



L'Impériale

Rapport trimestriel 1

POUR LES TROIS MOIS TERMINÉS LE 31 MARS 2009

L'Impériale publie les résultats financiers et d'exploitation du 1^{er} trimestre

Calgary, le 30 avril 2009 – L'Impériale a annoncé aujourd'hui des revenus nets pour le premier trimestre de 2009 de 289 M\$, ou 0,33 \$ par action, par rapport à 681 M\$ ou 0,75 \$ par action pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Les résultats du premier trimestre étaient inférieurs à ceux du trimestre correspondant de 2008 alors que la baisse des résultats dans les secteurs amont et des produits chimiques était partiellement compensée par la hausse des résultats dans le secteur aval. Dans le secteur amont, la baisse des résultats est attribuable principalement à la baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel, partiellement compensée par l'impact de la baisse des coûts de redevances découlant de la baisse des prix des marchandises et de la baisse du dollar canadien. La hausse des résultats dans le secteur aval était due principalement à de plus fortes marges et à un débit et une utilisation accrues des raffineries. Les résultats dans le secteur des produits chimiques ont souffert de la lenteur de l'économie avec une baisse des marges globales et des volumes de vente. Une hausse des charges liées à la rémunération à base d'actions a également contribué à la baisse des résultats.

Au cours du premier trimestre, les revenus d'exploitation étaient de 4 653 M\$ par rapport à 7 231 M\$ pour la période correspondante de l'année 2008. Les dépenses en immobilisations et les frais d'exploration étaient de 494 M\$ par rapport à 291 M\$ au premier trimestre de 2008 et l'Impériale a racheté environ 10,5 millions d'actions pour 429 M\$. Au 31 mars, le solde de la trésorerie de la compagnie était de 755 M\$ par rapport à 1 974 M\$ à la fin de 2008.

« Une sérieuse baisse des prix du pétrole et du gaz naturel résultant du ralentissement économique mondial a entraîné une baisse des résultats pour le trimestre par rapport à la même période de l'exercice précédent. Alors que les résultats étaient en hausse dans le secteur aval, la chute significative des prix des marchandises a réduit nos résultats d'ensemble » a déclaré Bruce March, président du Conseil, président et chef de la direction de l'Impériale.

« L'Impériale est bien placée pour résister à ce ralentissement économique avec son solide bilan, ses dettes minimales et sa rigoureuse approche à long terme. Bien que les résultats soient en baisse, nous projetons de maintenir notre stratégie d'investissement à long terme sur tout le cycle économique et de faire avancer notre portefeuille de projets de croissance de la compagnie. »

L'Impériale est l'une des plus importantes entreprises du Canada et l'un des chefs de file de l'industrie pétrolière du pays. C'est l'un des principaux producteurs de pétrole brut et de gaz naturel du pays et le principal raffineur et distributeur de pétrole avec un réseau pancanadien qui compte environ 1 900 stations-service.

Faits saillants

Les réserves prouvées ont augmenté de près de 50 % à 2,3 milliards de barils d'équivalent pétrole

L'Impériale a augmenté ses réserves prouvées en fin d'année de presque 50 % par rapport à l'année précédente. Ceci était largement dû à l'ajout de réserves provenant de la phase 1 du projet de sables pétrolifères de Kearl qui totalisait environ 800 millions de barils d'équivalent pétrole. À la fin de 2008, les réserves prouvées de la compagnie dépassaient 2,3 milliards de barils d'équivalent pétrole.

Nouvelles de Horn River

Un programme de forage d'hiver a été complété avec succès dans le bassin de Horn River, un gisement de gaz de schiste prometteur en Colombie-Britannique. L'évaluation des résultats du forage est en cours.

Amélioration de la stratégie de relations avec les Autochtones

L'Impériale a amélioré sa stratégie de relations avec les Autochtones, un cadre de principes directeurs et de meilleures pratiques que la compagnie suivra dans les domaines de la consultation, de la main d'œuvre et du développement des affaires ainsi que des relations communautaires. Ce travail s'appuie sur la longue histoire de l'Impériale à travailler avec les communautés autochtones et joue un rôle important dans les plans de la compagnie pour développer son portefeuille de projets de croissance.

La campagne Centraide-United Way 2008 recueille 3,2 M\$

L'Impériale, en partenariat avec ses employés et ses retraités, a contribué près de 3,2 M\$ à la campagne Centraide-United Way 2008 au Canada. Cet appui renforce la croyance de longue date de l'Impériale que les services Centraide jouent un rôle crucial dans l'amélioration de la vie des Canadiens dans les communautés partout au Canada.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

FAITS SAILLANTS DE NATURE FINANCIÈRE (sans vérification)

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2009	2008
Bénéfice net (en millions de dollars, selon les PCGR des États-Unis)		
Secteur amont	142	650
Secteur aval	202	30
Produits chimiques	3	24
Comptes non sectoriels	(58)	(23)
Bénéfice net (selon les PCGR des États-Unis)	289	681
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	(296)	289
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	494	291
Données par action (en dollars)		
Résultat net de base	0,34	0,76
Résultat net dilué	0,33	0,75
Dividendes	0,10	0,09
Cours de l'action à la clôture le 31 mars		
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)	45,80	53,80
NYSE Amex (en dollars américains)	36,05	52,26

RAPPORT DE GESTION RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Résultats d'exploitation

Le bénéfice net de la compagnie pour le premier trimestre de 2009 s'est élevé à 289 M\$, soit 0,33 \$ par action sur une base diluée, contre 681 M\$, soit 0,75 \$ par action, pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Les résultats du premier trimestre ont été inférieurs à ceux du trimestre correspondant de 2008, bien que la baisse des résultats dans les secteurs amont et des produits chimiques ait été en partie compensée par la hausse des résultats dans le secteur aval. Dans le secteur amont, la baisse des résultats est principalement attribuable à une baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel d'environ 940 M\$, compensée en partie par une baisse du coût des redevances découlant d'une baisse du prix des marchandises d'environ 270 M\$ et de l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 250 M\$. La hausse des résultats dans le secteur aval était due principalement à un renforcement des marges d'environ 90 M\$ et à une augmentation du débit et de l'utilisation des raffineries d'environ 60 M\$. Les résultats dans le domaine des produits chimiques ont souffert en raison de la lenteur de l'économie au premier trimestre avec une baisse des marges globales et des volumes de vente. Une hausse des charges liées à la rémunération à base d'actions a également contribué à la baisse des résultats.

RAPPORT DE GESTION
RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

Secteur amont

Le bénéfice net pour le premier trimestre a atteint 142 M\$ comparativement à 650 M\$ pour la période correspondante de 2008. La baisse des résultats est due principalement à une baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel d'environ 940 M\$. Les résultats ont également souffert de la hausse des coûts de production, des frais de maintenance de Syncrude et des charges d'exploration totalisant environ 70 M\$. Ces facteurs ont été partiellement compensés par une baisse des redevances due à la baisse du prix des marchandises d'environ 270 M\$ et à l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 250 M\$.

Le prix moyen du brut Brent, un brut de référence courant sur le marché mondial, était de 44,44 \$ le baril en dollars américains au premier trimestre, en baisse d'environ 54 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le prix que la compagnie a obtenu pour le pétrole brut classique canadien a suivi les tendances des prix mondiaux en diminuant de quelque 50 % au premier trimestre par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent.

Le prix moyen du brut lourd canadien, y compris le pétrole lourd de Cold Lake, a généralement suivi celui du brut plus léger. Le prix du Bow River, brut lourd de référence au Canada, a baissé d'environ 44 % au premier trimestre par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

La production brute de pétrole brut de Cold Lake était en moyenne de 148 000 barils par jour au cours du premier trimestre, par rapport à 154 000 barils pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. La baisse des volumes de production au premier trimestre était due à la nature cyclique de la production de Cold Lake et à l'augmentation des activités d'entretien.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 68 000 barils par jour pour le premier trimestre, contre 67 000 pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Les volumes au premier trimestre étaient légèrement en hausse par rapport à la période correspondante en 2008, alors que la baisse des activités d'entretien était largement compensée par les contraintes de production du bitume et l'accélération des activités d'entretien systématique.

Au premier trimestre, la production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 26 000 barils par jour, contre 27 000 pour la période correspondante de l'exercice précédent, ce fléchissement s'expliquant par la diminution naturelle du rendement des gisements.

La production brute de gaz naturel au cours du premier trimestre de 2009 s'est établie à 307 millions de pieds cubes par jour contre 325 millions pour la période correspondante de l'exercice précédent, ce fléchissement s'expliquant par la diminution naturelle du rendement des gisements.

Secteur aval

Le bénéfice net était de 202 M\$ au premier trimestre de 2009 comparativement à 30 M\$ pendant la période correspondante de l'exercice précédent. La hausse des résultats au cours du trimestre était due principalement à une hausse des marges dans le secteur aval d'environ 90 M\$, à une augmentation du débit et de l'utilisation des raffineries d'environ 60 M\$ et à l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 45 M\$. Ces facteurs ont été partiellement annulés par une baisse des ventes de l'industrie due à un ralentissement de l'économie d'environ 25 M\$.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

Produits chimiques

Le bénéfice net était de 3 M\$ au premier trimestre comparativement à 24 M\$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Les résultats dans le domaine des produits chimiques ont souffert de l'impact de la lenteur de l'économie au premier trimestre avec un rétrécissement des marges sur le polyéthylène et les produits aromatiques et un recul des volumes de vente du polyéthylène et des produits intermédiaires.

Comptes non sectoriels

Les effets sur les résultats nets étaient de moins 58 M\$ au cours du premier trimestre comparativement à moins 23 M\$ pour la période correspondante de 2008. Les effets défavorables sur les résultats étaient principalement dus à une hausse des charges liées à la rémunération à base d'actions.

SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Le flux de trésorerie utilisé dans les activités d'exploitation était de 296 M\$ au cours du premier trimestre 2009 comparativement à un flux de trésorerie généré par les activités d'exploitation de 289 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La baisse du flux de trésorerie était principalement imputable à la baisse des résultats et au calendrier des paiements d'impôts sur les bénéfices. Ces facteurs ont été partiellement compensés par une diminution saisonnière des stocks. Les effets nets de la baisse des prix des marchandises sur les soldes débiteurs et créditeurs n'ont pas eu un impact substantiel sur le flux de trésorerie. Des contributions financières de 161 M\$ au régime enregistré de retraite de la compagnie au premier trimestre étaient à un niveau légèrement plus élevé que pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Les fonds affectés aux activités d'investissement se sont chiffrés à 407 M\$ au premier trimestre, une augmentation de 169 M\$ par rapport à la période correspondante de 2008. Les dépenses en acquisition d'immobilisations corporelles se sont élevées à 411 M\$ pour le premier trimestre, comparativement à 251 M\$ pour le trimestre correspondant de 2008. Dans le secteur amont, les dépenses effectuées au cours du trimestre ont surtout servi à faire avancer le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl et à poursuivre les forages d'extension de Cold Lake. Les autres investissements ont servi notamment à moderniser les installations de Syncrude, à effectuer des forages exploratoires à Horn River et des forages d'extension dans des gisements classiques de l'Ouest du Canada. Dans le secteur aval, les dépenses en immobilisations ont surtout servi aux travaux réalisés dans les raffineries pour augmenter la récupération de soufre afin de réduire encore plus les émissions de dioxyde de soufre, ainsi que pour améliorer les systèmes de gestion de l'eau, la capacité de traitement de différentes charges d'alimentation et l'efficacité énergétique.

Au cours du premier trimestre de 2009, la compagnie a racheté environ 10,5 millions d'actions pour 429 M\$. Au titre du programme actuel de rachat d'actions qui a débuté le 25 juin 2008, la compagnie a acheté environ 34 millions d'actions, y compris des actions achetées d'ExxonMobil.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

Des dividendes en espèces de 86 M\$ ont été payés au premier trimestre 2009 comparativement à 82 M\$ au premier trimestre de 2008. Les dividendes par action déclarés au premier trimestre étaient de 0,10 \$ en hausse par rapport à 0,09\$ en 2008.

Les facteurs qui précèdent ont entraîné une baisse du solde de trésorerie de la compagnie à 755 M\$ au 31 mars 2009 par rapport à 1 974 M\$ à la fin de 2008.

INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ

L'information sur les risques de marché pour le trimestre terminé le 31 mars 2009 ne diffère pas sensiblement de celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de l'exercice terminé le 31 décembre 2008, hormis pour ce qui suit :

Sensibilité des résultats (a) en millions de dollars après impôts	
Diminution (augmentation) de 0,08 \$ de la valeur du dollar canadien vis-à-vis du dollar américain	+ (-) 400

La sensibilité du bénéfice net aux variations du cours du dollar canadien par rapport au dollar américain a augmenté depuis la fin de 2008 d'environ 12 M\$ (après impôts) pour chaque variation de 0,01 \$. Cette sensibilité est avant tout attribuable à l'incidence des prix plus élevés du pétrole brut et au rétrécissement de l'écart entre les prix du pétrole brut léger et du pétrole lourd de Cold Lake, partiellement compensé par l'impact des marges de raffinage plus faibles dans le secteur.

(a) Le montant servant à illustrer l'incidence de ce facteur correspond à une variation d'environ 10 % de la valeur de la marchandise en question à la fin du premier trimestre de 2009. Le calcul de la sensibilité indique l'incidence sur le bénéfice net annuel de la variation de ce facteur, après impôts et redevances, toutes choses étant égales par ailleurs. Bien que cette sensibilité s'applique aux conditions actuelles, elle pourrait ne pas varier proportionnellement en cas de fortes fluctuations.

Ce rapport peut contenir des renseignements de nature prospective. Les résultats réels peuvent différer sensiblement par suite de l'état du marché, des modifications apportées aux lois et aux politiques gouvernementales, de changements touchant les conditions et les charges d'exploitation, des changements apportés aux calendriers des projets, du rendement de l'exploitation, de la demande de pétrole et de gaz, de la négociation d'ententes commerciales ou d'autres facteurs d'ordre économique et technique.

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

(selon les PCGR des États-Unis, sans vérification)

Trimestres terminés

les 31 mars

en millions de dollars canadiens

2009

2008

PRODUITS ET AUTRES REVENUS

Produits d'exploitation a) b)

4 653

7 231

Revenus de placement et d'autres sources 4)

17

32

TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS**4 670**

7 263

CHARGES

Exploration

83

40

Achats de pétrole brut et de produits c)

2 320

4 496

Production et fabrication 5) d)

1 030

977

Frais de vente et frais généraux 5)

330

295

Taxe d'accise fédérale a)

306

312

Amortissement et épuisement

197

181

Coûts de financement

2

(3)

TOTAL DES CHARGES**4 268**

6 298

BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES**402**

965

IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES**113**

284

BÉNÉFICE NET 3)**289**

681

BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DE BASE (en dollars) 7)

0,34

0,76

BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DILUÉ (en dollars) 7)

0,33

0,75

DIVIDENDE PAR ACTION ORDINAIRE (en dollars)

0,10

0,09

a) Taxe d'accise comprise dans les produits d'exploitation

306

312

b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation

314

591

c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et de produits

697

1 259

d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les frais de production et de fabrication

74

45

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

BILAN CONSOLIDÉ

(selon les PCGR des États-Unis, sans vérification)

	Au 31 mars 2009	Au 31 déc. 2008
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie	755	1 974
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives	1 578	1 455
Stocks de pétrole brut et de produits	890	673
Matières, fournitures et frais payés d'avance	260	180
Actif d'impôts futurs	367	361
Total de l'actif à court terme	3 850	4 643
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	915	881
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	24 538 13 075	24 165 12 917
Immobilisations corporelles, montant net	11 463	11 248
Écart d'acquisition	204	204
Autres actifs incorporels, montant net	58	59
TOTAL DE L'ACTIF	16 490	17 035
PASSIF		
Passif à court terme		
Effets et prêts à payer	109	109
Comptes créditeurs et charges à payer 6) a)	2 829	2 542
Impôts sur les bénéfices à payer	938	1 498
Total de l'actif à court terme	3 876	4 149
Obligations locatives capitalisées	34	34
Autres obligations à long terme 6)	2 185	2 298
Passif d'impôts futurs	1 533	1 489
TOTAL DU PASSIF	7 628	7 970
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée 7) b)	1 509	1 528
Bénéfices non répartis	8 277	8 484
Cumul des autres éléments du résultat étendu 8)	(924)	(947)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	8 862	9 065
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	16 490	17 035

a) Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 147 M\$ (2008 - 127 M\$).

b) Le nombre d'actions ordinaires en circulation était de 849 millions (2008 - 859 millions).

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

Approuvé par le Conseil, le 29 avril 2009



Président du Conseil,
président et chef de la direction



Vice-président principal,
Finances et administration, et trésorier

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

(selon les PCGR des États-Unis, sans vérification)

Rentrées (sorties)

en millions de dollars canadiens

Trimestres terminés

les 31 mars

2009

2008

ACTIVITÉS D'EXPLOITATION

Bénéfice net

289

681

Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :

Amortissement et épuisement

197

181

(Gain) perte à la vente d'actifs 4)

(1)

(11)

Charge d'impôts futurs et autres

28

(65)

Variations de l'actif et du passif d'exploitation :

Comptes débiteurs

(125)

(398)

Stocks et charges payées d'avance

(297)

(572)

Impôts sur les bénéfices à payer

(560)

(11)

Comptes créditeurs

288

584

Autres postes - montant net a)

(115)

(100)

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION**(296)**

289

ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT

Ajouts aux immobilisations

corporelles et incorporelles

(411)

(251)

Produit de la vente d'actifs

2

13

Prêts à une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions

2

-

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT**(407)**

(238)

ACTIVITÉS DE FINANCEMENT

Réduction d'obligations locatives capitalisées

(1)

(1)

Émission d'actions ordinaires en vertu du régime d'options sur actions

-

4

Actions ordinaires achetées 7)

(429)

(590)

Dividendes versés

(86)

(82)

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT**(516)**

(669)

AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE**(1 219)**

(618)

TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE**1 974**

1 208

TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE**755**

590

a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite

(161)

(147)

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

1. Fondement de la présentation des états financiers

Les états financiers consolidés non vérifiés ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis d'Amérique et observent les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles des derniers états financiers consolidés annuels et doivent se lire en parallèle avec ceux-ci. De l'avis de la direction, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus qui sont nécessaires pour obtenir une présentation fidèle de la situation financière de la compagnie au 31 mars 2009 et au 31 décembre 2008, ainsi que des résultats d'exploitation et des variations des flux de trésorerie des trimestres terminés les 31 mars 2009 et 2008. Ces ajustements sont de nature récurrente. Les activités d'exploration et de production de la compagnie sont comptabilisées selon la méthode de la capitalisation du coût de la recherche fructueuse. La présentation de l'exercice précédent a fait l'objet de certains reclassements afin d'être conforme à celle de 2009.

Les résultats du trimestre terminé le 31 mars 2009 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. Modification comptable au titre de l'évaluation de la juste valeur marchande

Le 1er janvier 2009, la compagnie a adopté le SFAS 157 du Financial Accounting Standards Board (FASB), Fair Value Measurements, pour les actifs et les passifs non financiers qui sont évalués à la juste valeur marchande de façon non récurrente. Le SFAS 157 définit la juste valeur marchande, établit un cadre pour l'évaluation de la juste valeur quand une entité doit utiliser une évaluation de la juste valeur aux fins de reconnaissance ou d'information et étend l'information en matière d'évaluation de la juste valeur. L'adoption n'a pas eu d'incidence importante sur les états financiers de la compagnie. La compagnie a adopté précédemment le SFAS 157 pour les actifs et les passifs financiers évalués à la juste valeur et pour les actifs et les passifs non financiers qui sont réévalués à la juste valeur de façon récurrente.

3. Secteurs d'activité

Trimestres terminés les 31 mars en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Ventes externes a)	760	1 449	3 685	5 429	208	353
Ventes intersectorielles	656	1 292	390	779	64	101
Revenus de placement et d'autres sources	4	4	8	14	-	1
	1 420	2 745	4 083	6 222	272	455
CHARGES						
Exploration b)	83	40	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	364	1 085	2 867	5 234	199	349
Production et fabrication	646	581	336	346	48	50
Frais de vente et frais généraux	1	2	233	233	19	18
Taxe d'accise fédérale	-	-	306	312	-	-
Amortissement et épuisement	136	117	56	59	3	3
Coûts de financement	-	-	1	(4)	-	-
TOTAL DES CHARGES	1 230	1 825	3 799	6 180	269	420
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	190	920	284	42	3	35
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	48	270	82	12	-	11
BÉNÉFICE NET	142	650	202	30	3	24
Ventes à l'exportation aux États-Unis	405	736	237	225	109	221
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(230)	478	(46)	(174)	(14)	(8)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	447	255	42	32	4	2
Total de l'actif au 31 mars	9 154	8 555	6 326	7 539	420	516
Capital utilisé au 31 mars	5 387	4 806	3 953	3 475	189	248

Trimestres terminés les 31 mars en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Ventes externes a)	-	-	-	-	4 653	7 231
Ventes intersectorielles	-	-	(1 110)	(2 172)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	5	13	-	-	17	32
	5	13	(1 110)	(2 172)	4 670	7 263
CHARGES						
Exploration b)	-	-	-	-	83	40
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 110)	(2 172)	2 320	4 496
Production et fabrication	-	-	-	-	1 030	977
Frais de vente et frais généraux	77	42	-	-	330	295
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	306	312
Amortissement et épuisement	2	2	-	-	197	181
Coûts de financement	1	1	-	-	2	(3)
TOTAL DES CHARGES	80	45	(1 110)	(2 172)	4 268	6 298
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(75)	(32)	-	-	402	965
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(17)	(9)	-	-	113	284
BÉNÉFICE NET	(58)	(23)	-	-	289	681
Ventes à l'exportation aux États-Unis	-	-	-	-	751	1 182
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(6)	(7)	-	-	(296)	289
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	1	2	-	-	494	291
Total de l'actif au 31 mars	833	629	(243)	(434)	16 490	16 805
Capital utilisé au 31 mars	(484)	(377)	-	-	9 045	8 152

a) Comprend les ventes de pétrole brut faites par le secteur aval afin d'optimiser les activités de raffinage

b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration (CAPEX) comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles et les ajouts aux contrats de location-acquisition

4. 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	Trimestres terminés les 31 mars	
	2009	2008
Produit de la vente d'actifs	2	13
Valeur comptable des actifs vendus	1	2
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	1	11
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	1	9

5. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations constituées compris dans les postes Production et fabrication et Frais de vente et frais généraux, dans l'état consolidé des résultats, se détaillent de la façon suivante :

en millions de dollars	Trimestres terminés les 31 mars	
	2009	2008
Prestations de retraite		
Coût des services rendus de la période	26	24
Intérêts débiteurs	73	66
Rendement prévu de l'actif des régimes	(68)	(82)
Amortissement du coût des services passés	4	5
Perte actuarielle constatée	28	20
Coût net des prestations constituées	63	33
Avantages complémentaires de retraite		
Coût des services rendus de la période	1	1
Intérêts débiteurs	7	6
Perte actuarielle constatée	-	1
Coût net des prestations constituées	8	8

6. Autres obligations à long terme

en millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc.
	2009	2008
Avantages de retraite a)	1 013	1 151
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux b)	713	728
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	247	203
Autres obligations	212	216
Total des autres obligations à long terme	2 185	2 298

- a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite comprennent aussi un montant de 45 M\$ dans le passif à court terme (45 M\$ au 31 décembre 2008).
- b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux comprennent aussi un montant de 84 M\$ dans le passif à court terme (83 M\$ au 31 décembre 2008).

7. Actions ordinaires

en milliers d'actions	Au 31 mars 2009	Au 31 déc. 2008
Autorisées	1 100 000	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	848 882	859 402

De 1995 à 2007, la compagnie a racheté des actions dans le cadre normal de ses activités, en vertu de treize programmes de rachat d'actions d'une durée de douze mois chacun et d'une offre d'achat par adjudication. Le 25 juin 2008, un autre programme de rachat d'actions d'une durée de douze mois a été lancé dans le cadre normal des activités qui autorise la compagnie à racheter 44,2 millions de ses actions (5 % des actions ordinaires qui étaient en circulation le 16 juin 2008), moins les actions achetées de Exxon Mobil Corporation et moins les actions qui seront achetées pour le régime d'épargne des employés et la caisse de retraite de la compagnie. Le résultat de ces opérations est présenté ci-dessous:

Année	en millions Actions	Dollars
1995 - 2007	846,1	12 811
2008 - Premier trimestre	11,0	590
- Année complète	44,3	2 210
2009 - Premier trimestre	10,5	429
Achats cumulatifs à ce jour	900,9	15 450

Exxon Mobil Corporation a pris part à ce programme de rachat d'actions de manière à conserver sa participation de 69,6 % dans l'Impériale.

L'excédent du coût d'achat sur la valeur attribuée des actions a été inscrit à titre de distribution de bénéfices non répartis.

Le tableau qui suit présente le calcul du bénéfice net par action ordinaire :

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2009	2008
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base		
Bénéfice net (en millions de dollars)	289	681
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	856,0	899,7
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,34	0,76
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué		
Bénéfice net (en millions de dollars)	289	681
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	856,0	899,7
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	6,7	6,3
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	862,7	906,0
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,33	0,75

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

8. Résultat étendu

en millions de dollars	Trimestres terminés les 31 mars	
	2009	2008
Bénéfice net	289	681
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	23	19
Autres éléments du résultat étendu (déduction faite des impôts sur les bénéfices)	23	19
Total du résultat étendu	312	700

DONNÉES D'EXPLOITATION

(sans vérification)

Trimestres terminés
les 31 mars**2009** 2008**PRODUCTION BRUTE DE PÉTROLE BRUT ET DE LGN**

(en milliers de barils par jour)

Cold Lake	148	154
Syncrude	68	67
Pétrole classique	26	27
Total de la production de pétrole brut	242	248
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	9	12
Total de la production de pétrole brut et de LGN	251	260

PRODUCTION NETTE DE PÉTROLE BRUT ET DE LGN

(en milliers de barils par jour)

Cold Lake	141	131
Syncrude	70	57
Pétrole classique	23	20
Total de la production de pétrole brut	234	208
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	6	8
Total de la production de pétrole brut et de LGN	240	216

VENTES DE BRUT FLUIDIFIÉ DE COLD LAKE (en milliers de barils par jour)**198** 204**VENTES DE LGN** (en milliers de barils par jour)**12** 17**GAZ NATUREL** (en millions de pieds cubes par jour)

Production brute	307	325
Production nette	262	259
Ventes	277	294

PRIX DE VENTE MOYENS (en dollars canadiens)

Pétrole brut classique (le baril)	46,61	93,27
LGN (le baril)	41,20	58,67
Gaz naturel (le millier de pieds cubes)	5,82	8,00
Brut de référence à Edmonton (le baril)	51,23	98,58
Pétrole lourd à Hardisty (Bow River, le baril)	43,81	77,64

DÉBIT TOTAL DES RAFFINERIES (en milliers de barils par jour)**460** 425**UTILISATION DE LA CAPACITÉ DE RAFFINAGE (%)****92** 85**VENTES DE PRODUITS PÉTROLIERS** (en milliers de barils par jour)

Essence	190	195
Mazout domestique, carburant diesel et carburéacteur	158	166
Mazout lourd	31	29
Huiles lubrifiantes et autres produits	36	38
Ventes nettes de produits pétroliers	415	428

VENTES DE PRODUITS PÉTROCHIMIQUES (en milliers de tonnes par jour)**2,7** 3,1

DONNÉES SUR L'ACTIONNARIAT, LA NÉGOCIATION ET LE RENDEMENT

(sans vérification)

Trimestres terminés
les 31 mars**2009** 2008**RENDEMENT DU CAPITAL MOYEN UTILISÉ a)**

(roulant sur quatre trimestres) (%)

38,7 36,0**RENDEMENT DE LA MOYENNE DES CAPITAUX PROPRES**

(roulant sur quatre trimestres) (%)

39,5 39,7**COUVERTURE DES INTÉRÊTS PAR BÉNÉFICE**

(roulant sur quatre trimestres) (nombre de fois couverts)

674,3 89,1**ACTIONNARIAT**

Actions en circulation (en milliers)

Nombre moyen pondéré mensuellement

856 025 899 736

Au 31 mars

848 882 859 402

Nombre d'actionnaires

Au 31 mars

13 266 13 172**COURS DE L'ACTION**

Bourse de Toronto (en dollars canadiens)

Haut

46,48 58,09

Bas

35,95 45,80

À la clôture le 31 mars

45,80 53,80

NYSE Amex (en dollars américains) b)

Haut

38,00 58,91

Bas

28,44 44,30

À la clôture le 31 mars

36,05 52,26

a) Le rendement du capital utilisé correspond au bénéfice net, coûts de financement après impôts non déduits, divisé par la moyenne du capital utilisé sur quatre trimestres.

b) Le cours de l'action présenté est fondé sur les données consolidées sur le marché des États-Unis.

Renseignements sur les dividendes et l'achat d'actions	2009	2009	2009	2010
	2 ^e trimestre	3 ^e trimestre	4 ^e trimestre	1 ^e trimestre
Date de déclaration de dividende	30 avril	30 juillet	29 octobre	2 février
Date de clôture des registres	4 juin	4 septembre	4 décembre	2 mars
Date de paiement des dividendes	1 ^{er} juillet	1 ^{er} octobre	1 ^{er} janvier, 2010	1 ^{er} avril
Date limite d'achat d'actions (date limite de datation et de réception du chèque destiné à l'achat d'actions)	16 juin	17 septembre	16 décembre	18 mars
Date d'investissement (date à laquelle la compagnie place les fonds du régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions)	2 juillet	2 octobre	2 janvier, 2010	5 avril
<p>Le conseil d'administration peut modifier la date de déclaration de dividende et son montant. La compagnie se réserve le droit de modifier, de suspendre ou d'abroger le régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions. Les chèques doivent être faits à l'ordre de la Compagnie Trust CIBC Mellon. Les chèques de dividende sont habituellement postés de trois à cinq jours avant la date de paiement. Les relevés trimestriels du solde des participants au régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions sont habituellement postés deux semaines après la date d'investissement.</p>				

Renseignements complémentaires

Pour se renseigner sur le versement des dividendes, le réinvestissement des dividendes, la perte d'un chèque de dividende, le règlement d'une succession, le transfert ou le remplacement d'un certificat d'actions, prière de communiquer avec l'agent des transferts au 1 800 387-0825. Les employés ayant des actions dans le régime d'épargne de l'Impériale sont invités à composer le 1 800 668-2648.

Renseignements se trouvant sur le site Web

Le site Web de l'Impériale (www.limperiale.ca) présente une grande diversité d'informations sur la compagnie et constitue une mine de renseignements pour l'investisseur :

Publications

Récents rapports annuels et intermédiaires, communiqués de presse, dernière circulaire de sollicitation de procurations, formulaires *10K* et *10Q* et cahier d'information à l'intention des investisseurs.

Dates à retenir

Dates de déclaration et de paiement des dividendes, de publication des résultats, de l'assemblée annuelle.

Autres renseignements utiles

Renseignements pour le transfert et le remplacement de certificats d'actions, cours historiques des actions, sensibilité des résultats, prix affichés du pétrole brut, régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions.

