

**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**

<b>INTRODUCTION.....</b>	<b>3</b>
<b>1 PRÉSENTATION DU RAPPORT .....</b>	<b>4</b>
<b>2 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION .....</b>	<b>5</b>
<b>CONCLUSION .....</b>	<b>6</b>
<b>ANNEXE 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2021-2022</b>	

## 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)<sup>1</sup>. 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.

---

<sup>1</sup> Le rapport de suivi de ce projet est présenté à la pièce Énergir-26, 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 1<sup>2</sup> 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.

---

<sup>2</sup> 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 2021-2022 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier  
3 R-3919-2015<sup>3</sup>.

4 Il est à noter que le *débit horaire maximum* du tableau 1 est basé sur la pression contractuelle de  
5 4 000 kPa à l'entrée des postes de livraison.

**Tableau 1**  
**Taux de saturation 2021-2022 du réseau par région**

	Estrie Total	Estrie Sabrevois/ Courval	Estrie Waterloo/ Windsor	Montérégie
Débit horaire de référence (m <sup>3</sup> /h)	171 777	103 522	68 255	242 840
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	122 982	79 332	43 650	185 000
Taux de saturation (%)	139,7	130,5	156,4	131,3
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m <sup>3</sup> /h)	183 500 <sup>(1)</sup>	111 000 <sup>(1)</sup>	72 500 <sup>(1)</sup>	242 800 <sup>(2)</sup>

Notes :

<sup>(1)</sup> Énergir souligne qu'elle disposait, à l'hiver 2021-2022, d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression contractuelle pour le poste de livraison de Waterloo était de 5 750 kPa. Avec cette entente, le débit horaire maximum total pour l'Estrie passe de 122 982 m<sup>3</sup>/h à 183 500 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 139,7 % à 93,6 %. Pour le tronçon Sabrevois/Courval, le débit horaire maximal passe de 79 332 m<sup>3</sup>/h à 111 000 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 130,5 % à 93,3 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m<sup>3</sup>/h à 72 500 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 156,4 % à 94,1 %.

<sup>(2)</sup> Énergir souligne qu'elle disposait, à l'hiver 2021-2022, d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression contractuelle pour le poste de livraison de Saint-Mathieu était de 5 000 kPa. Avec cette entente, le débit horaire maximal passe de 185 000 m<sup>3</sup>/h à 242 800 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 131,3 % à 100,0 %.

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

## CONCLUSION

1 Bien que le tableau 1 présente des taux de saturation critiques pour les régions de la Montérégie  
2 et de l'Estrie pour les tronçons Sabrevois/Courval et Waterloo/Windsor, les ententes de pression  
3 temporaires avec TCPL permettent à Énergir de maintenir ces taux en deçà ou égal à 100 %. À  
4 noter que ces ententes contractuelles avec TCPL seront maintenues jusqu'à ce qu'Énergir, TCPL  
5 et TQM aient complété les travaux relatifs au projet visant le renforcement des réseaux de  
6 transmission de l'Estrie et de la Montérégie<sup>4</sup>.

7 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2020-097 portant sur**  
8 **la saturation des régions de la Montérégie, de l'Estrie Sabrevois/Courval et de l'Estrie**  
9 **Waterloo/Windsor et de s'en déclarer satisfaite.**

---

<sup>4</sup> R-4108-2019.

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

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission du Saguenay</b>														
10-janv-22	4	109 364	0	0	0	0	4	109 364	164 686	58 397	0	0	0	50 967
11-janv-22	3	32 860	0	0	0	0	3	32 860	53 180	40 314	0	0	0	-7 454
14-janv-22	3	32 733	0	0	0	0	3	32 733	51 200	39 224	0	0	0	-6 491
15-janv-22	4	39 330	1	6 597	1	346	3	32 733	50 541	36 983	0	0	0	2 001
16-janv-22	4	39 330	1	6 597	1	510	3	32 733	50 541	33 614	0	0	0	5 206
18-janv-22	4	109 364	0	0	0	0	4	109 364	88 862	64 239	0	0	0	45 125
19-janv-22	1	76 504	0	0	0	0	1	76 504	113 486	109 952	0	0	0	-33 448
20-janv-22	4	109 364	0	0	0	0	4	109 364	164 819	122 164	0	0	0	-12 800
21-janv-22	3	32 733	0	0	0	0	3	32 733	51 860	38 009	0	0	0	-5 276
22-janv-22	4	39 330	1	6 597	1	425	3	32 733	45 263	29 083	0	0	0	9 822
23-janv-22	4	39 330	1	6 597	1	5 425	3	32 733	45 263	33 857	0	0	0	48
24-janv-22	4	40 092	1	7 232	1	3 959	3	32 860	45 263	35 070	0	0	0	1 063
25-janv-22	4	40 092	1	7 232	1	6 047	3	32 860	42 359	37 829	1	1 108	0	-3 784
26-janv-22	4	40 092	0	0	0	0	4	40 092	57 270	47 328	1	70	0	-7 236
27-janv-22	1	76 504	0	0	0	0	1	76 504	113 486	110 637	0	0	0	-34 133
28-janv-22	4	39 330	1	6 597	1	4 746	3	32 733	49 881	38 241	0	0	0	-3 657
29-janv-22	1	66 481	0	0	0	0	1	66 481	69 359	0	0	0	0	66 481
30-janv-22	1	66 481	0	0	0	0	1	66 481	69 359	61 008	0	0	0	5 473
31-janv-22	1	76 504	0	0	0	0	1	76 504	69 359	66 499	0	0	0	10 005
05-févr-22	1	74 351	0	0	0	0	1	74 351	113 486	65 172	0	0	0	9 179
13-févr-22	4	103 207	0	0	0	0	4	103 207	163 367	64 303	0	0	0	38 904
14-févr-22	4	94 248	0	0	0	0	4	94 248	163 367	104 366	0	0	0	-10 118
15-févr-22	4	94 248	0	0	0	0	4	94 248	163 367	142 120	0	0	0	-47 872
24-févr-22	1	62 948	0	0	0	0	1	62 948	113 486	115 203	0	0	0	-52 255
25-févr-22	5	109 490	1	6 283	1	2 211	4	103 207	163 367	123 238	0	0	0	-15 959
28-févr-22	5	100 997	1	6 749	1	4 607	4	94 248	158 089	97 721	0	0	0	-1 331
03-mars-22	1	51 558	0	0	0	0	1	51 558	166 271	60 637	0	0	0	-9 079
Sous-total		1 796 865		60 482		28 276		1 736 383	2 600 837	1 775 208		1 178		-6 619

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission de l'Estrie</b>														
10-janv-22	8	107 207	0	0	0	0	8	107 207	135 760	122 174	4	1 465	0	-14 967
11-janv-22	8	107 207	2	14 210	2	8 313	6	92 997	108 577	99 988	3	1 059	0	-1 094
14-janv-22	8	103 020	0	0	0	0	8	103 020	127 077	76 560	4	3 140	0	26 460
15-janv-22	7	96 930	1	14 083	1	792	6	82 847	100 553	68 922	4	3 701	0	27 216
16-janv-22	7	96 930	1	14 083	1	23	6	82 847	105 832	44 344	1	1 574	0	52 563
18-janv-22	8	107 207	0	0	0	0	8	107 207	109 473	81 166	4	1 463	0	26 041
19-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-22	8	107 207	0	0	0	0	8	107 207	129 584	76 080	4	1 683	0	31 127
21-janv-22	7	96 930	0	0	0	0	7	96 930	85 854	146 986	6	59 576	0	-50 056
22-janv-22	8	103 020	0	0	0	0	8	103 020	90 919	69 138	0	0	0	33 882
23-janv-22	8	103 020	0	0	0	0	8	103 020	95 934	94 971	2	4 424	0	8 049
24-janv-22	8	107 207	0	0	0	0	8	107 207	101 661	130 123	4	31 092	0	-22 916
25-janv-22	8	107 207	0	0	0	0	8	107 207	128 000	73 085	4	1 096	0	34 122
26-janv-22	8	107 207	0	0	0	0	8	107 207	132 224	78 965	5	1 836	0	28 242
27-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-janv-22	8	103 020	0	0	0	0	8	103 020	121 880	71 363	5	2 953	0	31 657
29-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-22	8	117 170	0	0	0	0	8	117 170	98 680	68 708	4	2 170	0	48 462
14-févr-22	8	151 495	0	0	0	0	8	151 495	103 958	81 809	2	2 149	0	69 686
15-févr-22	8	151 495	0	0	0	0	8	151 495	99 578	71 853	3	2 598	0	79 642
24-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-févr-22	8	117 170	0	0	0	0	8	117 170	120 270	128 267	5	10 543	0	-11 097
28-févr-22	8	151 495	0	0	0	0	8	151 495	129 058	71 213	2	258	0	80 282
03-mars-22	1	64 448	0	0	0	0	1	64 448	52 784	0	0	0	0	64 448
Sous-total		2 206 591		42 375		9 128		2 164 216	2 177 656	1 655 715		132 780		541 748



Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission de Bécancour</b>														
10-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-22	1	15 605	0	0	0	0	1	15 605	20 005	21 152	1	747	0	-5 547
21-janv-22	1	21 315	0	0	0	0	1	21 315	20 005	20 957	1	552	0	358
22-janv-22	1	21 315	0	0	0	0	1	21 315	20 005	0	0	0	0	21 315
23-janv-22	1	21 315	0	0	0	0	1	21 315	20 005	10 535	0	0	0	10 780
24-janv-22	1	15 605	0	0	0	0	1	15 605	20 005	17 147	0	0	0	-1 542
25-janv-22	1	15 605	0	0	0	0	1	15 605	20 005	12 111	0	0	0	3 494
26-janv-22	1	15 605	0	0	0	0	1	15 605	20 005	19 367	0	0	0	-3 762
27-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-janv-22	1	21 315	0	0	0	0	1	21 315	20 005	17 056	0	0	0	4 259
29-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-22	1	18 733	0	0	0	0	1	18 733	20 005	19 953	0	0	0	-1 220
14-févr-22	1	17 919	0	0	0	0	1	17 919	20 005	19 222	0	0	0	-1 303
15-févr-22	1	17 919	0	0	0	0	1	17 919	20 005	19 336	0	0	0	-1 417
24-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-févr-22	1	18 733	0	0	0	0	1	18 733	20 005	20 395	0	0	0	-1 662
28-févr-22	1	17 919	0	0	0	0	1	17 919	20 005	18 536	0	0	0	-617
03-mars-22	1	22 946	0	0	0	0	1	22 946	20 005	15 924	0	0	0	7 022
Sous-total		261 848		0		0		261 848	280 070	231 691		1 299		30 157

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission de la Montérégie</b>														
10-janv-22	5	102 132	1	13 195	1	204	4	88 937	88 545	98 650	3	10 027	0	3 278
11-janv-22	5	102 132	2	70 414	2	42 050	3	31 718	27 580	27 097	2	914	0	32 985
14-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	104 380	113 281	3	7 438	0	-8 231
15-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	106 096	110 190	1	3 108	0	-5 140
16-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	106 096	108 001	1	3 130	0	-2 951
18-janv-22	4	88 937	0	0	0	0	4	88 937	96 462	95 509	2	863	0	-6 572
19-janv-22	2	70 414	0	0	0	0	2	70 414	82 475	92 264	1	8 194	0	-21 850
20-janv-22	5	102 132	0	0	0	0	5	102 132	125 890	125 260	3	2 259	0	-23 128
21-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	110 715	97 203	1	370	0	7 847
22-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	107 019	101 234	1	399	0	3 816
23-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	107 019	90 893	0	0	0	14 157
24-janv-22	4	88 937	0	0	0	0	4	88 937	107 019	99 852	0	0	0	-10 915
25-janv-22	4	88 937	0	0	0	0	4	88 937	107 019	89 228	1	374	0	-291
26-janv-22	4	88 937	0	0	0	0	4	88 937	108 735	102 413	1	524	0	-13 476
27-janv-22	2	70 414	0	0	0	0	2	70 414	93 032	74 819	0	0	0	-4 405
28-janv-22	4	105 050	0	0	0	0	4	105 050	97 519	108 038	3	9 813	0	-2 988
29-janv-22	1	71 810	0	0	0	0	1	71 810	68 620	80 681	1	10 689	0	-8 871
30-janv-22	1	71 810	0	0	0	0	1	71 810	68 620	73 996	1	4 004	0	-2 186
31-janv-22	1	57 219	0	0	0	0	1	57 219	68 620	77 683	1	7 691	0	-20 464
05-févr-22	1	63 995	0	0	0	0	1	63 995	52 784	61 267	1	7 427	0	2 728
13-févr-22	4	92 270	0	0	0	0	4	92 270	96 462	74 356	1	140	0	17 914
14-févr-22	4	95 295	0	0	0	0	4	95 295	96 462	74 451	1	61	0	20 844
15-févr-22	4	95 295	0	0	0	0	4	95 295	81 683	86 549	2	6 180	0	8 746
24-févr-22	2	77 260	0	0	0	0	2	77 260	69 279	38 770	0	0	0	38 490
25-févr-22	5	104 604	0	0	0	0	5	104 604	98 178	88 740	1	959	0	15 864
28-févr-22	4	95 295	0	0	0	0	4	95 295	81 683	69 112	1	893	0	26 183
03-mars-22	2	60 340	0	0	0	0	2	60 340	69 279	61 041	0	0	0	-701
Sous-total		2 423 517		83 609		42 254		2 339 908	2 427 271	2 320 578		85 457		60 685

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission de l'Abitibi</b>														
10-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-févr-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-mars-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission de Montréal</b>														
10-janv-22	14	637 913	0	0	0	0	14	637 913	649 327	523 343	3	4 210	0	114 570
11-janv-22	14	643 242	3	38 315	3	29 115	11	604 926	538 136	485 664	3	21 114	0	128 463
14-janv-22	14	644 130	1	5 963	1	8 497	13	638 167	598 893	537 787	3	15 168	0	97 846
15-janv-22	14	331 263	2	21 949	2	16 197	12	309 314	436 422	346 515	3	5 178	0	-31 449
16-janv-22	14	331 263	2	21 949	2	14 987	12	309 314	436 422	269 278	0	0	0	46 998
18-janv-22	14	643 242	0	0	0	0	14	643 242	493 560	406 202	2	1 168	0	237 040
19-janv-22	5	489 726	0	0	0	0	5	489 726	434 838	342 192	0	0	0	147 534
20-janv-22	15	637 913	2	19 919	2	5 78	13	617 994	578 359	534 925	1	845	0	102 410
21-janv-22	13	611 397	3	370 213	3	6 653	10	241 184	368 039	307 251	2	2 614	0	297 493
22-janv-22	14	646 794	2	21 949	2	353	12	624 845	506 228	403 331	2	6 467	0	243 110
23-janv-22	14	646 794	2	21 949	2	824	12	624 845	471 918	344 662	2	8 372	0	301 308
24-janv-22	14	643 242	2	19 919	2	4 879	12	623 323	500 633	384 273	1	475	0	254 090
25-janv-22	14	643 242	3	320 479	3	11 787	11	322 763	446 160	322 418	1	1 084	0	309 037
26-janv-22	14	643 242	3	320 479	3	13 468	11	322 763	439 297	367 540	2	1 844	0	262 234
27-janv-22	4	442 276	0	0	0	0	4	442 276	332 094	212 990	0	0	0	229 286
28-janv-22	15	679 527	2	363 996	2	24 469	13	315 531	450 991	353 599	2	2 247	0	301 459
29-janv-22	3	39 077	0	0	0	0	3	39 077	119 821	61 419	0	0	0	-22 342
30-janv-22	4	387 340	1	348 264	1	10 362	3	39 077	82 872	37 903	0	0	0	339 075
31-janv-22	4	423 753	1	300 560	1	11 121	3	123 193	114 543	70 900	0	0	0	341 732
05-févr-22	5	331 148	0	0	0	0	5	331 148	233 203	165 463	1	12 183	0	165 685
13-févr-22	15	568 629	1	269 945	1	9 081	14	298 684	421 854	299 557	2	1 046	0	259 991
14-févr-22	15	636 231	1	270 643	1	10 801	14	365 589	448 247	344 622	1	1 096	0	280 808
15-févr-22	15	636 231	2	284 954	2	14 069	13	351 277	440 989	338 467	1	588	0	283 695
24-févr-22	6	491 718	0	0	0	0	6	491 718	300 766	240 822	1	10 069	0	250 896
25-févr-22	16	577 123	1	269 945	1	10 482	15	307 178	471 894	356 444	2	993	0	210 197
28-févr-22	16	645 773	1	270 643	1	7 898	15	375 130	454 449	328 876	1	70	0	308 999
03-mars-22	6	474 646	0	0	0	0	6	474 646	333 941	257 017	1	6 925	0	217 629
Sous-total		14 526 871		3 562 031		205 621		10 964 840	11 103 896	8 643 460		103 756		5 677 791

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien</b>														
10-janv-22	2	75 996	0	0	0	0	2	75 996	77 329	52 112	0	0	0	23 884
11-janv-22	2	75 996	1	12 814	1	9 841	1	63 182	71 259	53 908	0	0	0	12 247
14-janv-22	2	23 091	0	0	0	0	2	23 091	77 329	72 695	1	381	0	-49 604
15-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	2 257	1	9 515	52 784	27 200	0	0	0	-6 366
16-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	2 240	1	9 515	13 196	7 040	0	0	0	13 811
18-janv-22	2	75 996	0	0	0	0	2	75 996	77 329	69 153	1	792	0	6 843
19-janv-22	2	284 067	0	0	0	0	2	284 067	308 366	214 316	0	0	0	69 751
20-janv-22	2	75 996	1	12 814	1	0	1	63 182	63 341	52 435	0	0	0	23 561
21-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	2 597	1	9 515	63 341	53 839	0	0	0	-33 345
22-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	1 515	1	9 515	63 341	33 940	0	0	0	-12 364
23-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	1 573	1	9 515	13 196	6 023	0	0	0	15 495
24-janv-22	2	75 996	1	12 814	1	2 002	1	63 182	63 341	36 559	0	0	0	37 435
25-janv-22	2	75 996	0	0	0	0	2	75 996	66 772	47 458	0	0	0	28 538
26-janv-22	2	75 996	1	12 814	1	3 138	1	63 182	63 341	53 451	0	0	0	19 407
27-janv-22	1	63 182	0	0	0	0	1	63 182	47 506	40 379	0	0	0	22 803
28-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	2 015	1	9 515	47 506	40 875	0	0	0	-19 799
29-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	2 021	1	9 515	52 784	42 619	0	0	0	-21 549
30-janv-22	2	23 091	1	13 575	1	1 969	1	9 515	13 196	3 425	0	0	0	17 697
31-janv-22	2	75 996	1	12 814	1	2 097	1	63 182	63 341	51 633	0	0	0	22 266
05-févr-22	3	65 159	0	0	0	0	3	65 159	339 087	312 376	0	0	0	-247 217
13-févr-22	3	65 159	0	0	0	0	3	65 159	278 226	240 458	0	0	0	-175 299
14-févr-22	3	197 571	0	0	0	0	3	197 571	336 289	240 898	0	0	0	-43 327
15-févr-22	3	197 571	0	0	0	0	3	197 571	261 151	220 514	0	0	0	-22 943
24-févr-22	3	197 571	0	0	0	0	3	197 571	266 667	226 642	1	373	0	-29 071
25-févr-22	3	65 159	0	0	0	0	3	65 159	233 254	177 495	1	886	0	-112 336
28-févr-22	3	197 571	0	0	0	0	3	197 571	263 103	201 596	1	721	0	-4 025
03-mars-22	3	175 779	0	0	0	0	3	175 779	185 141	123 909	1	452	0	51 870
Sous-total		2 324 579		172 673		33 265		2 151 906	3 461 516	2 702 948		3 605		-411 634

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Autres (postes, hors réseau de transmission)</b>														
10-janv-22	19	343 950	1	52 779	1	749	18	291 171	329 349	290 391	5	6 690	0	52 810
11-janv-22	15	255 774	2	23 598	2	595	13	232 176	266 402	228 050	3	2 621	0	27 129
14-janv-22	19	338 875	1	41 995	1	706	18	296 881	329 349	292 139	5	7 124	0	46 030
15-janv-22	18	328 979	3	67 369	3	1 325	15	261 610	296 621	263 369	5	3 668	0	64 285
16-janv-22	18	328 979	3	67 369	3	1 514	15	261 610	296 621	247 086	0	0	0	80 379
18-janv-22	19	343 950	0	0	0	0	19	343 950	349 750	324 545	7	11 975	0	19 405
19-janv-22	2	70 541	0	0	0	0	2	70 541	110 847	69 558	0	0	0	983
20-janv-22	20	343 950	0	0	0	0	20	343 950	350 171	354 677	6	10 432	0	-10 726
21-janv-22	17	316 800	2	25 374	2	827	15	291 425	301 846	271 307	5	3 889	0	44 666
22-janv-22	19	338 875	1	6 217	1	265	18	332 659	343 944	296 798	3	2 942	0	41 812
23-janv-22	19	338 875	1	6 217	1	460	18	332 659	343 944	311 532	5	3 617	0	26 883
24-janv-22	19	343 950	1	6 090	1	319	18	337 860	343 944	296 733	2	3 594	0	46 898
25-janv-22	18	291 171	1	6 090	1	311	17	285 082	314 304	290 867	5	6 817	0	-7
26-janv-22	18	338 241	2	58 869	2	1 121	16	279 372	325 785	305 902	8	9 876	0	31 218
27-janv-22	2	70 541	0	0	0	0	2	70 541	110 847	75 146	0	0	0	-4 605
28-janv-22	18	332 278	2	48 211	2	6 082	16	284 067	305 858	284 368	8	11 700	0	41 828
29-janv-22	5	98 199	0	0	0	0	5	98 199	144 418	106 143	0	0	0	-7 944
30-janv-22	5	98 199	0	0	0	0	5	98 199	144 418	97 043	0	0	0	1 156
31-janv-22	5	98 072	0	0	0	0	5	98 072	144 418	112 959	0	0	0	-14 887
05-févr-22	5	89 943	0	0	0	0	5	89 943	141 779	102 080	0	0	0	-12 137
13-févr-22	19	289 609	0	0	0	0	19	289 609	373 107	318 985	5	5 873	0	-29 376
14-févr-22	19	314 858	0	0	0	0	19	314 858	373 107	324 792	5	7 418	0	-9 934
15-févr-22	19	314 858	0	0	0	0	19	314 858	369 675	335 451	5	9 128	0	-20 593
24-févr-22	5	97 157	0	0	0	0	5	97 157	140 459	107 351	0	0	0	-10 194
25-févr-22	20	305 433	0	0	0	0	20	305 433	388 150	340 400	6	6 709	0	-34 967
28-févr-22	20	331 729	0	0	0	0	20	331 729	381 683	340 367	7	11 955	0	-8 638
03-mars-22	6	154 533	0	0	0	0	6	154 533	160 992	137 213	0	0	0	17 320
Sous-total		6 918 320		410 177		14 274		6 508 143	7 481 788	6 525 252		126 028		378 795

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

Jour	Interruptions avant GAI et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Retrait interdit		#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Transport GAI m <sup>3</sup>	Volume consommé m <sup>3</sup>	Retrait interdit		#	Volume interrompu m <sup>3</sup>
					#	Volume consommé m <sup>3</sup>					#	Volume consommé m <sup>3</sup>		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Total</b>														
10-janv-22	52	1 376 562	2	65 973	2	953	50	1 310 589	1 444 996	1 145 067	15	22 392	0	230 542
11-janv-22	47	1 217 211	10	159 351	10	89 914	37	1 057 860	1 065 134	935 021	11	25 708	0	192 276
14-janv-22	50	1 246 899	2	47 958	2	9 203	48	1 198 941	1 288 228	1 131 686	16	33 251	0	106 010
15-janv-22	49	924 644	8	123 573	8	20 917	41	801 070	1 043 017	853 179	13	15 655	0	50 548
16-janv-22	49	924 644	8	123 573	8	19 274	41	801 070	1 008 708	709 363	2	4 704	0	196 007
18-janv-22	51	1 368 696	0	0	0	0	51	1 368 696	1 215 436	1 040 814	16	16 261	0	327 882
19-janv-22	12	991 252	0	0	0	0	12	991 252	1 050 012	828 282	1	8 194	0	162 970
20-janv-22	55	1 392 167	3	32 733	3	578	52	1 359 434	1 432 169	1 286 692	15	15 966	0	104 897
21-janv-22	47	1 207 315	6	409 162	6	10 077	41	798 152	1 001 660	935 552	15	67 001	0	261 686
22-janv-22	52	1 277 475	5	48 338	5	2 558	47	1 229 137	1 176 719	933 524	6	9 808	0	341 393
23-janv-22	52	1 277 475	5	48 338	5	8 282	47	1 229 137	1 097 279	892 473	9	16 413	0	376 720
24-janv-22	52	1 315 029	5	46 055	5	11 159	47	1 268 975	1 181 866	999 757	7	35 161	0	304 113
25-janv-22	51	1 262 250	5	333 800	5	18 145	46	928 450	1 124 619	872 996	12	10 479	0	371 109
26-janv-22	51	1 309 320	6	392 162	6	17 727	45	917 158	1 146 657	974 966	17	14 150	0	316 627
27-janv-22	10	722 917	0	0	0	0	10	722 917	696 965	513 971	0	0	0	208 946
28-janv-22	52	1 303 611	6	432 380	6	37 312	46	871 231	1 093 640	913 540	18	26 713	0	352 759
29-janv-22	12	298 657	1	13 575	1	2 021	11	285 082	455 002	290 862	1	10 689	0	5 774
30-janv-22	13	646 921	2	361 839	2	12 331	11	285 082	378 465	273 375	1	4 004	0	361 215
31-janv-22	13	731 544	2	313 374	2	13 218	11	418 170	460 281	379 674	1	7 691	0	338 652
05-févr-22	15	624 596	0	0	0	0	15	624 596	880 339	706 358	2	19 610	0	-81 762
13-févr-22	54	1 254 777	1	269 945	1	9 081	53	984 832	1 451 701	1 086 320	12	9 229	0	159 376
14-févr-22	54	1 507 617	1	270 643	1	10 801	53	1 236 974	1 541 435	1 190 160	9	10 724	0	306 656
15-févr-22	54	1 507 617	2	284 954	2	14 069	52	1 222 663	1 436 448	1 214 290	11	18 494	0	279 258
24-févr-22	17	926 655	0	0	0	0	17	926 655	890 657	728 788	2	10 442	0	197 867
25-févr-22	58	1 297 712	2	276 228	2	12 693	56	1 021 484	1 495 118	1 234 979	15	20 090	0	50 040
28-févr-22	57	1 540 778	2	277 391	2	12 505	55	1 263 387	1 488 070	1 127 421	12	13 897	0	400 852
03-mars-22	20	1 004 249	0	0	0	0	20	1 004 249	988 413	655 741	2	7 377	0	348 508
Sous-total		30 458 591		4 331 347		332 818		26 127 243	29 533 034	23 854 851		454 103		6 270 922

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 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/jour est attribué à ces clients. Seules les quantités excédentaires à celles prévues au contrat GAC sont considérées dans le présent rapport.