

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Résultats du premier trimestre 2016 de Suncor Énergie

À moins d'indication contraire, toute l'information financière est non audité, est présentée en dollars canadiens (\$ CA) et a été établie conformément aux Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») et plus précisément à la Norme comptable internationale 34, « Information financière intermédiaire » (« IAS 34 »), telle qu'elle a été publiée par l'International Accounting Standards Board. Les volumes de production sont présentés avant redevances en fonction de la participation directe, à moins d'indication contraire. Certaines mesures financières auxquelles il est fait référence dans le présent document (flux de trésorerie d'exploitation, bénéfice d'exploitation (perte) et charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères) ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Se reporter à la section Mesures financières hors PCGR du présent communiqué. Les références aux activités de production et aux charges d'exploitation décaissées des activités du secteur Sables pétrolifères ne tiennent pas compte de la participation de Suncor dans les activités de Syncrude.

Calgary (Alberta), le 27 avril 2016 – « La capacité de Suncor à générer des flux de trésorerie d'exploitation, de même que notre bonne santé financière, nous permet de maintenir notre dividende et de continuer à investir dans des projets de croissance rentable à long terme, et ce, malgré les prix très bas enregistrés au premier trimestre, a déclaré le président et chef de la direction, Steve Williams. Nous continuons de tirer parti des possibilités, notamment en augmentant notre investissement dans l'actif Syncrude afin de générer une valeur à long terme pour nos actionnaires. »

Faits saillants du premier trimestre de 2016 :

- Flux de trésorerie d'exploitation de 682 M\$ (0,45 \$ par action ordinaire).
- Perte d'exploitation de 500 M\$ (0,33 \$ par action ordinaire) découlant d'une baisse du prix des marchandises, d'une augmentation des écarts de prix du bitume par rapport au Western Canadian Select (« WCS »), d'un recul des marges de raffinage et d'une perte de 192 M\$ liée à la méthode du premier entré, premier sorti (« PEPS ») pour le secteur Raffinage et commercialisation. Le résultat net s'est établi à 257 M\$ (0,17 \$ par action ordinaire).
- Acquisition de Canadian Oil Sands Limited (« COS ») le 5 février 2016, ce qui a augmenté la capacité de 128 500 barils par jour (« b/j ») de pétrole brut synthétique.
- Production *in situ* record à Firebag et MacKay River, à laquelle s'est ajoutée une solide fiabilité des installations de valorisation, ce qui s'est traduit par une production record de 453 000 b/j tirée du secteur Sables pétrolifères.
- Charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères de 24,25 \$, en baisse de 15 % par rapport au trimestre de l'exercice précédent, attribuable à une baisse des coûts résultant des mesures de réduction des coûts de la Société et à une augmentation de la production.
- Taux moyen d'utilisation des raffineries de 91 % et recul des charges d'exploitation liées au raffinage, qui se sont établies à 5,10 \$ par baril (« b »), facteurs qui ont contribué à compenser la faiblesse de la demande pour le distillat et la diminution des marges de craquage.
- Après la clôture du trimestre, Suncor a conclu une entente visant l'acquisition d'une participation supplémentaire de 5 % dans Syncrude pour 937 M\$. L'acquisition portera la participation directe de Suncor dans Syncrude à 53,74 %.

Résultats financiers

Pour le premier trimestre de 2016, Suncor a comptabilisé une perte d'exploitation de 500 M\$ (0,33 \$ par action ordinaire) et des flux de trésorerie d'exploitation de 682 M\$ (0,45 \$ par action ordinaire), comparativement à un bénéfice d'exploitation de 175 M\$ (0,12 \$ par action ordinaire) et des flux de trésorerie d'exploitation de 1,475 G\$ (1,02 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Ces résultats reflètent une baisse de 31 % du cours de référence WTI, une baisse de 43 % du cours de référence WCS et un élargissement des écarts de prix du bitume par rapport au WCS, ainsi qu'une baisse d'environ 40 % des marges de craquage de référence par rapport au premier trimestre de 2015. Parmi les résultats les plus notables du premier trimestre, mentionnons la production record du secteur Sables pétrolifères, la baisse des charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères à leur plus bas niveau depuis 2007 et un taux global d'utilisation des raffineries supérieur à 90 %.

Le bénéfice net s'est établi à 257 M\$ (0,17 \$ par action ordinaire) pour le premier trimestre de 2016, comparativement à une perte nette de 341 M\$ (0,24 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Le bénéfice net enregistré au premier trimestre de 2016 a subi l'incidence des mêmes facteurs que ceux qui ont influé sur la perte d'exploitation, comme indiqué ci-dessus, ainsi que d'un profit de change hors trésorerie de 885 M\$ après impôt à la réévaluation de la dette libellée en dollars américains, alors qu'une perte de change après impôt de 940 M\$ avait été inscrite pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Le bénéfice net du premier trimestre de 2016 comprend aussi un montant de 38 M\$ (après impôt) lié aux coûts d'acquisition et d'intégration de COS et une perte hors trésorerie de 90 M\$ (après impôt) découlant de l'évaluation à la valeur de marché d'instruments dérivés de taux d'intérêt conclus aux fins des émissions futures de titres d'emprunt. Au cours du premier trimestre de 2015, la Société a comptabilisé un produit d'impôt différé de 406 M\$ par suite d'une baisse du taux d'imposition des profits pétroliers et gaziers au Royaume-Uni. La perte nette du trimestre correspondant de l'exercice précédent incluait aussi des charges de restructuration après impôt de 57 M\$ et un produit d'assurance après impôt de 75 M\$.

Résultats d'exploitation

La production en amont totale de Suncor s'est établie à 691 400 barils d'équivalent pétrole par jour (bep/j) pour le premier trimestre de 2016, comparativement à 602 400 bep/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette augmentation est avant tout attribuable à une participation directe supplémentaire de 36,74 % dans Syncrude par suite de l'acquisition de COS le 5 février 2016, ainsi qu'à une augmentation de la production tirée des activités du secteur Sables pétrolifères.

La production du secteur Sables pétrolifères s'est établie à 453 000 b/j pour le premier trimestre de 2016, contre 440 400 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, hausse essentiellement attribuable à l'augmentation de la production *in situ* au premier trimestre de 2016. Les faits particulièrement notables sur le plan de la production sont les 322 300 b/j de pétrole brut synthétique produits grâce à la grande fiabilité des installations de valorisation, la production record de 199 000 b/j à Firebag et de 36 800 b/j à MacKay River. La production tirée du secteur des Sables pétrolifères devrait diminuer au deuxième trimestre de 2016 en raison des travaux de révision planifiés à l'usine de valorisation 2, qui ont commencé à la fin du premier trimestre de 2016.

Au premier trimestre de 2016, les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères ont diminué, pour s'établir à une moyenne de 24,25 \$/b, comparativement à 28,40 \$/b pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison d'une baisse des coûts résultant des mesures de réduction des coûts de la Société, à une augmentation de la production et à une baisse des prix du gaz naturel.

« Nos mesures de réduction des coûts continuent de diminuer les coûts de nos activités, a indiqué M. Williams. La production record du secteur Sables pétrolifères et notre volonté de réduire les coûts de manière durable ont fait en sorte que nos charges d'exploitation décaissées par baril pour le secteur Sables pétrolifères ont baissé à leur niveau le plus bas depuis 2007. »

La quote-part de Suncor dans la production de Syncrude a augmenté pour s'établir à 112 800 b/j au premier trimestre de 2016, comparativement à une production de 35 200 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. L'augmentation est en grande partie attribuable à l'acquisition de COS.

La production trimestrielle a aussi augmenté d'un exercice à l'autre en raison d'une plus grande fiabilité au premier trimestre de 2016, le taux d'utilisation des installations de valorisation ayant augmenté pour atteindre 91 %, comparativement à 84 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Les volumes de production du secteur Exploration et production (« E&P ») se sont établis à 125 600 bep/j au premier trimestre de 2016, comparativement à 126 800 bep/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette diminution est essentiellement attribuable à la déplétion naturelle, facteur en partie atténué par l'augmentation de la production de Golden Eagle.

Au premier trimestre de 2016, des travaux de maintenance planifiés pour le secteur Raffinage et commercialisation ont commencé aux raffineries de Commerce City. Le taux d'utilisation moyen des raffineries est demeuré solide à 91 % au premier trimestre, comparativement à 95 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent, malgré un recul de la demande et des travaux de révision planifiés.

Mise à jour concernant notre stratégie

Suncor a obtenu le contrôle de COS le 5 février 2016 en faisant l'acquisition de 72,8 % des actions ordinaires en circulation. Une tranche supplémentaire de 11,3 % des actions en circulation a été acquise le 22 février 2016, et le reste des actions en circulation de COS a été acquis le 21 mars 2016. Les actions de COS ont été acquises en contrepartie de 0,28 action de Suncor pour chaque action de COS. La transaction a été évaluée à 6,9 G\$ au moment de l'acquisition, montant comprenant la dette de COS qui s'élevait à 2,6 G\$.

Après la clôture du trimestre, Suncor a également conclu une convention d'achat et de vente avec Murphy Oil Company Ltd (« Murphy Oil ») en vertu de laquelle Suncor acquerra la participation de 5 % de Murphy Oil dans la coentreprise Syncrude, qui exerce des activités d'exploitation et de valorisation des sables pétrolifères, pour 937 M\$. L'acquisition portera la participation directe de Suncor dans Syncrude à 53,74 %. La transaction est subordonnée à l'obtention de l'approbation des organismes réglementaires et devrait se conclure avant la clôture du deuxième trimestre de 2016.

Suncor est aussi en voie d'atteindre la cible de réduction de 750 M\$ des dépenses en immobilisations initialement prévues pour 2016, tout en faisant progresser de façon continue les principaux projets de croissance déjà en cours de construction, dont Fort Hills et Hebron.

« Nous continuons de faire progresser nos principaux projets de croissance, lesquels devraient entrer en production à la fin de 2017, a indiqué M. Williams. Nous restons également à l'affût des occasions d'élargir nos activités au moyen d'acquisitions en recherchant des actifs qui cadrent avec notre stratégie et dont les valorisations sont concurrentielles. »

Au premier trimestre de 2016, Suncor a continué de redistribuer des liquidités à ses actionnaires en versant des dividendes de 453 M\$, portant le taux de dividende à 0,29 \$ par action ordinaire, comparativement à 0,28 \$ par action ordinaire au premier trimestre de 2015. La Société a ainsi augmenté son dividende pour une 14^e année consécutive.

Secteur Sables pétrolifères

Le secteur Sables pétrolifères demeure tourné vers les projets visant à améliorer la performance sur les plans de la sécurité, de la fiabilité et de l'environnement. Les dépenses au premier trimestre ont été consacrées aux travaux préalables liés à la révision de l'usine de valorisation 2, à la construction des plateformes de puits en cours à Firebag et MacKay River afin de maintenir les niveaux de production existants, aux projets de gestion des résidus pour le secteur Sables pétrolifères – Activités de base, ainsi qu'aux actifs de logistique et de stockage qui faciliteront l'accès au marché pour le bitume de Fort Hills.

Coentreprises de Sables pétrolifères

Le projet minier Fort Hills continue de se dérouler selon les délais prévus, et les activités de construction sont achevées à 55 %. Les principales activités au cours du trimestre ont visé l'approvisionnement en équipement d'extraction secondaire ainsi que la fabrication et la construction de modules pour l'extraction secondaire et les services publics. Ce projet devrait procurer aux activités de Suncor environ 91 000 b/j de bitume, les premiers barils de pétrole étant attendus au quatrième trimestre de 2017 et 90 % de la capacité prévue étant censée être atteinte dans les 12 mois suivants. Les dépenses à Fort Hills comprenaient aussi l'avancement de certaines activités de maintien préalable censées optimiser le plan de mine après le début de la production. Les dépenses du premier trimestre de 2016 rendent compte également de la quote-part accrue des dépenses de maintien à Syncrude, lesquelles ont été axées sur la gestion des résidus et les travaux préalables liés à la maintenance de l'unité de cokéfaction qui sera effectué au deuxième trimestre de 2016.

Exploration et production

La construction du projet Hebron s'est poursuivie au premier trimestre de 2016 et les premiers barils de pétrole sont attendus à la fin de 2017. La participation directe de Suncor dans ce projet a été réévaluée le 1^{er} janvier 2016, pour être ramenée de 22,7 % à 21,0 %, ce qui réduit à 31 600 b/j la quote-part de la Société dans la production maximale estimative d'Hebron.

Les activités de forage d'exploration en eaux profondes se sont poursuivies dans le bassin Shelburne en Nouvelle-Écosse au premier trimestre de 2016. Les dépenses de croissance ont aussi compris des activités de forage de développement à Hibernia et Golden Eagle.

Rapprochement du résultat d'exploitation¹⁾

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 31 mars	
	2016	2015
Résultat net (perte)	257	(341)
(Profit) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	(885)	940
Perte hors trésorerie découlant de l'évaluation à la valeur de marché des swaps de taux d'intérêt ²⁾	90	—
Coûts d'acquisition et d'intégration de COS ³⁾	38	—
Incidence des ajustements du taux d'imposition sur l'impôt différé ⁴⁾	—	(406)
Charges de restructuration ⁵⁾	—	57
Produit d'assurance ⁶⁾	—	(75)
Résultat d'exploitation (perte) ¹⁾	(500)	175

- 1) Le résultat d'exploitation est une mesure non conforme aux PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés déduction faite de l'impôt. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion de Suncor du 27 avril 2016.
- 2) Perte hors trésorerie sur les swaps de taux d'intérêt de la Société découlant d'une baisse des taux d'intérêt à long terme et à des taux de change défavorables.
- 3) Coûts de transaction et frais connexes liés à l'acquisition de COS.
- 4) Ajustements de l'impôt différé de la Société découlant d'une baisse du taux d'impôt au Royaume-Uni sur les profits réalisés sur la production pétrolière et gazière en mer du Nord.
- 5) Charges de restructuration liés aux mesures de réduction des coûts.
- 6) Produit d'assurance contre les pertes d'exploitation visant les actifs de Terra Nova dans le secteur E&P.

Prévisions de la Société

Suncor a révisé ses hypothèses et ses prévisions de production pour l'exercice 2016, publiées le 3 février 2016. Les prévisions pour l'exercice au complet concernant la production de Syncrude sont passées d'une fourchette

de 30 000 b/j à 35 000 b/j à une fourchette de 125 000 b/j à 135 000 b/j, ce qui reflète la participation supplémentaire de 36,74 % obtenue grâce à l'acquisition de COS le 5 février 2016, et les prévisions pour l'exercice au complet concernant la production totale de Suncor ont été proportionnellement portées d'une fourchette de 525 000 à 565 000 b/j à une fourchette de 620 000 à 665 000 b/j. De plus, les charges d'exploitation décaissées de Syncrude, qui se situent dans une fourchette de 35,00 \$/b à 38,00 \$/b, ont été prises en compte dans les prévisions de la Société pour l'exercice 2016. Les prévisions de dépenses en immobilisations, qui se situent dans une fourchette de 6,0 G\$ à 6,5 G\$ pour 2016, comprennent des dépenses d'environ 250 M\$ découlant de l'acquisition de la participation supplémentaire de 36,74 % dans Syncrude. Les hypothèses relatives aux prévisions pour l'exercice 2016 au complet suivantes ont également été révisées : les redevances liées à la production au large de la Côte Est du Canada sont passées d'une fourchette de 19 % à 23 % à une fourchette de 14 % à 18 %, la marge de craquage 3-2-1 au port de New York est passée de 15,00 \$ US/b à 12,50 \$ US/b, le prix au comptant AECO – C est passé de 2,50 \$/Gj à 1,75 \$/GJ et le taux de change \$ US/\$ CA est passé de 0,70 à 0,75. Pour plus de précisions et des mises en garde concernant les prévisions révisées de Suncor pour 2016, veuillez consulter la page suncor.com/perspectives.

Mesures financières hors PCGR

Le bénéfice d'exploitation (perte) et les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères sont définis 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 les rubriques « Information financière consolidée » et « Résultats sectoriels et analyse » du rapport de gestion. Les flux de trésorerie d'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. 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 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 sont fondés sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses de Suncor qui ont été formulées 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; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les taux de redevances applicables et les lois fiscales; 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 et des services; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers. En outre, tous les autres énoncés et les 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 du présent communiqué incluent des références à ce qui suit : la convention d'achat et de vente avec Murphy Oil en vertu de laquelle Suncor acquerra la participation de 5 % de Murphy Oil dans la coentreprise Syncrude, qui exerce des activités d'exploitation et de valorisation des sables pétrolifères, incluant l'acquisition qui portera la participation directe de Suncor dans Syncrude à 53,74 % et la transaction qui devrait se conclure avant la clôture du deuxième trimestre de 2016; la durée et les conséquences prévues des travaux de maintenance planifiés, y compris ceux touchant le secteur Sables pétrolifères; les projets de croissance de

Suncor, y compris : (i) les énoncés concernant le projet minier Fort Hills, qui devrait procurer à Suncor environ 91 000 b/j de bitume, la production de pétrole devant commencer au quatrième trimestre de 2017 et la capacité devant augmenter pour atteindre 90 % de la capacité prévue dans les 12 mois suivants; et (ii) les énoncés au sujet du projet Hebron, notamment le début de la production de pétrole prévu à la fin de 2017 et de la quote-part estimative de 31 600 b/j de la production revenant à la Société; le fait que Suncor continue de chercher des occasions d'élargir ses activités au moyen d'acquisitions en recherchant des actifs qui cadrent avec sa stratégie et dont les valorisations sont concurrentielles; et les prévisions de la Société relativement à la production et aux charges d'exploitation décaissées de Syncrude ainsi que les hypothèses relatives aux prévisions de la Société.

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.

Le rapport de gestion et la notice annuelle de Suncor, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 25 février 2016, et les autres documents qu'elle 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 en écrivant 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 ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au sedar.com ou 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.

Mise en garde – BEP

Certains volumes de gaz naturel ont été convertis en barils d'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 classique et 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 et sur la liste de Corporate Knights' Global 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, suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy) ou allez sur [Découvrez l'énergie du Oui](http://Decouvrezlenergie.com).

Le rapport aux actionnaires pour le premier trimestre 2016 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir de suncor.com/rapportsfinanciers.

Pour écouter la conférence téléphonique portant sur les résultats du premier trimestre de Suncor, veuillez visiter suncor.com/webdiffusions.

Demandes des médias :

403-296-4000

media@suncor.com

Demandes des investisseurs :

800-558-9071

invest@suncor.com