

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

### Résultats du premier trimestre de 2019 de Suncor Énergie

*À moins d'indication contraire, toute l'information financière est non audité, est présentée en dollars canadiens (\$) et a été établie conformément aux Normes internationales d'information financière, plus précisément la Norme comptable internationale 34 Information financière intermédiaire publiée par l'International Accounting Standards Board. Les volumes de production sont présentés selon la participation directe avant redevances, sauf pour la production de la Libye, qui est présentée en fonction des droits. Certaines mesures financières du présent communiqué (fonds provenant de l'exploitation, bénéfice d'exploitation, charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères, charges d'exploitation décaissées de Fort Hills et charges d'exploitation décaissées de Syncrude) ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Voir 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 dans Fort Hills et Syncrude.*

**Calgary (Alberta), le 1<sup>er</sup> mai 2019** – « Le modèle intégré de Suncor a constamment généré des résultats positifs malgré la variation des conditions de marché, y compris les réductions obligatoires de la production en Alberta, et le premier trimestre de 2019 ne fait pas exception, a déclaré Mark Little, président et chef de l'exploitation. Les fonds provenant de l'exploitation ont augmenté pour se chiffrer à 2,6 G\$ au cours du premier trimestre de 2019 alors que nous poursuivons l'exécution de notre stratégie à long terme. »

- Les fonds provenant de l'exploitation se sont établis à 2,585 G\$ (1,64 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2019, comparativement à 2,164 G\$ (1,32 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui tiennent compte des variations du fonds de roulement hors trésorerie, se sont chiffrés à 1,548 G\$ (0,98 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2019, comparativement à 724 M\$ (0,44 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète l'incidence de la hausse du prix des marchandises sur les créances et les stocks.
- Le résultat d'exploitation s'est établi à 1,209 G\$ (0,77 \$ par action ordinaire), et la Société a enregistré un résultat net de 1,470 G\$ (0,93 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2019, comparativement à un résultat d'exploitation de 985 M\$ (0,60 \$ par action ordinaire) et un résultat net de 789 M\$ (0,48 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Le secteur Raffinage et commercialisation a généré des fonds provenant de l'exploitation et un résultat d'exploitation records respectivement de 1,253 G\$ et de 1,009 G\$.
- Les volumes de production du secteur Sables pétrolifères ont totalisé 657 200 b/j, comparativement à 571 700 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent. L'accroissement de la production attribuable à l'accélération de la production à Fort Hills et une amélioration du taux d'utilisation des installations à Syncrude, qui a atteint 90 %, ont plus que compensé les réductions obligatoires de la production imposées par le gouvernement de l'Alberta.

- Du côté des activités d'exploitation des sables pétrolifères, l'usine de valorisation a affiché un taux d'utilisation de 98 % et la production de pétrole brut synthétique s'est élevée à 341 200 b/j, et ce, malgré l'incidence des réductions obligatoires de la production de bitume.
- La production de Hebron au premier trimestre a atteint 18 300 b/j, nets pour la Société, et elle a continué d'augmenter une fois le forage du cinquième puits de production achevé au cours du trimestre.
- Les premiers barils de pétrole issus du projet Oda mené au large des côtes de la Norvège ont été produits plus tôt que prévu au premier trimestre de 2019.
- La Société a distribué 662 M\$ en dividendes aux actionnaires et racheté des actions ordinaires pour un montant de 514 M\$ au cours du premier trimestre de 2019.

## **Résultats financiers**

### **Résultat d'exploitation**

Pour le premier trimestre de 2019, le résultat d'exploitation s'est établi à 1,209 G\$ (0,77 \$ par action ordinaire), en comparaison de 985 M\$ (0,60 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, et il tient compte de l'incidence des réductions obligatoires de la production imposées par le gouvernement de l'Alberta et d'un produit d'assurance après impôt de 264 M\$ ayant trait aux actifs de la Société en Libye. Il reflète également l'incidence favorable d'un profit découlant de l'évaluation des stocks lié à l'amélioration des prix du pétrole brut, de la hausse globale de la production en amont et des volumes de ventes de cette production, du rétrécissement des écarts de prix du pétrole brut lourd et des importantes ventes issues des actifs de raffinage de la Société. Ces facteurs ont été contrebalancés par la baisse des cours de référence du brut WTI et par l'augmentation globale des charges d'exploitation et des frais de transport qui a découlé principalement de l'accroissement de la cadence de production à Fort Hills, de l'augmentation de la charge de rémunération fondée sur des actions et d'une participation directe supplémentaire de 5 % dans Syncrude acquise au milieu du premier trimestre de 2018. Le résultat d'exploitation a également subi l'incidence défavorable de la hausse des redevances qui a découlé de l'amélioration des prix du bitume et de l'augmentation de la production de bitume.

Dans l'ensemble, l'évaluation des stocks de pétrole brut et de produits raffinés a eu une incidence positive nette de 288 M\$ sur le résultat d'exploitation du premier trimestre de 2019, contre une incidence positive nette de 86 M\$ au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette augmentation découle de l'ajustement favorable de la valeur des stocks lié à la méthode d'évaluation selon le premier entré, premier sorti (« PEPS ») qui a résulté de la consommation de charges d'alimentation en brut moins coûteuses dans le secteur Raffinage et commercialisation (« R et C »), partiellement contrebalancé par le report d'un profit sur les ventes intersectorielles du secteur Sables pétrolifères au secteur R et C restant dans les stocks, qui a été comptabilisé dans le secteur Siège social et éliminations.

### **Résultat net**

La Société a enregistré un résultat net de 1,470 G\$ (0,93 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2019, contre un résultat net de 789 M\$ (0,48 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Outre les facteurs relatifs au résultat d'exploitation présentés ci-dessus, le résultat net du premier trimestre de 2019 comprend un profit de change latent après impôt de 261 M\$ à la réévaluation de la dette libellée en dollars américains. Le résultat net du trimestre correspondant de l'exercice précédent tenait compte d'une perte de change latente après impôt de 329 M\$ à la réévaluation de la dette libellée en dollars américains et d'un profit après impôt hors trésorerie de

133 M\$ dans le secteur Exploration et production (« E et P ») lié à l'échange d'actifs avec Canbriam Energy Inc. (« Canbriam ») dans le cadre duquel la Société a échangé ses propriétés foncières minières dans le nord-est de la Colombie-Britannique. La participation de la Société dans Canbriam a ensuite été réduite à néant au quatrième trimestre de 2018 en conséquence de l'évaluation par la Société des prix à terme du gaz naturel et de l'incidence sur les flux de trésorerie futurs estimatifs.

### **Fonds provenant de l'exploitation et flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation**

Les fonds provenant de l'exploitation, qui se sont établis à 2,585 G\$ (1,64 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2019, comparativement à 2,164 G\$ (1,32 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2018, reflètent l'incidence des mêmes facteurs que ceux, mentionnés ci-dessus, qui ont influé sur le résultat d'exploitation.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont chiffrés à 1,548 G\$ (0,98 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2019, comparativement à 724 M\$ (0,44 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète l'incidence de la hausse du prix des marchandises sur les créances et les stocks. En plus des éléments susmentionnés et relatifs aux fonds provenant de l'exploitation, les flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation ont été influencés par le recours moindre à la trésorerie des soldes du fonds de roulement hors trésorerie de la Société au cours du trimestre à l'étude, par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette situation s'explique par une diminution de l'impôt payé et d'une hausse moins élevée de la valeur des stocks de la Société, alors que le trimestre correspondant de l'exercice précédent tenait compte d'une importante hausse des stocks de produits en vue des travaux de révision complets de la raffinerie d'Edmonton au deuxième trimestre de 2018.

### **Résultats d'exploitation**

La production en amont totale de Suncor s'est établie à 764 300 barils d'équivalent pétrole par jour (« bep/j ») pour le premier trimestre de 2019, comparativement à 689 400 bep/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, la hausse étant principalement attribuable à l'accroissement de la production de Fort Hills, à l'amélioration de la fiabilité des actifs de Syncrude ainsi qu'à l'accroissement des activités de Hebron. Ces facteurs ont été contrebalancés en partie par l'incidence des réductions obligatoires de la production dans la province de l'Alberta, lesquelles sont entrées en vigueur au début de l'exercice.

« Nos usines de valorisation ont fait montre d'une excellente fiabilité tout au long du premier trimestre et nos activités de raffinage ont généré leurs meilleurs fonds provenant de l'exploitation à ce jour, ce qui illustre la résilience des flux de trésorerie et la flexibilité d'exploitation de Suncor lorsqu'elle est confrontée à des enjeux qui influent sur l'ensemble du secteur », a déclaré Mark Little.

Les volumes de production du secteur Sables pétrolifères se sont chiffrés à 396 600 b/j au premier trimestre de 2019, contre 404 800 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent. La baisse s'explique par les réductions obligatoires de la production, lesquelles se sont répercutées principalement sur la production de bitume non valorisé de la Société, cette dernière ayant réorienté sa production pour l'axer sur une production de barils de pétrole brut synthétique à valeur plus élevée. L'usine de valorisation a affiché un taux d'utilisation de 98 % pour le premier trimestre de 2019, contre un taux de 80 % pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison des pannes causées par les conditions météorologiques. Le taux d'utilisation plus élevé des installations de valorisation a entraîné une diminution de la production totale du secteur Sables pétrolifères en raison de la perte de rendement d'environ 20 % liée au processus de valorisation du bitume.

Les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères se sont établies à 29,95 \$ au premier trimestre de 2019, en hausse par rapport à celles de 26,85 \$ inscrites pour le

trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique par les réductions obligatoires de la production, la modification de la composition de la production, qui comprend une plus grande proportion de pétrole brut synthétique et des volumes moins importants de bitume, et par la hausse des charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères pour le premier trimestre de 2019 comprennent des coûts liés à l'avancement des travaux d'enlèvement des morts-terrains effectués à une période optimale pour ce type de travaux. De l'avis de la Société, l'augmentation de ces activités au cours de la période à l'étude viendra contrebalancer en partie les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères au cours des périodes subséquentes pour ramener les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères au montant établi dans les prévisions pour 2019. Les charges d'exploitation décaissées totales du secteur Sables pétrolifères ont diminué pour se chiffrer à 1,074 G\$, en comparaison de 982 M\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison de la hausse des prix du gaz naturel.

La quote-part de Suncor dans la production de Fort Hills s'est élevée à 78 400 b/j en moyenne au premier trimestre de 2019, en comparaison de 24 600 b/j au premier trimestre de l'exercice précédent, en raison de l'accroissement de la cadence de production observé au cours de la dernière année, partiellement contrebalancé par les réductions obligatoires de la production. Les charges d'exploitation décaissées par baril de Fort Hills se sont établies à 29,60 \$ au premier trimestre de 2019, comparativement à celles de 53,65 \$ inscrites au trimestre correspondant de l'exercice précédent, du fait essentiellement de la hausse de la production malgré les réductions obligatoires de la production.

La quote-part de Suncor dans la production de Syncrude s'est établie à 182 200 b/j au premier trimestre de 2019, en comparaison à 142 300 b/j au premier trimestre de l'exercice précédent. Cette augmentation s'explique principalement par une amélioration de la fiabilité des actifs, le volume du premier trimestre de 2018 ayant subi les contrecoups de la capacité de transport réduite d'une conduite d'alimentation en bitume et de l'exécution de travaux de maintenance d'envergure à l'usine de valorisation, ces facteurs ayant été partiellement contrebalancés par l'incidence des réductions obligatoires de la production. Le taux d'utilisation des installations de valorisation de Syncrude s'est amélioré pour s'établir à 90 % au premier trimestre de 2019, en comparaison à 71 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Afin de rendre cette hausse du taux d'utilisation possible, Suncor a alloué à Syncrude une portion de son quota de production imposé par le gouvernement de l'Alberta, ce qui a diminué les ventes de bitume à valeur moins élevée dans les activités du secteur Sables pétrolifères.

Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude se sont établies à 37,05 \$ au premier trimestre de 2019, en baisse par rapport à celles de 50,75 \$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette baisse est attribuable à l'accroissement de la production et à la diminution des charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux du fait de la réduction des coûts de maintenance, contrée en partie par une augmentation des prix du gaz naturel.

Les volumes de production du secteur E et P se sont établis à 107 100 bep/j au premier trimestre de 2019, en comparaison à 117 700 bep/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Ce fléchissement de la production est principalement attribuable à un arrêt prolongé des installations de White Rose et au retour graduel à leur cadence normale, et de la déplétion naturelle au Royaume-Uni, partiellement contrebalancés par l'ajout des volumes de production de Hebron.

Au cours du premier trimestre de 2019, la Société a reçu un produit d'assurance de 363 M\$ lié aux actifs en Libye (264 M\$ après impôt). Le produit peut faire l'objet d'un remboursement provisoire, lequel peut être tributaire de la performance et des flux de trésorerie futurs des actifs de Suncor en Libye.

Les premiers barils de pétrole issus du projet Oda mené au large des côtes de la Norvège ont été produits au premier trimestre de 2019, plus tôt que prévu. Le rythme de production de ce projet, dans lequel Suncor détient une participation de 30 %, devrait s'accroître pour atteindre, à capacité maximale, environ 10 500 b/j, nets pour Suncor, en 2020.

Le débit de traitement du brut par les raffineries a atteint 444 900 b/j, et le taux d'utilisation des raffineries s'établissait à 96 % au premier trimestre de 2019, comparativement à un débit de 453 500 b/j et un taux d'utilisation de 98 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Les ventes totales de produits raffinés ont augmenté pour se chiffrer à 542 800 b/j au premier trimestre de 2019, en comparaison à 512 900 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce à un record de ventes dans le secteur de la vente en gros au Canada et à une hausse du volume de ventes au détail.

### **Mise à jour concernant la stratégie**

Les principaux objectifs du programme d'immobilisations de Suncor pour 2019 comprennent l'amélioration continue et l'optimisation du rendement, de la sécurité et de la fiabilité des actifs d'exploitation de la Société, notamment les projets visant à accroître le résultat et les fonds provenant de l'exploitation grâce à de nouvelles économies de coûts et améliorations de la marge structurelle. De plus, la Société élabore des projets de forage d'extension extracôtiers dans le secteur E et P.

Compte non tenu des intérêts incorporés à l'actif, la Société a investi 875 M\$ en dépenses en immobilisations au cours du premier trimestre de 2019, en baisse par rapport à celles de 1,214 G\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par la diminution des investissements se rapportant à la mise en service graduelle des usines d'extraction de Fort Hills au premier semestre de 2018 ainsi que par la diminution des dépenses en immobilisations de maintien et de maintenance associées à la diminution globale des coûts de maintenance planifiée par suite de l'achèvement, au printemps 2018, d'un programme de maintenance de plus grande envergure mené dans les secteurs Sables pétrolifères et R et C. Malgré une diminution des dépenses en immobilisations au premier trimestre de 2019, la Société prévoit toujours y consacrer entre 4,9 G\$ et 5,6 G\$.

Les activités de forage sont en cours à Hebron et la production continue d'augmenter plus rapidement qu'anticipé. Les autres activités du secteur E et P au premier trimestre comprenaient les activités de forage de développement de Hibernia, White Rose et Buzzard, ainsi que les travaux de mise en valeur du projet d'extension ouest de White Rose ainsi que des projets Oda et Fenja, en Norvège.

Au cours du premier trimestre de 2019, le conseil d'administration de Suncor a approuvé une hausse de 17 % du dividende trimestriel, en plus d'autoriser le rachat d'actions d'une valeur maximale de 2,0 G\$. Au cours de ce même trimestre, la Société a continué de redistribuer de la valeur aux actionnaires sous forme de dividendes de 662 M\$ et a racheté une tranche de 514 M\$ de ses actions aux termes de son offre publique de rachat dans le cours normal des activités (l'« offre publique de rachat »).

Vers la fin de 2018, Steve Williams a annoncé qu'il se retirait de ses fonctions de chef de la direction de Suncor le 2 mai 2019, date de l'assemblée générale annuelle de Suncor. M. Williams sera remplacé par Mark Little, actuel président et chef de l'exploitation de la Société.

« J'aimerais remercier l'équipe dévouée et talentueuse de Suncor pour nos nombreuses réalisations au fil des ans, et j'ai pleinement confiance en les habiletés de Mark à diriger cette entreprise, a mentionné Steve Williams, chef de la direction. La stratégie mise en place démontre le rôle moteur que nous jouons en matière d'économie, d'environnement et de responsabilité sociale. Nos investissements à valeur ajoutée ont créé des occasions pour des milliers d'employés et d'entrepreneurs, tout en

général d'importantes retombées économiques pour nos actionnaires, les Albertains et les Canadiens. »

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

(en millions de dollars)	Trimestres clos les	
	2019	31 mars 2018
Résultat net	1 470	789
(Profit) perte de change latent sur la dette libellée en dollars américains	(261)	329
Profit hors trésorerie sur un échange d'actifs <sup>2)</sup>	—	(133)
Résultat d'exploitation <sup>1)</sup>	1 209	985

1) Le résultat d'exploitation est une mesure financière non conforme aux PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés déduction faite de l'impôt. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué.

2) En 2018, la Société a comptabilisé un profit après impôt de 133 M\$ par suite de la cession de ses propriétés foncières dans le nord-est de la Colombie-Britannique en échange d'une participation dans Canbriam. La valeur de la participation de la Société dans Canbriam a subséquentement été ramenée à zéro au quatrième trimestre de 2018 à la suite de l'évaluation par la Société des prix à terme du gaz naturel et de l'incidence sur les flux de trésorerie futurs estimatifs.

### Prévisions de la Société

Suncor a mis à jour ses hypothèses concernant le contexte commercial pour un exercice complet afin de tenir compte des prix moyens réels obtenus à ce jour et des courbes des cours à terme. Le WCS à Hardisty est passé de 33,00 \$ US à 45,00 \$ US et la marge de craquage 3-2-1 au port de New York a reculé de 18,50 \$ US à 17,00 \$ US. En raison de la modification du prix du WCS à Hardisty, les redevances à la Couronne de Syncrude ont été mises à jour et sont de l'ordre de 9 % à 12 % plutôt que de 5 % à 8 %. Par ailleurs, la charge d'impôt sur le résultat se situe entre 1,4 G\$ et 1,7 G\$ (entre 1,1 G\$ et 1,4 G\$ avant la mise à jour), ce qui rend compte de l'incidence de la variation du prix des marchandises et de l'impôt à payer sur le produit d'assurance. Pour plus de précisions et des mises en garde concernant les prévisions de Suncor pour 2019, veuillez consulter la page [suncor.com/perspectives](http://suncor.com/perspectives).

### Offre publique de rachat dans le cours normal des activités

La Bourse de Toronto (la « TSX ») a accepté une demande présentée par Suncor concernant son intention de renouveler son offre publique de rachat dans le cours normal des activités pour continuer, aux termes du programme de rachat annoncé précédemment, à racheter des actions par l'intermédiaire de la TSX, de la Bourse de New York ou d'autres plateformes de négociation. La demande prévoit que pour la période commençant le 6 mai 2019 et se terminant le 5 mai 2020, Suncor peut racheter aux fins d'annulation jusqu'à 50 252 231 actions ordinaires, ce qui correspond à environ 3 % des actions ordinaires émises et en circulation de Suncor. Au 30 avril 2019, Suncor avait 1 570 983 561 actions ordinaires émises et en circulation.

Le nombre réel d'actions ordinaires qui pourraient être rachetées et le calendrier des rachats seront déterminés par Suncor. Suncor est d'avis que le rachat de ses actions ordinaires représente une occasion d'investissement intéressante, selon le cours des actions ordinaires et d'autres facteurs pertinents, et qu'elle agit dans le meilleur intérêt de la Société et de ses actionnaires. La Société ne s'attend pas à ce que la décision d'attribuer de la trésorerie pour racheter des actions ait une incidence sur sa stratégie de croissance à long terme. Aux termes de la précédente offre publique de rachat de Suncor (dans sa version modifiée le 19 novembre 2019), Suncor a convenu qu'elle rachèterait au plus 81 695 830 actions ordinaires entre le 4 mai 2018 et le 3 mai 2019. Entre le 4 mai 2018 et le 30 avril 2019 et dans le cadre de la précédente offre publique de rachat de Suncor (dans sa version modifiée),

Suncor a racheté sur le marché libre 69 255 256 actions d'une valeur d'environ 3,26 milliards \$, au prix moyen pondéré de 47,07 \$ par action.

Sous réserve de l'exemption au titre de l'achat en bloc à la disposition de Suncor à l'égard des rachats normalisés sur le marché libre aux termes de l'offre publique de rachat, Suncor limitera le rachat quotidien d'actions ordinaires de Suncor sur la TSX dans le cadre de l'offre publique de rachat à 25 % (1 025 697) ou moins du volume de négociation quotidien moyen des actions ordinaires de Suncor sur la TSX au cours d'un jour de négociation. Les rachats aux termes de l'offre publique de rachat prendront la forme de rachats sur le marché libre au cours des actions, et d'autres formes permises par la TSX et les autorités en valeurs mobilières, y compris les conventions privées. Les rachats réalisés selon une convention privée aux termes d'une ordonnance de dispense au titre d'une offre publique de rachat émise par une autorité en valeurs mobilières seront effectués à escompte par rapport au cours des actions en vigueur comme il est prévu dans l'ordonnance de dispense. À l'avenir, Suncor s'attend à prendre part à un régime d'achat d'actions lié aux rachats réalisés dans le cadre de l'offre publique de rachat.

## **Mesures financières hors PCGR**

*Le bénéfice d'exploitation est défini dans la mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport de gestion de Suncor daté du 1<sup>er</sup> mai 2019 (le rapport de gestion) et fait l'objet d'un rapprochement avec les mesures conformes aux PCGR ci-dessus et dans la rubrique « Information financière consolidée » du rapport de gestion. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères, les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills et les charges d'exploitation décaissées de Syncrude sont décrites dans la mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport de gestion et font l'objet d'un rapprochement avec les mesures conformes aux PCGR dans la rubrique « Résultats sectoriels et analyse » du rapport de gestion. Les fonds provenant de l'exploitation sont décrits et font l'objet d'un rapprochement avec les mesures établies conformément aux PCGR dans la mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport de gestion. Ces mesures financières hors PCGR ont été incluses parce que la direction les utilise pour analyser la performance opérationnelle, l'endettement et la liquidité 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 avec les mesures similaires présentées par d'autres sociétés et elles ne devraient pas être utilisées hors contexte ni comme des substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR.*

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

*Le présent communiqué contient certaines informations et certains énoncés de nature prospective (collectivement, les « énoncés prospectifs ») au sens attribué à ce terme par les lois canadiennes et américaines applicables régissant les valeurs mobilières. Les énoncés prospectifs du présent communiqué incluent des références à ce qui suit : les prévisions de l'entreprise selon lesquelles les augmentations de dépenses liées à l'enlèvement des morts-terrains comprises dans les charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères du premier trimestre de 2019 compenseront en partie les charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères des périodes subséquentes, ce qui harmonisera les charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères par baril par rapport aux prévisions de 2019; les attentes selon lesquelles le projet Oda atteindra le plein régime de sa production estimée à 10 500 barils/jour nets à Suncor en 2020; l'objet du programme d'immobilisations de Suncor en 2019 relativement à l'amélioration et l'optimisation du rendement des actifs d'exploitation de l'entreprise, de leur sécurité et de leur fiabilité, y compris les projets destinés à produire un bénéfice d'exploitation et des fonds provenant de l'exploitation par des économies supplémentaires de coûts et des améliorations à la marge structurelle ainsi que les énoncés relatifs aux des projets de forage d'extension extracôtiers en développement dans le secteur E et P; les énoncés concernant le programme de rachat d'actions de l'entreprise, y compris la croyance de l'entreprise que, selon le cours de ses actions ordinaires et d'autres facteurs pertinents, le rachat de ses propres actions représente une occasion de placement intéressante et est dans l'intérêt supérieur de la Société et de ses actionnaires, ainsi que l'attente de la Société selon laquelle la décision d'utiliser de la trésorerie*

*pour racheter des actions n'aura pas d'incidence sur sa stratégie de croissance à long terme, et les attentes relatives à la mise en place d'un nouveau plan de rachat automatique d'actions dans le cadre de l'offre publique de rachat; la fourchette de prévision des dépenses en immobilisations de Suncor passe de 4,9 milliards \$ à 5,6 milliards \$; et les prévisions de Suncor pour les redevances à la Couronne de Syncrude, la fourchette de la charge d'impôt et les prévisions en matière de conjoncture pour le WCS à Hardisty, la marge de craquage 3-2-1 au port de New York et le prix au comptant AECO. En outre, tous les autres énoncés et autres informations 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 de Société à la lumière de l'information qui était à sa disposition au moment où ces énoncés ont été formulés et en fonction de l'expérience de Suncor et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves et des ressources; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des actifs et de l'équipement; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois et les politiques gouvernementales applicables; les taux de production futurs et 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 de l'infrastructure; la capacité des tiers à remplir leurs obligations face à Suncor; le développement et l'exécution des 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 importante 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 de Suncor, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 28 février 2019, le rapport de gestion et les autres documents que Suncor dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses importants et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et de tels facteurs sont incorporés aux présentes par voie de référence. On peut se procurer gratuitement des exemplaires de ces documents à Suncor au 150, 6th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en téléphonant au 1-800-558-9071, en en faisant la demande par courriel à [invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com) ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au [sedar.com](http://sedar.com) ou 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.*

## **Mise en garde – BEP**

*Certains volumes de gaz naturel ont été convertis en barils équivalent pétrole (bep) en supposant qu'un baril est l'équivalent de six mille pieds cubes de gaz naturel. Les mesures exprimées en bep peuvent être trompeuses, surtout si on les considère isolément. Le ratio de conversion d'un baril de pétrole brut ou de liquides de gaz naturel à six mille pieds cubes de gaz naturel repose sur une méthode de conversion d'équivalence énergétique applicable surtout à la pointe du brûleur et ne représente pas nécessairement une équivalence de la valeur à la tête du puits. Étant donné que le ratio de valeur basé sur le prix actuel du pétrole brut par rapport à celui du gaz naturel diffère considérablement de l'équivalence d'énergie de 6:1, l'utilisation d'un ratio de conversion de 6:1 comme indice de valeur peut être trompeuse.*

*Suncor Énergie est la plus importante société énergétique intégrée du Canada. Les activités de Suncor sont reliées notamment au développement et à la valorisation des sables pétrolifères, à la production pétrolière et gazière extracôtière, au raffinage du pétrole et à la commercialisation des produits sous la marque Petro-Canada. À titre de membre des indices de durabilité Dow Jones, FTSE4Good et CDP, Suncor exploite les ressources*



*pétrolières de façon responsable, ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. Suncor est inscrite à l'indice boursier UN Global Compact 100. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York.*

– 30 –

Pour plus d'information à propos de Suncor, visitez notre site Web à [suncor.com](http://suncor.com), suivez-nous sur Twitter [@Suncor](https://twitter.com/Suncor) ou allez à [ensemble.suncor.com](http://ensemble.suncor.com).

Le rapport aux actionnaires pour le premier trimestre de 2019 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir de [suncor.com/rapportsfinanciers](http://suncor.com/rapportsfinanciers).

Pour une présentation des Relations avec les investisseurs de Suncor mise à jour, voir [suncor.com/centre-des-investisseurs](http://suncor.com/centre-des-investisseurs).

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

Demandes des médias :  
403-296-4000  
[media@suncor.com](mailto:media@suncor.com)

Demandes des investisseurs :  
800-558-9071  
[invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com)