

## **ANNEXE A**

**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 2011-12

A- Stock énergétique au 1<sup>er</sup> janvier 2011 (prévu) : 92,4 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1<sup>er</sup> mai 2013 à hydraullicité normale de 2011 à 2012 : 36,5 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<sup>er</sup> mai 2013

	<u>2011 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2012 – 2013 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	26,5
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	47,0 (15 +24 +8)
→ Exploitation de la Centrale de Tracy (note 1)	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 2)	73,4 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 (73,4 TWh) respectent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

## 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<sup>er</sup> janvier 2011 (prévu) : 92,4 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1<sup>er</sup> mai 2015 à hydraulicité normale de 2011 à 2014 : 29,7 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité 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<sup>er</sup> mai 2015

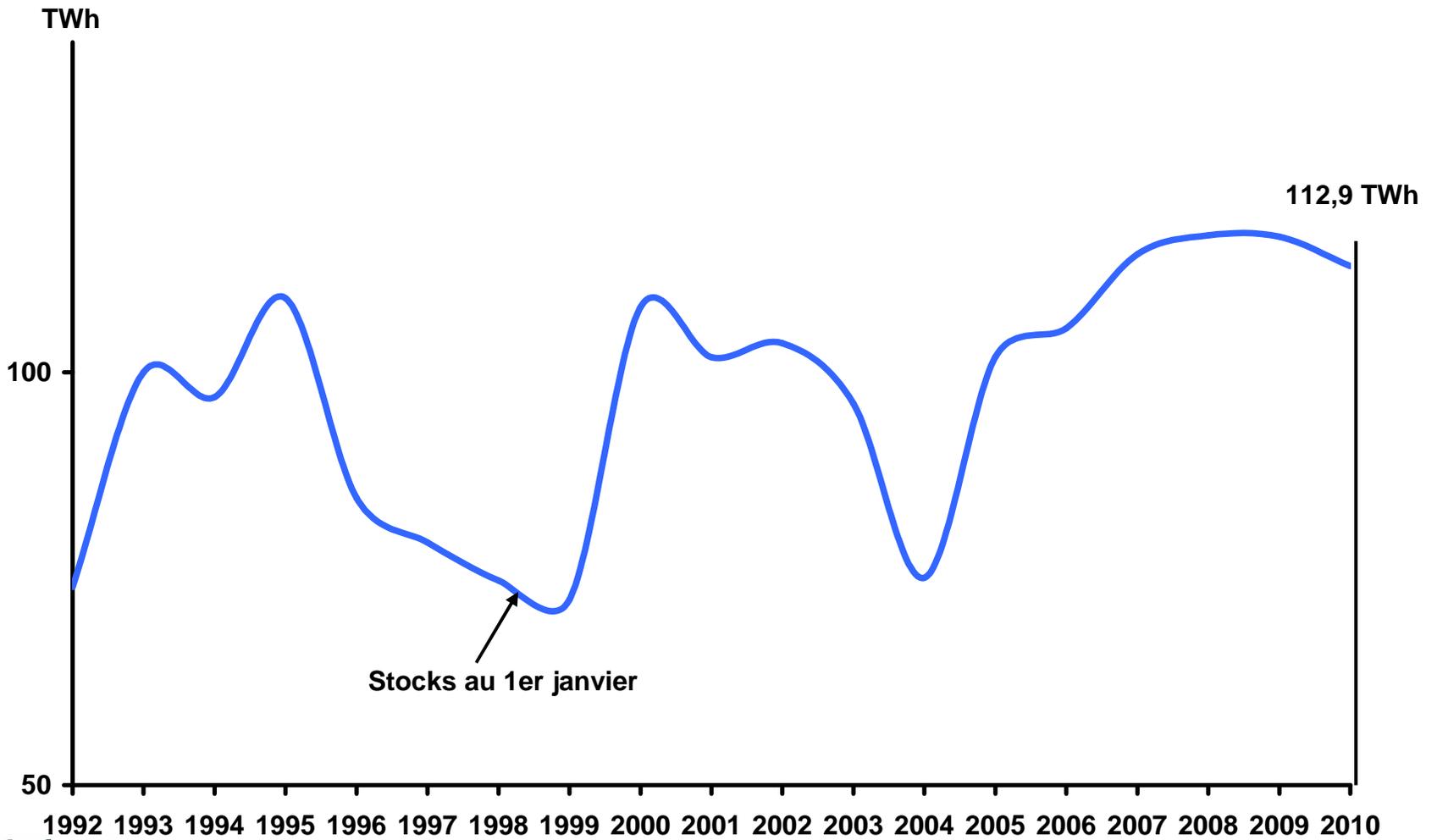
	<u>2011 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2015 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	19,7
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	92,3 (15 +24 +24 +22 +8)
→ Exploitation de la Centrale de Tracy (note 1)	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 2)	112,0 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 (112 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

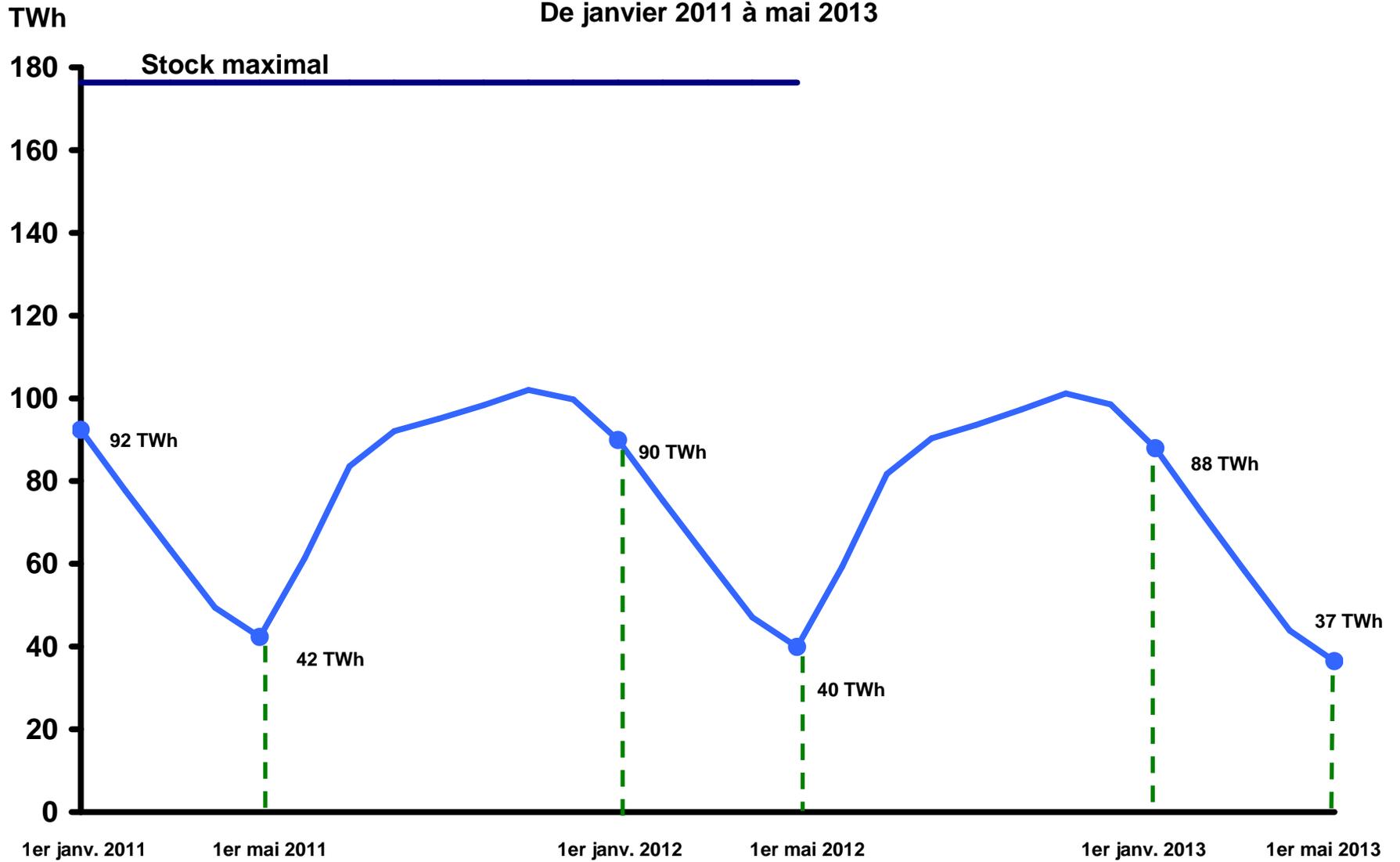
# Stocks énergétiques

## 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

