

22 DEC. 2005

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
MONTREAL

Yves Fréchette
Avocat

Hydro-Québec – Affaires juridiques
4^e étage
75, boul. René-Lévesque Ouest
Montréal (Québec) H2Z 1A4

Tél. : (514) 289-2211, poste 6925
Télec. : (514) 289-2007
C. élec. : frechette.yves@hydro.qc.ca

Par messenger

Le 22 décembre 2005

Me Véronique Dubois
Secrétaire
Régie de l'énergie
800, Place Victoria, bureau 255
Montréal, Québec, H4Z 1A2

**OBJET : Suivi administratif – Décision D-2005-178
(Plan d'approvisionnement 2005-2014)
Notre dossier : R000187 YF/NL**

Chère consoeur,

Le 20 décembre 2005, nous vous avons transmis les réponses du Distributeur à la demande de renseignement de la Régie (HQD-1, document 1) concernant le dossier décrit en rubrique.

Tel que mentionné à la réponse 3.1 du document précité, vous trouverez ci-joint la documentation relative à la démonstration du respect du critère de fiabilité en énergie en date du 30 novembre 2005.

Nous vous prions de recevoir, chère consoeur, l'expression de nos sentiments les meilleurs.



Yves Fréchette

/nm

PJ

Hydro-Québec Production – État des réserves et de la Fiabilité énergétique

Critère de gestion – 2 ans à 2% de probabilité (-64 TWh) – Cycle des années 2006-07

A- Stock énergétique prévu au 1^{er} janvier 2006 (*prévision du 30 novembre 2005*) : 101,7 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2008 à hydraulicité normale en 2006 et 2007 : 56,5 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 06 à décembre 07 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2008

	<u>2006 – 2007 – 2008 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	46,5
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	17,0 (4+10+3)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>6,0</u> (3+3+0)
→ Total – moyens identifiés	69,5 TWh

Note : Les moyens identifiés (69,5 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (64 TWh). L'excédent des moyens identifiés est attribuable aux besoins du scénario de 4 ans de faibles apports hydrauliques à 2% de probabilité, pour la période commune de janvier 2006 jusqu'au 1^{er} mai 2008.

À noter que la production de la centrale de Tracy reste limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

30 novembre 2005

Hydro-Québec Production – État des réserves et de la Fiabilité énergétique

Critère de gestion – 4 ans à 2% de probabilité (-98 TWh) – Cycle des années 2006-09

A- Stock énergétique prévu au 1^{er} janvier 2006 (*prévision du 30 novembre 2005*) : 101,7 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2010 à hydraulicité normale de 2006 à 2009 : 57,7 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 06 à décembre 09 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

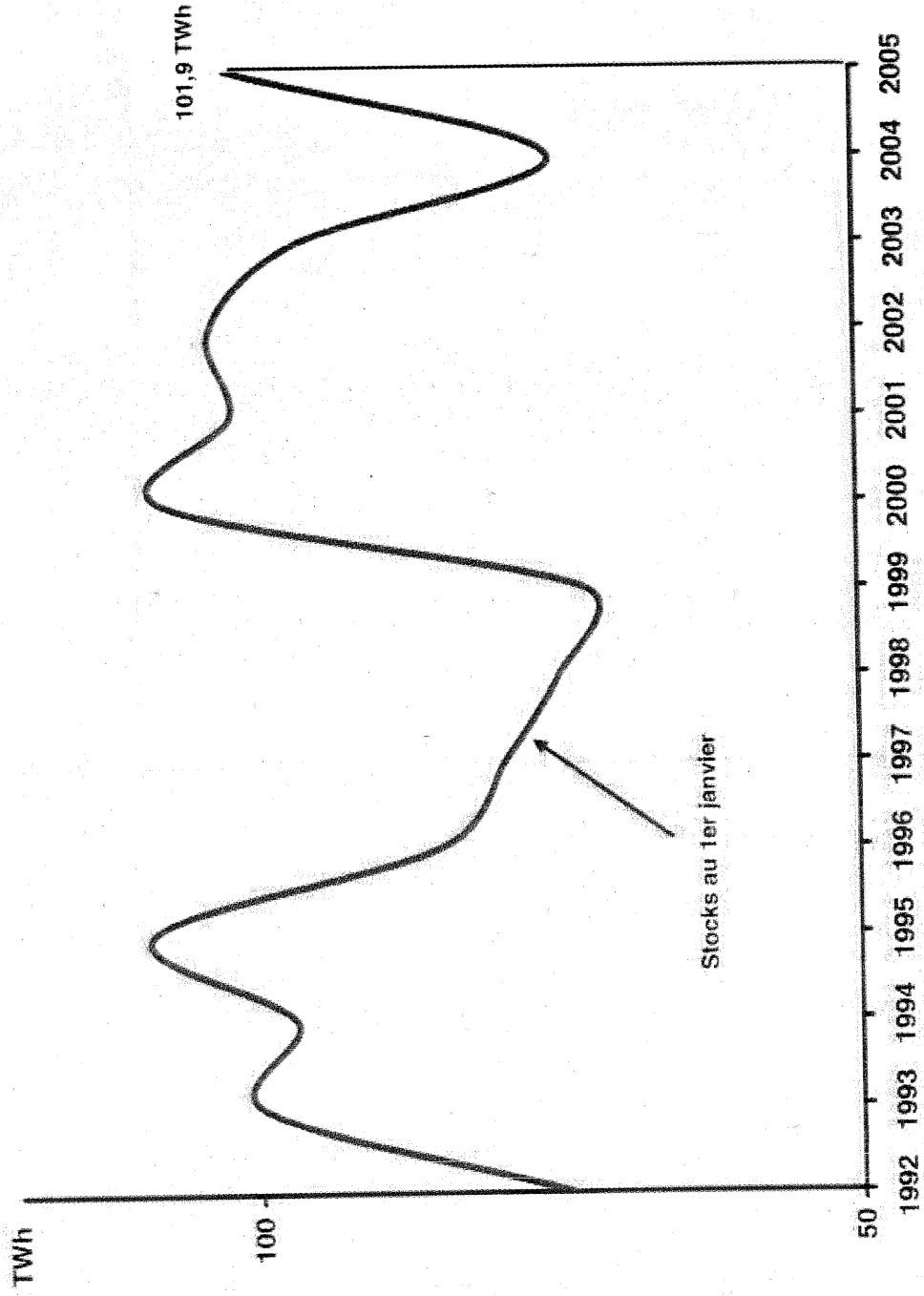
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2010

	<u>2006 – 2010 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	47,7
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	40,0 (4+10+11+12+3)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	11,0 (3+3+3+2+0)
→ Total – moyens identifiés	98,7 TWh

Note : Le stock énergétique et la production non engagée (marge de manœuvre) disponibles couvrent la très large part des moyens requis pour le scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh). Des importations modestes, par rapport à la capacité d'importation maximale annuelle de 15 TWh en pratique, complètent les besoins de ce scénario. En conséquence, la production de la centrale de Tracy resterait limitée à la période de pointe hivernale.

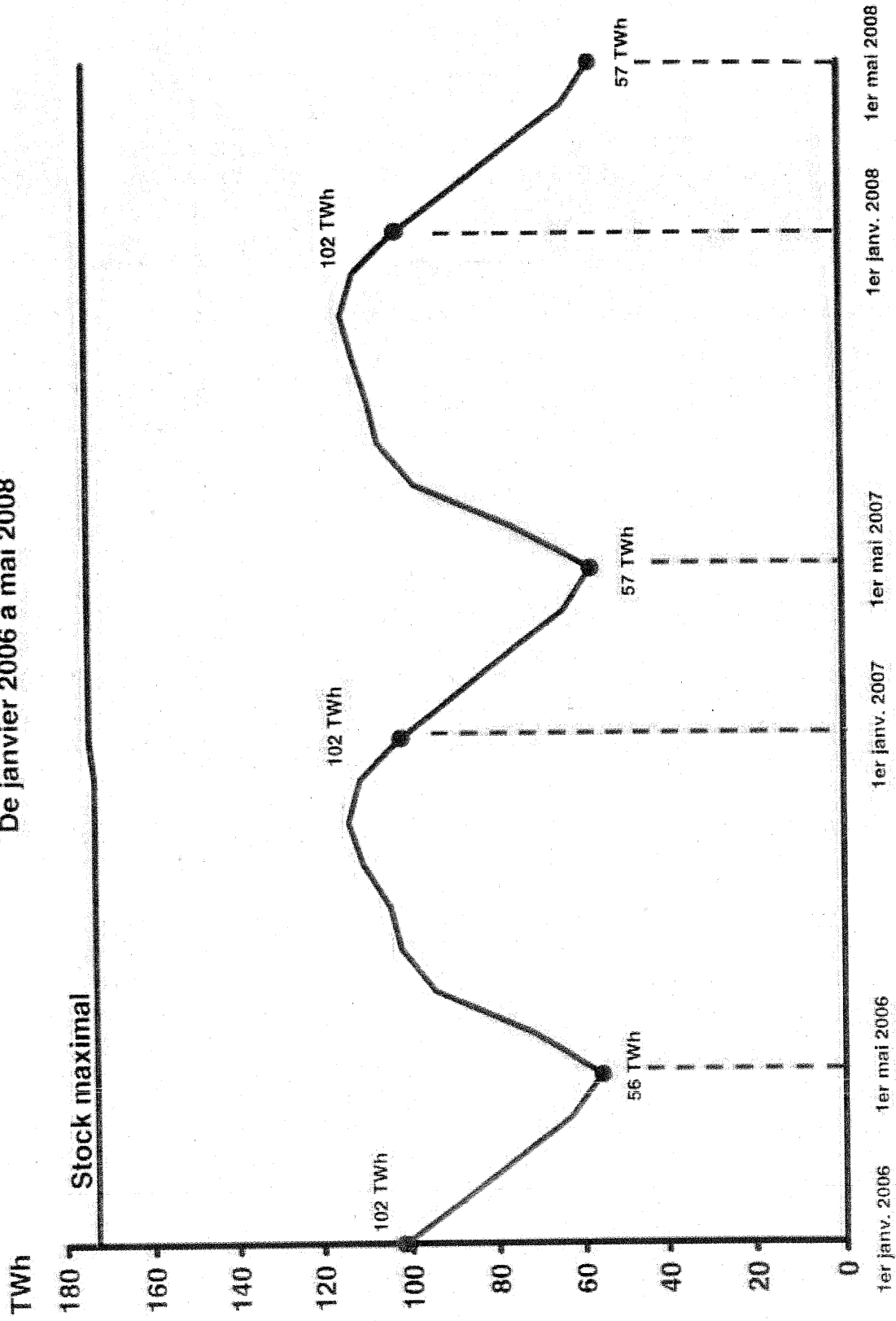
30 novembre 2005

Stocks énergétiques Historique 1992 - 2005



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2006 à mai 2008





ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2006 à mai 2010

