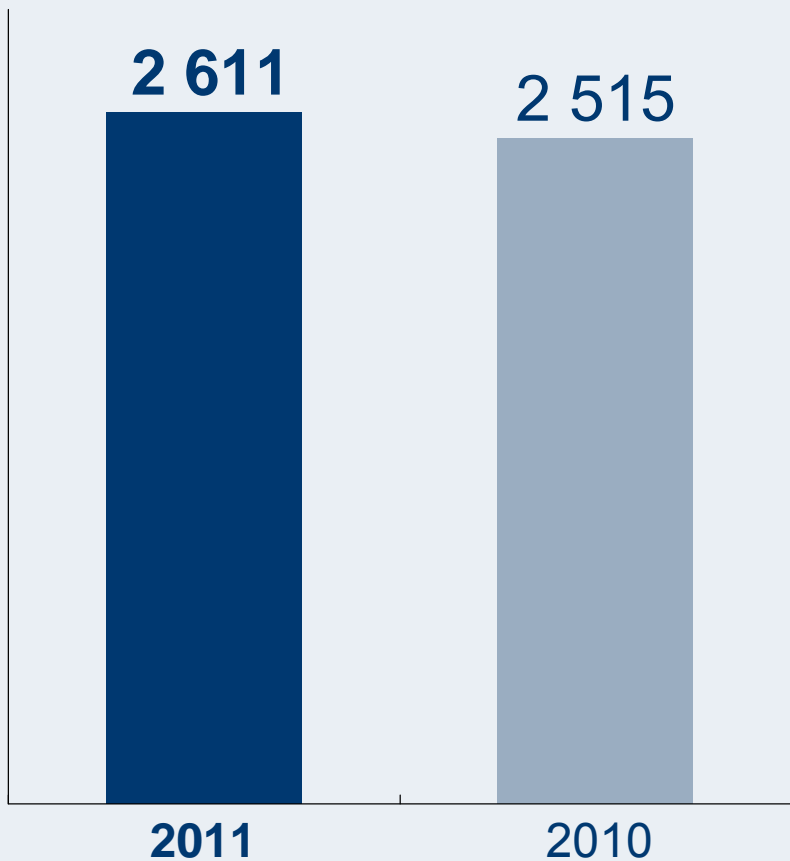


# Présentation des états financiers 2011

## Bénéfice net, dividende et rendement des capitaux propres (M\$)

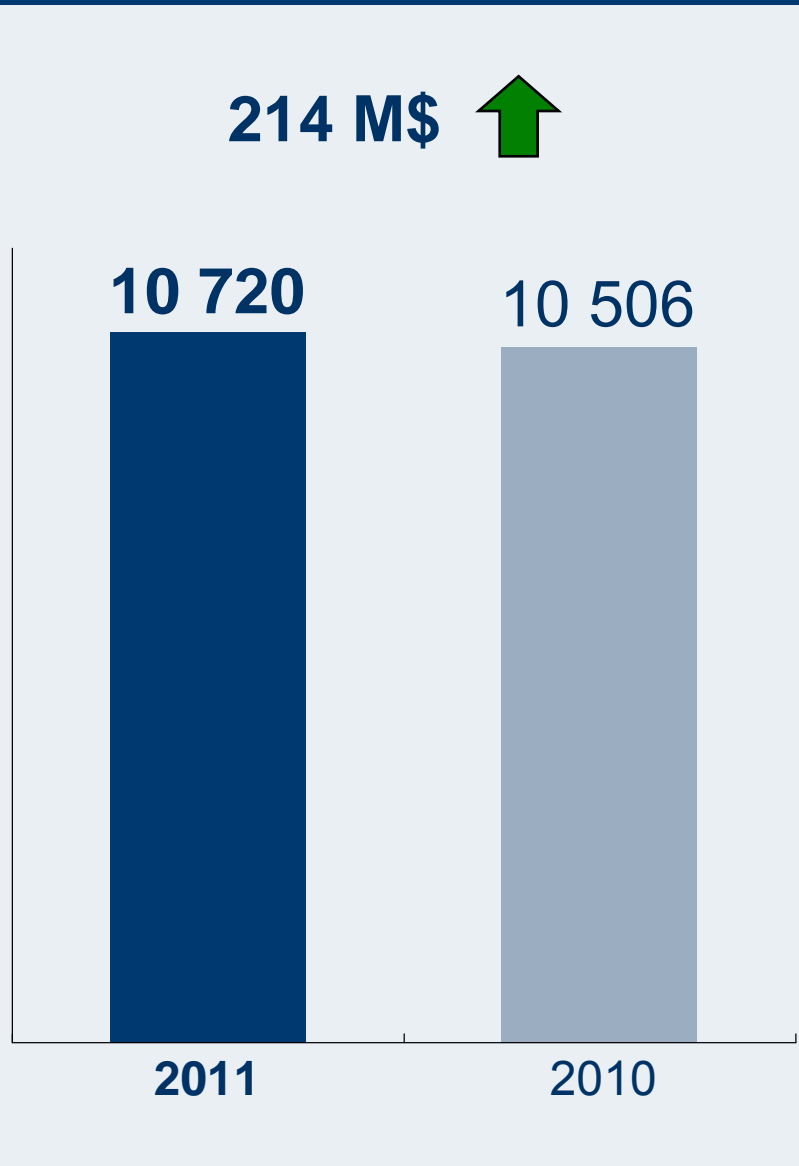
96 M\$ ↑



### Faits saillants

- ▶ Bénéfice net en hausse de 96 M\$
- ▶ Dividende pour 2011 : 1 958 M\$
- ▶ Rendement des capitaux propres : 14,0 %

## Produits – Ventes d'électricité au Québec (M\$)



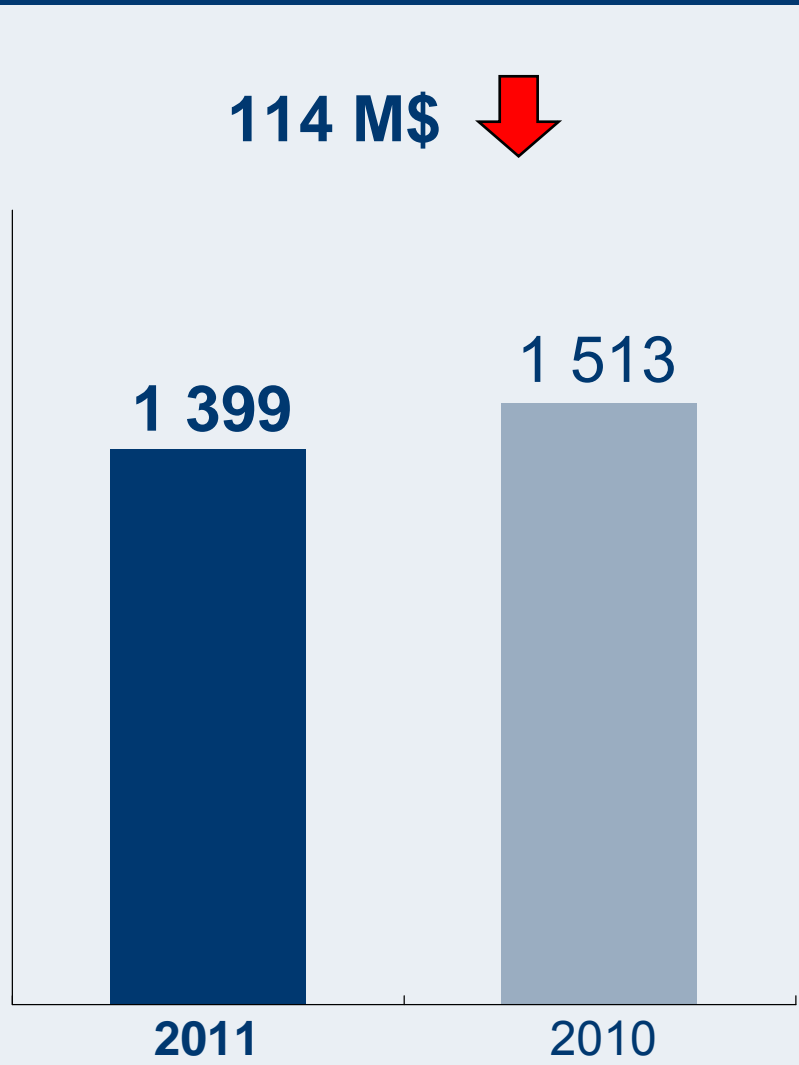
### Faits saillants

	Volume (TWh)		Écart
	2011	2010	
Ventes d'électricité	142,6	139,5	3,1 ↑
Contrats spéciaux	26,6	27,4	0,8 ↓
Échanges d'énergie et autres	0,8	2,6	1,8 ↓
	<b>170,0</b>	<b>169,5</b>	<b>0,5 ↑</b>

#### Ventes d'électricité

- ▶ Effet des températures **2,1 TWh ↑** **150 ↑**
  - ❖ Températures douces de l'hiver 2010
- ▶ Hausse de la demande **1,0 TWh ↑** **64 ↑**
  - ❖ Clientèle résidentielle (+1,7 TWh)

## Produits – Ventes d'électricité hors Québec (M\$)



### Fait saillant

► Diminution des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production

2011		2010		Écart	
TWh	M\$	TWh	M\$	TWh	M\$
26,7	1 397	23,3	1 513	3,4 ↑	116 ↓

❖ Hausse des ventes d'électricité	40	↑
– Effet volume (+3,4 TWh)	227	↑
– Effet du prix de l'énergie	187	↓
❖ Appréciation du dollar canadien	156	↓
– Effet du taux de change	53	↓
– Couvertures favorables (2011 : 82 M\$ ; 2010 : 185 M\$)	103	↓

❖ Prix de vente après couvertures (¢/kWh)	5,2	6,5
❖ Réserves énergétiques au 31 décembre (TWh)	102,8	99,4

## Contribution des exportations nettes au bénéfice

	2011		
	TWh	M\$	¢/kWh
Exportations nettes	20,8	1 134	5,4
<b>Moins :</b>			
Coûts de production		415	2,0
Frais de transport		321	
<b>Contribution des exportations nettes au bénéfice</b>		<b>398</b>	



En  
2011

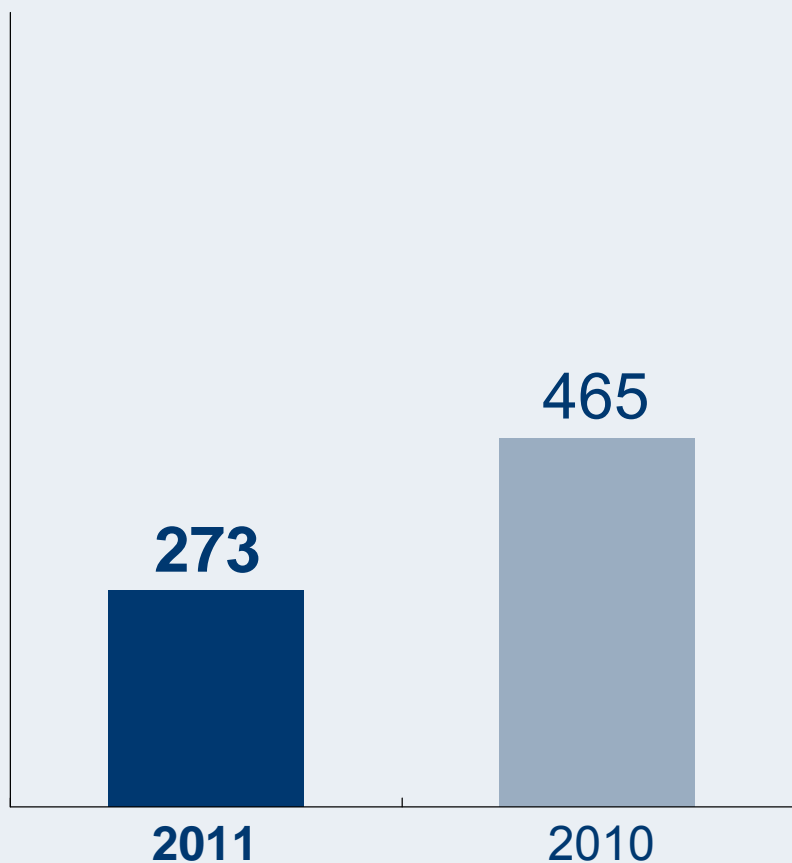
11 % du volume des ventes  
d'électricité d'Hydro-Québec



15 % du bénéfice net d'Hydro-Québec  
(20 % excluant la variation du taux de change)

## Produits – Autres produits (M\$)

192 M\$



## Faits saillants

- Effet des actifs et passifs liés aux activités à tarifs réglementés au Québec

235 ↓

- ❖ Écarts de revenus liés aux températures douces de l'hiver 2010 (2011 : 61F ; 2010 : 144F)

83 ↓

- ❖ Écarts dans le coût annuel du service de transport pour la charge locale (2011 : 46D ; 2010 : 16F)

62 ↓

- ❖ Écarts dans les coûts d'approvisionnement en électricité postpatrimoniale (2011 : 3D ; 2010 : 56F)

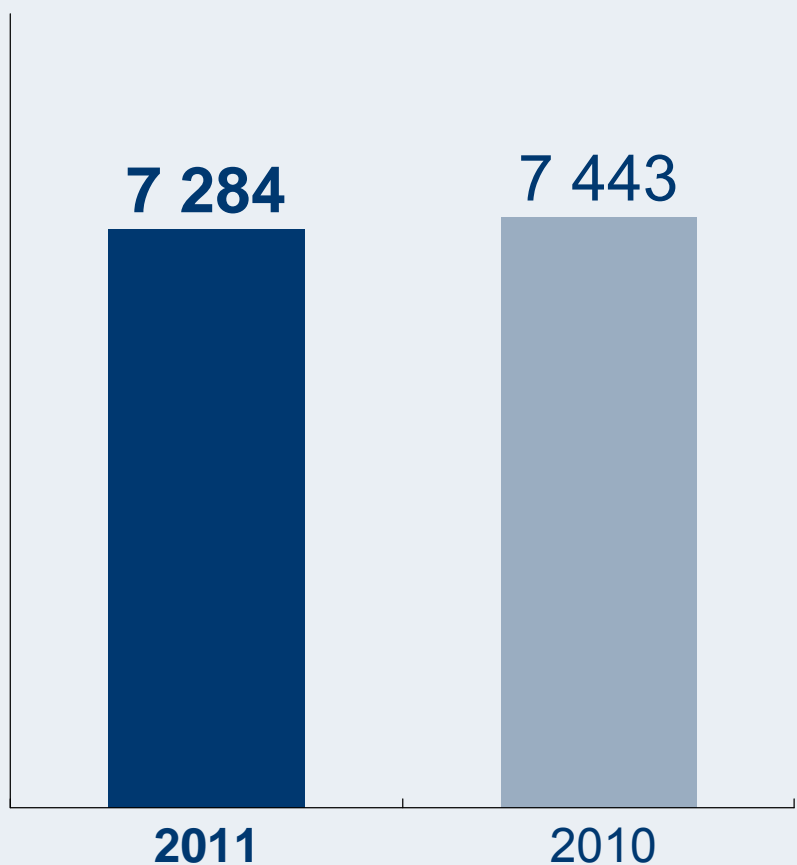
59 ↓

- Revenus – octroi de sous-licences (phosphates de métal lithié)

26 ↑

## Charges totales (M\$)

159 M\$



## Faits saillants

	2011	2010	Écart
Charges d'exploitation	2 571	2 579	8 ↓
Achats d'électricité et de combustible	1 224	1 390	166 ↓
Amortissement	2 623	2 565	58 ↑
❖ Arrêt définitif de la centrale de Tracy			
Taxes	866	909	43 ↓
❖ Abolition de la taxe sur le capital en 2011			
❖ Redevances hydrauliques (2011 : 598 M\$ ; 2010 : 561 M\$)			

Charges totales

7 284

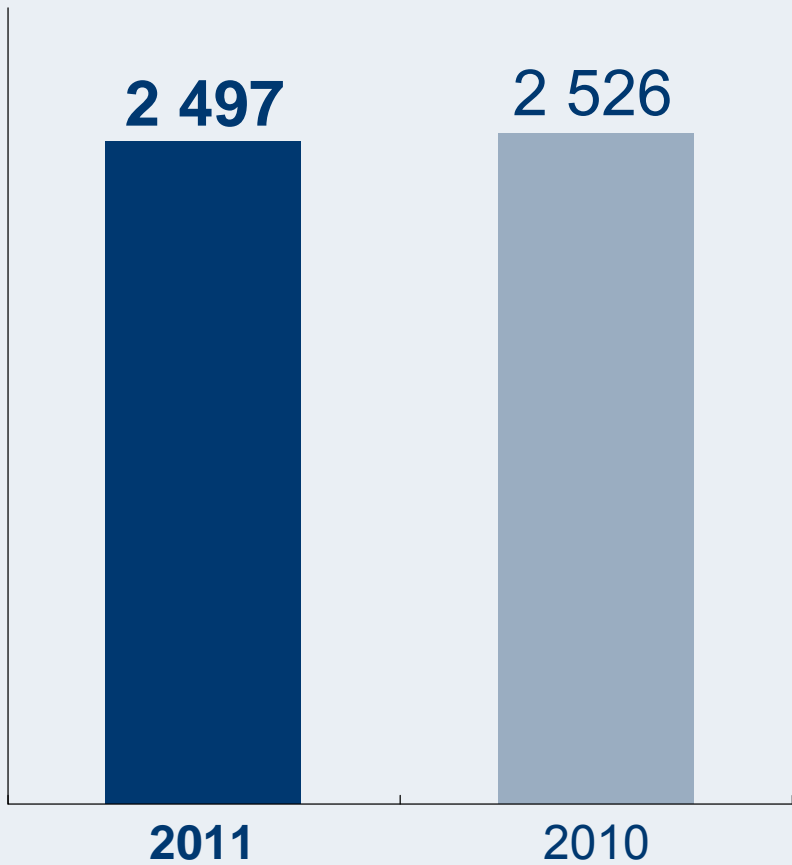
7 443

159



## Frais financiers (M\$)

29 M\$ ↓



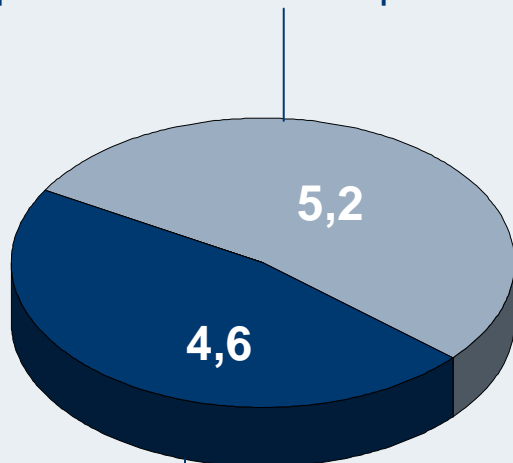
### Fait saillant

- Niveau comparable à celui de 2010

# Investissements et financement

## Provenance des fonds 9,8 G\$

Fonds générés  
par les activités d'exploitation

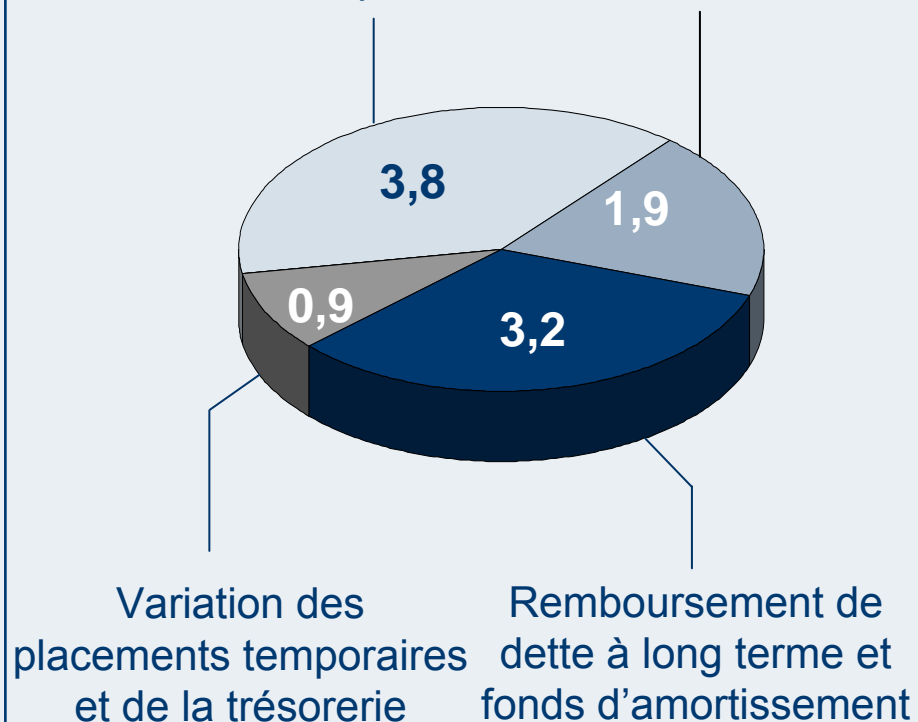


Émission de dette  
à long terme

## Affectation des fonds 9,8 G\$

Investissements en  
immobilisations corporelles et  
en actifs incorporels\*

Dividende de  
l'exercice 2010  
versé en 2011



2011

2010

Taux de capitalisation (%)

31,0

32,1

\* Inclut le Plan global en efficacité énergétique.

Chantier de la Romaine-2 – Portail amont de la galerie de dérivation provisoire



# États financiers 2011

# Annexes

# Résultats sectoriels

## Hydro-Québec Production (M\$)

	2011	2010	Écart
<b>Bénéfice net</b>	<b>1 690</b>	1 605	<b>85</b> ↑
▶ Exportations nettes d'électricité			<b>100</b> ↑
❖ Hausse des ventes d'électricité			40 ↑
❖ Baisse des achats d'électricité à court terme (effet volume -4,8 TWh)			209 ↑
❖ Appréciation du dollar canadien			147 ↓
▶ Augmentation des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution			<b>86</b> ↑
▶ Résultat net des contrats spéciaux avec certains grands clients industriels au Québec			<b>13</b> ↑
❖ Perte nette avant couvertures (2011 : -159 M\$ ; 2010 : -159 M\$)			–
❖ Couvertures favorables du prix de l'aluminium et du taux de change (2011 : 227 M\$ ; 2010 : 214 M\$)			13 ↑
▶ Hausse de la charge d'amortissement			<b>100</b> ↓
❖ Arrêt définitif de la centrale de Tracy			66 ↓
▶ Redevances hydrauliques (2011 : 598 M\$ ; 2010 : 561 M\$)			<b>37</b> ↓

# Résultats sectoriels

## Hydro-Québec TransÉnergie (M\$)

	2011	2010	Écart
Bénéfice net	435	447	12 ↓

► Baisse des revenus du service de transport pour la charge locale

6 ↓

❖ Décision de la Régie en 2011

► Baisse des revenus des services de transport de point à point avec Hydro-Québec Production

5 ↓

# Résultats sectoriels

## Hydro-Québec Distribution (M\$)

	2011	2010	Écart
<b>Bénéfice net</b>	<b>374</b>	453	79 ↓
▶ Hausse des produits des ventes d'électricité*			240 ↑
↑ Températures douces de l'hiver 2010			
↑ Hausse de la demande			
▶ Autres produits – effet des actifs et passifs liés aux activités à tarifs réglementés au Québec			240 ↓
❖ Écarts de revenus liés aux températures douces de l'hiver 2010 (2011 : 61F ; 2010 : 144F)			83 ↓
❖ Écarts dans le coût annuel du service de transport pour la charge locale (2011 : 46D ; 2010 : 16F)			62 ↓
❖ Écarts dans les coûts d'approvisionnement en électricité postpatrimoniale (2011 : 3D ; 2010 : 56F)			59 ↓
▶ Augmentation des achats d'électricité, nette de la diminution des coûts de transport*			96 ↓

\* Exclut les contrats spéciaux assumés par Hydro-Québec Production.

## Construction\* (M\$)

	2011	2010
<b>Hydro-Québec Équipement et services partagés</b>	<b>1 833</b>	1 927
<b>Société d'énergie de la Baie James (SEBJ)</b>	<b>289</b>	680
<b>Volume d'activité</b>	<b>2 122</b>	2 607

### Hydro-Québec Production

- ▶ Travaux de construction sur le chantier de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert (SEBJ)

- ❖ Mise en service de deux groupes turbines-alternateurs à la centrale de l'Eastmain-1-A

- ▶ Travaux de construction au complexe de la Romaine

### Hydro-Québec TransÉnergie

- ▶ Raccordement de nouvelles installations de production et poursuite des investissements dans la pérennité des actifs

\* Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la SEBJ.