

Dans l'affaire de l'arrangement de **Pebercan Inc.**, société constituée sous le régime de la Loi canadienne sur les sociétés par actions, ayant son siège social au 750, boulevard Marcel-Laurin, bureau 106, à Montréal (Saint-Laurent), Québec H4M 2M4.

Premier rapport du Contrôleur

Introduction

1. Pebercan Inc. (« **Pebercan** ») était engagée dans l'exploration, le développement et l'exploitation de réserves de pétrole en République de Cuba, par l'intermédiaire de sa filiale Peberco Limited (« **Peberco** ») basée aux Bermudes. Son domaine minier couvrait 93 km² réparti parmi trois concessions dont une seulement était exploitée. Peberco vendait la totalité de sa production au gouvernement cubain. Vers la fin de 2008, sa part de production nette s'est établie à une moyenne de 6 320 barils par jour.
2. L'exploitation pétrolière était une opération conjointe avec Sherritt International (Cuba) Oil and Gas (« **Sherritt** »), une autre société canadienne exploitant également des concessions à Cuba.
3. Peberco vendait la totalité de sa production pétrolière à un organisme du gouvernement de Cuba appelé Cubapetroleo S.A. (« **Cupet** »).
4. Vers la fin de l'année 2008, les autorités cubaines ont fait part à Peberco qu'elles désiraient mettre fin de façon anticipée au contrat de partage de production qui devait initialement se terminer en 2018. Pour ce faire, les autorités cubaines ont convenu de déboursier un montant forfaitaire de 140 M\$ US à Peberco en échange d'un règlement complet des créances dues à Peberco par Cupet (estimée à 108 M\$ US au 30 septembre 2008) et de la prise en charge par Cupet de l'ensemble des obligations de Peberco reliées à ses activités à Cuba. En ce qui a trait à Sherritt, les parties ont convenu de lui remettre une portion des sommes nettes reçues de Cupet, soit environ 60 M\$, afin de mettre fin aux ententes entre ces deux partenaires.
5. Ayant cessé ses activités à Cuba par l'entremise de sa filiale Pebercan a annoncé le 20 février 2009 que le groupe de sociétés incluant Pebercan et Peberco mettraient fin à leurs activités commerciales et que Pebercan distribuerait à ses actionnaires les liquidités nettes qui proviendraient en majeure partie de sa quote-part des sommes encaissées par sa filiale Peberco en échange de l'annulation du contrat de partage de production avec Cupet.
6. Pebercan a proposé un Arrangement à l'ensemble des porteurs de titres afin de procéder à la liquidation de cette dernière. Cet arrangement a été approuvé par la vaste majorité (99,7%) des porteurs de titres de Pebercan le 26 mai 2009.
7. Par jugement rendu le 1^{er} juillet 2009, la Cour supérieure de la province de Québec (« **Tribunal** ») a rendu une ordonnance aux termes de la Loi canadienne sur les sociétés par

actions (« **LCSA** ») approuvant l'arrangement proposé par Pebercan aux termes de l'article 192 de la LCSA.

8. Par jugement rendu le 6 juillet 2009, le Tribunal a rendu une ordonnance aux termes de la LCSA et a nommé Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc. à titre de Contrôleur en vertu des dispositions de la LCSA afin de compléter la Procédure de réclamation des créanciers prévue par la Loi.
9. Par résolution du conseil d'administration de Peberco le 9 juillet 2009, Philippe Jordan de Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc. a été nommé Liquidateur de Peberco en vertu de la Bermuda Companies Act de 1981 (ci-après « Loi des Bermudes »)
10. Le présent rapport traite des points suivants :
 - Procédure de réclamations de Pebercan et de Peberco
 - Dettes et obligations recensées de Pebercan
 - L'évaluation des actifs de Pebercan
 - Dettes et obligations recensées de Peberco
 - Évaluation des actifs de Peberco
 - Étapes nécessaires afin de pourvoir aux dettes et aux obligations de Pebercan et de Peberco
 - La distribution intérimaire
 - Nos recommandations
11. Veuillez noter que nous n'avons pas procédé à une vérification ou à une analyse des informations financières qui nous ont soumises par la direction de la Société. En conséquence, nous n'exprimons pas d'opinion sur les informations financières fournies par la direction de la Société incluses dans ce rapport.

Procédure de réclamations de Pebercan et de Peberco

Pebercan

12. Dans le contexte de l'arrangement proposé par Pebercan, le Tribunal a rendu une ordonnance visant les Réclamations de Pebercan, prévoyant ainsi un processus de traitement des Réclamations soumises à l'encontre de Pebercan.
13. Le 10 juillet 2009, le Contrôleur a envoyé, par courrier prioritaire, un Feuillet d'information contenant le détail de la Procédure de réclamation des créanciers ainsi qu'une Preuve de Réclamation en blanc à tous les fournisseurs connus de Pebercan ayant eu des échanges commerciaux dans la dernière année d'activités. Afin de réduire les risques liés à l'intégralité de la liste fournie par la direction de Pebercan au Contrôleur ce dernier a procédé à une série de tests à partir des registres comptables de Pebercan. Aucune omission de fournisseurs n'a été constatée par le Contrôleur.

14. Les 15 et 22 juillet 2009, le Contrôleur a publié un « Avis aux Réclamants de Pebercan d'une Procédure de réclamation des créanciers et d'une date limite pour la production des Réclamations » dans les quotidiens *The Gazette*, *La Presse* et *The Bermuda Sun*. Ce dernier est un quotidien de langue anglaise aux Bermudes.
15. Les créanciers devaient obligatoirement transmettre leur Preuve de Réclamation dûment complétée au Contrôleur avant le 21 août 2009, 17 h, à défaut de quoi ils perdaient tout droit de produire une Preuve de Réclamation et de recevoir quelque distribution que ce soit aux termes de l'Arrangement proposé par Pebercan.
16. L'ordonnance nommant Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc. à titre de Contrôleur en vertu des dispositions de la LCSA afin de compléter la « Procédure de réclamation des créanciers » prévue par la Loi dispensait MM. Jean-Claude Gourvès et Cédric Sirven de produire une Preuve de Réclamation au Contrôleur en vertu de la Procédure de réclamation des créanciers. Conséquemment, le Contrôleur a exclu ces derniers de la procédure de signification. Un calendrier a circulé au sujet de ces procédures et une date pour la fixation de procès est prévue pour le mois de janvier 2010.
17. Une liste des fournisseurs connus de Pebercan ayant reçu par courrier prioritaire les documents du Contrôleur est présentée à l'annexe A1 de ce rapport. Au total, 107 envois ont été effectués par le Contrôleur.

Peberco

18. Peberco a entamé un processus de liquidation volontaire au mois de juillet 2009 après qu'une résolution du conseil de Peberco et le dépôt d'une déclaration de solvabilité auprès du registraire des sociétés des Bermudes ait été convenu. Cette résolution a par la suite été entérinée par les actionnaires lors d'une assemblée des actionnaires qui s'est également tenue en juillet 2009.
19. À la suite des procédures mentionnées ci-dessus, le Liquidateur a été nommé et un processus d'identification des créanciers a débuté.
20. Le 20 juillet 2009, le Liquidateur a envoyé, par courrier prioritaire, une lettre explicative ainsi qu'un formulaire de réclamation en blanc à tous les fournisseurs connus de Peberco de la dernière année d'activités. Afin de réduire les risques liés à l'intégralité de la liste fournie par la direction de Peberco, le Liquidateur a procédé à une série de tests à partir des registres comptables de la compagnie. Aucune omission de fournisseurs n'a été constatée par le Liquidateur.

L'ensemble des fournisseurs cubains liés à Cupet et à Sherritt a été exclu de ce processus de réclamation. Le raisonnement à cet égard est abordé plus bas dans le rapport.
21. Le Liquidateur n'a pas fait parvenir un formulaire de réclamation en blanc à l'ensemble des fournisseurs cubains liés à Peberco. En effet, ces derniers ont été, jusqu'à présent, exclus de la procédure de signification afin de permettre au Liquidateur de procéder à la revue des documents légaux ou autres qui avaient été signés entre Peberco et Cupet et qui, selon la direction et ses procureurs pouvait justifier l'absence de réclamation à même titre que Sherritt (voir para. 21).

À la suite de la révision de cette documentation et à de multiples échanges avec des intervenants clés pour Peberco (incluant ses procureurs) au processus de négociation avec Cupet, le Liquidateur a conclu qu'une signification quelconque aux Autorités cubaines s'avèrerait nécessaire afin de confirmer cette absence de réclamations.

Selon les conseils reçus à ce jour, il appert que la publication d'un avis dans un quotidien cubain serait la méthode la plus efficace. Le Liquidateur propose donc de publier cette annonce d'ici la fin du mois de septembre 2009 et celle-ci prévoira une période de 30 jours à des réclamants potentiels pour faire valoir leur créance.

22. Le Liquidateur, avec l'aide de ses procureurs Canadiens et Bermudiens, a revu l'ensemble de la documentation légale signée entre Sherritt et Peberco au moment de la terminaison des ententes entre ces deux parties. Le Liquidateur, à la suite de la révision de cette documentation avec ses procureurs, a conclu qu'il n'existait plus de réclamation possible de Sherritt envers Peberco suite à cette terminaison et qu'il n'y avait donc pas lieu de considérer Sherritt à titre de réclamante potentielle. La documentation légale concernant cette terminaison des ententes est présentée à l'annexe A2 de ce rapport.
23. La lettre explicative acheminée aux fournisseurs de Peberco est présentée à l'annexe A3 de ce rapport.
24. Le formulaire de réclamation acheminé aux fournisseurs de Peberco est présenté à l'annexe A4 de ce rapport.
25. Le 15 juillet 2009, le Liquidateur a publié un « Avis aux réclamants de Peberco d'une procédure de réclamation des créanciers et d'une date limite pour la production des réclamations » dans le quotidien *The Bermuda Sun*. Ce dernier est un quotidien de langue anglaise aux Bermudes.
26. Les créanciers devaient obligatoirement transmettre leur preuve de réclamation dûment complétée au Liquidateur avant le 20 août 2009.
27. Une liste des fournisseurs connus de Peberco ayant reçu par courrier prioritaire les documents du Liquidateur est présentée à l'annexe A5 de ce rapport. Au total, 18 envois ont été effectués par le Liquidateur.

Dettes et obligations recensées de Pebercan

28. La Procédure de réclamation des créanciers et les procédures légales actuellement en cours ont permis d'identifier les réclamations suivantes à l'endroit de Pebercan :

<u>Créanciers</u>	<u>CAD</u>
MM. Sirven et Gourves	8 000 000 ¹
Autres employés	733 438 ¹
Créances gouvernementales Fédérales/Provinciales	3 587 892 ¹
Autres fournisseurs	318 182
Total des réclamations	12 639 512

Note 1 : Ces montants constituent en partie ceux en cause pour les actions actuellement en instance. La présentation de ces montants dans ce tableau ne justifie pas le bien-fondé de ces réclamations.

29. Le montants présentés dans le tableau ci-dessus représentent des réclamations qui ont été déposées au Contrôleur, mais ne représentent pas des réclamations approuvées par le Contrôleur et Pebercan. De plus, le Contrôleur a été avisé par des représentants des autorités fiscales que les créances gouvernementales sont sujettes à une révision à la hausse en raison de vérifications à être complétées et de documents à être transmis par Pebercan aux autorités fiscales.
30. Le Contrôleur est à réviser les Preuves de Réclamations reçues avec l'aide de Pebercan. Dans la mesure où le Contrôleur conclut que le bien-fondé ou le montant de la Réclamation est contestable, il fera acheminer un « Avis de rejet » au réclamant pour rejeter sa Preuve de Réclamation en tout ou en partie en donnant les motifs à l'appui. À ce jour, aucune Réclamation n'a été rejetée.
31. Le Contrôleur prévoit avoir terminé son processus de revue des Preuves de Réclamation pour le 30 septembre 2009 et avoir acheminé l'ensemble des Avis de rejets, si besoin il y a, aux Réclamants concernés.
32. Il est entendu que pour les actions actuellement en instance décrites dans les paragraphes 32 et 33, le Contrôleur ne prévoit pas soumettre d'Avis de rejet mais s'en remet aux décisions à venir afin d'évaluer le montant qui devra être reconnu à titre d'obligation de Pebercan.
33. MM. Sirven et Gourves réclament un montant d'environ 6 M\$ auquel s'ajoute des frais juridiques et des intérêts sur les sommes dues d'environ 2 M\$. Les interrogatoires dans ces dossiers sont actuellement en cours. Un échéancier a été établi par les parties. Selon cet échéancier, le dossier devrait être en état le 15 janvier 2010 et une date d'audition pourrait être déterminée à ce moment. Cette date pourrait être arrêtée au printemps 2010.
34. M. Patrice Bedu réclame un montant de 683 438 \$ ainsi que certains autres frais additionnels liés à la couverture d'assurance santé, assurance-vie et assurance dentaire pour une période de 18 mois. Les procédures dans ce litige sont présentement en cours et les procureurs de Pebercan sont d'avis que le dossier sera en état d'ici la fin septembre 2009 et qu'une date de procès devrait être fixée par la suite.
35. Pebercan est actuellement en opposition avec le gouvernement fédéral et le gouvernement provincial en ce qui a trait à des avis de cotisation pour les années 2001, 2002 et 2003. Les montants actuellement cotisés par les deux gouvernements totalisent approximativement 3,3 M\$, auxquels s'ajoutent les intérêts et les pénalités.
36. À titre de rappel, le Contrôleur a été avisé par les procureurs de l'Agence du revenu du Canada (« **ARC** ») que des sommes additionnelles risquent de s'ajouter à la réclamation déjà déposée en raison des informations qui sont à être ou seront transmises par Pebercan dans le cadre de la revue finale du dossier par l'ARC. En conséquence, la valeur finale de la réclamation de l'ARC pourrait différer du montant présenté et ainsi affecté d'autant la distribution finale aux actionnaires.

Évaluation des actifs de Pebercan

37. Le tableau ci-dessous présente le détail de l'actif de Pebercan au 31 août 2009 qui servira à payer les créanciers et dont le résiduel, une fois les frais de la liquidation payés, servira à repayer les porteurs de titres :

Pebercan	CAD
Encaisse	95 319 585,40
Débiteurs	580 631,41
Placement	137,50
Total des actifs	95 900 354,31

38. L'ensemble de l'encaisse présenté dans le tableau ci-dessus est détenu dans les comptes de banque de Pebercan chez BNP Paribas en Suisse, à l'exception d'un montant de 366 947,74 \$ qui est détenu dans un autre compte de banque de Pebercan à la Banque Nationale du Canada à Montréal.
39. Les comptes débiteurs sont majoritairement composés de taxes de vente à recevoir des gouvernements fédéral et provincial. Ces deux gouvernements ont suspendus tous les versements à Pebercan en attente du règlement du litige associé aux avis de cotisation pour les années 2001, 2002 et 2003.
40. À ce jour, excluant le règlement de l'ensemble des créances, le surplus disponible pour distribution aux porteurs de titres de Pebercan est d'environ 95 M\$. À ce montant potentiel, une provision additionnelle devra être prise par le Contrôleur afin de considérer les créances post-liquidation éventuelles dans le dossier de Peberco, tel qu'il est indiqué dans les prochains paragraphes de ce rapport.

Dettes et obligations recensées de Peberco

41. La Procédure de réclamation des créanciers n'a pas permis de recenser de créancier actifs pour Peberco et ce malgré un envoi postal et la publication d'un avis dans le quotidien *The Bermuda Sun*. Tel qu'il est mentionné précédemment dans ce rapport, aucune démarche particulière n'a été effectuée en ce qui concerne Sherritt et les fournisseurs cubains.

Tel qu'il est mentionné précédemment, le Liquidateur entend publier un avis dans un quotidien cubain d'ici la fin du mois de septembre 2009 afin de régler la question de la réclamation éventuelle des autorités cubaines.

Évaluation des actifs de Peberco

42. Ayant transféré la totalité des sommes lui appartenant à Pebercan en échange d'une lettre de garantie pour faire face à toute réclamation éventuelle, le seul actif que possède aujourd'hui Peberco est en fait cette lettre de garantie.
43. Si la lettre en question a quelque valeur que ce soit, elle s'élèverait à un montant équivalent au solde des créances connues ou éventuelles de Peberco. Compte tenu de l'absence de réclamations déposées à ce jour, aucune valeur ne peut être attribuée à l'instrument pour l'instant.

Étapes nécessaires afin de pourvoir aux dettes et aux obligations de Pebercan et de Peberco

Processus en cours

44. Selon le processus de liquidation actuellement en cours, la liquidation de Pebercan et la liquidation de Peberco sont deux liquidations qui se font de façon indépendante et parallèle.

45. Pebercan procède à une liquidation volontaire en vertu de la LCSA.
46. Peberco procède à une liquidation volontaire en vertu de la Loi des Bermudes. Il est à noter que le processus bermudien n'est pas un processus supervisé par le tribunal des Bermudes. En l'absence de la supervision de ce tribunal, la Loi des Bermudes prévoit que toute société liquidée peut se voir dans l'obligation d'être restaurée (*restored*) dans la mesure où un créancier quelconque se manifeste dans un délai de 10 ans après sa liquidation et convainc un tribunal bermudien que le liquidateur a commis un acte de négligence ou d'une omission, ou a erré dans son processus de recensement des créanciers et que ce manquement professionnel a causé préjudice au créancier en question. L'élément clé dans la défense du Liquidateur repose sur la bonne foi du liquidateur dans l'exercice de ses fonctions que les tribunaux mesurent pour déterminer si la demande du créancier est justifiée.
47. En l'absence d'actif disponible pour acquitter une créance ainsi admise tardivement par le tribunal, et si le Tribunal jugeait que le Liquidateur était tout de même responsable, il encourrait une responsabilité personnelle pour la créance en question.
48. Étant donné le délai de 10 ans durant lequel un créancier peut faire valoir sa créance nonobstant les procédures de liquidation complétées, l'existence de la lettre de garantie entre Pebercan et Peberco laisse aujourd'hui une obligation potentielle difficilement quantifiable au bilan de Pebercan.

En vertu des procédures actuellement en cours, le Contrôleur se voit donc imposé la difficile tâche de déterminer une provision pour pourvoir à toute réclamation éventuelle qui pourrait se présenter à la suite de la liquidation de Peberco, et ce, pour l'ensemble de la période pour laquelle une restauration de Peberco est possible.

Solution envisagée

49. Afin de palier à la difficulté rencontrée par le délai de 10 ans mentionné précédemment, une solution est actuellement à l'étude par les deux sociétés, leur procureur, ainsi que le Contrôleur et ses procureurs tant au Canada qu'aux Bermudes.
50. Cette solution consiste à ce que Peberco dépose un plan d'arrangement (*Scheme of Arrangement*) en vertu des lois des Bermudes devant le tribunal des Bermudes. L'objectif de ce plan serait de faire autoriser une entente selon laquelle Peberco accepterait de renoncer à sa lettre de garantie reçue de Pebercan en échange d'une acceptation par Pebercan, dans le contexte de sa liquidation canadienne, de se porter directement garante de l'ensemble des réclamations post-liquidation de Peberco.
51. Une telle solution présuppose que le tribunal des Bermudes acceptera :
- a. un arrangement entre Peberco et Pebercan prévoyant une rétrocession de la lettre de garantie émise par la société-mère à sa filiale en contrepartie du transfert de responsabilité des créances de la filiale bermudienne à Pebercan,
 - b. de céder au Tribunal canadien son autorité en ce qui a trait à la gestion de ces réclamations,
 - c. de voir le délai pour un recours tardif d'un créancier bermudien réduit de 10 ans à 2 ans en vertu du droit canadien,

et que le Tribunal canadien acceptera de prendre à sa charge la responsabilité de la gestion des réclamations subséquentes à la liquidation de Peberco.

52. Advenant un refus du plan proposé par l'un ou l'autre des tribunaux, le processus de liquidation actuellement en cours pour Peberco ne serait nullement affecté et le délai de 10 ans subsisterait.
53. Advenant l'acceptation par les deux tribunaux, l'obligation d'établir une provision pour faire face aux réclamations éventuelles découlant de la liquidation de Peberco perdurera pour le Contrôleur de Pebercan. Cependant, cette provision devra être conservée pour une période de 2 ans, ce qui est considérablement moindre en comparaison à la période de 10 ans initialement envisagée avec le processus en cours.

Distribution intérimaire

54. Un des principaux enjeux pour le Contrôleur est de déterminer avec justesse la somme qui peut faire l'objet d'une distribution intérimaire. Pour les porteurs de titres, le moment de la distribution est aussi important que la justesse du quantum de ladite distribution. En effet, il existe certains incitatifs fiscaux pour Pebercan à distribuer les sommes aux actionnaires avant que Pebercan ne soit désenregistrée en bourse. Le principal incitatif consiste à éviter certaines retenues fiscales sur les sommes destinées à des porteurs de titres étrangers.
55. À titre informatif, au 14 avril 2009, la Société avait 74 688 335 actions en circulation. Selon les informations reçues, 45 266 667 de ces actions sont détenues par la société luxembourgeoise Peberinvest B.V., 14 273 394 actions sont détenues par la société étrangère Établissements Maurel & Prom S.A. et 1 666 666 actions sont détenues par la société étrangère Énergie Financement S.A. Les autres actionnaires, dont le nombre est indéterminé, sont canadiens et étrangers. Aucun de ces autres actionnaires ne détient une emprise directe ou indirecte sur plus de 10 % des titres en circulation.
56. Les éléments suivants devront être considérés par le Contrôleur et le Tribunal avant de procéder à une telle distribution :
 - a. Provision à établir pour des réclamations éventuelles de Peberco;
 - b. Résultat du processus de réclamation auprès des fournisseurs cubains;
 - c. Provision à établir en ce qui a trait aux procédures en instance.
57. Une distribution intérimaire n'est pas conditionnelle à ce que le délai de production des réclamations éventuelles soit expiré dans Peberco et à ce que l'ensemble des procédures en instance soient complétées. Dans la mesure où une provision justifiée et autorisée par le Tribunal peut être établie, le Contrôleur pourra recommander d'effectuer une première distribution aux actionnaires de Pebercan.
58. En date de ce rapport, le Contrôleur ne possède pas suffisamment d'information pour établir les provisions précitées et ne se trouve donc pas en mesure d'effectuer un calcul crédible des sommes pouvant faire l'objet d'une distribution intérimaire.
59. Selon les procureurs de Pebercan et certains autres intervenants clés au dossier, il semble que le Contrôleur sera en mesure d'émettre son avis sur les provisions à constituer au courant de l'automne 2009 et par conséquent, qu'une distribution intérimaire soit envisagée par la suite sur aval préalable du tribunal.

Recommandations

60. Le Contrôleur est d'avis qu'il est opportun d'envisager le dépôt d'un plan d'arrangement par Peberco pour les raisons suivantes :

- Permettre au Tribunal canadien de contrôler la procédure de réclamation des créanciers de Peberco pouvant affecter la liquidation de Pebercan;
- Réduire la période de possibilité de voir apparaître une réclamation post-liquidation dans Peberco de 10 ans à 2 ans;
- Annuler la lettre de garantie octroyée par Pebercan à Peberco de manière anticipée.

61. Le Contrôleur comprend que la solution envisagée ne repose pas que sur l'acceptation de ce processus par le Tribunal canadien, mais que l'acceptation de concert avec le tribunal des Bermudes se veut également une condition essentielle à celle-ci. Advenant le refus d'un des deux tribunaux d'agir en vertu de la solution envisagée, le Contrôleur devra continuer des procédures de liquidation en parallèle avec la possibilité de recours d'un créancier contre Peberco et le Liquidateur pour les dix prochaines années.

À Montréal, le 18e jour de septembre 2009.

Samson Bélaïr/Deloitte & Touche Inc.
Contrôleur de Pebercan Inc.


Philippe Jordan, CMA, CIRP
Associé

Annexe 1

CREDITORS' MAILING LIST

Dated July 10, 2009

PEBERCAN INC.

IN THE MATTER OF THE ARRANGEMENT ACCORDING
TO SECTION 192 OF CANADA BUSINESS CORPORATIONS ACT (R.S., 1985, C. C-44)

Administration fiscale Genève
Rue du Stand 26
Genève 1204
SWITZERLAND

Agence du Revenu du Canada (Impôt)
Bureau des services fiscaux
3131 boul. Saint-Martin Ouest
Laval QC H7T 2A7

Amicale des Foreurs et des métiers du Pétrole
14, Rue Henri IV
BP 29
64510 Bordes
France

Broadridge USA
P.O. Box 23487
Newark NJ 71189
USA

Christophe Huber
17 Rue Belgrand
Paris 75020
FRANCE

CNT
Service de surveillance
500 boul. René-Lévesque Ouest
25e étage
Montréal QC H2Z 2A5

Courrier Rapide
640 Notre-Dame O.
Montréal QC H3C 1J2

Denis Fournitures
2990 boul. le Corbusier
Laval QC H7L 3M2

Équipement de bureau de la Montérégie
1400 rue Marie-Victorin
Saint-Bruno QC J3V 6B9

Explo Services
83 Rue Michel Ange
75016 Paris
France

Fleuriste Ideal
929 boul. Décarie
Saint-Laurent QC H4L 3M3

Great West Compagnie d'assurance vie
C.P. 1053
Winnipeg MB R3C 2X4

Heenan Blaikie
Bureau 2500
1250, Boul. René-Lévesque Ouest
Montréal QC H3B 4Y1

Affaire Goûter
4414 Marie-Victorin
Sorel-Tracy QC J3R 1R2

Agence du Revenu du Canada (SFI)
BUREAU DES SERVICES FISCAUX
MONTEREGIE
3250, Boul. Lapinière
Brossard QC J4Z 3T8

Beicip Franlab
P.O. BOX 213
232, Avenue Napoléon Bonaparte
925025 Rueil-Malmaison
FRANCE

IASeminars – Specialists IN International
1 Westferry Circus
Canary Wharf
London E14 4HD
ENGLAND

Jacques-Yves Gauthier
11 Medford Place SW
Calgary AB T2V 2E9

Lamarre Consultants
1550 Rue Metcalfe Bureau 900
Montréal QC H3A 1X6

Michel Reybier
6 Cours de Rive
Genève 1204
SWITZERLAND

Nethris
895 de la Gauchetière ouest
Central Station - Suite 340
Montreal QC H3B4G1

Patrice Garnier
500 22ième Avenue apt. 31
Île-Perrot QC J7V 5Z2

Pole Emploi 22849K
38 rue d'Alencon
59544 Caudry
France

Renmark
2080 boul. René Levesque Ouest
Montréal QC H3H 1R6

Sancllemente Fernandez Abogados
Carrera 9 No. 69-7
Bogota COLOMBIA

Specialty Technical Publishers
#10 - 1225 E. Keith Rd. North
Vancouver BC V7J 1J3

Tristone capital
2020, 335 - 8th Avenue SW
Calgary AB T2P 1C9

Caroline Martel
10851 rue Clark
Montreal QC H3L 2S9

LVConseils institutionnels
750 boul. Marcel-Laurin Bur 106
Ville St-Laurent QC H4M 2M4

Ministère du Revenu du Québec (Pens. Alim)
Centre de perception fiscale
Secteur R42CPF
1600, boul. René-Lévesque O. 3e étage
Montréal QC H2Z 1A6

Omni Hotels
1050 rue Sherbrook ouest
Montréal QC H3A 2R6

Pennewll Corporation
1421 S. Sheridan Road
Tulsa OK 74112
USA

Progimedia
1040, Michèle Bohec, suite 200
Blainville QC J7C 5E2

Roger Zannier
21 Quai du Mont-Blanc
Genève 1201
SUISSE

Schlumberger Venezuela
Av. Rio Caura, Torre Humboldt, Piso 23, Prados del
Este
Urb. Parque Humboldt P.O. Box 1608
Caracas 1080 VENEZUELA

Swisscom
Contact Center Mobile
Morgenstrasse 131 b Bümpliz
Bern CH 3050
SWITZERLAND

Vision 2000
1470, rue Peel Suite 110
Montréal QC H3A 1T1

Agence du Revenu du Canada (DAS)
Bureau des services fiscaux
305, boul. René-Lévesque ouest, 2e étage
Montréal QC H2Z 1A6

Amélie Girardi
Le Bourg
Noailles 33190
France

Central Filing
P.O. Box HM 500
Hamilton HM CX
BERMUDA

CitiCapital Financement Techno
1600 boul René-Lévesque O Bureau 14
Montréal QC H3H 1P9

Computershare
1500 University St., Suite 700
Montreal QC H3A 3S8

Darois Villey Maillot Brochier
69 Avenue Victor Hugo
75116 Paris
France

Entreprise de produits de bureau
3400 de Maisonneuve
Montréal QC H3Z 3B8

Estudio Galvez
(Francisco Galvez Danino)
Av. Del Pinar 134, Oficina 601
Centro Empresarial des Pinar II
Chacarilla, Surco
PÉROU

Federal Express Canada
P.O. 4626 Toronto STN A
Toronto ON M5W 5B4

Groupe Amplitude-Planete Auto
Route des Bourges
Poilly-lez-Gien 45500
FRANCE
Insight
5410 Descarie Boulevard
Montréal QC H3X 4B2

Bell Canada
Groupe Insolvabilité - Affaire
600, Jean-Talon Est. 10e étage
Montréal QC H2R 3A8

Christophe Rager
17 rue du Duquesne
Lyon 69006
FRANCE

Codan Management Services Ltd.
Par-la-Ville Road
12 Par-la-Ville Road
Richmond House P.O. Box HM 1022
Hamilton HM DX
BERMUDA

CSST
C.P. 11493
Succ. Centre Ville
Montréal QC H3C 5S1

DHL Express
201 Westcreek Blvd.
Brampton ON L6T 5S6

ERGA
4004 boulevard de la cote-Vertu
Saint-Laurent QC H4R 1V4

Fasken Martineau Doumoulin
800 Pl Victoria
Montréal QC H4Z 1A1

Geneva Petroleum Club
rue de Rive 6
Genève 1204
SUISSE

Hôtel Place d'Armes
55 St-Jacques Ouest
Montréal QC H2Y 3X2

Keller & Glaser
4, cours de Rive
Case postale 3430
Genève 3 1211
SUISSE

Latin American Resources
Oficinas Principales
Adriana Uchima
Bogota D.C.
COLOMBIA

Maragest S.A.
6 Cours de Rive
Genève 1204
SUISSE

Ministère du revenu du Québec (DAS)
Centre de perception fiscale
Secteur R23CPF
1600, boul. René-Lévesque O. 3e étage
Montréal QC H3H 2V2

Ministre des finances Canada
140, rue O'Connor
Ottawa ON K1A 0G5

Nettune
3883 west 20th ave
Vancouver BC V6S 1G1

OP - Finder SARL
83 rue Michel Ange
75016 Paris
FRANCE

Peak Services
Box 190, 102 Minard Rd
Lampman SK S0C 1N0

Petroleum Experts
757 North Eldridge Parkway
Suite 510
Houston TX 77079
USA

Preng & Associates
42 Brook Street
Mayfair London W1K 5DB
ENGLAND

Python Schifferli Peter
Rue Firmin-Massot 9
Geneva 1206
SWITZERLAND

Reybier & Partners investments
17 rue du Duquesne
Lyon 69006
France

Rogers
Case Postale 3100
St-Laurent QC H4L 5J8

Sauvin Schmidt
8 chemin de l'Emeraude, CP 850
Vernier 1214
SUISSE

Schweizer
20C rue Mauverney
Gland 1196
SUISSE

Stikeman Elliot Avocats
1155 boul. René-Lévesque Ouest,
40e étage
Montréal QC H3B 3V2

Taitbout Groupe - CGEE
6 rue Bouchardon
Cedex 10
Paris 75495
France

TSX
P.O. Box 421
130 King St. O.
Toronto ON M5X 1J2

Welcare
BP 30
Cedex 9
Blois 41914
FRANCE

Gilles Frachon
37 rue de la Corniche
Veyrier du Lac 74290
France

Guido Fleurs
Carrefour de Rive 2
Genève 1207
SUISSE

Hub International Insurances
3875 Henning Drive
Burnaby BC V5C 6N5

Lab 301
2007 Saint-Denis Appt #301
Montréal QC H2X 3K8

Maurel & Prom
12 rue Volney
Paris 75002
France

Mohamed Hedi Amara
16 Square du Pont de Sèvres
92100 Boulogne – Billancourt
France

Patrice Bedu
7385 Dieppe
Ville Mont-Royal QC H3R 2T6

Pelichet- Moving Specialists
Hotel d'entreprises Camille Jenatzy
Rue Edouard Branly
Achères 78260
France

PricewaterhouseCoopers
1250 boul Rene Levesque O
Montreal QC H3B 2G4

Rita Delli Compagni
Calle 1 Residencia los Angeles
El Cigarral, La Boyera Caracas
VENEZUELA

Schlumberger Canada
525 3rd Avenue SW
Calgary AB T2P 0G4

Strophe
1200 Boul. Chomedey, Suite 410
Laval QC H7V 3Z3

Versacom
Bureau 600 - 6e étage
1501, avenue McGill College
Montréal QC H3A 3M8

Iron Mountain
P.O. Box 3527, Station A
Toronto ON M5W 3G4

Levy Diamond
850 Main Street
Milford CT 06460
USA

Ministère du revenu du Québec (Impôt)
Secteur R23CPF
1600, Boul. René-Lévesques O. 3e étage
Montréal QC H3H 2V2

OCAQ – Comptables agréés du Québec
680, rue Sherbrooke ouest
18ieme étage
Montréal QC H3A 2S3

Pebercan Inc.
Bureau 106
750, boulevard Marcel-Laurin
St-Laurent QC H4M 2M4
Pierre Jacquard
24 rue Jasmin
Paris 75016
FRANCE

Raymond Chabot Grant Thornton
600, rue de La Gauchetière Ouest
Bureau 2000
Montréal QC H3B 4L8
RR Donnelley Canada
1010 de la Gauchetière O
Montréal QC H3B 2N2

Sophie Laurent
9 place Royale
78000 Versailles
France

Taitbout Groupe – CRÉ Ircafex
4 Rue du Colonel Driant
Cedex 01
Paris 75040
FRANCE

Maria Gutierrez
4405, Chemin des Prairies, #2
Brossard QC J4Y 0C6

Thomas Mauduit Thomas
Govert Flinckstraat 250
Amsterdam 1073 CE
NEDERLAND

Palais de justice de Montréal
Greffé de la cour Supérieure
(Chambre commerciale)
1, rue Notre-Dame Est
Montréal QC H2Y 1B6

Monsieur Christophe Ranger
Président et chef de la direction
Pebercan Inc.
Bureau 106
750, boul. Marcel-Laurin
Saint-Laurent QC H4M 2M4

Annexe 2

SETTLEMENT AGREEMENT

THIS AGREEMENT is made as of the 9th day of February, 2009

AMONG :

Pebercan Inc., a company existing under the laws of Canada ("Pebercan")

- and -

Peberco Limited, a company existing under the laws of Bermuda ("Peberco")

- and -

Sherritt International Corporation, a company existing under the laws of the Province of Ontario, Canada ("SIC")

- and -

Sherritt International (Cuba) Oil and Gas Limited, a company existing under the laws of the Bahamas ("SICOG")

Pebercan, Peberco, SIC and SICOG may hereinafter be referred to individually as a "Party" or collectively as the "Parties".

WHEREAS:

Peberco and Cubapetróleo ("CUPET") are parties to the "Contrato de Participación en La Producción de Hidrocarburos entre Cubapetróleo y Oil for Development" made as of August 21, 1993 governing the area designated as Block 7 in the Republic of Cuba ("Production Sharing Contract");

Pursuant to the terms of the Participation Agreement made as of October 28, 1998 between Peberco and SICOG ("Participation Agreement"), SICOG acquired participating interests in and to the Production Sharing Contract;

Pursuant to the terms of a Joint Operating Agreement made as of August 3, 2000 among SICOG, Peberco and Établissements Maurel & Prom, as amended ("JOA") SICOG acts as the Operator of Block 7 on behalf of itself and Peberco;



mts

Peberco and Comercial CUPET S.A. are parties to the "Contrato de Compra de Petróleo Crudo" made as of December 30, 2003, as amended ("Crude Oil Sales Agreement") which provides for the purchase and sale of all of the crude oil produced by Peberco and SICOG in Block 7;

Peberco and CUPET are parties to the "Contrato de Cesión de Derechos Sobre Participación en la Producción de Petróleo y Sobre Deuda" made as of January 14, 2009 ("Termination Agreement") whereby Peberco and CUPET have agreed to the termination of the Production Sharing Contract and the Crude Oil Sales Agreement and the settlement of all rights and obligations associated therewith for the sum of U.S. \$140,000,000.00 ("Termination Compensation");

The closing of the transactions contemplated in the Termination Agreement is scheduled to occur on February 9, 2009 or at such later time as payment of the Termination Compensation is effected ("Closing Date");

The Parties wish to set forth the terms and conditions for the allocation and payment of SICOG's share of the Termination Compensation and the termination of the JOA and settlement of any outstanding obligations arising thereunder as between Peberco and SICOG.

NOW THEREFORE the Parties agree as follows:

1. Termination Compensation

1.1 The Termination Compensation shall be allocated between Peberco and SICOG as follows:

Peberco	56.74%	U.S. \$79,436,000.00
Sherritt	<u>43.26%</u>	<u>U.S. \$60,564,000.00</u>
	100.00%	U.S. \$140,000,000.00

2. Termination of JOA

2.1 SICOG shall continue to perform the duties of Operator under the JOA up until the Closing Date, at which time the JOA shall terminate. Peberco and SICOG shall be responsible for each Party's respective participating share of expenses and obligations under the JOA up to and including the Closing Date. SICOG and Peberco hereby waive all notice requirements and other obligations relating to the termination of the JOA.

2.2 Peberco acknowledges that Cash Calls in respect of Block 7 operations up to December 31, 2008, as outlined in Schedule "A" hereto, in the amount of U.S. \$4,061,653.40, remain unpaid as of the date hereof. Peberco further acknowledges that its participating interest share of field operation costs for

mas

Block 7 are estimated to be U.S. \$2,387,996.28 for the period from January 1, 2009 up to and including the projected February 9, 2009 Closing Date. This cost figure shall be increased by the amount of U.S. \$18,903.16 per day in the event that the Closing Date is subsequent to February 9, 2009.

2.3 The Parties covenant and agree that the following additional amounts shall be paid by Peberco to SICOG in connection with the termination of the JOA:

2.3.1 Severance Costs for Expatriate Personnel

Peberco shall pay to SICOG a total of U.S. \$460,000.00 as its agreed share of costs associated with the termination of expatriate personnel employed by SICOG in Block 7 field operations in Cuba.

2.3.2 Inventory

Peberco acknowledges that SICOG has purchased on behalf of itself and Peberco, certain inventory items totalling U.S. \$231,444.57, as outlined in Schedule "B" hereto, in respect of which no claim for recovery of petroleum operation expenses has been made under the Production Sharing Contract. Such inventory items shall be offered for sale to CUPET until March 16, 2009. In the event that sale arrangements cannot be consummated with CUPET by such date, Peberco shall pay to SICOG the sum of U.S. \$131,321.64 (56.74% x U.S. \$231,444.57) as compensation for such inventory items. In the event that CUPET purchases some but not all of such inventory items, Peberco shall pay to SICOG 56.74% of the value of the inventory items not purchased.

3. Terms of Payment

3.1 Payment of Termination Compensation

Immediately upon receipt of the Termination Compensation pursuant to the Termination Agreement, Peberco shall forward by wire transfer to the bank account designated by SICOG, an amount in Euros equivalent to 43.26% of U.S. \$140,000,000.00, based on the USD/Euro exchange rate completed in accordance with the definition in the Termination Agreement and net of possible banking fees.

3.2 Payments Relating to the Termination of the JOA

On the Closing Date, Peberco shall forward by wire transfer to the bank account designated by SICOG, the equivalent in Canadian Dollars of the amounts set forth in Clauses 2.2 and 2.3.1 above. Payment of the equivalent in Canadian Dollars of the amount set forth in Clause 2.3.2 above shall, if so required, be made on March 16, 2009 (or such other date as may be agreed between

mts

Peberco and CUPET) by wire transfer to the bank account designated by SIC. For purposes of this Clause, the USD/CAD exchange rate shall be deemed to be 1.2266.

4. Mutual Releases

- 4.1 Following receipt by SICOG of the payments referenced in Clauses 3.1 and 3.2 hereof and provided that no further matters have arisen under the JOA from the date thereof up to and including the Closing Date which would have a material impact on the transaction contemplated herein, the Parties shall execute the Release attached as Schedule "C" hereto, releasing each other from all liability arising under the Production Sharing Contract, Participation Agreement, JOA and Crude Oil Sales Agreement which are known to the Parties, or any of them, as of the Closing Date.

5. Corporate Action

- 5.1 Pebercan and SIC covenant and agree to take all necessary corporate actions to ensure that their respective subsidiary companies, Peberco and SICOG, comply with each such Party's obligations under this Agreement on a timely basis.

6. SICOG Continuing Activity in Cuba

- 6.1 Pebercan and Peberco acknowledge and agree that, following the termination of the JOA, SICOG may continue to invest in oil and gas exploration and production activities in Cuba for its own account without any further obligation to Pebercan and Peberco.

7. Choice of Law and Arbitration

7.1 Choice of Law

This Contract shall be interpreted in accordance with the laws of the province of Alberta, Canada and the laws of Canada applicable therein, excluding any choice of law rules which would refer to the matter to another jurisdiction.

7.2 Arbitration

Any and all claims, demands, causes of action, disputes, controversies and other matters in question arising out of or relating to this Agreement, including any question regarding its breach, existence, validity or termination, which the Parties do not resolve amicably, shall be resolved by a sole arbitrator in accordance with the Arbitration Rules of the International Chamber of Commerce. The place of arbitration shall be Calgary, Alberta. The proceedings shall be conducted simultaneously in the English and French languages. The resulting arbitral award shall be final and binding, and judgment upon such award may be entered



in any court having jurisdiction thereof. A dispute shall be deemed to have arisen when either Party notifies the other Party in writing to that effect. The Parties acknowledge that remedies at law may be inadequate to protect against breach of this Agreement. The arbitrator may therefore award both monetary and equitable relief, including injunctive relief and specific performance. A Party may apply to any competent judicial authority for interim or conservatory relief. The application for such measures or for the enforcement of such measures ordered by the arbitrator shall not be deemed an infringement or waiver of the agreement to arbitrate and shall not affect the powers of the arbitrator.

IN WITNESS WHEREOF the Parties have executed this Agreement as of the date first above written.

PEBERCAN INC

By: _____

Christophe LANGER

PEBERCO LIMITED

By: _____

Christophe LANGER

SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION

By: _____

[Signature]

MAS

SHERRITT INTERNATIONAL (CUBA)
OIL AND GAS LIMITED

By: _____

[Signature]

MAS

SCHEDULE "A"

OUTSTANDING CASH CALLS

<u>Cash Call Number</u>	<u>Amount</u>
Cash Call # 346 -Oct/08 Overhead	\$2,917.52
Cash Call # 347 - Oct/08 Field Costs	871,303.84
Cash Call # 348 - Oct/08 Operating Costs	516,843.39
Cash Call # 349 - Oct/08 Various Expenses	184,849.24
Cash Call # 350 - Interest on Overdue Cash Calls Nov 26/08	2,913.98
Cash Call # 350(a) Revised -Nov/08 Overhead	2,911.40
Cash Call # 351 - Nov/08 Field Costs	(2,501.74)
Cash Call # 352 - Nov/08 Operating Costs	463,474.45
Cash Call # 353 - Nov/08 Various Expenses	181,911.52
Cash Call # 354 -Dec/08 Overhead	13,621.34
Cash Call # 355 - Dec/08 Field Costs	(60.24)
Cash Call # 356 - Dec/08 Operating Costs	564,679.30
Cash Call # 357 - Dec/08 Various Expenses	886,267.20
Cash Call # 358 - Q3/08 Seboruco Processing Fees	372,504.20
	<hr/>
Total Cash Calls	\$4,061,653.40

Field Operation Costs

January	
Jan Opex Canasi	\$93,255.10
Jan Opex Seboruco	92,554.54
Jan Opex Santa Cruz	57,223.65
Jan Opex Yumuri	2,352.84
Jan Capital Canasi	24,295.85
Jan Capital Seboruco	60,973.40
Jan Capital Santa Cruz	5,201.74
Jan Capital B7	61.61
2006 Service Order Adj Canasi	89,025.80
2006 Service Order Adj Seboruco	522,340.92
2008 Service Order Adj Canasi	3,544.75
Mob&IT Canasi	6,007.69
Mob&IT Seboruco	10,208.09
Mob&IT Santa Cruz	349.55
Jan Timesheets Canasi	4,537.25
Jan Timesheets Seboruco	7,125.25
Jan Timesheets SC	4,425.82
Q4 Field Office Alloc	550,433.21
January Overhead	8,688.99
January Field Office Accrual	183,477.73
January Field Operation Costs	<hr/>
	\$1,726,083.78

Block 7 Estimate February

Q4 Processing Fees	\$365,789.79
February Opex Accrual	80,281.74
February Field Office Accrual	53,267.73
Seboruco Processing fees - Jan 1 to Feb 14	<u>162,573.24</u>
February Field Operation Cost	<u>\$661,912.50</u>
Total Field Operation Costs	\$2,387,996.28
Total Due Block 7 Operations	<u><u>\$6,449,649.68</u></u>

mas


SCHEDULE "B"

Warehouse	Commodity Code	ITEM DESC	Bin	Avg Cost (USD)	On Hand Qty	On Hand Joint UOM	Total (USD)
10	4013650	FIRE TUBE; 30" DIAMETER, UNIVERSAL 10" X 70" T	YUMJ22	35218.3900	1.0000	0 Each	35,218.39
16	0082385	VALVE; GATE, 3 1/8", 10000#, DO NOT REORDER	NV4FLOOR	9250.0000	3.0000	0 Each	27,750.00
10	0004591	VALVE; RELIEF, 6", 150 LB RF INLET X 6" 150 L	512	12021.6999	2.0000	0 Each	24,043.40
10	0004611	VALVE; RELIEF, 6" 150 LB RF INLET X 8" 150 LB	512	13916.6709	1.0000	0 Each	13,916.67
1	0082326	VALVE; CONTROL, 4"-150#, REVERSE ACTING, MALL	60018C01	3398.1500	3.0000	0 Each	10,194.45
1	5008520	STATOR; THERMAN, HNRB, FOR SEEEX 8" 150# 130	60039A01	9500.0000	1.0000	0 Each	9,500.00
10	5000621	SEAL; MECHANICAL, BURGMAN, PART# CARTEX DES 1	505	9816.9885	1.0000	0 Each	9,816.98
1	0091797	PUMP; FUEL, INJECTION FORD RANGER	01L05	4516.9925	2.0000	0 Each	9,033.98
1	0082077	ARRESTOR; FLAME F66R-XS-RGR, 6", 150# FLANG	60039A01	2757.5000	3.0000	0 Each	8,272.50
1	0081493	FILTER; FUEL, FORD RANGER TRUCK, DIESEL	M1D02	38.2176	183.0000	0 Each	6,983.62
16	0082425	VALVE; PRESSURE, 3/2 X 1/2 TYPE H ONE WAY BACK	05D5	1270.0000	4.0000	0 Each	5,080.00
1	0082132	DENSO; PASTE, IN TUBE 2.9KG	MFL11	36.5000	128.0000	0 Each	4,628.00
1	0081492	PIPE; GALVANIZED, 1/2", LOW PRESSURE, THRD	CONTM6	26.1000	137.0000	0 Each	3,849.70
1	0081794	FILTER; OIL, FORD RANGER TRUCK, DIESEL	M1D03	20.5338	185.0000	0 Each	3,798.75
1	0082325	SHOE; BRAKE, REAR, KIT, FORD RANGER	01K04	223.0267	17.0000	0 Each	3,791.45
1	0082328	VALVE; CONTROL, 4"-150#, DIRECT ACTING, MALLA	17F02	3398.1500	1.0000	0 Each	3,398.15
1	0081793	VALVE; VACUUM, RELIEF, MODEL 450, 2" INLET X	01H03	979.0600	3.0000	0 Each	2,937.18
16	0082399	PAD; BRAKE, FRONT, KIT, FORD RANGER	05I1	201.8838	14.0000	0 Each	2,826.37
1	0010665	STUD; 1-1/8" X 8", WITH NUTS, DO NOT REORDER,	13B01	6.5400	409.0000	0 Each	2,674.86
10	5001408	SEAL; MECHANICAL, 1 3/8", SC/SCV/TION, EAGLE,	101C05	1183.8900	2.0000	0 Each	2,367.78
1	0083321	COMPRESSOR; A/C, FORD PICK UP RANGERS	01A02	1178.2300	2.0000	0 Each	2,356.46
10	0010664	IMPELLER; EAGLE A100 "L" ANSI PUMP, 3 X 2 - 1	10AA06	980.4050	2.0000	0 Each	1,960.81
16	4013203	IMPELLER; V200M EAGLE PUMP	101C06	857.0000	2.0000	0 Each	1,714.00
1	0081491	STUD; 7/8" X 6 1/2", B7M	02D3	3.3800	502.0000	0 Each	1,696.76
1	0083337	FILTER; AIR, FORD RANGER TRUCK, DIESEL	M1C01	28.5559	58.0000	0 Each	1,598.13
1	0081786	SHOE; SET, BRAKE, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01I02	238.7900	6.0000	0 Each	1,432.74
10	5001400	PLUG; GLOW, 12 VOLT (NGKCKZ7), FORD RANGER	01I08	118.6297	12.0000	0 Each	1,423.56
1	5000273	SEAL; MECHANICAL, 1 3/4", TYPE 4810, SC/SCV	01J05	1236.9000	1.0000	0 Each	1,236.90
1	0081805	DRUM; BRAKE, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01J02	286.4000	4.0000	0 Each	1,185.60
1	0434273	JOINT; EXPANSION, 10" 150 # RF FLANGE X 24" L	80038E05	1181.1300	1.0000	0 Each	1,181.13
1	0082281	RADIATOR; ASSEMBLY, FORD RANGER, 2.5 DIESEL	36C01	574.3467	2.0000	0 Each	1,148.69
1	5001401	BELT; ALTERNATOR, FAN, FORD PICK UP RANGERS	UMWA24	124.5169	9.0000	0 Each	1,120.65
10	0082607	VALVE; PRESSURE, 3/4" NPT CONN, GILMORE SET	13B02	1075.4000	1.0000	0 Each	1,075.40
10	4011167	IMPELLER; EAGLE A100S PUMP	101C05	494.7600	2.0000	0 Each	989.52
16	0082095	BELT; TIMING, DIESEL ENGINE, FORD RANGER 4X4	01H04	87.6840	10.0000	0 Each	876.84
16	0082105	SHAFT; EAGLE A100M PUMP, SEE NOTES FOR OTHER	101C03	406.4100	2.0000	0 Each	812.82
1	0084470	SHAFT; AND PINION, 8", 316 SS, F/ CANAL TA 6" 1	01H2	80.5400	10.0000	0 Each	805.40
1	0081788	PACKING; GREASE, ASSY F/ CANAL TA 3" AND 6" 1	01H2	83.7900	9.0000	0 Each	754.11
1	0081809	PAD; BRAKE, FRONT, KIT, FORD PICK UP RANGERS	01J03	185.7600	4.0000	0 Set	743.04
1	0083320	WINDSHIELD; FORD RANGER	MFL05	245.4990	3.0000	0 Each	736.50
1	0083311	LAMP; SIGNAL, FRONT, (LEFT SIDE) FORD RANGER	01K03	128.3202	5.0000	0 Each	641.60
1	0084437	PUMP; STEERING, POWER, FORD PICK UP RANGERS	01L01	619.8454	1.0000	0 Each	619.85
1	4011187	FILTER; FUEL, ASSY, FORD PICK UP RANGERS	01I01	285.3946	2.0000	0 Each	570.79
10	0010658	MUFFLER; ASSEMBLY, FORD PICK UP RANGERS	01H06	539.2200	1.0000	0 Each	539.22
1	0081791	SHAFT; EAGLE A100S PUMP	101C03	265.0500	2.0000	0 Each	530.10
1	0084439	SLEEVE; SHAFT, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP, 3 X	102A07	255.5700	2.0000	0 Each	511.14
1		LAMP; TAIL, ASSEMBLY, LEFT SIDE, FORD RANGER	01K05	102.1867	5.0000	0 Each	510.93
1		JOINT; BALL, LOWER, FORD PICK UP RANGERS	01I09	70.8125	6.0000	0 Each	424.88

ms

SCHEDULE "B"

Warehouse	Commodity Code	ITEM DESC	Bin	Avg Cost (USD)	On Hand Qty	On Hand Unit	Totals (USD)
10	4071168	SLEEVE; SHAFT, EAGLE A100M PUMP. SEE NOTES FO	108B98	212.0400	2.0000	0 Each	424.08
1	0083313	PUMP; WATER, ENGINE, FORD PICK UP RANGERS	01J01	196.3983	2.0000	0 Each	392.68
18	0082090	SHAFT; AND PINION, 3", 316 SS FI, CANAL TA 3" 15	01H2	64.2800	6.0000	0 Each	385.66
1	0084472	CYLINDER; MASTER, CLUTCH, FORD PICK UP RANGERS	01J03	189.7700	2.0000	0 Each	379.54
1	0083322	CLUTCH; COMPRESSOR, A/C, FORD PICK UP RANGERS	01L02	180.9609	2.0000	0 Each	361.92
10	0010654	BEARING; OUTBOARD, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP,	102A07	178.7400	2.0000	0 Each	357.48
1	0083328	CONDENSER, A/C, FORD PICK UP RANGERS	01H02	345.9400	1.0000	0 Each	345.94
1	0084471	CYLINDER; SLAVE, CLUTCH, FORD PICK UP RANGERS	01J03	149.7000	2.0000	0 Each	299.40
10	5001391	BEARING; BALL, OUTBOARD, EAGLE V200M PUMP	101C05	148.4300	2.0000	0 Each	296.86
10	4011188	SLEEVE; SHAFT, EAGLE A100S PUMP	108B08	141.3600	2.0000	0 Each	282.72
1	0083328	DISC; CLUTCH, ENGINE, FORD PICK UP RANGERS	01L02	278.3400	1.0000	0 Each	278.34
1	0081792	LAMP; TAIL, ASSEMBLY, RIGHT REAR, FORD RANGERS	01L04	91.6500	3.0000	0 Each	274.95
1	0084451	ABSORBER; SHOCK, FRONT, FORD PICK UP RANGERS	01L06	137.4200	2.0000	0 Each	274.84
1	0084458	SENSOR; CHARGE, AIR, FORD PICK UP RANGERS	01I09	273.2800	1.0000	0 Each	273.28
1	0081798	CYLINDER; BRAKE, SET, BACK, FORD RANGERS	01J05	42.5100	6.0000	0 Each	256.06
1	0081808	HEADLAMP; ASSEMBLY, RIGHT SIDE, FORD RANGERS	01H05	124.8384	2.0000	0 Each	249.68
1	0084438	JOINT; BALL, UPPER, FORD PICK UP RANGERS	01I09	38.6850	6.0000	0 Each	231.39
1	0081716	FILTER; FUEL, GENSET LANMAR GENERATOR	MZ601	14.3500	16.0000	0 Each	229.60
1	0083560	SHOCK; REAR, 2004 FORD RANGER, 4 X 4, DIESEL	01K06	109.7920	2.0000	0 Each	219.58
1	0081806	HEADLAMP; ASSEMBLY, LEFT SIDE, FORD RANGERS	01K03	105.6200	2.0000	0 Each	211.04
1	0094601	SWITCH; CONTROL, A/C, FORD PICK UP RANGERS	01I08	33.5600	6.0000	0 Each	201.36
1	0082323	REGULATOR; SET, MALLARD, PRESSURE, 0-120 PSI	17F02	32.0000	6.0000	0 Each	192.00
1	0084459	SENSOR; ACT, FORD PICK UP RANGERS	01J01	87.4600	2.0000	0 Each	174.92
1	0084440	ROD; TIE, OUTER, FORD PICK UP RANGERS	01I09	82.7999	2.0000	0 Each	165.60
10	0010655	BEARING; INBOARD, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP, 3	102A07	80.4910	2.0000	0 Each	160.98
1	0084434	CABLE; BRAKE, PARK, FRONT, FORD PICK UP RANGER	01J04	34.4803	4.0000	0 Each	137.92
1	0084441	ROD; TIE, INNER, FORD PICK UP RANGERS	01I09	66.5099	2.0000	0 Each	133.02
10	4011186	BEARING; OUTBOARD, EAGLE A100S PUMP	108B08	119.9900	2.0000	0 Each	123.70
1	0084454	SENSOR; ABS, RH, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01J01	119.9900	1.0000	0 Each	119.98
1	0084453	SENSOR; ABS, LH, FRONT, FORD PICK UP RANGERS	01J06	111.4900	1.0000	0 Each	111.49
1	0084452	SENSOR; ABS, RH, FRONT, FORD PICK UP RANGERS	01J06	110.9900	1.0000	0 Each	110.99
1	0084455	SENSOR; ABS, LH, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01J06	110.2900	1.0000	0 Each	110.29
1	0083317	FAN; COOLING, ENGINE, FORD PICK UP RANGERS	01J01	108.1700	1.0000	0 Each	108.17
10	5001392	BEARING; BALL, INBOARD, EAGLE V200M PUMP	101C05	53.0100	2.0000	0 Each	106.02
1	0083325	SWITCH; VACUUM, A/C, FORD PICK UP RANGERS	01I08	40.8802	2.0000	0 Each	81.76
1	0084456	SENSOR; ECT, FORD PICK UP RANGERS	01I08	79.9000	1.0000	0 Each	79.90
1	0083323	SWITCH; PRESSURE, A/C, FORD PICK UP RANGERS	01I08	38.0791	2.0000	0 Each	76.16
1	0084460	NUT; WHEEL, FORD PICK UP RANGERS	01J01	6.3700	11.0000	0 Each	70.07
10	0010660	GASKET; CASING, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP, 3 X	104A05	34.0760	2.0000	0 Each	68.15
1	0084463	STUD; WHEEL, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01K02	5.3700	12.0000	0 Each	64.44
10	5001308	DEFLECTOR; EAGLE BOOSTER PUMP	101B01	60.6710	1.0000	0 Each	60.67
10	0010663	O-RING; HOUSING, BEARING, EAGLE A100 "L" ANSI	102A05	18.9361	3.0000	0 Each	56.81
10	4011193	BEARING; INBOARD, EAGLE A100S PUMP	108B08	26.5100	2.0000	0 Each	53.02
10	5001395	DEFLECTOR; EAGLE V200M PUMP	108B08	26.5100	2.0000	0 Each	53.02
10	0010658	O-RING; IMPELLER, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP, 3	102A04	18.9153	3.0000	0 Each	50.75
10	0010661	O-RING; IMPELLER, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP, 3	103A06	16.9153	3.0000	0 Each	50.75
1	0084445	SEAL; HUB, WHEEL, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01I08	8.9300	4.0000	0 Each	36.72
1	4011170	SEAL; OIL, EAGLE A100M PUMP, SEE NOTES FOR OT	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	36.34
10	4011171	O-RING; BEARING HOUSING, EAGLE A100M PUMP, SE	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34



SCHEDULE "B"

Warehouse	Commodity Code	ITEM DESC	Bin	Avg Cost (USD)	On Hand Qty	On Hand Joint UOM	Totals (USD)
10	4011190	SEAL; OIL, EAGLE A100S PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
10	5001383	SEAL; OIL, INBOARD, EAGLE V200M PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
10	5001396	BEARING; LOCKNUT, EAGLE V200M PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
10	5001398	RING; RETAINING, EAGLE V200M PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
10	5001402	SEAL; OIL, INBOARD, EAGLE A100S PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
10	5001404	DEFLECTOR; EAGLE A100S PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
10	5001405	LOCKNUT; BEARING, EAGLE A100S PUMP	108B08	17.6700	2.0000	0 Each	35.34
1	0082397	STUD; 1-1/8" X 7-1/4", GRADE B7, WITHOUT NUTS	80018B05	6.8300	5.0000	0 Each	34.15
10	0010657	SEAL; OIL, INBOARD, EAGLE A100 "L" ANSI PUMP,	102A04	17.0980	2.0000	0 Each	34.08
10	5001311	RING; RETAINING, EAGLE BOOSTER PUMP	106A04	26.6400	1.0000	0 Each	26.64
10	4011165	O-RING; IMPELLER, EAGLE A100M PUMP, SEE NOTES	108B08	13.2500	2.0000	0 Each	26.50
10	0010659	GASKET; GLAND, MECHANICAL SEAL, EAGLE A100 "L"	103A06	8.4577	3.0000	0 Each	25.37
10	5001309	LOCKNUT; BEARING, EAGLE BOOSTER PUMP	106A04	22.2000	1.0000	0 Each	22.20
10	0010662	PIN; DRIVE, SHAFT SLEEVE, EAGLE A100 "L" ANSI	108B07	4.3648	5.0000	0 Each	21.82
10	4011191	O-RING; BEARING HOUSING, EAGLE A100S PUMP	108B08	8.8300	2.0000	0 Each	17.66
10	5001394	GASKET; MECHANICAL SEAL GLAND, EAGLE V200M PU	108B08	8.8300	2.0000	0 Each	17.66
10	5001403	GASKET; MECHANICAL SEAL GLAND, EAGLE A100S PU	108B08	8.8300	2.0000	0 Each	17.66
10	5001407	RING; RETAINING, EAGLE A100S PUMP	108B08	8.8300	2.0000	0 Each	17.66
1	0081775	GASKET; PUMP, WATER, 2.5 DIESEL, FORD RANGER	01109	5.5186	3.0000	0 Each	16.66
1	0084444	SEAL; HUB, WHEEL, REAR, FORD PICK UP RANGERS	01108	7.0800	2.0000	0 Each	14.16
10	4011185	O-RING; IMPELLER, EAGLE A100S PUMP	108B08	7.0700	2.0000	0 Each	14.14
10	5001397	LOCKWASHER; BEARING, EAGLE V200M PUMP	108B08	4.4200	2.0000	0 Each	8.84
10	5001408	LOCKWASHER; BEARING, EAGLE A100S PUMP	108B08	4.4200	2.0000	0 Each	8.84
10	5001310	LOCKWASHER; BEARING, EAGLE BOOSTER PUMP	106A04	4.4400	1.0000	0 Each	4.44
Totals (USD)							\$231,444.57

MMTS


SCHEDULE "C"

MUTUAL RELEASE

WHEREAS:

Peberco Limited ("Peberco") and Cubapetróleo ("CUPET") are parties to the "Contrato de Participación en La Producción de Hidrocarburos entre Cubapetróleo y Oil for Development" made as of August 21, 1993 governing the area designated as Block 7 in the Republic of Cuba ("Production Sharing Contract");

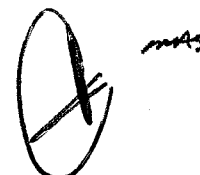
Pursuant to the terms of the Participation Agreement ("Participation Agreement") made as of October 28, 1998 between Peberco and Sherritt International (Cuba) Oil and Gas Limited ("SICOG"), SICOG acquired participating interests in and to the Production Sharing Contract;

Pursuant to the terms of a Joint Operating Agreement made as of August 3, 2000 among SICOG, Peberco and Établissements Maurel & Prom, as amended ("JOA"), SICOG was appointed as the Operator of Block 7 on behalf of itself and Peberco;

Peberco and Comercial Cupet S.A. are parties to the "Contrato de Compra de Petróleo Crudo" made as of December 30, 2003, as amended ("Crude Oil Sales Agreement"), which provides for the purchase and sale of all of the crude oil produced by Peberco and SICOG in Block 7;

Peberco and CUPET are parties to the "Contrato de Cesión de Derechos Sobre Participación en la Producción de Petróleo y Sobre Deuda" made as of January 14, 2009 ("Termination Agreement"), whereby Peberco and CUPET have agreed to the termination of the Production Sharing Contract and the Crude Oil Sales Agreement and the settlement of all rights and obligations associated therewith for the sum of U.S. \$140,000,000.00 ("Termination Compensation").

FOR AND IN CONSIDERATION of the following sums defined in the Settlement Agreement in respect of the Termination Compensation and in respect of the settlement of matters pertaining to the JOA, a copy of which is attached hereto as Schedule "A", the receipt and sufficiency of which are hereby acknowledged, Sherritt International Corporation and SICOG (hereinafter called the "Sherritt Releasers") hereby release and forever discharge Pebercan Inc. and Peberco Limited, their affiliated companies and the directors, officers, employees, agents, successors and assigns of all such entities (hereinafter collectively referred to as the "Pebercan Releasees") from any and all manner of action, causes of action, claims and demands whatsoever at law or in equity which the Sherritt Releasers ever had or now have or which they or their successors and assigns hereafter can, shall or may have against the Pebercan Releasees, arising out of any matter, cause or thing known to be existing at the date of execution hereof respecting or in any way arising out of the Production Sharing Contract, the

A handwritten signature consisting of a large, stylized letter 'A' with a diagonal slash through it, followed by the initials 'mas'.

Participation Agreement, the JOA, the Crude Oil Sales Agreement and the Termination Agreement.

FOR AND IN CONSIDERATION of the sum of CAD \$10.00, the receipt and sufficiency of which are hereby acknowledged, Pebercan Inc. and Peberco (the "Pebercan Releasors") hereby release and forever discharge Sherritt International Corporation and Sherritt International (Cuba) Oil and Gas Limited, their affiliated companies and the directors, officers, employees, agents, successors and assigns of all such entities (hereinafter collectively referred to as the "Sherritt Releasees") from any and all manner of action, causes of action, claims and demands whatsoever at law or in equity which the Pebercan Releasors ever had or now have or which they or their successors and assigns hereafter can, shall or may have against the Sherritt Releasees, arising out of any matter, cause or thing known to be existing at the date of execution hereof respecting or in any way arising out of the Production Sharing Contract, the Participation Agreement, the JOA, the Crude Oil Sales Agreement and the Termination Agreement.

IN WITNESS WHEREOF Sherritt International Corporation, Sherritt International (Cuba) Oil and Gas Limited, Pebercan Inc. and Peberco Limited have executed this Release as of the 14 day of February, 2009.

SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION

Per: _____

SHERRITT INTERNATIONAL (CUBA)
OIL AND GAS LIMITED

Per: _____

PEBERCAN INC

Per: _____ *Christophe RANGER*

PEBERCO LIMITED

Per: _____ *Christophe RANGER*

mas

Annexe 3

Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc.
1 Place Ville Marie
Suite 3000
Montreal QC H3B 4T9
Canada

Tel: 514-393-8386
Fax: 514-390-4103
www.deloitte.ca

July 20, 2009

«Name»

«Address»

**Re: Peberco Limited (“Peberco”)
Our file No. 904150-1000000**

Dear Sir or Madam,

Please take notice that, on June 22, 2009, Peberco Limited passed a resolution to voluntarily wind up its affairs and to appoint the undersigned as Liquidator.

Peberco’s books and records indicate that your company did business with it and was a service provider in the last twelve (12) months.

In the event that Peberco has any outstanding sums owing with your company, and in order to enable your firm to participate in an eventual distribution, please complete, sign and send to the Liquidator the attached Proof of Claim Form with a statement of account along with supporting invoices.

If there are no sums owing to your company, please confirm same by signing and returning the enclosed copy of this letter. In the event we do not receive any reply from you by August 20, 2009, you will be deemed to have no outstanding claim with Peberco and we will proceed with the dissolution of the company.

On the other hand, if you owe money to Peberco by virtue of any outstanding deposits, retainers, prepaid sums or any other manner of credit, you are also asked to reimburse said funds held by your company by wire transfer to the coordinates below:

*Scotia Bank
1800 Mc Gill College Avenue
Montreal QC Canada H3V 3Y1
Montreal Business Support Centre, Transit: 63 081-002*

*Swift Code CAD\$: NOS CC ATT
CDN Account Number: 63081 00830 11
Swift Code USD\$: NOS CUS 33
ABA #: 026002532
US Account Number: 63081 88230 14*

Please confirm your transfer by sending an email to: deloittemontreal@deloitte.ca

.../2

«Name»
July 20, 2009
Page 2

or send us by return of mail a certified cheque, bank draft or international money order payable to:

*Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc. in trust for Peberco Limited
1 Place Ville Marie, Suite 3000
Montréal QC H3B 4T9
CANADA
Attention : Mr. Philippe Jordan*

Yours truly,

Philippe Jordan, CMA, CIRP
Liquidator
For and in the name of
Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc.

PJ/il

Encls. (2)

Annexe 4

**In The Matter of the Liquidation of
PEBERCO LIMITED
in Accordance with the Laws of Bermuda.**

PROOF OF CLAIM

A. IDENTIFICATION OF THE CLAIMANT

1. Complete name of the Claimant: _____
2. Complete address: _____
3. Telephone number: _____
4. Fax number: _____
5. Email address: _____
6. Name and title of the person to contact: _____

B. CLAIM

I, _____ (name of the claimant or authorized representative of the claimant), hereby attest that;

1. I am a claimant or I am a the _____ of the claimant and I have complete knowledge of all the circumstances surrounding the claim hereinafter described;
2. On _____ 2009, the claimant had the following claim against Peberco Limited;
3. This claim remains unpaid or incomplete.

If the claim seeks the payment of a specific amount, please state the amount and the currency in which it is payable:

Amount of the claim: _____
currency

C. DETAILS OF THE CLAIM

a) The details of the claim or of the undersigned are described hereafter, or appear in the statement of account and/or other documents joined hereto:

(Please provide the complete details of the subject of the claim and the documents in its support, including the amount, the description of the transactions or agreements at the source of the claim, the name of any surety who would have guaranteed the claim, the date and the name and the number of any invoice, the details of any credit, discount, etc. claimed.)

b) In connection with the claim:

- The claimant has security on the property of the Corporation;
- The claimant does not have security.

Dated in _____, on _____ 2009
location date

Name of the Claimant in capital letters

By: _____

THE PROOF OF CLAIM MUST BE RETURNED TO AND RECEIVED BY THE LIQUIDATOR BEFORE 5:00 P.M., EASTERN DAYLIGHT-SAVING TIME, ON AUGUST 20TH, 2009, AT THE FOLLOWING ADDRESS:

Philippe Jordan, CMA, CIRP
Liquidator
For and in the name of
Samson Bélair/Deloitte & Touche Inc.
Suite 3000
1 Place Ville-Marie
Montréal, Québec H3B 4T9
Telephone: (514) 393-8386
Fax : (514) 390-4103
Email: phjordan@deloitte.ca

Annexe 5

In the Matter of the Liquidation of
PEBERCO LIMITED
In Accordance with the Laws of Bermuda

Creditors Mailing List
July 20, 2009

	Name	Address
1	AGS Paris	61, rue de la Bongarde Gennevilliers Paris 92230 FRANCE
2	Beicip-Franlab	232 avenue Napoléon-Bonaparte Rueil-Malmaison (Hauts-de-Seine) 92500 FRANCE
3	C2C Travel Limited	Premier House, 45 Ealing Road Wembley Middlesex HA0 4BA ENGLAND
4	Centre for Education & Training	2 Robert Speck Pkwy, Suite 800 Mississauga ON L4Z 1H8
5	CIMEX -USA	281 Southwest Ave Tallmadge OH 44278 USA
6	Codan Services Limited	Clarendon House 2, Church Street Hamilton HM 11 BERMUDA
7	Compass Directional Services Ltd.	400, 525 - 11th Ave SW Calgary AB T2R 0C9
8	Datalog Technology Inc.	5020 - 12A Street SE Calgary AB T2G 5K9
9	Javier Mico Giner	Notarios Narcis Giralt 57 08202 Sabadell Barcelona SPAIN
10	Latin American Human Resources	Edificio Vallarino Piso 11 World Trade Centre Republica of PANAMA

In the Matter of the Liquidation of
PEBERCO LIMITED
In Accordance with the Laws of Bermuda

Creditors Mailing List
July 20, 2009

	Name	Address
11	Mohamed Hedi Amara	16 Square du Pont de Sèvre Boulogne Billancourt 92100 FRANCE
12	Patrice Garnier	500, 22nd Avenue, apt. 31 Île-Perrot QC J7V 5Z2
13	PLATTS	2 Penn Plaza, 25th Floor New York 10121-2298 USA
14	Price Waterhouse Coopers	Dorchester House 7 Church Street Hamilton HM 11 BERMUDA
15	Schlumberger Canada Ltd	525 - 3rd Avenue SW Calgary AB T2P 0G4
16	Schlumberger Surenco S.A.	Calle 100 No. 13-21 Piso 4 Edificio Magabanco, Bogota COLOMBIA
17	SDV Logistiques (Canada) Inc.	3333 Douglas-B-Floreani Street St-Laurent QC H4S 1Y6
18	Sefor Service de Filtres Inc.	8134 Lévesque Blvd. East Laval QC H7A 1V2