



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

Les perturbations d'approvisionnement mettent
à l'épreuve les systèmes énergétiques mondiaux

Commentaires sur les prévisions	3
Consolidation dans le secteur amont canadien : façonnée par les conditions, définie par l'exécution	7
Prévisions des prix intérieurs canadiens	10
Prévisions des prix internationaux	12
Tendances	13
Tableaux des prix intérieurs canadiens	17
Tableaux des prix internationaux	20
Philosophie d'établissement des prix	22
Glossaire	23

Commentaires sur les prévisions

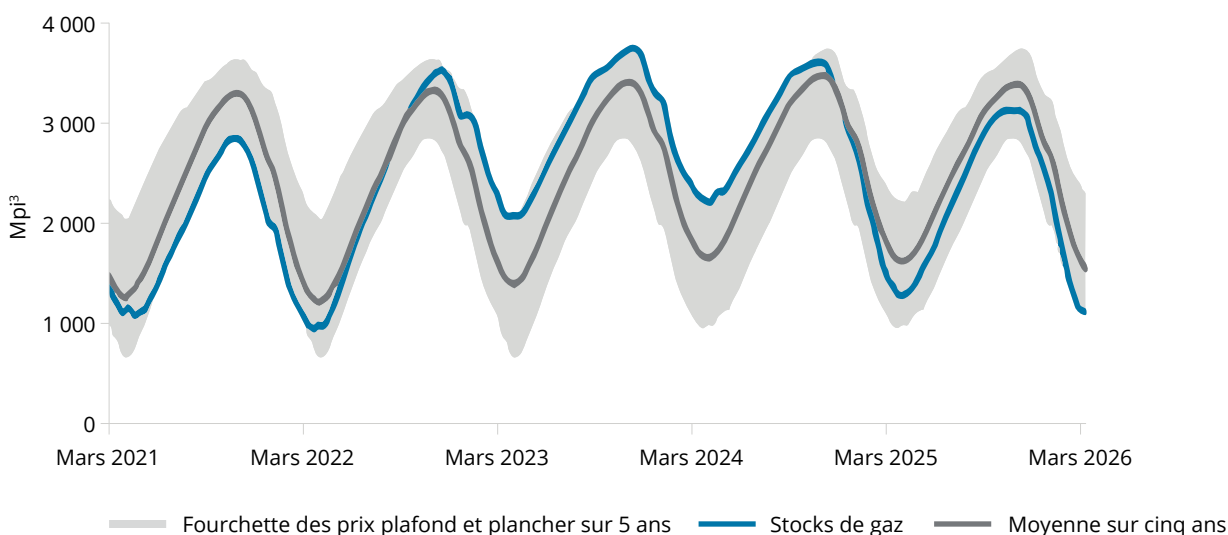
Les récents conflits géopolitiques ont provoqué le retour de l'incertitude sur les marchés mondiaux de l'énergie : certains axes d'approvisionnement critiques sont perturbés, et les prix du pétrole et du gaz naturel sont très volatils. Il est donc assez hasardeux de faire des prévisions sur l'offre et les prix mondiaux, surtout pour les régions où la congestion des infrastructures et la capacité de recharge limitée empêchent le réseau de faire face aux chocs. Dans ce contexte, les fondamentaux régionaux peuvent passer au second plan, même s'ils demeurent importants pour éclairer les tendances sous-jacentes que nous nous attendons à voir se dessiner pour de nombreux prix de référence.

Un bilan de la saison du chauffage qui s'achève dans l'hémisphère Nord nous apprend que sur les principaux marchés du monde, les stocks de gaz naturel ont suivi des tendances divergentes

depuis le début de l'hiver, car les pressions et les préoccupations autour de la sécurité de l'approvisionnement ne sont pas les mêmes partout.

Selon les données du début mars, le taux de remplissage des stocks de gaz naturel en Europe est passé sous la barre des 30 % en mars 2026¹, ce qui indique une situation de stockage relativement faible par rapport aux années précédentes. Les prix aux carrefours européens durant le quatrième trimestre de 2025 ont malgré tout suivi une trajectoire descendante, ce qui laisse entendre que pour le marché, les stocks étaient suffisants, mais il est vrai qu'alors l'offre mondiale de GNL augmentait. La situation continue d'évoluer quotidiennement en raison de l'instabilité géopolitique persistante au Moyen-Orient, qui a entraîné d'importantes perturbations de l'approvisionnement et une baisse marquée des exportations en provenance

Stocks de gaz de l'UE



Sources : GIE, analyse de Deloitte

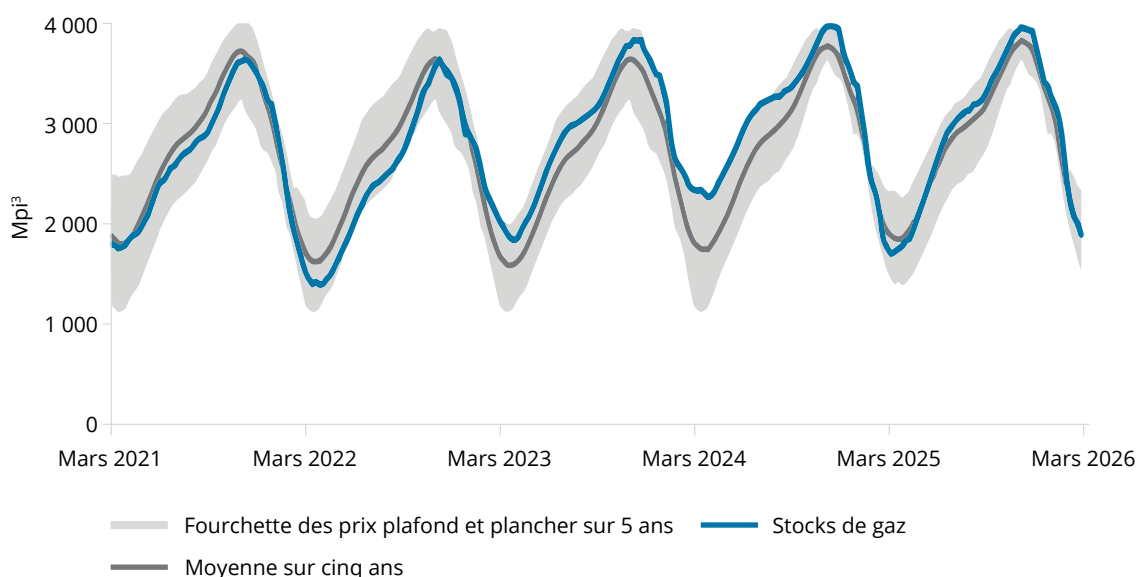
du détroit d'Ormuz. Selon les données recueillies par les Nations Unies, le trafic maritime franchissant le détroit est passé de 129 navires par jour en février 2026 à 8 navires par jour à la fin de la première semaine de mars² soit une réduction de 94 % qui reflète la fermeture actuelle de ce passage. Les prix au comptant du gaz naturel en Europe ont réagi par une hausse subséquente, les indices de référence britanniques NBP et néerlandais TTF dépassant 18 \$ US/Mcf au premier trimestre de 2026³.

Le détroit d'Ormuz est une voie de première importance pour les exportations mondiales de GNL, en particulier pour le Qatar. En effet, plusieurs pays du Moyen-Orient exportent du pétrole, mais le Qatar est le principal fournisseur de GNL de la région et le deuxième exportateur de GNL au monde à l'heure actuelle⁴. En 2025, il a exporté plus de 112 milliards de mètres cubes de GNL, dont 93 % ont transité par le détroit. Ces volumes représentent près de 19 % du commerce mondial de GNL⁴. Par conséquent, tout blocage prolongé du passage bouleverserait en profondeur l'offre mondiale et intensifierait les

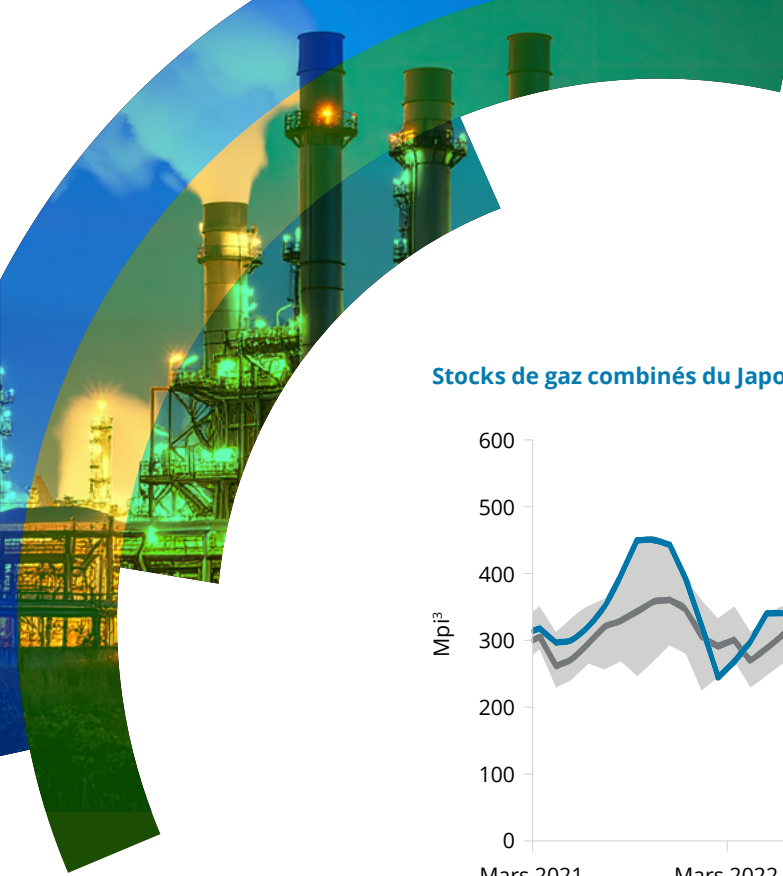
tensions sur les marchés européens et asiatiques. Selon les projections de l'AIE, l'absence de routes alternatives pour les volumes de GNL réduirait l'offre de plus de 300 millions de mètres cubes par jour. Au moment de la rédaction, les perturbations des routes maritimes se poursuivent encore⁴. Les installations de liquéfaction dans d'autres grands pays exportateurs, tels que les États-Unis et l'Australie, fonctionnant déjà à des niveaux proches de leur capacité nominale, la probabilité de remplacer ces volumes perdus par une augmentation des exportations depuis un autre pays à court terme demeure faible.

En Amérique du Nord, la situation n'est pas la même qu'en Europe : au début de 2026, les stocks de gaz étaient égaux ou supérieurs aux moyennes des cinq dernières années⁴. Cela s'explique par une production solide et une demande hivernale relativement modérée. Les marchés asiatiques qui dépendent des importations, notamment le Japon et la Corée, ont clôturé l'année 2025 avec d'importants stocks excédentaires⁵, ce qui leur a permis de résister aux perturbations du GNL. L'épuisement de leurs stocks

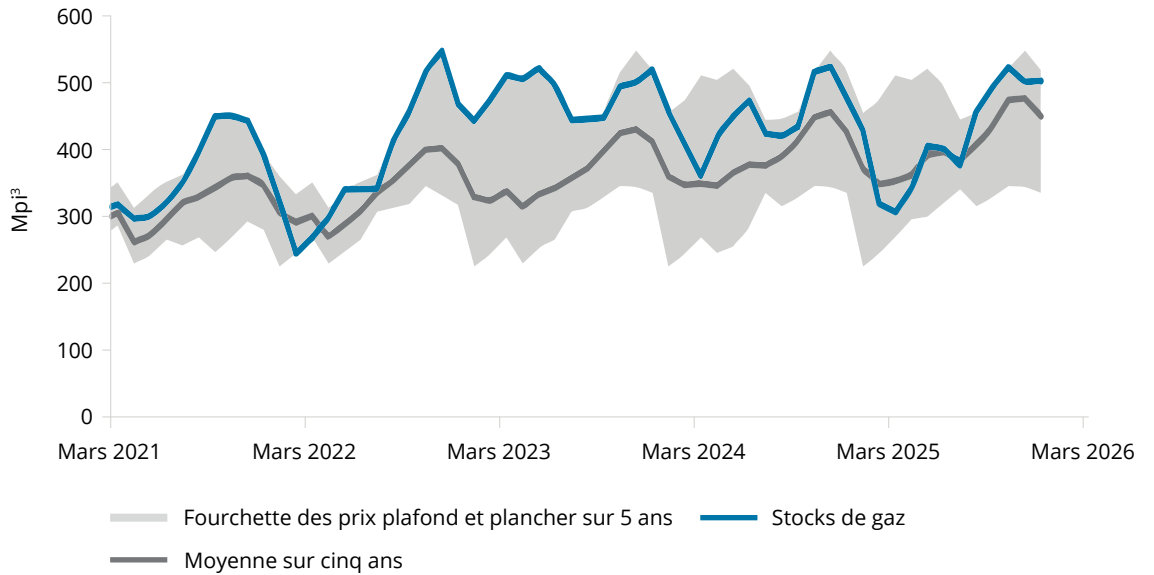
Stocks de gaz des États-Unis



Source : EIA⁵, analyse de Deloitte



Stocks de gaz combinés du Japon et de la Corée



Source : JODI⁶, analyse de Deloitte

de gaz naturel dépendra de la durée de l'interruption des importations de GNL, de la capacité de maintenir des stocks élevés et de la conclusion de contrats à long terme pour atténuer les risques liés à l'approvisionnement.

Sur les marchés canadiens, le prix AECO est resté inférieur à l'indice de référence au carrefour Henry, avec un écart de plus de 3 \$ CA/Mpi³ en février 2026⁷. Les pannes répétées attribuables à des failles de l'équipement et du réseau aux installations de LGN Canada⁸ ont contribué à faire baisser les prix dans l'Ouest canadien. L'an dernier, on s'attendait à ce que la mise en service de la phase 1 de LNG Canada stimule les prix nationaux, car elle faciliterait les exportations et permettrait d'absorber les volumes régionaux excédentaires. Bien que l'exploitation commerciale ait commencé en juin 2025, les installations n'ont pas encore atteint la capacité d'exportation annuelle prévue de 14 millions de tonnes. Depuis la mise en service jusqu'en février

2026, LNG Canada a exporté un peu plus de 50 cargaisons⁹, ce qui représente selon nos estimations environ 4 millions de tonnes de GNL pour les huit premiers mois d'exploitation^{10,11}. Les progrès se font plus lents que prévu, mais nous continuons de prévoir une hausse modérée des prix pour 2026 lorsque les installations tourneront à plein régime. L'AIE note par ailleurs que les contrats de GNL ont atteint un sommet en 2025¹². Environ la moitié de ces contrats visaient du GNL nord-américain, ce qui met en lumière la demande mondiale de GNL non russe, surtout avec les difficultés actuelles que connaît l'offre et le marché qui doit s'ajuster.

Les prix du pétrole ont été extrêmement volatils en mars 2026, enregistrant des hausses et des baisses marquées, alors que les perturbations de l'offre et du transport liées au conflit impliquant l'Iran ont pesé sur le marché. C'est environ 20 % de l'offre mondiale de pétrole qui transite par le détroit¹³, ce qui en fait un point de passage d'une importance critique

pour la chaîne d'approvisionnement mondiale. La plus grande partie de l'offre pétrolière provient de l'Arabie Saoudite, qui fournit plus de 5 millions de barils par jour¹³. Il existe des oléoducs exploités par l'Arabie saoudite et les Émirats arabes unis qui peuvent être utilisés pour réacheminer du pétrole vers la mer Rouge afin de contourner le détroit¹⁴; toutefois, l'Energy Information Administration (EIA) des États-Unis estime que la capacité excédentaire de ces oléoducs n'est que d'environ 2,6 millions de barils par jour¹³.

L'AIE estime par ailleurs que plus de 80 % du pétrole qui franchit normalement le détroit d'Ormuz est à destination de l'Asie¹³. La demande de pétrole canadien a donc augmenté, car les entreprises cherchent une autre source d'approvisionnement¹⁵. Les différentiels

de prix du brut canadien ont de ce fait rétréci tandis que les prix montaient à l'échelle mondiale.

Cette volatilité des prix du pétrole survient à un moment où la demande mondiale est à la traîne par rapport à l'offre, comme nous l'avons exposé dans notre commentaire du 31 décembre 2025, ce qui a fait baisser les prix pendant une bonne partie du premier trimestre de 2026 (T1 2026), jusqu'aux récentes escalades géopolitiques tout au long de mars 2026. Le conflit au Moyen-Orient bouleverse cette dynamique pour le moment, mais il est difficile de déterminer pendant combien de temps les effets vont se répercuter sur les marchés de l'énergie. Nous sommes d'avis que l'équilibre entre l'offre et la demande pèsera sur les prix tout au long de l'année 2026.

Notes de fin

¹ <https://agsi.gie.eu/data-overview/eu>

² https://unctad.org/system/files/official-document/osgttinf2026d1_en.pdf

³ Analyse par Deloitte des données sur les prix tirées du *Daily Oil Bulletin* et de l'AIE; [MarketWatch: Stock Market News - Financial News - MarketWatch](#) et [Investing.com - Stock Market Quotes & Financial News](#)

⁴ <https://www.iea.org/about/oil-security-and-emergency-response/strait-of-hormuz>

⁵ https://www.eia.gov/dnav/ng/ng_stor_wkly_s1_w.htm

⁶ <https://www.jodidata.org/gas/database/data-downloads.aspx>

⁷ Analyse par Deloitte des données sur les prix tirées du *Daily Oil Bulletin* et de l'AIE

⁸ <https://www.lngcanada.ca/news/community-notification-unplanned-flaring-2/>

⁹ <https://www.lngcanada.ca/news/connecting-canadian-lng-to-the-world/>

¹⁰ <https://www.lngcanada.ca/wp-content/uploads/LNGC24-077-R-SafeShipping-FAQ-LTR-FIN-WEB.pdf> - La capacité moyenne déclarée est de 170 000 m³

¹¹ <https://www.unescwa.org/sd-glossary/liquefied-natural-gas-lng> Densité du GNL

¹² <https://iea.blob.core.windows.net/assets/f746c0aa-03f3-47ba-a0d9-b45c3c758150/GasMarketReport%2CQ1-2026.pdf>

¹³ <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=65504>

¹⁴ <https://www.bloomberg.com/news/articles/2026-03-25/saudi-surges-oil-exports-from-yanbu-toward-5-million-target>

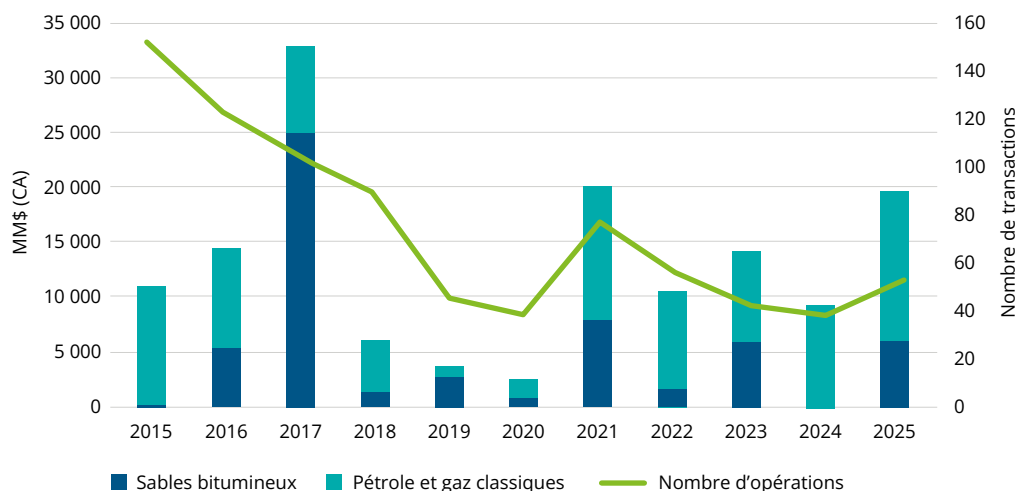
¹⁵ <https://financialpost.com/commodities/energy/oil-gas/china-oil-buyers-pay-premium-canada-crude-iran-war>

Consolidation dans le secteur amont canadien : façonnée par les conditions, définie par l'exécution

Deloitte a récemment publié ses *Perspectives du secteur pétrolier et gazier pour 2026* ([2026 Oil and Gas Industry Outlook | Deloitte Insights](#)) – en anglais seulement), une analyse fine des tendances et des attentes pour l'année à venir. Même si les perspectives du secteur pour 2026 sont devenues assez floues par suite des récents événements, le rapport de Deloitte, publié en octobre 2025, conclut qu'il faut s'attendre à de nouveaux regroupements. Les regroupements ne se réaliseront cependant sur le marché canadien que si les conditions propices sont réunies.

Les données sur les transactions peuvent indiquer si le marché s'apprête déjà à bouger en ce sens. Au cours des dix dernières années, les opérations et leur valeur totale ont considérablement diminué dans le segment des entreprises en amont. Depuis 2021, la tendance est à une diminution du nombre de transactions comme de leur valeur globale. En 2025, toutefois, l'activité s'est intensifiée; plusieurs grandes transactions visant des sables bitumineux et quelques actifs de premier ordre de la formation de Montney ont eu lieu. Ce nouveau tonus en 2025 pourrait

Transactions au Canada dans le secteur pétrogazier en amont



Source : Données sur les transactions pétrolières et gazières en amont d'Enverus – consultées le 4 mars 2026

être le signe annonciateur d'un marché plus vif en 2026. Autre caractéristique notable de l'activité sur le marché en amont en 2025 : l'augmentation considérable du pourcentage de la valeur des transactions visant des entreprises. Au total, c'est 70 % de la valeur globale des transactions qui concernait des acquisitions d'entreprise plutôt que des actifs uniquement (participations d'exploitation, surfaces concédées ou droits de redevance) contre 15 % en 2024. En 2020 et en 2021, cette mesure s'établissait à 68 % et à 82 %, respectivement. Il est possible que ce soit le signe d'une volatilité ou d'une incertitude sur le marché des produits de base, un peu comme les conditions observées au début de la pandémie de COVID. Si c'est le cas, les conditions pourraient-elles être réunies en 2026?

Avec la baisse des prix, les grands producteurs pourraient saisir l'occasion d'acquérir non seulement des biens, mais également des entreprises. Hors des cycles où les prix tendent à la baisse, la valeur stratégique devient primordiale. L'incertitude politique, en Amérique du Nord comme à l'échelle mondiale, pourrait cependant faire hésiter les acheteurs potentiels, car le risque réglementaire peut altérer les paramètres économiques des transactions tout autant que le prix des produits de base.

Les regroupements sur le marché canadien ont un autre défi à surmonter : le contrôle d'une large part de la production canadienne est entre les mains d'un petit nombre de grandes entreprises. Si l'on exclut les biens d'exploitation des sables bitumineux, dix entreprises contrôlent plus de 65 % de la production de l'Alberta. Dans ce milieu déjà fort concentré, il suffirait d'une seule transaction d'importance pour changer la dynamique et déclencher une succession de regroupements.

Comme l'avenir n'est pas clair au chapitre des regroupements, passons plutôt en revue ce qui pourrait motiver les entreprises canadiennes.

- 1. L'expansion pour résoudre les contraintes.** L'envergure d'une entreprise demeure un atout d'importance quand il s'agit d'assurer sa rentabilité et son accès au marché. Il est plus facile aux producteurs majeurs d'acheminer leur production vers les marchés, d'optimiser la fluidification et le stockage et de négocier le coût des services.
- 2. Activité principale et efficience.** Nombreux sont les producteurs en amont qui évaluent leur portefeuille en tenant compte de l'efficience en premier lieu. Que leur entreprise soit intégrée ou non, leur portefeuille de biens en amont doit d'abord générer de la valeur, et non ajouter de la complexité. Voilà pourquoi il pourrait se produire des regroupements dans le secteur intermédiaire, surtout si les producteurs se sont aventurés dans cette portion de la chaîne de valeur et que leurs biens en amont en pâtissent.
- 3. Réserves et étendue des stocks – en particulier chez les gros joueurs.** Pour les plus grands producteurs, les réserves et les stocks de longue durée demeurent un levier fondamental. Les actifs des sables bitumineux ont un profil de production stable, et la plupart des grandes sociétés canadiennes leur ont fait une place dans leur portefeuille. Le remplacement des réserves et l'étendue des stocks ne sont pas un atout, mais bien un impératif stratégique. Et comme l'expansion ou les nouvelles implantations possibles sont limitées du côté des sables bitumineux, les acquisitions sont un moyen d'assurer le maintien de l'étendue

des réserves. Du côté des autres biens, notamment les exploitations gazières de Montney, il faut de nouveaux forages chaque année pour maintenir la base de la production. Ici aussi, la pérennité de l'exploitation dépend d'une reconstitution constante des stocks.

- 4. Supériorité technique.** Pour certains acquéreurs, une acquisition n'est pas seulement un moyen de prendre de l'expansion, mais une façon de tirer profit de leur savoir-faire technique et de créer de la valeur instantanée. Leur raisonnement est simple : si leurs procédés sont véritablement supérieurs sur le plan technique, il sera plus rapide de créer de la valeur en faisant l'acquisition de biens sous-utilisés que d'investir exclusivement dans le forage.

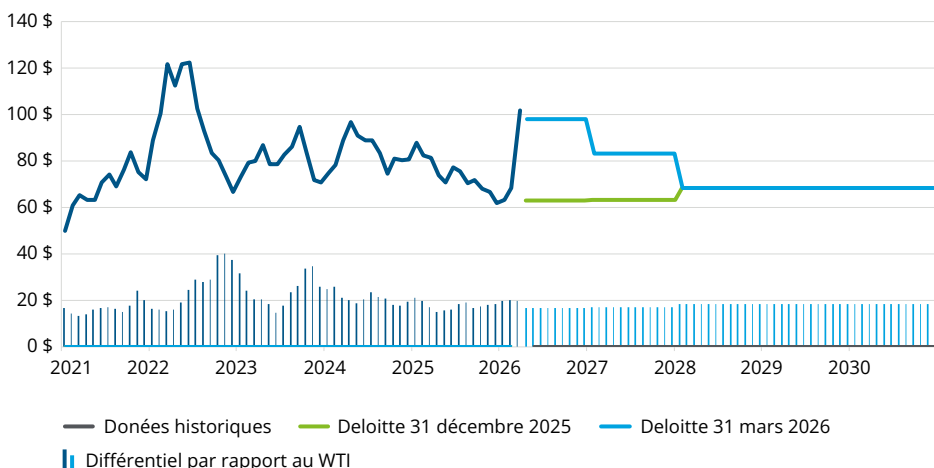
Un regroupement ne prend pas fin au moment de la clôture de l'opération, bien au contraire. Les répercussions d'un regroupement – les bonnes comme les moins bonnes – se révèlent durant l'intégration des biens, des équipes, des systèmes et des approches. L'intégration opérationnelle peut receler beaucoup de valeur, mais pour la réaliser, il faudra d'abord y consacrer beaucoup d'efforts. Dans le marché en amont, la valeur provient généralement de la réduction des frais généraux en double, de la normalisation des activités sur le terrain et de l'utilisation optimale des infrastructures grâce à l'envergure acquise. L'intégration

des actifs dans tout le spectre des activités peut mener à la réalisation de la valeur, mais c'est un exercice complexe. La détention de plus d'actifs du marché intermédiaire offre un potentiel d'amélioration des marges, de réduction des goulots d'étranglement et d'optimisation de l'exploitation ou de la commercialisation. Dans la pratique, elle peut également compliquer sérieusement l'exploitation et exposer l'entreprise à une réglementation plus complexe et à plus de risques commerciaux. L'entreprise n'y gagnera en efficacité que si elle réussit l'intégration de ses activités et qu'elle possède une vision claire de la provenance de ses bénéfices.

La « dette d'intégration » est une conséquence concrète d'un regroupement rapide. Les transactions à répétition créent en effet une accumulation d'activités d'intégration inachevées, qui se manifeste par des systèmes fragmentés, des normes de maintenance incohérentes, des contrats avec les fournisseurs qui font double emploi, le chevauchement des responsabilités sur le terrain et des décisions concernant les modèles opérationnels qui n'aboutissent jamais. À mesure que la dette d'intégration se creuse, les acquisitions suivantes sont de plus en plus difficiles à absorber, les synergies prennent de plus en plus de temps à se concrétiser, et les risques liés à la sécurité et à la fiabilité s'amplifient. Dans un marché en amont où l'activité reprend, il est parfois aussi important de préparer l'intégration que de trouver le financement de l'acquisition.

Prévisions des prix intérieurs canadiens

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

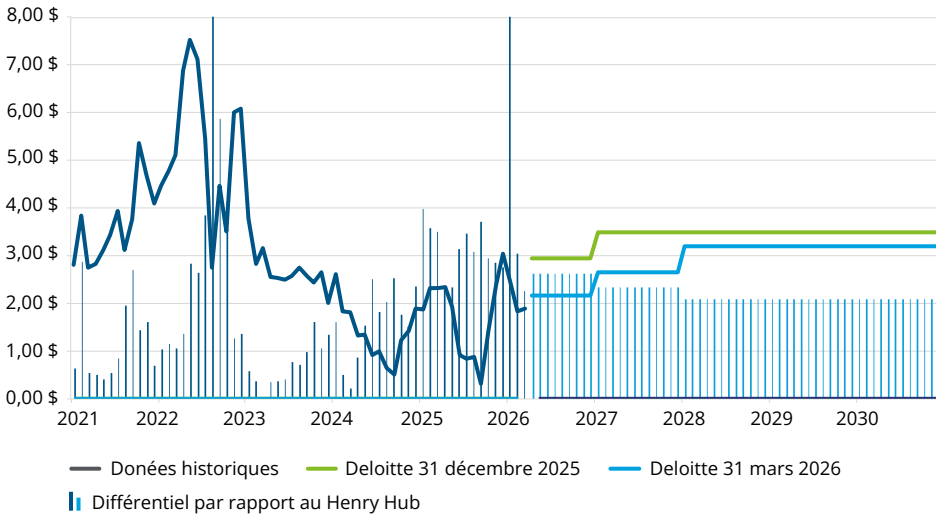


Commentaires sur les prévisions

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								
2023	84,51 \$	77,64 \$	108,05 \$	99,26 \$	80,17 \$	72,95 \$	3,9 %	0,741
2024	80,09 \$	76,55 \$	101,61 \$	97,13 \$	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, 3 mois	71,12 \$	71,12 \$	91,84 \$	91,84 \$	77,27 \$	73,46 \$	2,0 %	0,730
P, 9 mois	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	97,95 \$	93,95 \$	0,0 %	0,740
Moyenne	81,53 \$	81,53 \$	106,06 \$	106,06 \$	92,78 \$	88,83 \$	-	0,737
Prévisions								
2026	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	97,95 \$	93,95 \$	0,0 %	0,740
2027	75,00 \$	76,50 \$	95,35 \$	97,25 \$	84,30 \$	80,20 \$	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 (\$ 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/kpi ³ Courant	\$ CA/kpi ³ Réel	\$ CA/kpi ³ Courant	\$ CA/kpi ³ Courant	\$ US/kpi ³ Réel	\$ US/kpi ³ 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, 3 mois	2,23 \$	2,04 \$	2,04 \$	1,89 \$	4,81 \$	4,81 \$
P, 9 mois	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,60 \$	3,60 \$
Moyenne	2,02 \$	2,12 \$	2,12 \$	1,86 \$	3,90 \$	3,90 \$
Prévisions						
2026	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,60 \$	3,60 \$
2027	2,50 \$	2,65 \$	2,70 \$	2,40 \$	3,80 \$	3,90 \$
2028	3,10 \$	3,20 \$	3,35 \$	3,00 \$	4,00 \$	4,15 \$
2029	3,20 \$	3,20 \$	3,40 \$	3,10 \$	4,00 \$	4,25 \$
2030	3,25 \$	3,20 \$	3,45 \$	3,15 \$	4,00 \$	4,35 \$
2031	3,30 \$	3,20 \$	3,55 \$	3,20 \$	4,00 \$	4,40 \$
2032	3,40 \$	3,20 \$	3,60 \$	3,25 \$	4,00 \$	4,50 \$
2033	3,45 \$	3,20 \$	3,70 \$	3,35 \$	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 acides Argus ASCI - CAGM	Prix moyen du panier de l'OPEP	Brut léger du Nigeria (FOB à 33,4 ° API)	Maya du Mexique (FOB à 21,8 ° 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	US\$/bbl Courant
Prévisions							
2026	85,00 \$	90,00 \$	84,00 \$	110,00 \$	91,00 \$	80,00 \$	70,00 \$
2027	76,50 \$	79,55 \$	75,50 \$	89,75 \$	80,60 \$	69,35 \$	65,30 \$
2028	67,65 \$	70,75 \$	66,60 \$	72,30 \$	71,80 \$	60,35 \$	60,35 \$
2029	69,00 \$	72,15 \$	67,90 \$	73,75 \$	73,20 \$	61,55 \$	61,55 \$
2030	70,35 \$	73,60 \$	69,30 \$	75,25 \$	74,70 \$	62,80 \$	62,80 \$
2031	71,75 \$	75,10 \$	70,65 \$	76,75 \$	76,20 \$	64,05 \$	64,05 \$
2032	73,20 \$	76,60 \$	72,05 \$	78,25 \$	77,70 \$	65,30 \$	65,30 \$
2033	74,65 \$	78,10 \$	73,50 \$	79,85 \$	79,25 \$	66,60 \$	66,60 \$

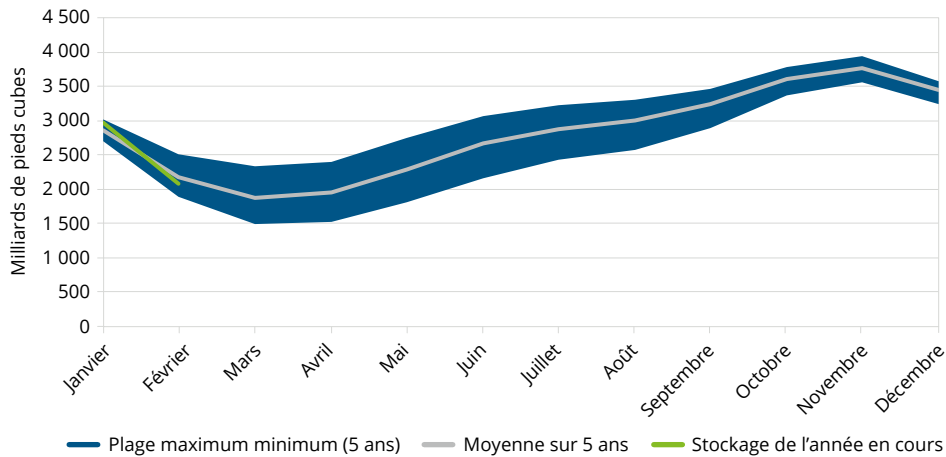
- Les points de référence internationaux en matière de qualité du pétrole brut pour le panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (OPEP), du Venezuela, du Nigeria, des Émirats arabes unis, du Mexique, de la Chine, de la Russie et de l'Indonésie sont maintenant basés sur le Brent en dollars 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 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
Prévisions										
2026	1,35	1,20	3,60 \$	0,70 \$	2,60 \$	2,80 \$	15,00 \$	15,15 \$	15,50 \$	10,30 \$
2027	1,38	1,20	3,90 \$	1,85 \$	2,85 \$	3,05 \$	12,25 \$	12,40 \$	12,75 \$	8,50 \$
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 \$

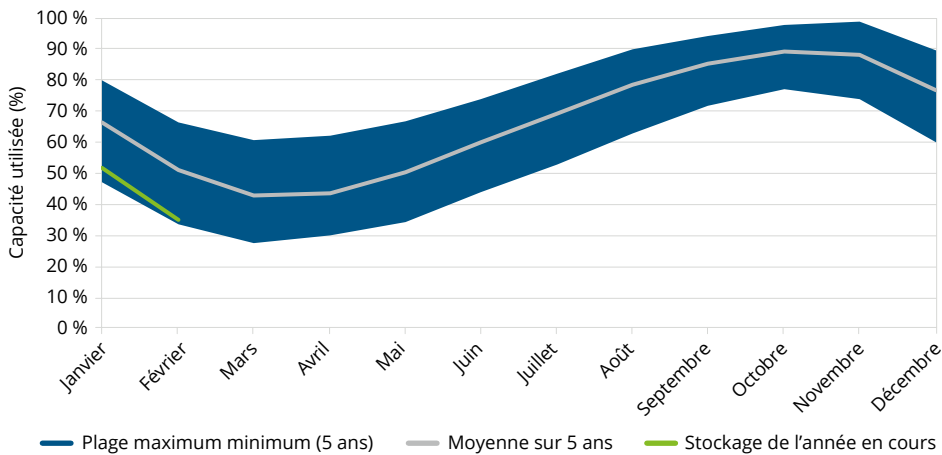
Tendances

Stockage du gaz naturel aux États-Unis



Source : Baker Hughes

Stockage de gaz naturel en Europe



Source : GIE AGSI

Stockage

États-Unis

Le stockage de gaz naturel aux États-Unis se situe dans la fourchette de la moyenne historique sur cinq ans.

Europe

Le stockage de gaz naturel dans l'Union européenne est demeuré bien inférieur à la moyenne historique sur cinq ans au début de 2026.

Appareils de forage

États-Unis

Le nombre d'appareils de forage pétroliers est demeuré stable au cours du dernier trimestre, dans un contexte de prix alors peu favorable. Le nombre d'appareils de forage de gaz naturel a légèrement augmenté pendant la saison hivernale de chauffage.

Canada

Le nombre de plateformes pétrolières et gazières au Canada devrait être inférieur à l'approche de l'hiver par rapport à l'an dernier, en raison de la baisse des prix des produits de base canadiens.

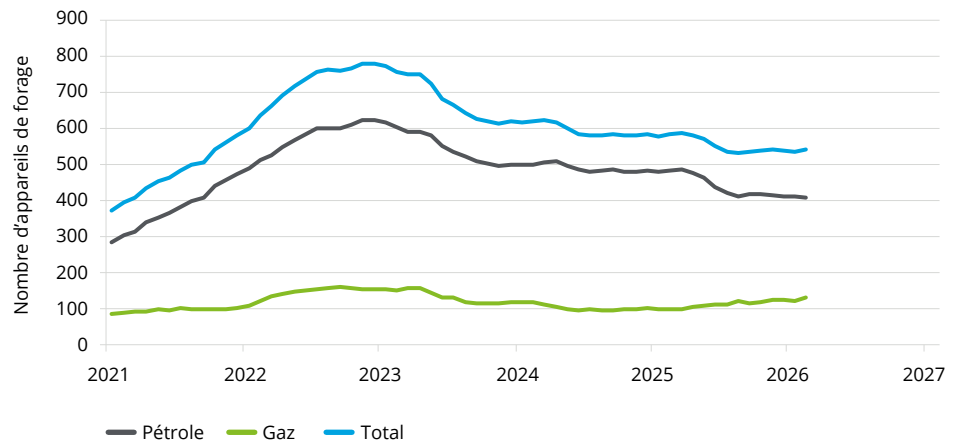
À l'étranger

Le nombre de plateformes est demeuré relativement stable à l'échelle mondiale pendant la majeure partie de 2025, à l'exception du Moyen-Orient, où l'activité est en hausse au début de 2026.

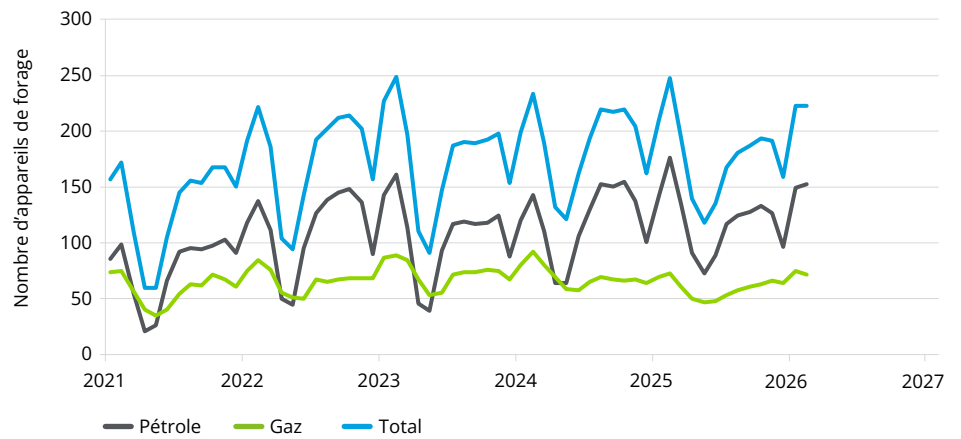
**Baker Hughes a modifié sa méthodologie de comptabilisation des plateformes actives en Arabie saoudite, et ce changement a été appliqué rétroactivement à partir de janvier 2024.*

*Source : Baker Hughes

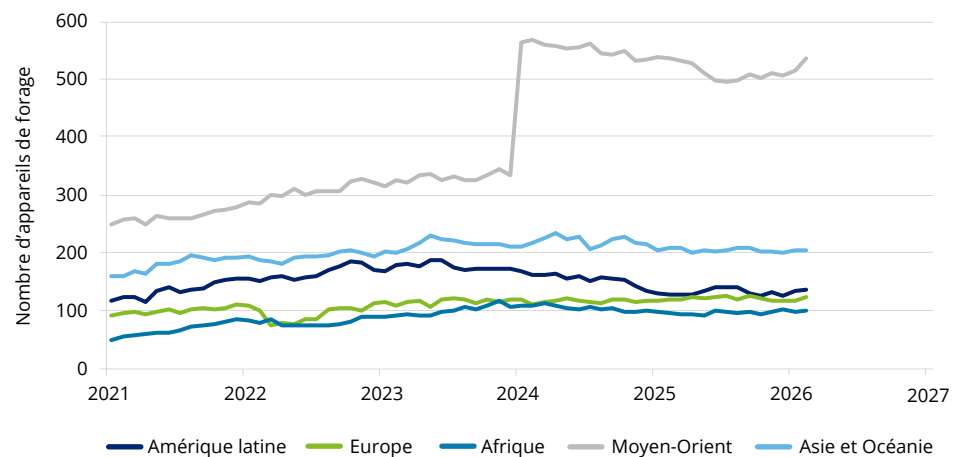
Nombre d'appareils de forage aux États-Unis



Nombre d'appareils de forage au Canada



Nombre d'appareils de forage à l'étranger



Données sur les sociétés cotées et les transactions – Canada

VE/BAIIDA

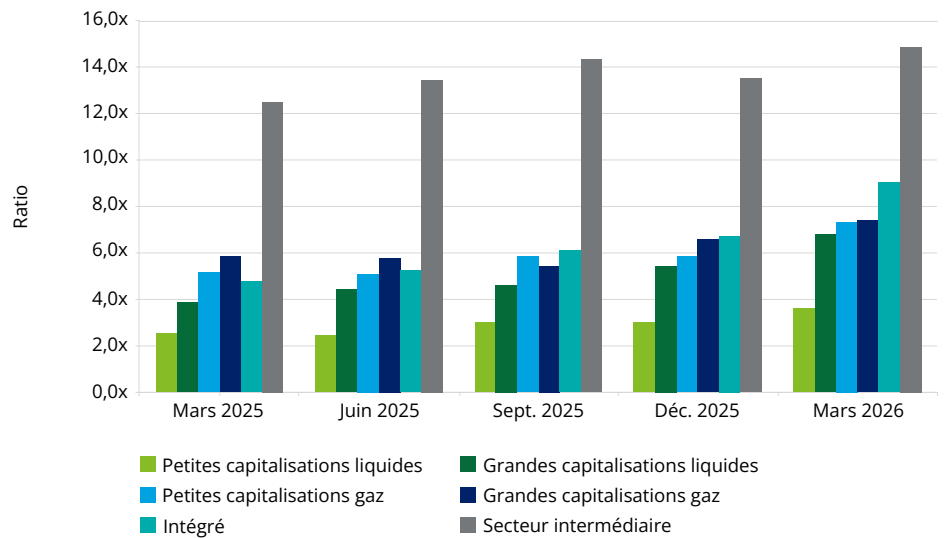
Le ratio VE/BAIIDA des 12 derniers mois a augmenté pour tous les groupes de sociétés du secteur amont au cours du dernier trimestre, parallèlement à la hausse des prix des produits de base. Les sociétés du mi-courant ont enregistré une hausse modeste de ce ratio par rapport au trimestre précédent.

VE/Production

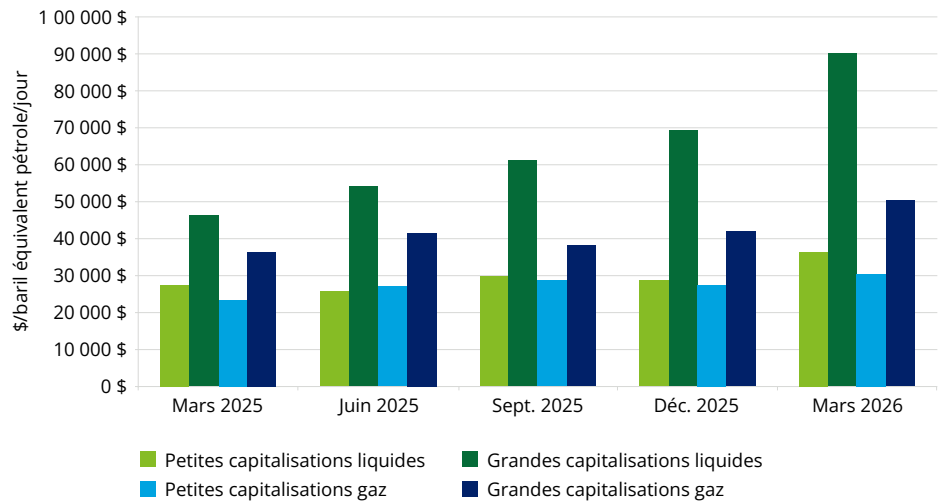
Les sociétés à grande capitalisation axées sur les liquides ont enregistré une augmentation substantielle de ce multiple au cours du dernier trimestre et continuent d'afficher un multiple supérieur à celui des autres types de producteurs en amont.

Les producteurs de petite capitalisation axés sur les liquides et les producteurs de gaz de grande capitalisation ont également vu une hausse, mais les producteurs de gaz de petite capitalisation n'ont connu qu'une augmentation modeste en raison d'un accès limité au marché et d'occasions restreintes de profiter de la hausse des prix mondiaux.

VE/BAIIDA des douze derniers mois



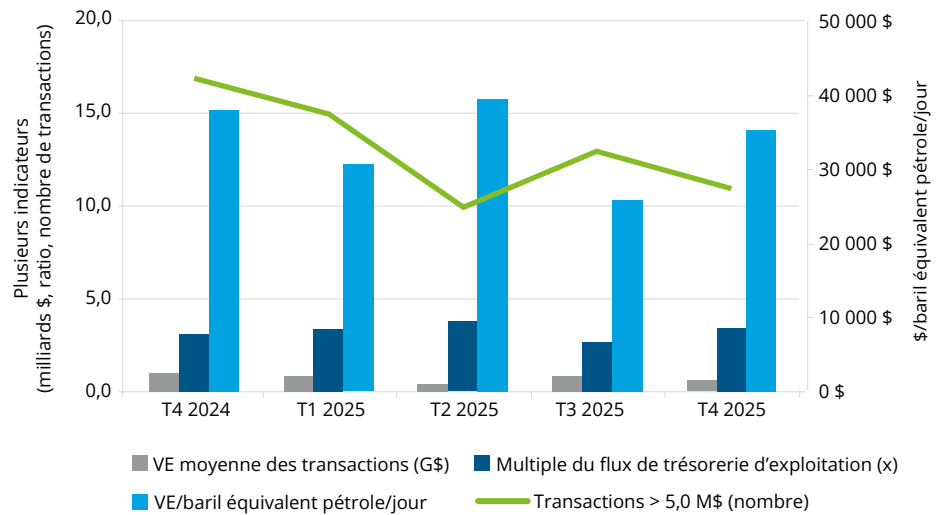
VE/Production



Transactions pétrolières et gazières au Canada

Les transactions par trimestre sont demeurées relativement stables au cours des 12 derniers mois. Des valeurs de transaction plus élevées, sur une base par baril/jour de production, ainsi qu'un multiple plus élevé du flux de trésorerie d'exploitation ont été observés au T4 2025 comparativement au trimestre précédent.

Données sur les transactions



Remarques

- Date des données de marché : 1^{er} mars 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 même 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 en divisant la VE du trimestre par la production trimestrielle moyenne pour le même trimestre ou le plus récent trimestre disponible. Pour le trimestre le plus récent, la VE/Production est basée sur la VE à la date des données de marché divisée par la production trimestrielle la plus récente.
- 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 divulguées dans le plus récent Formulaire d'information annuelle, sont supérieures ou égales à 50 % du total des réserves, 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 % du total des réserves, 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 provenant d'un abonnement payant, d'informations publiques et d'analyses de Deloitte.

Avis de non-responsabilité

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/lb Réel	\$ US/lb Courant	\$ CA/lb Réel	\$ CA/lb Courant	\$ CA/lb 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 \$
2025								
H, 3 mois	2,0 %	2,0 %	0,730	71,12 \$	71,12 \$	91,84 \$	91,84 \$	77,27 \$
P, 9 mois	0,0 %	0,0 %	0,740	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	97,95 \$
Moyenne	N/A	N/A	0,737	81,53 \$	81,53 \$	106,06 \$	106,06 \$	92,78 \$
Prévisions								
2026	0,0 %	0,0 %	0,740	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	97,95 \$
2027	2,0 %	2,0 %	0,750	75,00 \$	76,50 \$	95,35 \$	97,25 \$	84,30 \$
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, NRC 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'AECCO, 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

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 ^e	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											
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, 3 mois	5,43 \$	31,88 \$	39,62 \$	96,70 \$	2,23 \$	2,04 \$	2,04 \$	1,89 \$	4,81 \$	4,81 \$	256,67 \$
P, 9 mois	6,00 \$	38,80 \$	49,85 \$	110,80 \$	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,60 \$	3,60 \$	175,00 \$
Moyenne	5,86 \$	37,07 \$	47,29 \$	107,27 \$	2,02 \$	2,12 \$	2,12 \$	1,86 \$	3,90 \$	3,90 \$	195,42 \$
Prévisions											
2026	6,00 \$	38,80 \$	49,85 \$	110,80 \$	1,95 \$	2,15 \$	2,15 \$	1,85 \$	3,60 \$	3,60 \$	175,00 \$
2027	7,55 \$	34,00 \$	43,75 \$	97,25 \$	2,50 \$	2,65 \$	2,70 \$	2,40 \$	3,80 \$	3,90 \$	102,00 \$
2028	9,30 \$	29,60 \$	38,10 \$	84,65 \$	3,10 \$	3,20 \$	3,35 \$	3,00 \$	4,00 \$	4,15 \$	62,40 \$
2029	9,50 \$	30,20 \$	38,85 \$	86,35 \$	3,20 \$	3,20 \$	3,40 \$	3,10 \$	4,00 \$	4,25 \$	63,65 \$
2030	9,70 \$	30,80 \$	39,60 \$	88,05 \$	3,25 \$	3,20 \$	3,45 \$	3,15 \$	4,00 \$	4,35 \$	64,95 \$
2031	9,90 \$	31,40 \$	40,40 \$	89,80 \$	3,30 \$	3,20 \$	3,55 \$	3,20 \$	4,00 \$	4,40 \$	66,25 \$
2032	10,10 \$	32,05 \$	41,20 \$	91,60 \$	3,40 \$	3,20 \$	3,60 \$	3,25 \$	4,00 \$	4,50 \$	67,55 \$
2033	10,30 \$	32,70 \$	42,05 \$	93,45 \$	3,45 \$	3,20 \$	3,70 \$	3,35 \$	4,00 \$	4,60 \$	68,90 \$
2034	10,50 \$	33,35 \$	42,90 \$	95,30 \$	3,50 \$	3,20 \$	3,75 \$	3,40 \$	4,00 \$	4,70 \$	70,30 \$
2035	10,70 \$	34,00 \$	43,75 \$	97,20 \$	3,60 \$	3,20 \$	3,80 \$	3,45 \$	4,00 \$	4,80 \$	71,70 \$
2036	10,90 \$	34,70 \$	44,60 \$	99,15 \$	3,65 \$	3,20 \$	3,90 \$	3,55 \$	4,00 \$	4,90 \$	73,15 \$
2037	11,15 \$	35,35 \$	45,50 \$	101,15 \$	3,75 \$	3,20 \$	4,00 \$	3,60 \$	4,00 \$	4,95 \$	74,60 \$
2038	11,35 \$	36,10 \$	46,40 \$	103,15 \$	3,80 \$	3,20 \$	4,05 \$	3,70 \$	4,00 \$	5,05 \$	76,10 \$
2039	11,60 \$	36,80 \$	47,35 \$	105,25 \$	3,90 \$	3,20 \$	4,15 \$	3,75 \$	4,00 \$	5,15 \$	77,60 \$
2040	11,80 \$	37,55 \$	48,30 \$	107,35 \$	3,95 \$	3,20 \$	4,20 \$	3,85 \$	4,00 \$	5,30 \$	79,15 \$
2041	12,05 \$	38,30 \$	49,25 \$	109,50 \$	4,05 \$	3,20 \$	4,30 \$	3,90 \$	4,00 \$	5,40 \$	80,75 \$
2042	12,30 \$	39,05 \$	50,25 \$	111,70 \$	4,10 \$	3,20 \$	4,40 \$	4,00 \$	4,00 \$	5,50 \$	82,35 \$
2043	12,55 \$	39,85 \$	51,25 \$	113,90 \$	4,20 \$	3,20 \$	4,50 \$	4,05 \$	4,00 \$	5,60 \$	84,00 \$
2044	12,80 \$	40,65 \$	52,25 \$	116,20 \$	4,30 \$	3,20 \$	4,55 \$	4,15 \$	4,00 \$	5,70 \$	85,70 \$
2045	13,05 \$	41,45 \$	53,30 \$	118,50 \$	4,35 \$	3,20 \$	4,65 \$	4,20 \$	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, NRC 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

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/kpi ³ 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, 3 mois	90,90 \$	86,85 \$	97,34 \$	6,80 \$
P, 9 mois	109,80 \$	107,30 \$	113,95 \$	4,55 \$
Moyenne	105,07 \$	102,19 \$	109,80 \$	5,11 \$
Prévisions				
2026	109,80 \$	107,30 \$	113,95 \$	4,55 \$
2027	96,25 \$	93,70 \$	100,60 \$	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, NRC 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

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 Fatey 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															
2026	85,00 \$	82,00 \$	83,00 \$	86,00 \$	84,00 \$	81,50 \$	90,00 \$	110,00 \$	70,00 \$	91,00 \$	107,00 \$	108,00 \$	80,00 \$	70,00 \$	94,00 \$
2027	76,50 \$	71,40 \$	74,45 \$	77,50 \$	75,50 \$	72,95 \$	79,55 \$	89,75 \$	61,70 \$	80,60 \$	86,70 \$	87,70 \$	69,35 \$	65,30 \$	83,15 \$
2028	67,65 \$	62,40 \$	65,55 \$	68,65 \$	66,60 \$	64,00 \$	70,75 \$	72,30 \$	55,15 \$	71,80 \$	69,20 \$	69,95 \$	60,35 \$	60,35 \$	74,40 \$
2029	69,00 \$	63,65 \$	66,85 \$	70,05 \$	67,90 \$	65,25 \$	72,15 \$	73,75 \$	56,25 \$	73,20 \$	70,55 \$	71,35 \$	61,55 \$	61,55 \$	75,90 \$
2030	70,35 \$	64,95 \$	68,20 \$	71,45 \$	69,30 \$	66,55 \$	73,60 \$	75,25 \$	57,35 \$	74,70 \$	72,00 \$	72,80 \$	62,80 \$	62,80 \$	77,40 \$
2031	71,75 \$	66,25 \$	69,55 \$	72,85 \$	70,65 \$	67,90 \$	75,10 \$	76,75 \$	58,50 \$	76,20 \$	73,40 \$	74,25 \$	64,05 \$	64,05 \$	78,95 \$
2032	73,20 \$	67,55 \$	70,95 \$	74,35 \$	72,05 \$	69,25 \$	76,60 \$	78,25 \$	59,70 \$	77,70 \$	74,90 \$	75,75 \$	65,30 \$	65,30 \$	80,50 \$
2033	74,65 \$	68,90 \$	72,35 \$	75,80 \$	73,50 \$	70,65 \$	78,10 \$	79,85 \$	60,90 \$	79,25 \$	76,40 \$	77,25 \$	66,60 \$	66,60 \$	82,15 \$
2034	76,15 \$	70,30 \$	73,80 \$	77,35 \$	75,00 \$	72,05 \$	79,65 \$	81,45 \$	62,10 \$	80,85 \$	77,90 \$	78,80 \$	67,95 \$	67,95 \$	83,75 \$
2035	77,70 \$	71,70 \$	75,30 \$	78,90 \$	76,50 \$	73,50 \$	81,25 \$	83,05 \$	63,35 \$	82,45 \$	79,45 \$	80,35 \$	69,30 \$	69,30 \$	85,45 \$
2036	79,25 \$	73,15 \$	76,80 \$	80,45 \$	78,00 \$	74,95 \$	82,90 \$	84,70 \$	64,60 \$	84,10 \$	81,05 \$	82,00 \$	70,70 \$	70,70 \$	87,15 \$
2037	80,80 \$	74,60 \$	78,35 \$	82,05 \$	79,60 \$	76,45 \$	84,55 \$	86,40 \$	65,90 \$	85,80 \$	82,70 \$	83,60 \$	72,10 \$	72,10 \$	88,90 \$
2038	82,45 \$	76,10 \$	79,90 \$	83,70 \$	81,15 \$	78,00 \$	86,25 \$	88,15 \$	67,20 \$	87,50 \$	84,35 \$	85,30 \$	73,55 \$	73,55 \$	90,70 \$
2039	84,10 \$	77,60 \$	81,50 \$	85,40 \$	82,80 \$	79,55 \$	87,95 \$	89,90 \$	68,55 \$	89,25 \$	86,00 \$	87,00 \$	75,05 \$	75,05 \$	92,50 \$
2040	85,75 \$	79,15 \$	83,15 \$	87,10 \$	84,45 \$	81,15 \$	89,70 \$	91,70 \$	69,95 \$	91,05 \$	87,75 \$	88,75 \$	76,55 \$	76,55 \$	94,35 \$
2041	87,50 \$	80,75 \$	84,80 \$	88,85 \$	86,15 \$	82,75 \$	91,50 \$	93,55 \$	71,35 \$	92,85 \$	89,50 \$	90,50 \$	78,05 \$	78,05 \$	96,25 \$
2042	89,25 \$	82,35 \$	86,50 \$	90,60 \$	87,85 \$	84,45 \$	93,35 \$	95,40 \$	72,75 \$	94,70 \$	91,30 \$	92,30 \$	79,60 \$	79,60 \$	98,15 \$
2043	91,00 \$	84,00 \$	88,20 \$	92,40 \$	89,60 \$	86,10 \$	95,20 \$	97,30 \$	74,20 \$	96,60 \$	93,10 \$	94,15 \$	81,20 \$	81,20 \$	100,10 \$
2044	92,85 \$	85,70 \$	90,00 \$	94,25 \$	91,40 \$	87,85 \$	97,10 \$	99,25 \$	75,70 \$	98,55 \$	95,00 \$	96,05 \$	82,85 \$	82,85 \$	102,10 \$
2045	94,70 \$	87,40 \$	91,80 \$	96,15 \$	93,25 \$	89,60 \$	99,05 \$	101,25 \$	77,20 \$	100,50 \$	96,90 \$	97,95 \$	84,50 \$	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 %	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

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

Année	Change USD à GBP	Change USD à EUR	Henry Hub du NYMEX	Waha du bassin permie	Ignacio de San Juan	Opal des Rocheuse	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/kpi ³ Courant	\$ US/kpi ³ Courant	\$ 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										
2026	1,350	1,200	3,60 \$	0,70 \$	2,60 \$	2,80 \$	15,00 \$	15,15 \$	15,50 \$	10,30 \$
2027	1,380	1,200	3,90 \$	1,85 \$	2,85 \$	3,05 \$	12,25 \$	12,40 \$	12,75 \$	8,50 \$
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'OPEC, ARC Energy et Marex Spectron.
- Depuis le 1^{er} mars 2009, le pétrole brut BCF-17 a été remplacé par le brut Mery du Venezuela dans le panier de l'OPEP.

Avis de non-responsabilité

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	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](#).