



PETRO-CANADA

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

LE 30 SEPTEMBRE, 2005

RÉSULTATS CONSOLIDÉS *(non vérifiés)*
Pour la période terminée le 30 septembre 2005
(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

	Trois mois terminés le		Neuf mois terminés le	
	30 septembre		30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Produits				
Exploitation	4 964 \$	3 788 \$	13 130 \$	10 880 \$
Revenus de placement et autres produits (Note 5)	(119)	(166)	(843)	(220)
	4 845	3 622	12 287	10 660
Charges				
Achats de pétrole brut et de produits	2 469	1 807	6 417	4 946
Exploitation, commercialisation et administration (Note 6)	780	664	2 234	1 988
Exploration	54	49	194	159
Amortissement pour dépréciation et épuisement (Note 6)	369	352	1 066	1 050
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	(90)	(67)	(95)	(25)
Intérêts	39	33	112	108
	3 621	2 838	9 928	8 226
Bénéfice avant impôts	1 224	784	2 359	2 434
Impôts sur le bénéfice				
Exigibles	612	412	1 504	1 231
Futurs (Note 7)	(2)	(38)	(222)	(113)
	610	374	1 282	1 118
Bénéfice net	614 \$	410 \$	1 077 \$	1 316 \$
Bénéfice par action (Notes 4 et 8)				
De base (en dollars)	1,19 \$	0,77 \$	2,07 \$	2,47 \$
Dilué (en dollars)	1,17 \$	0,76 \$	2,05 \$	2,44 \$

BÉNÉFICES NON RÉPARTIS CONSOLIDÉS *(non vérifiés)*
Pour la période terminée le 30 septembre 2005
(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés le		Neuf mois terminés le	
	30 septembre		30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Bénéfices non répartis au début de la période	5 793 \$	4 636 \$	5 408 \$	3 810 \$
Bénéfice net	614	410	1 077	1 316
Dividendes sur les actions ordinaires	(52)	(40)	(130)	(120)
Bénéfices non répartis à la fin de la période	6 355 \$	5 006 \$	6 355 \$	5 006 \$

Voir les notes complémentaires aux états financiers consolidés

FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS (non vérifiés)

Pour la période terminée le 30 septembre 2005

(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2005	2004 (retraités)	2005	2004 (retraités)
Activités d'exploitation				
Bénéfice net	614 \$	410 \$	1 077 \$	1 316 \$
Éléments sans effet sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation :				
Amortissement pour dépréciation et épuisement	369	352	1 066	1 050
Impôts futurs	(2)	(38)	(222)	(113)
Accroissement des obligations liées à la mise hors service de biens	12	13	41	37
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	(90)	(67)	(95)	(25)
Gain à la cession d'éléments d'actif (Note 5)	(9)	(2)	(23)	(12)
Perte non réalisée sur les contrats dérivés associés à Buzzard (Note 16)	135	174	899	267
Autres	6	4	7	22
Charges d'exploration (Note 3)	28	23	101	80
Produit de la vente de comptes débiteurs (Note 9)	-	-	80	399
(Augmentation) diminution du fonds de roulement hors caisse lié aux activités d'exploitation	5	266	(289)	347
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 068	1 135	2 642	3 368
Activités d'investissement				
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration (Notes 3 et 10)	(770)	(752)	(2 725)	(3 019)
Produit de la vente d'éléments d'actif	8	5	29	37
Augmentation des charges reportées et autres éléments d'actif	(14)	(7)	(55)	(21)
Acquisition de Prima Energy Corporation (Note 11)	-	(644)	-	(644)
(Augmentation) diminution du fonds de roulement hors caisse et autre lié aux activités d'investissement	(8)	24	202	20
	(784)	(1 374)	(2 549)	(3 627)
Activités de financement				
Augmentation (diminution) des effets à payer à court terme	(24)	(57)	(303)	229
Produit de l'émission de titres d'emprunt à long terme (Note 12)	-	533	762	533
Remboursement sur la dette à long terme	(2)	(2)	(5)	(298)
Produit de l'émission d'actions ordinaires (Note 13)	16	7	61	31
Achat d'actions ordinaires (Note 13)	(115)	(278)	(257)	(288)
Dividendes sur les actions ordinaires	(52)	(40)	(130)	(120)
(Augmentation) diminution du fonds de roulement hors caisse lié aux activités de financement	1	-	-	(18)
	(176)	163	128	69
Augmentation (diminution) des espèces et quasi-espèces				
Espèces et quasi-espèces au début de la période	283	521	170	635
Espèces et quasi-espèces à la fin de la période	391 \$	445 \$	391 \$	445 \$

Voir les notes complémentaires aux états financiers consolidés

BILAN CONSOLIDÉ (non vérifié)
Au 30 septembre 2005
(en millions de dollars canadiens)

	30 septembre 2005	31 décembre 2004
Actif		
Actif à court terme		
Espèces et quasi-espèces	391 \$	170 \$
Débiteurs (Note 9)	1 700	1 254
Stocks	554	549
Charges payées d'avance	44	13
	2 689	1 986
Immobilisations corporelles, nettes	15 865	14 783
Écart d'acquisition	864	986
Charges reportées et autres éléments d'actif	405	345
	19 823 \$	18 100 \$
Passif et avoir des actionnaires		
Passif à court terme		
Créditeurs et charges à payer	2 392 \$	2 223 \$
Impôts sur le bénéfice à payer	376	370
Effets à payer à court terme	-	299
Tranche à court terme de la dette à long terme	7	6
	2 775	2 898
Dette à long terme (Note 12)	2 896	2 275
Autres éléments de passif	1 843	646
Obligations relatives à la mise hors service de biens	833	834
Impôts futurs	2 451	2 708
Avoir des actionnaires		
Actions ordinaires (Note 13)	1 364	1 314
Surplus d'apport (Note 13)	1 504	1 743
Bénéfices non répartis	6 355	5 408
Écart de conversion de devises	(198)	274
	9 025	8 739
	19 823 \$	18 100 \$

Voir les notes complémentaires aux états financiers consolidés

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE

Trois mois terminés le 30 septembre

	Gaz naturel nord-américain		Pétrole de la côte Est		Sables pétrolifères		International		Aval		Services partagés		Total consolidé							
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004						
Produits																				
Ventes aux clients	532 \$	434 \$	321 \$	212 \$	261 \$	121 \$	728 \$	569 \$	3 122 \$	2 452 \$	- \$	- \$	4 964 \$	3 788 \$						
Revenus de placement et autres produits	-	1	(3)	(1)	4	-	(133)	(173)	19	3	(6)	4	(119)	(166)						
Ventes intersectorielles	83	53							3	4	-	-								
Produits sectoriels	615	488	421	382	467	268	595	396	3 144	2 459	(6)	4	4 845	3 622						
Charges																				
Achats de pétrole brut et de produits	121	88	-	-	163	75	-	-	2 188	1 643	(3)	1	2 469	1 807						
Opérations intersectorielles					21	11	-	-	368	360	-	-								
Exploitation, commercialisation et administration	1	2	98	1	36	2	32	90			53	16	780	664						
Exploration	109	34	27			119	1	109	20	106	21	354	322	54	49					
Amortissement pour dépréciation et épuisement									117	116	-	-	369	352						
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	91	83	62	68	40	16			60	69			(90)	(67)						
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	39	33						
			99	102	343	193	246	243	2 970	2 394	(2)	(17)	3 621	2 838						
Bénéfice (perte) avant impôts	356	298	-	102	343	193	246	243		65	(4)	21	1 224	784						
Impôts sur le bénéfice	259	190	322	280	124	75	349	153	174											
Exigibles			106		(5)	(8)	361	199			(21)	(14)	612	412						
Futurs	75	28	96	(23)	(2)	91	(1)	44	32	(52)	(32)	96	(24)	48						
			104						309	167	(17)	(3)	610	374						
Bénéfice net (perte nette)	156 \$	73	17 \$	218 \$	90	190 \$	39	85 \$	24	51 \$	40 \$	(14)	72	102 \$	23	42 \$	13 \$	24 \$	614 \$	410 \$
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration	151 \$	166 \$	98 \$	76 \$	117 \$	100 \$	147 \$	193 \$	255 \$	215 \$	2 \$	2 \$	770 \$ ⁽¹⁾	752 \$ ⁽¹⁾						
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	247 \$	218 \$	395 \$	285 \$	110 \$	93 \$	208 \$	217 \$	66 \$	159 \$	42 \$	163 \$	1 068 \$	1 135 \$						

⁽¹⁾ Les dépenses comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 10 millions \$ pour les trois mois terminés le 30 septembre 2005 (8 millions \$ pour les trois mois terminés le 30 septembre 2004).

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE

Neuf mois terminés le 30 septembre

	Gaz naturel nord-américain		Pétrole de la côte Est		Sables pétrolifères		International		Aval		Services partagés		Total consolidé	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits														
Ventes aux clients	1 415 \$	1 299 \$	917 \$	716 \$	558 \$	301 \$	1 982 \$	1 653 \$	8 258 \$	6 911 \$	- \$	- \$	13 130 \$	10 880 \$
Revenus de placement et autres produits	1	2	(3)	(1)	4	-	(871)	(244)	47	8	(21)	15	(843)	(220)
Ventes intersectorielles							-	-	10	9	-	-		
Produits sectoriels	232 1 648	151 1 452	279 1 193	412 1 127	483 1 045	402 703	1 111	1 409	8 315	6 928	(21)	15	12 287	10,660
Charges														
Achats de pétrole brut et de produits	322	274	-	-	405	200	-	-	5 693	4 468	(3)	4	6 417	4 946
Opérations intersectorielles					53	33	-	-	942	932	-	-		
Exploitation, commercialisation et administration	5	5	4	4	93				1 026			46	2 234	1 988
Exploration	310	276	116	2	318	262	345	336	-	975	119	-	194	159
Amortissement pour dépréciation et épuisement	98	75			31	10	65	72					1 066	1 050
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	275	232	198	210	90	40	338	362	165	205		1	1 066	1 050
Intérêts													1 066	1 050
	1 010								7 826	6 580			9 928	8 226
Bénéfice (perte) avant impôts	638	862	318	309	897	545	748	770			133	134	2 359	2 434
Impôts sur le bénéfice		590	875	818	148	158	363	639	489	348	(154)	(119)		
Exigibles					(27)	(35)					(74)	(53)	1 504	1 231
Futurs	223	278	278	254	75	83	837	597	267	190	3	9	(222)	(113)
	39	(57)	2	6			(259)	(90)	(82)	(64)				
	262	221	280	260	48	48	578	507	185	126	(71)	(44)	1 282	1 118
Bénéfice net (perte nette)	376 \$	369 \$	595 \$	558 \$	100 \$	110 \$	(215) \$	132 \$	304 \$	222 \$	(83) \$	(75) \$	1 077 \$	1 316 \$
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration	531 \$	471 \$	225 \$	197 \$	663 \$	265 \$	567 \$	1 551 \$	733 \$	531 \$	6 \$	4 \$	2 725 \$ ⁽¹⁾	3 019 \$ ⁽¹⁾
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	737 \$	668 \$	837 \$	775 \$	220 \$	243 \$	631 \$	802 \$	339 \$	686 \$	(122) \$	194 \$	2 642 \$	3 368 \$

⁽¹⁾ Les dépenses comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 27 millions \$ pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2005 (13 millions \$ pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2004).

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

2. PRINCIPES DE PRÉSENTATION

Les exigences d'information concernant les états financiers consolidés 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 inclus dans le rapport annuel 2004 de la Société. 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 aux états financiers consolidés annuels, sauf en ce qui concerne la modification décrite à la Note 3.

3. MODIFICATIONS DE CONVENTIONS COMPTABLES

État des flux de trésorerie

Avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2005, la Société a modifié la présentation des flux de trésorerie dans l'état des flux de trésorerie consolidés conformément à de récentes interprétations de la Securities and Exchange Commission des États-Unis. Auparavant, tous les frais d'exploration étaient classés en tant qu'activités d'investissement. Avec la modification, les coûts d'administration, de même que les frais d'exploration géologique et géophysique, sont traités comme une réduction des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation. Toutes les périodes antérieures ont été retraitées de façon à refléter cette modification. La modification entraîne une diminution des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation et une augmentation des flux de trésorerie liés aux activités d'investissement de 26 millions \$ et de 93 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (26 millions \$ et 79 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004).

4. DIVIDENDE EN ACTIONS

En juillet 2005, la Société a effectué un fractionnement des actions à raison de deux pour une sous la forme d'un dividende. Les actionnaires ordinaires inscrits à la fermeture des bureaux le 3 septembre 2005 ont reçu une action ordinaire additionnelle pour chaque action ordinaire qu'ils détenaient. Les données relatives aux actions ordinaires, aux options sur actions et aux unités d'actions récompensant le rendement ont été retraitées de façon à refléter ce qui précède.

5. REVENUS DE PLACEMENT ET AUTRES PRODUITS

Les revenus de placement et autres produits comprennent des pertes nettes sur contrats dérivés (voir la Note 16) de 125 millions \$ et de 884 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (180 millions \$ et 270 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004) ainsi que des gains nets à la cession d'éléments d'actif de 9 millions \$ et de 23 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (2 millions \$ et 12 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004).

6. DÉVALUATION D'ÉLÉMENTS D'ACTIF

À la suite d'un examen de ses activités de raffinage et d'approvisionnement dans l'Est du Canada, Petro-Canada a annoncé en septembre 2003 qu'elle cesserait ses activités de raffinage à Oakville et qu'elle agrandirait le terminal existant. La charge totale imputée aux résultats relativement à la fermeture, qui a eu lieu en avril 2005, a été d'environ 200 millions \$ après impôts. Les charges suivantes ont été enregistrées dans le secteur Aval :

	Trois mois terminés le 30 septembre				Neuf mois terminés le 30 septembre			
	2005		2004		2005		2004	
	Avant impôts	Après impôts	Avant impôts	Après impôts	Avant impôts	Après impôts	Avant impôts	Après impôts
Exploitation, commercialisation et administration (coûts de déclassement et coûts liés au personnel)	(5) \$	(3) \$	- \$	- \$	(4) \$	(2) \$	2 \$	1 \$
Amortissement pour dépréciation (dévaluation d'éléments d'actif et amortissement pour dépréciation accru)	-	-	15	9	1	-	55	34
	(5) \$	(3) \$	15 \$	9 \$	(3) \$	(2) \$	57 \$	35 \$

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

7. IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE

Les impôts sur le bénéfice futurs pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2004 ont été réduits de 13 millions \$ en raison de la réduction pratiquement en vigueur des taux d'imposition provinciaux. L'ajustement a été réparti entre les secteurs en tant que (diminution) augmentation des impôts sur le bénéfice comme suit : Gaz naturel nord-américain – 7 millions \$, Pétrole de la côte Est – 3 millions \$, Sables pétrolifères – 2 millions \$, Aval – 2 millions \$ et Services partagés – (1) million \$.

8. BÉNÉFICE PAR ACTION

Le tableau ci-dessous indique les nombres d'actions ordinaires utilisés pour le calcul du bénéfice par action ordinaire :

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
(en millions)	2005	2004	2005	2004
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base	518,1	531,7	519,2	532,0
Effet de dilution des options sur actions	7,3	7,1	7,0	7,0
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué	525,4	538,8	526,2	539,0

9. PROGRAMME DE TITRISATION

Au cours de 2004, la Société a conclu un programme de titrisation, expirant en 2009, afin de vendre une part indivise de comptes débiteurs admissibles à un tiers, sur une base renouvelable et avec tous les services.

En mars 2005, Petro-Canada a porté le montant limite des comptes débiteurs pouvant être vendus en vertu du programme de 400 millions \$ à 500 millions \$. Au cours des neuf mois terminés le 30 septembre 2005, la Société a vendu des comptes débiteurs impayés additionnels de 80 millions \$, ce qui lui a rapporté un produit net de 80 millions \$.

Au 30 septembre 2005, des comptes débiteurs impayés de 480 millions \$ avaient été vendus en vertu du programme.

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

En juin 2005, la Société a acquis une participation de 60 % dans le projet d'exploitation minière de sables pétrolifères de Fort Hills, qui appartenait antérieurement à 100 % à UTS Energy Corporation (UTS). Pour payer cet investissement, Petro-Canada financera 75 % de la quote-part d'UTS à l'égard de la prochaine tranche de 1 milliard \$ des capitaux de développement, soit 300 millions \$.

Les dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration dans l'état des flux de trésorerie consolidés incluent la valeur actualisée du coût d'acquisition, qui s'élève à 269 millions \$.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

11. ACQUISITION DE PRIMA ENERGY CORPORATION

Le 28 juillet 2004, Petro-Canada a acquis toutes les actions ordinaires de Prima Energy Corporation, une société pétrolière et gazière ayant des activités dans les Rocheuses américaines, pour un coût d'acquisition total de 644 millions \$, déduction faite des liquidités acquises. Les résultats d'exploitation sont inclus dans les états financiers consolidés à partir de la date d'acquisition.

L'acquisition a été comptabilisée selon la méthode de l'acquisition. La juste valeur attribuée aux éléments d'actif acquis et aux éléments de passif pris en charge se présente comme suit :

Immobilisations corporelles	688	\$
Écart d'acquisition	193	
Actif à court terme, à l'exclusion de 74 millions \$ de liquidités	36	
Charges reportées et autres éléments d'actif	2	
Actif total acquis	919	
Passif à court terme	41	
Impôts futurs	217	
Obligations liées à la mise hors service de biens et autres éléments de passif	17	
Passif total pris en charge	275	
Actif net acquis	644	\$

L'écart d'acquisition, qui n'est pas déductible aux fins de l'impôt, a été attribué au secteur du Gaz naturel nord-américain de Petro-Canada.

12. DETTE À LONG TERME

	Échéance	30 septembre 2005
Obligations et effets		
Effets de premier rang non garantis à 5,95 % (600 millions \$ US) ⁽¹⁾	2035	697 \$
Effets de premier rang non garantis à 5,35 % (300 millions \$ US)	2033	348
Obligations non garanties à 7,00 % (250 millions \$ US)	2028	290
Obligations non garanties à 7,875 % (275 millions \$ US)	2026	320
Obligations non garanties à 9,25 % (300 millions \$ US)	2021	348
Effets de premier rang non garantis à 5,00 % (400 millions \$ US)	2014	465
Effets de premier rang non garantis à 4,00 % (300 millions \$ US)	2013	348
Contrats de location-acquisition	2007-2017	78
Prêts fiduciaires aux concessionnaires des ventes au détail	2012-2014	9
		2 903
Tranche à court terme		(7)
		2 896 \$

⁽¹⁾ En mai 2005, la Société a émis pour 600 millions \$ US d'effets à 5,95 % venant à échéance le 15 mai 2035. Le produit de cette émission a été affecté principalement au remboursement d'effets à payer à court terme en cours.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

13. AVOIR DES ACTIONNAIRES

Les variations relatives aux actions ordinaires et au surplus d'apport ont été les suivantes :

	Actions	Montant	Surplus d'apport
Solde au 1 ^{er} janvier 2005	519 928 022	1 314 \$	1 743 \$
Actions émises en vertu des régimes d'options sur actions et d'achat d'actions des employés	3 347 132	61	-
Actions achetées en vertu de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités	(6 333 400)	(16)	(241)
Rémunération à base d'actions	-	5	2
Solde au 30 septembre 2005	516 941 754	1 364 \$	1 504 \$

En juin 2005, la Société a renouvelé son offre publique de rachat dans le cours normal des activités (OPRCNA) en vue du rachat d'un maximum de 26 millions de ses actions ordinaires, après retraitement (note 4), au cours de la période du 22 juin 2005 au 21 juin 2006, sous réserve de certaines conditions. La Société a acheté 2 400 000 actions à un coût de 115 millions \$ et 6 333 400 actions à un coût de 257 millions \$ au cours des trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (8 597 788 actions à un coût de 278 millions \$ et 8 929 788 actions à un coût de 288 millions \$ au cours des trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004). L'excédent du prix d'achat sur la valeur comptable des actions achetées, qui a totalisé 109 millions \$ et 241 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement, a été enregistré en tant que réduction du surplus d'apport.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

14. RÉMUNÉRATION À BASE D'ACTIONN

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 (en dollars)	Nombre
Solde au 1 ^{er} janvier 2005	18 074 698	21 \$	565 860
Octroyées	4 004 800	34	640 556
Levées	(3 347 132)	18	-
Annulées	(297 449)	29	(47 762)
Solde au 30 septembre 2005	18 434 917	24 \$	1 158 654

La charge de rémunération à base d'actions totale enregistrée a été de 49 millions \$ et de 86 millions \$ au cours des trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (6 millions \$ et 11 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004).

Une charge de rémunération n'a pas été enregistrée pour les options sur actions octroyées avant 2003. Le tableau ci-dessous présente le bénéfice net pro forma et le bénéfice par action pro forma calculés selon l'hypothèse que la méthode comptable fondée sur la juste valeur a servi à comptabiliser le coût de rémunération lié aux options sur actions octroyées en 2002.

	Trois mois terminés le 30 septembre					
	2005		2004		2004	
	Bénéfice net		Bénéfice par action (en dollars)			
	2005	2004	De base	Dilué	De base	Dilué
Bénéfice net présenté	614 \$	410 \$	1,19 \$	1,17 \$	0,77 \$	0,76 \$
Ajustement pro forma	2	2	0,01	0,01	-	-
Bénéfice net pro forma	612 \$	408 \$	1,18 \$	1,16 \$	0,77 \$	0,76 \$

	Neuf mois terminés le 30 septembre					
	2005		2004		2004	
	Bénéfice net		Bénéfice par action (en dollars)			
	2005	2004	De base	Dilué	De base	Dilué
Bénéfice net présenté	1 077 \$	1 316 \$	2,07 \$	2,05 \$	2,47 \$	2,44 \$
Ajustement pro forma	6	7	0,01	0,01	0,01	0,01
Bénéfice net pro forma	1 071 \$	1 309 \$	2,06 \$	2,04 \$	2,46 \$	2,43 \$

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

15. AVANTAGES SOCIAUX FUTURS

La Société offre des régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées et certains régimes d'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 le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Régimes de retraite :				
Régimes à prestations déterminées				
Coût pour l'employeur des services rendus au cours de l'exercice	8 \$	6 \$	24 \$	19 \$
Intérêts débiteurs	21	20	63	60
Rendement prévu de l'actif des régimes	(22)	(19)	(65)	(57)
Amortissement de l'actif transitoire	(1)	(1)	(3)	(3)
Amortissement des pertes actuarielles nettes	9	8	26	23
	15	14	45	42
Régimes à cotisations déterminées	4	3	11	9
	19 \$	17 \$	56 \$	51 \$
Autres régimes d'avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût pour l'employeur des services rendus au cours de l'exercice	1 \$	1 \$	3 \$	3 \$
Intérêts débiteurs	3	3	9	9
Amortissement de l'obligation transitoire	-	1	1	3
	4 \$	5 \$	13 \$	15 \$

La Société prévoit verser une cotisation de 95 millions \$ à ses régimes de retraite en 2005. Au 30 septembre 2005, des cotisations de 70 millions \$ avaient été versées.

16. INSTRUMENTS FINANCIERS ET PRODUITS DÉRIVÉS

Les revenus de placement et autres produits comprennent des pertes non réalisées 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. Les pertes non réalisées associées à ces contrats se sont élevées à 135 millions \$ et à 899 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (174 millions \$ et 267 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004).

Des pertes non réalisées sur tous les contrats dérivés ont réduit les revenus de placement et autres produits de 133 millions \$ et de 890 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2005, respectivement (167 millions \$ et 266 millions \$ pour les trois et neuf mois terminés le 30 septembre 2004). Au 30 septembre 2005, les débiteurs et charges à payer ont augmenté de 13 millions \$ et de 1 232 millions \$, respectivement, en raison de montants non réalisés évalués à la valeur du marché sur les contrats dérivés.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

17. ENTITÉS À DÉTENTEURS DE DROITS VARIABLES

La note d'orientation concernant la comptabilité 15 (NOC-15), *Consolidation des entités à détenteurs de droits variables*, fournit des critères de définition des entités à détenteurs de droits variables (EDDV) et d'autres critères pour déterminer quelle entité, le cas échéant, devrait les consolider. Les entités dans lesquelles les investissements en instruments de capitaux propres n'ont pas les caractéristiques d'une participation financière conférant le contrôle ou ne sont pas suffisants pour que l'entité finance ses activités sans soutien financier subordonné additionnel doivent être consolidées par une société si cette société est considérée comme le principal bénéficiaire. Le principal bénéficiaire est la partie qui assume la plus grande partie du risque de perte lié aux activités de l'EDDV et (ou) a le droit de recevoir la plus grande partie des rendements résiduels de l'EDDV. La Société a déterminé que certains contrats de concessionnaire des ventes au détail constitueraient des EDDV, bien que la Société n'ait aucune participation dans ces entités. La Société, toutefois, n'est pas le bénéficiaire principal et par conséquent, la consolidation n'est pas exigée. Dans le cas de certains de ces contrats de concessionnaire des ventes au détail, la Société a fourni des garanties de prêts. La direction estime que l'exposition maximale de la Société à des pertes découlant de ces contrats ne serait pas importante.