

ANNEXE B

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 - 2020

| | |
|--|-----------|
| A- Stock énergétique au 1er janvier 2019 (réel) : | 134,6 TWh |
| B- Stock énergétique prévu au 1er mai 2021 à hydraullicité normale en 2019 et 2020 : | 96,9 TWh |
| C- Application du critère de gestion : | |
| Cycle de faible hydraullicité 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 1er mai 2021

2019 (>1er mai) – 2020 – 2021 (<1er mai)

| | |
|---|-----------------------|
| - Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh) | 86,9 TWh |
| - Production disponible non engagée (marge de manœuvre) | 68,3 TWh (23 +34 +11) |
| - Importations (en sus de HQD, le cas échéant) | non requises |
| - Total – moyens identifiés (note 1) | 155,2 TWh |

Note 1 : Les moyens identifiés (155 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

août 2019

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 - 2022

A- Stock énergétique au 1er janvier 2019 (réel) : 134,6 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1er mai 2023 à hydraulicité normale en 2019 et 2022 : 92,4 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 64 TWh avant le 1er mai 2023

2019 (>1er mai) – 2020 – 2021 – 2022 – 2023 (<1er mai)

| | |
|---|-------------------------------|
| - Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh) | 82,4 TWh |
| - Production disponible non engagée (marge de manœuvre) | 129,0 TWh (23 +34 +33 +30 +9) |
| - Importations (en sus de HQD, le cas échéant) | non requises |
| - Total – moyens identifiés (note 1) | 211,4 TWh |

Note 1 : Les moyens identifiés (211 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

août 2019