



**Troisième trimestre 2024**

**États financiers et rapport de gestion  
sur la situation financière et les résultats d'exploitation**

**Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre  
2024**

Avis de non-responsabilité : En raison des modifications apportées à la Loi sur la concurrence, ces informations archivées sont fournies uniquement à titre d'information historique et de consultation. Elles ne constituent pas une représentation active de L'Impériale. L'Impériale décline toute responsabilité quant à l'utilisation de ces informations et ne s'engage aucunement à mettre à jour ces informations, sauf si la loi l'exige.

## État consolidé des résultats (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
<b>Produits et autres revenus</b>				
Produits (a)	13 215	13 873	38 812	37 694
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	44	47	113	166
<b>Total des produits et des autres revenus</b>	<b>13 259</b>	<b>13 920</b>	<b>38 925</b>	<b>37 860</b>
<b>Dépenses</b>				
Exploration	1	1	3	3
Achats de pétrole brut et de produits (b)	8 734	8 748	25 296	24 082
Production et fabrication (c)	1 517	1 666	4 870	5 207
Frais de vente et frais généraux (c)	223	237	690	629
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	661	654	1 908	1 781
Dépréciation et épuisement	508	475	1 454	1 418
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	1	20	3	60
Financement (d) (note 5)	11	19	37	51
<b>Total des dépenses</b>	<b>11 656</b>	<b>11 820</b>	<b>34 261</b>	<b>33 231</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>1 603</b>	<b>2 100</b>	<b>4 664</b>	<b>4 629</b>
<b>Impôts sur le bénéfice</b>	<b>366</b>	<b>499</b>	<b>1 099</b>	<b>1 105</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 237</b>	<b>1 601</b>	<b>3 565</b>	<b>3 524</b>
<b>Informations par action</b> (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	2,33	2,77	6,67	6,05
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	2,33	2,76	6,66	6,04
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	2 999	3 553	8 674	10 245
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	1 199	1 228	3 022	3 270
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	121	121	406	381
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement.	40	44	127	124

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

## État consolidé du résultat étendu (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 237</b>	1 601	<b>3 565</b>	3 524
Autres éléments du résultat étendu (perte), après impôts sur les bénéfices				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	—	—	4	21
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	13	9	38	29
<b>Total des autres éléments du résultat étendu (perte)</b>	<b>13</b>	9	<b>42</b>	50
<b>Résultat étendu (perte)</b>	<b>1 250</b>	1 610	<b>3 607</b>	3 574

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

## Bilan consolidé (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Au 30 septembre 2024	Au 31 décembre 2023
<b>Actifs</b>		
Actifs à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 490	864
Comptes débiteurs – montant net (a)	5 524	4 482
Stocks de pétrole brut et de produits	1 415	1 944
Matières, fournitures et charges payées d'avance	978	1 008
<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>9 407</b>	<b>8 298</b>
Investissements et créances à long terme (b)	1 072	1 062
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	<b>57 614</b>	56 200
<b>Immobilisations corporelles, montant net</b>	<b>(26 789)</b>	<b>(25 365)</b>
Écart d'acquisition	30 825	30 835
Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net	166	166
<b>Total de l'actif</b>	<b>1 059</b>	<b>838</b>
<b>Total de l'actif</b>	<b>42 529</b>	<b>41 199</b>
<b>Passif</b>		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	118	121
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	6 353	6 231
Impôts sur le bénéfice à payer	45	251
<b>Total des passifs à court terme</b>	<b>6 516</b>	<b>6 603</b>
Dettes à long terme (c) (note 6)	3 997	4 011
Autres obligations à long terme (note 7)	3 977	3 851
Passifs d'impôts futurs	4 400	4 512
<b>Total du passif</b>	<b>18 890</b>	<b>18 977</b>
<b>Capitaux propres</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	969	992
Bénéfices réinvestis	23 305	21 907
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(635)	(677)
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>23 639</b>	<b>22 222</b>
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>42 529</b>	<b>41 199</b>
(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés.	820	1 048
(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés.	267	283
(c) Les dettes à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés.	3 447	3 447
(d) Nombre d'actions ordinaires autorisées (en millions).	1 100	1 100
Nombre d'actions ordinaires en circulation (en millions).	523	536

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

Approuvé par le conseil le 4 novembre 2024

/s/ Bradley W. Corson

Président du conseil, président  
et chef de la direction

/s/ Daniel E. Lyons

Vice-président principal,  
finances et administration, et contrôleur de gestion

## État consolidé des capitaux propres (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
<b>Actions ordinaires à la valeur attribuée</b> (note 9)				
Au début de la période	992	1 079	992	1 079
Achats d'actions à la valeur attribuée	(23)	(32)	(23)	(32)
À la fin de la période	969	1 047	969	1 047
<b>Bénéfices réinvestis</b>				
Au début de la période	23 592	23 220	21 907	21 846
Bénéfice (perte) net de la période	1 237	1 601	3 565	3 524
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	(1 207)	(1 310)	(1 207)	(1 310)
Dividendes déclarés	(317)	(288)	(960)	(837)
À la fin de la période	23 305	23 223	23 305	23 223
<b>Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte)</b> (note 10)				
Au début de la période	(648)	(471)	(677)	(512)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	13	9	42	50
À la fin de la période	(635)	(462)	(635)	(462)
<b>Capitaux propres à la fin de la période</b>	<b>23 639</b>	<b>23 808</b>	<b>23 639</b>	<b>23 808</b>

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

## État consolidé des flux de trésorerie (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
<b>Activités d'exploitation</b>				
Bénéfice (perte) net	1 237	1 601	3 565	3 524
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	508	475	1 454	1 418
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(2)	3	(5)	(19)
Charges d'impôts futurs et autres	53	(168)	(186)	(239)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	548	(805)	(1 040)	(671)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	502	(330)	552	(389)
Impôts sur le bénéfice à payer	(47)	234	(208)	(2 164)
Comptes créditeurs et charges à payer	(1 313)	1 314	62	1 011
Autres postes – montant net (b)	1	35	(2)	(48)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>1 487</b>	<b>2 359</b>	<b>4 192</b>	<b>2 423</b>
<b>Activités d'investissement</b>				
Ajouts aux immobilisations corporelles	(486)	(387)	(1 444)	(1 315)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	—	6	7	29
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	2	1	16	3
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>	<b>(484)</b>	<b>(380)</b>	<b>(1 421)</b>	<b>(1 283)</b>
<b>Activités de financement</b>				
Obligations de location-financement - réduction (note 6)	(5)	(5)	(18)	(16)
Dividendes versés	(322)	(292)	(921)	(815)
Actions ordinaires achetées (note 9)	(1 206)	(1 342)	(1 206)	(1 342)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>	<b>(1 533)</b>	<b>(1 639)</b>	<b>(2 145)</b>	<b>(2 173)</b>
<b>Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>(530)</b>	<b>340</b>	<b>626</b>	<b>(1 033)</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période</b>	<b>2 020</b>	<b>2 376</b>	<b>864</b>	<b>3 749</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin d'exercice (a)</b>	<b>1 490</b>	<b>2 716</b>	<b>1 490</b>	<b>2 716</b>
(a) Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus trois mois après la date de leur achat.				
(b) Comprend les cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(37)	(43)	(112)	(129)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouverts.	(423)	(438)	(1 557)	(3 627)
Intérêts (payés), après capitalisation	(11)	(15)	(37)	(52)

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

## Notes aux états financiers consolidés (non audités)

### 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 (PCGR) 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 2023 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 2024 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

Troisième trimestre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval (d)		Produits chimiques (d)	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	24	43	12 997	13 540	194	290
Ventes intersectorielles	4 583	4 768	1 562	1 560	60	92
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	2	(4)	11	12	1	—
	<b>4 609</b>	<b>4 807</b>	<b>14 570</b>	<b>15 112</b>	<b>255</b>	<b>382</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	1	1	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	1 766	1 852	13 014	13 061	157	254
Production et fabrication	1 050	1 187	423	405	36	74
Frais de vente et frais généraux	—	—	170	177	22	21
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	660	653	1	1
Dépréciation et épuisement	447	418	48	46	3	2
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	2	3	—	—	—	—
<b>Total des dépenses</b>	<b>3 266</b>	<b>3 461</b>	<b>14 315</b>	<b>14 342</b>	<b>219</b>	<b>352</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>1 343</b>	<b>1 346</b>	<b>255</b>	<b>770</b>	<b>36</b>	<b>30</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>316</b>	<b>318</b>	<b>50</b>	<b>184</b>	<b>8</b>	<b>7</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 027</b>	<b>1 028</b>	<b>205</b>	<b>586</b>	<b>28</b>	<b>23</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>1 298</b>	<b>1 771</b>	<b>164</b>	<b>378</b>	<b>49</b>	<b>74</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>300</b>	<b>244</b>	<b>133</b>	<b>103</b>	<b>3</b>	<b>2</b>

Troisième trimestre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	13 215	13 873
Ventes intersectorielles	—	—	(6 205)	(6 420)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	30	39	—	—	44	47
	<b>30</b>	<b>39</b>	<b>(6 205)</b>	<b>(6 420)</b>	<b>13 259</b>	<b>13 920</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	—	—	—	—	1	1
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(6 203)	(6 419)	8 734	8 748
Production et fabrication	8	—	—	—	1 517	1 666
Frais de vente et frais généraux	33	40	(2)	(1)	223	237
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	661	654
Dépréciation et épuisement	10	9	—	—	508	475
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	1	20	—	—	1	20
Financement (note 5)	9	16	—	—	11	19
<b>Total des dépenses</b>	<b>61</b>	<b>85</b>	<b>(6 205)</b>	<b>(6 420)</b>	<b>11 656</b>	<b>11 820</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>(31)</b>	<b>(46)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 603</b>	<b>2 100</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>(8)</b>	<b>(10)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>366</b>	<b>499</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>(23)</b>	<b>(36)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 237</b>	<b>1 601</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(24)</b>	<b>136</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 487</b>	<b>2 359</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>50</b>	<b>38</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>486</b>	<b>387</b>



- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 631 millions de dollars (2 180 millions de dollars en 2023).
- (b) Les produits comprennent à la fois les produits qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui en sont exclus. Créances clients dans les « comptes débiteurs » : la valeur nette déclarée dans le bilan consolidé comprend à la fois les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et celles qui en sont exclues. Les produits et les créances exclus du champ d'application de la norme ASC 606 se rapportent principalement à des contrats de marchandises considérées comme des produits dérivés qui ont été réglés par livraison physique. Les modalités contractuelles, la qualité du crédit et le type de client sont généralement similaires entre les contrats entrant dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui n'en font pas partie.

Produits en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre	
	2024	2023
Revenus provenant de contrats avec les clients	10 404	12 271
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	2 811	1 602
<b>Total</b>	<b>13 215</b>	<b>13 873</b>

- (c) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-financement, les investissements additionnels et les acquisitions ainsi que la part de la compagnie des coûts similaires dans des entreprises dont elle est actionnaire. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.
- (d) Au troisième trimestre de 2024, benzène et de solvants aromatiques sont comptabilisées dans le secteur Aval, alors qu'au troisième trimestre de 2023, elles étaient comptabilisées dans le secteur Produits chimiques. La compagnie a déterminé que l'incidence de ce changement est négligeable; par conséquent, la période comparative n'a pas été remaniée.

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Neuf mois au 30 septembre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval (d)		Produits chimiques (d)	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	95	180	37 862	36 534	855	980
Ventes intersectorielles	13 227	11 909	4 949	4 748	235	272
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	7	8	32	47	2	—
	<b>13 329</b>	<b>12 097</b>	<b>42 843</b>	<b>41 329</b>	<b>1 092</b>	<b>1 252</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	3	3	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	5 479	4 827	37 549	35 390	673	791
Production et fabrication	3 441	3 730	1 279	1 291	137	186
Frais de vente et frais généraux	—	—	503	494	71	69
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	1 905	1 778	3	3
Dépréciation et épuisement	1 275	1 250	139	135	11	10
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	4	3	—	—	—	—
<b>Total des dépenses</b>	<b>10 202</b>	<b>9 813</b>	<b>41 375</b>	<b>39 088</b>	<b>895</b>	<b>1 059</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>3 127</b>	<b>2 284</b>	<b>1 468</b>	<b>2 241</b>	<b>197</b>	<b>193</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>743</b>	<b>542</b>	<b>338</b>	<b>535</b>	<b>47</b>	<b>46</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>2 384</b>	<b>1 742</b>	<b>1 130</b>	<b>1 706</b>	<b>150</b>	<b>147</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>3 351</b>	<b>1 946</b>	<b>555</b>	<b>187</b>	<b>120</b>	<b>97</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>857</b>	<b>868</b>	<b>435</b>	<b>329</b>	<b>11</b>	<b>11</b>
<b>Total de l'actif au 30 septembre</b>	<b>28 186</b>	<b>28 356</b>	<b>11 104</b>	<b>10 912</b>	<b>452</b>	<b>441</b>

Neuf mois au 30 septembre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	38 812	37 694
Ventes intersectorielles	—	—	(18 411)	(16 929)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	72	111	—	—	113	166
	<b>72</b>	<b>111</b>	<b>(18 411)</b>	<b>(16 929)</b>	<b>38 925</b>	<b>37 860</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	—	—	—	—	3	3
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(18 405)	(16 926)	25 296	24 082
Production et fabrication	13	—	—	—	4 870	5 207
Frais de vente et frais généraux	122	69	(6)	(3)	690	629
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	1 908	1 781
Dépréciation et épuisement	29	23	—	—	1 454	1 418
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	3	60	—	—	3	60
Financement (note 5)	33	48	—	—	37	51
<b>Total des dépenses</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>(18 411)</b>	<b>(16 929)</b>	<b>34 261</b>	<b>33 231</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>(128)</b>	<b>(89)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>4 664</b>	<b>4 629</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>(29)</b>	<b>(18)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 099</b>	<b>1 105</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>(99)</b>	<b>(71)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>3 565</b>	<b>3 524</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>166</b>	<b>193</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>4 192</b>	<b>2 423</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>141</b>	<b>101</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 444</b>	<b>1 309</b>
<b>Total de l'actif au 30 septembre</b>	<b>2 942</b>	<b>4 346</b>	<b>(155)</b>	<b>(469)</b>	<b>42 529</b>	<b>43 586</b>

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 7 641 millions de dollars (6 589 millions de dollars en 2023).
- (b) Les produits comprennent à la fois les produits qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui en sont exclus. Créances clients dans les « comptes débiteurs » : la valeur nette déclarée dans le bilan consolidé comprend à la fois les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et celles qui en sont exclues. Les produits et les créances exclus du champ d'application de la norme ASC 606 se rapportent principalement à des contrats de marchandises considérées comme des produits dérivés qui ont été réglés par livraison physique. Les modalités contractuelles, la qualité du crédit et le type de client sont généralement similaires entre les contrats entrant dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui n'en font pas partie.

Produits en millions de dollars canadiens	Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023
Revenus provenant de contrats avec les clients	30 915	33 713
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	7 897	3 981
Total	38 812	37 694

- (c) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-financement, les investissements additionnels et les acquisitions ainsi que la part de la compagnie des coûts similaires dans des entreprises dont elle est actionnaire. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.
- (d) En 2024, benzène et de solvants aromatiques sont comptabilisées dans le secteur Aval, alors qu'en 2023, elles étaient comptabilisées dans le secteur Produits chimiques. La compagnie a déterminé que l'incidence de ce changement est négligeable; par conséquent, la période comparative n'a pas été remaniée.

### 3. Revenus de placement et d'autres sources

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Produits de la vente d'actifs	—	6	7	29
Valeur comptable de la vente d'actifs	(2)	9	2	10
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	2	(3)	5	19
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	2	(2)	5	16

### 4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Avantages de retraite :				
Coût des services	47	41	139	122
Intérêts débiteurs	91	94	274	280
Rendement prévu de l'actif des régimes	(113)	(94)	(340)	(280)
Amortissement du coût des services passés	7	5	21	13
Amortissement des pertes (gains) actuariels	11	10	35	32
Coût net des prestations constituées	43	56	129	167
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût des services	3	3	10	9
Intérêts débiteurs	7	7	19	21
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(2)	(2)	(6)	(6)
Coût net des prestations constituées	8	8	23	24

### 5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Intérêts sur la dette	48	53	152	148
Intérêts capitalisés	(39)	(37)	(119)	(100)
Intérêts débiteurs - montant net	9	16	33	48
Autres intérêts	2	3	4	3
Financement total	11	19	37	51

## 6. Dette à long terme

	Au 30 septembre	Au 31 décembre
en millions de dollars canadiens	<b>2024</b>	2023
Dette à long terme	<b>3 447</b>	3 447
Contrats de location-financement	<b>550</b>	564
Total de la dette à long terme	<b>3 997</b>	4 011

Comme indiqué précédemment, in juin 2024, la compagnie a repoussé la date d'échéance du prêt à taux variable et à long terme en dollars canadiens octroyé par ExxonMobil au 30 juin 2035. Toutes les autres conditions et modalités restent inchangées.

## 7. Autres obligations à long terme

	Au 30 septembre	Au 31 décembre
en millions de dollars canadiens	<b>2024</b>	2023
Avantages de retraite des employés (a)	<b>934</b>	954
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	<b>2 604</b>	2 564
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	<b>165</b>	90
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	<b>149</b>	111
Autres obligations	<b>125</b>	132
Total des autres obligations à long terme	<b>3 977</b>	3 851

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprenaient aussi 62 millions de dollars à titre de passif à court terme (62 millions de dollars en 2023).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 221 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (235 millions de dollars en 2023).
- (c) Le passif au titre des contrats de location-exploitation comprenait aussi 98 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (87 millions de dollars en 2023). En plus du passif au titre des contrats de location-exploitation, les engagements locatifs non actualisés pour des contrats de location n'ayant pas encore débuté totalisent 58 millions de dollars (54 millions de dollars en 2023).

## 8. Instruments financiers et produits dérivés

### Instruments financiers

La juste valeur des instruments financiers de la compagnie est déterminée en fonction de diverses données du marché et d'autres techniques d'évaluation pertinentes. Il n'y a pas de différence importante entre la juste valeur des instruments financiers de la compagnie et la valeur comptable inscrite aux livres. Au 30 septembre 2024 et au 31 décembre 2023, la juste valeur de la dette à long terme (3 447 millions de dollars, excluant les obligations de location-financement) était principalement une mesure de niveau 2.

### Produits dérivés

La taille de la compagnie, sa solide situation financière et la nature complémentaire de ses secteurs d'activité réduisent pour la compagnie dans son ensemble les risques liés aux fluctuations des prix des marchandises, des taux de change et des taux d'intérêt. En outre, la compagnie utilise des contrats sur marchandises, y compris des produits dérivés, pour gérer le risque lié au cours des matières premières et pour générer des rendements à partir de ses activités de négociation. Les contrats de marchandises détenus aux fins de négociation sont présentés sur une base nette dans l'état consolidé des résultats, au poste « Produits » et dans l'état consolidé des flux de trésorerie de la compagnie, au poste « Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation ». La compagnie ne désigne pas les produits dérivés comme couverture aux fins de la comptabilité de couverture.

Le risque de crédit associé à la position sur produits dérivés de la compagnie est atténué par plusieurs facteurs, notamment l'utilisation de bourses de compensation de produits dérivés, la qualité des contreparties et les limites financières imposées aux contreparties de produits dérivés. La compagnie maintient un système de contrôle comprenant l'autorisation, la déclaration et la surveillance des opérations sur des produits dérivés.

La position acheteur/(vendeur) nette notionnelle des produits dérivés était la suivante :

	Au 30 septembre <b>2024</b>	Au 31 décembre 2023
en milliers de barils		
Pétrole brut	<b>5 243</b>	(4 450)
Produits	<b>(418)</b>	(490)

Le gain ou la perte réalisé(e) et non réalisé(e) sur les produits dérivés constaté(e) à l'état consolidé des résultats est inclus(e) dans les postes suivants, avant impôts :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	<b>2024</b>	2023	<b>2024</b>	2023
Produits	<b>(34)</b>	6	<b>(47)</b>	(7)

La juste valeur estimative des produits dérivés ainsi que le niveau de hiérarchie correspondant pour l'évaluation de la juste étaient les suivants :

Au 30 septembre 2024  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de la compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actifs</b>							
Actifs dérivés (a)	87	17	—	104	(86)	(1)	17
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	86	37	—	123	(86)	—	37

(a) Compris au poste du bilan consolidé : « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net ».

(b) Compris au poste du bilan consolidé : « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 31 décembre 2023  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de la compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actifs</b>							
Actifs dérivés (a)	28	18	—	46	(16)	(12)	18
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	16	31	—	47	(16)	—	31

(a) Compris au poste du bilan consolidé : « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net ».

(b) Compris au poste du bilan consolidé : « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 30 septembre 2024 et au 31 décembre 2023, la compagnie avait 25 millions de dollars et 24 millions de dollars de garanties, respectivement, dans le cadre d'un accord général de compensation, principalement en raison d'exigences en matière de dépôt de garantie, qui n'étaient pas compensées par des produits dérivés figurant au bilan consolidé sous « Comptes débiteurs – montant net ».

## 9. Actions ordinaires

en milliers d'actions	Au 30 septembre <b>2024</b>	Au 31 décembre 2023
Autorisées	<b>1 100 000</b>	1 100 000
En circulation	<b>523 403</b>	535 837

Le programme actuel d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités d'une durée de 12 mois est entré en vigueur le 29 juin 2024, au titre duquel L'Impériale a poursuivi son programme d'achat d'actions actuel. Ce programme a permis à la compagnie de racheter un maximum de 26 791 840 actions ordinaires (5 % du nombre total d'actions au 15 juin 2024), ce qui comprend les actions rachetées dans le cadre du programme de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et à la société Exxon Mobil Corporation. Comme dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver son pourcentage de participation à environ 69,6 %. L'Impériale a l'intention d'accélérer ses achats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et s'attend à racheter toutes les actions restantes auxquelles elle a droit avant la fin de l'exercice. Les projets de rachat peuvent être modifiés en tout temps sans préavis.

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

Les activités liées aux actions ordinaires de la compagnie sont résumées ci-dessous :

	En milliers d'actions	En millions de dollars
Solde au 31 décembre 2022	584 153	1 079
Achats à la valeur attribuée	(48 316)	(87)
Solde au 31 décembre 2023	535 837	992
Achats à la valeur attribuée	<b>(12 434)</b>	<b>(23)</b>
<b>Solde au 30 septembre 2024</b>	<b>523 403</b>	<b>969</b>

Le tableau ci-dessous présente le calcul du résultat par action ordinaire, avant et après dilution et les dividendes déclarés par la compagnie sur ses actions ordinaires en circulation :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	<b>2024</b>	2023	<b>2024</b>	2023
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base</b>				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	<b>1 237</b>	1 601	<b>3 565</b>	3 524
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	<b>530,6</b>	578,0	<b>534,1</b>	582,1
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	<b>2,33</b>	2,77	<b>6,67</b>	6,05
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué</b>				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	<b>1 237</b>	1 601	<b>3 565</b>	3 524
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	<b>530,6</b>	578,0	<b>534,1</b>	582,1
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	<b>1,3</b>	1,3	<b>1,2</b>	1,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	<b>531,9</b>	579,3	<b>535,3</b>	583,3
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	<b>2,33</b>	2,76	<b>6,66</b>	6,04
<b>Dividendes par action ordinaire – déclarés</b> (en dollars)	<b>0,60</b>	0,50	<b>1,80</b>	1,44



## 10. Autres éléments du résultat étendu (perte)

### Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) :

en millions de dollars canadiens	2024	2023
Solde au 1er janvier	(677)	(512)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de la période, excluant les montants reclassés provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	4	21
Montants provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	38	29
Solde au 30 septembre	(635)	(462)

### Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu – produit/(charge) avant impôts :

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées (a)	(16)	(13)	(50)	(39)

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

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
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)	1	—	1	7
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	3	4	12	10
Total	4	4	13	17

## Rapport de gestion sur la situation financière et les résultats d'exploitation

### Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières

Certaines mesures incluses dans ce document ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (PCGR) des États-Unis. Ces mesures constituent des « mesures financières non conformes aux PCGR » en vertu du règlement G de la Securities and Exchange Commission et la rubrique 10(e) du Règlement S-K, et d'« autres mesures financières » en vertu du Règlement 52-112 sur l'information concernant les mesures financières non conformes aux PCGR et d'autres mesures financières des Autorités canadiennes en valeurs mobilières.

Le rapprochement de ces mesures financières non conformes aux PCGR et de la mesure la plus comparable selon les PCGR, ainsi que d'autres renseignements requis par ces règlements ont été fournis. Les mesures financières non conformes aux PCGR ainsi que les autres mesures financières ne sont pas des mesures financières normalisées selon les PCGR et n'ont pas non plus de sens normalisé. Par conséquent, ces mesures pourraient ne pas être directement comparables aux mesures présentées par d'autres sociétés et ne devraient pas se substituer aux mesures financières conformes aux PCGR.

#### **Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés**

Le bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés est une mesure financière non conforme aux PCGR qui correspond au bénéfice (perte) net total hors les événements non opérationnels individuellement importants avec une incidence sur le bénéfice total de la compagnie d'au moins 100 millions de dollars au cours d'un trimestre donné. L'incidence du bénéfice (perte) net d'un élément identifié pour un secteur individuel dans un trimestre donné peut être inférieure à 100 millions de dollars lorsque l'élément touche plusieurs secteurs ou plusieurs périodes. Le « Bénéfice (perte) net » figurant dans l'état consolidé des résultats de la compagnie constitue la mesure financière la plus directement comparable que l'on peut trouver dans les états financiers. La direction utilise ces chiffres pour améliorer la comparabilité des activités sous-jacentes sur plusieurs périodes en isolant et retirant les événements non opérationnels importants des résultats commerciaux. La compagnie croit que cette façon de faire assure aux investisseurs une plus grande transparence quant aux tendances et résultats commerciaux et leur donne un point de vue semblable à celui de la direction. Le bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés ne doit pas être examiné isolément du bénéfice (perte) net établi selon les PCGR des États-Unis ni remplacer ce dernier. Tous les éléments identifiés sont présentés après impôt.

#### **Rapprochement du bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés**

Il n'y a pas eu d'éléments identifiés au troisième trimestre ou en cumul annuel aux premiers semestres de 2024 et 2023.

## Contexte commercial récent

Au cours du troisième trimestre, les prix du brut ont baissé par rapport au deuxième trimestre, reflétant l'incertitude quant à la demande future de la Chine et à l'offre de l'OPEP+. Le différentiel WTI/WCS canadien est resté stable au troisième trimestre et s'est resserré par rapport à la moyenne pour l'exercice complet de 2023. Les marges de raffinage de l'industrie ont diminué par rapport au deuxième trimestre, l'augmentation de l'offre ayant dépassé la demande mondiale.

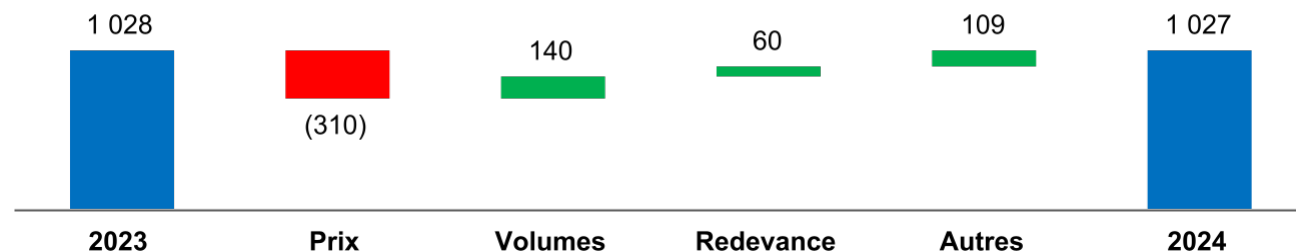
## Résultats d'exploitation Comparaison des troisièmes trimestres de 2024 et 2023

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	1 237	1 601
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	2,33	2,76

### Secteur Amont

#### Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



**Prix :** Les prix moyens obtenus pour le bitume ont diminué de 8,81 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à une baisse des prix de référence. Les prix obtenus pour le pétrole brut synthétique ont diminué de 8,57 \$ le baril, une baisse coïncidant généralement avec celle du WTI.

**Volumes :** L'augmentation des volumes à Cold Lake est principalement attribuable à Grand Rapids, et au calendrier des cycles de production et de vapeur.

**Redevances :** La baisse des redevances est principalement attribuable à la baisse des prix des matières premières, en partie compensée par l'augmentation des volumes.

**Autres :** Comprend des frais d'exploitation plus faibles d'environ 80 millions de dollars, attribuables essentiellement à la baisse des prix de l'énergie.

### Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2024	2023
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	75,27	82,32
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	61,76	69,39
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	13,51	12,93
Bitume (le baril)	77,24	86,05
Pétrole brut synthétique (le baril)	104,41	112,98
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,73	0,75

**Production**

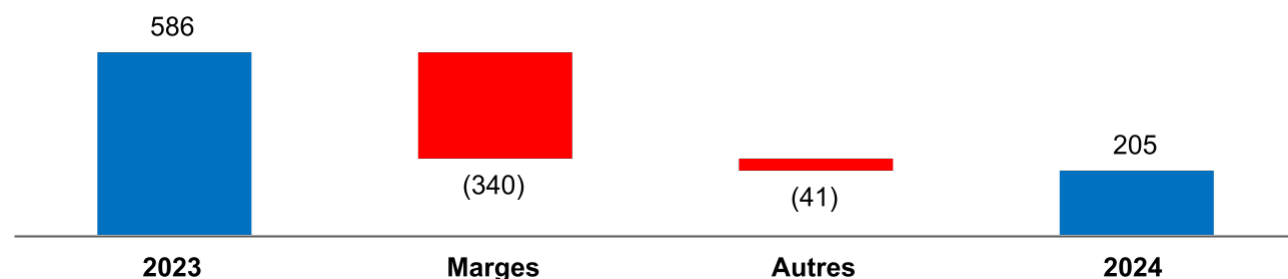
en milliers de barils par jour	Troisième trimestre	
	2024	2023
Kearl (part de L'Impériale)	209	209
Cold Lake	147	128
Syncrude	81	75
<b>Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)</b>	<b>295</b>	<b>295</b>

La hausse de la production à Cold Lake est principalement attribuable à Grand Rapids, et au calendrier des cycles de production et de vapeur.

**Secteur Aval**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des conditions du marché.

**Taux d'utilisation de la capacité de raffinage et ventes de produits pétroliers**

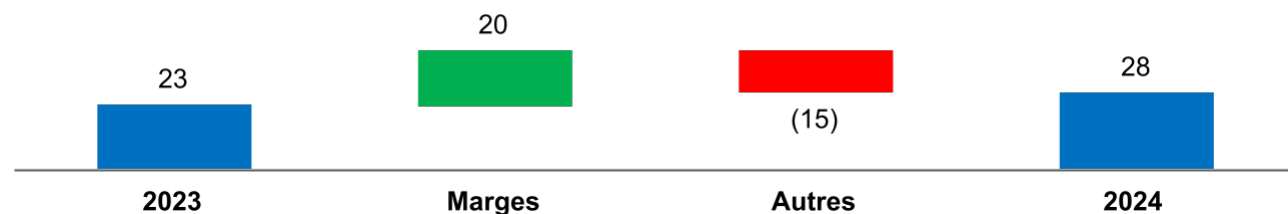
en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2024	2023
Débit des raffineries	389	416
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	90	96
Ventes de produits pétroliers	487	478

Le débit des raffineries au troisième trimestre de 2024 reflète l'impact des activités d'entretien aux raffineries de Nanticoke et de Strathcona. Le débit des raffineries au troisième trimestre de 2023 a reflété l'impact des activités d'entretien à la raffinerie de Sarnia.

**Produits chimiques**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



**Comptes non sectoriels et autres**

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre	
	<b>2024</b>	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	<b>(23)</b>	(36)

**Situation de trésorerie et sources de financement**

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre	
	<b>2024</b>	2023
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	1 487	2 359
Activités d'investissement	(484)	(380)
Activités de financement	(1 533)	(1 639)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	<b>(530)</b>	340
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	<b>1 490</b>	2 716

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement les effets défavorables du fonds de roulement.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement une hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement reflètent principalement :

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	<b>2024</b>	2023
Dividendes versés	322	292
Dividende par action versé (en dollars)	0,60	0,50
Rachats d'actions (a)	1 206	1 342
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	<b>12,4</b>	17,5

(a) Les rachats d'actions ont été effectués dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités de la compagnie et comprennent les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation.

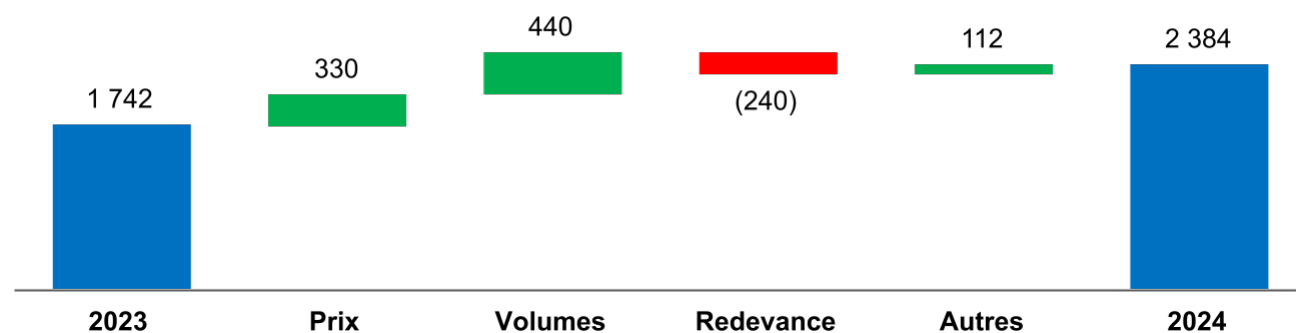
## Comparaison des neuf premiers mois de 2024 et de 2023

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Neuf mois	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	<b>3 565</b>	3 524
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d’une dilution (en dollars)	<b>6,66</b>	6,04

### Secteur Amont

#### Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



**Prix :** Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 6,90 \$ le baril, cela étant principalement attribuable au resserrement du différentiel WTI/WCS, à la baisse des coûts des diluants et à la hausse des prix de référence. Les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont baissé de 2,70 \$ le baril, une baisse principalement due au resserrement du différentiel synthétique/WTI, qui a été partiellement compensée par la hausse du WTI.

**Volumes :** La hausse des volumes est principalement attribuable à une amélioration de la productivité du parc de mine et à l’optimisation des activités d’entretien à Kearl, ainsi qu’à Grand Rapids et au calendrier des cycles de production et de vapeur à Cold Lake.

**Redevances :** L’augmentation des redevances est principalement attribuable à la hausse des volumes.

**Autres :** Comprend des frais d’exploitation plus faibles d’environ 200 millions de dollars, attribuables essentiellement à la baisse des prix de l’énergie, à des effets de change favorables d’environ 70 millions de dollars, partiellement contrebalancés par la baisse des ventes d’électricité à Cold Lake en raison de la baisse des prix.

#### Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Neuf mois	
	2024	2023
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	<b>77,59</b>	77,29
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	<b>62,15</b>	59,67
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	<b>15,44</b>	17,62
Bitume (le baril)	<b>75,60</b>	68,70
Pétrole brut synthétique (le baril)	<b>102,95</b>	105,65
Taux de change moyen (en dollars américains)	<b>0,74</b>	0,74

**Production**

en milliers de barils par jour	Neuf mois	
	2024	2023
Kearl (part de L'Impériale)	<b>195</b>	182
Cold Lake	<b>145</b>	134
Syncrude (a)	<b>73</b>	72
<b>Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)</b>	<b>275</b>	257

(a) En 2024, la production brute de Syncrude comprenait environ 1 millier de barils de bitume par jour et d'autres produits (2023 – 1 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

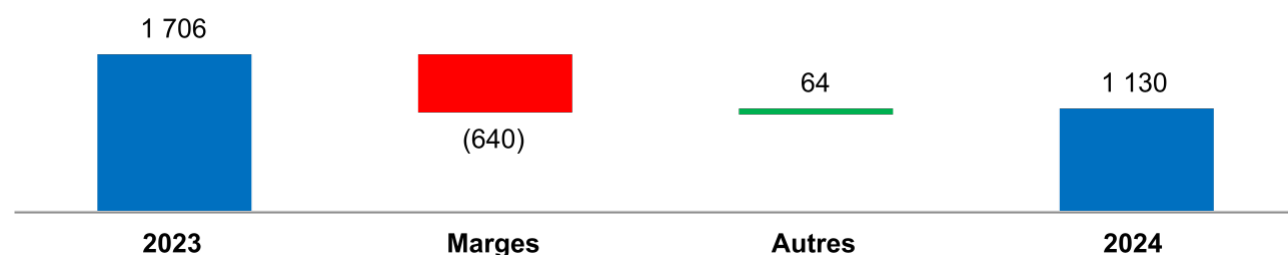
La hausse de la production au site de Kearl est principalement attribuable à une amélioration de la productivité du parc de mine et à l'optimisation des activités d'entretien.

La hausse de la production à Cold Lake est principalement attribuable à Grand Rapids, et au calendrier des cycles de production et de vapeur.

**Secteur Aval**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des conditions du marché.

Autres : Attribuable essentiellement à une diminution des coûts d'entretien d'environ 110 millions de dollars.

**Taux d'utilisation de la capacité de raffinage et ventes de produits pétroliers**

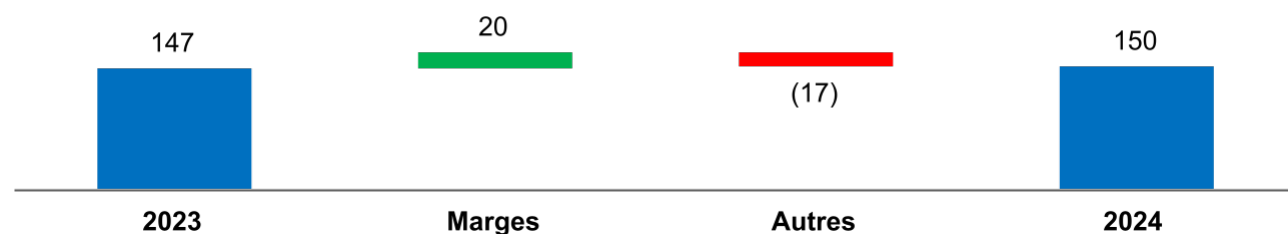
en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Neuf mois	
	2024	2023
Débit des raffineries	<b>395</b>	407
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	<b>91</b>	94
Ventes de produits pétroliers	<b>469</b>	469

La baisse du débit des raffineries en 2024 reflète principalement l'impact des activités d'entretien à la raffinerie de Nanticoke.

## Produits chimiques

### Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



## Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens

Neuf mois

	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(99)	(71)

## Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens

Neuf mois  
2024 2023

	2024	2023
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	4 192	2 423
Activités d'investissement	(1 421)	(1 283)
Activités de financement	(2 145)	(2 173)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	626	(1 033)

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement l'absence d'effets défavorables du fonds de roulement liés en grande partie à une charge d'impôt « de rattrapage » de 2,1 milliards de dollars au cours de l'exercice précédent.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement une hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement reflètent principalement :

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire

Neuf mois  
2024 2023

	2024	2023
Dividendes versés	921	815
Dividende par action versé (en dollars)	1,70	1,38
Rachats d'actions (a)	1 206	1 342
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	12,4	17,5

(a) Les rachats d'actions ont été effectués dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités de la compagnie et comprennent les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation.

Le 24 juin 2024, la compagnie a annoncé dans un communiqué de presse qu'elle avait reçu l'approbation finale de la Bourse de Toronto pour une nouvelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités et qu'elle poursuivra son programme de rachat d'actions existant. Le programme permet à la compagnie d'acheter jusqu'à un maximum de 26 791 840 actions ordinaires au cours de la période allant du 29 juin 2024 au 28 juin 2025. Ce nombre maximum d'actions comprend les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Comme dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver son pourcentage de participation à environ 69,6 % du capital. Le programme prendra fin lorsque la compagnie aura acheté le nombre maximum d'actions autorisé dans le cadre du programme ou autrement le 28 juin 2025. L'Impériale a l'intention d'accélérer ses achats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et s'attend à racheter toutes les actions restantes auxquelles elle a droit avant la fin de l'exercice. Les projets de



rachat peuvent être modifiés en tout temps sans préavis.

Comme indiqué précédemment, en juin 2024, la compagnie a repoussé la date d'échéance du prêt à taux variable et à long terme en dollars canadiens octroyé par ExxonMobil au 30 juin 2035. Toutes les autres conditions et modalités restent inchangées.

### **Obligations contractuelles**

Comme indiqué précédemment, au cours du premier trimestre 2024, la compagnie a conclu un accord d'achat de matières à long terme avec un tiers d'une valeur d'environ 2 milliards de dollars. Cet achat n'a aucune incidence importante sur les obligations pour 2024 et 2025 indiquées dans le rapport annuel 2023 de L'Impériale sur le formulaire 10-K. La compagnie estime que cette obligation supplémentaire n'aura pas un effet négatif important sur les activités, la situation financière ou les états financiers de L'Impériale.

## Énoncés prospectifs

Les énoncés contenus dans le présent rapport qui sont liés à des situations ou des événements futurs, y compris les prévisions, les objectifs, les attentes, les estimations et les plans d'affaires sont des énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs peuvent être identifiés par l'emploi de tournures utilisant certains mots, notamment : croit, anticipe, entend, propose, planifie, but, recherche, projette, présage, cible, évalue, prévoit, stratégie, perspective, compte, futur, continue, probable, peut, doit, aspire et autres références semblables à des périodes futures. Les énoncés prospectifs contenus dans le présent rapport mentionnent notamment les achats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et l'intention d'accélérer l'exécution du programme afin qu'il soit terminé d'ici la fin de l'année; l'utilisation de produits dérivés et l'efficacité de l'atténuation des risques; l'évaluation continue du programme de rachat d'actions de la compagnie dans le contexte de l'ensemble de ses activités d'investissement; et la conviction de la compagnie que l'engagement lié à l'accord d'achat à long terme n'aura pas d'effet important sur les activités, la situation financière ou les états financiers de la compagnie.

Les énoncés prospectifs sont fondés sur les prévisions actuelles de la compagnie, ses estimations, ses projections et ses hypothèses émises au moment de la déclaration. Les résultats financiers et d'exploitation futurs réels, y compris les attentes et les hypothèses concernant la demande, l'offre et le bouquet énergétiques futurs; les taux, la croissance et la composition de la production de divers actifs; en ce qui concerne les rendements pour les actionnaires, les hypothèses comme les prévisions de flux de trésorerie, les sources de financement et la structure du capital, la participation des actionnaires majoritaires de la compagnie et les résultats de l'évaluation périodique et continue des autres utilisations des capitaux; les plans de projet, l'échéancier, les coûts, les évaluations techniques et les capacités et l'aptitude de la compagnie à exécuter efficacement ces plans et à exploiter ses actifs, y compris le projet Grand Rapids à Cold Lake, le projet de diesel renouvelable de Strathcona et le projet de réaménagement SGSIV Leming; les dépenses en capital et liées à l'environnement; la capacité à compenser toute pression inflationniste en cours; les lois et les politiques gouvernementales applicables, y compris relativement aux changements climatiques, aux réductions des émissions de gaz à effet de serre et aux carburants à faibles émissions de carbone; la génération de trésorerie, les sources de financement et la structure du capital, comme les dividendes et les rendements pour les actionnaires, y compris les échéanciers et les montants de rachat d'actions; ainsi que les prix des matières premières, les taux de change et les conditions générales du marché pourraient varier considérablement selon un certain nombre de facteurs.

Ces facteurs comprennent les variations mondiales, régionales ou locales de l'offre et de la demande de pétrole, de gaz naturel, de produits pétroliers et de produits pétrochimiques ainsi que les incidences sur les prix, les écarts et les marges, y compris les mesures prises par les gouvernements étrangers en ce qui concerne les niveaux d'approvisionnement et les prix et la survenance de guerres; les événements politiques ou réglementaires, y compris les modifications apportées aux lois ou aux politiques gouvernementales, aux taux de redevances applicables et aux lois fiscales; l'opposition des tiers aux activités, aux projets et aux infrastructures de la compagnie et des fournisseurs de services; l'échec, le retard ou l'incertitude concernant la politique de soutien et le développement du marché pour l'adoption de technologies énergétiques émergentes à faibles émissions et d'autres technologies favorables aux réductions d'émissions; la réception, en temps utile, des approbations réglementaires et tierces, notamment pour les nouvelles technologies qui aideront la compagnie à atteindre ses objectifs de réduction des émissions; la disponibilité et la répartition du capital; la gestion et les calendriers des projets et l'achèvement de ces projets dans les délais prévus; les difficultés techniques ou opérationnelles imprévues; la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de services; les risques environnementaux inhérents aux activités d'exploration et de production pétrolières et gazières; la réglementation environnementale, dont les règlements concernant les changements climatiques et les gaz à effet de serre, et les changements à ces règlements; l'efficacité de la gestion et la préparation pour une intervention en cas de sinistre; les dangers et risques opérationnels; les incidents liés à la cybersécurité; les taux de change; la conjoncture économique générale, y compris l'inflation et les récessions ou les ralentissements économiques et leur durée; ainsi que d'autres facteurs abordés dans les facteurs de risque à la rubrique 1A et à la rubrique 7 du rapport de gestion sur la situation financière et les résultats d'exploitation de L'Impériale Limitée du plus récent rapport annuel sur le formulaire 10-K.

Les énoncés prospectifs ne garantissent pas le rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, qui sont parfois similaires à ceux d'autres sociétés pétrolières et gazières, parfois exclusifs à

L'Impériale. Les résultats réels de L'Impériale peuvent être sensiblement différents des résultats implicites ou explicites selon les énoncés prospectifs, et les lecteurs sont priés de ne pas s'y fier aveuglément. L'Impériale ne s'engage aucunement à publier une mise à jour des énoncés prospectifs fournis aux présentes, sauf si la loi l'exige.

Le terme « projet » tel qu'il est utilisé dans ce rapport peut renvoyer à toute une gamme d'activités différentes et n'a pas nécessairement le même sens que celui qu'on lui donne dans les rapports sur la transparence des paiements au gouvernement.

## **Information quantitative et qualitative sur les risques de marché**

L'information sur les risques liés au marché pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2024 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 34 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2023.