

RAPPORT DE SUIVI

**PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU
JUSQU'À LA MUNICIPALITÉ DE LA CORNE**

1 Le projet d'extension de réseau à La Corne a été approuvé le 3 mai 2012, par la décision
2 D-2012-056 de la Régie de l'énergie (la « Régie »). Dans celle-ci, la Régie demandait à Société
3 en commandite Gaz Métro (« Gaz Métro ») de soumettre annuellement, lors du dépôt de son
4 rapport annuel, les données nécessaires au suivi du projet.

5 Les travaux de construction visant l'installation du réseau gazier pour l'alimentation de la mine
6 Québec Lithium ont débuté en juin 2014 et se sont terminés en octobre 2014, à l'exception de la
7 mise en gaz. Le client n'ayant pu remettre la contribution financière attendue, le réseau a été mis
8 sous pression d'azote pour une période indéterminée. Le client a cessé ses opérations.

9 Dans une correspondance datée du 5 mai 2014, Gaz Métro informait la Régie des dernières
10 informations disponibles sur l'évolution des coûts du projet (R-3785-2012, B-0025). Gaz Métro a
11 par la suite déposé un rapport relatif à ce projet en date du 17 novembre 2014 dans le cadre de
12 la Cause tarifaire 2015 (R-3879-2014, B-0383, Gaz Métro-26, Document 1). Dans le cadre du
13 Rapport annuel 2014, Gaz Métro répondait à des demandes de renseignements de la Régie,
14 relativement au traitement comptable (R-3916-2014, B-0147, Gaz Métro-57, Document 1,
15 pages 11 à 17). Le 13 mai 2015, Gaz Métro, en réponse à une demande de renseignements de
16 la Régie, présentait les derniers développements relatifs au projet (R-3879-2014, B-0427,
17 Gaz Métro-27, Document 1, pages 65 et 66). Le 9 juillet 2015, Gaz Métro répondait à des
18 demandes de renseignements de la Régie dans le cadre de la Cause tarifaire 2016
19 (R-3879-2014, B-0625, Gaz Métro-115, Document 1, pages 53 à 55).

1. STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

À l'automne 2015, Gaz Métro a été informée par le séquestre responsable de la liquidation des actifs de Québec Lithium inc., QLI Métaux inc., RB Energy inc. et Sirocco Mining inc. que les

réclamations des créanciers étaient en traitement¹. Les actifs semblent susciter de l'intérêt de la part de tierces parties. La remise en fonction du site est sujette à l'obtention de financement significatif de la part d'un acquéreur potentiel. Si cet objectif était atteint, la production pourrait reprendre aussitôt qu'à l'été 2016.

2. COÛTS DU PROJET ET EXPLICATION DES ÉCARTS

- 1 Le tableau suivant présente les montants budgétés au moment de la demande d'investissement,
- 2 les sommes encourues en date du 30 septembre 2015 et la projection des coûts qui sont requis
- 3 pour mettre la conduite en gaz au moment où la production de l'acquéreur potentiel reprendra, le
- 4 cas échéant.

¹ Pour un aperçu de l'état des créances de Québec Lithium inc., Gaz Métro réfère au *Notice and Statement of the Receiver (Subsection 245(1) and 246(1) of the Bankruptcy and Insolvency Act) in the Matter of the Receivership of Québec Lithium Inc.*, annexé à la présente pièce.

PROJECTION DES COÛTS GLOBAUX AU 30 SEPTEMBRE 2015
(\$)

| Description | Budget initial (1) | Réel au 30 septembre 2015 (2) | Projeté (3) | Total Projection finale (4) = (2) + (3) | Écart avec budget initial (5) = (4) – (1) |
|---|-----------------------|----------------------------------|----------------|--|--|
| Ingénierie préliminaire | 100 800 | 211 058 | 0 | 211 058 | 110 258 |
| Terrain | 69 000 | 155 021 | 1 432 | 156 453 | 87 453 |
| Arpentage et ingénierie | 258 600 | 221 694 | 3 517 | 225 211 | (33 389) |
| Matériaux | 1 668 950 | 1 649 748 | 38 910 | 1 688 658 | 19 708 |
| Construction, branchement et gérance | 5 832 475 | 7 625 970 | 189 231 | 7 815 201 | 1 982 726 |
| Frais de réservation du tuyau | 0 | 90 471 | 0 | 90 471 | 90 471 |
| Contingence (7 %) | 792 983 | 0 | 0 | 0 | (792 983) |
| Sous-total | 8 722 808 | 9 953 962 | 233 090 | 10 187 052 | 1 464 244 |
| Frais généraux (9 %)² | 785 053 | 887 714 | 20 978 | 908 692 | 123 639 |
| Total global | 9 507 861 | 10 841 676 | 254 068 | 11 095 744 | 1 587 883 |
| Remboursement des coûts | 0 | (478 943) | 0 | (478 943) | (478 943) |
| Total global incluant le remboursement des coûts | 9 507 861 | 10 362 733 | 254 068 | 10 616 801 | 1 108 940 |
| Contribution externe | (5 043 000) | (4 227 600) | 0 | (4 227 600) | 815 400 |
| Total Gaz Métro | 4 464 861 | 6 135 133 | 254 068 | 6 389 201 | 1 924 340 |

1 Dans la correspondance datée du 5 mai 2014 (R-3785-2012, B-0025), Gaz Métro informe la
2 Régie que la signature du contrat avec le client avait eu lieu en mars 2014 et que les coûts
3 projetés du projet s'élèvent alors à 10 665 523 \$, dont 5 958 980 \$ sont assumés par Gaz Métro.

4 Dans cette correspondance, Gaz Métro « souligne que la majorité de l'augmentation des coûts
5 (64 %) est due au report du projet en 2014. Ce montant est estimé à 681 573 \$, sur une
6 augmentation totale des coûts du projet avant les frais généraux de 1 069 546 \$. Bien que la
7 planification du projet n'était pas complétée lors de sa mise en veille, la réactualisation du projet

² Les frais généraux de 9 % ne s'appliquent pas sur les frais de réservation du tuyau.

1 a obligé une revue complète de toutes les activités menant à la mise en chantier. Ce volet est
2 estimé à 60 000 \$. Une provision de 212 872 \$ a été ajoutée afin d'anticiper une augmentation
3 du coût des matériaux et du transport. L'entrepreneur a majoré sa soumission d'un montant de
4 318 230 \$. Finalement, la réservation des tuyaux d'acier chez le fournisseur pendant une période
5 de deux mois, avant le report du projet, a coûté 90 471 \$. La prévision de coût final du projet
6 indique un dépassement total des coûts de 1,2 M\$, incluant les frais généraux. »

7 Au 30 septembre 2015, la projection des coûts finale indique un dépassement de 1,6 M\$, incluant
8 les frais généraux. Les travaux d'installation de la conduite et de réfection sont terminés, à
9 l'exception de la mise en gaz, laquelle est reportée à une date indéterminée. La projection des
10 coûts finale inclut une prévision relative aux travaux éventuels pour la mise en gaz du réseau.

11 L'augmentation de la projection des coûts finale du projet repose en quasi-totalité sur une
12 augmentation de la rubrique *Construction, branchement et gérance*. À ce titre, l'évaluation de la
13 prévision de coût finale avait été établie à 6 482 685 \$ au 5 mai 2014, alors qu'au 30 septembre
14 2015, l'évaluation est de 7 815 201 \$, soit un écart de 1 332 516 \$. Les coûts supplémentaires
15 se ventilent principalement comme suit :

| | | |
|----|--|------------|
| 16 | - Enlèvement de roc : | 270 000 \$ |
| 17 | - Remplacement | |
| 18 | du matériel d'excavation non réutilisable dans la route du Lithium : | 200 000 \$ |
| 19 | - Inspection aux rayons X : | 260 000 \$ |
| 20 | - Excavation et remblai additionnels en raison de l'instabilité des sols : | 290 000 \$ |
| 21 | - Traverse de cours d'eau : | 180 000 \$ |
| 22 | - Autres : | 130 000 \$ |

3. TRAITEMENT COMPTABLE

Le traitement comptable des coûts du projet aux états financiers de l'exercice se terminant le 30 septembre 2015 est conforme aux normes comptables en vigueur. Gaz Métro s'est référée au chapitre 3063 du Manuel de CPA Canada, intitulé *Dépréciation d'un actif à long terme*, pour évaluer et comptabiliser, s'il y a lieu, une baisse de la valeur de ses immobilisations. Le chapitre 3063 stipule que :

23 « .04 Une perte de valeur doit être constatée lorsque la valeur comptable d'un actif à long terme
24 n'est pas recouvrable et qu'elle excède la juste valeur de l'actif. [AVRIL 2003]

- 1 .05 La valeur comptable d'un actif à long terme n'est pas recouvrable si elle excède le total des
2 flux de trésorerie non actualisés qui résulteraient vraisemblablement de l'utilisation et de la
3 sortie éventuelle de l'actif. Pour évaluer si tel est le cas, on se fonde sur la valeur comptable
4 de l'actif à la date où celui-ci est soumis à un test de recouvrabilité, que l'actif soit en cours
5 d'utilisation ou en cours de développement ou de mise en valeur.
- 6 .06 Une perte de valeur doit se calculer comme le montant de l'excédent de la valeur comptable
7 d'un actif à long terme sur sa juste valeur. Lorsqu'une perte de valeur est constatée, la valeur
8 comptable ajustée devient le nouveau coût de base. Le nouveau coût de base d'un actif à
9 long terme amortissable doit être amorti en conformité avec le chapitre 3061,
10 IMMOBILISATIONS CORPORELLES. Une perte de valeur ne doit pas faire l'objet de
11 reprises si la juste valeur s'accroît ultérieurement. [AVRIL 2003]
- 12 .09 Un actif à long terme doit être soumis à un test de recouvrabilité lorsque des événements ou
13 des changements de situation indiquent que sa valeur comptable pourrait ne pas être
14 recouvrable. [AVRIL 2003] »

15 Ainsi, au 30 septembre 2015, par prudence, Gaz Métro s'est questionnée sur la valeur des
16 immobilisations comptabilisées dans ses livres. Gaz Métro a tenté d'évaluer globalement les
17 bénéfices futurs qui résulteraient vraisemblablement de l'utilisation de son actif. Tel que
18 mentionné à la page 2 du présent document, les installations de Québec Lithium semblent
19 susciter de l'intérêt de la part de tierces parties. La production sur le site pourrait reprendre
20 aussitôt qu'à l'été 2016. Si une telle situation survenait, les actifs de Gaz Métro (conduite et
21 branchement) seraient grandement sollicités. Considérant ces faits, rien ne laisse présager à
22 Gaz Métro que la valeur comptable de l'actif ne sera pas irrécouvrable en tout ou en partie. Étant
23 donné l'issue inconnue et incertaine de la situation entourant un acquéreur potentiel, Gaz Métro
24 est d'avis qu'il n'y a pas lieu de déprécier la valeur de l'actif comptabilisé au 30 septembre 2015.

25 En ce qui concerne la contribution facturée, mais non payée par Québec Lithium (2,8 M\$),
26 Gaz Métro s'est référée au chapitre 3020 du Manuel de CPA Canada, intitulé *Créances et effets*
27 *à recevoir*. Selon le paragraphe.10 de ce chapitre, « [t]oute créance ou effet à recevoir doit être
28 radié dès qu'il est tenu pour irrécouvrable. Il doit être ramené à sa valeur de réalisation estimative
29 dès qu'il est tenu pour partiellement irrécouvrable. » En septembre 2015, après avoir pris
30 connaissance d'un document émanant du séquestre sur l'état des créances de Québec Lithium
31 (voir note 1, page 2), Gaz Métro en est venue à la conclusion que la créance visée était
32 irrécouvrable. En effet, selon ledit document du séquestre, la valeur nette comptable des actifs
33 de Québec Lithium s'élève à 43,8 M\$ et les créances des créanciers garantis s'élèvent à
34 118,1 M\$. Étant donné que Gaz Métro est un créancier non garanti, il est très peu probable que
35 Gaz Métro puisse récupérer toute somme due. Au 30 septembre 2015, Gaz Métro a donc radié

1 la créance de 2,8 M\$ relative à Québec Lithium. Le solde du compte à recevoir a été comptabilisé
2 à l'encontre de la provision pour mauvaise créance.

4. IMPACT TARIFAIRE INITIAL ET PROJETÉ

3 L'effet des variations de volumes et de coûts sur la rentabilité du projet se retrouve au tableau ci-
4 dessous. Le calcul de l'impact tarifaire est effectué sur une période de 40 ans.

5 Gaz Métro tient à préciser que, par prudence, l'impact tarifaire projeté a été calculé sans aucun
6 volume de consommation. En effet, même si les actifs de Québec Lithium semblent susciter de
7 l'intérêt, Gaz Métro ne connaît pas les volumes qui seront associés à un acquéreur potentiel. Par
8 souci de transparence, Gaz Métro préfère exclure les volumes de consommation dans le calcul
9 de l'impact tarifaire projeté afin d'émettre une prévision conservatrice. Lors du dépôt du Rapport
10 annuel 2016, Gaz Métro pourra actualiser l'impact tarifaire projeté en fonction de l'évolution de la
11 situation entourant un acquéreur potentiel.

| Description | Impact initial | Impact projeté |
|--|----------------|----------------|
| Valeur actuelle de l'effet sur les tarifs (40 ans) | (894 030) \$ | 7 975 004 \$ |

12 **Gaz Métro demande à la Régie de prendre acte du suivi du projet d'extension de réseau**
13 **jusqu'à la municipalité de La Corne.**

Notice and Statement of the Receiver
(Subsection 245(1) and 246(1) of the *Bankruptcy and Insolvency Act*)

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF
QUEBEC LITHIUM INC.

The Receiver gives notice and declares that:

1. On October 14, 2014, the Quebec Superior Court in the District of Montreal (the "Court") issued an order, subsequently amended and restated ("Initial Order"), granting RB Energy Inc. ("RB"), Quebec Lithium Inc. ("QLI"), QLI Métaux Inc. ("QLIM") and Sirocco Mining Inc. ("Sirocco") (collectively, the "Company") protection under the *Companies' Creditors Arrangement Act* ("CCAA"). KPMG Inc. was appointed the Monitor in the CCAA proceedings.
2. Pursuant to a Court order (the "Receivership Order") made on May 8, 2015, Duff & Phelps Canada Restructuring Inc. ("D&P") was appointed receiver ("Receiver") of substantially all of the property, assets and undertaking (the "Property") of the Company.
3. Also on May 8, 2015, the Court terminated the CCAA proceedings.
4. All amounts in this report are reflected in Canadian dollars, unless otherwise noted.
5. The undersigned took possession and control of the Property on the 8th day of May, 2015.
6. According to QLI's books and records, the estimated book value of QLI's Property as at May 8, 2015 was as follows:

| | Approximate Book Value (\$000s) |
|---------------------------|---------------------------------------|
| Cash ¹ | 27 |
| Accounts receivable | 175 |
| Inventory | 948 |
| Prepaid expenses | 502 |
| Fixed assets | 13,968 |
| Assets under construction | 28,179 |
| Tax refunds ² | unknown |
| | <u>43,799</u> |

Note: Realizable values are likely to differ from the book values.

¹ The cash balance is net of outstanding cheques (approximately \$41,000), payment of which was approved pursuant to the "CCAA Termination and Transition Order" dated May 8, 2015.

² QLI's investment tax credit claims for 2012 and 2013 have been filed and are subject to audit by Revenue Quebec. The timing and quantum of these refunds (or of any SRED tax claims which have not been filed) is uncertain.

7. The lithium mine and chemical processing plant in La Corne, Quebec ("Lithium Project") represent QLI's principal asset. When operational, the Lithium Project will produce battery-grade lithium carbonate. The Lithium Project remains in "care and maintenance" mode at this time.
8. The following information relates to the Receivership:

| | |
|-----------------------------|---|
| Head office of QLI: | 1 Place Ville-Marie, Suite 4000, Montreal, QC |
| Principal line of business: | Lithium mine and chemical processing facility in La Corne, Quebec |
| Location of business: | 500 Route du Lithium, La Corne, QC |

9. Court Ordered Charges against the Property

Pursuant to the Initial Order, the Court granted the following priority charges against the Property (collectively, the "Charges"):

- Administration Charge;
- DIP Charge (US\$13 million) in favour of Hale Capital L.P., the DIP Lender in the Company's CCAA proceedings;
- Directors' and Officers' Charge (\$1.5 million); and
- KERP Charge (\$760,000).

The Charges have been preserved under the Receivership Order, each of which ranks subordinate to the Receiver's Administration Charge in the amount of \$500,000. However, the Administration Charge was reduced from \$1 million to the balance of the retainers held by certain of the CCAA professionals, including the Monitor, the Company's counsel and the Monitor's counsel.

10. Secured Creditors

Senior Debt Facility – Bank of Nova Scotia ("BNS"), Administrative Agent and Lead Arranger on behalf of a lending syndicate comprised of BNS, Caterpillar Financial Services Limited and The Commonwealth Bank of Australia, is owed approximately \$72 million. This facility is secured against certain of the Company's assets. Investment Quebec ("IQ") has guaranteed 80% of the amounts advanced under this facility.

IQ Loan – IQ advanced \$3 million, which is secured by the business and assets of RB and QLI.

Construction Liens – Several liens have been registered against the Company's property at its lithium mine and chemical processing plant in La Corne, Quebec. The estimated amount registered against the Company's property was \$5.3 million as of November, 2014.

Tianjin Products and Energy Resources Development Co. Ltd. ("Tewoo") – Tewoo advanced US\$10 million to QLI, which is guaranteed by Sirocco and secured by a pledge of Sirocco's shares of Boron Chemicals Holdings Ltd. ("Boron"). Sirocco, through its interest in Boron, is the indirect shareholder of Atacama Minerals Chile S.C.M., an entity which operates an iodine mine in Chile.

Letters of Credit – BNS has issued letters of credit totaling approximately \$4 million. These are secured by cash collateral maintained by BNS in an aggregate principal amount of approximately \$4 million. The cash collateral was excluded from the Property pursuant to the terms of the Receivership Order.

Lease Facilities – There are equipment lessors who have security interests in certain of QLI's leased equipment, including a lease obligation owing to Caterpillar Financial Services Limited which is secured by a \$600,000 cash deposit held at BNS.

11. Unsecured Creditors

Based on QLI's books and records as at the date of the receivership, the amount owing to QLI's unsecured creditors is approximately \$24.7 million, before considering amounts that may be owing to QLI's employees for severance and termination, and any intercompany loans.

A list of QLI's known creditors as at May 8, 2015 is attached as Appendix "A".

12. Estimated Realization

The realizable value of QLI's business is unknown at this time. A sale process in the CCAA proceedings did not generate any offers. A further realization and/or recapitalization process will be considered in due course.

13. Contact person for Receiver:

| | |
|----------------|--|
| Name: | Amanda Bezner |
| Telephone No.: | (416) 932-6020 |
| Facsimile No.: | (647) 497-9471 |
| Email address: | amanda.bezner@duffandphelps.com |

Dated at Toronto, Ontario this 19th day of May, 2015.

Duff + Phelps Canada Restructuring Inc.

**DUFF & PHELPS CANADA RESTRUCTURING INC.
IN ITS CAPACITY AS COURT-APPOINTED RECEIVER OF
QUEBEC LITHIUM INC.
AND NOT IN ITS PERSONAL CAPACITY**

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)
(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|---|--|
| <u>Secured</u> | |
| 2950-0519 Quebec Inc. | 1.00 |
| 2985080 Canada Inc. | 1.00 |
| 3391612 Canada Inc. | 1.00 |
| 9190-5778 Quebec Inc. | 1.00 |
| BREMO Inc. | 1.00 |
| Caterpillar Financial Services Ltd. | 6,880,073.00 |
| Construction Norascon Inc. | 286,212.95 |
| Construction PBM Inc. | 135,513.88 |
| Construction Promec Inc. | 182,170.92 |
| Dynamitage Castonguay Ltée | 506,117.14 |
| Excavation D.G. | 325,782.05 |
| Financiere Komatsu | 3,724,241.00 |
| Hale Capital Partners | 16,957,158.76 |
| Investissement Quebec | 3,000,000.00 |
| Les Industries Blais Inc. | 323,497.58 |
| Les Structures GB Ltee | 1.00 |
| Location Dumco Inc. | 38,974.41 |
| Moreau Électrique Inc. | 523,220.52 |
| The Bank of Nova Scotia | 72,000,000.00 |
| Tianjin Products and Energy Resources Development Co., Ltd. | 12,100,000.00 |
| WSP Canada Inc (Amos) | 58,617.30 |
| WSP Canada Inc. (MTL) | 541,255.44 |
| WSP Canada Inc. (Qc) | 55,350.77 |
| WSP Canada Inc. (Sherbrooke) | 4,484.03 |
| WSP Canada Inc. (VD) | 466,450.21 |
| Total Secured | 118,109,125.96 |
| <u>Unsecured</u> | |
| 9000-9986 Québec Inc. | 4,050.03 |
| 9169-7516 Québec Inc. | 90,542.82 |
| 9296-3016 Québec Inc. | 3,161.81 |
| A.B.F. Mines Inc. | 751,828.28 |
| Abi-Quip | 7,933.28 |
| Acklands-Grainger Inc. | 1,891.64 |
| Agrégat R-N Inc. | 284,404.07 |
| Agritibi R.H. | 204,947.76 |
| Air Liquide Canada Inc. | 173,842.20 |
| Aki Gestion Projet Environnement & Constr. Inc. | 121,963.97 |
| ALS Canada Ltd. | 2,484.21 |
| Ambulances Abitémis | 195.00 |
| Amnor Industries | 57,422.11 |
| Aréo-Feu | 10,824.92 |
| Arpent Explor Vente et Location | 143.72 |
| ASDR Environment Inc. | 59,079.75 |
| ASDR Solutions Inc. | 1,159.87 |

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)

(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|--|--|
| Ass. Expl. Minière Qc (Rouyn) | 380.02 |
| Association Minière du Qc (Qc) | 27,578.50 |
| Atelier Val-d'Or Inc. | 4,725.28 |
| Atlas Copco Canada Inc. | 99,905.93 |
| Auberge Nouvelle Frontière | 677.89 |
| Balances Universelles | 88.13 |
| BDO Canada LLP | 157.50 |
| Bell Média Inc. | 8,071.25 |
| Bell Mobility Inc. | 3,662.13 |
| Ben Deshaies Grossiste Inc. | 151.77 |
| Bergeron & Filles Inc. | 209.15 |
| Béton Fortin Inc. | 343.78 |
| Blake, Cassels & Graydon SENCRL | 34,592.02 |
| BNS Visa | 9,108.29 |
| Boart Longyear Inc. | 48,172.08 |
| Boréal Xpress Transport | 109.23 |
| Boulonnerie Mirault Inc. | 1,173.06 |
| Breuvages Automatiques | 109.44 |
| BSI Group Canada Inc. | 3,325.39 |
| Buro-Plus Gyva Inc. (Amos) | 16,819.91 |
| C.S.S.S. les Eskers Abitibi | 15.90 |
| Canadian Bearing Ltd. | 2,391.66 |
| Cégep l'Abitibi-Témiscamingue | 11,953.95 |
| Centraide Abitibi-Tém. & Nord-O | 1,000.00 |
| Central C.G. Inc. | 235.25 |
| Centre de Camping d'Amos | 430.59 |
| Centre de Rénovation Barraute | 3,701.20 |
| Centre des Tech. de L'eau | 32,802.38 |
| Centres de Pneus GCR | 232,654.08 |
| Chem Action Inc. | 15,231.85 |
| Clinique d'op. Laurent Mercier | 595.00 |
| Cogeco Data Services Inc. | 68,194.02 |
| Comité Social Québec Lithium | 723.00 |
| Comité Sports & Loisirs de La Corne | 16,000.00 |
| Commission Scolaire Harricana | 1.00 |
| Complexe Hôtelier Amosphère | 4,924.94 |
| Conseil de la Première Nation Abitibiwinni | 1,500.00 |
| Construction Val-d'Or Ltée | 56,484.73 |
| Continental Blower, L.L.C.(US) | 34,145.70 |
| Contro Valve Inc. | 13,234.78 |
| Contrôles Provan Ass. Inc. | 5,003.71 |
| Convoyeur Continental & Usinage | 8,996.79 |
| Creighton Rock Drill | 198,574.15 |
| Cylindre 2000 Incv. | 1,149.75 |
| Delom Services | 13,676.28 |
| Derrick Corporation | 11,068.48 |
| Dessau Inc. | 26,444.25 |
| Diane Landry Inc. | 300.00 |

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)
(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|---------------------------------|--|
| Dicom Express | 1,658.31 |
| Distribution 6MGB | 535.79 |
| Distribution Sogitex | 12,890.37 |
| Donald Blanchet | 1,333.97 |
| Dyno Nobel Canada Inc. | 922,617.27 |
| E.P. Mécanique Mobile | 507.87 |
| ECM Inc. | 19,143.34 |
| Écogénie | 12,129.87 |
| Elcom Radio Inc. | 34,976.79 |
| Employees - various | 1.00 |
| Endress + Hauser Canada | 21,301.50 |
| Entr. Sous-Marines Tomlin Inc. | 94.86 |
| Entreprise Gabriel Gingras Enr | 1,297.60 |
| Entreprises CM | 7,682.64 |
| Entreprises Lanoix & Larouche | 105,179.00 |
| Envirobi Inc. | 14,652.81 |
| Enviroboue Ghislain Morin Inc. | 216,647.55 |
| Enviromet International Inc. | 3,582.79 |
| Équipement Amos Ltée | 4,142.93 |
| Équipement SMS | 457,977.59 |
| Équipement SMS (Val-d'Or) | 3,026.43 |
| Équipements d'arpentage Cansel | 9,906.17 |
| Équipements Industriels IBS | 68,057.01 |
| Équipements K.N. Inc. | 2,886.33 |
| Ernst & Young LLP | 2,493.12 |
| Everest Automation Inc. | 1,357.85 |
| Excavation Gabriel Gravel Inc. | 173,571.11 |
| Excavation Mathieu Frigon Inc. | 13,740.54 |
| Fabrimac 2000 | 129,147.83 |
| Fabtech ID | 1,700.83 |
| Ferabi Inc. | 95,916.45 |
| Fibres de verre Abitibi | 1,092.26 |
| Fiktech B.V. | 1,304.65 |
| Fisher Scientific | 10,825.81 |
| FLSmith USA Inc. | 29,473.46 |
| FMC Technologies (US) | 42,799.20 |
| Fournier & Fils Inc. | 34,406.27 |
| G Mining Services Inc. | 12,063.76 |
| Gareau Auto | 873.60 |
| Garier | 33,379.54 |
| GE Water & Process Technologies | 66,239.10 |
| GEA Mechanical Equip. Canada | 3,334.28 |
| GELPAC | 10,982.41 |
| Geneq Inc. | 4,166.33 |
| Géotric | 482.90 |
| Gestion Danny Lemay Enr. | 1,345.21 |
| Gestion Loca-Bail Ltée | 6,881.78 |
| GoJit | 6,252.40 |

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)

(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|--|--|
| Golder Associes Ltee | 115,389.22 |
| Goudreau Cargo Int'l Inc. | 8,389.59 |
| Graymont (Qc) Inc. | 106,052.17 |
| Groupe CLR Abitibi | 32,508.21 |
| Groupe de Sécurité Garda Inc. | 64,929.18 |
| Groupe Qualitas Inc. | 3,498.12 |
| Groupe Robert Inc. | 1,126.50 |
| Groupe VM | 3,371.07 |
| Guay Inc. | 33,469.33 |
| Guillevin International Cie | 41,202.49 |
| Hamel Arpentage Inc. | 76,527.82 |
| Hardy Ringuette Automobiles | 519.73 |
| Hewitt Équipement Limitée | 704,915.79 |
| Hydralogie | 19,368.52 |
| Hydraulique C.L. Inc. | 1,506.72 |
| Hydro-Québec | 3,030.36 |
| Hytex | 23,627.31 |
| Imprimerie Harricana Inc. | 3,373.83 |
| Industries Desormeau Inc. | 6,190.71 |
| Industries Socace Ltée | 10,716.40 |
| Institut Canadien des Mines et de la Métallurgie | 229.95 |
| Intello Technologies | 1,286.15 |
| Investissement Quebec | 1,600,000.00 |
| ITM Instruments Inc. | 1,403.53 |
| J. Drolet & Fils Ltée | 71.24 |
| Jean Coutu #108 | 786.75 |
| John Brooks Company Ltd. | 25,715.19 |
| John Crane Canada Inc. | 4,456.43 |
| Klenzoid | 3,524.25 |
| La Corporation Newalta | 21,742.18 |
| La Forêt de Demain | 12,963.56 |
| La Source d'Eau Val-d'Or Inc. | 355.19 |
| Laboratory Testing Inc. | 599.72 |
| Larouche Bureautique | 4,351.96 |
| Lavery, De Billy LLP | 40,438.06 |
| Legault Métal Inc. | 169,234.36 |
| Les Boulons Abitibi Ltée | 172.36 |
| Les Contrôles Laurentides Ltée | 63.97 |
| Les Entreprises Hardy Inc. | 421.30 |
| Les Gicleurs du Nord Inc. | 2,529.45 |
| Les Huiles H.L.H.Ltée | 530,986.52 |
| Les Matériaux 3+2 Ltée | 715.41 |
| Les Plastiques Cy-Bo | 15,985.57 |
| Linde Canada Ltée | 2,571.52 |
| Liquiteck Ventes Ind. Inc. | 24,202.25 |
| Livraison Parco Inc. | 9,384.17 |
| LM Manutentions | 20,067.74 |
| Location Amos (2007) Inc. | 15,359.15 |

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)

(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|--------------------------------|--|
| Location Élite Inc. | 23,782.65 |
| Location Hewitt Inc. | 4,002.02 |
| Location Lauzon Amos | 12,215.45 |
| Location MSN | 44,705.01 |
| Lubrification Nord-Ouest Inc. | 4,052.87 |
| Lumen | 8,544.40 |
| M&M Nord Ouest Inc. | 60,622.95 |
| Machinerie Asselin Inc. | 1,044.76 |
| Machineries 3M | 16,970.31 |
| Magny Électrique Inc. | 95,446.50 |
| Mahmoud Besbes | 628.12 |
| Manitoulin Transport Inc. | 1,486.57 |
| Manseau & Perron Inc. | 1,231.32 |
| Mansour Mining Tech. Inc. | 591.95 |
| Manufacture AB Cable | 726.93 |
| Manufacture Sling-Choker (VD) | 92,724.04 |
| Marcel Baril Ltée | 124,188.83 |
| Marie-Claude Buttet | 668.29 |
| Markom | 1,391.20 |
| Matco Ltée | 29,802.75 |
| Mathieu De Koninck | 127.40 |
| McLellan Industries Inc. | 52,748.33 |
| McMaster Carr | 647.60 |
| Mécanique J-Y-G | 2,529.97 |
| Métallitech Inc. | 45,961.26 |
| Met-Chem Canada Inc. | 1,010.63 |
| Metso Minerals Canada | 62,899.38 |
| Meubles Branchaud | 294.71 |
| Millaire & Godbout Inc. | 2,729.49 |
| Ministre des Finances | 2,973.43 |
| Montréal Tracteur | 29,722.16 |
| Mont-Vidéo Inc. | 18,970.87 |
| Moreau Industriel Inc. | 10,835.25 |
| Moteur du Cuivre Inc. | 3,807.98 |
| Motion Industries Inc. | 785.21 |
| MRK Management Inc. | 674.52 |
| Mutilab Direct | 55,238.04 |
| Municipalité de Barraute | 944.83 |
| Municipalité de La Corne | 3,267.97 |
| Nedco (Div. Rexel Canada Inc.) | 5,612.37 |
| Nettoyeurs Sigma | 4,844.91 |
| Norauto Inc. | 4,419.02 |
| NorFalco Sales Inc. | 195,035.94 |
| Normand Gauthier | 2,938.10 |
| Nuera Industriel Inc. | 4,856.55 |
| Numero d'entreprise du Quebec | 33,327.57 |
| Olympe Inc. | 69.44 |
| On Power Systems Inc. - Canada | 19,792.95 |

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)

(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|--|--|
| Papeterie Commerciale | 310.40 |
| PDG Mécanique-Soudure | 44,661.47 |
| Phoenix Agritech (Canada) Ltd. | 3,858.75 |
| Plomberie Germain Roy Inc. | 103.86 |
| Plomberie Les Eskers | 471.19 |
| Polymed Chirurgical Inc. | 121.59 |
| Pompaçon Val-d'Or | 70,980.93 |
| Pompe à Eau René Rochefort | 866.31 |
| Praxair | 1,172.29 |
| Premier Tech Inc. (US) | 12,826.89 |
| Preston Phipps Inc. | 12,492.84 |
| Pro-Portes Inc. | 7,446.93 |
| Receiver General of Canada/Canada Revenue Agency | 1.00 |
| Reda Mohamed Berrada | 386.68 |
| Rematech Division Bremo Inc. | 70,673.83 |
| Réusitech Inc. | 1,440.47 |
| Revenue Canada | 1.00 |
| Revenue Quebec | 1.00 |
| Romatec | 776.08 |
| Ronan Engineering (US) | 16,049.67 |
| Royal Bank of Canada | 3,367.00 |
| Samco Technologies Inc. | 2,140.51 |
| Samuel Strapping Systems | 8,386.28 |
| Sanimos Inc. | 5,608.54 |
| Schenck Process LLC | 4,521.56 |
| Scigiene Corporation | 1,108.28 |
| Secur-Alert Inc. | 12,341.26 |
| Securiplus | 2,388.53 |
| Sefar BDH Inc. | 53,807.51 |
| Serrurier A.G.A. Inc. | 1,462.20 |
| Service Exploration Enr. | 3,770.55 |
| Service mécanique Dumont Inc. | 121,011.21 |
| SGS Canada Inc. | 1,289,403.73 |
| SGS United Kingdom Ltd. | 31,890.02 |
| Sinto | 1,164.13 |
| Smoot | 10,174.87 |
| SNF Canada Ltd. | 115,686.01 |
| Société Commandite Gaz Métro | 10,078,452.41 |
| Sogitex Services - Amos | 56,958.97 |
| Soins Infirmiers Plus | 14,128.12 |
| Soudure Usinage Chapais | 22,629.24 |
| SPI Sécurité Inc. | 57,540.24 |
| SPS Québec | 4,817.59 |
| Stanco Projects | 7,092.49 |
| Stavibel | 35,720.22 |
| Strongco Corporation | 14,731.86 |
| Strutures GB Ltée | 319,585.59 |
| Supérieur Propane | 114,090.55 |

IN THE MATTER OF THE RECEIVERSHIP OF QUEBEC LITHIUM INC.

(Preliminary list of creditors as at May 8, 2015 as submitted by the debtor without admission as to any liability or privilege herein shown)

(Unaudited; \$C)

| Creditors | Amount Owed (Notes 1 and 2) |
|---------------------------------|--|
| Sylviculture La Vérendrye | 13,112.33 |
| Taxi 24 | 742.44 |
| TBL Inc. | 6,627.16 |
| Tech / Pro Heavy Industrial | 20,828.87 |
| Techni-Concept L.R. Inc. | 649.42 |
| Technobois | 4,324.51 |
| Technologies Dual Ade Inc. | 482.90 |
| Technosub | 2,111.32 |
| Télébec S.E.C. | 24,578.34 |
| Télébec Solution TI | 36,692.82 |
| Télédistribution Amos Inc. | 1,333.50 |
| Texel Géosol Inc. | 179,369.55 |
| The Jet Pulverizer Co., Inc. | 5,440.54 |
| Thermo-Kinetics Cie Ltée | 4,952.24 |
| Time Val-d'Or | 2,122.44 |
| Tomra Sorting GmbH (Euro) | 28,898.51 |
| Tomra Sorting Solution (CAN) | 639,160.16 |
| Traction Amos | 61,423.98 |
| Traiteur Chez Vic | 1,056.57 |
| Trans-Décor 2000 | 1,011.78 |
| Trionex Hydraulique | 39,325.50 |
| Univar (C\$) | 372,276.46 |
| Univar (USD) | 116,253.84 |
| UPS Canada | 625.34 |
| UPS Freight (Toronto) | 148.98 |
| UQAT | 1,577.29 |
| Usinage Mob. Philippe Thivierge | 12,135.62 |
| Usinage X-Spec | 2,585.22 |
| Vannes & Raccords Laurentian | 230.16 |
| Vitrierie Pomerleau Inc. | 8,220.90 |
| VWR International | 11,854.34 |
| Wajax Composants Industriels | 118,098.19 |
| Weir Minerals Canada | 24,219.66 |
| Wesco Distribution Canada LP | 7,640.61 |
| Wika | 1,494.83 |
| Wolseley Groupe CVAC/R | 15,948.39 |
| WRS Pro-Transport | 2,106.93 |
| Xylem Canada Compagny | 1,784.34 |
| Yu-Mei Han | 425.00 |
| Zip Lignes Inc. | 5,043.55 |
| Total Unsecured | <u>24,679,491.09</u> |

Notes:

1. Amounts are estimated based on the company's books and records. An amount of \$1.00 reflects that the balance due, if any, is undetermined or unknown.
2. US dollars were converted to Canadian dollars at an exchange rate of C\$1.00:US\$1.21.