

NIVEAU DE SATURATION DU RÉSEAU  
PAR RÉGION

SUIVI DE LA DÉCISION  
D - 2020 - 097

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>1</b>	<b>INTRODUCTION .....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>PRÉSENTATION DU RAPPORT.....</b>	<b>4</b>
<b>3</b>	<b>NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION .....</b>	<b>5</b>
<b>4</b>	<b>CONCLUSION .....</b>	<b>6</b>
<b>ANNEXE 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2020-2021</b>		

## 1 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 visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie  
3 (R-4108-2019)<sup>1</sup>. En ce qui a trait aux autres composantes de la solution globale et optimale  
4 présentée dans le cadre du dossier R-4108-2019, le 27 janvier 2021, le gouverneur en conseil  
5 approuvait le projet d'acquisition d'actifs et de renforcement de réseau de Gazoduc Trans Québec  
6 & Maritimes inc. (TQM) suivant la recommandation favorable de la Régie de l'énergie du Canada  
7 (la RÉC) rendue le 29 octobre 2020. Pour ce qui est du projet de TransCanada PipeLines Limited  
8 (TCPL) visant l'ajout d'une unité de compression à sa station existante de Saint-Philippe, la  
9 demande a été approuvée le 16 décembre 2020 par la RÉC. Ainsi, toutes les autorisations  
10 réglementaires nécessaires pour mettre en place la solution globale et optimale ont été obtenues  
11 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-32, Document 1 du présent dossier.

## 2 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.

### 3 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 2020-2021 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 2020-2021 du réseau par région**

	Etrie Total	Etrie Sabrevois /Courval	Etrie Waterloo /Windsor	Montérégie
Débit horaire de référence (m <sup>3</sup> /h)	168 355	101 231	67 124	239 596
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	122 982	79 332	43 650	185 000
Taux de saturation (%)	136,9	127,6	153,8	129,5
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 2020-2021, 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'Etrie 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 136,9 % à 91,7 %. 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 127,6 % à 91,2 %. 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 153,8 % à 92,6 %.

<sup>(2)</sup> Énergir souligne qu'elle disposait, à l'hiver 2020-2021, d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression contractuelle pour le poste de livraison de St-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 129,5 % à 98,7 %.

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

#### 4 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 de 100 %. À noter  
4 que ces ententes contractuelles avec TCPL seront maintenues jusqu'à ce qu'Énergir, TCPL et  
5 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 2020-2021**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
Jour	#	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>Réseau de transmission du Saguenay</b>														
16-déc-20	6	130 800	2	29 700	0	0	4	101 100	161 573	100 524	0	0	2	30 276
17-déc-20	2	92 800	1	23 500	0	0	1	69 300	113 486	0	0	0	1	92 800
20-janv-21	6	129 400	1	5 700	0	0	5	123 700	156 347	26 123	0	0	1	103 277
29-janv-21	6	129 400	1	5 700	0	0	5	123 700	156 347	35 154	0	0	1	94 246
09-févr-21	2	59 300	1	7 500	0	0	1	51 800	113 486	0	0	0	1	59 300
10-févr-21	6	93 500	2	13 600	0	0	4	79 900	152 336	36 399	0	0	2	57 101
11-févr-21	6	93 500	2	13 600	0	0	4	79 900	154 975	97 257	0	0	2	-3 757
12-févr-21	6	93 500	2	13 600	0	0	4	79 900	99 287	54 748	0	0	2	38 752
13-févr-21	2	58 100	1	11 700	0	0	1	46 400	63 341	28 217	0	0	1	29 883
14-févr-21	2	58 100	1	11 700	0	0	1	46 400	63 341	19 964	0	0	1	38 136
15-févr-21	2	59 300	1	7 500	0	0	1	51 800	63 341	53 979	0	0	1	5 321
16-févr-21	2	59 300	1	7 500	0	0	1	51 800	63 341	57 055	0	0	1	2 245
04-mars-21	2	76 200	0	0	0	0	2	76 200	75 350	30 454	0	0	0	45 746
05-mars-21	2	76 200	1	13 600	0	0	1	62 600	63 341	0	0	0	1	76 200
Sous-total		1 209 400		164 900	0	0		1 044 500	1 499 894	539 874		0		669 526
<b>Réseau de transmission de l'Estrie</b>														
16-déc-20	13	111 326	2	35 126	0	0	11	76 200	106 044	99 007	3	1 268	2	12 319
17-déc-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-21	13	160 530	1	30	0	0	12	160 500	218 052	95 042	0	0	1	65 488
29-janv-21	13	160 530	1	30	0	0	12	160 500	135 761	96 811	3	1 156	1	63 719
09-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-21	13	154 430	1	30	0	0	12	154 400	134 521	224 460	2	103 222	1	-70 030
11-févr-21	13	154 430	1	30	0	0	12	154 400	134 521	166 130	3	38 970	1	-11 700
12-févr-21	13	154 430	1	30	0	0	12	154 400	275 455	137 727	4	2 946	1	16 703
13-févr-21	1	30	1	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30
14-févr-21	1	30	1	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30
15-févr-21	1	30	1	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30
16-févr-21	1	30	1	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30
04-mars-21	1	30	1	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30
05-mars-21	1	30	1	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30
Sous-total		895 856		35 456	0	0		860 400	1 004 355	819 177		147 562		76 679

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2021, R-4175-2021**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	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>Réseau de transmission de Bécancour</b>														
16-déc-20	1	14 600	1	14 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14 600
17-déc-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-21	1	16 200	1	16 200	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16 200
29-janv-21	1	16 200	1	16 200	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16 200
09-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-21	1	15 500	1	15 500	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15 500
11-févr-21	1	15 500	1	15 500	1	44	0	0	0	0	0	0	0	15 456
12-févr-21	1	15 500	1	15 500	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15 500
13-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-mars-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		93 500		93 500		44		0	0	0		0		93 456
<b>Réseau de transmission de la Montérégie</b>														
16-déc-20	8	87 126	3	4 526	2	1 121	5	82 600	98 839	72 147	1	822	1	13 858
17-déc-20	1	49 800	0	0	0	0	1	49 800	52 784	69 415	1	15 575	0	-19 615
20-janv-21	8	95 230	3	5 930	2	996	5	89 300	112 035	84 144	1	254	1	10 090
29-janv-21	8	95 230	3	5 930	2	1 268	5	89 300	113 618	115 291	2	8 267	1	-21 329
09-févr-21	1	54 400	0	0	0	0	1	54 400	79 177	61 090	0	0	0	-6 690
10-févr-21	8	98 830	3	6 530	2	1 238	5	92 300	125 231	100 160	1	138	1	-2 568
11-févr-21	8	98 830	3	6 530	2	1 326	5	92 300	112 035	108 267	3	2 400	1	-10 763
12-févr-21	8	98 830	3	6 530	2	1 034	5	92 300	113 618	108 792	2	1 816	1	-10 996
13-févr-21	1	64 600	0	0	0	0	1	64 600	71 259	75 482	1	2 798	0	-10 882
14-févr-21	1	64 600	0	0	0	0	1	64 600	71 259	67 287	0	0	0	-2 687
15-févr-21	1	54 400	0	0	0	0	1	54 400	71 259	70 868	0	0	0	-16 468
16-févr-21	1	54 400	0	0	0	0	1	54 400	71 259	71 247	0	0	0	-16 847
04-mars-21	1	36 000	0	0	0	0	1	36 000	26 392	12 494	0	0	0	23 506
05-mars-21	1	36 000	0	0	0	0	1	36 000	39 588	42 579	1	2 199	0	-6 579
Sous-total		988 276		35 976		6 983		952 300	1 158 353	1 059 263		34 269		-77 970

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2021, R-4175-2021**

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>	Retrait interdit		#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Transport GAI m <sup>3</sup>	Volume consommé m <sup>3</sup>			Retrait interdit		
(1)	(2)	(3)			(4)	(5)					(6)	(7)	(8)	(9)	(10)
<b>Réseau de transmission de l'Abitibi</b>															
16-déc-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-déc-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29-janv-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-févr-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-mars-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		0		0		0		0		0		0		0	
<b>Réseau de transmission de Montréal</b>															
16-déc-20	10	354 000	3	15 400	1	2 437	7	338 600	334 046	288 193	0	0	2	63 370	
17-déc-20	2	221 200	0	0	0	0	2	221 200	139 879	131 718	0	0	0	89 482	
20-janv-21	10	257 900	3	12 500	0	0	7	245 400	372 631	326 289	1	5 857	3	-68 389	
29-janv-21	10	257 900	3	12 500	2	650	7	245 400	363 500	338 732	1	16 538	1	-81 482	
09-févr-21	2	170 800	0	0	0	0	2	170 800	211 138	212 962	1	11 118	0	-42 162	
10-févr-21	10	311 600	3	11 600	0	0	7	300 000	417 498	383 544	1	13 883	3	-71 944	
11-févr-21	10	311 600	3	11 600	1	2 144	7	300 000	427 553	386 481	1	14 064	2	-77 025	
12-févr-21	10	311 600	3	11 600	1	1 005	7	300 000	406 387	373 773	1	5 193	2	-63 178	
13-févr-21	4	205 500	0	0	0	0	4	205 500	320 691	309 544	2	14 221	0	-104 044	
14-févr-21	4	205 500	0	0	0	0	4	205 500	291 660	248 788	1	2 341	0	-43 288	
15-févr-21	4	265 700	0	0	0	0	4	265 700	347 084	312 143	1	9 022	0	-46 443	
16-févr-21	4	265 700	0	0	0	0	4	265 700	361 573	361 836	1	13 354	0	-96 136	
04-mars-21	4	306 300	0	0	0	0	4	306 300	342 993	330 556	1	16 780	0	-24 256	
05-mars-21	4	306 300	0	0	0	0	4	306 300	356 743	310 329	0	0	0	-4 029	
Sous-total		3 751 600		75 200		6 236		3 676 400	4 693 376	4 314 888		122 371		-569 524	

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2021, R-4175-2021**

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>														
16-déc-20	3	130 600	0	0	0	0	3	130 600	306 941	242 139	0	0	0	-111 539
17-déc-20	1	84 300	0	0	0	0	1	84 300	224 334	157 559	0	0	0	-73 259
20-janv-21	3	191 000	0	0	0	0	3	191 000	279 757	271 918	0	0	0	-80 918
29-janv-21	3	191 000	0	0	0	0	3	191 000	298 232	209 878	0	0	0	-18 878
09-févr-21	1	143 400	0	0	0	0	1	143 400	52 784	34 380	0	0	0	109 020
10-févr-21	3	192 500	0	0	0	0	3	192 500	229 612	142 880	0	0	0	49 620
11-févr-21	3	192 500	0	0	0	0	3	192 500	174 980	159 330	0	0	0	33 170
12-févr-21	3	192 500	1	143 400	0	0	2	49 100	71 259	75 405	2	2 721	1	117 095
13-févr-21	1	155 900	0	0	0	0	1	155 900	105 569	0	0	0	0	155 900
14-févr-21	1	155 900	0	0	0	0	1	155 900	105 569	0	0	0	0	155 900
15-févr-21	1	143 400	0	0	0	0	1	143 400	105 569	0	0	0	0	143 400
16-févr-21	1	143 400	0	0	0	0	1	143 400	105 569	0	0	0	0	143 400
04-mars-21	1	154 600	0	0	0	0	1	154 600	79 177	45 910	0	0	0	108 690
05-mars-21	1	154 600	0	0	0	0	1	154 600	52 784	62 277	1	8 437	0	92 323
Sous-total		2 225 600		143 400		0		2 082 200	2 192 135	1 401 676		11 158		823 924
<b>Autres (postes, hors réseau de transmission)</b>														
16-déc-20	34	406 330	5	10 530	2	499	29	395 800	640 459	553 402	6	34 173	3	-147 571
17-déc-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-21	32	459 030	5	38 830	2	1 697	27	420 200	603 167	468 182	3	7 367	3	-10 849
29-janv-21	32	459 030	3	8 230	2	884	29	450 800	642 016	534 972	9	27 657	1	-76 826
09-févr-21	1	56 500	1	56 500	0	0	0	0	0	0	0	0	1	56 500
10-févr-21	32	508 900	4	82 100	2	1 541	28	426 800	596 200	478 585	4	8 376	2	28 774
11-févr-21	32	508 900	4	82 100	2	1 592	28	426 800	615 677	542 102	6	13 419	2	-34 794
12-févr-21	32	508 900	5	111 700	2	1 545	27	397 200	585 590	538 648	7	15 557	3	-31 293
13-févr-21	4	134 100	2	71 500	0	0	2	62 600	93 692	70 722	0	0	2	63 378
14-févr-21	4	134 100	2	71 500	0	0	2	62 600	93 692	61 918	0	0	2	72 182
15-févr-21	4	138 400	2	72 900	0	0	2	65 500	93 692	72 708	0	0	2	65 692
16-févr-21	4	138 400	2	72 900	0	0	2	65 500	93 692	81 677	1	3 336	2	56 723
04-mars-21	2	51 700	0	0	0	0	3	51 700	137 239	101 966	1	664	0	-50 266
05-mars-21	2	51 700	0	0	0	0	3	51 700	134 600	100 184	1	3 935	0	-48 484
Sous-total		3 555 990		678 790		7 758		2 877 200	4 329 718	3 605 066		114 484		-56 834

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2021, R-4175-2021**

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
Jour	#	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>														
16-déc-20	75	1 234 783	16	109 883	5	4 057	59	1 124 900	1 647 902	1 355 412	10	36 263	11	-124 686
17-déc-20	6	448 100	1	23 500	0	0	5	424 600	530 483	358 692	1	15 575	1	89 408
20-janv-21	73	1 309 290	14	79 190	4	2 693	59	1 230 100	1 741 990	1 271 698	5	13 478	10	34 899
29-janv-21	73	1 309 290	12	48 590	6	2 802	61	1 260 700	1 709 475	1 330 838	15	53 618	6	-24 350
09-févr-21	7	484 400	2	64 000	0	0	5	420 400	456 585	308 432	1	11 118	2	175 968
10-févr-21	73	1 375 260	14	129 360	4	2 779	59	1 245 900	1 655 397	1 366 028	8	125 619	10	6 453
11-févr-21	73	1 375 260	14	129 360	6	5 106	59	1 245 900	1 619 741	1 459 567	13	68 853	8	-89 413
12-févr-21	73	1 375 260	16	302 360	5	3 584	57	1 072 900	1 551 597	1 289 093	16	28 233	11	82 583
13-févr-21	13	618 230	4	83 230	0	0	9	535 000	654 553	483 965	3	17 019	4	134 265
14-févr-21	13	618 230	4	83 230	0	0	9	535 000	625 521	397 957	1	2 341	4	220 273
15-févr-21	13	661 230	4	80 430	0	0	9	580 800	680 945	509 698	1	9 022	4	151 532
16-févr-21	13	661 230	4	80 430	0	0	9	580 800	695 434	571 815	2	16 690	4	89 415
04-mars-21	11	624 830	1	30	0	0	11	624 800	661 151	521 380	2	17 444	1	103 450
05-mars-21	11	624 830	2	13 630	0	0	10	611 200	647 057	515 369	3	14 571	2	109 461
Sous-total		12 720 223		1 227 223		21 021		11 493 000	14 877 831	11 739 944		429 844		959 258

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.