

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 2019-20

A- Stock énergétique au 1 ^{er} janvier 2019 (prévu) :	150,9 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 ^{er} mai 2021 à hydraulicité normale de 2019 à 2021 :	98,9 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2019 à décembre 2020 :	-64,0 TWh
➤ moyens requis : 64 TWh	

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2021

	<u>2019 (>1^{er} mai) – 2020 – 2021 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	88,9
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	non requise
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	88,9 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (88,9 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Juin 2018

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 2019-22

A- Stock énergétique au 1 ^{er} janvier 2019 (prévu) :	150,9 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 ^{er} mai 2023 à hydraulicité normale de 2019 à 2022 :	100,4 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2019 à décembre 2022 :	-98,0 TWh
➤ moyens requis : 98 TWh	

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2023

	<u>2019 (>1^{er} mai) – 2023 (<1^{er} mai)</u>
	<u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	90,4
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	140,1 (23 +34 +35 +36 +12)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	230,5 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (230,5 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

Juin 2018