



Deuxième trimestre 2024

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

Pour la période de six mois terminée le 30 juin 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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Produits et autres revenus				
Produits (a)	13 348	11 764	25 597	23 821
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	35	55	69	119
Total des produits et des autres revenus	13 383	11 819	25 666	23 940
Dépenses				
Exploration	1	1	2	2
Achats de pétrole brut et de produits (b)	8 856	7 856	16 562	15 334
Production et fabrication (c)	1 689	1 785	3 353	3 541
Frais de vente et frais généraux (c)	221	206	467	392
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	656	598	1 247	1 127
Dépréciation et épuisement	456	453	946	943
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	1	20	2	40
Financement (d) (note 5)	14	16	26	32
Total des dépenses	11 894	10 935	22 605	21 411
Bénéfice (perte) avant impôts	1 489	884	3 061	2 529
Impôts sur le bénéfice	356	209	733	606
Bénéfice (perte) net	1 133	675	2 328	1 923
Informations par action (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	2,11	1,16	4,34	3,29
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	2,11	1,15	4,34	3,29
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	2 946	3 556	5 675	6 692
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	838	964	1 823	2 042
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	135	125	285	260
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement.	43	41	87	80

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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Bénéfice (perte) net	1 133	675	2 328	1 923
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	10	25	20
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	13	10	29	41
Résultat étendu (perte)	1 146	685	2 357	1 964

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 juin 2024	Au 31 décembre 2023
Actifs		
Actifs à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 020	864
Comptes débiteurs – montant net (a)	6 070	4 482
Stocks de pétrole brut et de produits	1 889	1 944
Matières, fournitures et charges payées d'avance	1 017	1 008
Total de l'actif à court terme	10 996	8 298
Investissements et créances à long terme (b)	1 076	1 062
Immobilisations corporelles	57 134	56 200
déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	(26 291)	(25 365)
Immobilisations corporelles, montant net	30 843	30 835
Écart d'acquisition	166	166
Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net	1 054	838
Total de l'actif	44 135	41 199
Passif		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	118	121
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	7 665	6 231
Impôts sur le bénéfice à payer	90	251
Total des passifs à court terme	7 873	6 603
Dette à long terme (c) (note 6)	4 001	4 011
Autres obligations à long terme (note 7)	3 943	3 851
Passifs d'impôts futurs	4 382	4 512
Total du passif	20 199	18 977
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	992	992
Bénéfices réinvestis	23 592	21 907
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(648)	(677)
Total des capitaux propres	23 936	22 222
Total du passif et des capitaux propres	44 135	41 199
(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés.	1 344	1 048
(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés.	269	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).	536	536

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

Approuvé par le conseil le 5 août 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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Actions ordinaires à la valeur attribuée (note 9)				
Au début de la période	992	1 079	992	1 079
Achats d'actions à la valeur attribuée	—	—	—	—
À la fin de la période	992	1 079	992	1 079
Bénéfices réinvestis				
Au début de la période	22 781	22 837	21 907	21 846
Bénéfice (perte) net de la période	1 133	675	2 328	1 923
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	—	—	—	—
Dividendes déclarés	(322)	(292)	(643)	(549)
À la fin de la période	23 592	23 220	23 592	23 220
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)				
Au début de la période	(661)	(481)	(677)	(512)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	13	10	29	41
À la fin de la période	(648)	(471)	(648)	(471)
Capitaux propres à la fin de la période	23 936	23 828	23 936	23 828

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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Activités d'exploitation				
Bénéfice (perte) net	1 133	675	2 328	1 923
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	456	453	946	943
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(1)	(13)	(3)	(22)
Charges d'impôts futurs et autres	(75)	(15)	(239)	(71)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	(866)	(302)	(1 588)	134
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	246	420	50	(59)
Impôts sur le bénéfice à payer	73	(321)	(161)	(2 398)
Comptes créditeurs et charges à payer	668	(48)	1 375	(303)
Autres postes – montant net (b)	(5)	36	(3)	(83)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 629	885	2 705	64
Activités d'investissement				
Ajouts aux immobilisations corporelles	(461)	(499)	(958)	(928)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	3	9	7	23
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	2	1	14	2
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(456)	(489)	(937)	(903)
Activités de financement				
Obligations de location-financement - réduction (note 6)	(8)	(6)	(13)	(11)
Dividendes versés	(321)	(257)	(599)	(523)
Actions ordinaires achetées (note 9)	—	—	—	—
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(329)	(263)	(612)	(534)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	844	133	1 156	(1 373)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	1 176	2 243	864	3 749
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin d'exercice (a)	2 020	2 376	2 020	2 376
(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.	(38)	(44)	(75)	(86)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouvrés.	(434)	(557)	(1 134)	(3 189)
Intérêts (payés), après capitalisation	(15)	(16)	(26)	(37)

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 six mois clos le 30 juin 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

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	29	61	12 986	11 355	333	348
Ventes intersectorielles	4 522	3 519	1 639	1 365	85	89
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	1	10	9	15	—	—
	4 552	3 590	14 634	12 735	418	437
Dépenses						
Exploration	1	1	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	1 900	1 432	12 944	11 133	256	263
Production et fabrication	1 203	1 256	435	475	48	54
Frais de vente et frais généraux	—	—	171	160	23	22
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	655	597	1	1
Dépréciation et épuisement	396	398	46	44	4	4
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	1	—	—	—	—	—
Total des dépenses	3 501	3 087	14 251	12 409	332	344
Bénéfice (perte) avant impôts	1 051	503	383	326	86	93
Charge (économie) d'impôts	252	119	89	76	21	22
Bénéfice (perte) net	799	384	294	250	65	71
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 162	573	384	228	74	55
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	267	303	149	152	3	5

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	13 348	11 764
Ventes intersectorielles	—	—	(6 246)	(4 973)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	25	30	—	—	35	55
	25	30	(6 246)	(4 973)	13 383	11 819
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	1	1
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(6 244)	(4 972)	8 856	7 856
Production et fabrication	3	—	—	—	1 689	1 785
Frais de vente et frais généraux	29	25	(2)	(1)	221	206
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	656	598
Dépréciation et épuisement	10	7	—	—	456	453
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	1	20	—	—	1	20
Financement (note 5)	13	16	—	—	14	16
Total des dépenses	56	68	(6 246)	(4 973)	11 894	10 935
Bénéfice (perte) avant impôts	(31)	(38)	—	—	1 489	884
Charge (économie) d'impôts	(6)	(8)	—	—	356	209
Bénéfice (perte) net	(25)	(30)	—	—	1 133	675
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	9	29	—	—	1 629	885
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	43	33	—	—	462	493

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 632 millions de dollars (2 034 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	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Revenus provenant de contrats avec les clients	10 782	10 922
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	2 566	842
Total	13 348	11 764

- (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.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Six mois au 30 juin en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	71	137	24 865	22 994	661	690
Ventes intersectorielles	8 644	7 141	3 387	3 188	175	180
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	5	12	21	35	1	—
	8 720	7 290	28 273	26 217	837	870
Dépenses						
Exploration	2	2	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	3 713	2 975	24 535	22 329	516	537
Production et fabrication	2 391	2 543	856	886	101	112
Frais de vente et frais généraux	—	—	333	317	49	48
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	1 245	1 125	2	2
Dépréciation et épuisement	828	832	91	89	8	8
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	2	—	—	—	—	—
Total des dépenses	6 936	6 352	27 060	24 746	676	707
Bénéfice (perte) avant impôts	1 784	938	1 213	1 471	161	163
Charge (économie) d'impôts	427	224	288	351	39	39
Bénéfice (perte) net	1 357	714	925	1 120	122	124
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	2 053	175	391	(191)	71	23
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	557	624	302	226	8	9
Total de l'actif au 30 juin	28 505	28 603	12 016	9 629	503	482

Six mois au 30 juin en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	25 597	23 821
Ventes intersectorielles	—	—	(12 206)	(10 509)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	42	72	—	—	69	119
	42	72	(12 206)	(10 509)	25 666	23 940
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	2	2
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(12 202)	(10 507)	16 562	15 334
Production et fabrication	5	—	—	—	3 353	3 541
Frais de vente et frais généraux	89	29	(4)	(2)	467	392
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	1 247	1 127
Dépréciation et épuisement	19	14	—	—	946	943
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	2	40	—	—	2	40
Financement (note 5)	24	32	—	—	26	32
Total des dépenses	139	115	(12 206)	(10 509)	22 605	21 411
Bénéfice (perte) avant impôts	(97)	(43)	—	—	3 061	2 529
Charge (économie) d'impôts	(21)	(8)	—	—	733	606
Bénéfice (perte) net	(76)	(35)	—	—	2 328	1 923
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	190	57	—	—	2 705	64
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	91	63	—	—	958	922
Total de l'actif au 30 juin	3 528	3 915	(417)	(503)	44 135	42 126

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 5 010 millions de dollars (4 409 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	Six mois au 30 juin	
	2024	2023
Revenus provenant de contrats avec les clients	20 511	21 442
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	5 086	2 379
Total	25 597	23 821

- (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.

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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Produits de la vente d'actifs	3	9	7	23
Valeur comptable de la vente d'actifs	2	(4)	4	1
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	1	13	3	22
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	1	10	3	18

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Avantages de retraite :				
Coût des services	46	40	92	81
Intérêts débiteurs	92	93	183	186
Rendement prévu de l'actif des régimes	(114)	(93)	(227)	(186)
Amortissement du coût des services passés	7	4	14	8
Amortissement des pertes (gains) actuariels	12	11	24	22
Coût net des prestations constituées	43	55	86	111

Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :

Coût des services	3	3	7	6
Intérêts débiteurs	6	7	12	14
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(2)	(2)	(4)	(4)
Coût net des prestations constituées	7	8	15	16

5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Intérêts sur la dette	52	49	104	95
Intérêts capitalisés	(39)	(33)	(80)	(63)
Intérêts débiteurs - montant net	13	16	24	32
Autres intérêts	1	—	2	—
Financement total	14	16	26	32

6. Dette à long terme

	Au 30 juin	Au 31 décembre
en millions de dollars canadiens	2024	2023
Dette à long terme	3 447	3 447
Contrats de location-financement	554	564
Total de la dette à long terme	4 001	4 011

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.

7. Autres obligations à long terme

	Au 30 juin	Au 31 décembre
en millions de dollars canadiens	2024	2023
Avantages de retraite des employés (a)	932	954
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs	2 590	2 564
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	144	90
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	153	111
Autres obligations	124	132
Total des autres obligations à long terme	3 943	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 102 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 62 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 juin 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 :

en milliers de barils	Au 30 juin 2024	Au 31 décembre 2023
Pétrole brut	10 620	(4 450)
Produits	(1 880)	(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 :

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Produits	11	10	(13)	(13)

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

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 juin 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			
Actifs							
Actifs dérivés (a)	58	41	—	99	(58)	—	41
Passif							
Passifs dérivés (b)	58	33	—	91	(58)	—	33

(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			
Actifs							
Actifs dérivés (a)	28	18	—	46	(16)	(12)	18
Passif							
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 juin 2024 et au 31 décembre 2023, la compagnie avait 17 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 juin 2024	Au 31 décembre 2023
Autorisées	1 100 000	1 100 000
En circulation	535 837	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 poursuivra 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	—	—
Solde au 30 juin 2024	535 837	992

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 :

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2024	2023	2024	2023
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 133	675	2 328	1 923
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	535,8	584,2	535,8	584,2
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	2,11	1,16	4,34	3,29
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 133	675	2 328	1 923
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	535,8	584,2	535,8	584,2
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	1,2	1,1	1,2	1,1
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	537,0	585,3	537,0	585,3
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	2,11	1,15	4,34	3,29
Dividendes par action ordinaire – déclarés (en dollars)	0,60	0,50	1,20	0,94

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	25	20
Solde au 30 juin	(648)	(471)

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

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	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)	(17)	(13)	(34)	(26)

(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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	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)	—	—	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	4	3	9	6
Total	3	3	9	13

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 deuxième trimestre ou en cumul annuel aux premiers semestres de 2024 et 2023.

Contexte commercial récent

Au cours du premier semestre de 2024, le prix du pétrole brut est resté relativement stable par rapport au quatrième trimestre de 2023. Le différentiel WTI/WCS canadien s'est encore resserré au deuxième trimestre, principalement en raison de la mise en service d'une capacité pipelinère supplémentaire. Les marges de raffinage ont baissé, l'augmentation de l'offre ayant largement répondu à la demande croissante et les perturbations géopolitiques des flux commerciaux s'étant atténuées.

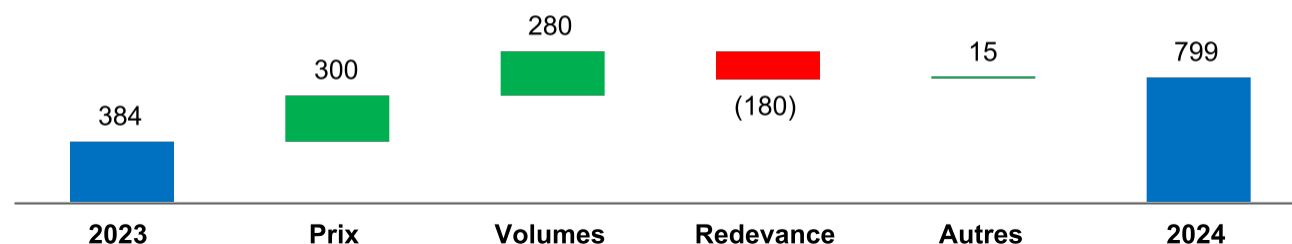
Résultats d'exploitation Comparaison des deuxièmes trimestres de 2024 et 2023

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	1 133	675
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	2,11	1,15

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Prix : Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 14,38 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à une hausse des prix et au resserrement du différentiel WTI/WCS. Les prix obtenus pour le pétrole brut synthétique ont augmenté de 10,64 \$ le baril, une hausse coïncidant généralement avec celle du WTI.

Volumes : La hausse des volumes est principalement attribuable à une hausse de la productivité du parc de mine et à l'optimisation des activités d'entretien à Kearl, ainsi qu'au calendrier des cycles de production et de vapeur et à la production du projet PGR1 à Cold Lake.

Redevances : L'augmentation des redevances est principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2024	2023
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	80,63	73,56
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	67,03	58,49
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	13,60	15,07
Bitume (le baril)	83,02	68,64
Pétrole brut synthétique (le baril)	111,56	100,92
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,73	0,74

Production

en milliers de barils par jour	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Kearl (part de L'Impériale)	181	154
Cold Lake	147	132
Syncrude (a)	66	66
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	255	217

(a) Au deuxième trimestre de 2024, la production brute de Syncrude comprenait environ 2 milliers de barils de bitume par jour et d'autres produits (2023 – 0 milliers de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion.

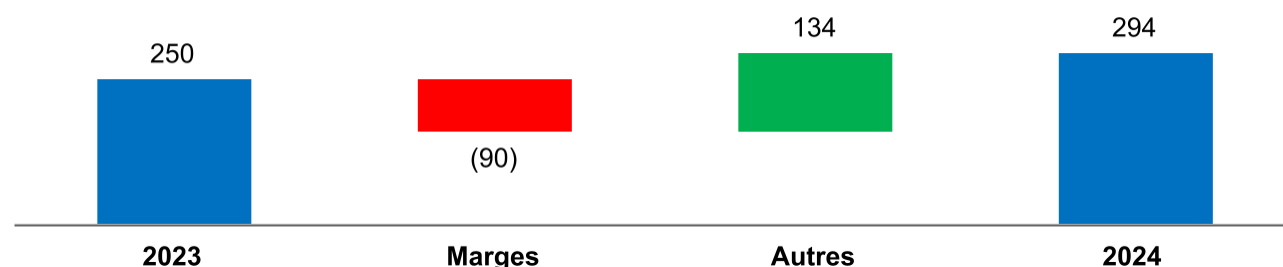
La hausse de la production au site de Kearl est principalement attribuable à une hausse de la productivité du parc de mine et à l'optimisation des activités d'entretien.

La hausse de la production à Cold Lake est principalement attribuable au calendrier des cycles de production et de vapeur et à la production du projet PGR1.

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 140 millions de dollars.

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

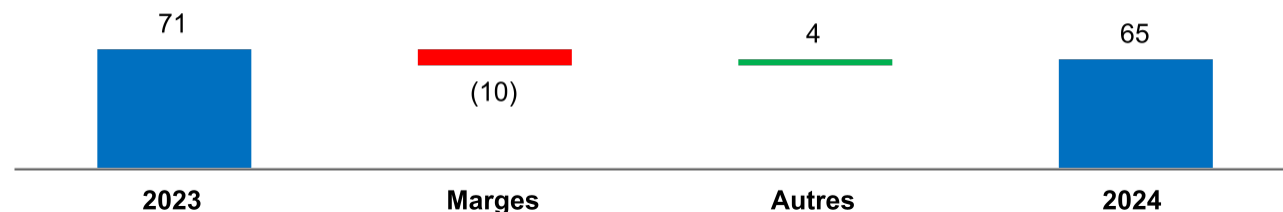
en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Débit des raffineries	387	388
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	89	90
Ventes de produits pétroliers	470	475

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

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(25)	(30)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	1 629	885
Activités d'investissement	(456)	(489)
Activités de financement	(329)	(263)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	844	133
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	2 020	2 376

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement la hausse des prix obtenus et des volumes dans le secteur Amont et les effets favorables du fonds de roulement.

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

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

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2024	2023
Dividendes versés	321	257
Dividende par action versé (en dollars)	0,60	0,44
Rachats d'actions (a)	—	—
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	—	—

(a) La compagnie n'a pas acheté d'actions au cours des deuxièmes trimestres de 2024 et 2023.

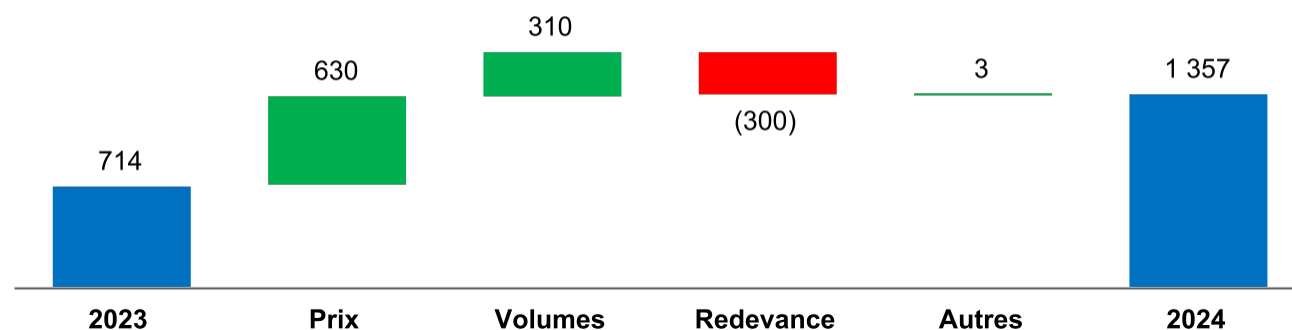
Le 24 juin 2024, la compagnie a annoncé dans un communiqué de presse qu'elle avait reçu l'approbation finale de la Bourse de Toronto pour une nouvelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités et qu'elle poursuivra son programme de rachat d'actions existant. Les actionnaires peuvent obtenir gratuitement une copie du *Préavis d'offre publique annuelle de rachat dans le cours normal des activités* approuvé par la TSX en contactant la compagnie. 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 %. 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 rachats 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.

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.

Comparaison des six premiers mois de 2024 et de 2023

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	2 328	1 923
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d’une dilution (en dollars)	4,34	3,29

Secteur Amont Analyse du facteur bénéfice (perte) net en millions de dollars canadiens



Prix : Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 15,76 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à une hausse des prix et au resserrement du différentiel WTI/WCS. Les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont augmenté de 0,37 \$ le baril, une hausse principalement due à celle du WTI, qui a été partiellement contrebalancée par le resserrement du différentiel synthétique/WTI.

Volumes : La hausse des volumes est principalement attribuable à une hausse de la productivité du parc de mine et à l’optimisation des activités d’entretien à Kearl, ainsi qu’au calendrier des cycles de production et de vapeur et à la production du projet PGR1 à Cold Lake.

Redevances : L’augmentation des redevances est principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

Autres : Comprend des frais d’exploitation plus faibles d’environ 120 millions de dollars, attribuables essentiellement à la baisse des prix de l’énergie, partiellement contrebalancée 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	Six mois	
	2024	2023
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	78,77	74,77
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	62,34	54,92
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	16,43	19,85
Bitume (le baril)	74,70	58,94
Pétrole brut synthétique (le baril)	102,10	101,73
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,74	0,74

Production

en milliers de barils par jour	Six mois	
	2024	2023
Kearl (part de L'Impériale)	189	169
Cold Lake	144	137
Syncrude (a)	70	71
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	266	238

(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 hausse de la productivité du parc de mine et à l'optimisation des activités d'entretien.

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 150 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	Six mois	
	2024	2023
Débit des raffineries	397	403
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	92	93
Ventes de produits pétroliers	460	465

Le débit des raffineries en 2024 reflète l'impact des activités d'entretien aux raffineries de Sarnia et de Strathcona. Le débit des raffineries en 2023 reflétait l'impact des activités d'entretien à la raffinerie de Strathcona.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Six mois	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(76)	(35)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Six mois	
	2024	2023
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	2 705	64
Activités d'investissement	(937)	(903)
Activités de financement	(612)	(534)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	1 156	(1 373)

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	Six mois	
	2024	2023
Dividendes versés	599	523
Dividende par action versé (en dollars)	1,10	0,88
Rachats d'actions (a)	—	—
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	—	—

(a) La compagnie n'a pas acheté d'actions au cours des six mois se terminant les 30 juin 2023 et 2024.

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; 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 la phase 1 du 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 six mois terminée le 30 juin 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.