Info-Carte 2006

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Elle exploite des énergies renouvelables, plus particulièrement l'hydroélectricité. Elle fait aussi de la recherche dans les domaines reliés à l'énergie et s'intéresse activement à l'efficacité énergétique. En outre, elle développe les technologies issues de ses recherches.

En vertu de la loi, le producteur fournit au distributeur un volume annuel d'électricité patrimoniale au-delà duquel le distributeur s'approvisionne dans un marché de libre concurrence. Les activités de transport et de distribution d'électricité sont réglementées. Hydro-Québec a un seul actionnaire : le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

Filiales

CapiTech – Une filiale d'Hydro-Québec
Marketing d'énergie – Une filiale d'Hydro-Québec
Société d'énergie de la Baie James
Hydro Québec International
IndusTech – Une filiale d'Hydro-Québec

Principales statistiques[1]

Au 31 décembre		2001	2002	2003	2004	2005
	(en dollars canadiens)					
Produits	(millions)	11 251	11 905	10 258	10 399	**10 890**
Bénéfice d'exploitation	(millions)	4 207	4 401	4 406	4 239	**4 469**
Frais financiers	(millions)	3 687	2 806	2 529	2 111	**2 214**
Bénéfice provenant des activités poursuivies	(millions)	517	1 591	1 875	2 125	**2 249**
Bénéfice net	(millions)	591[2]	1 585	1 938	2 435	**2 252**
Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels	(millions)	1 740	2 239	2 740	3 072	**3 282**
Autres investissements	(millions)	(10)	1	(43)	(943)	**161**
Total des investissements	(millions)	1 730	2 240	2 697	2 129	**3 443**
Actif total	(milliards)	58,8	59,2	57,8	58,1	**60,4**
Dette à long terme, y compris la tranche à moins d'un an	(milliards)	40,4	39,5	36,0	34,5	**34,4**
Avoir de l'actionnaire	(milliards)	13,5	14,2	15,1	16,2	**17,4**
Hausse tarifaire moyenne au 1er avril	(%)	0	0	0	4,41	**1,2**
Puissance installée[3]	(mégawatts)	32 654	32 661	33 616	33 892	**34 571**
Nombre d'abonnements	(milliers)	3 557	3 597	3 644	3 701	**3 753**
Effectif total	(milliers)	20,7	21,0	21,4	21,9	**22,1**
Couverture des intérêts		1,44	1,61	1,70	1,77	**1,95**
Taux de capitalisation	(%)	24,8	26,2	29,8	32,8	**34,2**
Taux d'autofinancement	(%)	50,6	72,8	57,3	75,3	**56,9**
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies	(%)	4,6	13,4	18,3	20,4	**20,7**
Rendement de l'avoir propre	(%)	4,4[2]	11,5	13,2	15,5	**13,4**
Coût moyen de la dette	(%)	8,6	7,7	7,7	6,8	**7,6**

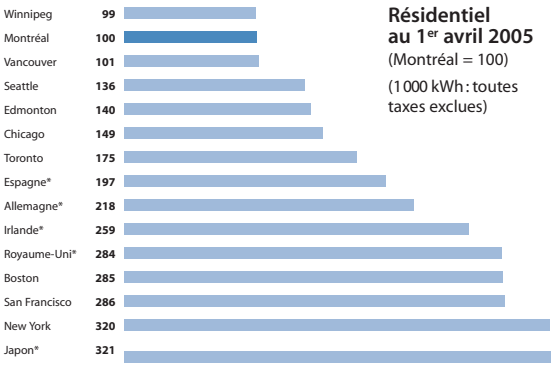
(1) Certaines données financières et d'exploitation des années antérieures ont été reclassées pour respecter la présentation de l'exercice courant.

(2) N'eût été les ajustements relatifs à l'application rétroactive de la norme sur la conversion des devises étrangères, les données présentées montreraient un bénéfice net de 1 108 millions de dollars, un taux de rendement de l'avoir propre de 7,6 % et une marge bénéficiaire des activités poursuivies de 9,2 %.

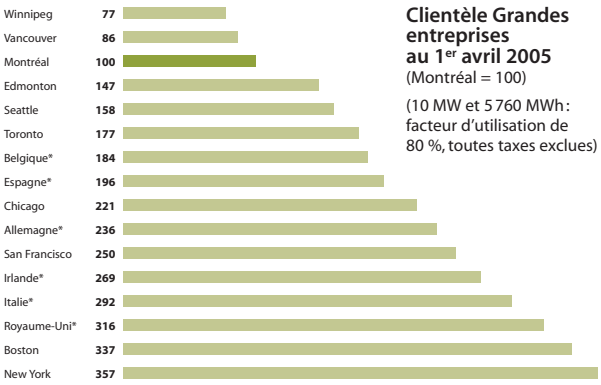
(3) Hydro-Québec dispose également de la majeure partie de la production de la centrale des Churchill Falls, d'une puissance nominale de 5 428 MW, et de la production de cinq parcs éoliens, qui comprennent 196 aérogénérateurs d'une puissance installée totale de 210 MW.

Des tarifs concurrentiels

Indice des prix de l'électricité



Résidentiel au 1er avril 2005
(Montréal = 100)
(1 000 kWh : toutes taxes exclues)



Clientèle Grandes entreprises au 1er avril 2005
(Montréal = 100)
(10 MW et 5 760 MWh : facteur d'utilisation de 80 %, toutes taxes exclues)

* Au 1er janvier 2005

Sources : Hydro-Québec, *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines au 1er avril 2005* et EURELECTRIC, *Electricity Tariffs as of 1 January 2005* (Published Tariffs).

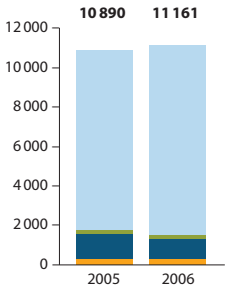
2005 en bref

- Début des travaux de construction des centrales de la Chute-Allard et des Rapides-des-Cœurs, d'une puissance installée totale de 138 MW, dont la mise en service est prévue en 2007-2008.
- Mise en service de la centrale de la Toulnustouc, d'une puissance installée de 526 MW.
- Dans le cadre de l'appel d'offres pour l'achat d'électricité de cogénération, Hydro-Québec Distribution retient la soumission de Tembec. Le contrat de 15 ans prévoit l'achat, à compter de décembre 2008, de 8,1 MW tirés de la biomasse forestière.
- Les organismes d'examen annoncent en janvier 2006 que les audiences publiques relatives au projet hydroélectrique Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert débuteront en mars 2006.
- Poursuite des études d'avant-projet du complexe hydroélectrique de la Romaine, d'une puissance installée d'environ 1 500 MW.
- Conclusion d'une entente entre le distributeur et le producteur sur l'intégration du parc de production devant fournir l'énergie éolienne liée aux contrats de 990 MW. L'entente a été autorisée par la Régie de l'énergie.
- Vente de la filiale HydroSolution, pour 92 M$, à un consortium formé par Gaz Métropolitain Plus, la Caisse de dépôt et placement du Québec et Confort Expert.
- Autorisation de la Régie de l'énergie de mettre à niveau le réseau de transport dans la région de la Matapédia, en prévision de l'arrivée de l'énergie éolienne liée aux contrats de 990 MW.
- Révision à la hausse de l'objectif d'économie d'énergie, qui passe de 3 TWh à 4,1 TWh à l'horizon 2010.
- Lancement d'un appel d'offres pour l'achat de 2 000 MW d'énergie éolienne dont les livraisons sont prévues entre 2009 et 2013.
- Début de la mise en eau du réservoir Eastmain-1, à la Baie-James.
- TransÉnergie HQ inc., filiale d'Hydro-Québec, vend sa participation dans Cross-Sound Cable Company à Babcock & Brown pour 160 M$ US.

Perspectives financières 2006

Chiffre d'affaires
(en millions de $CA)

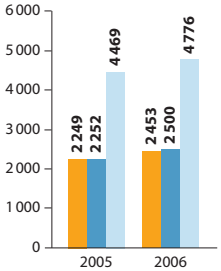
La hausse du chiffre d'affaires est attribuable à la progression des ventes d'électricité au Québec – due à la croissance de la demande et aux ajustements tarifaires – ainsi que des ventes hors Québec.



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

Bénéfices
(en millions de $CA)

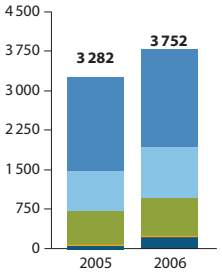
En 2006, le bénéfice net d'Hydro-Québec devrait être légèrement supérieur à celui de 2005. En effet, la progression des produits des ventes d'électricité au Québec et des ventes nettes hors Québec sera partiellement contrebalancée par l'augmentation de certaines charges, dont la charge de retraite, les frais financiers et les coûts d'approvisionnement du distributeur.



Bénéfice provenant des activités poursuivies
Bénéfice net
Bénéfice d'exploitation

Investissements en immobilisations corporelles et actifs incorporels
(en millions de $CA)

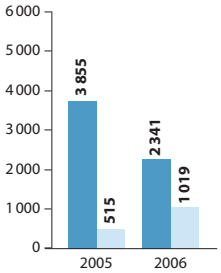
Hydro-Québec compte investir près de 4,0 milliards de dollars en 2006. Près de 60 % de cette somme sera consacrée à des projets de développement.



Production
Transport
Distribution
Équipement
Activités corporatives et autres

Besoins de financement
(en millions de $CA)

Notre programme d'emprunts s'établit à 2,3 milliards de dollars, compte tenu de nos échéances de dette, des fonds générés par l'exploitation et du plan de valorisation de nos participations à l'étranger.



Emprunt brut
Emprunt (ou remboursement) net

Hydro-Québec : un placement de qualité

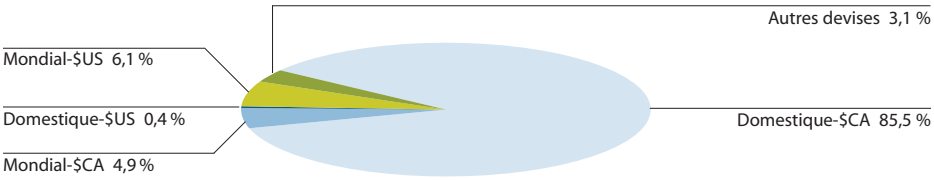
Sécurité

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 2005

Échéance moyenne : 14,8 ans
Taux fixe : 79,9 % Taux variable : 20,1 %
Répartition par type de devise de remboursement : $CA 82,2 % ; $US 17,8 %

Diversité des sources de financement
1998-2005



Fortes cotes de crédit
(au 31 décembre 2005)

Dette à long terme : Moody's A1 ; Standard & Poor's A+ ; Fitch Ratings AA- ; DBRS A

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

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

Juin 2006

2006G077F