

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 Énergir,
3 s.e.c. (« Énergir ») de soumettre annuellement, lors du dépôt de son rapport annuel, les données
4 nécessaires au suivi du projet.

1. STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

5 Les besoins de chauffage requis pour les travaux de remise en opération de la mine ont été
6 reportés à l'automne 2019 et la production pourrait démarrer de façon progressive dès le
7 printemps 2020 jusqu'à une production optimale vers la fin de l'année 2020. Ces délais sont dûs
8 à un changement de propriétaire de North American Lithium Inc. et reportent d'un an la date de
9 mise en gaz de l'usine.

2. COÛTS DU PROJET ET EXPLICATION DES ÉCARTS

10 Le tableau suivant présente les montants budgétés au moment de la demande d'investissement,
11 les sommes encourues en date du 30 septembre 2018 et la projection des coûts qui sont requis
12 pour mettre la conduite en gaz au moment où la production de l'acquéreur reprendra selon les
13 modalités des ententes contractuelles.

PROJECTION DES COÛTS GLOBAUX AU 30 SEPTEMBRE 2018
(\$)

Description	Budget initial	Réel au 30 septembre 2018	Projeté	Total projection finale	Écart avec budget initial
	(1)	(2)	(3)	(4)=(2)+(3)	(5)=(4)-(1)
Ingénierie préliminaire	100 800	211 058	0	211 058	110 258
Terrain	69 000	158 861	0	158 861	89 861
Arpentage et ingénierie	258 600	222 076	0	222 076	(36 524)
Matériaux	1 668 950	1 650 598	0	1 650 598	(18 352)
Construction, branchement et gérance	5 832 475	7 732 984	291 251	8 024 235	2 191 760
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	10 066 048	291 251	10 357 299	1 634 491
Frais généraux (9%)	785 053	897 802	26 213	924 014	138 962
Total global	9 507 861	10 963 850	317 463	11 281 313	1 773 452
Remboursement des coûts	0	(478 943)	0	(478 943)	(478 943)
Total global incluant le remboursement des coûts	9 507 861	10 484 907	317 463	10 802 370	1 294 509
Contribution externe	(5 043 000)	(4 227 600)	0	(4 227 600)	815 400
Total global après contribution	4 464 861	6 257 307	317 463	6 574 770	2 109 909
Créance irrécouvrable	0	2 818 400	0	2 818 400	2 818 400
Total Énergir	4 464 861	9 075 707	317 463	9 393 170	4 928 309

- 1 Au 30 septembre 2018, la projection finale des coûts indique un dépassement de 1,8 M\$, incluant
- 2 les frais généraux. Les travaux d'installation de la conduite et de réfection sont terminés, à
- 3 l'exception de la mise en gaz, laquelle est prévue à l'automne 2019. La projection finale des coûts
- 4 de 291 251 \$, avant frais généraux, inclut une prévision relative aux travaux éventuels pour la
- 5 mise en gaz du réseau.

3. IMPACT TARIFAIRE INITIAL ET PROJETÉ

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

Description	Impact initial	Impact projeté
Valeur actuelle de l'effet sur les tarifs 40 ans (\$)	(894 030)	(116 404)
Taux de rendement interne (%)	7,52	5,84
Point mort tarifaire (années)	1,00	36,58

- 3 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi du projet d'extension de réseau**
4 **jusqu'à la municipalité de La Corne.**