

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

### Résultats du troisième trimestre de 2024 de Suncor Énergie

*Sauf indication contraire, toute l'information financière est non auditée et présentée en dollars canadiens, et elle est tirée des états financiers consolidés résumés de la Société, qui sont fondés sur les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada, plus précisément les Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») publiées par l'International Accounting Standards Board (l'« IASB »), et qui ont été préparés conformément à la Norme comptable internationale (« IAS ») 34, Information financière intermédiaire. Les volumes de production sont présentés selon la participation directe avant redevances, sauf pour les valeurs de production liées aux activités de la Société en Libye, qui sont présentées selon un prix raisonnable. Certaines mesures financières dans le présent communiqué (fonds provenant de l'exploitation ajustés, résultat d'exploitation ajusté, flux de trésorerie disponibles et dette nette) ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué. Les informations concernant les activités du secteur Sables pétrolifères ne tiennent pas compte des participations de Suncor Énergie Inc. dans Fort Hills et Syncrude.*

**Calgary (Alberta), le 12 novembre 2024**

- **Fonds provenant de l'exploitation ajustés de 3,8 G\$ et flux de trésorerie disponibles de 2,2 G\$.**
- **Redistribution de 1,5 G\$ aux actionnaires, ce qui comprend des rachats d'actions de 800 M\$ et des dividendes de 700 M\$.**
- **Débit de raffinage de 488 000 barils par jour (b/j), soit un sommet absolu, avec un taux d'utilisation global de 105 %.**
- **Ventes de produits raffinés de 612 000 b/j, pour un troisième trimestre d'affilée de ventes records.**
- **Production en amont de 829 000 b/j et taux d'utilisation des installations de valorisation de 99 %, soit le meilleur taux affiché au cours d'un troisième trimestre.**
- **Atteinte de la cible de dette nette de 8 G\$, ce qui a permis la redistribution de 100 % des fonds excédentaires aux actionnaires sous forme de rendement.**
- **Après la clôture du troisième trimestre, hausse du dividende trimestriel par action d'environ 5 %, le portant à 0,57 \$ par action.**

« Le deuxième trimestre ayant été consacré à l'exécution des travaux de maintenance planifiés importants et à la création de dynamisme, le troisième trimestre était axé sur le rendement et la réalisation de nos engagements, ce qui est exactement ce que Suncor a fait. Des résultats exceptionnels ont été obtenus dans l'ensemble de la Société en matière de fiabilité des actifs et de gestion des coûts, ce qui a donné lieu à un levier d'exploitation considérable, comme en témoignent nos résultats financiers », a déclaré Rich Kruger, président et chef de la direction de Suncor. « Notre rendement s'améliore constamment, ce qui est directement attribuable à notre personnel et à son expertise, son engagement et sa détermination. »

## Résultats du troisième trimestre

Faits saillants financiers (en millions de dollars, sauf indication contraire)	T3 2024	T2 2024	T3 2023
Bénéfice net	2 020	1 568	1 544
Par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)	1,59	1,22	1,19
Résultat d'exploitation ajusté <sup>2)</sup>	1 875	1 626	1 980
Par action ordinaire <sup>1), 2)</sup> (en dollars)	1,48	1,27	1,52
Fonds provenant de l'exploitation ajustés <sup>2)</sup>	3 787	3 397	3 634
Par action ordinaire <sup>1), 2)</sup> (en dollars)	2,98	2,65	2,80
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	4 261	3 829	4 184
Par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)	3,36	2,98	3,22
Dépenses en immobilisations et frais de prospection	1 467	1 964	1 512
Flux de trésorerie disponibles <sup>2)</sup>	2 232	1 350	2 057
Dividende par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)	0,55	0,55	0,52
Rachats d'actions par action ordinaire <sup>3)</sup> (en dollars)	0,62	0,64	0,23
Rendements pour les actionnaires <sup>4)</sup>	1 480	1 523	976
Dettes nettes <sup>2), 5)</sup>	7 968	9 054	9 837

Faits saillants de l'exploitation	T3 2024	T2 2024	T3 2023
Production en amont totale (kb/j)	828,6	770,6	690,5
Taux d'utilisation des raffineries (%)	105	92	99

- 1) De base par action.
- 2) Mesures financières hors PCGR ou comprend des mesures financières hors PCGR. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué de presse.
- 3) Correspondent au coût total des rachats d'actions divisé par le nombre moyen pondéré d'actions en circulation pour la période applicable.
- 4) Comprennent les dividendes versés sur les actions ordinaires et les rachats d'actions ordinaires.
- 5) Au deuxième trimestre de 2024, la Société a revu la définition de la dette nette afin d'exclure les obligations locatives et d'aligner mieux la manière dont la direction et le secteur analysent la structure du capital. Les données comparatives des périodes précédentes ont été retraitées pour refléter ce changement.

## Résultats financiers

### Rapprochement du résultat d'exploitation ajusté<sup>1)</sup>

(en millions de dollars)	T3 2024	T2 2024	T3 2023
Bénéfice net	2 020	1 568	1 544
(Profit de change latent) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	(123)	103	256
(Profit latent) perte latente sur les activités de gestion des risques	(28)	(52)	13
Perte sur cession importante <sup>2)</sup>	—	—	253
Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté	6	7	(86)
Résultat d'exploitation ajusté <sup>1)</sup>	1 875	1 626	1 980

- 1) Mesure financière hors PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés avant impôt et ajustés pour tenir compte de l'impôt sur le résultat présenté au poste « Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté ». Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué de presse.
- 2) Au troisième trimestre de 2023, la Société a inscrit des charges de décomptabilisation de 253 M\$ liées à ses biens en cours d'aménagement de Meadow Creek, qui font partie du secteur Sables pétrolières.

- Le résultat d'exploitation ajusté de Suncor s'est établi à 1,875 G\$ (1,48 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2024, comparativement à 1,980 G\$ (1,52 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Ce recul découle essentiellement de la diminution des prix obtenus pour le pétrole brut et des prix obtenus pour les produits raffinés, en partie contrebalancée par la hausse des volumes de ventes du secteur Sables pétrolifères et du secteur Exploration et production (« E&P ») ainsi que par l'accroissement de la production des raffineries.
- Le bénéfice net s'est établi à 2,020 G\$ (1,59 \$ par action ordinaire) pour le troisième trimestre de 2024, en hausse par rapport à celui de 1,544 G\$ (1,19 \$ par action ordinaire) inscrit pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. En plus des facteurs qui ont eu une incidence sur le résultat d'exploitation ajusté, les éléments de rapprochement présentés dans le tableau ci-dessus ont influé sur le bénéfice net du troisième trimestre de 2024 et du trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les fonds provenant de l'exploitation ajustés se sont accrus pour s'établir à 3,787 G\$ (2,98 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2024, en comparaison de 3,634 G\$ (2,80 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent, et ils reflètent essentiellement l'incidence des mêmes facteurs que ceux ayant influé sur le résultat d'exploitation ajusté, à l'exception de l'incidence de la charge de rémunération fondée sur des actions.
- Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui comprennent les variations du fonds de roulement hors trésorerie, se sont accrus pour s'établir à 4,261 G\$ (3,36 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2024, par rapport à 4,184 G\$ (3,22 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux de Suncor ont reculé pour s'établir à 3,055 G\$ au troisième trimestre de 2024 par rapport à 3,124 G\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par la baisse de la charge de rémunération fondée sur des actions, la diminution des charges d'exploitation et des coûts liés aux travaux de maintenance ainsi que par la baisse des coûts des marchandises, facteurs qui ont plus que contrebalancé l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills comparativement au troisième trimestre de 2023.
- Au 30 septembre 2024, la dette nette de Suncor s'est établie à 7,968 G\$, ce qui représente une diminution de 1,086 G\$ par rapport au 30 juin 2024.

## Résultats d'exploitation

(en kb/j, à moins d'indication contraire)	T3 2024	T2 2024	T3 2023
Total de la production de bitume du secteur Sables pétrolifères	<b>909,6</b>	834,4	787,0
Production de pétrole brut synthétique et de diesel	<b>543,2</b>	488,3	488,9
Transferts entre actifs et produits consommés à l'interne	<b>(29,4)</b>	(26,6)	(19,6)
Production valorisée – production nette de pétrole brut synthétique et de diesel	<b>513,8</b>	461,7	469,3
Production de bitume	<b>294,6</b>	308,2	207,7
Transferts entre actifs	<b>(32,4)</b>	(53,9)	(30,9)
Production de bitume non valorisé	<b>262,2</b>	254,3	176,8
Total de la production du secteur Sables pétrolifères	<b>776,0</b>	716,0	646,1
Exploration et production	<b>52,6</b>	54,6	44,4
Production en amont totale	<b>828,6</b>	770,6	690,5
Taux d'utilisation des raffineries (%)	<b>105</b>	92	99
Pétrole brut traité par les raffineries	<b>487,6</b>	430,5	463,2

- La production totale de bitume du secteur Sables pétrolifères a augmenté pour s'établir à 909 600 b/j au troisième trimestre de 2024, comparativement à 787 000 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce principalement à l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills conjuguée à la solide performance des activités minières.
- La production nette de pétrole brut synthétique de la Société a augmenté pour atteindre le volume record de 513 800 b/j au troisième trimestre, comparativement à 469 300 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète la plus grande disponibilité des installations de valorisation attribuable au volume moins important de travaux de révision planifiés exécutés au cours du trimestre à l'étude par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Le taux d'utilisation de l'unité de valorisation de l'usine de base du secteur Sables pétrolifères s'est établi à 94 % et celui de Syncrude a atteint le niveau record de 104 %, comparativement à 83 % et à 97 %, respectivement, au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- La production de bitume non valorisé s'est accrue pour s'établir à 262 200 b/j au troisième trimestre de 2024, contre 176 800 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète principalement l'acquisition de Fort Hills, le maintien d'une forte production à Firebag malgré une réduction au début du trimestre afin de gérer en toute sécurité les répercussions des feux de forêt régionaux, ainsi que la baisse de la demande de charge d'alimentation des installations de valorisation de Firebag attribuable à la solide performance des activités minières au cours du trimestre.
- La production du secteur E&P s'est accrue pour s'établir à 52 600 b/j au troisième trimestre de 2024, en comparaison de 44 400 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par l'ajout de la production de Terra Nova et par l'accroissement de la production à Hebron, en partie contrebalancés par l'absence de production provenant de White Rose en raison du projet visant à prolonger la durée de vie des actifs.
- Le taux d'utilisation des raffineries a été égal ou supérieur à 100 % dans toutes les raffineries au cours du trimestre à l'étude, ce qui s'est traduit par une utilisation globale record de 105 % et un débit de traitement de 487 600 b/j, comparativement à 99 % et 463 200 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, qui avait été touché par des activités de maintenance planifiées aux raffineries d'Edmonton et de Montréal.
- Les ventes de produits raffinés au troisième trimestre de 2024 ont atteint un niveau record de 612 300 b/j, en comparaison de 574 100 b/j au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse s'explique principalement par le débit de traitement plus élevé et par les avantages qu'a tirés la Société de son vaste réseau de vente d'envergure nationale et de ses circuits d'exportation.

## Mises à jour concernant la Société et la stratégie

- **Réduction de la dette de plus de 1,4 G\$.** Au troisième trimestre de 2024, Suncor a remboursé 331 M\$ de titres d'emprunt et, après la clôture du trimestre, elle a réalisé une offre de rachat de titres d'emprunt et remboursé environ 1,1 G\$ du montant en capital total de ses billets en circulation, ce qui lui permet de hausser considérablement sa valeur économique et de réduire de beaucoup ses obligations futures au titre des intérêts.
- **Atteinte de la cible de dette nette de 8 G\$.** Au cours du troisième trimestre, Suncor a réussi à atteindre sa cible révisée de dette nette de 8 G\$ annoncée lors de la Journée des investisseurs tenue le 21 mai, bien plus tôt que prévu, ce qui a permis la redistribution de 100 % des fonds excédentaires aux actionnaires sous forme de rendement.
- **Hausse du dividende trimestriel.** Après le troisième trimestre, le conseil d'administration de Suncor a approuvé un dividende de 0,57 \$ par action, ce qui représente une hausse d'environ 5 % par rapport au dividende trimestriel précédent.

## Mises à jour sur les perspectives de la Société

Aucune modification n'a été apportée aux fourchettes prévisionnelles de la Société publiées le 5 décembre 2023.

Pour des précisions et des mises en garde sur les perspectives de Suncor pour 2024, visitez le <https://www.suncor.com/fr-ca/investisseurs/perspectives-de-la-societe>.

## **Mesures financières hors PCGR**

Certaines mesures financières contenues dans le présent communiqué, à savoir les fonds provenant de l'exploitation ajustés, le résultat d'exploitation ajusté, les flux de trésorerie disponibles et la dette nette, ainsi que les montants par action ou par baril connexes, ne sont pas prescrites par les PCGR. Nous présentons ces mesures financières hors PCGR parce que notre direction les utilise pour analyser la performance des activités, l'endettement et la liquidité, le cas échéant, et qu'elles peuvent être utiles aux investisseurs pour les mêmes raisons. Ces mesures financières hors PCGR n'ont pas de définition normalisée et, par conséquent, il est peu probable qu'elles soient comparables aux mesures similaires présentées par d'autres sociétés. Par conséquent, elles ne doivent pas être utilisées isolément ni comme substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Sauf indication contraire, ces mesures financières hors PCGR sont calculées et présentées de la même manière d'une période à l'autre. Des ajustements particuliers pourraient être pertinents pour certaines périodes seulement.

### **Résultat d'exploitation ajusté**

Le résultat d'exploitation ajusté est une mesure financière hors PCGR qui se calcule en ajustant le résultat net en fonction d'éléments significatifs qui ne sont pas indicatifs de la performance au chapitre de l'exploitation. La direction utilise le résultat d'exploitation ajusté pour évaluer la performance au chapitre de l'exploitation parce qu'elle estime que cette mesure donne une comparaison plus juste entre les périodes. Un rapprochement entre le résultat d'exploitation ajusté et le résultat net est présenté ailleurs dans le présent communiqué.

## Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés

Les fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés sont une mesure financière hors PCGR qui consiste à ajuster une mesure conforme aux PCGR, à savoir les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, en fonction des variations du fonds de roulement hors trésorerie et que la direction utilise pour analyser la performance au chapitre de l'exploitation et la liquidité. Les variations du fonds de roulement hors trésorerie peuvent subir l'incidence, entre autres facteurs, de la volatilité des prix des marchandises, du calendrier des achats des charges d'alimentation destinées aux activités extracôticières et des paiements relatifs aux taxes sur les marchandises et à l'impôt sur le résultat, du calendrier des flux de trésorerie liés aux créances et aux dettes et des variations des stocks qui, de l'avis de la direction, réduisent la comparabilité d'une période à l'autre.

Trimestres clos les 30 septembre (en millions de dollars)	Sables pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	1 819	1 407	272	227	479	1 274	124	(774)	—	—	2 694	2 134
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	1 324	1 367	191	115	247	234	29	28	—	—	1 791	1 744
Charge de désactualisation	131	115	17	14	2	3	—	—	—	—	150	132
(Profit de change latent) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	—	—	—	(123)	256	—	—	(123)	256
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	(78)	47	(8)	11	(21)	(43)	—	—	—	—	(107)	15
(Profit) perte à la cession d'actifs	(9)	(39)	—	—	(3)	(8)	1	(2)	—	—	(11)	(49)
Perte à l'extinction d'une dette à long terme	—	—	—	—	—	—	26	—	—	—	26	—
Rémunération fondée sur des actions	26	78	2	6	12	34	25	106	—	—	65	224
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	(93)	(67)	(3)	(1)	(18)	(7)	—	—	—	—	(114)	(75)
Autres	45	21	—	—	3	(5)	(11)	18	—	—	37	34
Charge d'impôt exigible	—	—	—	—	—	—	—	—	(621)	(781)	(621)	(781)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	3 165	2 929	471	372	701	1 482	71	(368)	(621)	(781)	3 787	3 634
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											474	550
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											4 261	4 184

Périodes de neuf mois closes les 30 septembre (en millions de dollars)	Sables pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	<b>4 982</b>	4 151	<b>742</b>	1 558	<b>2 186</b>	2 785	<b>(813)</b>	(1 295)	—	—	<b>7 097</b>	7 199
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	<b>3 744</b>	3 688	<b>545</b>	384	<b>727</b>	678	<b>87</b>	87	—	—	<b>5 103</b>	4 837
Charge de désactualisation	<b>386</b>	344	<b>50</b>	49	<b>8</b>	6	—	—	—	—	<b>444</b>	399
Perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	—	—	—	<b>200</b>	15	—	—	<b>200</b>	15
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	<b>(118)</b>	92	<b>10</b>	(2)	<b>45</b>	1	—	—	—	—	<b>(63)</b>	91
Profit à la cession d'actifs	<b>(9)</b>	(39)	—	(608)	<b>(3)</b>	(26)	<b>(1)</b>	(322)	—	—	<b>(13)</b>	(995)
Perte à l'extinction d'une dette à long terme	—	—	—	—	—	—	<b>26</b>	—	—	—	<b>26</b>	—
Rémunération fondée sur des actions	<b>(102)</b>	41	<b>8</b>	8	<b>(46)</b>	15	<b>(71)</b>	(24)	—	—	<b>(211)</b>	40
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	<b>(290)</b>	(256)	<b>(23)</b>	(5)	<b>(36)</b>	(19)	—	—	—	—	<b>(349)</b>	(280)
Autres	<b>123</b>	53	<b>4</b>	—	<b>19</b>	17	<b>24</b>	(17)	—	—	<b>170</b>	53
Charge d'impôt exigible	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>(2 051)</b>	(2 068)	<b>(2 051)</b>	(2 068)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	<b>8 716</b>	8 074	<b>1 336</b>	1 384	<b>2 900</b>	3 457	<b>(548)</b>	(1 556)	<b>(2 051)</b>	(2 068)	<b>10 353</b>	9 291
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											<b>524</b>	(1 265)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											<b>10 877</b>	8 026



## Flux de trésorerie disponibles

Les flux de trésorerie disponibles sont une mesure financière hors PCGR calculée en déduisant des fonds provenant de l'exploitation ajustés, les dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif. Les flux de trésorerie disponibles rendent compte de la trésorerie disponible pour accroître les distributions aux actionnaires et réduire la dette. La direction utilise cette mesure pour évaluer la capacité de la Société à accroître les rendements pour les actionnaires et à financer ses investissements de croissance.

Trimestres clos les 30 septembre (en millions de dollars)	Sables pétrolières		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	3 165	2 929	471	372	701	1 482	71	(368)	(621)	(781)	3 787	3 634
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif <sup>1)</sup>	(967)	(1 175)	(281)	(187)	(295)	(195)	(12)	(20)	—	—	(1 555)	(1 577)
Flux de trésorerie disponibles (déficitaires)	2 198	1 754	190	185	406	1 287	59	(388)	(621)	(781)	2 232	2 057

  

Périodes de neuf mois closes les 30 septembre (en millions de dollars)	Sables pétrolières		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	8 716	8 074	1 336	1 384	2 900	3 457	(548)	(1 556)	(2 051)	(2 068)	10 353	9 291
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif <sup>1)</sup>	(3 399)	(3 028)	(652)	(507)	(838)	(697)	(24)	(44)	—	—	(4 913)	(4 276)
Flux de trésorerie disponibles (déficitaires)	5 317	5 046	684	877	2 062	2 760	(572)	(1 600)	(2 051)	(2 068)	5 440	5 015

1) Exclut des dépenses en immobilisations liées à des actifs auparavant détenus en vue de la vente de néant au troisième trimestre et au cours des neuf premiers mois de 2024, comparativement à néant et à 108 M\$ au troisième trimestre et au cours des neuf premiers mois de 2023, respectivement.

## Dette nette et dette totale

La dette nette et la dette totale sont des mesures financières hors PCGR que la direction utilise pour analyser la situation financière de la Société. La dette totale se compose de la dette à court terme, de la tranche courante de la dette à long terme et de la dette à long terme (qui sont toutes des mesures conformes aux PCGR). La dette nette correspond à la dette totale diminuée de la trésorerie et des équivalents de trésorerie (une mesure conforme aux PCGR).

(en millions de dollars, sauf indication contraire)	30 septembre	31 décembre
	2024	2023
Dette à court terme	—	494
Dette à long terme	10 973	11 087
Dette totale <sup>1)</sup>	10 973	11 581
Moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie	3 005	1 729
Dette nette <sup>1)</sup>	7 968	9 852
Capitaux propres	45 082	43 279
Dette totale majorée des capitaux propres	56 055	54 860
Ratio dette totale/dette totale majorée des capitaux propres <sup>1)</sup> (%)	19,6	21,1
Ratio dette nette/dette nette majorée des capitaux propres <sup>1)</sup> (%)	15,0	18,5

1) Au deuxième trimestre de 2024, la Société a modifié la définition de la dette nette et de la dette totale afin d'exclure les obligations locatives et d'ainsi mieux s'aligner sur la manière dont la direction et le secteur analysent la structure du capital. Les données comparatives des périodes précédentes ont été retraitées de manière à refléter ce changement.

## **Mise en garde – renseignements de nature prospective**

*Le présent communiqué renferme de l'information prospective et des énoncés prospectifs (collectivement appelés « énoncés prospectifs » aux présentes) et d'autres informations qui reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition au moment où les présents énoncés ont été formulés, et en fonction de son expérience et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des actifs et du matériel; l'incertitude liée aux conflits géopolitiques; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois applicables et les politiques gouvernementales; les niveaux de production futurs; la suffisance des dépenses en immobilisations budgétées pour l'exécution des activités planifiées; la disponibilité et le coût de la main-d'œuvre, des services et des infrastructures; la capacité de tiers à remplir leurs obligations envers Suncor; l'élaboration et l'exécution de projets; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers. Tous les énoncés et les informations traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir, ainsi que les autres énoncés et informations au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses prévisions courantes et futures en matière de dépenses en immobilisations ou de décisions d'investissement, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats d'exploitation et des résultats financiers, des activités de financement et d'investissement futures et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend à », « anticipe », « estime », « planifie », « prévu », « a l'intention de », « croit », « projette », « indique », « pourrait », « se concentre sur », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « futur », « avenir », « potentiel », « occasion », « priorité », « stratégie » et autres expressions analogues. Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué font référence aux éléments suivants : la stratégie, les axes privilégiés, les objectifs et les priorités de Suncor, ainsi que les avantages qui devraient en découler et l'intention de Suncor de redistribuer 100 % des fonds excédentaires aux actionnaires sous forme de rendement à la suite de l'atteinte de sa cible de dette nette. En outre, tous les autres énoncés et renseignements traitant de la stratégie de croissance de Suncor, de ses décisions en matière de dépenses et d'investissements prévus et futurs, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats opérationnels et des résultats financiers, et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés et renseignements prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend », « prévoit », « estimations », « planifie », « prévu », « entend », « croit », « projets », « indique », « pourrait », « se concentre », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « peut » et autres expressions analogues.*

*Les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition au moment où les présents énoncés ont été formulés, et en fonction de son expérience et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des actifs et du matériel; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois applicables et les politiques gouvernementales; les niveaux de production futurs; la suffisance des dépenses en immobilisations budgétées pour l'exécution des activités planifiées; la disponibilité et le coût de la main-d'œuvre, des services et des infrastructures; la capacité de tiers à remplir leurs obligations envers Suncor; l'élaboration et l'exécution de projets; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers.*

*Les énoncés prospectifs ne sont pas des garanties d'un rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, dont certains sont similaires à ceux qui touchent d'autres sociétés pétrolières et gazières et d'autres sont propres à Suncor. Les résultats réels de Suncor pourraient différer de façon significative de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés ou renseignements prospectifs. Le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.*

*La notice annuelle, le rapport annuel aux actionnaires et le formulaire 40-F de Suncor, chacun daté du 21 mars 2024, le rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de 2024 daté du 21 février 2024 et les autres documents que Suncor dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses significatives et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et de tels facteurs sont intégrés par renvoi aux présentes. On peut se procurer gratuitement des*

exemplaires de ces documents à Suncor au 150, 6 th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en en faisant la demande par courriel à [invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com), ou en consultant le site Internet de Suncor à l'adresse [suncor.com/fr-CA/FinancialReports](http://suncor.com/fr-CA/FinancialReports) ou le profil de la Société sur SEDAR+ au [sedarplus.ca](http://sedarplus.ca) ou sur EDGAR au [sec.gov](http://sec.gov). Sauf dans les cas où les lois applicables sur les valeurs mobilières l'exigent, Suncor se dégage de toute intention ou obligation de mettre à jour ou de réviser publiquement ses renseignements de nature prospective, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.

Le rapport aux actionnaires pour le troisième trimestre de 2024 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir du profil de la Société sur SEDAR+ au [sedarplus.ca](http://sedarplus.ca) ou sur EDGAR au [sec.gov](http://sec.gov) ou du site Web de Suncor, au [suncor.com/fr-CA/FinancialReports](http://suncor.com/fr-CA/FinancialReports).

Pour écouter la webdiffusion portant sur les résultats du troisième trimestre de Suncor, veuillez visiter [suncor.com/webdiffusions](http://suncor.com/webdiffusions).

*Suncor Énergie est la plus importante société énergétique intégrée du Canada. Les activités de Suncor sont reliées notamment au développement, à la production et la valorisation des sables pétrolifères; à la production pétrolière extracôtière; au raffinage du pétrole au Canada et aux États-Unis; et aux réseaux de distribution des ventes au détail et des ventes en gros Petro-Canada<sup>MC</sup> de l'entreprise (comprenant la Transcanadienne électrique<sup>MC</sup>, un réseau de bornes de recharge rapide pour VÉ d'un océan à l'autre). Suncor exploite des ressources pétrolières tout en faisant progresser la transition vers un avenir plus sobre en carbone en investissant dans la production d'électricité à plus faible intensité d'émissions, le carburant créé à partir de matières premières renouvelables et les projets ciblant l'intensité des émissions. Suncor mène également des activités de commerce de l'énergie axées principalement sur la commercialisation et la négociation de pétrole brut, de gaz naturel, de sous-produits, de produits raffinés et de l'électricité. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York.*

Pour en savoir plus sur Suncor, visitez notre site Web à [suncor.com](http://suncor.com)

Demandes des médias :

1-833-296-4570

[media@suncor.com](mailto:media@suncor.com)

Demandes des investisseurs :

[invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com)