

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 2018-19

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2018 (prévu) : 140,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2020 à hydraulité normale de 2018 à 2019 : 99,0 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulité à 2% de probabilité de janvier 2018 à décembre 2019 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2020

	<u>2018 (>1^{er} mai) – 2019 – 2020 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	89,0
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	67,2 (22 +34 +11)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	156,2 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (156,2 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Novembre 2017

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 2018-21

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2018 (prévu) : 140,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2022 à hydraulicité normale de 2018 à 2021 : 105,4 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2018 à décembre 2021 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

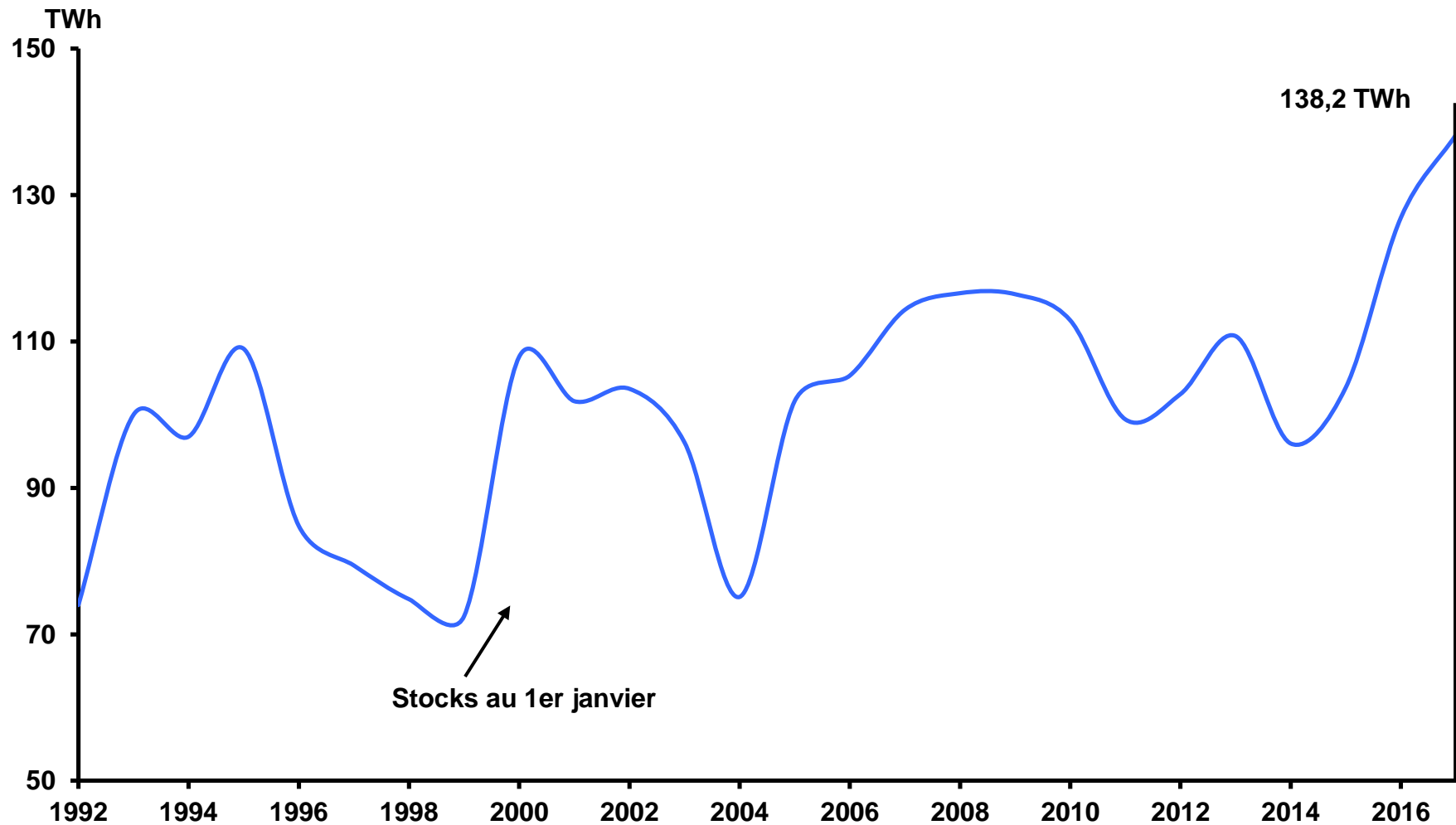
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2022

	<u>2018 (>1^{er} mai) – 2022 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	95,4
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	136,4 (22 +34 +34 +35 +12)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	231,9 TWh

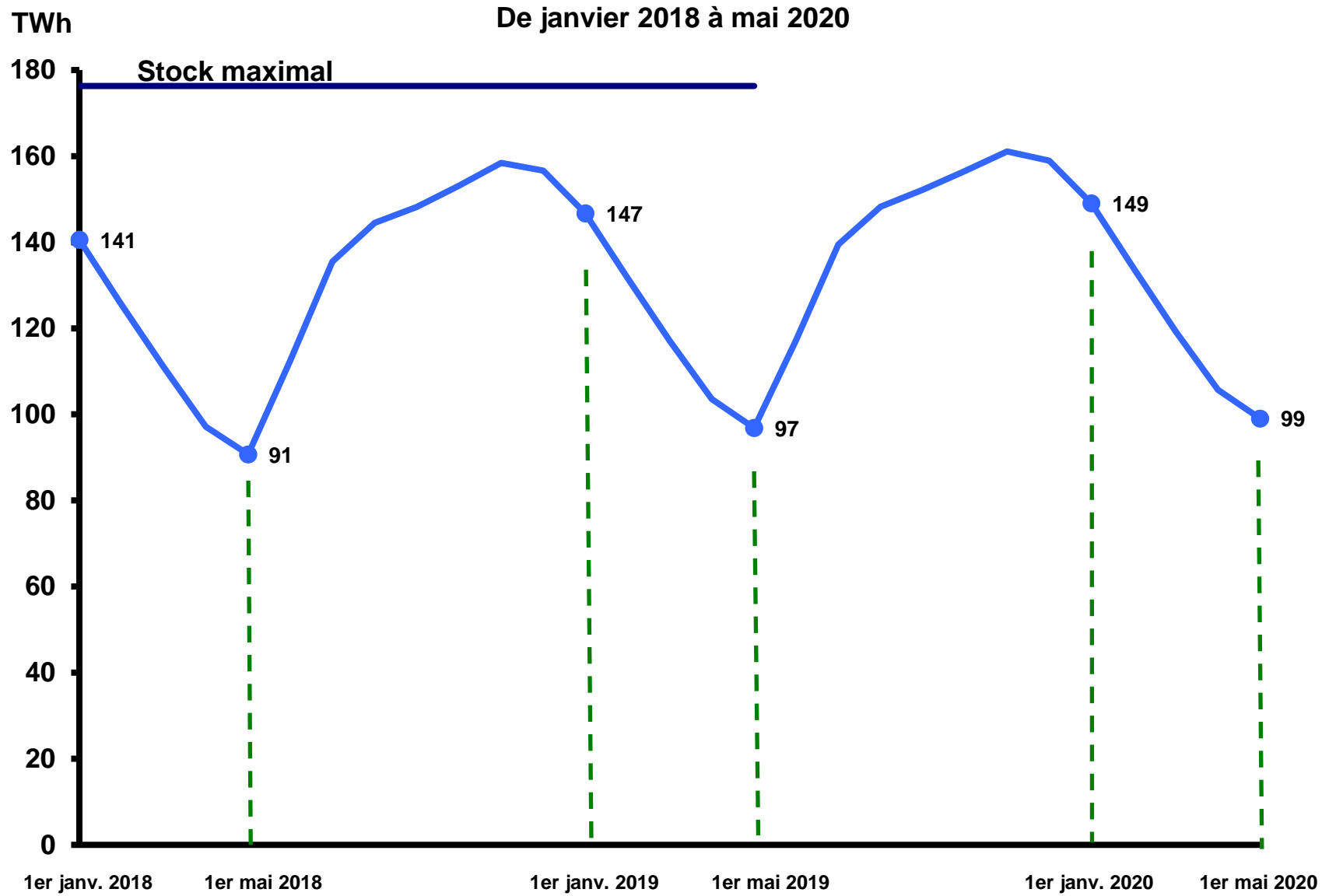
Note 1 : Les moyens identifiés (231,9 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

Novembre 2017

Stocks énergétiques Historique 1992 - 2017



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2018 à mai 2022

TWh

