

# DQ-47 – QUES168, 169, 170, 171, 172



Date : 17 janvier 2007

---

## QUESTION

Thème : GES

Référence : [www.canada.com/components/print.aspx?id=f8c630aa-8cd8-4a8](http://www.canada.com/components/print.aspx?id=f8c630aa-8cd8-4a8)

Dans un article écrit par Robert Gibbens, ( [rgibbens@thegazette.canwest.com](mailto:rgibbens@thegazette.canwest.com) ) et publié le 10 août 06 dans The Gazette (canada.com), on rapporte les faits suivants :

Pierre Despars, executive vice-president (finance and business development) told analysts the Rabaska consortium is negotiating with Russia's Gazprom, the world's largest natural gas producer and exporter, that is already in talks with Petro-canada for supplies for the "other" LNG port at Gros Cacouna (...)

"Irrespective of what Petrocan may negotiate with Gazprom, we could get gas from the massive Shtokman field developed in northern Russia", he said. (...)"

Question :

Dans l'éventualité d'un terminal à Lévis et dans l'éventualité d'une entente avec Gazprom pour l'achat de gaz naturel provenant des champs gaziers Shtokman en Russie :

- A) À quel terminal de liquéfaction les méthaniers prendraient-ils ce GNL provenant de « Shtokman field » pour le ramener au terminal de rabaska à Lévis?
- B) Quelle est la distance par pipeline, entre le « Shtokman field » et le terminal de liquéfaction en question? Quelle serait la distance à parcourir par les méthaniers entre ce terminal de liquéfaction et celui de rabaska, le cas échéant?
- C) Quelle serait la quantité de GES émis via ce pipeline entre le « Shtokman field » et le terminal de liquéfaction? (SVP, tenir compte du piètre état des pipelines en Russie)

## RÉPONSE

A et B) Rabaska est présentement en négociations avec plusieurs fournisseurs potentiels, non seulement Gazprom.

Dans l'éventualité d'une entente avec Gazprom, le GNL pourrait venir de différents sites en Russie, incluant celui de Shtokman. Les ententes

de confidentialité avec Gazprom ne nous permettent pas de fournir de plus amples détails.

B et C) Étant donné que le gazoduc qui relierait la zone d'extraction de gaz naturel aux installations de traitement et de liquéfaction serait neuf et construit avec des technologies modernes, ses émissions de GES seraient vraisemblablement comparables ou inférieures à celles qui sont observées sur les gazoducs existants comparables. Rappelons que les facteurs d'émissions employés dans l'étude d'impact pour l'étape « production et traitement » du gaz naturel (voir Tableau 6.3 dans le Tome 3) sont dérivés d'études visant à quantifier les émissions tout au long de la chaîne GNL et incluent les émissions reliées à la collecte, au traitement et au transport du gaz naturel avant sa liquéfaction.

La distance par voie de mer entre une usine de liquéfaction située sur la mer de Barents près de Murmansk et le Terminal Rabaska serait de l'ordre de 3 600 milles nautiques (6 700 km).