



Premier trimestre 2024

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

Pour la période de trois mois terminée le 31 mars 2024

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

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Produits et autres revenus		
Produits (a)	12 249	12 057
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	34	64
Total des produits et des autres revenus	12 283	12 121
Dépenses		
Exploration	1	1
Achats de pétrole brut et de produits (b)	7 706	7 478
Production et fabrication (c)	1 664	1 756
Frais de vente et frais généraux (c)	246	186
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	591	529
Dépréciation et épuisement	490	490
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	1	20
Financement (d) (note 5)	12	16
Total des dépenses	10 711	10 476
Bénéfice (perte) avant impôts	1 572	1 645
Impôts sur le bénéfice	377	397
Bénéfice (perte) net	1 195	1 248
Informations par action (en dollars canadiens)		
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	2,23	2,14
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	2,23	2,13
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	2 729	3 136
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	985	1 078
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	150	135
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement.	44	39

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	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net	1 195	1 248
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	12	10
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	16	31
Résultat étendu (perte)	1 211	1 279

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 31 mars 2024	Au 31 décembre 2023
Actifs		
Actifs à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 176	864
Comptes débiteurs – montant net (a)	5 204	4 482
Stocks de pétrole brut et de produits	2 106	1 944
Matières, fournitures et charges payées d'avance	1 043	1 008
Total de l'actif à court terme	9 529	8 298
Investissements et créances à long terme (b)	1 082	1 062
Immobilisations corporelles	56 680	56 200
déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	(25 841)	(25 365)
Immobilisations corporelles, montant net	30 839	30 835
Écart d'acquisition	166	166
Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net	897	838
Total de l'actif	42 513	41 199
Passif		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	121	121
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	6 968	6 231
Impôts sur le bénéfice à payer	17	251
Total des passifs à court terme	7 106	6 603
Dette à long terme (c) (note 6)	4 006	4 011
Autres obligations à long terme (note 7)	3 860	3 851
Passifs d'impôts futurs	4 429	4 512
Total du passif	19 401	18 977
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	992	992
Bénéfices réinvestis	22 781	21 907
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(661)	(677)
Total des capitaux propres	23 112	22 222
Total du passif et des capitaux propres	42 513	41 199
(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés.	696	1 048
(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés.	271	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 29 avril 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	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Actions ordinaires à la valeur attribuée (note 9)		
Au début de la période	992	1 079
Achats d'actions à la valeur attribuée	—	—
À la fin de la période	992	1 079
Bénéfices réinvestis		
Au début de la période	21 907	21 846
Bénéfice (perte) net de la période	1 195	1 248
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	—	—
Dividendes déclarés	(321)	(257)
À la fin de la période	22 781	22 837
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)		
Au début de la période	(677)	(512)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	16	31
À la fin de la période	(661)	(481)
Capitaux propres à la fin de la période	23 112	23 435

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	Trois mois au	
	2024	2023
		31 mars
Activités d'exploitation		
Bénéfice (perte) net	1 195	1 248
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :		
Dépréciation et épuisement	490	490
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(2)	(9)
Charges d'impôts futurs et autres	(164)	(56)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :		
Comptes débiteurs	(722)	436
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(196)	(479)
Impôts sur le bénéfice à payer	(234)	(2 077)
Comptes créditeurs et charges à payer	707	(255)
Autres postes – montant net (b)	2	(119)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 076	(821)
Activités d'investissement		
Ajouts aux immobilisations corporelles	(497)	(429)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	4	14
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	12	1
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(481)	(414)
Activités de financement		
Obligations de location-financement - réduction (note 6)	(5)	(5)
Dividendes versés	(278)	(266)
Actions ordinaires achetées (note 9)	—	—
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(283)	(271)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	312	(1 506)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	864	3 749
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin d'exercice (a)	1 176	2 243
(a) Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus trois mois après la date de leur achat.		
(b) Comprendait des cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(37)	(42)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouvrés.	(700)	(2 632)
Intérêts (payés), après capitalisation	(11)	(21)

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 trois mois clos le 31 mars 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

Trois mois au 31 mars en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	42	76	11 879	11 639	328	342
Ventes intersectorielles	4 122	3 622	1 748	1 823	90	91
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	4	2	12	20	1	—
	4 168	3 700	13 639	13 482	419	433
Dépenses						
Exploration	1	1	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	1 813	1 543	11 591	11 196	260	274
Production et fabrication	1 188	1 287	421	411	53	58
Frais de vente et frais généraux	—	—	162	157	26	26
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	590	528	1	1
Dépréciation et épuisement	432	434	45	45	4	4
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	1	—	—	—	—	—
Total des dépenses	3 435	3 265	12 809	12 337	344	363
Bénéfice (perte) avant impôts	733	435	830	1 145	75	70
Charge (économie) d'impôts	175	105	199	275	18	17
Bénéfice (perte) net	558	330	631	870	57	53
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	891	(398)	7	(419)	(3)	(32)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	290	321	153	74	5	4
Total de l'actif au 31 mars	28 661	29 059	11 126	9 535	517	477

Trois mois au 31 mars 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)	—	—	—	—	12 249	12 057
Ventes intersectorielles	—	—	(5 960)	(5 536)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	17	42	—	—	34	64
	17	42	(5 960)	(5 536)	12 283	12 121
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	1	1
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(5 958)	(5 535)	7 706	7 478
Production et fabrication	2	—	—	—	1 664	1 756
Frais de vente et frais généraux	60	4	(2)	(1)	246	186
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	591	529
Dépréciation et épuisement	9	7	—	—	490	490
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	1	20	—	—	1	20
Financement (note 5)	11	16	—	—	12	16
Total des dépenses	83	47	(5 960)	(5 536)	10 711	10 476
Bénéfice (perte) avant impôts	(66)	(5)	—	—	1 572	1 645
Charge (économie) d'impôts	(15)	—	—	—	377	397
Bénéfice (perte) net	(51)	(5)	—	—	1 195	1 248
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	181	28	—	—	1 076	(821)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	48	30	—	—	496	429
Total de l'actif au 31 mars	2 699	3 815	(490)	(771)	42 513	42 115

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 378 millions de dollars (2 375 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	Trois mois au 31 mars	
en millions de dollars canadiens	2024	2023
Revenus provenant de contrats avec les clients	9 729	10 520
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	2 520	1 537
Total	12 249	12 057

- (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	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Produits de la vente d'actifs	4	14
Valeur comptable de la vente d'actifs	2	5
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	2	9
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	2	8

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Avantages de retraite :		
Coût des services	46	41
Intérêts débiteurs	91	93
Rendement prévu de l'actif des régimes	(113)	(93)
Amortissement du coût des services passés	7	4
Amortissement des pertes (gains) actuariels	12	11
Coût net des prestations constituées	43	56
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Coût des services	4	3
Intérêts débiteurs	6	7
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(2)	(2)
Coût net des prestations constituées	8	8

5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Intérêts sur la dette	52	46
Intérêts capitalisés	(41)	(30)
Intérêts débiteurs - montant net	11	16
Autres intérêts	1	—
Financement total	12	16

6. Dette à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 31 mars 2024	Au 31 décembre 2023
Dette à long terme	3 447	3 447
Contrats de location- financement	559	564
Total de la dette à long terme	4 006	4 011

7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 31 mars 2024	Au 31 décembre 2023
Avantages de retraite des employés (a)	932	954
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	2 575	2 564
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	128	90
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	107	111
Autres obligations	118	132
Total des autres obligations à long terme	3 860	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 235 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 77 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 56 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 31 mars 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 31 mars 2024	Au 31 décembre 2023
en milliers de barils		
Pétrole brut	(3 950)	(4 450)
Produits	(2 060)	(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 :

	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
en millions de dollars canadiens		
Produits	(24)	(23)

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 31 mars 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)	50	27	—	77	(50)	—	27
Passif							
Passifs dérivés (b)	54	60	—	114	(50)	(4)	60

(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 31 mars 2024 et au 31 décembre 2023, la compagnie avait 33 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 31 mars 2024	Au 31 décembre 2023
Autorisées	1 100 000	1 100 000
En circulation	535 837	535 837

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 31 mars 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 :

	Trois mois au 31 mars	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 195	1 248
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	535,8	584,2
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	2,23	2,14
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 195	1 248
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	535,8	584,2
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	1,1	1,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	536,9	585,4
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	2,23	2,13
Dividendes par action ordinaire – déclarés (en dollars)	0,60	0,44

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	12	10
Solde au 31 mars	(661)	(481)

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

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	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)

(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	Trois mois au 31 mars	
	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	5	3
Total	6	10

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 aux premiers trimestres 2024 et 2023.

Contexte commercial récent

Au cours du premier trimestre de 2024, le prix du pétrole brut est resté relativement stable par rapport au quatrième trimestre 2023, les marchés continuant d'être raisonnablement équilibrés grâce à des niveaux de stocks plus élevés. Le différentiel WTI/WCS canadien a commencé à se resserrer au premier trimestre, mais est resté au même niveau que la moyenne pour l'exercice complet de 2023. Les marges de raffinage se sont améliorées au cours du premier trimestre de 2024, principalement en raison des temps d'arrêt de l'industrie et des perturbations de l'approvisionnement.

Résultats d'exploitation

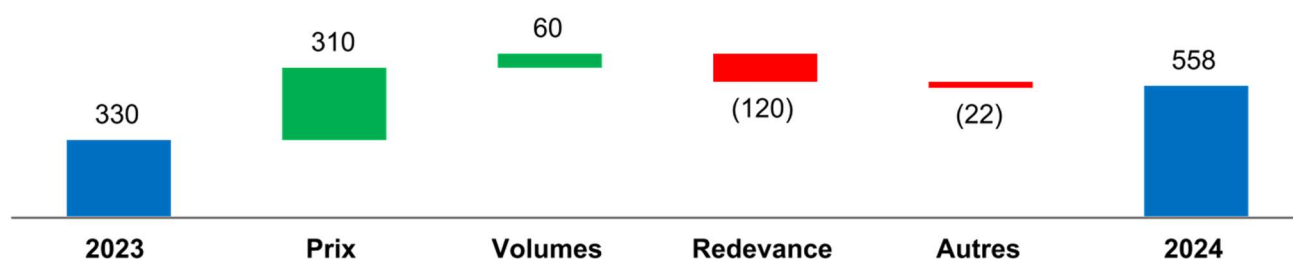
Comparaison des premiers trimestres de 2024 et 2023

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	1 195	1 248
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	2,23	2,13

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Prix : les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 16,23 \$ 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 chuté de 8,94 \$ le baril, une baisse principalement due au resserrement du différentiel synthétique/WTI.

Volumes : la hausse des volumes est principalement attribuable aux solides résultats de l'équipement minier et des installations à Kearl.

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	Premier trimestre	
	2024	2023
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	76,86	75,98
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	57,50	51,42
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	19,36	24,56
Bitume (le baril)	66,56	50,33
Pétrole brut synthétique (le baril)	93,51	102,45
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,74	0,74

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Production

en milliers de barils par jour	Premier trimestre	
	2024	2023
Kearl (part de L'Impériale)	196	184
Cold Lake	142	141
Syncrude (a)	73	76
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	277	259

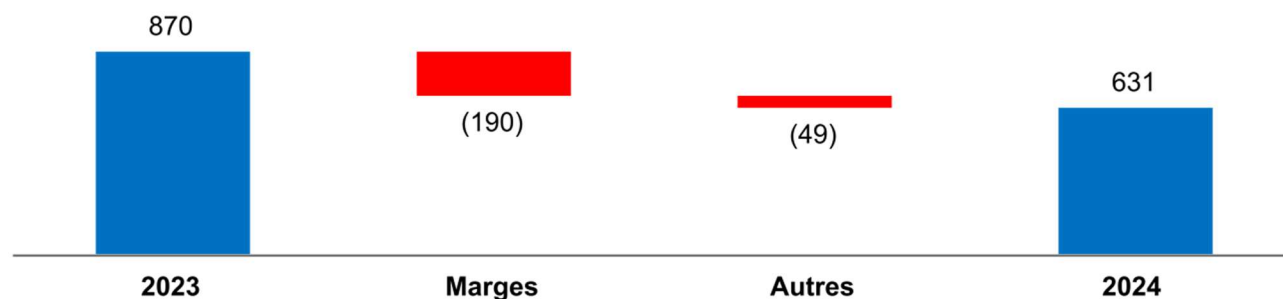
(a) Au premier trimestre de 2023, la production brute de Syncrude comprenait environ deux milliers de barils de bitume par jour et d'autres produits qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

La hausse de la production au site de Kearl est principalement attribuable aux solides résultats de l'équipement minier et des installations..

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfique (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	Premier trimestre	
	2024	2023
Débit des raffineries	407	417
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	94	96
Ventes de produits pétroliers	450	455

La baisse du débit des raffineries est principalement attribuable aux activités d'entretien mineures.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfique (perte) net

en millions de dollars canadiens



COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Premier trimestre	
	2024	2023
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(51)	(5)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Premier trimestre	
	2024	2023
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	1 076	(821)
Activités d'investissement	(481)	(414)
Activités de financement	(283)	(271)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	312	(1 506)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	1 176	2 243

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement l'absence d'effets défavorables du fonds de roulement liés 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	Premier trimestre	
	2024	2023
Dividendes versés	278	266
Dividende par action versé (en dollars)	0,50	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 premiers trimestres de 2024 et 2023.

Obligations contractuelles

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 accrue 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 communiqué mentionnent notamment l'utilisation de produits dérivés et l'efficacité de l'atténuation des risques; 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 d'énergie future, l'offre et le bouquet énergétiques; les taux, la croissance et la composition de la production de divers actifs; les plans de projet, l'échéancier, les coûts, les évaluations techniques et les capacités et l'aptitude de la société à exécuter efficacement ces plans et à exploiter ses actifs, y compris le projet de Grand Rapids Phase 1 à Cold Lake et le complexe de production de diesel renouvelable de Strathcona; les dépenses en capital et liées à l'environnement; la capacité à compenser toute pression inflationniste en cours; 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; la réception, en temps utile, des approbations réglementaires et tierces, notamment pour les nouvelles technologies qui aideront la société 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; les événements politiques ou réglementaires, y compris les modifications apportées aux lois ou aux politiques gouvernementales, aux taux de redevances applicables, aux lois fiscales, y compris l'impôt sur le rachat d'actions; 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 la Société Pétrolière 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 trois mois terminée le 31 mars 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.