

FORMULAIRE 27
Loi sur les valeurs mobilières

AVIS DE CHANGEMENT IMPORTANT

Paragraphe 67(1) de la loi intitulée *Securities Act* (Colombie-Britannique)

Paragraphe 146(1) de la loi intitulée *Securities Act* (Alberta)

Paragraphe 84(1) de la loi intitulée *Securities Act* (Saskatchewan)

Paragraphe 75(2) de la *Loi sur les valeurs mobilières* (Ontario)

Article 73 de la *Loi sur les valeurs mobilières* (Québec)

Paragraphe 76(2) de la loi intitulée *Securities Act* (Terre-Neuve-et-Labrador)

Rubrique 1 Émetteur assujetti

Canadian Superior Energy Inc. (« Canadian Superior »)
400 Third Avenue S.W., bureau 3300
Calgary (Alberta)
T2P 4H2

Rubrique 2 Date du changement important

Le 13 janvier 2003

Rubrique 3 Communiqué de presse

Un communiqué de presse, dont copie est annexée aux présentes, a été publié le 13 janvier 2003.

Rubrique 4 Résumé du changement important

Canadian Superior a annoncé la conclusion d'une entente visant l'acquisition de l'actif lié au pétrole et au gaz, des installations de production, des usines à gaz et des terrains non mis en valeur d'El Paso qui sont situés dans la région de Drumheller dans le centre de l'Alberta, cette acquisition prenant effet le 1^{er} octobre 2002, moyennant une contrepartie d'environ 59,0 millions de dollars, après déduction des rajustements au prix d'achat.

Rubrique 5 Description complète du changement important

Le 13 janvier 2003, Canadian Superior a annoncé la conclusion d'une entente avec la division canadienne d'El Paso Corporation visant l'acquisition de l'actif lié au pétrole et au gaz, des installations de production, des usines à gaz et des terrains non mis en valeur d'El Paso qui sont situés dans la région de Drumheller dans le centre de l'Alberta, cette acquisition prenant effet le 1^{er} octobre 2002, moyennant une contrepartie d'environ 59,0 millions de dollars, après déduction des rajustements au prix d'achat.

L'acquisition de la production de la région de Drumheller comprend une production d'environ 2 800 bepj de gaz non corrosif et de pétrole brut léger de la société et des participations directes élevées dans 170 000 acres bruts de terrains (106 693 acres nets). L'opération englobe également de grandes quantités de données sismiques et des éléments d'infrastructure clés qui prennent la forme de participations dans trois usines à gaz, trois installations pétrolières, 20 installations de production et 130 kilomètres de pipeline exploités par la société. La production se compose de 75 % de gaz naturel et de 25 % de pétrole léger non corrosif. Les propriétés sont acquises moyennant une contrepartie d'environ 59,0 millions de dollars, après déduction des rajustements au prix d'achat, ce qui correspond à 21 071 \$ par bepj à écoulement naturel suivant un ratio de conversion de 6:1. Quelque 40 emplacements de forage à participation directe élevée ont été identifiés pour des travaux de forage en 2003 sur des terrains non mis en valeur suivant un potentiel avec risque estimatif d'ajout de 1 945 bepj de production nette pour Canadian Superior.

Rubrique 6 Recours au paragraphe 146(2) de la loi intitulée *Securities Act*

Sans objet.

Rubrique 7 Renseignements omis

Sans objet

Rubrique 8 Membres de la haute direction

Nom et numéro de téléphone d'un membre de la haute direction de Canadian Superior qui est bien informé du changement important mentionné plus haut :

Robert A. Pilling
Vice-président et secrétaire de la société
(403) 294-1411

Rubrique 9 Déclaration du membre de la haute direction

Le texte qui précède présente avec exactitude le changement important dont il est question aux présentes.

FAIT à Calgary (Alberta), le 21 janvier 2003.

CANADIAN SUPERIOR ENERGY INC.

Par : (signé) « Robert A. Pilling »
Robert A. Pilling
Vice-président et secrétaire de la société

AUX TERMES DE LA LOI SUR LES VALEURS MOBILIÈRES ET DES RÈGLES DE LA COMMISSION DES VALEURS MOBILIÈRES DE L'ALBERTA, UNE PERSONNE PHYSIQUE OU MORALE QUI DANS UN DOCUMENT QUI DOIT ÊTRE DÉPOSÉ OU FOURNI AUX TERMES DE LA LOI OU DES RÈGLES FAIT UNE DÉCLARATION QUI, AU MOMENT ET COMPTE TENU DES CIRCONSTANCES DANS LESQUELLES ELLE EST FAITE, CONSTITUE UNE INFORMATION FAUSSE OU TROMPEUSE, COMMET UNE INFRACTION.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE TRANSMIS PAR CCNMMATTHEWS

POUR : CANADIAN SUPERIOR ENERGY INC.

SYMBOLE AMEX, TSX : SNG

Le 13 janvier 2003

Canadian Superior annonce une acquisition d'une production importante – La société acquiert pour la somme de 59,0 millions de dollars l'actif lié au pétrole et au gaz d'El Paso dans la région de Drumheller.

CALGARY (ABERTA)

Canadian Superior Energy Inc. (« Canadian Superior » - AMEX; TSX : SNG) de Calgary (Alberta) a annoncé aujourd'hui la conclusion d'une entente avec la division canadienne d'El Paso Corporation (NYSE : EP) visant l'acquisition de l'actif lié au pétrole et au gaz, des installations de production, des usines à gaz et des terrains non mis en valeur d'El Paso qui sont situés dans la région de Drumheller, dans le centre de l'Alberta, cette acquisition prenant effet le 1^{er} octobre 2002, moyennant une contrepartie d'environ 59,0 millions de dollars, après déduction des rajustements au prix d'achat.

L'acquisition de la production de la région de Drumheller comprend une production d'environ 2 800 bepj de gaz non corrosif et de pétrole brut léger de la société et des participations directes élevées dans 170 000 acres bruts de terrains (106 693 acres nets). L'opération englobe également de grandes quantités de données sismiques et des éléments d'infrastructure clés qui prennent la forme de participations dans trois usines à gaz, trois installations pétrolières, 20 installations de production et 130 kilomètres de pipeline exploités par la société. La production se compose de 75 % de gaz naturel et de 25 % de pétrole léger non corrosif. Les propriétés sont acquises moyennant une contrepartie d'environ 59,0 millions de dollars, après déduction des rajustements au prix d'achat, ce qui correspond à 21 071 \$ par bepj à écoulement naturel suivant un ratio de conversion de 6:1. Quelque 40 emplacements de forage à participation directe élevée ont été identifiés pour des travaux de forage en 2003 sur des terrains non mis en valeur suivant un potentiel avec risque estimatif d'ajout de 1 945 bepj de production nette pour Canadian Superior.

Cette acquisition complète le portefeuille existant de zones d'intérêt de grande incidence de Canadian Superior dans l'Ouest du Canada en y ajoutant des éléments d'actif accessibles toute l'année. Compte tenu de l'opération, la production de Canadian Superior s'établit actuellement à environ 4 000 bepj. Canadian Superior a repéré des facteurs positifs considérables liés aux terrains acquis. Dans une allocution faite à Calgary aujourd'hui, le directeur des terrains de Canadian Superior, Dan MacDonald, a déclaré ce qui suit : « Cette opération permet d'ajouter une production, des réserves, une infrastructure de grande qualité et des terrains non mis en valeur considérables qui sont facilement accessibles à des fins de développement pendant toute l'année. El Paso a ciblé principalement les possibilités à faible profondeur sur ses terrains. En plus de continuer à développer les possibilités à faible profondeur et risque peu élevé, nous estimons que des niveaux plus profonds peuvent être ciblés pour ajouter des réserves et une production de manière rentable. Il est possible d'accroître la valeur de ces éléments d'actif de la façon suivante :

- * exploitation des réserves prouvées non mises en valeur et des réserves probables : plusieurs emplacements à faible risque pour un forage immédiat, et à faibles distances de raccordement, ont été repérés;
- * des programmes d'injection d'eau visant à accroître la productivité et les coefficients de récupération qui n'ont pas été inclus dans les estimations des réserves indiquées ci-après;
- * l'utilisation de la capacité existante dans les usines à gaz et les installations de production stratégiques détenues;
- * les travaux d'exploration sur une importante superficie de 80 000 acres bruts (64 000 acres nets) de terrains non mis en valeur à participation directe;
- * l'acquisition apporte une production stable à faible risque et des perspectives de mise en valeur qui s'ajoutent aux zones d'intérêt existantes de Canadian Superior qui peuvent avoir une grande incidence, notamment le projet East Ladyfern et les projets de forage au large des côtes de la Nouvelle-Écosse. »

L'opération est financée au moyen d'un financement provisoire et des facilités de crédit existantes de Canadian Superior.

Cette acquisition comporte également d'autres éléments clés, notamment :

- * L'opération entraîne une augmentation considérable des rentrées de fonds et de la base de production de Canadian Superior. Compte tenu de l'acquisition, la production de Canadian Superior s'établit à environ 4 000 bepj.
- * Cette acquisition crée une importante nouvelle zone de production principale pour Canadian Superior. L'actif de la région de Drumheller qui est acquis représente un actif en exploitation à participation directe élevée (62 %), constitué de pétrole léger et de gaz naturel non corrosif de grande qualité qui se vendent à des prix élevés et entraînent d'importantes rentrées nettes.
- * La région de Drumheller est accessible toute l'année et a des réserves et une production de pétrole léger et de gaz non corrosif à faible risque et zones multiples. Drumheller se trouve dans le centre de l'Alberta, à 100 milles au nord-est de Calgary (Alberta).
- * L'acquisition réalisée dans la région de Drumheller ajoute des participations directes importantes dans 265 sections de terrains (170 000 acres bruts et 106 693 acres nets). Les terrains non mis en valeur se composent de 125 sections qui présentent un potentiel d'exploration.
- * Environ 40 emplacements (participation directe moyenne de 73 %) ont été repérés pour des travaux de forage au cours de 2003 et ont un potentiel estimatif compte tenu des risques d'ajouter 1 945 bepj de production nette pour Canadian Superior.
- * Selon l'estimation faite Gilbert Laustsen Jung Associates Ltd. (« GLJ »), l'opération inclut des réserves prouvées de 4,4 millions de barils d'équivalent pétrole, dont 96 % sont des réserves prouvées en exploitation. Les réserves établies estimatives (prouvées + 50 % probables) sont de 4,9 millions de barils d'équivalent pétrole se traduisant par un coût de 12,04 \$ par bep établi.
- * Un projet pilote d'injection d'eau pour une récupération améliorée du pétrole est actuellement en cours et des estimations de modélisation de réservoirs visant à accroître le potentiel d'injection d'eau indiquent la possibilité d'ajouter des réserves récupérables comprises entre 1,0 million et 4,0 millions de barils de pétrole léger. Ces réserves potentielles n'ont pas été incluses dans les estimations de GLJ.
- * Les réserves prouvées non mises en valeur et les réserves probables présentent un potentiel d'accroissement du développement qui devrait se traduire par une augmentation rentable de la capacité des participations acquises et une plus grande utilisation de la capacité de l'infrastructure existante appartenant à la société.
- * Autres éléments d'actif clés inclus dans l'acquisition :
 - une participation dans 300 kilomètres de données sismiques 2D;
 - une participation dans 50 kilomètres carrés de données sismiques 3D;
 - des éléments d'actif d'infrastructure clés se composant de participations dans trois usines à gaz, trois installations pétrolières, 20 installations de production et 130 kilomètres de pipelines exploités par la société.

Canadian Superior est une société d'exploration et de production pétrolière et gazière établie à Calgary, en Alberta. Avec ses participations dans 934 065 acres au large de la Nouvelle-Écosse, la société possède l'une des plus grandes superficies au large de la Nouvelle-Écosse (voir le site Web de Canadian Superior à www.cansup.com pour examiner les projets extracôtiers Marquis, Mariner et Mayflower de Canadian Superior et pour voir le tableau des principales superficies extracôtières détenues et les cartes de la région extracôtière de la Nouvelle-Écosse ainsi que des renseignements sur les activités de la société dans l'Ouest canadien, notamment les détails et les cartes se rapportant à la nouvelle acquisition de la société dans la région de Drumheller).

Certains renseignements susmentionnés peuvent constituer des énoncés prospectifs. Ces énoncés sont exposés à des risques et incertitudes connus ou inconnus pouvant faire en sorte que les résultats ou estimations réels et/ou les projections diffèrent considérablement de ce que prévoient ou sous-entendent les énoncés prospectifs. Les résultats réels pourraient différer considérablement de ceux contenus dans les renseignements en raison de changements dans les calendriers des projets, le rendement d'exploitation, la demande de pétrole et de gaz, les négociations commerciales ou autres facteurs de nature technique et économique ou autres. Le lecteur doit savoir que des estimations ont été utilisées et qu'elles peuvent se révéler inexactes. Les résultats réels obtenus peuvent varier considérablement de ceux donnés dans le présent exposé. Par conséquent, Canadian Superior ne fait aucune déclaration à l'effet que les résultats réels futurs seront les mêmes, en totalité ou en partie, que ceux présentés aux présentes.

NOTA : Une carte est accessible sur le site Web de CCNMatthew à <http://www2.cdnnews.com/database/fax/2000/SNG0113.DOC>.

-30-

POUR DE PLUS AMPLES RENSEIGNEMENTS COMMUNIQUER AVEC :

Greg Noval
Président
Canadian Superior Energy Inc.
(403) 294-1411
(403) 216-2374 (télécopieur)
Site Web : www.cansup.com