

RAPPORT T3 2014 SUR L'ÉNERGIE DE L'ONTARIO

JUILLET – SEPTEMBRE 2014
PÉTROLE ET GAZ NATUREL

Données sur le pétrole et le gaz naturel – Troisième trimestre de 2014

Prix au détail moyens de l'essence ordinaire et du diesel à l'échelle provinciale (\$/L)

Essence ordinaire	1,32 \$
Diesel	1,28 \$

Source : Prix des carburants du ministère de l'Énergie

Prix du gaz naturel en vigueur pour le commerce de détail (¢/m³)

Union Gas	22,59 ¢
Enbridge	18,52 ¢

Source : Tarifs du gaz naturel fixés par la CEO, en vigueur depuis le 1^{er} juillet

Prix au comptant moyen du gaz naturel (\$ US/Mmbtu)

Dawn (Ontario)	4,08 \$
Henry Hub (É.-U.)	3,94 \$
AECO (Alberta)	3,69 \$

Source : Prix de Dawn et d'AECO pour Canadian Enerdata Itée; prix de Henry Hub pour l'Energy Information Administration des États-Unis

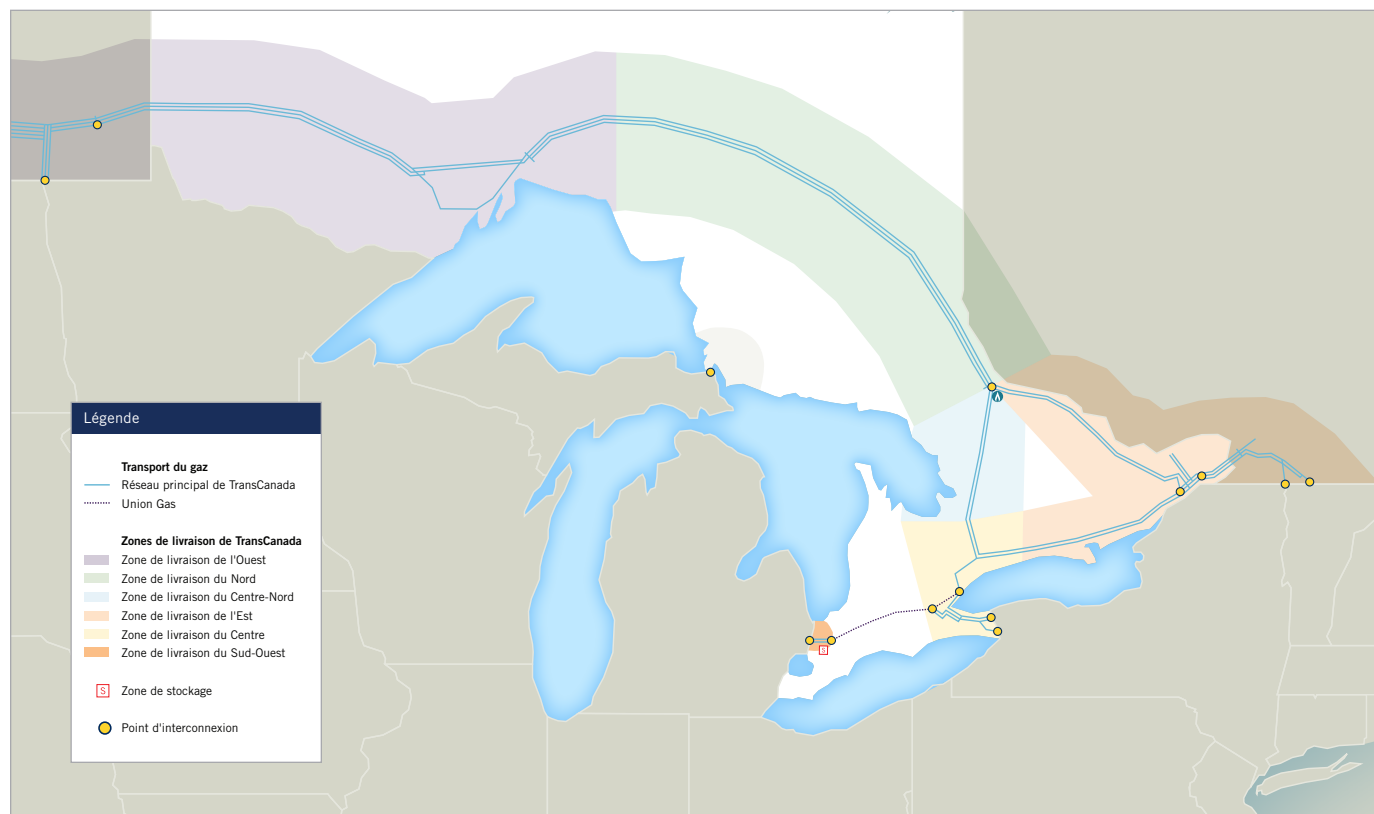
Niveau de stockage en gaz naturel de l'Est du Canada (at quarter end)

223

Milliards de pi³ de gaz en stock (semaine se terminant le 19 septembre 2014)

Source : Canadian Gas Price Reporter, publication mensuelle de Canadian Enerdata Itée. La majorité du gaz naturel de l'Est du Canada se trouve à Dawn.

Infrastructure de transport du gaz naturel



Prix au détail de l'essence ordinaire

Prix au détail moyen de l'essence ordinaire en Ontario au T3

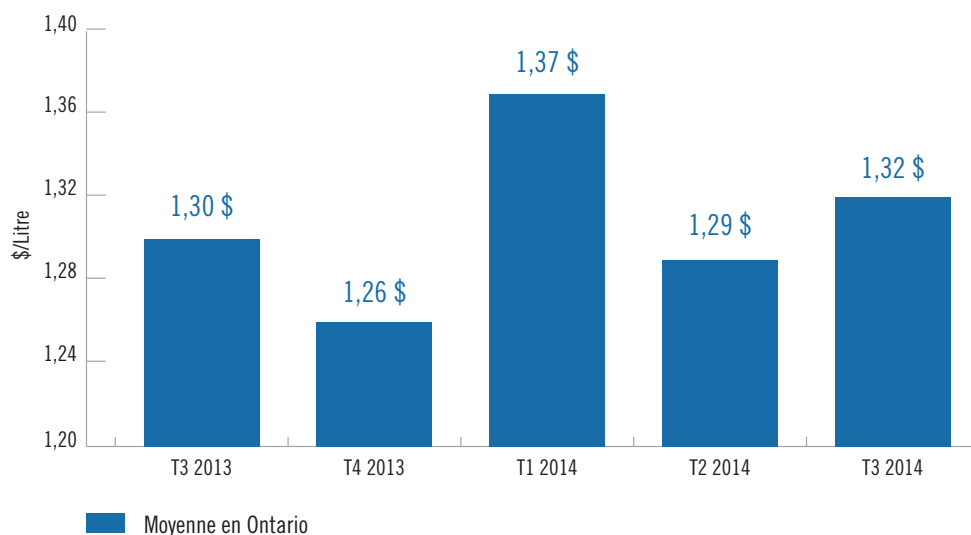
Année \$/L	Moyenne en Ontario	Moyenne dans le Sud de l'Ontario	Moyenne dans le Nord de l'Ontario	Toronto	Ottawa	Sudbury	Thunder Bay
2005	1,00	0,99	1,06	0,99	1,00	1,02	1,08
2006	0,99	0,98	1,06	0,98	1,00	1,01	1,14
2007	1,00	0,99	1,07	0,99	1,00	1,01	1,14
2008	1,27	1,27	1,34	1,27	1,24	1,30	1,36
2009	0,95	0,94	1,01	0,95	0,91	0,97	1,05
2010	1,02	1,01	1,06	1,02	1,01	1,04	1,08
2011	1,28	1,27	1,32	1,28	1,27	1,31	1,32
2012	1,28	1,27	1,33	1,28	1,24	1,32	1,35
2013	1,30	1,29	1,35	1,30	1,29	1,34	1,37
2014	1,32	1,31	1,39	1,32	1,29	1,38	1,41

Source : Prix des carburants du ministère de l'Énergie. Tous les prix sont exprimés en dollars actuels par litre. Les moyennes de la province, du Sud et du Nord de l'Ontario sont pondérées selon la population.

Les prix au détail de l'essence ordinaire sans plomb de Toronto¹ au T3 de 2014 étaient plus élevés de 2,5 cents par litre (¢/L) qu'au T3 de 2013. Ce montant s'explique par l'augmentation des marges de raffinage (+2,5 ¢/L), des marges de détail (+0,8 ¢/L) et des taxes (+0,3 ¢/L), qui a largement contrebalancé la baisse des coûts du pétrole brut (-1,1 ¢/L). Les coûts du pétrole brut auraient pu baisser encore plus si la valeur du dollar canadien n'avait pas chuté de 4,6 % par rapport au dollar américain entre le T3 de 2013 et le T3 de 2014. Au Canada, les coûts du pétrole brut et de l'essence en gros sont touchés par le taux de change CAD-USD, car ces produits sont négociés à l'échelle nord-américaine et sur le plan international. Les prix de l'essence ont sensiblement diminué au T4 de 2014, sous l'effet de la baisse des prix du pétrole brut en Amérique du Nord et dans le monde entier.

Remarque : Les prix au détail de l'essence sont influencés par les prix du pétrole brut et de l'essence en gros, ainsi que la concurrence sur les prix de l'essence à l'échelle locale. Les prix varient d'une ville à l'autre en raison des différences au niveau de la taille et de la structure du marché, des coûts et de l'intensité de la concurrence locale.

Prix au détail moyen de l'essence ordinaire en Ontario



1. Toronto a été choisie pour faire l'objet d'une analyse des prix à la pompe, car il s'agit du plus grand marché d'essence en Ontario.

Prix au détail du diesel

Prix au détail moyen du diesel en Ontario au T3

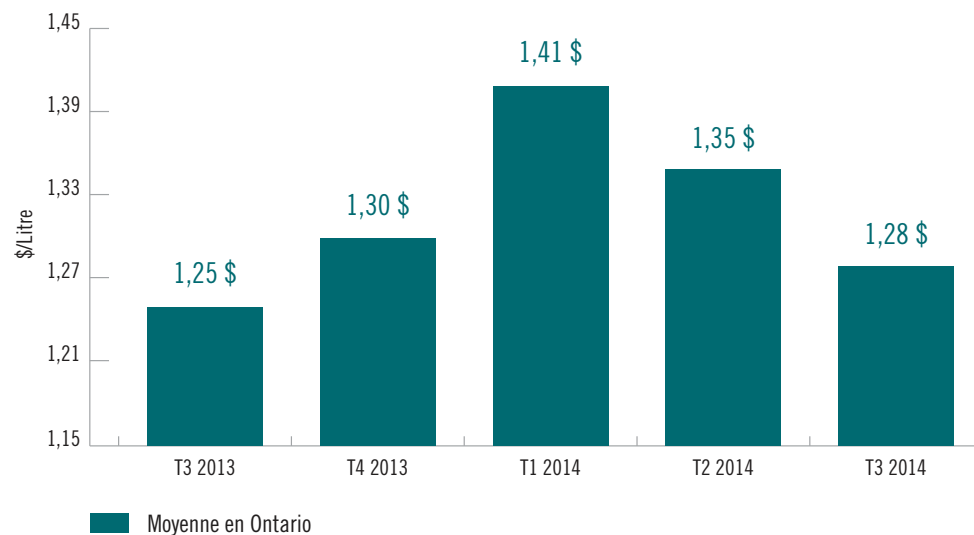
Année \$/L	Moyenne en Ontario	Moyenne dans le Sud de l'Ontario	Moyenne dans le Nord de l'Ontario	Toronto	Ottawa	Sudbury	Thunder Bay
2005	0,94	0,94	0,95	0,94	0,93	0,97	N/A
2006	0,99	0,99	1,01	0,99	0,99	1,00	N/A
2007	0,95	0,95	0,97	0,95	0,95	0,96	N/A
2008	1,33	1,32	1,37	1,33	1,33	1,36	1,37
2009	0,89	0,88	0,91	0,89	0,89	0,91	0,91
2010	0,99	0,99	1,01	0,99	1,00	1,00	1,01
2011	1,23	1,23	1,24	1,23	1,24	1,25	1,24
2012	1,21	1,21	1,25	1,21	1,22	1,23	1,27
2013	1,25	1,25	1,29	1,25	1,27	1,28	1,33
2014	1,28	1,27	1,32	1,27	1,29	1,28	1,38

Source : Prix des carburants du ministère de l'Énergie. Tous les prix sont exprimés en dollars actuels par litre. Les moyennes de la province, du Sud et du Nord de l'Ontario sont pondérées selon la population.

Les prix au détail du diesel de Toronto² au T3 de 2014 étaient plus élevés de 2,2 ¢/L qu'au T3 de 2013. Ce montant s'explique par l'augmentation des marges de détail (+6,1 ¢/L) et des taxes (+0,3 ¢/L) qui a largement contrebalancé la réduction des marges de raffinage et la baisse des coûts du pétrole brut (-1,1 ¢/L). Les coûts du pétrole brut auraient pu baisser encore plus si la valeur du dollar canadien n'avait pas chuté de 4,6 % par rapport au dollar américain entre le T3 de 2013 et le T3 de 2014. Au Canada, les coûts du pétrole brut et du diesel en gros sont touchés par le taux de change CAD-USD, car ces produits sont négociés à l'échelle nord-américaine et sur le plan international.

Remarque : Les prix au détail du diesel sont influencés par les prix du pétrole brut et du diesel en gros, ainsi que la concurrence sur les prix du diesel à l'échelle locale. Les prix varient d'une ville à l'autre en raison des différences au niveau de la taille et de la structure du marché, des coûts et de l'intensité de la concurrence locale.

Prix au détail moyen du diesel en Ontario



2. Toronto a été choisie pour faire l'objet d'une analyse des prix à la pompe, car il s'agit du plus grand marché d'essence en Ontario.

Prix du gaz naturel en vigueur pour Enbridge et Union³

T3 ¢/m ³	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Union Gas ⁴	32,44	27,50	36,77	15,34	13,09	13,77	8,80	11,85	22,59
Enbridge	27,83	26,23	38,15	14,72	16,21	13,08	8,47	12,90	18,52

Source : Tarifs du gaz naturel fixés par la CEO, en vigueur depuis le 1^{er} juillet

Chaque trimestre, les entreprises de gaz naturel présentent des demandes de rajustement trimestriel des tarifs (RTT) afin d'établir la différence entre leur estimation de la somme qu'ils devront payer pour le gaz naturel au cours des 12 prochains mois et son coût réel.

Le rajustement des tarifs mis en place pour le second trimestre et entré en vigueur au 1er juillet 2014, est attribuable à des événements qui se sont déroulés au cours du premier semestre de 2014 et qui se sont répercutés sur le niveau des prix du gaz naturel.

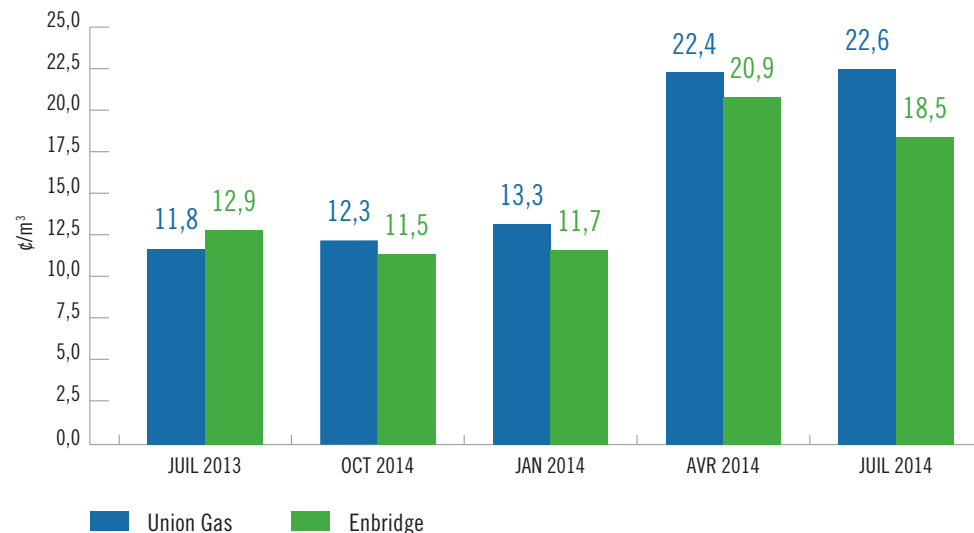
Le prix d'Union a légèrement augmenté par rapport au trimestre précédent, et était nettement supérieur au prix historique. Cette hausse est attribuable aux répercussions entraînées par les températures plus froides que la normale sur la demande et l'offre en gaz naturel durant l'hiver 2014. Sous l'effet de ces conditions météorologiques, Union a payé ses achats prévisionnels de gaz naturel à des prix plus élevés. En outre, en raison d'une forte demande de la clientèle, Union a dû acheter une quantité de gaz plus importante que prévu à ces tarifs élevés.

La hausse du prix d'Enbridge est également attribuable à l'augmentation des frais engagés au cours de la première partie de l'année 2014, en raison des températures inférieures aux normales. Les conditions météorologiques ont accru la demande de la clientèle et les prix du gaz naturel. Dans le cadre de sa demande de rajustement trimestriel des tarifs pour le second trimestre, Enbridge a également déclaré que les prix du gaz naturel devraient dépasser les prévisions en raison de la réduction des sources d'approvisionnement en gaz survenue au cours de l'hiver 2013-2014.

À la suite de la période de RTT d'avril, la Commission de l'énergie de l'Ontario a revu sa méthodologie pour déterminer si des modifications s'imposaient pour pouvoir gérer les hausses importantes et soudaines des coûts d'approvisionnement en gaz. Il n'y a pas eu de RTT officiel en juillet, puisque le processus faisait l'objet d'un examen. Les tarifs d'Enbridge en vigueur en avril avaient été approuvés de façon temporaire pendant que la Commission examinait les différentes possibilités d'atténuer les conséquences sur la facture.

Les tarifs d'approvisionnement en gaz d'Enbridge mis à jour sont entrés en vigueur le 1er juillet 2014, afin de faire suite à la décision de la Commission d'accorder plus de temps aux clients pour rembourser la différence entre le montant qu'Enbridge avait perçu au 1er trimestre et le montant que l'entreprise aurait dû percevoir.

Prix au détail du gaz naturel



3. Les entreprises Enbridge et Union sont mises en lumière, car elles desservent le plus grand nombre de clients en Ontario. Pour obtenir de plus amples renseignements sur les prix des RTT, veuillez consulter le site www.ontarioenergyboard.ca/oeb/Consumers/Natural%20Gas/Natural%20Gas%20Rates/Natural%20Gas%20Rates_fr

4. Représente la zone de tarification du Sud de Union Gas

Prix au comptant moyens du gaz naturel

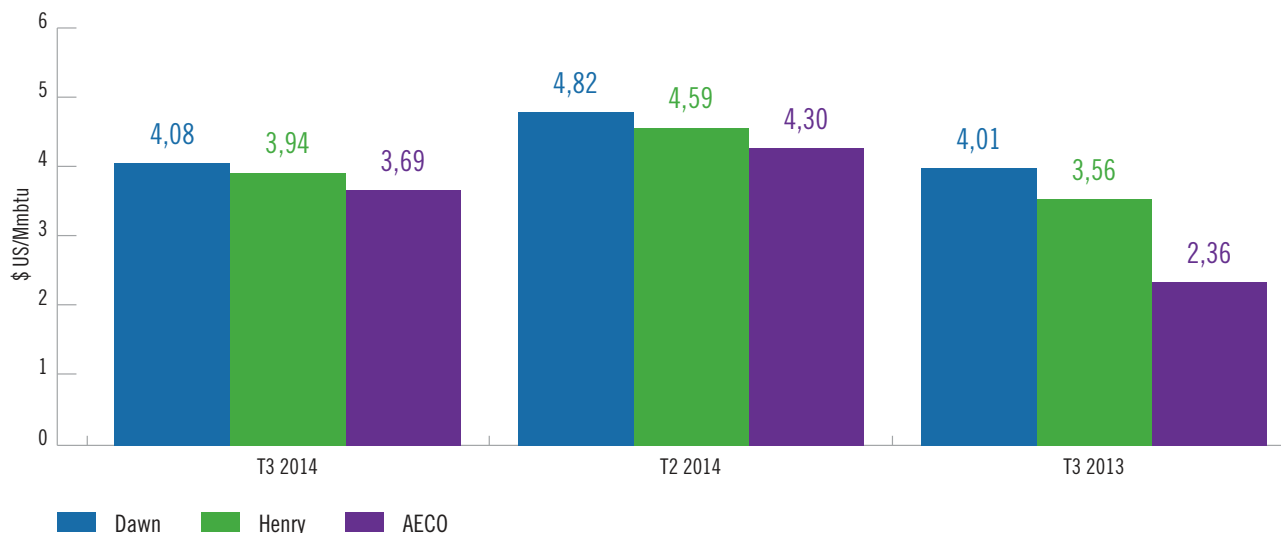
Prix au comptant moyens du gaz naturel – Comparaison trimestrielle

Carrefour \$ US/Mmbtu	Q3 2014	T2 2014 (trimestre précédent)	T3 2013 (année précédente)
Dawn (Ontario)	4,08	4,82	4,01
Henry Hub (É.-U.)	3,94	4,59	3,56
AECO (Alberta)	3,69	4,30	2,36

Source : Prix de Dawn et d'AECO pour Canadian Enerdata Itée; prix de Henry Hub pour l'Energy Information Administration des États-Unis.

Les prix du gaz naturel ont chuté entre le T2 et le T3 de 2014, en raison des conditions météorologiques modérées de cet été en Amérique du Nord et de la production record de gaz de schiste aux États-Unis. Depuis le début de l'année, les prix moyens du gaz naturel sont nettement plus élevés qu'en 2013. Ils ont en effet atteint un sommet au cours du T1 de 2014, avec l'hiver plus froid et plus long que la moyenne.

Prix au comptant du gaz naturel – Comparaison trimestrielle



Prix au comptant annuels moyens du gaz naturel

Carrefour \$ US/Mmbtu	2014 Début de l'année – fin du T3	2013 Moyenne annuelle
Dawn (Ontario)	6,94	4,07
Henry Hub (É.-U.)	4,57	3,73
AECO (Alberta)	4,37	3,08

Source : Prix de Dawn et d'AECO pour Canadian Enerdata Itée; prix de Henry Hub pour l'Energy Information Administration des États-Unis.

Prévisions des prix des produits pour 2014-2015

Carrefour gazier	Date	Prévisions pour 2014	Prévisions pour 2015
Dawn, Ontario	1 ^{er} oct 2014	US\$5,52/MMBtu	US\$4,01/MMBtu
Henry Hub (Louisiane)	1 ^{er} oct 2014	US\$4,55/MMBtu	US\$4,22/MMBtu
Alberta AECO	1 ^{er} oct 2014	C\$4,48/GJ	C\$4,37/GJ

Source : Prévisions tirées du Canadian Gas Price Reporter d'octobre 2014, une publication de Canadian Enerdata Ltée.

Niveau de stockage en gaz naturel de l'Est du Canada

(à la fin du trimestre)

Pour la fin de la semaine	Pi ³ de gaz en stock	% en stock c. même semaine de l'année précédente	% remplissage c. capacité de stockage
T3-19 sept 2014	223,0	120 %	87 %
T2-20 juin 2014	97,2	110 %	38 %
T3-20 sept 2013	186,5	N/A	73 %

Source : Données relatives au stockage tirées du Canadian Gas Price Reporter, une publication mensuelle de Canadian Enerdata Ltée. Dans l'Est du Canada, la majeure partie du gaz naturel est stockée à Dawn, en Ontario, et une petite partie est stockée au Nouveau-Brunswick.

La quantité de gaz naturel en stock à Dawn, au centre de Stockage de l'Ontario, près de Sarnia, a considérablement augmenté au cours du T3 de 2014, par rapport au trimestre précédent. La production s'est en effet accélérée après l'importante réduction du stock survenue au cours de l'hiver très rude de 2014.

La production de gaz a été particulièrement intensive cet été et cet automne dans le gisement de schiste Marcellus, au nord-est des États-Unis (Pennsylvanie et Virginie-Occidentale). L'Ontario importe de plus en plus de gaz de schiste américain issu des formations Marcellus et Utica (Ohio). Toutefois, la majeure partie du gaz naturel de la province provient toujours du bassin sédimentaire de l'Ouest canadien.