

ANNEXE B

**RESPECT DU CRITÈRE DE FIABILITÉ
EN ÉNERGIE DE 2%**

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 2011-12

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2011 (prévu) : 92,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2013 à hydraullicité normale de 2011 à 2012 : 36,0 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 11 à décembre 12 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2013

	<u>2011 (>1^{er} mai) – 2012 – 2013 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	26,0
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	47,0 (15 +24 +8)
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	73,0 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (73 TWh) respectent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Novembre 2010

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 2011-14

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2011 (prévu) : 92,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2015 à hydraullicité normale de 2011 à 2014 : 29,3 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 11 à décembre 14 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2015

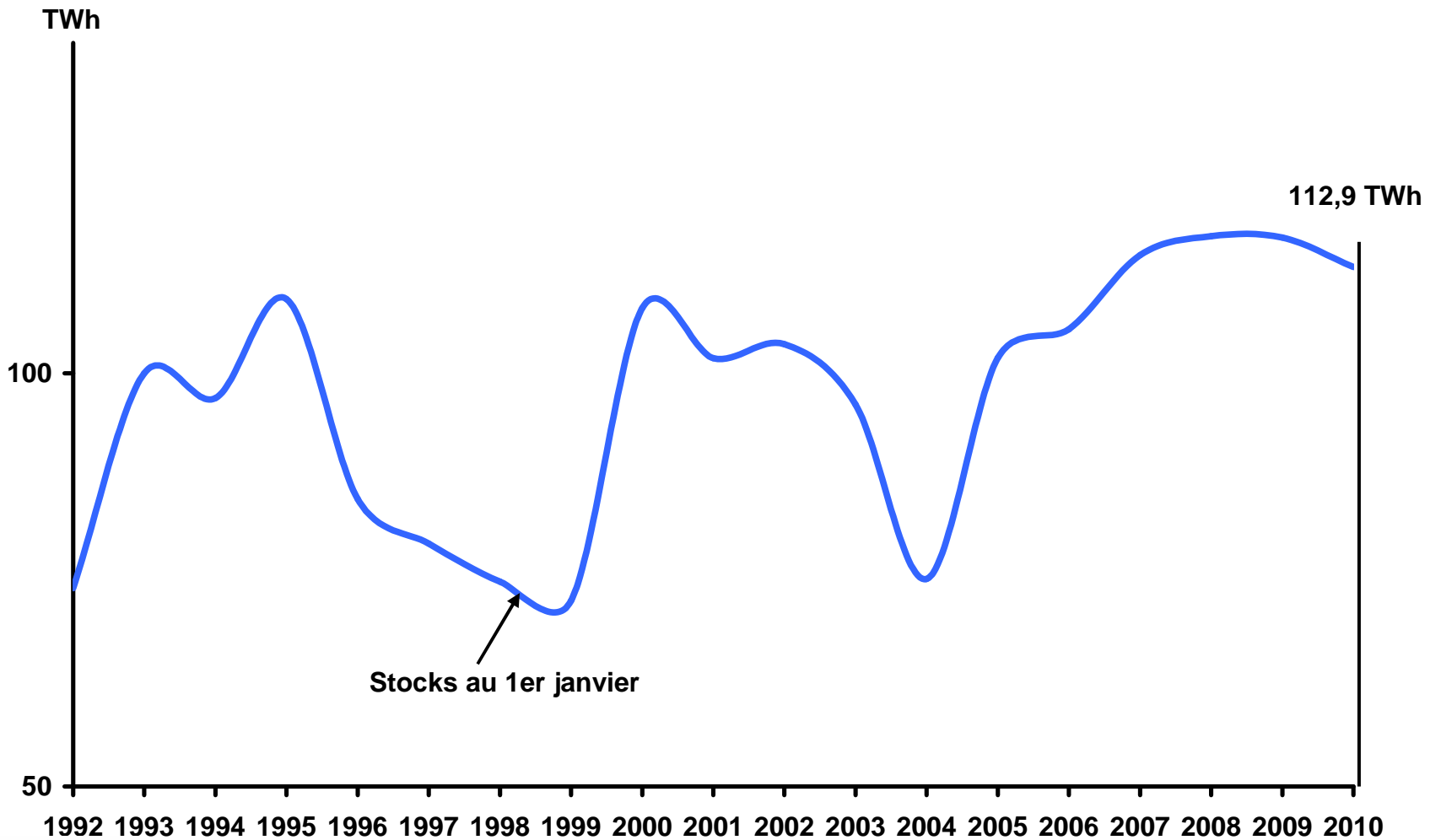
	<u>2011 (>1^{er} mai) – 2015 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	19,3
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	92,3 (15 +24 +24 +22 +8)
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	111,6 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (111,6 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

Novembre 2010

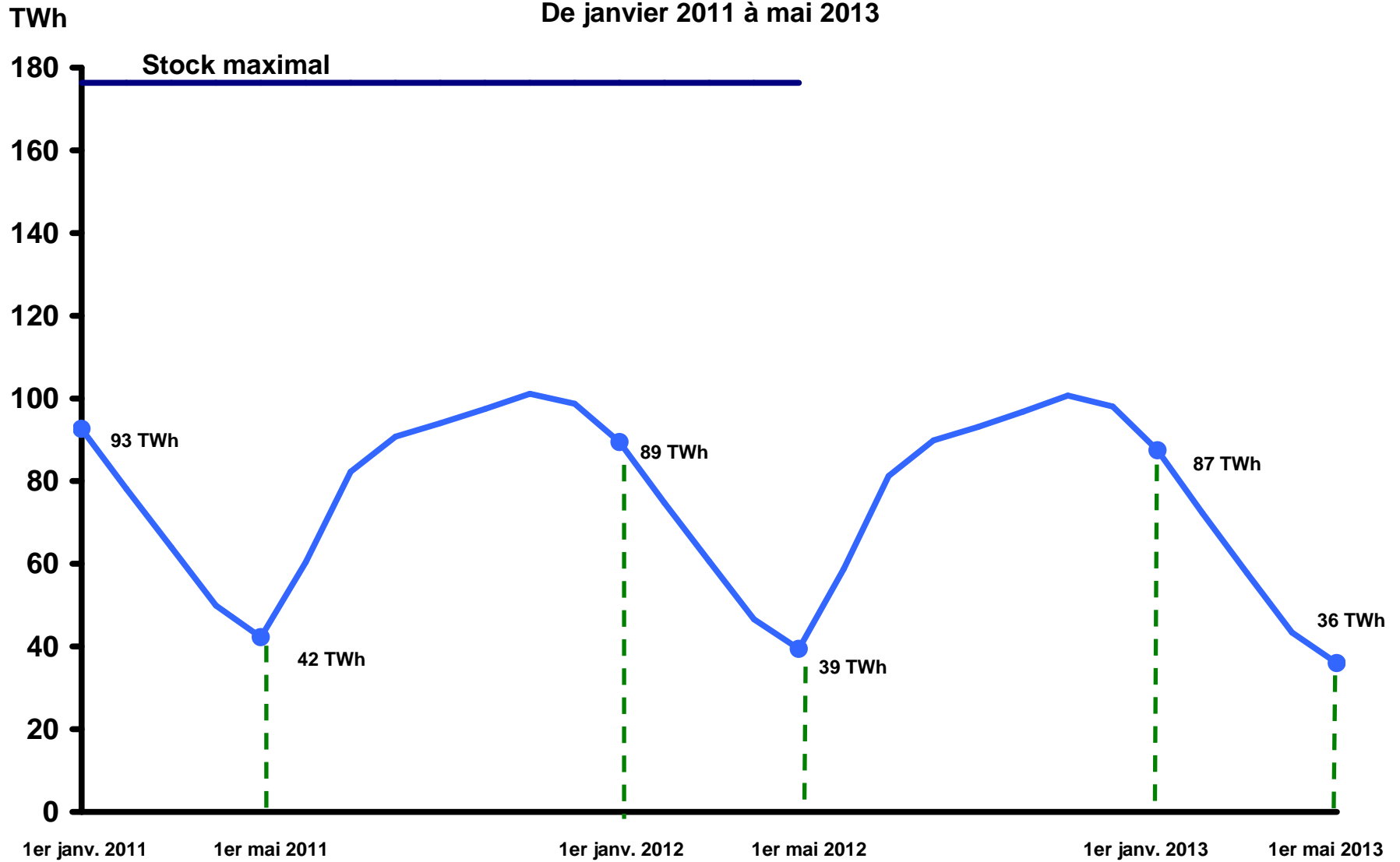
Stocks énergétiques

Historique 1992 - 2010 au 1er janvier



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2011 à mai 2013



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2011 à mai 2015

