

États financiers consolidés intermédiaires
(non vérifiés)
Période terminée le 30 septembre 2005

EnCana Corporation

EN DOLLARS US

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS *(non vérifiés)*

<i>(en millions de dollars, sauf les montants par action)</i>	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
PRODUITS, DÉDUCTION FAITE DES REDEVANCES <i>(note 2)</i>				
Activités en amont	2 680	\$ 1 861	\$ 7 013	\$ 5 253
Activités médianes et optimisation des marchés	1 348	889	3 914	3 206
Activités non sectorielles				
- Gain non matérialisé (perte) sur la gestion des risques	(939)	(430)	(1 596)	(859)
- Autres	-	-	-	2
	3 089	2 320	9 331	7 602
CHARGES <i>(note 2)</i>				
Taxe à la production et impôts miniers	107	79	291	216
Transport et vente	139	118	406	390
Exploitation	432	340	1 177	960
Produits achetés	1 244	800	3 540	2 909
Amortissement et épuisement	677	605	2 038	1 761
Administration	78	43	205	136
Intérêts, montant net	218	106	419	284
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	9	7	27	16
Perte (gain) de change	(213)	(290)	(63)	(213)
Rémunération à base d'actions	4	5	12	14
(Gains) liés aux dessaisissements	-	-	-	(35)
	2 695	1 813	8 052	6 438
BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	394	507	1 279	1 164
Charge d'impôts sur les bénéfices	128	75	352	141
BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES	266	432	927	1 023
BÉNÉFICE NET (PERTE) DES ACTIVITÉS ABANDONNÉES <i>(note 3)</i>	-	(39)	133	(90)
BÉNÉFICE NET	266	\$ 393	1 060	\$ 933
BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES PAR ACTION ORDINAIRE <i>(note 11)</i>				
De base	0,31	\$ 0,47	\$ 1,06	\$ 1,11
Dilué	0,30	\$ 0,46	\$ 1,04	\$ 1,10
BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE <i>(note 11)</i>				
De base	0,31	\$ 0,43	\$ 1,21	\$ 1,01
Dilué	0,30	\$ 0,42	\$ 1,19	\$ 1,00

ÉTAT CONSOLIDÉ DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS *(non vérifiés)*

<i>(en millions de dollars)</i>	Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004
BÉNÉFICES NON RÉPARTIS AU DÉBUT DE L'EXERCICE	7 935	\$ 5 276
Bénéfice net	1 060	933
Dividendes sur actions ordinaires	(174)	(137)
Charges au titre d'une offre publique de rachat dans le cours normal des activités	(note 9)	(1495)
Charges au titre d'actions rachetées et retenues	(note 9)	(147)
BÉNÉFICES NON RÉPARTIS À LA FIN DE LA PÉRIODE	7 179	\$ 5 946

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

BILAN CONSOLIDÉ (non vérifiés)

<i>(en millions de dollars)</i>	30 septembre 2005	31 décembre 2004
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents	146 \$	602 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	2 843	1 898
Gestion des risques	(note 12) 432	336
Stocks	680	513
Actifs des activités abandonnées	(note 3) 309	156
	4 410	3 505
Immobilisations corporelles, montant net	(note 2) 23 891	23 140
Placements et autres actifs	461	334
Gestion des risques	(note 12) 316	87
Actifs des activités abandonnées	(note 3) 1 674	1 623
Écart d'acquisition	2 599	2 524
	(note 2) 33 351 \$	31 213 \$
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES		
Passif à court terme		
Comptes créditeurs et charges à payer	2 460 \$	1 879 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	475	359
Gestion des risques	(note 12) 1 948	241
Passifs des activités abandonnées	(note 3) 331	280
Partie à court terme de la dette à long terme	(note 7) 219	188
	5 433	2 947
Dette à long terme	(note 7) 8 225	7 742
Autres passifs	116	118
Gestion des risques	(note 12) 308	192
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	(note 8) 674	611
Passifs des activités abandonnées	(note 3) 177	102
Impôts sur les bénéfices futurs	4 615	5 193
	19 548	16 905
Capitaux propres		
Capital-actions	(note 9) 5 107	5 299
Options sur actions, montant net	-	10
Surplus d'apport	110	28
Bénéfices non répartis	7 179	7 935
Écart de conversion	1 407	1 036
	13 803	14 308
	33 351 \$	31 213 \$

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE *(non vérifiés)*

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
ACTIVITÉS D'EXPLOITATION				
Bénéfice net des activités poursuivies	266	\$ 432	\$ 927	\$ 1 023
Amortissement et épuisement	677	605	2 038	1 761
Impôts sur les bénéfices futurs	(41)	(28)	(716)	(370)
Impôts en espèces sur la vente d'actifs	(note 4)	-	591	-
Perte non matérialisée sur la gestion des risques	(note 12)	938	426	1 593
(Gain) de change non matérialisé	(202)	(193)	(79)	(122)
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	(note 8)	9	7	27
(Gains) liés aux dessaisissements	(note 4)	-	-	(35)
Autres	176	10	262	51
Flux de trésorerie liés aux activités poursuivies	1 823	1 259	4 643	3 176
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées	108	104	273	313
Flux de trésorerie	1 931	1 363	4 916	3 489
Variation nette des autres actifs et passifs	(160)	(25)	(174)	(71)
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités poursuivies	(543)	(387)	(659)	(402)
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités abandonnées	(18)	117	(75)	287
	1 210	1 068	4 008	3 303
ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT				
Regroupement d'EnCana et de Tom Brown, Inc.	-	-	-	(2 335)
Dépenses en immobilisations	(note 2)	(1 635)	(1 002)	(4 606)
Produit de la cession d'actifs	(note 4)	34	940	2 493
Impôts en espèces sur la vente d'actifs	(note 4)	-	-	(591)
Placements en titres de capitaux propres	-	8	-	52
Variation nette des placements et autres	35	(8)	27	(25)
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités poursuivies	(355)	14	93	(98)
Activités abandonnées	(90)	(221)	(197)	(599)
	(2 011)	(269)	(2 781)	(4 954)
ACTIVITÉS DE FINANCEMENT				
Émission (remboursement) de titres d'emprunt à long terme renouvelables, montant net	1 691	(662)	976	(215)
Émission de titres d'emprunt à long terme	428	1 000	428	3 761
Remboursement de la dette à long terme	(958)	(1 205)	(959)	(1 754)
Émission d'actions ordinaires	(note 9)	86	30	270
Achat d'actions ordinaires	(note 9)	(452)	-	(2 114)
Dividendes sur actions ordinaires	(64)	(45)	(174)	(137)
Autres	(105)	(6)	(108)	(11)
	626	(888)	(1 681)	1 598
SOUSTRAIRE : GAIN DE CHANGE SUR LA TRÉSORERIE ET LES ÉQUIVALENTS DÉTENUS EN DEVICES				
	4	-	2	-
DIMINUTION DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS				
	(179)	(89)	(456)	(53)
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS AU DÉBUT DE LA PÉRIODE				
	325	149	602	113
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS À LA FIN DE LA PÉRIODE				
	146	\$ 60	\$ 146	\$ 60

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

1. MODE DE PRÉSENTATION

Les états financiers consolidés intermédiaires englobent les comptes d'EnCana Corporation et ceux de ses filiales (« EnCana » ou la « société ») et ils sont présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada. La société exerce ses activités dans les secteurs de l'exploration, de la production et de la commercialisation de gaz naturel, de liquides de gaz naturel et de pétrole brut ainsi que dans ceux du stockage du gaz naturel, du traitement des liquides de gaz naturel et de la production d'énergie.

Les états financiers consolidés intermédiaires ont été dressés selon les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles utilisées pour les états financiers consolidés vérifiés annuels de l'exercice terminé le 31 décembre 2004. Les informations fournies ci-après complètent celles incluses dans les états financiers consolidés vérifiés annuels. Les états financiers consolidés intermédiaires doivent être lus à la lumière des états financiers consolidés vérifiés annuels et des notes y afférentes de l'exercice terminé le 31 décembre 2004.

2. INFORMATIONS SECTORIELLES

La société a réparti ses activités poursuivies entre les secteurs suivants :

- Le secteur des **activités en amont** englobe les activités d'exploration, de mise en valeur et de production de gaz naturel, de liquides de gaz naturel et de pétrole brut ainsi que des activités connexes. La société exerce la plupart de ses activités en amont au Canada et aux États-Unis. Les nouvelles activités d'exploration frontalières et internationales sont menées essentiellement en Afrique, en Amérique du Sud, au Moyen-Orient et au Groenland.
- Les **activités médianes et l'optimisation des marchés** sont dirigées par la division Activités médianes et commercialisation. Les activités médianes englobent les activités de stockage de gaz naturel, le traitement de liquides de gaz naturel et la production d'énergie. La principale responsabilité du groupe Commercialisation est la vente des produits de la société. Les résultats figurent dans le secteur des activités en amont. De ce fait, le groupe Commercialisation est également responsable des activités d'optimisation des marchés, qui englobent l'achat de produits de tiers et la vente de produits, qui donnent une souplesse d'exécution pour la conclusion d'ententes de transport, le type de produits, les points de livraison et la diversification de la clientèle. Ces activités sont comptabilisées dans le secteur Activités médianes et optimisation des marchés.
- Le poste « **Activités non sectorielles** » comprend les gains ou les pertes non matérialisés liés aux instruments dérivés. Une fois les montants réglés, les gains et les pertes matérialisés sont inscrits dans le secteur d'activité auquel les instruments dérivés se rattachent.

Le secteur Activités médianes et optimisation des marchés achète la quasi-totalité de la production en amont nord-américaine de la société. Les opérations conclues entre les secteurs sont fondées sur la valeur marchande et elles sont éliminées au moment de la consolidation. Les tableaux figurant dans la présente note indiquent des informations financières après l'élimination.

Les activités abandonnées sont décrites à la note 3.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Résultats des activités poursuivies (trimestres terminés les 30 septembre)

	Activités en amont		Activités médianes et optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	2 680	\$ 1 861	\$ 1 348	\$ 889
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	107	79	-	-
Transport et vente	133	114	6	4
Exploitation	348	262	85	77
Produits achetés	-	-	1 244	800
Amortissement et épuisement	649	583	9	8
Bénéfice sectoriel	1 443	\$ 823	\$ 4	\$ -

	Activités non sectorielles*		Données consolidées	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	(939)	\$ (430)	\$ 3 089	\$ 2 320
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	107	79
Transport et vente	-	-	139	118
Exploitation	(1)	1	432	340
Produits achetés	-	-	1 244	800
Amortissement et épuisement	19	14	677	605
Bénéfice sectoriel (perte)	(957)	\$ (445)	\$ 490	\$ 378
Administration			78	43
Intérêts, montant net			218	106
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations			9	7
Gain de change			(213)	(290)
Rémunération à base d'actions			4	5
Gains liés aux dessaisissements			-	-
			96	(129)
Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices			394	507
Charge d'impôts sur les bénéfices			128	75
Bénéfice net des activités poursuivies			266	\$ 432

* Pour les trimestres terminés les 30 septembre, le gain non matérialisé (perte) sur la gestion des risques est comptabilisé dans les états consolidés des résultats comme suit (voir aussi la note 12).

	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances, activités non sectorielles	(939) \$	(429) \$
Charges d'exploitation et autres, activités non sectorielles	(1)	1
Total du gain non matérialisé (perte) sur la gestion des risques, activités poursuivies	(938) \$	(430) \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Résultats des activités poursuivies (trimestres terminés les 30 septembre)

<i>Activités en amont</i>	Canada		États-Unis	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	1 807	1 283	797	512
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	24	23	83	56
Transport et vente	84	91	49	23
Exploitation	207	170	56	32
Amortissement et épuisement	485	445	157	131
Bénéfice sectoriel	1 007	554	452	270

	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	76	66	2 680	1 861
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	107	79
Transport et vente	-	-	133	114
Exploitation	85	60	348	262
Amortissement et épuisement	7	7	649	583
Bénéfice sectoriel (perte)	(16)	(1)	1 443	823

<i>Activités médianes et optimisation des marchés</i>	Activités médianes		Optimisation des marchés		Total du secteur des activités médianes et de l'optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits	195	158	1 153	731	1 348	889
Charges						
Transport et vente	-	-	6	4	6	4
Exploitation	67	65	18	12	85	77
Produits achetés	115	88	1 129	712	1 244	800
Amortissement et épuisement	8	8	1	-	9	8
Bénéfice sectoriel (perte)	5	(3)	(1)	3	4	-

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Informations sur les activités en amont par région et par produit (activités poursuivies)
(trimestres terminés les 30 septembre)

<i>Gaz produit</i>	Gaz produit					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	1 317 \$	970 \$	726 \$	462 \$	2 043 \$	1 432 \$
Charges						
Taxe à la production et impôts miniers	19	18	77	51	96	69
Transport et vente	70	72	49	23	119	95
Exploitation	134	99	56	32	190	131
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	1 094 \$	781 \$	544 \$	356 \$	1 638 \$	1 137 \$

<i>Pétrole et LGN</i>	Pétrole et LGN					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	490 \$	313 \$	71 \$	50 \$	561 \$	363 \$
Charges						
Taxe à la production et impôts miniers	5	5	6	5	11	10
Transport et vente	14	19	-	-	14	19
Exploitation	73	71	-	-	73	71
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	398 \$	218 \$	65 \$	45 \$	463 \$	263 \$

<i>Autres et total des activités en amont</i>	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
	Produits, déduction faite des redevances	76 \$	66 \$	2 680 \$
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	107	79
Transport et vente	-	-	133	114
Exploitation	85	60	348	262
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	(9) \$	6 \$	2 092 \$	1 406 \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Résultats des activités poursuivies (périodes de neuf mois terminées les 30 septembre)

	Activités en amont		Activités médianes et optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	7 013	\$ 5 253	3 914	\$ 3 206
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	291	216	-	-
Transport et vente	390	370	16	20
Exploitation	936	740	244	224
Produits achetés	-	-	3 540	2 909
Amortissement et épuisement	1 957	1 657	27	60
Bénéfice sectoriel (perte)	3 439	\$ 2 270	87	\$ (7)

	Activités non sectorielles*		Données consolidées	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	(1 596)	\$ (857)	9 331	\$ 7 602
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	291	216
Transport et vente	-	-	406	390
Exploitation	(3)	(4)	1 177	960
Produits achetés	-	-	3 540	2 909
Amortissement et épuisement	54	44	2 038	1 761
Bénéfice sectoriel (perte)	(1 647)	\$ (897)	1 879	1 366
Administration			205	136
Intérêts, montant net			419	284
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations			27	16
Gain de change			(63)	(213)
Rémunération à base d'actions			12	14
Gains liés aux dessaisissements			-	(35)
			600	202
Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices			1 279	1 164
Charge d'impôts sur les bénéfices			352	141
Bénéfice net des activités poursuivies			927	\$ 1 023

* Pour les périodes de neuf mois terminées les 30 septembre, la perte non matérialisée sur la gestion des risques est comptabilisée dans les états consolidés des résultats comme suit (voir aussi la note 12).

	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances, activités non sectorielles	(1 596) \$	(859) \$
Charges d'exploitation et autres, activités non sectorielles	(3)	(4)
Total de la perte non matérialisée sur la gestion des risques, activités poursuivies	(1 593) \$	(855) \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Résultats des activités poursuivies (périodes de neuf mois terminées les 30 septembre)

<i>Activités en amont</i>	Canada		États-Unis	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	4 747	3 770	2 071	1 313
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	75	61	216	155
Transport et vente	256	277	134	93
Exploitation	599	505	148	80
Amortissement et épuisement	1 416	1 296	516	330
Bénéfice sectoriel	2 401	1 631	1 057	655

	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	195	170	7 013	5 253
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	291	216
Transport et vente	-	-	390	370
Exploitation	189	155	936	740
Amortissement et épuisement	25	31	1 957	1 657
Bénéfice sectoriel (perte)	(19)	(16)	3 439	2 270

<i>Activités médianes et optimisation des marchés</i>	Activités médianes		Optimisation des marchés		Total du secteur des activités médianes et de l'optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits	930	881	2 984	2 325	3 914	3 206
Charges						
Transport et vente	-	-	16	20	16	20
Exploitation	204	192	40	32	244	224
Produits achetés	630	655	2 910	2 254	3 540	2 909
Amortissement et épuisement	26	58	1	2	27	60
Bénéfice sectoriel (perte)	70	(24)	17	17	87	(7)

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Informations sur les activités en amont par région et par produit (activités poursuivies)
(périodes de neuf mois terminées les 30 septembre)

<i>Gaz produit</i>	Canada		Gaz produit États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	3 634 \$	2 887 \$	1 891 \$	1 198 \$	5 525 \$	4 085 \$
Charges						
Taxe à la production et impôts miniers	56	46	198	142	254	188
Transport et vente	211	222	134	93	345	315
Exploitation	377	297	148	80	525	377
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	2 990 \$	2 322 \$	1 411 \$	883 \$	4 401 \$	3 205 \$

<i>Pétrole et LGN</i>	Canada		Pétrole et LGN États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	1 113 \$	883 \$	180 \$	115 \$	1 293 \$	998 \$
Charges						
Taxe à la production et impôts miniers	19	15	18	13	37	28
Transport et vente	45	55	-	-	45	55
Exploitation	222	208	-	-	222	208
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	827 \$	605 \$	162 \$	102 \$	989 \$	707 \$

<i>Autres et total des activités en amont</i>	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	195 \$	170 \$	7 013 \$	5 253 \$
Charges				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	291	216
Transport et vente	-	-	390	370
Exploitation	189	155	936	740
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	6 \$	15 \$	5 396 \$	3 927 \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

Dépenses en immobilisations (activités poursuivies)

	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Activités en amont				
Canada	912 \$	634 \$	2 806 \$	2 337 \$
États-Unis	647	328	1 540	854
Autres pays	10	15	39	49
	1 569	977	4 385	3 240
Activités médianes et optimisation des marchés	32	15	172	40
Activités non sectorielles	34	10	49	28
Total	1 635 \$	1 002 \$	4 606 \$	3 308 \$

Immobilisations corporelles et total de l'actif

	Immobilisations corporelles		Total de l'actif	
	30 sept. 2005	31 déc. 2004	30 sept. 2005	31 déc. 2004
Activités en amont	22 670 \$	22 097 \$	27 640 \$	26 118 \$
Activités médianes et optimisation des marchés	971	804	2 449	1 904
Activités non sectorielles	250	239	1 279	1 412
Actifs des activités abandonnées (note 3)			1 983	1 779
Total	23 891 \$	23 140 \$	33 351 \$	31 213 \$

3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

Équateur

Au 31 décembre 2004, EnCana avait décidé de se départir de ses activités exercées en Équateur, et celles-ci ont été comptabilisées à titre d'activités abandonnées. Les activités d'EnCana en Équateur comprennent une participation directe de 100 % dans le bloc Tarapoa, une participation d'exploitation majoritaire dans les blocs 14, 17 et Shiripuno, une participation économique sans exploitation dans le bloc 15 et une participation indirecte de 36,3 % dans Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) Ltd. (« OCP »), propriétaire d'un oléoduc situé en Équateur qui achemine le pétrole brut des zones productives de l'Équateur jusqu'à un terminal maritime d'exportation. La société est un expéditeur sur le pipeline OCP et elle paie les tarifs au taux commercial. La majeure partie du pétrole brut que la société produit en Équateur est vendue à une seule entreprise de commercialisation. Les paiements sont garantis par des lettres de crédit émises par une importante institution financière qui jouit d'une notation de première qualité.

Conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, la charge d'amortissement et d'épuisement n'a pas été comptabilisée dans les états consolidés des résultats des activités abandonnées.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

Le 13 septembre 2005, EnCana a annoncé qu'elle est parvenue à une entente portant sur la vente de la totalité de sa participation dans ses biens situés en Équateur pour 1,42 G\$, soit approximativement la valeur comptable nette de cet actif au 1^{er} juillet 2005, date d'entrée en vigueur de référence de l'opération. Le bénéfice net du troisième trimestre s'est établi à 123 M\$. Toutefois, au 30 septembre 2005, une provision de 123 M\$ était constatée à l'égard de la valeur comptable nette pour tenir compte de la meilleure estimation par la direction de l'écart entre le prix de vente et la valeur comptable sous-jacente au 30 septembre 2005 des investissements connexes à la date de la vente, comme l'exigent les principes comptables généralement reconnus du Canada.

Royaume-Uni

Le 1^{er} décembre 2004, la société a conclu la vente de sa participation de 100 % dans EnCana (U.K.) Limited pour une contrepartie nette en espèces d'environ 2,1 G\$. Les activités d'EnCana au Royaume-Uni comprenaient des participations dans des biens pétroliers et gaziers situés dans le centre de la mer du Nord britannique, dont les champs pétrolifères Buzzard, Scott et Telford, ainsi que d'autres découvertes satellites et permis d'exploration. Un gain à la vente d'environ 1,4 G\$ a été inscrit. En conséquence, ces activités ont été comptabilisées à titre d'activités abandonnées.

États consolidés des résultats

Le tableau ci-après présente l'incidence des activités abandonnées sur les états consolidés des résultats.

	Trimestres terminés les 30 septembre					
	Équateur		Royaume-Uni		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances	291 \$	108 \$	- \$	30 \$	291 \$	138 \$
Charges						
Taxe à la production et impôts miniers	49	18	-	-	49	18
Transport et vente	15	16	-	10	15	26
Exploitation	38	30	-	12	38	42
Amortissement et épuisement	123	63	-	26	123	89
Intérêts, montant net	-	-	-	(3)	-	(3)
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	-	-	-	1	-	1
Perte (gain) de change	(1)	1	-	1	(1)	2
	224	128	-	47	224	175
Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices	67	(20)	-	(17)	67	(37)
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices	67	9	-	(7)	67	2
Perte nette des activités abandonnées	- \$	(29) \$	- \$	(10) \$	- \$	(39) \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

	Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre					
	Équateur		Royaume-Uni		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances *	723	298	-	126	723	424
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Charges						
Taxe à la production et impôts miniers	101	42	-	-	101	42
Transport et vente	46	49	-	29	46	78
Exploitation	100	89	-	32	100	121
Amortissement et épuisement	123	197	-	93	123	290
Intérêts, montant net	-	(1)	-	(5)	-	(6)
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1	1	-	3	1	4
Perte (gain) de change	-	1	(3)	3	(3)	4
	371	378	(3)	155	368	533
Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices	352	(80)	3	(29)	355	(109)
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices	221	(7)	1	(12)	222	(19)
Bénéfice net (perte) des activités abandonnées	131	(73)	2	(17)	133	(90)
	\$	\$	\$	\$	\$	\$

* Les produits, déduction faite des redevances en Équateur, comprennent des pertes matérialisées de 105 M\$ (171 M\$ en 2004) et des gains non matérialisés de 50 M\$ (pertes de 134 M\$ en 2004) relatifs aux instruments financiers dérivés.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

Bilan consolidé

Le tableau ci-après présente l'incidence des activités abandonnées sur le bilan consolidé.

	30 septembre 2005			31 décembre 2004			
	Équateur	Royaume- Uni	Total	Équateur	Royaume- Uni	Syncrude	Total
Actif							
Trésorerie et équivalents	123 \$	5 \$	128 \$	2 \$	12 \$	- \$	14 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	159	-	159	111	13	-	124
Gestion des risques	-	-	-	3	-	-	3
Stocks	22	-	22	15	-	-	15
	304	5	309	131	25	-	156
Immobilisations corporelles, montant net	1 317	-	1 317	1 295	-	-	1 295
Placements et autres actifs	357	-	357	328	-	-	328
	1 978 \$	5 \$	1 983 \$	1 754 \$	25 \$	- \$	1 779 \$
Passif							
Comptes créditeurs et charges à payer	124 \$	29 \$	153 \$	61 \$	32 \$	3 \$	96 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	153	3	156	101	-	-	101
Gestion des risques	22	-	22	72	-	-	72
	299	32	331	234	32	3	269
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	23	-	23	22	-	-	22
Impôts sur les bénéfices futurs	153	1	154	80	11	-	91
	475	33	508	336	43	3	382
Actif net des activités abandonnées	1 503 \$	(28) \$	1 475 \$	1 418 \$	(18) \$	(3) \$	1 397 \$

Éventualités

En Équateur, une filiale d'EnCana détient une participation économique sans exploitation de 40 % relativement au bloc 15 en vertu d'un contrat passé avec une filiale d'Occidental Petroleum Corporation. Dans ses documents déposés en 2004 auprès des autorités de réglementation des valeurs mobilières, Occidental Petroleum Corporation indiquait que sa filiale avait été avisée officiellement par Petroecuador, société pétrolière d'État de l'Équateur, que cette dernière entamait une procédure visant à déterminer si la filiale avait violé la loi sur les hydrocarbures ainsi que son contrat de participation avec Petroecuador relativement au bloc 15 et si ces éventuelles infractions constituaient un motif de résiliation du contrat de participation.

Dans ses documents, Occidental Petroleum Corporation déclare être d'avis qu'elle s'est conformée à toutes les exigences importantes du contrat de participation et que la résiliation du contrat de participation par l'Équateur d'après ces allégations serait non fondée et constituerait une expropriation illégale aux termes des traités internationaux.

Outre ce qui est mentionné ci-dessus, la société est en cours d'arbitrage concernant des taxes sur la valeur ajoutée (« TVA ») qui lui sont dues et elle est également en pourparlers concernant certaines questions d'ordre fiscal liées à la déductibilité des intérêts et d'autres questions en Équateur.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

4. DESSAISISSEMENTS

Le produit total reçu de la vente d'actifs et de participations s'est élevé à 2 493 M\$ (1 359 M\$ en 2004) et s'établit comme suit :

Activités en amont

En 2005, la société a cédé ses actifs liés au gaz naturel et au pétrole classique arrivés à maturité pour un produit de 440 M\$ (1 358 M\$ en 2004).

En mai, la société a conclu la vente de ses actifs du golfe du Mexique moyennant environ 2,1 G\$ qui, déduction faite d'impôts et d'autres ajustements totalisant 591 M\$, ont résulté en un produit net d'environ 1,5 G\$. Selon la méthode de la comptabilisation du coût entier des activités gazières et pétrolières, le produit a été crédité aux immobilisations corporelles.

Autres

En mars 2004, la société a vendu sa participation dans une société d'entretien de puits pour environ 44 M\$, inscrivant ainsi un gain avant impôts de 34 M\$.

5. (GAIN) DE CHANGE

	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Gains de change non matérialisés à la conversion de la dette libellée en dollars US et émise au Canada	(205) \$	(193) \$	(140) \$	(122) \$
Autres pertes (gains) de change	(8)	(97)	77	(91)
	(213) \$	(290) \$	(63) \$	(213) \$

6. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

La charge d'impôts sur les bénéfices s'établit comme suit :

	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Impôts exigibles				
Canada	20 \$	103 \$	330 \$	505 \$
États-Unis	153	3	744	18
Autres pays	(4)	(3)	(6)	(12)
Total des impôts exigibles	169	103	1 068	511
Impôts futurs	(41)	(28)	(716)	(261)
Réductions futures de taux d'imposition	-	-	-	(109)
Total des impôts futurs	(41)	(28)	(716)	(370)
	128 \$	75 \$	352 \$	141 \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

6. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES (suite)

Le tableau qui suit présente le rapprochement des impôts sur les bénéfices calculés au taux d'imposition réglementaire au Canada et des impôts sur les bénéfices réels.

	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices	394 \$	507 \$	1 279 \$	1 164 \$
Taux réglementaire au Canada	37,9 %	39,1 %	37,9 %	39,1 %
Impôts sur les bénéfices prévus	150	198	485	455
Incidence des éléments suivants sur les impôts				
Paiements à la Couronne non déductibles au Canada	53	51	139	154
Déduction relative aux ressources au Canada	(51)	(63)	(141)	(186)
Déduction relative aux ressources au Canada sur les pertes non matérialisées sur la gestion des risques	13	8	26	27
Écarts avec les taux réglementaires et autres écarts de taux	(25)	(17)	(109)	(47)
Incidence des modifications de taux d'imposition	-	-	-	(109)
Gains en capital non imposables	(43)	(55)	(27)	(41)
(Gains) pertes en capital non constatés antérieurement	-	(5)	-	10
Valeur fiscale retenue à la cession de participations	-	(59)	(68)	(162)
Impôts des grandes sociétés	20	6	24	13
Autres	11	11	23	27
	128 \$	75 \$	352 \$	141 \$
Taux d'imposition réel	32,5 %	14,8 %	27,5 %	12,1 %

7. DETTE À LONG TERME

	30 septembre 2005	31 décembre 2004
Dette libellée en dollars CA		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	2 166 \$	1 515 \$
Billets non garantis	797	1 309
	2 963	2 824
Dette libellée en dollars US		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	776	399
Billets et débetures non garantis	4 640	4 641
	5 416	5 040
Augmentation de la valeur de la dette acquise *	65	66
Partie à court terme de la dette à long terme	(219)	(188)
	8 225 \$	7 742 \$

* Certains des billets et des débetures d'EnCana ont été acquis au moment de regroupements d'entreprises et ont été comptabilisés à la juste valeur aux dates d'acquisition. L'écart entre la juste valeur et le capital de la dette est amorti sur la durée restante de la dette acquise, soit environ 22 ans.

Au cours du troisième trimestre, EnCana a racheté un certain nombre de billets non garantis d'un montant en capital total de 1 150 M\$ CA. Le 21 septembre 2005, EnCana a réalisé un appel public à l'épargne visant des billets non garantis d'un montant en capital global de 500 M\$ CA, portant intérêt à 3,60 % et échéant le 15 septembre 2008.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

8. OBLIGATIONS LIÉES À LA MISE HORS SERVICE D'IMMOBILISATIONS

Le tableau qui suit présente le rapprochement de la valeur comptable globale au début et à la fin de la période des obligations liées à la mise hors service de biens pétroliers et gaziers.

	30 septembre 2005		31 décembre 2004
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations au début de l'exercice	611	\$	383
Passifs pris en charge	60		98
Passifs réglés	(29)		(16)
Passifs cédés	(23)		(35)
Variation des flux de trésorerie futurs estimatifs	4		124
Charge de désactualisation	27		22
Autres	24		35
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations à la fin de la période	674	\$	611

9. CAPITAL-ACTIONS

<i>(en millions)</i>	30 septembre 2005		31 décembre 2004	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires en circulation au début de l'exercice	900,6	5 299	921,2	5 305
Actions émises en vertu des régimes d'options	13,9	270	19,4	281
Actions rachetées	(60,7)	(462)	(40,0)	(287)
Actions ordinaires en circulation à la fin de la période	853,8	5 107	900,6	5 299

Les informations relatives aux actions ordinaires et aux options sur actions ont été retraitées pour tenir compte du fractionnement des actions ordinaires approuvé en avril 2005.

Offre publique de rachat dans le cours normal des activités

Au 30 septembre 2005, la société avait acheté 60 757 198 actions ordinaires pour une contrepartie totale de quelque 2 114 M\$, dont 462 M\$ ont été imputés au capital-actions, 10 M\$ au surplus d'apport et 1 642 M\$ aux bénéfices non répartis. Du nombre d'actions susmentionné, 5,5 millions d'actions ordinaires ont été achetées par une fiducie en propriété exclusive et sont détenues pour émission à l'acquisition des droits sur les parts en vertu du régime d'unités d'actions attribuées en fonction du rendement d'EnCana (se reporter à la note 10).

Le 26 octobre 2004, la société a obtenu l'approbation réglementaire relativement à une nouvelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités débutant le 29 octobre 2004. En vertu de cette offre, la société peut racheter pour annulation au plus 46 229 000 de ses actions ordinaires, soit 5 % des quelque 924,6 millions d'actions ordinaires en circulation au 22 octobre 2004, date de dépôt de l'offre. Le 4 février 2005, la société a obtenu l'approbation réglementaire relativement à une modification de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités selon laquelle le nombre d'actions visées par l'offre de 5 % des actions ordinaires émises et en circulation passe à 10 % du flottant des actions ordinaires (soit environ 92,2 millions d'actions ordinaires). L'actuelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités prend fin le 28 octobre 2005.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

9. CAPITAL-ACTIONS (suite)

Options sur actions

La société offre des régimes de rémunération à base d'actions qui permettent aux salariés et aux administrateurs d'acheter des actions ordinaires de la société. Le prix d'exercice des options avoisine le cours des actions ordinaires à la date d'émission des options. Les options octroyées en vertu des régimes peuvent habituellement être exercées en totalité après trois ans. Ces options viennent à échéance cinq ans après la date d'octroi. Les options octroyées en vertu des régimes de remplacement antérieurs de la société remplaçante ou de la société liée viennent à échéance 10 ans après la date d'octroi.

Les tableaux qui suivent présentent un résumé de l'information relative aux options sur actions ordinaires qui ne sont pas assorties d'un droit à la plus-value d'actions alternatif (« DPVAA ») au 30 septembre 2005. L'information qui traite des DPVAA est présentée à la note 10.

	Options sur actions (en millions)	Prix d'exercice moyen pondéré (en \$ CA)
Options en cours au début de l'exercice	36,2	23,15
Options exercées	(13,9)	22,90
Options frappées d'extinction	(0,4)	21,22
Options en cours à la fin de la période	21,9	23,34
Options pouvant être exercées à la fin de la période	17,6	23,19

	Options en cours			Options pouvant être exercées	
	Nombre d'options en cours (en millions)	Durée moyenne pondérée jusqu'à l'échéance des options (en années)	Prix d'exercice moyen pondéré (en \$ CA)	Nombre d'options en cours (en millions)	Prix d'exercice moyen pondéré (en \$ CA)
<i>Fourchette des prix d'exercice</i>					
De 10,00 à 22,99	1,9	2,4	15,87	1,7	15,24
De 23,00 à 23,50	1,5	0,9	23,17	1,4	23,16
De 23,51 à 23,99	7,1	2,5	23,89	3,7	23,89
De 24,00 à 24,49	10,8	1,5	24,18	10,6	24,18
De 24,51 à 25,99	0,6	2,8	25,25	0,2	25,31
	21,9	1,9	23,34	17,6	23,19

En 2003, EnCana a inscrit dans l'état consolidé des résultats une charge de rémunération à base d'actions relative aux options octroyées aux salariés et aux administrateurs selon la méthode de comptabilité à la juste valeur. Les options sur actions octroyées en 2004 et en 2005 sont assorties d'un DPVAA. Avant 2003, la société n'inscrivait pas de charge de rémunération relative aux options octroyées dans l'état consolidé des résultats. Si la société avait appliqué la méthode de la juste valeur aux options octroyées avant 2003, le bénéfice net pro forma et le résultat net par action ordinaire pour le trimestre terminé le 30 septembre 2005 seraient demeurés inchangés (384 M\$ pour le trimestre terminé en 2004; 0,42 \$ par action ordinaire, résultat de base; 0,41 \$ par action ordinaire, résultat dilué). Le bénéfice net pro forma et le résultat net par action ordinaire de la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2005 seraient également demeurés inchangés (906 M\$ en 2004; 0,98 \$ par action ordinaire, résultat de base; 0,97 \$ par action ordinaire, résultat dilué).

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION

Les tableaux qui suivent présentent certaines informations à l'égard des régimes de rémunération d'EnCana au 30 septembre 2005. La note 16 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société de l'exercice terminé le 31 décembre 2004 contient des renseignements supplémentaires à ce sujet.

A) Régimes de retraite

Le tableau qui suit présente un résumé de la charge nette au titre des régimes de retraite.

	Trimestres terminés les 30 septembre		Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre	
	2005	2004	2005	2004
Coût des services rendus au cours de la période	1 \$	1 \$	5 \$	4 \$
Intérêts débiteurs	4	3	11	9
Rendement prévu des actifs des régimes	(3)	(2)	(10)	(8)
Amortissement de la perte actuarielle nette	1	1	3	3
Amortissement de l'obligation transitoire	(1)	-	(2)	(1)
Amortissement du coût des services passés	-	-	1	1
Charges au titre du régime à cotisations déterminées	6	3	16	10
Charge nette au titre des régimes de retraite	8 \$	6 \$	24 \$	18 \$

Dans les états financiers consolidés vérifiés annuels de la société de l'exercice terminé le 31 décembre 2004, il est précisé que la société cotiserait 6 M\$ au titre des régimes de retraite à prestations déterminées en 2005. La société prévoit actuellement qu'elle versera 8 M\$ aux régimes de retraite à prestations déterminées en 2005. Au 30 septembre 2005, la société avait versé 8 M\$.

B) Droits à la plus-value des actions (« DPVA »)

L'information relative aux DPVA au 30 septembre 2005 est présentée dans le tableau suivant :

	DPVA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
Libellés en dollars canadiens (en \$ CA)		
En cours au début de l'exercice	930 510	18,31
Exercés	(662 847)	16,35
Éteints	(1 530)	23,14
En cours à la fin de la période	266 133	23,15
Pouvant être exercés à la fin de la période	266 133	23,15
Libellés en dollars américains (en \$ US)		
En cours au début de l'exercice	771 860	14,40
Exercés	(419 589)	14,45
En cours à la fin de la période	352 271	14,34
Pouvant être exercés à la fin de la période	352 271	14,34

Au 30 septembre, EnCana avait inscrit une charge de rémunération de 19 M\$ au titre des DPVA en cours (4 M\$ en 2004).

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION (suite)

C) Droits à la plus-value d'actions alternatifs (« DPVAA »)

L'information relative aux DPVA alternatifs au 30 septembre 2005 est présentée dans le tableau suivant :

	DPVAA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
Libellés en dollars canadiens (en \$ CA)		
En cours au début de l'exercice	1 735 000	27,77
Octroyés	7 234 012	39,33
Exercés – DPVA	(136 285)	27,24
Exercés – Options	(90 275)	27,26
Éteints	(379 230)	33,95
En cours à la fin de la période	8 363 222	37,50
Pouvant être exercés à la fin de la période	203 830	27,40

Au 30 septembre, EnCana avait constaté une charge de rémunération de 86 M\$ au titre des DPVAA en cours (1 M\$ en 2004).

D) Unités d'actions différées (« UAD »)

Le tableau qui suit présente l'information relative aux UAD au 30 septembre 2005 :

	UAD en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
Libellées en dollars canadiens (en \$ CA)		
En cours au début de l'exercice	750 612	24,81
Octroyées aux administrateurs	78 827	43,54
Unités tenant lieu de dividendes	3 806	52,26
En cours à la fin de la période	833 245	26,70
Pouvant être exercées à la fin de la période	833 245	26,70

Au 30 septembre, EnCana avait constaté une charge de rémunération de 26 M\$ au titre des UAD en cours (6 M\$ en 2004).

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION (suite)

E) Unités d'actions attribuées en fonction du rendement (« UAR »)

Le tableau qui suit présente l'information relative aux UAR au 30 septembre 2005 :

	UAR en cours	Prix d'attribution moyen pondéré
Libellées en dollars canadiens (en \$ CA)		
En cours au début de l'exercice	3 294 206	26,71
Octroyées	1 726 292	38,16
Éteintes	(270 008)	30,63
En cours à la fin de la période	4 750 490	30,64
Pouvant être exercées à la fin de la période	-	-
Libellées en dollars américains (en \$ US)		
En cours au début de l'exercice	449 230	20,56
Octroyées	388 928	30,94
Éteintes	(56 602)	27,82
En cours à la fin de la période	781 556	25,20
Pouvant être exercées à la fin de la période	-	-

Au 30 septembre, EnCana avait inscrit une charge de rémunération de 57 M\$ au titre des UAR en cours (17 M\$ en 2004).

Au 30 septembre 2005, EnCana avait quelque 5,5 millions d'actions ordinaires détenues en fiducie pour émission à l'acquisition des droits liés aux UAR.

11. MONTANTS PAR ACTION

Le nombre d'actions ordinaires ayant servi au calcul du bénéfice net par action ordinaire est présenté dans le tableau suivant :

	Trimestres terminés les				Périodes de neuf mois terminées les	
	31 mars 2005	30 juin 2005	30 sept. 2005	2004	30 septembre 2005	2004
(en millions)						
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat de base	891,8	872,0	855,1	923,4	872,9	922,0
Incidence des titres dilutifs	17,2	19,9	20,7	9,0	21,3	12,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat dilué	909,0	891,9	875,8	932,4	894,2	934,2

Les montants présentés ci-dessus ont été retraités pour tenir compte du fractionnement des actions ordinaires approuvé en avril 2005.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

Dans le but de gérer la volatilité du prix des marchandises, EnCana a conclu divers contrats d'instruments financiers et contrats physiques. L'information qui suit présente toutes les positions sur instruments financiers.

Gain matérialisé et non matérialisé (perte) sur les activités de gestion des risques

Les tableaux suivants résument les gains et les pertes sur la gestion des risques :

	Gain ou perte matérialisé			
	T1	T2	T3	Exercice à ce jour
Produits, déduction faite des redevances	(20) \$	(114) \$	(201) \$	(335) \$
Charges d'exploitation et autres	5	5	7	17
Perte totale sur la gestion des risques, activités poursuivies	(15)	(109)	(194)	(318)
Perte sur la gestion des risques, activités abandonnées	(23)	(32)	(50)	(105)
	(38) \$	(141) \$	(244) \$	(423) \$

	Gain ou perte non matérialisé			
	T1	T2	T3	Exercice à ce jour
Produits, déduction faite des redevances	(972) \$	315 \$	(939) \$	(1 596) \$
Charges d'exploitation et autres	3	(1)	1	3
(Perte) gain total sur la gestion des risques, activités poursuivies	(969)	314	(938)	(1 593)
(Perte) gain sur la gestion des risques, activités abandonnées	(20)	31	39	50
	(989) \$	345 \$	(899) \$	(1 543) \$

Montants constatés lors de la transition

Comme l'indique la note 2 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de l'exercice terminé le 31 décembre 2004, le 1^{er} janvier 2004, la juste valeur de tous les instruments financiers en cours qui n'étaient pas considérés comme des couvertures comptables a été inscrite dans le bilan consolidé, une perte nette reportée compensatoire (le « montant de transition ») étant imputée aux résultats sur la durée des contrats connexes. La variation de la juste valeur après cette date est inscrite dans le bilan consolidé et le gain ou la perte non matérialisé s'y rattachant est porté aux résultats. La juste valeur estimative de tous les instruments dérivés est déterminée d'après le cours du marché ou, à défaut d'un cours du marché, selon les indications ou les prévisions du marché venant de tiers.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

Au 30 septembre 2005, un gain non matérialisé net devait encore être constaté pour les quatre prochains exercices comme suit :

	Gain non matérialisé
2005	
Trimestre se terminant le 31 décembre 2005	10 \$
Solde à constater en 2005	10 \$
2006	24 \$
2007	15
2008	1
Solde à constater entre 2006 et 2008	40 \$
Solde à constater	50 \$
Solde à constater, activités poursuivies	50 \$
Solde à constater, activités abandonnées	-
	50 \$

Juste valeur des positions de gestion des risques en cours

Le tableau qui suit présente un rapprochement des montants non matérialisés au 1^{er} janvier 2005 et des montants non matérialisés au 30 septembre 2005 :

	Montants de transition	Juste valeur marchande	Gain total non matérialisé (perte)
Juste valeur des contrats au début de l'exercice	(72) \$	(189) \$	
Variation de la juste valeur des contrats en cours au début de l'exercice	-	(1 112)	(1 112) \$
Juste valeur des contrats en cours au moment de la transition en 2005	22	(22)	-
Juste valeur des contrats conclus depuis le début de l'exercice	-	(431)	(431)
Juste valeur des contrats en cours	(50) \$	(1 754) \$	(1 543) \$
Primes non amorties payées sur les tunnels et les options		224	
Juste valeur des contrats en cours et primes versées à la fin de la période		(1 530) \$	
Montants affectés aux activités poursuivies	(50) \$	(1 508) \$	(1 593) \$
Montants affectés aux activités abandonnées	-	(22)	50
	(50) \$	(1 530) \$	(1 543) \$

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

Au 30 septembre 2005, le montant net reporté constaté lors de la transition et les montants relatifs à la gestion des risques figurant dans le bilan consolidé s'établissaient comme suit :

	30 septembre 2005
Montants reportés résiduels constatés lors de la transition	
Comptes débiteurs et produits à recevoir	1 \$
Placements et autres actifs	1
Comptes créditeurs et charges à payer	29
Autres passifs	23
Gain net reporté, activités poursuivies	50
Perte nette reportée, activités abandonnées	-
	50 \$
Gestion des risques	
Actif à court terme	432 \$
Actif à long terme	316
Passif à court terme	1 948
Passif à long terme	308
Passif net au titre de la gestion des risques, activités poursuivies	(1 508)
Passif net au titre de la gestion des risques, activités abandonnées	(22)
	(1 530) \$

La juste valeur estimative des positions non matérialisées sur instruments financiers se résume comme suit :

	30 septembre 2005
Risque lié au prix des marchandises	
Gaz naturel	(1 412) \$
Pétrole brut	(117)
Énergie	4
Risque de taux d'intérêt	17
Positions totales à la juste valeur, activités poursuivies	(1 508)
Positions totales à la juste valeur, activités abandonnées	(22)
	(1 530) \$

Des renseignements sur les contrats d'énergie et les contrats liés au risque de taux d'intérêt qui étaient en cours au 31 décembre 2004 figurent à la note 17 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société. Au 30 septembre 2005, aucun nouveau contrat important n'avait été conclu.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

Gaz naturel

Au 30 septembre 2005, les activités de gestion des risques liés au gaz au moyen de contrats sur instruments financiers de la société affichaient une perte non matérialisée de 1 544 M\$ et une position dont la juste valeur marchande était de (1 412) M\$. Les contrats s'établissaient comme suit :

	Volume de référence (Mpi ³ /jour)	Échéance	Prix moyen		Juste valeur marchande
Contrats de vente					
Contrats à prix fixe					
Prix fixe sur le NYMEX	802	2005	6,74	\$ US/kpi ³	(533) \$
Colorado Interstate Gas (CIG)	114	2005	4,87	\$ US/kpi ³	(63)
Autres	110	2005	5,21	\$ US/kpi ³	(64)
Prix fixe sur le NYMEX	525	2006	5,65	\$ US/kpi ³	(1 125)
Colorado Interstate Gas (CIG)	100	2006	4,44	\$ US/kpi ³	(194)
Houston Ship Channel (HSC)	90	2006	5,08	\$ US/kpi ³	(185)
Rocheuses	35	2006	4,45	\$ US/kpi ³	(69)
Waha	30	2006	4,79	\$ US/kpi ³	(62)
San Juan	16	2006	4,50	\$ US/kpi ³	(32)
Prix fixe sur le NYMEX	240	2007	7,76	\$ US/kpi ³	(166)
Tunnels et autres options					
Achat d'options de vente sur le NYMEX	1 062	2005	5,66	\$ US/kpi ³	(24)
Opération tripartite mixte sur options d'achat sur le NYMEX	180	2005	5,00/6,69/7,69	\$ US/kpi ³	(19)
Achat d'options de vente sur le NYMEX	987	2006	6,69	\$ US/kpi ³	(61)
Achat d'options de vente sur le NYMEX	240	2007	6,00	\$ US/kpi ³	(4)
Contrats à terme sur écart					
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	908	2005	(0,67)	\$ US/kpi ³	182
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	263	2005	(0,49)	\$ US/kpi ³	62
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix CIG	185	2005	(0,81)	\$ US/kpi ³	36
Autres	267	2005	(0,35)	\$ US/kpi ³	43
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	759	2006	(0,67)	\$ US/kpi ³	186
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	324	2006	(0,58)	\$ US/kpi ³	120
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix CIG	301	2006	(0,83)	\$ US/kpi ³	99
Autres	182	2006	(0,36)	\$ US/kpi ³	37
Prix fixe sur les Rocheuses basé sur le prix CIG	12	2007	(0,10)	\$ US/kpi ³	-
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	401	2007-2008	(0,69)	\$ US/kpi ³	88
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	350	2007-2008	(0,63)	\$ US/kpi ³	188
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix CIG	157	2007-2009	(0,75)	\$ US/kpi ³	120
Contrats d'achat					
Contrats à prix fixe					
Achat Waha	27	2005	5,90	\$ US/kpi ³	14
Achat Waha	23	2006	5,32	\$ US/kpi ³	43
Contrats à terme sur écart					
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le Ventura	29	2005	(0,99)	\$ US/kpi ³	(5)
					(1 388)
Autres positions sur instruments financiers *					(156)
Perte totale non matérialisée sur les contrats sur instruments financiers					(1 544)
Primes non amorties payées sur les options					132
Positions totales à la juste valeur					(1 412) \$

* Les autres positions sur instruments financiers font partie des activités courantes d'optimisation du stockage du gaz et de gestion de la production de la société.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)
(Tous les montants sont en millions de dollars, sauf indication contraire.)

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

Pétrole brut

Au 30 septembre 2005, les activités de gestion des risques liés au pétrole de la société au moyen de contrats sur instruments financiers affichaient une perte non matérialisée de 231 M\$ et une position dont la juste valeur marchande était de (139) M\$. Les contrats s'établissaient comme suit :

	Volume de référence (barils par jour)	Échéance	Prix moyen (\$ US le baril)	Juste valeur marchande	
Prix fixe WTI NYMEX	37 000	2005	28,40	(128)	\$
Opération tripartite mixte à prime zéro sur options de vente	9 000	2005	20,00/25,00/28,78	(31)	
Opération de rétrocession sur prix fixe WTI NYMEX	(7 200)	2005	42,70	16	
Achat d'options d'achat WTI NYMEX	(38 000)	2005	49,76	55	
Achat d'options de vente WTI NYMEX	35 000	2005	40,00	(6)	
Prix fixe WTI NYMEX	15 000	2006	34,56	(171)	
Opération de rétrocession sur prix fixe WTI NYMEX	(1 300)	2006	52,75	6	
Achat d'options d'achat WTI NYMEX	(13 700)	2006	61,24	32	
Achat d'options de vente WTI NYMEX	57 000	2006	50,00	(3)	
Achat d'options de vente WTI NYMEX	43 000	2007	44,44	(4)	
				(234)	
Autres positions sur instruments financiers *				3	
Perte totale non matérialisée sur les contrats sur instruments financiers				(231)	
Primes non amorties payées sur les options				92	
Positions totales à la juste valeur				(139)	\$
Positions totales à la juste valeur, activités poursuivies				(117)	\$
Positions totales à la juste valeur, activités abandonnées				(22)	
				(139)	\$

* Les autres positions sur instruments financiers font partie des activités courantes de gestion de la production de la société.

13. RECLASSEMENT

Certaines informations relatives aux périodes antérieures ont été reclassées en fonction de la présentation adoptée en 2005.