

## 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 2021 - 2022

A- Stock énergétique au 1er janvier 2021 (prévu) : 141,8 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1er mai 2023 à hydraulicité normale en 2021 et 2022 : 97,2 TWh

C- Application du critère de gestion :

Cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2021 à décembre 2022: -64,0 TWh  
Moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1er mai 2023

#### 2021 (>1er mai) – 2022 – 2023 (<1er mai)

- Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	87,2 TWh
- Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	57,9 TWh (21 +28 +9)
- Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
- Total – moyens identifiés (note 1)	145,1 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (145 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

août 2020

## 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 2021 - 2024

A- Stock énergétique au 1er janvier 2021 (prévu) : 141,8 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1er mai 2025 à hydraullicité normale de 2021 à 2024 : 84,7 TWh

C- Application du critère de gestion :

Cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 2021 à décembre 2024: -98,0 TWh  
Moyens requis : 98 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1er mai 2025

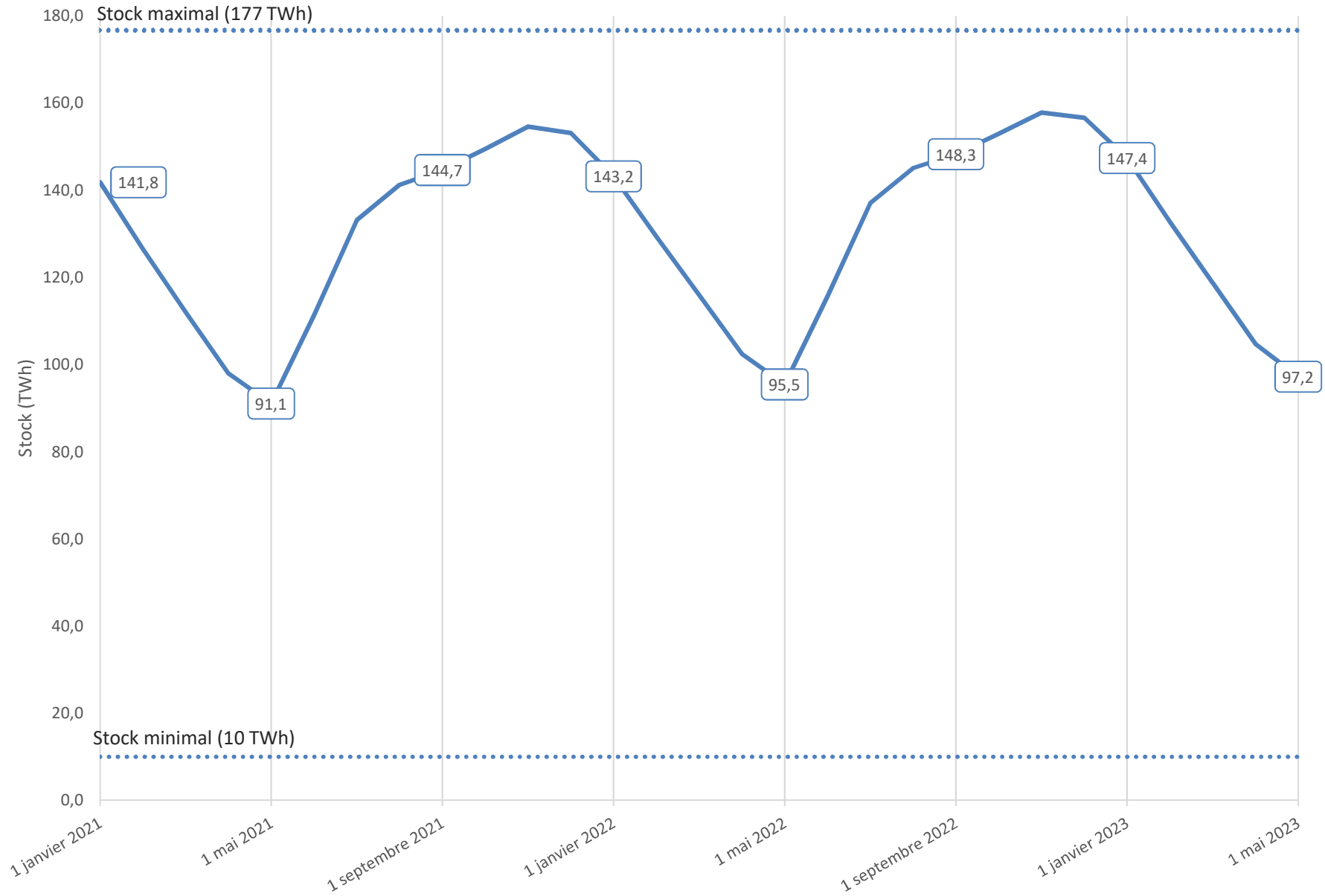
#### 2021 (>1er mai) – 2022 – 2023 – 2024 – 2025 (<1er mai)

- Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	74,7 TWh
- Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	110,0 TWh (21 +28 +27 +26 +8)
- Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
- Total – moyens identifiés (note 1)	184,7 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (185 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

août 2020

# Évolution du stock énergétique de janvier 2021 à mai 2023



# Évolution du stock énergétique de janvier 2021 à mai 2025

