

Prix du gaz naturel comprenant les frais de transport pour Enbridge, Union Gas et NRG³

T3 ¢/m ³	2013	2014	2015	2016	2017
Union Gas ⁴	16,54	26,04	14,96	13,82	19,23
Enbridge ⁵	18,71	23,26	21,15	15,23	17,76
NRG ⁶	20,09	32,52	20,79	15,58	19,19

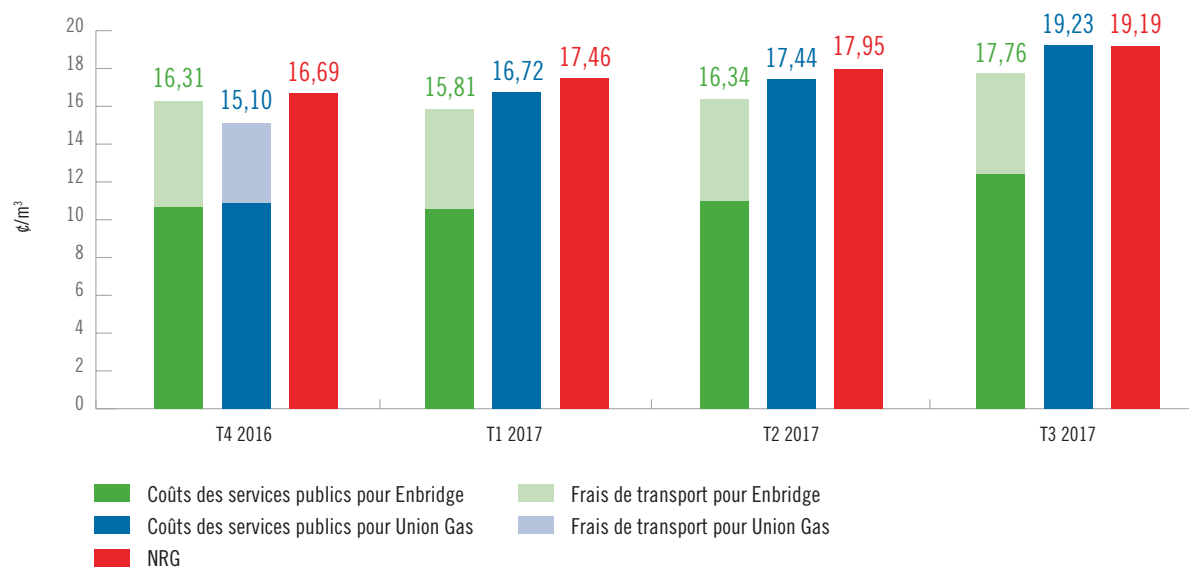
Source : Tarifs du gaz naturel fixés par la CEO, en vigueur depuis le 1 juillet 2017

L'ajustement tarifaire qui a eu lieu depuis le 1^{er} juillet 2017 comprend un ajustement des frais d'approvisionnement en gaz, lesquels sont fondés sur une prévision des prix du marché au cours des 12 prochains mois. Cela comprend également une mise à jour du facteur d'ajustement des coûts par le biais du mécanisme d'ajustement trimestriel des tarifs (MATT) qui saisit les différences entre les coûts prévus et les coûts réels des produits. En Ontario, les abonnés du gaz naturel ont connu des augmentations modiques de leur facture du T2 au T3 2017.

À la suite de l'approbation de la CEO, Union Gas a introduit depuis le 1^{er} janvier 2017 une modification des zones tarifaires pour mieux refléter la combinaison des marchés de l'approvisionnement en gaz naturel et des transports pour desservir leurs zones de franchise. Les cinq zones tarifaires antérieures d'Union sont maintenant trois : la zone tarifaire actuelle du sud reste inchangée, et les quatre tarifaires zones du nord sont fusionnées en deux zones, celles du nord-ouest et du nord-est. Conjointement à ce changement, le prix approuvé par la CEO regroupe désormais les coûts des produits et des transports en un seul coût d'approvisionnement en gaz.

Enbridge continuera à présenter des prix effectifs des produits, tandis que les prix de NRG continuent d'inclure les frais de produits, de stockage et de transport. Pour assurer la cohérence des rapports, les coûts de transport ont été inclus dans cette section pour les trois services publics à partir du T1 2017.

Prix du gaz naturel et frais de transport par trimestre (¢/m³)



3. Pour obtenir de plus amples renseignements sur le mécanisme de rajustement trimestriel des tarifs du gaz naturel de la Commission de l'énergie de l'Ontario, veuillez consulter le site www.ontarioenergyboard.ca/oeb/Consumers/Natural%20Gas/Natural%20Gas%20Rates/Natural%20Gas%20Rates_fr

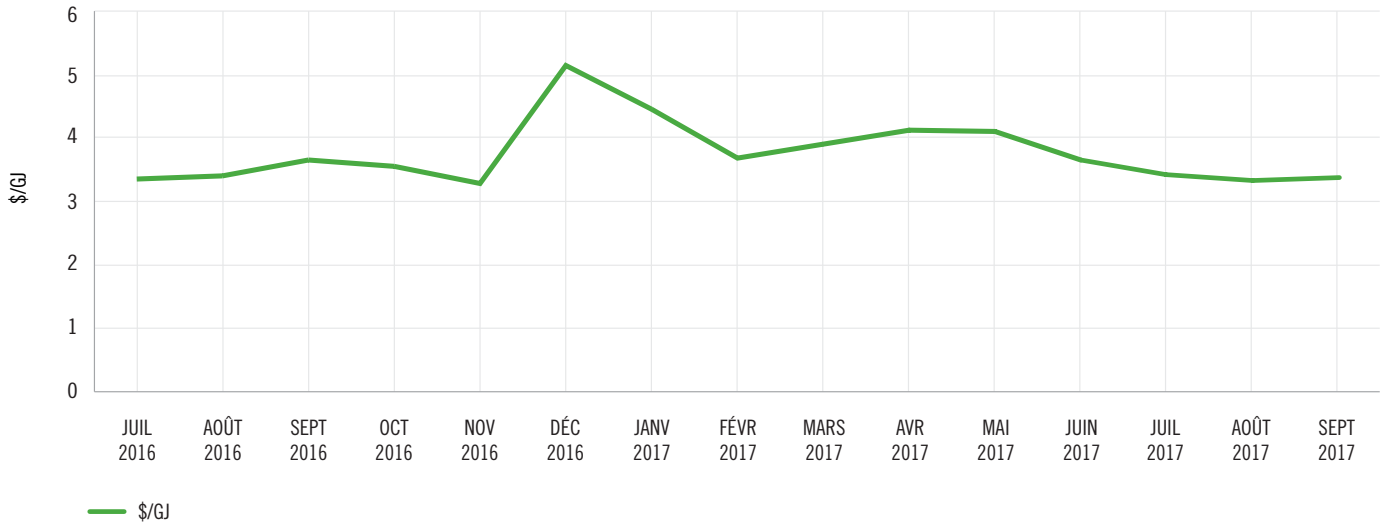
4. La catégorie tarifaire d'Union Gas est la zone tarifaire résidentielle du sud (M1).

5. La catégorie tarifaire d'Enbridge est la zone tarifaire résidentielle no 1. Ce tableau comprend les coûts de transport approuvés par la CEO pour toutes les SDL. Les éditions précédentes du tableau comprenaient des coûts de transport approuvés par la CEO pour Enbridge.

6. Le tarif de NRG comprend également les frais de stockage.

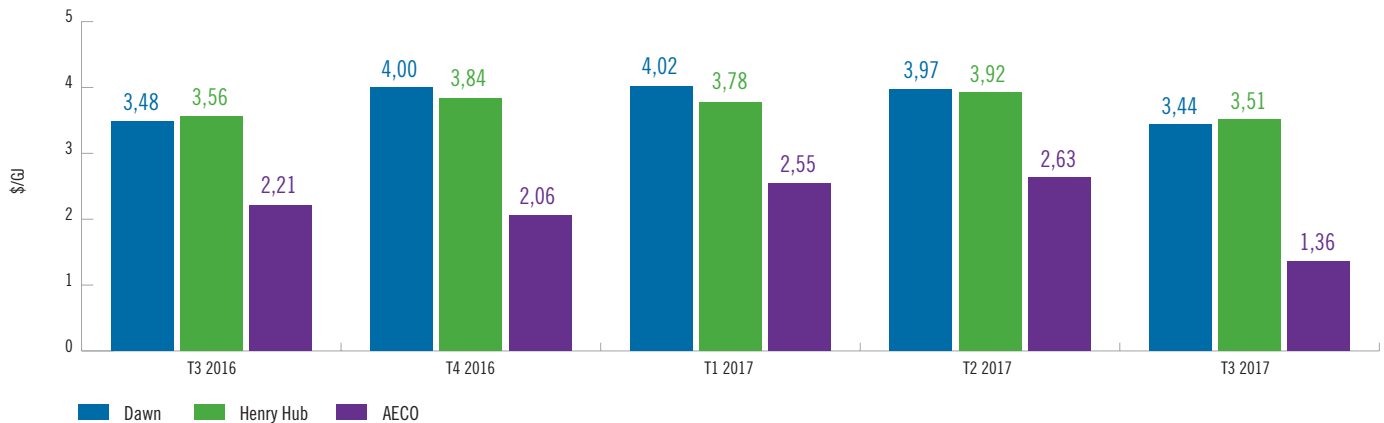
Prix au comptant moyen du gaz naturel

Prix au comptant moyen mensuel à Dawn (Ontario) (\$/GJ)



Source : Canadian Enerdata Itée.

Prix au comptant moyen trimestriel du gaz naturel à certains carrefours (\$/GJ)



Source : Canadian Enerdata Itée pour Dawn et AECO; Energy Information Administration des États-Unis pour Henry Hub

Prix au comptant moyen trimestriel du gaz naturel à certains carrefours (\$/GJ)

Carrefour	T3 2016	T4 2016	T1 2017	T2 2017	T3 2017
Dawn (ON)	3,48	4,00	4,02	3,97	3,44
Henry Hub (É.-U.)	3,56	3,84	3,78	3,92	3,51
AECO (AB)	2,21	2,06	2,55	2,63	1,36

Source : Canadian Enerdata Itée pour Dawn et AECO; Energy Information Administration des États-Unis pour Henry Hub

Prix au comptant moyen annuel du gaz naturel à certains carrefours (\$/GJ)

Carrefour	2016	2017 jusqu'à la fin du T3
Dawn (ON)	3,21	3,81
Henry Hub (É.-U.)	3,16	3,73
AECO (AB)	2,06	2,18

Source : Canadian Enerdata Itée pour Dawn et AECO; Energy Information Administration des États-Unis pour Henry Hub

Prévisions du prix du gaz naturel à certains carrefours, 2018-2019 (\$/GJ)

Carrefour	2018	2019
Dawn (Ontario)	3,80	4,18
Henry Hub (É.-U.)	3,62	3,80
AECO (Alberta)	2,39	2,60

Remarque : Toutes les prévisions des prix du gaz sont maintenant présentées en \$C/GJ.
Avant le T2 2017, les prévisions des prix du gaz Dawn et Henry Hub étaient présentées en \$US/MMBtu.

Source : Canadian Enerdata Itée. depuis le 2 octobre 2017

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

(à la fin du trimestre)

Enquête hebdomadaire sur le stockage	Niveau de stockage (milliards de pieds cubes)	Niveau de stockage par rapport à la même semaine de l'année précédente (%)	Niveau de stockage par rapport à la capacité totale (%)
T3 2016 – 23 sept 2016	257,8	110 %	92 %
T4 2016 – 23 dec 2016	231,8	90 %	82 %
T1 2017 – 24 mars 2017	110,4	77 %	39 %
T2 2017 – 23 juin 2017	149,0	82 %	53 %
T3 2017 – 22 sept 2017	246,5	96 %	87 %

Remarque : La capacité maximale de stockage de l'est du Canada est passée de 279 à 281,8 milliards de pieds carrés depuis le mois d'octobre 2016

Source : Canadian Enerdata ltée.

Dans l'est du Canada, la majeure partie du gaz naturel est stocké à Dawn, en Ontario, et une petite quantité est stockée au Nouveau-Brunswick. La quantité stockée au Nouveau-Brunswick ne dessert pas le marché du gaz naturel de l'Ontario.

Selon les tendances saisonnières, les niveaux de stockage atteignent normalement leur maximum à la fin d'octobre ou au début de novembre, quand les prélèvements pour le chauffage au gaz naturel commencent à surpasser les injections. Les prix sont également plus susceptibles de connaître une hausse cyclique l'hiver, durant la saison de chauffage. Les services publics achètent une certaine quantité de gaz naturel pendant les mois d'été, lorsque le prix est moins élevé. L'approvisionnement est stocké, puis livré aux clients pendant les mois les plus froids.