

# CAHIER **D'INFORMATION** SUR I'ÉNFRGIF 2023-2024



Also available in English under the title: Energy Fact Book, 2023-2024

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.

Nº 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, 2023

#### **AVANT-PROPOS**

Le but du présent cahier d'information est de fournir, sous une forme facile à consulter, des renseignements utiles sur les marchés de l'énergie au Canada. Des ressources comprenant un résumé des unités et des facteurs de conversion, des abréviations et des sources de données utilisées tout au long de cette publication sont disponibles dans les annexes.

Toutes les données peuvent faire l'objet de mises à jour en fonction de sources statistiques. Les données provenant parfois de plusieurs sources, des écarts peuvent exister, attribuables à des divergences sur le plan conceptuel ou méthodologique. De plus, la somme des chiffres peut ne pas correspondre exactement aux totaux pour des raisons d'arrondissement.

Ce cahier d'information a été préparé par la Division de l'analyse de l'énergie et de l'économie de la Direction de la politique énergétique avec l'aide de nombreux spécialistes de divers domaines de Ressources naturelles Canada.

Si vous avez des questions ou des commentaires, veuillez communiquer avec RNCan à : energyfacts-faitsenergetiques@nrcan-rncan.gc.ca.

Dans ce document, on considère de manière générale que les industries de l'énergie comprennent : l'extraction de pétrole et de gaz, l'extraction de charbon, l'extraction d'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, ainsi que les activités de soutien à l'extraction de pétrole et de gaz. Le secteur pétrolier est un sous-ensemble de ces industries et, dans cette publication, comprend les activités d'extraction et de soutien du pétrole et du gaz, le transport et la distribution par pipeline de pétrole et de gaz et les raffineries de pétrole.

Les industries de l'énergie propre, notamment la production d'électricité nucléaire et d'énergie renouvelable, la production de biocarburants, ainsi que les installations de capture et de stockage de dioxyde de carbone (CO<sub>2</sub>) font partie de la définition des industries de l'énergie. Certaines industries liées au domaine de l'énergie (p. ex. la vente en gros/distribution de produits pétroliers et la fabrication de produits du charbon) sont exclues en raison de la quantité insuffisante de données disponibles.

# **TABLE DES MATIÈRES**

Introduction	vi
SECTION 1	1
Indicateurs clés sur l'énergie, l'économie et l'environnement	
SECTION 2	19
Investissement	
SECTION 3	35
Compétences, diversité et communautés	
SECTION 4	43
Efficacité énergétique	
SECTION 5	55
Énergie propre et carburants faibles en carbone	
SECTION 6	99
Pétrole, gaz naturel et charbon	
Annexe 1 Unités et facteurs d'équivalence	142
Annexe 2 Abbréviations	145
Annexe 3 Sources	147

#### INTRODUCTION

Sur le plan de l'énergie, le Canada est très privilégié. Le pays possède une immense masse terrestre, a une petite population et compte des approvisionnements en énergie parmis les plus importants et les plus diversifiés dans le monde. Les cours d'eau canadiens déversent près de 7 % des ressources en eau renouvelables de la planète, ce qui représente une source considérable d'hydroélectricité. Le Canada possède la quatrième réserve prouvée de pétrole et la troisième réserve en importance d'uranium; nos ressources énergétiques sont un avantage qui continue d'influencer notre économie et notre société.

Le Canada est à l'avant-garde en matière de technologies innovatrices en ce qui concerne la manière dont l'énergie est produite et utilisée. Par exemple, les modes de production d'énergie à faibles émissions ou exemptes d'émissions ont connu une forte croissance au sein de notre bouquet énergétique en évolution. En fait, l'énergie éolienne et l'énergie solaire photovoltaïque sont les sources d'énergie électrique qui connaissent la plus forte croissance au Canada. De plus, les avancées en matière de technologies, comme la cogénération, ont entraîné une augmentation des pratiques écoénergétiques et une réduction des émissions de gaz à effets de serre (GES) dans des secteurs tels que celui des sables bitumineux. Les progrès continus dans des domaines comme la capacité de stockage de l'électricité à l'échelle du réseau, les technologies de production d'électricité à partir de ressources renouvelables, la capture et le stockage de carbone, l'hydrogène, ainsi que les véhicules électriques ou à carburants de remplacement ont le potentiel de transformer encore davantage la filière énergétique.

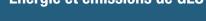
Depuis plus de dix ans, le Cahier d'information sur l'énergie a fourni une base solide aux Canadiens pour comprendre et discuter des développements importants dans le secteur de l'énergie. Une étape importante dans l'information énergétique canadienne a été atteint en 2019 avec le lancement du Centre canadien d'information énergétique (CCEI). Installé à Statistique Canada, le CCEI rassemble les données énergétiques existantes du Canada en un seul endroit, facilitant ainsi l'accès à des produits comme le *Cahier d'information sur l'énergie*.

# Section 1:

× <u>नी</u>त्त(

# Indicateurs clés sur l'énergie, l'économie et l'environnement





# 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 2021 est **supérieure de 35** % à la quantité produite en 2005. La quantité d'énergie produite à l'échelle mondiale a connu une augmentation de **27** % pendant la même période.

#### PRODUCTION GLOBALE D'ÉNERGIE PRIMAIRE PAR PRODUCTEURS D'ÉNERGIE LES PLUS IMPORTANTS, 2021

1 Chine	20 %
2 États-Unis	15 %
3 Russie	10 %
4 Inde	4 %
5 Arabie saoudite	4 %
6 Canada	4 %

#### CLASSEMENTS ÉNERGÉTIQUES MONDIAUX POUR LE CANADA

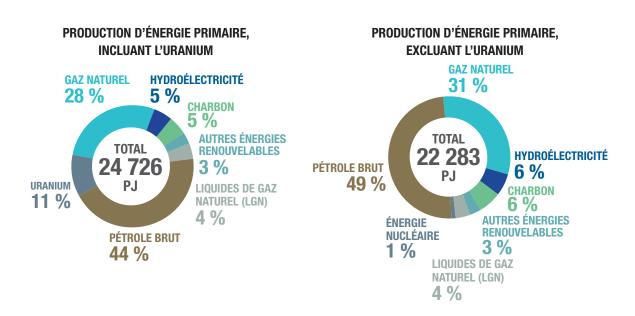
	Réserves prouvées /capacités	Production	Exportations
Pétrole brut	4	4	3
Uranium	3	2	2
Hydroélectricité	4	2	-
Électricité	8	7	3
Charbon	16	14	7
Gaz naturel	17	5	6

#### 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 portait 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.

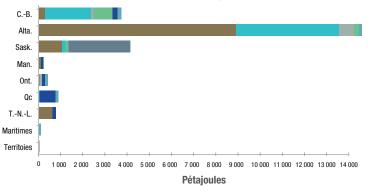
# PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE PAR SOURCE (2021)



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

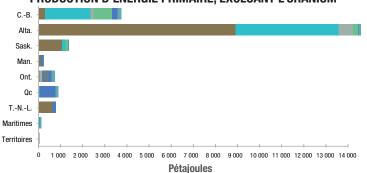
# PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE SELON LA RÉGION ET LA SOURCE (2021)

#### PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE, INCLUANT L'URANIUM





#### PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE, EXCLUANT L'URANIUM



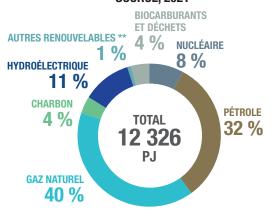


#### APPROVISIONNEMENT ÉNERGÉTIQUE DU CANADA

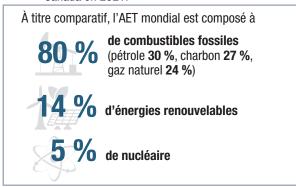
Il est utile de jeter un coup d'œil à l'approvisionnement en énergie totale (AET) pour comprendre les répercussions des sources d'énergie sur les émissions de GES. L'AET est calculé selon la formule suivante :

#### AET = PRODUCTION + IMPORTATIONS - EXPORTATIONS + VARIATION DES STOCKS

#### APPROVISIONNEMENT EN ÉNERGIE TOTALE\*, PAR Source, 2021



- Les combustibles fossiles représentaient **76** % de l'AFT du Canada en 2021
- Les sources d'énergie renouvelable représentaient plus de 16,6 % de l'AET du Canada en 2021.



<sup>\*</sup> Commerce de l'électricité non inclus.

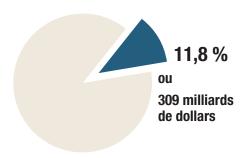
<sup>\*\*</sup> La catégorie « Autres renouvelables » comprend l'énergie éolienne, l'énergie solaire et la géothermie.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> 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 (2022) CONTRIBUTION DE L'ÉNERGIE AU PIB NOMINAL DU CANADA

PIB NOMINAL (% DE DOLLARS COURANTS)



#### PIB CANADIEN

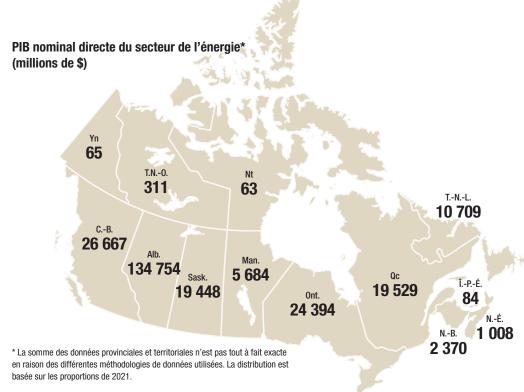
**ÉNERGIE DIRECTE 9,4 % (245 milliards de dollars)** 

**PÉTROLE 7,2 % ÉLECTRICITÉ 1,7 % AUTRES 0,5 %** 

ÉNERGIE INDIRECTE 2,4 % (64 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.iadinfoddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

# CONTRIBUTION DE L'ÉNERGIE AU PIB NOMINAL PAR PROVINCE OU TERRITOIRE (2022)



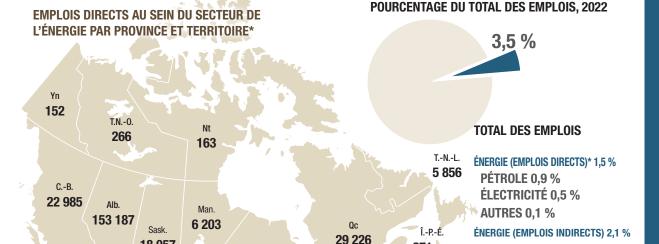
## EMPLOIS AU SEIN DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE CANADIEN (2022)

EMPLOIS DIRECTS: 290 300 EMPLOIS EMPLOIS INDIRECTS: 405 800 EMPLOIS

18 057

**TOTAL: 696 100 EMPLOIS** 

Le secteur de l'énergie emploie directement environ 15 800 Autochtones.



271

N.-B. 4 450 N.-É.

2 545

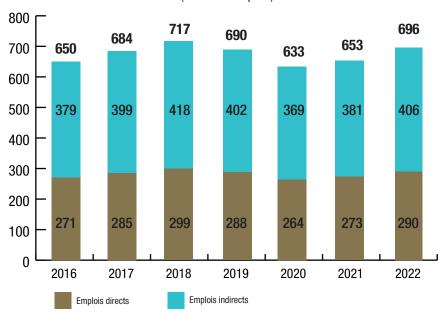
Ont.

46 963

<sup>\*</sup> Les chiffres provinciaux/territoriaux et sectoriels de l'emploi ne correspondent pas exactement aux totaux nationaux 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.iadinfoddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca. Cahier d'information sur l'énergie 9

#### **EMPLOIS DANS LE SECTEUR DE L'ÉNERGIE**

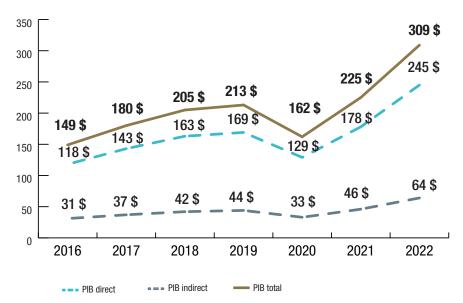
(milliers d'emplois)



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.iadinfoddci-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.iadinfoddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

## **COMMERCE DE L'ÉNERGIE (2022)**

Exportations d'énergies 240,5 milliards de dollars



Les exportations nationales de pétrole et de gaz se sont élevées à 217 milliards de dollars dont

96 %
étaient dirigées vers les États-Unis

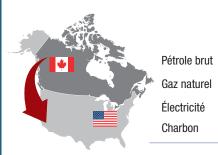
a exporté des produits énergétiques dans

Les États-Unis représentent plus de



de la valeur des exportations d'énergie (216,5 milliards de dollars)

# Exportations vers les États-Unis



% 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
97	77	60	24
100*	46	99	9
100	8	92	1
3	1	28	0,3

<sup>\*</sup>Le Canada exporte des quantités infimes de Gaz Naturel Liquéfié (GNL) à des partenaires commerciaux autres que les États-Unis.

a importé des Importations d'énergies produits 65,3 milliards de dollars énergétiques de des importations

Les États-Unis représentent plus de des importations d'énergie

(50 milliards de dollars)

Importations en provenance des États-Unis

de marchandises canadiennes



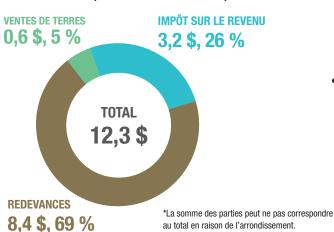
Pétrole brut Gaz naturel Électricité Charbon

% des importations canadiennes en provenance des États-Unis	% des exportations américaines destiné au Canada	% de la consommation canadienne fournie par les États-Unis
50	9	20
99	14	20
100	67	2
75	5	28

#### **RECETTES PUBLIQUES**

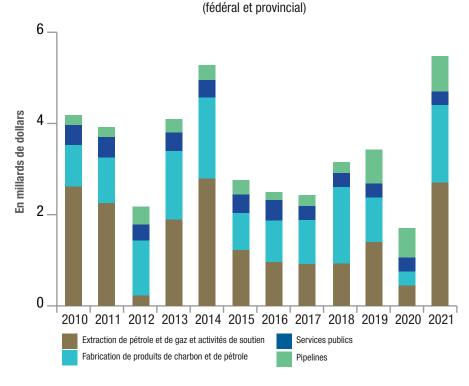
Au Canada, les gouvernements fédéral, provinciaux et territoriaux reçoivent des recettes directes des industries de l'énergie par l'entremise de l'impôt sur le revenu des sociétés, des redevances à la Couronne (qui correspondent à la portion de la valeur du pétrole et du gaz extraits qui est payée à 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, 2017-2021 (MILLIARDS DE DOLLARS)



- Une partie importante des recettes publiques provient de l'industrie pétrolière, environ
   12 milliards de dollars annuellement en moyenne ces cinq dernières années, dont
   10 milliards de dollars provenant de l'extraction du pétrole et du gaz en amont et des activités de soutien.
- De 2017 à 2021, la proportion d'impôt payé par les industries de l'énergie était de 4,6 % du total. Les revenus d'exploitation du secteur de l'énergie représentaient 8,6 % de tous les revenus d'exploitation générés par les industries au Canada.

# IMPÔTS SUR LE REVENU PAYÉS PAR LES INDUSTRIES ÉNERGÉTIQUES



# **ÉNERGIE ET ÉMISSIONS DE GES**

En 2020,

**77** %



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.

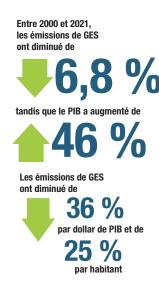


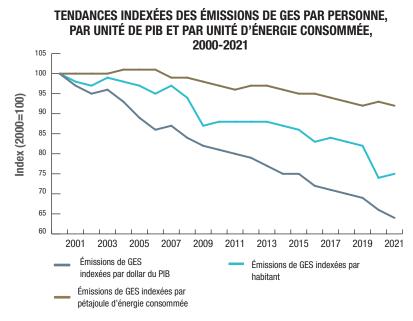
Au Canada, **environ 81** % des émissions proviennent de l'énergie. Les Canadiens consomment plus d'énergie en raison des températures extrêmes, l'étendue géographique et des populations dispersées.



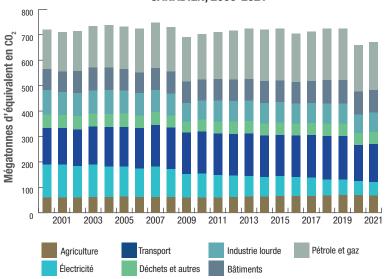
Depuis 2000, il y a eu un découplage entre la croissance de l'économie canadienne et les émissions de GES, en grande partie en raison d'améliorations technologiques, de réglementations et de pratiques et d'équipements plus efficaces.

En 2021, 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 2021 étaient inférieures de 53 Mt à celles de 2019 (-7,4 %).





#### ÉMISSIONS DE GES AU CANADA PAR SECTEUR ÉCONOMIQUE CANADIEN, 2000-2021



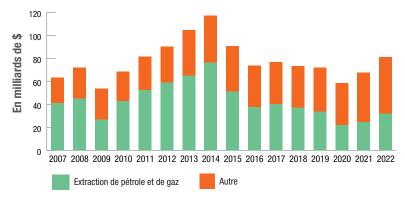
- Entre 2000 et 2021, les émissions provenant de la production d'électricité ont connu une baisse de 60 %, surtout grâce au plan d'action de l'Ontario visant une élimination progressive du charbon qui a débuté en 2001.
- Les émissions du secteur pétrolier et gazier ont augmenté de 23 % en raison de l'augmentation de 59 % de la production.
- Les émissions du secteur de l'industrie lourde ont diminué de presque 21 % 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.

# Section 2 : Investissement



# **DÉPENSES EN IMMOBILISATIONS**



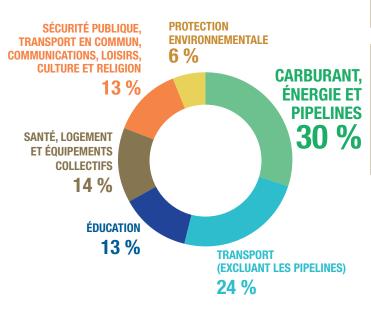


- Les dépenses en immobilisations dans le secteur canadien de l'énergie ont totalisé 80 milliards de dollars en 2022, une baisse de 32 % par rapport au sommet de 2014.
- Après avoir atteint un creux de onze ans de 59 milliards de dollars en 2020, l'investissement a rebondi pour atteindre 80 milliards de dollars en 2022.
- L'extraction de pétrole et de gaz était le plus grand domaine de dépenses en immobilisations du secteur de l'énergie avec 31,9 milliards de dollars en 2022, suivi par la production et la distribution d'électricité (27,6 milliards de dollars).

<sup>\*</sup>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 2022.



#### 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.

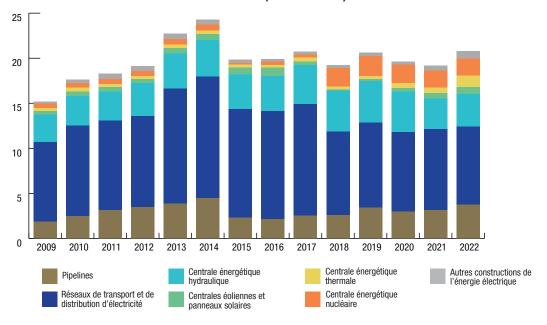
Les infrastructures de carburant. d'énergie et de pipeline comprennent les infrastructures d'énergie électrique telles que la production éolienne et solaire, hydroélectrique, nucléaire et thermique, les lignes de transport et de distribution d'électricité et les oléoducs et gazoducs.

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



Les investissements publics et privés dans les infrastructures de carburant, d'énergie et de pipeline en 2022 étaient de **29,5 milliards de dollars** (valeur nominale).

#### Investissements publics et privés dans les infrastructures de carburant, d'énergie et de pipeline, milliards de dollars (constant 2012)

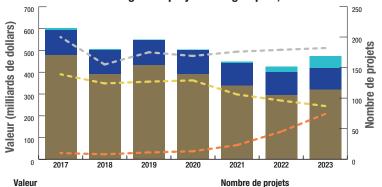


# LES GRANDS PROJETS ÉNERGÉTIQUES AU CANADA

Pétrole et gaz = = = Électricité = = = Autres

- En 2023, il y avait 223 projets énergétiques prévus (annoncés, en cours d'examen ou approuvés) d'une valeur de 294 milliards de dollars et 120 projets énergétiques en construction d'une valeur de 180 milliards de dollars.
- Les projets du secteur pétrolier et gazier représentaient la plus grande partie de la valeur des projets (319 G\$), alors qu'il y avait plus de projets d'électricité dans l'ensemble (182).
- Il y avait 233 projets de technologies propres évalués à 159 milliards de dollars

Tendances des grands projets énergétiques, 2017-2023



Autres

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.

Électricité

Pétrole et gaz

TENDANCES DES PROJETS DE TECHNOLOGIES PROPRES. 2018-2023

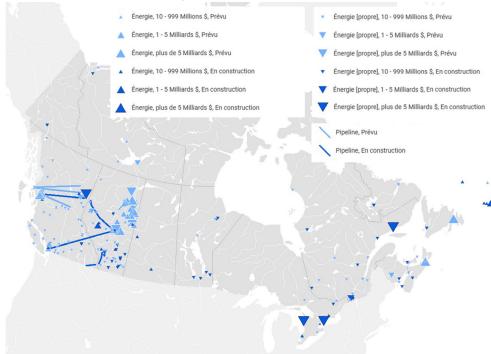
	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Nombre total de projets de technologies propres	144 projets	151 projets	159 projets	178 projets	197 projets	233 projets
	(109,5 G\$)	(99,3 G\$)	(99,4 G\$)	(104 G\$)	(118 G\$)	(159 G\$)
Hydroélectricité	65 projets	70 projets	61 projets	58 projets	63 projets	78 projets
	(48,2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

Certains chiffres de 2020 à 2022 ont été révisés en raison de données mises à jour.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Le Projet d'énergie propre de Haida Gwaii est un projet en plusieurs phases comprenant des sites hydroélectriques et solaires.

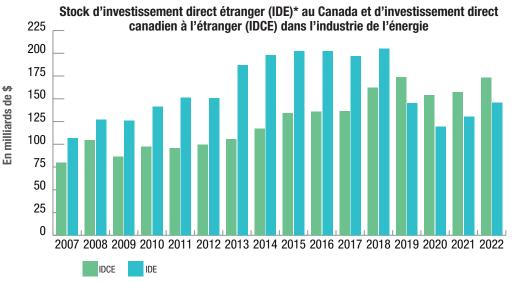
<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> « Autres » inclut les projets de microréseaux, de stockage dans des batteries et de bioplastiques, et une usine de purification d'hélium.

## GRANDS PROJETS ÉNERGÉTIQUES PRÉVUS ET EN CONSTRUCTION, 2023-2033



#### 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.



<sup>\*</sup> 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.

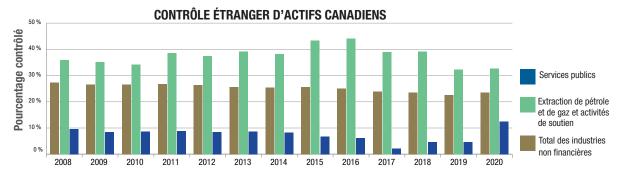
L'IDE et l'IDCE incluent les investissements dans l'électricité renouvelable, ne comprennent pas d'autres formes d'énergie renouvelable.

# 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 146 milliards de dollars en 2022 (+ 11,9 % par rapport à l'année précédente).
- La part de l'industrie de l'énergie de l'IDE global au Canada était de 12 % en 2022, contre 11 % en 2021.
- On estime que le stock de l'investissement direct canadien à l'étranger (IDCE) avait une valeur de 173 milliards de dollars en 2022, en hausse de 10 % par rapport à 2021.
- L'investissement en extraction d'hydrocarbures a représenté 32 milliards de dollars du stock de l'IDCE en 2022.

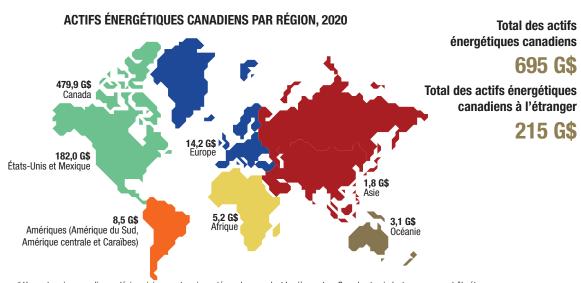
#### **CONTRÔLE ÉTRANGER D'ACTIFS CANADIENS**

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.



### **ACTIFS ÉNERGÉTIQUES CANADIENS**

La valeur totale des actifs énergétiques canadiens\* (ACE) a diminué en 2020 pour s'établir à 695 milliards de dollars, une légère baisse de 2,5 % par rapport à 712 milliards de dollars en 2019. En 2020, les ACE nationales ont totalisé 480 milliards de dollars, en baisse de 4,0 % par rapport à 2019, tandis que les ACE à l'étranger ont totalisé 215 milliards de dollars, contre 213 milliards de dollars.



<sup>\*</sup> 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 2021-2022, les dépenses fédérales en R-D-D énergétique étaient de 1 001 millions de dollars et les dépenses publiques provinciales et territoriales (P/T) de R-D-D énergétique étaient de 411 millions de dollars, pour un total combiné de **1 412 millions de dollars**.



En 2021-2022, les dépenses fédérales ont augmenté de **20 % (164 millions de dollars) par rapport à 2020-2021**. Depuis 2017-18, l'efficacité énergétique fait partie d'un tiers des dépenses **fédérales** totales (381 millions de dollars) et les investissements **ont triplé** (130 millions de dollars).



Le Canada est un membre actif de la Mission Innovation (MI) depuis son lancement en 2015. Le Canada a dépassé son engagement initial de la MI de doubler ses investissements dans le R-D-D de l'énergie propre d'ici 2021 et a continué d'augmenter les investissements dans le cadre de la deuxième phase de la MI.

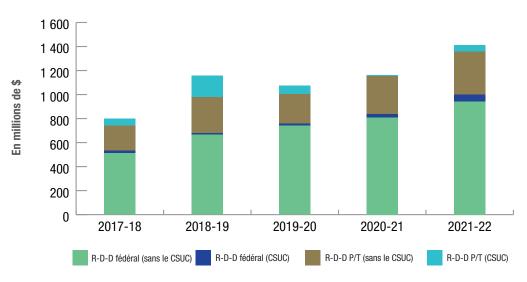
Lors de la réunion ministérielle de la MI de septembre 2022, le Canada a engagé 2 milliards de dollars en fonds préalloués au Défi de demonstration des technologies de l'énergie propre, dirigé par les États-Unis afin de mobiliser plus de 90 milliards de dollars en investissements publics à l'échelle internationale pour les démonstrations d'énergie propre d'ici 2026. Au cours de sa première année, 2012-22, les investissements de démonstration fédérales de Canada ont atteint 250 millions de dollars. Les dépenses fédérales sont en bonne voie pour respecter l'engagement de 2026.



En 2021-22, les dépenses P/T ont augmenté de **27 % (augmentation de 87 milliards de dollars)**. CSUC a augmenté significantement de 46 millions de dollars jusqu'à 54 millions de dollars en 2021-22, par rapport à 8 millions de dollars en 2020-21.

L'industrie canadienne a dépensé environ **1,7 milliard de dollars** en R-D énergétique en 2020, une légère augmentation par rapport aux dépenses déclarées en 2019 **(1,6 milliard de dollars)**.

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



<sup>\*</sup> 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).

Dans l'ensemble, les dépenses fédérales et provinciales/territoriales en R-D-D dans le domaine de l'énergie continuent d'augmenter. Les dépenses fédérales et provinciales/territoriales combinées en R-D-D du CSUC ont triplé en 2021-2022, par rapport à 2020-2021.

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

4	<b>Fédéral</b> (2021-22)	Provincial et territorial (2021-22)	Industrie (2020)	
Hydrocarbures (incluant le CSUC)	170	139	621	
Énergie renouvelable et non émettrice**	408	154	596	
Utilisation finale de l'énergie***	423	118	457	
Total*	1 001	411	1 675	

<sup>\*</sup> Il est possible que les totaux ne soient pas exacts en raison de l'arrondissement.

<sup>\*\*</sup> L'approvisionnement en énergie renouvelable et non émettrice comprend l'énergie renouvelable et nucléaire.

<sup>\*\*\*</sup> 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 3,8 milliards de dollars en 2020, soit 38 % des dépenses de l'ensemble des industries.

Le secteur pétrolier et gazier (2,7 milliards de dollars) représente la plus grande part de ces dépenses, soit un peu plus d'un quart (27 %) des dépenses totales de protection de l'environnement effectuées par toutes les industries.

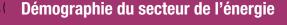
#### DÉPENSES D'EXTRACTION DE PÉTROLE ET DE GAZ PAR ACTIVITÉ **ENVIRONNEMENTALE (2020, MILLIONS DE DOLLARS)**



- Les secteurs de production, le transport et la distribution d'électricité ont investi 663 millions de dollars dans des mesures de protection de l'environnement.
- Le secteur de fabrication de produits du pétrole et du charbon a investi 317 millions de dollars dans des activités de protection de l'environnement, le pourcentage le plus élevé des dépenses (93 %) dans la réduction et le contrôle de la pollution.

# Section 3:

# Compétences, diversité et communautés



Abordabilité de l'énergie

Communautés dépendentes de l'énergie

# **DÉMOGRAPHIE DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE (2021)**

#### Les femmes

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

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

Autochtones.

Presque trois-quarts (74 %) des employés du secteur de l'énergie avaient fait des études postsecondaires, et 56 % 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 2021, **20** % de la main d'oeuvre s'identifiait comme personne appartenant à une minorité visible, par rapport à **17** % en 2009.

La main d'oeuvre dans le secteur l'énergie **est vieillissante**. En 2021, la proportion des employés âgés de 55 ans et plus se situait à 22 %. **Elle était 17 % en 2009**.



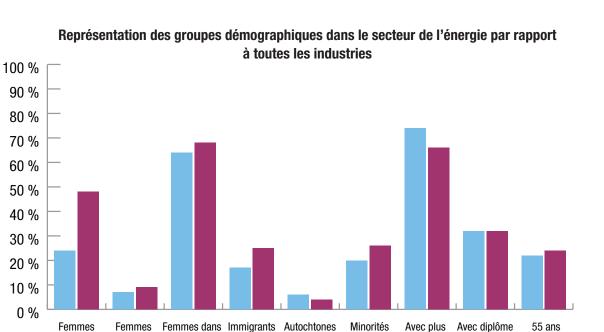
l'économie totale.





- Les salaires dans le secteur de l'énergie se chiffraient, en moyenne, à 121 435 \$ 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 2021, les femmes gagnant en 85 % du salaire horaire gagné par les hommes. En revanche, en 2009, les femmes gagnaient en 76 % du salaire horaire des hommes.
- Les emplois nécessitant un diplôme universitaire versaient le salaire moven le plus élevé, soit 150 541 \$.
- Parmi les **types de professions**, les femmes dans le secteur de l'énergie sont fortement représentées (64 %) 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 91 % du salaire horaire des hommes, tandis que celles qui occupent des postes administratifs gagnent en moyenne 74 % du salaire horaire des hommes.





visibles

que diplôme

d'études

secondaires

universitaire

et supérieur

et plus



dans

les métiers

les professions

de bureau

### ABORDABILITÉ DE L'ÉNERGIE

En 2019, les dépenses énergétiques résidentielles des ménages canadiens s'élevaient en moyenne à 2 102 \$. 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, 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 énrgétique, par quintile de revenu et zone géographique						
	Q1 (Plus bas)	Q2	Q3	Q4	Q5 (Plus haut)	Moyenne
Canada	21 %	6 %	2 %	0 %	0 %	6 %
Provinces de l'Atlantique	49 %	19 %	4 %	0 %	0 %	15 %
Qc.	17 %	4 %	1 %	0 %	0 %	4 %
Ont.	20 %	5 %	0 %	0 %	0 %	5 %
Man.	21 %	7 %	1 %	0 %	0 %	6 %
Sask.	34 %	8 %	2 %	0 %	0 %	9 %
Alb.	23 %	3 %	1 %	0 %	0 %	5 %
CB.	25 %	4 %	1 %	0 %	0 %	6 %

Les taux de pauvreté énergétique sont basés sur le nombre de ménages pauvres en énergie divisé par le nombre total de ménages pour un quintile de revenu et une région donné. 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

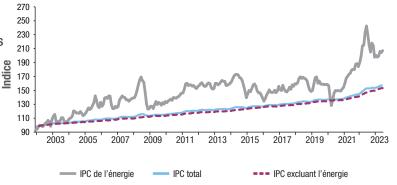


- La facture d'énergie des ménages canadiens s'élevait à 4 524 \$ en moyenne en 2019.
- La moyenne des dépenses résidentielles, incluant la climatisation et le chauffage des locaux, l'éclairage et l'utilisation des appareils ménagers était de 2 102 \$.
- La moyenne des dépenses de transport était de 2 422 \$.
- L'énergie représentait 6,6 % des dépenses courantes des ménages. Les ménages à faible revenu consacraient une plus grande part de leurs revenus disponibles à l'énergie.

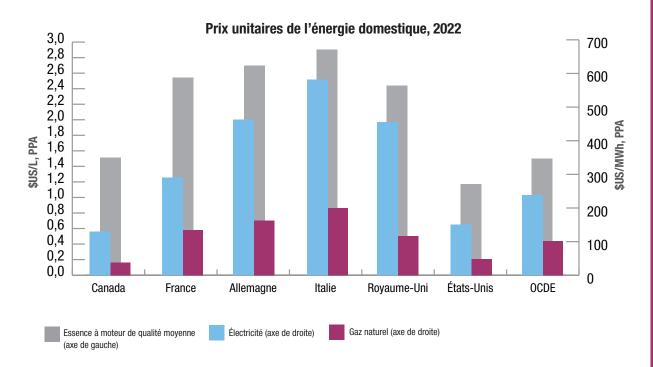
#### PRIX DE DÉTAIL DE L'ÉNERGIE

- 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)



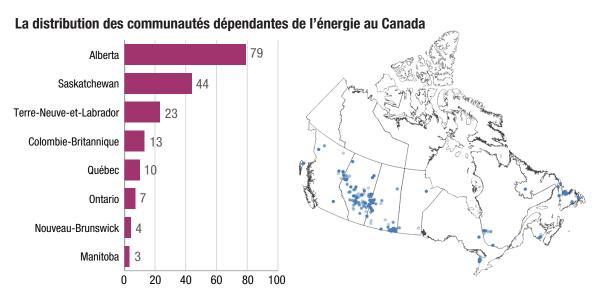
#### EN COMPARAISON AVEC D'AUTRES ÉCONOMIES DÉVELOPPÉES, LES PRIX DE L'ÉNERGIE AU CANADA SONT RELATIVEMENT BAS.



## COMMUNAUTÉS DÉPENDANTES DE L'ÉNERGIE

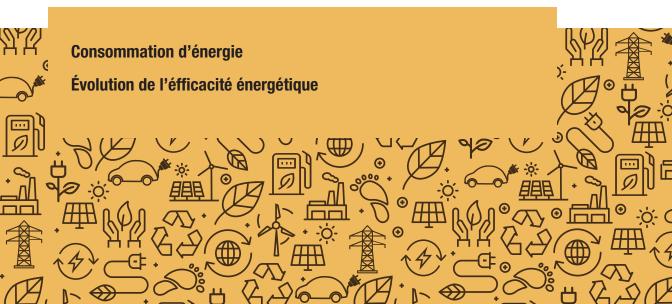
Les communautés qui ont des parts plus élevées d'emplois dans un secteur spécifique, une part relativement élevée du revenu total de ce secteur et une diversité sectorielle relativement faible dans leur économie par rapport à la collectivité canadienne moyenne peuvent être décrites comme **dépendantes** de ce secteur.

Il y a **183 communautés au Canada qui dépendent au moins modérément** du secteur de l'énergie. De ces communautés, **80 % sont rurales ou éloignées**.



# Section 4:

# Efficacité énergétique

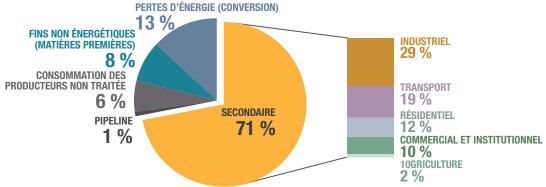


## **CONSOMMATION D'ÉNERGIE**

#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE PAR SECTEUR (2020)

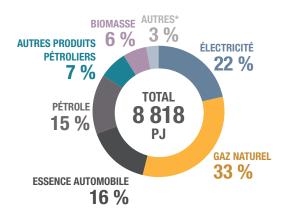
- La consommation d'énergie primaire mesure les besoins totaux en énergie de tous les utilisateurs.
- La consommation d'énergie secondaire désigne l'énergie utilisée par les consommateurs finaux dans l'économie.
- La consommation d'énergie primaire comprend la consommation d'énergie secondaire. En outre, 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 12 339 PJ.

#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE PAR SECTEUR, 2020



- 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 2020 était de 8 818 PJ.
- La consommation totale d'énergie secondaire a augmenté de 9 % entre 2000 et 2020. L'utilisation du gaz naturel a augmenté de 34 %, tandis que l'usage de l'électricité a monté de 12 %, au courant de la même période.

#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE SECONDAIRE AU CANADA PAR SOURCE D'ÉNERGIE, 2020



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

#### L'ÉNERGIE DANS NOS VIES QUOTIDIENNES

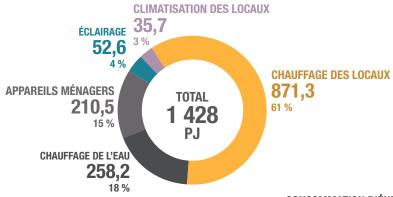
- Les ménages canadiens utilisent de l'énergie tous les jours : pour éclairer, alimenter les appareils ménagers, chauffer ou climatiser les locaux, alimenter les véhicules personnels, charger les appareils électroniques, etc.
- 79 % de la consommation énergétique résidentielle est utilisée pour chauffer l'eau et les locaux.
- L'efficacité énergétique dans le secteur résidentiel s'est améliorée de 32 % entre 2000 et 2020, soit une réduction de 443 PJ et de 8,7 milliards de dollars en coûts énergétiques.

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

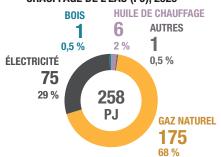




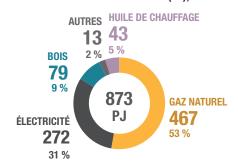
#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE, PAR UTILISATION FINALE (PJ), 2020



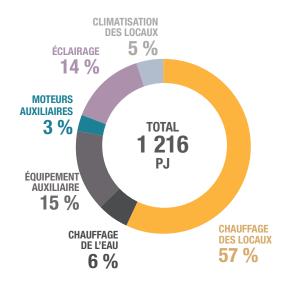
#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LE CHAUFFAGE DE L'EAU (PJ), 2020



#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LE **CHAUFFAGE DES LOCAUX (PJ), 2020**



#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE DANS LES SECTEURS COMMERCIAL ET INSTITUTIONNEL PAR UTILISATION FINALE, 2020









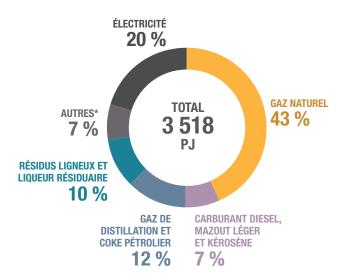
sans cette amélioration de l'efficacité énergétique

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

**3** %

Depuis 2000, l'efficacité énergétique dans les secteurs commercial et institutionnel s'est **améliorée de 8** %, entraînant une réduction de la consommation d'énergie de 82.4 PJ et de **2,2 milliards de dollars** en coûts énergétiques en 2020.

#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE DANS LE SECTEUR **INDUSTRIEL PAR SOURCE D'ÉNERGIE, 2020**



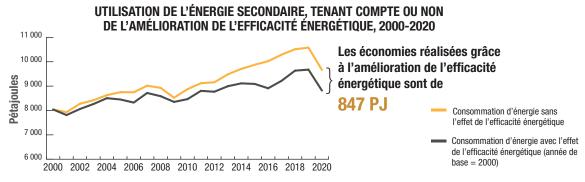
- Le **secteur industriel** comprend toutes les activités de fabrication, l'exploitation minière (y compris l'extraction des hydrocarbures), la foresterie et la construction.
- Entre 2000 et 2020, la consommation d'énergie dans le secteur industriel a augmenté de 11 %. La consommation d'énergie dans les industries d'extraction des ressources a plus que triplé au cours de cette période.
- À l'exclusion des industries d'extraction de ressources, des améliorations de l'efficacité énergétique de 9 % dans le secteur industriel ont entraîné des économies de 209 PJ et 2,5 milliards de dollars en coûts énergétiques en 2020.

<sup>\* «</sup> 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.

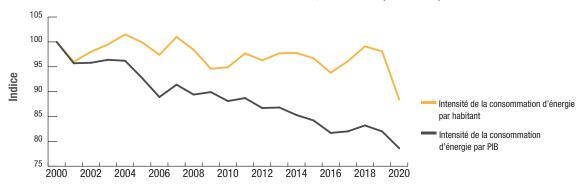
## ÉVOLUTION DE L'ÉFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

#### 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 2020, on a observé une amélioration de 13 % de l'efficacité énergétique au Canada.
- La consommation d'énergie a augmenté de 10 % entre 2000 et 2020. Sans cette amélioration de l'efficacité énergétique, la consommation d'énergie aurait augmenté de 20 %.
- La réduction de la consommation d'énergie liée à l'efficacité énergétique était de l'ordre de 847 PJ en 2020, ce qui équivaut à des économies de 21 milliards de dollars en coûts énergétiques pour les utilisateurs finaux.

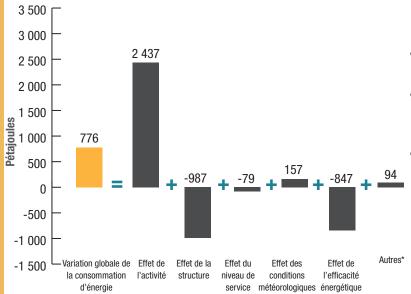


#### INTENSITÉ DE LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE SECONDAIRE TOTALE PAR HABITANT ET UNITÉ DE L'INDICE DU PIB, 2000-2020 (2000=100)





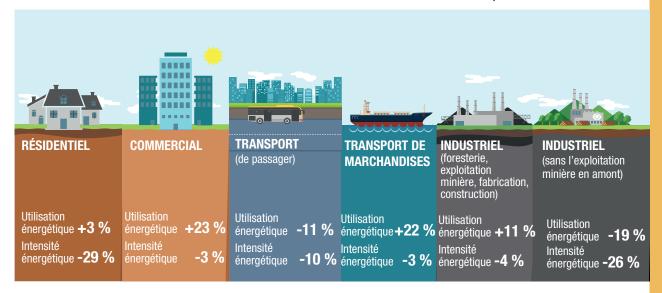
# SOMMAIRE DES FACTEURS AYANT UNE INCIDENCE SUR LA VARIATION DE LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE, 2000-2020



- 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.

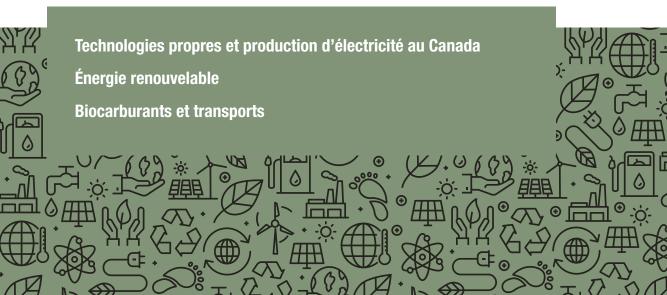
<sup>\* «</sup> Autres » désigne l'éclairage des voies publiques, le transport aérien non commercial, le transport hors route et le secteur agricole, lesquels sont compris dans la colonne ci-dessus intitulée « Variation globale de la consommation d'énergie », mais exclus de l'analyse de factorisation.

#### TENDANCES D'UTILISATION ET D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE PAR SECTEUR, 2000-2020



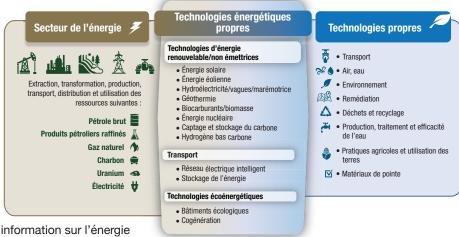
Section 5:

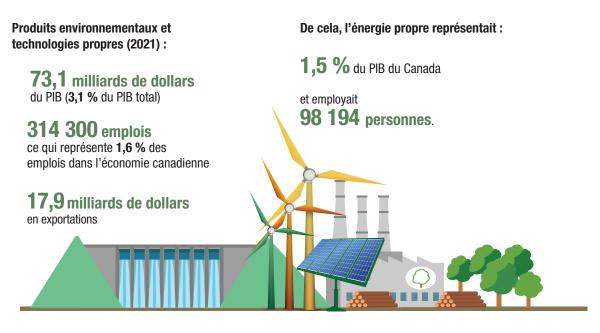
# Énergie propre et carburants faibles en carbone



#### LES TECHNOLOGIES PROPRES ET L'ECONOMIE

- 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 2021.
- 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.



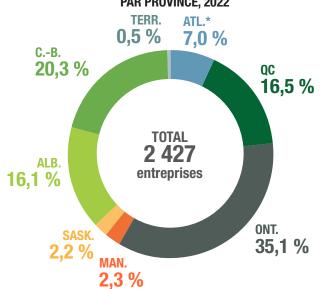


La Bourse de Toronto (TSX) et la Bourse de croissance TSX (TSXV) répertorient 96 entreprises dans le secteur des technologies propres, représentant une capitalisation boursière totale d'environ 56,9 milliards de dollars. De ce nombre, 93 de ces entreprises ont leur siège au Canada et représentent une capitalisation boursière totale de 48,8 milliards de dollars (en date du 31 juillet 2023).

#### **ENTREPRISES DE TECHNOLOGIES PROPRES**

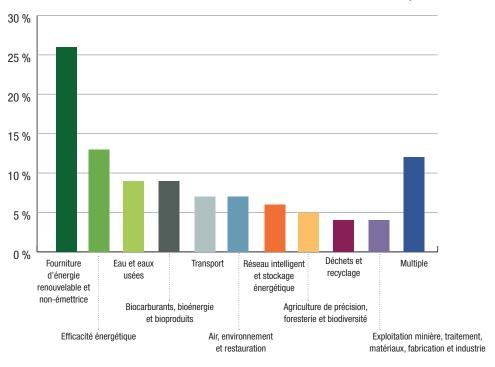
Plus de la moitié des 2 427 entreprises canadiennes de technologies propres sont liées au secteur de l'énergie et opèrent dans les domaines de l'énergie renouvelable, l'efficacité énergétique, ou des réseaux intelligents. Elles sont concentrées en Ontario, en Colombie-Britannique, au Québec et en Alberta.

#### ENTREPRISES DE TECHNOLOGIES PROPRES CANADIENNES PAR PROVINCE, 2022



<sup>\*</sup> Provinces de l'Atlantique

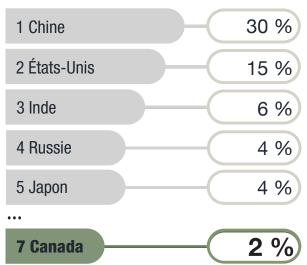
#### ENTREPRISES DE TECHNOLOGIES PROPRES CANADIENNES PAR INDUSTRIE, 2022



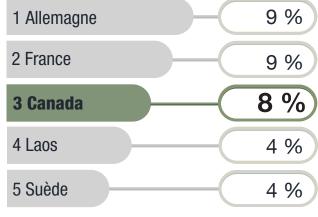
#### ÉLECTRICITÉ

CONTEXTE INTERNATIONAL

#### **Production mondiale – 28 520 TWh** (2021)



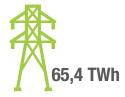
#### **Exportations mondiales – 778 TWh** (2021)



#### **COMMERCE (2022)**

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

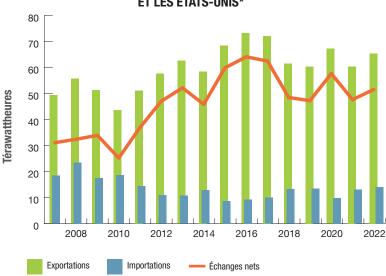
#### **EXPORTATIONS**



#### **IMPORTATIONS**

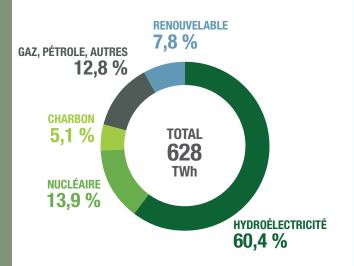


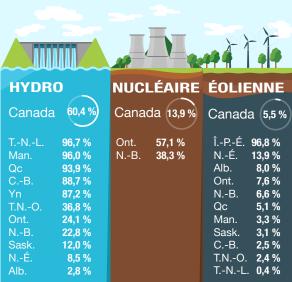
#### COMMERCE DE L'ÉLECTRICITÉ ENTRE LE CANADA **ET LES ÉTATS-UNIS\***



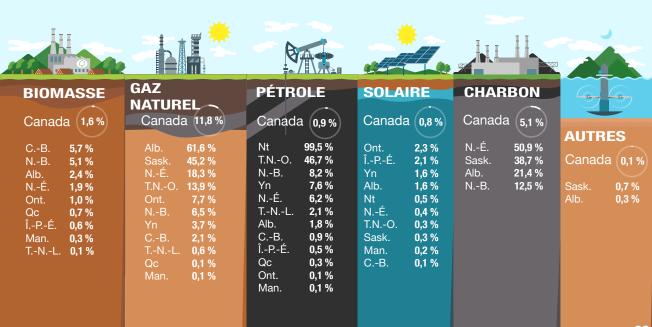
<sup>\*</sup> Comprend seulement l'électricité transigée sous des contrats d'achat; ne comprend pas l'électricité échangée dans le cadre d'ententes non financières (p. ex. les obligations découlant de traités).

# APPROVISIONNEMENT AU CANADA PRODUCTION AU CANADA – 628 TWh PRODUCTION PAR SOURCE, 2021





#### PRODUCTION PROVINCIALE D'ÉLECTRICITÉ PAR SOURCE, 2021



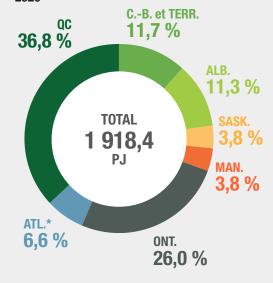
#### CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ

#### LA CONSOMMATION TOTALE D'ÉLECTRICITÉ\* S'ÉLEVAIT À 1 918,4 PJ EN 2020

Secteur	Consommation d'énergie (PJ)	Pourcentage du total
Résidentiel	635,7	33,1 %
Commercial	520,7	27,1 %
Industriel	719,5	37,5 %
Transport	4,5	0,2 %
Agricole	38,0	2,0%
Total	1 918,4	100 %

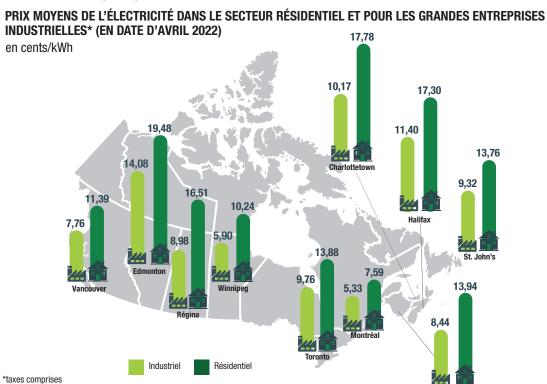
<sup>\*</sup> Consommation d'énergie secondaire

# CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ PAR PROVINCE, 2020



<sup>\*</sup> Provinces de l'Atlantique

# PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

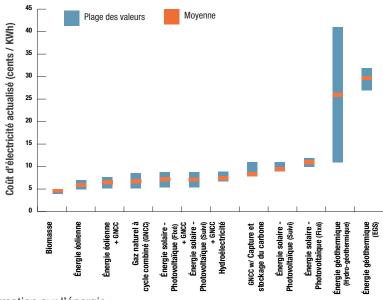


Moncton

# COÛT MOYEN ACTUALISÉ DE L'ÉLECTRICITÉ

L'une des mesures utilisées pour comparer directement les coûts entre les technologies de production est le coût moyen actualisé de l'électricité (CMAE). Il s'agit du prix moyen qu'une installation de production d'électricité doit obtenir pour chaque unité produite au cours de sa vie.

Au cours des dernières années, divers groupes ont effectué des analyses du CMAE pour les sources d'énergie au Canada, y compris <u>la Régie de l'énergie du Canada</u> ainsi que le Canadian Energy Research Institute dont les résultats sont présentés ci-dessous. Les résultats peuvent varier en fonction de la méthodologie, de la portée et des intrants utilisés.

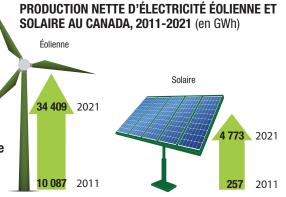


# POURCENTAGE DE L'ÉLECTRICITÉ TOTALE PRODUITE À PARTIR DE SOURCES NON ÉMETTRICES AU SEIN DES QUATRE PLUS GRANDS PAYS PRODUCTEURS D'ÉLECTRICITÉ ET AU CANADA, 2021

1 Canada	82 %
2 États-Unis	39 %
3 Russie	38 %
4 Chine	33 %
5 Inde	24 %

La production d'électricité renouvelable a augmenté de 10 % entre 2011 et 2021, alors que l'énergie éolienne et l'énergie solaire ont connu la plus forte croissance.

En 2021, les sources non émettrices de GES produisaient 82 % de l'électricité au Canada. De ce pourcentage, l'hydroélectricité comptait pour 60 %, l'électricité d'origine nucléaire 14 % et les autres sources renouvelables 8 %.

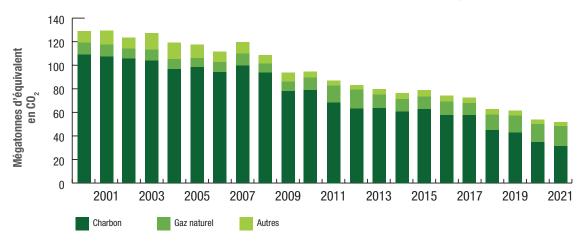


# PLEINS FEUX SUR L'ÉLECTRICITÉ

Les émissions totales d'électricité ont **diminué de 60** % entre 2000 et 2021 en raison de l'augmentation de la production de sources non émettrices.

Bien qu'il ne représentait que **5** % **de la production totale d'électricité**, le charbon était responsable de **61** % des émissions de GES **liées à l'électricité** en 2021.

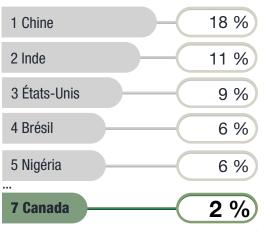
## ÉMISSIONS DE GES DU SECTEUR DE L'ÉLECTRICITÉ AU CANADA, 2000-2021



# **ÉNERGIE RENOUVELABLE**

# CONTEXTE INTERNATIONAL

**Production mondiale – 88 124 PJ ou 2 045 MTep** (2021)



Pourcentage de l'approvisionnement d'énergie provenant de sources renouvelables (2021)

14,4 % Monde

11,8 % Pays de l'OCDE

16,6 % Canada

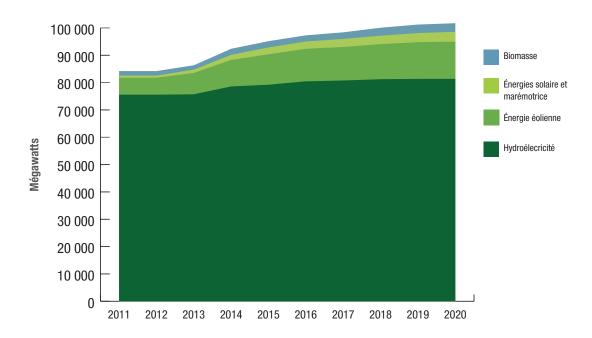
# **PRODUCTION CANADIENNE (2021)**

# Somme des énergies renouvelables\* – 2 045 PJ ou 48,8 MTep

	67,4 % Hydroélectricité
	22,0 % Biocarburants solides
6,1 %	Énergie éolienne
1,7 %	Éthanol-carburant
1,1 %	Énergie solaire photovoltaïque
1,0 %	Déchets municipaux renouvelables/gaz de sites d'enfouissement
0,7 %	Biodiesel
0,1 %	Énergie solaire thermique

<sup>\*</sup> 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 RENOUVELABLE AU CANADA



# **HYDROÉLECTRICITÉ**

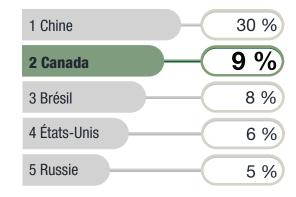


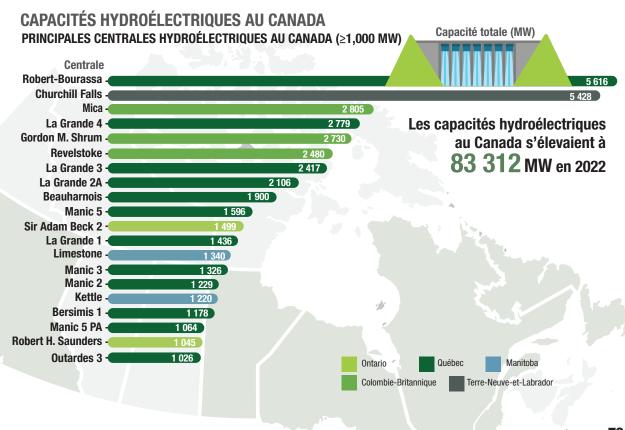
L'eau en mouvement est la principale source d'énergie renouvelable au Canada et représente

**60 %** de la production d'électricité au pays. En fait, en 2021, le Canada était le deuxième plus important producteur d'hydroélectricité au monde.

# CONTEXTE INTERNATIONAL

# Production mondiale d'hydroélectricité – 4 411 TWh (2021)

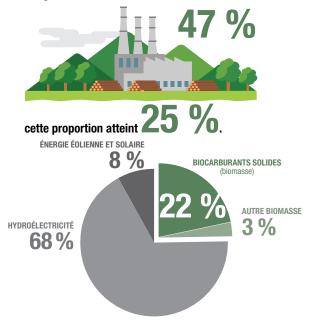




# **BIOMASSE**

- La biomasse est une source d'énergie renouvelable tirée d'organismes vivants ou de leurs sous-produits.
- En 2021, il y avait 38 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 1 627 MW, tandis que la capacité calorifique était de 3 762 MW. La capacité des FIE pour l'électricité et le chauffage était de 640 MW et 344 MW respectivement.
- En 2023, il existait environ 640 systèmes de biothermie avec une capacité installée de 480 MWth. 83 % des systêmes de biothermie ont une capacité de moins de 1 MW.

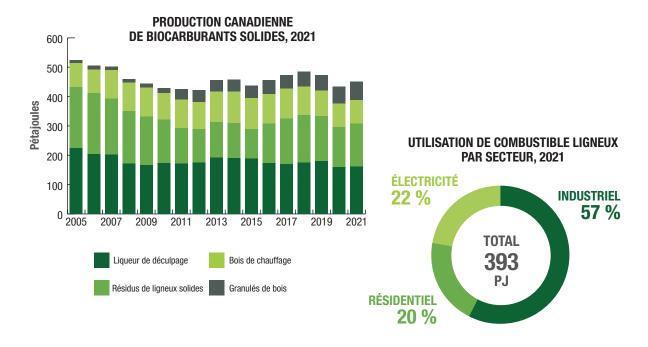
La biomasse\* représente la plus grande part de la production d'énergie renouvelable dans l'OCDE\*\*, à



<sup>\*</sup> Inclus les biocarburants solides, biocarburants liquides, biogaz et déchets municipaux renouvelables.

<sup>\*\*</sup> Organisation de coopération et de développement économiques

#### PRODUCTION CANADIENNE DE BIOCARBURANTS SOLIDES

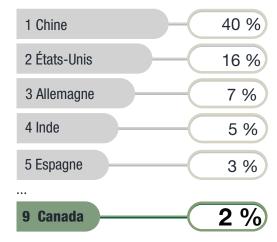


# **ÉNERGIE ÉOLIENNE**

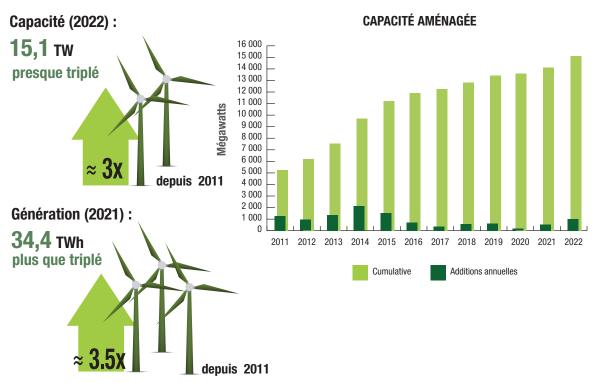
- L'énergie éolienne est l'une des sources d'énergie électrique connaissant la plus forte croissance au monde et au Canada.
- L'énergie éolienne a représenté
   5,5 % de la production d'électricité au Canada en 2021.

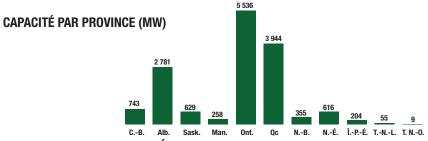
# CONTEXTE INTERNATIONAL

**Capacité mondiale d'énergie éolienne – 906 218 MW** (2022)

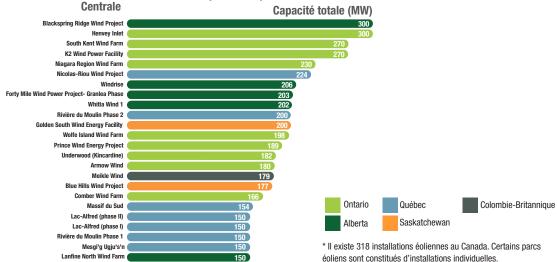


# **ÉNERGIE ÉOLIENNE AU CANADA**





# PRINCIPALES INSTALLATIONS ÉOLIENNES\* (≥150 MW)

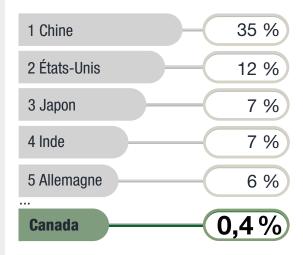


# **ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE**

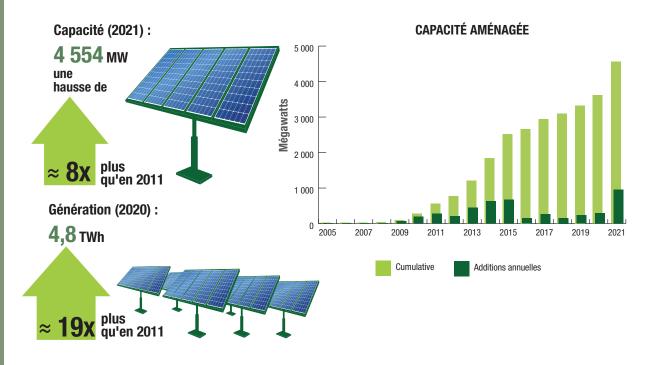
L'énergie solaire renvoie à la conversion de l'énergie des rayons du soleil en électricité. Les panneaux solaires photovoltaïques deviennent rapidement une technologique économique pour exploiter l'énergie renouvelable du soleil.

# CONTEXTE INTERNATIONAL

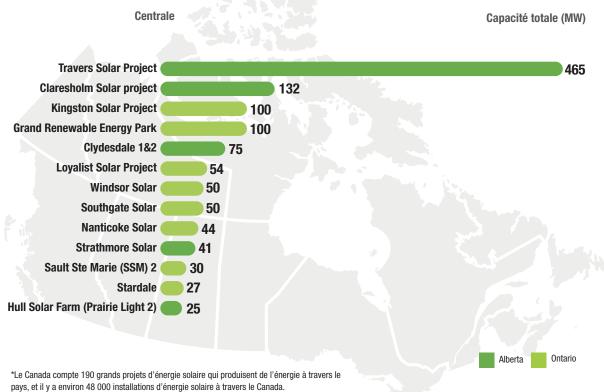
# Capacité mondiale d'énergie solaire photovoltaïque - 1 185 GW (2022)



# ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE AU CANADA



# QUELQUES-UNS DES PROJETS SOLAIRES PHOTOVOLTAÏQUES AU CANADA\* (≥25 MW)

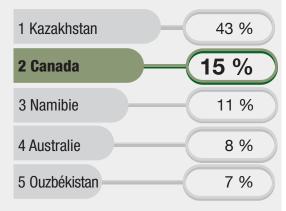


#### **URANIUM**

 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 – 48,9 kt (2022)



# Exportations mondiales— 42,2 kt (2022) 50 % 1 Kazakhstan 13 % 2 Canada 3 Namibie 13 % 4 Australie 10 % 5 Ouzbékistan 8 % Réserves mondiales établies **récupérables – 6,1 Mt** (2021) 28 % 1 Australie 2 Kazakhstan 13 % 10 % 3 Canada 8 % 4 Russie 5 Namibie 8 %

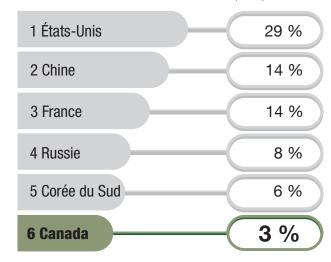
# **ÉNERGIE NUCLÉAIRE**

L'énergie nucléaire est la deuxième source de production d'électricité sans émission au Canada. En 2021, l'énergie

> nucléaire a fourni environ 14 % du total des besoins en électricité du Canada (près de 60 % en Ontario)

# CONTEXTE INTERNATIONAL

# **Production mondiale – 2 653 TWh** (2021)



# L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA (2022)

**URANIUM** 

La production canadienne **7,4 kt**Tout l'uranium provient de mines de la
Saskatchewan.

# D'UNE VALEUR

d'environ

1,1 milliards
de dollars



**80**% de la production était disponible pour l'exportation.

Selon les contrats à long terme\*, l'uranium vendu par le Canada est destiné à :

1) Amérique du Nord/Amérique latine 2) Asie 19 % 3) Europe 17 %

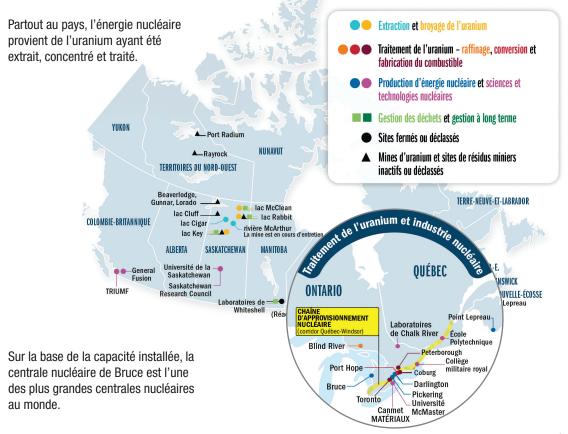
\* Ces valeurs peuvent varier en fonction des changements de la demande à l'échelle régionale.

En 2022, **27** % 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 :

20 % 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).



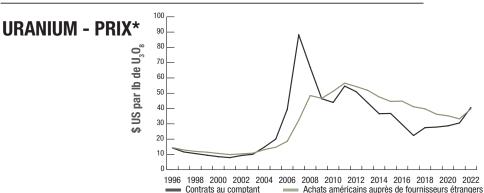
# RÉACTEURS NUCLÉAIRES CANDU

- 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 (RELP) 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.
- La technologie CANDU continue à évoluer pour permettre l'utilisation de carburants de remplacement. Un travail en cours sur les réacteurs CANDU en Chine vise à démontrer qu'ils peuvent recycler du carburant usagé provenant d'autres centrales nucléaires, afin de réduire le volume des déchets nucléaires.
- 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.



# 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
Pickering A	Ontario	1 084	2
Point Lepreau	Nouveau-Brunswick	705	1



<sup>\*</sup> 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\*.

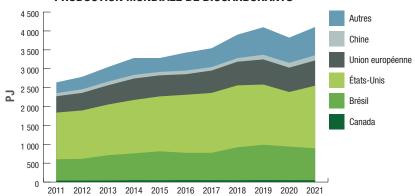
# CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale de biocarburants – 4103 PJ (2021)

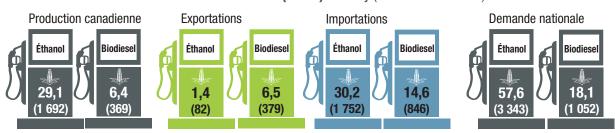
40 %
21 %
8 %
4 %
3 %
1 0/2

<sup>\*</sup> Les volumes d'huile distillée pour le chauffage des locaux sont exclus du règlement sur le diesel.

#### PRODUCTION MONDIALE DE BIOCARBURANTS

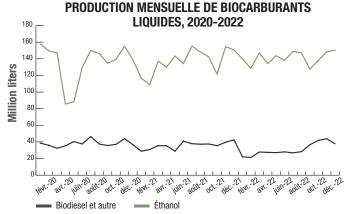


# L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA (2022) - Mb/j (millions de litres)



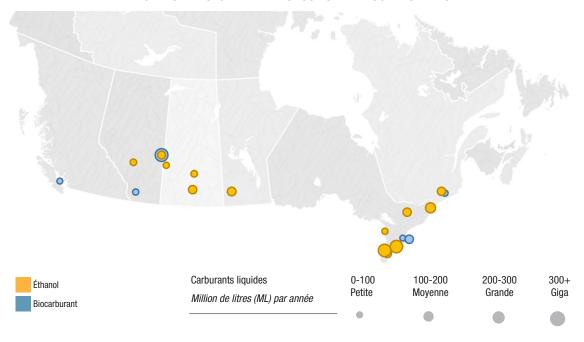
# PRODUCTION CANADIENNE DE BIOCARBURANT

- Les biocarburants liquides sont constitués de matières premières telles que les céréales et les huiles végétales.
- En 2021, 4,5 millions de tonnes de céréales et 310 000 tonnes d'huile végétale ont été utilisées dans la production nationale de biocarburants.
- Le Canada a produit 1,7 milliard de litres d'éthanol-carburant et 370 millions de litres de biodiesel et d'autres produits en 2022.
- 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 1,8 million de tonnes de coproduits en 2022, des drêches de distillerie qui peuvent être utilisées comme alimentation animale.

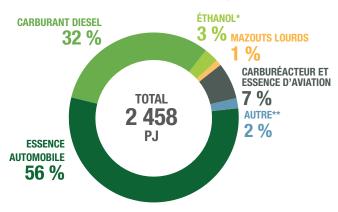


Actuellement, la majorité des biocarburants liquides au Canada sont produits dans le sud de l'Ontario et de la Saskatchewan.

#### CAPACITÉ ACTUELLE DE PRODUCTION DE BIOCARBURANTS



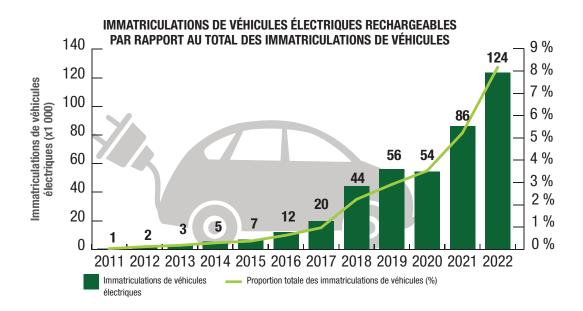
#### MÉLANGE DE CARBURANTS UTILISÉS DANS LE SECTEUR DES TRANSPORTS, 2020



- L'utilisation totale d'énergie du secteur des transports a augmenté de 8 % de 2000 à 2020.
- En 2020, les améliorations apportées au secteur des transports sur le plan de l'efficacité énergétique ont entraîné des économies de l'ordre de 417 PJ d'énergie et plus de 11 milliards de dollars pour les Canadiens.
- Le transport de passagers constituent **48** % des émissions totales, le transport de marchandises **47** % et les transports autres que sur les routes **5** %.

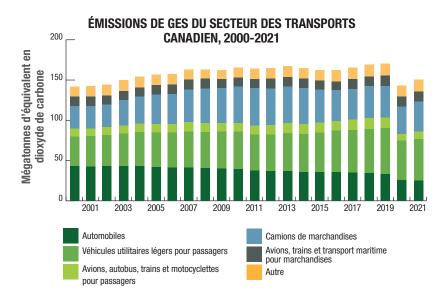
<sup>\*</sup> Les estimations des proportions d'éthanol sont basées sur les données de production.

<sup>\*\*</sup> La catégorie «Autre» comprend l'électricité, le gaz naturel, le carburant biodiesel, les mazouts légers, l'essence d'aviation et le propane



- En 2022, les immatriculations de véhicules électriques représentaient 8,2 % du total des immatriculations de véhicules.
- Plus de 123 000 véhicules électriques rechargeables ont été immatriculés en 2022, soit plus de six 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 5 % entre 2020 et 2021, reflétant un rebond depuis la première année de la pandémie. Malgré cette augmentation, les émissions des transports étaient inférieures de 12 % à leur niveau pré-pandémie en 2019.

# 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



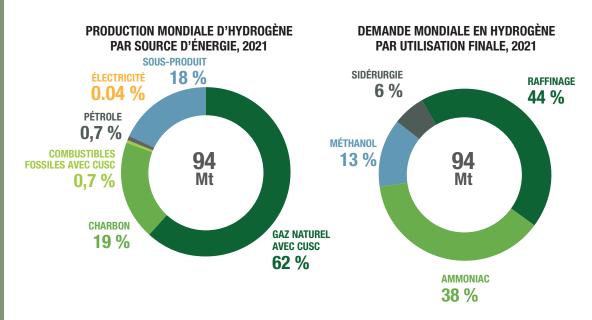
**Carburant présentant** la plus grande valeur d'énergie par unité de masse



L'énergie contenue dans

d'hydrogène équivalant à environ

- La production totale d'hydrogène à l'échelle mondiale en 2021 était de **94 Mt**, parmi lesquelles **82** % ont été produites délibérément et **18** % ont été produites sous forme de sous-produit de procédés industriels.
- La demande mondiale en hydrogène en 2021 était de 94 Mt. L'hydrogène dans le raffinage du pétrole et la production d'ammoniac figurait parmi les plus courantes et représentait respectivement environ 44 % et 38 % de la demande totale.



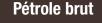
- Le Canada est aujourd'hui l'un des **10 premiers producteurs d'hydrogène** dans le monde, avec une production estimée à 3 Mt d'hydrogène produit chaque année (à faible teneur en carbone et à forte teneur en carbone).
- La plupart de l'hydrogène au Canada est produit à partir de gaz naturel et utilisé par l'industrie chimique et le secteur pétrolier et gazier. Pour l'instant, l'hydrogène est produit sans technologie CSC, cependant, l'intérêt pour les installations de production à faible teneur en carbone augmente rapidement. Actuellement au Canada, il existe plus de 70 projects d'électrolyse ou de production de gaz naturel avec CSUC à différentes étapes de planification initiale ou de développement, avec une valeur potentielle combinée plus de 90 milliards de dollars et une capacité de production potentielle combinée supérieure à 2,5 Mt.
- Air Liquide a déployé un électrolyseur de 20 MW au Canada en 2021, qui était à l'époque la plus grande installation au monde produisant de l'hydrogène bas carbone en utilisant l'électricité pour diviser l'eau. La capacité totale de production d'hydrogène à faible teneur en carbone déployée au Canada est actuellement de 3 450 tonnes par an.

En date de 2021, on comptait plus de 100 entreprises de l'hydrogène et des piles à combustible établies, employant plus de 4 200 personnes, générant plus de 500 millions de dollars de revenus et investissant 125 millions de dollars en R-D.



# Section 6:

# Pétrole, gaz naturel et charbon





Liquides de gaz d'hydrocarbures (LGHs)

**Produits pétroliers raffinés (PPRs)** 

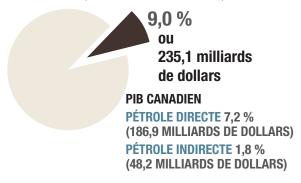
Charbon

Émissions de GES par les secteurs pétroliers

# LE PÉTROLE ET L'ÉCONOMIE

#### CONTRIBUTION AU PIB NOMINAL DU CANADA. 2022

PIB NOMINAL (% DE DOLLARS COURANTS)



- Dépenses en immobilisations (2022) : 53 milliards de dollars
- Le secteur du pétrole et du gaz au Canada représente environ 28 % des émissions de GES du pays.
- Exportations (2022): 217 milliards de dollars (30 % des exportations totales)

#### **EMPLOIS, 2022**

**EMPLOIS DIRECTS: 171 800 EMPLOIS** 

EXTRACTION DE PÉTROLE ET DE GAZ :	71 700
ACTIVITÉS DE SOUTIEN :	52 900
EXPLORATION:	2 800
TRANSPORT ET DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL :	17 000
TRANSPORT DE PÉTROLE BRUT PAR PIPELINE :	5 900
AUTRES:	21 500

**EMPLOIS INDIRECTS:** 240 800 EMPLOIS

**TOTAL: 412 600 EMPLOIS** 

Environ
10 800 Autochtones
sont employés dans
le secteur du pétrole



e plus grand producteur de pétrole au monde

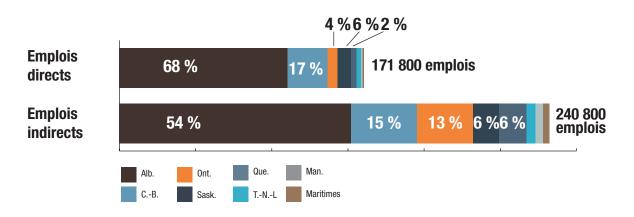
**5e plus grand** producteur de gaz au monde

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.iadinfoddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

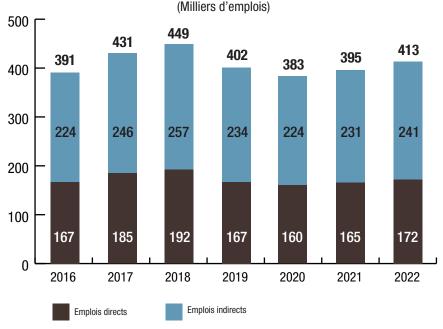
Alors que le secteur pétrolier du Canada a directement employé 171 800 individus en 2022, le secteur utilise des intrants provenant d'autres industries, créant des emplois indirects supplémentaires s'élevant à

# 240 800 dans la chaîne d'approvisionnement.

En 2022, l'Alberta employait la majorité (54 %) des employés de la chaîne d'approvisionnement. Les provinces de la Colombie Britannique (15 %), l'Ontario (13 %) et le Québec (6 %) suivaient avec des parts importantes.







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.iadinfoddci-dciinfoiad.statcan@statcan.qc.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 publiésantérieurement 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.iadinfoddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

# PÉTROLE BRUT

CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale\* – 88,0 Mb/j (2022)

1 États-Unis 17 %

2 Arabie saoudite 13 %

3 Russie 12 %

4 Canada 6 %

5 Iraq 5 %

# **Exportations mondiales\* – 42,8 Mb/j** (2021)

1 Arabie saoudite		14 %
2 Russie		11 %
3 Canada	<del></del>	9 %
4 États-Unis	<del></del>	8 %

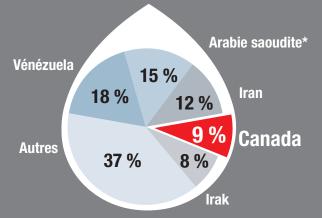
<sup>\*</sup>Comprend le pétrole brut, les LGN, les additifs et autres hydrocarbures (incluant l'ajout d'additifs).

### Réserves mondiales prouvées

# 1 735 milliards de barils







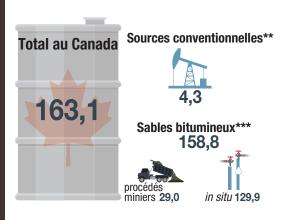
des réserves prouvées de pétrole au Canada proviennent des sables bitumineux

<sup>\*</sup> 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**

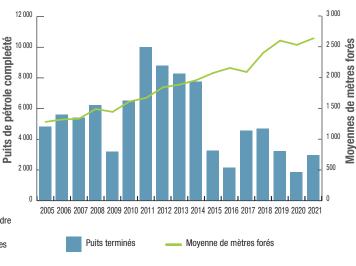
### **AUTRES RÉSERVES ÉTABLIES\***

(milliards de barils, en date de décembre 2021)



- \* 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).
- \*\*\* Avec des technologies améliorées, on estime que 315 milliards de barils sont finalement récupérables à partir des sables bitumineux. La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

#### PUITS DE PÉTROLE BRUT TERMINÉS ET MOYENNE DE MÈTRES FORÉS DANS L'OUEST CANADIEN



106 Cahier d'information sur l'énergie

#### PRODUCTION CANADIENNE

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

En 2022, la production de sables bitumineux s'élevait à 3,2 Mb/j par rapport à 1,7 Mb/j d'autre pétrole.

#### **PRODUCTION PAR PROVINCE, 2022**



5,0

4,5

4.0

3.5

3.0 2,5

2.0

1,5 1,0

Millions de barils par jour

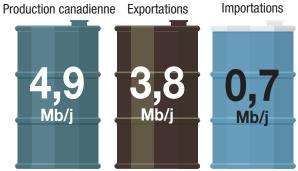
Sources conventionnelles au large des côtes

PRODUCTION PAR TYPE

Sables bitumineux

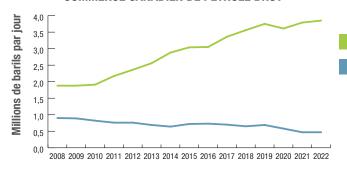
<sup>\*</sup> Autres : Nouvelle-Écosse, Ontario et Territoires du Nord-Ouest.

# L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA\* (2022)



<sup>\*</sup> Comprend les condensats et les pentanes et homologues supérieurs.

# COMMERCE CANADIEN DE PÉTROLE BRUT





PÉTROLE BRUT LIVRÉ AUX RAFFINERIES CANADIENNES

Exportations

Importations

#### SABLES BITUMINEUX

Dépenses en immobilisations d'environ

352 milliards de dollars jusqu'à présent, dont **11,1 milliards** en 2022



DES RÉSERVES PROUVÉES DU CANADA



**DE LA PRODUCTION PÉTROLIÈRE** CANADIENNE EN 2022 OU 3,2 Mb/j

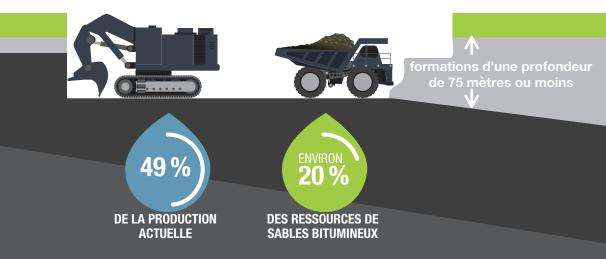
#### **VALORISATION DU BITUME**

- 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 2021, **39 %** 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 : 1,5 Mb/i
- 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.

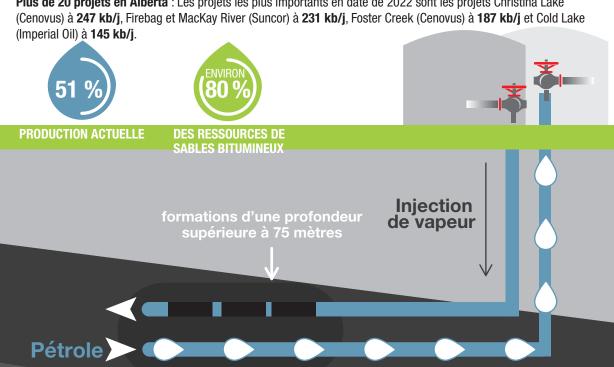
En 2022, **sept projets miniers en Alberta** produisaient **1 617 kb/j**: projet minier Syncrude (**374 kb/j**), mine de base de Suncor (**258 kb/j**), mine Horizon de CNRL (**258 kb/j**), projet de sables bitumineux Athabasca – Muskeg River (**173 kb/j**), mine Jackpine (**130 kb/j**), mine Kearl de la Pétrolière Impériale (**260 kb/j**) et Fort Hills (**164 kb/j**).



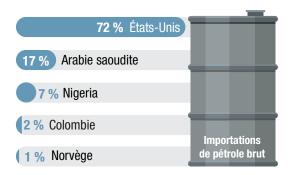
## MÉTHODE IN SITU

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

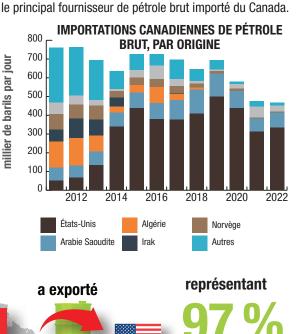
Plus de 20 projets en Alberta : Les projets les plus importants en date de 2022 sont les projets Christina Lake



En 2022, les importations canadiennes de pétrole brut ont provenu de nombreux pays, y compris :



En 2022, le Canada était le plus important **fournisseur** étranger de pétrole brut des États-Unis, comptant



Au cours des dernières années, les États-Unis sont devenus





de l'approvisionnement de leurs raffineries



de toutes les exportations canadiennes de pétrole brut et d'équivalents

#### **PRIX**

#### **WEST TEXAS INTERMEDIATE (WTI)**

- Prix de référence pour le pétrole brut léger livré à Cushing, en Oklahoma (carrefour pipelinier important)
- Utilisé comme prix de référence pour le pétrole brut d'Amérique du Nord et à la base des contrats pétroliers standardisés à la NYMEX

### **WESTERN CANADIAN SELECT (WCS)**

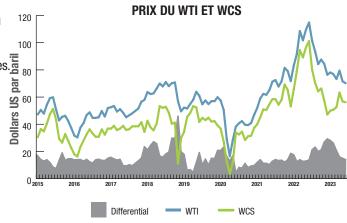
 Prix de référence pour le pétrole brut lourd (p. ex., le bitume fluidifié) livré à Hardisty, en Alberta. Le WSC est représentatif du prix du pétrole provenant des sables bitumineux.

#### 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.

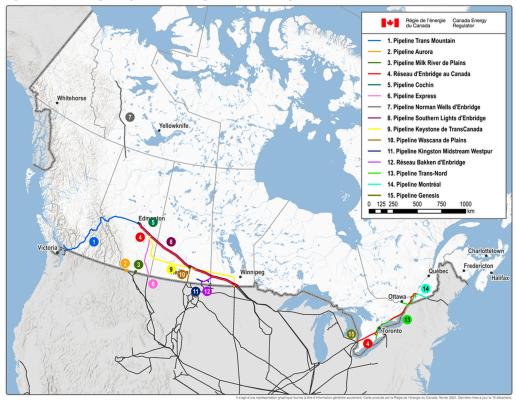
 Le différentiel entre le WCS et le WTI est en moyenne entre 10 et 15 dollars US le baril. Toutefois, au cours de l'automne 2018, l'écart a atteint un niveau record de plus de 50 USD par baril en raison d'une capacité pipelinière insuffisante.

 Dans le deuxième trimestre de 2020, les prix du pétrole brut ont chuté en raison de l'effondrement de la demande dans le contexte de la pandémie de COVID-19. Les raffineries américaines on réduits radicallement leurs activités et leurs commandes de pétrole brut lourd canadien.



 À partir du T3 2020, la demande a repris alors que les mesures de confinement étaient assouplies. Cela a entraîné une forte reprise des prix qui s'est poursuivie tout au long de 2021 et la première moitié de 2022. Après avoir atteint un pic en juin 2022, à la suite de l'invasion de l'Ukraine par la Russie, les prix ont partiellement diminué.

# PRINCIPAUX PIPELINES RÉGLEMENTÉS PAR LA REC

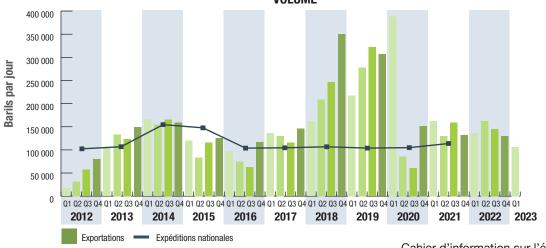


## PÉTROLE BRUT PAR VOIE FERRÉE

En 2018, alors que l'augmentation de la production dans l'Ouest canadien commençait à dépasser la capacité des pipelines, les expéditions de pétrole brut par chemin de fer ont augmenté pour combler l'écart, plus que doublant par rapport à leurs niveaux de 2017.

Au milieu de la perturbation économique qui a débuté au premier trimestre 2020, les expéditions de brut ont dépassé leur sommet de 2019, atteignant un sommet de 412 Mb / j en février 2020. Cette reprise s'est rapidement inversée au deuxième trimestre, lorsque les expéditions ont fortement chuté. Après avoir atteint un creux de quatre ans en juillet 2020, les volumes ont commencé à se redresser.

Les expéditions nationales de mazout et de pétrole brut sont relativement stables par rapport aux volumes d'exportations de pétrole brut par rail.



## SABLES BITUMINEUX : CONSIDÉRATIONS ENVIRONNEMENTALES

#### **EAU**

#### **Extraction minière:**

# 1,9 barils



#### Les exploitants des sables bitumineux recyclent environ



Extraction in situ: en moyenne

# **0,15** baril







13 % des émissions totales de GES au Canada en 2021

et 0.17 % des émissions mondiales en 2020

De 2000 à 2021, 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 km<sup>2</sup>

### En comparaison:

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

# **GAZ NATUREL**

CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale – 409 Gpi³/j (11,6 Gm³/j) (2022, DONNÉES PRÉLIMINAIRES)

5 Canada		5 %
4 Chine	—	5 %
3 Iran	—	7 %
2 Russie	)—(	17 %
1 États-Unis		24 %

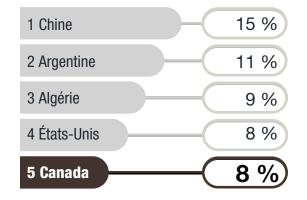
# Exportations mondiales – 123 Gpi³/j (3,5 Gm³/j) (2022, DONNÉES PRÉLIMINAIRES)

• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
1 Russie		15 %
2 États-Unis		13 %
3 Qatar		10 %
4 Norvège		10 %
5 Australie		9 %
6 Canada	——(	7 %

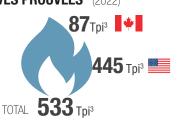
## Réserves mondiales prouvées – 7 299 Tpi<sup>3</sup> **(207 Tm³)** (Début de 2022)

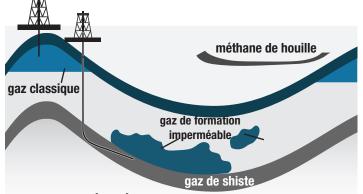
17 Canada	(	1 %
5 Turkménistan	<del></del>	5 %
4 États-Unis	)—(	6 %
3 Qatar		12 %
2 Iran		16 %
1 Russie		23 %

# Ressources mondiales de schiste non prouvé techniquement récupérables – 7 577 Tpi<sup>3</sup> (2015)



# RESSOURCES AU CANADA ET AUX ÉTATS-UNIS RÉSERVES PROUVÉES\* (2022)





#### RESSOURCES COMMERCIALISABLES ET TECHNIQUEMENT RÉCUPÉRABLES\*\*

#### Canada, total fin de

l'année 2022 1 368 Tpi<sup>3</sup> classiques

classiques 380 Tpi<sup>3</sup> non classiq

non classiques 988 Tpi<sup>3</sup>

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

# États-Unis, total, fin de l'année 2020 2 973 Tpi<sup>3</sup>



Total mondial, fin de l'année 2021 28 428 Tpi<sup>3</sup>



- \* Réserves connues prouvées et récupérables dans les conditions économiques et technologiques actuelles
- \*\*\* Ressources commercialisables canadiennes: gaz naturel pouvant être commercialisé après l'élimination des impuretés et la comptabilisation de tout volume utilisé afin d'alimenter les installations de surface. Les ressources commercialisables sont récupérables à l'aide des technologies existantes, selon les données géologiques, mais la majeure partie du forage nécessaire pour produire le gaz naturel n'a pas encore été effectuée. Ressources techniquement récupérables aux É.-U.: gaz pouvant vraisemblablement être récupéré avec l'accroissement des travaux de forage et de l'infrastructure (semblables aux ressources commercialisables canadiennes).

# MARCHÉ CANADA – ÉTATS-UNIS (2022)

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 18,0 Gpi<sup>3</sup>/j (0,51 Gm<sup>3</sup>/j)



**12** % sources classiques

88 % sources non classiques\*

**Production commercialisable** moyenne, É.-U. 98,1 Gpi<sup>3</sup>/j (2,78 Gm<sup>3</sup>/j)



**89** % sources non classiques\*

**11 %** sources classiques



#### Importations de GNL des pays nord-américains

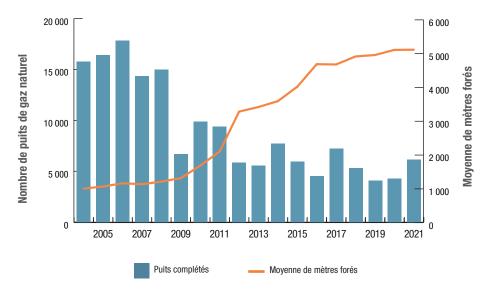


#### Exportations de GNL des pays nord-américains

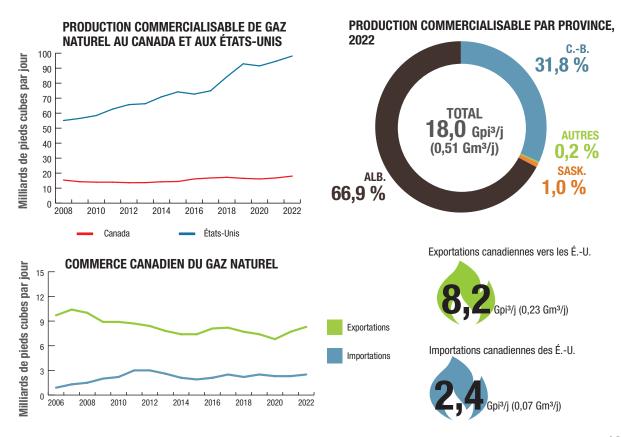


<sup>\*</sup> Les sources non classiques comprennent le gaz de formation imperméable, le méthane de houille et le gaz de schiste.

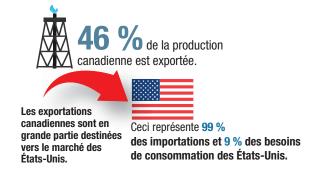
#### NOMBRE DE PUITS DE GAZ NATUREL COMPLÉTÉS ET MOYENNE DE MÈTRES FORÉS DANS L'OUEST CANADIEN



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.



- 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 également de petites quantités de liquides de gaz naturel d'autres pays par le terminal de GNL de Canaport situé à Saint John, au Nouveau-Brunswick.



La valeur des exportations canadiennes nettes (exportations moins importations) s'élevait à

17,4 milliards de dollars en 2022.



des besoins de consommation du Canada.

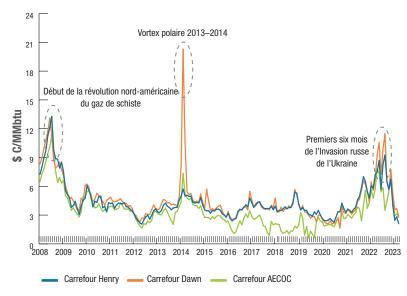
#### PRIX EN AMONT

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.

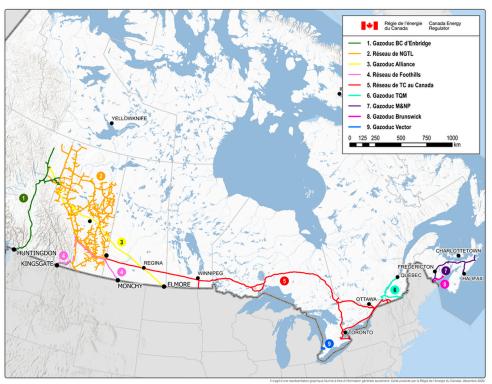
#### PRIX AECO

Moyenne : 2008-2019	<b>3,39 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2016	<b>2,18 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2017	<b>2,20 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2018	<b>1,54 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2019	<b>1,80 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2020	<b>2,19 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2021	<b>3,39 \$</b> /MMbtu
Moyenne : 2022	<b>5,59 \$</b> /MMbtu

#### PRIX AU COMPTANT MENSUELS MOYENS DU GAZ NATUREL



# **TRANSPORT GAZODUCS RÉGLEMENTÉS PAR LA REC**

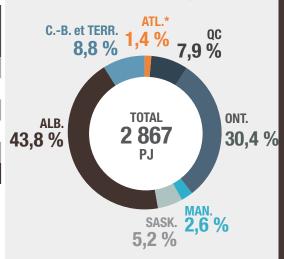


#### **CONSOMMATION DE GAZ NATUREL**

#### UTILISATION FINALE DU GAZ NATUREL PAR SECTEUR, 2020

Secteur	Utilisation de l'énergie (PJ)	Utilisation de l'énergie (Gpi³/j)	Pourcentage du total
Résidentiel	650,4	1,61	22,7 %
Commercial	639,7	1,59	22,3 %
Industriel	1 529,2	3,79	53,3 %
Transports	4,6	0,01	0,2 %
Agricole	42,9	0,11	1,5 %
Total	2 866,8	7,11	100 %

#### **CONSOMMATION DE GAZ NATUREL PAR PROVINCE, 2020**

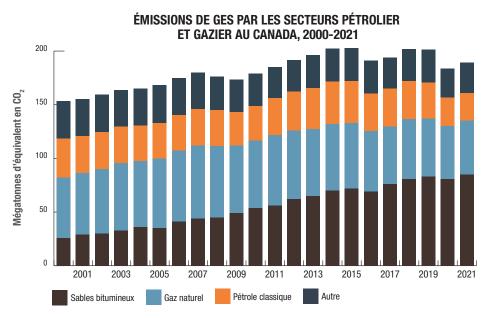


<sup>\*</sup> Provinces de l'Atlantique

## PLEINS FEUX SUR LE PÉTROLE ET LE GAZ

Les émissions de GES liées à la production de pétrole et de gaz **ont augmenté de 23 % entre 2000 et 2021,** principalement en raison de l'augmentation de la production de sable bitumineux, surtout l'extraction in situ.

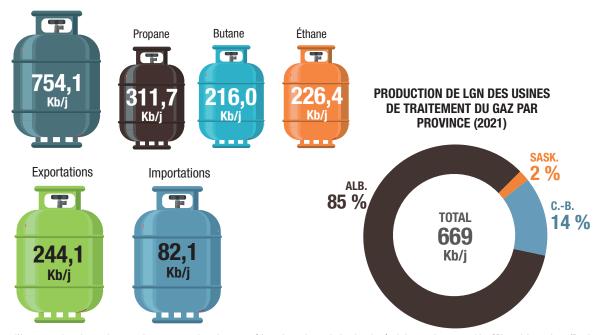
Au cours de cette période, les émissions liées à la production de sable bitumineux a **plus que triplé** tandis que les émissions liées au pétrole classique et au gaz naturel ont **diminué de 18** %.



# Liquides de gaz d'hydrocarbures (LGHs)

L'OFFRE ET LA DEMANDE\* (2022)

Production canadienne



<sup>\*</sup>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.

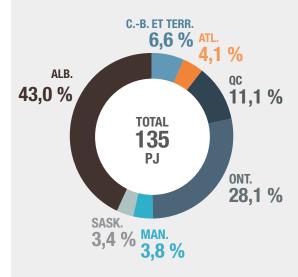
# UTILISATION DE L'ÉNERGIE PROVENANT DE LIQUIDES DE GAZ NATUREL

#### LA CONSOMMATION TOTALE D'ÉNERGIE TIRÉE DES LIQUIDES DE GAZ NATUREL S'ÉLEVAIT À 135,5 PJ EN 2020.

Secteur	Utilisation de l'énergie* (PJ)	Pourcentage du total
Résidentiel	14,3	10,5 %
Commercial	34,2	25,2 %
Industriel	67,4	49,8 %
Transports	10,5	7,7 %
Agricole	9,1	6,7 %
Total	135,5	100 %

<sup>\*</sup> Consommation d'énergie secondaire

#### CONSOMMATION D'ÉNERGIE TIRÉE DES LIQUIDES DE GAZ NATUREL PAR PROVINCE, 2020



# **Produits pétroliers raffinés (PPRs)**

## RAFFINERIES DE PÉTROI F

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.

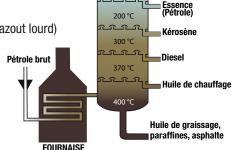
#### **ACTIVITÉS DES RAFFINERIES**

- Distillation du pétrole brut : séparation des produits du pétrole brut par chauffage
- **Traitement supplémentaire**: p. ex. craquage catalytique, reformage, cokage

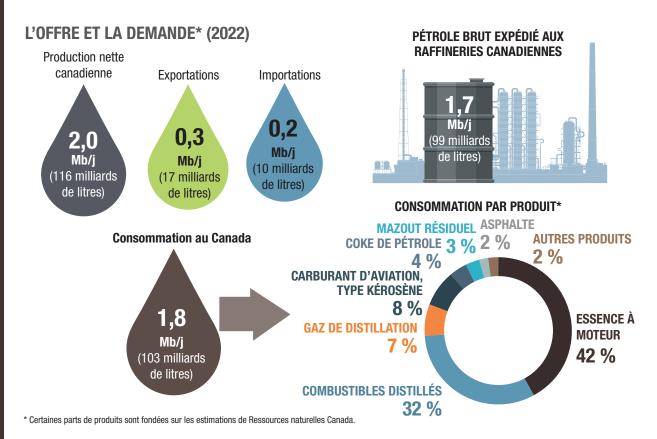
**Mélange de produits** : les PPR d'utilisation finale sont habituellement mélangés à des additifs ou à des carburants renouvelables

#### PRODUCTION DES RAFFINERIES

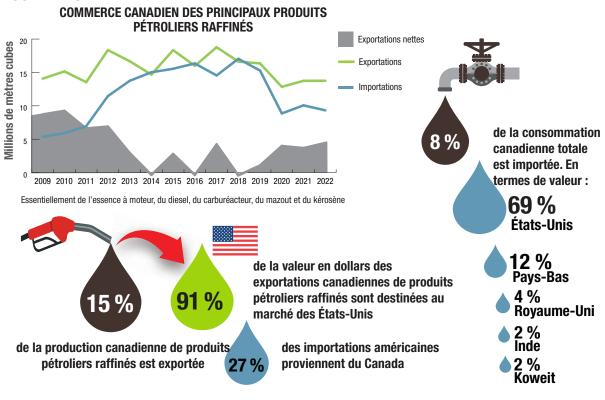
- Carburants de transport (essence, diesel, carburants d'aviation, mazout lourd)
- Huile de chauffage
- Gaz de pétrole liquéfié (propane et butane de raffineries)
- Matières premières pétrochimiques
- Autres produits (p. ex. kérosène, huiles de graissage, graisses lubrifiantes, paraffines, asphalte)



150°C

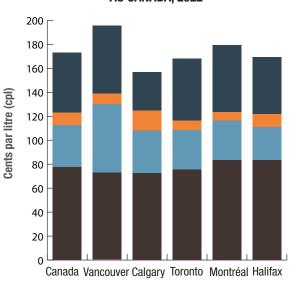


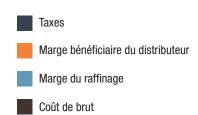
#### **COMMERCE**



## **PRIX DE DÉTAIL**







# **CAPACITÉ DES RAFFINERIES**

### RAFFINERIES DE PÉTROLE CANADIENNES PAR NOMBRE ET PAR CAPACITÉ\*, 2022

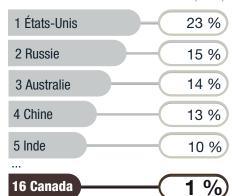
Province	Raffineri pétrole	ie de	Usines d'aspha	lte	Usines de (utilisant du brut comme première)		Total	
	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité
Alberta	4	530	-	-	-	-	4	530
Colombie-Britannique	2	67	-	-	-	-	2	67
Nouveau-Brunswick	1	300	-	-	-	-	1	300
Ontario	4	393	-	-	1	16	5	409
Québec	2	372	-	-	-	-	2	372
Saskatchewan	1	135	2	52	-	-	3	187
Total	14	1 797	2	52	1	16	17	1 865

<sup>\*</sup> 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 – 1 074 MILLIARDS DE TONNES (2020)



# Production mondiale – 8,4 MILLIARDS DE TONNES (2021)

14 Canada	—(	0,5 %
4 États-Unis	(	6 %
3 Indonésie		8 %
2 Inde		11 %
1 Chine		50 %

# Exportations mondiales – 1,4 MILLIARDS DE TONNES (2021)

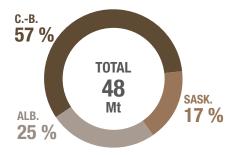
7 Canada	3 %
4 États-Unis	6 %
3 Russie	15 %
2 Australie	26 %
i indonesie	34 %

1 Indonésia

# PRODUCTION ET UTILISATION Le Canada a produit

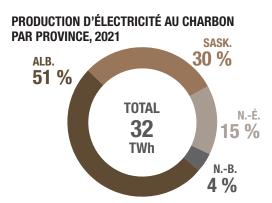


# PRODUCTION DE CHARBON PAR PROVINCE, 2021



# La production d'électricité a consommé





# DISPONIBILITÉ AU PAYS (2021)

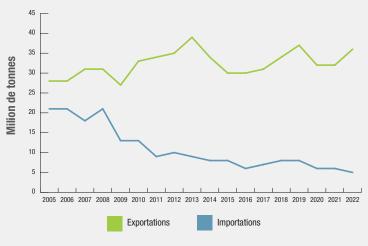


Sert principalement à la production d'électricité en Alberta et en Saskatchewan



# **COMMERCE**

# **COMMERCE CANADIEN DU CHARBON**



Les exportations du Canada sont principalement du charbon métallurgique (77 % en 2022).

# **COMMERCE (2022)**

# 14 milliards de dollars d'exportations de charbon

# **EXPORTATIONS**





**29** % Japon

**23** % Chine

17% Corée du Sud

des exportations canadiennes sont destinées 4 % des exportations aux États-Unis,



ce qui représente **28** % des importations de charbon des États-Unis.

# **IMPORTATIONS**



# 1,3 milliard de dollars d'importations de charbon

des importations canadiennes proviennent des États-Unis.



# **VEXES**

ANNEXE 1 : UNITÉS ET FACTEURS D'ÉQUIVALENCE PRÉFIXES ET ÉQUIVALENTS

Préfixe							
SI/métrique		Impérial	Équivalent				
k	kilo	M	mille	10³			
M	méga	MM	million	10 <sup>6</sup>			
G	giga	В	milliard	10 <sup>9</sup>			
T	téra	T	mille milliards	1012			
P	péta	-	billiard (million de milliards)	1015			

# Notes

- $\bullet\,$  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 Gpi<sup>3</sup>: 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 (Gpi<sup>3</sup>/j, Tpi<sup>3</sup>/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 (U.O.);
- 1 lb  $d'U_0O_0 = 0.84802$  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 × 24 h × 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.

# **ANNEXE 2: ABBRÉVIATIONS**

AEC	actifs énergétiques canadiens	GJ	gigajoule
AECO	Alberta Energy Company	Gm³/j	milliard de mètres cubes par jour
AEPT	approvisionnement en énergie primaire totale	GNCC	gaz naturel à cycle combiné
AIE	Agence internationale de l'énergie	GNL	gaz naturel liquéfié
b/j	baril par jour	Gpi³/j	milliard de pieds cubes par jour
CANDU	Canada deutérium uranium	GPL	gaz de pétrole liquéfié
CanREA	Association canadienne de l'énergie	GWh	gigawattheure
	renouvelable	IDCE	investissement direct canadien à l'étranger
CEPETP	compte économique des produits	IDE	investissement direct étranger
	environnementaux et de technologies propres	IHA	Association internationale de l'hydroélectricité
CPL	cents par litre	IPC	indice des prix à la consommation
CRSNG	Conseil national de recherches en science	kb/j	millier de barils par jour
	naturelle et en génie du Canada	kg	kilogramme
CSC	captage et stockage du carbone	km	kilomètre
CSRN	compte satellite des ressources naturelles	km²	kilomètre carré
CSUC	captage, stockage et utilisation du carbone	kt	kilotonne
ÉU.	États-Unis	kWh	kilowattheure
EAU	Émirats arabes unis	L	litre
EDL	entreprise de distribution locale	lb	livre
EGS	enhanced geothermal system	LGH	liquides de gaz d'hydrocarbures
EIA	Energy Information Administration (ÉU.)	LGN	liquides de gaz naturel
Équivalent de CO <sub>2</sub>	équivalent de dioxyde de carbone	m	mètre
G7	les sept pays développés les plus riches : le	m²	mètre carré
	Canada, la France, l'Allemagne, l'Italie, le Japon,	m³	mètre cube
050	le Royaume-Uni et les États-Unis	Mb/j	million de barils par jour
GES	gaz à effet de serre	-	

MJ	mégajoule		T.NO. – Territoires du Nord-Ouest
MMbtu	million d'unités thermiques britanniques (British		Yn – Yukon
	Thermal Units)	P/T	provincial/territorial
Mpi³/j	million de pieds cubes par jour	PV	photovoltaïque
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
OCDE	Organisation de coopération et de développement	RELP	réacteur à eau lourde sous pression
	économiques	RNCan	Ressources naturelles Canada
PIB	produit intérieur brut	RU	Royaume-Uni
PJ	pétajoule	SDTC	Technologies du développement durable Canada
PPR	produits pétroliers raffinés	t	tonne
PRM	petit réacteur modulaire	T-km	tonne-kilomètre
Provinces	Alb. – Alberta	Tm3	mille milliards de mètres cubes
	Atl. – Provinces de l'Atlantique	Tpi3	mille milliards de pieds cubes
	CB. – Colombie-Britannique	TPS	taxe sur les produits et services
	ÎPÉ. – Île-du-Prince-Édouard	TVH	taxe de vente harmonisée
	Man. – Manitoba	TWh	térawattheure
	NB. – Nouveau-Brunswick	UE	Union européenne
	NÉ. – Nouvelle-Écosse	Vkm	voyageur-kilomètre
	Nt – Nunavut	WCS	Western Canada Select
	Ont. – Ontario	WTI	West Texas Intermediate
	Qc – Québec	\$ US	dollar américain
	Sask. – Saskatchewan		
	TERR – Territoires		
	TNL. – Terre-Neuve-et-Labrador		

# **ANNEXE 3: 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 : base de données annuelle de l'AIF
- Classements énergétiques mondiaux : base de données annuelle de l'AIE. AIH World Hydropower Outlook
- Production d'énergie primaire par région et par provenance : tableaux 25-10-0020-01, 25-10-0029-01, 25-10-0030-01, 25-10-0031-01 et 25-10-0082-01 de Statistique Canada et estimations de RNCan
- Approvisionnement énergétique du Canada : base de données annuelle de l'AIE. World Energy Balances et questionnaire du Groupe permanent de l'AIE sur la coopération à long terme
- Consommation d'énergie primaire et secondaire: Base de données nationale sur la consommation d'énergie de RNCan

# CONTRIBUTIONS ÉCONOMIQUES

- PIB: Statistique Canada, Tableaux 38-10-0285-01, 36-10-0221-01. 36-10-0103-01 et 36-10-0400-01 ainsi que des estimées développé par RNCan
- Emplois: Statistique Canada, Tableaux 38-10-0285-01, 36-10-0214-01. 36-10-0489-01. 36-10-0480-01. 36-10-0221-01, 36-10-0400-01, 14-10-0023-01, Compte satellite des ressources naturelles provinciale et des tableaux spéciaux de Statistique Canada
- Commerce de l'énergie : base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada et base de données annuelle de l'AIF et base de données de l'FIA des États-Unis

- Commerce entre le Canada et les États-Unis : base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada et base de données de l'EIA des États-Unis
- Recettes Publiques : tableau 33-10-0500-01 de Statistique Canada, tableau 01-01 (Crown land sales Western Canada and Canada lands) du Statistical Handbook de l'Association canadienne des producteurs pétroliers.

# • ÉNERGIE ET ÉMISSIONS DE GES

• Émissions de GES par secteur : Environnement et Changement climatique Canada (Rapport d'inventaire national), explorateur de données Climate Watch et tableau 17-10-0134-01 de Statistique Canada

# SECTION 2: INVESTISSEMENT

- Dépenses en capital : tableaux 34-10-0035-01. 34-10-0036-01 et 34-10-0040-01 de Statistique Canada
- Investissement direct étranger et investissement direct canadien à l'étranger : tableau 36-10-0009-01 de Statistique Canada
- Contrôle étranger: tableaux 33-10-0033-01, 33-10-0005-01 et 33-10-0006-01 de Statistique Canada
- Actifs énergétiques canadiens : compilé par RNCan à partir de S&P Global Market Intelligence et des états financiers annuels de sociétés énergétiques canadiennes cotées en bourse
- L'Infrastructure énergétique du canada : Statistique Canada, Tableau: 36-10-0608-01: Compte économique d'infrastructure
- Les grands projets énergétiques au canada : Inventaire des grands projets compilée RNCan

- Dépenses de protection de l'environnement: Statistique Canada Tables 38-10-0130-01, 38-10-0132-01
- Recherche, développement et démonstration : compilé par RNCan avec des sources internes

# SECTION 3 : COMPÉTENCES, DIVERSITÉ ET COMMUNAUTÉ

- Dépenses des ménages en énergie: Tableau 11-10-0222-01 de Statistique Canada
- Abordabilité de l'énergie : estimations de RNCan d'après les totalisations spéciales de Statistique Canada
- Prix de détail de l'énergie: Tableaux 18-10-0004-01 et 18-10-0001-01 de Statistique Canada et base de données annuelle de l'AIE
- Collectivités dépendantes de l'énergie: analyse de Ressources naturelles Canada basée sur les données du recensement de 2016 de Statistique Canada
- Données démographiques du secteur de l'énergie: Compte satellite des ressources naturelles de Statistique Canada, tableaux de diffusion spéciale

# **SECTION 4 : EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE**

## CONSOMMATION D'ÉNERGIE

- Consommation d'énergie primaire et secondaire: Base de données nationale sur la consommation d'énergie (BNCÉ) de BNCan
- Efficacité énergétique: Base de données nationale sur la consommation d'énergie (BNCÉ) de RNCan et Tendances de l'efficacité énergétique de RNCan au Canada 2000-2020

- Intensité énergétique : Base de données nationale sur la consommation d'énergie (BNCÉ) de RNCan
- L'énergie dans notre vie quotidienne : Tendances de l'efficacité énergétique de RNCan au Canada 2000-2020
- Secteurs résidentiel, commercial, institutionnel et industriel :
  Base de données nationale sur la consommation d'énergie de
  RNCan

### TENDANCES ÉNERGÉTIQUES

 Tendances de la consommation et de l'intensité énergétiques: Base de données nationale sur la consommation d'énergie (BNCÉ) de RNCan

# SECTION 5: ÉNERGIE PROPRE ET CARBURANTS FAIBLE EN CARBONE

# LES TECHNOLOGIES PROPRES ET L'ÉCONOMIE

 Produits environnementaux et technologies propres : compilée par Ressources naturelles Canada à partir de sources variées, L'enquête de 2022 sur l'industrie des technologies propres de RNCan

# • ÉLECTRICITÉ

- Production et exportations mondiales: AlE (Information sur l'électricité [remarque: les données sur la production de l'AlE sont compilées sur une base « brute », c.-à-d., avant l'utilisation à la centrale])
- Commerce: REC, tableau de statistiques sur les exportations et les importations d'électricité, Statistique Canada.
- Approvisionnement provincial et national: données compilées par Statistique Canada et la division de l'électricité 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 : base de données sur la consommation d'énergie de l'Office de l'efficacité énergétique
- Coût moyen actualisé de l'électricité : REC (Adoption des sources d'énergie renouvelable au Canada - Analyse des marchés de l'énergie)

### ÉNERGIE RENOUVELABLE

- Émissions de GES du secteur de l'électricité : Environnement et Changement climatique Canada (Rapport d'inventaire national)
- Contexte international production : AIE (Information sur les énergies renouvelables)
- Contexte international part de la contribution en énergie : AIE (Information sur l'électricité, équilibre de l'énergie pour les pays de l'OCDE et équilibre de l'énergie pour les pays nonmembres de l'OCDE)
- Production nationale : AIE (Information sur les énergies renouvelables) et données de RNCan reposant sur des données de Statistique Canada
- Hydroélectricité contexte international : AIE (Information sur l'électricité, équilibre de l'énergie pour les pays de l'OCDE et équilibre de l'énergie pour les pays non-membres de l'OCDE)
- Capacité hydroélectrique au Canada : Association internationale de l'hydroélectricité (Rapport sur l'état de l'hydroélectricité)
- Hydroélectricité installations et projets : données obtenues de Statistique Canada et d'autres sources publiques et compilées par RNCan

- Biomasse part de l'énergie renouvelable : AIE (Information sur les énergies renouvelables)
- Biomasse production : tableau 25-10-0031-01 de Statistique Canada, base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada et RNCan
- Bois et résidus ligneux consommation de bois par secteur : AIE (Information sur les énergies renouvelables)
- Énergie éolienne contexte international : Global Wind **Energy Council (Global Wind Report)**
- Énergie éolienne capacité au Canada : compilées par RNCan à partir de données CanREA
- Énergie éolienne production au Canada : données compilées par Statistique Canada et RNCan à partir de sources variées
- Énergie éolienne parcs éoliens : compilées par RNCan à partir de données CanREA
- Énergie solaire PV contexte international : Réseau stratégique des énergies renouvelables pour le XXIe siècle (Renewables 2023 Global Status Report)
- Énergie solaire PV capacité au Canada : AIE et compilées par RNCan
- Énergie solaire PV parcs solaires PV : compilées par RNCan à partir de données CanREA
- Énergie solaire PV production au Canada : données compilées par Statistique Canada et RNCan à partir de sources variées

# • URANIUM ET ÉNERGIE NUCLÉAIRE

 Production et exportations mondiales : World Nuclear Association (World Uranium Mining) et estimations de RNCan basée sur les données de production de la World Nuclear Association

- Ressources établies récupérables à l'échelle internationale : World Nuclear Association (Supply of uranium), l'Agence d'énergie nucléaire de l'OCDE et l'Agence internationale de l'énergie atomique
- Production mondiale d'énergie nucléaire : EIA des États-Unis (International Energy Statistics) tableau (Nuclear Electricity Net Generation), l'Agence internationale de l'énergie atomique, OCDE et l'Agence pour l'énergie nucléaire
- L'offre et la demande au Canada: World Nuclear Association (Uranium in Canada), rapport annuel de Cameco et données compilées par RNCan
- Achats de réacteurs nucléaires par les États-Unis : EIA des États-Unis (Uranium Marketing Annual Report) tableau 3 (Uranium purchased by owners and operators of US civilian nuclear power reactors by origin country and delivery year)
- Centrales nucléaires au Canada: données obtenues de 57-206 de Statistique Canada, du système d'informations des réacteurs de l'Agence internationale de l'énergie atomique et autres sources publiques compilées par RNCan
- Prix : EIA des États-Unis

### BIOCARBURANTS ET TRANSPORT

- Biocarburants liquides règlement : données compilées par l'Office de l'efficacité énergétique à partir de multiples sources publiques
- Biocarburants liquides production, demande et offre nationale : données compilées par RNCan à partir de multiples sources
- Transport Ventes de véhicules électriques : Tableau de Statistique Canada : 20-10-0021-01

- Transports Émissions de GES: Environnement et Changement climatique Canada (Rapport d'inventaire national)
- Hydrogène RNCan Stratégie canadienne pour l'hydrogène, AlE Global Hydrogen Review

# **SECTION 6: PÉTROLE, GAZ ET CHARBON**

### PÉTROLE BRUTE

- Production et exportations mondiales : AIE Services de données en ligne (Informations sur le pétrole brut)
- Réserves mondiales prouvées: Magazine Oil and Gas Journal (Sondage Worldwide Look at Reserves and Production)
- Ressources canadiennes: REC (Avenir énergétique du Canada données des annexes) et le Oil & Gas Journal
- Puits terminés et mètres forés dans l'Ouest canadien:
   Statistical Handbook de l'Association canadienne des producteurs pétroliers, Wells and Metres Drilled in Western Canada (2021 Drilling Activity)
- Production canadienne et provinciales: Tableau 25-10-0063-01 de Statistique Canada et analyse de RNCan
- Offre et demande canadiennes: Tableau 25-10-0063-01 de Statistique Canada et Base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada, EIA des États-Unis (importations par pays d'origine, raffinage et transformation, total du pétrole brut et des produits, consommation/ventes)

- Commerce: Tableau 25-10-0063-01 de Statistique Canada et Base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada, U.S. EIA (Importations par pays d'origine, raffinage et transformation, total de pétrole brut et de produits, consommation/ventes)
- Sables bitumineux : Statistical Handbook de l'Association canadienne des producteurs pétroliers tableau 4-16B (Canada Oil Sands Expenditures), tableaux 34-10-0036-01, 25-10-0014-01 et 25-10-0063-01 de Statistique Canada. Alberta Energy Regulator ST98 (Alberta's Energy Supply/Demand Outlook), tableau S3.1 (Crude bitumen production), base de données de CanOils et analyse de RNCan.
- Prix : tableaux sur les prix au comptant pour le pétrole brut de l'EIA des États-Unis et Sproule
- Pipelines : Régie de l'énergie du Canada (Réseau d'oléoducs)
- Transport par rail: Régie de l'énergie du Canada (Exportations canadiennes de pétrole brut par chemin de fer - Données mensuelles), tableau 23-10-0062-01 de Statistique Canada et diverses sources
- · Sables bitumineux considérations environnementales : RNCan a compilé ces données à partir du Rapport d'inventaire national 1990-2021 : Sources et puits de gaz à effet de serre au Canada d'Environnement et Changement climatique Canada, Institut des Ressources Mondiales (CAIT – Country Greenhouse Gas Emissions Data), gouvernement de l'Alberta (Portail Oil Sands Information), Alberta Energy Regulator, site Web de RNCan sur la forêt boréale et le Plan régional du cours inférieur de la rivière Athabasca et l'Association canadienne des producteurs pétroliers (Frequently used statistics)

### NATURAL GAS

- Production mondiale et exportations : IEA (Natural Gas Information)
- Réserves mondiales prouvées : L'EIA des États-Unis. International Data Browser
- World unproved technically recoverable shale resources : L'EIA des États-Unis, World Shale Resource Assessments
- Ressources mondiales et ressources techniquement récupérables : L'AIE (World Energy Outlook 2017, 2014 and 2013) tableaux 5.3 (Remaining technically recoverable natural gas resources by type and region), 8.2 (Remaining technically recoverable natural gas resources by type) et 3.3 (Remaining technically recoverable natural gas resources by type and region) et le Oil and Gas Journal (Worldwide Look at Reserves and Production)
- Réserves prouvées du Canada et des États-Unis : L'EIA des États-Unis et le Oil & Gas Journal, extrait à partir du International Data Browser de l'FIA des États-Unis.
- Ressources commercialisables et techniquement récupérables : l'Avenir énergétique du Canada de la Regie de lénergie du Canada, le Annual Energy Outlook de l'EIA des États-Unis (Assumptions to AEO - Oil and Gas Supply Module et EIA Shale gas proved reserves), et le World Energy Outlook de l'AlE.

- Production canadienne et part de la production conventionnelle par rapport à la production non conventionnelle : Statistique Canada, Tableau: 25-10-0055-01 Approvisionnements et utilisations du gaz naturel, et l'Avenir énergétique du Canada de la Regie de lénergie du Canada (Production de gaz naturel par type)
- Production américaine et part de la production conventionnelle par rapport à la production non conventionnelle: L'EIA des États-Unis (Dry Natural Gas Production, Annual et le Annual Energy Outlook)
- Importations de GNL des pays d'Amérique du Nord: la Regie de lénergie du Canada (Importations et Exportations de GNL), L'EIA des États-Unis (Liquefied Natural Gas Imports and Exports, Annual), et le IGU World LNG Report
- Puits de gaz naturel complétés et mètres moyens forés : le Statistical Handbook de l'Association canadienne des producteurs pétroliers tableau 1.2 (Drilling activity)
- Commerce canadien du gaz naturel : la Regie de lénergie du Canada (Importations et Exportations de gaz naturel)
- Production commercialisable par province: Statistique Canada Tableau: 25-10-0055-01 Approvisionnements et utilisations du gaz naturel
- Les prix : Sproule Price Forecast
- Gazoducs : la Régie de l'énergie du Canada
- Utilisation de gaz naturel : Office de l'efficacité énergétique de RNCan, Base de données nationale sur la consommation d'énergie (BNCE)
- Consommation : tableau 25-10-0030-01 de Statistique Canada et mini-questionnaire de l'AIE

### LIOUIDES DE GAZ D'HYDROCARBURES

- Production provenante des usines de traitement: Statistique Cananada Tableau 25-10-0036-01 - Produits de liquides du gaz naturel et de soufre en provenance des usines de traitement
- Production en raffinerie: Production brute de LGH Produits pétroliers raffinés (rapport mensuel) de Statistique Canada
- Parts de la production de LGN par province : le Statistical Handbook de l'Association canadienne des producteurs pétroliers
- Utilisation de LGN: base de données nationale sur la consommation d'énergie de l'Office de l'efficacité énergétique

### RPPs

- Raffineries canadiennes: données compilées par RNCan (à partir des renseignements fournis par les entreprises, le Conference Board du Canada, Canada's Petroleum Refining Sector, l'Association canadienne des producteurs pétroliers, magazine Oil Sands et la base de données CanOils)
- L'offre et la demande : tableaux 25-10-0063-01 et 25-10-0081-01 de Statistique Canada et analyse de RNCan
- Approvisionnements des raffineries en pétrole brut : tableau 25-10-0063-01 de Statistique Canada
- Consommation intérieure par produit : tableau 25-10-0081-01 de Statistique Canada et analyse de RNCan
- Commerce: Tableau 25-10-0081-01 de Statistique Canada, EIA des États-Unis (U.S. Imports by Country of Origin for Petroleum and Other Liquids) et Base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada
- Prix de l'essence: Kalibrate Technologies Ltd. (prix moyen de l'essence ordinaire et du diesel au détail) et données compilées par RNCan

• Capacité des raffineries : Magazine des sables bitumineux et estimations compilés par RNCan

### CHARBON

- Réserves prouvées à l'échelle mondiale : Energy Institute (Statistical Review of World Energy)
- Production et exportations mondiales : AIE (Information sur le charbon et équilibre mondial de l'énergie)
- L'offre et la demande au Canada : base de données sur le commerce international de marchandises de Statistique Canada. AIE (Information sur le charbon et équilibre mondial de l'énergie, estimations de RNCan
- Charbon par provinces: tableaux 25-10-0046-01 et 25-10-0017-01 de Statistique Canada et estimations de RNCan
- Centrales alimentées au charbon : données obtenues de 57-206 de Statistique Canada et d'autres sources publiques et compilées par RNCan

# • ÉMISSIONS DE GES DU PÉTROLE

• Émissions de GES par secteur : Environnement et Changement climatique Canada (Rapport d'inventaire national)

**CENTRE CANADIEN D'INFORMATION SUR L'ÉNERGIE** 

Centre canadien d'information sur l'énergie

https://information-energie.canada.ca/index-fra.htm