



Premier Trimestre 2015

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

Pour le trimestre terminé le 31 mars 2015

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Comparaison du premier trimestre de 2015 et du premier trimestre de 2014

Le bénéfice net de la compagnie pour le premier trimestre de 2015 a été de 421 M\$ ou 0,50 \$ par action sur une base diluée, comparativement à 946 M\$ ou 1,11 \$ par action pour la même période de l'année dernière.

Le segment amont a enregistré une perte nette au premier trimestre de 189 M\$, comparativement à un bénéfice de 452 M\$ au cours de la même période en 2014. Les résultats du premier trimestre 2015 reflètent les répercussions de la baisse du prix touché pour le pétrole brut et le gaz naturel à hauteur d'environ 1 100 M\$. Ces résultats ont été en partie annulés par la baisse des redevances d'environ 200 M\$, les effets de change d'un dollar canadien plus faible d'environ 160 M\$, une hausse des volumes de Kearl et Cold Lake d'environ 60 M\$ et une diminution des coûts énergétiques d'environ 60 M\$.

Le West Texas Intermediate (WTI), prix de référence du pétrole brut en dollars US sur le marché nord-américain, a reculé de 51 % par rapport au premier trimestre de 2014. Le prix touché en dollars canadiens par la compagnie au premier trimestre 2015 pour le pétrole brut synthétique et le bitume était de 55,81 \$ et 27,40 \$ le baril, en baisse de 48 et 58 % respectivement, en raison des effets de change d'un dollar canadien plus faible et de l'augmentation des écarts de prix entre les bruts légers et lourds par rapport à la même période en 2014. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 3,15 \$ le millier de pieds cubes au cours du premier trimestre de 2015, était en baisse de 3,41 \$ le millier de pieds cubes par rapport à la même période de 2014.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 152 000 barils par jour, en hausse comparativement aux 147 000 barils produits à la même période en 2014. L'augmentation du volume de 4 000 barils par jour a été réalisée avec la production initiale au premier trimestre 2015 du projet Nabiye.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude au premier trimestre s'est élevée à 73 000 barils par jour, inchangée par rapport au premier trimestre de 2014.

La production brute dans le cadre de la mise en valeur initiale de Kearl s'est établie à 95 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 67 000 barils), contre 70 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 50 000 barils) au cours du premier trimestre de 2014 en raison de l'amélioration de la fiabilité

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 15 000 barils par jour au cours du premier trimestre, en regard de 22 000 barils pour la période correspondante de 2014. La baisse du volume de production découlait essentiellement de l'impact de la cession de biens au cours du premier semestre de 2014.

La production brute de gaz naturel du premier trimestre de 2015 a été de 146 millions de pieds cubes par jour, en baisse comparativement à 205 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 a été de 565 M\$ au premier trimestre, comparativement à 488 M\$ au premier trimestre de 2014. L'augmentation des résultats est principalement attribuable à la

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION (suite)

hausse des marges de commercialisation et à un gain d'environ 17 M\$ provenant de la vente d'immobilisations au premier trimestre 2015. Ces résultats ont été en partie atténués par la baisse des marges de raffinage.

Le bénéfice net de la division des Produits chimiques a été de 66 M\$ au premier trimestre, en hausse de 23 M\$ par rapport à la même période en 2014, en raison principalement des fortes marges sur les ventes de polyéthylène.

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 21 M\$ au premier trimestre, comparativement à un solde négatif de 37 M\$ pour la période correspondante de 2014 en raison de la diminution des charges liées à la rémunération à base d'actions.

SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 281 M\$ au cours du premier trimestre, comparativement à 1 085 M\$ pour la période correspondante de 2014. La diminution des flux de trésorerie est principalement attribuable à la baisse du bénéfice et aux effets du fonds de roulement.

Les activités d'investissement ont donné lieu à des sorties nettes de 1 002 M\$ au cours du premier trimestre, comparativement à 1 143 M\$ au cours de la période correspondante de 2014. Les acquisitions d'immobilisations corporelles se sont établies à 1 011 M\$ au cours du premier trimestre, en regard de 1 206 M\$ au cours du trimestre correspondant de 2014. Les dépenses au cours du premier trimestre ont été consacrées principalement aux projets d'expansion de Kearl et de croissance de Nabiye à Cold Lake.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement ont donné lieu à des rentrées nettes de 566 M\$ au premier trimestre, comparativement à des sorties nettes de 112 M\$ au premier trimestre de 2014. Au cours de cette période, la compagnie a augmenté le niveau de sa dette à long terme de 717 M\$ en prélevant des fonds à un établissement de crédit existant, ce qui lui a permis de financer des activités ordinaires ainsi que des projets d'immobilisations. Les dividendes payés au premier trimestre de 2015 se sont élevés à 110 M\$, un montant inchangé par rapport à la période correspondante de 2014. Les dividendes au premier trimestre se sont élevés à 0,13 \$, comme en 2014.

Les facteurs susmentionnés ont entraîné une baisse du solde de trésorerie de la compagnie qui, au 31 mars 2015, s'établissait à 60 M\$ contre 215 M\$ à la fin de 2014.

PUBLICATION RÉCENTE D'AVIS SUR LES NORMES COMPTABLES

En mai 2014, le Financial Accounting Standards Board a publié une nouvelle norme, « Revenue from Contracts with Customers ». Cette norme établit un modèle unique de comptabilisation des produits pour tous les contrats passés avec les clients, élimine les exigences spécifiques au secteur et élargit les exigences d'information. Cette norme sera obligatoire à partir du 1er janvier 2017. Celle-ci ainsi que ses répercussions sur les états financiers de l'Impériale sont en cours d'évaluation.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION (suite)

INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ

L'information sur les risques liés au marché pour le trimestre clos le 31 mars 2015 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 22 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, sauf pour ce qui suit :

Sensibilité des résultats en millions de dollars après impôts		
Variation de 4 \$ US du prix du baril de pétrole brut	+ (-)	300
Variation de 1 \$ US le baril de la marge sur les ventes de l'ensemble des produits pétroliers	+ (-)	165
Baisse (hausse) de 0,07 \$ de la valeur du dollar canadien par rapport au dollar américain	+ (-)	560

La sensibilité du bénéfice net aux fluctuations des prix du pétrole brut a augmenté depuis la fin de l'exercice 2014 d'environ 5 M\$ (après impôts) par an pour chaque variation de 1 \$ US. Une baisse de la valeur du dollar canadien au 31 mars 2015 a eu pour effet d'augmenter l'incidence du prix du pétrole brut libellé en dollars américains sur les produits et le bénéfice de la compagnie.

Depuis la fin de l'exercice 2014, la sensibilité du bénéfice net aux fluctuations de la marge sur les ventes de l'ensemble des produits pétroliers a progressé d'environ 15 M\$ (après impôts) par an pour chaque variation de 1 \$ US le baril. Une baisse de la valeur du dollar canadien a également eu pour effet d'augmenter l'incidence du prix du pétrole brut et des produits pétroliers libellé en dollars américains sur les produits et le bénéfice de la compagnie.

La sensibilité du bénéfice net aux fluctuations du taux de change du dollar canadien par rapport au dollar américain a augmenté depuis la fin de l'exercice 2014 d'environ 15 M\$ (après impôts) par an pour chaque variation de 0,01 \$, principalement en raison de l'élargissement des marges du secteur Aval et des Produits chimiques.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

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

	Trois mois au 31 mars	
en millions de dollars canadiens	2015	2014
PRODUITS ET AUTRES REVENUS		
Produits d'exploitation (a) (b)	6 170	9 197
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	33	29
TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS	6 203	9 226
CHARGES		
Exploration	17	21
Achats de pétrole brut et de produits (c)	3 305	5 542
Production et fabrication (d)	1 359	1 476
Frais de vente et frais généraux	264	275
Taxe d'accise fédérale (a)	377	370
Amortissement et épuisement	317	280
Coûts de financement (note 5)	3	2
TOTAL DES CHARGES	5 642	7 966
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	561	1 260
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	140	314
BÉNÉFICE NET	421	946
DONNÉES PAR ACTION (en dollars canadiens)		
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base (note 8)	0,50	1,12
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué (note 8)	0,50	1,11
Dividendes par action ordinaire	0,13	0,13
(a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	377	370
(b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	638	816
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits	686	770
(d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication	102	86

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 États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2015	2014
Bénéfice net	421	946
Autres éléments du résultat étendu, avant impôts		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite (excluant l'amortissement)	(176)	(38)
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	42	38
Total des autres éléments du résultat étendu/(perte)	(134)	-
Résultat étendu	287	946

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

BILAN CONSOLIDÉ

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

	Au 31 mars 2015	Au 31 déc. 2014
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actifs à court terme		
Trésorerie	60	215
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives (a)	1 752	1 539
Stocks de pétrole brut et de produits	1 050	1 121
Matières, fournitures et charges payées d'avance	466	380
Actif d'impôts futurs	267	314
Total de l'actif à court terme	3 595	3 569
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	1 467	1 406
Immobilisations corporelles et incorporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	51 818 (15 557)	50 911 (15 337)
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles, montant net	36 261	35 574
Écart d'acquisition	224	224
Autres actifs incorporels, montant net	61	57
TOTAL DE L'ACTIF	41 608	40 830
PASSIF		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts (b)	1 938	1 978
Comptes créditeurs et charges à payer (a)(note 7)	3 583	3 969
Impôts sur le bénéfice à payer	218	34
Total des passifs à court terme	5 739	5 981
Dette à long terme (c)(note 6)	5 610	4 913
Autres obligations à long terme (d)(note 7)	3 784	3 565
Passif d'impôts futurs	3 768	3 841
TOTAL DU PASSIF	18 901	18 300
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (e)	1 566	1 566
Bénéfices non répartis	23 334	23 023
Cumul des autres éléments du résultat étendu (note 9)	(2 193)	(2 059)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	22 707	22 530
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	41 608	40 830

- (a) Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives comprennent des sommes remboursables par des apparentés de 54 M\$ (2014 - Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 174 M\$)
- (b) Les billets et emprunts comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 75 M\$ (75 M\$ en 2014)
- (c) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 5 463 M\$ (4 746 M\$ en 2014)
- (d) Les autres obligations à long terme comprennent des sommes remboursées à des apparentés de 105 M\$ (96 M\$ en 2014)
- (e) 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 2014)

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

Approuvé par le Conseil le 5 mai 2015

/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 États-Unis, non audité)

Rentrées/(sorties)

en millions de dollars canadiens

Trois mois
au 31 mars
2015 2014

ACTIVITÉS D'EXPLOITATION

Bénéfice net	421	946
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :		
Amortissement et épuisement	317	280
(Gain)/perte à la vente d'actifs (note 3)	(26)	(20)
Charge d'impôts futurs et autres	18	5
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :		
Comptes débiteurs	(213)	(654)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(15)	(28)
Impôts sur le bénéfice à payer	184	92
Comptes créditeurs et charges à payer	(386)	435
Autres postes - montant net (a)	(19)	29
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION	281	1 085

ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT

Ajouts aux immobilisations corporelles	(1 011)	(1 206)
Produits associés à la vente d'actifs (b)	25	75
Placements supplémentaires	(16)	(12)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT	(1 002)	(1 143)

ACTIVITÉS DE FINANCEMENT

Dette à court terme - montant net	(39)	-
Émission d'emprunts à long terme	717	-
Réduction d'obligations locatives capitalisées	(2)	(2)
Dividendes versés	(110)	(110)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT	566	(112)

AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE

TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE	215	272
--	------------	-----

TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE (c)

	60	102
--	-----------	-----

(a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite

(63) (76)

(b) 2014 comprend un dépôt de 50 M\$ provenant de la cession d'actifs de production classiques conclue au deuxième trimestre de 2014

(c) La trésorerie comprend les fonds en banque et les équivalents de trésorerie au coût. Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides échéant au plus trois mois après la date de leur achat

Les notes afférentes aux états financiers consolidés 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 2014 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 pour les trois mois terminés le 31 mars 2015 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'activités

Trois mois au 31 mars millions de dollars	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	1 212	2 197	4 669	6 645	289	355
Ventes intersectorielles	598	1 068	256	430	59	102
Revenus de placement et d'autres sources	2	13	30	13	1	1
	1 812	3 278	4 955	7 088	349	458
CHARGES						
Exploration	17	21	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	838	1 405	3 195	5 416	182	319
Production et fabrication	950	1 029	356	386	53	61
Frais de vente et frais généraux	-	2	221	210	22	17
Taxe d'accise fédérale	-	-	377	370	-	-
Amortissement et épuisement	259	222	52	52	3	3
Coûts de financement	3	2	-	-	-	-
TOTAL DES CHARGES	2 067	2 681	4 201	6 434	260	400
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(255)	597	754	654	89	58
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(66)	145	189	166	23	15
BÉNÉFICE NET	(189)	452	565	488	66	43
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(251)	357	514	712	55	3
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	890	1 163	125	48	12	2
Total de l'actif au 31 mars	35 655	32 326	5 600	6 043	387	401

Trois mois au 31 mars millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	6 170	9 197
Ventes intersectorielles	-	-	(913)	(1 600)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	-	2	-	-	33	29
	-	2	(913)	(1 600)	6 203	9 226
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	17	21
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(910)	(1 598)	3 305	5 542
Production et fabrication	-	-	-	-	1 359	1 476
Frais de vente et frais généraux	24	48	(3)	(2)	264	275
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	377	370
Amortissement et épuisement	3	3	-	-	317	280
Coûts de financement	-	-	-	-	3	2
TOTAL DES CHARGES	27	51	(913)	(1 600)	5 642	7 966
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(27)	(49)	-	-	561	1 260
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(6)	(12)	-	-	140	314
BÉNÉFICE NET	(21)	(37)	-	-	421	946
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(37)	13	-	-	281	1 085
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	23	21	-	-	1 050	1 234
Total de l'actif au 31 mars	439	448	(473)	(473)	41 608	38 745

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 801 M\$ (1 426 M\$ en 2014). 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 ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-acquisition et les placements et acquisitions supplémentaires

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	Trois mois au 31 mars	
	2015	2014
Produits de la vente d'actifs	25	25
Valeur comptable des actifs vendus	(1)	5
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts (a)	26	20
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts (a)	23	16

(a) 2015 comprend 3 M\$ associés à la liquidation d'un contrat de location-acquisition

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2015	2014
Avantages de retraite :		
Coût des services rendus de la période	51	38
Intérêts débiteurs	77	79
Rendement prévu de l'actif des régimes	(97)	(91)
Amortissement du coût des services passés	4	6
Amortissement des pertes nettes actuarielles	50	43
Coût net des prestations constituées	85	75
Avantages complémentaires de retraite :		
Coût des services actuels	4	3
Intérêts débiteurs	6	6
Amortissement des pertes nettes actuarielles	3	2
Coût net des prestations constituées	13	11

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

millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2015	2014
Intérêts sur la dette	23	21
Intérêts capitalisés	(23)	(21)
Intérêts débiteurs - montant net	-	-
Autres intérêts	3	2
Total des coûts de financement	3	2

Au cours du premier trimestre de 2015, 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 2016. La compagnie ne s'est pas prévaluée de cette marge.

6. Dette à long terme

millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc.
	2015	2014
Dette à long terme	5 463	4 746
Contrats de location-acquisition	147	167
Total de la dette à long terme	5 610	4 913

Au premier trimestre de 2015, la compagnie a augmenté le niveau de sa dette à long terme de 717 M\$ en se prévalant d'une marge de crédit existante auprès d'une société apparentée à Exxon Mobil Corporation. Le surplus de dette lui a permis de financer des activités ordinaires ainsi que des projets d'immobilisations.

7. Autres obligations à long terme

millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc.
	2015	2014
Avantages de retraite (a)	1 936	1 739
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 330	1 325
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	172	154
Autres obligations	346	347
Total des autres obligations à long terme	3 784	3 565

(a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 58 M\$ à titre de passif à court terme (58 M\$ en 2014)

(b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprennent aussi 143 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (143 M\$ en 2014)

8. Bénéfice net par action

	Trois mois au 31 mars	
	2015	2014
Bénéfice net - résultat de base par action		
Bénéfice net (en millions de dollars)	421	946
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,50	1,12
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué		
Bénéfice net (en millions de dollars)	421	946
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6
Effet des primes à base d'actions versées (en millions d'actions)	2,9	2,9
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	850,5	850,5
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,50	1,11

9. Autres éléments du résultat étendu

Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu :

millions de dollars	2015	2014
Solde au 1 ^{er} janvier	(2 059)	(1 721)
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	(176)	(38)
Montants comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu	42	38
Solde au 31 mars	(2 193)	(1 721)

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

	Trois mois au 31 mars	
millions de dollars	2015	2014
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs inclus dans le coût net des prestations constituées de la période (a)	(57)	(51)

(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 :

	Trois mois au 31 mars	
millions de dollars	2015	2014
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)	(61)	(13)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	15	13
	(46)	-

10. Publication récente d'avis sur les normes comptables

En mai 2014, le Financial Accounting Standards Board a publié une nouvelle norme, « Revenue from Contracts with Customers ». Cette norme établit un modèle unique de comptabilisation des produits pour tous les contrats passés avec les clients, élimine les exigences spécifiques au secteur et élargit les exigences d'information. Cette norme sera obligatoire à partir du 1^{er} janvier 2017. L'Impériale est en train d'évaluer la norme et ses effets sur les états financiers de la compagnie.