

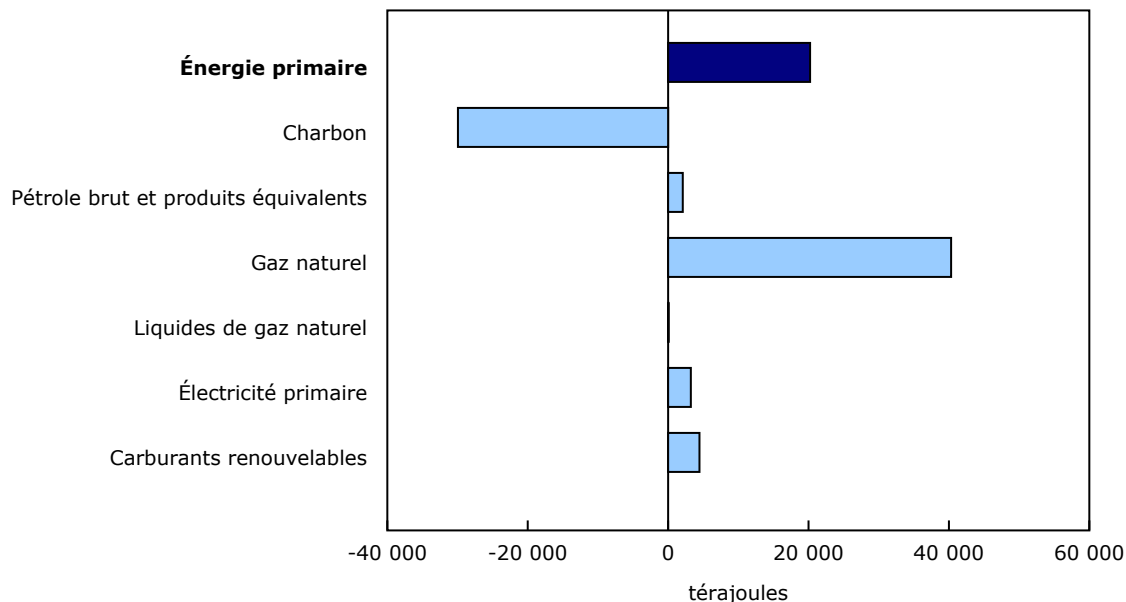
Statistiques de l'énergie, mars 2026

Diffusé à 8 h 30, heure de l'Est dans *Le Quotidien*, le lundi 1^{er} juin 2026

En mars, la production d'énergie primaire (+0,9 %) a augmenté d'une année à l'autre pour s'établir à 2,2 millions de gigajoules et des hausses ont été observées dans 5 des 6 sous-secteurs. La production d'énergie secondaire a progressé de 2,7 % et ce sont les produits pétroliers raffinés qui ont contribué le plus à l'augmentation.

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 et les exportations de gaz naturel continuent d'augmenter en mars

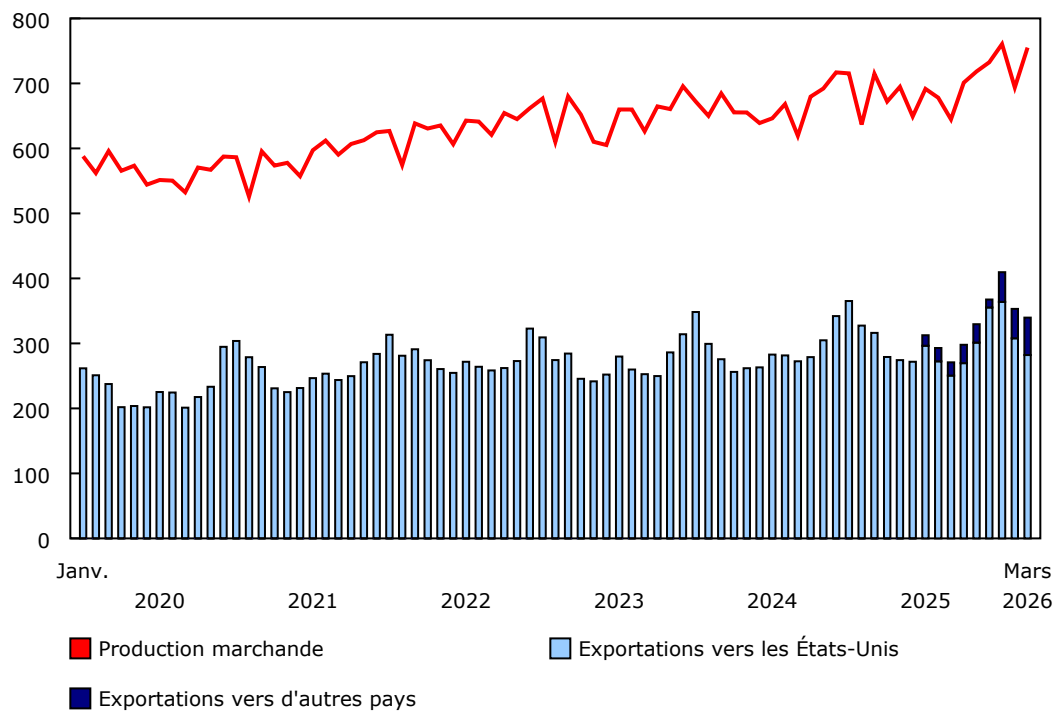
En mars, la production de gaz naturel marchand s'est accrue de 5,6 % d'une année à l'autre pour atteindre 755,1 millions de gigajoules et c'est la Colombie-Britannique, où la production a augmenté de 13,8 %, qui a contribué le plus à la hausse. L'Alberta a suivi; la production s'est accrue de 1,2 % dans la province. Au cours des 12 mois précédents, l'augmentation de la production du gaz naturel a été principalement attribuable à la hausse de la demande d'exportation.

Les exportations totales de gaz naturel se sont accrues de 7,4 % pour se chiffrer à 339,7 millions de gigajoules en mars. De ce nombre, 282,1 millions de gigajoules ont été exportés aux États-Unis au cours du mois, en baisse de 10,8 % par rapport à un an plus tôt, et 57,6 millions de gigajoules ont été exportés dans des pays d'outre-mer. Il s'agit du plus haut niveau d'exportation vers des pays autres que les États-Unis observé depuis que le Canada a commencé à exporter du gaz naturel liquéfié (GNL) de Kitimat, en Colombie-Britannique, en juillet 2025.



Graphique 2 Production marchande et exportations de gaz naturel

millions de gigajoules



Source(s) : Tableau 25-10-0086-01.

La production de pétrole brut augmente légèrement

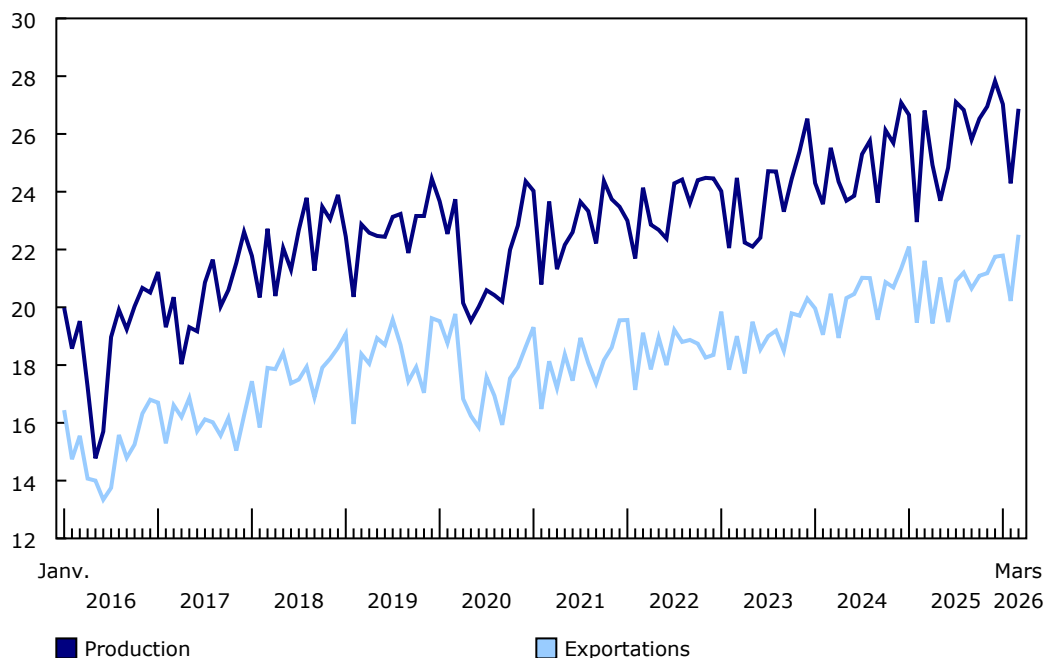
La production de pétrole brut et de produits équivalents (+0,2 %) a affiché une légère progression pour se chiffrer à 26,9 millions de mètres cubes en mars, ce qui représente la plus faible hausse d'une année à l'autre en 10 mois.

L'augmentation d'une année à l'autre de l'extraction de pétrole (à l'exception des sables bitumineux) (+3,2 %) a été contrebalancée en partie par une baisse de 1,2 % d'une année à l'autre de la production de sables bitumineux en mars. La production de pétrole brut synthétique a reculé de 6,4 % pour se chiffrer à 6,3 millions de mètres cubes en raison de travaux d'entretien réalisés sur le réseau pipelinier de gaz naturel de l'Alberta, qui ont limité les livraisons vers certaines installations de sables bitumineux pendant plusieurs jours. Parallèlement, la production de pétrole brut bitumineux a augmenté de 2,1 % pour atteindre 10,9 millions de mètres cubes en mars, ce qui a contrebalancé partiellement la diminution globale de la production de sables bitumineux.

Les exportations de pétrole brut ont progressé de 4,2 % d'une année à l'autre pour s'établir à 22,5 millions de mètres cubes en mars; il s'agit du niveau le plus élevé enregistré depuis le début de cette série en 2016. La croissance observée en mars est principalement attribuable à la hausse des exportations par pipeline vers les États-Unis (+5,9 %) alors que la demande mondiale a fortement augmenté à la suite du début du conflit en Iran. Les exportations vers des pays autres que les États-Unis ont également contribué à la croissance globale; elles ont progressé de 25,4 % pour se chiffrer à 3,4 millions de mètres cubes. Parallèlement, les exportations vers les États-Unis par d'autres modes de transport ont diminué de 47,0 % d'une année à l'autre.

Graphique 3 Production et exportations de pétrole brut et de produits équivalents

millions de mètres cubes



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

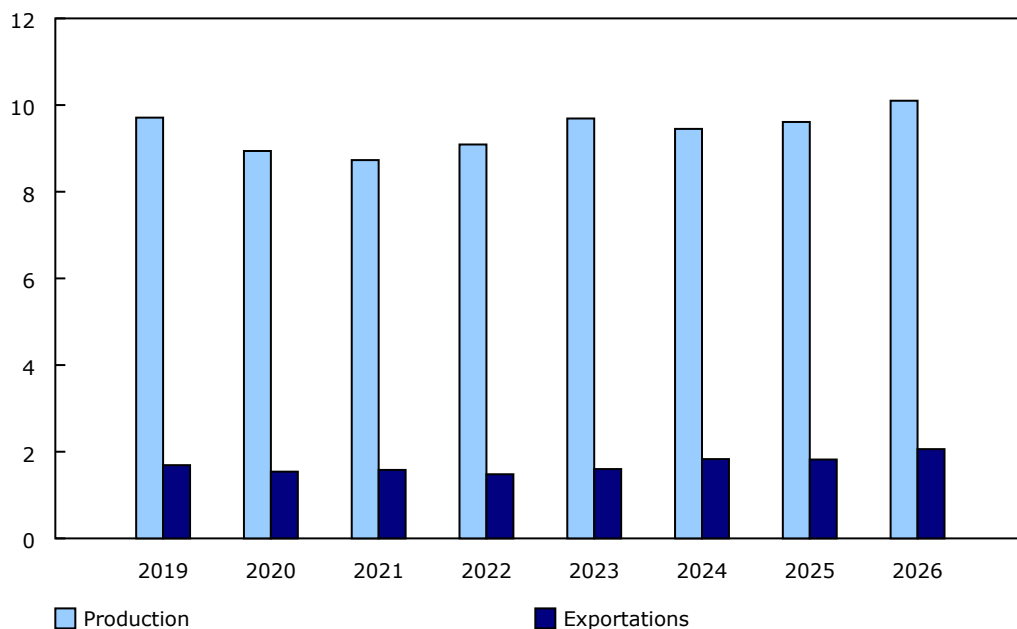
La production et les exportations de produits pétroliers finis atteignent des niveaux record en mars

En mars, la production de produits pétroliers finis a augmenté de 5,1 % d'une année à l'autre pour se chiffrer à 10,1 millions de mètres cubes. L'essence à moteur (+8,1 %), le carburant léger (+4,0 %) et le carburéacteur de type kérosène (+19,5 %) ont tous contribué à la progression. Il s'agit du plus haut niveau de production observé en mars pour les produits pétroliers finis depuis le début de cette série en 2019 et du niveau le plus élevé pour un mois de mars pour chacun de ces trois produits pris séparément. Parallèlement, les exportations de produits pétroliers finis (+13,3 %) se sont fortement accrues pour s'établir à 2,1 millions de mètres cubes, ce qui représente le niveau d'exportations le plus élevé pour un mois de mars enregistré dans cette série. Les niveaux élevés de production et d'exportation peuvent être attribuables aux raffineurs qui répondent à une offre mondiale restreinte et aux [prix élevés des produits pétroliers](#), causés par le conflit en Iran.

Parallèlement, la consommation intérieure de produits pétroliers finis (+0,1 %) a légèrement augmenté en mars.

Graphique 4**Production et exportations de produits pétroliers finis pour le mois de mars, 2019 à 2026**

millions de mètres cubes

Source(s) : Tableau [25-10-0081-01](#).**La production et les exportations d'électricité augmentent en mars**

En mars, la production totale d'électricité au Canada a crû de 2,9 % d'une année à l'autre pour s'établir à 58,2 millions de mégawattheures (MWh). La production d'électricité à partir de combustibles (+6,4 %) a contribué le plus à la hausse, principalement en raison d'une augmentation en Ontario (+48,7 %).

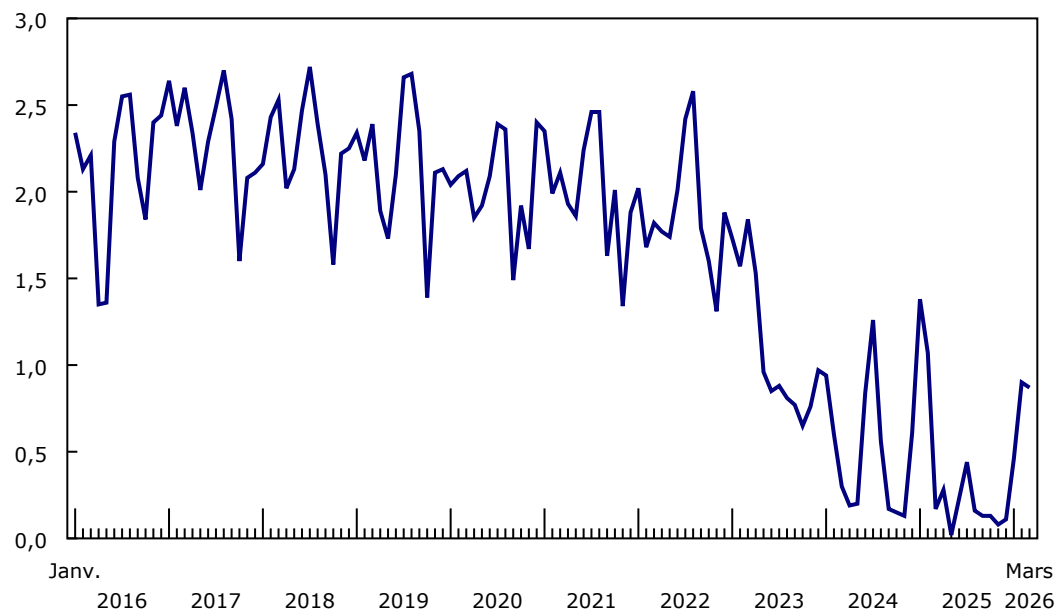
La production d'électricité à partir d'énergie nucléaire (+7,8 %) a également contribué à la hausse globale en mars, en grande partie en raison de la reprise des activités de certaines unités des centrales nucléaires de Bruce et de Darlington en Ontario au cours du mois, à la suite de périodes d'entretien.

En mars, les exportations d'électricité vers les États-Unis (+48,8 %) ont fortement progressé d'une année à l'autre pour se chiffrer à 3,1 millions de MWh, et c'est le Québec (+403,6 %) qui a contribué le plus à la hausse. En mars 2025, les exportations du Québec ont été très faibles à cause des conditions de sécheresse persistantes, qui ont réduit la capacité de la province à produire et à exporter de l'hydroélectricité.

Les importations d'électricité ont diminué de 7,9 % pour s'établir à 2,3 millions de MWh en mars 2026.

Graphique 5 Les exportations d'électricité du Québec

millions de mégawattheures



Source(s) : Tableau [25-10-0016-01](#).

Regard sur le Canada et les États-Unis

Pour obtenir des données et des 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. Une nouvelle série de données est désormais accessible dans le tableau [25-10-0086-01](#) dans le cadre de l'enquête mensuelle sur le gaz naturel, qui 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 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 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; tableau 25-10-0086-01).
- Produits pétroliers raffinés (numéro d'enquête 2150; tableau 25-10-0081-01).
- Données supplémentaires provenant de l'Enquête mensuelle sur les carburants renouvelables et l'hydrogène (numéro d'enquête 5294; tableau 25-10-0082-01), offertes sur demande.
- 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 sur les produits de liquides de gaz naturel et de soufre en provenance des usines de traitement ont été révisées pour la période allant de décembre 2025 à février 2026.
- **Tableau 25-10-0046-01**: Les données mensuelles relatives à la production et aux exportations de charbon ont été révisées pour les mois de janvier et février 2026.
- **Tableau 25-10-0063-01**: Les données mensuelles relatives à l'approvisionnement et à l'utilisation du pétrole brut et équivalent ont été révisées pour la période allant de février 2024 à février 2026.
- **Tableau 25-10-0081-01**: Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation de produits pétroliers ont été révisées pour la période allant de décembre 2025 à février 2026.
- **Tableau 25-10-0082-01**: Les données relatives aux statistiques sur les usines à carburants renouvelables ont été révisées pour les mois de janvier et de février 2026.
- **Tableau 25-10-0086-01**: Les données relatives au gaz naturel ont été révisées pour la période allant de janvier 2025 à février 2026.
- **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.

Depuis le mois de référence de janvier 2026, les tableaux 25-10-0057 (Entreposage du gaz naturel canadien, mensuel), 25-10-0058 (Données mensuelles canadiennes sur le transport de gaz naturel), 25-10-0059 (Distribution du gaz naturel canadien mensuelle) et 25-10-0055 (Approvisionnements et utilisations du gaz naturel) ne sont plus diffusés et ont été remplacés par le tableau 25-10-0086 (Approvisionnements et utilisations du gaz naturel).

Le tableau 25-10-0086 contient de nouvelles données : recettes en provenance d'autres provinces, livraisons vers d'autres provinces, importations en provenance des États-Unis, importations en provenance d'autres pays, exportations vers les États-Unis, exportations vers d'autres pays, livraisons aux usines de traitement du gaz naturel, différences de mesure, pertes en ligne et ajustements. Ces données permettent de brosser un portrait plus complet des approvisionnements et des utilisations du gaz naturel au Canada.

Au moment de la présente diffusion, des données historiques remontant à janvier 2016 ont été ajoutées au tableau 25-10-0086.

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](#), [25-10-0063-01](#), [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).