



DOCUMENT D

**Respect du critère de fiabilité
en énergie
pour l'électricité patrimoniale**

CONFIDENTIEL

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 prévu au 1^{er} janvier 2005 (*prévision du 15 septembre 2004*) : 109,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2007 à hydraulicité normale en 2005/2006 : 66,6 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité 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^{er} mai 2007

	<u>2005 (>31 août) – 2006 – 2007 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	56,6
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	14,0 (2+9+3)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>3,0</u> (0+2+1)
→ Total – moyens identifiés	73,6 TWh

Note : Par définition, les moyens identifiés pour 2005 et 2006 sont identiques pour les scénarios de 2 ans et 4 ans de faibles apports hydrauliques à 2% de probabilité. Ces moyens excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh). En conséquence, la production de la centrale de Tracy resterait limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

15 septembre 2004

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 prévu au 1^{er} janvier 2005 (*prévision du 15 septembre 2004*) : 109,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2009 à hydraulicité normale de 2005 à 2008 : 65,7 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité 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^{er} mai 2009

	<u>2005 (>31 août) – 2009 (<1^{er} mai)</u>	
	<u>(TWh)</u>	
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	55,7	
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	34,0	(2+9+9+10+4)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise	
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>9,0</u>	(0+2+3+3+1)
→ 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.

15 septembre 2004