



**PETRO-CANADA**

**ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS**

**LE 30 JUIN, 2007**

**ÉTAT DES RÉSULTATS CONSOLIDÉS** *(non vérifié)*  
**Pour la période terminée le 30 juin**  
*(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)*

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2007	2006	2007	2006
<b>Produits</b>				
Exploitation	5 529 \$	4 836 \$	10 396 \$	9 251 \$
Revenus (charges) de placement et autres <i>(note 5)</i>	(51)	(106)	(77)	(333)
	5 478	4 730	10 319	8 918
<b>Charges</b>				
Achats de pétrole brut et de produits	2 522	2 578	4 830	4 678
Exploitation, commercialisation et frais généraux	986	782	1 813	1 603
Exploration	100	78	242	175
Amortissement pour dépréciation et épuisement	516	312	957	647
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	(124)	(73)	(141)	(71)
Intérêts	41	42	83	87
	4 041	3 719	7 784	7 119
<b>Bénéfice lié aux activités poursuivies avant impôts</b>	1 437	1 011	2 535	1 799
<b>Impôt sur les bénéfices</b> <i>(note 6)</i>				
Exigibles	606	626	1 097	1 158
Futurs	(14)	(87)	3	115
	592	539	1 100	1 273
<b>Bénéfice net lié aux activités poursuivies</b>	845	472	1 435	526
<b>Bénéfice net lié aux activités abandonnées</b> <i>(note 4)</i>	-	-	-	152
<b>Bénéfice net</b>	845 \$	472 \$	1 435 \$	678 \$
<b>Bénéfice par action lié aux activités poursuivies</b> <i>(note 7)</i>				
De base	1,71 \$	0,93 \$	2,90 \$	1,03 \$
Dilué	1,70 \$	0,92 \$	2,87 \$	1,02 \$
<b>Bénéfice par action</b> <i>(note 7)</i>				
De base	1,71 \$	0,93 \$	2,90 \$	1,33 \$
Dilué	1,70 \$	0,92 \$	2,87 \$	1,32 \$

**ÉTAT DU RÉSULTAT ÉTENDU CONSOLIDÉ** *(non vérifié)* *(note 3)*  
**Pour la période terminée le 30 juin**  
*(en millions de dollars canadiens)*

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2007	2006	2007	2006
<b>Bénéfice net</b>	845 \$	472 \$	1 435 \$	678 \$
<b>Autres éléments du résultat étendu, nets d'impôt</b>				
Variation de l'écart de conversion de devises étrangères	(203)	38	(196)	93
<b>Résultat étendu</b>	642 \$	510 \$	1 239 \$	771 \$

Voir les notes complémentaires

**ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS** *(non vérifié)***Pour la période terminée le 30 juin***(en millions de dollars canadiens)*

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2007	2006	2007	2006
<b>Activités d'exploitation</b>				
Bénéfice net	845 \$	472 \$	1 435 \$	678 \$
Moins : bénéfice net lié aux activités abandonnées	-	-	-	152
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	845	472	1 435	526
Éléments sans effet sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies :				
Amortissement pour dépréciation et épuisement	516	312	957	647
Impôts futurs	(14)	(87)	3	115
Désactualisation des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	17	14	34	27
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	(124)	(73)	(141)	(71)
Gain à la vente d'actifs	(8)	(18)	(70)	(20)
Perte non réalisée sur les contrats dérivés associés à Buzzard <i>(note 12)</i>	40	108	128	327
Autres	7	7	7	13
Frais d'exploration	71	19	163	47
Diminution des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'exploitation poursuivies	85	45	85	74
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	1 435	799	2 601	1 685
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation abandonnées <i>(note 4)</i>	-	-	-	15
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 435	799	2 601	1 700
<b>Activités d'investissement</b>				
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration	(768)	(752)	(1 484)	(1 511)
Produit de la vente d'actifs <i>(note 4)</i>	12	18	94	663
Augmentation des autres actifs	(15)	(23)	(32)	(32)
Augmentation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'investissement	(92)	(82)	(151)	(70)
Flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement	(863)	(839)	(1 573)	(950)
<b>Activités de financement</b>				
Remboursement de la dette à long terme	(1)	(2)	(3)	(4)
Produit de l'émission d'actions ordinaires <i>(note 9)</i>	18	11	24	33
Achat d'actions ordinaires <i>(note 9)</i>	(428)	(350)	(515)	(826)
Dividendes sur les actions ordinaires	(64)	(51)	(129)	(101)
Flux de trésorerie affectés aux activités de financement	(475)	(392)	(623)	(898)
Augmentation (diminution) de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	97	(432)	405	(148)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	807	1 073	499	789
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	904 \$	641 \$	904 \$	641 \$

Voir les notes complémentaires

**BILAN CONSOLIDÉ** (non vérifié)**Au 30 juin 2007**

(en millions de dollars canadiens)

	30 juin 2007		31 décembre 2006	
<b>Actif</b>				
Actif à court terme				
Trésorerie et équivalents de trésorerie	904	\$	499	\$
Débiteurs	1 746		1 600	
Stocks	737		632	
Impôts futurs	200		95	
	3 587		2 826	
Immobilisations corporelles, montant net	18 463		18 577	
Écart d'acquisition	734		801	
Autres actifs (note 3)	362		442	
	23 146	\$	22 646	\$
<b>Passif et capitaux propres</b>				
Passif à court terme				
Créditeurs et charges à payer (note 12)	3 573	\$	3 319	\$
Impôts sur les bénéfices à payer	157		22	
Tranche à court terme de la dette à long terme (note 8)	4		7	
	3 734		3 348	
Dette à long terme (notes 3 et 8)	2 528		2 887	
Autres passifs (note 12)	1 682		1 826	
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1 159		1 170	
Impôts futurs	2 973		2 974	
Capitaux propres				
Actions ordinaires (note 9)	1 365		1 366	
Surplus d'apport (note 9)	26		469	
Bénéfices non répartis	9 826		8 557	
Autres éléments du résultat étendu cumulés (note 3)				
Écart de conversion de devises étrangères	(147)		49	
	11 070		10 441	
	23 146	\$	22 646	\$

**ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS CONSOLIDÉS** (non vérifié)**Pour la période terminée le 30 juin**

(en millions de dollars canadiens)

	Trimestres terminés les		Semestres terminés les	
	30 juin		30 juin	
	2007	2006	2007	2006
Bénéfices non répartis au début de la période	9 090	7 174	8 557	7 018
Effet cumulatif de l'adoption de nouvelles conventions comptables (note 3)	-	-	8	-
Bénéfice net	845	472	1 435	678
Dividendes sur les actions ordinaires	(64)	(51)	(129)	(101)
Charges liées à l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités (note 9)	(45)	-	(45)	-
Bénéfices non répartis à la fin de la période	9 826	7 595	9 826	7 595

Voir les notes complémentaires

**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS POURSUIVIES  
Trimestre terminé le 30 juin

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétrolifères		International et extracôtier				Aval		Services partagés		Total des données consolidées	
	2007	2006	2007	2006	Côte Est du Canada		International		2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>Produits</b>														
Ventes aux clients	359	\$ 357	\$ 147	\$ 132	\$ 780	\$ 531	\$ 911	\$ 611	\$ 3 332	\$ 3 205	\$ -	\$ -	\$ 5 529	\$ 4 836
Revenus (charges) de placement et autres <sup>(1)</sup>	4	2	2	-	(6)	3	(39)	(111)	(1)	5	(11)	(5)	(51)	(106)
Ventes intersectorielles	83	83	221	208	109	35	-	-	3	3	-	-		
<b>Produits sectoriels</b>	<b>446</b>	<b>442</b>	<b>370</b>	<b>340</b>	<b>883</b>	<b>569</b>	<b>872</b>	<b>500</b>	<b>3 334</b>	<b>3 213</b>	<b>(11)</b>	<b>(5)</b>	<b>5 478</b>	<b>4 730</b>
<b>Charges</b>														
Achats de pétrole brut et de produits	62	66	124	90	211	127	-	-	2 121	2 299	4	(4)	2 522	2 578
Opérations intersectorielles	2	-	6	6	2	3	-	-	406	320	-	-		
Exploitation, commercialisation et frais généraux	120	118	156	128	59	61	115	70	358	388	178	17	986	782
Exploration	41	24	5	6	5	2	49	46	-	-	-	-	100	78
Amortissement pour dépréciation et épuisement	109	98	40	24	111	54	180	76	72	57	4	3	516	312
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(124)	(73)	(124)	(73)
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41	42	41	42
	334	306	331	254	388	247	344	192	2 957	3 064	103	(15)	4 041	3 719
<b>Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts</b>	<b>112</b>	<b>136</b>	<b>39</b>	<b>86</b>	<b>495</b>	<b>322</b>	<b>528</b>	<b>308</b>	<b>377</b>	<b>149</b>	<b>(114)</b>	<b>10</b>	<b>1 437</b>	<b>1 011</b>
<b>Impôts sur les bénéfices</b>														
Exigibles (note 6)	41	82	(16)	5	187	109	368	308	61	56	(35)	66	606	626
Futurs (note 6)	(10)	(43)	21	(20)	(26)	(41)	(35)	63	57	(46)	(21)	-	(14)	(87)
	31	39	5	(15)	161	68	333	371	118	10	(56)	66	592	539
<b>Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies</b>	<b>81</b>	<b>\$ 97</b>	<b>\$ 34</b>	<b>\$ 101</b>	<b>\$ 334</b>	<b>\$ 254</b>	<b>\$ 195</b>	<b>\$ (63)</b>	<b>\$ 259</b>	<b>\$ 139</b>	<b>\$ (58)</b>	<b>\$ (56)</b>	<b>\$ 845</b>	<b>\$ 472</b>
<b>Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies</b> <sup>(2)</sup>	<b>116</b>	<b>\$ 121</b>	<b>\$ 106</b>	<b>\$ 76</b>	<b>\$ 48</b>	<b>\$ 81</b>	<b>\$ 172</b>	<b>\$ 175</b>	<b>\$ 319</b>	<b>\$ 294</b>	<b>\$ 7</b>	<b>\$ 5</b>	<b>\$ 768</b>	<b>\$ 752</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies</b>	<b>247</b>	<b>\$ 167</b>	<b>\$ 160</b>	<b>\$ 54</b>	<b>\$ 346</b>	<b>\$ 259</b>	<b>\$ 356</b>	<b>\$ 186</b>	<b>\$ 320</b>	<b>\$ 277</b>	<b>\$ 6</b>	<b>\$ (144)</b>	<b>\$ 1 435</b>	<b>\$ 799</b>
<b>Total de l'actif lié aux activités poursuivies</b>	<b>4 032</b>	<b>\$ 3 701</b>	<b>\$ 2 985</b>	<b>\$ 2 770</b>	<b>\$ 2 369</b>	<b>\$ 2 452</b>	<b>\$ 5 766</b>	<b>\$ 5 290</b>	<b>\$ 7 293</b>	<b>\$ 6 036</b>	<b>\$ 701</b>	<b>\$ 526</b>	<b>\$ 23 146</b>	<b>\$ 20 775</b>

(1) Les revenus (charges) de placement et autres pour le secteur International comprennent des pertes non réalisées découlant des contrats dérivés associés à Buzzard de 40 millions \$ pour le trimestre terminé le 30 juin 2007 (108 millions \$ pour le trimestre terminé le 30 juin 2006) (notes 5 et 12).

(2) Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 7 millions \$ pour le trimestre terminé le 30 juin 2007 (7 millions \$ pour le trimestre terminé le 30 juin 2006).

**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS POURSUIVIES (note 4)  
Semestre terminé le 30 juin

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétroliers		International et extracôtier				Aval		Services partagés		Total des données consolidées	
	2007	2006	2007	2006	Côte Est du Canada		International		2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>Produits</b>														
Ventes aux clients	708	\$ 808	\$ 313	\$ 248	\$ 1 381	\$ 919	\$ 1 575	\$ 1 315	\$ 6 419	\$ 5 961	\$ -	\$ -	\$ 10 396	\$ 9 251
Revenus (charges) de placement et autres <sup>(1)</sup>	65	1	-	-	(6)	(1)	(129)	(334)	(4)	2	(3)	(1)	(77)	(333)
Ventes intersectorielles	168	178	443	363	238	157	-	-	7	7	-	-		
Produits sectoriels	941	987	756	611	1 613	1 075	1 446	981	6 422	5 970	(3)	(1)	10 319	8 918
<b>Charges</b>														
Achats de pétrole brut et de produits	103	136	254	201	387	172	-	-	4 079	4 171	7	(2)	4 830	4 678
Opérations intersectorielles	4	2	10	17	4	5	-	-	838	681	-	-		
Exploitation, commercialisation et frais généraux	244	223	287	263	118	108	277	160	710	742	177	107	1 813	1 603
Exploration	97	72	24	12	9	1	112	90	-	-	-	-	242	175
Amortissement pour dépréciation et épuisement	217	198	79	61	214	119	298	156	141	110	8	3	957	647
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(141)	(71)	(141)	(71)
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	87	83	87
	665	631	654	554	732	405	687	406	5 768	5 704	134	124	7 784	7 119
<b>Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts</b>	276	356	102	57	881	670	759	575	654	266	(137)	(125)	2 535	1 799
<b>Impôts sur les bénéfices</b>														
Exigibles (note 6)	102	166	(10)	(10)	325	233	626	668	117	92	(63)	9	1 097	1 158
Futurs (note 6)	(19)	(46)	35	(15)	(34)	(46)	(71)	251	94	(40)	(2)	11	3	115
	83	120	25	(25)	291	187	555	919	211	52	(65)	20	1 100	1 273
<b>Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies</b>	193	\$ 236	\$ 77	\$ 82	\$ 590	\$ 483	\$ 204	\$ (344)	\$ 443	\$ 214	\$ (72)	\$ (145)	\$ 1 435	\$ 526
<b>Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies<sup>(2)</sup></b>	321	\$ 334	\$ 196	\$ 195	\$ 86	\$ 134	\$ 329	\$ 296	\$ 540	\$ 545	\$ 12	\$ 6	\$ 1 484	\$ 1 510
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies</b>	406	\$ 408	\$ 229	\$ 107	\$ 827	\$ 605	\$ 633	\$ 489	\$ 534	\$ 292	\$ (28)	\$ (216)	\$ 2 601	\$ 1 685
<b>Total de l'actif lié aux activités poursuivies</b>	4 032	\$ 3 701	\$ 2 985	\$ 2 770	\$ 2 369	\$ 2 452	\$ 5 766	\$ 5 290	\$ 7 293	\$ 6 036	\$ 701	\$ 526	\$ 23 146	\$ 20 775

(1) Les revenus (charges) de placement et autres pour le secteur International comprennent des pertes non réalisées découlant des contrats dérivés associés à Buzzard de 128 millions \$ pour le semestre terminé le 30 juin 2007 (327 millions \$ pour le semestre terminé le 30 juin 2006) (notes 5 et 12).

(2) Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 13 millions \$ pour le semestre terminé le 30 juin 2007 (14 millions \$ pour le semestre terminé le 30 juin 2006).

**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

## 2. PRINCIPES DE PRÉSENTATION

Les exigences d'information concernant les états financiers annuels prévoient la présentation de renseignements additionnels non requis dans le cas des états financiers consolidés intermédiaires. Par conséquent, ces états financiers consolidés intermédiaires devraient être lus parallèlement aux états financiers consolidés vérifiés datés du 31 décembre 2006. Les états financiers consolidés intermédiaires sont présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada et suivent les conventions comptables résumées dans les notes complémentaires des états financiers consolidés annuels, sauf en ce qui a trait aux modifications indiquées à la note 3.

## 3. MODIFICATIONS DE CONVENTIONS COMPTABLES

La Société a adopté, le 1<sup>er</sup> janvier 2007, les chapitres suivants du Manuel de l'Institut Canadien des Comptables Agréés (ICCA) : 1530, *Résultat étendu*; 3855, *Instruments financiers – comptabilisation et évaluation*; 3861, *Instruments financiers – information à fournir et présentation*; 3865, *Couvertures*.

Conformément à l'adoption du chapitre 1530 de l'ICCA, *Résultat étendu*, un nouvel état du résultat étendu fait désormais partie des états financiers consolidés de la Société. Les gains et les pertes à la conversion en dollars canadiens des actifs et des passifs, incluant la dette à long terme, associés aux établissements étrangers autonomes de la Société sont maintenant présentés en tant qu'élément distinct faisant partie des autres éléments du résultat étendu dans l'état du résultat étendu consolidé. Les autres éléments du résultat étendu cumulés sont présentés en tant qu'élément distinct faisant partie des capitaux propres dans le bilan consolidé. Auparavant, ces gains et ces pertes étaient reportés et inclus dans l'écart de conversion de devises étrangères en tant que composantes des capitaux propres.

Conformément à l'adoption du chapitre 3855 de l'ICCA, *Instruments financiers – comptabilisation et évaluation*, la dette à long terme est évaluée à la juste valeur lorsqu'elle est initialement comptabilisée et, suite à sa comptabilisation initiale, au coût après amortissement selon la méthode du taux d'intérêt effectif. Les frais de transaction et les primes ou escomptes directement attribuables à l'émission de titres d'emprunt à long terme sont maintenant ajoutés à la juste valeur au moment de la comptabilisation initiale. Auparavant, ces montants étaient reportés et amortis selon la méthode de l'amortissement linéaire sur la durée de la dette. Les montants non amortis étaient présentés séparément dans les autres actifs dans le bilan consolidé. Conformément à l'application de dispositions transitoires, les périodes antérieures n'ont pas été retraitées à la suite de l'adoption de cette nouvelle convention comptable. Pour constater l'effet cumulatif des périodes antérieures, le tableau suivant illustre les catégories du bilan qui ont été touchées au 1<sup>er</sup> janvier 2007 :

	Augmentation / (Diminution)	
Autres actifs	(101)	\$
Dette à long terme	(112)	
Passif d'impôts futurs	3	
Bénéfices non répartis	8	

Il n'y a aucune autre incidence importante sur les états financiers consolidés relativement à l'adoption des nouvelles normes.

**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

#### 4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

Le 31 janvier 2006, la Société a procédé à la clôture de la vente de ses actifs producteurs syriens parvenus à maturité pour un produit net de 640 millions \$ et a comptabilisé un gain à la vente de 134 millions \$.

La comptabilisation des activités abandonnées se traduit par une réduction des soldes de l'état des résultats consolidés comme suit :

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2007	2006	2007	2006
Produits <sup>(1)</sup>	- \$	- \$	- \$	168 \$
Charges				
Exploitation, commercialisation et frais généraux	-	-	-	6
	-	-	-	6
Bénéfice lié aux activités abandonnées avant impôts	-	-	-	162
Impôts sur les bénéfices	-	-	-	10
Bénéfice net lié aux activités abandonnées	- \$	- \$	- \$	152 \$

(1) Les produits incluent le gain à la vente de 134 millions \$.

#### 5. REVENUS (CHARGES) DE PLACEMENT ET AUTRES

Les revenus (charges) de placement et autres comprennent des pertes nettes sur les contrats dérivés (note 12) de 48 millions \$ et de 141 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007, respectivement (110 millions \$ et 334 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006) et des gains nets à la vente d'actifs de 8 millions \$ et de 70 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007, respectivement (18 millions \$ et 20 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006).

#### 6. IMPÔTS FUTURS

Les impôts sur le bénéfice futurs pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007 et le 30 juin 2006 ont été réduits de 18 millions \$ et de 63 millions \$, respectivement, en raison de la réduction des taux d'imposition fédéral et provinciaux au Canada. L'ajustement a été réparti entre les secteurs en tant que diminution (augmentation) des impôts sur le bénéfice comme suit : Gaz naturel nord-américain – 1 million \$ (6 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006), Sables pétrolifères – 7 millions \$ (44 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006), Côte Est du Canada – 5 millions \$ (37 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006), International – néant \$ ((64) millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006), Aval – 6 millions \$ (41 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006) et Services partagés – (1) million \$ ((1) million \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006).

Les impôts sur le bénéfice futurs pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007 ont été réduits de 30 millions \$ en raison d'une augmentation du taux de l'impôt supplémentaire des sociétés au Royaume-Uni et de son incidence sur les dépenses en immobilisations admissibles en 2005, ces dernières étant déduites au taux majoré. Les impôts sur le bénéfice futurs pour le semestre terminé le 30 juin 2006 comprenaient une charge de 242 millions \$ liée à l'augmentation en vigueur du taux de l'impôt supplémentaire des sociétés au Royaume-Uni. L'ajustement a été affecté au secteur International de la Société.

La charge d'impôts exigibles pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006 a été augmentée de 70 millions \$ en raison de la promulgation par le gouvernement du Québec de mesures législatives fiscales rétroactives. L'ajustement a été affecté aux Services partagés.



**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

7. BÉNÉFICE PAR ACTION

Le tableau ci-dessous indique le nombre d'actions ordinaires utilisé pour le calcul du bénéfice par action :

(en millions)	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2007	2006	2007	2006
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base	493,1	505,3	495,1	508,8
Effet des options sur actions dilutives	5,2	6,4	5,1	6,7
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué	498,3	511,7	500,2	515,5

8. DETTE À LONG TERME

	Échéance	30 juin 2007 (note 3)	31 décembre 2006
Obligations et effets			
Effets de premier rang non garantis à 5,95 % (600 millions \$ US)	2035	622 \$	699 \$
Effets de premier rang non garantis à 5,35 % (300 millions \$ US)	2033	271	349
Obligations non garanties à 7,00 % (250 millions \$ US)	2028	255	291
Obligations non garanties à 7,875 % (275 millions \$ US)	2026	287	321
Obligations non garanties à 9,25 % (300 millions \$ US)	2021	316	349
Effets de premier rang non garantis à 5,00 % (400 millions \$ US)	2014	420	466
Effets de premier rang non garantis à 4,00 % (300 millions \$ US)	2013	298	349
Contrats de location-acquisition	2007-2022	63	70
		2 532	2 894
Tranche à court terme		(4)	(7)
		2 528 \$	2 887 \$

9. CAPITAUX PROPRES

Les variations du nombre d'actions ordinaires et du surplus d'apport ont été les suivantes :

	Actions	Montant	Surplus d'apport
Solde au 31 décembre 2006	497 538 385	1 366 \$	469 \$
Actions émises en vertu des régimes d'options sur actions et d'actionnariat des employés	1 237 235	27	(1)
Actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités	(10 000 000)	(28)	(442)
Solde au 30 juin 2007	488 775 620	1 365 \$	26 \$

En juin 2007, la Société a renouvelé son offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités en vue de racheter un maximum de 25 millions de ses actions ordinaires en circulation au cours de la période allant du 22 juin 2007 au 21 juin 2008, sous réserve de certaines conditions. Au cours du trimestre et du semestre terminés le 30 juin 2007, la Société a racheté 8 000 000 d'actions ordinaires pour un coût total de 428 millions \$ et 10 000 000 d'actions ordinaires pour un coût total de 515 millions \$, respectivement (7 100 000 actions ordinaires pour un coût de 350 millions \$ et 15 886 800 actions ordinaires pour un coût de 826 millions \$ au cours du trimestre et du semestre terminés le 30 juin 2006). L'excédent du prix d'achat sur la valeur comptable des actions rachetées a été comptabilisé comme une réduction du surplus d'apport et des bénéfices non répartis.

**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

## 10. RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS

Le total de la charge (du recouvrement) enregistré au chapitre de la rémunération à base d'actions a été de 153 millions \$ et de 139 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007, respectivement ((3) millions \$ et 62 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006).

### (a) Régimes d'options sur actions et d'unités d'actions récompensant le rendement (UAR)

Les variations du nombre d'options sur actions et d'unités d'actions récompensant le rendement (UAR) en cours ont été les suivantes :

	Options sur actions		UAR
	Nombre	Prix de levée moyen pondéré	Nombre
Solde au 31 décembre 2006	20 714 733	31 \$	1 482 986
Options octroyées	3 323 800	44	242 139
Options levées sur actions ordinaires	(1 237 235)	20	s.o.
Options cédées pour versement au comptant	(451 565)	32	s.o.
Options annulées/expirées	(222 750)	43	(555 358)
Solde au 30 juin 2007	22 126 983	34 \$	1 169 767

### (b) Régime de droits à la plus-value des actions (DPV)

À partir de 2007, la Société a approuvé l'octroi de DPV à certains employés, ce qui permet au titulaire de recevoir un paiement en argent égal à la différence entre le prix de levée spécifié et le cours du marché des actions ordinaires de la Société au moment de la cession. La période d'acquisition des droits et les autres conditions sont similaires aux conditions du régime d'options sur actions actuel de la Société. Au moment de l'octroi, le prix de levée correspond approximativement au prix du marché. Les DPV suivants ont été octroyés :

	DPV	
	Nombre	Prix de levée moyen pondéré
Solde au 31 décembre 2006	-	- \$
DPV octroyés	3 650 000	44
DPV annulés	(72 650)	44
Solde au 30 juin 2007	3 577 350	44 \$

**NOTES COMPLÉMENTAIRES** (non vérifié)  
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

### 11. AVANTAGES SOCIAUX FUTURS

La Société offre des régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées et certains avantages sociaux comme l'assurance maladie et l'assurance vie à ses retraités admissibles. Les charges associées à ces régimes se présentent comme suit :

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2007	2006	2007	2006
Régimes de retraite :				
Régimes à prestations déterminées				
Coût pour l'employeur des services rendus de l'exercice	10 \$	10 \$	20 \$	20 \$
Intérêts débiteurs	22	21	44	42
Rendement prévu de l'actif des régimes	(28)	(25)	(56)	(50)
Amortissement de l'actif transitoire	(2)	(2)	(3)	(4)
Amortissement des pertes actuarielles nettes	11	13	22	26
	13	17	27	34
Régimes à cotisations déterminées				
	5	4	9	8
	18 \$	21 \$	36 \$	42 \$
Autres régimes d'avantages complémentaires de retraite :				
Coût pour l'employeur des services rendus de l'exercice	2 \$	1 \$	3 \$	2 \$
Intérêts débiteurs	3	3	6	6
Amortissement de l'obligation transitoire	-	1	2	2
	5 \$	5 \$	11 \$	10 \$

La Société s'attend à cotiser 115 millions \$ à ses régimes de retraite en 2007.

### 12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET DÉRIVÉS

Les revenus (charges) de placement et autres comprennent les gains et les pertes non réalisés sur les contrats dérivés en cours associés à l'acquisition en 2004 d'une participation dans le champ Buzzard, dans le secteur britannique de la mer du Nord. Ces contrats se sont soldés par des pertes non réalisées de 40 millions \$ et de 128 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007, respectivement (108 millions \$ et 327 millions \$ pour les trois mois et les six mois terminés le 30 juin 2006).

Les revenus (charges) de placement et autres comprennent des pertes non réalisées sur l'ensemble des contrats dérivés de 45 millions \$ et de 125 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2007, respectivement (108 millions \$ et 327 millions \$ pour le trimestre et le semestre terminés le 30 juin 2006). Au 30 juin 2007, les débiteurs, les créditeurs et les autres passifs comprenaient 2 millions \$, 499 millions \$ et 1 114 millions \$, respectivement, relativement aux montants évalués à la valeur de marché non réalisés sur les contrats dérivés.

### 13. RÉCENTES PRISES DE POSITION SUR LA COMPTABILITÉ

En juin 2007, le Conseil des normes comptables (CNC) a publié le chapitre 3031 du Manuel de l'ICCA, intitulé *Stocks*. Cette nouvelle norme fournit des directives pour déterminer le coût des stocks. Lorsque les coûts des éléments de stocks ne peuvent être nettement identifiés, les coûts doivent être déterminés au moyen de la méthode du premier entré, premier sorti (PEPS) ou celle du coût moyen pondéré. La méthode du dernier entré, premier sorti (DEPS) n'est plus acceptable. La norme entre en vigueur pour les exercices ouverts à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2008 et elle exige l'application rétroactive de la convention comptable aux états financiers des exercices antérieurs. La conversion du coût du pétrole brut et des produits raffinés entraînée par le passage de la méthode DEPS à la méthode PEPS augmentera de façon importante les stocks, les impôts futurs (passif) et les bénéfices non répartis. L'incidence de l'adoption de cette norme sera fondée sur les montants au 31 décembre 2007.