

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 2013-14

A- Stock énergétique au 1 ^{er} janvier 2013 (prévu) :	109,1 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 ^{er} mai 2015 à hydraullicité normale de 2013 à 2014 :	51,6 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 13 à décembre 14 :	-64,0 TWh
➤ moyens requis : 64 TWh	

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2015

	<u>2013 (>1^{er} mai) – 2014 – 2015 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	41,6
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	52,2 (20 +24 +8)
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	93,7 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (93,7 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Novembre 2012

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 2013-16

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2013 (prévu) : 109,1 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2017 à hydraulicité normale de 2013 à 2016 : 53,4 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 13 à décembre 16 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

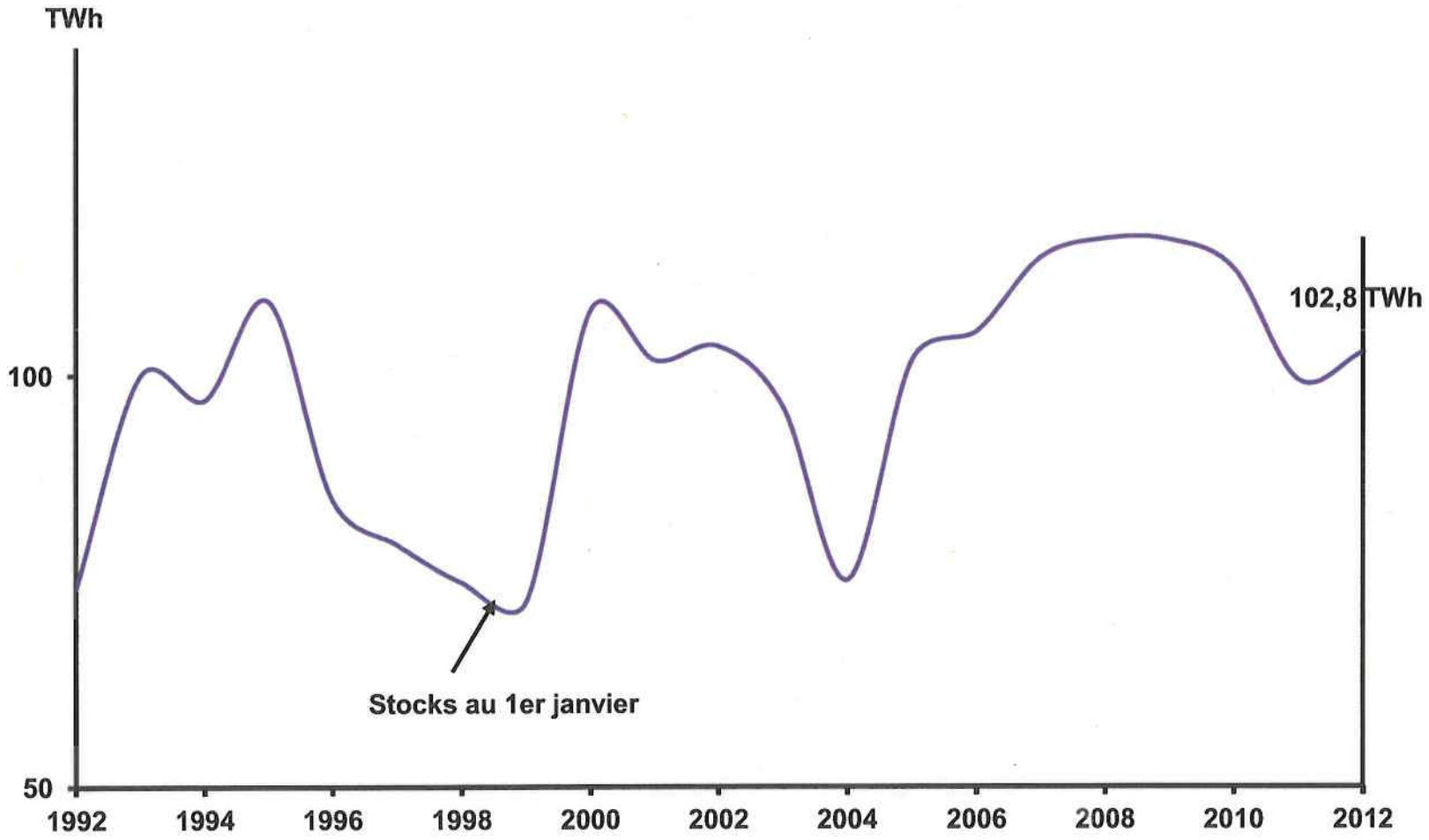
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2017

	<u>2013 (>1^{er} mai) – 2017 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	43,4
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	100,8 (20 +24 +24 +24 +8)
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	144,2 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (144,2 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

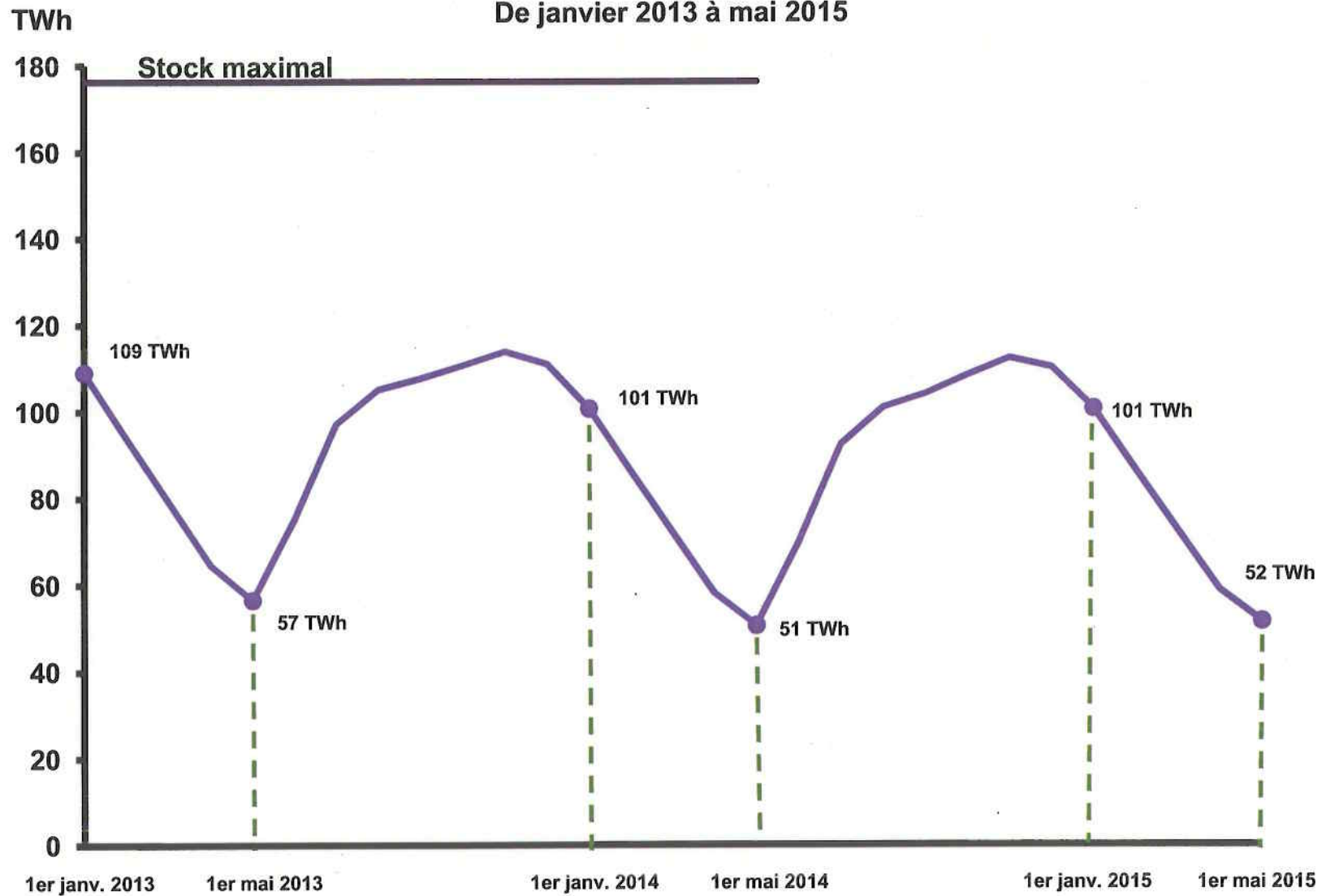
Novembre 2012

Stocks énergétiques Historique 1992 - 2012



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2013 à mai 2015



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2013 à mai 2017

