

## Info-Carte 2007

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 filière hydroélectrique, à laquelle s'ajoute, en complément, l'énergie éolienne. Hydro-Québec fait aussi de la recherche dans les domaines liés à l'énergie et s'intéresse activement à l'efficacité énergétique. En outre, elle développe des technologies issues de ses recherches afin d'améliorer sa performance.

Hydro-Québec a un seul actionnaire : le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

### Filiales



### Principales statistiques<sup>(1)</sup>

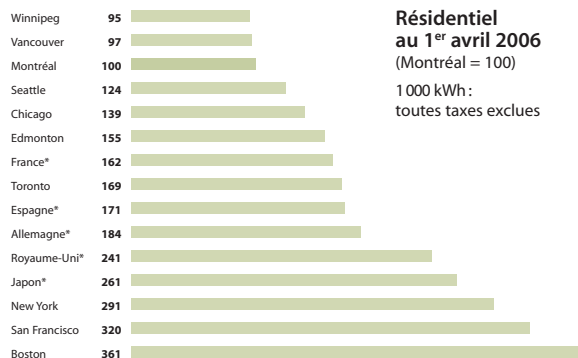
Au 31 décembre		2002	2003	2004	2005	2006
	(en dollars canadiens)					
Produits	(millions)	11 852	10 197	10 341	10 888	<b>11 161</b>
Bénéfice d'exploitation	(millions)	4 394	4 412	4 252	4 538	<b>5 009</b>
Frais financiers	(millions)	2 778	2 492	2 084	2 187	<b>2 212</b>
Bénéfice provenant des activités poursuivies	(millions)	1 616	1 920	2 168	2 351	<b>2 797</b>
Bénéfice (perte) provenant des activités abandonnées	(millions)	(31)	18	267	(99)	<b>944</b>
Bénéfice net	(millions)	1 585	1 938	2 435	2 252	<b>3 741</b>
Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels	(millions)	2 232	2 739	3 071	3 282	<b>3 348</b>
Actif total	(milliards)	59,2	57,8	58,1	60,4	<b>63,2</b>
Dettes à long terme	(milliards)	36,8	34,4	32,6	31,3	<b>34,1</b>
Avoir de l'actionnaire	(milliards)	14,2	15,1	16,2	17,4	<b>18,8</b>
Coût moyen de la dette	(%)	7,8	7,8	7,0	7,6	<b>7,9</b>
Hausse tarifaire moyenne au 1 <sup>er</sup> avril	(%)	0	0	4,5	1,2	<b>5,3</b>
Puissance installée <sup>(2)</sup>	(mégawatts)	32 661	33 616	33 892	34 571	<b>35 315</b>
Nombre d'abonnements	(milliers)	3 597	3 644	3 701	3 753	<b>3 815</b>
Effectif total	(milliers)	21,0	21,4	21,9	22,1	<b>22,6</b>
<b>Ratios financiers</b>						
Couverture des intérêts		1,63	1,73	1,79	2,00	<b>2,06</b>
Taux de capitalisation	(%)	26,2	29,8	32,8	34,2	<b>36,1</b>
Taux d'autofinancement	(%)	73,4	56,3	78,4	58,6	<b>86,5</b>
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies	(%)	13,6	18,8	21,0	21,6	<b>25,1</b>
Rendement de l'avoire propre	(%)	11,5	13,2	15,5	13,4	<b>20,7</b>

(1) Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de 2006.

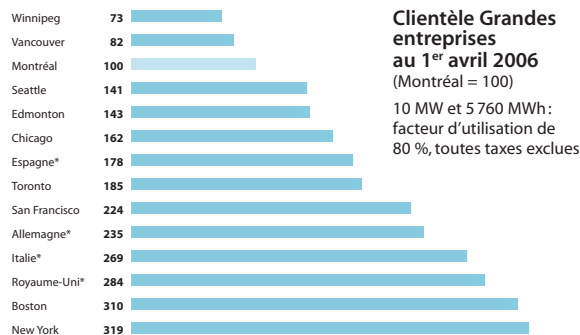
(2) Hydro-Québec dispose également de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW). De plus, elle achète toute la production de six parcs éoliens appartenant à des producteurs privés, d'une puissance installée totale de 320 MW. Elle a aussi accès à 1 206 MW en vertu d'ententes avec d'autres fournisseurs privés.

### Des tarifs concurrentiels

#### Indice des prix de l'électricité



Résidentiel  
au 1<sup>er</sup> avril 2006  
(Montréal = 100)  
1 000 kWh :  
toutes taxes exclues



Clientèle Grandes entreprises  
au 1<sup>er</sup> avril 2006  
(Montréal = 100)  
10 MW et 5 760 MWh :  
facteur d'utilisation de  
80 %, toutes taxes exclues

\* Au 1<sup>er</sup> janvier 2006

Sources : Hydro-Québec, *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines au 1<sup>er</sup> avril 2006* et EURELECTRIC, *Electricity Tariffs as of 1 January 2006* (Published Tariffs).

## Faits saillants 2006-2007

- Décision de la Régie de l'énergie de hausser les tarifs d'Hydro-Québec Distribution en moyenne de 5,3 % pour l'année tarifaire 2006-2007, à compter du 1<sup>er</sup> avril 2006. La Régie reconnaît la hausse des coûts d'approvisionnement et l'importance de refléter les coûts réels.
- Décision de la Régie de l'énergie de hausser les tarifs d'Hydro-Québec Distribution en moyenne de 1,92 % pour l'année tarifaire 2007-2008, à compter du 1<sup>er</sup> avril 2007.
- Approbation par la Régie de l'énergie des modalités tarifaires et conditions de service liées à l'autoproduction. L'autoprodacteur peut injecter ses surplus d'énergies renouvelables dans le réseau du distributeur pour réduire sa facture d'électricité.
- Mise en service à la Baie-James, plusieurs mois plus tôt que prévu, de la centrale de l'Eastmain-1, d'une puissance installée de 480 MW.
- Signature par Hydro-Québec TransÉnergie et Hydro One Networks d'une entente portant sur la construction d'une interconnexion de 1250 MW entre le Québec et l'Ontario et début des travaux.
- Lancement des travaux des centrales de l'Eastmain-1-A et de la Sarcelle et de la dérivation Rupert (893 MW), dont la production annuelle d'énergie est de 8,5 TWh.

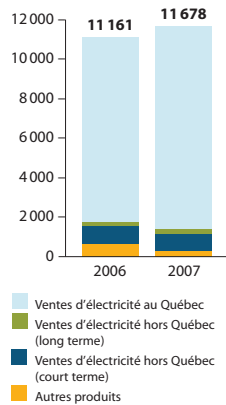
## Valorisation des actifs à l'international

Activités	Participation	Pays	Produit de la vente en \$CA	Gain (perte) lors de la disposition
Production Date de cession : 18 janvier 2006	Hidroeléctrica Rio Lajas S.A.	Costa Rica	5 M\$	(0,3) M\$
Transport Date de cession : 27 février 2006	Cross-Sound Cable Company LLC	États-Unis	182 M\$	29 M\$
Transport Date de cession : 29 mars 2006	MurrayLink HQI Australia Pty Ltd	Australie	60 M\$	(2) M\$
Transport Date de cession : 30 juin 2006	HQI Transelec Chile S.A.	Chili	1 800 M\$	813 M\$
Production Date de cession : 1 <sup>er</sup> août 2006	HQI Latin America Ltd (centrale de Fortuna)	Panama	113 M\$	38 M\$
Transport Date de cession : 12 décembre 2006	Consorcio TransMantaro S.A.	Pérou	84 M\$	39 M\$

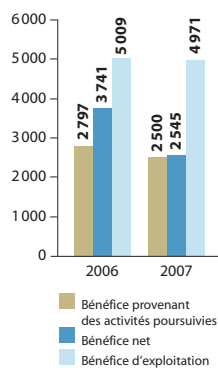
En date du 28 février 2007, la totalité des participations à l'étranger qu'Hydro-Québec détenait par l'entremise d'Hydro-Québec International a été vendue. Pour l'année 2006, la cession de ces actifs a généré un bénéfice provenant des activités abandonnées de 944 M\$. Ce résultat s'explique en majeure partie par un gain de 813 M\$ tiré de la vente de la participation dans Transelec au Chili.

## Perspectives financières 2007

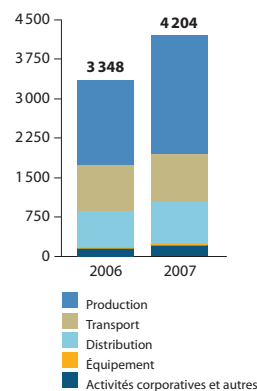
**Chiffre d'affaires**  
en millions de \$CA



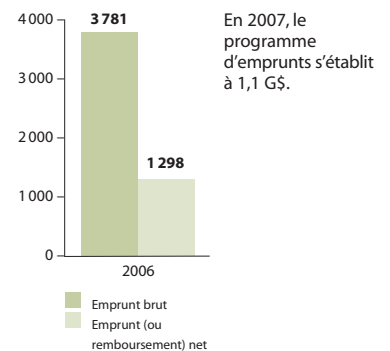
**Bénéfice net**  
en millions de \$CA



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



**Besoins de financement**  
en millions de \$CA



## Hydro-Québec : un placement de qualité

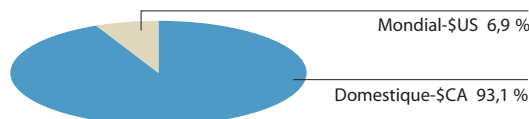
### Sécurité

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 2006

Échéance moyenne : 17,3 ans  
Taux fixe : 91,8 % Taux variable : 8,2 %  
Répartition par type de devise de remboursement : \$CA 88,4 % ; \$US 11,6 %

### Sources de financement 2001-2006



### Fortes cotes de crédit

(au 31 décembre 2006)

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)