Deloitte.

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

Électrification de l’Alberta : quel est l’avenir du marché de l’électricité?

30 juin 2023

Commentaires sur les prévisions 3
Électrification de l'Alberta : quel est l'avenir du marché de l'électricité? 6
Prévisions des prix intérieurs canadiens 10
Prévisions des prix internationaux 12
Tendances mondiales 13
Tableaux des prix intérieurs canadiens 15
Tableaux des prix internationaux 18
Philosophie d'établissement des prix 20

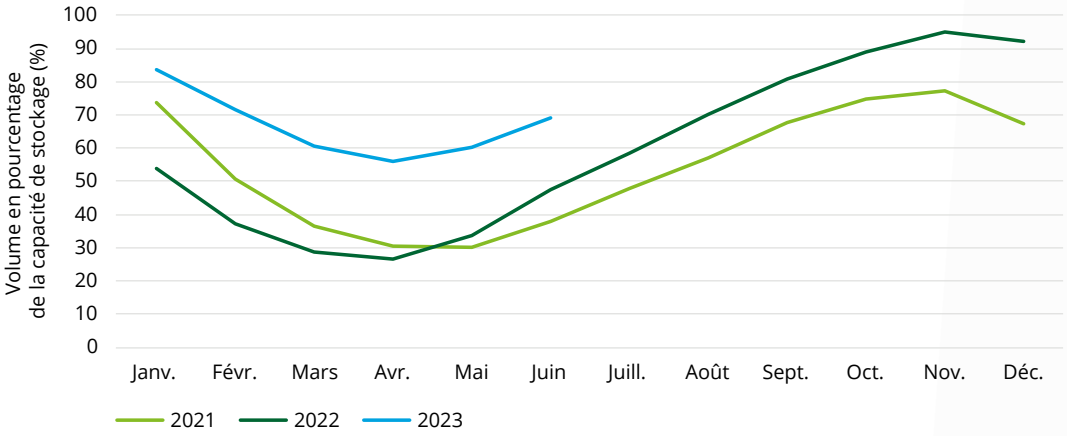
Commentaires sur les prévisions

Les feux de forêt freinent la production

Après avoir chuté en avril, les prix du pétrole sont restés relativement stables tout au long des mois de mai et de juin 2023. En baisse par rapport au sommet de 80 $ US le baril, le prix du WTI s'est stabilisé légèrement au-dessus du seuil de 70 $. Cette stabilité des cours pétroliers découle d'une nouvelle diminution de la production des pays de l'OPEP+, de l'augmentation de la consommation chinoise de pétrole brut et de la diminution des stocks de brut aux États-Unis. Les prix ont cependant ployé sous l'effet conjugué de l'inquiétude et des perspectives économiques mondiales, et notamment en raison de l'état de la reprise économique chinoise et de la courbe d'évolution de la demande. Selon les prévisions de l'AIE d'ici la fin de 2023, la demande mondiale de pétrole brut atteindra en moyenne 102 Mb/j, une augmentation par rapport à 99,4 Mb/j en mai 2022[1]. En revanche, l'offre a reculé au deuxième trimestre de 2023 à cause des interruptions de production en Irak, au Nigeria, au Brésil et au Canada, ainsi qu'à cause des nouvelles diminutions de production décrétées par les pays membres de l'OPEP+. En juin 2023, l'Arabie saoudite a annoncé son intention de soustraire 1 Mb/j de plus de sa production dès le mois de juillet et a indiqué que la réduction totale de l'offre des pays de l'OPEP+ de 3,66 Mb/j était prolongée jusqu'à la fin de 2024[2]. Ces réductions de l'offre devraient soutenir les prix dans un scénario de diminution de la demande, ce qui pourrait atténuer efficacement une éventuelle baisse des prix à court terme qui découlerait de l'incertitude économique persistante. Au cours du prochain trimestre, les prix du pétrole devraient légèrement augmenter sous l'effet des nombreux déplacements en automobile imputables aux vacances estivales et en raison de la tendance à la baisse des stocks de pétrole brut aux États-Unis.

Les stocks mondiaux ayant été nettement supérieurs à la moyenne quinquennale à la fin de la saison hivernale, les prix du gaz naturel ont diminué tout au long du deuxième trimestre de 2023. La demande sur le marché européen du gaz s'est essoufflée tout au long du premier semestre de 2023 en raison d'un hiver plutôt clément et des décisions stratégiques relatives aux stocks qui ont réduit l'utilisation des stocks et de la diminution de la demande de GNL. Les stocks européens atteignaient 56 % de la capacité de production au 1er avril 2023, le pourcentage le plus élevé jamais enregistré à la fin de la saison de chauffage.

Stocks de gaz naturel de l'Union européenne



Source : Gas Infrastructure Europe, Aggregated Gas Storage Inventory.

La diminution de la demande mondiale de gaz naturel et l'augmentation des stocks en Amérique du Nord ont entraîné une diminution du débit dans les pipelines en provenance de l'Ouest canadien, d'où la volatilité des prix du gaz canadien. Les interruptions estivales de production pour cause d'entretien ont toujours créé de la volatilité pendant les mois d'été en particulier, mais cette année, la volatilité pourrait être exacerbée par des opérations d'entretien plus importantes que les années précédentes. Par rapport à 2022, année au cours de laquelle le pourcentage de capacité de production inutilisable du réseau de pipelines de gaz naturel qui achemine une grande partie du gaz provenant des installations de Montney dans le nord-ouest de l'Alberta et le nord-est de la Colombie-Britannique avait atteint un sommet de 2,5 % en août, la capacité moyenne de production inutilisable atteindra cette année 2,9 % de juillet à septembre.

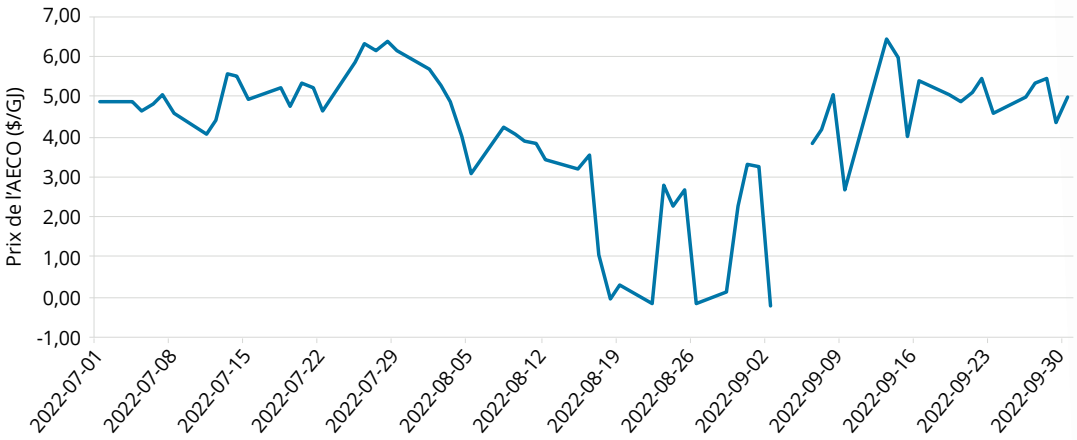
Nord de la rivière James – interruptions de capacité

	Données de 2022 (%)	Prévisions pour 2023 (%)
Juillet	0,5	2,9
Août	2,5	2,8
Septembre	2,1	2,9

Source : TC Energy.

Au mois d'août 2022, les prix se sont affaissés à zéro à plusieurs reprises; cet affaissement n'est pas uniquement imputable aux interruptions de fonctionnement de ce tronçon du pipeline, mais ces dernières y ont certainement contribué. Compte tenu de l'augmentation prévue des interruptions de service cet été, il est probable que ces tendances se maintiendront ou s'aggraveront.

Variation quotidienne des prix de l'AECO (juillet à septembre 2022)



Source : Daily Oil Bulletin.

Les feux de forêt en Alberta et en Colombie-Britannique ont nui aux producteurs de pétrole et de gaz au deuxième trimestre de 2023; en effet, le manque à gagner de la production attribuable aux interruptions de production a atteint un sommet de 319 000 bep/j, soit environ 3,7 % de la production totale du Canada. Ces interruptions ont été causées par la nécessité de mettre employés et installations à l'abri des flammes[3]. Les activités de forage ont en effet été suspendues dans la région pendant que les producteurs se concentraient sur la protection des personnes et des biens, ce qui a entraîné des retards dans les projets d'immobilisations et la révision des cibles de production des entreprises touchées. Selon les exploitants, aucun employé n'a été blessé et l'infrastructure de production n'a subi que de légers dommages. L'infrastructure de transport de l'électricité a cependant subi de lourds dommages dans certaines zones où les poteaux soutenant les câbles électriques ont été réduits en cendres. Ces zones demeurent trop dangereuses pour amorcer la reconstruction pendant encore plusieurs jours. Les effets des incendies de forêt sur la production ne devraient cependant pas être de longue durée, puisque les producteurs ont relancé la production dès juin, mais les événements de ce genre mettent en évidence l'importance d'investir dans la préparation aux situations d'urgence et les procédures de sécurité. Les conditions climatiques chaudes et sèches actuelles continueront de causer des difficultés aux exploitants et exigeront une surveillance active de la situation pour assurer la sécurité des activités.

Sources :

[1] AIE. *Oil Market Report – May 2023*, AIE, 2023.

[2] Daily Oil Bulletin. *Saudi to Cut Oil Output in July, OPEC Extends Deal into 2024*, *Daily Oil Bulletin*, 2023.

[3] Reuters. *Some canadian oil and gas producers re-curtail output as wildfires persist*, Reuters, 17 mai 2023.

Électrification de l'Alberta : quel est l'avenir du marché de l'électricité?

Depuis quelques années, la décarbonation fait la manchette alors que les entreprises industrielles cherchent de nouveaux moyens d'assurer la durabilité de leur exploitation et de leurs gammes de produits. Soucieux de nous inscrire dans cette tendance, nous nous sommes intéressés à la décarbonation dans bon nombre de nos publications trimestrielles. La décarbonation énergétique a de nombreuses répercussions considérables qui s'entremêlent à la prise de décisions complexes qui ont une incidence sur l'activité industrielle, les choix des consommateurs et les politiques publiques. L'électrification est l'un des volets de la décarbonation. Elle consiste à remplacer les combustibles gazeux ou liquides par l'électricité propre comme source d'énergie principale. Selon un rapport de l'AIE publié en mai 2023 et intitulé *Emissions from Oil and Gas Operations in Net Zero Transitions*, l'électrification de l'exploitation contribue à la décarbonation globale de l'ensemble du secteur énergétique[1]. Selon le rapport de l'AIE, d'ici 2030, l'électrification des activités en amont réduira de 50 % les émissions de CO_2 à l'échelle mondiale. L'électrification du secteur énergétique est d'ailleurs déjà en cours dans l'ensemble de la chaîne de valeur, de l'électrification des puits en amont à la conversion aux pompes et autres pièces d'équipement électriques.

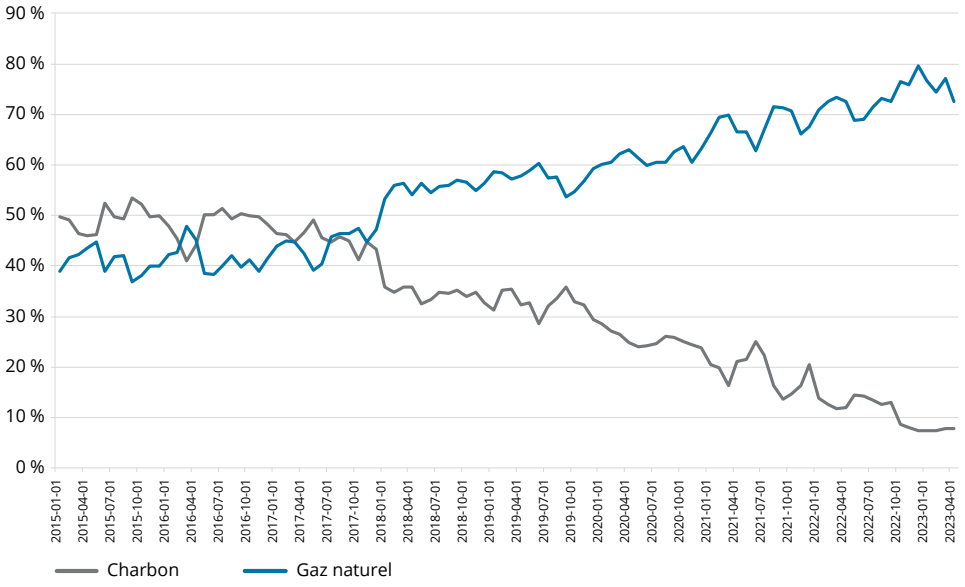
À l'autre bout de la chaîne de valeur, la conversion des stations-service en centres de recharge de véhicules électriques aura aussi inévitablement des effets marquants sur le secteur puisque la demande imputable au transport représente une forte proportion de la demande globale. Pour en apprendre davantage sur ces incidences, *consultez le prochain rapport de Deloitte*, La station-service de l'avenir, publié en juin 2023. Au fil de l'électrification des procédés industriels et des activités d'extraction et alors que le monde se tourne vers l'électricité comme principale source d'énergie, la demande d'électricité propre est appelée à augmenter considérablement. La Régie de l'énergie du Canada estime que la demande augmentera de 47 % d'ici 2050[2]. Le gouvernement fédéral du Canada a donc adopté le *Règlement sur l'électricité* propre afin de rendre carboneutre l'exploitation du réseau électrique d'ici 2035. Dans les régions où l'exploitation du réseau électrique est à plus forte intensité de carbone, comme l'Alberta, les énergies renouvelables et les options à faible intensité de carbone commencent à gruger des parts de marché.

L'électrification est l'un des volets de la décarbonation. Elle consiste à remplacer les combustibles gazeux ou liquides par l'électricité propre comme source d'énergie principale.

Portrait éclair de l'Alberta

Entièrement déréglementé, le marché albertain de l'électricité est à plusieurs égards particulièrement intéressant puisque les effets directs des changements apportés aux politiques publiques et au marché y sont rapidement visibles. Deux thèmes principaux ressortent clairement des données sur la production d'électricité en Alberta : la conversion du charbon au gaz et l'essor des énergies renouvelables. Comme l'illustre le graphique ci-dessous, la conversion du charbon au gaz est une tendance majeure de la production d'électricité en Alberta. En 2015, environ 40 % de l'électricité produite en Alberta l'était à partir de gaz naturel; cette proportion était de plus de 75 % l'hiver dernier. On prévoit que d'ici la fin de 2023, le charbon sera complètement disparu du secteur de la production d'électricité puisque la centrale de Genesee (la dernière alimentée au charbon) sera convertie au gaz naturel d'ici la fin de l'année.

Pourcentage de l'électricité produite en Alberta à partir de charbon et de gaz naturel

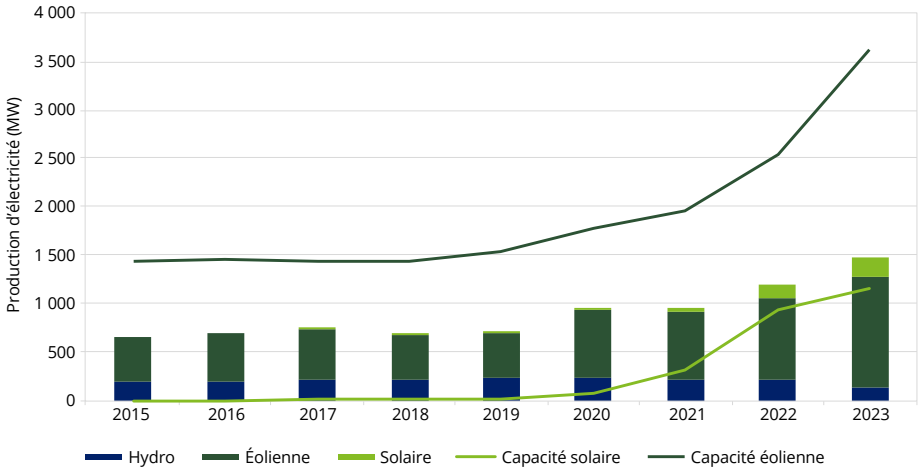


Source : Alberta Energy System Operator.

Ces dernières années, les énergies renouvelables ont gagné du terrain sur le marché albertain. L'énergie éolienne y est en croissance constante depuis 2020 et les projets d'énergie solaire étaient en voie de prendre leur élan en 2022.

Les projets d'énergie renouvelable sont concentrés dans le sud de la province où les conditions sont particulièrement propices à la production des deux types d'énergie renouvelable[3].

Production annuelle moyenne d'électricité de sources renouvelables en Alberta

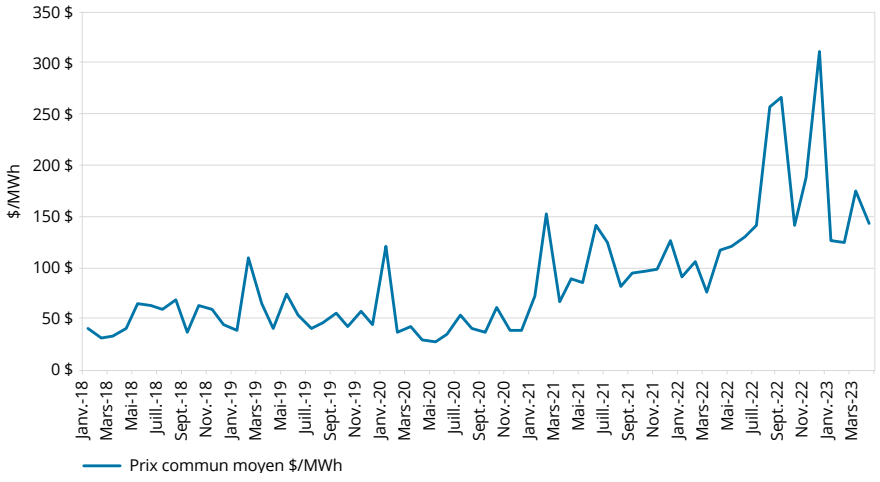


Source : Alberta Energy System Operator.

La capacité éolienne a doublé en trois ans, passant de 1,8 GW en 2020 à 3,6 GW en 2023, et la capacité solaire a été décuplée en seulement deux ans, passant de 0,1 GW en 2021 à 1,1 GW en 2023. Un nouveau projet d'énergie solaire[4] dont le lancement a été annoncé récemment doublerait la capacité de production d'énergie solaire de l'Alberta, ce qui démontre que le rythme de croissance de la capacité de production d'énergie solaire pourrait bien rattraper celui de la capacité éolienne. Toutefois, comme l'écart entre la production réelle et la capacité de production (illustré dans le graphique ci-dessus) augmente, une occasion s'offre au marché de se tourner vers les technologies propres. Malgré le potentiel présent, il faut reconnaître qu'il ne s'ensuit pas nécessairement que la contribution à la production des technologies propres augmentera dans les mêmes proportions que la capacité. Néanmoins, pour que le changement se concrétise, il faut d'abord en avoir la possibilité.

L'Alberta et l'Ontario sont les seules provinces canadiennes où la production et la distribution au détail de l'électricité sont concurrentielles; les consommateurs ont donc le choix, mais ils sont aussi plus exposés aux fluctuations des prix sur le marché. Ce modèle axé sur « l'énergie produite seulement » fait en sorte que les fournisseurs sont payés pour l'électricité réellement fournie, plutôt qu'en fonction de leur capacité de production. Une combinaison de facteurs allant des sources de production changeantes aux modifications apportées aux ententes d'achat d'électricité a de manière générale entraîné une hausse des prix, mais a aussi causé une augmentation de la volatilité, surtout depuis le milieu de 2022.

Prix moyen de l'électricité en Alberta



Source : Alberta Energy System Operator.

Cette volatilité expose les flux de trésorerie des producteurs de pétrole et de gaz à un risque nouveau, car les coûts de l'énergie occupent une place de plus en plus importante dans leurs charges d'exploitation. Certains exploitants gèrent ce risque au moyen de contrats à terme ou d'opérations de couverture de leurs achats d'électricité comme ils le font pour d'autres produits de base (pétrole, gaz, condensat). D'autres ont décidé d'investir dans la production d'électricité afin d'exercer un certain contrôle sur l'énergie produite et consommée.

Certains investisseurs plus entreprenants ont proposé aux producteurs de gaz de recourir à des contrats d'achat ferme pour diversifier leurs sources de revenus et alléger le fardeau que représentent les prix plus élevés de l'électricité. Le recours par certaines entreprises à des contrats d'achat d'électricité provenant de nouveaux projets5 d'énergie solaire gagne en popularité. En vertu de ce genre de contrat, l'acheteur s'entend directement avec un fournisseur pour garantir ses approvisionnements en énergie renouvelable et réduire l'intensité carbonique de son exploitation. Cette option est attrayante pour les producteurs, car elle réduit leur exposition à la volatilité des prix et les aide à atteindre leurs cibles de réduction d'émissions.

Nous pensons que l'électrification du secteur énergétique et l'évolution des sources de production demeureront des tendances intéressantes pour démontrer à quel point les politiques publiques et les mesures incitatives peuvent être d'importants vecteurs de changement en Alberta. Dans le contexte de l'exposition croissante aux prix de l'électricité des producteurs d'énergie et de la volatilité du marché de l'électricité en Alberta, la nature des décisions d'affaires et d'investissement se transforme progressivement dans l'espoir d'atténuer les risques et de saisir les occasions qui se présentent.

Sources

[1] AIE. *Emissions from Oil and Gas Operations in Net Zero Transitions – analysis*, AIE, 16 juin 2023.

[2] Régie de l'énergie du Canada. *Avenir énergétique du Canada 2021 – principales constatations*, REC, 24 mai 2022.

[3] Seskus, Tony. *Alberta could lead Canada in wind and solar power by 2025, expert says*, CBC News, 21 septembre 2020.

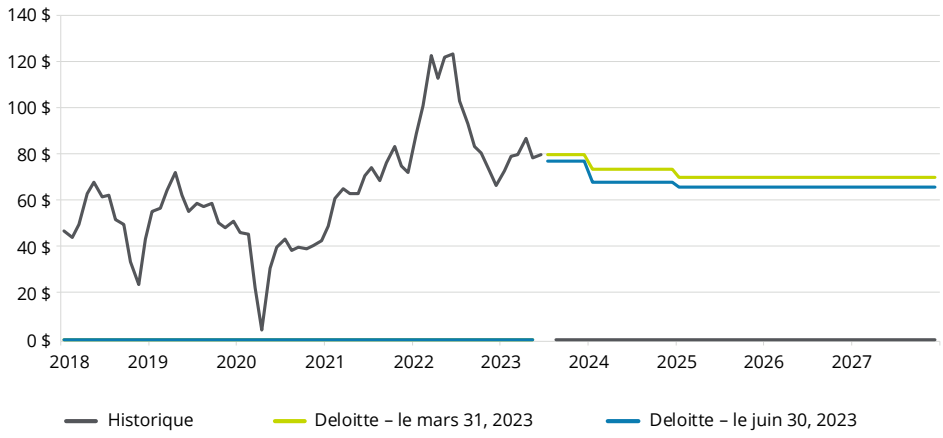
[4] Duhatschek, Paula. *Greek company to spearhead $1.7B solar energy project in Alberta*, CBC News, 2 juin 2023.

[5] Régie de l'énergie du Canada. *Aperçu du marché : les énergies renouvelables s'ajoutent aux accords d'achat d'énergie d'entreprises en Alberta*, REC, 14 février 2023.

Prévisions des prix intérieurs canadiens

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

WCS Hardisty (réel $)



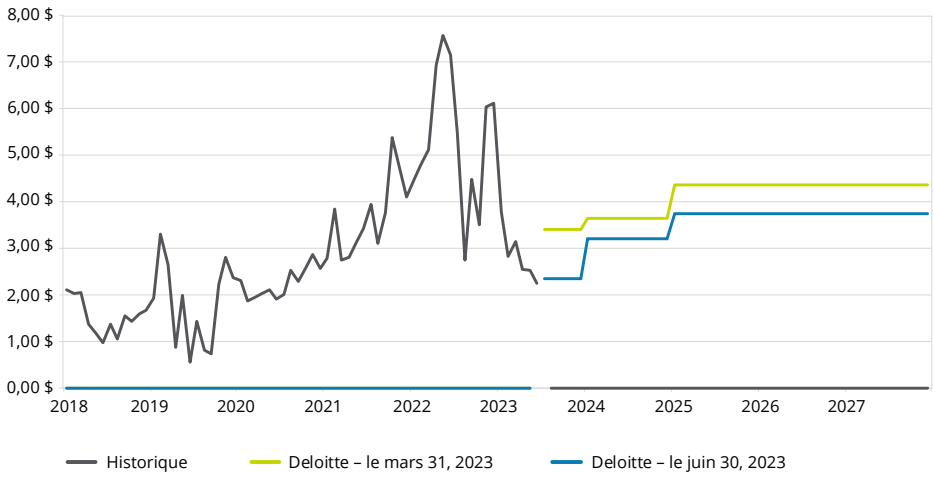
Commentaires sur les prévisions

WCS est prévu comme un différentiel au WTI. Il est basé sur les contrats à terme sur le pétrole brut Western Canadian Select.

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 CAD à USD
	$ US/b Réel	$ US/b Courant	$ CA/b Réel	$ CA/b Courant	$ CA/b Courant	$ CA/b Courant	Taux	Taux
Historique								
2020	43,89 $	39,23 $	51,12 $	45,69 $	36,09 $	31,48 $	0,7 %	0,746
2021	75,52 $	67,99 $	89,35 $	80,44 $	68,21 $	63,82 $	3,4 %	0,798
2022	101,70 $	94,79 $	128,37 $	119,64 $	96,96 $	92,06 $	6,8 %	0,769
2023								
H, 6 mois	75,10 $	75,10 $	97,63 $	97,63 $	79,26 $	73,52 $	4,6 %	0,741
P, 6 mois	72,00 $	72,00 $	93,25 $	93,25 $	77,05 $	72,55 $	0,0 %	0,740
Moyenne	73,55 $	73,55 $	95,44 $	95,44 $	78,16 $	73,03 $	-	0,741
Prévisions								
2023	72,00 $	72,00 $	93,25 $	93,25 $	77,05 $	72,55 $	0,0 %	0,740
2024	68,00 $	70,05 $	83,35 $	85,85 $	70,00 $	65,35 $	3,0 %	0,780
2025	70,00 $	73,55 $	82,50 $	86,65 $	68,95 $	64,25 $	2,0 %	0,800
2026	70,00 $	75,00 $	82,50 $	88,40 $	70,35 $	65,55 $	2,0 %	0,800
2027	70,00 $	76,50 $	82,50 $	90,20 $	71,75 $	66,85 $	2,0 %	0,800
2028	70,00 $	78,05 $	82,50 $	92,00 $	73,20 $	68,20 $	2,0 %	0,800
2029	70,00 $	79,60 $	82,50 $	93,80 $	74,65 $	69,55 $	2,0 %	0,800
2030	70,00 $	81,20 $	82,50 $	95,70 $	76,15 $	70,95 $	2,0 %	0,800

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

Prix du gaz naturel AECO (en dollars constants)



Commentaires sur les prévisions

Les prévisions du prix du gaz naturel AECO reposent sur les écarts historiques par rapport au prix du gaz Henry Hub et de ceux affichés dans les contrats à terme négociés sur le système 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						
2020	2,00 $	2,52 $	2,25 $	2,20 $	2,28 $	2,04 $
2021	3,27 $	4,05 $	3,64 $	3,34 $	4,34 $	3,91 $
2022	5,05 $	5,75 $	5,36 $	4,56 $	6,88 $	6,42 $
2023						
H, 6 mois	2,93 $	2,85 $	2,85 $	2,21 $	2,35 $	2,35 $
P, 6 mois	2,05 $	2,35 $	2,35 $	2,15 $	2,75 $	2,75 $
Moyenne	2,49 $	2,60 $	2,60 $	2,18 $	2,55 $	2,55 $
Prévisions						
2023	2,05 $	2,35 $	2,35 $	2,15 $	2,75 $	2,75 $
2024	3,00 $	3,20 $	3,30 $	3,10 $	3,50 $	3,60 $
2025	3,60 $	3,75 $	3,95 $	3,75 $	4,00 $	4,20 $
2026	3,70 $	3,75 $	4,00 $	3,80 $	4,00 $	4,30 $
2027	3,75 $	3,75 $	4,10 $	3,90 $	4,00 $	4,35 $
2028	3,85 $	3,75 $	4,20 $	3,95 $	4,00 $	4,45 $
2029	3,90 $	3,75 $	4,25 $	4,05 $	4,00 $	4,55 $
2030	4,00 $	3,75 $	4,35 $	4,10 $	4,00 $	4,65 $

Prévisions des prix internationaux

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

Année	Prix moyen au comptant du WTI	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)	Maya du Mexique (FOB à 21,8 ° API)	Oural de Russie (FOB à 31,7 ° API)
	$ US/b Courant	$ US/b Courant	$ US/b Courant	$ US/b Courant	$ US/b Courant	$ US/b Courant	$ US/b Courant
Prévisions							
2023	72,00 $	76,00 $	69,50 $	75,00 $	76,50 $	61,00 $	51,00 $
2024	70,05 $	73,15 $	67,45 $	72,10 $	73,65 $	62,85 $	55,10 $
2025	73,55 $	76,70 $	70,90 $	75,65 $	77,20 $	69,10 $	66,20 $
2026	75,00 $	78,25 $	72,35 $	77,15 $	78,75 $	70,45 $	75,00 $
2027	76,50 $	79,80 $	73,80 $	78,70 $	80,35 $	71,85 $	76,50 $
2028	78,05 $	81,40 $	75,25 $	80,25 $	81,95 $	73,30 $	78,05 $
2029	79,60 $	83,00 $	76,75 $	81,90 $	83,60 $	74,75 $	79,60 $
2030	81,20 $	84,70 $	78,30 $	83,50 $	85,25 $	76,25 $	81,20 $

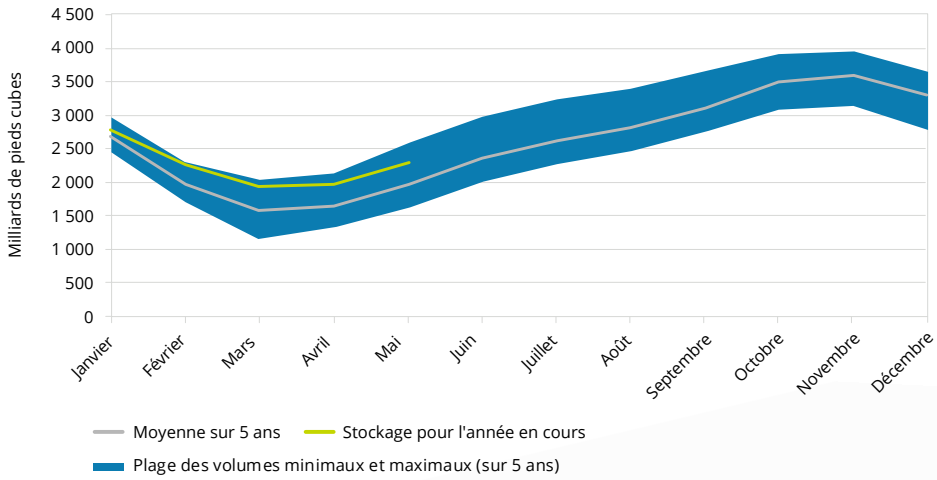
- Les points de référence internationaux relatifs à la qualité du pétrole brut pour le panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (OPEP), du Vénézuéla, du Nigéria, des Émirats arabes unis, du Mexique, de la Chine, de la Russie et de l'Indonésie sont maintenant fondés sur le Brent, en dollars 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 fondées sur les tendances historiques du prix WTI.
- Le Brent (Royaume-Uni) est fondé sur un degré API de 38,3 avec une teneur en soufre de 0,37 %. Le mélange Brent est un pétrole brut léger non corrosif de la mer du Nord qui sert de référence internationale.
- L'Argus Sour Crude Index (ASCI) de la côte américaine du golfe du Mexique 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	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
Prévisions								
2023	1,25	1,10	2,75 $	1,25 $	2,35 $	2,45 $	12,00 $	8,00 $
2024	1,25	1,10	3,60 $	2,05 $	3,20 $	3,30 $	15,45 $	5,05 $
2025	1,25	1,10	4,20 $	2,65 $	3,80 $	3,90 $	12,60 $	6,55 $
2026	1,25	1,10	4,30 $	2,70 $	3,85 $	3,95 $	12,85 $	5,90 $
2027	1,25	1,10	4,35 $	2,75 $	3,95 $	4,05 $	13,10 $	6,00 $
2028	1,25	1,10	4,45 $	2,80 $	4,00 $	4,15 $	13,40 $	6,15 $
2029	1,25	1,10	4,55 $	2,85 $	4,10 $	4,20 $	13,65 $	6,25 $
2030	1,25	1,10	4,65 $	2,90 $	4,20 $	4,30 $	13,90 $	6,40 $

Tendances mondiales

Stockage du gaz naturel aux États-Unis



Stockage

États-Unis

Le stockage de gaz naturel aux États-Unis demeure supérieur à la moyenne sur cinq ans à l'approche de l'été.

Source : Baker Hughes.

Appareils de forage

États-Unis

Le nombre d'appareils de forage pétrolier et gazier n'augmente plus, car les prix des marchandises ont diminué au cours du dernier trimestre.

Canada

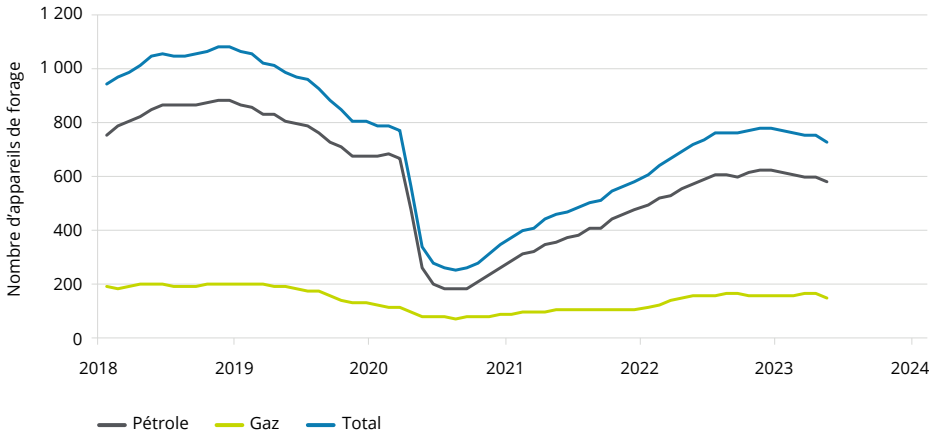
Le nombre d'appareils de forage pétrolier et gazier a diminué en raison de la baisse des prix au pays, des exigences liées au dégel printanier et des incendies de forêt.

À l'international

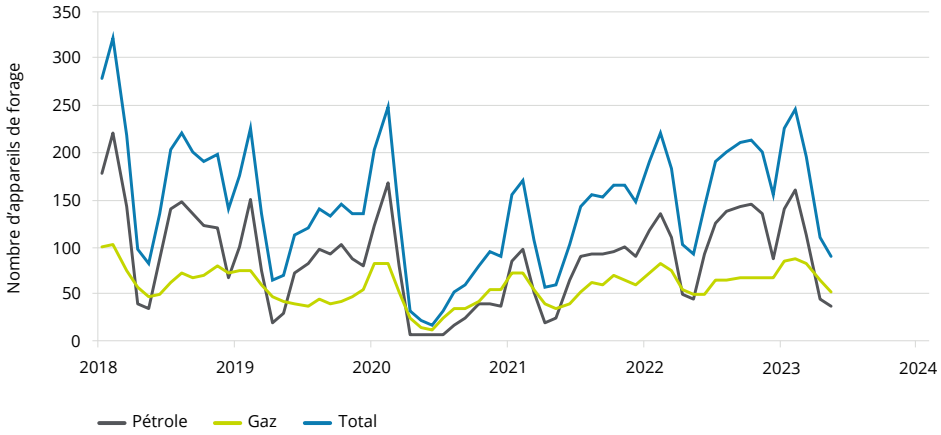
La stabilité des prix mondiaux du pétrole a entraîné une augmentation du nombre d'appareils de forage au Moyen-Orient de même qu'en Asie et en Océanie. Ces tendances pourraient commencer à ralentir si les prix faiblissent.

**Source : Baker Hughes.*

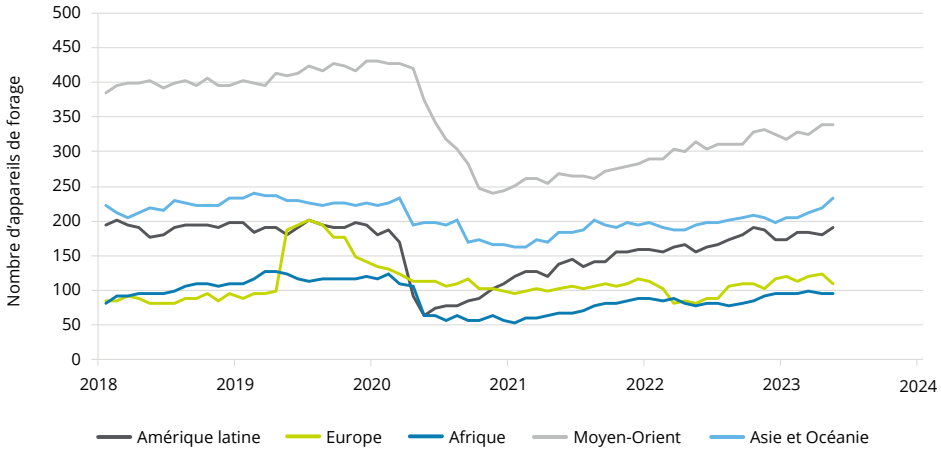
États-Unis*



Canada*



International*



Tableaux des prix intérieurs canadiens

Prix du pétrole brut								
Année	Taux d'inflation des prix	Taux d'inflation des coûts	Change CAD à USD	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								
2013	0,9 %	0,9 %	0,972	122,67 $	97,91 $	116,97 $	93,36 $	74,97 $
2014	1,9 %	1,9 %	0,906	115,75 $	93,26 $	116,66 $	94,00 $	81,06 $
2015	1,1 %	1,1 %	0,783	59,28 $	48,69 $	69,39 $	57,00 $	44,80 $
2016	1,4 %	1,4 %	0,755	51,95 $	43,15 $	62,86 $	52,22 $	38,90 $
2017	1,6 %	1,6 %	0,771	60,37 $	50,88 $	73,70 $	62,12 $	49,51 $
2018	2,3 %	2,3 %	0,772	75,81 $	64,94 $	80,67 $	69,10 $	49,89 $
2019	1,9 %	1,9 %	0,754	65,02 $	56,98 $	78,75 $	69,02 $	57,43 $
2020	0,7 %	0,7 %	0,746	43,89 $	39,23 $	51,12 $	45,69 $	36,09 $
2021	3,4 %	3,4 %	0,798	75,52 $	67,99 $	89,35 $	80,44 $	68,21 $
2022	6,8 %	6,8 %	0,769	101,70 $	94,79 $	128,37 $	119,64 $	96,96 $
2023								
H, 6 mois	4,6 %	4,6 %	0,741	75,10 $	75,10 $	97,63 $	97,63 $	79,26 $
P, 6 mois	0,0 %	0,0 %	0,740	72,00 $	72,00 $	93,25 $	93,25 $	77,05 $
Moyenne	N/A	N/A	0,741	73,55 $	73,55 $	95,44 $	95,44 $	78,16 $
Prévisions								
2023	0,0 %	0,0 %	0,740	72,00 $	72,00 $	93,25 $	93,25 $	77,05 $
2024	3,0 %	3,0 %	0,780	68,00 $	70,05 $	83,35 $	85,85 $	70,00 $
2025	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	73,55 $	82,50 $	86,65 $	68,95 $
2026	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	75,00 $	82,50 $	88,40 $	70,35 $
2027	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	76,50 $	82,50 $	90,20 $	71,75 $
2028	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	78,05 $	82,50 $	92,00 $	73,20 $
2029	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	79,60 $	82,50 $	93,80 $	74,65 $
2030	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	81,20 $	82,50 $	95,70 $	76,15 $
2031	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	82,80 $	82,50 $	97,60 $	77,65 $
2032	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	84,50 $	82,50 $	99,55 $	79,25 $
2033	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	86,15 $	82,50 $	101,55 $	80,80 $
2034	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	87,90 $	82,50 $	103,60 $	82,45 $
2035	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	89,65 $	82,50 $	105,65 $	84,10 $
2036	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	91,45 $	82,50 $	107,75 $	85,75 $
2037	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	93,25 $	82,50 $	109,90 $	87,45 $
2038	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	95,15 $	82,50 $	112,10 $	89,20 $
2039	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	97,05 $	82,50 $	114,35 $	91,00 $
2040	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	99,00 $	82,50 $	116,65 $	92,85 $
2041	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	100,95 $	82,50 $	119,00 $	94,70 $
2042	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 $	103,00 $	82,50 $	121,35 $	96,60 $
2042+	2,0 %	2,0 %	0,800	0,0 %	2,0 %	0,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf pour les prix du WTI et du gaz à la NYMEX qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur des prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Prix réels listés en dollars de 2023 sans tenir compte d'une augmentation.

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 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 Par				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											
2013	8,68 $	38,54 $	77,44 $	103,52 $	2,98 $	3,98 $	3,17 $	3,11 $	4,67 $	3,73 $	62,17 $
2014	12,46 $	42,93 $	59,43 $	101,47 $	4,22 $	5,59 $	4,50 $	4,16 $	5,45 $	4,39 $	88,99 $
2015	7,49 $	5,35 $	33,70 $	55,15 $	2,56 $	3,28 $	2,69 $	1,81 $	3,20 $	2,63 $	107,45 $
2016	6,04 $	8,71 $	31,45 $	52,43 $	1,93 $	2,60 $	2,16 $	1,75 $	3,03 $	2,52 $	45,40 $
2017	6,11 $	27,92 $	40,98 $	63,65 $	2,13 $	2,60 $	2,19 $	1,56 $	3,54 $	2,99 $	41,85 $
2018	6,90 $	29,76 $	46,17 $	75,74 $	1,36 $	1,80 $	1,54 $	1,26 $	3,70 $	3,17 $	89,25 $
2019	5,00 $	15,82 $	21,40 $	67,57 $	1,48 $	2,07 $	1,81 $	1,02 $	2,93 $	2,57 $	37,54 $
2020	6,20 $	16,11 $	20,93 $	47,14 $	2,00 $	2,52 $	2,25 $	2,20 $	2,28 $	2,04 $	2,60 $
2021	10,08 $	45,46 $	40,28 $	82,91 $	3,27 $	4,05 $	3,64 $	3,34 $	4,34 $	3,91 $	69,73 $
2022	15,05 $	51,37 $	64,88 $	118,21 $	5,05 $	5,75 $	5,36 $	4,56 $	6,88 $	6,42 $	120,05 $
2023											
H, 6 mois	8,08 $	35,81 $	54,07 $	102,24 $	2,93 $	2,85 $	2,85 $	2,21 $	2,35 $	2,35 $	32,26 $
P, 6 mois	6,45 $	37,30 $	51,30 $	93,25 $	2,05 $	2,35 $	2,35 $	2,15 $	2,75 $	2,75 $	35,00 $
Moyenne	7,27 $	36,56 $	52,68 $	97,75 $	2,49 $	2,60 $	2,60 $	2,18 $	2,55 $	2,55 $	33,63 $
Prévisions											
2023	6,45 $	37,30 $	51,30 $	93,25 $	2,05 $	2,35 $	2,35 $	2,15 $	2,75 $	2,75 $	35,00 $
2024	9,05 $	34,35 $	47,25 $	85,85 $	3,00 $	3,20 $	3,30 $	3,10 $	3,50 $	3,60 $	51,50 $
2025	10,80 $	34,65 $	47,70 $	86,65 $	3,60 $	3,75 $	3,95 $	3,75 $	4,00 $	4,20 $	52,55 $
2026	11,05 $	35,35 $	48,65 $	88,40 $	3,70 $	3,75 $	4,00 $	3,80 $	4,00 $	4,30 $	53,60 $
2027	11,25 $	36,05 $	49,60 $	90,20 $	3,75 $	3,75 $	4,10 $	3,90 $	4,00 $	4,35 $	54,65 $
2028	11,50 $	36,80 $	50,60 $	92,00 $	3,85 $	3,75 $	4,20 $	3,95 $	4,00 $	4,45 $	55,75 $
2029	11,70 $	37,55 $	51,65 $	93,80 $	3,90 $	3,75 $	4,25 $	4,05 $	4,00 $	4,55 $	56,85 $
2030	11,95 $	38,30 $	52,65 $	95,70 $	4,00 $	3,75 $	4,35 $	4,10 $	4,00 $	4,65 $	58,00 $
2031	12,20 $	39,05 $	53,70 $	97,60 $	4,10 $	3,75 $	4,45 $	4,20 $	4,00 $	4,75 $	59,15 $
2032	12,45 $	39,80 $	54,80 $	99,55 $	4,15 $	3,75 $	4,55 $	4,30 $	4,00 $	4,85 $	60,35 $
2033	12,70 $	40,60 $	55,90 $	101,55 $	4,25 $	3,75 $	4,60 $	4,35 $	4,00 $	4,90 $	61,55 $
2034	12,95 $	41,45 $	57,00 $	103,60 $	4,35 $	3,75 $	4,70 $	4,45 $	4,00 $	5,00 $	62,80 $
2035	13,20 $	42,25 $	58,15 $	105,65 $	4,40 $	3,75 $	4,80 $	4,55 $	4,00 $	5,10 $	64,05 $
2036	13,45 $	43,10 $	59,30 $	107,75 $	4,50 $	3,75 $	4,90 $	4,65 $	4,00 $	5,25 $	65,30 $
2037	13,70 $	43,95 $	60,50 $	109,90 $	4,60 $	3,75 $	5,00 $	4,75 $	4,00 $	5,35 $	66,60 $
2038	14,00 $	44,85 $	61,70 $	112,10 $	4,70 $	3,75 $	5,10 $	4,80 $	4,00 $	5,45 $	67,95 $
2039	14,30 $	45,75 $	62,95 $	114,35 $	4,80 $	3,75 $	5,20 $	4,90 $	4,00 $	5,55 $	69,30 $
2040	14,55 $	46,65 $	64,20 $	116,65 $	4,90 $	3,75 $	5,30 $	5,00 $	4,00 $	5,65 $	70,70 $
2041	14,85 $	47,60 $	65,50 $	119,00 $	5,00 $	3,75 $	5,40 $	5,10 $	4,00 $	5,75 $	72,10 $
2042	15,15 $	48,55 $	66,80 $	121,35 $	5,10 $	3,75 $	5,50 $	5,20 $	4,00 $	5,90 $	73,55 $
2042+	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 incluent : EIA, DOB, NRC, Flint Hills Resources, gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf pour les prix du WTI et du gaz à la NYMEX qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur des prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Les prévisions des prix des liquides de gaz naturel sont faites pour Edmonton. Par conséquent, des frais additionnels de transport à destination des points de service de l'usine doivent être ajoutés.
- 1 Mpi³ équivaut à 1 million de BTU.
- Prix réels listés en dollars de 2023 sans tenir compte d'une augmentation.
- Les prix du gaz pour l'Alberta, à l'exception de ceux de l'AECO, comprennent les coûts de service moyens vers les usines.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils 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	Léger acide 35 ° API Cromer, SK	MSO 31 ° API Hardisty	Syncrude Sweet Premium 32,5 ° API	Ontario Dawn Reference Point
	$ CA/b Courant	$ CA/b Courant	$ CA/b Courant	$ CA/kpi³ Courant
Historique				
2013	91,76 $	82,65 $		4,13 $
2014	92,91 $	89,39 $		5,76 $
2015	55,46 $	54,70 $		3,72 $
2016	51,37 $	48,29 $		3,46 $
2017	62,06 $	58,16 $		3,97 $
2018	73,06 $	62,82 $		4,07 $
2019	69,68 $	65,72 $		3,22 $
2020	45,41 $	43,55 $		2,51 $
2021	80,08 $	76,58 $	83,62 $	4,55 $
2022	117,99 $	113,47 $	128,10 $	7,92 $
2023				
H, 6 mois	95,88 $	90,67 $	104,93 $	3,20 $
P, 6 mois	91,25 $	85,75 $	107,05 $	3,70 $
Moyenne	93,56 $	88,21 $	105,99 $	3,45 $
Prévisions				
2022	91,25 $	85,75 $	107,05 $	3,70 $
2023	83,80 $	79,65 $	95,75 $	4,45 $
2024	84,55 $	81,95 $	90,00 $	5,05 $
2025	86,25 $	83,60 $	91,80 $	5,15 $
2026	88,00 $	85,25 $	93,60 $	5,25 $
2027	89,75 $	86,95 $	95,50 $	5,35 $
2028	91,55 $	88,70 $	97,40 $	5,45 $
2029	93,40 $	90,50 $	99,35 $	5,55 $
2030	95,25 $	92,30 $	101,35 $	5,70 $
2031	97,15 $	94,15 $	103,35 $	5,80 $
2032	99,10 $	96,00 $	105,45 $	5,90 $
2033	101,05 $	97,95 $	107,55 $	6,05 $
2034	103,10 $	99,90 $	109,70 $	6,15 $
2035	105,15 $	101,90 $	111,90 $	6,25 $
2036	107,25 $	103,95 $	114,10 $	6,40 $
2037	109,40 $	106,00 $	116,40 $	6,50 $
2038	111,60 $	108,15 $	118,75 $	6,65 $
2039	113,80 $	110,30 $	121,10 $	6,80 $
2040	116,10 $	112,50 $	123,55 $	6,90 $
2041	118,40 $	114,75 $	126,00 $	7,05 $
2041+	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données incluent : EIA, DOB, NRC, Flint Hills Resources, gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf pour les prix du WTI et du gaz à la NYMEX qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur des prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Les prévisions des prix des liquides de gaz naturel sont faites pour Edmonton. Par conséquent, des frais additionnels de transport à destination des points de service de l'usine doivent être ajoutés.
- 1 Mpi³ équivaut à 1 million de BTU.
- Prix réels listés en dollars de 2023 sans tenir compte d'une augmentation.
- Les prix du gaz pour l'Alberta, à l'exception de ceux de l'AECO, comprennent les coûts de service moyens vers les usines.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils 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															
2023	72,00 $	70,00 $	70,00 $	73,00 $	69,50 $	71,00 $	76,00 $	75,00 $	55,00 $	76,50 $	74,50 $	77,00 $	61,00 $	51,00 $	72,50 $
2024	70,05 $	64,90 $	69,00 $	71,05 $	67,45 $	69,00 $	73,15 $	72,10 $	53,55 $	73,65 $	71,60 $	74,15 $	62,85 $	55,10 $	70,80 $
2025	73,55 $	68,30 $	72,50 $	74,60 $	70,90 $	72,50 $	76,70 $	75,65 $	56,75 $	77,20 $	75,10 $	77,75 $	69,10 $	66,20 $	74,35 $
2026	75,00 $	69,65 $	73,95 $	76,10 $	72,35 $	73,95 $	78,25 $	77,15 $	57,85 $	78,75 $	76,60 $	79,30 $	70,45 $	75,00 $	75,80 $
2027	76,50 $	71,05 $	75,40 $	77,60 $	73,80 $	75,40 $	79,80 $	78,70 $	59,00 $	80,35 $	78,15 $	80,90 $	71,85 $	76,50 $	77,35 $
2028	78,05 $	72,45 $	76,95 $	79,15 $	75,25 $	76,95 $	81,40 $	80,25 $	60,20 $	81,95 $	79,70 $	82,50 $	73,30 $	78,05 $	78,90 $
2029	79,60 $	73,90 $	78,45 $	80,75 $	76,75 $	78,45 $	83,00 $	81,90 $	61,40 $	83,60 $	81,30 $	84,15 $	74,75 $	79,60 $	80,45 $
2030	81,20 $	75,40 $	80,05 $	82,35 $	78,30 $	80,05 $	84,70 $	83,50 $	62,65 $	85,25 $	82,95 $	85,85 $	76,25 $	81,20 $	82,05 $
2031	82,80 $	76,90 $	81,65 $	84,00 $	79,85 $	81,65 $	86,35 $	85,20 $	63,90 $	86,95 $	84,60 $	87,55 $	77,80 $	82,80 $	83,70 $
2032	84,50 $	78,45 $	83,25 $	85,70 $	81,45 $	83,25 $	88,10 $	86,90 $	65,15 $	88,70 $	86,30 $	89,30 $	79,35 $	84,50 $	85,40 $
2033	86,15 $	80,00 $	84,95 $	87,40 $	83,10 $	84,95 $	89,85 $	88,65 $	66,45 $	90,45 $	88,00 $	91,10 $	80,95 $	86,15 $	87,10 $
2034	87,90 $	81,60 $	86,65 $	89,15 $	84,75 $	86,65 $	91,65 $	90,40 $	67,80 $	92,30 $	89,75 $	92,90 $	82,55 $	87,90 $	88,85 $
2035	89,65 $	83,25 $	88,35 $	90,95 $	86,45 $	88,35 $	93,50 $	92,20 $	69,15 $	94,15 $	91,55 $	94,75 $	84,20 $	89,65 $	90,60 $
2036	91,45 $	84,90 $	90,15 $	92,75 $	88,15 $	90,15 $	95,35 $	94,05 $	70,55 $	96,00 $	93,40 $	96,65 $	85,90 $	91,45 $	92,40 $
2037	93,25 $	86,60 $	91,95 $	94,60 $	89,95 $	91,95 $	97,25 $	95,95 $	71,95 $	97,95 $	95,25 $	98,60 $	87,60 $	93,25 $	94,25 $
2038	95,15 $	88,35 $	93,80 $	96,50 $	91,75 $	93,80 $	99,20 $	97,85 $	73,40 $	99,90 $	97,15 $	100,55 $	89,35 $	95,15 $	96,15 $
2039	97,05 $	90,10 $	95,65 $	98,40 $	93,55 $	95,65 $	101,20 $	99,80 $	74,85 $	101,90 $	99,10 $	102,60 $	91,15 $	97,05 $	98,10 $
2040	99,00 $	91,90 $	97,55 $	100,40 $	95,45 $	97,55 $	103,20 $	101,80 $	76,35 $	103,95 $	101,10 $	104,65 $	92,95 $	99,00 $	100,05 $
2041	100,95 $	93,75 $	99,50 $	102,40 $	97,35 $	99,50 $	105,30 $	103,85 $	77,90 $	106,00 $	103,10 $	106,75 $	94,85 $	100,95 $	102,05 $
2042	103,00 $	95,60 $	101,50 $	104,45 $	99,30 $	101,50 $	107,40 $	105,90 $	79,45 $	108,15 $	105,20 $	108,85 $	96,70 $	103,00 $	104,10 $
2042+	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 incluent : EIA, OPEP, ARC Energy, Marex Spectron.
- Depuis le 1er 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 d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle, ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix internationaux

Prix du gaz naturel								
Année	Change USD à GBP	Change USD à EUR	Henry Hub du NYMEX	Waha du bassin permien	Ignacio de San Juan	Opal des Rocheuses	NBP du Royaume-Uni	Prix intérieur du gaz en Inde
	Taux	Taux	$ US/kpi³ Courant	$ US/kpi³ Courant	$ US/kpi³ Courant	$ US/kpi³ Courant	$ US/kpi³ Courant	$ US/kpi³ Courant
Prévisions								
2023	1,250	1,100	2,75 $	1,25 $	2,35 $	2,45 $	12,00 $	8,00 $
2024	1,250	1,100	3,60 $	2,05 $	3,20 $	3,30 $	15,45 $	5,05 $
2025	1,250	1,100	4,20 $	2,65 $	3,80 $	3,90 $	12,60 $	6,55 $
2026	1,250	1,100	4,30 $	2,70 $	3,85 $	3,95 $	12,85 $	5,90 $
2027	1,250	1,100	4,35 $	2,75 $	3,95 $	4,05 $	13,10 $	6,00 $
2028	1,250	1,100	4,45 $	2,80 $	4,00 $	4,15 $	13,40 $	6,15 $
2029	1,250	1,100	4,55 $	2,85 $	4,10 $	4,20 $	13,65 $	6,25 $
2030	1,250	1,100	4,65 $	2,90 $	4,20 $	4,30 $	13,90 $	6,40 $
2031	1,250	1,100	4,75 $	2,95 $	4,25 $	4,40 $	14,20 $	6,50 $
2032	1,250	1,100	4,85 $	3,00 $	4,35 $	4,45 $	14,50 $	6,65 $
2033	1,250	1,100	4,90 $	3,10 $	4,45 $	4,55 $	14,75 $	6,75 $
2034	1,250	1,100	5,00 $	3,15 $	4,50 $	4,65 $	15,05 $	6,90 $
2035	1,250	1,100	5,10 $	3,20 $	4,60 $	4,75 $	15,35 $	7,05 $
2036	1,250	1,100	5,25 $	3,25 $	4,70 $	4,85 $	15,70 $	7,20 $
2037	1,250	1,100	5,35 $	3,35 $	4,80 $	4,95 $	16,00 $	7,35 $
2038	1,250	1,100	5,45 $	3,40 $	4,90 $	5,05 $	16,30 $	7,45 $
2039	1,250	1,100	5,55 $	3,45 $	5,00 $	5,15 $	16,65 $	7,60 $
2040	1,250	1,100	5,65 $	3,55 $	5,10 $	5,25 $	16,95 $	7,80 $
2041	1,250	1,100	5,75 $	3,60 $	5,20 $	5,35 $	17,30 $	7,95 $
2042	1,250	1,100	5,90 $	3,70 $	5,30 $	5,45 $	17,65 $	8,10 $
2042+	1,250	1,100	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données incluent : EIA, OPEP, ARC Energy, Marex Spectron.
- Depuis le 1er 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 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 influer 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

Voici une liste des termes, phrases et sigles que nous utilisons souvent quand nous discutons des prix :

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

Personnes-ressources

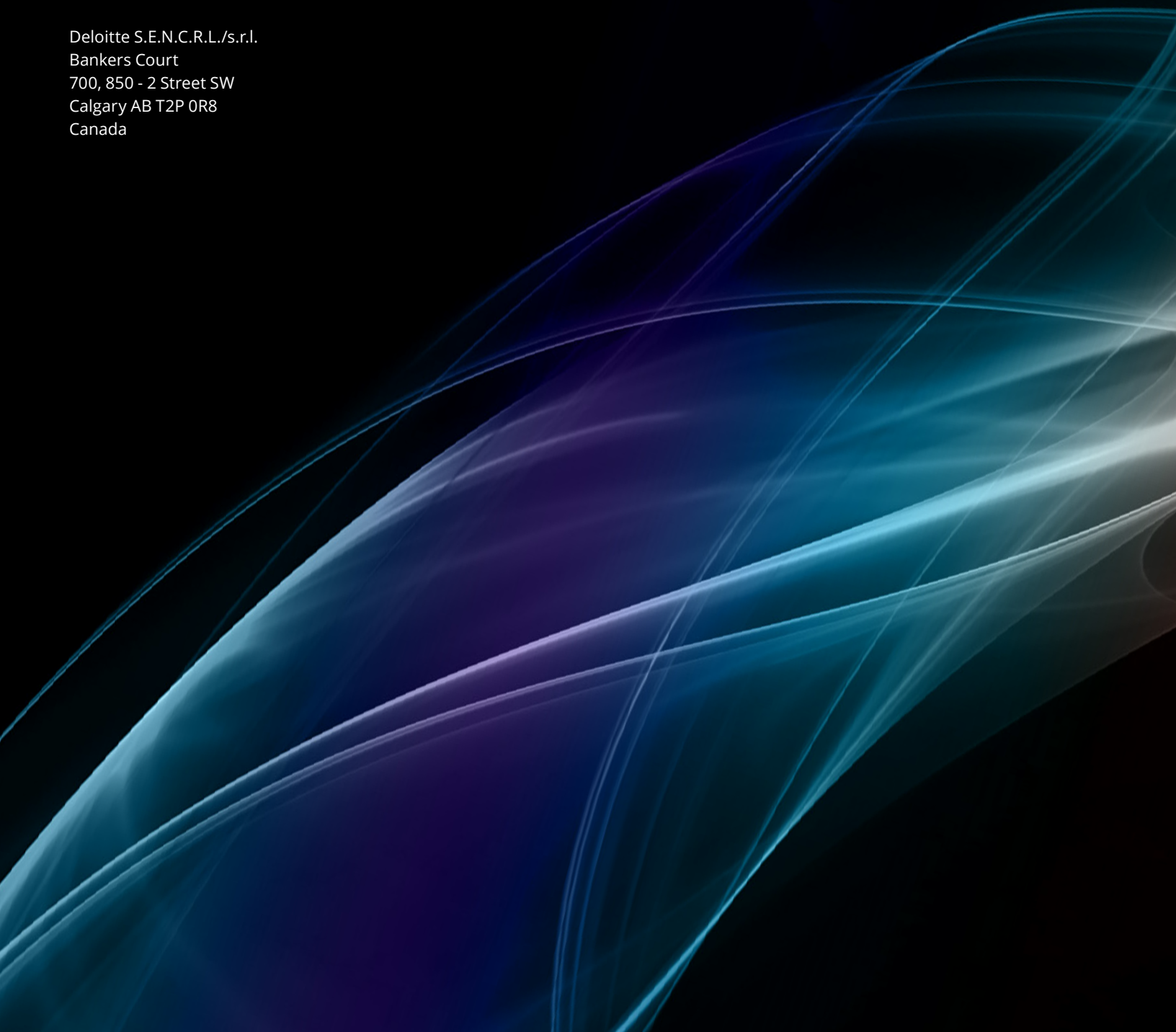
Andrew Botterill
403-648-3239
abotterill@deloitte.ca

Sarah Clowes
587-293-3201
saclowes@deloitte.ca

Lesley Mitchell
403-648-3215
lemitchell@deloitte.ca

Jonathan Listoe
403-648-3254
jlistoe@deloitte.ca

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



Deloitte.

www.deloitte.ca/previsions-de-prix

Aucune représentation ou garantie d'aucune sorte (implicite ou explicite) 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 de ce document. En tant que tel, ce document n'offre pas des conseils d'investissement et ne peut constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. Par conséquent, quelle que soit la forme de l'action, que ce soit contractuelle, délictuelle ou autrement, et dans la mesure permise par la loi applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l n'accepte aucune responsabilité de quelque nature et décline toute responsabilité pour les conséquences de toute personne agissant ou s'abstenant d'agir en se fondant sur cette prévision de prix, en tout ou en partie.

Ces prévisions de prix ne doivent pas être diffusées aux États-Unis ni distribuées aux services de fils de presse américains.

À propos de Deloitte
Deloitte offre des services dans les domaines de l'audit et de la certification, de la consultation, des conseils financiers, des conseils en gestion des risques, de la fiscalité et d'autres services connexes à de nombreuses sociétés ouvertes et fermées dans différents secteurs. Deloitte sert quatre entreprises sur cinq du palmarès Fortune Global 500[MD] par l'intermédiaire de son réseau mondial de cabinets membres dans plus de 150 pays et territoires, qui offre les compétences de renommée mondiale, le savoir et les services dont les clients ont besoin pour surmonter les défis d'entreprise les plus complexes. 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 une description détaillée de la structure juridique de Deloitte Touche Tohmatsu Limited et de ses sociétés membres, voir www.deloitte.com/ca/apropos.

Notre raison d'être mondiale est d'avoir une influence marquante. Chez Deloitte Canada, cela se traduit par la création d'un avenir meilleur en accélérant et en élargissant l'accès au savoir. Nous croyons que nous pouvons concrétiser cette raison d'être en incarnant nos valeurs communes qui sont d'ouvrir la voie, de servir avec intégrité, de prendre soin les uns des autres, de favoriser l'inclusion et de collaborer pour avoir une influence mesurable.

Pour en apprendre davantage sur les quelque 330 000 professionnels de Deloitte, dont plus de 11 000 font partie du cabinet canadien, veuillez nous suivre sur LinkedIn, Twitter, Instagram, ou Facebook.

© Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. et ses sociétés affiliées. 23-7629260