

Deloitte.



Prévisions des prix de l'énergie, du pétrole et du gaz

Prendre des décisions en toute confiance
dans un paysage énergétique complexe

30 juin 2024

| | |
|---|----|
| Commentaires sur les prévisions | 3 |
| Prendre des décisions en toute confiance dans un paysage énergétique complexe | 7 |
| Prévisions des prix intérieurs canadiens | 11 |
| Prévisions des prix internationaux | 13 |
| Tendances mondiales | 14 |
| Tableaux des prix intérieurs canadiens | 16 |
| Tableaux des prix internationaux | 19 |
| Philosophie d'établissement des prix | 21 |
| Glossaire | 22 |

Commentaires sur les prévisions

Tout au long du premier semestre de l'année 2024, les prix du gaz naturel en Amérique du Nord sont restés bas en raison des effets cumulatifs de la faible demande au cours de l'hiver et des niveaux de stocks plus élevés que la moyenne.

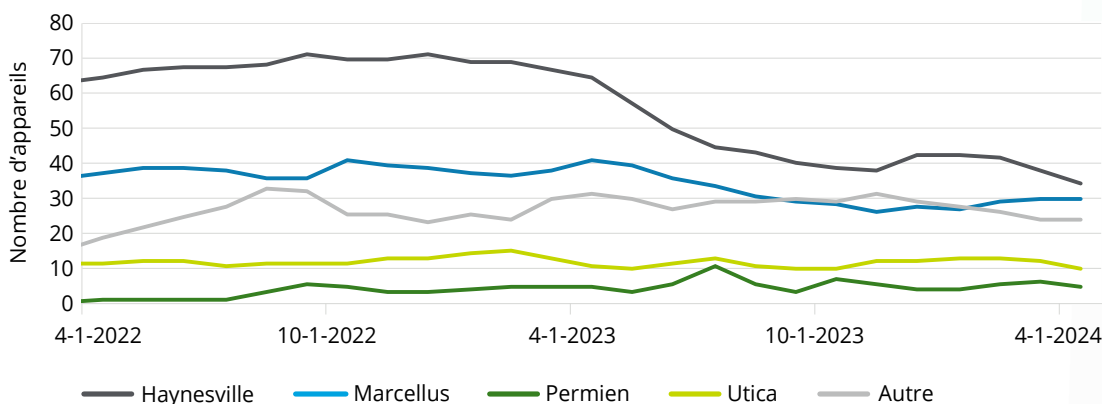
Selon les estimations de l'Energy Information Administration (EIA), les stocks de gaz naturel utilisable aux États-Unis ont totalisé 2 893 Gpi³ à la fin du mois de mai, soit 25 % de plus que la moyenne quinquennale et 15 % de plus que l'année dernière à la même période¹. Les cours du gaz au carrefour Henry se sont quelque peu redressés en juin, alors que la production américaine a poursuivi son déclin et que l'installation de Freeport LNG a relancé ses exportations après avoir fait l'objet d'importants travaux d'entretien. Les entreprises qui ont freiné leur production reprendront probablement leurs activités compte tenu de la hausse des prix. Parallèlement, les prix de l'AECO au Canada n'ont pas progressé au même rythme, car les niveaux de production et de stockage sont restés élevés au pays.

À l'instar des prix de l'AECO en Alberta de l'été 2017 jusqu'en 2019, les prix du gaz au carrefour Waha, dans l'ouest du Texas, enregistrent une importante volatilité. En mars, des travaux d'entretien sur les gazoducs desservant la côte du

golfe du Mexique ont limité la capacité d'acheminement, ce qui a fait chuter les prix en territoire négatif. Cette situation n'a toutefois pas dissuadé les producteurs pétroliers de continuer à forer dans le bassin permien, preuve que l'économie de la région dépend fortement des prix du pétrole et ne tient que peu, voire pas du tout, compte des prix du gaz. Bien que les prix du Waha se soient redressés vers le positif à la mi-mai, les travaux d'entretien locaux en cours laissent présager une poursuite de la volatilité des prix du gaz dans l'ouest du Texas jusqu'à ce que le gazoduc Matterhorn Express soit mis en service au troisième trimestre de 2024, réduisant ainsi la surabondance de l'offre².

L'activité de forage au Canada et aux États-Unis ciblant l'exploitation du gaz naturel a diminué pour atteindre environ 170 appareils de forage au deuxième trimestre de 2024, comparativement à 201 appareils de forage au cours de la même période en 2023³. Aux États-Unis, le nombre d'appareils de forage ciblant des gisements de gaz sec comme Haynesville a continué à décroître, témoignant ainsi de la réduction de l'activité de forage par les producteurs gaziers en raison des prix anémiques. En revanche, l'activité des appareils de forage gaziers dans d'autres bassins riches en liquides est demeurée relativement stable en 2024.

Nombre d'appareils de forage de gaz naturel par principaux bassins aux États-Unis

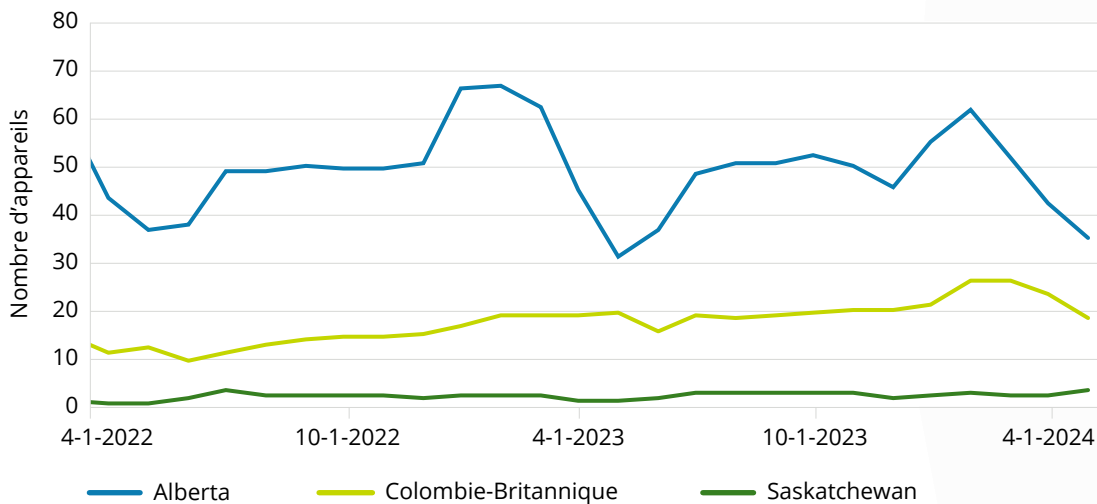


Source : Baker Hughes

Au Canada, le nombre d'appareils de forage de gaz en activité en Colombie-Britannique suit une tendance haussière depuis l'été 2022, avec seulement une baisse récente de l'activité due à la débâcle printanière. Ces chiffres sont à comparer à ceux de l'Alberta, dont l'activité a oscillé entre des pics et des

creux similaires en fonction de l'accès saisonnier. Le développement de l'offre pour les nouvelles capacités d'exportation de gaz naturel liquéfié (GNL) stimule cette activité, en particulier dans la formation de Montney, qui regroupe la grande majorité des activités de forage dans la province.

Nombre d'appareils de forage de gaz naturel par province



Source : Baker Hughes

Malgré le repli actuel des prix du gaz naturel dans l'Ouest canadien, les producteurs font preuve d'un grand optimisme. Outre l'installation de LNG Canada à Kitimat, plusieurs projets de GNL au large de la côte de la Colombie-Britannique sont en voie d'obtenir le feu vert et devraient être achevés d'ici la fin de la décennie, offrant des volumes d'exportation potentiels totalisant près de

6,6 Gpi³ par jour⁴. Sachant que la capacité de production d'électricité à partir du gaz de l'Alberta augmentera de 2 700 MW en 2024⁵, les projections de la demande de gaz naturel sont excellentes. Les vastes ressources de l'Ouest canadien et la capacité de ses producteurs à les exploiter et à les commercialiser dans un court délai devraient empêcher la flambée des prix du gaz naturel sur une longue période.

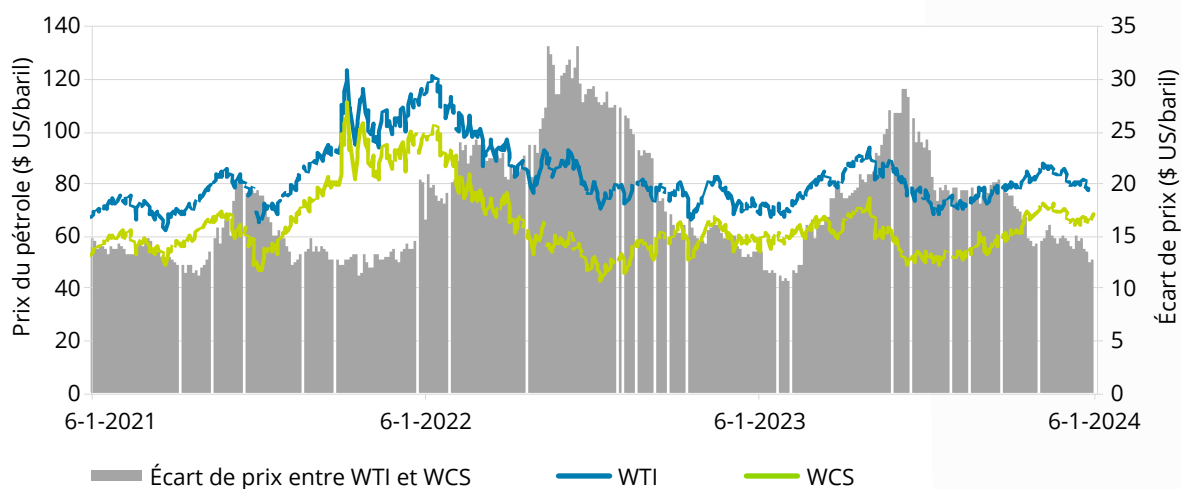
Pétrole

En mai et en juin, un vent de pessimisme a soufflé sur les marchés pétroliers en raison des inquiétudes suscitées par le relâchement de la demande sur la scène mondiale. L'Agence internationale de l'énergie (AIE) a revu à la baisse ses prévisions de croissance de la demande de pétrole de 140 millions de barils par jour en mai⁶, en raison de la contraction de la demande d'essence et de diesel dans les pays occidentaux et de l'accumulation des stocks de pétrole dans le monde entier. Une telle conjoncture a poussé l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (OPEP) à prolonger ses mesures de réduction de la production, y compris sa propre production de 3,66 millions de barils par jour, jusqu'à la fin de 2025. Certains pays membres et non membres de l'OPEP continueront à réduire volontairement leur production de 2,2 millions de barils par jour jusqu'en septembre 2024, date à laquelle ces mesures de réduction devraient progressivement prendre fin sur une période d'un an⁷. Comme les marchés

s'attendaient pour la plupart à de telles mesures, la réduction de la production n'a pas entraîné de remontée des prix.

Aux États-Unis, la production de pétrole est restée stable pendant la majeure partie de l'année jusqu'à présent, l'activité de forage s'étant donc stabilisée depuis sa dégradation en 2023. La production canadienne a continué de croître de façon constante à mesure que les prix du Western Canadian Select (WCS) et d'Edmonton Light sont demeurés stables au cours du dernier trimestre. L'affaiblissement du dollar canadien et le resserrement de l'écart avec le West Texas Intermediate (WTI) ont joué en faveur des prix. Avec le lancement du projet d'agrandissement du réseau Trans Mountain (TMX), les producteurs espèrent que le resserrement des écarts perdurera. Les écarts ne sont pas à leur niveau le plus bas des trois dernières années, ce qui indique qu'ils pourraient encore se réduire à mesure que le TMX offre une alternative moins coûteuse au transport ferroviaire.

Prix du pétrole : le WCS p/r au WTI



Source : DOB

Notes de fin

- ¹ Energy Information Administration des États-Unis, [Weekly Natural Gas Storage Report](#), 13 juin 2024.
- ² Andrew BAKER, [Devon Supporting Efforts to Sanction Another Permian Natural Gas Pipe, Says CFO](#), *Natural Gas Intelligence*, 3 mai 2024.
- ³ Baker HUGHES, [North America Rig Count Report – New Report](#), 14 juin 2024.
- ⁴ Ressources naturelles Canada, [Les projets canadiens de GNL au Canada](#), Gouvernement du Canada, 2 mai 2024.
- ⁵ Emma GRANNEY, [Alberta poised for largest addition of natural gas-fired power to province's grid in a single year](#), *The Globe and Mail*, 15 décembre 2023.
- ⁶ IEA, [Oil Market Report – May 2024](#), mai 2024.
- ⁷ Ahmad GHADDAR, Alex LAWLER et Maha EL DAHAN, [OPEC+ extends deep oil production cuts into 2025](#), *Reuters*, 3 juin 2024.

Article-vedette

Prendre des décisions en toute confiance dans un paysage énergétique complexe

Transformer l'économie canadienne en une économie capable de prospérer grâce à un bouquet énergétique à faible teneur en carbone est une entreprise complexe. D'autant plus que le paysage politique ne cesse d'évoluer et qu'un manque de coordination entre les différents paliers gouvernementaux et secteurs d'activité continue d'entraver l'efficacité du processus décisionnel et, par conséquent, la réalisation de progrès importants des engagements pris par le Canada pour réduire ses émissions. À cela s'ajoutent des délais plus serrés que prévu pour réaliser les objectifs de décarbonation. Force est de constater qu'il est urgent de tracer la voie vers une refonte de la filière énergétique et de financer la transition de manière efficace.

L'évolution du bouquet énergétique du pays nécessite une planification rigoureuse, une analyse intégrée et des approches quantitatives qui tiennent compte de l'ensemble de la filière énergétique en raison de l'ampleur des sommes à investir et de l'extrême rapidité avec laquelle celles-ci doivent être mobilisées. Pour ce faire, il faut avant tout prendre les meilleures décisions possibles et, compte tenu des échéances, le faire le plus rapidement possible. C'est là qu'entrent en jeu les outils analytiques. Ces instruments puissants peuvent guider les entreprises dans leur processus décisionnel portant sur l'allocation du capital, afin qu'elles puissent ultimement réaliser leurs objectifs stratégiques.

Le paysage changeant de la réglementation sur la décarbonation

Comme le Canada arrive à des échéances critiques au cours des cinq à dix prochaines années¹, le secteur doit mettre en branle des changements, prendre des décisions et affecter des capitaux. Les pouvoirs publics ont également du pain sur la planche. Outre les réglementations déjà en place pour façonner la transition vers les énergies propres, le gouvernement fédéral planche actuellement sur d'autres textes réglementaires portant sur les aspects suivants :

- Plafond d'émission pour le secteur pétrolier et gazier : proposition dans le cadre de la *Loi canadienne sur la protection de l'environnement* visant à établir une limite d'émissions de gaz à effet de serre dans ce secteur et un système de plafonnement et d'échange de droits d'émission²;
- Électricité propre : modifications proposées à ce sujet au début de l'année dans le cadre d'un projet de loi visant à mettre en place un réseau électrique carboneutre d'ici 2035³.

Certaines provinces ont également mis en place des systèmes de tarification basés sur le rendement pour les secteurs qui doivent se conformer à la *Loi sur la tarification de la pollution causée par les gaz à effet de serre*⁴. Certaines provinces ont également adopté des lois, comme la Colombie-Britannique qui a mis en place la *Climate Change Accountability Act*⁵.

À mesure que de nouveaux règlements seront adoptés, les dirigeants constateront la nécessité de procéder à une analyse plus approfondie de l'écosystème énergétique.

Bien que de telles mesures législatives visent à inciter les entreprises à opérer des changements pour atteindre leurs objectifs en matière d'énergie propre, elles comportent plusieurs volets et les organisations peuvent avoir du mal à déterminer leur incidence et les avenues à suivre. À mesure que de nouveaux règlements seront adoptés, les dirigeants constateront la nécessité de procéder à une analyse plus approfondie de l'écosystème énergétique. Adopter une vision intégrée permet de répondre à des questions telles que les suivantes :

- Quels sont les leviers politiques susceptibles d'influer sur notre capacité à atteindre nos objectifs?
- Quels sont les facteurs qui risquent de modifier l'offre et la demande d'énergie selon les politiques en vigueur?
- De quelle manière les politiques et les règles des gouvernements provinciaux, territoriaux et fédéral se concrétiseront-elles et auront-elles une incidence sur nos services ou nos produits?
- Quels sont les placements à privilégier pour l'avenir?
- Vers quels carburants renouvelables et quelles sources d'énergie à faibles émissions de carbone dois-je me tourner?

Comme les politiques et les décisions d'investissement se chevauchent inévitablement, il est essentiel de mieux connaître les leviers simultanés en jeu pour faire progresser et coordonner les objectifs de décarbonation.

La nécessité de réfléchir aux systèmes pour atténuer les conséquences et préserver le capital

Lorsqu'une organisation prend des décisions en vase clos pour atteindre ses objectifs de carboneutralité, elle risque de rater des occasions et de négliger ou de sous-estimer les conséquences de ses décisions. Par exemple, décarboner les transports en incitant à l'adoption de véhicules électriques entraîne une hausse de la demande d'électricité. Or, l'augmentation des émissions du réseau de distribution d'électricité peut se justifier, du moins pendant un certain temps, en contrepartie de la décarbonation d'autres secteurs de l'économie.

Ainsi, l'interconnectivité de l'infrastructure énergétique doit être au premier plan de toute prise de décisions et les répercussions inévitables qui en découlent doivent être comprises et gérées. Ce type d'informations se révèle particulièrement vital pour les investisseurs, car ceux-ci assument une grande partie du risque financier lié aux projets de transformation de la filière énergétique. Tout manque de coordination ou tout décalage dans le processus décisionnel qui entraîne des retards à un moment où des investissements s'imposent se traduira par l'enlisement des projets et empêchera la réalisation des objectifs fixés. Les débats sur, par exemple, le risque financier entre les entreprises privées et les instances gouvernementales concernant les projets de décarbonation déjà en cours mettent en lumière la nécessité de bien comprendre les enjeux et de prendre des décisions éclairées pour mobiliser et utiliser le capital de manière efficace⁶.

En effet, les bailleurs de fonds devront comprendre quelles sont les meilleures mises à faire pour répondre aux futurs besoins d'approvisionnement énergétique et savoir plus précisément quelles activités de leurs investissements actuels sont

menacées par un contexte en pleine mutation. Les services gouvernementaux et publics devront quant à eux approfondir leur compréhension des répercussions des politiques existantes et proposées sur l'écosystème énergétique et l'économie au sens large, le type et l'ampleur des investissements nécessaires ainsi que l'ordre de priorités des investissements

Bien que la modélisation des filières énergétiques ne soit pas une approche nouvelle, son usage s'est plutôt cantonné à des applications bien ciblées. Cependant, l'utilisation de ce type d'outils, conjuguée à une analyse de l'incidence économique, à une modélisation financière des projets et à une expertise sectorielle, est devenue indispensable à l'élaboration

Il faut plaider en faveur de politiques plus simples et plus transparentes pour permettre au secteur de poursuivre la diversification et la transformation de l'ensemble de l'approvisionnement énergétique du Canada, et ce, en vue d'alimenter un avenir carboneutre.

en fonction de la dynamique régionale. En effet, chaque secteur économique et chaque province ou territoire auront des besoins uniques en fonction de leur filière énergétique, de leurs priorités économiques et de leurs projets d'avenir.

La modélisation des filières énergétiques : une occasion à saisir

Grâce à des réglementations simples et claires, telles que le système mis en place par les États-Unis dans le cadre de l'Inflation Reduction Act (IRA) adoptée en 2022, la mobilisation de capitaux pourrait se faire plus rapidement et donc le processus décisionnel gagnerait également en rapidité. Le Canada doit adopter une approche qui tienne compte de l'écosystème dans son ensemble pour élaborer ses politiques et réaliser des investissements d'envergure. Les outils quantitatifs tels que la modélisation des filières énergétiques peuvent s'avérer utiles. En effet, la modélisation permet de mettre au diapason les instances gouvernementales, les secteurs d'activité et les institutions financières en utilisant des données techno-économiques pour simuler et analyser le rendement, la dynamique et les interactions de la filière énergétique dans le cadre de possibles scénarios⁷.

de plans de décarbonation sur mesure pour les entreprises et les instances gouvernementales. Cette modélisation est toutefois difficile à réaliser en raison de la complexité du système à modéliser. **L'outil Réseau énergétique** que nous avons mis au point pour le marché canadien analyse les résultats et les répercussions des politiques actuelles et en cours d'élaboration sur les filières énergétiques, les émissions et les investissements. Il fournit des informations permettant aux dirigeants de prendre des décisions éclairées en toute confiance concernant les investissements et leurs répercussions sur le secteur et l'économie.

Il faut plaider en faveur de politiques plus simples et plus transparentes pour permettre au secteur de poursuivre la diversification et la transformation de l'ensemble de l'approvisionnement énergétique du Canada, et ce, en vue d'alimenter un avenir carboneutre. En attendant, des outils robustes qui procurent fiabilité et abordabilité à l'approvisionnement en énergie peuvent encourager les investisseurs qui déploient les investissements à grande échelle

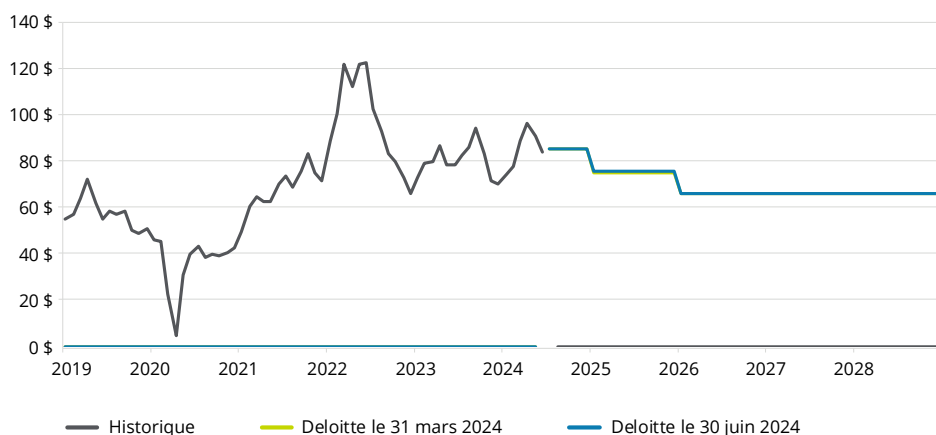
nécessaires pour mener à bien ces projets. Bien que cela relève de leur domaine d'expertise, les acteurs du secteur de l'énergie doivent justement s'armer de tous les outils existants afin d'affecter rapidement le capital.

Les entreprises du secteur de l'énergie **peuvent** donc optimiser leur stratégie de carboneutralité et participer à l'édification d'un avenir plus écologique pour le Canada en adoptant une vision plus intégrée et en tirant parti de la modélisation des filières énergétiques de sorte qu'elles puissent faire des choix éclairés en toute confiance.

- ¹ Gouvernement du Canada. [Plan de réduction des émissions pour 2030 : un air pur et une économie forte](#); Gouvernement du Canada. [Loi sur la tarification de la pollution causée par les gaz à effet de serre : rapport annuel au parlement pour 2022](#).
- ² Gouvernement du Canada. [Cadre réglementaire pour plafonner les émissions de gaz à effet de serre du secteur pétrolier et gazier](#), dernière modification le 7 décembre 2023, consulté le 11 juin 2024.
- ³ WILLIAMS, Nia. [Canada proposes changes to draft clean electricity regulations](#), Reuters, 16 février 2024.
- ⁴ Gouvernement du Canada. [Les systèmes de tarification de la pollution par le carbone au Canada](#), consulté le 18 juin 2024.
- ⁵ Gouvernement de la Colombie-Britannique. [Climate action legislation](#), dernière mise à jour le 7 juin 2024.
- ⁶ Amanda Stephenson, de The Canadian Press, « [Ottawa and industry at odds over financial risk of carbon capture technology](#) », sur CBC News, le 4 juin 2023.
- ⁷ Régie de l'énergie du Canada. [Aperçu du marché : qu'est-ce que la modélisation de l'énergie et comment peut-elle aider le Canada à atteindre la carboneutralité d'ici 2050?](#), Gouvernement du Canada, 6 décembre 2023; dernière modification le 17 mai 2024.

Prévisions des prix intérieurs canadiens

Prévisions des prix du pétrole brut et de la demande du marché WCS Hardisty (réel \$)



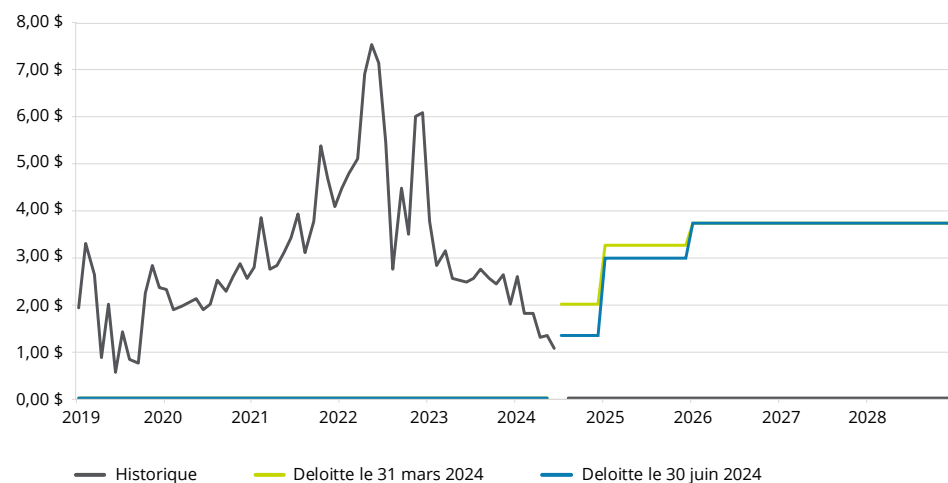
Commentaires sur les prévisions

Le WCS est prévu comme un différentiel par rapport au WTI. Ce différentiel est calculé à partir des contrats à terme sélectionnés pour le pétrole brut de l'Ouest canadien.

| Année | WTI (40° API) à Cushing Oklahoma | WTI (40° API) à Cushing Oklahoma | Prix à Edmonton (40° API) | Prix à Edmonton (40° API) | WCS (20,5° API) à Hardisty | Pétrole lourd (12° API) à Hardisty | Inflation des coûts | Change \$ CA à \$ US |
|-------------------|----------------------------------|----------------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------------|------------------------------------|---------------------|----------------------|
| | \$ US/b Réel | \$ US/b Courant | \$ CA/b Réel | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | Taux | Taux |
| Historique | | | | | | | | |
| 2021 | 78,57 \$ | 67,99 \$ | 92,97 \$ | 80,44 \$ | 68,21 \$ | 63,82 \$ | 3,4 % | 0,798 |
| 2022 | 105,82 \$ | 94,79 \$ | 133,57 \$ | 119,64 \$ | 96,96 \$ | 92,06 \$ | 6,8 % | 0,769 |
| 2023 | 80,78 \$ | 77,64 \$ | 103,58 \$ | 99,55 \$ | 80,17 \$ | 72,95 \$ | 3,9 % | 0,741 |
| 2024 | | | | | | | | |
| H, 6 mois | 78,93 \$ | 78,93 \$ | 91,32 \$ | 91,32 \$ | 85,29 \$ | 78,27 \$ | 2,8 % | 0,736 |
| P, 6 mois | 77,00 \$ | 77,00 \$ | 100,70 \$ | 100,70 \$ | 85,25 \$ | 78,25 \$ | 0,0 % | 0,730 |
| Moyenne | 77,97 \$ | 77,97 \$ | 96,01 \$ | 96,01 \$ | 85,27 \$ | 78,26 \$ | - | 0,733 |
| Prévisions | | | | | | | | |
| 2024 | 77,00 \$ | 77,00 \$ | 100,70 \$ | 100,70 \$ | 85,25 \$ | 78,25 \$ | 0,0 % | 0,730 |
| 2025 | 72,00 \$ | 73,45 \$ | 92,00 \$ | 93,85 \$ | 77,50 \$ | 72,95 \$ | 2,0 % | 0,750 |
| 2026 | 68,00 \$ | 70,75 \$ | 81,25 \$ | 84,55 \$ | 68,95 \$ | 64,25 \$ | 2,0 % | 0,800 |
| 2027 | 68,00 \$ | 72,15 \$ | 81,25 \$ | 86,20 \$ | 70,30 \$ | 65,55 \$ | 2,0 % | 0,800 |
| 2028 | 68,00 \$ | 73,60 \$ | 81,25 \$ | 87,95 \$ | 71,70 \$ | 66,85 \$ | 2,0 % | 0,800 |
| 2029 | 68,00 \$ | 75,10 \$ | 81,25 \$ | 89,70 \$ | 73,15 \$ | 68,20 \$ | 2,0 % | 0,800 |
| 2030 | 68,00 \$ | 76,60 \$ | 81,25 \$ | 91,50 \$ | 74,60 \$ | 69,55 \$ | 2,0 % | 0,800 |
| 2031 | 68,00 \$ | 78,10 \$ | 81,25 \$ | 93,35 \$ | 76,10 \$ | 70,95 \$ | 2,0 % | 0,800 |

Prévisions des prix du gaz naturel et de la demande du marché

Prix du gaz naturel AECO (en dollars constants)



Commentaires sur les prévisions

Le prix du gaz naturel AECO est prévu en fonction des écarts historiques par rapport au carrefour Henry et des contrats à terme négociés sur le NGX à Calgary.

| Année | Prix moyen de référence | Prix moyen AECO en Alberta | Prix moyen AECO en Alberta | Ventes directes stat. 2 C.-B. | Henry Hub du NYMEX | Henry Hub du NYMEX |
|-------------------|-----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| | \$ CA/kpi ³ Courant | \$ CA/kpi ³ Réel | \$ CA/kpi ³ Courant | \$ CA/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Réel | \$ US/kpi ³ Courant |
| Historique | | | | | | |
| 2021 | 3,27 \$ | 4,21 \$ | 3,64 \$ | 3,34 \$ | 4,52 \$ | 3,91 \$ |
| 2022 | 5,05 \$ | 5,98 \$ | 5,36 \$ | 4,56 \$ | 7,16 \$ | 6,42 \$ |
| 2023 | 2,59 \$ | 2,80 \$ | 2,69 \$ | 2,23 \$ | 2,64 \$ | 2,54 \$ |
| 2024 | | | | | | |
| H, 6 mois | 1,65 \$ | 1,66 \$ | 1,66 \$ | 1,48 \$ | 2,10 \$ | 2,10 \$ |
| P, 6 mois | 1,25 \$ | 1,35 \$ | 1,35 \$ | 1,05 \$ | 3,00 \$ | 3,00 \$ |
| Moyenne | 1,45 \$ | 1,50 \$ | 1,50 \$ | 1,26 \$ | 2,55 \$ | 2,55 \$ |
| Prévisions | | | | | | |
| 2024 | 1,25 \$ | 1,35 \$ | 1,35 \$ | 1,05 \$ | 3,00 \$ | 3,00 \$ |
| 2025 | 2,80 \$ | 3,00 \$ | 3,05 \$ | 2,75 \$ | 3,50 \$ | 3,55 \$ |
| 2026 | 3,65 \$ | 3,75 \$ | 3,90 \$ | 3,60 \$ | 4,00 \$ | 4,15 \$ |
| 2027 | 3,70 \$ | 3,75 \$ | 4,00 \$ | 3,65 \$ | 4,00 \$ | 4,25 \$ |
| 2028 | 3,80 \$ | 3,75 \$ | 4,05 \$ | 3,75 \$ | 4,00 \$ | 4,35 \$ |
| 2029 | 3,85 \$ | 3,75 \$ | 4,15 \$ | 3,80 \$ | 4,00 \$ | 4,40 \$ |
| 2030 | 3,95 \$ | 3,75 \$ | 4,20 \$ | 3,90 \$ | 4,00 \$ | 4,50 \$ |
| 2031 | 4,00 \$ | 3,75 \$ | 4,30 \$ | 3,95 \$ | 4,00 \$ | 4,60 \$ |

Prévisions des prix internationaux

Prévisions des prix du pétrole brut et de la demande du marché

| Année | Prix moyen au comptant du WTI \$ US/b Courant | Brent (38,3 ° API avec une teneur en soufre de 0,37 %) \$ US/b Courant | Indice du brut acides Argus ASCII - CAGM \$ US/b Courant | Prix moyen du panier de l'OPEP \$ US/b Courant | Brut léger du Nigeria (FOB à 33,4 ° API) \$ US/b Courant | Maya du Mexique (FOB à 21,8 ° API) \$ US/b Courant | Oural de Russie (FOB à 31,7 ° API) \$ US/b Courant |
|-------------------|---|--|--|--|--|--|--|
| Prévisions | | | | | | | |
| 2024 | 77,00 \$ | 81,00 \$ | 75,00 \$ | 80,00 \$ | 82,50 \$ | 69,00 \$ | 66,00 \$ |
| 2025 | 73,45 \$ | 76,50 \$ | 71,40 \$ | 75,50 \$ | 78,05 \$ | 64,25 \$ | 66,30 \$ |
| 2026 | 70,75 \$ | 73,85 \$ | 68,65 \$ | 72,85 \$ | 75,45 \$ | 61,40 \$ | 68,65 \$ |
| 2027 | 72,15 \$ | 75,35 \$ | 70,05 \$ | 74,30 \$ | 76,95 \$ | 62,60 \$ | 70,05 \$ |
| 2028 | 73,60 \$ | 76,85 \$ | 71,45 \$ | 75,75 \$ | 78,50 \$ | 63,85 \$ | 71,45 \$ |
| 2029 | 75,10 \$ | 78,40 \$ | 72,85 \$ | 77,30 \$ | 80,05 \$ | 65,15 \$ | 72,85 \$ |
| 2030 | 76,60 \$ | 79,95 \$ | 74,35 \$ | 78,85 \$ | 81,65 \$ | 66,45 \$ | 74,35 \$ |
| 2031 | 78,10 \$ | 81,55 \$ | 75,80 \$ | 80,40 \$ | 83,30 \$ | 67,75 \$ | 75,80 \$ |

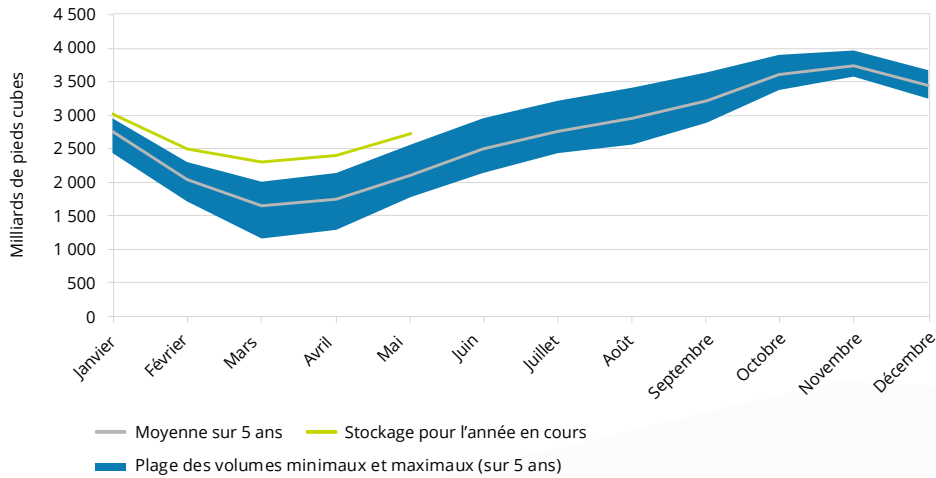
- Les points de référence internationaux en matière de qualité du pétrole brut pour le panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (OPEP), du Venezuela, du Nigeria, des Émirats arabes unis, du Mexique, de la Chine, de la Russie et de l'Indonésie sont maintenant basés sur le Brent en dollars américains. Aux fins de cette prévision, le Brent bénéficie d'une prime par rapport au WTI sur les marchés mondiaux.
- Les prévisions actuelles pour les autres points de référence du pétrole brut sont basées sur les tendances historiques du prix WTI.
- Le Brent (Royaume-Uni) est basé sur un degré API de 38,3 avec une teneur en soufre de 0,37 %. Le mélange Brent est un pétrole brut léger et doux de la mer du Nord qui sert de référence internationale.
- L'Argus Sour Crude Index (ASCII) de la côte du golfe du Mexique des États-Unis est un mélange de pétrole exploité en mer provenant des régions de Mars, de Poseidon et de Southern Green Canyon.
- Le panier de l'OPEP représente le regroupement actuel des prix du pétrole brut des pays membres de l'OPEP.
- Le degré API de 31,7 du pétrole exploité dans l'Oural en Russie sert de base au prix FOB donné pour les destinations méditerranéennes.

Prévisions des prix du gaz naturel et de la demande du marché

| Année | Change USD à GBP Taux | Change USD à EUR Taux | Henry Hub du NYMEX \$ US/kpi³ Courant | Waha du bassin permien \$ US/kpi³ Courant | Ignacio de San Juan \$ US/kpi³ Courant | Opal des Rocheuses \$ US/kpi³ Courant | NBP du Royaume-Uni \$ US/kpi³ Courant | Prix intérieurs du gaz en Inde \$ US/kpi³ Courant |
|-------------------|--------------------------|--------------------------|---|---|--|---|---|---|
| Prévisions | | | | | | | | |
| 2024 | 1,25 | 1,10 | 3,00 \$ | 1,00 \$ | 2,80 \$ | 2,80 \$ | 10,50 \$ | 8,00 \$ |
| 2025 | 1,30 | 1,10 | 3,55 \$ | 2,80 \$ | 3,35 \$ | 3,35 \$ | 10,20 \$ | 7,55 \$ |
| 2026 | 1,30 | 1,10 | 4,15 \$ | 3,40 \$ | 3,95 \$ | 3,95 \$ | 9,90 \$ | 7,25 \$ |
| 2027 | 1,30 | 1,10 | 4,25 \$ | 3,45 \$ | 4,05 \$ | 4,05 \$ | 10,10 \$ | 7,40 \$ |
| 2028 | 1,30 | 1,10 | 4,35 \$ | 3,50 \$ | 4,10 \$ | 4,10 \$ | 10,30 \$ | 7,55 \$ |
| 2029 | 1,30 | 1,10 | 4,40 \$ | 3,60 \$ | 4,20 \$ | 4,20 \$ | 10,50 \$ | 7,70 \$ |
| 2030 | 1,30 | 1,10 | 4,50 \$ | 3,65 \$ | 4,30 \$ | 4,30 \$ | 10,70 \$ | 7,85 \$ |
| 2031 | 1,30 | 1,10 | 4,60 \$ | 3,75 \$ | 4,35 \$ | 4,35 \$ | 10,90 \$ | 8,05 \$ |

Tendances mondiales

Stockage du gaz naturel aux États-Unis



Stockage

États-Unis

Les stocks de gaz naturel aux États-Unis sont restés supérieurs au maximum des cinq dernières années, mais ils ont commencé à se rapprocher de la normale en juin alors que les exportations américaines augmentent et que la production demeure relativement stable.

Source : Baker Hughes

Plateformes de forage

États-Unis

Le nombre de plateformes pétrolières et gazières a commencé à diminuer après être demeuré relativement stable pendant la majeure partie de 2024. La faiblesse persistante des prix du gaz et les craintes d'un affaiblissement des prix du pétrole ont contribué à la réduction des activités de forage de pétrole et de gaz en mai et en juin.

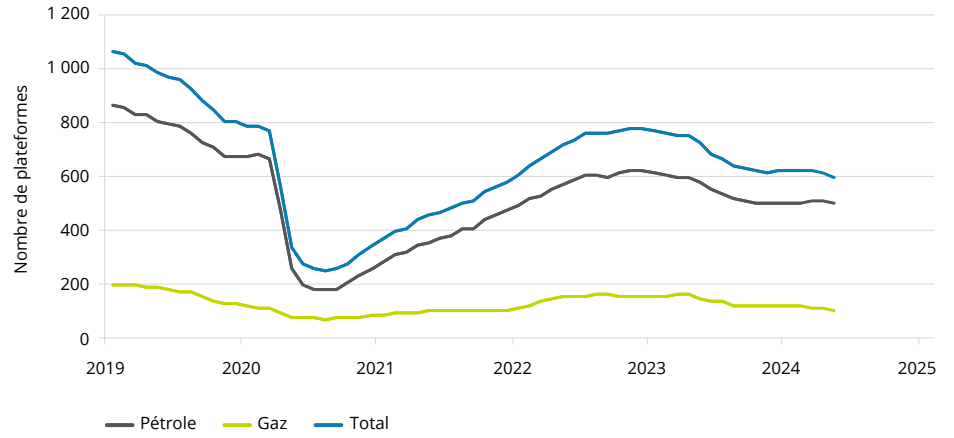
Canada

Le nombre de plateformes pétrolières et gazières au Canada demeure comparable à celui de 2023 après la pause du printemps, malgré la baisse des prix des marchandises.

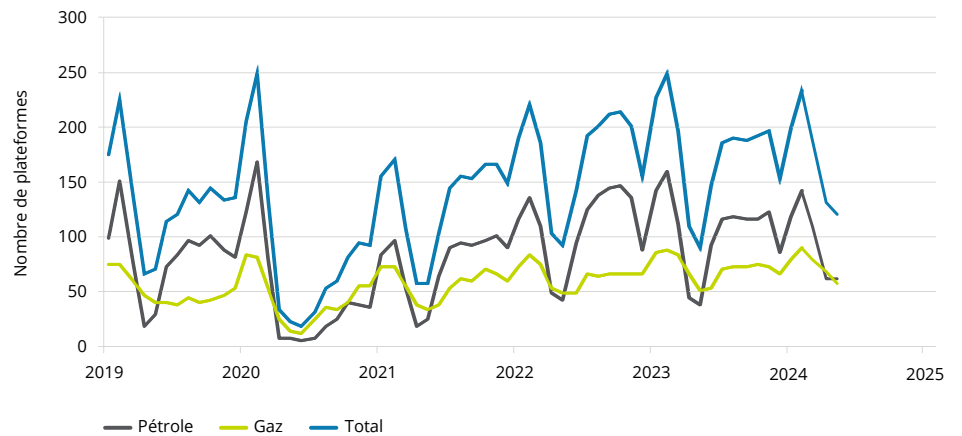
À l'international

Le nombre de plateformes est demeuré relativement stable à l'échelle mondiale, malgré un léger recul au cours des derniers mois dans toutes les régions du monde, à l'exception de l'Europe.

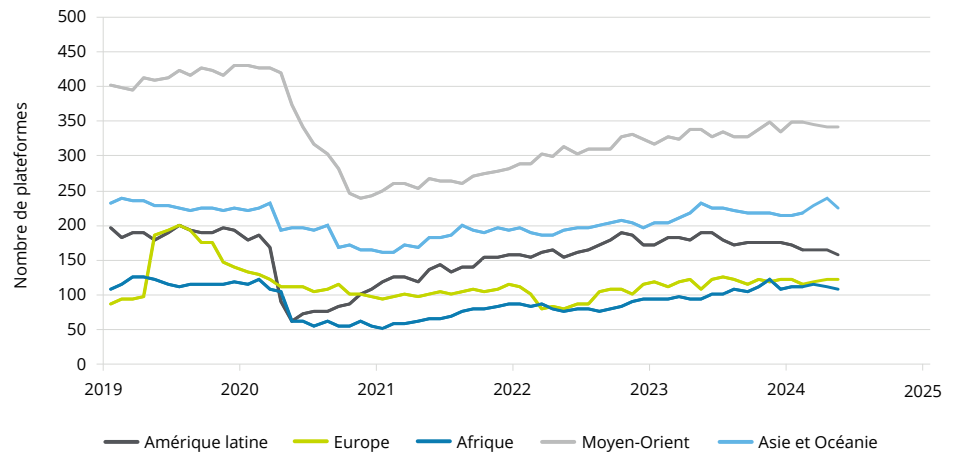
États-Unis*



Canada*



International*



*Source : Baker Hughes

Tableaux des prix intérieurs canadiens

| Prix du pétrole brut | | | | | | | | |
|----------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------|------------------------|------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------|
| Année | Taux d'inflation des prix | Taux d'inflation des coûts | Change \$ CA à \$ US | WTI à Cushing Oklahoma | WTI à Cushing Oklahoma | Prix à Edmonton | Prix à Edmonton | WCS 20,5 ° API à Hardisty |
| | Taux | Taux | Taux | \$ US/b Réel | \$ US/b Courant | \$ CA/b Réel | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant |
| Historique | | | | | | | | |
| 2014 | 1,9 % | 1,9 % | 0,906 | 120,44 \$ | 93,26 \$ | 121,39 \$ | 94,00 \$ | 81,06 \$ |
| 2015 | 1,1 % | 1,1 % | 0,783 | 61,68 \$ | 48,69 \$ | 72,20 \$ | 57,00 \$ | 44,80 \$ |
| 2016 | 1,4 % | 1,4 % | 0,755 | 54,05 \$ | 43,15 \$ | 65,41 \$ | 52,22 \$ | 38,90 \$ |
| 2017 | 1,6 % | 1,6 % | 0,771 | 62,82 \$ | 50,88 \$ | 76,69 \$ | 62,12 \$ | 49,51 \$ |
| 2018 | 2,3 % | 2,3 % | 0,772 | 78,88 \$ | 64,94 \$ | 83,94 \$ | 69,10 \$ | 49,89 \$ |
| 2019 | 1,9 % | 1,9 % | 0,754 | 67,65 \$ | 56,98 \$ | 81,94 \$ | 69,02 \$ | 57,43 \$ |
| 2020 | 0,7 % | 0,7 % | 0,746 | 45,67 \$ | 39,23 \$ | 53,19 \$ | 45,69 \$ | 36,09 \$ |
| 2021 | 3,4 % | 3,4 % | 0,798 | 78,57 \$ | 67,99 \$ | 92,97 \$ | 80,44 \$ | 68,21 \$ |
| 2022 | 6,8 % | 6,8 % | 0,769 | 105,82 \$ | 94,79 \$ | 133,57 \$ | 119,64 \$ | 96,96 \$ |
| 2023 | 3,9 % | 3,9 % | 0,741 | 80,78 \$ | 77,64 \$ | 103,58 \$ | 99,55 \$ | 80,17 \$ |
| 2024 | | | | | | | | |
| H, 6 mois | 2,8 % | 2,8 % | 0,736 | 78,93 \$ | 78,93 \$ | 91,32 \$ | 91,32 \$ | 85,29 \$ |
| P, 6 mois | 0,0 % | 0,0 % | 0,730 | 77,00 \$ | 77,00 \$ | 100,70 \$ | 100,70 \$ | 85,25 \$ |
| Moyenne | N/A | N/A | 0,733 | 77,97 \$ | 77,97 \$ | 96,01 \$ | 96,01 \$ | 85,27 \$ |
| Prévisions | | | | | | | | |
| 2024 | 0,0 % | 0,0 % | 0,730 | 77,00 \$ | 77,00 \$ | 100,70 \$ | 100,70 \$ | 85,25 \$ |
| 2025 | 2,0 % | 2,0 % | 0,750 | 72,00 \$ | 73,45 \$ | 92,00 \$ | 93,85 \$ | 77,50 \$ |
| 2026 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 70,75 \$ | 81,25 \$ | 84,55 \$ | 68,95 \$ |
| 2027 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 72,15 \$ | 81,25 \$ | 86,20 \$ | 70,30 \$ |
| 2028 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 73,60 \$ | 81,25 \$ | 87,95 \$ | 71,70 \$ |
| 2029 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 75,10 \$ | 81,25 \$ | 89,70 \$ | 73,15 \$ |
| 2030 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 76,60 \$ | 81,25 \$ | 91,50 \$ | 74,60 \$ |
| 2031 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 78,10 \$ | 81,25 \$ | 93,35 \$ | 76,10 \$ |
| 2032 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 79,65 \$ | 81,25 \$ | 95,20 \$ | 77,60 \$ |
| 2033 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 81,25 \$ | 81,25 \$ | 97,10 \$ | 79,15 \$ |
| 2034 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 82,90 \$ | 81,25 \$ | 99,05 \$ | 80,75 \$ |
| 2035 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 84,55 \$ | 81,25 \$ | 101,00 \$ | 82,35 \$ |
| 2036 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 86,25 \$ | 81,25 \$ | 103,05 \$ | 84,00 \$ |
| 2037 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 87,95 \$ | 81,25 \$ | 105,10 \$ | 85,70 \$ |
| 2038 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 89,70 \$ | 81,25 \$ | 107,20 \$ | 87,40 \$ |
| 2039 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 91,50 \$ | 81,25 \$ | 109,35 \$ | 89,15 \$ |
| 2040 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 93,35 \$ | 81,25 \$ | 111,55 \$ | 90,95 \$ |
| 2041 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 95,20 \$ | 81,25 \$ | 113,75 \$ | 92,75 \$ |
| 2042 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 97,10 \$ | 81,25 \$ | 116,05 \$ | 94,60 \$ |
| 2043 | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 68,00 \$ | 99,05 \$ | 81,25 \$ | 118,35 \$ | 96,50 \$ |
| 2043+ | 2,0 % | 2,0 % | 0,800 | 0,0 % | 2,0 % | 0,0 % | 2,0 % | 2,0 % |

Remarques

- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf ceux du WTI et du gaz à la NYMEX, qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur les prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Prix réels indiqués en dollars de 2024, sans tenir compte de l'indexation.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix intérieurs canadiens

| Prix des liquides de gaz naturel Prix de l'Edmonton | | | | | Prix du gaz naturel | | | | | | Soufre |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|------------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Année | Éthane | Propane | Butane | Pentanes et condensat | Prix moyen de référence en Alberta | Prix moyen AECO en Alberta | Prix moyen AECO en Alberta | Ventes directes stat. 2 C.-B. | Henry Hub du NYMEX | Henry Hub du NYMEX | À la sortie de l'usine en Alberta |
| | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | \$ CA/kpi ³ Courant | \$ CA/kpi ³ Réel | \$ CA/kpi ³ Courant | \$ CA/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Réel | \$ US/kpi ³ Courant | \$ CA/lf Courant |
| Historique | | | | | | | | | | | |
| 2014 | 12,46 \$ | 42,93 \$ | 59,43 \$ | 101,47 \$ | 4,22 \$ | 5,82 \$ | 4,50 \$ | 4,16 \$ | 5,67 \$ | 4,39 \$ | 88,99 \$ |
| 2015 | 7,49 \$ | 5,35 \$ | 33,70 \$ | 55,15 \$ | 2,56 \$ | 3,41 \$ | 2,69 \$ | 1,81 \$ | 3,33 \$ | 2,63 \$ | 107,45 \$ |
| 2016 | 6,04 \$ | 8,71 \$ | 31,45 \$ | 52,43 \$ | 1,93 \$ | 2,70 \$ | 2,16 \$ | 1,75 \$ | 3,15 \$ | 2,52 \$ | 45,40 \$ |
| 2017 | 6,11 \$ | 27,92 \$ | 40,98 \$ | 63,65 \$ | 2,13 \$ | 2,71 \$ | 2,19 \$ | 1,56 \$ | 3,68 \$ | 2,99 \$ | 41,85 \$ |
| 2018 | 6,90 \$ | 29,76 \$ | 46,17 \$ | 75,74 \$ | 1,36 \$ | 1,87 \$ | 1,54 \$ | 1,26 \$ | 3,85 \$ | 3,17 \$ | 89,25 \$ |
| 2019 | 5,00 \$ | 15,82 \$ | 21,40 \$ | 67,57 \$ | 1,48 \$ | 2,15 \$ | 1,81 \$ | 1,02 \$ | 3,05 \$ | 2,57 \$ | 37,54 \$ |
| 2020 | 6,20 \$ | 16,11 \$ | 20,93 \$ | 47,14 \$ | 2,00 \$ | 2,62 \$ | 2,25 \$ | 2,20 \$ | 2,37 \$ | 2,04 \$ | 2,60 \$ |
| 2021 | 10,08 \$ | 45,46 \$ | 40,28 \$ | 82,91 \$ | 3,27 \$ | 4,21 \$ | 3,64 \$ | 3,34 \$ | 4,52 \$ | 3,91 \$ | 69,73 \$ |
| 2022 | 15,05 \$ | 51,37 \$ | 64,88 \$ | 118,21 \$ | 5,05 \$ | 5,98 \$ | 5,36 \$ | 4,56 \$ | 7,16 \$ | 6,42 \$ | 120,05 \$ |
| 2023 | 7,33 \$ | 31,35 \$ | 48,62 \$ | 99,82 \$ | 2,59 \$ | 2,80 \$ | 2,69 \$ | 2,23 \$ | 2,64 \$ | 2,54 \$ | 14,91 \$ |
| 2024 | | | | | | | | | | | |
| H, 6 mois | 4,79 \$ | 34,70 \$ | 46,71 \$ | 101,70 \$ | 1,65 \$ | 1,66 \$ | 1,66 \$ | 1,48 \$ | 2,10 \$ | 2,10 \$ | 4,36 \$ |
| P, 6 mois | 3,80 \$ | 40,30 \$ | 50,35 \$ | 105,75 \$ | 1,25 \$ | 1,35 \$ | 1,35 \$ | 1,05 \$ | 3,00 \$ | 3,00 \$ | 5,00 \$ |
| Moyenne | 4,29 \$ | 37,50 \$ | 48,53 \$ | 103,72 \$ | 1,45 \$ | 1,50 \$ | 1,50 \$ | 1,26 \$ | 2,55 \$ | 2,55 \$ | 4,68 \$ |
| Prévisions | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 3,80 \$ | 40,30 \$ | 50,35 \$ | 105,75 \$ | 1,25 \$ | 1,35 \$ | 1,35 \$ | 1,05 \$ | 3,00 \$ | 3,00 \$ | 5,00 \$ |
| 2025 | 8,55 \$ | 37,55 \$ | 46,90 \$ | 98,55 \$ | 2,80 \$ | 3,00 \$ | 3,05 \$ | 2,75 \$ | 3,50 \$ | 3,55 \$ | 25,50 \$ |
| 2026 | 10,90 \$ | 33,80 \$ | 42,30 \$ | 88,75 \$ | 3,65 \$ | 3,75 \$ | 3,90 \$ | 3,60 \$ | 4,00 \$ | 4,15 \$ | 52,00 \$ |
| 2027 | 11,15 \$ | 34,50 \$ | 43,15 \$ | 90,50 \$ | 3,70 \$ | 3,75 \$ | 4,00 \$ | 3,65 \$ | 4,00 \$ | 4,25 \$ | 53,05 \$ |
| 2028 | 11,35 \$ | 35,20 \$ | 44,00 \$ | 92,35 \$ | 3,80 \$ | 3,75 \$ | 4,05 \$ | 3,75 \$ | 4,00 \$ | 4,35 \$ | 54,10 \$ |
| 2029 | 11,60 \$ | 35,90 \$ | 44,90 \$ | 94,20 \$ | 3,85 \$ | 3,75 \$ | 4,15 \$ | 3,80 \$ | 4,00 \$ | 4,40 \$ | 55,20 \$ |
| 2030 | 11,80 \$ | 36,60 \$ | 45,80 \$ | 96,05 \$ | 3,95 \$ | 3,75 \$ | 4,20 \$ | 3,90 \$ | 4,00 \$ | 4,50 \$ | 56,30 \$ |
| 2031 | 12,05 \$ | 37,35 \$ | 46,70 \$ | 98,00 \$ | 4,00 \$ | 3,75 \$ | 4,30 \$ | 3,95 \$ | 4,00 \$ | 4,60 \$ | 57,45 \$ |
| 2032 | 12,30 \$ | 38,10 \$ | 47,65 \$ | 99,95 \$ | 4,10 \$ | 3,75 \$ | 4,40 \$ | 4,05 \$ | 4,00 \$ | 4,70 \$ | 58,60 \$ |
| 2033 | 12,55 \$ | 38,85 \$ | 48,60 \$ | 101,95 \$ | 4,20 \$ | 3,75 \$ | 4,50 \$ | 4,10 \$ | 4,00 \$ | 4,80 \$ | 59,75 \$ |
| 2034 | 12,80 \$ | 39,60 \$ | 49,55 \$ | 104,00 \$ | 4,25 \$ | 3,75 \$ | 4,55 \$ | 4,20 \$ | 4,00 \$ | 4,90 \$ | 60,95 \$ |
| 2035 | 13,05 \$ | 40,40 \$ | 50,55 \$ | 106,05 \$ | 4,35 \$ | 3,75 \$ | 4,65 \$ | 4,30 \$ | 4,00 \$ | 4,95 \$ | 62,15 \$ |
| 2036 | 13,30 \$ | 41,20 \$ | 51,55 \$ | 108,20 \$ | 4,45 \$ | 3,75 \$ | 4,75 \$ | 4,40 \$ | 4,00 \$ | 5,05 \$ | 63,40 \$ |
| 2037 | 13,60 \$ | 42,05 \$ | 52,60 \$ | 110,35 \$ | 4,55 \$ | 3,75 \$ | 4,85 \$ | 4,45 \$ | 4,00 \$ | 5,15 \$ | 64,70 \$ |
| 2038 | 13,85 \$ | 42,90 \$ | 53,65 \$ | 112,55 \$ | 4,60 \$ | 3,75 \$ | 4,95 \$ | 4,55 \$ | 4,00 \$ | 5,30 \$ | 65,95 \$ |
| 2039 | 14,15 \$ | 43,75 \$ | 54,70 \$ | 114,80 \$ | 4,70 \$ | 3,75 \$ | 5,05 \$ | 4,65 \$ | 4,00 \$ | 5,40 \$ | 67,30 \$ |
| 2040 | 14,40 \$ | 44,60 \$ | 55,80 \$ | 117,10 \$ | 4,80 \$ | 3,75 \$ | 5,15 \$ | 4,75 \$ | 4,00 \$ | 5,50 \$ | 68,65 \$ |
| 2041 | 14,70 \$ | 45,50 \$ | 56,90 \$ | 119,45 \$ | 4,90 \$ | 3,75 \$ | 5,25 \$ | 4,85 \$ | 4,00 \$ | 5,60 \$ | 70,00 \$ |
| 2042 | 15,00 \$ | 46,40 \$ | 58,05 \$ | 121,85 \$ | 5,00 \$ | 3,75 \$ | 5,35 \$ | 4,95 \$ | 4,00 \$ | 5,70 \$ | 71,40 \$ |
| 2043 | 15,30 \$ | 47,35 \$ | 59,20 \$ | 124,25 \$ | 5,10 \$ | 3,75 \$ | 5,45 \$ | 5,05 \$ | 4,00 \$ | 5,85 \$ | 72,85 \$ |
| 2043+ | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 0,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 0,0 % | 2,0 % | 2,0 % |

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB, NRC, Flint Hills Resources et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf ceux du WTI et du gaz à la NYMEX, qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur les prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Les prévisions des prix des liquides de gaz naturel (LGN) sont établies à Edmonton. Par conséquent, des frais additionnels de transport à destination des points de service de l'usine doivent être ajoutés.
- 1 kpi³ équivaut à 1 MMBTU.
- Prix réels indiqués en dollars de 2024, sans tenir compte de l'indexation.
- Les prix du gaz pour l'Alberta, sauf ceux de l'AECO, comprennent les coûts de service moyens vers les usines.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix intérieurs canadiens

Autres prix de référence du brut

| Prix du pétrole brut | | | Prix du gaz naturel | |
|----------------------|---|---|---|---------------------------------------|
| Année | Brut corrosif léger, deg API 35, Cromer, SK | Brut non corrosif moyen, deg API 31, Hardisty | Brut non corrosif de Syncrude, deg API 32,5 | Point de référence de Dawn en Ontario |
| | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | \$ CA/b Courant | \$ CA/kpi ³ Courant |
| Historique | | | | |
| 2014 | 92,91 \$ | 89,39 \$ | | 5,76 \$ |
| 2015 | 55,46 \$ | 54,70 \$ | | 3,72 \$ |
| 2016 | 51,37 \$ | 48,29 \$ | | 3,46 \$ |
| 2017 | 62,06 \$ | 58,16 \$ | | 3,97 \$ |
| 2018 | 73,06 \$ | 62,82 \$ | | 4,07 \$ |
| 2019 | 69,68 \$ | 65,72 \$ | | 3,22 \$ |
| 2020 | 45,41 \$ | 43,55 \$ | | 2,51 \$ |
| 2021 | 80,08 \$ | 76,58 \$ | 83,62 \$ | 4,55 \$ |
| 2022 | 117,99 \$ | 113,47 \$ | 128,10 \$ | 7,92 \$ |
| 2023 | 98,03 \$ | 93,82 \$ | 106,17 \$ | 3,19 \$ |
| 2024 | | | | |
| H, 6 mois | 95,75 \$ | 93,83 \$ | 105,25 \$ | 2,57 \$ |
| P, 6 mois | 101,70 \$ | 100,70 \$ | 105,25 \$ | 3,90 \$ |
| Moyenne | 98,73 \$ | 97,26 \$ | 105,25 \$ | 3,23 \$ |
| Prévisions | | | | |
| 2024 | 101,70 \$ | 100,70 \$ | 105,25 \$ | 3,90 \$ |
| 2025 | 92,30 \$ | 89,25 \$ | 97,90 \$ | 4,55 \$ |
| 2026 | 82,95 \$ | 79,85 \$ | 89,75 \$ | 5,00 \$ |
| 2027 | 84,65 \$ | 81,45 \$ | 91,55 \$ | 5,10 \$ |
| 2028 | 86,30 \$ | 83,10 \$ | 93,35 \$ | 5,20 \$ |
| 2029 | 88,05 \$ | 84,75 \$ | 95,25 \$ | 5,30 \$ |
| 2030 | 89,80 \$ | 86,45 \$ | 97,15 \$ | 5,40 \$ |
| 2031 | 91,60 \$ | 88,15 \$ | 99,05 \$ | 5,50 \$ |
| 2032 | 93,45 \$ | 89,90 \$ | 101,05 \$ | 5,60 \$ |
| 2033 | 95,30 \$ | 91,70 \$ | 103,10 \$ | 5,75 \$ |
| 2034 | 97,20 \$ | 93,55 \$ | 105,15 \$ | 5,85 \$ |
| 2035 | 99,15 \$ | 95,45 \$ | 107,25 \$ | 5,95 \$ |
| 2036 | 101,15 \$ | 97,35 \$ | 109,40 \$ | 6,10 \$ |
| 2037 | 103,15 \$ | 99,30 \$ | 111,55 \$ | 6,20 \$ |
| 2038 | 105,25 \$ | 101,25 \$ | 113,80 \$ | 6,35 \$ |
| 2039 | 107,35 \$ | 103,30 \$ | 116,10 \$ | 6,45 \$ |
| 2040 | 109,50 \$ | 105,35 \$ | 118,40 \$ | 6,60 \$ |
| 2041 | 111,65 \$ | 107,45 \$ | 120,75 \$ | 6,70 \$ |
| 2042 | 113,90 \$ | 109,60 \$ | 123,20 \$ | 6,85 \$ |
| 2043 | 116,20 \$ | 111,80 \$ | 125,65 \$ | 7,00 \$ |
| 2043+ | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % |

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB, NRC, Flint Hills Resources et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf ceux du WTI et du gaz à la NYMEX, qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur les prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Les prévisions des prix des liquides de gaz naturel (LGN) sont établies à Edmonton. Par conséquent, des frais additionnels de transport à destination des points de service de l'usine doivent être ajoutés.
- 1 kpi³ équivaut à 1 MMBTU.
- Prix réels indiqués en dollars de 2024, sans tenir compte de l'indexation.
- Les prix du gaz pour l'Alberta, sauf ceux de l'AECO, comprennent les coûts de service moyens vers les usines.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix internationaux

| Prix du pétrole brut | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------------|-----------------|----------------------|---------------------------|--------------------------------|--------------------|-----------------------|-------------------------------------|----------------------------|-----------------|-----------------|----------------------|
| Année | Prix moy. comptant WTI | Versant nord de l'Alaska | Californie à mi-chemin | Léger non corrosif Louisiane | Mélange MARS | Non corrosif Wyoming | Prix au comptant du Brent | Prix moyen du panier de l'OPEP | Merey du Venezuela | Brut léger du Nigeria | Dubai Fateh des Émirats arabes unis | Murban Émirats arabes unis | Maya du Mexique | Oural de Russie | Minas de l'Indonésie |
| | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant | \$ US/b Courant |
| Prévisions | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 77,00 \$ | 74,00 \$ | 76,00 \$ | 78,50 \$ | 75,00 \$ | 72,00 \$ | 81,00 \$ | 80,00 \$ | 66,00 \$ | 82,50 \$ | 79,50 \$ | 80,00 \$ | 69,00 \$ | 66,00 \$ | 78,50 \$ |
| 2025 | 73,45 \$ | 70,40 \$ | 72,40 \$ | 74,95 \$ | 71,40 \$ | 68,35 \$ | 76,50 \$ | 75,50 \$ | 61,20 \$ | 78,05 \$ | 74,95 \$ | 75,50 \$ | 64,25 \$ | 66,30 \$ | 73,95 \$ |
| 2026 | 70,75 \$ | 67,65 \$ | 69,70 \$ | 72,30 \$ | 68,65 \$ | 65,55 \$ | 73,85 \$ | 72,85 \$ | 58,25 \$ | 75,45 \$ | 72,30 \$ | 72,85 \$ | 61,40 \$ | 68,65 \$ | 71,25 \$ |
| 2027 | 72,15 \$ | 69,00 \$ | 71,10 \$ | 73,75 \$ | 70,05 \$ | 66,85 \$ | 75,35 \$ | 74,30 \$ | 59,45 \$ | 76,95 \$ | 73,75 \$ | 74,30 \$ | 62,60 \$ | 70,05 \$ | 72,70 \$ |
| 2028 | 73,60 \$ | 70,35 \$ | 72,50 \$ | 75,25 \$ | 71,45 \$ | 68,20 \$ | 76,85 \$ | 75,75 \$ | 60,60 \$ | 78,50 \$ | 75,25 \$ | 75,75 \$ | 63,85 \$ | 71,45 \$ | 74,15 \$ |
| 2029 | 75,10 \$ | 71,75 \$ | 73,95 \$ | 76,75 \$ | 72,85 \$ | 69,55 \$ | 78,40 \$ | 77,30 \$ | 61,85 \$ | 80,05 \$ | 76,75 \$ | 77,30 \$ | 65,15 \$ | 72,85 \$ | 75,65 \$ |
| 2030 | 76,60 \$ | 73,20 \$ | 75,45 \$ | 78,25 \$ | 74,35 \$ | 70,95 \$ | 79,95 \$ | 78,85 \$ | 63,05 \$ | 81,65 \$ | 78,25 \$ | 78,85 \$ | 66,45 \$ | 74,35 \$ | 77,15 \$ |
| 2031 | 78,10 \$ | 74,65 \$ | 76,95 \$ | 79,85 \$ | 75,80 \$ | 72,35 \$ | 81,55 \$ | 80,40 \$ | 64,35 \$ | 83,30 \$ | 79,85 \$ | 80,40 \$ | 67,75 \$ | 75,80 \$ | 78,70 \$ |
| 2032 | 79,65 \$ | 76,15 \$ | 78,50 \$ | 81,45 \$ | 77,35 \$ | 73,80 \$ | 83,20 \$ | 82,00 \$ | 65,60 \$ | 84,95 \$ | 81,45 \$ | 82,00 \$ | 69,15 \$ | 77,35 \$ | 80,25 \$ |
| 2033 | 81,25 \$ | 77,70 \$ | 80,05 \$ | 83,05 \$ | 78,90 \$ | 75,30 \$ | 84,85 \$ | 83,65 \$ | 66,95 \$ | 86,65 \$ | 83,05 \$ | 83,65 \$ | 70,50 \$ | 78,90 \$ | 81,85 \$ |
| 2034 | 82,90 \$ | 79,25 \$ | 81,65 \$ | 84,70 \$ | 80,45 \$ | 76,80 \$ | 86,55 \$ | 85,35 \$ | 68,25 \$ | 88,40 \$ | 84,70 \$ | 85,35 \$ | 71,90 \$ | 80,45 \$ | 83,50 \$ |
| 2035 | 84,55 \$ | 80,80 \$ | 83,30 \$ | 86,40 \$ | 82,05 \$ | 78,35 \$ | 88,30 \$ | 87,05 \$ | 69,65 \$ | 90,15 \$ | 86,40 \$ | 87,05 \$ | 73,35 \$ | 82,05 \$ | 85,15 \$ |
| 2036 | 86,25 \$ | 82,45 \$ | 84,95 \$ | 88,15 \$ | 83,70 \$ | 79,90 \$ | 90,05 \$ | 88,80 \$ | 71,00 \$ | 91,95 \$ | 88,15 \$ | 88,80 \$ | 74,85 \$ | 83,70 \$ | 86,85 \$ |
| 2037 | 87,95 \$ | 84,10 \$ | 86,65 \$ | 89,90 \$ | 85,40 \$ | 81,50 \$ | 91,85 \$ | 90,55 \$ | 72,45 \$ | 93,80 \$ | 89,90 \$ | 90,55 \$ | 76,30 \$ | 85,40 \$ | 88,60 \$ |
| 2038 | 89,70 \$ | 85,75 \$ | 88,40 \$ | 91,70 \$ | 87,10 \$ | 83,15 \$ | 93,70 \$ | 92,35 \$ | 73,90 \$ | 95,65 \$ | 91,70 \$ | 92,35 \$ | 77,85 \$ | 87,10 \$ | 90,40 \$ |
| 2039 | 91,50 \$ | 87,50 \$ | 90,15 \$ | 93,55 \$ | 88,85 \$ | 84,80 \$ | 95,55 \$ | 94,20 \$ | 75,35 \$ | 97,60 \$ | 93,55 \$ | 94,20 \$ | 79,40 \$ | 88,85 \$ | 92,20 \$ |
| 2040 | 93,35 \$ | 89,25 \$ | 92,00 \$ | 95,40 \$ | 90,60 \$ | 86,50 \$ | 97,45 \$ | 96,10 \$ | 76,90 \$ | 99,55 \$ | 95,40 \$ | 96,10 \$ | 81,00 \$ | 90,60 \$ | 94,05 \$ |
| 2041 | 95,20 \$ | 91,00 \$ | 93,80 \$ | 97,30 \$ | 92,40 \$ | 88,20 \$ | 99,40 \$ | 98,00 \$ | 78,40 \$ | 101,50 \$ | 97,30 \$ | 98,00 \$ | 82,60 \$ | 92,40 \$ | 95,90 \$ |
| 2042 | 97,10 \$ | 92,85 \$ | 95,70 \$ | 99,25 \$ | 94,25 \$ | 90,00 \$ | 101,40 \$ | 100,00 \$ | 80,00 \$ | 103,55 \$ | 99,25 \$ | 100,00 \$ | 84,25 \$ | 94,25 \$ | 97,85 \$ |
| 2043 | 99,05 \$ | 94,70 \$ | 97,60 \$ | 101,25 \$ | 96,15 \$ | 91,80 \$ | 103,45 \$ | 102,00 \$ | 81,60 \$ | 105,60 \$ | 101,25 \$ | 102,00 \$ | 85,95 \$ | 96,15 \$ | 99,80 \$ |
| 2043+ | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % |

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, l'OPEP, ARC Energy et Marex Spectron.
- Depuis le 1^{er} mars 2009, le pétrole brut BCF-17 a été remplacé par le brut Merey du Venezuela dans le panier de l'OPEP.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix internationaux

| Prix du gaz naturel | | | | | | | | |
|---------------------|------------------|------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Année | Change USD à GBP | Change USD à EUR | Henry Hub du NYMEX | Waha du bassin permien | Ignacio de San Juan | Opal des Rocheuses | NBP du Royaume-Uni | Prix intérieur du gaz en Inde |
| | Taux de change | Taux de change | \$ US/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Courant | \$ US/kpi ³ Courant |
| Prévisions | | | | | | | | |
| 2024 | 1,250 | 1,100 | \$3,00 | 1,00 \$ | 2,80 \$ | 2,80 \$ | 10,50 \$ | 8,00 \$ |
| 2025 | 1,300 | 1,100 | \$3,55 | 2,80 \$ | 3,35 \$ | 3,35 \$ | 10,20 \$ | 7,55 \$ |
| 2026 | 1,300 | 1,100 | \$4,15 | 3,40 \$ | 3,95 \$ | 3,95 \$ | 9,90 \$ | 7,25 \$ |
| 2027 | 1,300 | 1,100 | \$4,25 | 3,45 \$ | 4,05 \$ | 4,05 \$ | 10,10 \$ | 7,40 \$ |
| 2028 | 1,300 | 1,100 | \$4,35 | 3,50 \$ | 4,10 \$ | 4,10 \$ | 10,30 \$ | 7,55 \$ |
| 2029 | 1,300 | 1,100 | \$4,40 | 3,60 \$ | 4,20 \$ | 4,20 \$ | 10,50 \$ | 7,70 \$ |
| 2030 | 1,300 | 1,100 | \$4,50 | 3,65 \$ | 4,30 \$ | 4,30 \$ | 10,70 \$ | 7,85 \$ |
| 2031 | 1,300 | 1,100 | \$4,60 | 3,75 \$ | 4,35 \$ | 4,35 \$ | 10,90 \$ | 8,05 \$ |
| 2032 | 1,300 | 1,100 | \$4,70 | 3,80 \$ | 4,45 \$ | 4,45 \$ | 11,15 \$ | 8,20 \$ |
| 2033 | 1,300 | 1,100 | \$4,80 | 3,90 \$ | 4,55 \$ | 4,55 \$ | 11,35 \$ | 8,35 \$ |
| 2034 | 1,300 | 1,100 | \$4,90 | 3,95 \$ | 4,65 \$ | 4,65 \$ | 11,60 \$ | 8,50 \$ |
| 2035 | 1,300 | 1,100 | \$4,95 | 4,05 \$ | 4,70 \$ | 4,70 \$ | 11,80 \$ | 8,70 \$ |
| 2036 | 1,300 | 1,100 | \$5,05 | 4,10 \$ | 4,80 \$ | 4,80 \$ | 12,05 \$ | 8,85 \$ |
| 2037 | 1,300 | 1,100 | \$5,15 | 4,20 \$ | 4,90 \$ | 4,90 \$ | 12,30 \$ | 9,05 \$ |
| 2038 | 1,300 | 1,100 | \$5,30 | 4,30 \$ | 5,00 \$ | 5,00 \$ | 12,55 \$ | 9,20 \$ |
| 2039 | 1,300 | 1,100 | \$5,40 | 4,35 \$ | 5,10 \$ | 5,10 \$ | 12,80 \$ | 9,40 \$ |
| 2040 | 1,300 | 1,100 | \$5,50 | 4,45 \$ | 5,20 \$ | 5,20 \$ | 13,05 \$ | 9,60 \$ |
| 2041 | 1,300 | 1,100 | \$5,60 | 4,55 \$ | 5,30 \$ | 5,30 \$ | 13,30 \$ | 9,80 \$ |
| 2042 | 1,300 | 1,100 | \$5,70 | 4,65 \$ | 5,45 \$ | 5,45 \$ | 13,55 \$ | 10,00 \$ |
| 2043 | 1,300 | 1,100 | \$5,85 | 4,75 \$ | 5,55 \$ | 5,55 \$ | 13,85 \$ | 10,20 \$ |
| 2043+ | 1,300 | 1,100 | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % | 2,0 % |

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, l'OPEC, ARC Energy et Marex Spectron.
- Depuis le 1^{er} mars 2009, le pétrole brut BCF-17 a été remplacé par le brut Meroy du Venezuela dans le panier de l'OPEP.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Philosophie d'établissement des prix

Les prévisions sur les prix tiennent compte de nombreuses variables qui ont une influence sur les cours futurs. L'expérience nous a appris que nous devons continuellement revoir nos outils de prévision afin d'être en mesure de prédire l'évolution des prix du pétrole et du gaz. Mais une constante demeure : l'influence du contexte géopolitique sur les prix du pétrole et du gaz. Cette incidence se reflète plus fidèlement sur le marché à terme des produits de base du secteur financier, l'un des principaux facteurs qui influent sur l'établissement des prévisions sur les prix par Deloitte. Autrement dit, Deloitte envisage à la fois les prix à terme et les prix historiques au moment d'établir ses prévisions.

Cette philosophie bouscule la conception traditionnelle des prévisions sur les prix parmi nos pairs. La vision traditionnelle privilégiée par les économistes est basée sur la tendance à revenir à la moyenne pour établir les prix des produits de base. Selon ce modèle, les prévisions sectorielles de 2000 à 2006 reflétaient une chute des prix à long terme par rapport aux cours du jour – même si le marché à terme indiquait le contraire. Malgré le bien-fondé de cette approche, avec le temps, le marché à terme s'est révélé un indicateur plus précis.

Accent sur le client

Chez Deloitte, nous considérons qu'une partie de notre rôle consiste à aider nos clients et les groupes d'investisseurs du secteur du pétrole et du gaz à prendre de meilleures décisions d'affaires à long terme en leur fournissant l'information la plus précise et la plus réaliste possible. Nous sommes conscients qu'une bonne analyse de l'évolution des tendances peut influencer sur les décisions relatives aux fusions, aux acquisitions, aux dessaisissements et aux investissements. L'une des façons dont nous nous assurons que nos prévisions sur les prix sont aussi exactes que possible, étant donné l'incidence continue de la volatilité à court terme, consiste à revoir tous les trimestres nos hypothèses aux fins d'établissement des prix.

Notre démarche

Au moment d'établir ses prévisions sur les prix, Deloitte prend en compte les tendances pour le mois en cours, les données réelles et les tendances depuis le début de l'année, ainsi que les données réelles de l'année précédente. Les prévisions de base pour le pétrole et le gaz sont fondées sur le marché à terme de l'indice NYMEX en monnaie américaine.

Les prévisions sur les prix du pétrole brut et du gaz naturel sont basées sur des facteurs annuels variables pondérés à un pourcentage plus élevé pour les données actuelles, puis elles reflètent un pourcentage plus élevé par rapport aux données historiques des années antérieures pour les années subséquentes. Les prix du gaz ont été établis de façon indépendante par rapport aux prix du pétrole, mais ils reflètent tout de même l'actuelle nature concurrentielle de ces deux carburants; ils expriment également les ratios historiques entre les prix du pétrole et du gaz pour les dernières années des prévisions sur le prix du gaz.

Deloitte établit les prévisions sur les prix et le marché en fonction des renseignements recueillis auprès de nombreux organismes gouvernementaux, de publications sectorielles, de raffineries de pétrole, de négociants de gaz naturel et de tendances sectorielles. Les prévisions d'inflation et les taux de change jouent également un rôle de premier plan dans l'établissement des prévisions.

Ces prévisions sont établies selon les meilleures estimations de Deloitte quant à ce que l'avenir nous réserve et, si elles sont considérées comme raisonnables, l'évolution du marché ou l'ajout d'information pourraient entraîner des modifications par rapport à la date d'entrée en vigueur indiquée.

Glossaire

| | | | |
|------|---|-------|---|
| ACG | Association canadienne du gaz | MESC | Pétrole brut acide du Moyen-Orient (Middle East Sour Crude) |
| AECO | Alberta Energy Company – nom historique d'un centre de négociation virtuel du système NGX | MSO | Mélange de pétrole brut acide (Mixed Sour Crude Oil) |
| AIE | Agence internationale de l'énergie | MSW | Pétrole brut léger non corrosif canadien |
| ASCI | Indice du pétrole brut acide Argus | NBP | National Balancing Point |
| ACPP | Association canadienne des producteurs pétroliers | NIT | Nova Inventory Transfer |
| AWB | Mélange canadien de bitume et de condensat (Access Western Blend) | NYMEX | New York Mercantile Exchange |
| BR | Pétrole brut de Bow River | OCDE | Organisation de coopération et de développement économiques |
| CAGM | Côte américaine du golfe du Mexique | ONE | Office national de l'énergie du Canada |
| CBOT | Chicago Board of Trade | OPEP | Organisation des pays exportateurs de pétrole |
| CME | Chicago Mercantile Exchange | PADD | Petroleum Administration for Defense District |
| COA | Côte ouest américaine | QCJ | Quantité contractuelle journalière |
| DOB | Daily Oil Bulletin | REC | Régie de l'énergie du Canada |
| EIA | Energy Information Administration (É.-U.) | RNC | Ressources naturelles Canada |
| FERC | Federal Energy Regulatory Commission (É.-U.) | VNA | Versant nord de l'Alaska |
| FOB | Franco bord (terme d'expédition) | WCS | Brut de choix de l'Ouest canadien (Western Canadian Select) |
| GNL | Gaz naturel liquéfié | WTI | Pétrole brut léger West Texas Intermediate |
| LLB | Mélange de pétrole brut Lloydminster | WTS | Pétrole brut acide West Texas Sour |
| NGX | Natural Gas Exchange | | |

Personnes-ressources

Andrew Botterill

403-648-3239

abotterill@deloitte.ca

Lesley Mitchell

403-648-3215

lemitchell@deloitte.ca

Jonathan Listoe

403-648-3254

jlistoe@deloitte.ca

Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l.
Bankers Court
700, 850 - 2 Street SW
Calgary AB T2P 0R8
Canada



www.deloitte.ca/previsions-de-prix

Avis de non-responsabilité

La présente publication ne contient que des renseignements généraux, et Deloitte n'y fournit aucun conseil ou service professionnel dans les domaines de la comptabilité, des affaires, des finances, du placement, du droit ou de la fiscalité, ni aucun autre type de service ou conseil. Elle ne remplace donc pas les services ou conseils professionnels et ne devrait pas être utilisée pour prendre des décisions ou des mesures susceptibles d'avoir une incidence sur votre entreprise. Avant de prendre de telles décisions ou mesures, vous devriez consulter un conseiller professionnel compétent. Deloitte n'est aucunement responsable de toute perte que subirait une personne parce qu'elle se serait fiée à la présente publication.

À propos de Deloitte

Chez Deloitte, notre raison d'être est d'avoir une influence marquante. Nous existons pour inspirer et aider nos gens, nos organisations, nos collectivités et nos pays à prospérer en créant un avenir meilleur. Notre travail soutient une société prospère où les gens peuvent s'épanouir et saisir des occasions. Il renforce la confiance des consommateurs et des entreprises, aide les organisations à trouver des moyens créatifs de déployer des capitaux, habilite des institutions sociales et économiques justes, fiables et efficaces, et permet à nos amis, à nos familles et à nos collectivités de profiter de la qualité de vie qui accompagne un avenir durable.

Deloitte offre des services de premier plan dans les domaines de la consultation, de la fiscalité et des services juridiques, des conseils financiers, de l'audit et de la certification ainsi que des conseils en gestion des risques à près de 90 % des sociétés du palmarès Fortune Global 500® et à des milliers de sociétés fermées. Nous réunissons des compétences, des perspectives et des services de classe mondiale pour aborder les enjeux d'affaires les plus complexes de nos clients.

Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l., société à responsabilité limitée constituée en vertu des lois de l'Ontario, est le cabinet membre canadien de Deloitte Touche Tohmatsu Limited. Deloitte désigne une ou plusieurs entités parmi Deloitte Touche Tohmatsu Limited, société fermée à responsabilité limitée par garanties du Royaume-Uni, ainsi que son réseau de cabinets membres dont chacun constitue une entité juridique distincte et indépendante. Pour obtenir une description détaillée de la structure juridique de Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. et de ses filiales, veuillez consulter www.deloitte.com/ca/apropos.

Pour en apprendre plus sur Deloitte Canada, veuillez nous suivre sur [LinkedIn](#), [X](#), [Instagram](#) ou [Facebook](#).