



Résultats financiers d'Hydro-Québec

Exercice 2022

Jean-Hugues Lafleur

Vice-président exécutif et
chef de la direction financière



2022 : une année remarquable à bien des égards

BÉNÉFICE NET

4 557 M\$

CONTRIBUTION
AUX REVENUS
DU QUÉBEC

6,0 G\$

DIVIDENDE

3,4 G\$

VENTES
SUR L'ENSEMBLE
DES MARCHÉS

216,2 TWh

VENTES
D'ÉLECTRICITÉ
AU QUÉBEC

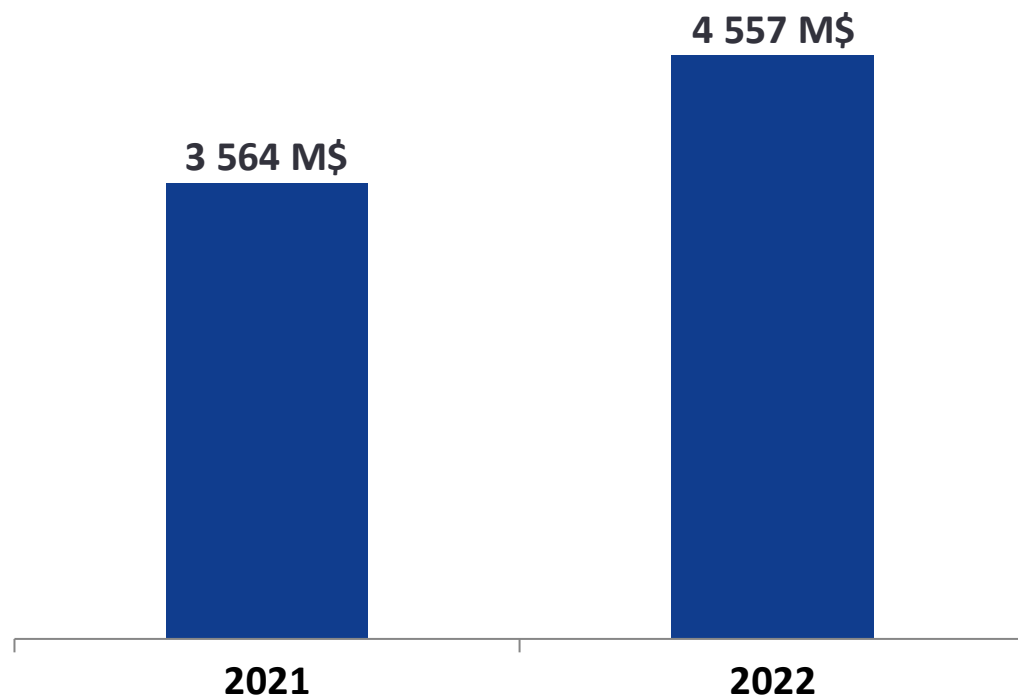
180,6 TWh

PRIX DE
VENTE MOYEN
À L'EXPORTATION*

8,2 ¢/kWh

Faits saillants financiers de 2022

BÉNÉFICE NET : 993 M\$ ↑



VENTES HORS QUÉBEC

1 086 M\$ ↑

Hausse marquée des prix sur les marchés d'exportation

VENTES AU QUÉBEC

912 M\$ ↑

- Effet des températures froides (hiver 2021-2022)
- Croissance de la demande d'électricité

ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

665 M\$ ↑

- Achats réalisés sur les marchés pour répondre aux besoins ponctuels du Québec
- Hausse des frais de transport afférents aux ventes hors Québec

PANNES MAJEURES

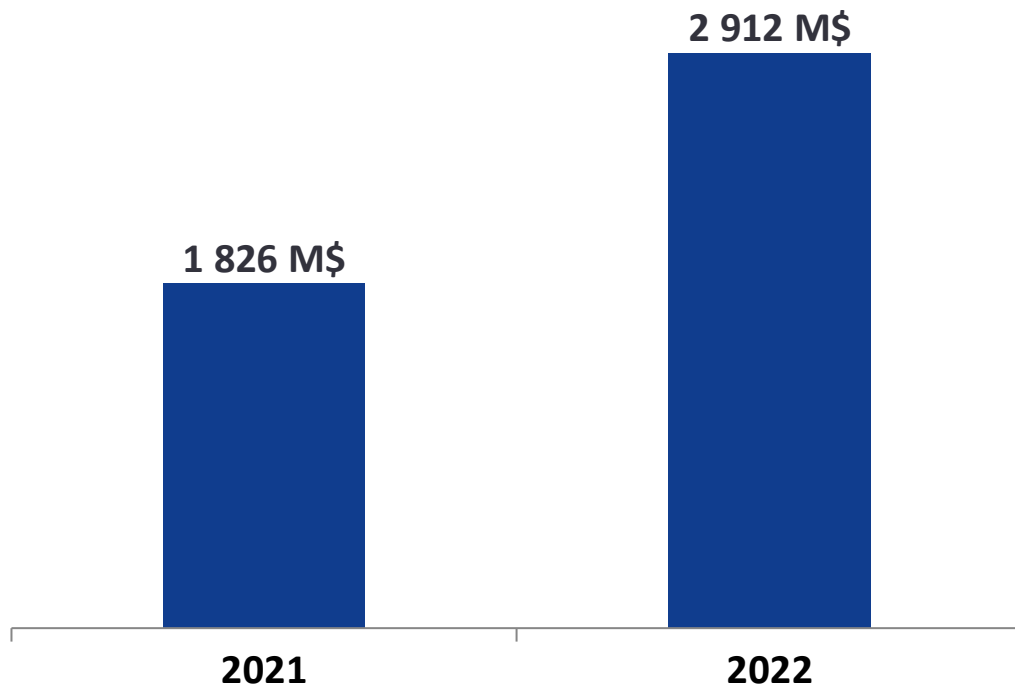
112 M\$ ↑

Coûts de rétablissement du service à la suite d'événements météorologiques extrêmes (2022 : 126 M\$; 2021 : 14 M\$)

Faits saillants : marchés hors Québec

Ventes d'électricité hors Québec

1 086 M\$ ↑



CONDITIONS DE MARCHÉ

1 130 M\$ ↑

Forte hausse des prix sur les marchés,
atténuée par l'incidence de la stratégie
de gestion des risques

Prix de vente moyen

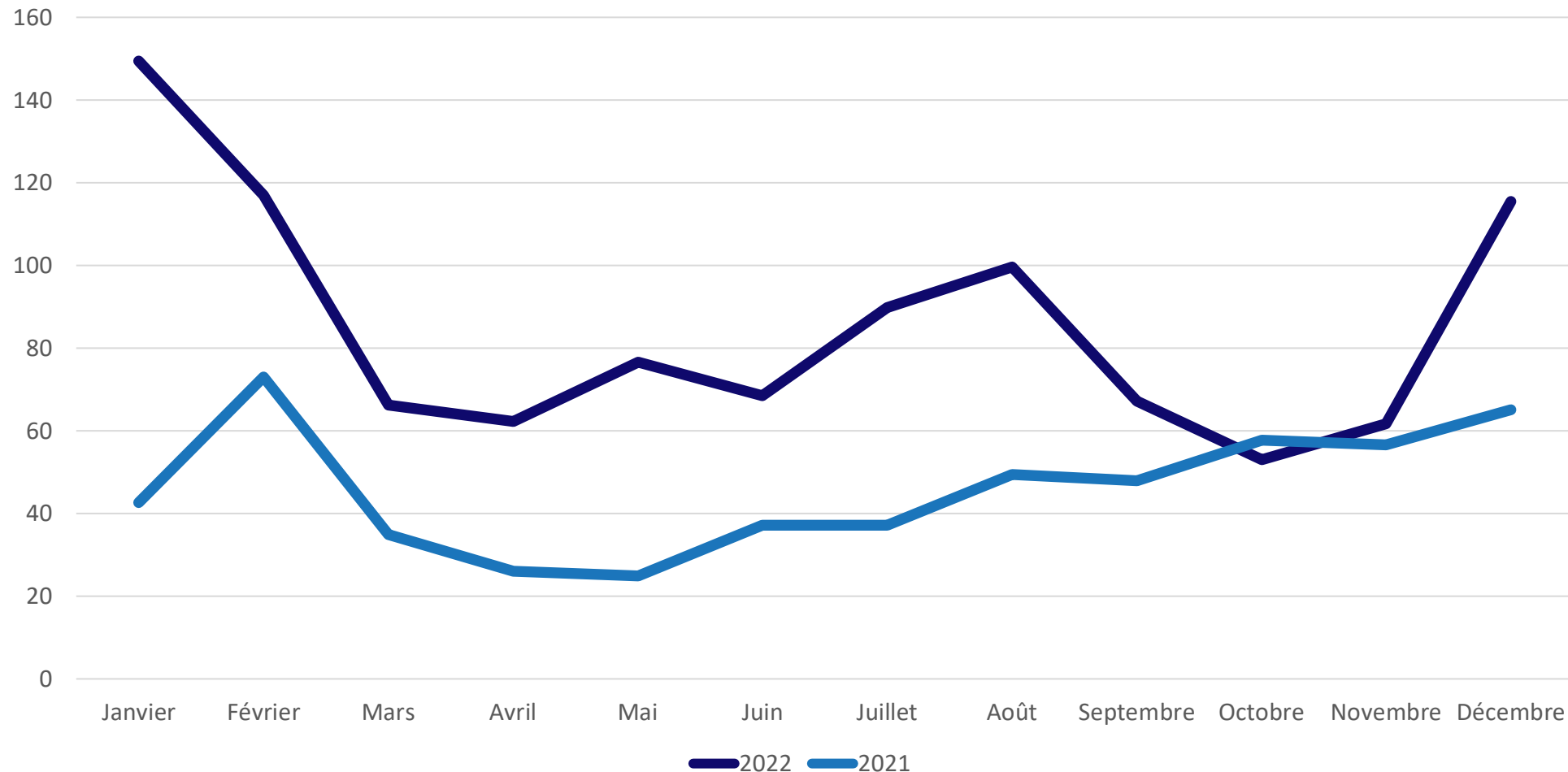
2022 : 8,2 ¢/kWh 2021 : 5,0 ¢/kWh

VOLUME DES VENTES

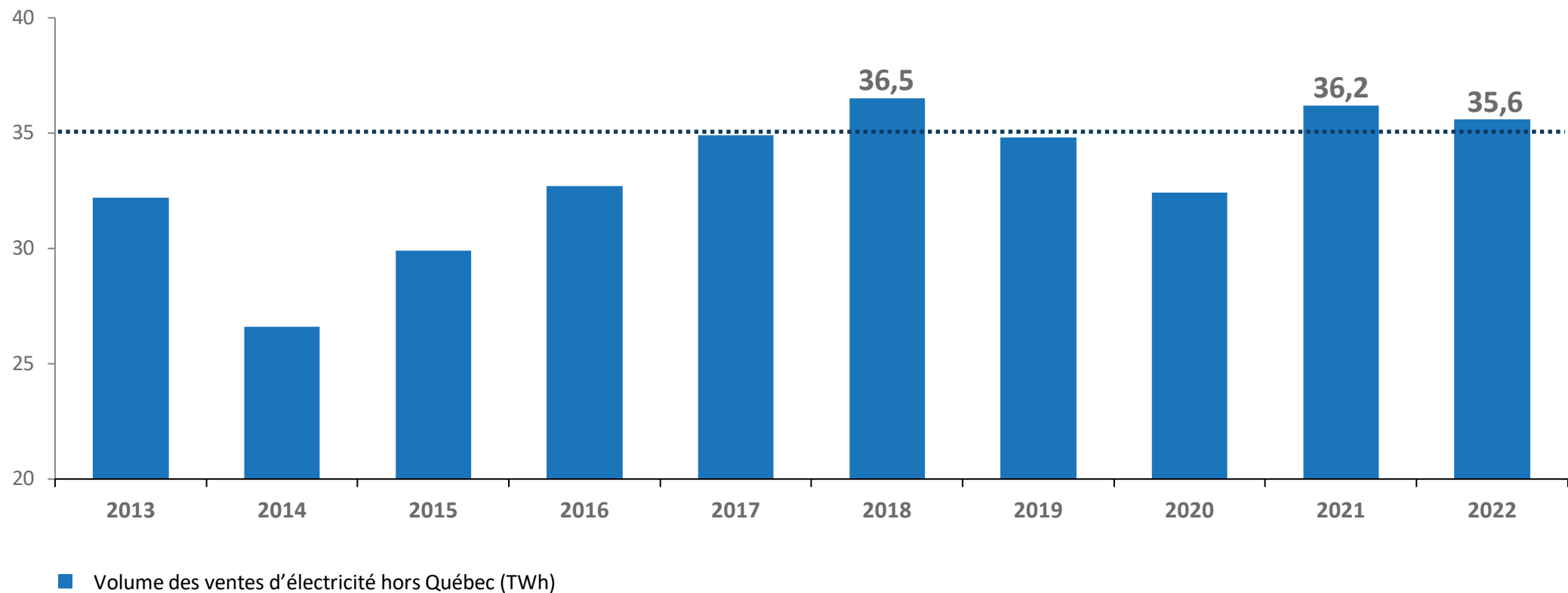
44 M\$ ↓

Maintien d'un fort volume de ventes
sur les marchés externes (35,6 TWh)

Évolution des prix de l'électricité sur le marché de la Nouvelle-Angleterre (\$US/MWh*)



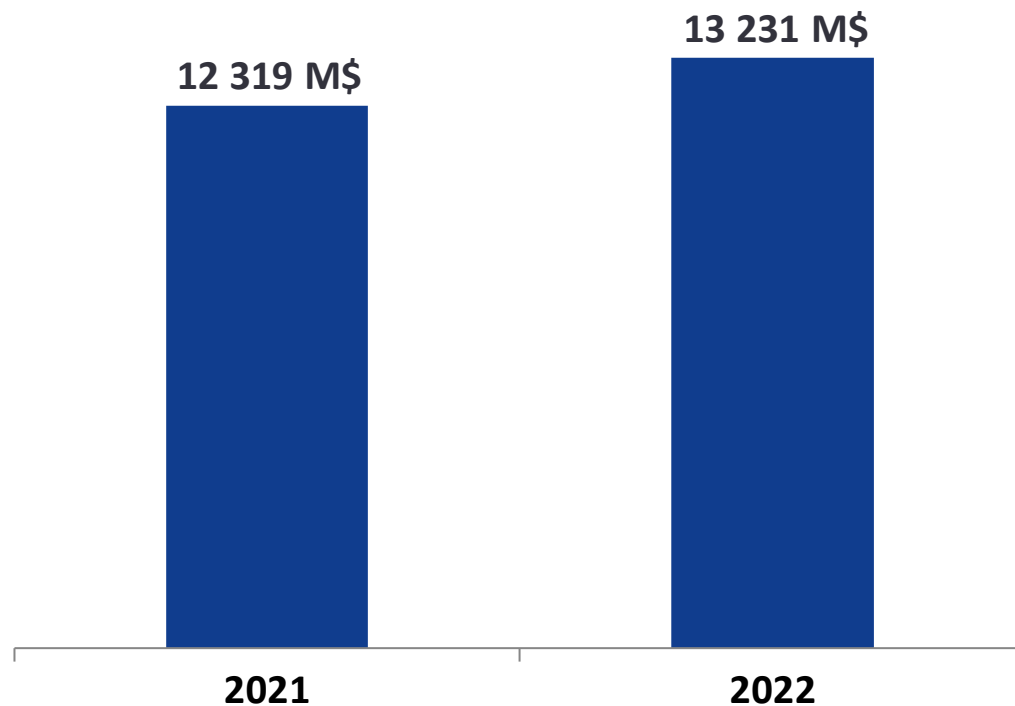
Le volume des ventes hors Québec franchit la barre des 35 TWh pour la troisième fois de l'histoire d'Hydro-Québec



Faits saillants : marché du Québec

Ventes d'électricité au Québec

912 M\$ ↑



TEMPÉRATURES (+3,0 TWh) 258 M\$ ↑

Hiver 2021-2022 marqué par des températures froides
- Principalement en janvier
(inférieures de 7 °C à celles de l'an dernier)

DEMANDE (+2,4 TWh) 202 M\$ ↑

Augmentation de la demande résidentielle et commerciale

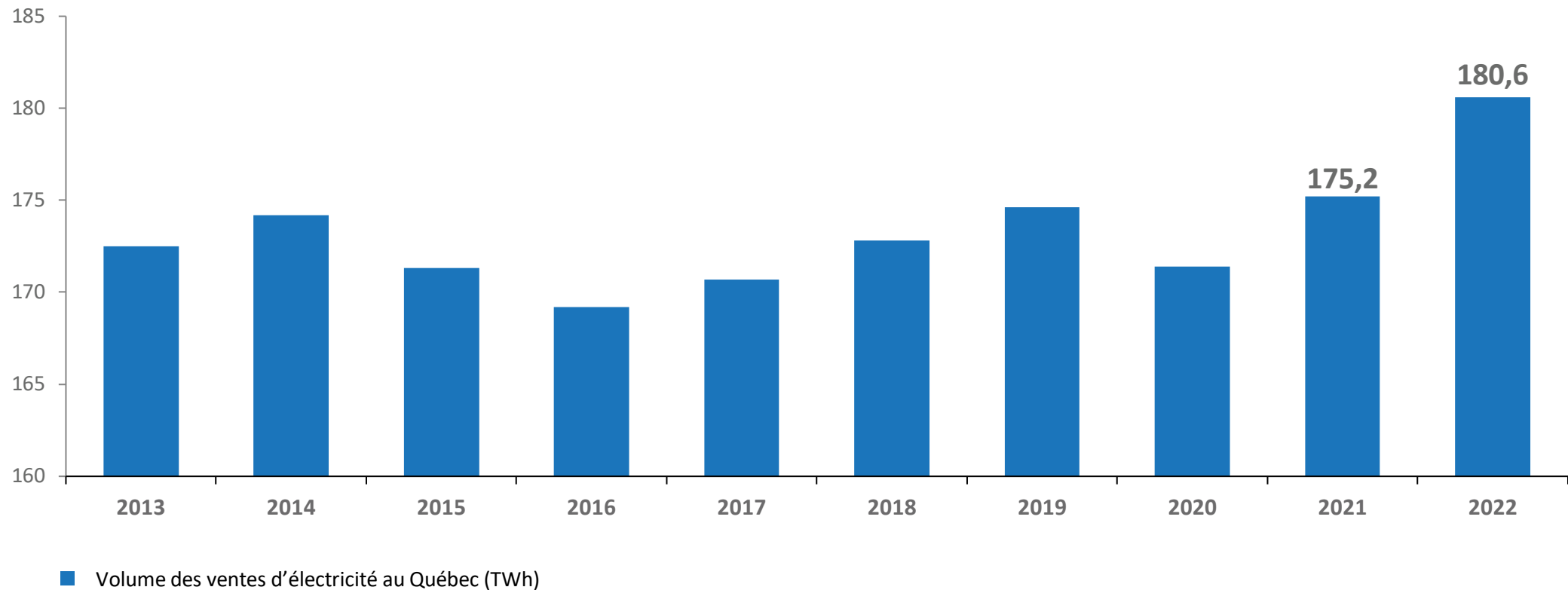
PRIX DE L'ALUMINIUM 211 M\$ ↑

Incidence de la hausse des prix du marché sur les revenus associés aux contrats spéciaux

INDEXATION TARIFAIRE 239 M\$ ↑

Ajustements tarifaires les 1^{ers} avril 2021 et 2022

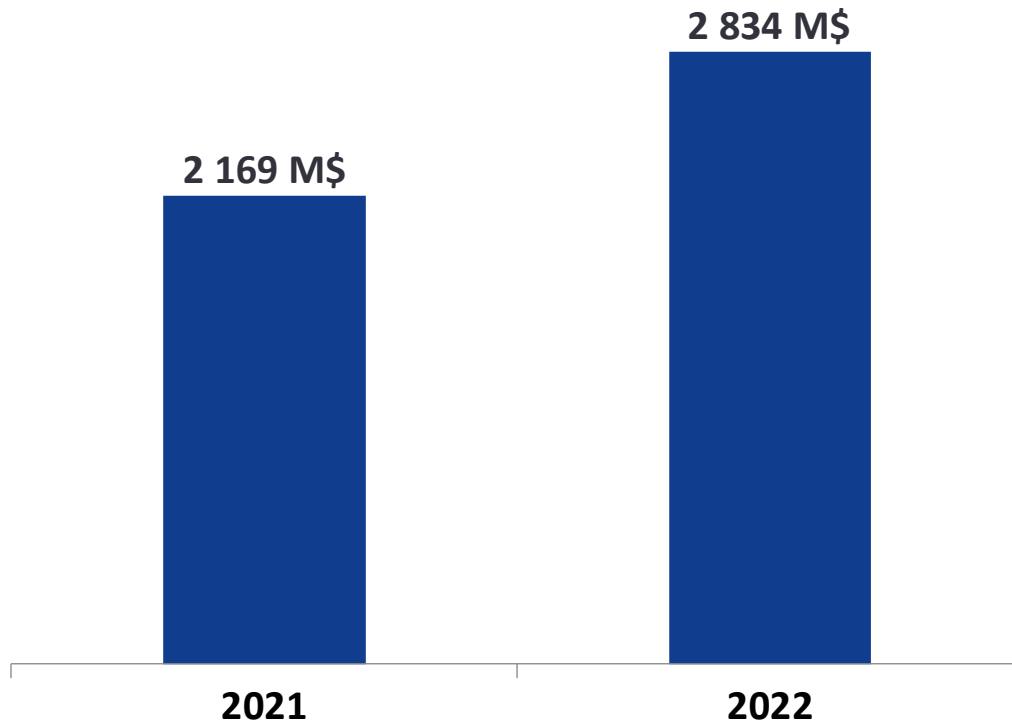
Le volume des ventes d'électricité au Québec atteint un sommet historique



Faits saillants : achats d'électricité

Approvisionnement en électricité

665 M\$ ↑



ACHATS AFFÉRENTS AUX VENTES HORS QUÉBEC

235 M\$ ↑

Augmentation des frais de transport en raison
notamment de la hausse des prix de l'énergie

ACHATS À COURT TERME (BESOINS DU QUÉBEC)

165 M\$ ↑

Besoins accrus du marché québécois découlant
des températures froides de l'hiver 2021-2022

ÉNERGIE ÉOLIENNE

102 M\$ ↑

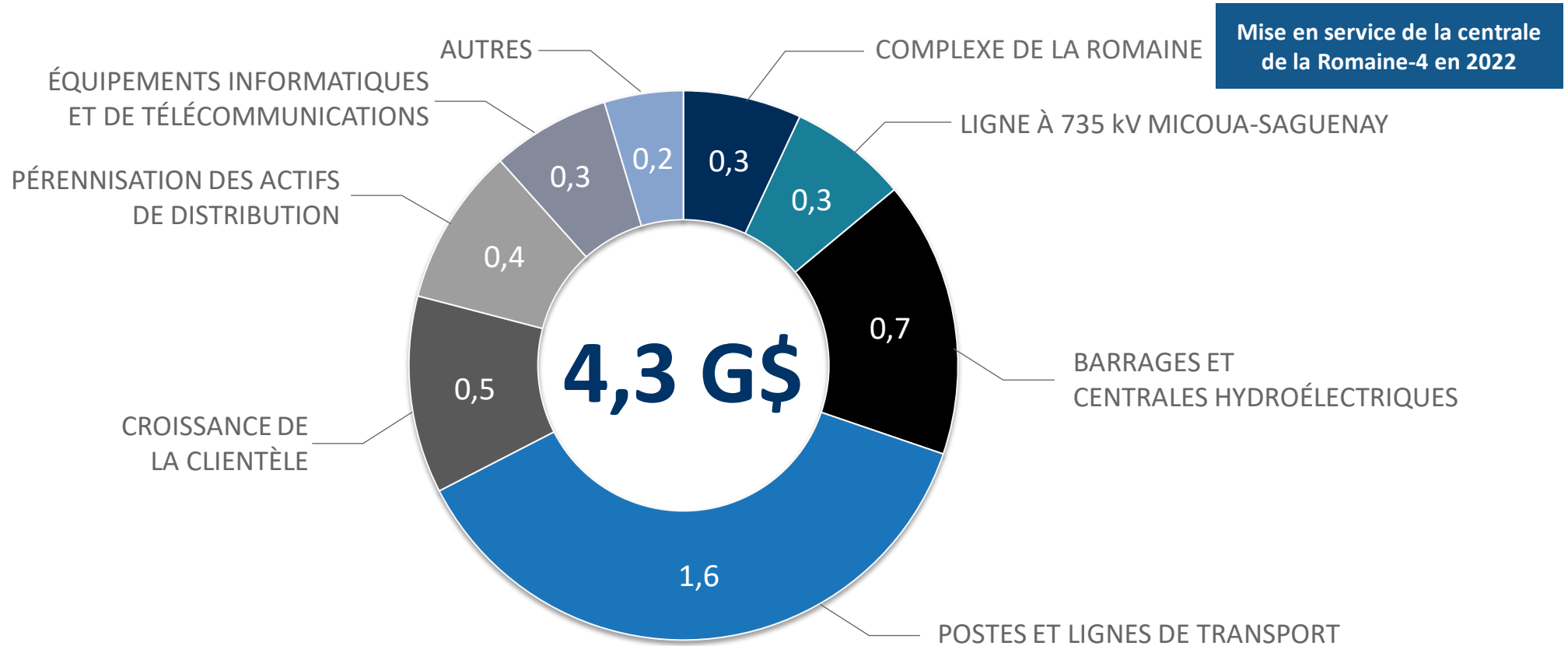
Production plus élevée des installations

NOUVEAU CONTRAT D'APPROVISIONNEMENT

88 M\$ ↑

Achat de la production des centrales
de la rivière du Lièvre

Investissements au Québec en 2022

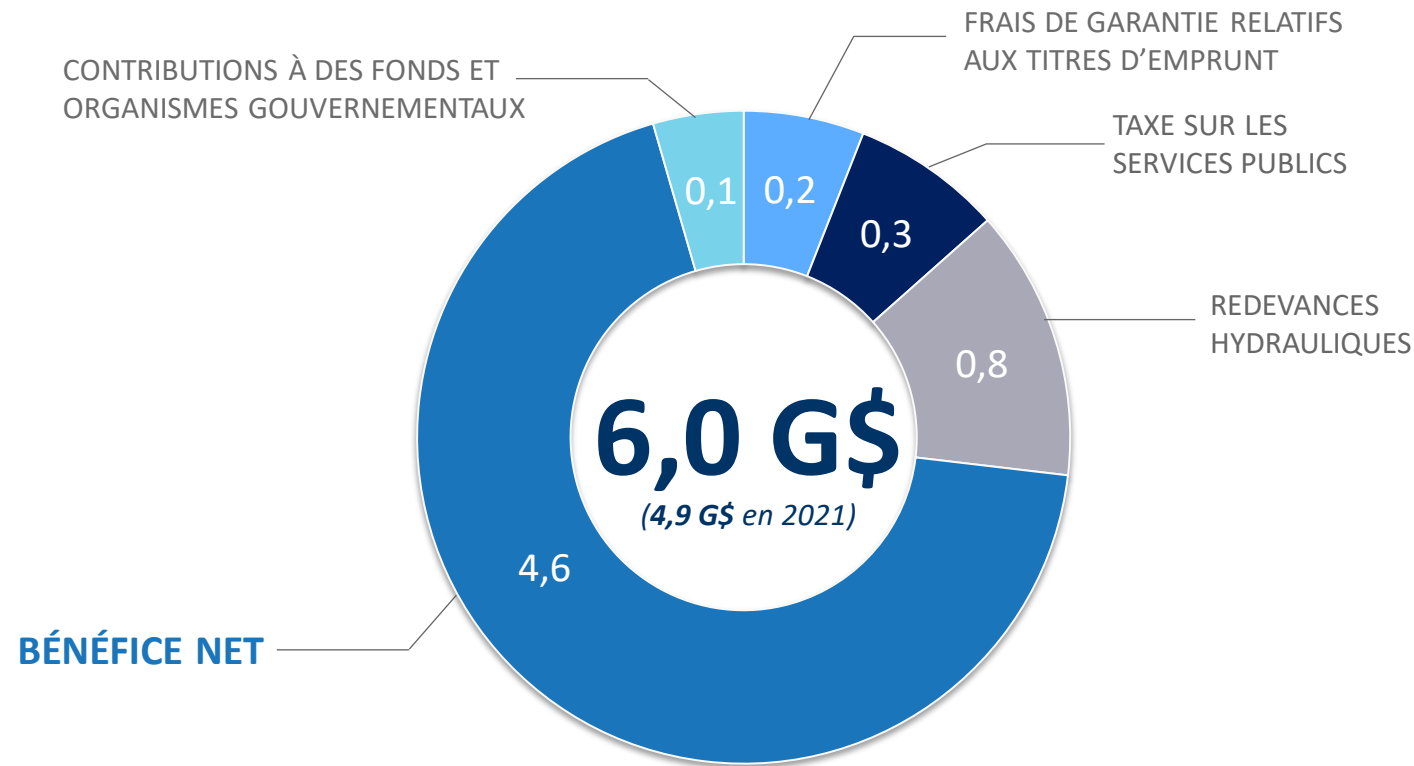


Activités de financement en 2022

ÉMISSIONS SUR LE MARCHÉ CANADIEN

	BILLETS À MOYEN TERME	OBLIGATIONS
MONTANT RECUEILLI	2,3 G\$	2,7 G\$
COÛT	3,15 %	3,95 % (2,72 % en 2021)
ÉCHÉANCE	2028	2060 et 2063
Montant total réuni : 5,0 G\$		

Contribution d'Hydro-Québec aux revenus du gouvernement du Québec pour 2022



DIVIDENDE POUR 2022 : 3,4 G\$
le plus élevé de l'histoire d'Hydro-Québec

2,7 G\$
en 2021