

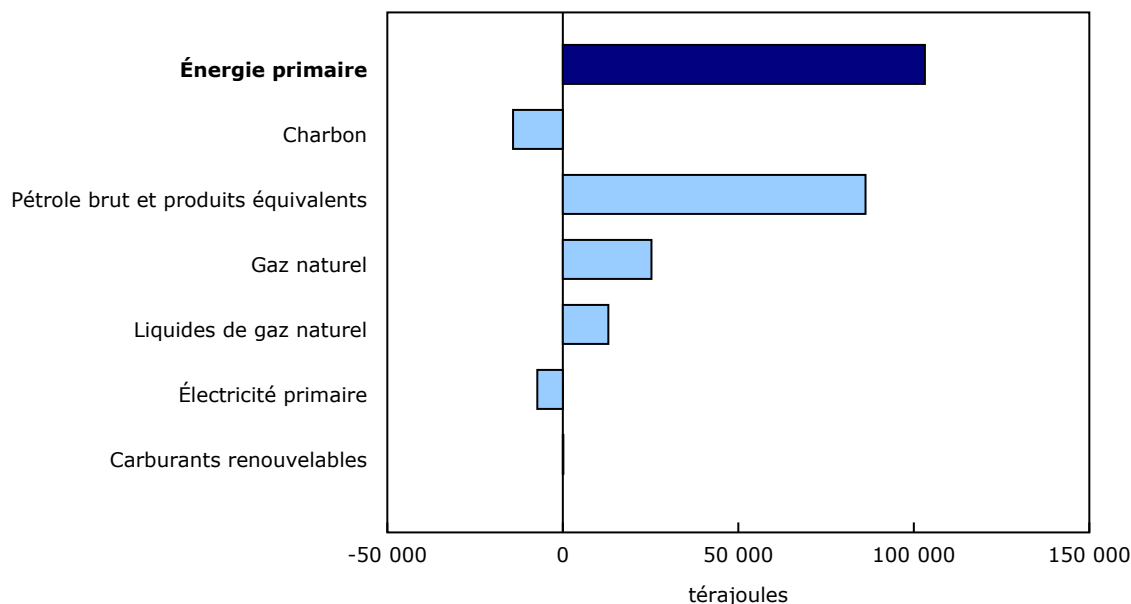
Statistiques de l'énergie, septembre 2025

Diffusé à 8 h 30, heure de l'Est dans *Le Quotidien*, le lundi 1^{er} décembre 2025

En septembre, la production d'énergie primaire a augmenté de 5,6 % pour atteindre 2,0 millions de térajoules, 4 des 6 secteurs ayant affiché une hausse. Parallèlement, la production d'énergie secondaire a progressé de 5,7 %, principalement sous l'effet de la vigueur du secteur des produits pétroliers raffinés (+5,5 %).

Graphique 1

Contribution d'une année à l'autre à la variation de la production d'énergie primaire



Source(s) : Tableau 25-10-0079-01.

Pour obtenir plus de renseignements sur l'énergie au Canada, notamment sur la production, la consommation, le commerce international et bien plus encore, veuillez consulter le portail du [Centre canadien d'information sur l'énergie](#) et suivre #InfoÉnergie sur les médias sociaux.

La production hydroélectrique au Canada atteint un creux inégalé dans la série

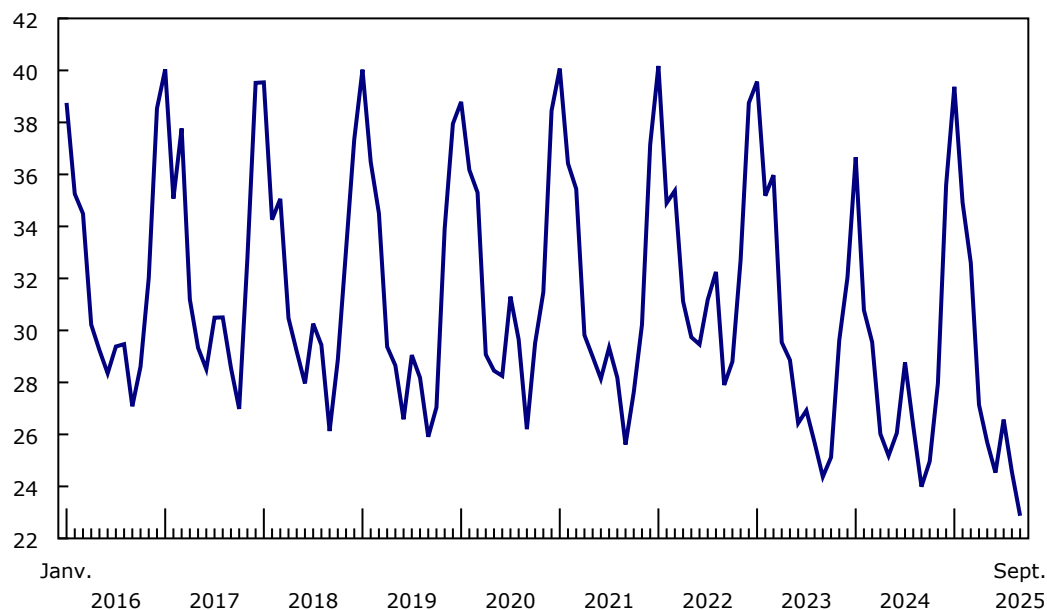
En septembre, la production totale d'électricité au Canada a diminué de 2,4 % d'une année à l'autre pour s'établir à 44,4 millions de mégawattheures (MWh).

La diminution de la production totale d'électricité est principalement attribuable à la production hydroélectrique, qui a reculé de 4,7 % pour se chiffrer à 22,9 millions de MWh en septembre. Il s'agit du plus faible niveau observé depuis [le remaniement de cette série en 2016](#). Les [conditions de sécheresse prolongées](#) dans une grande partie du Canada ont entraîné une baisse des apports d'eau dans les réservoirs hydroélectriques, ce qui a eu des répercussions sur la production d'hydroélectricité. Le Manitoba a contribué le plus à la diminution à l'échelle nationale, la production hydroélectrique dans cette province ayant reculé de 46,8 % pour s'établir à un creux dans la série (1,4 million de MWh).



Graphique 2 Production d'hydroélectricité au Canada

millions de mégawattheures



Source(s) : Tableau 25-20-0015-01.

La production de gaz naturel augmente en septembre

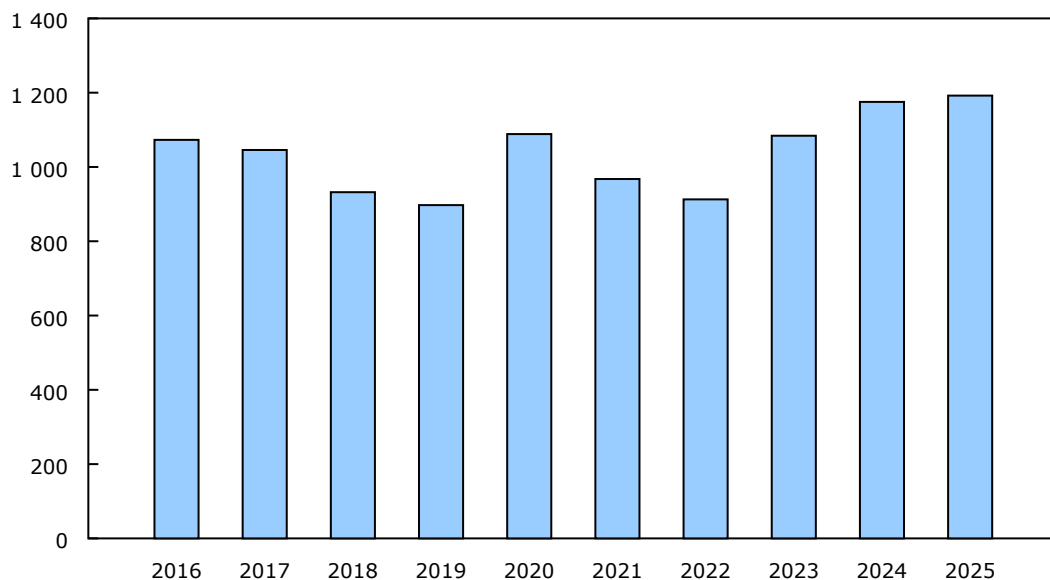
En septembre, la production de gaz naturel marchand a progressé de 4,1 % d'une année à l'autre pour atteindre 644,7 millions de gigajoules. Les provinces de l'Alberta (+5,9 %) et de la Colombie-Britannique (+1,3 %) ont toutes deux affiché une hausse de la production. La consommation totale a augmenté de 1,6 % pour s'établir à 343,6 millions de gigajoules, la croissance observée dans le secteur industriel (+2,2 %) ayant été contrebalancée en partie par les baisses enregistrées dans les secteurs commercial et institutionnel (-0,2 %) et résidentiel (-6,2 %).

Les stocks de clôture de gaz naturel se sont chiffrés à 1,2 milliard de gigajoules en septembre, en hausse de 1,4 % d'une année à l'autre. Il s'agit du plus haut niveau observé pour un mois de septembre dans le cadre de cette série de données, et ce niveau est 14,0 % plus élevé que la moyenne quinquennale des stocks de clôture pour ce même mois. Les faibles prix et les hauts niveaux de production ont donné lieu à une progression des quantités de gaz naturel injectées dans les réservoirs de stockage.

Graphique 3

Stocks de clôture de gaz naturel pour le mois de septembre, 2016 à 2025

millions de gigajoules



Source(s) : Tableau [25-10-0055-01](#).

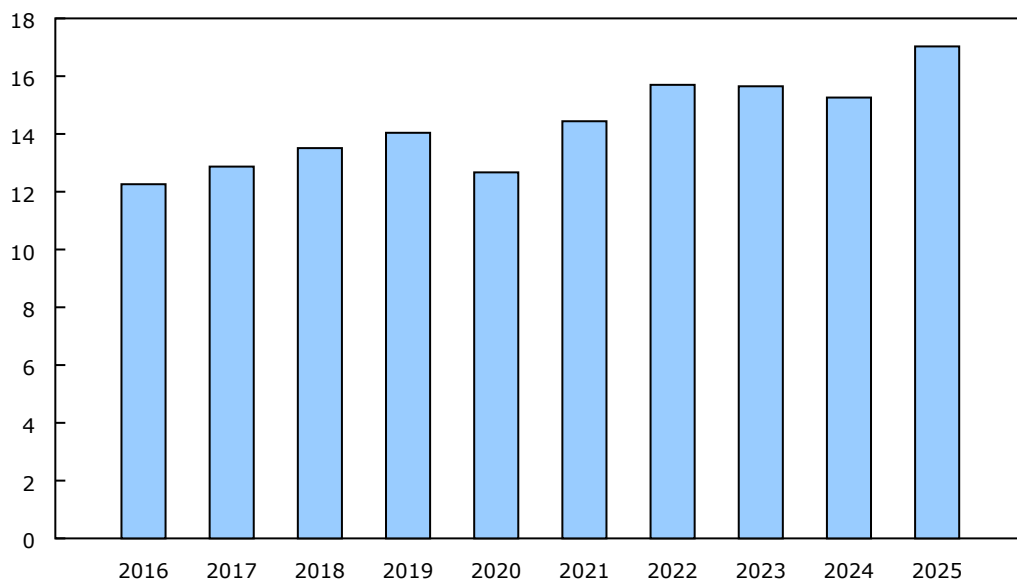
Les sables bitumineux contribuent le plus à la croissance de la production de pétrole brut

La production de pétrole brut et de produits équivalents a augmenté de 9,3 % pour atteindre 25,8 millions de mètres cubes en septembre, ce qui représente une quatrième hausse mensuelle consécutive d'une année à l'autre. Les travaux de remise en état automnaux dans le secteur des sables bitumineux étaient en cours en septembre, mais ils n'étaient pas aussi importants qu'au cours du même mois un an plus tôt.

L'extraction de sables bitumineux a été le principal facteur à l'origine de l'augmentation globale en septembre, en hausse de 11,6 % pour atteindre 17,0 millions de mètres cubes. La production de pétrole brut bitumineux a progressé de 13,4 % pour se chiffrer à 10,8 millions de mètres cubes, et la production de pétrole brut synthétique s'est accrue de 8,5 % pour s'établir à 6,2 millions de mètres cubes, malgré les travaux d'entretien en cours dans certaines usines de valorisation.

Graphique 4 Pétrole brut extrait des sables bitumineux durant le mois de septembre, 2016 à 2025

millions de mètres cubes



Source(s) : Tableau [25-10-0063-01](#).

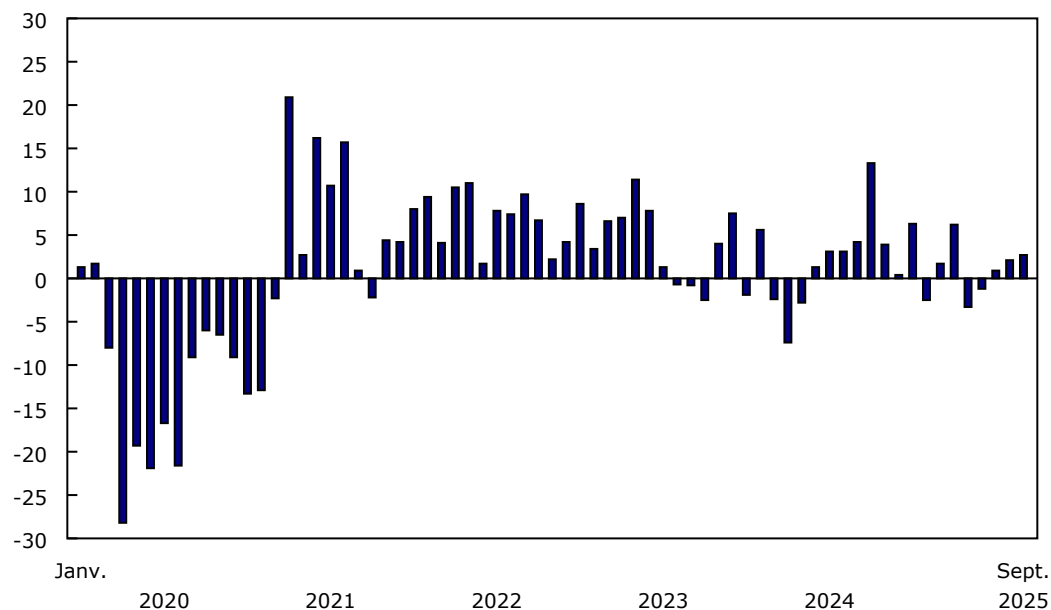
La production de produits pétroliers raffinés et de carburants renouvelables augmente d'une année à l'autre

En septembre, la production de produits pétroliers raffinés a progressé de 2,7 % d'une année à l'autre pour se chiffrer à 9,8 millions de mètres cubes, sous l'effet de la hausse de la production d'essence à moteur finie (+3,8 %), de carburant léger (+3,3 %) et de carburéacteur de type kérosène (+3,5 %).

La production de carburants renouvelables s'est accrue de 1,3 % d'une année à l'autre pour atteindre 0,2 million de mètres cubes en septembre. La croissance de la production de carburants renouvelables autres que l'éthanol (+6,3 %) a contrebalancé le recul de la production d'éthanol (-2,5 %).

Graphique 5 Production de produits pétroliers raffinés au Canada

variation en pourcentage d'une année à l'autre



Source(s) : Tableau [25-10-0081-01](#).

Regard sur le Canada et les États-Unis

Les États-Unis sont le seul partenaire commercial du Canada en ce qui concerne l'électricité. Historiquement, le Canada a exporté bien plus d'électricité qu'il n'en a importé, en raison d'un surplus d'hydroélectricité. À titre de référence, le niveau d'exportation national moyen enregistré en septembre pour la période de cinq ans allant de 2018 à 2022 s'est établi à 5,3 millions de mégawattheures (MWh), tandis que les importations moyennes pour la même période se sont chiffrées à 0,9 million de MWh.

Cependant, [les conditions de sécheresse observées récemment](#) ont entraîné une baisse des exportations du Canada et une hausse des importations. En septembre 2025, les exportations d'électricité ont diminué de 28,8 % par rapport à un an plus tôt pour se chiffrer à 2,4 millions de MWh, tandis que les importations ont augmenté de 21,8 % d'une année à l'autre pour s'établir à 1,8 million de MWh. Le Manitoba a contribué le plus à la baisse des exportations et à la hausse des importations.

Pour obtenir d'autres données et analyses sur les secteurs touchés par la relation socioéconomique entre le Canada et les États-Unis, veuillez consulter la page Web [Regard sur le Canada et les États-Unis](#).

Le premier terminal d'exportation de gaz naturel liquéfié (GNL) du Canada, situé à Kitimat, en Colombie-Britannique, a commencé à expédier du GNL vers le marché mondial en juillet 2025. Avant cela, toutes les exportations canadiennes de gaz naturel étaient expédiées aux États-Unis. Depuis juillet 2025, une série de données est publiée dans le cadre de [l'enquête mensuelle Pétrole brut et gaz naturel](#). Cette série comprend des données sur les exportations de gaz naturel vers les pays autres que les États-Unis.

Pour obtenir plus de renseignements sur les données relatives aux exportations de GNL produites par Statistique Canada, voir [DONNÉES D'EXPORTATION DE GNL : Explication de la Régie et de Statistique Canada](#).

Note sur l'incidence de la fermeture partielle du gouvernement américain sur la publication des statistiques sur le commerce de l'énergie

Le 1er octobre 2025, une fermeture partielle du gouvernement fédéral américain est entrée en vigueur, suspendant les activités de certains organismes gouvernementaux, dont le bureau du recensement des États-Unis (USCB), l'agence statistique américaine chargée de compiler les statistiques sur le commerce international de marchandises et la principale source de données utilisée pour compiler les exportations de marchandises du Canada vers les États-Unis. Pendant la durée de la fermeture (43 jours), [Statistique Canada n'a pas reçu les données sur les exportations canadiennes vers les États-Unis](#) pour le mois de référence de septembre et n'a pas publié les données sur le commerce international du Canada comme prévu pour ce mois.

Bien que le programme de statistiques sur l'énergie permette de recueillir certaines données commerciales au moyen d'enquêtes et de sources administratives, la plupart des données sur le commerce de l'énergie reposent sur le programme mensuel de statistiques sur le commerce international des marchandises. Par conséquent, certaines données pour le mois de septembre 2025 ont été temporairement désignées comme « indisponibles ».

Comme les activités à l'USCB ont repris récemment, les dates de publication prévues des statistiques canadiennes sur le commerce international de marchandises sont présentement revues. Les données commerciales pour le programme de statistiques sur l'énergie seront publiées dès qu'elles seront disponibles.

Pour en savoir davantage, veuillez consulter la section « Nouvelles dates provisoires pour la publication des statistiques du commerce international de marchandises du Canada » du communiqué [Données mensuelles sur le commerce international de marchandises intégrées aux comptes macroéconomiques du Canada pour le troisième trimestre de 2025](#).

Note aux lecteurs

Le Programme de la statistique de l'énergie repose sur les données recueillies auprès de répondants ainsi que sur des données administratives.

Le tableau Statistiques consolidées de l'énergie (25-10-0079-01) présente des données mensuelles sur les sources primaires et secondaires d'énergie, selon le type de combustible, en térajoules (p. ex. le pétrole brut, le gaz naturel, l'électricité, le charbon), ainsi que les caractéristiques de l'offre et de la demande (p. ex. la production, les exportations, les importations) pour le Canada. Pour en savoir plus, veuillez consulter le [Guide de l'utilisateur : tableau des statistiques consolidées de l'énergie](#).

Les données figurant dans le présent communiqué ne sont pas désaisonnalisées.

Le communiqué « Statistiques de l'énergie » s'appuie sur les programmes d'enquête suivants :

- *Pétrole brut et gaz naturel (numéro d'enquête 2198; tableaux 25-10-0036-01, 25-10-0055-01 et 25-10-0063-01).*
- *Transport et entreposage d'énergie (numéro d'enquête 5300; tableaux 25-10-0075-01 et 25-10-0077-01).*
- *Transport, entreposage et distribution de gaz naturel (numéros d'enquête 2149, 5210 et 5215; tableaux 25-10-0057-01, 25-10-0058-01 et 25-10-0059-01).*
- *Produits pétroliers raffinés (numéro d'enquête 2150; tableau 25-10-0081-01).*

- Enquête mensuelle sur les carburants renouvelables et l'hydrogène (numéro d'enquête 5294; tableau 25-10-0082-01).
- Statistiques de l'énergie électrique (numéro d'enquête 2151; tableaux 25-10-0015-01 et 25-10-0016-01).
- Statistiques du charbon et du coke (numéros d'enquête 2147 et 2003; tableaux 25-10-0045-01 et 25-10-0046-01).

Révisions

Les données sur l'énergie, provenant d'enquêtes et de sources administratives, peuvent faire l'objet de révisions afin de refléter de nouveaux renseignements ou des renseignements mis à jour. Des révisions historiques sont également effectuées périodiquement.

Dans le cadre de la présente diffusion, des révisions ont été apportées aux séries de données suivantes :

- **Tableau 25-10-0036-01** : les données relatives aux produits de liquides du gaz naturel et de soufre en provenance des usines de traitement ont été révisées pour la période d'avril à août 2025.
- **Tableau 25-10-0055-01** : les données relatives à l'approvisionnement et à l'utilisation du gaz naturel ont été révisées pour la période de juin à août 2025.
- **Tableau 25-10-0063-01** : les données mensuelles relatives au pétrole brut et aux produits équivalents ont été révisées pour la période de janvier à août 2025.
- **Tableau 25-10-0081-01** : les données relatives aux produits pétroliers raffinés ont été révisées pour la période de janvier à août 2025.
- **Tableau 25-10-0082-01** : les données relatives aux statistiques sur les usines à carburants renouvelables ont été révisées pour la période de juin à août 2025.
- **Tableau 25-10-0079-01** : les données relatives aux statistiques consolidées de l'énergie ont été révisées pour intégrer les données révisées mentionnées ci-dessus.

Des données d'**Environnement et Changement climatique Canada** sont parfois utilisées dans le cadre du Programme de la statistique de l'énergie, soit les degrés-jours de refroidissement (DJR) ou les degrés-jours de chauffage (DJC), comme mesures de la température. Les DJR correspondent au lien entre la température extérieure et la nécessité de refroidir l'intérieur pour maintenir la température ambiante. Le nombre de DJR augmente à mesure que la température extérieure monte. À l'opposé, les DJC rendent compte de la nécessité de chauffer l'intérieur pour maintenir la température ambiante. À mesure que la température extérieure baisse, le nombre de DJC augmente.

Tableaux disponibles : 25-10-0015-01, 25-10-0016-01, 25-10-0036-01, 25-10-0045-01, 25-10-0046-01, 25-10-0055-01, 25-10-0063-01, 25-10-0079-01, 25-10-0081-01 et 25-10-0082-01.

Définitions, source de données et méthodes : numéros d'enquête 2003, 2147, 2149, 2150, 2151, 2198, 5210, 5215, 5294 et 5300.

Pour obtenir plus de renseignements ou pour en savoir davantage sur les concepts, les méthodes et la qualité des données, communiquez avec nous au 514-283-8300 ou composez sans frais le 1-800-263-1136 (infostats@statcan.gc.ca), ou communiquez avec les Relations avec les médias (statcan.mediahotline-ligneinfomedias.statcan@statcan.gc.ca).