






Info-Carte 2007-2008

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Elle exploite des énergies renouvelables, plus particulièrement l'hydroélectricité. Ses activités de transport et de distribution d'électricité sont réglementées par la Régie de l'énergie du Québec. Pour répondre à la croissance de la demande, elle poursuit le développement de la filiale 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.

Filiales et participations

Principales statistiques⁽¹⁾

	 CapiTech <small>Une filiale d'Hydro-Québec</small>	 Marketing d'énergie <small>Une filiale d'Hydro-Québec</small>	 Société d'énergie de la Baie James	 Hydro Québec International	 IndusTech <small>Une filiale d'Hydro-Québec</small>	
Au 31 décembre	(en SCA)					
Produits	(millions)	10 197	10 341	10 887	11 161	12 330
Charges						
Exploitation	(millions)	2 070	2 158	2 248	2 394	2 545
Achats d'électricité et de combustible	(millions)	1 380	1 464	1 496	1 315	1 555
Amortissement	(millions)	1 768	1 862	2 023	2 007	1 991
Taxes	(millions)	567	606	594	529	553
Redevances hydrauliques	(millions)	–	–	–	–	263⁽²⁾
Reports réglementaires	(millions)	–	–	(11)	(93)	29
Total	(millions)	5 785	6 090	6 350	6 152	6 936
Bénéfice d'exploitation	(millions)	4 412	4 251	4 537	5 009	5 394
Frais financiers	(millions)	2 492	2 083	2 186	2 212	2 512
Bénéfice provenant des activités poursuivies	(millions)	1 920	2 168	2 351	2 797	2 882
Bénéfice (perte) provenant des activités abandonnées	(millions)	18	267	(99)	944	25
Bénéfice net	(millions)	1 938	2 435	2 252	3 741	2 907
Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels	(millions)	2 739	3 071	3 293	3 348	3 464
Coûts liés au Plan global en efficacité énergétique	(millions)	10	41	91	149	172
Total des investissements	(millions)	2 749	3 112	3 384	3 497	3 636
Actif total	(milliards)	57,8	58,1	60,4	63,3	64,9
Dettes à long terme	(milliards)	33,6	31,3	30,0	33,0	33,2
Capitaux propres	(milliards)	15,1	16,2	17,4	18,8	20,9
Hausses tarifaires moyennes du 1 ^{er} janvier au 31 décembre	(%)	–	4,1	1,3	4,3	2,8
Taux d'inflation	(%)	2,8	1,8	2,2	2,0	2,2
Puissance installée ⁽³⁾	(mégawatts)	33 616	33 892	34 571	35 315	35 647
Nombre d'abonnements	(milliers)	3 644	3 701	3 753	3 815	3 869
Effectif total	(milliers)	21,4	21,9	22,1	22,6	23,1
Ratios financiers						
Couverture des intérêts		1,73	1,79	2,00	2,06	2,13
Taux de capitalisation	(%)	29,9	32,7	34,1	36,1	37,5
Taux d'autofinancement	(%)	56,3	78,4	58,6	86,5	61,9
Rendement des capitaux propres	(%)	13,1	15,4	13,3	20,6	15,0

(1) Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de 2007.

(2) Le versement de redevances hydrauliques découle de l'assujettissement de la Société en 2007 à la Loi sur le régime des eaux. Pour 2007, année de transition, la règle du demi-taux s'applique.

(3) 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 sept parcs éoliens appartenant à des producteurs privés, d'une puissance installée totale de 420 MW. Elle a aussi accès à 1 222 MW en vertu d'ententes avec d'autres fournisseurs privés.

Hydro-Québec : un placement de qualité

Sécurité Garantie explicite du gouvernement du Québec sur la majeure partie de la dette d'Hydro-Québec (obligations, papier commercial, billets à moyen terme).

Caractéristiques de la dette au 31 décembre 2007 Échéance moyenne : 18,0 ans
Taux fixe : 92,2 % ; Taux variable : 7,8 %
Répartition par type de devise de remboursement : \$CA 90,8 % ; \$US 9,2 %

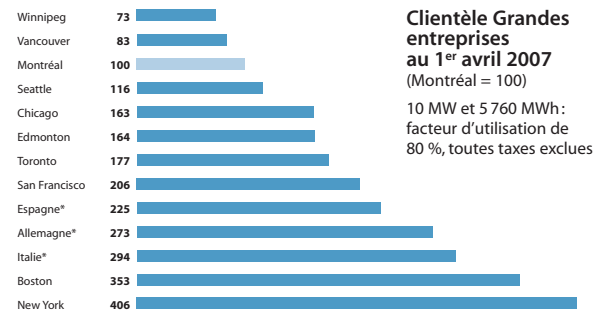
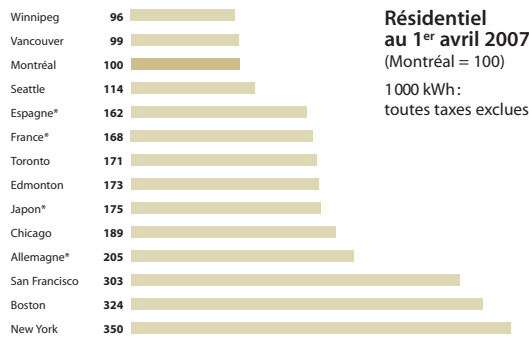
Fortes cotes de crédit (au 31 décembre 2007) Dette à long terme : Moody's Aa2 ; Standard & Poor's A+ ; Fitch Ratings AA- ; DBRS A (haut)

Papier commercial : Moody's P-1 ; Standard & Poor's A-1+ ; Fitch Ratings F1+ ; DBRS R-1 (moyen)

Des tarifs concurrentiels

* Au 1^{er} janvier 2007
Sources : Hydro-Québec, *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines au 1^{er} avril 2007* et EURELECTRIC, *Electricity Tariffs as of 1 January 2007* (Published Tariffs).

Indice des prix de l'électricité

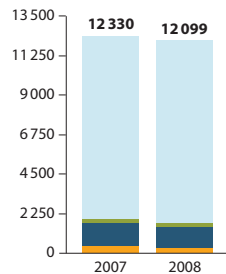


Faits saillants 2007-2008

- Début des travaux au chantier de l'Eastmain-1-A-Sarcelle-Rupert à la Baie-James, un projet qui ajoutera 893 MW et 8,5 TWh à notre parc de production.
- Mise en service, en septembre, de la centrale Mercier d'une puissance de 51 MW.
- Mise en service de la centrale de la Péribonka au Saguenay – Lac-Saint-Jean, dont la puissance installée est de 385 MW, terminée au premier trimestre 2008.
- En septembre, Hydro-Québec Distribution avait reçu 66 soumissions de 30 promoteurs en réponse à l'appel d'offres lancé en 2005 pour la fourniture de 2000 MW d'énergie éolienne.
- Hydro-Québec a obtenu le meilleur taux de satisfaction de la clientèle résidentielle au Canada, selon les résultats publiés en 2007 par la société J.D. Power Associates (catégorie des entreprises ayant plus de 650 000 clients) sur la base des réponses fournies par près de 500 000 clients des 14 plus grandes entreprises canadiennes de distribution d'électricité.
- Décision de la Régie de l'énergie de hausser uniformément les tarifs d'Hydro-Québec Distribution pour l'année tarifaire 2008-2009 de 2,9 % à compter du 1^{er} avril 2008.
- Décision de la Régie de l'Énergie d'autoriser, pour l'année 2008, un ajustement des tarifs de transport d'électricité rétroactif au 1^{er} janvier 2008.

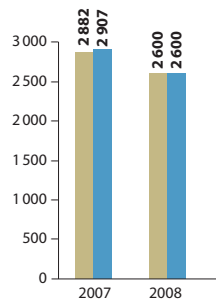
Perspectives financières 2008

Produits
en millions de \$CA



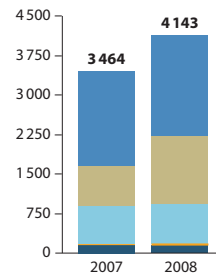
■ Ventes d'électricité au Québec
■ Ventes d'électricité hors Québec (long terme)
■ Ventes d'électricité hors Québec (court terme)
■ Autres produits

Bénéfice net
en millions de \$CA



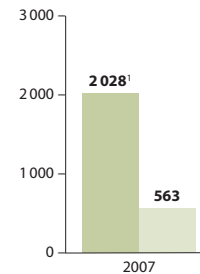
■ Bénéfice provenant des activités poursuivies
■ Bénéfice net

Investissements en immobilisations corporelles et actifs incorporels
en millions de \$CA



■ Production
■ Transport
■ Distribution
■ Equipement
■ Activités corporatives et autres

Besoins de financement
en millions de \$CA



■ Emprunt brut
■ Emprunt (ou remboursement) net

¹ Excluant les encaissements ou décaissements nets liés à la gestion du risque de crédit.

Pour plus d'information, veuillez consulter notre site Internet : www.hydroquebec.com/financement
Vous pouvez aussi communiquer avec l'équipe Relations avec les investisseurs par courriel : rel.inv@hydro.qc.ca