



PETRO-CANADA

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

LE 31 DECEMBRE, 2007

ÉTAT DES RÉSULTATS CONSOLIDÉS *(non vérifié)*
Pour les périodes terminées les 31 décembre
(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Produits				
Exploitation	5 765 \$	4 595 \$	21 710 \$	18 911 \$
Revenus (charges) de placement et autres <i>(note 5)</i>	(331)	(45)	(460)	(242)
	5 434	4 550	21 250	18 669
Charges				
Achats de pétrole brut et de produits	2 899	2 226	10 291	9 649
Exploitation, commercialisation et frais généraux	820	835	3 552	3 180
Exploration	183	107	490	339
Amortissement pour dépréciation et épuisement <i>(note 6)</i>	636	407	2 091	1 365
(Gain non réalisé) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	(12)	69	(246)	(1)
Intérêts	43	37	165	165
	4 569	3 681	16 343	14 697
Bénéfice lié aux activités poursuivies avant impôts	865	869	4 907	3 972
Impôt sur les bénéfices <i>(note 7)</i>				
Exigibles	93	455	1 797	2 073
Futurs	250	30	377	311
	343	485	2 174	2 384
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	522	384	2 733	1 588
Bénéfice net lié aux activités abandonnées <i>(note 4)</i>	-	-	-	152
Bénéfice net	522 \$	384 \$	2 733 \$	1 740 \$
Bénéfice par action lié aux activités poursuivies <i>(note 8)</i>				
De base	1,08 \$	0,77 \$	5,59 \$	3,15 \$
Dilué	1,07 \$	0,76 \$	5,53 \$	3,11 \$
Bénéfice par action <i>(note 8)</i>				
De base	1,08 \$	0,77 \$	5,59 \$	3,45 \$
Dilué	1,07 \$	0,76 \$	5,53 \$	3,41 \$

ÉTAT DU RÉSULTAT ÉTENDU CONSOLIDÉ *(non vérifié)* *(note 3)*
Pour les périodes terminées les 31 décembre
(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Bénéfice net	522 \$	384 \$	2 733 \$	1 740 \$
Autres éléments du résultat étendu, nets d'impôt				
Variation de l'écart de conversion de devises étrangères	(4)	240	(260)	363
Résultat étendu	518 \$	624 \$	2 473 \$	2 103 \$

Voir les notes complémentaires

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS *(non vérifié)***Pour les périodes terminées les 31 décembre***(en millions de dollars canadiens)*

	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Activités d'exploitation				
Bénéfice net	522 \$	384 \$	2 733 \$	1 740 \$
Moins : bénéfice net lié aux activités abandonnées	-	-	-	152
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	522	384	2 733	1 588
Éléments sans effet sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies :				
Amortissement pour dépréciation et épuisement <i>(note 6)</i>	636	407	2 091	1 365
Impôts futurs	250	30	377	311
Désactualisation des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	20	13	70	54
(Gain non réalisé) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	(12)	69	(246)	(1)
Gain à la cession d'actifs <i>(note 5)</i>	(3)	(6)	(81)	(30)
Perte non réalisée sur les contrats dérivés associés à Buzzard <i>(note 14)</i>	-	49	-	259
Dénouement des contrats dérivés associés à Buzzard <i>(note 14)</i>	(1 502)	-	(1 481)	-
Autres	(1)	(5)	9	18
Frais d'exploration	107	50	290	123
Augmentation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'exploitation poursuivies	(619)	(27)	(423)	(79)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	(602)	964	3 339	3 608
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation abandonnées <i>(note 4)</i>	-	-	-	15
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(602)	964	3 339	3 623
Activités d'investissement				
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration <i>(note 9)</i>	(1 585)	(1 156)	(3 988)	(3 435)
Produit de la vente d'actifs <i>(note 4)</i>	6	13	183	688
Augmentation des autres actifs	(16)	(9)	(121)	(50)
Diminution des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'investissement	398	102	279	59
Flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement	(1 197)	(1 050)	(3 647)	(2 738)
Activités de financement				
Augmentation des effets à court terme à payer <i>(note 10)</i>	109	-	109	-
Produit de l'émission de la dette à long terme <i>(note 10)</i>	995	-	995	-
Remboursement de la dette à long terme <i>(note 10)</i>	(1)	(2)	(7)	(7)
Produit de l'émission d'actions ordinaires <i>(note 11)</i>	4	7	37	44
Achat d'actions ordinaires <i>(note 11)</i>	(104)	(50)	(839)	(1 011)
Dividendes sur les actions ordinaires	(63)	(50)	(255)	(201)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	940	(95)	40	(1 175)
Diminution de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(859)	(181)	(268)	(290)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	1 090	680	499	789
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	231 \$	499 \$	231 \$	499 \$

Voir les notes complémentaires

BILAN CONSOLIDÉ (non vérifié)**Au 31 décembre 2007**

(en millions de dollars canadiens)

	31 décembre 2007	31 décembre 2006
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	231 \$	499 \$
Débiteurs	1 973	1 600
Impôts à recouvrer	280	-
Stocks	668	632
Impôts futurs	26	95
	3 178	2 826
Immobilités corporelles, montant net (notes 6 et 9)	19 497	18 577
Écart d'acquisition	731	801
Autres actifs (note 3)	446	442
	23 852 \$	22 646 \$
Passif et capitaux propres		
Passif à court terme		
Créditeurs et charges à payer (note 14)	3 512 \$	3 319 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	-	22
Effets à court terme à payer (note 10)	109	-
Tranche à court terme de la dette à long terme (note 10)	2	7
	3 623	3 348
Dette à long terme (notes 3 et 10)	3 339	2 887
Autres passifs (notes 9 et 14)	717	1 826
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1 234	1 170
Impôts futurs	3 069	2 974
Capitaux propres		
Actions ordinaires (note 11)	1 365	1 366
Surplus d'apport (note 11)	24	469
Bénéfices non répartis	10 692	8 557
Autres éléments du résultat étendu cumulés (note 3)		
Écart de conversion de devises étrangères	(211)	49
	11 870	10 441
	23 852 \$	22 646 \$

ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS CONSOLIDÉS (non vérifié)**Pour les périodes terminées les 31 décembre**

(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Bénéfices non répartis au début de la période	10 330 \$	8 223 \$	8 557 \$	7 018 \$
Effet cumulatif de l'adoption de nouvelles conventions comptables (note 3)	-	-	8	-
Bénéfice net	522	384	2 733	1 740
Dividendes sur les actions ordinaires	(63)	(50)	(255)	(201)
Charges excédentaires liées à l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités (note 11)	(97)	-	(351)	-
Bénéfices non répartis à la fin de la période	10 692 \$	8 557 \$	10 692 \$	8 557 \$

Voir les notes complémentaires

NOTES COMPLÉMENTAIRES (non vérifiées)
(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS POURSUIVIES
Trois mois terminés les 31 décembre

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétroliers		Côte Est du Canada		International et extracôtier		Aval		Services partagés		Données consolidées	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Produits														
Ventes aux clients	331	\$ 352	\$ 153	\$ 143	\$ 656	\$ 534	\$ 1 043	\$ 644	\$ 3 582	\$ 2 922	\$ -	\$ -	\$ 5 765	\$ 4 595
Revenus (charges) de placement et autres ⁽¹⁾	-	1	1	-	(7)	1	(386)	(63)	(5)	6	66	10	(331)	(45)
Ventes intersectorielles	86	72	306	213	125	97	-	-	6	6	-	-	-	-
Produits sectoriels	417	425	460	356	774	632	657	581	3 583	2 934	66	10	5 434	4 550
Charges														
Achats de pétrole brut et de produits	75	53	158	102	191	114	-	-	2 479	1 959	(4)	(2)	2 899	2 226
Opérations intersectorielles	4	2	2	(5)	2	3	-	-	515	388	-	-	-	-
Exploitation, commercialisation et frais généraux	123	122	159	142	42	43	105	108	425	380	(34)	40	820	835
Exploration	70	38	3	4	(1)	11	111	54	-	-	-	-	183	107
Amortissement pour dépréciation et épuisement (note 6)	259	104	37	30	91	72	162	116	86	81	1	4	636	407
(Gain non réalisé) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12)	69	(12)	69
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43	37	43	37
	531	319	359	273	325	243	378	278	3 505	2 808	(6)	148	4 569	3 681
Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts	(114)	106	101	83	449	389	279	303	78	126	72	(138)	865	869
Impôts sur les bénéfices (note 7)														
Exigibles	26	101	(8)	(46)	165	88	(157)	300	75	22	(8)	(10)	93	455
Futurs	(83)	(86)	(20)	74	(62)	40	466	4	(78)	21	27	(23)	250	30
	(57)	15	(28)	28	103	128	309	304	(3)	43	19	(33)	343	485
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies	(57)	\$ 91	\$ 129	\$ 55	\$ 346	\$ 261	\$ (30)	\$ (1)	\$ 81	\$ 83	\$ 53	\$ (105)	\$ 522	\$ 384
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies (note 9) ⁽²⁾	369	\$ 303	\$ 482	\$ 89	\$ 33	\$ 68	\$ 224	\$ 293	\$ 468	\$ 394	\$ 9	\$ 9	\$ 1 585	\$ 1 156
Flux de trésorerie liés (affectés) aux activités d'exploitation poursuivies	164	\$ 108	\$ 107	\$ 199	\$ 261	\$ 292	\$ (868)	\$ 171	\$ 245	\$ 314	\$ (511)	\$ (120)	\$ (602)	\$ 964
Total de l'actif lié aux activités poursuivies	4 119	\$ 4 151	\$ 3 659	\$ 2 885	\$ 2 345	\$ 2 465	\$ 5 180	\$ 6 031	\$ 7 989	\$ 6 649	\$ 560	\$ 465	\$ 23 852	\$ 22 646

(1) Les revenus (charges) de placement et autres pour le secteur International comprennent des pertes découlant des contrats dérivés associés à Buzzard de 383 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 décembre 2007 (49 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 décembre 2006) (notes 5 et 14).

(2) Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 9 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 décembre 2007 (27 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 décembre 2006).

NOTES COMPLÉMENTAIRES (non vérifiées)
(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS POURSUIVIES (note 4)
Exercices terminés les 31 décembre

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétrolifères		International et extracôtier				Aval		Services partagés		Données consolidées	
	2007	2006	2007	2006	Côte Est du Canada		International		2007	2006	2007	2006	2007	2006
Produits														
Ventes aux clients	1 347	\$ 1 504	\$ 611	\$ 592	\$ 2 708	\$ 2 004	\$ 3 697	\$ 2 464	\$ 13 347	\$ 12 347	\$ -	\$ -	\$ 21 710	\$ 18 911
Revenus (charges) de placement et autres ⁽¹⁾	66	6	(2)	-	(18)	-	(549)	(283)	(12)	19	55	16	(460)	(242)
Ventes intersectorielles	324	349	1 065	822	477	298	-	-	18	15	-	-		
Produits sectoriels	1 737	1 859	1 674	1 414	3 167	2 302	3 148	2 181	13 353	12 381			21 250	18 669
Charges											55	16		
Achats de pétrole brut et de produits	240	256	524	425	736	452	-	-	8 787	8 517	4	(1)	10 291	9 649
Opérations intersectorielles	10	5	13	31	8	9	-	-	1 853	1 439	-	-		
Exploitation, commercialisation et frais généraux	491								1 525	1 495			3 552	3 180
Exploration	192	462	595	508	228	245	526	350	-	-	187	120	490	339
Amortissement pour dépréciation et épuisement (note 6)	584	402	149	128	410	237	640	323	299	262	9	13	2 091	1 365
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(246)	(1)	(246)	(1)
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165	165	165	165
	1 517	1 275	1 309	1 113	1 395	955	1 423	829	12 464	11 713	119	296	16 343	14 697
Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts	220	584	365	301	1 772	1 347	1 725	1 352	889	668	(64)	(280)	4 907	3 972
Impôts sur les bénéfices (note 7)														
Exigibles	183	351	(13)	(53)	653	434	848	1 248	232	141	(106)	(48)	1 797	2 073
Futurs	(154)	(172)	62	109	(110)	(21)	503	310	28	54	48	31	377	311
	29	179	49	56	543	413	1 351	1 558	260	195	(58)	(17)	2 174	2 384
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies	191	\$ 405	\$ 316	\$ 245	\$ 1 229	\$ 934	\$ 374	\$ (206)	\$ 629	\$ 473	\$ (6)	\$ (263)	\$ 2 733	\$ 1 588
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies (note 9) ⁽²⁾	866	\$ 788	\$ 779	\$ 377	\$ 159	\$ 256	\$ 762	\$ 760	\$ 1 396	\$ 1 229	\$ 26	\$ 24	\$ 3 988	\$ 3 434
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	725	\$ 651	\$ 512	\$ 499	\$ 1 491	\$ 1 129	\$ 220	\$ 840	\$ 994	\$ 835	\$ (603)	\$ (346)	\$ 3 339	\$ 3 608
Total de l'actif lié aux activités poursuivies	4 119	\$ 4 151	\$ 3 659	\$ 2 885	\$ 2 345	\$ 2 465	\$ 5 180	\$ 6 031	\$ 7 989	\$ 6 649	\$ 560	\$ 465	\$ 23 852	\$ 22 646

(1) Les revenus (charges) de placement et autres pour le secteur International comprennent des pertes découlant des contrats dérivés associés à Buzzard de 535 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2007 (259 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2006) (notes 5 et 14).

(2) Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 30 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2007 (51 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2006).

NOTES COMPLÉMENTAIRES (non vérifiées)
(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 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^{er} janvier 2007, les chapitres suivants du *Manuel de l'Institut Canadien des Comptables Agréés (ICCA)* : 1506, *Modifications comptables*; 1530, *Résultat étendu*; 3855, *Instruments financiers – comptabilisation et évaluation*; 3861, *Instruments financiers – information à fournir et présentation*; 3865, *Couvertures*; et l'abrégé du Comité sur les problèmes nouveaux (CPN) 160, *Frais de découverte engagés au cours de la phase de production d'une mine*.

Conformément à l'adoption du chapitre 1530 du *Manuel 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 du *Manuel 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, à la suite de 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^{er} 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 découlant de l'adoption de ces nouvelles normes.

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

4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

Le 31 janvier 2006, la Société a mené à terme 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 :

	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Produits ⁽¹⁾	- \$	- \$	- \$	168 \$
Charges				
Exploitation, commercialisation et frais généraux	-	-	-	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 associés à Buzzard (note 14) de 383 millions \$ et de 535 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2007, respectivement (49 millions \$ et 259 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2006) et des gains nets à la vente d'actifs de 3 millions \$ et de 81 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2007, respectivement (6 millions \$ et 30 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2006).

6. DÉPRÉCIATION D'ACTIFS

Au cours des trois mois terminés le 31 décembre 2007, la Société a constaté une charge de 150 millions \$ (97 millions \$ après impôts) liée à la diminution de valeur d'actifs reliés au méthane de houille dans le bassin Powder River, dans les Rocheuses américaines. Les actifs ont été dépréciés selon la meilleure estimation de la juste valeur effectuée par la direction au moyen d'une évaluation des flux monétaires actualisés. Ces actifs font partie du secteur Gaz naturel nord-américain de la Société. La charge liée à la dépréciation d'actifs est incluse dans la charge d'amortissement pour dépréciation et épuisement de l'état des résultats consolidés.

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

7. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

Les impôts sur les bénéfices exigibles et futurs comprennent des recouvrements fiscaux (charges fiscales) qui sont attribuables en grande partie à la baisse des taux d'imposition des bénéfices fédéral et provinciaux. Ces montants ont été répartis entre les secteurs de la façon suivante :

	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Gaz naturel nord-américain	7 \$	- \$	8 \$	6 \$
Sables pétrolifères	55	-	62	44
Côte Est du Canada	47	-	52	37
International ⁽¹⁾	-	-	30	(242)
Aval	28	-	34	41
Services partagés ⁽²⁾	6	-	5	(71)
	143 \$	- \$	191 \$	(185) \$

(1) Les recouvrements d'impôts de néant et de 30 millions \$ du secteur International pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2007, respectivement comprennent une réduction de 6 millions \$ et de 36 millions \$ des impôts futurs en raison d'augmentations du taux de l'impôt supplémentaire des sociétés au Royaume-Uni, se traduisant par la déduction des dépenses d'investissement admissibles au taux accru. La charge fiscale de 242 millions \$ du secteur International pour l'exercice terminé le 31 décembre 2006 s'explique par une augmentation des impôts sur le bénéfice futurs en raison d'une augmentation du taux de l'impôt supplémentaire des sociétés au Royaume-Uni.

(2) La charge fiscale de 71 millions \$ des Services partagés pour l'exercice terminé le 31 décembre 2006 comprend une augmentation de 70 millions \$ des impôts sur le bénéfice exigés en raison de la promulgation par le gouvernement du Québec de mesures législatives fiscales rétroactives.

8. BÉNÉFICE PAR ACTION

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

(en millions)	Trois mois terminés les 31 décembre		Exercices terminés les 31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base	484,6	497,9	489,0	503,9
Effet des options sur actions dilutives	4,6	5,5	5,0	6,0
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué	489,2	503,4	494,0	509,9

9. PROJET D'EXPLOITATION MINIÈRE DE SABLES PÉTROLIFÈRES FORT HILLS

Le 23 novembre 2007, la Société a finalisé une entente pour acquérir une participation directe additionnelle de 5 % dans le projet de sables pétrolifères Fort Hills, amenant ainsi la participation directe totale de la Société à 60 %. Pour payer cet investissement additionnel, la Société financera une tranche supplémentaire de 375 millions \$ des dépenses en plus de sa participation directe. Le coût de l'acquisition a été actualisé à 347 millions \$ à l'aide d'un modèle de paiement estimatif pour le financement et du coût estimatif de la dette de la Société au moment de l'acquisition.

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

10. DETTE À LONG TERME

	Échéance	31 décembre 2007	31 décembre 2006
		<i>(note 3)</i>	
Obligations et effets			
Effets de premier rang non garantis à 5,95 % (600 millions \$ US)	2035	577 \$	699 \$
Effets de premier rang non garantis à 5,35 % (300 millions \$ US)	2033	248	349
Obligations non garanties à 7,00 % (250 millions \$ US)	2028	237	291
Obligations non garanties à 7,875 % (275 millions \$ US)	2026	267	321
Obligations non garanties à 9,25 % (300 millions \$ US)	2021	294	349
Effets de premier rang non garantis à 5,00 % (400 millions \$ US)	2014	391	466
Effets de premier rang non garantis à 4,00 % (300 millions \$ US)	2013	275	349
Facilités de crédit consortiales	2012	995	-
Contrats de location-acquisition	2008-2022	57	70
		3 341	2 894
Tranche à court terme		(2)	(7)
		3 339 \$	2 887 \$

Au 31 décembre 2007, la Société disposait de facilités de crédit consortiales totalisant 2 200 millions \$ (2 200 millions \$ au 31 décembre 2006) échéant en 2012. Les facilités de crédit consortiales sont des facilités renouvelables consenties non garanties qui portent intérêt soit au taux préférentiel canadien, soit au taux de base des prêts aux États-Unis, soit au taux des acceptations bancaires, soit au taux interbancaire offert à Londres (LIBOR), plus les marges applicables. La Société dispose aussi de facilités de crédit à vue bilatérales renouvelables totalisant 1 500 millions \$ au 31 décembre 2007 (829 millions \$ au 31 décembre 2006).

Un montant total de 1 372 millions \$ prélevé sur les facilités de crédit était utilisé pour des acceptations bancaires, des lettres de crédit et la couverture de découvert au 31 décembre 2007. Les facilités consortiales peuvent aussi servir à fournir les liquidités nécessaires au soutien du programme de papier commercial de Petro-Canada en vertu duquel aucun papier commercial n'était en cours au 31 décembre 2007.

Au 31 décembre 2007, la Société a prélevé un montant de 995 millions \$ sur les facilités de crédit consortiales et un montant de 109 millions \$ sur les facilités de crédit à vue bilatérales sous la forme d'acceptations bancaires en dollars canadiens. Le taux d'intérêt moyen pondéré sur les acceptations bancaires en cours était de 5,13 % pour les facilités de crédit consortiales et de 4,99 % pour les facilités de crédit à vue.

11. 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	1 918 734	43	(1)
Actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités	(15 998 000)	(44)	(444)
Solde au 31 décembre 2007	483 459 119	1 365 \$	24 \$

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 des trois mois et de l'exercice terminés le 31 décembre 2007, la Société a racheté 2 000 000 d'actions ordinaires pour un coût total de 104 millions \$ et 15 998 000 actions ordinaires pour un coût total de 839 millions \$, respectivement (1 000 000 d'actions ordinaires pour un coût de 50 millions \$ et 19 778 400 actions ordinaires pour un coût de 1 011 millions \$ au cours des trois mois et de l'exercice terminés le 31 décembre 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 vérifiées)
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

12. 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 (68) millions \$ et de 95 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2007, respectivement (28 millions \$ et 39 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 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'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
Octroyées	3 347 800	44	247 476
Options levées contre actions ordinaires	(1 918 734)	19	s.o.
Options remises contre versement en espèces	(800 685)	34	s.o.
Annulées/expirées	(308 050)	44	(564 418)
Solde au 31 décembre 2007	21 035 064	34 \$	1 166 044

(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. Ces DPV permettent au titulaire de recevoir un paiement en espèces 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 remise. 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 correspondait 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	3 786 500	44
DPV annulés	(127 050)	44
Solde au 31 décembre 2007	3 659 450	44 \$

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

13. 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 :

	Trois mois terminés les		Exercices terminés les	
	31 décembre		31 décembre	
	2007	2006	2007	2006
Régimes de retraite :				
Régimes à prestations déterminées				
Coût pour l'employeur des services rendus de l'exercice	13 \$	10 \$	43 \$	40 \$
Intérêts débiteurs	24	23	90	86
Rendement prévu de l'actif des régimes	(29)	(25)	(112)	(99)
Amortissement de l'actif transitoire	(2)	-	(6)	(5)
Amortissement des pertes actuarielles nettes	11	12	44	51
	17	20	59	73
Régimes à cotisations déterminées				
	8	6	22	18
	25 \$	26 \$	81 \$	91 \$
Autres régimes d'avantages complémentaires de retraite :				
Coût pour l'employeur des services rendus de l'exercice	1 \$	1 \$	5 \$	4 \$
Intérêts débiteurs	3	2	12	11
Amortissement de l'obligation transitoire	-	1	4	4
	4 \$	4 \$	21 \$	19 \$

La Société a cotisé 121 millions \$ à ses régimes de retraite en 2007.

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

14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET DÉRIVÉS

En 2004, la Société a conclu une série de contrats de vente dérivés pour la vente future de pétrole brut Brent daté relativement à son acquisition d'une participation dans le champ Buzzard, dans le secteur britannique de la mer du Nord. Certains contrats dérivés sont arrivés à échéance entre le 1^{er} juillet 2007 et le 31 décembre 2007. Tous les contrats dérivés en cours ont été réglés comme suit :

	Trois mois terminés le 31 décembre 2007	Exercice terminé le 31 décembre 2007
Pertes non réalisées au début de la période	(1 502)	(1 481) \$
Pertes nettes au cours de la période (note 5)	(383)	(535)
Contrats échus ⁽¹⁾	160	291
Règlements ⁽²⁾	1 725	1 725
	- \$	- \$

(1) Les contrats dérivés arrivés à échéance entre le 1^{er} juillet 2007 et le 31 décembre 2007 comprenaient des pertes réalisées de 160 millions \$ (106 millions \$ après impôts) et de 291 millions \$ (193 millions \$ après impôts) pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2007, respectivement.

(2) Tous les autres contrats dérivés en cours ont été réglés, ce qui a entraîné des pertes réalisées de 1 725 millions \$ (1 145 millions \$ après impôts).

15. RÉCENTES PRISES DE POSITION SUR LA COMPTABILITÉ

En juin 2007, le Conseil des normes comptables (CNC) du Canada 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 systématiquement 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^{er} janvier 2008. La Société adopte cette norme prospectivement. La conversion du coût du pétrole brut et des produits raffinés entraînée par le passage de la méthode DEPS à la méthode PEPS augmentera les stocks de 812 millions \$, les passifs d'impôts futurs de 256 millions \$ et les bénéfices non répartis de 556 millions \$ au 1^{er} janvier 2008.