

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE**Suncor Énergie annonce ses résultats financiers pour le deuxième trimestre de 2011**

Les informations financières ne sont pas vérifiées et elles sont présentées en dollars canadiens, sauf indication contraire. Toute l'information financière, y compris les chiffres comparatifs de Suncor pour l'exercice 2010, a été établie conformément aux PCGR canadiens, au moyen de méthodes comptables conformes au cadre conceptuel des Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») prescrites par la Partie I du Manuel de l'ICCA publié par l'Institut Canadien des Comptables Agréés. Pour les périodes précédentes, la Société établissait ses états financiers consolidés et ses états financiers consolidés intermédiaires conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada qui étaient en vigueur avant le 1^{er} janvier 2011 (le « référentiel comptable antérieur »). Les chiffres comparatifs de l'exercice 2010 de Suncor ont été retraités afin qu'ils soient conformes aux IFRS. Un rapprochement des chiffres comparatifs établis selon le référentiel comptable antérieur avec ceux établis selon les IFRS est présenté dans les notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires non audités de la période close le 30 juin 2011.

Certaines mesures financières dont il est question dans le présent document, notamment le résultat opérationnel, les flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles, et les charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères, ne sont pas prescrites par les PCGR. Des rapprochements du résultat opérationnel, défini à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR », avec le résultat net établi selon les PCGR sont présentés aux rubriques « Information financière consolidée » et « Résultats sectoriels et analyse » du rapport de gestion en date du 26 juillet 2011. Les charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères sont décrites et font l'objet d'un rapprochement à la rubrique « Résultats sectoriels et analyse – Sables pétrolifères » du rapport de gestion. Les flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles et le RCI font l'objet de rapprochements plus loin à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR ». 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. Nous avons inclus ces mesures financières hors PCGR parce que la direction les utilise pour analyser la performance opérationnelle, l'endettement et la liquidité. Par conséquent, ces mesures ne doivent pas être utilisées hors contexte ni comme des substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR.

Calgary (Alberta), le 28 juillet 2011 – Suncor Énergie Inc. a inscrit un résultat net de 562 M\$ pour le deuxième trimestre de 2011 (0,36 \$ par action ordinaire), en comparaison d'un résultat net de 540 M\$ (0,35 \$ par action ordinaire) pour le deuxième trimestre de 2010.

Le résultat opérationnel, qui se calcule en ajustant le résultat net en fonction d'éléments importants qui ne sont pas représentatifs du rendement opérationnel, est passé à 980 M\$ (0,62 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2011, en comparaison de 839 M\$ (0,54 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2010. La progression du résultat opérationnel par rapport à celui du deuxième trimestre de 2010 est principalement attribuable à la hausse des prix réalisés pour le pétrole brut et à l'accroissement des marges de raffinage, ces facteurs ayant été en partie contrebalancés par une diminution des volumes de production en amont.

Les flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles se sont établis à 1,982 G\$ (1,26 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2011, contre 1,770 G\$ (1,13 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2010. Cette augmentation tient essentiellement aux mêmes facteurs qui ont entraîné la hausse du résultat opérationnel.

La production totale en amont de Suncor s'est chiffrée en moyenne à 460 000 barils équivalent pétrole par jour (bep/j) au deuxième trimestre de 2011, en comparaison de 633 900 bep/j au deuxième trimestre de 2010. Les volumes de production du deuxième trimestre correspondent aux prévisions de la direction et reflètent la cession d'actifs non essentiels, les importants travaux de maintenance planifiés qui ont été réalisés aux installations d'exploitation de sables pétrolifères de la Société et l'arrêt de la production en Libye. Les prévisions concernant la production annuelle de la Société demeurent inchangées par rapport aux objectifs publiés au début mai.

Les volumes de production tirés des activités du secteur Sables pétrolifères de Suncor (à l'exclusion de la quote-part proportionnelle de Suncor dans la production de la coentreprise Syncrude) ont diminué au deuxième trimestre de 2011 pour s'établir à une moyenne de 243 400 barils par jour (b/j), comparativement à 295 500 b/j au deuxième trimestre de 2010, en raison essentiellement des travaux de maintenance planifiés.

« Les activités de maintenance majeure aux installations de sables pétrolifères ont été menées à bien, et nous prévoyons maintenant des résultats solides au deuxième semestre ainsi qu'une production soutenue en 2012 », a mentionné le président et chef de la direction, Rick George.

Les charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères (à l'exclusion de Syncrude) ont augmenté pour se fixer à 51,00 \$ par baril au deuxième trimestre de 2011, en comparaison de 35,70 \$ par baril au deuxième trimestre de 2010. Cette augmentation est attribuable à la hausse de l'ensemble des charges décaissées et au fait que les charges opérationnelles décaissées, qui sont essentiellement fixes, ont été réparties sur un volume de production moindre par suite des travaux de maintenance planifiés réalisés à nos installations d'exploitation de sables pétrolifères.

La quote-part de Suncor dans la production de la coentreprise Syncrude lui a rapporté un volume de production moyen de 33 800 b/j pour le deuxième trimestre de 2011, en comparaison de 38 900 b/j pour le trimestre correspondant de 2010.

La production du secteur Exploration et production s'est chiffrée à 182 800 bep/j au deuxième trimestre de 2011, en comparaison de 299 500 bep/j au deuxième trimestre de 2010. Le recul de la production s'explique principalement par les cessions d'actifs non essentiels réalisées au cours de la dernière année, une production supplémentaire d'environ 60 000 bep/j ayant été tirée de ces actifs au deuxième trimestre de 2010, l'arrêt de la production en Libye et les problèmes opérationnels à Terra Nova et à Buzzard.

En aval, le secteur Raffinage et commercialisation de Suncor a enregistré des ventes de produits raffinés totalisant en moyenne 83 900 mètres cubes par jour (m³/j) pour le deuxième trimestre de 2011, en comparaison de 89 000 m³/j pour le deuxième trimestre de 2010. Bien que la Société ait effectué des travaux de maintenance planifiés à trois de ses quatre raffineries au cours du trimestre, les prix des produits raffinés et les marges de raffinage élevées ont favorisé un résultat élevé pour le secteur Raffinage et commercialisation.

Mise à jour concernant la stratégie et l'exploitation

Suncor va de l'avant avec la stratégie de croissance sur 10 ans qu'elle a dévoilée en décembre 2010. Conformément à cette stratégie, ses dépenses de croissance du deuxième trimestre ont été axées sur l'expansion de ses activités d'exploitation de sables pétrolifères *in situ*, sur la poursuite de la construction d'une nouvelle unité d'hydrotraitement des sables pétrolifères et sur le déploiement d'une nouvelle technique de gestion des résidus dans l'ensemble de ses installations de sables pétrolifères existantes.

En ce qui concerne ses activités d'exploitation de sables pétrolifères *in situ*, la production de pétrole a débuté à la troisième phase d'agrandissement du projet Firebag au début juillet. De l'eau devrait être injectée dans deux autres plateformes d'exploitation d'ici la fin du troisième trimestre de 2011. Les volumes de production provenant de la troisième phase d'agrandissement du projet Firebag devraient augmenter graduellement par la suite au cours des 24 prochains mois jusqu'à atteindre la capacité de production cible de 62 500 barils de bitume par jour. De plus, en juillet 2011, la Société a démarré la production des puits intercalaires forés aux installations de Firebag, qui sont conçus pour réduire le rapport vapeur/pétrole des plateformes d'exploitation existantes des phases 1 et 2.

« La troisième phase est la pierre angulaire de la future mise en valeur de Firebag, a déclaré M. George. La reprise de la construction et l'ampleur du projet ont représenté des défis, mais la majeure partie des infrastructures essentielles est maintenant en place en vue de trois nouvelles phases qui seront mises en valeur au cours des dix prochaines années. Le coût des futures phases devrait être beaucoup moins élevé. »

La Société poursuit également les travaux liés à la quatrième phase d'agrandissement de Firebag, se concentrant sur la construction des infrastructures, des installations de traitement centralisé et des installations de cogénération et de deux plateformes d'exploitation. Elle prévoit commencer la production à la quatrième phase vers la fin du premier trimestre de 2013. La capacité de production cible de la quatrième phase de l'agrandissement est également de 62 500 barils de bitume par jour.

Le secteur Exploration et production de Suncor a conclu des accords visant la vente de certains actifs non essentiels de son portefeuille d'actifs côtiers nord-américains pour un produit net de 168 M\$, sous réserve des ajustements de clôture. Toutes les transactions ont été conclues ou devraient l'être au troisième trimestre de 2011. La Société continue d'évaluer les occasions de vendre d'autres actifs non essentiels de son portefeuille d'actifs nord-américains (sur terre) non essentiels. Les conditions de marché pour la vente de pareils actifs viennent toutefois restreindre le bassin d'occasions qui cadrent avec les objectifs de la Société. Nous ne prévoyons pas d'autres cessions d'actifs côtiers nord-américains en 2011.

Du côté des activités du secteur Exploration et production en mer du Nord, un plan préliminaire de mise en valeur des champs a été déposé à la fin de 2010 relativement à la mise en valeur de la zone Golden Eagle dans la partie de la mer du Nord se trouvant au large du Royaume-Uni (R.-U.), qui comprend des installations autonomes conçues pour générer une production brute de 70 000 bep/j. Suncor a approuvé l'investissement dans l'aménagement de ce projet dans lequel elle détient une participation de 26,69 %, sous réserve de l'obtention de certaines approbations des organismes de réglementation. Au deuxième trimestre de 2011, les partenaires du projet Golden Eagle ont acquis des permis de production visant d'autres blocs extracôtiers.

Du côté des activités internationales du secteur Exploration et production, Harouge, notre partenaire de coentreprise, a interrompu l'ensemble de sa production en Libye et Suncor a déclaré un cas de force majeure aux termes de ses contrats d'exploration et de partage de la production (« CEPP ») en raison de la violence politique qui a commencé au premier trimestre de 2011. Suncor continue de se conformer aux modalités de toutes les sanctions gouvernementales applicables à ses activités.

La Société n'est pas certaine de pouvoir reprendre ses activités en Libye aux termes de ses CEPP, qui peuvent être résiliés dans certaines circonstances, dont les cas de force majeure se prolongeant au-delà de deux ans. En se fondant sur une évaluation des flux de trésorerie nets futurs attendus en fonction des issues possibles, la société a constaté des pertes de valeur de 514 M\$ au deuxième trimestre de 2011. Au 30 juin 2011, à la suite de la constatation de ces pertes de valeur, la valeur comptable de l'actif net de Suncor en Libye s'élevait à environ 400 M\$.

Les activités de Suncor en Libye représentaient environ 1 % du résultat opérationnel consolidé de la Société pour l'exercice clos le 31 décembre 2010 et 3 % de ses actifs consolidés à cette date. Dans le cours normal de ses activités, Suncor détient des instruments d'atténuation des risques dont le montant totalise environ 400 M\$ (avant impôt) relativement à certaines activités à l'étranger, notamment en Libye.

Les activités en Syrie, qui a aussi été secouée par l'agitation civile, se poursuivent. Nous surveillons attentivement la situation et prenons toutes les mesures nécessaires pour assurer la sécurité de notre personnel, préserver les actifs de la Société et assurer un approvisionnement en énergie suffisant pour répondre à la demande du marché intérieur syrien.

Du côté des activités du secteur Côte Est du Canada, le programme de maintenance à quai d'une durée de 15 semaines, qui devait être entrepris à Terra Nova en 2011, a été reporté en 2012 afin que les plans visant à remédier aux problèmes liés à la présence de sulfure d'hydrogène puissent être mis en œuvre parallèlement à l'exécution de ces travaux. Un arrêt d'une durée de quatre semaines en raison d'une maintenance annuelle est toujours prévu à Terra Nova à compter de septembre 2011. Cet arrêt devrait se traduire par une diminution d'environ 20 000 b/j de la production revenant à Suncor, y compris la production tirée d'un nouveau puits achevé en juillet 2011.

Dans le domaine de l'énergie renouvelable, le projet d'énergie éolienne Kent Breeze situé dans le sud-ouest de l'Ontario, d'une capacité de production de 20 mégawatts (MW), a commencé ses activités le 12 mai 2011. L'aménagement du projet de Wintering Hills située dans le sud de l'Alberta, d'une capacité de production de 88 MW, s'est poursuivi au deuxième trimestre, les dépenses en immobilisations ayant surtout servi à l'achat des turbines éoliennes et à la construction des installations et des infrastructures. La Société prévoit que le projet, dans lequel elle détient une participation de 70 %, sera terminé au quatrième trimestre de 2011.

Prévisions

Les prévisions de Suncor concernant la production totale n'ont pas changé par rapport aux prévisions précédentes. Suncor a toutefois mis à jour d'autres prévisions qu'elle avait publiées le 3 mai 2011, comme suit :

	Perspectives pour l'exercice 2011 formulées en date du 3 mai 2011	Perspectives pour l'exercice 2011 mises à jour en date du 28 juillet 2011	Résultats réels pour le semestre clos le 30 juin 2011
Production totale de Suncor (bep/j)			
Production ⁽¹⁾	SO	520 000 – 570 000	530 100
Production – avant les cessions d'actifs prévues	520 000 – 570 000	SO	SO
Production – liée aux cessions d'actifs prévues	37 000	SO	SO
Amérique du Nord (sur terre) (Mpi ³ e/j)			
Production ⁽¹⁾	SO	370 – 410	406
Production – avant les cessions d'actifs prévues	370 – 410	SO	SO
Production – liée aux cessions d'actifs prévues	220	SO	SO

- 1) Compte tenu des conditions actuelles du marché, la Société ne prévoit pas conclure d'autres accords visant la vente d'actifs en 2011. Nous présentons donc maintenant nos prévisions concernant la production totale pour l'exercice plutôt que de présenter la production avant et après les cessions d'actifs prévues. Des cessions d'actifs représentant une production annuelle d'environ 12 millions de pieds cubes d'équivalent gaz naturel par jour (Mpi³e/j) devraient être conclues d'ici la fin de juillet 2011. Par conséquent, la production des actifs côtiers nord-américains devrait s'établir à la limite inférieure de sa fourchette.

L'exploitant de Buzzard a informé Suncor qu'elle devait s'attendre à une pleine production d'ici la fin d'août, lorsque les travaux de réparation du système de refroidissement seront terminés et que la mise en service et le démarrage de la quatrième plateforme auront eu lieu. Suncor continuera de suivre les progrès à Buzzard.

Les prévisions de Suncor concernant le total des dépenses en immobilisations demeurent inchangées par rapport aux dernières prévisions, mis à part la réaffectation de montants aux différents secteurs de la Société afin de rendre compte des dépenses réelles au cours du premier semestre de 2011.

Pour plus de renseignements sur les prévisions de Suncor pour 2011, prière de visiter le site Web de la Société, au www.suncor.com/guidance.

Les rubriques relatives à la mise à jour concernant la stratégie et l'exploitation et aux prévisions présentées ci-dessus renferment de l'information de nature prospective qui fait intervenir plusieurs risques et incertitudes, dont bon nombre sont indépendants de la volonté de Suncor, notamment ceux énoncés dans la rubrique « Hypothèses et facteurs de risque » figurant ci-dessous. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les énoncés prospectifs » du rapport de gestion pour connaître les risques et hypothèses importants sous-jacents aux renseignements prospectifs.

Les hypothèses posées pour établir les perspectives pour l'exercice 2011 comprennent des projets visant à améliorer la fiabilité et à accroître l'efficacité des activités du secteur Sables pétrolifères, qui devraient nous permettre de réduire au minimum les travaux de maintenance non planifiés en 2011. Les autres hypothèses posées pour établir les perspectives pour l'exercice 2011 comprennent le rendement du gisement, les résultats des forages, la fiabilité des installations et l'exécution des travaux de maintenance planifiés dans les secteurs Côte Est du Canada, International et Activités terrestres en Amérique du Nord.

Les autres hypothèses ayant servi à établir les perspectives pour l'exercice 2011, qui sont intégrées par renvoi dans le présent document, peuvent être obtenues à l'adresse www.suncor.com/guidance.

Facteurs de risque

Les facteurs susceptibles d'influer sur les perspectives opérationnelles de Suncor pour 2011 comprennent les suivants, sans en exclure d'autres :

- L'approvisionnement en bitume. La teneur commerciale du minerai, les travaux de maintenance non planifiés devant être effectués à l'égard du matériel minier et des usines d'extraction, le stockage des résidus et le rendement des réservoirs *in situ* pourraient avoir une incidence sur l'atteinte des niveaux de production cibles pour 2011.
- Le rendement des installations récemment mises en service. La cadence de production des nouvelles installations le temps que soit rodé le nouveau matériel est non seulement difficile à prévoir, mais elle est également susceptible d'être ralentie advenant la nécessité d'effectuer des travaux de maintenance non planifiés.
- Les travaux de maintenance non planifiés. La production estimative pourrait ne pas être atteinte si des travaux de maintenance non planifiés devaient être exécutés à l'égard de

l'une ou l'autre de nos usines d'extraction, de production, de valorisation ou de raffinage, ou encore à l'égard de la canalisation de transport ou de nos actifs extracôtiers.

- Les travaux de maintenance planifiés. La production estimative pourrait ne pas être atteinte si les travaux de maintenance planifiés n'étaient pas exécutés convenablement et efficacement.
- Une baisse du prix des marchandises pourrait nous forcer à revoir à la baisse nos prévisions de production ou nos projets de dépenses en immobilisations.
- Les activités menées à l'étranger. Les activités que Suncor exerce à l'étranger ainsi que les actifs utilisés pour les besoins de ces activités sont exposés à plusieurs risques d'ordre politique, économique et socio-économique. L'agitation civile qui sévit en Syrie pourrait avoir une incidence sur les activités de Suncor dans ce pays.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué renferme des énoncés prospectifs et d'autres informations qui reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que nous avons formulées à la lumière de notre expérience et de notre 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 redevance applicables et les lois fiscales; les niveaux de production futurs; la suffisance des dépenses en capital 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 utiles des approbations des autorités réglementaires et des tiers. Tous les énoncés et les autres informations traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir ainsi que les autres énoncés et renseignements au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses prévisions courantes et futures en matière de dépenses, de prix des marchandises, de coûts, de calendriers, de volumes de production, de résultats opérationnels et de 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 à », « anticipe », « estime », « planifie », « prévu », « a l'intention de », « croit », « projette », « indique », « pourrait », « se concentre sur », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif » et autres expressions analogues. Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué font référence aux éléments suivants :

Les prévisions de Suncor concernant la répartition de ses dépenses en immobilisations futures et l'échéancier de ses projets de croissance et autres projets importants, considérant le fait que :

- *de la vapeur sera injectée dans deux plateformes d'exploitation supplémentaires de la troisième phase d'agrandissement de Firebag d'ici la fin du troisième trimestre de 2011, tandis qu'une installation de traitement centralisée et des installations de cogénération entreront en service au troisième et au quatrième trimestres de 2011;*
- *la production de la troisième phase d'agrandissement de Firebag, qui augmentera progressivement sur une période de 24 mois après la première production de pétrole;*
- *la capacité prévue de la troisième et de la quatrième phase d'agrandissement de Firebag totalise 62 500 b/j de bitume;*
- *la Société croit que les futures phases d'agrandissement de Firebag seront achevées à un coût beaucoup moins élevé que la troisième phase d'agrandissement de Firebag;*
- *la Société estime à 2,0 G\$ les coûts de la quatrième phase d'agrandissement de Firebag (+10 %/-10 %), et que celle-ci entrera en production à la fin du premier trimestre de 2013;*

- *la Société prévoit investir dans l'aménagement de la zone Golden Eagle, sous réserve de l'obtention de certaines approbations des organismes de réglementation, et que l'aménagement comprendra des installations autonomes conçues pour une production brute de 70 000 bep/j;*
- *le projet de production d'énergie éolienne Wintering Hills sera achevé au quatrième trimestre de 2011.*

La durée et les conséquences prévues des travaux de maintenance planifiés en ce qui a trait aux éléments suivants :

- *le programme d'entretien des installations à quai d'une durée de 15 semaines à Terra Nova reporté en 2012 et les mesures visant la résolution des problèmes de H2S qui seront mises en œuvre simultanément;*
- *une interruption de quatre semaines pour maintenance annuelle à Terra Nova dont le commencement est prévu en septembre 2011 et la baisse prévue d'environ 20 kb/j de la quote-part de la Société dans la production, y compris la production du puits achevé en juillet 2011, pendant toute la durée de cette interruption.*

Autres éléments :

- *la conclusion prévue par Suncor du reste des transactions visant certains de ses actifs nord-américains (sur terre) au troisième trimestre de 2011;*
- *le fait que Suncor estime qu'il n'y aura pas d'autres cessions d'actifs de gaz naturel dans son secteur Amérique du Nord (sur terre) en 2011;*
- *une pleine production est prévue à Buzzard d'ici la fin d'août, lorsque les travaux de réparation du système de refroidissement seront terminés et que la mise en service et le démarrage de la quatrième plateforme auront eu lieu.*

Les énoncés et les renseignements 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.

Les autres risques, incertitudes et facteurs susceptibles d'influencer les résultats financiers et opérationnels de tous les secteurs et activités de Suncor sont, entre autres, les suivants : les changements dans la conjoncture économique, les conditions du marché et les conditions commerciales touchant notamment le prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; les fluctuations de l'offre et de la demande pour les produits de Suncor; la mise en œuvre réussie et en temps opportun des projets d'investissement, y compris les projets de croissance et les projets réglementaires; les mesures prises par les sociétés concurrentes, y compris la concurrence accrue d'autres sociétés pétrolières et gazières ou de sociétés qui fournissent des sources d'énergie de remplacement; les pénuries de main-d'œuvre et de matériel; les mesures prises par les pouvoirs publics en matière d'imposition ou les modifications apportées aux frais et aux redevances, et les modifications aux règlements dans le domaine de l'environnement et d'autres domaines; la capacité et la volonté des parties avec qui Suncor a des liens importants de s'acquitter de leurs obligations à l'égard de la Société; la survenance d'imprévus, tels que des incendies, pannes de matériel et autres événements semblables touchant Suncor ou d'autres parties dont les activités ou actifs se répercutent directement ou indirectement sur Suncor; notre capacité de découvrir et de mettre en valeur de nouvelles réserves pétrolières et gazières de façon rentable; l'exactitude des estimations des réserves, des ressources et de la production future de Suncor; l'instabilité du marché qui nuit à la capacité de Suncor d'obtenir du financement à des taux acceptables sur le marché des capitaux d'emprunt; le maintien d'un ratio dette/flux de trésorerie optimal; le succès des initiatives de gestion du risque déployées par la Société à l'aide d'actifs et de passifs dérivés et d'autres instruments financiers; les coûts afférents à la conformité aux lois environnementales actuelles et futures; les risques et les incertitudes associés à la clôture d'une transaction d'achat ou de cession d'actifs pétroliers ou gaziers de Suncor, notamment en ce qui a trait à la contrepartie à verser ou à recevoir pour cette transaction, la capacité des contreparties à remplir leurs obligations

en temps opportun et à obtenir toute autorisation requise (et habituelle pour ce type de transaction) des autorités de réglementation ou de tierces parties, ce qui est indépendant de la volonté de Suncor; l'exactitude des estimations de coûts, dont certaines sont fournies au stade de la conception ou à d'autres stades préliminaires des projets et avant le commencement ou la conception des études techniques détaillées nécessaires à la réduction de la marge d'erreur et à l'augmentation du degré d'exactitude; le risque de ne pas réaliser les synergies ou les économies de coûts prévus; les risques liés à l'intégration de Suncor et de Petro-Canada après la fusion; et l'évaluation inexacte de la valeur des actifs acquis et des passifs épongés dans le cadre de la fusion avec Petro-Canada. Tous ces facteurs importants ne sont pas exhaustifs.

La dernière notice annuelle déposée par Suncor sur formulaire 40-F, le rapport annuel aux actionnaires 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 3Y7, en téléphonant au 1-800-558-9071, en en faisant la demande par courriel à info@suncor.com ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au www.sedar.com ou EDGAR au www.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.

Certains volumes de pétrole brut et de liquides de gaz naturel ont été convertis en millions de pieds cubes équivalent gaz naturel (Mpi³e), en supposant que six mille pieds cubes de gaz naturel équivalent à un baril. De plus, certains volumes de gaz naturel ont été convertis en barils d'équivalent pétrole (bep) selon le même ratio. Les mesures exprimées en Mpi³e et bep peuvent être trompeuses, surtout si on les considère isolément. Le ratio de conversion de six mille pieds cubes de gaz naturel pour un baril de pétrole brut ou de liquides 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.

Suncor Énergie Inc. 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. Suncor exploite les ressources pétrolières de façon responsable, ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York

- 30 -

Pour de plus amples renseignements au sujet de Suncor Énergie Inc., veuillez visiter notre site Web au www.suncor.com.

Le rapport complet du deuxième trimestre de 2011 de Suncor à l'intention des actionnaires ainsi que les états financiers et les notes (non vérifiés) peuvent être obtenus en visitant le www.suncor.com/rapportsfinanciers ou www.sedar.com ou en téléphonant au 1-800-558-9071, sans frais en Amérique du Nord.

Pour écouter la conférence téléphonique portant sur les résultats du deuxième trimestre de Suncor, visitez le www.suncor.com/webcasts.

Demandes des investisseurs :
800-558-9071
invest@suncor.com

Demandes des médias :
403-296-4000
media@suncor.com