

Statistiques de l'énergie, août 2022

Diffusé à 8 h 30, heure de l'Est dans *Le Quotidien*, le lundi 7 novembre 2022

En août, la production d'énergie primaire s'est accrue de 7,7 %. Il s'agit de la sixième hausse mensuelle consécutive d'une année à l'autre, et elle est principalement attribuable à la croissance observée dans la production de pétrole brut (+5,1 %) et de gaz naturel (+4,8 %).

La production d'énergie secondaire a affiché un léger recul (-0,8 %) d'une année à l'autre en août, et tous les sous-secteurs ont affiché des baisses.

Pour ce qui est des exportations d'énergie primaire, elles ont augmenté de 5,8 % par rapport à août 2021. Les exportations de pétrole brut (+2,9 %) et de gaz naturel (+4,2 %) ont affiché des augmentations.

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

Production record de pétrole brut bitumineux

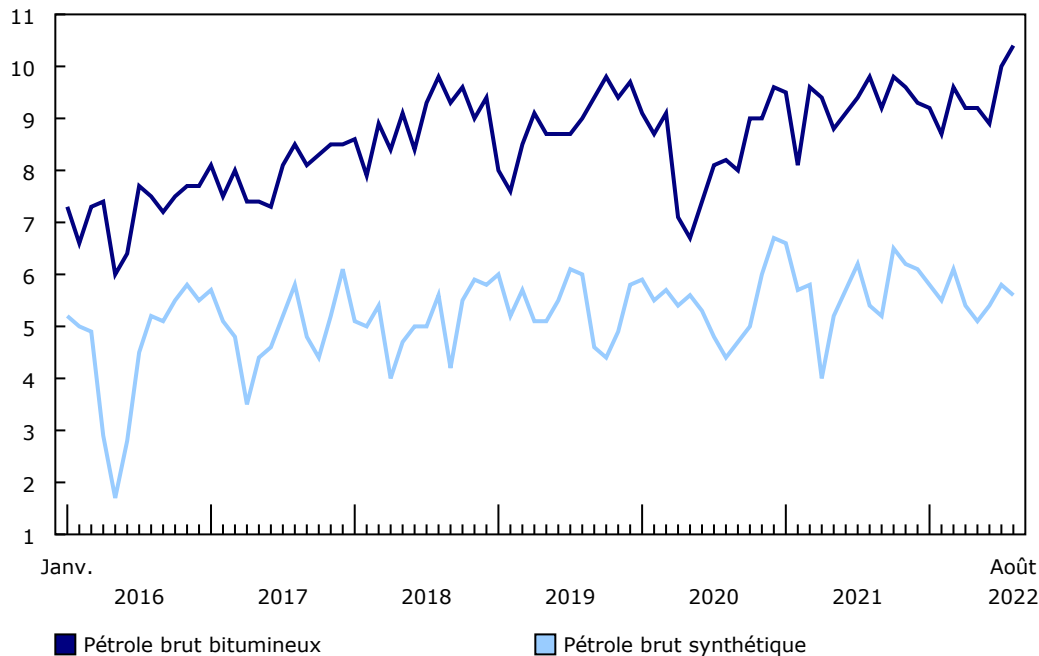
En août, la production de pétrole brut et de produits équivalents a progressé de 5,1 % pour s'élever à 24,5 millions de mètres cubes; il s'agit de la deuxième augmentation mensuelle consécutive d'une année à l'autre. La production de pétrole brut bitumineux a atteint un nouveau sommet depuis le début de la série.

L'extraction de sables bitumineux s'est accrue de 4,9 % pour atteindre 16,0 millions de mètres cubes en août, elle a ainsi été le principal moteur de l'augmentation globale. La production de pétrole brut bitumineux a enregistré une forte hausse (+5,7 %) pour se chiffrer à 10,4 millions de mètres cubes, soit son niveau le plus élevé depuis le début de cette série de données en 2016. Malgré les travaux d'entretien qui se sont poursuivis dans certaines usines de valorisation, la production de pétrole brut synthétique a également augmenté; elle a progressé de 3,3 % pour s'élever à 5,6 millions de mètres cubes.



Graphique 1 Production de pétrole brut bitumineux et de pétrole brut synthétique

millions de mètres cubes



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

Parallèlement, l'extraction de pétrole s'est accrue de 5,5 % en août pour se chiffrer à 6,2 millions de mètres cubes. La hausse observée, encore une fois principalement attribuable à la production de pétrole brut lourd (+11,1 %), représente la 17^e augmentation mensuelle consécutive d'une année à l'autre. La production de pétrole brut léger et moyen a également progressé (+2,7 %) pour atteindre 4,0 millions de mètres cubes.

L'[Indice des prix des matières brutes pour le pétrole brut et le bitume](#) a diminué en août par rapport au mois précédent, mais était néanmoins en hausse de 44,7 % par rapport à août 2021, la guerre en cours en Ukraine et les décisions récentes de l'OPEP de réduire sa production globale ayant contribué à la hausse des prix du pétrole brut sur le marché mondial.

En août, les exportations de pétrole brut et de produits équivalents ont augmenté de 2,8 % pour s'élever à 18,9 millions de mètres cubes. La hausse globale est principalement attribuable aux exportations par pipeline vers les États-Unis (+4,8 %), tandis que les exportations vers les États-Unis par d'autres modes de transport (-3,8 %) et les exportations vers d'autres pays (-33,0 %) ont diminué. Les importations de pétrole brut ont progressé de 8,7 % pour se chiffrer à 3,9 millions de mètres cubes.

Baisse de la production de produits pétroliers raffinés, en dépit de la demande plus forte de carburacteur

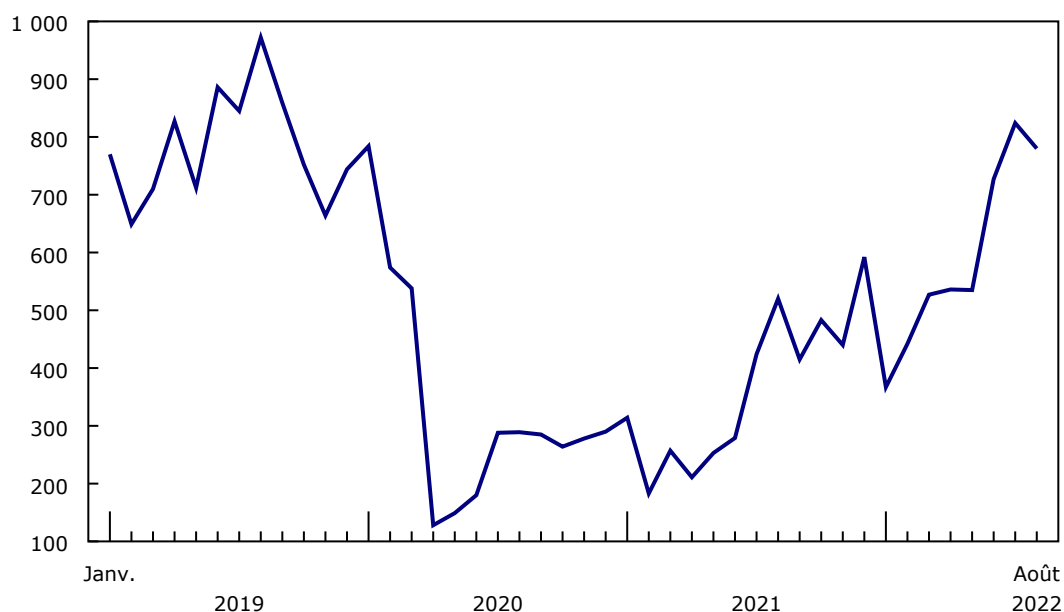
La production de produits pétroliers finis a diminué de 1,5 % en août pour s'établir à 9,9 millions de mètres cubes. Ce sont la production d'essence à moteur (-5,6 %) et celle de carburant distillé (-0,8 %) qui ont principalement été à l'origine de la diminution, ce qui a donné lieu à une troisième baisse mensuelle consécutive d'une année à l'autre. Par ailleurs, la production de carburacteur de type kérosène s'est accrue de 13,5 % comparativement à août 2021 pour atteindre 0,6 million de mètres cubes. Le [taux d'utilisation de la capacité pour les produits du pétrole et du charbon](#) était de 87,5 % en août, en baisse de 2,4 points de pourcentage par rapport à juillet.

La production de carburants renouvelables a diminué de 5,6 % en août pour se situer à 0,2 million de mètres cubes, par suite de la baisse qui a touché l'éthanol et les carburants renouvelables autres que l'éthanol.

La demande canadienne de produits pétroliers finis a progressé de 3,8 % pour atteindre 9,0 millions de mètres cubes en août. L'augmentation globale est en grande partie attribuable à la demande plus forte de carburéacteur de type kérosène; celle-ci s'est accrue de 50,1 % pour s'élever à 0,8 million de mètres cubes, après avoir augmenté de 94,4 % en juillet. En août, les mouvements aux principaux aéroports du Canada ont connu une hausse de 20,0 % par rapport au même mois de l'année précédente.

Graphique 2 Consommation intérieure de carburéacteur de type kérosène

milliers de mètres cubes



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

En août, la demande d'essence à moteur finie est demeurée presque stable (+0,1 %) par rapport à août 2021, tandis que celle de carburant distillé a diminué de 1,7 % pour s'établir à 2,7 millions de mètres cubes. La demande d'autres produits pétroliers raffinés s'est accrue de 7,2 % pour atteindre 1,6 million de mètres cubes.

Selon l'[Indice des prix des produits industriels](#), les prix des produits pétroliers raffinés pour combustibles en août ont augmenté de 51,1 % par rapport à août 2021. Le prix de la plupart des types de carburant a augmenté, et celui du carburéacteur a affiché la croissance la plus importante d'une année à l'autre.

Les importations de produits pétroliers finis ont progressé de 36,9 % en août pour s'élever à 1,0 million de mètres cubes. Afin de compenser la demande intérieure plus forte, les importations de carburéacteur de type kérosène ont enregistré une hausse marquée (+114,8 %). Les importations d'autres produits pétroliers raffinés ont quant à elles augmenté de 105,0 % en août. Les exportations de produits pétroliers raffinés ont également affiché une hausse, ayant progressé de 9,5 % pour se chiffrer à 1,6 million de mètres cubes.

Augmentation de la production et de la consommation de gaz naturel

La production de gaz naturel marchand s'est accrue de 4,8 % d'une année à l'autre en août pour atteindre 641,6 millions de gigajoules. Cela s'inscrit dans une série de hausses d'une année à l'autre qui a commencé en mars 2021.

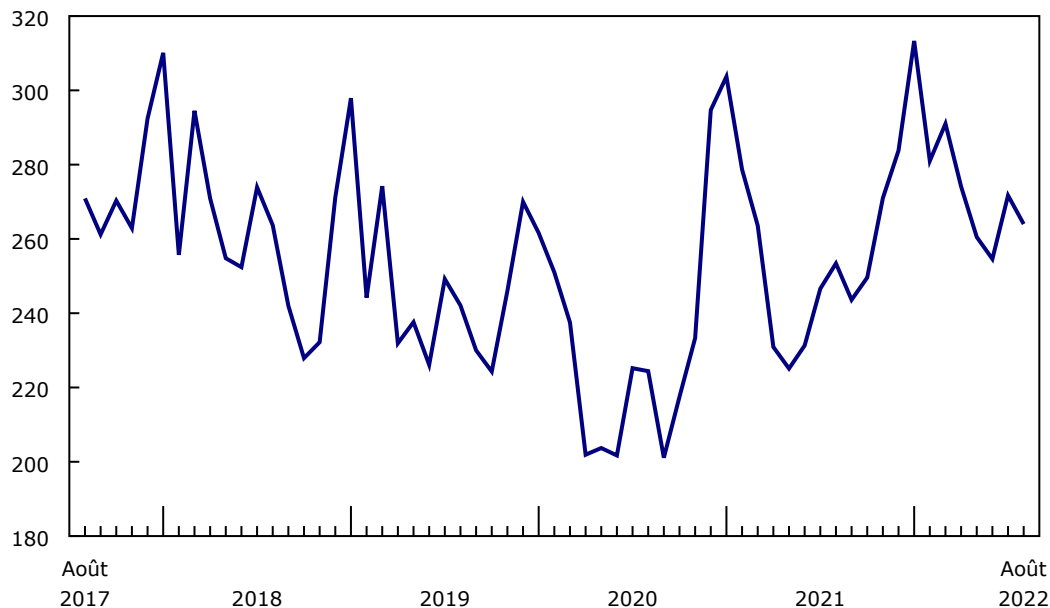
Les livraisons totales de gaz naturel aux secteurs résidentiel, commercial, institutionnel et industriel au Canada ont progressé de 6,9 % d'une année à l'autre en août pour atteindre 342,3 millions de gigajoules. Une hausse de 7,2 % des livraisons au secteur industriel, pour un total de 307,9 millions de gigajoules, a contribué principalement à l'augmentation. L'activité industrielle a continué de se redresser à la suite des mesures liées à la pandémie de COVID-19 qui étaient en place il y a un an. Les secteurs commercial et institutionnel (+6,4 %), de même que le secteur résidentiel (+2,1 %), ont également contribué à l'augmentation globale des livraisons.

Les stocks de gaz naturel détenus dans des installations canadiennes étaient inférieurs de 4,6 % à leur niveau d'août 2021, mais ils ont augmenté de 15,0 % d'un mois à l'autre, leur reconstitution s'étant poursuivie. Les injections de gaz naturel permettent d'augmenter les stocks de gaz naturel disponibles pendant les mois plus chauds, et les retraits se produisent pendant les mois plus froids pour répondre à la demande de chauffage de la période hivernale.

La demande de gaz naturel canadien aux États-Unis a progressé de 4,2 % en août pour s'élever à 264,0 millions de gigajoules; il s'agit d'un 8e mois consécutif de hausses d'une année à l'autre. Les importations ont légèrement augmenté (+1,5 %) pour atteindre 93,0 millions de gigajoules.

Graphique 3 Exportations de gaz naturel vers les États-Unis

millions de gigajoules



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

Selon l'[Indice des prix du gaz naturel](#), les Canadiens ont payé 15,4 % de plus pour le gaz naturel en août comparativement au même mois un an plus tôt. Toutefois, les prix ont diminué de 19,4 % de juillet à août 2022, affichant ainsi une troisième baisse consécutive d'un mois à l'autre. Les prix se sont situés à leur niveau le plus bas depuis septembre 2021.

Les exportations d'électricité augmentent pour atteindre un sommet

La production d'électricité au Canada a progressé de 6,8 % d'une année à l'autre en août pour atteindre 53,8 millions de mégawattheures (MWh). La production d'hydroélectricité est celle qui a contribué le plus à l'augmentation, en hausse de 14,5 % par rapport à un an plus tôt, en raison des niveaux plus élevés de production au Manitoba (+109,7 %), en Colombie-Britannique (+34,5 %), à Terre-Neuve-et-Labrador (+11,9 %) et en Ontario (+10,0 %).

En août, la production d'hydroélectricité au Manitoba a atteint son plus haut niveau depuis le début de la série en janvier 2016, dépassant le précédent sommet, atteint en juillet 2022. La production d'hydroélectricité grandement réduite en raison de la sécheresse en 2020 et 2021, combinée à des niveaux très élevés de production en 2022, a donné lieu aux hausses marquées d'une année à l'autre enregistrées au Manitoba en août.

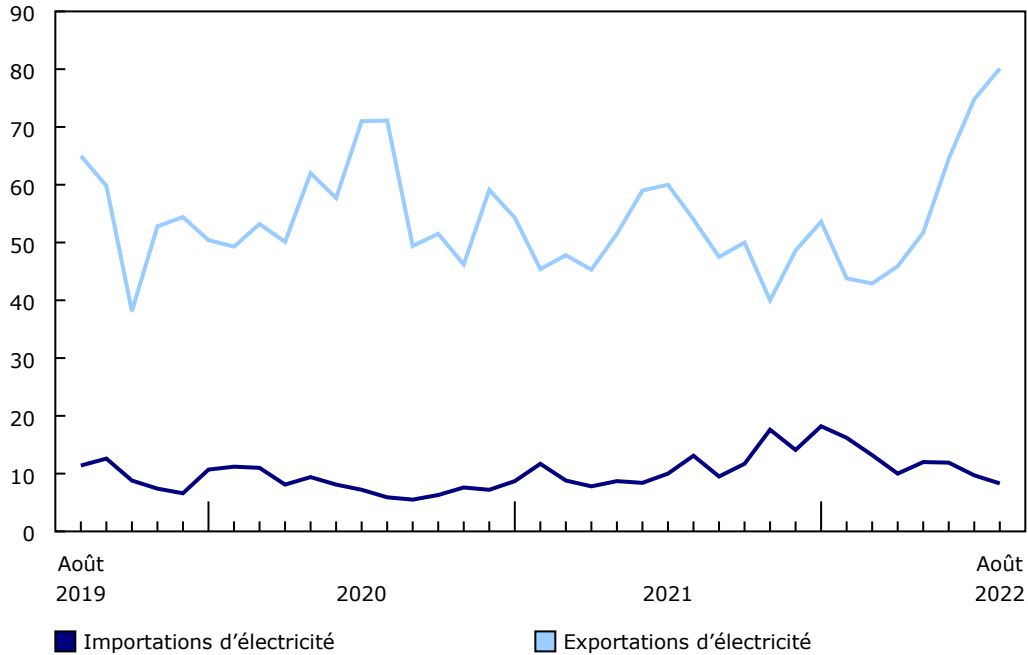
La production d'électricité provenant de l'énergie éolienne (+4,1 %) et de l'énergie solaire (+14,4 %) a aussi contribué à la hausse globale en août, tandis que les baisses de la production d'électricité à partir de combustibles (-5,9 %) et de l'énergie nucléaire (-0,7 %) ont atténué légèrement cette augmentation.

La consommation d'électricité au Canada a légèrement augmenté (+0,7 %) en août. La demande plus forte au Manitoba (+16,8 %), en Colombie-Britannique (+4,1 %) et en Alberta (+2,9 %) a été contrebalancée en grande partie par des baisses en Ontario (-3,9 %) et au Québec (-1,2 %).

Les exportations d'électricité vers les États-Unis se sont fortement accrues (+48,4 %) et ont atteint 8,0 millions de MWh en août. Il s'agit du niveau le plus élevé d'électricité exportée enregistré depuis le début de la série en janvier 2016. Les exportations du Manitoba (+310,1 %) ont atteint un niveau record dans la série pour le deuxième mois consécutif. La Colombie-Britannique (+77,0 %), l'Ontario (+37,8 %) et le Québec (+4,8 %) ont aussi contribué à l'augmentation. Plusieurs États américains qui dépendent des importations d'électricité canadienne ont connu des températures beaucoup plus élevées que la normale en août. Cela peut avoir contribué à la forte demande d'électricité canadienne.

Graphique 4 Importations et exportations d'électricité du Canada

centaines de milliers de mégawattheures



Source(s) : Tableaux 25-10-0015-01 et 25-10-0016-01.

En août, les importations d'électricité en provenance des États-Unis ont diminué de 37,0 % pour s'établir à 827 456 MWh, soit leur niveau le plus faible depuis avril 2021. Un recul de 98,7 % des importations à destination du Manitoba a été principalement à l'origine de la diminution observée, le Manitoba ayant importé des niveaux plus élevés d'électricité en août 2021 pour atténuer les effets de la sécheresse. Les importations à destination de la Colombie-Britannique (-20,5 %) et de l'Ontario (-51,9 %) ont aussi diminué.

La production et les exportations de charbon augmentent

La production totale de charbon s'est chiffrée à 4,4 millions de tonnes métriques en août. Les exportations de charbon ont totalisé 3,3 millions de tonnes métriques, ce qui représente 74,6 % de la production mensuelle totale.

La production de coke a diminué de 11,3 % d'une année à l'autre pour se situer à 143 356 tonnes métriques en août.

Note aux lecteurs

Le tableau consolidé des statistiques de l'énergie (25-10-0079-01) présente des données mensuelles sur les sources primaires et secondaires d'énergie selon le type de carburant en térajoules (p. ex. pétrole brut, gaz naturel, électricité, charbon) ainsi que les caractéristiques de l'offre et de la demande (p. ex. production, exportations, importations) pour le Canada. Des données tirées de diverses enquêtes et sources administratives figurent dans le tableau. Les estimations sont accessibles à partir du mois de référence de janvier 2020. Pour en savoir plus, veuillez consulter le [Guide de l'utilisateur – Tableau des statistiques consolidées de l'énergie](#).

Les programmes d'enquête qui appuient le communiqué « Statistiques de l'énergie » sont les suivants :

- *Pétrole brut et gaz naturel* (numéro d'enquête [2198](#), tableaux [25-10-0036-01](#), [25-10-0055-01](#) et [25-10-0063-01](#)). Les données de janvier 2016 à juin 2022 ont été révisées.
- *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](#)). Les données de juin à juillet 2022 ont été révisées.
- *Produits pétroliers raffinés* (numéro d'enquête [2150](#), tableau [25-10-0081-01](#)).
- *Statistiques sur les usines à carburants renouvelables* (numéro d'enquête [5294](#), tableau [25-10-0082-01](#)). Les estimations nationales sur les statistiques des usines à carburants renouvelables sont présentées selon les caractéristiques d'approvisionnement et d'utilisation (p. ex. production, livraisons, stocks).
- *Statistiques de l'énergie électrique* (numéro d'enquête [2151](#), tableaux [25-10-0015-01](#) et [25-10-0016-01](#)). Les données de juillet 2022 ont été révisées.
- *Statistiques du charbon et du coke* (numéros d'enquête [2147](#) et [2003](#), tableaux [25-10-0045-01](#) et [25-10-0046-01](#)).

Les données peuvent faire l'objet de révisions. Les données sur l'énergie et autres données à l'appui utilisées dans le texte sont révisées de façon continue pour chaque mois de l'année en cours, afin de rendre compte des nouveaux renseignements fournis par les répondants ainsi que des mises à jour des données administratives. Des révisions historiques sont également effectuées périodiquement.

Les définitions, les sources de données et les méthodes relatives à chaque programme d'enquête sont accessibles au moyen du numéro respectif de chaque enquête.

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

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

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).