



Gaz naturel canadien :

» le mensuel du marché

Septembre 2006

» Division du gaz naturel
Direction des ressources pétrolières
Secteur de la politique de l'énergie



Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Division du gaz naturel de Ressources naturelles Canada.

Structure et présentation du rapport

Ce rapport de cinq pages contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci.

À droite se trouve le sommaire, une vue d'ensemble des récentes données de base du marché du gaz naturel. Les lecteurs qui veulent approfondir les choses trouveront plus loin des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif. Vient ensuite une simple analyse comparative des données de la figure, p. ex. par rapport à une autre année ou un autre mois.

Depuis janvier 2005, nous donnons au rapport l'orientation « paysage » pour en faciliter la lecture à l'écran.

Sources

Nous faisons appel à diverses sources pour rédiger ce rapport, notamment Statistique Canada, Canadian Enerdata, le Daily Oil Bulletin, l'Office national de l'énergie et GLJ Energy Publications.

Si vous avez une observation, une suggestion ou une question, veuillez la communiquer à M. Paul Cheliak au 995-0422 ou, par courriel, à pcheliak@rmcan.gc.ca

Sommaire

Le tableau suivant indique les changements procentuels, d'une année à l'autre, des prix du gaz naturel, du nombre de degrés-jours (le temps qu'il fait) et des ventes au Canada, des exportations, du stockage, du forage et de la production de gaz naturel, d'après les données les plus récentes.

Données de base du marché du gaz naturel	Pourcentage de différence	
	+	-
Prix		50 %
Degrés-jours de chauffage (DJCs)		55 %
Ventes	4 %	
Exportations brutes	1 %	
Stockage	2 %	
Forage gazier		12 %
Production		1 %

PRIX : 4,49 \$CAN/GJ en septembre 2006; une baisse de 50 %

DJCs : 9 en juillet 2006; une baisse de 55 %

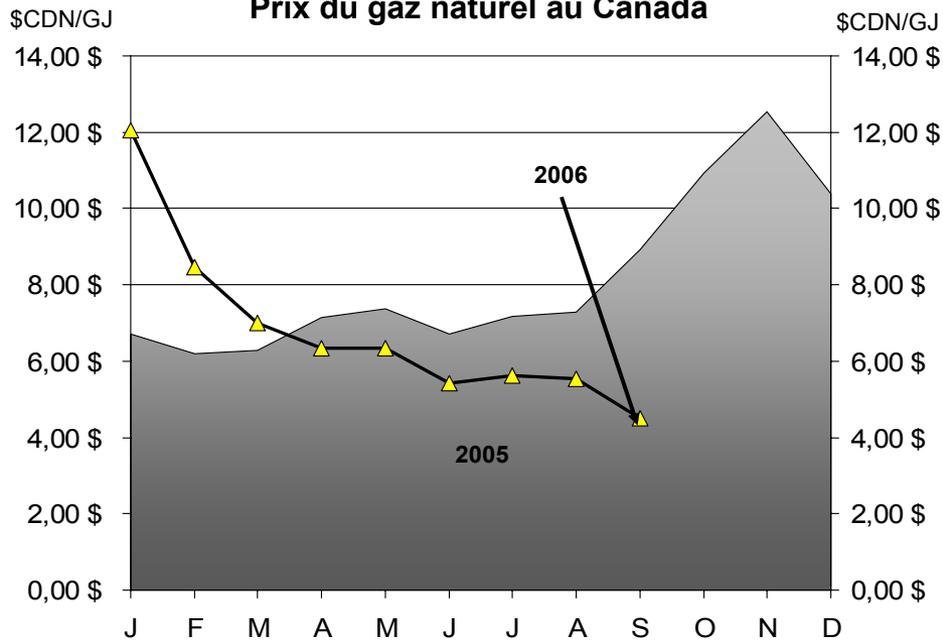
VENTES : 138 milliards de pieds cubes en juillet 2006; une augmentation de 4 %

EXPORTATIONS BRUTES : 311 milliards de pieds cubes en juillet 2006; une augmentation de 1 %

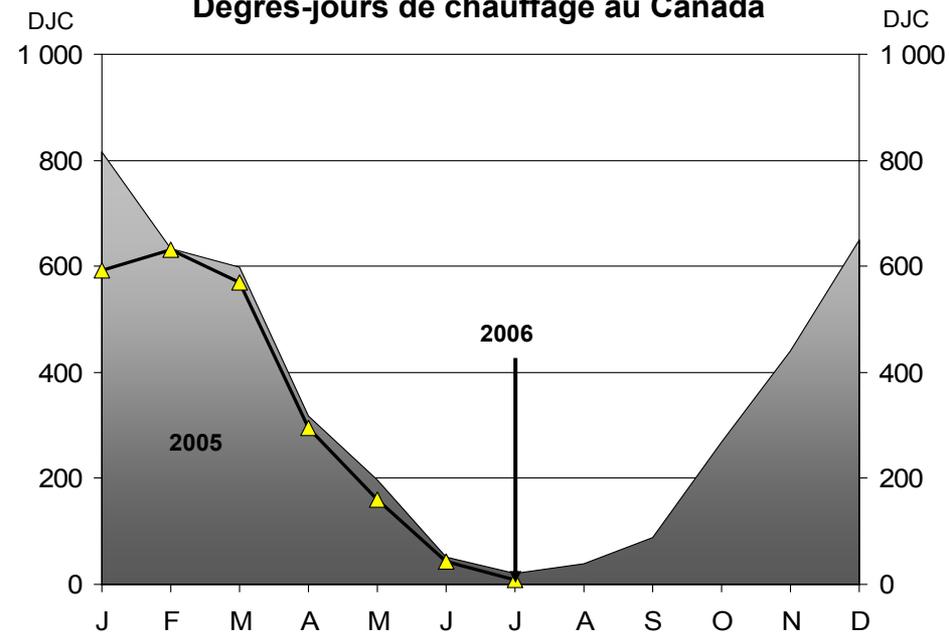
STOCKAGE : 409 milliards de pieds cubes en septembre 2006; une augmentation de 2 %

FORAGE GAZIER : 1 178 en septembre 2006; une baisse de 12 %

PRODUCTION : 485 milliards de pieds cubes en juillet 2006; une baisse de 1 %

Figure 1**Prix du gaz naturel au Canada**

Source: GLJ Energy Publications Nota: Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

Figure 2**Dégrés-jours de chauffage au Canada**

Source: Statistique Canada

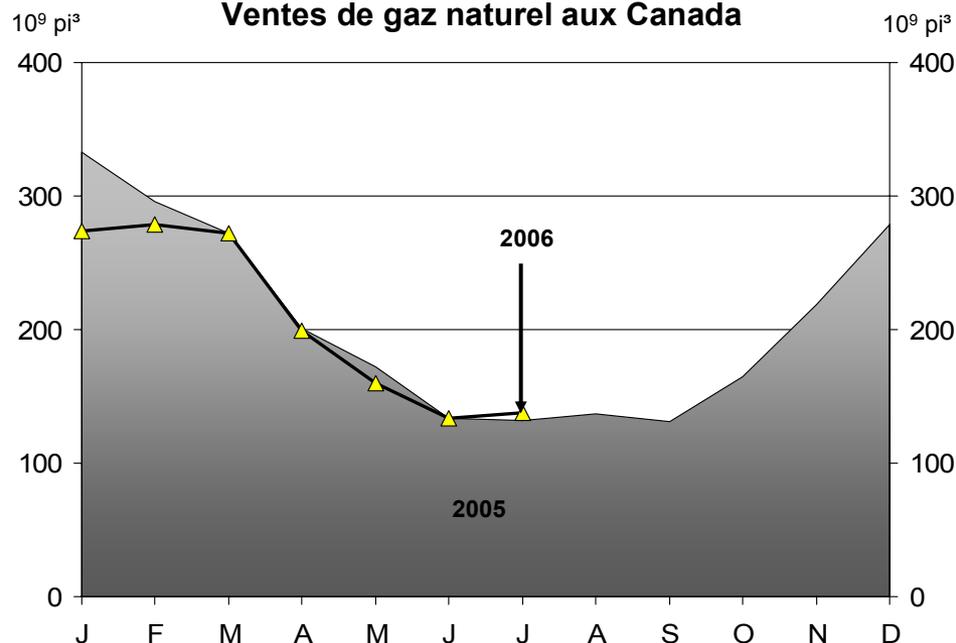
La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJCs) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 9 DJCs en juillet 2006, soit 55 % de moins qu'en juillet 2005. Les températures en juillet 2006 ont été de 55 % plus chaudes que la normale.

Le prix canadien du gaz naturel était 4,49 \$CAN/GJ en septembre 2006, soit 19 % de moins qu'au mois auparavant et 50 % de moins qu'en septembre 2005.

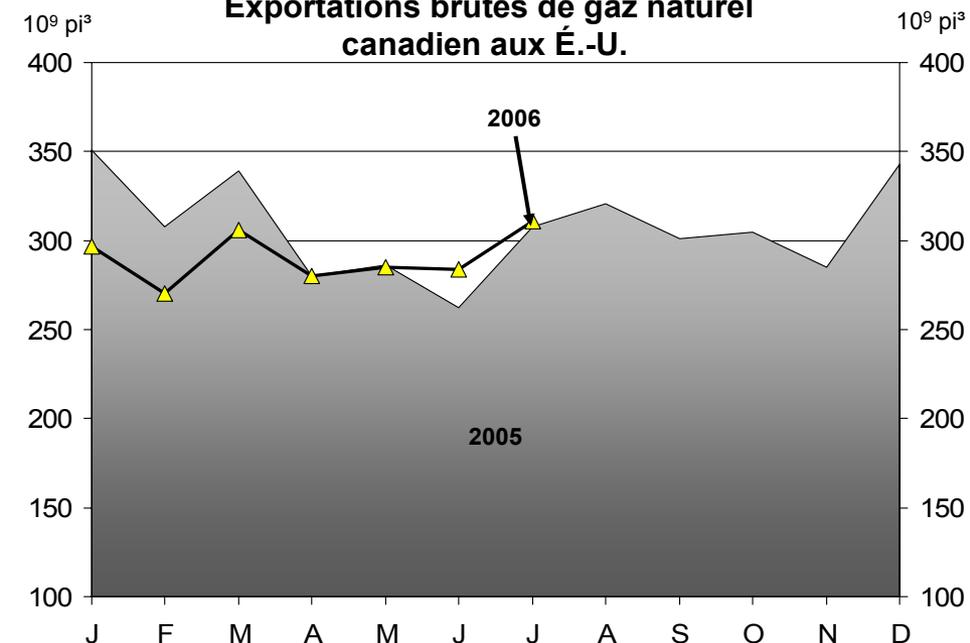
Gaz naturel canadien : le mensuel du marché – septembre 2006

Figure 3**Ventes de gaz naturel au Canada**

Source: Statistique Canada Nota: Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

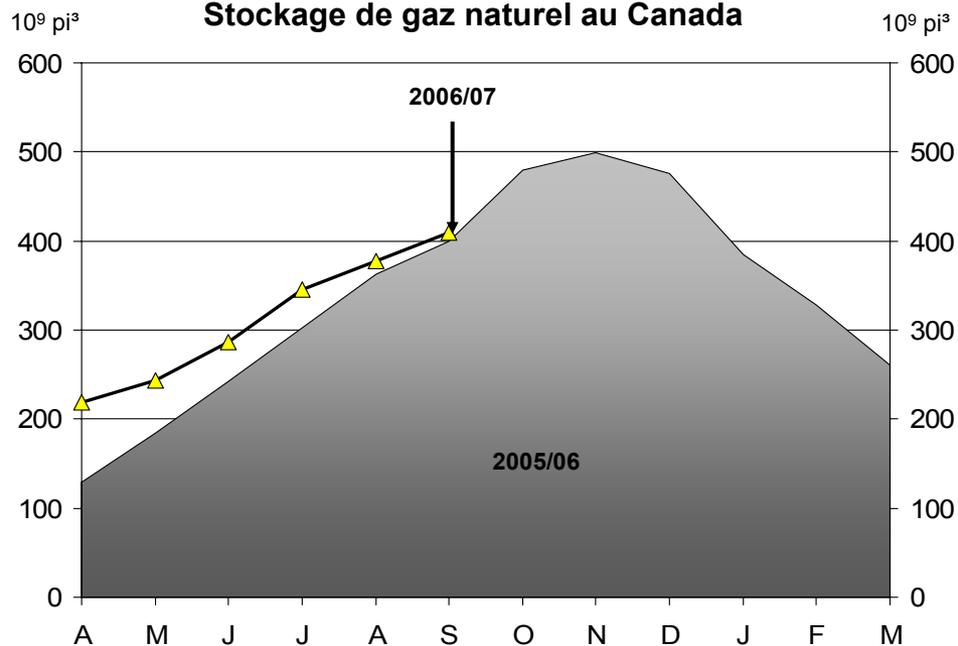
Les ventes de gaz naturel aux Canadiens ont totalisé environ 138 milliards de pieds cubes en juillet 2006, soit 4 % de plus qu'en juillet 2005.

Figure 4**Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.**

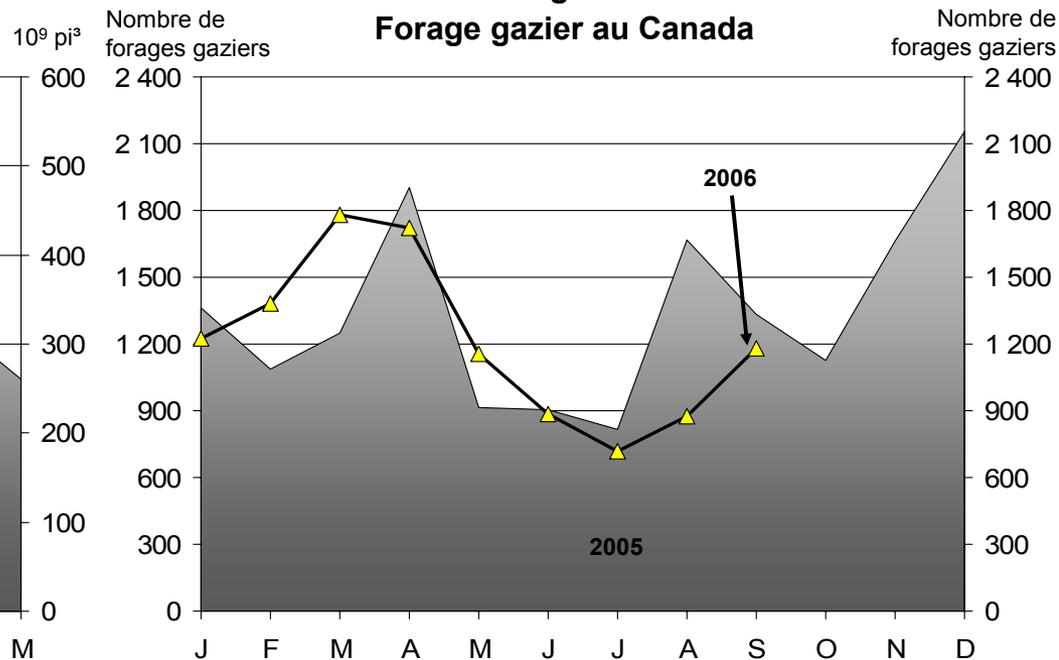
Source: Office national de l'énergie

La figure 4 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel à partir de ses propres sources et exporte l'exédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En juillet 2006, les exportations de gaz naturel vers les É.-U. ont atteint 311 milliards de pieds cubes, soit 1 % de plus qu'en juillet 2005.

Figure 5**Stockage de gaz naturel au Canada**

Source: Canadian Enerdata

Figure 6**Forage gazier au Canada**

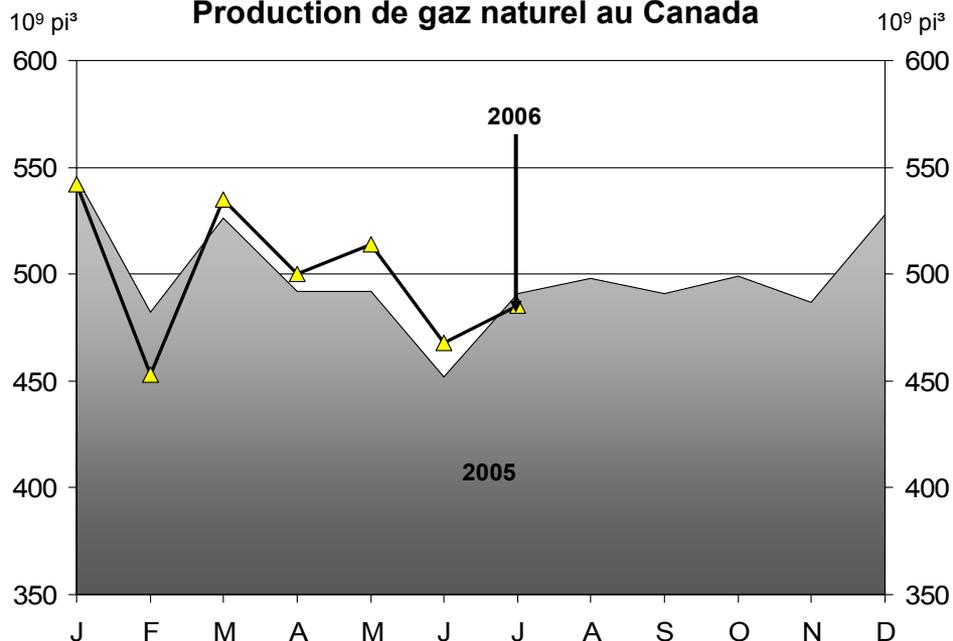
Source: Daily Oil Bulletin

La figure 5 indique la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté de 31 milliards de pieds cubes pendant le mois de août 2006. Au début de septembre 2006, le niveau de stockage était de 409 milliards de pieds cubes, soit 2 % de plus qu'en septembre 2005.

La figure 6 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 1 178 forages complétés en septembre 2006, soit une baisse de 12 % par rapport au mois de septembre 2005.

Figure 7**Production de gaz naturel au Canada**

Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 7 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

La production de gaz naturel marchand était 485 milliards de pieds cubes en juillet 2006, soit 1 % de moins qu'en juillet 2005.

Bibliographie et sources

1. *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire)*, Statistique Canada
2. *Transport et distribution du gaz naturel*, publication n° 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
3. *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel*, publication n° 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
4. *Drilling Highlights*, site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
5. *Canadian Natural Gas Focus*, GLJ Energy Publications Inc.
6. *Natural Gas Storage Survey*, Canadian Enerdata Ltd.
7. *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel*, site web de l'Office national de l'énergie: www.nbe-one.gc.ca