

## RAPPORT DE SUIVI

### PROJET VISANT LE RENFORCEMENT DES RÉSEAUX DE TRANSMISSION DE L'ESTRIE ET DE LA MONTÉRÉGIE

1 Le projet de renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie a été  
2 approuvé le 30 janvier 2020, par la décision D-2020-011 de la Régie de l'énergie (la Régie). Dans  
3 celle-ci, la Régie demandait à Énergir, s.e.c. (Énergir) de soumettre annuellement, lors du dépôt  
4 de son rapport annuel, les données nécessaires au suivi du projet.

#### 1. STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

5 Les postes de Bromont, Farnham, Cowansville et Granby ont été complétés à la fin de  
6 septembre 2020, alors qu'au 30 septembre 2021, le poste de Waterloo est en phase d'exécution.

7 En ce qui a trait au poste de Saint-Basile-le-Grand, le contrat de construction a été octroyé en  
8 août 2021 et les travaux ont débuté le 13 septembre de la même année. Les travaux sont prévus  
9 être complétés en octobre 2022. Durant l'hiver 2021-2022, aucune activité de construction n'est  
10 planifiée.

11 Concernant les bouclages de réseaux, pour l'abandon des postes de Sainte-Brigide-d'Iberville et  
12 de Saint-Alexandre, le contrat de construction a été octroyé en août 2021. La mobilisation des  
13 travailleurs a été effectuée le 13 septembre 2021. À ce jour, l'avancement des travaux est en  
14 ligne pour finaliser l'ensemble des tâches au mois de juillet 2022, soit la date prévue pour  
15 effectuer le transfert de la conduite située sur le tronçon Sainte-Anne-de-Sabrevois et Shefford à  
16 Gazoduc Trans Québec & Maritimes Inc. (TQM).

17 Pour ce qui est du poste de Shefford, la planification du projet est en cours. Le lancement de  
18 l'appel d'offres pour la réalisation des travaux est prévu pour la fin novembre 2021 en vue  
19 d'octroyer le contrat en mars 2022. Les travaux sont prévus être réalisés entre les mois de mai  
20 et septembre 2022.

21 Le calendrier révisé ci-dessous présente les grandes étapes du Projet.

Activités	Début	Fin
Ingénierie préliminaire des travaux	Printemps 2019	Octobre 2019
Dépôt de la preuve et autorisation de la Régie	Octobre 2019	Janvier 2020
Ingénierie détaillée, commande des équipements (longs délais de livraison) et réalisation des travaux aux postes de Farham, Cowansville et Granby	Hiver 2020	Été 2020
Poursuite de l'ingénierie et devis détaillés des travaux et commandes des équipements	Automne 2020	Automne 2021
Octroi des contrats pour les travaux (excepté pour Shefford qui est prévu en mars 2022)	Printemps 2021	Été 2021
Réalisation des travaux	Été 2021	Novembre 2022

## 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 2021 et la projection des coûts qui sont requis
- 3 pour terminer le projet.

**Ce tableau est déposé sous pli confidentiel**

1 La projection finale des coûts a été mise à jour à la suite de l'avancement de l'ingénierie détaillée  
2 et du déroulement de projets similaires effectués récemment, notamment celui visant le  
3 remplacement d'un poste de livraison situé à Contrecoeur (R-4102-2019). De plus, le report des  
4 travaux d'une année causée par l'attente de l'approbation de la Régie de l'énergie du Canada  
5 pour les autres travaux connexes à être réalisés par TransCanada Pipelines Limitée et TQM a  
6 aussi nécessité la mise à jour des coûts de main-d'œuvre interne.

1 Les bases d'estimation retenues initialement pour les postes de Saint-Basile-le-Grand et de  
 2 Shefford ont donc été mises à jour afin de prendre en compte ces éléments ainsi que  
 3 l'augmentation du prix des matériaux.

4 Concernant les bouclages du réseau, pour l'abandon des postes de Sainte-Brigide-d'Iberville et  
 5 de Saint-Alexandre, l'estimation initiale a également été ajustée d'une part, pour considérer le  
 6 report de l'exécution des travaux d'une année, et pour prendre en compte l'inflation, et d'autre  
 7 part, en raison de l'octroi du contrat de construction au-dessus du budget initialement prévu pour  
 8 les raisons mentionnées ci-haut.

### 3. IMPACT TARIFAIRE INITIAL ET PROJETÉ

9 L'effet des variations de coûts sur l'impact tarifaire du projet se retrouve au tableau ci-dessous.  
 10 Le calcul de l'impact tarifaire est effectué sur une période de 40 ans.

Description	Impact initial	Impact projeté
Impact tarifaire 40 ans (000 \$)	33 410	37 336

11 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi du projet visant le renforcement des**  
 12 **réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie.**