**
 - **Production et exportations mondiales** : AIE. *Electricity Information* [remarque : les données sur la production de l'AIE sont compilées sur une base « brute », c.-à-d., avant l'utilisation à la centrale]
 - **Commerce** : REC. *Système de suivi des produits de base*
 - **Approvisionnement provincial et national** : Données compilées par StatCan et Le Secteur des systèmes énergétiques de RNCAN à partir de sources variées

- **Prix** : Hydro-Québec. *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines*
- **Consommation d'électricité** : NRCan OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*
- **ÉNERGIE RENOUVELABLE**
 - **Émissions de GES du secteur de l'électricité** : ECCO. *Rapport d'inventaire national*
 - **Contexte international – production** : AIE. *Renewables Information*
 - **Contexte international – part de la contribution en énergie** : IEA. *World renewables and waste energy supply*
 - **Production nationale** : AIE. *Renewables Information*
 - **Hydroélectricité – contexte international** : AIE. *Electricity Information* ; AIE. *Energy Balances of OECD Countries* ; AIE. *Energy Balances of Non-OECD Countries*
 - **Hydroélectricité – capacité au Canada** : Hydroélectricité Canada. *Évaluation du potentiel technique et économique de la modernisation des installations hydroélectriques existantes au Canada*
 - **Hydroélectricité – installations et projets** : Hydroélectricité Canada. *Évaluation du potentiel technique et économique de la modernisation des installations hydroélectriques existantes au Canada*
 - **Biomasse – part de l'énergie renouvelable** : AIE. *Information sur les énergies renouvelables*
 - **Biomasse – production et projets** : StatCan. Tableau 25-10-0031-01 ; Données de RNCAN SCF compilées à partir de sources variées
 - **Bois et résidus ligneux – consommation de bois par secteur** : StatCan. Tableaux 25-10-0025-01 et 25-10-0084-01 ; *Estimations élaborées par RNCAN*
 - **Énergie éolienne – contexte international** : Global Wind Energy Council. *Global Wind Report*
- **Énergie éolienne – production et capacité au Canada** : CanREA. *En chiffres* ; Analyse de RNCAN basée sur sources variées
- **Énergie éolienne – parcs éoliens** : AESO. *Current Supply Demand Report* ; CanREA. *En chiffres* ; Gouvernement de l'Ontario. *Liste des projets d'énergie renouvelable* ; Hydro Québec. *Contrats d'approvisionnement en électricité en vigueur* ; SaskPower. *System Map*
- **Énergie solaire PV – contexte international** : IEA. *Photovoltaic Power Systems Programme. 2024 Snapshot of Global PV Markets*
- **Énergie solaire PV – capacité au Canada** : RNCAN et CanREA. *National Survey Report of PV Power Applications in Canada - 2022*
- **Énergie solaire PV – production au Canada** : Données compilées par RNCAN à partir de sources variées
- **Énergie solaire PV – parcs solaires PV** : CanREA. *En chiffres* ; AESO. *Current Supply Demand Report* ; Gouvernement de l'Ontario. *Liste des projets d'énergie renouvelable* ; Analyse de RNCAN basée sur sources variées
- **URANIUM ET ÉNERGIE NUCLÉAIRE**
 - **Production et exportations mondiales** : World Nuclear Association. *World Uranium Mining* ; Estimations élaborées par RNCAN
 - **Ressources établies récupérables à l'échelle internationale** : Agence d'énergie nucléaire de l'OCDE et l'Agence internationale de l'énergie atomique. *Uranium: Resource, Production and Demand* ; World Nuclear Association. *Supply of uranium*

- **Production mondiale d'énergie nucléaire** : l'Agence internationale de l'énergie atomique. *Nuclear Power Reactors in the World*
- **L'offre et la demande au Canada** : World Nuclear Association. *Uranium in Canada* ; Cameco. Rapport annuel ; *Estimations élaborées par RNCAN*
- **Infographique nucléaire au Canada** : RNCAN. *Énergie nucléaire et uranium*
- **Achats de réacteurs nucléaires par les États-Unis** : U.S. EIA. *Uranium Marketing Annual Report*
- **Réacteurs nucléaires CANDU et centrales nucléaires au Canada** : l'Agence internationale de l'énergie atomique. *Power Reactor Information System* ; *Analyse de RNCAN* basée sur diverses sources
- **Prix** : U.S. EIA. *Annual Uranium Market Report*
- **BIOCARBURANTS ET TRANSPORT**
 - **Biocarburants – contexte international** : AIE. *Renewables Information*
 - **Biocarburants liquides – production, demande et offre nationale** : StatCan. Tableaux 25-10-0081-01 et 25-10-0082-01
 - **Transport - Ventes de véhicules électriques** : StatCan. Tableaux 20-10-0021-01 et 20-10-0024-02
 - **Transport - Recharge des véhicules électriques** : RNCAN. *Recharge des véhicules électriques – Rudiments de la recharge* ; RNCAN. *Localisateur de stations de recharge et de stations de ravitaillement en carburants de remplacement*
 - **Transports - Émissions de GES** : ECCC. *Rapport d'inventaire national*
- **Hydrogène** : AIE. *Global Hydrogen Review* ; RNCAN. *Stratégie canadienne pour l'hydrogène*

SECTION 6 : PÉTROLE, GAZ NATUREL ET CHARBON

- **LE PÉTROLE ET L'ÉCONOMIE**
 - **PIB et l'emploi** : StatCan. Tableaux 38-10-0285-01 et 36-10-0480-01 ; StatCan. *Tableaux spéciaux du Module des ressources humaines du CSRN*
 - **Dépenses en immobilisations** : StatCan. Tableau 34-10-0036-01 ; StatCan. *Tableaux spéciaux*
 - **Exportations** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises*
- **PÉTROLE BRUTE**
 - **Production et exportations mondiales** : AIE. *Annual Database*
 - **Réserves mondiales prouvées** : Oil and Gas Journal. *Worldwide Look at Reserves and Production*
 - **Ressources canadiennes – autres réserves établies** : AER. *Alberta Energy Outlook (ST98)* ; Gouvernement de l'Alberta. Communiqué : « New gas reserves take Canada into global top 10 » (12 mars 2025) ; CAPP. *Tableau spécial des réserves conventionnelles*
 - **Puits de pétrole dans l'Ouest canadien** : AER. ST59: *Alberta Drilling Activity Monthly Statistics*; BCER. *Drilling Data for All Wells in BC [BCOGC-41984]* ; Petrinex. *Saskatchewan Public Data*; Province de Manitoba. *Oil & Gas Statistics*
 - **Production canadienne et provinciales** : StatCan. Tableaux 25-10-0063-01 et 25-10-0014-01 ; Analyse de RNCAN

- **Offre et demande canadiennes** : StatCan. Tableaux 25-10-0063-01 et 25-10-0014-01 ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises*
- **Commerce** : StatCan. Tableau 25-10-0063-01 ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; U.S. EIA. *Imports by Country of Origin et Refining and Processing*
- **Sables bitumineux** : CAPP. *Statistical Handbook*, Tableau 04-14 ; StatCan. Tableaux 34-10-0036-01 et 25-10-0063-01 ; AER. *Alberta Energy Outlook (ST98)*
- **Prix** : U.S. EIA. *Table Cushing, OK WTI Spot Price FOB ; Sproule. Price Forecast*
- **Pipelines** : REC. *Réseau d'oléoducs*
- **Transport par rail** : REC. *Exportations canadiennes de pétrole brut par chemin de fer – Données mensuelles* ; StatCan. Tableau 23-10-0062-01
- **Oil Sands Environmental Considerations** : ECCC. *Rapport d'inventaire national* ; Institut des ressources mondiales. *Country Greenhouse Gas Emissions Data* ; Gouvernement de l'Alberta. *Oil Sands Information Portal* ; Gouvernement de l'Alberta. *Oil Sands 101* ; Gouvernement de l'Alberta. *Lower Athabasca Regional Plan* ; AER. *Oil Sands Mining Water Use* ; AER. *Oil Sands In Situ Recovery Water Use* ; AER. *Alberta Mineable Oil Sands Plant Statistics* ; AER. *Monthly Supplement (ST39)* ; AER. *Alberta In Situ Oil Sands Production Summary (ST53)* ; StatCan. Tableau 25-10-0063-01 ; RNCAN. *Données sur la Forêt boréal*
- **GAZ NATUREL**
 - **Production mondiale et exportations** : AIE. *World natural gas statistics*
 - **Réserves mondiales prouvées** : Oil and Gas Journal. *Worldwide look at reserves and production*
 - **Canada et les États-Unis – Réserves prouvées** : U.S. EIA. *U.S. Crude Oil and Natural Gas Proved Reserves, Year-end 2023* ; Oil and Gas Journal. *Worldwide Look at Reserves and Production* ; AER. *Alberta Energy Outlook (ST98)* ; Gouvernement de l'Alberta. Communiqué : « New gas reserves take Canada into global top 10 » (12 mars 2025) ; Régie de l'énergie de la Colombie-Britannique. 2023 Gas Reserves Report ; ministère de l'Énergie et des Ressources de la Saskatchewan. *Five-Year Gas Reserve Summary Report* ; Headwater Exploration Inc. *Annual Information Form* ; REC. *Profils énergétiques provinciaux et territoriaux* ; Consultations auprès des gouvernements provinciaux et territoriaux et des organismes de réglementation de l'énergie, de la REC, de la CAPP (Association canadienne des producteurs pétroliers), ainsi que de la Régie Canada–Terre-Neuve-et-Labrador de l'énergie extracôtière (anciennement Office Canada–Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers) et de la Régie Canada–Nouvelle-Écosse de l'énergie extracôtière (anciennement Office Canada–Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers) ; estimations de RNCAN

- **Canada et les États-Unis – Ressources commercialisables et techniquement récupérables** : REC. *Avenir énergétique du Canada en 2023, Indicateurs macroéconomiques* ; U.S. EIA. *Annual Energy Outlook 2025* ; U.S. EIA. *Shale Gas, Proved Reserves as of Dec. 31* ; Analyse de RNCAN
- **Production commercialisable moyenne, Canada** : REC. *Avenir énergétique du Canada en 2023, Données des figures (Excel)* ; StatCan. Tableau 25-10-0055-01
- **Production commercialisable moyenne, É.-U.** : U.S. EIA. *Annual Energy Outlook 2023* ; U.S. EIA. *Dry Natural Gas Production, Annual*
- **Importations de GNL, Canada** : StatCan. *Base de données sur le commerce international canadien de marchandises*
- **Importations de GNL, É.-U.** : U.S. EIA. U.S. *Liquefied Natural Gas Imports (MMcf)*
- **Exportations de GNL, Canada** : REC. *Système de suivi des produits de base*
- **Exportations de GNL, É.-U.** : U.S. EIA. *Liquefied U.S. Natural Gas Exports (MMcf)*
- **Puits de gaz naturel dans l'Ouest canadien** : AER. *ST59: Alberta Drilling Activity Monthly Statistics* ; BCER. *Drilling Data for All Wells in BC [BCOGC-41984]* ; Petrinex. *Saskatchewan Public Data* ; Province de Manitoba. *Oil & Gas Statistics*
- **Production commercialisable de gaz naturel au Canada et aux États-unis** : StatCan. Tableau 25-10-0055-01 ; U.S. EIA. *Dry Natural Gas Production, Annual*
- **Commerce canadien du gaz naturel** : REC. *Système de suivi des produits de base* ; StatCan. *Base de données sur le commerce international canadien de marchandises*
- **Production commercialisable par province** : StatCan. Tableau 25-10-0055-01
- **Prix en amont** : Sproule. *Sproule Price Forecast* ; StatCan. Tableau 33-10-0163-01
- **Gazoducs** : REC. *Installations réglementées par la Régie*
- **Consommation de gaz naturel** : NRCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*
- **LIQUIDES DE GAZ D'HYDROCARBURES**
 - **Production provenant des usines de traitement** : StatCan. Tableau 25-10-0036-01
 - **Production en raffinerie** : StatCan. *Enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés*
 - **Parts de la production de LGN par province** : CAPP. *Rapport personnalisé pour RNCAN*
 - **Utilisation de LGN** : RNCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*
 - **Exportations** : REC. *Système de suivi des produits de base*
 - **Importations** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises*
- **RPPS**
 - **Raffineries canadiennes** : Données compilées par RNCAN à partir de diverses sources

- **L'offre et la demande** : StatCan. Tableau 25-10-0081-01
 - **Approvisionnements des raffineries en pétrole brut** : StatCan. Tableau 25-10-0063-01
 - **Consommation intérieure par produit** : StatCan. Tableau 25-10-0081-01 ; Analyse de RNCAN
 - **Commerce** : StatCan. Tableau 25-10-0081-01 ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; U.S. EIA. *U.S. Imports by Country of Origin for Petroleum and Other Liquids*
 - **Prix de l'essence** : Kalibrate Technologies Ltd. *Petroleum price data, Pricing analytics: Margin*
 - **Capacité des raffineries** : Oil Sands Magazine. *List of Canadian Refineries* ; Analyse de RNCAN
- **CHARBON**
 - **Réserves prouvées à l'échelle mondiale** : U.S. EIA. *Coal Reserves*
 - **Production et exportations mondiales** : AIE. *Coal Information*
 - **L'offre et la demande au Canada** : AIE. *Coal Information* ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; Analyse de RNCAN
 - **Production Canadienne** : StatCan. Tableau 25-10-0046-01 ; Analyse de RNCAN
 - **Production d'électricité** : StatCan. Tableaux 25-10-0017-01 et 25-10-0084-01 ; *Données compilées par RNCAN à partir de StatCan et d'autres sources publiques*
- **ÉMISSIONS DE GES DU PÉTROLE**
 - **Émissions de GES par secteur** : ECCO. *Rapport d'inventaire national*

CENTRE CANADIEN D'INFORMATION SUR L'ÉNERGIE

CCIE

Centre canadien d'information sur l'énergie



<https://information-energie.canada.ca/fr>