



DEUXIÈME TRIMESTRE 2012

**ANALYSE PAR LA DIRECTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE
ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION**

POUR LES SIX MOIS TERMINÉS LE 30 JUIN 2012



RAPPORT DE GESTION ET RÉSULTATS D'EXPLOITATION

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Le bénéfice net de la compagnie pour le deuxième trimestre de 2012 s'est élevé à 635 M\$, soit 0,75 \$ par action sur une base diluée, en regard de 726 M\$, ou 0,85 \$ par action, pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net pour le premier semestre de 2012 s'est élevé à 1 650 M\$, soit 1,94 \$ par action sur une base diluée, contre 1 507 M\$, ou 1,76 \$ par action, pour le premier semestre de 2011.

La baisse du bénéfice au deuxième trimestre est attribuable principalement au recul des prix obtenus dans le secteur amont par suite d'une diminution du prix des produits de base, qui a retranché environ 345 M\$ aux résultats, et à l'augmentation des activités d'entretien planifié, qui ont totalisé environ 230 M\$, dont environ 120 M\$ dans les raffineries du secteur aval et environ 110 M\$ à Syncrude. Le bénéfice du deuxième trimestre de 2012 a également souffert d'une hausse des dépenses de préparation d'environ 30 M\$ à Kearn. Ces facteurs ont été partiellement compensés par l'augmentation des marges de raffinage, qui a ajouté environ 270 M\$ aux résultats, par une baisse d'environ 145 M\$ des redevances à payer et par des effets de change d'environ 50 M\$ par suite de la baisse du dollar canadien. Le bénéfice du deuxième trimestre de 2012 comprend un gain d'environ 25 M\$ sur la vente d'actifs.

Au premier semestre, l'augmentation du bénéfice est due principalement à un élargissement des marges de raffinage, qui a rapporté environ 410 M\$, et à une baisse d'environ 95 M\$ des redevances à payer. Ces facteurs ont été partiellement annulés par une baisse des prix obtenus dans le secteur amont, qui a retranché environ 245 M\$, par suite du recul du prix des produits de base et d'une diminution de la production de Syncrude qui a retranché environ 105 M\$ en raison essentiellement de l'augmentation des activités d'entretien planifié.

Secteur amont

Le bénéfice net du deuxième trimestre s'est élevé à 360 M\$ en regard de 624 M\$ pour la période correspondante de 2011. Le bénéfice a diminué principalement par suite d'une baisse des prix obtenus qui a retranché environ 345 M\$ aux résultats, d'une diminution de la production de Syncrude due aux activités d'entretien planifié qui a retranché environ 75 M\$ et d'une hausse des coûts d'entretien de Syncrude d'environ 35 M\$. Le bénéfice du deuxième trimestre de 2012 a également souffert d'une hausse des dépenses de préparation d'environ 30 M\$ à Kearn. Ces facteurs ont été partiellement compensés par une diminution d'environ 145 M\$ des redevances à payer du fait de la baisse des prix obtenus et par des effets de change d'environ 50 M\$ par suite de la baisse du dollar canadien. Le bénéfice du deuxième trimestre de 2012 comprend un gain d'environ 25 M\$ sur la vente d'actifs.

Au premier semestre de 2012, le bénéfice net s'est élevé à 902 M\$ en regard de 1 152 M\$ en 2011. La diminution du bénéfice est due principalement à une baisse des prix obtenus qui a retranché 245 M\$ aux résultats, à une réduction de la production de Syncrude qui a retranché environ 105 M\$ et à une hausse des coûts d'entretien d'environ 45 M\$. Ces facteurs ont été partiellement annulés par une diminution d'environ 95 M\$ des redevances à payer et par des effets de change d'environ 60 M\$ par suite de la baisse du dollar canadien.

Les prix de la majeure partie de la production liquide de la compagnie reposent sur le prix du pétrole brut West Texas Intermediate (WTI), une référence courante sur le marché pétrolier du centre du continent nord-américain. Par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent, le prix moyen du WTI en dollars américains a été inférieur de 8,99 \$ le baril, soit 9 %, au deuxième trimestre de 2012 et de 0,35 \$ le baril, soit moins de 1 %, au premier semestre de 2012. De plus, les remises sur le bitume et le pétrole brut synthétique ont augmenté au cours du deuxième trimestre et du premier semestre de 2012, reflétant les interruptions prolongées des raffineries dans le centre du continent nord-américain. Au cours du deuxième trimestre et du premier semestre, les prix obtenus en dollars canadiens pour le bitume ont diminué de 17 %

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION ET RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

et de 1 % respectivement, tandis que les prix obtenus en dollars canadiens pour le pétrole brut de synthèse ont diminué de 19 % et de 7 % respectivement par rapport aux périodes correspondantes de l'exercice précédent.

La production brute de bitume à Cold Lake a été en moyenne de 152 000 barils par jour au deuxième trimestre, comparativement à 158 000 pour la période correspondante de l'exercice précédent. Au premier semestre, la production brute a atteint 155 000 barils par jour contre 157 000 pour la période correspondante de 2011. La légère baisse de la production au cours des deux périodes est due principalement aux activités d'entretien planifié à l'usine de Mahkeses ainsi qu'à la nature cyclique de la production à Cold Lake.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude a été de 60 000 barils par jour au deuxième trimestre, contre 70 000 au deuxième trimestre de 2011. Au cours du premier semestre, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude a été en moyenne de 67 000 barils par jour, contre 75 000 en 2011. L'entretien planifié de l'une des trois unités de cokéfaction au cours du deuxième trimestre a largement contribué à la diminution de la production pendant ces deux périodes.

La production brute de pétrole brut classique a été en moyenne de 20 000 barils par jour au cours du deuxième trimestre et du premier semestre, en regard de 16 000 et 19 000 respectivement pour les périodes correspondantes de 2011, au cours desquelles les interruptions de service de pipelines tiers avaient entraîné une réduction significative de la production du champ pétrolifère Norman Wells.

La production brute de gaz naturel du deuxième trimestre de 2012 a été de 195 millions de pieds cubes par jour, en regard de 257 millions pour la période correspondante de l'exercice précédent. Au premier semestre de 2012, la production brute s'est élevée à 197 millions de pieds cubes par jour, en regard de 263 millions au premier semestre de 2011. La diminution de la production au cours des deux périodes est attribuable principalement à la cession de gisements de production.

Secteur aval

Le bénéfice net pour le secteur aval a été de 232 M\$ au cours du deuxième trimestre, en hausse de 168 M\$ par rapport au deuxième trimestre de 2011. L'augmentation du bénéfice est due principalement à l'incidence favorable de l'augmentation des marges de raffinage, qui a ajouté environ 270 M\$ aux résultats. Ce facteur a été partiellement annulé par l'incidence défavorable d'activités d'entretien importantes qui ont coûté environ 120 M\$.

Les marges de raffinage sont demeurées solides au deuxième trimestre, le coût global du pétrole brut traité dans trois des quatre raffineries de la compagnie ayant suivi la tendance du prix des pétroles bruts WTI et de l'Ouest du Canada. Les prix de gros des produits raffinés au Canada sont déterminés en grande partie par les prix de gros dans les régions avoisinantes des États-Unis, qui sont essentiellement liés à ceux des marchés internationaux. La hausse des marges de raffinage résulte de l'élargissement de l'écart entre le prix des produits et le coût du pétrole brut traité. Les importantes activités d'entretien planifié dans les raffineries de Strathcona et de Nanticoke, ainsi que les temps d'arrêt non planifiés de la raffinerie de Sarnia ont réduit notre capacité de tirer le meilleur parti des marges de raffinage élevées.

Au premier semestre, le bénéfice net s'est établi à 687 M\$, en hausse de 347 M\$ par rapport à 2011. Le bénéfice a augmenté principalement en raison d'une augmentation des marges de raffinage qui a ajouté environ 410 M\$ aux résultats. Ce facteur a été partiellement annulé par les effets défavorables de l'augmentation des activités d'entretien planifié par rapport à 2011, qui ont totalisé environ 80 M\$.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION ET RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

Produits chimiques

Le bénéfice net pour les produits chimiques a été de 49 M\$ au deuxième trimestre, le meilleur trimestre à ce jour, chiffre en hausse de 13 M\$ par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette augmentation est due en majeure partie à une meilleure performance d'exploitation, à la hausse des ventes de polyéthylène et à l'élargissement des marges.

Au premier semestre, le bénéfice net pour les produits chimiques a été de 84 M\$, en hausse de 10 M\$ par rapport à 2011. L'amélioration des marges sur tous les produits et l'augmentation des ventes de polyéthylène ont contribué à la hausse du bénéfice.

Comptes non sectoriels

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 6 M\$ pour le deuxième trimestre, en regard d'un solde positif de 2 M\$ pour la période correspondante de 2011. Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 23 M\$ pour le premier semestre, en regard d'un solde négatif de 59 M\$ pour la période correspondante de 2011, par suite d'une baisse des frais liés à la rémunération à base d'actions.

SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation au deuxième trimestre se sont élevés à 1 317 M\$, en hausse de 661 M\$ par rapport au deuxième trimestre de 2011. La hausse est principalement due aux effets du fonds de roulement. Depuis le début de l'exercice, les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se chiffrent à 2 364 M\$ contre 1 615 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La hausse est due principalement aux effets du fonds de roulement et au calendrier de paiement des impôts sur le bénéfice.

Les fonds affectés aux activités d'investissement au deuxième trimestre se sont chiffrés à 1 224 M\$, en regard de 893 M\$ pour la période correspondante de 2011. Les acquisitions d'immobilisations corporelles se sont élevées à 1 290 M\$ au deuxième trimestre, comparativement à 903 M\$ pour le trimestre correspondant de 2011. Les dépenses du trimestre ont été consacrées principalement à l'avancement du développement initial et à l'expansion du projet de sables pétrolifères de Kearl. À la fin du deuxième trimestre de 2012, le développement initial de Kearl était achevé à 94 %, la construction étant réalisée à 88 %. Le projet progresse dans les délais, son démarrage étant prévu pour la fin de 2012. Les autres investissements ont été affectés à l'avancement du projet d'expansion de Nabiye à Cold Lake, aux projets environnementaux et éconergétiques de Syncrude ainsi qu'à l'acquisition de superficies de pétrole non classique.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement ont donné lieu à des sorties de fonds de 142 M\$ au deuxième trimestre, contre des rentrées de fonds de 355 M\$ au deuxième trimestre de 2011. Au deuxième trimestre de 2011, la compagnie avait émis des obligations à long terme et des billets de trésorerie supplémentaires d'une valeur totale de 455 M\$. Les dividendes payés au deuxième trimestre de 2012 se sont élevés à 102 M\$, soit 8 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2011. Les dividendes par action déclarés au cours du premier semestre de 2012 se sont établis à 0,24 \$ contre 0,22 \$ pour la période correspondante de 2011.

En juin, la compagnie a obtenu l'approbation de la Bourse de Toronto pour lancer une offre publique de rachat dans le cours normal de ses activités afin de remplacer le programme de rachat d'actions échu le 24 juin 2012. Le nouveau programme de rachat d'actions permet à la compagnie de racheter environ 42 millions d'actions entre le 25 juin 2012 et le 24 juin 2013, ce qui comprend les actions qui seront achetées dans le cadre du régime d'épargne des employés et du régime de retraite de la compagnie et celles qui

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION ET RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

seront rachetées à ExxonMobil. Au cours du deuxième trimestre de 2012, la compagnie a limité ses rachats d'actions à ce qui était nécessaire pour compenser l'effet dilutif de l'exercice des options sur actions. La compagnie continuera à évaluer son programme de rachat d'actions en tenant compte de l'ensemble des projets d'investissement.

Les facteurs qui précèdent ont entraîné une diminution du solde de trésorerie de la compagnie, qui s'établissait à 996 M\$ au 30 juin 2012 en regard de 1 202 M\$ à la fin de 2011.

INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ

L'information sur les risques de marché pour les six mois terminés le 30 juin 2012 ne diffère pas considérablement de celle qui figure à la page 23 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2011, sauf pour ce qui suit :

Sensibilité des résultats a) en millions de dollars après impôts		
Variation de huit dollars américains du prix du baril de pétrole brut	+ (-)	300

a) Le montant servant à illustrer l'incidence de la sensibilité correspond à une variation d'environ 10 % de la valeur du taux à la fin du deuxième trimestre de 2012. Le calcul de la sensibilité indique l'incidence sur le bénéfice net de la variation d'un facteur, après impôts et redevances, toutes choses étant égales par ailleurs. Bien que cette sensibilité s'applique aux conditions actuelles, elle peut ne pas varier proportionnellement en cas de fortes fluctuations.

Depuis la fin de 2011, la sensibilité du bénéfice net aux fluctuations du prix du pétrole brut a augmenté d'environ 4 M\$ (après impôts) pour chaque variation d'un dollar américain. Cette augmentation découle essentiellement de la diminution des redevances à payer sur la production de bitume du fait de la baisse du prix du pétrole brut.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
PRODUITS ET AUTRES REVENUS				
Produits d'exploitation a) b)	7 452	7 761	14 946	14 613
Revenus de placement et d'autres sources 3)	63	13	102	32
TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS	7 515	7 774	15 048	14 645
CHARGES				
Exploration	18	22	46	59
Achats de pétrole brut et de produits c)	4 645	4 966	9 031	8 946
Production et fabrication d)	1 247	1 058	2 224	2 037
Frais de vente et frais généraux	247	253	531	574
Taxe d'accise fédérale a)	340	325	656	640
Amortissement et épuisement	178	190	368	378
Coûts de financement 5)	-	1	-	1
TOTAL DES CHARGES	6 675	6 815	12 856	12 635
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	840	959	2 192	2 010
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	205	233	542	503
BÉNÉFICE NET	635	726	1 650	1 507
INFORMATION PAR ACTION (en dollars canadiens)				
Bénéfice net par action ordinaire – résultat de base (en dollars) 8)	0,75	0,86	1,95	1,78
Bénéfice net par action ordinaire – résultat dilué (en dollars) 8)	0,75	0,85	1,94	1,76
Dividendes par action ordinaire (en dollars)	0,12	0,11	0,24	0,22
a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	340	325	656	640
b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	938	638	1 645	1 120
c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et de produits	1 022	766	1 555	1 881
d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les frais de production et de fabrication	71	48	105	101

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
Bénéfice net	635	726	1 650	1 507
Autres éléments du résultat étendu (déduction faite des impôts sur les bénéfices)				
Total de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	-	(64)	(117)	(172)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	51	36	99	69
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	51	(28)	(18)	(103)
Résultat étendu	686	698	1 632	1 404

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

BILAN CONSOLIDÉ

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

	Au 30 juin 2012	Au 31 déc. 2011
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie	996	1 202
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives	2 143	2 290
Stocks de pétrole brut et de produits	931	762
Matières, fournitures et frais payés d'avance	264	239
Actif d'impôts futurs	550	590
Total de l'actif à court terme	<u>4 884</u>	<u>5 083</u>
Créances à long terme, placements et autres actifs à long terme	928	920
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	35 674 <u>(14 507)</u>	33 416 <u>(14 254)</u>
Immobilisations corporelles – montant net	<u>21 167</u>	<u>19 162</u>
Écart d'acquisition	204	204
Autres actifs incorporels – montant net	58	60
TOTAL DE L'ACTIF	<u>27 241</u>	<u>25 429</u>
PASSIF		
Passif à court terme		
Billets et emprunts	364	364
Comptes créditeurs et charges à payer a) 7)	4 542	4 317
Impôts sur les bénéfices à payer	1 357	1 268
Total du passif à court terme	<u>6 263</u>	<u>5 949</u>
Dette à long terme b) 6)	841	843
Autres obligations à long terme 7)	3 856	3 876
Passif d'impôts futurs	1 617	1 440
TOTAL DU PASSIF	<u>12 577</u>	<u>12 108</u>
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée c)	1 566	1 528
Bénéfices non répartis	15 354	14 031
Cumul des autres éléments du résultat étendu 9)	(2 256)	(2 238)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	<u>14 664</u>	<u>13 321</u>
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	<u>27 241</u>	<u>25 429</u>

- a) Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 147 M\$ (comptes créditeurs de 215 M\$ en 2011).
- b) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 820 M\$ (820 M\$ en 2011).
- c) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était de 1 100 millions et de 848 millions respectivement (1 100 millions et 848 millions respectivement en 2011).

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

Approuvé par le Conseil, le 1er août 2012

/s/ Bruce H. March

Président du Conseil,
président et chef de la direction

/s/ Paul J. Masschelin

Vice-président principal,
Finances et administration, et contrôleur

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

Rentrées (sorties) en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
ACTIVITÉS D'EXPLOITATION				
Bénéfice net	635	726	1 650	1 507
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :				
Amortissement et épuisement	178	190	368	378
(Gain) perte à la vente d'actifs 3)	(55)	-	(84)	(6)
Charge d'impôts futurs et autres	169	4	217	(86)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	(1)	(62)	139	(307)
Stocks, matières, fournitures et frais payés d'avance	237	(49)	(194)	(511)
Impôts sur les bénéfices à payer	29	33	88	50
Comptes créditeurs et charges à payer	155	(21)	226	710
Autres postes – montant net a)	(30)	(165)	(46)	(120)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION	1 317	656	2 364	1 615
ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT				
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(1 290)	(903)	(2 435)	(1 725)
Produit de la vente d'actifs	61	6	139	20
Remboursement de prêt par une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions	5	4	8	6
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT	(1 224)	(893)	(2 288)	(1 699)
ACTIVITÉS DE FINANCEMENT				
Dette à court terme – montant net	-	135	-	135
Émission d'emprunts à long terme	-	320	-	320
Réduction d'obligations locatives capitalisées	(1)	(1)	(2)	(2)
Émission d'actions ordinaires en vertu du régime d'options sur actions	21	3	43	14
Actions ordinaires achetées	(60)	(8)	(128)	(44)
Dividendes versés	(102)	(94)	(195)	(187)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT	(142)	355	(282)	236
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	(49)	118	(206)	152
TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE	1 045	301	1 202	267
TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE	996	419	996	419
a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite	(147)	(232)	(244)	(298)

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non audité)

1. Fondement de la présentation des états financiers

Les états financiers consolidés non audités ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis d'Amérique, observent les mêmes méthodes comptables et méthodes de calcul que les plus récents états consolidés annuels déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis dans le rapport annuel 2011 sur formulaire 10-K de la compagnie et doivent se lire en parallèle avec eux. De l'avis de la compagnie, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus nécessaires pour obtenir un état fidèle des résultats pour les périodes visées. Ces ajustements sont normaux et de nature récurrente. Pour ses activités d'exploration et de production, la compagnie suit la méthode de la capitalisation du coût de la recherche fructueuse.

Les résultats du semestre clos le 30 juin 2012 ne donnent pas nécessairement une idée de l'activité à prévoir pour l'ensemble de l'exercice.

Tous les montants sont en dollars canadiens, sauf indication contraire.

2. Secteurs d'activité

Deuxième trimestre en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation	1 073	1 400	6 032	6 021	347	340
Ventes intersectorielles	948	1 140	594	728	69	105
Revenus de placement et d'autres sources	38	3	22	9	-	-
	<u>2 059</u>	<u>2 543</u>	<u>6 648</u>	<u>6 758</u>	<u>416</u>	<u>445</u>
CHARGES						
Exploration	18	22	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	740	963	5 234	5 647	282	329
Production et fabrication	701	596	499	415	47	47
Frais de vente et frais généraux	-	2	222	237	16	16
Taxe d'accise fédérale	-	-	340	325	-	-
Amortissement et épuisement	119	132	52	52	4	4
Coûts de financement	-	-	-	1	-	-
TOTAL DES CHARGES	<u>1 578</u>	<u>1 715</u>	<u>6 347</u>	<u>6 677</u>	<u>349</u>	<u>396</u>
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	<u>481</u>	<u>828</u>	<u>301</u>	<u>81</u>	<u>67</u>	<u>49</u>
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	<u>121</u>	<u>204</u>	<u>69</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>13</u>
BÉNÉFICE NET	<u>360</u>	<u>624</u>	<u>232</u>	<u>64</u>	<u>49</u>	<u>36</u>
Ventes à l'exportation aux États-Unis	<u>386</u>	<u>559</u>	<u>517</u>	<u>307</u>	<u>230</u>	<u>228</u>
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<u>599</u>	<u>823</u>	<u>591</u>	<u>(252)</u>	<u>99</u>	<u>77</u>
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration a)	<u>1 272</u>	<u>884</u>	<u>30</u>	<u>36</u>	<u>1</u>	<u>1</u>

Deuxième trimestre en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation	-	-	-	-	7 452	7 761
Ventes intersectorielles	-	-	(1 611)	(1 973)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	3	1	-	-	63	13
	<u>3</u>	<u>1</u>	<u>(1 611)</u>	<u>(1 973)</u>	<u>7 515</u>	<u>7 774</u>
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	18	22
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 611)	(1 973)	4 645	4 966
Production et fabrication	-	-	-	-	1 247	1 058
Frais de vente et frais généraux	9	(2)	-	-	247	253
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	340	325
Amortissement et épuisement	3	2	-	-	178	190
Coûts de financement	-	-	-	-	-	1
TOTAL DES CHARGES	<u>12</u>	<u>-</u>	<u>(1 611)</u>	<u>(1 973)</u>	<u>6 675</u>	<u>6 815</u>
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	<u>(9)</u>	<u>1</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>840</u>	<u>959</u>
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	<u>(3)</u>	<u>(1)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>205</u>	<u>233</u>
BÉNÉFICE NET	<u>(6)</u>	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>635</u>	<u>726</u>
Ventes à l'exportation aux États-Unis	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 133</u>	<u>1 094</u>
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<u>28</u>	<u>8</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 317</u>	<u>656</u>
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration a)	<u>5</u>	<u>4</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 308</u>	<u>925</u>

a) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et les ajouts aux contrats de location-acquisition.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Six mois terminés les 30 juin en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation	2 468	2 574	11 787	11 368	691	671
Ventes intersectorielles	2 042	2 297	1 388	1 439	151	194
Revenus de placement et d'autres sources	41	11	55	18	-	-
	4 551	4 882	13 230	12 825	842	865
CHARGES						
Exploration	46	59	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 761	1 824	10 255	10 416	596	636
Production et fabrication	1 292	1 195	840	752	92	90
Frais de vente et frais généraux	2	3	463	460	33	32
Taxe d'accise fédérale	-	-	656	640	-	-
Amortissement et épusement	248	265	108	102	7	7
Coûts de financement	-	-	-	-	-	-
TOTAL DES CHARGES	3 349	3 346	12 322	12 370	728	765
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	1 202	1 536	908	455	114	100
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	300	384	221	115	30	26
BÉNÉFICE NET	902	1 152	687	340	84	74
Ventes à l'exportation aux États-Unis	849	1 108	748	558	441	428
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 486	1 540	778	19	46	82
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration a)	2 417	1 702	53	72	2	3
Total de l'actif au 30 juin	19 146	15 184	6 633	7 044	368	416

Six mois terminés les 30 juin en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation	-	-	-	-	14 946	14 613
Ventes intersectorielles	-	-	(3 581)	(3 930)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	6	3	-	-	102	32
	6	3	(3 581)	(3 930)	15 048	14 645
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	46	59
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(3 581)	(3 930)	9 031	8 946
Production et fabrication	-	-	-	-	2 224	2 037
Frais de vente et frais généraux	33	79	-	-	531	574
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	656	640
Amortissement et épusement	5	4	-	-	368	378
Coûts de financement	-	1	-	-	-	1
TOTAL DES CHARGES	38	84	(3 581)	(3 930)	12 856	12 635
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(32)	(81)	-	-	2,192	2,010
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(9)	(22)	-	-	542	503
BÉNÉFICE NET	(23)	(59)	-	-	1,650	1,507
Ventes à l'exportation aux États-Unis	-	-	-	-	2 038	2,094
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	54	(26)	-	-	2 364	1,615
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration a)	9	7	-	-	2 481	1,784
Total de l'actif au 30 juin	1 221	640	(127)	(318)	27 241	22,966

a) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et les ajouts aux contrats de location-acquisition.

3. Revenus de placement et d'autres sources

Les revenus de placement et d'autres sources comprennent les gains et les pertes à la vente d'actifs suivants :

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
Produit de la vente d'actifs	61	6	139	20
Valeur comptable des actifs vendus	6	6	55	14
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	55	-	84	6
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	46	-	70	4

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations constituées sont les suivantes :

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
Prestations de retraite				
Coût des services rendus de la période	41	32	80	61
Intérêts débiteurs	72	79	144	157
Rendement prévu de l'actif des régimes	(72)	(78)	(144)	(154)
Amortissement du coût des services passés	6	6	11	10
Perte actuarielle constatée	61	41	118	81
Coût net des prestations constituées	108	80	209	155
Avantages complémentaires de retraite				
Coût des services rendus de la période	2	2	4	3
Intérêts débiteurs	6	6	11	12
Perte actuarielle constatée	2	-	4	1
Coût net des prestations constituées	10	8	19	16

5. Coûts de financement

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
Intérêts sur la dette	5	4	9	7
Intérêts capitalisés	(5)	(4)	(9)	(7)
Intérêts débiteurs – montant net	-	-	-	-
Autres intérêts	-	1	-	1
Total des coûts de financement	-	1	-	1

6. Dette à long terme

en millions de dollars	Au 30 juin 2012	Au 31 déc. 2011
	Dette à long terme	820
Contrats de location-acquisition	21	23
Total de la dette à long terme	841	843

Au deuxième trimestre, la compagnie a obtenu le report à juillet 2014 de la date d'échéance de sa marge de crédit bancaire à long terme inutilisée de 200 M\$.

7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars	Au 30 juin 2012	Au 31 déc. 2011
	Avantages de retraite a)	2 602
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux b)	908	914
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	146	125
Autres obligations	200	192
Total des autres obligations à long terme	3 856	3 876

- a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite comprennent aussi un montant de 48 M\$ dans le passif à court terme (48 M\$ au 31 décembre 2011).
- b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux comprennent aussi un montant de 145 M\$ dans le passif à court terme (145 M\$ au 31 décembre 2011).

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

8. Bénéfice net par action

	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base				
Bénéfice net (en millions de dollars)	635	726	1 650	1 507
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	848,0	847,7	847,9	847,7
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,75	0,86	1,95	1,78
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué				
Bénéfice net (en millions de dollars)	635	726	1 650	1 507
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	848,0	847,7	847,9	847,7
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	3,6	6,2	3,5	6,3
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu de la dilution (en millions d'actions)	851,6	853,9	851,4	854,0
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,75	0,85	1,94	1,76

9. Autres éléments du résultat étendu

Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu

en millions de dollars	2012	2011
Solde au 1er janvier	(2 238)	(1 424)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite :		
Variation de l'exercice, excluant les montants reclassés des autres éléments du résultat étendu	(117)	(172)
Montants comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu	99	69
Solde au 30 juin	(2 256)	(1 527)

Charges/(crédits) d'impôt pour les autres éléments du résultat étendu :

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois terminés le 30 juin	
	2012	2011	2012	2011
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite :				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite (excluant l'amortissement)	-	(22)	(40)	(59)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite inclus dans le coût périodique net de la période	18	13	34	24
	18	(9)	(6)	(35)