



Deuxième trimestre 2025

**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 2025

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	
	2025	2024	2025	2024
Produits et autres revenus				
Produits (a)	11 208	13 348	23 674	25 597
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	24	35	75	69
Total des produits et des autres revenus	11 232	13 383	23 749	25 666
Dépenses				
Exploration	—	1	2	2
Achats de pétrole brut et de produits (b)	7 215	8 856	14 971	16 562
Production et fabrication (c)	1 664	1 689	3 350	3 353
Frais de vente et frais généraux (c)	251	221	510	467
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	372	656	964	1 247
Dépréciation et épuisement	478	456	1 009	946
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	6	1	11	2
Financement (d) (note 5)	2	14	—	26
Total des dépenses	9 988	11 894	20 817	22 605
Bénéfice (perte) avant impôts	1 244	1 489	2 932	3 061
Impôts sur le bénéfice	295	356	695	733
Bénéfice (perte) net	949	1 133	2 237	2 328
Informations par action (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	1,86	2,11	4,39	4,34
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	1,86	2,11	4,38	4,34
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits (note 1).	4 121	3 657	6 995	7 074
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits (note 1).	2 142	1 549	2 569	3 222
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	130	135	294	285
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement.	23	43	49	87

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	
	2025	2024	2025	2024
Bénéfice (perte) net	949	1 133	2 237	2 328
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)	—	—	12	4
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	13	10	25
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	5	13	22	29
Résultat étendu (perte)	954	1 146	2 259	2 357

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 2025	Au 31 décembre 2024
Actifs		
Actifs à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 386	979
Comptes débiteurs – montant net (a)	5 602	5 758
Stocks de pétrole brut et de produits	1 642	1 642
Matières, fournitures et charges payées d'avance	1 028	975
Total de l'actif à court terme	10 658	9 354
Investissements et créances à long terme (b)	1 094	1 084
Immobilisations corporelles	58 876	58 048
déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	(28 208)	(27 241)
Immobilisations corporelles, montant net	30 668	30 807
Écart d'acquisition	166	166
Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net	1 592	1 527
Total de l'actif	44 178	42 938
Passif		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	19	19
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	6 710	6 907
Impôts sur le bénéfice à payer	—	81
Total des passifs à court terme	6 729	7 007
Dettes à long terme (c) (note 6)	3 983	3 992
Autres obligations à long terme (note 7)	3 901	3 870
Passifs d'impôts futurs	4 566	4 596
Total du passif	19 179	19 465
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	942	942
Bénéfices réinvestis	24 249	22 745
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(192)	(214)
Total des capitaux propres	24 999	23 473
Total du passif et des capitaux propres	44 178	42 938
(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés.	1 145	756
(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés.	254	266
(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).	509	509

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

Approuvé par le conseil le 4 août 2025

/s/ John R. Whelan

/s/ Daniel E. Lyons

Président du conseil d'administration,
président et président-directeur général

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	
	2025	2024	2025	2024
Actions ordinaires à la valeur attribuée (note 9)				
Au début de la période	942	992	942	992
Achats d'actions à la valeur attribuée	—	—	—	—
À la fin de la période	942	992	942	992
Bénéfices réinvestis				
Au début de la période	23 666	22 781	22 745	21 907
Bénéfice (perte) net de la période	949	1 133	2 237	2 328
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	—	—	—	—
Dividendes déclarés	(366)	(322)	(733)	(643)
À la fin de la période	24 249	23 592	24 249	23 592
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)				
Au début de la période	(197)	(661)	(214)	(677)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	5	13	22	29
À la fin de la période	(192)	(648)	(192)	(648)
Capitaux propres à la fin de la période	24 999	23 936	24 999	23 936

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	
	2025	2024	2025	2024
Activités d'exploitation				
Bénéfice (perte) net	949	1 133	2 237	2 328
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	478	456	1 009	946
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(1)	(1)	(11)	(3)
Charges d'impôts futurs et autres	—	(75)	(31)	(239)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	168	(866)	156	(1 588)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	201	246	(53)	50
Impôts sur le bénéfice à payer	—	73	(81)	(161)
Comptes créditeurs et charges à payer	(317)	668	(203)	1 375
Autres postes – montant net (c)	(13)	(5)	(31)	(3)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 465	1 629	2 992	2 705
Activités d'investissement				
Ajouts aux immobilisations corporelles	(471)	(461)	(869)	(958)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	2	3	13	7
Placements supplémentaires	(4)	—	(4)	—
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	1	2	11	14
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(472)	(456)	(849)	(937)
Activités de financement				
Obligations de location-financement – réduction (note 6)	(4)	(8)	(8)	(13)
Dividendes versés	(367)	(321)	(674)	(599)
Actions ordinaires achetées (b) (note 9)	—	—	(54)	—
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(371)	(329)	(736)	(612)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	622	844	1 407	1 156
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	1 764	1 176	979	864
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin d'exercice (a)	2 386	2 020	2 386	2 020
(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 l'impôt de 2 pour cent payé sur les rachats d'actions.				
(c) Comprend les cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(37)	(38)	(74)	(75)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouverts.	(305)	(434)	(874)	(1 134)
Intérêts (payés), après capitalisation.	(5)	(15)	(12)	(26)

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

Notes aux états financiers consolidés (non audités)

Note 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 2024 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 montants des produits et des achats des apparentés pour le trimestre clos le 30 juin 2024 ont été révisés de 2 946 millions de dollars à 3 657 millions de dollars et de 838 millions de dollars à 1 549 millions de dollars, respectivement. Les montants des produits et des achats des apparentés pour les six mois clos le 30 juin 2024 ont été révisés de 5 675 millions de dollars à 7 074 millions de dollars et de 1 823 millions de dollars à 3 222 millions de dollars, respectivement. Les effets de la révision s'annulent.

Les résultats des six mois clos le 30 juin 2025 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.

Note 2. Secteurs d'activités

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval (d)		Produits chimiques (d)	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	87	29	10 862	12 986	259	333
Ventes intersectorielles	3 701	4 522	1 550	1 639	97	85
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	(4)	1	15	9	—	—
	3 784	4 552	12 427	14 634	356	418
Dépenses						
Exploration	—	1	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	1 369	1 900	10 952	12 944	240	256
Production et fabrication	1 127	1 203	466	435	62	48
Frais de vente et frais généraux	—	—	175	171	20	23
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	370	655	2	1
Dépréciation et épuisement	418	396	44	46	4	4
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	—	1	—	—	—	—
Total des dépenses	2 914	3 501	12 007	14 251	328	332
Bénéfice (perte) avant impôts	870	1 051	420	383	28	86
Charge (économie) d'impôts	206	252	98	89	7	21
Bénéfice (perte) net	664	799	322	294	21	65
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 021	1 162	641	384	(134)	74
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	353	267	90	149	1	3

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	11 208	13 348
Ventes intersectorielles	—	—	(5 348)	(6 246)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	13	25	—	—	24	35
	13	25	(5 348)	(6 246)	11 232	13 383
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	—	1
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(5 346)	(6 244)	7 215	8 856
Production et fabrication	9	3	—	—	1 664	1 689
Frais de vente et frais généraux	58	29	(2)	(2)	251	221
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	372	656
Dépréciation et épuisement	12	10	—	—	478	456
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	6	1	—	—	6	1
Financement (note 5)	2	13	—	—	2	14
Total des dépenses	87	56	(5 348)	(6 246)	9 988	11 894
Bénéfice (perte) avant impôts	(74)	(31)	—	—	1 244	1 489
Charge (économie) d'impôts	(16)	(6)	—	—	295	356
Bénéfice (perte) net	(58)	(25)	—	—	949	1 133
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(63)	9	—	—	1 465	1 629
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	29	43	—	—	473	462

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 1 915 millions de dollars (2 632 millions de dollars en 2024).
- (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	Deuxième trimestre	
en millions de dollars canadiens	2025	2024
Revenus provenant de contrats avec les clients	9 559	10 782
Produits exclus du champ d'application de la norme <i>ASC 606</i>	1 649	2 566
Total	11 208	13 348

- (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 deuxième trimestre de 2025, les ventes de benzène et de solvants aromatiques sont comptabilisées sous le segment Aval, alors qu'en deuxième trimestre de 2024, elles l'étaient sous le segment 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

Six mois au 30 juin en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval (d)		Produits chimiques (d)	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	126	71	23 023	24 865	525	661
Ventes intersectorielles	8 106	8 644	3 387	3 387	203	175
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	10	5	36	21	—	1
	8 242	8 720	26 446	28 273	728	837
Dépenses						
Exploration	2	2	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	3 231	3 713	22 939	24 535	493	516
Production et fabrication	2 303	2 391	923	856	113	101
Frais de vente et frais généraux	—	—	349	333	42	49
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	961	1 245	3	2
Dépréciation et épuisement	888	828	89	91	8	8
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	(12)	2	—	—	—	—
Total des dépenses	6 412	6 936	25 261	27 060	659	676
Bénéfice (perte) avant impôts	1 830	1 784	1 185	1 213	69	161
Charge (économie) d'impôts	435	427	279	288	17	39
Bénéfice (perte) net	1 395	1 357	906	925	52	122
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 222	2 053	1 997	391	(75)	71
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	619	557	178	302	4	8
Total de l'actif au 30 juin	29 387	28 505	11 784	12 016	519	503

Six mois au 30 juin en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	23 674	25 597
Ventes intersectorielles	—	—	(11 696)	(12 206)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	29	42	—	—	75	69
	29	42	(11 696)	(12 206)	23 749	25 666
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	2	2
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(11 692)	(12 202)	14 971	16 562
Production et fabrication	11	5	—	—	3 350	3 353
Frais de vente et frais généraux	123	89	(4)	(4)	510	467
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	964	1 247
Dépréciation et épuisement	24	19	—	—	1 009	946
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	11	2	—	—	11	2
Financement (note 5)	12	24	—	—	—	26
Total des dépenses	181	139	(11 696)	(12 206)	20 817	22 605
Bénéfice (perte) avant impôts	(152)	(97)	—	—	2 932	3 061
Charge (économie) d'impôts	(36)	(21)	—	—	695	733
Bénéfice (perte) net	(116)	(76)	—	—	2 237	2 328
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(137)	190	(15)	—	2 992	2 705
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	70	91	—	—	871	958
Total de l'actif au 30 juin	4 510	3 528	(2 022)	(417)	44 178	44 135

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 4 706 millions de dollars (5 010 millions de dollars en 2024).
- (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	
	2025	2024
Revenus provenant de contrats avec les clients	19 694	20 511
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	3 980	5 086
Total	23 674	25 597

- (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 2025, les ventes de benzène et de solvants aromatiques sont comptabilisées sous le segment Aval, alors qu'en 2024, elles l'étaient sous le segment Produits chimiques. La compagnie a déterminé que l'incidence de ce changement est négligeable; par conséquent, la période comparative n'a pas été remaniée.

Note 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	
	2025	2024	2025	2024
Produits de la vente d'actifs	2	3	13	7
Valeur comptable de la vente d'actifs	1	2	2	4
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	1	1	11	3
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	1	1	10	3

Note 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	
	2025	2024	2025	2024
Avantages de retraite :				
Coût des services	46	46	93	92
Intérêts débiteurs	91	92	184	183
Rendement prévu de l'actif des régimes	(98)	(114)	(197)	(227)
Amortissement du coût des services passés	8	7	14	14
Amortissement des pertes (gains) actuariels	3	12	6	24
Coût net des prestations constituées	50	43	100	86
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût des services	1	3	2	7
Intérêts débiteurs	6	6	11	12
Amortissement du coût des services passés (crédit)	(1)	—	(2)	—
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(3)	(2)	(5)	(4)
Coût net des prestations constituées	3	7	6	15

Note 5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2025	2024	2025	2024
Intérêts sur la dette	27	52	64	104
Intérêts capitalisés	(25)	(39)	(52)	(80)
Intérêts débiteurs - montant net	2	13	12	24
Autres intérêts	—	1	(12)	2
Financement total	2	14	—	26

Note 6. Dette à long terme

	Au 30 juin	Au 31 décembre
en millions de dollars canadiens	2025	2024
Dette à long terme	3 447	3 447
Contrats de location-financement	536	545
Total de la dette à long terme	3 983	3 992

Note 7. Autres obligations à long terme

	Au 30 juin	Au 31 décembre
en millions de dollars canadiens	2025	2024
Avantages de retraite des employés (a)	828	846
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	2 607	2 641
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	197	119
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	147	144
Autres obligations	122	120
Total des autres obligations à long terme	3 901	3 870

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprenaient aussi 61 millions de dollars à titre de passif à court terme (61 millions de dollars en 2024).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 291 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (291 millions de dollars en 2024).
- (c) Le passif au titre des contrats de location-exploitation comprenait aussi 102 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (100 millions de dollars en 2024). 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 48 millions de dollars (56 millions de dollars en 2024).

Note 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 2025 et au 31 décembre 2024, 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 31	
	Au 30 juin	décembre
	2025	2024
Pétrole brut	4 374	4 260
Produits	(1 153)	(371)

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	
	2025	2024	2025	2024
Produits	(24)	11	(9)	(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 2025

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)	40	44	—	84	(34)	(6)	44
Passif							
Passifs dérivés (b)	34	50	—	84	(34)	—	50

(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 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)	38	21	—	59	(38)	—	21
Passif							
Passifs dérivés (b)	52	30	—	82	(38)	(14)	30

(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 2025 et au 31 décembre 2024, la compagnie avait 14 millions de dollars et 22 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 ».

Note 9. Actions ordinaires

en milliers d'actions	Au 30 juin 2025	Au 31 décembre 2024
Autorisées	1 100 000	1 100 000
En circulation	509 045	509 045

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 2025, 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 25,452,248 actions ordinaires (5 pour cent du nombre total d'actions au 15 juin 2025), 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 pour cent. 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 2023	535 837	992
Achats à la valeur attribuée	(26 792)	(50)
Solde au 31 décembre 2024	509 045	942
Achats à la valeur attribuée	—	—
Solde au 30 juin 2025	509 045	942

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	
	2025	2024	2025	2024
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	949	1 133	2 237	2 328
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	509,0	535,8	509,0	535,8
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	1,86	2,11	4,39	4,34
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	949	1 133	2 237	2 328
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	509,0	535,8	509,0	535,8
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	1,3	1,2	1,2	1,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	510,3	537,0	510,2	537,0
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	1,86	2,11	4,38	4,34
Dividendes par action ordinaire – déclarés (en dollars)	0,72	0,60	1,44	1,20

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

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

en millions de dollars canadiens	2025	2024
Solde au 1 ^{er} janvier	(214)	(677)
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	12	4
Montants provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	10	25
Solde au 30 juin	(192)	(648)

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

en millions de dollars canadiens	Deuxième Quarter		Six mois au 30 juin	
	2025	2024	2025	2024
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)	(7)	(17)	(13)	(34)

(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 Quarter		Six mois au 30 juin	
	2025	2024	2025	2024
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)	4	—
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	2	4	3	9
Total	2	3	7	9

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

Contexte commercial récent

Au cours du deuxième trimestre de 2025, le prix du pétrole brut a diminué par rapport au premier trimestre de 2025, tandis que le différentiel WTI/WCS canadien s'est resserré en raison des faibles niveaux de stocks. Les marges de raffinage de l'industrie se sont améliorées au deuxième trimestre de 2025, cela étant attribuable à la forte demande saisonnière.

Au cours de l'année 2025, les États-Unis ont annoncé diverses mesures liées au commerce, notamment l'imposition de droits de douane sur les importations en provenance du Canada et de plusieurs autres pays. En représailles, le Canada a annoncé ses propres droits de douane. Certains droits de douane ont été suspendus pendant un certain temps mais n'ont pas été supprimés, tandis que d'autres ont été révisés. L'environnement commercial mondial reste instable. La probabilité que les États-Unis, le Canada ou leurs partenaires commerciaux réinstaurent les droits de douane ou imposent de droits réciproques, nouveaux ou révisés, des restrictions à l'exportation ou d'autres formes de sanctions liées au commerce est très incertaine. En outre, il existe une grande incertitude quant aux effets que ces actions auront finalement sur L'Impériale, ses fournisseurs et ses clients. La compagnie surveille en permanence l'environnement commercial mondial et s'efforce d'en atténuer les effets potentiels.

Résultats d'exploitation

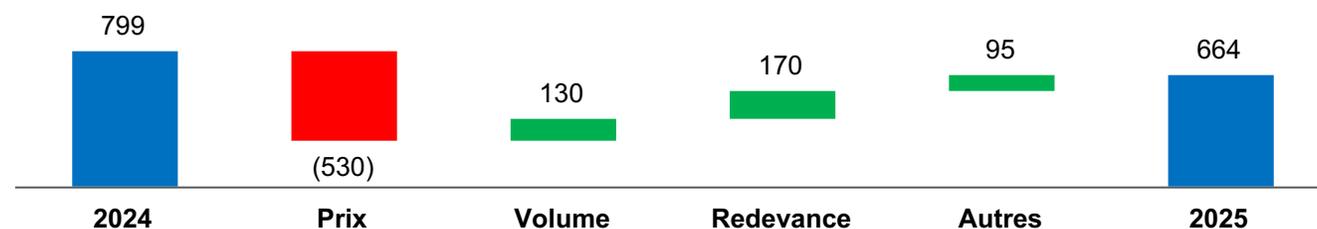
Comparaison des deuxièmes trimestres de 2025 et 2024

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2025	2024
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	949	1 133
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	1,86	2,11

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Prix : Les prix moyens obtenus pour le bitume ont diminué de 17,20 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à la baisse des prix de référence. Les prix obtenus pour le pétrole brut synthétique ont chuté de 23,71 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à la baisse du WTI et au fléchissement du différentiel synthétique/WTI.

Volume : La hausse des volumes est principalement attribuable au calendrier des activités d'entretien annuelles du cokeur à Syncrude, et à la productivité des mines et à l'amélioration de la fiabilité à Kearl.

Redevances : La baisse des redevances est principalement attribuable à la baisse des prix des matières premières.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2025	2024
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	63,69	80,63
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	53,66	67,03
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	10,03	13,60
Bitume (le baril)	65,82	83,02
Pétrole brut synthétique (le baril)	87,85	111,56
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,72	0,73

Production

en milliers de barils par jour	Deuxième trimestre	
	2025	2024
Kearl (part de L'Impériale)	195	181
Cold Lake	145	147
Syncrude (a)	77	66
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	275	255

(a) Au deuxième trimestre de 2025, la production brute de Syncrude comprenait environ 4 millier de barils de bitume par jour et d'autres produits (2024 - 2 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 à Kearl est principalement attribuable à la productivité des mines et à l'amélioration de la fiabilité.

La baisse de la production à Cold Lake est principalement attribuable au calendrier de production et du cycle de vapeur, ainsi qu'aux effets des activités d'entretien, partiellement compensés par Grand Rapids SGSIV avec adjonction de solvant.

La hausse de la production à Syncrude est principalement attribuable au calendrier des activités d'entretien annuelles du cokeur.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La hausse des marges reflète principalement l'amélioration des conditions du marché.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

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

en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2025	2024
Débit des raffineries	376	387
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	87	89
Ventes de produits pétroliers	480	470

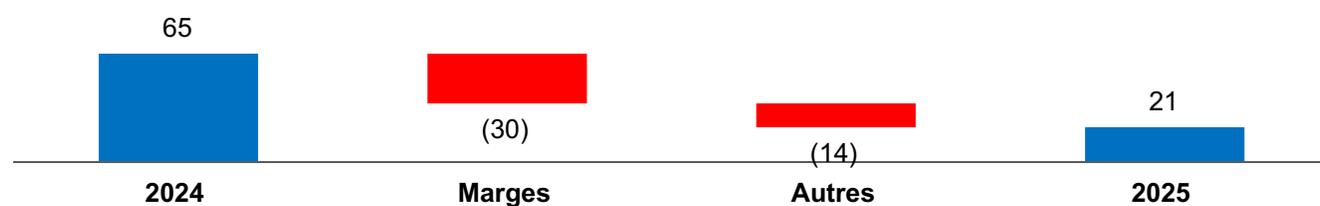
La baisse du débit des raffineries est principalement attribuable à des arrêts imprévus, partiellement compensés par de moindres effets des activités d'entretien.

La hausse des ventes de produits pétroliers a été rendue possible par l'agrandissement du réseau pipelinier de Trans Mountain.

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	
	2025	2024
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(58)	(25)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre	
	2025	2024
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	1 465	1 629
Activités d'investissement	(472)	(456)
Activités de financement	(371)	(329)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	622	844
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	2 386	2 020

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent essentiellement la baisse des bénéfices et de moindres 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	Deuxième trimestre	
	2025	2024
Dividendes versés	367	321
Dividende par action versé (en dollars)	0,72	0,60
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 2025 et 2024.

Le 23 juin 2025, 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 25 452 248 actions ordinaires au cours de la période allant du 29 juin 2025 au 28 juin 2026. 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 pour cent. 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 2026. 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.

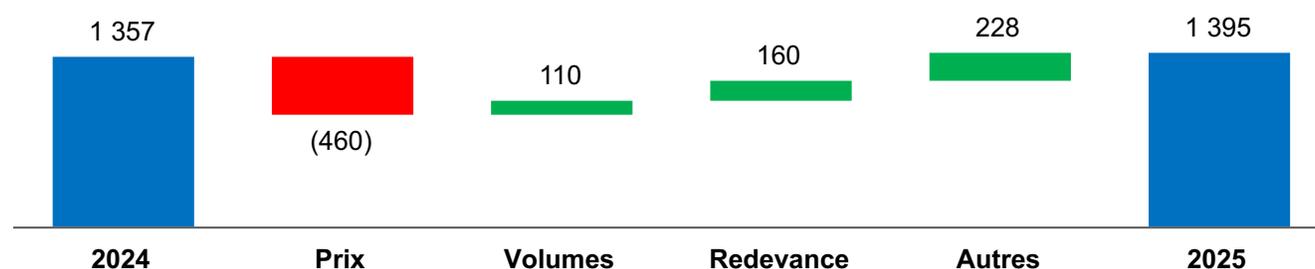
Comparaison des six premiers mois de 2025 et 2024

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2025	2024
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	2 237	2 328
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	4,38	4,34

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Prix : Les prix moyens obtenus pour le bitume ont diminué de 4,20 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à la baisse des prix de référence, partiellement compensée par le resserrement du différentiel WTI/WCS et la baisse des coûts des diluants. Les prix obtenus pour le pétrole brut synthétique ont chuté de 8,96 \$ le baril, cela étant principalement attribuable à la baisse du WTI, partiellement compensée par l'amélioration du différentiel synthétique/WTI.

Volume : La hausse des volumes est principalement attribuable à Grand Rapids SGSIV avec adjonction de solvant et au calendrier des activités d'entretien annuelles du coqueur à Syncrude.

Redevances : La baisse des redevances est principalement attribuable à la baisse des prix des matières premières.

Autres : Attribuables essentiellement à des effets de change favorables d'environ 170 millions de dollars.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2025	2024
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	67,52	78,77
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	56,25	62,34
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	11,27	16,43
Bitume (le baril)	70,50	74,70
Pétrole brut synthétique (le baril)	93,14	102,10
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,71	0,74

Production

en milliers de barils par jour	Six mois	
	2025	2024
Kearl (part de L'Impériale)	189	189
Cold Lake	150	144
Syncrude (a)	75	70
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	266	266

(a) En 2025, la production brute de Syncrude comprenait environ 3 millier de barils de bitume par jour et d'autres produits (2024 - 1 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

L'augmentation de la production à Cold Lake est principalement attribuable à Grand Rapids SGSIV avec adjonction de solvant, partiellement contrebalancée par le calendrier de production et du cycle de vapeur.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La hausse des marges reflète principalement l'amélioration des conditions du marché.

Autres : Attribuable essentiellement aux effets défavorables du volume de vente en gros d'environ 70 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	
	2025	2024
Débit des raffineries	387	397
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	89	92
Ventes de produits pétroliers	468	460

La baisse du débit des raffineries est principalement attribuable à des arrêts imprévus, partiellement compensés par de moindres effets des activités d'entretien.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des marges industrielles sur le polyéthylène.

Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Six mois	
	2025	2024
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(116)	(76)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Six mois	
	2025	2024
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	2 992	2 705
Activités d'investissement	(849)	(937)
Activités de financement	(736)	(612)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	1 407	1 156

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent essentiellement de moindres effets défavorables de l'impôt différé et 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	Six mois	
	2025	2024
Dividendes versés	674	599
Dividende par action versé (en dollars)	1,32	1,10
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 2024 et 2025.

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, sans toutefois s'y limiter, des renvois aux achats de la compagnie dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, y compris l'intention d'accélérer l'exécution du programme pour qu'il se termine avant la fin de l'année; l'utilisation de produits dérivés et l'efficacité de l'atténuation des risques; et l'évaluation continue de son programme de rachat d'actions dans le contexte de ses activités d'investissement dans leur ensemble.

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 réels qui seront obtenus, notamment les attentes et les hypothèses concernant la demande énergétique future, l'approvisionnement et la répartition des sources; les taux de production, la croissance et la composition des différents 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 de l'actionnaire majoritaire de la compagnie et les résultats de l'évaluation périodique et continue des autres utilisations des capitaux; les plans des projets, les calendriers, les coûts, les évaluations et les capacités techniques, et la capacité qu'a la compagnie de réaliser ces plans et d'exploiter ses actifs efficacement y compris le projet de diesel renouvelable à Strathcona, les projets Leming, Grand Rapids et LASER à Cold Lake et l'exploitation autonome à Kearl; le rendement des tiers fournisseurs de services, y compris ceux qui se trouvent hors du Canada; les dépenses en capital et liées à l'environnement; la capacité à compenser toute pression inflationniste en cours ou renouvelée; 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, nationales ou régionales de l'offre et de la demande de pétrole, de gaz naturel et de produits pétroliers et pétrochimiques, les charges d'alimentation et d'autres facteurs du marché, conditions économiques et fluctuations saisonnières, ainsi que les répercussions sur la demande, les prix, les différentiels et les marges qui en découlent, y compris les mesures prises par les gouvernements canadiens et étrangers en ce qui concerne les niveaux d'approvisionnement, les prix, les tarifs douaniers, les sanctions commerciales ou les contrôles commerciaux, l'apparition de perturbations dans le commerce ou les alliances militaires, ou une rupture plus générale du commerce mondial; 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, y compris l'impôt sur les rachats d'actions; l'opposition des tiers aux activités, aux projets et aux infrastructures de la compagnie et des fournisseurs de services; l'échec, le retard, la réduction, la révocation 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 liées aux activités commerciales à faibles émissions de la compagnie; la concurrence des sources d'énergie de remplacement et des concurrents établis sur ces marchés; 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, y compris ceux qui se trouvent hors du Canada; 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 de cybersécurité, y compris les incidents causés par des acteurs employant des technologies émergentes telles que l'intelligence artificielle; les taux de change; la conjoncture économique générale, y compris l'inflation et les récessions ou les

ralentissements économiques et leur durée; et les autres facteurs dont il est question 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 du plus récent rapport annuel sur le formulaire 10-K de la compagnie.

Les énoncés prospectifs ne garantissent pas le rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, dont certains sont similaires à ceux d'autres sociétés pétrolières et gazières et d'autres sont exclusifs à L'Impériale. Les résultats réels de L'Impériale pourraient différer considérablement 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.

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 2025, est sensiblement la même que celle qui figure à la page 35 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2024.