

ANNEXE B

**RESPECT DU CRITÈRE DE FIABILITÉ EN ÉNERGIE
POUR LES APPROVISIONNEMENTS PROVENANT
D'HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION**

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 2007-08

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2007 (prévu) : 105,8 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2009 à hydraulicité normale en 2007/2008 : 60,8 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 07 à décembre 08 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2009

	<u>2007 (>31 août) – 2008 – 2009 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	50,8
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	16,0 (3+10+3)
→ Exploitation de la Centrale de Tracy (note 1)	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	3,0 (0+2+1)
→ Total – moyens identifiés (note 2)	69,8 TWh

Note 1 : La production de la centrale de Tracy reste limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

Note 2 : Les moyens identifiés (69,8 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 2007 jusqu'au 1^{er} mai 2009.

10 novembre 2006

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 2007-10

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2007 (prévu) : 105,8 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2011 à hydraulicité normale de 2007 à 2010 : 65,9 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 07 à décembre 10 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2011

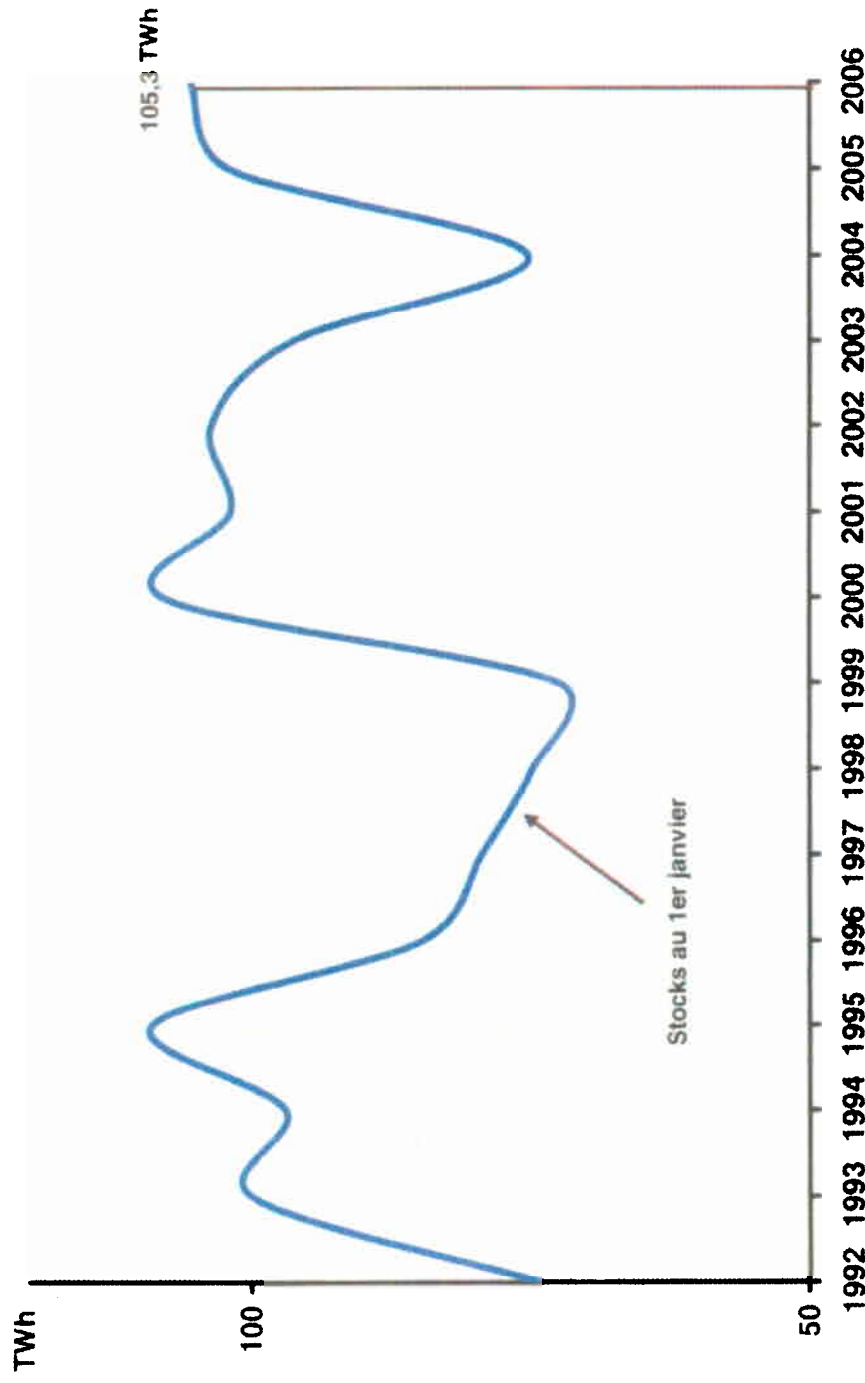
	<u>2007 (>31 août) – 2011 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	55,9
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	42,0 (3+10+11+15+3)
→ Exploitation de la Centrale de Tracy (note 1)	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	6,0 (0+2+2+2+0)
→ Total -- moyens identifiés (note 2)	103,9 TWh

Note 1 : La production de la centrale de Tracy reste limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

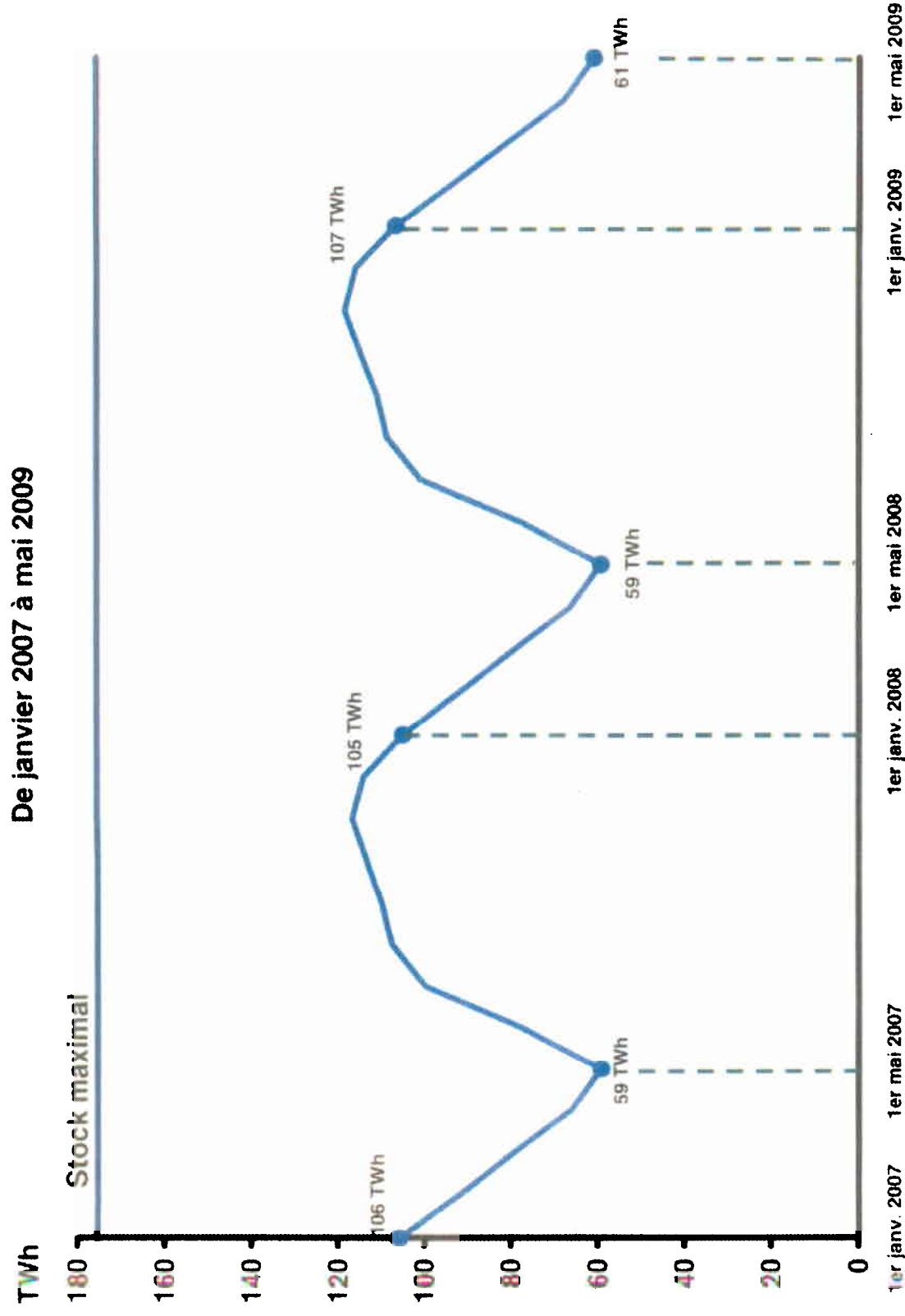
Note 2 : Le stock énergétique et la production non engagée (marge de manœuvre) disponibles couvrent la très large part des moyens requis pour le scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh). Des importations modestes, par rapport à la capacité d'importation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

10 novembre 2006

Stocks énergétiques Historique 1992 - 2006



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2007 à mai 2011

