

**N I V E A U D E S A T U R A T I O N D U R É S E A U
P A R R É G I O N**

**S U I V I D E L A D É C I S I O N
D - 2 0 2 0 - 0 9 7**

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION..... 3

1 PRÉSENTATION DU RAPPORT..... 4

2 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION 5

3 DEMANDE DE METTRE FIN AU SUIVI..... 5

CONCLUSION..... 5

**ANNEXE 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS
DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2021-2022**

INTRODUCTION

1 Le 30 janvier 2020, dans sa décision D-2020-011, la Régie de l'énergie (la Régie) approuvait le
2 projet d'Énergir, s.e.c. (Énergir) visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et
3 de la Montérégie (R-4108-2019)¹. En ce qui a trait aux autres composantes de la solution globale
4 et optimale présentée dans le cadre du dossier R-4108-2019, le 27 janvier 2021, le gouverneur
5 en conseil approuvait le projet d'acquisition d'actifs et de renforcement de réseau de Gazoduc
6 Trans Québec & Maritimes inc. (TQM) suivant la recommandation favorable de la Régie de
7 l'énergie du Canada (la RÉC) rendue le 29 octobre 2020. Pour ce qui est du projet de
8 TransCanada PipeLines Limited (TCPL) visant l'ajout d'une unité de compression à sa station
9 existante de Saint-Philippe, la demande a été approuvée le 16 décembre 2020 par la RÉC. Ainsi,
10 toutes les autorisations réglementaires nécessaires pour mettre en place la solution globale et
11 optimale ont été obtenues au cours de l'année 2020-2021.

12 Dans la décision D-2020-097 (paragr. 288) rendue dans le cadre du Rapport annuel 2019, « [l]a
13 **Régie autorise Énergir à mettre fin aux suivis ordonnés dans la décision D-2012-158**
14 **relatifs au niveau de saturation par région et les suivis ordonnés dans la décision**
15 **D-2015-118 relatifs à l'état d'avancement des discussions avec TCPL** [permettant d'identifier
16 les meilleures solutions pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de
17 TQM dans la région de l'Estrie] ». Cependant, dans cette même décision :

18 « [289] **La Régie ordonne à Énergir de déposer, dans le cadre des prochains rapports**
19 **annuels, un suivi portant sur la saturation des régions de la Montérégie, de l'Estrie**
20 **Sabrevois/Courval et de l'Estrie Waterloo/Windsor, tant que le problème des taux de**
21 **saturation n'aura pas été résolu dans ces régions. Ce suivi devra contenir la même**
22 **information que le suivi présentement déposé. »**

23 Le présent document vise donc à répondre au suivi demandé par la Régie dans sa
24 décision D-2020-097 (paragr. 289). Comme demandé par la Régie, le présent document contient,
25 pour les régions spécifiées, la même information que celle déposée en suivi de la
26 décision D-2012-158 (paragr. 118) depuis le Rapport annuel 2012.

¹ Le rapport de suivi de ce projet est présenté à la pièce Énergir-20, Document 1 du présent dossier.

1 PRÉSENTATION DU RAPPORT

1 Les informations demandées par la Régie dans la décision D-2012-158 (paragr. 118) à présenter
2 dans le cadre du suivi au rapport annuel sont les suivantes :

3 1. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé ainsi que pour le
4 territoire de la franchise dans son ensemble :

5 a. les volumes et le nombre de clients interrompus avant GAI (gaz d'appoint pour
6 éviter une interruption), dépannage et retraits interdits;

7 b. les volumes et le nombre de clients GAI;

8 c. les volumes et le nombre de clients en service de dépannage;

9 d. les volumes et le nombre de clients en retraits interdits (incluant les retraits interdits
10 des clients GAI);

11 e. les volumes et le nombre de clients interrompus après GAI, dépannage et retraits
12 interdits.

13 2. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé :

14 f. le débit horaire à la pointe;

15 g. le débit horaire maximum;

16 h. le volume et le nombre de clients interrompus à la pointe.

17 L'annexe 1 présente toutes les informations mentionnées au point 1² et, pour les régions de la
18 Montérégie et de l'Estrie pour les tronçons Sabrevois/Courval et Waterloo/Windsor, le volume et
19 le nombre de clients interrompus à la pointe (2.h.). Les informations concernant le débit horaire
20 à la pointe (2.f.) et le débit horaire maximum (2.g.) sont présentées à la section 2 de ce rapport
21 pour ces mêmes régions également.

² Il est à noter que le service de dépannage a été retiré des *Conditions de service et Tarif* à la suite de la décision D-2016-156 (paragr. 353). Ainsi, l'annexe 1 a été modifiée en conséquence.

2 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

1 Les résultats de l'exercice d'analyse du niveau de saturation des réseaux de transmission
2 d'Énergir pour l'année 2022-2023 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier
3 R-3919-2015³.

4 Il est à noter que le projet d'Énergir visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie
5 et de la Montérégie est maintenant complété.

Tableau 1
Taux de saturation 2022-2023 du réseau par région

| | Estrie Total | Estrie Waterloo/ Courval ⁽¹⁾ | Estrie Waterloo/ Windsor | Montérégie |
|--|-----------------|---|--------------------------------|------------|
| Débit horaire de référence (m^3/h) | 132 002 | 68 894 | 63 108 | 242 104 |
| Débit horaire maximum (m^3/h) | 216 000 | 125 000 | 91 000 | 273 000 |
| Taux de saturation (%) | 61,1 | 55,1 | 69,3 | 88,7 |

⁽¹⁾ Modification de l'architecture du réseau de transmission de l'Estrie suite au transfert de la conduite entre Sabrevois et Shefford.

3 DEMANDE DE METTRE FIN AU SUIVI

6 En date du 30 septembre 2023, la grande majorité des travaux visant le renforcement des réseaux
7 de transmission de l'Estrie et de la Montérégie sont complétés et le problème des taux de
8 saturation de ces régions est résolu. Ainsi, conformément à la décision D-2020-097, Énergir
9 demande à la Régie de mettre fin au présent suivi.

CONCLUSION

10 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2020-097 portant sur**
11 **la saturation des régions de la Montérégie, de l'Estrie Sabrevois/Courval et de l'Estrie**
12 **Waterloo/Windsor et de l'autoriser à y mettre fin.**

³ Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay.

ANNEXE 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2022-2023

| Jour | Interruptions avant GAI et retrait interdit | | Clients sans contrat GAI | | | | Clients avec contrat GAI | | | | Interruptions après GAI et retrait interdit | | | |
|--|---|-------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|------------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|---|-----------------------------------|------------------|-------------------------------------|
| | # | Volume interrompu m ³ | # | Volume interrompu m ³ | Retrait interdit | | # | Volume interrompu m ³ | Transport GAI m ³ | Volume consommé m ³ | Retrait interdit | | # | Volume interrompu m ³ |
| | | | | | # | Volume consommé m ³ | | | | | # | Volume consommé m ³ | | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | (7) | (8) | (9) | (10) | (11) | (12) | (13) | (14)= (4)-(6) | (15)= (3)-(7)-(11) |
| Réseau de transmission du Saguenay | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 7 | 142 100 | 5 | 118 300 | 5 | 0 | 2 | 23 800 | 33 571 | 26 655 | 0 | 0 | 0 | 115 445 |
| 24-févr-23 | 7 | 111 900 | 6 | 23 400 | 6 | 0 | 1 | 88 500 | 113 486 | 100 522 | 0 | 0 | 0 | 11 378 |
| Sous-total | | 254 000 | | 141 700 | | 0 | | 112 300 | 147 057 | 127 177 | | 0 | | 126 823 |
| Réseau de transmission de l'Estrie | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 9 | 108 600 | 8 | 55 300 | 8 | 13 359 | 1 | 53 300 | 52 784 | 14 813 | 0 | 0 | 0 | 80 428 |
| 24-févr-23 | 9 | 0 | 9 | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Sous-total | | 108 600 | | 55 300 | | 13 359 | | 53 300 | 52 784 | 14 813 | | 0 | | 80 428 |
| Réseau de transmission de Bécancour | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 1 | 17 300 | 1 | 17 300 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 300 |
| 24-févr-23 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Sous-total | | 17 300 | | 17 300 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 17 300 |
| Réseau de transmission de la Montérégie | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 8 | 108 500 | 7 | 44 900 | 7 | 1 690 | 1 | 63 600 | 68 620 | 70 311 | 1 | 319 | 0 | 36 499 |
| 24-févr-23 | 8 | 45 800 | 7 | 0 | 7 | 0 | 1 | 45 800 | 68 620 | 36 949 | 0 | 0 | 0 | 8 851 |
| Sous-total | | 154 300 | | 44 900 | | 1 690 | | 109 400 | 137 240 | 107 260 | | 319 | | 45 350 |
| Réseau de transmission de l'Abitibi | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24-févr-23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Sous-total | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Réseau de transmission de Montréal | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 25 | 510 466 | 22 | 490 066 | 22 | 217 914 | 3 | 20 400 | 22 698 | 823 | 1 | 224 | 0 | 291 729 |
| 24-févr-23 | 23 | 384 800 | 20 | 191 400 | 20 | 0 | 3 | 193 400 | 243 494 | 222 333 | 1 | 10 406 | 0 | 162 467 |
| Sous-total | | 895 266 | | 681 466 | | 217 914 | | 213 800 | 266 192 | 223 156 | | 10 630 | | 454 196 |
| Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 3 | 245 100 | 2 | 236 400 | 2 | 0 | 1 | 8 700 | 2 639 | 1 274 | 0 | 0 | 0 | 243 826 |
| 24-févr-23 | 3 | 194 600 | 3 | 194 600 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 194 600 |
| Sous-total | | 439 700 | | 431 000 | | 0 | | 8 700 | 2 639 | 1 274 | | 0 | | 438 426 |
| Autres (postes, hors réseau de transmission) | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 22 | 383 800 | 16 | 280 800 | 16 | 73 432 | 6 | 103 000 | 93 877 | 102 757 | 4 | 8 019 | 0 | 207 611 |
| 24-févr-23 | 22 | 49 700 | 21 | 0 | 21 | 0 | 1 | 49 700 | 65 980 | 55 022 | 0 | 0 | 0 | -5 322 |
| Sous-total | | 433 500 | | 280 800 | | 73 432 | | 152 700 | 159 857 | 157 779 | | 8 019 | | 202 289 |
| Total | | | | | | | | | | | | | | |
| 03-févr-23 | 75 | 1 515 866 | 61 | 1 243 066 | 61 | 306 395 | 14 | 272 800 | 274 189 | 216 633 | 6 | 8 562 | 0 | 992 838 |
| 24-févr-23 | 73 | 786 800 | 67 | 409 400 | 67 | 0 | 6 | 377 400 | 491 580 | 414 826 | 1 | 10 406 | 0 | 371 974 |
| Sous-total | | 2 302 666 | | 1 652 466 | | 306 395 | | 650 200 | 765 769 | 631 459 | | 18 968 | | 1 364 812 |

Note 1: Le volume en retrait interdit (col. 13) des clients avec contrat GAI est inclus dans le volume consommé (col. 11).

Note 2: Les clients en gaz d'appoint concurrence (GAC) sont inclus dans les statistiques présentées à l'annexe 1. La règle d'interruption pour cette clientèle est qu'ils doivent limiter leur consommation au niveau de leur livraison de GAC. Il n'y a pas de volume additionnel d'interruption projeté. Toutefois, pour des raisons de suivi administratif, un volume minimal de 26 10³m³/jour est attribué à ces clients. Seules les quantités excédentaires à celles prévues au contrat GAC sont considérées dans le présent rapport.