

## Communiqué

*Pour diffusion immédiate*

Montréal, le lundi 6 juin 2005

### HYDRO-QUÉBEC REND PUBLIQUE L'INFORMATION RELATIVE AUX NIVEAUX D'EAU DE SES RÉSERVOIRS

---

Conformément à la volonté exprimée aujourd'hui par la Régie de l'énergie, Hydro-Québec rend publique l'information relative aux niveaux d'eau de ses réservoirs.

Cette démarche fait suite à la lettre envoyée le 31 mai dernier par le Président-directeur général d'Hydro-Québec, Thierry Vandal, qui invitait la Régie de l'énergie à déterminer la fréquence du dépôt et de la divulgation de l'information concernant les niveaux d'eau.

Dans cette lettre, M. Vandal faisait également part du respect par Hydro-Québec des critères de fiabilité en énergie pour le volume d'électricité patrimoniale.

Il est possible de consulter les documents relatifs aux niveaux d'eau des réservoirs d'Hydro-Québec en consultant les adresses internet suivantes:

<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/hydraulicite/hydraulicite20-06.pdf>

<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/hydraulicite/hydraulicite20-08.pdf>

<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/hydraulicite/stock1992-2005.pdf>

<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/hydraulicite/stock2005-2007.pdf>

<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/hydraulicite/stock2005-2009.pdf>

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3550 - 2004
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 8 juin 2005
Pièces n°: UC-1

## 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 2005-06

A- Stock énergétique au 1<sup>er</sup> mai 2005 (réel) : 57,5 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1<sup>er</sup> mai 2007 à hydraullicité normale en 2005/2006 : 60,3 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 05 à décembre 06 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1<sup>er</sup> mai 2007

	<u>2005 (&gt;31 août) – 2006 – 2007 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u>	
	<u>(TWh)</u>	
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	50,3	
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	15,0	(3+8+4)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise	
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>5,0</u>	(2+2+1)
→ Total – moyens identifiés	70,3 TWh	

**Note** : Les moyens identifiés (70,3 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraullicité 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 2005 jusqu'au 1<sup>er</sup> mai 2007.

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

12 mai 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 2005-08

A- Stock énergétique au 1<sup>er</sup> mai 2005 (réel) : 57,5 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1<sup>er</sup> mai 2009 à hydraullicité normale de 2005 à 2008 : 60,1 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 05 à décembre 08 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

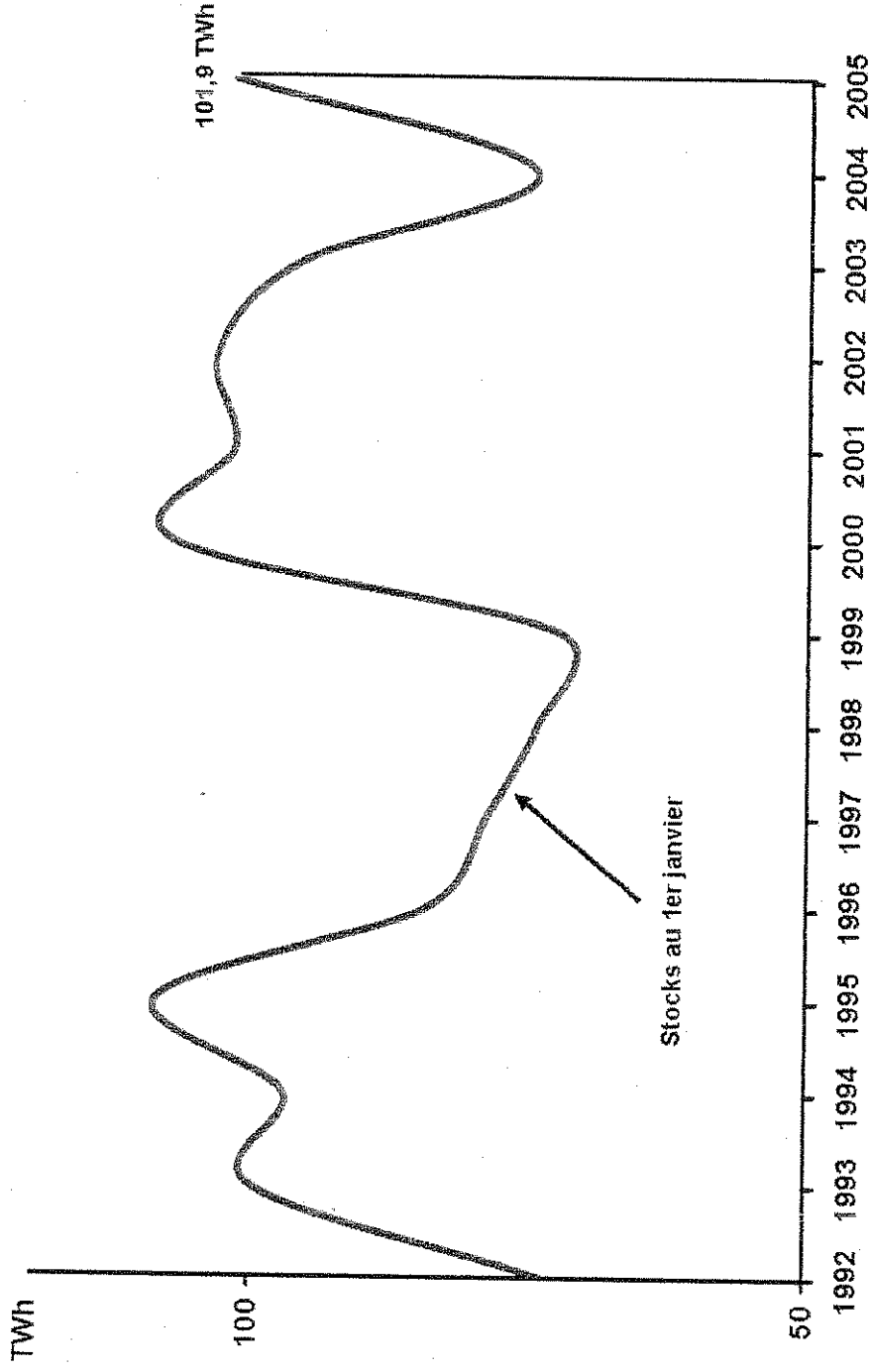
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1<sup>er</sup> mai 2009

	<u>2005 (&gt;31 août) – 2009 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	50,1
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	34,0 (3+8+9+10+4)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>14,0</u> (2+2+3+4+3)
→ Total – moyens identifiés	98,1 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 hydraullicité 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.

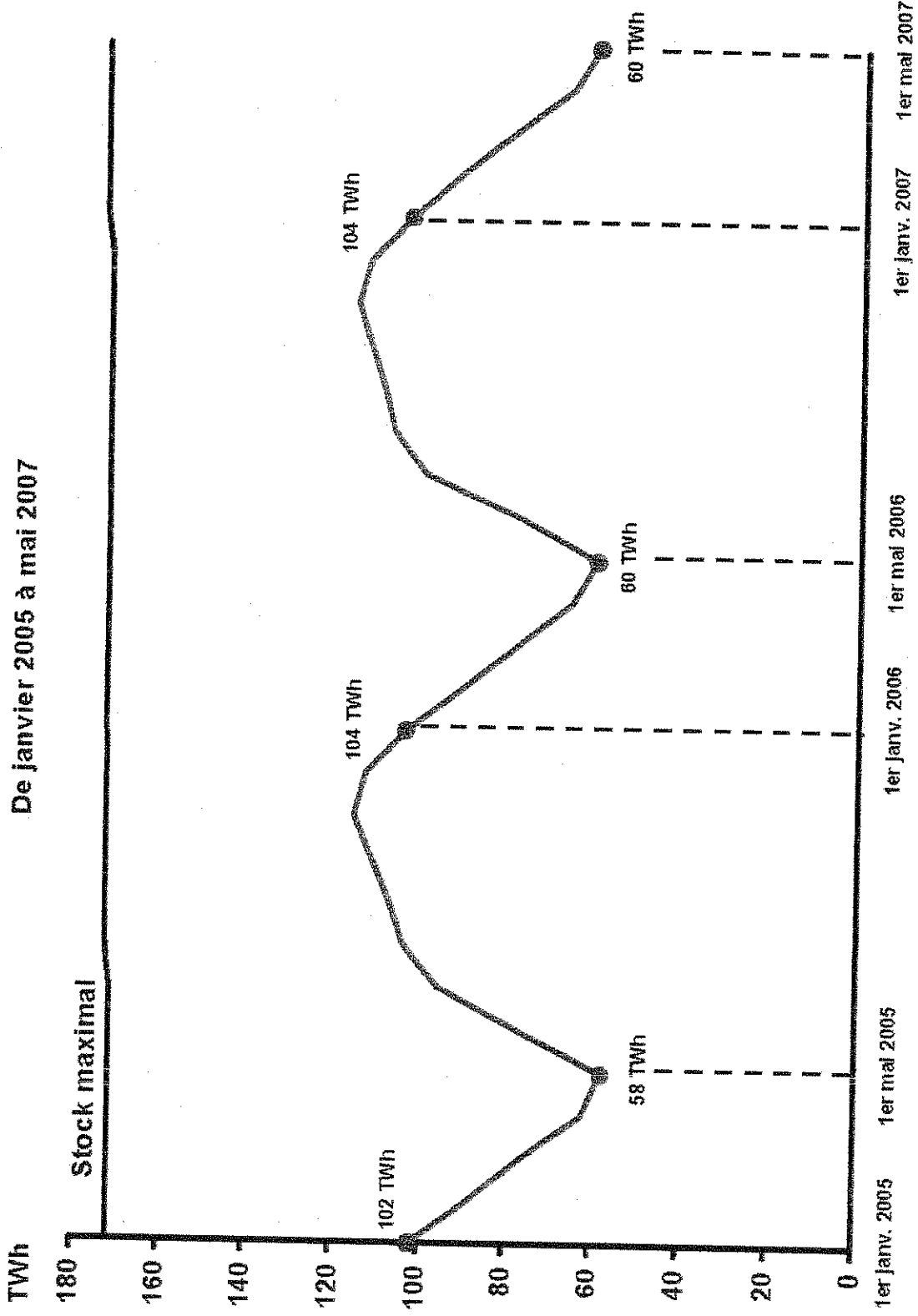
12 mai 2005

# Stocks énergétiques Historique 1992 - 2005



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2005 à mai 2007



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

