



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

Le secteur canadien de l'énergie demeure
stable malgré l'instabilité mondiale

30 juin 2026

Commentaires sur les prévisions	3
Prévisions des prix intérieurs canadiens	7
Prévisions des prix internationaux	9
Tendances	10
Tableaux des prix intérieurs canadiens	14
Tableaux des prix internationaux	17
Philosophie d'établissement des prix	19
Glossaire	20

Commentaires sur les prévisions

Depuis notre dernière publication, les perturbations mondiales des flux d'approvisionnement en énergie demeurent un défi. Bien que l'augmentation de la production et des exportations de fournisseurs de substitution ait permis d'amortir le choc d'offre¹, les prix mondiaux de l'énergie sont demeurés élevés au cours du deuxième trimestre de 2026, alors qu'ils s'étaient détendus en début d'année.

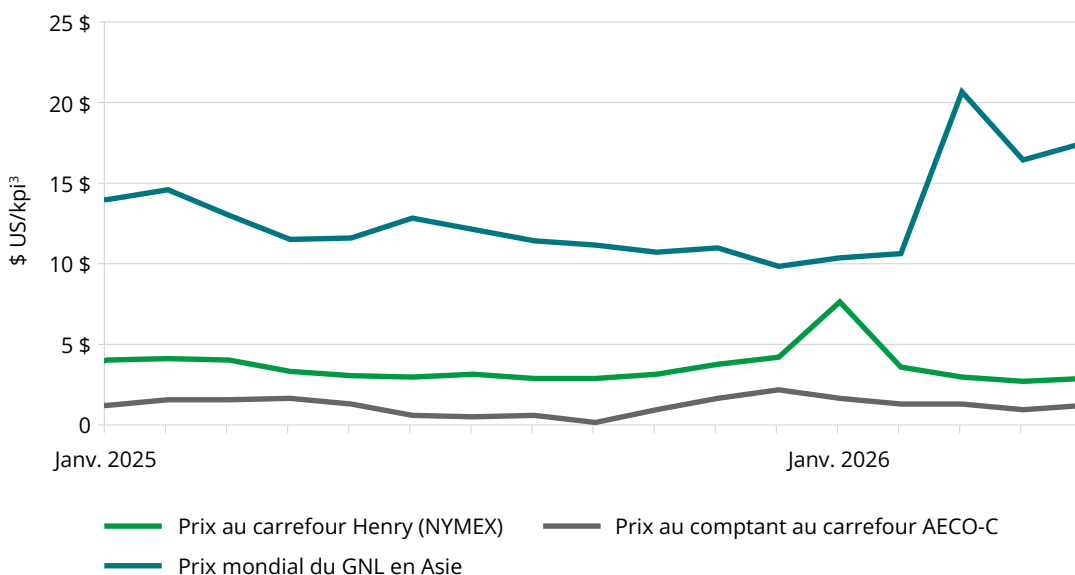
En Amérique du Nord, les marchés du gaz naturel se sont montrés bien moins volatils que les marchés mondiaux au cours du dernier trimestre, car ils restent à l'abri des fluctuations observées dans les prix des contrats de gaz naturel liquéfié (GNL)².

En Alberta, les stocks de gaz naturel se sont maintenus à un niveau proche de leur sommet des cinq dernières années³, tandis que la demande des 12 derniers mois est restée stable en 2026³.

De tels facteurs ont contribué à la faiblesse des prix au carrefour AECO-C au cours des 12 derniers mois, freinant ainsi la croissance de la production par rapport aux années précédentes. Les États-Unis ont connu une stagnation similaire de la croissance de leur production au cours du premier semestre de 2026³. Une telle tenue du marché devrait toutefois être de courte durée, car l'accroissement des exportations de GNL semble toujours d'actualité en Amérique du Nord. Le coût de l'approvisionnement reste faible. Même dans un contexte où les prix sont bas, le secteur continue d'investir dans des projets d'exploitation, ce qui témoigne de la disponibilité des ressources.

Maintenant que les activités d'exportation de LNG Canada tournent presque à plein régime⁴, les projecteurs se braquent désormais sur d'autres projets d'exportation en cours de construction ou en phase finale du processus décisionnel d'investissement.

Prix du gaz naturel et du GNL



Sources : EIA, Daily Oil Bulletin, FRED et analyse de Deloitte.

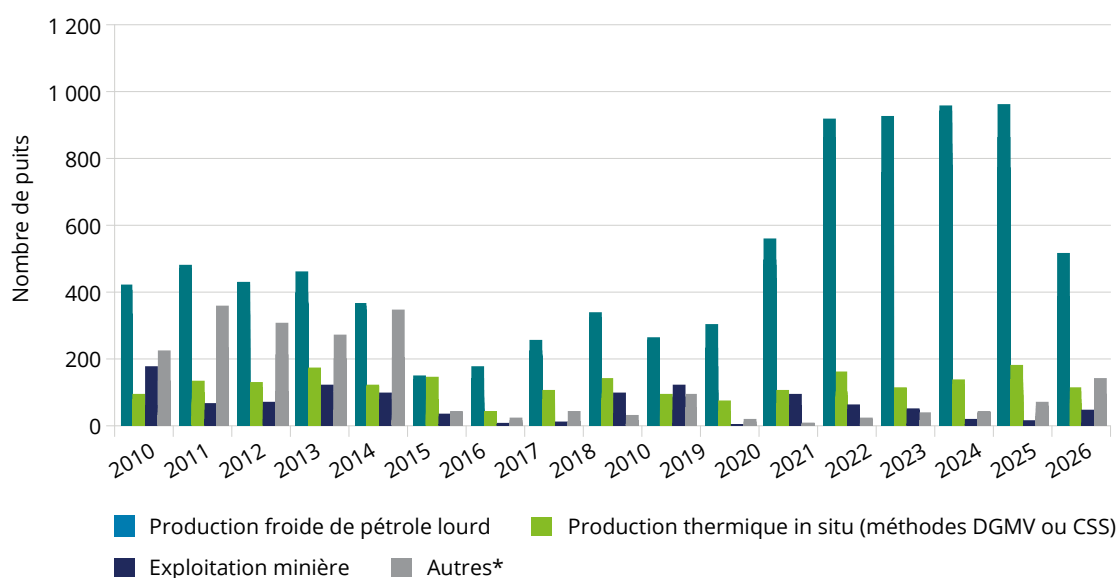
Au cours du dernier trimestre, des ententes d'approvisionnement conclues⁵ ont été annoncées, ce qui devrait favoriser l'aboutissement à court terme de décisions définitives d'investissement. Étant donné que certains des projets les plus importants ne devraient commencer à exporter qu'à partir de 2032⁵, les ambitions du Canada en matière d'exportation de GNL s'inscrivent alors dans le long terme et ne devraient pas entraîner, à court terme, une croissance considérable de la demande au-delà des niveaux actuels.

Sur les marchés mondiaux du pétrole, les cours du Brent se sont situés entre 93 \$ et 138 \$ US le baril en avril et en mai⁶, tandis qu'en Amérique du Nord, les cours du WTI ont oscillé entre 85 \$ et 115 \$ US le baril pendant la même période⁶. Les larges fourchettes de prix reflètent l'équilibre que le marché tente d'établir entre des signaux contradictoires de risques concernant l'offre, une baisse de la demande de la part des raffineurs et des utilisateurs finaux¹ et une augmentation de la production en dehors des pays du Moyen-Orient. Le Canada et les États-Unis, par exemple, ont tous deux porté leurs exportations de pétrole brut à des volumes sans précédent. La tendance semble d'ailleurs indiquer une poursuite de cette progression^{7,8}.

La hausse des exportations canadiennes de pétrole lourd qui a été observée ces dernières années tient à l'augmentation de la production dans les régions des sables bitumineux, aussi bien dans le cadre d'exploitations classiques de pétrole lourd (production froide des huiles visqueuses) que d'activités de production thermique non traditionnelles (méthodes de drainage par gravité au moyen de vapeur [DGMV] et de stimulation cyclique par la vapeur d'eau [CSS]). Les projets d'extension et d'optimisation des oléoducs devraient accroître la capacité de production de 0,8 million de barils par jour (Mb/j) d'ici 2030⁹, ce qui favorisera davantage la croissance de la production pétrolière.

La productivité des puits de pétrole lourd en Alberta et en Saskatchewan est un facteur déterminant à l'égard de la rentabilité de ces projets, compte tenu de la baisse des prix. Pour comprendre l'évolution de la production de pétrole lourd au Canada, il faut prendre en compte les puits de pétrole lourd des régions d'Athabasca, de Cold Lake et de Peace River, notamment la production froide classique, la production thermique in situ (méthodes DGMV ou CSS) et les puits forés dans le cadre de l'exploitation minière du bitume (c'est-à-dire les puits d'observation).

Nombre de puits forés chaque année

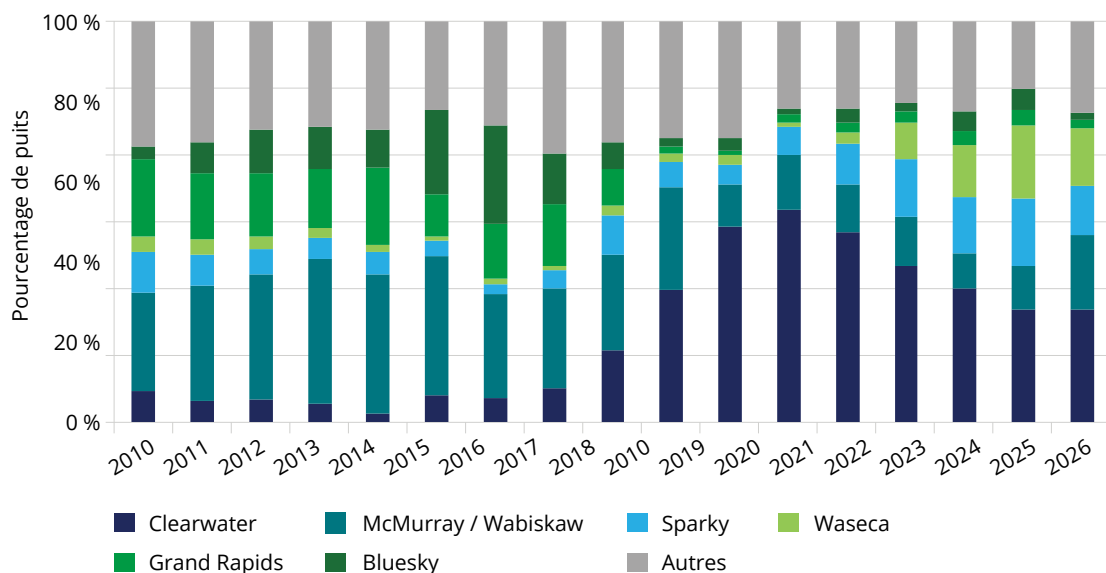


* Cette catégorie comprend les puits d'observation et d'injection ainsi que d'autres puits de sables bitumineux ne relevant pas des catégories de techniques de production dites primaires.

Source : Analyse par Deloitte de données d'Enversus



Part du nombre total d'activités de forage par année par formation



Source : Analyse par Deloitte de données d'Enversus

Ces dernières années, l'essentiel de l'activité issue des sables bitumineux est resté concentré dans la région d'Athabasca, suivant ainsi les tendances historiques. Une telle concentration témoigne de l'ampleur des possibilités d'exploitation dans cette région par rapport à celles de Cold Lake et de Peace River¹⁰. Bien que Cold Lake accueille une importante production in situ, la région d'Athabasca reste le principal centre névralgique des activités d'exploitation et de gestion des réservoirs plus complexes, comme en témoigne le nombre considérable de puits d'injection ou d'observation présents dans cette région¹¹. À Cold Lake, l'exploitation s'est avérée plus régulière et axée davantage sur le forage vertical classique, plutôt que sur le forage horizontal et les paires de puits associés au procédé DGMV.

Dans l'ensemble des régions productrices, les puits forés de production froide de pétrole lourd comptent pour la majorité des nouveaux projets. En effet, ils sont passés d'une part moyenne de 70 % des activités de forage chaque année entre 2016 et 2020 à plus de 85 % à l'horizon

de 2024¹¹. Par ailleurs, la part des activités de forage liées à l'exploitation minière a considérablement diminué pour s'établir aux alentours de 2 % à 4 % après 2020, tandis que les projets de production thermique ont maintenu une cadence de forage relativement constante d'une année à l'autre¹¹. Cette évolution reflète une tendance générale du secteur à privilégier la rigueur financière et la rentabilité. Les entreprises accordent en effet la priorité à la production in situ plutôt qu'à l'exploration et au démarrage de projets d'extraction de bitume, car les activités in situ sont généralement plus rentables et plus rapides à mettre en place.

Le récent regain des techniques d'extraction de production froide s'explique également par une orientation vers de nouvelles formations cibles. En effet, les formations de Clearwater, de Waseca et de Sparky du groupe Mannville ont connu une croissance rapide, notamment dans les régions de Cold Lake et de Peace River, grâce aux percées réalisées au cours des dix dernières années dans les technologies de forage de puits multibranches et de complétion en découvert¹².

Dans le secteur des sables bitumineux, l'activité d'exploitation se concentre principalement sur les formations de McMurray et de Wabiskaw dans la région d'Athabasca, à l'instar des années précédentes. Ces formations constituent les cibles principales pour le forage de nouveaux puits, supplantant de plus en plus les intervalles précédemment visés¹¹. Les zones productrices plus minces dans des formations telles que celle de Grand Rapids¹³ offrent moins de possibilités à des programmes de forage à grande échelle. Leur part parmi les cibles d'exploitation s'est d'ailleurs dégradée au fil du temps¹¹.

Le secteur canadien du pétrole et du gaz se concentre sur la mise en place d'infrastructures qui permettront d'accroître l'offre et de maintenir des coûts d'exploitation bas afin d'assurer sa rentabilité malgré la volatilité des cycles de prix. À mesure que la conjoncture évoluera, la résilience des activités liées au pétrole lourd et le rythme de croissance de la demande en GNL resteront des indicateurs clés du rôle que joue le Canada dans la satisfaction des besoins énergétiques mondiaux.

Notes de fin

¹ <https://www.iea.org/reports/oil-market-report-may-2026> (en anglais)

² <https://fred.stlouisfed.org/series/PNGASJPUSDM> (en anglais)

³ <https://www.arcenergyinstitute.com/section/arc-energy-charts/> (en anglais)

⁴ <https://www.reuters.com/business/energy/ing-canada-ramps-up-output-iran-war-threatens-global-gas-supplies-2026-03-10/> (en anglais)

⁵ <https://www.cbc.ca/news/business/ksi-lisims-letter-of-interest-9.7227384> (en anglais)

⁶ https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm (en anglais)

⁷ <https://www.cer-rec.gc.ca/fr/donnees-analyse/produits-base-energetiques/petrole-brut-produits-petroliers/statistiques/resume-exportations-petrole-brut/index.html>

⁸ https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_move_exp_dc_nus_z00_mbbldp_m.htm (en anglais)

⁹ <https://www.oilsandsmagazine.com/market-insights/2025/12/11/pipeline-egress-outlook-to-2030-2026-edition> (en anglais)

¹⁰ <https://ags.aer.ca/our-science/oil-and-gas/oil-sands> (en anglais)

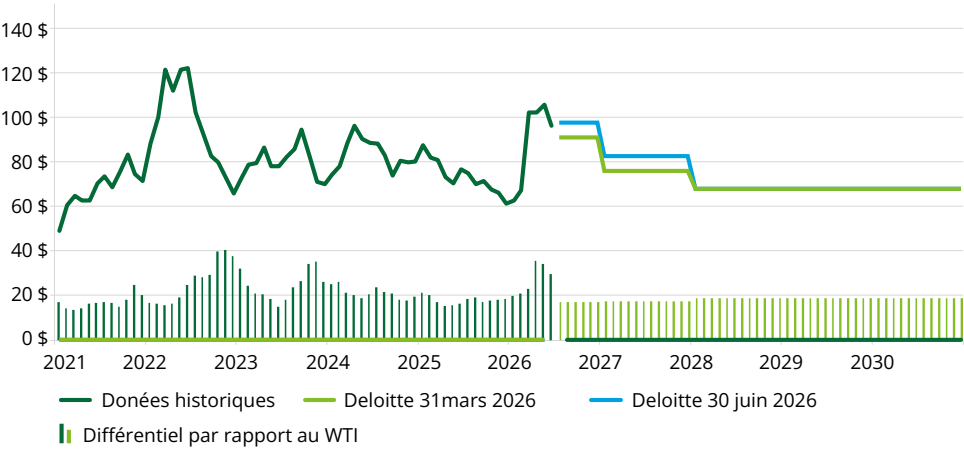
¹¹ Deloitte analysis of Enverus data, consulté en juin 2026 (en anglais)

¹² https://www.dobenergy.com/media/filer_public/c6/96/c6968937-4c8e-4f2a-af92-284a8bd822ba/v17_dob-infographic-2022-clearwater.pdf (en anglais)

¹³ <https://www.oilsandsmagazine.com/news/2024/3/14/active-formations-in-the-oil-sands-similar-but-different> (en anglais)

Prévisions des prix intérieurs canadiens

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

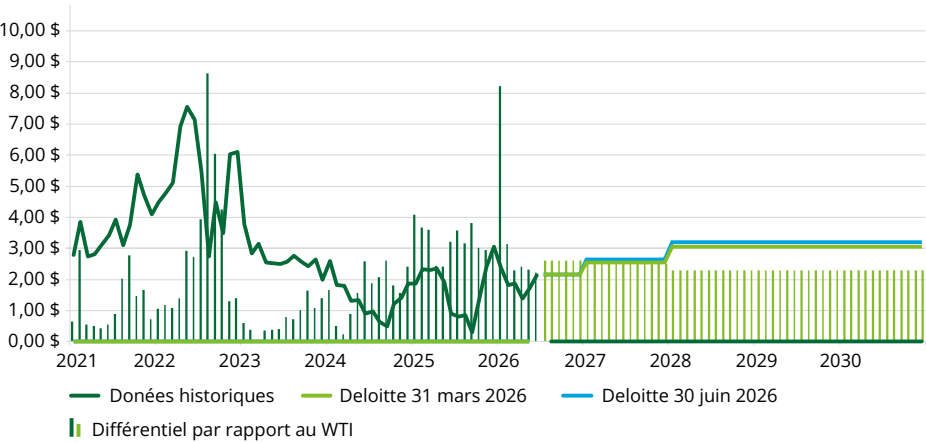


Commentaires sur les prévisions

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 \$ US/b Réel	WTI (40° API) à Cushing Oklahoma \$ US/b Courant	Prix à Edmonton (40° API) \$ CA/b Réel	Prix à Edmonton (40° API) \$ CA/b Courant	WCS (20,5° API) à Hardisty \$ CA/b Courant	Pétrole lourd (12° API) à Hardisty \$ CA/b Courant	Inflation des coûts Taux	Change \$ CA à \$ US Taux
Historique								
2023	84,51 \$	77,64 \$	108,08 \$	99,28 \$	80,20 \$	72,95 \$	3,9 %	0,741
2024	80,09 \$	76,55 \$	101,61 \$	97,12 \$	83,61 \$	79,22 \$	2,4 %	0,730
2025	66,85 \$	65,46 \$	86,31 \$	84,52 \$	73,63 \$	70,94 \$	2,1 %	0,716
2026								
H, 6 mois	84,72 \$	84,72 \$	107,86 \$	107,86 \$	89,51 \$	91,06 \$	2,5 %	0,726
P, 6 mois	80,00 \$	80,00 \$	104,05 \$	104,05 \$	91,20 \$	89,20 \$	0,0 %	0,740
Moyenne	82,36 \$	82,36 \$	105,95 \$	105,95 \$	90,36 \$	90,13 \$	-	0,733
Prévisions								
2026	80,00 \$	80,00 \$	104,05 \$	104,05 \$	91,20 \$	89,20 \$	0,0 %	0,740
2027	70,00 \$	71,40 \$	88,65 \$	90,40 \$	77,50 \$	73,45 \$	2,0 %	0,750
2028	65,00 \$	67,65 \$	81,35 \$	84,65 \$	70,75 \$	66,60 \$	2,0 %	0,750
2029	65,00 \$	69,00 \$	81,35 \$	86,35 \$	72,15 \$	67,90 \$	2,0 %	0,750
2030	65,00 \$	70,35 \$	81,35 \$	88,05 \$	73,60 \$	69,30 \$	2,0 %	0,750
2031	65,00 \$	71,75 \$	81,35 \$	89,80 \$	75,10 \$	70,65 \$	2,0 %	0,750
2032	65,00 \$	73,20 \$	81,35 \$	91,60 \$	76,60 \$	72,05 \$	2,0 %	0,750
2033	65,00 \$	74,65 \$	81,35 \$	93,45 \$	78,10 \$	73,50 \$	2,0 %	0,750

Prévisions des prix du gaz naturel et de la demande du marché
Gaz naturel AECO (\$ CA réels)



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/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Réel	\$ CA/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Réel	\$ US/kpi³ Courant
Historique						
2023	2,59 \$	2,93 \$	2,69 \$	2,23 \$	2,76 \$	2,54 \$
2024	1,24 \$	1,42 \$	1,36 \$	1,09 \$	2,29 \$	2,19 \$
2025	1,51 \$	1,74 \$	1,71 \$	0,99 \$	3,60 \$	3,53 \$
2026						
H, 6 mois	1,91 \$	1,89 \$	1,89 \$	1,66 \$	3,86 \$	3,86 \$
P, 6 mois	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,50 \$	3,50 \$
Moyenne	1,93 \$	2,02 \$	2,02 \$	1,76 \$	3,68 \$	3,68 \$
Prévisions						
2026	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,50 \$	3,50 \$
2027	2,40 \$	2,55 \$	2,60 \$	2,30 \$	3,80 \$	3,90 \$
2028	2,95 \$	3,05 \$	3,15 \$	2,85 \$	4,00 \$	4,15 \$
2029	3,00 \$	3,05 \$	3,25 \$	2,90 \$	4,00 \$	4,25 \$
2030	3,10 \$	3,05 \$	3,30 \$	3,00 \$	4,00 \$	4,35 \$
2031	3,15 \$	3,05 \$	3,35 \$	3,05 \$	4,00 \$	4,40 \$
2032	3,20 \$	3,05 \$	3,45 \$	3,10 \$	4,00 \$	4,50 \$
2033	3,25 \$	3,05 \$	3,50 \$	3,15 \$	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 WT	Brent (38,3 ° API avec une teneur en soufre de 0,37 %)	Indice du brut acids Argus ASCI - CAGM	Prix moyen du panier de l'OPEP	Brut léger du Nigeria (FOB à 33,4 ° API)	Oural de Russie (FOB à 31,7 ° API)
	US\$/bbl Courant	US\$/bbl Courant	US\$/bbl Courant	US\$/bbl Courant	US\$/bbl Courant	US\$/bbl Courant
Historique						
2026	80,00 \$	85,00 \$	78,50 \$	90,00 \$	86,00 \$	65,00 \$
2027	71,40 \$	74,45 \$	69,85 \$	73,45 \$	75,50 \$	60,20 \$
2028	67,65 \$	70,75 \$	66,05 \$	69,70 \$	71,80 \$	60,35 \$
2029	69,00 \$	72,15 \$	67,40 \$	71,10 \$	73,20 \$	61,55 \$
2030	70,35 \$	73,60 \$	68,75 \$	72,50 \$	74,70 \$	62,80 \$
2031	71,75 \$	75,10 \$	70,10 \$	73,95 \$	76,20 \$	64,05 \$
2032	73,20 \$	76,60 \$	71,50 \$	75,45 \$	77,70 \$	65,30 \$
2033	74,65 \$	78,10 \$	72,95 \$	76,95 \$	79,25 \$	66,60 \$

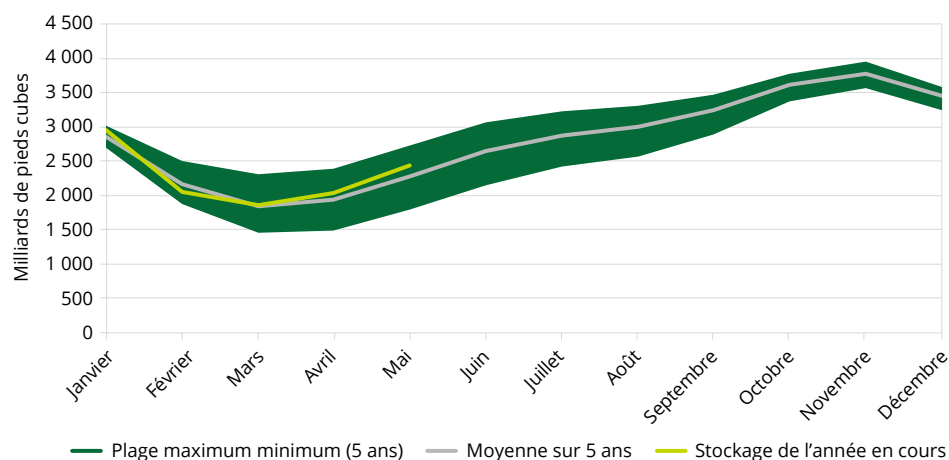
- Les références internationales de qualité du brut pour le panier de l'OPEP, les bruts vénézuélien, nigérian, des Émirats arabes unis, russe et indonésien sont désormais établies en fonction du Brent en dollars américains. Aux fins des présentes prévisions, le Brent se négocie avec une prime par rapport au WTI sur les marchés mondiaux.
- Les prévisions actuelles pour les autres références pétrolières sont fondées sur les tendances historiques par rapport au prix du WTI. 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 sucré de la mer du Nord qui sert de référence internationale.
- L'Argus Sour Crude Index (ASCI) 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	Change USD à EUR	Henry Hub du NYMEX	Waha du bassin permien	Ignacio de San Juan	Opal des Rocheuses	NBP du Royaume- Uni	TTF néerlandais	Prix mondial du GNL en Asie (ANEA)	Prix intérieurs du gaz en Inde
	Taux	Taux	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant
Historique										
2026	1,35	1,20	3,50 \$	-0,50 \$	2,50 \$	2,70 \$	15,00 \$	15,15 \$	15,50 \$	8,40 \$
2027	1,38	1,20	3,90 \$	1,85 \$	2,85 \$	3,05 \$	12,25 \$	12,40 \$	12,75 \$	7,35 \$
2028	1,38	1,20	4,15 \$	2,60 \$	3,10 \$	3,35 \$	8,85 \$	9,00 \$	9,35 \$	6,95 \$
2029	1,38	1,20	4,25 \$	2,65 \$	3,20 \$	3,40 \$	9,00 \$	9,20 \$	9,55 \$	7,10 \$
2030	1,38	1,20	4,35 \$	2,70 \$	3,25 \$	3,45 \$	9,20 \$	9,35 \$	9,75 \$	7,25 \$
2031	1,38	1,20	4,40 \$	2,75 \$	3,30 \$	3,55 \$	9,40 \$	9,55 \$	9,95 \$	7,40 \$
2032	1,38	1,20	4,50 \$	2,80 \$	3,40 \$	3,60 \$	9,55 \$	9,75 \$	10,15 \$	7,55 \$
2033	1,38	1,20	4,60 \$	2,85 \$	3,45 \$	3,70 \$	9,75 \$	9,95 \$	10,35 \$	7,70 \$

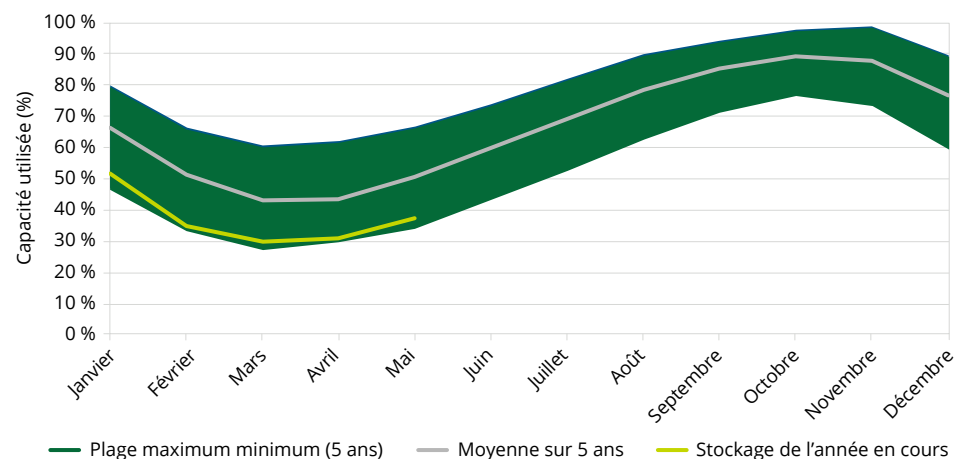
Tendances

Stockage du gaz naturel aux États-Unis



Source : EIA

Stockage de gaz naturel en Europe



Source : GIE AGSI

Stockage

États-Unis

Les niveaux de stockage de gaz naturel aux États-Unis se situent dans la fourchette moyenne historique sur cinq ans, tout en étant supérieurs à la moyenne à l'approche de l'été.

Europe

Les niveaux de stockage de gaz naturel dans l'Union européenne sont restés nettement inférieurs à la moyenne historique sur cinq ans pendant toute l'année 2026.

Appareils de forage

États-Unis

Le nombre d'appareils de forage pétroliers est demeuré globalement stable, malgré une hausse des prix au cours du dernier trimestre.

Canada

Au Canada, le nombre d'appareils de forage pétrolier n'a pas réagi à la hausse des prix, celle-ci étant survenue pendant la période de dégel printanier.

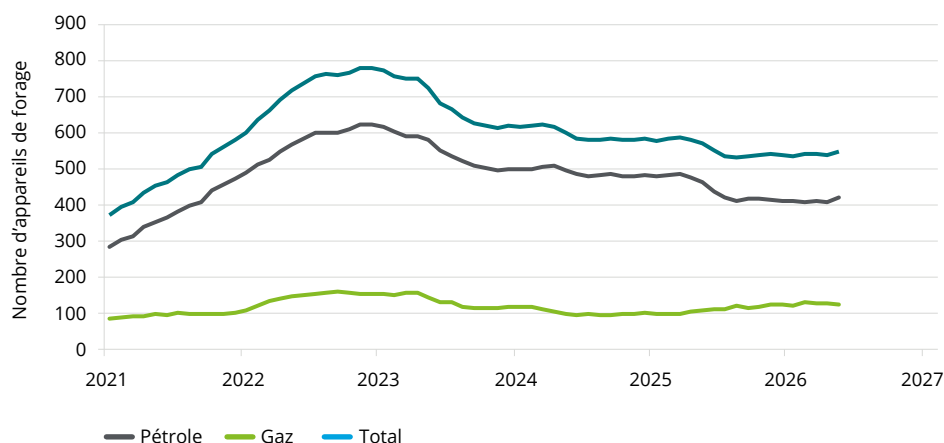
À l'étranger

À l'échelle mondiale, le nombre d'appareils de forage est resté relativement stable, à l'exception du Moyen-Orient, où une baisse marquée a été observée en raison de l'incapacité d'exporter pleinement les volumes de la région.

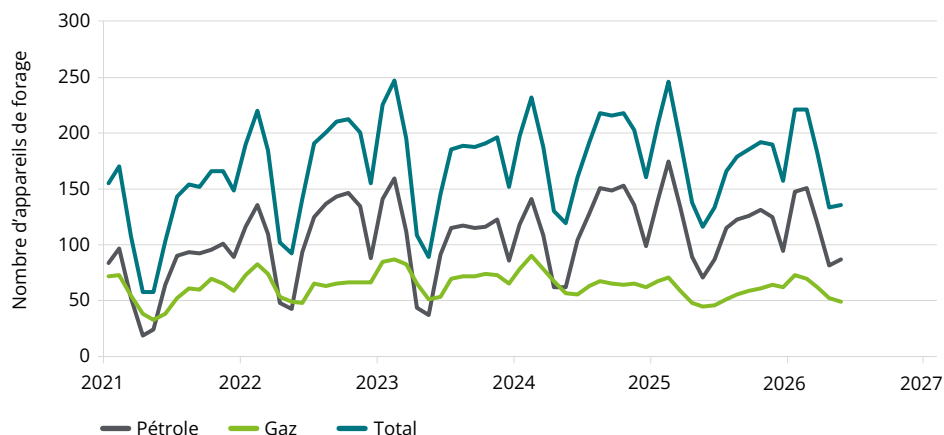
** Baker Hughes a modifié sa méthodologie de comptabilisation des appareils de forage actifs en Arabie saoudite; ce changement a été appliqué rétroactivement à partir de janvier 2024.*

*Source : Baker Hughes

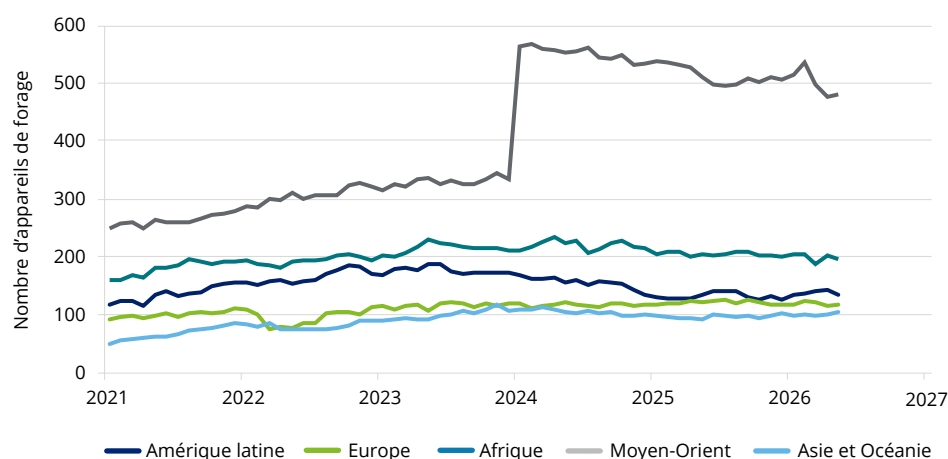
Nombre d'appareils de forage aux États-Unis



Nombre d'appareils de forage au Canada



Nombre d'appareils de forage à l'étranger



Données des sociétés ouvertes | Canada

VE/BAIIDA

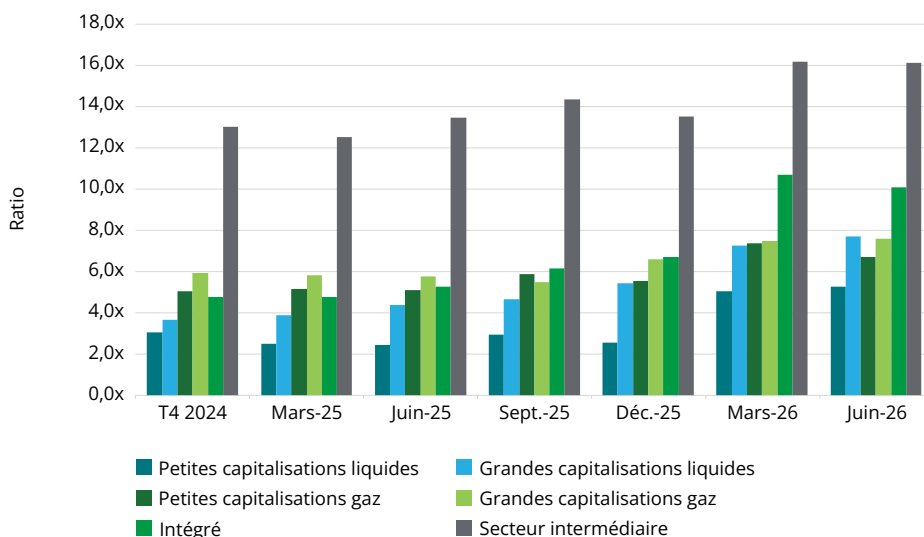
Le ratio VE/BAIIDA LTM est demeuré à des niveaux comparables pour la plupart des groupes de sociétés en amont au cours du dernier trimestre, bien que les producteurs gaziers à petite capitalisation et les producteurs intégrés aient enregistré des reculs. Les producteurs gaziers à petite capitalisation ont vraisemblablement été pénalisés par la faiblesse des prix du gaz.

VE/Production

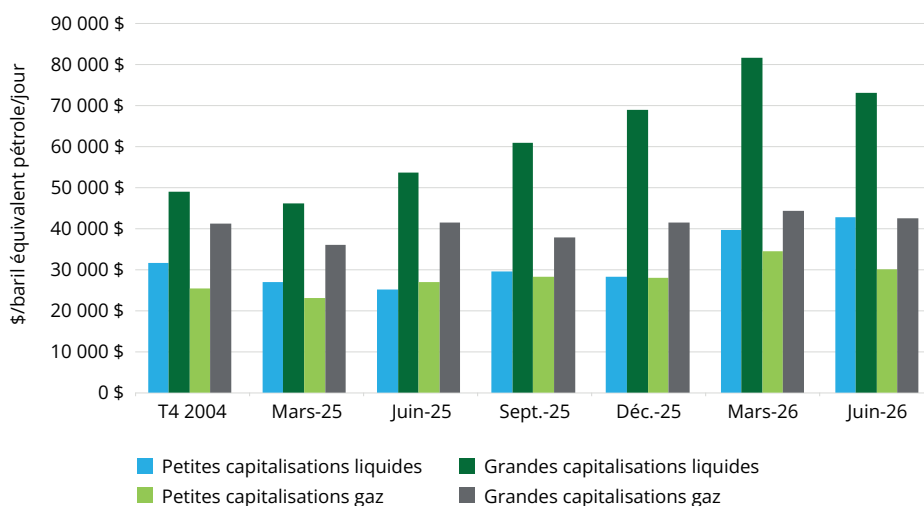
Les sociétés à grande capitalisation axées sur les liquides ont connu un ajustement de cet indicateur par rapport au trimestre précédent, à mesure que les incertitudes entourant les perturbations de l'offre pétrolière mondiale se sont stabilisées.

Ce groupe de producteurs en amont affiche néanmoins les multiples les plus élevés comparativement aux autres types de producteurs en amont. Les producteurs gaziers à petite capitalisation ont également enregistré une baisse ce trimestre, en cohérence avec le recul du ratio VE/BAIIDA LTM.

VE/BAIIDA des douze derniers mois



VE/Production

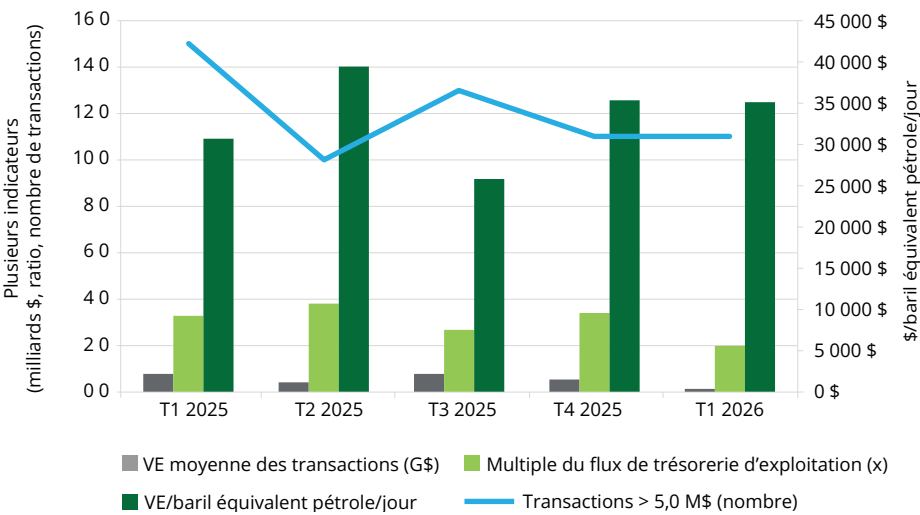


Données sur les transactions pétrolières et gazières | Canada

Le nombre de transactions par trimestre est demeuré stable au cours des 12 derniers mois. La valeur des transactions par baril en production est restée constante entre le T4 2025 et le T1 2026.

Au cours du dernier trimestre, les transactions ont affiché un multiple des flux de trésorerie d'exploitation plus faible, ce qui pourrait indiquer que l'effet des prix élevés des matières premières sur les flux de trésorerie était perçu comme temporaire par les acteurs du marché.

Données sur les transactions



Remarques

- Date des données de marché : 1^{er} juin 2026
- La VE est calculée sur une base pré-IFRS 16. La dette nette est ajustée pour exclure les contrats de location. La dette nette ajustée est additionnée à la capitalisation boursière pour obtenir la VE.
- La VE de chaque trimestre, sauf le plus récent, est calculée à partir de la capitalisation boursière à la date de fin de trimestre et du bilan trimestriel le plus récent disponible à cette date.
- La VE de la période la plus récente est calculée à partir de la capitalisation boursière à la date des données de marché et du bilan trimestriel le plus récent disponible.
- Le BAIIA des 12 derniers mois (LTM) est basé sur la période de douze mois se terminant à la date de fin de trimestre, ou à la date de fin du trimestre le plus récent.
- La VE/Production est calculée à partir de la VE du trimestre divisée par la production trimestrielle moyenne pour le même trimestre ou le plus récent trimestre disponible.
- Les sociétés pondérées vers les liquides sont celles dont les réserves prouvées plus probables (« 2P ») de pétrole, condensats et liquides de gaz naturel, telles que présentées dans le plus récent Formulaire d'information annuelle, sont supérieures ou égales à 50 % des réserves totales, en équivalent baril de pétrole (« bep »). Les sociétés pondérées vers le gaz sont celles dont les réserves 2P de gaz naturel sont supérieures à 50 % des réserves totales, en bep.
- Les sociétés à petite capitalisation sont celles dont la capitalisation boursière est inférieure à 1,0 G\$ à la date des données de marché. Les sociétés à grande capitalisation sont celles dont la capitalisation boursière est supérieure ou égale à 1,0 G\$ à la date des données de marché.
- Données tirées d'abonnements payants, d'informations accessibles au public et des analyses de Deloitte.

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 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								
2016	1,4 %	1,4 %	0,755	56,55 \$	43,15 \$	68,43 \$	52,22 \$	38,90 \$
2017	1,6 %	1,6 %	0,771	65,72 \$	50,88 \$	80,23 \$	62,12 \$	49,51 \$
2018	2,3 %	2,3 %	0,772	82,53 \$	64,94 \$	87,84 \$	69,12 \$	49,89 \$
2019	1,9 %	1,9 %	0,754	70,78 \$	56,98 \$	85,41 \$	68,76 \$	57,43 \$
2020	0,7 %	0,7 %	0,746	47,78 \$	39,23 \$	54,88 \$	45,06 \$	36,09 \$
2021	3,4 %	3,4 %	0,798	82,20 \$	67,99 \$	97,15 \$	80,35 \$	68,21 \$
2022	6,8 %	6,8 %	0,769	110,71 \$	94,79 \$	139,52 \$	119,45 \$	96,96 \$
2023	3,9 %	3,9 %	0,741	84,51 \$	77,64 \$	108,05 \$	99,26 \$	80,17 \$
2024	2,4 %	2,4 %	0,730	80,09 \$	76,55 \$	101,61 \$	97,13 \$	83,61 \$
2025	2,1 %	2,1 %	0,716	66,85 \$	65,46 \$	86,31 \$	84,52 \$	73,63 \$
2026								
H, 6 mois	2,5 %	2,5 %	0,726	84,72 \$	84,72 \$	107,86 \$	107,86 \$	89,51 \$
P, 6 mois	0,0 %	0,0 %	0,740	80,00 \$	80,00 \$	104,05 \$	104,05 \$	91,20 \$
Moyenne	N/A	N/A	0,733	82,36 \$	82,36 \$	105,95 \$	105,95 \$	90,36 \$
Prévisions								
2026	0,0 %	0,0 %	0,740	80,00 \$	80,00 \$	104,05 \$	104,05 \$	91,20 \$
2027	2,0 %	2,0 %	0,750	70,00 \$	71,40 \$	88,65 \$	90,40 \$	77,50 \$
2028	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	67,65 \$	81,35 \$	84,65 \$	70,75 \$
2029	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	69,00 \$	81,35 \$	86,35 \$	72,15 \$
2030	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	70,35 \$	81,35 \$	88,05 \$	73,60 \$
2031	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	71,75 \$	81,35 \$	89,80 \$	75,10 \$
2032	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	73,20 \$	81,35 \$	91,60 \$	76,60 \$
2033	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	74,65 \$	81,35 \$	93,45 \$	78,10 \$
2034	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	76,15 \$	81,35 \$	95,30 \$	79,65 \$
2035	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	77,70 \$	81,35 \$	97,20 \$	81,25 \$
2036	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	79,25 \$	81,35 \$	99,15 \$	82,90 \$
2037	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	80,80 \$	81,35 \$	101,15 \$	84,55 \$
2038	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	82,45 \$	81,35 \$	103,15 \$	86,25 \$
2039	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	84,10 \$	81,35 \$	105,25 \$	87,95 \$
2040	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	85,75 \$	81,35 \$	107,35 \$	89,70 \$
2041	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	87,50 \$	81,35 \$	109,50 \$	91,50 \$
2042	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	89,25 \$	81,35 \$	111,70 \$	93,35 \$
2043	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	91,00 \$	81,35 \$	113,90 \$	95,20 \$
2044	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	92,85 \$	81,35 \$	116,20 \$	97,10 \$
2045	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	94,70 \$	81,35 \$	118,50 \$	99,05 \$
2045+	2,0 %	2,0 %	0,750	0,0 %	2,0 %	0,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont exprimés en dollars canadiens, sauf ceux du pétrole WTI et du gaz naturel Henry Hub du NYMEX qui sont affichés en dollars américains.
- Les prix à la livraison à Edmonton sont basés sur les prix historiques du pétrole brut léger Edmonton Par affichés par le gouvernement de l'Alberta et dans les contrats à terme sur le différentiel de prix du pétrole de Net Energy (40 ° API < 0,5 % de soufre).
- Les prévisions concernant les prix des liquides de gaz naturel ont été établies à Edmonton; il faut donc inclure des frais de transport supplémentaires vers les points de vente précis d'une usine.
- 1 000 pieds cubes (ou 1 kpi³) de gaz naturel équivalent à 1 million d'unités thermiques britanniques (ou 1 MBtu).
- Les prix réels sont exprimés en dollars courants de 2026 et ne sont pas actualisés.
- Les prix du gaz naturel en Alberta, sauf celui de l'AECO, comprennent le prix moyen de stockage et d'acheminement à la sortie de l'usine.
- 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

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/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Réel	\$ CA/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Réel	\$ US/kpi³ Courant	\$ CA/tf Courant
Historique											
2016	6,04 \$	8,71 \$	31,45 \$	52,43 \$	1,93 \$	2,83 \$	2,16 \$	1,75 \$	3,30 \$	2,52 \$	45,40 \$
2017	6,11 \$	27,92 \$	40,98 \$	63,65 \$	2,13 \$	2,83 \$	2,19 \$	1,56 \$	3,86 \$	2,99 \$	41,85 \$
2018	6,90 \$	29,76 \$	46,17 \$	75,74 \$	1,36 \$	1,96 \$	1,54 \$	1,26 \$	4,02 \$	3,17 \$	89,25 \$
2019	5,00 \$	15,82 \$	21,40 \$	67,57 \$	1,48 \$	2,25 \$	1,81 \$	1,02 \$	3,19 \$	2,57 \$	37,54 \$
2020	6,20 \$	16,11 \$	20,93 \$	47,14 \$	2,00 \$	2,74 \$	2,25 \$	2,20 \$	2,48 \$	2,04 \$	2,60 \$
2021	10,08 \$	45,46 \$	40,28 \$	82,91 \$	3,27 \$	4,40 \$	3,64 \$	3,34 \$	4,73 \$	3,91 \$	69,73 \$
2022	15,05 \$	51,37 \$	64,88 \$	118,21 \$	5,05 \$	6,26 \$	5,36 \$	4,56 \$	7,49 \$	6,42 \$	120,05 \$
2023	7,33 \$	31,35 \$	48,62 \$	99,82 \$	2,59 \$	2,93 \$	2,69 \$	2,23 \$	2,76 \$	2,54 \$	14,91 \$
2024	3,84 \$	32,49 \$	43,44 \$	96,79 \$	1,24 \$	1,42 \$	1,36 \$	1,09 \$	2,29 \$	2,19 \$	3,75 \$
2025	4,68 \$	31,55 \$	36,37 \$	85,73 \$	1,51 \$	1,74 \$	1,71 \$	0,99 \$	3,60 \$	3,53 \$	149,69 \$
2026											
H, 6 mois	5,17 \$	29,53 \$	43,33 \$	109,38 \$	1,91 \$	1,89 \$	1,89 \$	1,66 \$	3,87 \$	3,87 \$	360,78 \$
P, 6 mois	5,90 \$	31,20 \$	41,60 \$	104,05 \$	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,50 \$	3,50 \$	200,00 \$
Moyenne	5,53 \$	30,36 \$	42,46 \$	106,72 \$	1,93 \$	2,02 \$	2,02 \$	1,76 \$	3,68 \$	3,68 \$	280,39 \$
Prévisions											
2026	5,90 \$	31,20 \$	41,60 \$	104,05 \$	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,50 \$	3,50 \$	200,00 \$
2027	7,15 \$	27,15 \$	36,15 \$	90,40 \$	2,40 \$	2,55 \$	2,60 \$	2,30 \$	3,80 \$	3,90 \$	102,00 \$
2028	8,75 \$	25,40 \$	33,85 \$	84,65 \$	2,95 \$	3,05 \$	3,15 \$	2,85 \$	4,00 \$	4,15 \$	62,40 \$
2029	8,90 \$	25,90 \$	34,55 \$	86,35 \$	3,00 \$	3,05 \$	3,25 \$	2,90 \$	4,00 \$	4,25 \$	63,65 \$
2030	9,10 \$	26,40 \$	35,25 \$	88,05 \$	3,10 \$	3,05 \$	3,30 \$	3,00 \$	4,00 \$	4,35 \$	64,95 \$
2031	9,25 \$	26,95 \$	35,95 \$	89,80 \$	3,15 \$	3,05 \$	3,35 \$	3,05 \$	4,00 \$	4,40 \$	66,25 \$
2032	9,45 \$	27,50 \$	36,65 \$	91,60 \$	3,20 \$	3,05 \$	3,45 \$	3,10 \$	4,00 \$	4,50 \$	67,55 \$
2033	9,65 \$	28,05 \$	37,40 \$	93,45 \$	3,25 \$	3,05 \$	3,50 \$	3,15 \$	4,00 \$	4,60 \$	68,90 \$
2034	9,85 \$	28,60 \$	38,15 \$	95,30 \$	3,35 \$	3,05 \$	3,55 \$	3,20 \$	4,00 \$	4,70 \$	70,30 \$
2035	10,05 \$	29,15 \$	38,90 \$	97,20 \$	3,40 \$	3,05 \$	3,65 \$	3,30 \$	4,00 \$	4,80 \$	71,70 \$
2036	10,25 \$	29,75 \$	39,70 \$	99,15 \$	3,45 \$	3,05 \$	3,70 \$	3,35 \$	4,00 \$	4,90 \$	73,15 \$
2037	10,45 \$	30,35 \$	40,45 \$	101,15 \$	3,55 \$	3,05 \$	3,80 \$	3,40 \$	4,00 \$	4,95 \$	74,60 \$
2038	10,65 \$	30,95 \$	41,30 \$	103,15 \$	3,60 \$	3,05 \$	3,85 \$	3,50 \$	4,00 \$	5,05 \$	76,10 \$
2039	10,85 \$	31,55 \$	42,10 \$	105,25 \$	3,70 \$	3,05 \$	3,95 \$	3,55 \$	4,00 \$	5,15 \$	77,60 \$
2040	11,10 \$	32,20 \$	42,95 \$	107,35 \$	3,75 \$	3,05 \$	4,00 \$	3,65 \$	4,00 \$	5,30 \$	79,15 \$
2041	11,30 \$	32,85 \$	43,80 \$	109,50 \$	3,85 \$	3,05 \$	4,10 \$	3,70 \$	4,00 \$	5,40 \$	80,75 \$
2042	11,55 \$	33,50 \$	44,70 \$	111,70 \$	3,90 \$	3,05 \$	4,20 \$	3,80 \$	4,00 \$	5,50 \$	82,35 \$
2043	11,75 \$	34,15 \$	45,60 \$	113,90 \$	4,00 \$	3,05 \$	4,25 \$	3,85 \$	4,00 \$	5,60 \$	84,00 \$
2044	12,00 \$	34,85 \$	46,50 \$	116,20 \$	4,05 \$	3,05 \$	4,35 \$	3,95 \$	4,00 \$	5,70 \$	85,70 \$
2045	12,25 \$	35,55 \$	47,40 \$	118,50 \$	4,15 \$	3,05 \$	4,45 \$	4,00 \$	4,00 \$	5,85 \$	87,40 \$
2045+	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 et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont exprimés en dollars canadiens, sauf ceux du pétrole WTI et du gaz naturel Henry Hub du NYMEX qui sont affichés en dollars américains.
- Les prix à la livraison à Edmonton sont basés sur les prix historiques du pétrole brut léger Edmonton Par affichés par le gouvernement de l'Alberta et dans les contrats à terme sur le différentiel de prix du pétrole de Net Energy (40 ° API < 0,5 % de soufre).
- Les prévisions concernant les prix des liquides de gaz naturel ont été établies à Edmonton; il faut donc inclure des frais de transport supplémentaires vers les points de vente précis d'une usine.
- 1 000 pieds cubes (ou 1 kpi³) de gaz naturel équivalent à 1 million d'unités thermiques britanniques (ou 1 MBtu).
- Les prix réels sont exprimés en dollars courants de 2026 et ne sont pas actualisés.
- Les prix du gaz naturel en Alberta, sauf celui de l'AECO, comprennent le prix moyen de stockage et d'acheminement à la sortie de l'usine.
- 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.**

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/kpi³ Courant
Historique				
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 \$		4,55 \$
2022	117,99 \$	113,47 \$		7,92 \$
2023	98,03 \$	93,82 \$	106,17 \$	3,19 \$
2024	95,68 \$	93,79 \$	103,01 \$	2,66 \$
2025	84,23 \$	83,48 \$	89,41 \$	4,58 \$
2026				
H, 6 mois	111,58 \$	107,90 \$	115,23 \$	5,10 \$
P, 6 mois	105,05 \$	102,05 \$	111,20 \$	4,45 \$
Moyenne	108,32 \$	104,97 \$	113,21 \$	4,78 \$
Prévisions				
2026	105,05 \$	102,05 \$	111,20 \$	4,45 \$
2027	89,40 \$	86,85 \$	93,85 \$	4,85 \$
2028	83,60 \$	81,00 \$	87,40 \$	5,25 \$
2029	85,25 \$	82,60 \$	89,15 \$	5,35 \$
2030	86,95 \$	84,25 \$	90,90 \$	5,45 \$
2031	88,70 \$	85,95 \$	92,75 \$	5,60 \$
2032	90,50 \$	87,65 \$	94,60 \$	5,70 \$
2033	92,30 \$	89,45 \$	96,50 \$	5,80 \$
2034	94,15 \$	91,20 \$	98,40 \$	5,90 \$
2035	96,05 \$	93,05 \$	100,40 \$	6,05 \$
2036	97,95 \$	94,90 \$	102,40 \$	6,15 \$
2037	99,90 \$	96,80 \$	104,45 \$	6,30 \$
2038	101,90 \$	98,75 \$	106,55 \$	6,40 \$
2039	103,95 \$	100,70 \$	108,65 \$	6,55 \$
2040	106,00 \$	102,70 \$	110,85 \$	6,65 \$
2041	108,15 \$	104,80 \$	113,05 \$	6,80 \$
2042	110,30 \$	106,85 \$	115,30 \$	6,95 \$
2043	112,50 \$	109,00 \$	117,60 \$	7,05 \$
2044	114,75 \$	111,20 \$	119,95 \$	7,20 \$
2045	117,05 \$	113,40 \$	122,35 \$	7,35 \$
2045+	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont exprimés en dollars canadiens, sauf ceux du pétrole WTI et du gaz naturel Henry Hub du NYMEX qui sont affichés en dollars américains.
- Les prix à la livraison à Edmonton sont basés sur les prix historiques du pétrole brut léger Edmonton Par affichés par le gouvernement de l'Alberta et dans les contrats à terme sur le différentiel de prix du pétrole de Net Energy (40 ° API < 0,5 % de soufre).
- Les prévisions concernant les prix des liquides de gaz naturel ont été établies à Edmonton; il faut donc inclure
- Des frais de transport supplémentaires vers les points de vente précis d'une usine.
- 1 000 pieds cubes (ou 1 kpi³) de gaz naturel équivalent à 1 million d'unités thermiques britanniques (ou 1 MBtu).
- Les prix réels sont exprimés en dollars courants de 2026 et ne sont pas actualisés.
- Les prix du gaz naturel en Alberta, sauf celui de l'AECD, comprennent le prix moyen de stockage et d'acheminement à la sortie de l'usine.
- 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	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 Fatey des Émirats arabes unis	Murban Émirats arabes unis	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
Prévisions													
2026	80,00 \$	75,00 \$	81,00 \$	78,50 \$	76,50 \$	85,00 \$	90,00 \$	65,00 \$	86,00 \$	83,50 \$	84,25 \$	65,00 \$	88,50 \$
2027	71,40 \$	64,25 \$	72,40 \$	69,85 \$	67,85 \$	74,45 \$	73,45 \$	56,60 \$	75,50 \$	72,95 \$	73,70 \$	60,20 \$	78,05 \$
2028	67,65 \$	60,35 \$	68,65 \$	66,05 \$	64,00 \$	70,75 \$	69,70 \$	55,15 \$	71,80 \$	69,20 \$	69,95 \$	60,35 \$	74,40 \$
2029	69,00 \$	61,55 \$	70,05 \$	67,40 \$	65,25 \$	72,15 \$	71,10 \$	56,25 \$	73,20 \$	70,55 \$	71,35 \$	61,55 \$	75,90 \$
2030	70,35 \$	62,80 \$	71,45 \$	68,75 \$	66,55 \$	73,60 \$	72,50 \$	57,35 \$	74,70 \$	72,00 \$	72,80 \$	62,80 \$	77,40 \$
2031	71,75 \$	64,05 \$	72,85 \$	70,10 \$	67,90 \$	75,10 \$	73,95 \$	58,50 \$	76,20 \$	73,40 \$	74,25 \$	64,05 \$	78,95 \$
2032	73,20 \$	65,30 \$	74,35 \$	71,50 \$	69,25 \$	76,60 \$	75,45 \$	59,70 \$	77,70 \$	74,90 \$	75,75 \$	65,30 \$	80,50 \$
2033	74,65 \$	66,60 \$	75,80 \$	72,95 \$	70,65 \$	78,10 \$	76,95 \$	60,90 \$	79,25 \$	76,40 \$	77,25 \$	66,60 \$	82,15 \$
2034	76,15 \$	67,95 \$	77,35 \$	74,40 \$	72,05 \$	79,65 \$	78,50 \$	62,10 \$	80,85 \$	77,90 \$	78,80 \$	67,95 \$	83,75 \$
2035	77,70 \$	69,30 \$	78,90 \$	75,90 \$	73,50 \$	81,25 \$	80,05 \$	63,35 \$	82,45 \$	79,45 \$	80,35 \$	69,30 \$	85,45 \$
2036	79,25 \$	70,70 \$	80,45 \$	77,40 \$	74,95 \$	82,90 \$	81,65 \$	64,60 \$	84,10 \$	81,05 \$	82,00 \$	70,70 \$	87,15 \$
2037	80,80 \$	72,10 \$	82,05 \$	78,95 \$	76,45 \$	84,55 \$	83,30 \$	65,90 \$	85,80 \$	82,70 \$	83,60 \$	72,10 \$	88,90 \$
2038	82,45 \$	73,55 \$	83,70 \$	80,55 \$	78,00 \$	86,25 \$	84,95 \$	67,20 \$	87,50 \$	84,35 \$	85,30 \$	73,55 \$	90,70 \$
2039	84,10 \$	75,05 \$	85,40 \$	82,15 \$	79,55 \$	87,95 \$	86,65 \$	68,55 \$	89,25 \$	86,00 \$	87,00 \$	75,05 \$	92,50 \$
2040	85,75 \$	76,55 \$	87,10 \$	83,80 \$	81,15 \$	89,70 \$	88,40 \$	69,95 \$	91,05 \$	87,75 \$	88,75 \$	76,55 \$	94,35 \$
2041	87,50 \$	78,05 \$	88,85 \$	85,45 \$	82,75 \$	91,50 \$	90,15 \$	71,35 \$	92,85 \$	89,50 \$	90,50 \$	78,05 \$	96,25 \$
2042	89,25 \$	79,60 \$	90,60 \$	87,15 \$	84,45 \$	93,35 \$	92,00 \$	72,75 \$	94,70 \$	91,30 \$	92,30 \$	79,60 \$	98,15 \$
2043	91,00 \$	81,20 \$	92,40 \$	88,90 \$	86,10 \$	95,20 \$	93,80 \$	74,20 \$	96,60 \$	93,10 \$	94,15 \$	81,20 \$	100,10 \$
2044	92,85 \$	82,85 \$	94,25 \$	90,70 \$	87,85 \$	97,10 \$	95,70 \$	75,70 \$	98,55 \$	95,00 \$	96,05 \$	82,85 \$	102,10 \$
2045	94,70 \$	84,50 \$	96,15 \$	92,50 \$	89,60 \$	99,05 \$	97,60 \$	77,20 \$	100,50 \$	96,90 \$	97,95 \$	84,50 \$	104,15 \$
2045+	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 et MarketWatch.
- 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	TTF néerlandais	Prix mondial du GNL en Asie (ANEA)	Prix intérieur du gaz en Inde
	Taux de change	Taux de change	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant
Prévisions										
2026	1.350	1.200	3.50 \$	(0.50) \$	2.50 \$	2.70 \$	15.00 \$	15.15 \$	15.50 \$	8.40 \$
2027	1.380	1.200	3.90 \$	1.85 \$	2.85 \$	3.05 \$	12.25 \$	12.40 \$	12.75 \$	7.35 \$
2028	1.380	1.200	4.15 \$	2.60 \$	3.10 \$	3.35 \$	8.85 \$	9.00 \$	9.35 \$	6.95 \$
2029	1.380	1.200	4.25 \$	2.65 \$	3.20 \$	3.40 \$	9.00 \$	9.20 \$	9.55 \$	7.10 \$
2030	1.380	1.200	4.35 \$	2.70 \$	3.25 \$	3.45 \$	9.20 \$	9.35 \$	9.75 \$	7.25 \$
2031	1.380	1.200	4.40 \$	2.75 \$	3.30 \$	3.55 \$	9.40 \$	9.55 \$	9.95 \$	7.40 \$
2032	1.380	1.200	4.50 \$	2.80 \$	3.40 \$	3.60 \$	9.55 \$	9.75 \$	10.15 \$	7.55 \$
2033	1.380	1.200	4.60 \$	2.85 \$	3.45 \$	3.70 \$	9.75 \$	9.95 \$	10.35 \$	7.70 \$
2034	1.380	1.200	4.70 \$	2.95 \$	3.50 \$	3.75 \$	9.95 \$	10.15 \$	10.55 \$	7.85 \$
2035	1.380	1.200	4.80 \$	3.00 \$	3.60 \$	3.80 \$	10.15 \$	10.35 \$	10.75 \$	8.00 \$
2036	1.380	1.200	4.90 \$	3.05 \$	3.65 \$	3.90 \$	10.35 \$	10.55 \$	10.95 \$	8.15 \$
2037	1.380	1.200	4.95 \$	3.10 \$	3.75 \$	4.00 \$	10.55 \$	10.75 \$	11.20 \$	8.30 \$
2038	1.380	1.200	5.05 \$	3.15 \$	3.80 \$	4.05 \$	10.80 \$	10.95 \$	11.40 \$	8.50 \$
2039	1.380	1.200	5.15 \$	3.25 \$	3.90 \$	4.15 \$	11.00 \$	11.20 \$	11.65 \$	8.65 \$
2040	1.380	1.200	5.30 \$	3.30 \$	3.95 \$	4.20 \$	11.20 \$	11.40 \$	11.90 \$	8.80 \$
2041	1.380	1.200	5.40 \$	3.35 \$	4.05 \$	4.30 \$	11.45 \$	11.65 \$	12.10 \$	9.00 \$
2042	1.380	1.200	5.50 \$	3.45 \$	4.10 \$	4.40 \$	11.65 \$	11.85 \$	12.35 \$	9.20 \$
2043	1.380	1.200	5.60 \$	3.50 \$	4.20 \$	4.50 \$	11.90 \$	12.10 \$	12.60 \$	9.35 \$
2044	1.380	1.200	5.70 \$	3.55 \$	4.30 \$	4.55 \$	12.15 \$	12.35 \$	12.85 \$	9.55 \$
2045	1.380	1.200	5.85 \$	3.65 \$	4.35 \$	4.65 \$	12.40 \$	12.60 \$	13.10 \$	9.75 \$
2045+	1.380	1.200	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 et MarketWatch.
- Depuis le 1^{er} mars 2009, le pétrole brut BCF-17 a été remplacé par le brut Merrey 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 concourante 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	MSO	Débit Commercialisable à Hardisty
AECO	Alberta Energy Company – nom historique d'un centre de négociation virtuel du système NGX	MSW	Pétrole brut léger non corrosif canadien
AIE	Agence internationale de l'énergie	NBP	National Balancing Point
API	Institut Américain du Pétrole	NYMEX	New York Mercantile Exchange
ASCI	Indice du pétrole brut acide Argus	OCDE	Organisation de coopération et de développement économiques
ACPP	Association canadienne des producteurs pétroliers	ONE	Office national de l'énergie du Canada
AWB	Mélange canadien de bitume et de condensat (Access Western Blend)	OPEP	Organisation des pays exportateurs de pétrole
BAIIDA	Bénéfice avant intérêts, impôts, dépréciation et amortissement	PMP	Pression Maximale du Pipeline
BR	Pétrole brut de Bow River	QCJ	Quantité contractuelle journalière
CAGM	Côte américaine du golfe du Mexique	REC	Régie de l'énergie du Canada
DOB	Daily Oil Bulletin	RNC	Ressources naturelles Canada
ENEA	Évaluation Nord-Est de l'Asie	TMX	Expansion du Pipeline Trans Mountain
EIA	Energy Information Administration (É.-U.)	VE	Valeur d'entreprise
FOB	Franco bord (terme d'expédition)	VNA	Versant nord de l'Alaska
GNL	Liquides de Gaz Naturel	WCS	Brut de choix de l'Ouest canadien (Western Canadian Select)
LTM	Douze derniers mois	WTI	Pétrole brut léger West Texas Intermediate
NGX	Natural Gas Exchange	WTS	Pétrole brut acide West Texas Sour

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

Neum Jelani
403-797-0985
njelani@deloitte.ca

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

Deloitte.

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 Canada

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. 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. Étant le plus grand cabinet de services professionnels détenu et exploité par des Canadiens dans notre pays, nous sommes fiers de travailler aux côtés de nos clients pour avoir une influence positive sur tous les Canadiens.

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^{MD} 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](#).