

**COMPARAISON DES RÉSULTATS DES ACTIVITÉS  
RÉGLEMENTÉES AVEC LES REVENUS REQUIS AUTORISÉS**



Les tableaux suivants permettent de comparer les résultats des activités réglementées avec les revenus requis autorisés.

- **Tableau 1** : Ce tableau concilie les résultats statutaires<sup>1</sup> des activités réglementées, ajustés pour prendre en compte les effets rétroactifs au 1<sup>er</sup> janvier 2005 de la décision D-2006-66, avec les résultats présentés selon le cadre réglementaire.
- **Tableau 2** : Ce tableau compare les résultats des activités réglementées présentés selon le cadre réglementaire avec les revenus requis autorisés.
- **Tableau 3** : Ce tableau explique les principaux écarts entre les résultats des activités réglementées présentés selon le cadre réglementaire et les revenus requis autorisés.

---

<sup>1</sup> Résultats établis selon les normes comptables applicables aux états financiers d'Hydro-Québec.

**TABLEAU 1**  
**CONCILIATION DES RÉSULTATS STATUTAIRES ET RÉGLEMENTAIRES**  
**État des résultats**  
**Activités réglementées**  
**Exercice terminé le 31 décembre 2005**

(En millions de \$)	Résultats statutaires	Ajustements		Résultats réglementaires
		Débit	Crédit	
<b>Produits</b> (Revenus requis du service de transport)	<b>2 489,3</b>			<b>2 600,2</b>
<b>Transport d'énergie</b>	<b>2 430,2</b>			<b>2 600,2</b>
Service de la charge locale	2 313,0		(a) 170,0	2 483,0
Service de point à point long terme	29,5			29,5
Service de point à point court terme	87,7			87,7
<b>Autres produits</b>	<b>59,1</b>			<b>0,0</b>
Clients à l'externe	3,0	(f) 3,0		0,0
Capitalisation du rendement de l'avoir propre	11,5	(b) 11,5		0,0
Facturation interne émise	44,6	(g) 44,6		0,0
<b>Charges</b> (Dépenses nécessaires à la prestation du service)	<b>1 391,6</b>			<b>1 382,1</b>
<b>Exploitation</b>	<b>695,5</b>			<b>666,0</b>
Charges brutes directes	457,7			457,7
Charges de services partagés	330,4	(c) 15,1		345,5
Coûts capitalisés	(92,6)			(92,6)
Facturation interne émise	0,0		(g) 44,6	(44,6)
<b>Achats de transit et d'électricité</b>	<b>27,2</b>		(h) 0,1	<b>27,1</b>
<b>Amortissement</b>	<b>493,4</b>			<b>493,4</b>
<b>Taxes</b>	<b>175,5</b>			<b>175,5</b>
<b>Facturation externe et autres éléments</b>	<b>0,0</b>	(f) 30,3	(e) 7,2 (f) 3,0	<b>20,1</b>
<b>Bénéfice d'exploitation</b> (Rendement sur la base de tarification)	<b>1 097,7</b>			<b>1 218,1</b>
<b>Frais financiers</b> (Coûts des capitaux empruntés)	<b>689,8</b>	(d) 767,0 (e) 7,2	(d) 697,0	<b>767,0</b>
<b>Frais corporatifs</b>	<b>30,3</b>		(f) 30,3	<b>0,0</b>
<b>Bénéfice net</b> (Coûts des capitaux propres)	<b>377,6</b>			<b>451,1</b>

- (a) Ajustement des produits autorisés par la Régie dans sa décision D-2006-66 du 18 avril 2006.  
(b) Capitalisation du rendement de l'avoir propre.  
(c) Rendement sur les actifs des fournisseurs.  
(d) Ajustement pour refléter la différence entre les méthodes de reconnaissance des coûts de financement.  
(e) Intérêts reliés au remboursement gouvernemental relatif au verglas de 1998 présentés à la rubrique "Facturation externe et autres éléments".  
(f) Présenté à la rubrique "Facturation externe et autres éléments".  
(g) Facturation interne émise présentée en diminution de la rubrique "Exploitation".  
(h) Ajustement des achats de transit de CRT conformément à la décision D-2005-50 du 31 mars 2005.

TABLEAU 2

**COMPARAISON DES RÉSULTATS RÉGLEMENTAIRES AUX REVENUS REQUIS**  
**Résultats des activités réglementées**  
**Exercice terminé le 31 décembre 2005**

(En millions de \$)

	Résultats réglementaires	Revenus requis	Écart
<b>Base de tarification</b>	<b>14 571,2</b>	<b>14 657,1</b>	<b>(85,9) D</b>
<b>Coût moyen pondéré du capital</b>	<b>8,360%</b>	<b>8,344%</b>	
Coût de la dette	7,520%	8,240%	
Taux de rendement sur les capitaux propres	10,319%	8,585%	
<b>Coûts des capitaux empruntés</b>	<b>767,0</b>	<b>845,4</b>	<b>(78,4) F</b>
<b>Coûts des capitaux propres</b>	<b>451,1</b>	<b>377,5</b>	<b>73,6 D</b>
<b>Rendement sur la base de tarification</b>	<b>1 218,1</b>	<b>1 222,9</b>	<b>(4,8) F</b>
<b>Charges nettes d'exploitation</b>	<b>666,0</b>	<b>640,9</b>	<b>25,1 D</b>
Charges brutes directes	457,7	424,6	33,1
Charges de services partagés	345,5	336,0	9,5
Coûts capitalisés	(92,6)	(79,2)	(13,4)
Facturation interne émise	(44,6)	(40,5)	(4,1)
<b>Autres charges</b>	<b>696,0</b>	<b>705,2</b>	<b>(9,2) F</b>
Achats de transit et d'électricité	27,1	28,2	(1,1)
Amortissement	493,4	498,0	(4,6)
Taxes	175,5	179,0	(3,5)
<b>Facturation externe et autres éléments (a)</b>	<b>20,1</b>	<b>22,0</b>	<b>(1,9) F</b>
<b>Dépenses nécessaires à la prestation du service</b>	<b>1 382,1</b>	<b>1 368,1</b>	<b>14,0 D</b>
<b>Revenus requis du service de transport</b>	<b>2 600,2</b>	<b>2 591,0</b>	<b>9,2 D</b>

(a) Facturation externe, frais corporatifs et intérêts reliés au remboursement gouvernemental

D Écart défavorable  
 F Écart favorable

**TABLEAU 3**  
**PRINCIPAUX ÉCARTS**  
**ENTRE LES RÉSULTATS RÉGLEMENTAIRES ET LES REVENUS REQUIS**  
**Exercice terminé le 31 décembre 2005**  
(en millions de dollars)

<b>Coût des capitaux empruntés</b>	<b>78 F</b>
------------------------------------	-------------

La baisse des frais financiers est principalement attribuable à un taux de la dette réel plus faible que prévu.

	Autorisé	Réal	Effet
Taux de la dette	8,24%	7,52%	74 M\$
Base de tarification	14 657,1	14 571,2	4 M\$

<b>Charges nettes d'exploitation</b>	<b>25 D</b>
--------------------------------------	-------------

<b>Charges brutes directes</b>	<b>33 D</b>
--------------------------------	-------------

Selon les principales hypothèses actuarielles utilisées, le coût de la charge de retraite estimé aux fins du calcul des revenus requis de l'année témoin projetée 2005 était de 9 M\$ alors qu'une charge de 30 M\$ a été effectivement inscrite (21 D)

<b>Charges de services partagés</b>	<b>10 D</b>
-------------------------------------	-------------

Coûts de sécurisation des installations, non prévus lors du dépôt de la demande tarifaire (11 D)

<b>Coûts capitalisés</b>	<b>13 F</b>
--------------------------	-------------

Volume d'heures aux investissements supérieur à celui prévu dans le calcul des revenus requis, entre autres pour les projets Toulnostouc et Intégration d'éoliennes (9 F)

<b>Autres charges</b>	<b>9 F</b>
-----------------------	------------

<b>Amortissement</b>	<b>5 F</b>
----------------------	------------

Impact de la corroboration des actifs moins important que prévu lors de l'évaluation de la charge d'amortissement présentée dans la demande R-3549-2004

<b>Taxes</b>	<b>4 F</b>
--------------	------------

Au moment d'établir les revenus requis, l'estimation des actifs assujettis au calcul de la taxe sur les services publics a été plus élevée qu'au réel