

Info-Carte 2009-2010

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Elle exploite essentiellement des énergies renouvelables, plus particulièrement l'hydroélectricité. Ses activités de transport et de distribution sont réglementées par la Régie de l'énergie du Québec. Pour répondre à la croissance de la demande, elle poursuit le développement de la filière hydroélectrique, à laquelle s'ajoute, en complément, l'achat d'énergie éolienne auprès de producteurs privés. Hydro-Québec fait de la recherche et développe des nouvelles technologies dans les domaines reliés à l'énergie. Elle est aussi engagée dans la promotion de l'efficacité énergétique.

Hydro-Québec a pour unique actionnaire le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

Atouts énergétiques majeurs

Production d'énergie à 98 % hydraulique	26 grands réservoirs avec une capacité de stockage de 175 TWh	Puissance installée de 36 810 MW	Coût moyen du kilowattheure de 2,0 ¢
--	---	---	---

Tarifs parmi les plus bas en Amérique du Nord

Principales statistiques¹

Au 31 décembre	2005	2006	2007	2008	2009
(en millions de dollars canadiens)					
Produits	10 887	11 161	12 330	12 717	12 334
Charges					
Exploitation	2 245	2 389	2 541	2 497	2 521
Achats d'électricité et de combustible	1 496	1 315	1 555	1 406	1 207
Amortissement	2 023	2 007	1 991	2 336	2 214
Taxes	597	534	820	1 093	928
Reports réglementaires	(11)	(93)	29	(72)	30
Total	6 350	6 152	6 936	7 260	6 900
Bénéfice d'exploitation	4 537	5 009	5 394	5 457	5 434
Frais financiers	2 186	2 212	2 512	2 445	2 399
Bénéfice provenant des activités poursuivies	2 351	2 797	2 882	3 012	3 035
Bénéfice (perte) provenant des activités abandonnées	(99)	944	25	129	-
Bénéfice net	2 252	3 741	2 907	3 141	3 035
Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels	3 297	3 352	3 418	3 755	4 083
Coûts liés au Plan global en efficacité énergétique	91	149	172	236	257
Total des investissements	3 388	3 501	3 590	3 991	4 340
Actif total	60 431	63 254	64 866	66 789	68 978
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins d'un an et la dette à perpétuité	33 007	34 427	34 534	36 415	38 002
Capitaux propres	17 376	18 840	20 892	22 062	22 395
Hausses tarifaires moyennes du 1 ^{er} janvier au 31 décembre (%)	1,3	4,3	2,8	2,7	1,6
Puissance installée ² (mégawatts)	34 571	35 315	35 647	36 429	36 810
Nombre d'abonnements (milliers)	3 753	3 815	3 869	3 913	3 960
Effectif total (milliers)	22,1	22,6	23,1	22,9	23,1
Ratios financiers					
Couverture des intérêts	2,00	2,06	2,13	2,12	2,17
Taux de capitalisation (%)	34,1	36,1	37,5	37,7	37,0
Taux d'autofinancement (%)	51,1	69,8	63,1	45,7	41,2
Rendement des capitaux propres (%)	13,3	20,6	15,0	15,4	14,3
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies (%)	21,6	25,1	23,4	23,7	24,6

1. Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de l'exercice courant.

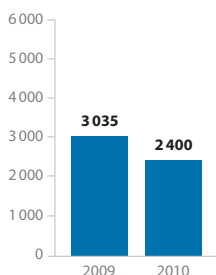
2. Hydro-Québec dispose également de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW). De plus, elle achète toute la production de neuf parcs éoliens appartenant à des producteurs privés, d'une puissance installée totale de 657 MW. Elle a aussi accès à 1 297 MW au titre d'ententes avec d'autres fournisseurs privés.

Faits saillants 2009-2010

- Mise en exploitation de la dérivation Rupert, qui ajoutera 5,3 TWh à la production annuelle du complexe La Grande à la Baie-James. Grâce au projet de l'Eastmain-1-A-Sarcelle-Rupert, Hydro-Québec augmentera sa production annuelle de 8,7 TWh à l'horizon 2012.
- Lancement des travaux sur le chantier de la Romaine, au nord de Havre-Saint-Pierre. Quatre centrales hydroélectriques d'une puissance installée totale de 1 550 MW seront construites à l'horizon 2020. Le coût est évalué à 6,5 G\$ et la production annuelle moyenne sera de 8 TWh.
- Mise en service du premier des deux convertisseurs de la nouvelle interconnexion avec l'Ontario (1 250 MW) au poste de l'Outaouais à 315-230 kV. Hydro-Québec peut désormais acheminer jusqu'à 625 MW d'électricité propre vers l'Ontario, l'État de New York et le Midwest américain, contribuant ainsi davantage à la lutte contre les changements climatiques.
- Poursuite des discussions avec des transporteurs américains concernant la construction d'une interconnexion de 1 200 MW avec la Nouvelle-Angleterre.

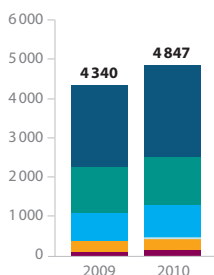
Perspectives financières 2010

Bénéfice net
en millions de \$CA



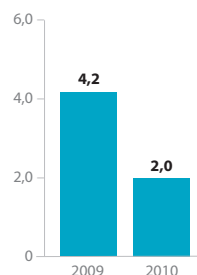
■ Bénéfice net

Investissements en immobilisations corporelles et actifs incorporels (avec effet sur la trésorerie)
en millions de \$CA



■ Production
■ Transport
■ Distribution
■ Construction
■ PGEÉ¹
■ Activités corporatives et autres

Besoins de financement
en milliards de \$CA



■ Emprunt brut

Le programme d'emprunts de 2010 devrait être de l'ordre de 2 G\$.

1. Plan global en efficacité énergétique.

Hydro-Québec : un placement de qualité

Sécurité	Caractéristiques de la dette (au 31 décembre 2009)	Cotes de crédit (au 31 décembre 2009)		
Garantie irrévocable et inconditionnelle du gouvernement du Québec sur la majeure partie de la dette d'Hydro-Québec (débentures, billets à moyen terme, papier commercial)	Échéance moyenne: 19,0 ans			
	Taux fixe: 87,4 %			
	Taux variable: 12,6 %			
	Répartition par type de devise de remboursement: \$CA 93,5 % \$US 6,5 %			
		Dettes à long terme	Papier commercial	
		Moody's	Aa2	P-1
		Standard & Poor's	A+	A-1+
		Fitch Ratings	AA-	F1+
		DBRS	A (haut)	R-1 (moyen)