

## RAPPORT DE SUIVI

PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU  
RÉGION DE BELLECHASSE

1 Le projet d'extension de réseau dans la région de Bellechasse a été approuvé le 10 décembre  
2 2015, par la décision D-2015-200 de la Régie de l'énergie (la « Régie »). Dans celle-ci, la Régie  
3 demandait à Énergir, s.e.c. (« Énergir ») de soumettre annuellement, lors du dépôt de son rapport  
4 annuel, les données nécessaires au suivi du projet.

## 1. STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

5 Au 30 septembre 2017, les travaux d'installation de la conduite sont finalisés et la mise en gaz a  
6 été effectuée telle que prévue en novembre 2016. Les travaux de réfection permanents, planifiés  
7 au printemps 2017, ont été complétés en juillet 2017.

## 2. ÉVOLUTION DU NOMBRE DE CLIENTS ET DES VOLUMES

8 Le tableau ci-dessous présente les différences annuelles entre les projections initiales et les  
9 réalisations et projections au 30 septembre 2017 en ce qui a trait au nombre de clients et aux  
10 volumes.

## NOMBRE DE CLIENTS ET VOLUMES

Année	Projection initiale		Réalizations et projections	
	Nombre de clients	Volumes 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Nombre de clients	Volumes 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>
Décembre 2016 – Novembre 2017	40	6 988	97	3 274
Décembre 2017 – Novembre 2018	72	8 719	134	8 982
Décembre 2018 – Novembre 2019	91	9 166	161	9 867
Décembre 2019 – Novembre 2020	95	9 268	164	9 959
Décembre 2020 – Novembre 2021	97	9 358	164	9 959

1 L'écart du nombre de clients pour la première année est principalement dû à l'effet d'entraînement  
2 qu'ont suscité les travaux de réalisation de la conduite. Ainsi, de petits clients potentiels, dont  
3 certains avaient mentionné qu'ils attendraient plus tard pour se raccorder au réseau gazier afin  
4 d'être certains que le gaz naturel serait bel et bien disponible dans leur municipalité, ont pu suivre  
5 la réalisation des travaux et constater qu'ils pouvaient se raccorder au réseau gazier plus vite  
6 qu'ils ne l'avaient pensé. Quant à la variation des volumes, plusieurs clients ont été raccordés à  
7 la fin de l'été 2016 et plusieurs ont débuté leur consommation réelle après les Fêtes ou au  
8 printemps 2017, ou lorsque leur réservoir de propane a été vide. Le client le plus important a  
9 aussi retardé la mise en opération de ses équipements au gaz puisqu'il a réalisé d'importants  
10 investissements d'amélioration dans son usine. Au 30 septembre 2017, il était pleinement en  
11 opération.

12

### **3. COÛTS DU PROJET ET EXPLICATION DES ÉCARTS**

13 Le tableau suivant représente les montants budgétés au moment de la demande  
14 d'investissement, les sommes encourues en date du 30 septembre 2017 et la projection des coûts  
15 qui sont requis pour terminer le projet.

**Ce tableau est déposé sous pli confidentiel.**

1 Au 30 septembre 2017, les coûts projetés s'établissaient à 39,7 M\$, légèrement sous le budget  
2 initial de 39,9 M\$. Des activités mineures restent à réaliser, telles que la notarisation des dernières  
3 options de servitudes, un suivi environnemental de certains terrains agricoles, quelques correctifs  
4 post-travaux et la réalisation de nouvelles demandes de branchement.

#### **4. RENTABILITÉ INITIALE ET PROJETÉE**

5 L'effet des variations de volumes et de coûts sur la rentabilité du projet se retrouve au tableau ci-  
6 dessous. L'étude de rentabilité est effectuée sur une période de 40 ans.

Description	Rentabilité initiale	Rentabilité projetée
Valeur actuelle de l'effet sur les tarifs (40 ans)	(2 553 211 \$)	(5 208 019 \$)
Taux de rendement interne	7,18 %	8,20 %
Point mort tarifaire	9,42 ans	9,70 ans

- 1 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi du projet d'extension de réseau dans**
- 2 **la région de Bellechasse.**