



# Rapport trimestriel 3

NEUF MOIS TERMINÉS LE 30 SEPTEMBRE 2008

## L'Impériale publie les résultats financiers et d'exploitation du troisième trimestre

**Calgary, le 30 octobre 2008** – L'Impériale a annoncé aujourd'hui que le bénéfice net du troisième trimestre avait atteint un sommet, soit 1 389 M\$ (1,57 \$ l'action) contre 816 M\$ (0,88 \$ l'action) pour la période correspondante de l'exercice précédent. Pour les neuf premiers mois de 2008, le bénéfice net s'est chiffré à 3 218 M\$ (3,60 \$ l'action) en regard de 2 302 M\$ (2,45 \$ l'action) pour les neuf premiers mois de 2007.

Les résultats du troisième trimestre ont été supérieurs à ceux du trimestre correspondant de 2007, l'amélioration s'étant fait sentir dans tous les secteurs. Dans le secteur amont, la hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel a été en partie annulée par le recul de la production, par l'augmentation des redevances ainsi que par la montée des coûts de l'énergie et des frais de maintenance. Dans le secteur aval, les résultats ont progressé à la suite principalement de l'élargissement des marges. Dans celui des produits chimiques, les résultats ont bénéficié de l'élargissement des marges sur les produits à base de polyéthylène. La baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions a aussi contribué à améliorer les résultats.

Les produits d'exploitation se sont établis à 9 478 M\$ pour le troisième trimestre, contre 6 306 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Les dépenses en immobilisations et les frais d'exploration se sont élevés à 388 M\$ pour le troisième trimestre, alors qu'ils avaient été de 245 M\$ pour le trimestre correspondant de 2007. Pour les neuf premiers mois de 2008, les dépenses en immobilisations et les frais d'exploration ont atteint 996 M\$ en regard de 661 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Au cours du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2008, la compagnie a racheté quelque 12 millions d'actions contre 610 M\$ et quelque 34 millions contre 1 806 M\$, respectivement. Au 30 septembre, le solde de trésorerie de la compagnie se montait à 1 933 M\$ en regard de 1 208 M\$ à la fin de 2007.

« Le solide bilan de l'Impériale, jumelé à la rigueur des investissements et à l'excellence opérationnelle que la compagnie vise à long terme, est une formule qui a fait ses preuves, a déclaré Bruce March, président du Conseil, président et chef de la direction de l'Impériale. Au cours du dernier trimestre, nous avons pu ainsi accroître la valeur actionnariale en faisant progresser d'importants projets, en poursuivant les programmes de rachat d'actions et de versement de dividendes de la compagnie, et en maintenant de solides bases financières dans une conjoncture économique troublée, a ajouté M. March. »

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 Canada. C'est aussi le principal raffineur de pétrole du pays, qui occupe une importante part du marché des produits pétroliers, vendus par un réseau d'approvisionnement pancanadien qui compte environ 1 900 stations-service.

## Points saillants

### **Progression du projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl**

Environ 400 M\$ avaient été consacrés au projet Kearl à la fin du troisième trimestre. Les travaux de conception technique se poursuivent et les matériaux à long délai d'obtention ont été commandés. Les activités de chantier se sont concentrées sur la construction des voies d'accès et les travaux de terrassement sur l'emplacement des futures installations.

### **Exploration en mer de Beaufort**

L'Impériale a réalisé un sondage sismique tridimensionnel dans la mer de Beaufort, une zone pionnière dont l'exploration s'annonce prometteuse. Cette campagne fait suite à l'obtention d'un permis valide pour plusieurs années pour explorer une superficie de plus de 500 000 acres, que l'Impériale avait acquis (participation de 50 %) avec ExxonMobil Canada en 2007.

### **Réduction de plus de 50 % des émissions de dioxyde de soufre (SO<sub>2</sub>) de la raffinerie de Sarnia en vue**

L'Impériale construira une unité d'épuration des gaz de queue à la raffinerie de Sarnia, afin de réduire les émissions de SO<sub>2</sub> de l'usine. Grâce à un procédé à haut rendement, les unités de récupération du soufre atteindront un taux d'extraction de plus de 99,5 %. La nouvelle installation de récupération du soufre, jumelée aux améliorations opérationnelles qui seront apportées à la raffinerie, permettra à l'usine de réduire ses émissions de SO<sub>2</sub> de plus de 50 %. Son aménagement nécessitera des investissements de plus de 100 M\$ et devait s'échelonner sur 16 mois environ.

### **Hausse du dividende du troisième trimestre, qui passe à 10 cents l'action**

Le 31 juillet 2008, la compagnie a déclaré un dividende trimestriel de dix cents l'action. Le dividende, payable le 1<sup>er</sup> octobre 2008, a été relevé d'un cent par rapport à celui du trimestre précédent.



## Compagnie Pétrolière Impériale Ltée

### Faits saillants de nature financière (non vérifiés)

	Troisième trimestre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfice net (selon les PCGR des États-Unis, en millions de dollars)				
Secteur amont	<b>999</b>	607	<b>2 587</b>	1 630
Secteur aval	<b>270</b>	191	<b>539</b>	703
Produits chimiques	<b>38</b>	24	<b>72</b>	74
Comptes non sectoriels	<b>82</b>	(6)	<b>20</b>	(105)
Bénéfice net (selon les PCGR des États-Unis)	<b>1 389</b>	816	<b>3 218</b>	2 302
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<b>1 663</b>	1 014	<b>3 417</b>	2 414
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	<b>388</b>	245	<b>996</b>	661
Données par action (en dollars)				
Bénéfice net – résultat de base	<b>1,57</b>	0,88	<b>3,62</b>	2,46
Bénéfice net – résultat dilué	<b>1,57</b>	0,88	<b>3,60</b>	2,45
Dividendes	<b>0,10</b>	0,09	<b>0,28</b>	0,26
Cours de l'action à la clôture le 30 septembre				
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)			<b>45,58</b>	49,29
American Stock Exchange (en dollars américains)			<b>42,60</b>	49,56

## RAPPORT DE GESTION

### RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Le bénéfice net de la compagnie pour le troisième trimestre de 2008 a atteint un sommet, soit 1 389 M\$ (1,57 \$ l'action) après dilution, contre 816 M\$ (0,88 \$ l'action) pour la période correspondante de l'exercice précédent. Pour les neuf premiers mois de 2008 il s'est chiffré à 3 218 M\$ (3,60 \$ l'action) après dilution, en regard de 2 302 M\$ (2,45 \$ l'action) pour les neuf premiers mois de 2007.

Les résultats du troisième trimestre ont été supérieurs à ceux du trimestre correspondant de 2007, l'amélioration s'étant fait sentir dans tous les secteurs. Dans le secteur amont, la hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel a été en partie annulée par le recul de la production, par l'augmentation des redevances ainsi que par la montée des coûts de l'énergie et des frais de maintenance. Dans le secteur aval, les résultats ont progressé à la suite principalement de l'élargissement des marges. Dans celui des produits chimiques, les résultats ont bénéficié de l'élargissement des marges sur les produits à base de polyéthylène. La baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions a aussi contribué à améliorer les résultats.

Pour les neuf premiers mois, les résultats ont progressé par suite essentiellement de la hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel. L'augmentation des prix obtenus dans le secteur amont a été en partie annulée par la baisse de la production, la hausse des redevances, la contraction des marges dans l'ensemble du secteur et la montée du dollar canadien.

---

**RAPPORT DE GESTION (suite)**

---

**Secteur amont**

Le bénéfice net du troisième trimestre a atteint un sommet de 999 M\$, soit 392 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2007. Ce bond est avant tout attribuable à la hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel, qui a totalisé environ 960 M\$. La hausse des prix obtenus a été en partie annulée par une augmentation des redevances d'environ 150 M\$, par une baisse de la production de pétrole classique avec la diminution prévue du rendement des gisements, qui a retranché environ 95 M\$, par la diminution cyclique de la production de pétrole lourd de Cold Lake, qui a opéré une ponction de 85 M\$, et par la baisse de la production de Syncrude, qui a retranché environ 70 M\$. Les résultats ont aussi souffert de l'augmentation des coûts de l'énergie et des frais de maintenance de Syncrude, ce qui a retranché environ 120 M\$, et de la baisse d'environ 50 M\$ des gains à la cession d'actifs.

Le bénéfice net des neuf premiers mois s'est établi à 2 587 M\$ contre 1 630 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel a donné lieu à des rentrées supplémentaires d'environ 2 500 M\$. L'incidence favorable de ces rentrées sur les résultats a été en partie effacée par la baisse de la production de pétrole classique, qui a retranché environ 375 M\$, par le recul de la production de Syncrude, qui a effectué une ponction 130 M\$, et par la diminution de la production cyclique de pétrole lourd de Cold Lake, qui a retranché environ 70 M\$. Les résultats ont également subi les contrecoups d'une hausse des redevances d'environ 425 M\$, d'une montée du dollar canadien, qui a retranché environ 180 M\$, d'une augmentation des coûts de l'énergie et des frais de maintenance de Syncrude et d'autres coûts de production, qui a totalisé environ 240 M\$, et d'une baisse des gains à la cession d'actifs d'environ 140 M\$.

La production brute de pétrole lourd de Cold Lake s'est établie en moyenne à 143 000 barils par jour pour le troisième trimestre, contre 160 000 pour le troisième trimestre de l'exercice précédent. Pour les neuf premiers mois, elle a atteint 147 000 barils par jour, contre 152 000 pour la période correspondante de 2007. Le recul de la production au cours du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2008 s'explique par la nature cyclique de la production de Cold Lake.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 79 000 barils par jour pour le troisième trimestre, en regard de 87 000 pour la période correspondante de l'exercice précédent. La diminution de la production est imputable à des travaux d'entretien systématique d'une unité de cokéfaction qui ont débuté au troisième trimestre. Au cours des neuf premiers mois, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est établie en moyenne à 71 000 barils par jour, contre 76 000 en 2007. La baisse de la production est surtout due à des interruptions imprévues de la production au premier trimestre et à des travaux d'entretien systématique aux deuxième et troisième trimestres de 2008.

Pour le troisième trimestre et les neuf premiers mois de 2008, la production brute de pétrole brut classique s'est chiffrée en moyenne à 27 000 barils par jour, chiffre comparable à celui des périodes correspondantes de 2007.

La production brute de gaz naturel du troisième trimestre de 2008 s'est établie à 309 millions de pieds cubes par jour, contre 430 millions pour la période correspondante de l'exercice précédent. Pour les neuf premiers mois de l'exercice, elle s'est élevée à 315 millions de pieds cubes par jour, contre 482 millions pour les neuf premiers mois de 2007. Le recul de la production est avant tout attribuable à la diminution prévue de la production tirée du chapeau de gaz à Wizard Lake, l'extraction de ce gaz étant à peu près terminée.

---

**RAPPORT DE GESTION (suite)**

---

La production brute de liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente s'est élevée à 9 000 barils par jour pour le troisième trimestre, en regard de 16 000 pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Pour les neuf premiers mois de 2008, cette production s'est établie à 11 000 barils par jour, contre 17 000 en 2007. La baisse de la production enregistrée au cours du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2008 découle avant tout de la diminution prévue de la production tirée de Wizard Lake.

**Secteur aval**

Le bénéfice net s'est dégagé à 270 M\$ pour le troisième trimestre de 2008, en regard de 191 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La progression des résultats fait suite avant tout à l'élargissement des marges au cours du trimestre. À cela s'ajoute le débit accru des raffineries, la capacité de raffinage ayant été utilisée à 93 % en moyenne au troisième trimestre.

Le bénéfice net des neuf premiers mois s'est élevé à 539 M\$ en regard de 703 M\$ en 2007. Le recul enregistré est principalement attribuable à la contraction généralisée des marges dans le secteur aval, qui a retranché environ 285 M\$, et à la montée du dollar canadien, qui a opéré une ponction d'environ 50 M\$. Ces facteurs ont été en partie annulés par un gain de 187 M\$ à la vente de la participation de la compagnie dans Rainbow Pipe Line Co. Ltd. au deuxième trimestre de 2008.

**Produits chimiques**

Le bénéfice net tiré des produits chimiques s'est élevé à 38 M\$ pour le troisième trimestre, en regard de 24 M\$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. La progression des résultats au troisième trimestre, qui est due avant tout à l'élargissement des marges sur les produits à base de polyéthylène, a été en partie annulée par la baisse générale des ventes. Le bénéfice net des neuf premiers mois s'est dégagé à 72 M\$ contre 74 M\$ en 2007. La contraction des marges sur les produits intermédiaires et d'autres produits chimiques a été contrebalancée pour l'essentiel par l'élargissement des marges sur les produits à base de polyéthylène.

**Comptes non sectoriels**

Le résultat net des comptes non sectoriels a été de 82 M\$ pour le troisième trimestre, en regard d'un solde négatif de 6 M\$ pour la période correspondante de 2007. Pour les neuf premiers mois de 2008, il s'est chiffré à 20 M\$, en regard d'un solde négatif de 105 M\$ l'exercice précédent. L'évolution favorable des résultats au cours du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2008 s'explique avant tout par la baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions.

**SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT**

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont élevés à 1 663 M\$ pour le troisième trimestre de 2008, en hausse de 649 M\$ par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le cumul des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation s'établit à 3 417 M\$, en hausse de 1 003 M\$ par rapport aux neuf premiers mois de 2007. La hausse des flux de trésorerie enregistrée pour le troisième trimestre et les neuf premiers mois de 2008 est essentiellement attribuable à l'augmentation des résultats.

Les fonds affectés aux activités d'investissement se sont chiffrés à 335 M\$ pour le troisième trimestre et à 647 M\$ pour les neuf premiers mois de 2008, en regard de 143 M\$ et de 330 M\$ pour les périodes correspondantes de 2007. Les acquisitions d'immobilisations corporelles se sont élevées à 354 M\$ pour le troisième trimestre, contre 226 M\$ pour le trimestre correspondant de 2007, et à 905 M\$ pour les neuf premiers mois, contre 598 M\$ pour les neuf premiers mois de

**RAPPORT DE GESTION (suite)**

2007. Dans le secteur amont, les dépenses en immobilisations et les frais d'exploration ont permis de poursuivre les forages d'extension à Cold Lake visant à maintenir et à accroître la capacité de production, d'aller de l'avant avec le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl, d'investir dans la modernisation des installations de Syncrude, de pratiquer des forages dans les gisements classiques de l'Ouest du Canada et de conduire une campagne de sondage sismique tridimensionnel dans la mer de Beaufort. Dans le secteur aval, des dépenses en immobilisations ont surtout servi à réduire les rejets dans l'atmosphère et à accroître la fiabilité et l'utilisation de la capacité de raffinage. Le produit de la vente d'actifs s'est élevé à 260 M\$ pour les neuf premiers mois de 2008, contre 268 M\$ pour la période correspondante de 2007.

Au cours du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2008, la compagnie a racheté environ 12 millions d'actions contre 610 M\$ et environ 34 millions d'actions contre 1 806 M\$, respectivement. En vertu du programme de rachat d'actions en cours depuis le 25 juin 2008, la compagnie a racheté environ 14 millions d'actions, chiffre qui comprend les actions rachetées à ExxonMobil.

Les dividendes versés au cours des neuf premiers mois de 2008 se sont chiffrés à 242 M\$ contre 236 M\$ pour la période correspondante de 2007. Le 31 juillet 2008, la compagnie a déclaré un dividende trimestriel de 0,10 \$ l'action, en hausse de 0,01 \$ l'action par rapport au trimestre précédent, payable le 1<sup>er</sup> octobre 2008. Le dividende par action déclaré pour les trois premiers trimestres de 2008 s'est élevé à 0,28 \$ contre 0,26 \$ pour la période correspondante de 2007.

Les facteurs précités ont eu pour effet de porter le solde de la trésorerie et des titres négociables de la compagnie à 1 933 M\$ au 30 septembre 2008, alors qu'il était de 1 208 M\$ à la fin de 2007.

**INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ**

L'information sur les risques de marché pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2008 ne diffère pas sensiblement de celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de l'exercice terminé le 31 décembre 2007 et dans les rapports intermédiaires des trimestres terminés les 31 mars et 30 juin 2008, hormis ce qui suit :

Sensibilité des résultats a) en millions de dollars après impôts	
Diminution (augmentation) de 0,09 \$ de la valeur du dollar canadien vis-à-vis du dollar américain	+ (-) 600

La sensibilité du bénéfice net aux variations du dollar canadien vis-à-vis du dollar américain a diminué, depuis le deuxième trimestre de 2008, d'environ 5 M\$ (après impôts) pour chaque variation de 0,01 \$. Cette baisse de sensibilité s'explique avant tout par le repli du prix du pétrole brut, contrebalancé en partie par la contraction de l'écart entre les prix du pétrole brut léger et du pétrole lourd de Cold Lake et l'élargissement des marges de raffinage.

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 troisième trimestre de 2008. Chaque 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, les calendriers des projets, le rendement de l'exploitation, la demande de pétrole et de gaz, 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)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>				
Produits d'exploitation a) b)	9 478	6 306	25 327	18 372
Revenus de placement et d'autres sources 4)	37	124	310	331
<b>TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>	<b>9 515</b>	<b>6 430</b>	<b>25 637</b>	<b>18 703</b>
<b>CHARGES</b>				
Exploration	34	19	91	90
Achats de pétrole brut et de produits c)	5 727	3 519	15 535	10 142
Production et fabrication 5) d)	1 092	846	3 183	2 580
Frais de vente et frais généraux 5)	175	298	794	969
Taxe d'accise fédérale a)	341	343	981	972
Amortissement et épuisement	188	205	550	592
Coûts de financement 6) e)	1	10	(2)	33
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>7 558</b>	<b>5 240</b>	<b>21 132</b>	<b>15 378</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>1 957</b>	<b>1 190</b>	<b>4 505</b>	<b>3 325</b>
<b>IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>568</b>	<b>374</b>	<b>1 287</b>	<b>1 023</b>
<b>BÉNÉFICE NET 3)</b>	<b>1 389</b>	<b>816</b>	<b>3 218</b>	<b>2 302</b>
<b>BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DE BASE</b>				
(en dollars) 8)	1,57	0,88	3,62	2,46
<b>BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DILUÉ</b>				
(en dollars) 8)	1,57	0,88	3,60	2,45
<b>DIVIDENDE PAR ACTION ORDINAIRE (en dollars)</b>				
	0,10	0,09	0,28	0,26
a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	341	343	981	972
b) Sommes à recevoir d'apparentés comprises dans les produits d'exploitation	637	431	1 856	1 277
c) Sommes à rembourser à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et de produits	1 442	866	3 951	2 357
d) Sommes à rembourser à des apparentés comprises dans les frais de production et de fabrication	48	55	138	148
e) Sommes à rembourser à des apparentés comprises dans les coûts de financement	-	9	(1)	26

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

**ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE**

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

entrée (sorties)	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	2008	2007	2008	2007
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>				
Bénéfice net	1 389	816	3 218	2 302
Ajustement au titre d'éléments hors trésorerie :				
Amortissement et épuisement	188	205	550	592
(Gain) perte à la vente d'actifs 4)	(4)	(72)	(236)	(211)
Charge d'impôts futurs et autres	137	9	(105)	98
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	128	(23)	(636)	(255)
Stocks et frais payés d'avance	(8)	(51)	(477)	(249)
Impôts sur le bénéfice à payer	200	183	559	(225)
Comptes créditeurs	(409)	(80)	654	400
Autres éléments - montant net a)	42	27	(110)	(38)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>	<b>1 663</b>	<b>1 014</b>	<b>3 417</b>	<b>2 414</b>
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>				
Acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles	(354)	(226)	(905)	(598)
Produit de la vente d'actifs	19	82	260	268
Prêts à une société dans laquelle la compagnie détient une participation	-	1	(2)	-
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>	<b>(335)</b>	<b>(143)</b>	<b>(647)</b>	<b>(330)</b>
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>				
Dette à court terme - montant net	-	(1)	-	404
Remboursement de la dette à long terme	-	(250)	-	(904)
Émission d'emprunts à long terme	-	250	-	500
Réduction d'obligations locatives capitalisées	(1)	(1)	(3)	(2)
Émission d'actions ordinaires en vertu du régime d'options sur actions	-	1	6	10
Actions ordinaires rachetées 8)	(610)	(600)	(1 806)	(1 791)
Dividendes versés	(79)	(84)	(242)	(236)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>	<b>(690)</b>	<b>(685)</b>	<b>(2 045)</b>	<b>(2 019)</b>
<b>AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE</b>	<b>638</b>	<b>186</b>	<b>725</b>	<b>65</b>
<b>TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE</b>	<b>1 295</b>	<b>2 037</b>	<b>1 208</b>	<b>2 158</b>
<b>TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE</b>	<b>1 933</b>	<b>2 223</b>	<b>1 933</b>	<b>2 223</b>
a) Comprend la cotisation aux régimes enregistrés de retraite	(6)	(5)	(159)	(158)

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

**BILAN CONSOLIDÉ**

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

	Au 30 sept. <b>2008</b>	Au 31 déc. 2007
en millions de dollars canadiens		
<b>ACTIF</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie	1 933	1 208
Comptes débiteurs		
déduction faite des créances douteuses estimatives	2 770	2 132
Stocks de pétrole brut et de produits	898	566
Matières, fournitures et frais payés d'avance	273	128
Actif d'impôts futurs	807	660
Total de l'actif à court terme	<u>6 681</u>	<u>4 694</u>
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	785	766
Immobilisations corporelles	23 709	22 962
déduction faite de l'amortissement et de l'épuisement	12 812	12 401
Immobilisations corporelles - montant net	<u>10 897</u>	<u>10 561</u>
Écart d'acquisition	204	204
Autres actifs incorporels, montant net	60	62
<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<u><b>18 627</b></u>	<u><b>16 287</b></u>
<b>PASSIF</b>		
Passif à court terme		
Dette à court terme	105	105
Comptes créditeurs et charges à payer 7) a)	3 995	3 335
Impôts sur le bénéfice à payer	2 057	1 498
Tranche des obligations locatives capitalisées échéant au cours du prochain exercice	3	3
Total du passif à court terme	<u>6 160</u>	<u>4 941</u>
Obligations locatives capitalisées	35	38
Autres obligations à long terme 7)	1 879	1 914
Passif d'impôts futurs	1 503	1 471
<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<u><b>9 577</b></u>	<u><b>8 364</b></u>
<b>CAPITAUX PROPRES</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée 8) b)	1 546	1 600
Bénéfices non répartis 9)	8 294	7 071
Cumul des autres éléments du résultat étendu 10)	(790)	(748)
<b>TOTAL DES CAPITAUX PROPRES</b>	<u><b>9 050</b></u>	<u><b>7 923</b></u>
<b>TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES</b>	<u><b>18 627</b></u>	<u><b>16 287</b></u>

a) Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent les sommes remboursables à des apparentés de 556 M\$ (260 M\$ en 2007).

b) Les actions ordinaires en circulation étaient au nombre de 870 millions (903 millions en 2007).

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

Approuvé par le Conseil le 30 octobre 2008


Président du Conseil, président et  
chef de la direction

Vice-président principal,  
Finances et administration, et trésorier

## 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 30 septembre 2008 et au 31 décembre 2007, ainsi que des résultats d'exploitation et des variations des flux de trésorerie des neuf mois terminés les 30 septembre 2008 et 2007. 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 2008.

Les résultats des neuf mois terminés le 30 septembre 2008 ne donnent pas nécessairement une idée de l'activité prévue pour l'ensemble de l'exercice.

Sauf indication contraire, tous les montants sont en dollars canadiens.

## 2. Modifications comptables

### Incertitude liée aux impôts sur le bénéfice

Le 1er janvier 2007, la compagnie a adopté les dispositions de l'Interpretation No. 48 (le « FIN 48 ») intitulée Accounting for Uncertainty in Income Taxes publiée par le Financial Accounting Standards Board (FASB). L'ajustement cumulatif au titre de cette modification comptable déclaré au premier trimestre de 2007 s'est traduit par un gain après impôt de 14 M\$.

### Évaluation de la juste valeur

Le 1er janvier 2008, la compagnie a adopté les exigences relatives au Statement No. 157 (le SFAS 157) intitulé Fair Value Measurements publié par le Financial Accounting Standards Board (FASB) 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. Le SFAS 157 définit la juste valeur, établit un cadre d'évaluation de la juste valeur quand une entité est tenue d'utiliser une évaluation de la juste valeur aux fins de constatation ou d'information et étend les obligations d'information à l'évaluation de la juste valeur. La mise en application initiale du SFAS 157 n'a pas eu d'incidence sur les états financiers de la compagnie.

Le 1er janvier 2009, la compagnie adoptera le SFAS 157 pour les actifs et les passifs non financiers qui ne sont pas réévalués à la juste valeur de façon récurrente. La mise en application du SFAS 157 aux actifs et passifs non financiers de la compagnie se limitera principalement à la constatation et à l'évaluation des opérations non monétaires, des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et des pertes de valeur. La compagnie ne s'attend pas à ce que cette adoption ait une incidence importante sur ses états financiers.

## 3. Secteurs d'activité

Troisième trimestre en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	1 692	1 028	7 393	4 934	393	344
Ventes intersectorielles	1 682	1 227	747	552	132	74
Revenus de placement et d'autres sources	5	85	18	14	-	-
	<b>3 379</b>	<b>2 340</b>	<b>8 158</b>	<b>5 500</b>	<b>525</b>	<b>418</b>
<b>CHARGES</b>						
Exploration b)	34	19	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 134	817	6 759	4 243	395	312
Production et fabrication	671	479	369	321	52	46
Frais de vente et frais généraux	2	2	256	251	19	19
Taxe d'accise fédérale	-	-	341	343	-	-
Amortissement et épusement	124	141	57	59	4	4
Coûts de financement	1	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>1 966</b>	<b>1 458</b>	<b>7 782</b>	<b>5 217</b>	<b>470</b>	<b>381</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>1 413</b>	<b>882</b>	<b>376</b>	<b>283</b>	<b>55</b>	<b>37</b>
<b>IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>414</b>	<b>275</b>	<b>106</b>	<b>92</b>	<b>17</b>	<b>13</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>999</b>	<b>607</b>	<b>270</b>	<b>191</b>	<b>38</b>	<b>24</b>
<b>Ventes à l'exportation aux États-Unis</b>	<b>984</b>	<b>490</b>	<b>682</b>	<b>200</b>	<b>250</b>	<b>212</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>1 534</b>	<b>760</b>	<b>93</b>	<b>184</b>	<b>32</b>	<b>60</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)</b>	<b>316</b>	<b>184</b>	<b>67</b>	<b>50</b>	<b>3</b>	<b>2</b>

Troisième trimestre en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	-	-	-	-	9 478	6 306
Ventes intersectorielles	-	-	(2 561)	(1 853)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	14	25	-	-	37	124
	<b>14</b>	<b>25</b>	<b>(2 561)</b>	<b>(1 853)</b>	<b>9 515</b>	<b>6 430</b>
<b>CHARGES</b>						
Exploration b)	-	-	-	-	34	19
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(2 561)	(1 853)	5 727	3 519
Production et fabrication	-	-	-	-	1 092	846
Frais de vente et frais généraux	(102)	26	-	-	175	298
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	341	343
Amortissement et épusement	3	1	-	-	188	205
Coûts de financement	-	10	-	-	1	10
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>(99)</b>	<b>37</b>	<b>(2 561)</b>	<b>(1 853)</b>	<b>7 558</b>	<b>5 240</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>113</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 957</b>	<b>1 190</b>
<b>IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>31</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>568</b>	<b>374</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>82</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 389</b>	<b>816</b>
<b>Ventes à l'exportation aux États-Unis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 916</b>	<b>902</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>4</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 663</b>	<b>1 014</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>388</b>	<b>245</b>

- a) Comprend les ventes de pétrole brut du secteur aval pour optimiser les activités de raffinage.  
b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles et les ajouts aux contrats de location-acquisition.

Neuf mois terminés le 30 septembre en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	4 977	3 377	19 223	14 016	1 127	979
Ventes intersectorielles	4 528	2 977	2 418	1 609	374	247
Revenus de placement et d'autres sources	14	225	260	38	1	-
	<b>9 519</b>	<b>6 579</b>	<b>21 901</b>	<b>15 663</b>	<b>1 502</b>	<b>1 226</b>
<b>CHARGES</b>						
Exploration b)	91	90	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	3 480	2 241	18 202	11 821	1 173	913
Production et fabrication	1 927	1 515	1 097	925	159	140
Frais de vente et frais généraux	5	6	732	728	56	54
Taxe d'accise fédérale	-	-	981	972	-	-
Amortissement et épusement	359	399	175	180	10	9
Coûts de financement	1	3	(5)	1	-	-
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>5 863</b>	<b>4 254</b>	<b>21 182</b>	<b>14 627</b>	<b>1 398</b>	<b>1 116</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>3 656</b>	<b>2 325</b>	<b>719</b>	<b>1 036</b>	<b>104</b>	<b>110</b>
<b>IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>1 069</b>	<b>695</b>	<b>180</b>	<b>333</b>	<b>32</b>	<b>36</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>2 587</b>	<b>1 630</b>	<b>539</b>	<b>703</b>	<b>72</b>	<b>74</b>
Ventes à l'exportation aux États-Unis	2 635	1 512	1 275	702	701	576
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	3 075	1 702	336	656	42	1
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	821	495	162	133	7	8
<b>Total de l'actif au 30 septembre</b>	<b>8 790</b>	<b>7 923</b>	<b>7 820</b>	<b>6 889</b>	<b>516</b>	<b>499</b>
<b>Capital utilisé au 30 septembre</b>	<b>4 614</b>	<b>4 143</b>	<b>3 380</b>	<b>3 476</b>	<b>257</b>	<b>323</b>

Neuf mois terminés le 30 septembre en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	-	-	-	-	25 327	18 372
Ventes intersectorielles	-	-	(7 320)	(4 833)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	35	68	-	-	310	331
	<b>35</b>	<b>68</b>	<b>(7 320)</b>	<b>(4 833)</b>	<b>25 637</b>	<b>18 703</b>
<b>CHARGES</b>						
Exploration b)	-	-	-	-	91	90
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(7 320)	(4 833)	15 535	10 142
Production et fabrication	-	-	-	-	3 183	2 580
Frais de vente et frais généraux	1	181	-	-	794	969
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	981	972
Amortissement et épusement	6	4	-	-	550	592
Coûts de financement	2	29	-	-	(2)	33
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>9</b>	<b>214</b>	<b>(7 320)</b>	<b>(4 833)</b>	<b>21 132</b>	<b>15 378</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>26</b>	<b>(146)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 505</b>	<b>3 325</b>
<b>IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE</b>	<b>6</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 287</b>	<b>1 023</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>20</b>	<b>(105)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 218</b>	<b>2 302</b>
Ventes à l'exportation aux États-Unis	-	-	-	-	4 611	2 790
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(36)	55	-	-	3 417	2 414
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	6	25	-	-	996	661
<b>Total de l'actif au 30 septembre</b>	<b>1 956</b>	<b>2 256</b>	<b>(455)</b>	<b>(314)</b>	<b>18 627</b>	<b>17 253</b>
<b>Capital utilisé au 30 septembre</b>	<b>983</b>	<b>1 273</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 234</b>	<b>9 215</b>

- a) Comprend les ventes de pétrole brut du secteur aval pour optimiser les activités de raffinage.
- b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration 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 suivants à la vente d'actifs :

en millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
Produit de la vente d'actifs	19	82	260	268
Valeur comptable des actifs vendus	15	10	24	57
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts a)	4	72	236	211
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts a)	2	51	203	152

a) Le troisième trimestre de 2007 comprenait un gain de 71 M\$ (51 M\$ après impôts) réalisé à la vente de la participation de la compagnie dans le bier producteur Willesden Green.

**5. Avantages à la retraite**

Les composants du coût net de prestations compris dans les postes Production et fabrication et Frais de vente et frais généraux dans l'état consolidé des résultats se détaillent comme suit :

en millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
Prestations de retraite :				
Coûts de services rendus de la période	24	25	71	75
Coût financier	67	62	203	185
Rendement prévu de l'actif des régimes	(82)	(83)	(247)	(247)
Amortissement du coût des services passés	5	5	14	15
Perte actuarielle constatée	22	19	68	57
Coût net des prestations constituées	36	28	109	85
Avantages complémentaires de retraite :				
Coût des services rendus de la période	2	1	5	4
Coût financier	7	5	19	17
Perte actuarielle constatée	1	2	4	5
Coût net des prestations constituées	10	8	28	26

**6. Coûts de financement**

en millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
Intérêts sur la dette	2	18	6	51
Intérêts capitalisés	(2)	(9)	(6)	(25)
Intérêts débiteurs	-	9	-	26
Autres intérêts	1	1	(2)	7
Total des coûts de financement	1	10	(2)	33

**7. Autres obligations à long terme**

en millions de dollars	Au	Au
	30 sept.	31 déc.
	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Avantages de retraite a)	<b>904</b>	954
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux b)	<b>516</b>	522
Passif au titres des régimes d'intéressement à base d'actions	<b>253</b>	210
Autres obligations	<b>206</b>	228
Total des autres obligations à long terme	<b>1 879</b>	1 914

- a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite comprennent aussi un montant de 59 M\$ dans le passif à court terme (59 M\$ au 31 décembre 2007).
- b) Le total des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et des passifs environnementaux comprennent aussi un montant de 74 M\$ dans le passif à court terme (74 M\$ au 31 décembre 2007).

**8. Actions ordinaires**

en milliers d'actions	Au	Au
	30 sept.	31 déc.
	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Autorisées	<b>1 100 000</b>	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	<b>869 673</b>	903 263

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 24 juin 2008), moins les actions qui seront achetées à Exxon Mobil Corporation et celles 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 :

Exercice	En millions	
	d'actions	de dollars
1995 - 2006	795,6	10 453
2007 - troisième trimestre	12,8	600
- ensemble de l'exercice	50,5	2 358
<b>2008 - troisième trimestre</b>	<b>12,4</b>	<b>610</b>
<b>- cumul annuel</b>	<b>34,0</b>	<b>1 806</b>
Achats cumulatif à ce jour	880,1	14 617

Exxon Mobil Corporation prend part à ce programme de rachat d'actions de manière à maintenir 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 :

	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
<b>Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base</b>				
Bénéfice net (en millions de dollars)	<b>1 389</b>	816	<b>3 218</b>	2 302
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	<b>877,3</b>	922,0	<b>888,4</b>	935,0
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	<b>1,57</b>	0,88	<b>3,62</b>	2,46
<b>Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué</b>				
Bénéfice net (en millions de dollars)	<b>1 389</b>	816	<b>3 218</b>	2 302
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	<b>877,3</b>	922,0	<b>888,4</b>	935,0
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	<b>6,5</b>	5,9	<b>6,4</b>	5,7
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	<b>883,8</b>	927,9	<b>894,8</b>	940,7
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	<b>1,57</b>	0,88	<b>3,60</b>	2,45

## 9. Bénéfices non répartis

en millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfices non répartis au début de la période	<b>7 581</b>	6 659	<b>7 071</b>	6 462
Incidence cumulative d'une modification comptable 2)	-	-	-	14
Bénéfice net de la période	<b>1 389</b>	816	<b>3 218</b>	2 302
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	<b>(588)</b>	(577)	<b>(1 746)</b>	(1 721)
Dividendes	<b>(88)</b>	(83)	<b>(249)</b>	(242)
Bénéfices non répartis à la fin de la période	<b>8 294</b>	6 815	<b>8 294</b>	6 815

## 10. Résultat étendu

en millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfice net	<b>1 389</b>	816	<b>3 218</b>	2 302
Ajustement du passif au titre des avantages complémentaires de retraite (amortissement exclu)	-	-	<b>(105)</b>	(28)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages complémentaires de retraite inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	<b>21</b>	18	<b>63</b>	53
Autres éléments du résultat étendu (déduction faite des impôts sur le bénéfice)	<b>21</b>	18	<b>(42)</b>	25
Total du résultat étendu	<b>1 410</b>	834	<b>3 176</b>	2 327

## DONNÉES D'EXPLOITATION

(non vérifiées)

	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2008	2007	2008	2007
<b>PRODUCTION BRUTE DE PÉTROLE BRUT ET DE LGN</b>				
(en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	143	160	147	152
Syncrude	79	87	71	76
Pétrole classique	27	28	27	29
Total de la production de pétrole brut	249	275	245	257
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	9	16	11	17
Total de la production de pétrole brut et de LGN	258	291	256	274
<b>PRODUCTION NETTE DE PÉTROLE BRUT ET DE LGN</b>				
(en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	117	132	122	127
Syncrude	66	72	60	64
Pétrole classique	20	21	19	22
Total de la production de pétrole brut	203	225	201	213
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	7	11	9	13
Total de la production de pétrole brut et de LGN	210	236	210	226
<b>VENTES DE BRUT FLUIDIFIÉ DE COLD LAKE</b>				
(en milliers de barils par jour)				
	180	202	191	197
<b>VENTES DE LGN (en milliers de barils par jour)</b>				
	8	16	11	20
<b>GAZ NATUREL (en millions de pieds cubes par jour)</b>				
Production brute	309	430	315	482
Production nette	248	379	254	423
Ventes	286	378	287	432
<b>PRIX DE VENTE MOYENS (en dollars canadiens)</b>				
Prix obtenu pour le pétrole brut classique (le baril)	114,58	75,73	108,89	68,45
Prix obtenu pour les LGN (le baril)	78,21	45,57	65,70	44,94
Prix obtenu pour le gaz naturel (le millier de pieds cubes)	9,20	5,73	9,16	7,11
Cours du brut de référence à Edmonton (le baril)	123,19	82,07	116,34	74,50
Cours du pétrole lourd à Hardisty (Bow River, le baril)	104,90	56,17	95,57	52,97
<b>DÉBIT TOTAL DES RAFFINERIES (en milliers de barils par jour)</b>				
	468	451	448	435
<b>UTILISATION DE LA CAPACITÉ DE RAFFINAGE (%)</b>				
	93	90	89	86
<b>VENTES DE PRODUITS PÉTROLIERS (en millions de litres par jour)</b>				
Essence	33,3	33,8	32,4	32,6
Mazout domestique, carburant diesel et carburéacteur	25,5	25,2	24,9	25,8
Mazout lourd	5,1	6,2	4,7	5,0
Huiles lubrifiantes et autres produits	8,2	7,7	7,2	7,1
Ventes nettes de produits pétroliers	72,1	72,9	69,2	70,5
<b>VENTES DE PRODUITS PÉTROCHIMIQUES (en milliers de tonnes par jour)</b>				
	2,8	3,2	3,0	3,1

**DONNÉES SUR L'ACTIONNARIAT, LA NÉGOCIATION ET LE RENDEMENT**

(non vérifiées)

	Troisième trimestre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	<b>2008</b>	2007	<b>2008</b>	2007
<b>RENDEMENT DU CAPITAL MOYEN UTILISÉ a)</b>				
(roulant sur quatre trimestres) (%)			<b>48,2</b>	34,4
<b>RENDEMENT DE LA MOYENNE DES CAPITAUX PROPRES</b>				
(roulant sur quatre trimestres) (%)			<b>49,3</b>	40,9
<b>COUVERTURE DES INTÉRÊTS PAR LE BÉNÉFICE</b>				
(roulant sur quatre trimestres) (nombre de fois couvert)			<b>328,0</b>	63,1
<b>ACTIONNARIAT</b>				
Actions en circulation (en milliers)				
Moyenne mensuelle pondérée	<b>877 294</b>	921 976	<b>888 382</b>	934 950
Au 30 septembre			<b>869 673</b>	914 216
Nombre d'actionnaires				
Au 30 septembre			<b>13 162</b>	13 141
<b>COURS DE L'ACTION</b>				
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)				
Haut	<b>57,80</b>	51,90	<b>62,54</b>	54,70
Bas	<b>41,60</b>	40,86	<b>41,60</b>	37,40
À la clôture le 30 septembre			<b>45,58</b>	49,29
American Stock Exchange (en dollars américains) b)				
Haut	<b>56,89</b>	50,95	<b>63,08</b>	50,95
Bas	<b>40,00</b>	37,99	<b>40,00</b>	31,87
À la clôture le 30 septembre			<b>42,60</b>	49,56

- a) Le rendement du capital utilisé correspond au bénéfice net, coûts de financement après impôts non compris, divisé par la moyenne du capital utilisé sur quatre trimestres.
- b) Le cours de l'action présenté est fondé sur les données regroupées du marché des États-Unis.

Renseignements sur les dividendes et l'achat d'actions	2008	2009	2009	2009
	4 <sup>e</sup> trimestre	1 <sup>e</sup> trimestre	2 <sup>e</sup> trimestre	3 <sup>e</sup> trimestre
<b>Date de déclaration de dividende</b>	30 octobre	29 janvier	30 avril	30 juillet
<b>Date de clôture des registres</b>	5 décembre	2 mars	4 juin	4 septembre
<b>Date de paiement des dividendes</b>	1 <sup>er</sup> janvier 2009	1 <sup>er</sup> avril	1 <sup>er</sup> juillet	1 <sup>er</sup> octobre
<b>Date limite d'achat d'actions</b> (date limite de datation et de réception du chèque destiné à l'achat d'actions)	15 décembre	18 mars	16 juin	17 septembre
<b>Date d'investissement</b> (date à laquelle la compagnie place les fonds du régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions)	2 janvier 2009	2 avril	2 juillet	2 octobre

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.

### 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](http://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.



Compagnie Pétrolière  
Impériale Ltée  
P.O. Box 2480, Station 'M'  
Calgary, Alberta  
Canada, T2P 3M9

