

Résultats du troisième trimestre de 2025 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 de la participation de Suncor Énergie Inc. dans Fort Hills et Syncrude.

Calgary (Alberta), le 4 novembre 2025

Faits saillants du troisième trimestre

- Fonds provenant de l'exploitation ajustés de 3,8 G\$ et flux de trésorerie disponibles de 2,3 G\$.
- Redistribution de plus de 1,4 G\$ aux actionnaires, ce qui comprend des rachats d'actions de 750 M\$ et des dividendes de 700 M\$.
- Débit de traitement des raffineries record de 492 000 b/j, et ventes de produits raffinés trimestrielles records de 647 000 b/j.
- Production en amont de 870 000 barils par jour (b/j), un record pour un troisième trimestre, ce qui représente un ajout de 41 000 b/j par rapport au troisième trimestre de 2024.
- Taux d'utilisation des actifs à de nouveaux sommets; le taux d'utilisation des usines de valorisation a été de 102 % et celui des raffineries a été de 106 %.
- Révision à la hausse des fourchettes prévisionnelles de 2025 en ce qui a trait à la production en amont, au débit de traitement des raffineries et aux ventes de produits raffinés.
- Après la clôture du troisième trimestre, hausse du dividende trimestriel par action d'environ 5 %, le portant à 0,60 \$ par action.

« Une fois de plus, nous avons enregistré des résultats trimestriels records dans l'ensemble de nos activités, ce qui reflète un engagement indéfectible envers l'excellence opérationnelle et un rendement élevé », a déclaré Rich Kruger, président et chef de la direction. « Notre personnel continue de créer de la valeur pour les actionnaires, en gardant à l'esprit que chaque baril et chaque dollar compte. Soutenus par notre modèle économique intégré, nous améliorons notre performance globale et générons des flux de trésorerie disponibles plus élevés, plus fiables et mieux répartis, tout en réduisant la volatilité et la dépendance à l'égard du contexte économique externe. »

Résultats du troisième trimestre

Faits saillants financiers	T3	T2	T3
(en millions de dollars, sauf indication contraire)	2025	2025	2024
Bénéfice net	1 619	1 134	2 020
Par action ordinaire ¹⁾ (en dollars)	1,34	0,93	1,59
Résultat d'exploitation ajusté ²⁾	1 794	873	1 875
Par action ordinaire ^{1), 2)} (en dollars)	1,48	0,71	1,48
Fonds provenant de l'exploitation ajustés ²⁾	3 831	2 689	3 787
Par action ordinaire ^{1), 2)} (en dollars)	3,16	2,20	2,98
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	3 785	2 919	4 261
Par action ordinaire ¹⁾ (en dollars)	3,13	2,38	3,36
Dépenses en immobilisations et frais de prospection ³⁾	1 439	1 649	1 467
Flux de trésorerie disponibles ²⁾	2 347	981	2 232
Dividende par action ordinaire ¹⁾ (en dollars)	0,57	0,57	0,55
Rachats d'actions par action ordinaire ⁴⁾ (en dollars)	0,62	0,61	0,64
Rendements pour les actionnaires ⁵⁾	1 438	1 447	1 480
Charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux	3 270	3 163	3 055
Dette nette ²⁾	7 147	7 673	7 968
	T3	T2	T3
	2025	2025	2024
Faits saillants de l'exploitation			
Total de la production en amont (kb/j)	870,0	808,1	828,6
Taux d'utilisation des raffineries (%)	106	95	105

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) Compte non tenu des intérêts capitalisés.

4) Correspondent au coût des rachats d'actions, compte non tenu de l'impôt payé sur les rachats d'actions, divisé par le nombre moyen pondéré d'actions en circulation.

5) Comprennent les dividendes versés sur les actions ordinaires et les rachats d'actions ordinaires, compte non tenu de l'impôt payé sur les rachats d'actions.

Résultats financiers

Rapprochement du résultat d'exploitation ajusté¹⁾

(en millions de dollars)	T3 2025	T2 2025	T3 2024
Bénéfice net	1 619	1 134	2 020
Perte de change latente (profit de change latent) sur la dette libellée en dollars américains	186	(461)	(123)
Perte latente (profit latent) sur les activités de gestion des risques	5	68	(28)
Réduction de valeur sur des placements en titres de capitaux propres	—	136	—
(Recouvrement) charge d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté	(16)	(4)	6
Résultat d'exploitation ajusté ¹⁾	1 794	873	1 875

- 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 « (Recouvrement) charge 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.
- Le résultat d'exploitation ajusté de Suncor s'est établi à 1,794 G\$ (1,48 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2025, comparativement à 1,875 G\$ (1,48 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent, la diminution des prix obtenus en amont ayant été largement contrebalancée par la hausse de la production et des volumes de ventes et par l'augmentation des marges de raffinage.
 - Le bénéfice net s'est établi à 1,619 G\$ (1,34 \$ par action ordinaire) pour le troisième trimestre de 2025, en comparaison de 2,020 G\$ (1,59 \$ par action ordinaire) 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 présentés dans le tableau ci-dessus ont influé sur le bénéfice net du troisième trimestre de 2025 et du trimestre correspondant de l'exercice précédent.
 - Les fonds provenant de l'exploitation ajustés se sont établis à 3,831 G\$ (3,16 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2025, en comparaison de 3,787 G\$ (2,98 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette variation s'explique essentiellement par l'incidence des mêmes facteurs que ceux ayant influé sur le résultat d'exploitation ajusté.
 - Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui tiennent compte des variations du fonds de roulement hors trésorerie, se sont chiffrés à 3,785 G\$ (3,13 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2025, comparativement à 4,261 G\$ (3,36 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
 - Les charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux se sont établis à 3,270 G\$ au troisième trimestre de 2025, en comparaison de 3,055 G\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent. L'augmentation découle principalement de la hausse de la charge de rémunération fondée sur des actions, de l'incidence de la production et des volumes de ventes plus élevés et de la hausse du coût des intrants de marchandises. Les coûts de production sous-jacents sont demeurés stables malgré une production des activités en amont et en aval plus élevée.

Résultats d'exploitation

(en kb/j, à moins d'indication contraire)	T3 2025	T2 2025	T3 2024
Activités en amont			
Total de la production de bitume du secteur Sables pétrolifères	958,3	860,8	909,6
Production de pétrole brut synthétique et de diesel	571,2	468,0	543,2
Transferts entre actifs et produits consommés à l'interne	(27,1)	(29,8)	(29,4)
Production valorisée – production nette de pétrole brut synthétique et de diesel	544,1	438,2	513,8
Production de bitume	334,6	334,8	294,6
Transferts entre actifs	(66,5)	(24,6)	(32,4)
Production de bitume non valorisé	268,1	310,2	262,2
Total de la production du secteur Sables pétrolifères	812,2	748,4	776,0
Exploration et production	57,8	59,7	52,6
Production en amont totale	870,0	808,1	828,6
Ventes en amont	887,2	812,8	834,6
Activités en aval			
Taux d'utilisation des raffineries (%)	106	95	105
Pétrole brut traité par les raffineries	491,7	442,3	487,6
Ventes de produits raffinés	646,8	600,5	612,3

- La production totale de bitume du secteur Sables pétrolifères a augmenté pour atteindre 958 300 b/j, une production trimestrielle inégalée dans l'histoire de la Société, comparativement à 909 600 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui comprend une production trimestrielle record à Fort Hills et une production record pour un troisième trimestre à Firebag.
- La production nette de pétrole brut synthétique de la Société s'est accrue pour atteindre 544 100 b/j, ce qui représente un nouveau sommet pour un troisième trimestre, en comparaison de 513 800 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. La composition de la production de la Société a profité de l'excellente fiabilité des installations de valorisation et de l'amélioration de la planification et de l'exécution des travaux de maintenance, y compris l'achèvement anticipé du projet de remplacement des tambours à coke de l'unité de valorisation 1.
- La production de bitume non valorisé s'est accrue pour s'établir à 268 100 b/j au troisième trimestre de 2025, contre 262 200 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, la plus grande disponibilité des installations de valorisation nécessitant une charge d'alimentation de bitume plus grande.
- La production du secteur Exploration et production (E&P) s'est accrue pour s'établir à 57 800 b/j au troisième trimestre de 2025, en comparaison de 52 600 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui tient compte de l'accroissement de la production à Hebron et de l'ajout de l'apport de White Rose du fait du redémarrage de la production au premier trimestre de 2025.
- Le débit de traitement des raffineries s'est élevé à 491 700 b/j, un record pour un trimestre, et le taux d'utilisation des raffineries s'est établi à 106 %, des résultats qui surpassent les précédents sommets de 487 600 b/j et 105 %, atteints au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Ces hausses reflètent l'excellente performance continue au chapitre de l'exploitation et la fiabilité démontrée tout au long du trimestre à l'étude.
- Les ventes de produits raffinés ont augmenté pour atteindre un niveau record trimestriel de 646 800 b/j, en comparaison de 612 300 b/j au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse s'explique principalement par une production accrue des raffineries et des investissements pour accroître les activités de vente au détail ainsi que par les avantages tirés des partenariats stratégiques, du vaste réseau de vente d'envergure nationale de la Société et de ses circuits d'exportation.

Mises à jour concernant la Société et la stratégie

- Prolongation des intervalles entre les travaux de maintenance.** Grâce à l'ajout de nouveaux tambours à coke et aux améliorations en matière de fiabilité, Suncor a pu allonger de cinq à six ans l'intervalle entre les travaux de révision de l'unité de valorisation 1, tout en réduisant les travaux de maintenance entre ces périodes. À Fort Hills, les interruptions de services des réservoirs de séparation destinés à l'extraction primaire sont désormais espacées d'un an plutôt que de six mois. Une prolongation des intervalles entre les travaux de maintenance des raffineries est prévue du côté des activités en aval en raison des travaux de maintenance réalisés récemment et de la stratégie. Ces changements se traduisent par une réduction des coûts, une augmentation des taux d'utilisation et un accroissement de la production entre les périodes de travaux de révision.

[illegible]

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	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	4 157	4 982	465	742	1 927	2 186	(608)	(813)	—	—	5 941	7 097
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	3 708	3 744	499	545	792	727	104	87	—	—	5 103	5 103
Charge de désactualisation	374	386	48	50	10	8	—	—	—	—	432	444
(Profit de change latent) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	—	—	—	(289)	200	—	—	(289)	200
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	25	(118)	(2)	10	17	45	—	—	—	—	40	(63)
Profit à la cession d'actifs	—	(9)	—	—	(16)	(3)	(1)	(1)	—	—	(17)	(13)
Perte sur l'extinction d'une dette à long terme	—	—	—	—	—	—	—	26	—	—	—	26
Rémunération fondée sur des actions	(20)	(102)	(2)	8	(6)	(46)	(88)	(71)	—	—	(116)	(211)
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	(272)	(290)	(30)	(23)	(51)	(36)	—	—	—	—	(353)	(349)
Autres	137	123	3	4	60	19	96	24	—	—	296	170
Charge d'impôt exigible	—	—	—	—	—	—	—	—	(1 472)	(2 051)	(1 472)	(2 051)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	8 109	8 716	981	1 336	2 733	2 900	(786)	(548)	(1 472)	(2 051)	9 565	10 353
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											(705)	524
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											8 860	10 877

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 pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	2 900	3 165	279	471	1 216	701	(152)	71	(412)	(621)	3 831	3 787
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif	(998)	(967)	(182)	(281)	(290)	(295)	(14)	(12)	—	—	(1 484)	(1 555)
Flux de trésorerie disponibles (déficitaires)	1 902	2 198	97	190	926	406	(166)	59	(412)	(621)	2 347	2 232

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	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	8 109	8 716	981	1 336	2 733	2 900	(786)	(548)	(1 472)	(2 051)	9 565	10 353
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif	(2 856)	(3 399)	(620)	(652)	(832)	(838)	(29)	(24)	—	—	(4 337)	(4 913)
Flux de trésorerie disponibles (déficitaires)	5 253	5 317	361	684	1 901	2 062	(815)	(572)	(1 472)	(2 051)	5 228	5 440

De 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 2025	31 décembre 2024
Dette à court terme	—	—
Tranche courante de la dette à long terme	1 480	997
Dette à long terme	8 611	9 348
Dette totale	10 091	10 345
Moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie	2 944	3 484
Dette nette	7 147	6 861
Capitaux propres	45 163	44 514
Dette totale majorée des capitaux propres	55 254	54 859
Ratio dette totale/dette totale majorée des capitaux propres (%)	18,3	18,9
Ratio dette nette/dette nette majorée des capitaux propres (%)	13,7	13,4

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, y compris les avantages prévus attribuables à la prolongation des intervalles entre les travaux de maintenance. 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 », « 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 26 février 2025, le rapport aux actionnaires pour le troisième trimestre de 2025 daté du 4 novembre 2025 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 ces documents en consultant le site Internet de Suncor à l'adresse suncor.com/fr-CA/FinancialReports ou sur SEDAR+ au sedarplus.ca ou sur EDGAR au 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 2025 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 ou sur EDGAR au sec.gov ou du site Web de Suncor, au suncor.com/fr-CA/FinancialReports.

Pour écouter la webdiffusion portant sur les résultats du troisième trimestre de Suncor, veuillez visiter suncor.com/webdiffusions. La webdiffusion sera archivée pendant 90 jours.

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^{MC} de l'entreprise (comprenant la Transcanadienne électrique^{MC}, 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

Demandes des médias :

1-833-296-4570

media@suncor.com

Demandes des investisseurs :

invest@suncor.com