

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

**EnCana Corporation**

**EN DOLLARS US**

**ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS** *(non vérifiés)*

<i>(en millions de dollars US, sauf les montants par action)</i>	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
<b>PRODUITS, DÉDUCTION FAITE DES REDEVANCES</b>				
Activités en amont <i>(note 2)</i>	2 227 \$	1 763 \$	4 333 \$	3 392 \$
Activités médianes et optimisation des marchés <i>(note 2)</i>	1 039	898	2 566	2 317
Activités non sectorielles				
- Gain non matérialisé (perte) sur la gestion des risques <i>(note 2)</i>	315	(109)	(657)	(429)
- Autres <i>(note 2)</i>	-	-	-	2
	<b>3 581</b>	2 552	<b>6 242</b>	5 282
<b>CHARGES</b> <i>(note 2)</i>				
Taxe à la production et impôts miniers	97	83	184	137
Transport et vente	131	137	267	272
Exploitation	373	303	745	620
Produits achetés	933	822	2 296	2 109
Amortissement et épuisement	675	630	1 361	1 156
Administration	66	44	127	93
Intérêts, montant net	101	99	201	178
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations <i>(note 8)</i>	9	3	18	9
Perte de change <i>(note 5)</i>	119	18	150	77
Rémunération à base d'actions	4	4	8	9
Gains liés aux dessaisissements <i>(note 4)</i>	-	(1)	-	(35)
	<b>2 508</b>	2 142	<b>5 357</b>	4 625
<b>BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>1 073</b>	410	<b>885</b>	657
Charge d'impôts sur les bénéfices <i>(note 6)</i>	287	145	224	66
<b>BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES</b>	<b>786</b>	265	<b>661</b>	591
<b>BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS ABANDONNÉES</b> <i>(note 3)</i>	<b>53</b>	(15)	<b>133</b>	(51)
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>839 \$</b>	250 \$	<b>794 \$</b>	540 \$
<b>BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES PAR ACTION ORDINAIRE</b> <i>(note 11)</i>				
De base	0,90 \$	0,29 \$	0,75 \$	0,64 \$
Dilué	0,88 \$	0,28 \$	0,73 \$	0,63 \$
<b>BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE</b> <i>(note 11)</i>				
De base	0,96 \$	0,27 \$	0,90 \$	0,59 \$
Dilué	0,94 \$	0,27 \$	0,88 \$	0,58 \$

**ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS** *(non vérifiés)*

<i>(en millions de dollars)</i>	Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004
<b>BÉNÉFICES NON RÉPARTIS AU DÉBUT DE L'EXERCICE</b>	<b>7 935 \$</b>	5 276 \$
Bénéfice net	794	540
Dividendes sur actions ordinaires	(110)	(92)
Charges au titre d'une offre publique de rachat dans le cours normal des activités <i>(note 9)</i>	(1 124)	(126)
Charges au titre d'actions rachetées et retenues <i>(note 9)</i>	(147)	-
<b>BÉNÉFICES NON RÉPARTIS À LA FIN DU SEMESTRE</b>	<b>7 348 \$</b>	5 598 \$

*Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.*

**BILANS CONSOLIDÉS** *(non vérifiés)*

<i>(en millions de dollars)</i>	<b>30 juin 2005</b>	31 décembre 2004
<b>ACTIF</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents	<b>325</b> \$	602 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	<b>2 140</b>	1 898
Gestion des risques	<i>(note 12)</i> <b>160</b>	336
Stocks	<b>424</b>	513
Actifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i> <b>165</b>	156
	<b>3 214</b>	3 505
Immobilisations corporelles, montant net	<i>(note 2)</i> <b>22 051</b>	23 140
Placements et autres actifs	<b>379</b>	334
Gestion des risques	<i>(note 12)</i> <b>106</b>	87
Actifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i> <b>1 735</b>	1 623
Écart d'acquisition	<b>2 488</b>	2 524
	<i>(note 2)</i> <b>29 973</b> \$	31 213 \$
<b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>		
Passif à court terme		
Comptes créditeurs et charges à payer	<b>1 884</b> \$	1 879 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	<b>779</b>	359
Gestion des risques	<i>(note 12)</i> <b>690</b>	241
Passifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i> <b>321</b>	280
Partie à court terme de la dette à long terme	<i>(note 7)</i> <b>309</b>	188
	<b>3 983</b>	2 947
Dette à long terme	<i>(note 7)</i> <b>6 851</b>	7 742
Autres passifs	<b>86</b>	118
Gestion des risques	<i>(note 12)</i> <b>269</b>	192
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	<i>(note 8)</i> <b>640</b>	611
Passifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i> <b>144</b>	102
Impôts sur les bénéfices futurs	<b>4 459</b>	5 193
	<b>16 432</b>	16 905
Capitaux propres		
Capital-actions	<i>(note 9)</i> <b>5 102</b>	5 299
Options sur actions, montant net	-	10
Surplus d'apport	<b>90</b>	28
Bénéfices non répartis	<b>7 348</b>	7 935
Écart de conversion	<b>1 001</b>	1 036
	<b>13 541</b>	14 308
	<b>29 973</b> \$	31 213 \$

*Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.*

**ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSorerIE** (non vérifiés)

<i>(en millions de dollar)</i>	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>				
Bénéfice net des activités poursuivies	786	\$ 265	\$ 661	\$ 591
Amortissement et épuisement	675	630	1 361	1 156
Impôts sur les bénéfices futurs	(387)	(38)	(675)	(342)
Impôts en espèces sur la vente d'actifs	591	-	591	-
Perte non matérialisée (gain) sur la gestion des risques	(314)	109	655	426
Perte de change non matérialisée	105	32	123	71
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	9	3	18	9
Gains liés aux dessaisissements	-	(1)	-	(35)
Autres	47	21	86	41
Flux de trésorerie liés aux activités poursuivies	1 512	1 021	2 820	1 917
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées	60	110	165	209
Flux de trésorerie	1 572	1 131	2 985	2 126
Variation nette des autres actifs et passifs	(16)	(41)	(14)	(46)
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités poursuivies	(682)	(254)	(116)	(15)
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités abandonnées	(2)	17	(57)	170
	872	853	2 798	2 235
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>				
Regroupement d'EnCana et de Tom Brown, Inc.	-	(2 335)	-	(2 335)
Dépenses en immobilisations	(1 452)	(1 035)	(2 971)	(2 306)
Produit de la cession d'actifs	2 406	110	2 459	463
Impôts en espèces sur la vente d'actifs	(591)	-	(591)	-
Variation nette des placements et autres	(27)	(28)	(8)	(17)
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités poursuivies	293	(173)	448	(112)
Activités abandonnées	(50)	(126)	(107)	(378)
	579	(3 587)	(770)	(4 685)
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>				
Remboursement de la dette à long terme renouvelable, montant net	(682)	455	(715)	447
Émission de titres d'emprunt à long terme	-	2 761	-	2 761
Remboursement de la dette à long terme	-	(454)	(1)	(549)
Émission d'actions ordinaires	83	43	184	154
Achat d'actions ordinaires	(902)	(12)	(1 662)	(230)
Dividendes sur actions ordinaires	(66)	(46)	(110)	(92)
Autres	(1)	(4)	(3)	(5)
	(1 568)	2 743	(2 307)	2 486
<b>SOUSTRAIRE : GAIN DE CHANGE SUR LA TRÉSorerIE ET LES ÉQUIVALENTS DÉTENUS EN DEVICES</b>				
	(1)	-	(2)	-
<b>(DIMINUTION) AUGMENTATION DE LA TRÉSorerIE ET DES ÉQUIVALENTS TRÉSorerIE ET ÉQUIVALENTS AU DÉBUT DE LA PÉRIODE</b>				
	(116)	9	(277)	36
<b>TRÉSorerIE ET ÉQUIVALENTS AU DÉBUT DE LA PÉRIODE</b>				
	441	140	602	113
<b>TRÉSorerIE ET ÉQUIVALENTS À LA FIN DE LA PÉRIODE</b>				
	325	\$ 149	\$ 325	\$ 149

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Résultats des activités poursuivies (trimestres terminés les 30 juin)

	Activités en amont		Activités médianes et optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>2 227</b>	<b>1 763</b>	<b>1 039</b>	<b>898</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	97	83	-	-
Transport et vente	126	129	5	8
Exploitation	296	237	76	69
Produits achetés	-	-	933	822
Amortissement et épuisement	648	571	9	45
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>1 060</b>	<b>743</b>	<b>16</b>	<b>(46)</b>

	Activités non sectorielles*		Données consolidées	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>315</b>	<b>(109)</b>	<b>3 581</b>	<b>2 552</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	97	83
Transport et vente	-	-	131	137
Exploitation	1	(3)	373	303
Produits achetés	-	-	933	822
Amortissement et épuisement	18	14	675	630
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>296</b>	<b>(120)</b>	<b>1 372</b>	<b>577</b>
Administration			66	44
Intérêts, montant net			101	99
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations			9	3
Perte de change			119	18
Rémunération à base d'actions			4	4
Gains liés aux dessaisissements			-	(1)
			299	167
<b>Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices</b>			<b>1 073</b>	<b>410</b>
Charge d'impôts sur les bénéfices			287	145
<b>Bénéfice net des activités poursuivies</b>			<b>786</b>	<b>265</b>

\* Pour les trimestres terminés les 30 juin, 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	315 \$	(109) \$
Charges d'exploitation et autres, activités non sectorielles	1	(1)
Total du gain non matérialisé (perte) sur la gestion des risques, activités poursuivies	314 \$	(108) \$

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Résultats des activités poursuivies (trimestres terminés les 30 juin)

Activités en amont	Canada		États-Unis	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 514</b>	<b>1 266</b>	<b>655</b>	<b>443</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	29	18	68	65
Transport et vente	85	84	41	45
Exploitation	200	161	48	28
Amortissement et épuisement	469	435	171	117
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>731</b>	<b>568</b>	<b>327</b>	<b>188</b>

	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>58</b>	<b>54</b>	<b>2 227</b>	<b>1 763</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	97	83
Transport et vente	-	-	126	129
Exploitation	48	48	296	237
Amortissement et épuisement	8	19	648	571
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>2</b>	<b>(13)</b>	<b>1 060</b>	<b>743</b>

Activités médianes et optimisation des marchés	Activités médianes		Optimisation des marchés		Total du secteur des activités médianes et de l'optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits</b>	<b>169</b>	<b>172</b>	<b>870</b>	<b>726</b>	<b>1 039</b>	<b>898</b>
<b>Charges</b>						
Transport et vente	-	-	5	8	5	8
Exploitation	64	56	12	13	76	69
Produits achetés	87	118	846	704	933	822
Amortissement et épuisement	9	43	-	2	9	45
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>9</b>	<b>(45)</b>	<b>7</b>	<b>(1)</b>	<b>16</b>	<b>(46)</b>

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Informations sur les activités en amont par région et par produit (activités poursuivies)

(trimestres terminés les 30 juin)

<i>Gaz produit</i>	Gaz produit					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 184 \$</b>	981 \$	<b>601 \$</b>	406 \$	<b>1 785 \$</b>	1 387 \$
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	21	13	62	60	83	73
Transport et vente	71	69	41	45	112	114
Exploitation	122	97	48	28	170	125
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>970 \$</b>	802 \$	<b>450 \$</b>	273 \$	<b>1 420 \$</b>	1 075 \$

<i>Pétrole et LGN</i>	Pétrole et LGN					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>330 \$</b>	285 \$	<b>54 \$</b>	37 \$	<b>384 \$</b>	322 \$
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	8	5	6	5	14	10
Transport et vente	14	15	-	-	14	15
Exploitation	78	64	-	-	78	64
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>230 \$</b>	201 \$	<b>48 \$</b>	32 \$	<b>278 \$</b>	233 \$

<i>Autres et total des activités en amont</i>	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>58 \$</b>	54 \$	<b>2 227 \$</b>	1 763 \$
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	97	83
Transport et vente	-	-	126	129
Exploitation	48	48	296	237
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>10 \$</b>	6 \$	<b>1 708 \$</b>	1 314 \$



## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Résultats des activités poursuivies (semestres terminés les 30 juin)

	Activités en amont		Activités médianes et optimisation des marchés	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>4 333</b>	<b>3 392</b>	<b>2 566</b>	<b>2 317</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	184	137	-	-
Transport et vente	257	256	10	16
Exploitation	588	478	159	147
Produits achetés	-	-	2 296	2 109
Amortissement et épuisement	1 308	1 074	18	52
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>1 996</b>	<b>1 447</b>	<b>83</b>	<b>(7)</b>

	Activités non sectorielles*		Données consolidées	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>(657)</b>	<b>(427)</b>	<b>6 242</b>	<b>5 282</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	184	137
Transport et vente	-	-	267	272
Exploitation	(2)	(5)	745	620
Produits achetés	-	-	2 296	2 109
Amortissement et épuisement	35	30	1 361	1 156
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>(690)</b>	<b>(452)</b>	<b>1 389</b>	<b>988</b>
Administration			127	93
Intérêts, montant net			201	178
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations			18	9
Perte de change			150	77
Rémunération à base d'actions			8	9
Gains liés aux dessaisissements			-	(35)
			<b>504</b>	<b>331</b>
<b>Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices</b>			<b>885</b>	<b>657</b>
Charge d'impôts sur les bénéfices			224	66
<b>Bénéfice net des activités poursuivies</b>			<b>661</b>	<b>591</b>

\* Pour les semestres terminés les 30 juin, 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	(657) \$	(429) \$
Charges d'exploitation et autres, activités non sectorielles	(2)	(4)
<b>Total de la perte non matérialisée sur la gestion des risques, activités poursuivies</b>	<b>(655) \$</b>	<b>(425) \$</b>

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Résultats des activités poursuivies (semestres terminés les 30 juin)

<i>Activités en amont</i>	Canada		États-Unis	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>2 940</b>	<b>2 487</b>	<b>1 274</b>	<b>801</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	51	38	133	99
Transport et vente	172	186	85	70
Exploitation	392	335	92	48
Amortissement et épuisement	931	851	359	199
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>1 394</b>	<b>1 077</b>	<b>605</b>	<b>385</b>

	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>119</b>	<b>104</b>	<b>4 333</b>	<b>3 392</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	184	137
Transport et vente	-	-	257	256
Exploitation	104	95	588	478
Amortissement et épuisement	18	24	1 308	1 074
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>(3)</b>	<b>(15)</b>	<b>1 996</b>	<b>1 447</b>

<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
<b>Produits</b>	<b>735</b>	<b>723</b>	<b>1 831</b>	<b>1 594</b>	<b>2 566</b>	<b>2 317</b>
<b>Charges</b>						
Transport et vente	-	-	10	16	10	16
Exploitation	137	127	22	20	159	147
Produits achetés	515	567	1 781	1 542	2 296	2 109
Amortissement et épuisement	18	50	-	2	18	52
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>65</b>	<b>(21)</b>	<b>18</b>	<b>14</b>	<b>83</b>	<b>(7)</b>

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Informations sur les activités en amont par région et par produit (activités poursuivies)

(semestres terminés les 30 juin)

<i>Gaz produit</i>	Gaz produit					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>2 317 \$</b>	<b>1 917 \$</b>	<b>1 165 \$</b>	<b>736 \$</b>	<b>3 482 \$</b>	<b>2 653 \$</b>
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	37	28	121	91	158	119
Transport et vente	141	150	85	70	226	220
Exploitation	243	198	92	48	335	246
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>1 896 \$</b>	<b>1 541 \$</b>	<b>867 \$</b>	<b>527 \$</b>	<b>2 763 \$</b>	<b>2 068 \$</b>

<i>Pétrole et LGN</i>	Pétrole et LGN					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>623 \$</b>	<b>570 \$</b>	<b>109 \$</b>	<b>65 \$</b>	<b>732 \$</b>	<b>635 \$</b>
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	14	10	12	8	26	18
Transport et vente	31	36	-	-	31	36
Exploitation	149	137	-	-	149	137
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>429 \$</b>	<b>387 \$</b>	<b>97 \$</b>	<b>57 \$</b>	<b>526 \$</b>	<b>444 \$</b>

<i>Autres et total des activités en amont</i>	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>119 \$</b>	<b>104 \$</b>	<b>4 333 \$</b>	<b>3 392 \$</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	184	137
Transport et vente	-	-	257	256
Exploitation	104	95	588	478
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>15 \$</b>	<b>9 \$</b>	<b>3 304 \$</b>	<b>2 521 \$</b>

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Dépenses en immobilisations (activités poursuivies)

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
Activités en amont				
Canada	850 \$	675 \$	1 894 \$	1 703 \$
États-Unis	481	316	893	526
Autres pays	16	19	29	34
	<b>1 347</b>	1 010	<b>2 816</b>	2 263
Activités médianes et optimisation des marchés	96	16	140	25
Activités non sectorielles	9	9	15	18
<b>Total</b>	<b>1 452 \$</b>	1 035 \$	<b>2 971 \$</b>	2 306 \$

### Immobilisations corporelles et total de l'actif

	Immobilisations corporelles		Total de l'actif	
	30 juin 2005	31 déc. 2004	30 juin 2005	31 déc. 2004
Activités en amont	20 918 \$	22 097 \$	25 395 \$	26 118 \$
Activités médianes et optimisation des marchés	914	804	1 732	1 904
Activités non sectorielles	219	239	946	1 412
Actifs des activités abandonnées (note 3)			1 900	1 779
<b>Total</b>	<b>22 051 \$</b>	23 140 \$	<b>29 973 \$</b>	31 213 \$

## 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

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.

Le 1<sup>er</sup> 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.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

### 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

#### États consolidés des résultats

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

	Trimestres terminés les 30 juin					
	Équateur		Royaume-Uni		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>241</b>	<b>111</b>	<b>-</b>	<b>55</b>	<b>241</b>	<b>166</b>
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	30	13	-	-	30	13
Transport et vente	16	14	-	11	16	25
Exploitation	34	29	-	14	34	43
Amortissement et épuisement	-	69	-	34	-	103
Intérêts, montant net	-	(1)	-	(2)	-	(3)
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1	1	-	1	1	2
Perte (gain) de change	1	-	(3)	3	(2)	3
	82	125	(3)	61	79	186
<b>Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>159</b>	<b>(14)</b>	<b>3</b>	<b>(6)</b>	<b>162</b>	<b>(20)</b>
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices	108	(1)	1	(4)	109	(5)
<b>Bénéfice net (perte) des activités abandonnées</b>	<b>51</b>	<b>(13)</b>	<b>2</b>	<b>(2)</b>	<b>53</b>	<b>(15)</b>
	\$	\$	\$	\$	\$	\$

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

### 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

	Semestres terminés les 30 juin					
	Équateur		Royaume-Uni		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances *</b>	<b>432 \$</b>	190 \$	- \$	96 \$	<b>432 \$</b>	286 \$
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	52	24	-	-	52	24
Transport et vente	31	33	-	19	31	52
Exploitation	62	59	-	20	62	79
Amortissement et épuisement	-	134	-	67	-	201
Intérêts, montant net	-	(1)	-	(2)	-	(3)
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1	1	-	2	1	3
Perte (gain) de change	1	-	(3)	2	(2)	2
	<b>147</b>	250	<b>(3)</b>	108	<b>144</b>	358
<b>Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>285</b>	(60)	<b>3</b>	(12)	<b>288</b>	(72)
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices	154	(16)	1	(5)	155	(21)
<b>Bénéfice net (perte) des activités abandonnées</b>	<b>131 \$</b>	(44) \$	<b>2 \$</b>	(7) \$	<b>133 \$</b>	(51) \$

\* Les produits, déduction faite des redevances en Équateur, comprennent des pertes matérialisées de 55 M\$ (100 M\$ en 2004) et des gains non matérialisés de 11 M\$ (pertes de 84 M\$ en 2004) relatives aux instruments financiers dérivés.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

### 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

#### Bilans consolidés

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

	30 juin 2005			31 décembre 2004			
	Équateur	Royaume- Uni	Total	Équateur	Royaume- Uni	Syncrude	Total
<b>Actif</b>							
Trésorerie et équivalents	4 \$	6 \$	10 \$	2 \$	12 \$	- \$	14 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	132	-	132	111	13	-	124
Gestion des risques	-	-	-	3	-	-	3
Stocks	23	-	23	15	-	-	15
	159	6	165	131	25	-	156
Immobilisations corporelles, montant net	1 391	-	1 391	1 295	-	-	1 295
Placements et autres actifs	344	-	344	328	-	-	328
	1 894 \$	6 \$	1 900 \$	1 754 \$	25 \$	- \$	1 779 \$
<b>Passif</b>							
Comptes créditeurs et charges à payer	103 \$	28 \$	131 \$	61 \$	32 \$	3 \$	96 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	127	1	128	101	-	-	101
Gestion des risques	61	-	61	72	-	-	72
	291	29	320	234	32	3	269
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	23	-	23	22	-	-	22
Impôts sur les bénéfices futurs	121	1	122	80	11	-	91
	435	30	465	336	43	3	382
<b>Actif net des activités abandonnées</b>	1 459 \$	(24) \$	1 435 \$	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.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

#### 4. DESSAISISSEMENTS

Le produit total reçu de la vente d'actifs et de participations s'est élevé à 2 459 M\$ (463 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 408 M\$ (419 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. PERTE DE CHANGE

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
Perte de change non matérialisée à la conversion de la dette libellée en dollars US et émise au Canada	47 \$	32 \$	65 \$	71 \$
Autres pertes (gains) de change	72	(14)	85	6
	<b>119 \$</b>	<b>18 \$</b>	<b>150 \$</b>	<b>77 \$</b>

#### 6. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

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

	Trimestres terminés les 30 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
Impôts exigibles				
Canada	124 \$	180 \$	310 \$	402 \$
États-Unis	559	7	591	15
Autres pays	(9)	(4)	(2)	(9)
Total des impôts exigibles	674	183	899	408
Impôts futurs	(387)	(38)	(675)	(233)
Réductions futures de taux d'imposition	-	-	-	(109)
Total des impôts futurs	(387)	(38)	(675)	(342)
	<b>287 \$</b>	<b>145 \$</b>	<b>224 \$</b>	<b>66 \$</b>



## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices	<b>1 073</b>	\$ 410	<b>885</b>	\$ 657
Taux réglementaire au Canada	<b>37,9</b>	% 39,1	<b>37,9</b>	% 39,1
Impôts sur les bénéfices prévus	<b>406</b>	160	<b>335</b>	257
Incidence des éléments suivants sur les impôts				
Paiements à la Couronne non déductibles au Canada	<b>44</b>	51	<b>86</b>	103
Déduction relative aux ressources au Canada	<b>(42)</b>	(63)	<b>(90)</b>	(123)
Déduction relative aux ressources au Canada sur les pertes non matérialisées (gains) sur la gestion des risques	<b>(5)</b>	2	<b>13</b>	19
Écarts avec les taux réglementaires et autres écarts de taux	<b>(69)</b>	(17)	<b>(84)</b>	(30)
Incidence des modifications de taux d'imposition	-	-	-	(109)
Pertes en capital non imposables	<b>11</b>	7	<b>16</b>	14
Pertes en capital non constatées antérieurement	-	2	-	15
Valeur fiscale retenue à la cession de participations	<b>(68)</b>	(23)	<b>(68)</b>	(103)
Impôts des grandes sociétés	-	3	<b>4</b>	7
Autres	<b>10</b>	23	<b>12</b>	16
	<b>287</b>	\$ 145	<b>224</b>	\$ 66
Taux d'imposition réel	<b>26,7</b>	% 35,4	<b>25,3</b>	% 10,0

#### 7. DETTE À LONG TERME

	30 juin 2005	31 décembre 2004
Dette libellée en dollars CA		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	<b>1 172</b>	\$ 1 515
Billets non garantis	<b>1 285</b>	1 309
	<b>2 457</b>	2 824
Dette libellée en dollars US		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	-	399
Billets et débetures non garantis	<b>4 640</b>	4 641
	<b>4 640</b>	5 040
Augmentation de la valeur de la dette acquise*	<b>63</b>	66
Partie à court terme de la dette à long terme	<b>(309)</b>	(188)
	<b>6 851</b>	\$ 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.

Le 17 juin 2005, EnCana a annoncé son intention de demander l'autorisation de racheter trois séries de billets non garantis d'une valeur nominale totale de 200 M\$ CA. En conséquence, ces billets non garantis ont été inscrits dans la partie à court terme de la dette à long terme.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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 juin 2005		31 décembre 2004	
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations au début de l'exercice	611	\$	383	\$
Passifs pris en charge	48		98	
Passifs réglés	(10)		(16)	
Passifs cédés	(22)		(35)	
Variation des flux de trésorerie futurs estimatifs	6		124	
Charge de désactualisation	18		22	
Autres	(11)		35	
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations à la fin de la période	640	\$	611	\$

## 9. CAPITAL-ACTIONS

(en millions)	30 juin 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	9,8	184	19,4	281
Actions rachetées	(50,2)	(381)	(40,0)	(287)
Actions ordinaires en circulation à la fin de la période	860,2	5 102 \$	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 juin 2005, la société avait acheté 50 211 198 actions ordinaires pour une contrepartie totale de quelque 1 662 M\$, dont 381 M\$ ont été imputés au capital-actions, 10 M\$ au surplus d'apport et 1 271 M\$ aux bénéfices non répartis. Du nombre d'actions susmentionné, 5,5 millions d'actions ordinaires ont été rachetées 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 924,58 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.

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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 juin 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	(9,8)	22,65
Options frappées d'extinction	(0,3)	19,94
Options en cours à la fin de la période	26,1	23,37
Options pouvant être exercées à la fin de la période	20,9	23,23

Fourchette des prix d'exercice	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)
De 10,00 à 12,49	0,8	3,8	11,43	0,8	11,43
De 12,50 à 14,99	0,4	1,6	13,10	0,4	13,10
De 15,00 à 21,99	0,6	1,4	20,08	0,5	19,89
De 22,00 à 26,50	24,3	2,1	24,00	19,2	24,02
	26,1	2,1	23,37	20,9	23,23

En 2003, EnCana a inscrit une charge de rémunération à base d'actions relative aux options octroyées aux salariés et aux administrateurs dans l'état consolidé des résultats selon la méthode de comptabilité à la juste valeur. Les options sur actions octroyées en 2004 et en 2005 sont assorties d'un droit à la plus-value d'actions alternatif. 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 juin 2005 seraient demeurés inchangés (241 M\$ pour le trimestre terminé en 2004; 0,26 \$ par action ordinaire, résultat de base; 0,26 \$ par action ordinaire, résultat dilué). Le bénéfice net pro forma et le résultat net par action ordinaire du semestre terminé le 30 juin 2005 seraient également demeurés inchangés (522 M\$ en 2004; 0,57 \$ par action ordinaire, résultat de base; 0,56 \$ par action ordinaire, résultat dilué).

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

#### 10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION

Les tableaux qui suivent présentent certaines informations à l'égard des régimes de rémunération d'EnCana au 30 juin 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 juin		Semestres terminés les 30 juin	
	2005	2004	2005	2004
Coût des services rendus au cours de la période	2 \$	1 \$	4 \$	3 \$
Intérêts débiteurs	3	3	6	6
Rendement prévu des actifs des régimes	(3)	(3)	(6)	(6)
Amortissement de la perte actuarielle nette	-	2	1	3
Amortissement de l'obligation transitoire	1	(1)	-	(2)
Amortissement du coût des services passés	-	1	1	1
Charges au titre du régime à cotisations déterminées	5	4	10	7
<b>Charge nette au titre des régimes de retraite</b>	<b>8 \$</b>	<b>7 \$</b>	<b>16 \$</b>	<b>12 \$</b>

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 juin 2005, la société avait versé 4 M\$.

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

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

	DPVA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
<b>Libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	930 510	18,31
Exercés	(593 558)	15,55
Éteints	(1 530)	23,14
En cours à la fin de la période	335 422	23,15
Pouvant être exercés à la fin de la période	335 422	23,15
<b>Libellés en dollars américains (en \$ US)</b>		
En cours au début de l'exercice	771 860	14,40
Exercés	(258 774)	14,30
En cours à la fin de la période	513 086	14,45
Pouvant être exercés à la fin de la période	513 086	14,45

Au 30 juin, EnCana avait inscrit une charge de rémunération de 10 M\$ au titre des DPVA en cours (3 M\$ en 2004).

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

**Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)**  
(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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 juin 2005 est présentée dans le tableau suivant :

	<b>DPVAA en cours</b>	<b>Prix d'exercice moyen pondéré</b>
<b>Libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	1 735 000	27,77
Octroyés	6 876 612	38,56
Exercés	(112 730)	27,13
Éteints	(149 500)	29,68
En cours à la fin de la période	8 349 382	36,61
Pouvant être exercés à la fin de la période	272 810	27,27

Au 30 juin, EnCana avait constaté une charge de rémunération de 31 M\$ au titre des DPVAA en cours (néant en 2004).

#### D) Unités d'actions à dividende différé (« UAD »)

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

	<b>UAD en cours</b>	<b>Prix d'exercice moyen pondéré</b>
<b>Libellées en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	750 612	24,81
Octroyées aux administrateurs	77 552	43,14
Unités tenant lieu de dividendes	2 717	46,01
En cours à la fin de la période	830 881	26,59
Pouvant être exercées à la fin de la période	830 881	26,59

Au 30 juin, EnCana avait constaté une charge de rémunération de 13 M\$ au titre des UAD en cours (5 M\$ en 2004).

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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 juin 2005 :

	UAR en cours	Prix d'attribution moyen pondéré
<b>Libellées en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	3 294 206	26,71
Octroyées	1 715 873	38,21
Éteintes	(166 293)	30,45
En cours à la fin de la période	4 843 786	30,65
Pouvant être exercées à la fin de la période	-	-
<b>Libellées en dollars américains (en \$ US)</b>		
En cours au début de l'exercice	449 230	20,56
Octroyées	387 924	30,95
Éteintes	(29 018)	26,80
En cours à la fin de la période	808 136	25,32
Pouvant être exercées à la fin de la période	-	-

Au 30 juin, EnCana avait inscrit une charge de rémunération de 33 M\$ au titre des UAR en cours (10 M\$ en 2004).

Au 30 juin 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			Semestres terminés les	
	31 mars 2005	30 juin 2005	2004	30 juin 2005 2004	
(en millions)					
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat de base	891,8	872,0	920,6	881,8	921,2
Incidence des titres dilutifs	17,2	19,9	10,4	18,9	12,4
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat dilué	909,0	891,9	931,0	900,7	933,6

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

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'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

Le tableau qui suit résume les gains et les pertes sur la gestion des risques :

	Gain ou perte matérialisé			Gain ou perte non matérialisé		
	T1	T2	Exercice à ce jour	T1	T2	Exercice à ce jour
Produits, déduction faite des redevances	(20) \$	(114) \$	(134) \$	(972) \$	315 \$	(657) \$
Charges d'exploitation et autres	5	5	10 \$	3	(1)	2 \$
Gain total (perte) sur la gestion des risques, activités poursuivies	(15)	(109)	(124)	(969)	314	(655)
(Perte) gain sur la gestion des risques, activités abandonnées	(23)	(32)	(55)	(20)	31	11
	(38) \$	(141) \$	(179) \$	(989) \$	345 \$	(644) \$

### 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<sup>er</sup> 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.

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

	Gain (perte) non matérialisé
<b>2005</b>	
Trimestre se terminant le 30 septembre 2005	9 \$
Trimestre se terminant le 31 décembre 2005	9
Solde à constater en 2005	18 \$
<b>2006</b>	24 \$
<b>2007</b>	15
<b>2008</b>	1
Solde à constater entre 2006 et 2008	40 \$
Solde à constater	58 \$
Solde à constater, activités poursuivies	59 \$
Solde à constater, activités abandonnées	(1)
	58 \$

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

Juste valeur des positions de gestion des risques en cours

Le tableau qui suit présente un rapprochement des montants non matérialisés au 1<sup>er</sup> janvier 2005 et des montants non matérialisés au 30 juin 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	-	(678)	(678) \$
Juste valeur des contrats en cours au moment de la transition en 2005	(14)	(14)	-
Juste valeur des contrats conclus depuis le début de l'exercice	-	34	34
Juste valeur des contrats en cours	(58) \$	(847) \$	(644) \$
Primes non amorties payées sur les tunnels et les options		93	
Juste valeur des contrats en cours et primes versées à la fin de la période		(754) \$	
Montants affectés aux activités poursuivies	(59) \$	(693) \$	(655) \$
Montants affectés aux activités abandonnées	1	(61)	11
	(58) \$	(754) \$	(644) \$

Au 30 juin 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 juin 2005
Montants reportés résiduels constatés lors de la transition	
Comptes débiteurs et produits à recevoir	2 \$
Placements et autres actifs	1
Comptes créditeurs et charges à payer	32
Autres passifs	30
Gain net reporté, activités poursuivies	59 \$
Perte nette reportée, activités abandonnées	(1)
	58 \$
Gestion des risques	
Actif à court terme	160 \$
Actif à long terme	106
Passif à court terme	690
Passif à long terme	269
Passif net au titre de la gestion des risques, activités poursuivies	(693) \$
Passif net au titre de la gestion des risques, activités abandonnées	(61)
	(754) \$



## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

## 12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

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

	30 juin 2005
Risque lié au prix des marchandises	
Gaz naturel	(489) \$
Pétrole brut	(225)
Énergie	3
Risque de taux d'intérêt	18
Positions totales à la juste valeur, activités poursuivies	(693) \$
Positions totales à la juste valeur, activités abandonnées	(61)
	<b>(754) \$</b>

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 juin 2005, aucun nouveau contrat important n'avait été conclu.

### Gaz naturel

Au 30 juin 2005, les activités de gestion des risques liés au gaz au moyen de contrats sur instruments financiers affichaient une perte non matérialisée de 546 M\$ et une position dont la juste valeur marchande était de (489) M\$. Les contrats s'établissaient comme suit :

	Volume de référence (Mpi <sup>3</sup> /jour)	Échéance	Prix moyen		Juste valeur marchande
<b>Contrats de vente</b>					
Contrats à prix fixe					
Prix fixe sur le NYMEX	770	2005	6,74	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(71) \$
Colorado Interstate Gas (CIG)	114	2005	4,87	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(32)
Autres	110	2005	5,21	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(33)
Prix fixe sur le NYMEX	525	2006	5,66	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(429)
Colorado Interstate Gas (CIG)	100	2006	4,44	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(92)
Houston Ship Channel (HSC)	90	2006	5,08	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(84)
Rocheuses	35	2006	4,45	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(33)
Autres	46	2006	4,69	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(43)
Tunnels et autres options					
Achat d'options de vente sur le NYMEX	1 059	2005	5,64	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(33)
Opération tripartite mixte sur options d'achat sur le NYMEX	180	2005	5,00/6,69/7,69	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(19)
Achat d'options de vente sur le NYMEX	243	2006	5,18	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(17)
Contrats à terme sur écart					
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	883	2005	(0,66)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	52
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	257	2005	(0,48)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	18
Autres	469	2005	(0,50)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	11
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	703	2006	(0,65)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	61
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	324	2006	(0,58)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	27
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix CIG	301	2006	(0,83)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	9
Autres	182	2006	(0,36)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	8

## Rapport du deuxième trimestre terminé le 30 juin 2005

### Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifiés)

(Tous les montants sont exprimés en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)

	Volume de référence (Mpi <sup>3</sup> /jour)	Échéance	Prix moyen		Juste valeur marchande
Prix fixe sur les Rocheuses basé sur le prix CIG	12	2007	(0,10)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	-
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	355	2007-2008	(0,66)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	41
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	350	2007-2008	(0,64)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	58
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix CIG	157	2007-2009	(0,75)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	38
<b>Contrats d'achat</b>					
Contrats à prix fixe					
Achat Waha	27	2005	5,90	\$ US/kpi <sup>3</sup>	5
Achat Waha	23	2006	5,32	\$ US/kpi <sup>3</sup>	17
Contrats à terme sur écart					
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le Ventura	32	2005	(0,44)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	-
					(541)
Autres positions sur instruments financiers*					
					(5)
Perte totale non matérialisée sur les contrats sur instruments financiers					
					(546)
Primes non amorties payées sur les options					
					57
Positions totales à la juste valeur					
					(489) \$

\* 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.

### Pétrole brut

Au 30 juin 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 322 M\$ et une position dont la juste valeur marchande était de (286) 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	41 000	2005	28,41	(224) \$
Opération tripartite mixte à prime zéro sur options de vente	9 000	2005	20,00/25,00/28,78	(48)
Opération de rétrocession sur prix fixe WTI NYMEX	(7 200)	2005	42,70	21
Achat d'options d'achat WTI NYMEX	(38 000)	2005	49,76	59
Achat d'options de vente WTI NYMEX	35 000	2005	40,00	(12)
Prix fixe WTI NYMEX	15 000	2006	34,56	(128)
Opération de rétrocession sur prix fixe WTI NYMEX	(1 300)	2006	52,75	3
Achat d'options d'achat WTI NYMEX	(12 000)	2006	60,00	13
Achat d'options de vente WTI NYMEX	22 000	2006	27,36	(7)
				(323)
Autres positions sur instruments financiers*				
				1
Perte totale non matérialisée sur les contrats sur instruments financiers				
				(322)
Primes non amorties payées sur les options				
				36
Positions totales à la juste valeur				
				(286) \$
Positions totales à la juste valeur, activités poursuivies				
				(225) \$
Positions totales à la juste valeur, activités abandonnées				
				(61)
				(286) \$

\* 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.