Le 6 mai 2004

JUNEX inc.
3075 ,Ch. Des Quatre-Bourgeois,
Bureau 103
Sainte-Foy, (Québec)
G1W 4Y5

Attention : Au Conseil d'Administration de JUNEX

RÉFÉRENCE : FORMULAIRE 51-101F2
RAPPORT SUR LES DONNÉES RELATIVES AUX RÉSERVES PAR UN ÉVALUATEUR INDÉPENDANT DE JUNEX

Au conseil d'administration de JUNEX

1. Nous avons évalué les données relatives aux réserves de la société en date du 31 décembre 2003. Les données relatives aux réserves comprennent :

   a) i) les réserves prouvées et la somme des réserves prouvées et probables de gaz, estimées en date du 31 décembre 2003 au moyen de prix et coûts prévisionnels; et

      ii) les produits d'exploitation nets futurs estimatifs correspondants; et

   b) i) les réserves prouvées et la somme des réserves prouvées et probables de gaz, estimées en date du 31 décembre 2003 au moyen de prix et coûts constants; et

      ii) les produits d'exploitation nets futurs estimatifs correspondants.

2. La responsabilité des données relatives aux réserves incombe à la direction de la société. Notre responsabilité consiste à exprimer une opinion sur les données relatives aux réserves en nous fondant sur notre propre évaluation.

   Nous avons effectué notre évaluation conformément aux normes exposées dans le manuel COGE (Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook), établi en collaboration par la Society of Petroleum Evaluation Engineers (Calgary Chapter) et l'Institut canadien des mines, de la métallurgie et du pétrole (Petroleum Society).

3. Ces normes exigent que notre évaluation soit planifiée et exécutée de manière à fournir l'assurance raisonnable que les données relatives aux réserves soient exemptes d'inexactitudes importantes. L'évaluation comprend également l'appréciation de la conformité des données relatives aux réserves aux principes et définitions exposées dans le manuel COGE.

4. Le tableau suivant présente les produits d'exploitation nets futurs estimatifs (avant impôts) attribués aux réserves prouvées et probables, estimés au moyen de prix et coûts prévisionnels et actualisés au moyen d'un taux de 10 p. cent, qui sont compris dans les données relatives aux réserves de JUNEX ayant fait l'objet de notre évaluation pour l'exercice terminé le 31 décembre 2003, et indique les portions respectives de ces produits d'exploitation que nous avons évaluées et sur lesquelles nous avons fait rapport à la direction de la société :

ÉVALUATEUR DE RÉSERVES QUALIFIÉ INDÉPENDANT	DESCRIPTION ET DATE D'ÉTABLISSEMENT DU RAPPORT D'ÉVALUATION	LOCALISATION DES RÉSERVES	VALEUR ACTUALISÉE NETTE DES PRODUITS D'EXPLOITATION NETS FUTURS DE GAZ AVANT IMPÔTS (TAUX D'ACTUALISATION 10%)			
			Vérification	Évaluation	Examen	TOTAL
PAUL LAROCHE, ING, GEO	28 AVRIL 2004	PROVINCE DE QUÉBEC	$ 0	$5 880 943	$ 0	$ 5 880 943

5. À notre avis, les données relatives aux réserves que nous avons évaluées ont été établies, à tout égard important, conformément au manuel COGE et sont conformes à celui-ci. Nous n'exprimons aucune opinion quant aux données relatives aux réserves que nous avons examinées, mais que nous n'avons pas vérifiées ou évaluées.

6. Nous n'avons pas la responsabilité de mettre à jour notre rapport mentionné au paragraphe 4 pour tenir compte des faits et des circonstances postérieures à la date d'établissement.

7. Les données relatives aux réserves étant fondées sur des jugements concernant des événements futurs, les résultats réels différeront de ceux qui sont présentés et les écarts peuvent être importants.

Nous apposons notre signature au rapport ci-dessus :

Paul Laroche, ing, geo
Québec, Québec
Le 6 mai 2004

GÉOLOGUE / GEOLOGIST * PAUL LAROCHE # 582 QUÉBEC

INGÉNIEUR Paul Laroche 20160 QUÉBEC

PAUL LAROCHE, ing, geo Consultant en géologie et en géophysique pétrolière OGQ - 582 – OIQ - 20160

871 Av. Painchaud, Québec (QUE) G1S 4L7 - TEL: 418 527 3573 - Courriel : paullaroche55 @ aol.com