



Troisième Trimestre 2014

**Analyse par la direction de la situation
financière et des résultats d'exploitation**

Pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2014

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Comparaison des troisièmes trimestres de 2014 et de 2013

Le bénéfice net de la compagnie du troisième trimestre de 2014 a été de 936 M\$ ou 1,10 \$ par action sur une base diluée, comparativement à 647 M\$ ou 0,76 \$ par action pour la même période de l'année précédente.

Le bénéfice net du secteur Amont du troisième trimestre s'est établi à 532 M\$, en baisse de 72 M\$ par rapport à la période correspondante de 2013. Le bénéfice du troisième trimestre de 2014 reflète une baisse d'environ 200 M\$ sur les prix touchés par la compagnie pour le bitume et le pétrole brut synthétique. La baisse du bénéfice est également attribuable à une augmentation des redevances, ainsi qu'à une hausse des coûts énergétiques et d'autres coûts d'exploitation se chiffrant à environ 90 M\$. Ces facteurs ont été partiellement annulés par la hausse des prix obtenus pour les liquides qui a compté pour environ 140 M\$, principalement attribuable à l'accroissement de la production de Kearl et à des effets de change, par suite de la dépréciation du dollar canadien, d'environ 85 M\$.

Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de pétrole brut synthétique a accusé une baisse d'environ 10 %, le baril s'étant vendu 102,58 \$ au troisième trimestre de 2014 comparativement à 113,63 \$ à la même période de l'exercice précédent. Cette baisse de prix fait suite pour beaucoup au repli du prix de référence du pétrole brut West Texas Intermediate (WTI), qui a reculé de 8 % environ pour s'établir à 97,25 \$US le baril. Le prix moyen touché par la compagnie pour le bitume a été de 74,82 \$ le baril, ce qui reflète également la tendance du WTI, sa baisse ayant été de 8 % par rapport au troisième trimestre de 2013. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 3,58 \$ le millier de pieds cubes au troisième trimestre de 2014, était en hausse d'environ 0,92 \$ par rapport à la même période de 2013.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 149 000 barils par jour au troisième trimestre, en regard de 147 000 barils par jour pour la même période de l'exercice précédent.

La production brute issue de la mise en valeur initiale de Kearl s'est établie à 78 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 55 000 barils), contre 33 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 23 000 barils) au cours du troisième trimestre de 2013. Exclusion faite de l'incidence des importants travaux d'entretien systématique, qui ont été exécutés sur une période de la dernière quinzaine de septembre, la production brute moyenne de Kearl a atteint 92 000 barils par jour (la part de l'Impériale se chiffrant à 65 000 barils).

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude au troisième trimestre s'est élevée à 61 000 barils par jour, contre 57 000 barils par jour au troisième trimestre de 2013. L'augmentation de la production s'explique par la diminution des activités d'entretien.

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 16 000 barils par jour au troisième trimestre, en regard de 22 000 barils par jour pour la période correspondante de 2013. La baisse de la production découle essentiellement de l'impact de la cession de biens au cours du premier semestre de 2014.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION (suite)

La production brute de gaz naturel du troisième trimestre de 2014 a été de 149 millions de pieds cubes par jour, comparativement à 211 millions de pieds cubes par jour pour la période correspondante de l'exercice précédent, reflétant l'incidence des biens cédés au cours du premier semestre de 2014.

Le bénéfice net du secteur Aval s'est élevé à 343 M\$ au troisième trimestre, soit 297 M\$ de plus qu'au trimestre correspondant de l'exercice 2013. Les résultats ont progressé par suite notamment de l'accroissement de la fiabilité des raffineries et de l'ensemble des charges d'alimentation, ce qui a rapporté 110 M\$, de la hausse d'environ 100 M\$ des marges de raffinage, et de la hausse de quelque 70 M\$ des marges de commercialisation et des ventes.

Le bénéfice net du secteur des Produits chimiques a atteint le chiffre record de 66 M\$ au troisième trimestre, comparativement à 39 M\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Les fortes marges réalisées sur tous les produits et le traitement des charges d'alimentation en éthane à un coût avantageux provenant de la formation schisteuse de Marcellus ont contribué à ces résultats historiques.

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 5 M\$ au troisième trimestre, comparativement à un solde négatif de 42 M\$ pour la période correspondante de 2013 en raison de modifications apportées aux charges liées à la rémunération à base d'actions.

Comparaison des trois premiers trimestres de 2014 et de 2013

Le bénéfice net au cours des neuf premiers mois de 2014 s'est établi à 3 114 M\$ ou 3,66 \$ par action sur une base diluée, comparativement à 1 772 M\$ ou 2,08 \$ par action au cours des trois premiers trimestres de 2013.

Le bénéfice net du secteur Amont pour les neuf premiers mois de 2014 a été de 1 841 M\$, en hausse de 540 M\$ par rapport à la période correspondante de 2013. Les résultats de 2014 comprennent un gain de 478 M\$ provenant de la cession d'actifs de production classiques du secteur Amont. Les résultats ont également progressé par suite d'effets de change, du fait de la dépréciation du dollar canadien, d'environ 240 M\$ et de la hausse des prix obtenus pour les liquides, qui a compté pour environ 150 M\$, principalement attribuable à l'apport supplémentaire de la production de Kearn. Ces facteurs ont été partiellement annulés par une hausse des redevances d'environ 220 M\$ et une augmentation des coûts énergétiques et de divers coûts d'exploitation qui s'est chiffrée à environ 100 M\$.

Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de pétrole brut synthétique a enregistré une hausse d'environ 4 % au cours des neuf premiers mois de 2014, à 106,59 \$ le baril comparativement à 102,98 \$ pour la même période de l'exercice précédent. Cette hausse fait suite à celle du prix de référence du pétrole brut West Texas Intermediate (WTI), qui a augmenté d'environ 1 %, et à la dépréciation du dollar canadien. Le prix moyen obtenu pour le bitume par la compagnie pour les neuf premiers mois de 2014 a été de 72,11 \$CA le baril contre 63,86 \$CA le baril pour la période correspondante de 2013, l'écart de prix entre le pétrole brut léger et le bitume ayant rétréci. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 4,97 \$ le millier de pieds cubes pour les neuf premiers mois de 2014, était en hausse de 1,76 \$ le millier de pieds cubes par rapport à la même période de 2013.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION (suite)

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 145 000 barils par jour pour les neuf premiers mois, comparativement à 152 000 barils pour la même période de 2013. Cette baisse est principalement attribuable à la nature cyclique de l'injection de vapeur et des procédés de production connexes et à l'impact de plusieurs pannes de courant survenues chez des tiers au premier trimestre.

La production brute issue de la mise en valeur initiale de Kearl pour les neuf premiers mois de 2014 s'est établie à 73 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 52 000 barils), contre 13 000 barils (la part de l'Impériale étant de 9 000 barils) pour la période correspondante de 2013.

Au cours des neuf premiers mois de 2014, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée en moyenne à 62 000 barils par jour, comparativement à 63 000 barils pour la période correspondante de 2013.

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 18 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2014, contre 21 000 barils au cours de la période correspondante de 2013. La baisse du volume de production découle essentiellement de l'impact de la cession de biens au cours du premier semestre de 2014.

La production brute de gaz naturel des neuf premiers mois de 2014 a totalisé 171 millions de pieds cubes par jour, comparativement à 201 millions de pieds cubes par jour pour la période correspondante de l'exercice précédent. La baisse du volume de production découle essentiellement de l'impact de la cession de biens.

Le bénéfice net du secteur Aval s'est établi à 1 197 M\$, en hausse de 770 M\$ par rapport à la période correspondante de 2013. Les résultats des neuf premiers mois de 2013 comprennent une charge de 264 M\$ liée à la reconversion de la raffinerie de Dartmouth en un dépôt de carburant. Les résultats ont en outre progressé par suite de l'accroissement de la fiabilité des raffineries et de l'ensemble des charges d'alimentation, ce qui a rapporté 330 M\$, de la hausse des marges de commercialisation et du volume de ventes (environ 140 M\$) et des effets de change à la suite de la dépréciation du dollar canadien (environ 90 M\$). Ces facteurs ont été en partie annulés par la baisse des marges de raffinage, qui a retranché environ 60 M\$ aux résultats.

Le bénéfice net du secteur des Produits chimiques a été de 166 M\$ pour les neuf premiers mois de 2014, contre 50 M\$ pour la période correspondante de 2013.

Pour les neuf premiers mois de 2014, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 90 M\$, comparativement à un solde négatif de 72 M\$ au cours de l'exercice précédent, attribuable en grande partie aux variations des charges liées à la rémunération à base d'actions.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION (suite)

SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 1 230 M\$ au troisième trimestre, soit 932 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2013. Cette hausse est principalement attribuable à l'augmentation du bénéfice et aux effets du fonds de roulement.

Les activités d'investissement ont donné lieu à des sorties nettes de 1 379 M\$ au troisième trimestre, comparativement à 1 804 M\$ au cours de la période correspondante de 2013. Les acquisitions d'immobilisations corporelles se sont établies à 1 351 M\$ au troisième trimestre, contre 1 810 M\$ pour la période correspondante de 2013. Les dépenses au cours du trimestre ont été axées principalement sur l'avancement de projet d'expansion de Kearl et du projet Nabiye à Cold Lake.

Les activités de financement ont donné lieu à des rentrées de 21 M\$ au troisième trimestre, comparativement à 1 040 M\$ au troisième trimestre de 2013. Les dividendes payés au troisième trimestre de 2014 se sont élevés à 111 M\$, soit 9 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2013. Les dividendes par action versés au troisième trimestre se sont élevés à 0,13 \$ comparativement à 0,12 \$ pour la période correspondante de 2013.

Les facteurs susmentionnés ont entraîné une baisse du solde de trésorerie de la compagnie, qui s'établissait à 43 M\$ au 30 septembre 2014, en regard de 272 M\$ à la fin de 2013.

INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ

L'information sur les risques liés au marché pour les neuf mois clos le 30 septembre 2014 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 23 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2013 et sur formulaire 10-Q pour les trimestre clos les 30 mars 2014.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS				
Produits d'exploitation (a) (b)	9 641	8 577	28 237	24 470
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	17	17	696	96
TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS	9 658	8 594	28 933	24 566
CHARGES				
Exploration	14	30	52	74
Achats de pétrole brut et de produits (c)	6 100	5 484	17 677	15 460
Production et fabrication (d)	1 358	1 325	4 224	3 974
Frais de vente et frais généraux	254	291	825	797
Taxe d'accise fédérale (a)	412	385	1 165	1 041
Amortissement et épuisement	276	223	836	860
Coûts de financement (note 5)	(1)	(1)	3	1
TOTAL DES CHARGES	8 413	7 737	24 782	22 207
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	1 245	857	4 151	2 359
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	309	210	1 037	587
BÉNÉFICE NET	936	647	3 114	1 772
DONNÉES PAR ACTION (en dollars canadiens)				
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base (note 8)	1,10	0,76	3,67	2,09
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué (note 8)	1,10	0,76	3,66	2,08
Dividendes par action ordinaire	0,13	0,12	0,39	0,36
(a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	412	385	1 165	1 041
(b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	1 201	711	2 759	1 936
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits	1 111	1 018	2 939	3 544
(d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication	93	85	268	255

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DU RÉSULTAT ÉTENDU

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Bénéfice net	936	647	3 114	1 772
Autres éléments du résultat étendu, avant impôts				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite (excluant l'amortissement)	-	-	(38)	(102)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées pour la période	34	52	109	154
Total des autres éléments du résultat étendu/(perte)	34	52	71	52
Résultat étendu	970	699	3 185	1 824

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

BILAN CONSOLIDÉ

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

	Au 30 sept. 2014	Au 31 déc. 2013
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actifs à court terme		
Espèces	43	272
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives (a)	2 301	2 084
Stocks de pétrole brut et de produits	1 107	1 030
Matières, fournitures et charges payées d'avance	396	342
Actif d'impôts futurs	618	559
Total de l'actif à court terme	4 465	4 287
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	1 379	1 332
Immobilisations corporelles et incorporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	49 263 (15 141)	47 165 (15 845)
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles, montant net	34 122	31 320
Écart d'acquisition	224	224
Autres actifs incorporels, montant net	52	55
TOTAL DE L'ACTIF	40 242	37 218
PASSIF		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts (b)	1 759	1 843
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	4 571	4 518
Impôts sur le bénéfice à payer	698	727
Total des passifs à court terme	7 028	7 088
Dette à long terme (c) (note 6)	4 443	4 444
Autres obligations à long terme (note 7)	2 817	3 091
Passif d'impôts futurs	3 575	3 071
TOTAL DU PASSIF	17 863	17 694
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d)	1 566	1 566
Bénéfices non répartis	22 463	19 679
Cumul des autres éléments du résultat étendu (note 9)	(1 650)	(1 721)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	22 379	19 524
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	40 242	37 218

- (a) Les comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives comprennent des sommes remboursables par des apparentés de 79 M\$ (2013 - Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 170 M\$).
- (b) Les billets et emprunts comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 75 M\$ (75 M\$ en 2013).
- (c) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 4 316 M\$ (4 316 M\$ en 2013).
- (d) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était respectivement de 1 100 millions et de 848 millions (respectivement 1 100 millions et 848 millions en 2013).

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

Approuvé par le Conseil, le 4 novembre 2014

/s/ R.M. Kruger

Président du Conseil, président et
chef de la direction

/s/ P.J. Masschelin

Vice-président principal,
Finances et administration, et trésorier

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

Rentrées/(sorties)

en millions de dollars canadiens

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
ACTIVITÉS D'EXPLOITATION				
Bénéfice net	936	647	3 114	1 772
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :				
Amortissement et épuisement	276	223	836	860
(Gain)/perte à la vente d'actifs (note 3)	(4)	(5)	(664)	(60)
Charge d'impôts futurs et autres	185	106	411	276
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	104	51	(217)	(166)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	42	46	(131)	(451)
Impôts sur le bénéfice à payer	(12)	(485)	(29)	(607)
Comptes créditeurs et charges à payer	(216)	(226)	(20)	282
Autres postes - montant net (a)	(81)	(59)	14	(273)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION	1 230	298	3 314	1 633
ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT				
Entrées d'immobilisations corporelles	(1 351)	(1 810)	(3 852)	(4 771)
Acquisition	-	-	-	(1 602)
Produits de la vente d'actifs	7	6	814	68
Placements supplémentaires	(35)	-	(79)	-
Remboursement de prêt par une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions	-	-	-	4
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT	(1 379)	(1 804)	(3 117)	(6 301)
ACTIVITÉS DE FINANCEMENT				
Dette à court terme - montant net	135	325	(88)	1 359
Émission d'emprunts à long terme	-	819	-	3 213
Réduction d'obligations locatives capitalisées	(3)	(2)	(7)	(5)
Dividendes versés	(111)	(102)	(331)	(305)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT	21	1 040	(426)	4 262
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	(128)	(466)	(229)	(406)
TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE	171	542	272	482
TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE	43	76	43	76
(a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite	(95)	(163)	(267)	(461)

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

Ces états financiers consolidés non audités 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 déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis dans le rapport annuel 2013 sur formulaire 10-K de la compagnie et doivent se lire en parallèle avec ceux-ci. De l'avis de la compagnie, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus qui sont nécessaires pour obtenir un état fidèle des résultats pour les périodes visées. Ces ajustements sont 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 des neuf mois clos le 30 septembre 2014 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

Troisième trimestre millions de dollars	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	2 365	1 786	6 912	6 469	364	322
Ventes intersectorielles	1 077	1 397	318	415	93	96
Revenus de placement et d'autres sources	2	8	14	9	-	-
	3 444	3 191	7 244	6 893	457	418
CHARGES						
Exploration	14	30	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 590	1 307	5 701	5 789	296	295
Production et fabrication	917	880	389	396	52	50
Frais de vente et frais généraux	(1)	1	234	217	17	17
Taxe d'accise fédérale	-	-	412	385	-	-
Amortissement et épuisement	219	168	52	50	3	3
Coûts de financement	(1)	-	-	(1)	-	-
TOTAL DES CHARGES	2 738	2 386	6 788	6 836	368	365
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	706	805	456	57	89	53
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	174	201	113	11	23	14
BÉNÉFICE NET	532	604	343	46	66	39
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS						
D'EXPLOITATION	1 072	601	114	(315)	77	7
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	1 280	1 765	127	51	7	3
Troisième trimestre millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	9 641	8 577
Ventes intersectorielles	-	-	(1 488)	(1 908)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	1	-	-	-	17	17
	1	-	(1 488)	(1 908)	9 658	8 594
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	14	30
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 487)	(1 907)	6 100	5 484
Production et fabrication	-	-	-	(1)	1 358	1 325
Frais de vente et frais généraux	5	56	(1)	-	254	291
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	412	385
Amortissement et épuisement	2	2	-	-	276	223
Coûts de financement	-	-	-	-	(1)	(1)
TOTAL DES CHARGES	7	58	(1 488)	(1 908)	8 413	7 737
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(6)	(58)	-	-	1 245	857
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(1)	(16)	-	-	309	210
BÉNÉFICE NET	(5)	(42)	-	-	936	647
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS						
D'EXPLOITATION	(33)	5	-	-	1 230	298
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	20	21	-	-	1 434	1 840

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 092 M\$ (1 380 M\$ en 2013). Des ventes à destination des États-Unis ont été enregistrées dans tous les secteurs d'activité, mais surtout dans celui du secteur Amont.

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Neuf mois au 30 septembre millions de dollars	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	6 671	4 392	20 458	19 120	1 108	958
Ventes intersectorielles	3 188	3 344	1 118	1 603	310	240
Revenus de placement et d'autres sources	658	55	34	39	-	-
	10 517	7 791	21 610	20 762	1 418	1 198
CHARGES						
Exploration	52	74	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	4 425	3 030	16 898	16 788	966	826
Production et fabrication (c)	2 933	2 508	1 125	1 312	166	157
Frais de vente et frais généraux	2	4	658	651	53	49
Taxe d'accise fédérale	-	-	1 165	1 041	-	-
Amortissement et épuisement (c)	657	443	162	401	9	9
Coûts de financement	3	-	-	1	-	-
TOTAL DES CHARGES	8 072	6 059	20 008	20 194	1 194	1 041
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	2 445	1 732	1 602	568	224	157
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	604	431	405	141	58	41
BÉNÉFICE NET	1 841	1 301	1 197	427	166	116
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS						
D'EXPLOITATION	2 062	1 065	1 074	420	154	122
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	3 680	6 272	310	128	15	6
Total de l'actif au 30 septembre	33 799	29 693	6 027	6 159	381	374
<hr/>						
Neuf mois au 30 septembre millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	28 237	24 470
Ventes intersectorielles	-	-	(4 616)	(5 187)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	4	2	-	-	696	96
	4	2	(4 616)	(5 187)	28 933	24 566
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	52	74
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(4 612)	(5 184)	17 677	15 460
Production et fabrication (c)	-	-	-	(3)	4 224	3 974
Frais de vente et frais généraux	116	93	(4)	-	825	797
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	1 165	1 041
Amortissement et épuisement (c)	8	7	-	-	836	860
Coûts de financement	-	-	-	-	3	1
TOTAL DES CHARGES	124	100	(4 616)	(5 187)	24 782	22 207
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(120)	(98)	-	-	4 151	2 359
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(30)	(26)	-	-	1 037	587
BÉNÉFICE NET	(90)	(72)	-	-	3 114	1 772
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS						
D'EXPLOITATION	24	26	-	-	3 314	1 633
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	61	47	-	-	4 066	6 453
Total de l'actif au 30 septembre	426	364	(391)	(509)	40 242	36 081

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 4 888 M\$ (4 071 M\$ en 2013). Des ventes à destination des États-Unis ont été enregistrées dans tous les secteurs d'activité, mais surtout dans celui du secteur Amont.
- (b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles, les ajouts aux contrats de location-acquisition et les placements et acquisitions supplémentaires.
- (c) Une charge de 355 M\$ (264 M\$ après impôts) dans le secteur aval au deuxième trimestre de 2013, associée à la décision de la compagnie de transformer la raffinerie de Dartmouth en un dépôt de carburant, comprenait la dépréciation de l'usine et de l'équipement non visés par la reconversion en un dépôt au montant de 245 M\$, comptabilisée au titre des dépenses d'amortissement et d'épuisement, ainsi que des coûts liés à la mise hors service, à l'environnement et aux employés totalisant 110 M\$ comptabilisés au titre des charges de production et de fabrication. Les coûts engagés dans le cadre du projet à la fin du troisième trimestre de 2014, et liés à la mise hors service, à l'environnement et aux employés se chiffraient à 79 M\$.

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 :

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Produits de la vente d'actifs (a)	7	6	814	68
Valeur comptable des actifs vendus	3	1	150	8
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts (a)	4	5	664	60
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts (a)	2	5	498	46

(a) Les neuf mois clos le 30 septembre 2014 comprenaient des gains de 638 M\$ (478 M\$ après impôts) sur la vente d'actifs de production classiques situés à Boundary Lake, Cynthia/West Pembina et Rocky Mountain House.

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Avantages de retraite :				
Coût des services rendus de la période	37	46	114	136
Intérêts débiteurs	82	71	241	211
Rendement prévu de l'actif des régimes	(95)	(85)	(277)	(248)
Amortissement du coût des services passés	6	6	17	17
Amortissement des pertes nettes actuarielles	39	61	125	182
Coût net des prestations constituées	69	99	220	298
Avantages complémentaires de retraite :				
Coût des services rendus de la période	3	3	8	8
Intérêts débiteurs	7	5	19	16
Amortissement des pertes nettes actuarielles	1	3	5	8
Coût net des prestations constituées	11	11	32	32

5. Coûts de financement et renseignements supplémentaires sur les billets et emprunts

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Intérêts sur la dette	20	21	61	47
Intérêts capitalisés	(20)	(21)	(61)	(47)
Intérêts débiteurs - montant net	-	-	-	-
Autres intérêts	(1)	(1)	3	1
Total des coûts de financement	(1)	(1)	3	1

Au cours du premier trimestre de 2014, la compagnie a repoussé la date d'échéance de sa marge de crédit bancaire à court terme de 364 jours non garantie existante de 500 M\$ au mois de mars 2015. La compagnie ne s'est pas prévalu de cette marge.

6. Dette à long terme

millions de dollars	Au	Au
	30 sept. 2014	31 déc. 2013
Dette à long terme	4 316	4 316
Contrats de location-acquisition	127	128
Total de la dette à long terme	4 443	4 444

En janvier 2014, la compagnie a porté la capacité de sa marge de crédit à taux variable auprès d'une société affiliée de ExxonMobil de 5 G\$ à 6,25 G\$.

Au troisième trimestre de 2014, la compagnie a obtenu le report de la date d'échéance de sa marge de crédit bancaire à long terme de 500 M\$ à août 2016. La compagnie ne s'est pas prévalu de cette marge.

7. Autres obligations à long terme

millions de dollars	Au	Au
	30 sept. 2014	31 déc. 2013
Avantages de retraite (a)	1 237	1 448
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 139	1 258
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	222	140
Autres obligations	219	245
Total des autres obligations à long terme	2 817	3 091

(a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 53 M\$ à titre de passif à court terme (53 M\$ en 2013).

(b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 157 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (154 M\$ en 2013).

8. Bénéfice net par action

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Bénéfice net - résultat de base par action				
Bénéfice net (en millions de dollars)	936	647	3 114	1 772
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6	847,6	847,6
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	1,10	0,76	3,67	2,09
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué				
Bénéfice net (en millions de dollars)	936	647	3 114	1 772
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6	847,6	847,6
Effet des primes à base d'actions versées (en millions d'actions)	3,3	3,4	3,1	3,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	850,9	851,0	850,7	850,8
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	1,10	0,76	3,66	2,08

9. Autres éléments du résultat étendu**Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu :**

millions de dollars	2014	2013
Solde au 1 ^{er} janvier	(1 721)	(2 455)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de la période, excluant les montants provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	(38)	(102)
Montants provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	109	154
Solde au 30 septembre	(1 650)	(2 403)

Montants sortis du cumul des autres éléments du résultat étendu - produit (charge) avant impôts :

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs inclus dans le coût net des prestations constituées de la période (a)	(46)	(70)	(147)	(207)

(a) Le cumul de ces autres éléments du résultat étendu est inclus dans le calcul du coût net des prestations constituées de la période (note 4).

Charge (crédit) d'impôt au titre des autres éléments du résultat étendu :

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2014	2013	2014	2013
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	-	-	(13)	(35)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	12	18	38	53
	12	18	25	18