

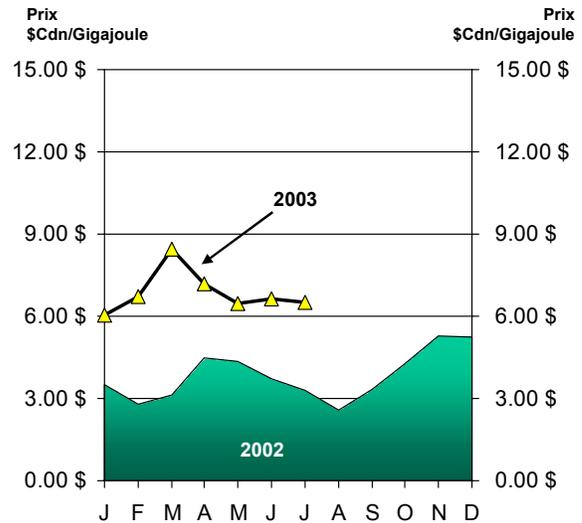
État du Marché du gaz naturel Juillet 2003

Le rapport mensuel *État du marché du gaz naturel* indique l'état des prix du gaz naturel et explique les principaux facteurs qui les influencent. Les figures illustrent les données pour l'année 2002 et les données cumulatives pour l'année 2003.

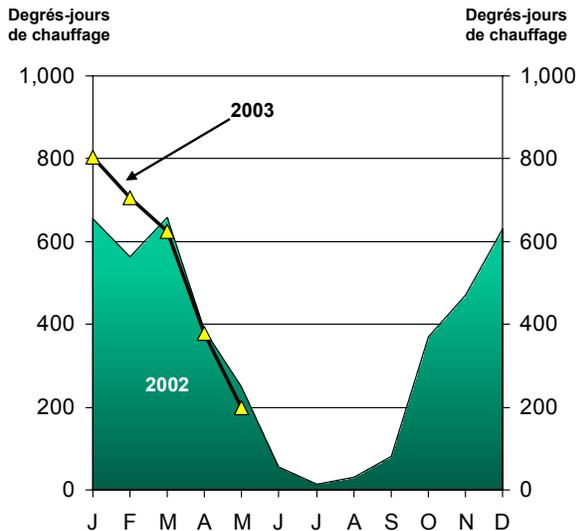
PRIX DU GAZ NATUREL

Cette figure illustre la fluctuation du prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix du Canada (centre de stockage AECO). Le prix est valable pour le gaz qui doit être livré dans les 30 jours. 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 gigajoule (GJ) ou en mètre cube. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

Le prix canadien du gaz naturel est diminué de 2% en juillet 2003, jusqu'à 6,50 \$CAN/GJ.



Nota: Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta
Source: Canadian Natural Gas Focus



Source: Statistique Canada

DEGRÉS-JOURS DE CHAUFFAGE

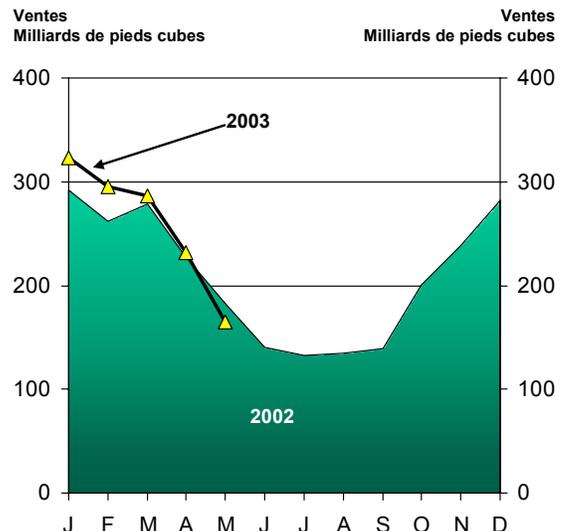
Le degré-jour de chauffage indique la rigueur du froid. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 198 degrés-jours de chauffage au mois de mai 2003, soit 20% moins qu'en mai 2002. Les températures en mai 2003 ont été de 13% plus chaudes que la normale.

DEMANDE DE GAZ NATUREL

Cette figure 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 165 milliards de pieds cubes en mai 2003, soit 9% au moins qu'en mai 2002.

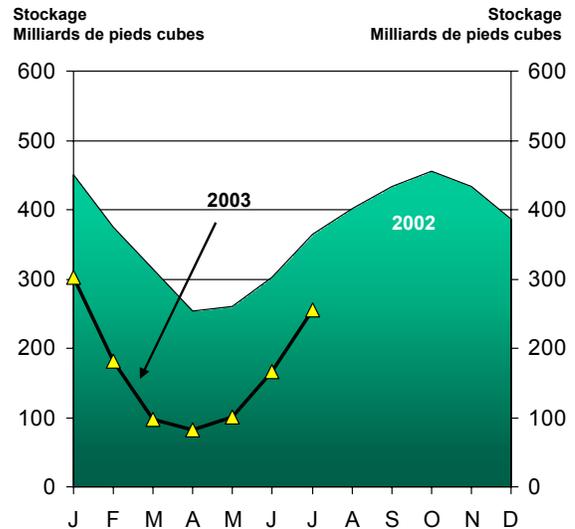


Nota: Le dernier mois est une figure préliminaire
Source: Statistique Canada

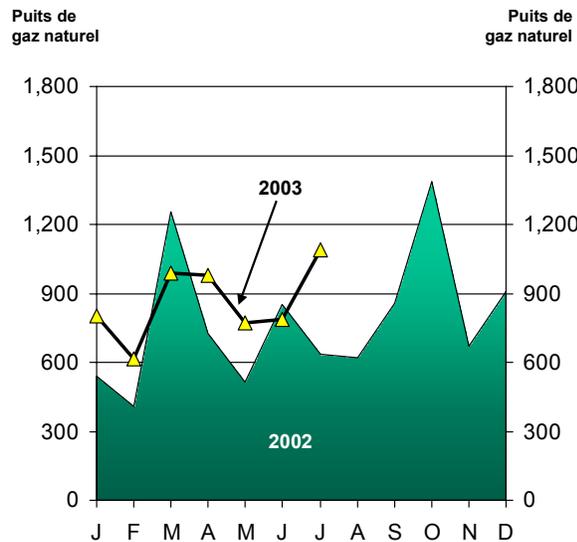
STOCKAGE DE GAZ NATUREL

Cette figure 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 90 milliards de pieds cubes durant le mois de juin 2003. Au début de juillet 2003, ils étaient de 30% inférieurs à ceux de juillet 2002.



Source: Association canadienne du gaz



Source: Daily Oil Bulletin

FORAGE GAZIER

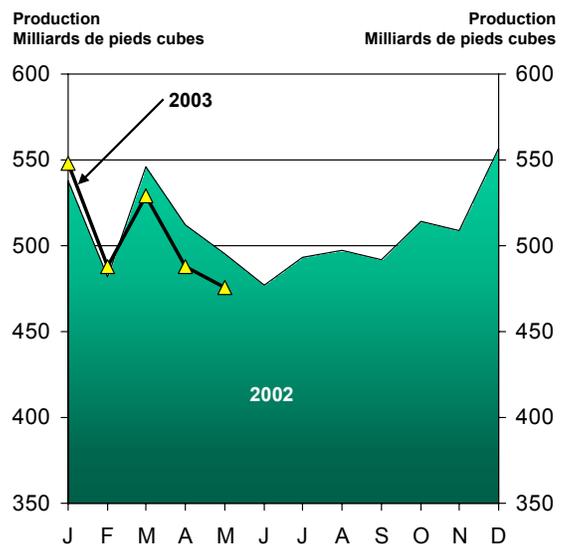
Cette figure indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz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

Il y a eu 1089 forages complétés au mois de juillet 2003, soit une augmentation de 71% comparé au mois de juillet 2002.

PRODUCTION DE GAZ NATUREL

Cette figure 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 476 milliards de pieds cubes en mai 2003, soit 4% de moins qu'en mai 2002.



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