

RAPPORT DE SUIVI

**PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU
ENTRE SAINT-HENRI ET MONTMAGNY**

1 Le projet d'extension de réseau entre Saint-Henri et Montmagny a été approuvé le
2 22 janvier 2020, par la décision D-2020-007 de la Régie de l'énergie (Régie). Dans celle-ci, la
3 Régie demandait à Énergir, s.e.c. (Énergir) de soumettre annuellement, lors du dépôt de son
4 rapport annuel, les données nécessaires au suivi du projet.

1. STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

5 Au 30 septembre 2022, l'ensemble des travaux requis pour le projet sont terminés. La mise en
6 gaz du réseau et des nouveaux branchements d'immeubles ont été complétés en
7 novembre 2020. Les travaux de remise en état ont été finalisés au courant de l'été 2021.

8 Bien que les travaux soient complétés, des coûts de branchement et une provision pour des
9 correctifs, tels que des réparations de pavage, sont prévus pour compléter les activités en lien
10 avec le projet.

2. ÉVOLUTION DU NOMBRE DE CLIENTS ET DES VOLUMES

11 Les tableaux ci-dessous présentent les différences annuelles entre les projections initiales et les
12 réalisations et projections au 30 septembre 2022 en ce qui a trait au nombre de clients signés et
13 potentiels et aux volumes.

NOMBRE DE CLIENTS ET VOLUMES

Année	Projection initiale Clients signés et potentiels		Réalizations et projections	
	Nombre de clients	Volumes 10 ³ m ³	Nombre de clients	Volumes 10 ³ m ³
Décembre 2020 - Novembre 2021	22	4 862	67	3 518
Décembre 2021 - Novembre 2022	64	5 786	73	6 333
Décembre 2022 - Novembre 2023	98	6 148	81	5 968
Décembre 2023 - Novembre 2024	98	6 148	90	6 200
Décembre 2024 - Novembre 2025	98	6 148	98	6 295

- 1 L'engouement qui a permis de raccorder plus rapidement les clients s'est quelque peu estompé.
 2 L'objectif du nombre de clients demeure le même avec une croissance plus régulière.

3 Bien que le nombre de clients et les volumes de ventes sous signature aient été supérieurs à ce
 4 qui était anticipé pour la première année, les volumes consommés pour la première année ont
 5 été inférieurs à la projection. La baisse des volumes s'explique principalement par la COVID-19
 6 qui a occasionné des retards dans la période de raccordement des clients.

7 Les volumes de la deuxième année sont supérieurs à la projection, principalement grâce à deux
 8 clients ayant eu des besoins ponctuels qui n'ont pas été reconduits aux années subséquentes.
 9 Un important client institutionnel a consommé davantage de gaz naturel afin de pallier les
 10 difficultés avec son système de biomasse. Quant au deuxième client, la hausse de sa
 11 consommation de gaz naturel s'explique par la hausse de la demande pour ses produits
 12 (jardinage et travaux extérieurs) causée par la COVID-19 .

3. COÛTS DU PROJET ET EXPLICATION DES ÉCARTS

13 Le tableau suivant présente les montants budgétés au moment de la demande d'investissement,
 14 les sommes encourues en date du 30 septembre 2022 et la projection des coûts requis pour

- 1 terminer le projet. Comme indiqué au dossier R-4109-2019¹, les coûts initiaux du projet prennent
2 en considération le potentiel de 98 clients.

Ce tableau est déposé sous pli confidentiel.

- 3 Au 30 septembre 2022, les coûts projetés du projet sont de 55,3 M\$, soit 0,4 M\$ supérieur au
4 budget initial de 54,9 M\$.
- 5 Les explications des principaux écarts des différentes catégories de dépenses sont les mêmes
6 que celles du Rapport annuel 2020²:

¹ R-4109-2019, B-0022, Énergir-1, Document 1, p. 16.

² R-4136-2020, B-0133, Énergir-37, Document 1, p. 3.

4. RENTABILITÉ INITIALE ET PROJETÉE

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

Description	Rentabilité initiale Clients signés	Rentabilité projetée Clients signés	Rentabilité initiale Clients signés et potentiels	Rentabilité projetée Clients signés et potentiels
Indice de profitabilité (<i>IP</i>)	1,02	1,05	1,21	1,13
Taux de rendement interne (%)	5,31	5,45	6,60	5,96
Point mort tarifaire (<i>années</i>)	36,24	34,02	13,10	24,32
Valeur actuelle de l'effet sur les tarifs 40 ans (000 \$)	(119)	(376)	(1 976)	(1 418)

5. DEMANDE DE METTRE FIN AU SUIVI

- 3 Énergir demande à la Régie, conformément à la décision D-97-25 de mettre fin à ce suivi.
- 4 En vertu de cette décision, les suivis de projets prennent fin lorsque les deux conditions
5 ci-dessous sont rencontrées ou à la troisième année du suivi :
- 6 • conciliation des investissements réels liés aux coûts de construction par rapport aux
7 prévisions initiales; et
 - 8 • atteinte des retraits réels des volumes de ventes prévus à la maturité du projet.

- 9 Comme les travaux sont complétés, que les coûts projetés sont relativement peu importants et
10 qu'il s'agit de la troisième année du suivi, Énergir demande à la Régie de mettre fin au suivi.

11 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi du projet d'extension de réseau entre**
12 **Saint-Henri et Montmagny et de l'autoriser à y mettre fin.**