

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 S D É C I S I O N S
D - 2 0 1 2 - 1 5 8 E T D - 2 0 1 5 - 1 1 8

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION	3
2	PRÉSENTATION DU RAPPORT	4
3	NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION.....	5
4	ÉTAT DES DISCUSSIONS AVEC TCPL.....	6
5	CONCLUSION	6

1 INTRODUCTION

1 Afin de s'assurer que les clients interruptibles respectent les avis d'interruption, Société en
2 commandite Gaz Métro (« Gaz Métro ») a proposé des ajustements aux règles et pénalités
3 relatives aux interruptions dans la Cause tarifaire 2013. Dans sa décision D-2012-158, la Régie
4 de l'énergie (« Régie ») « *juge que le distributeur est le premier responsable de la sécurité de son*
5 *réseau et, qu'en ce sens, il doit prendre toutes les mesures nécessaires pour assurer*
6 *l'approvisionnement des clients de son réseau* » (paragr. 109) et elle a approuvé la majorité des
7 modifications proposées.

8 Par ailleurs, en ce qui a trait à « *l'enjeu de sécurité du réseau qui est associé au respect d'un avis*
9 *d'interruption et afin de suivre l'évolution de la situation critique du niveau de saturation du réseau*
10 *dans certaines régions de la franchise du distributeur* » (paragr. 118), la Régie demande à
11 Gaz Métro de lui soumettre un suivi annuel à cet effet dès le Rapport annuel 2012 « *tant que la*
12 *situation de saturation du réseau demeurera critique dans au moins une région desservie par le*
13 *réseau* » (paragr. 118). Ainsi, Gaz Métro a déposé les suivis du niveau de saturation du réseau
14 par région dans le cadre des rapports annuels 2012¹, 2013² et 2014³ et reconduit le suivi pour le
15 présent rapport.

16 À l'égard des taux de saturation élevés des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay,
17 Gaz Métro a déposé à la Régie, en janvier 2015, le dossier R-3919-2015 comprenant deux projets
18 d'investissement visant l'amélioration et le renforcement de ces deux réseaux de transmission.

19 Le 22 juillet 2015, par la décision D-2015-118, la Régie a approuvé le projet d'amélioration et de
20 renforcement du réseau de transmission du Saguenay et a pris acte du retrait du projet de
21 renforcement du réseau de transmission de l'Estrie. Dans celle-ci, la Régie demande notamment
22 à Gaz Métro, dans le cadre du suivi aux rapports annuels portant sur l'évolution de la situation
23 critique du niveau de saturation des réseaux de transmission, de présenter l'état des discussions
24 avec TransCanada PipeLines Limited (« TCPL ») permettant d'identifier les meilleures solutions

¹ R-3831-2012, B-0107, Gaz Métro-34, Document 1.

² R-3871-2013, B-0101, Gaz Métro-41, Document 1.

³ R-3916-2014, B-0140, Gaz Métro-41, Document 1.

1 pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins de Gaz Métro et de TQM dans la région
2 de l'Estrie. L'état des discussions avec TCPL est présenté à la section 4 du présent document.

2 PRÉSENTATION DU RAPPORT

3 Les informations demandées par la Régie dans le cadre du suivi à présenter annuellement au
4 rapport annuel de la décision D-2012-158 sont les suivantes :

5 1. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé ainsi que pour le
6 territoire dans son ensemble :

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

9 b. *les volumes et le nombre de clients GAI;*

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

11 d. *les volumes et le nombre de clients en retraits interdits (incluant les retraits interdits*
12 *des clients GAI);*

13 e. *les volumes et le nombre de clients interrompus après GAI, dépannage et retraits*
14 *interdits. »*

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

16 f. *le débit horaire à la pointe;*

17 g. *le débit horaire maximum;*

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

19 L'annexe 1 présente toutes les informations mentionnées au point 1 et le volume et le nombre de
20 clients interrompus à la pointe (2.h.) et ce, pour toutes les régions. Les informations concernant
21 le débit horaire à la pointe (2.f.) et le débit horaire maximum (2.g.) sont présentées à la section 3
22 de ce rapport pour toutes les régions également.

3 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

1 Les résultats de l'exercice d'analyse du niveau de saturation des réseaux de transmission de
 2 Gaz Métro pour l'année 2015 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier
 3 R-3919-2015⁴ qui inclut dorénavant un *débit horaire de référence* plutôt qu'un *débit horaire à la*
 4 *pointe* et un *débit horaire maximum*.

5 Il est à noter que le *débit horaire maximum* du tableau 1 est basé sur la pression contractuelle de
 6 4 000 kPa à l'entrée des postes de livraison.

TABLEAU 1
Taux de saturation 2014-2015 du réseau par région

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire de référence en 2015 (m ³ /h)	31 494	160 020	94 858	65 162	125 214
Débit horaire maximum (m ³ /h)	37 500 ⁽¹⁾	122 982 ⁽²⁾	79 332 ⁽²⁾	43 650 ⁽²⁾	115 000 ⁽³⁾
Taux de saturation (%)	84,0	130,1	119,6	149,3	108,9

	Bécancour (avec TCE)	Montréal	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire de référence en 2015 (m ³ /h)	146 997	237 893 ⁽⁴⁾	140 000 ⁽⁶⁾	3 290
Débit horaire maximum (m ³ /h)	214 285	185 000 ⁽⁵⁾	262 650	34 000
Taux de saturation (%)	68,6	128,6	53,3	9,7

Notes :

⁽¹⁾ Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs.

⁽²⁾ Gaz Métro souligne qu'elle disposait à l'hiver 2014-2015 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 pour Estrie Total passe de 122 982 m³/h à 183 500 m³/h alors que le taux de saturation passe de 130,1 % à 87,2 %. Pour le tronçon Sabrevois/Courval, le débit horaire maximal passe de 79 332 m³/h à 110 000 m³/h alors que le taux de saturation passe de 119,6 % à 85,5 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m³/h à 72 500 m³/h alors que le taux de saturation passe de 149,3 % à 89,8 %.

⁽³⁾ Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs. Gaz Métro disposait à l'hiver 2014-2015 d'une entente avec TCPL de 4 650 kPa pour le poste de livraison de Saint-Maurice. Avec cette entente et l'implantation des solutions opérationnelles et physiques, le débit horaire maximal passe de 115 000 m³/h à 137 500 m³/h alors que le taux de saturation passe de 108,9 % à 91,1 %.

⁽⁴⁾ Compte tenu de l'ouverture de la conduite du pont Jacques-Cartier dont le mesurage n'était pas en fonction à l'hiver 2014-2015, ce chiffre est basé sur les données du débit horaire de référence 2014 qui ont été projetées en 2015.

⁴ Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay.

⁽⁵⁾ Gaz Métro a mis en place une mesure temporaire permettant d'augmenter la capacité du réseau de transmission de la Montérégie à 271 000 m³/h. Ainsi, le débit horaire maximal passe de 185 000 m³/h à 271 000 m³/h alors que le taux de saturation passe de 128,6 % à 87,8 %. Plus précisément, cette mesure consiste à permettre une pression d'opération de 1 500 kPa à la sortie du poste de livraison de Contrecoeur.

⁽⁶⁾ Le réseau de transmission de Montréal-Est est différent des autres réseaux de transmission parce qu'il alimente un seul poste de livraison soit celui de Montréal-Est. De plus, trois autres sources d'approvisionnement assurent l'alimentation de la clientèle de l'île de Montréal : les postes de livraison de Senneville et Boisbriand ainsi que la conduite du pont Jacques-Cartier. C'est le Centre de Contrôle de Réseau de Gaz Métro qui gère à distance le débit du poste de Montréal-Est pour assurer une saine gestion opérationnelle de l'alimentation de l'île de Montréal. On évalue qu'à cette fin, le débit maximum prévu pour le poste de Montréal-Est serait de 140 000 m³/h pour les trois prochaines années et qu'aucun investissement n'est envisagé et requis. Pour ces raisons, il n'est pas pertinent de calculer un débit horaire de référence pour le réseau de transmission de Montréal. Par ailleurs, en présumant un débit de 140 000 m³/h, le taux de saturation serait de 53,3 %.

4 ÉTAT DES DISCUSSIONS AVEC TCPL

- 1 Tel que mentionné dans l'introduction, la Régie a demandé dans sa décision D-2015-118 de faire
- 2 état des discussions avec TCPL permettant d'identifier les meilleures solutions pour assurer la
- 3 sécurité d'approvisionnement des besoins de Gaz Métro et de TQM dans la région de l'Estrie.

- 4 Gaz Métro et TCPL ont eu plusieurs discussions et rencontres au cours des derniers mois. Malgré
- 5 le fait que les meilleures solutions pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins de
- 6 Gaz Métro et de TQM dans la région de l'Estrie ne sont pas finalisées, les analyses se poursuivent
- 7 et Gaz Métro espère être en mesure de présenter certaines conclusions dans le cadre de la
- 8 Cause tarifaire 2017.

5 CONCLUSION

- 9 **Gaz Métro demande à la Régie de prendre acte du suivi requis par la décision D-2012-158**
- 10 **relatif au niveau de saturation du réseau par région et du suivi requis par la décision**
- 11 **D-2015-118 relatif à l'état d'avancement des discussions avec TCPL pour la région de**
- 12 **l'Estrie.**

Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2014-2015

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	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					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission du Saguenay																
02-janv-15	7	184 217	7	184 217	1	1 374	0	0	0	0	0	0	0	0	6	182 843
03-janv-15	7	335 656	7	335 656	2	6 551	0	0	0	0	0	0	0	0	5	329 105
04-janv-15	7	335 656	7	335 656	3	9 404	0	0	0	0	0	0	0	0	4	326 252
05-janv-15	7	321 853	5	162 787	0	0	0	0	2	159 066	195 698	115 292	0	0	5	206 561
06-janv-15	7	292 769	7	292 769	1	10	0	0	0	0	0	0	0	0	6	292 759
07-janv-15	7	292 769	7	292 769	1	10	0	0	0	0	0	0	0	0	6	292 759
08-janv-15	7	292 769	7	292 769	2	2 158	0	0	0	0	0	0	0	0	5	290 611
09-janv-15	3	217 049	3	217 049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	217 049
13-janv-15	7	292 769	7	292 769	2	5 638	0	0	0	0	0	0	0	0	5	287 131
14-janv-15	7	292 769	7	292 769	3	9 413	0	0	0	0	0	0	0	0	4	283 356
15-janv-15	3	217 049	3	217 049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	217 049
16-janv-15	7	292 769	7	292 769	3	2 881	0	0	0	0	0	0	0	0	4	289 888
20-janv-15	7	292 769	7	292 769	2	1 157	0	0	0	0	0	0	0	0	5	291 612
21-janv-15	7	292 769	7	292 769	1	436	0	0	0	0	0	0	0	0	6	292 333
22-janv-15	3	217 049	3	217 049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	217 049
26-janv-15	7	292 769	3	88 097	2	619	0	0	4	204 671	251 676	251 618	0	0	1	40 532
27-janv-15	4	249 353	3	217 049	1	2 161	0	0	1	32 304	29 559	40 291	1	8 501	2	206 901
28-janv-15	2	180 866	1	149 565	0	0	0	0	1	31 301	92 373	112 694	0	0	1	68 172
01-févr-15	7	268 065	4	217 947	2	6 906	0	0	3	50 119	66 931	69 109	2	627	2	192 050
02-févr-15	7	268 065	4	217 947	2	9 620	0	0	3	50 119	68 250	77 486	2	8 290	2	180 959
03-févr-15	7	292 769	4	237 662	0	0	0	0	3	55 107	70 889	73 562	1	1 467	4	219 207
04-févr-15	7	292 769	3	206 361	0	0	0	0	4	86 408	83 030	39 260	0	0	3	253 509
05-févr-15	7	292 082	4	237 794	0	0	0	0	3	54 289	65 215	62 355	0	0	4	229 727
06-févr-15	4	247 796	3	215 492	0	0	0	0	1	32 304	33 650	28 518	0	0	3	219 278
07-févr-15	4	228 108	2	41 119	1	1 543	0	0	2	186 989	216 416	195 265	0	0	1	31 300
08-févr-15	7	268 725	2	41 119	0	0	0	0	5	227 606	284 666	233 592	0	0	2	35 133
09-févr-15	7	292 082	2	55 212	0	0	0	0	5	236 870	282 951	221 658	0	0	2	70 424
10-févr-15	4	247 796	1	18 897	0	0	0	0	3	228 899	287 147	206 165	0	0	1	41 631
11-févr-15	3	215 492	2	55 212	0	0	0	0	1	160 280	283 716	201 183	0	0	2	14 309
12-févr-15	3	215 492	2	55 212	0	0	0	0	1	160 280	283 716	228 067	0	0	2	-12 575
13-févr-15	4	247 796	1	18 897	0	0	0	0	3	228 899	410 530	291 321	0	0	1	-43 525
14-févr-15	4	228 108	3	191 792	3	28 883	0	0	1	36 316	24 017	15 548	0	0	0	183 677
15-févr-15	4	228 108	4	228 108	3	9 944	0	0	0	0	0	0	0	0	1	218 164
16-févr-15	7	292 082	7	292 082	1	7 722	0	0	0	0	0	0	0	0	6	284 360
17-févr-15	4	247 796	4	247 796	1	1 872	0	0	0	0	0	0	0	0	3	245 924
18-févr-15	3	215 492	3	215 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	215 492
19-févr-15	3	215 492	3	215 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	215 492
20-févr-15	3	215 492	3	215 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	215 492
21-févr-15	2	165 083	1	4 803	0	0	0	0	1	160 280	184 745	165 164	0	0	1	-81
22-févr-15	2	165 083	1	4 803	0	0	0	0	1	160 280	184 745	167 459	0	0	1	-2 376
23-févr-15	4	247 796	2	55 212	1	9 676	0	0	2	192 584	220 375	188 884	0	0	1	49 236
24-févr-15	3	215 492	3	215 492	1	69	0	0	0	0	0	0	0	0	2	215 423
25-févr-15	3	215 492	3	215 492	1	1 933	0	0	0	0	0	0	0	0	2	213 559
26-févr-15	3	215 492	3	215 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	215 492
27-févr-15	3	215 492	3	215 492	1	36 637	0	0	0	0	0	0	0	0	2	178 855
05-mars-15	3	207 891	2	55 292	0	0	0	0	1	152 600	184 745	171 862	0	0	2	36 029
06-mars-15	2	164 687	1	12 088	0	0	0	0	1	152 600	184 745	151 573	0	0	1	13 114

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2015, R-3951-2015

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI				Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit					
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	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					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Sous-total		11 725 785		8 685 616		156 617		0		3 040 169	3 989 786	3 307 926		18 885		8 261 242

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³	#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de l'Estrie																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	15	130 272	9	95 487	4	991	0	0	6	34 785	52 837	48 903	1	22	5	80 378
06-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	539	0	0	7	46 767	59 171	50 635	0	0	5	102 904
07-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	967	0	0	7	46 767	62 074	61 615	3	769	5	91 496
08-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	718	0	0	7	46 767	64 450	53 659	0	0	5	99 701
09-janv-15	9	87 807	5	69 807	1	55	0	0	4	17 999	23 674	20 500	0	0	4	67 252
13-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	1 024	0	0	7	46 767	62 074	61 676	2	864	5	91 378
14-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	812	0	0	7	46 767	64 714	57 965	0	0	5	95 301
15-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	602	0	0	7	46 767	55 212	54 681	3	858	5	98 795
20-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	967	0	0	7	46 767	58 380	57 391	2	1 099	5	95 720
21-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	887	0	0	7	46 767	58 643	57 525	1	549	5	95 666
22-janv-15	4	64 608	4	64 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	64 608
26-janv-15	15	154 078	8	107 311	3	796	0	0	7	46 767	62 074	58 007	1	92	5	95 275
27-janv-15	10	107 812	6	89 813	1	198	0	0	4	17 999	24 598	25 479	2	1 447	5	82 135
28-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-févr-15	15	132 911	9	96 490	4	695	0	0	6	36 421	52 837	49 882	0	0	5	82 334
02-févr-15	15	132 911	8	93 481	5	15 064	0	0	7	39 430	62 602	61 059	1	139	3	56 788
03-févr-15	15	154 078	8	107 311	4	1 038	0	0	7	46 767	62 074	52 852	0	0	4	100 188
04-févr-15	15	154 078	8	107 311	3	786	0	0	7	46 767	56 664	49 436	0	0	5	103 856
05-févr-15	15	172 024	8	123 225	3	839	0	0	7	48 799	61 547	57 004	1	125	5	114 181
06-févr-15	10	124 835	6	105 437	2	561	0	0	4	19 398	27 237	21 207	0	0	4	103 067
07-févr-15	10	105 938	6	89 628	1	202	0	0	4	16 310	25 125	21 040	0	0	5	84 696
08-févr-15	15	140 011	8	99 815	4	1 071	0	0	7	40 195	53 893	49 053	1	369	4	89 887
09-févr-15	15	172 024	8	123 225	3	932	0	0	7	48 799	56 664	52 729	1	261	5	118 363
10-févr-15	15	172 024	8	123 225	3	832	0	0	7	48 799	58 643	54 250	1	266	5	116 942
11-févr-15	9	94 827	5	75 429	1	123	0	0	4	19 398	25 125	20 757	0	0	4	73 947
12-févr-15	9	94 827	5	75 429	1	154	0	0	4	19 398	23 410	21 857	0	0	4	72 816
13-févr-15	10	124 835	6	105 437	1	241	0	0	4	19 398	26 709	24 720	0	0	5	99 874
14-févr-15	10	105 938	8	98 337	3	2 442	0	0	2	7 601	14 041	10 725	0	0	5	92 771
15-févr-15	10	105 938	8	98 337	3	2 802	0	0	2	7 601	14 041	12 121	0	0	5	91 015
16-févr-15	15	172 024	14	168 435	8	2 933	0	0	1	3 589	4 803	5 233	1	327	6	163 858
17-févr-15	10	124 835	8	115 149	2	835	0	0	2	9 686	14 041	11 387	0	0	6	112 613
18-févr-15	10	124 835	6	105 437	1	227	0	0	4	19 398	24 598	12 939	0	0	5	111 669
19-févr-15	10	124 835	8	115 941	2	458	0	0	2	8 894	10 742	10 505	0	0	6	113 872
20-févr-15	10	124 835	7	111 533	2	204	0	0	3	13 302	16 416	15 240	0	0	5	109 391
21-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-févr-15	15	172 024	10	131 222	4	787	0	0	5	40 802	43 547	41 451	1	44	6	129 786
24-févr-15	9	94 827	5	75 429	1	82	0	0	4	19 398	28 820	20 998	0	0	4	73 747
25-févr-15	9	94 827	5	75 429	2	216	0	0	4	19 398	24 334	21 629	0	0	3	72 982
26-févr-15	9	94 827	5	75 429	1	157	0	0	4	19 398	26 181	23 424	0	0	4	71 246
27-févr-15	9	94 827	5	75 429	2	127	0	0	4	19 398	26 709	21 463	0	0	3	73 237
05-mars-15	9	89 126	5	71 127	1	822	0	0	4	17 999	24 598	22 420	0	0	4	65 884
06-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		5 076 221		3 928 187		43 186		0		1 148 034	1 513 302	1 373 417		7 233		3 659 618

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2015, R-3951-2015

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	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					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de Bécancour																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	1	16 997	1	16 997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16 997
06-janv-15	1	11 190	1	11 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 190
07-janv-15	1	11 190	1	11 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 190
08-janv-15	1	11 190	1	11 190	1	1 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 234
09-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-janv-15	1	11 190	1	11 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 190
14-janv-15	1	11 190	1	11 190	1	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 012
15-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-janv-15	1	11 190	1	11 190	1	905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 285
20-janv-15	1	11 190	1	11 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 190
21-janv-15	1	11 190	1	11 190	1	363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 827
22-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-janv-15	1	11 190	1	11 190	1	317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 873
27-janv-15	1	11 190	1	11 190	1	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 902
28-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-févr-15	1	13 011	1	13 011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 011
02-févr-15	1	13 011	1	13 011	1	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 930
03-févr-15	1	11 190	1	11 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 190
04-févr-15	1	11 190	1	11 190	1	540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 650
05-févr-15	1	13 988	1	13 988	1	141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 847
06-févr-15	1	13 988	1	13 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 988
07-févr-15	1	13 803	0	0	0	0	0	0	1	13 803	14 991	15 319	0	0	0	-1 516
08-févr-15	1	13 803	0	0	0	0	0	0	1	13 803	14 991	15 980	0	0	0	-2 177
09-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	14 991	15 418	0	0	0	-1 430
10-févr-15	1	13 988	1	13 988	1	636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 352
11-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	20 883	0	0	0	-6 895
14-févr-15	1	13 803	0	0	0	0	0	0	1	13 803	20 005	20 990	0	0	0	-7 187
15-févr-15	1	13 803	0	0	0	0	0	0	1	13 803	20 005	20 487	0	0	0	-6 684
16-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	20 419	0	0	0	-6 431
17-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	19 287	0	0	0	-5 299
18-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	19 958	0	0	0	-5 970
19-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	21 177	0	0	0	-7 189
20-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	21 221	0	0	0	-7 233
21-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-févr-15	1	13 988	0	0	0	0	0	0	1	13 988	20 005	20 395	0	0	0	-6 407
24-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		386 382		219 266		5 405		0		167 115	225 020	231 534		0		149 443

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI				Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit					
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³	#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de la Montérégie																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	7	45 395	4	23 595	2	4 296	0	0	3	21 800	25 864	30 197	2	4 759	2	10 902
06-janv-15	6	45 500	2	19 002	2	212	0	0	4	26 498	28 240	30 801	3	2 512	0	14 487
07-janv-15	6	45 500	2	19 002	2	191	0	0	4	26 498	28 504	33 766	2	5 712	0	11 543
08-janv-15	6	45 500	2	19 002	0	0	0	0	5	26 498	77 329	58 261	3	2 048	2	-12 761
09-janv-15	4	30 800	3	23 199	1	993	0	0	2	7 601	54 764	9 219	1	741	2	20 588
13-janv-15	7	65 505	3	23 199	2	1 291	0	0	4	42 307	65 453	72 467	2	5 740	1	-8 253
14-janv-15	7	65 505	3	23 199	1	1 506	0	0	4	42 307	65 453	67 075	2	4 301	2	-3 076
15-janv-15	1	20 005	0	0	0	0	0	0	1	20 005	39 588	8 143	0	0	0	11 862
16-janv-15	7	65 505	3	23 199	2	1 295	0	0	4	42 307	64 397	28 924	2	3 762	1	35 286
20-janv-15	7	65 505	4	43 204	2	1 895	0	0	3	22 301	24 809	28 450	2	3 832	2	35 160
21-janv-15	7	65 505	2	19 002	0	0	0	0	5	46 503	66 376	63 098	2	3 582	2	2 407
22-janv-15	1	20 005	0	0	0	0	0	0	1	20 005	39 588	46 006	1	3 226	0	-26 001
26-janv-15	7	65 505	3	23 199	3	1 694	0	0	4	42 307	52 257	63 977	3	9 439	0	-166
27-janv-15	5	50 805	2	19 002	1	296	0	0	3	31 803	38 797	50 235	2	9 314	1	274
28-janv-15	1	20 005	0	0	0	0	0	0	1	20 005	26 392	21 840	0	0	0	-1 835
01-févr-15	6	63 420	2	19 398	2	930	0	0	4	44 022	46 978	53 379	3	4 501	0	9 111
02-févr-15	6	63 420	1	17 604	1	294	0	0	5	45 817	53 576	53 724	2	6 093	0	9 402
03-févr-15	7	65 505	2	19 002	1	176	0	0	5	46 503	42 359	32 964	3	2 461	1	32 365
04-févr-15	7	65 505	3	39 008	2	6 625	0	0	4	26 498	26 260	28 131	2	2 583	1	30 749
05-févr-15	7	67 511	3	41 515	2	4 309	0	0	4	25 996	27 844	32 050	3	4 607	1	31 152
06-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	174	0	0	3	30 905	36 685	32 529	2	1 739	1	19 712
07-févr-15	4	53 207	1	1 689	2	1 156	0	0	3	51 518	46 714	56 013	3	5 952	-1	-3 962
08-févr-15	6	66 324	1	1 689	2	1 329	0	0	5	64 634	63 737	70 378	3	4 537	-1	-5 383
09-févr-15	7	67 511	1	1 108	1	292	0	0	6	66 403	65 189	74 841	5	6 361	0	-7 622
10-févr-15	7	67 511	1	1 108	1	176	0	0	6	66 403	65 717	76 092	4	7 684	0	-8 757
11-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	175	0	0	3	30 905	36 157	37 004	2	2 253	1	15 236
12-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	116	0	0	3	30 905	35 629	39 936	2	2 678	1	12 363
13-févr-15	5	52 415	3	24 809	2	1 528	0	0	2	27 606	34 706	29 177	1	1 817	1	21 710
14-févr-15	4	53 207	2	22 301	2	1 236	0	0	2	30 905	29 427	34 795	1	3 169	0	17 176
15-févr-15	4	53 207	2	22 301	2	1 845	0	0	2	30 905	29 427	34 562	2	2 134	0	16 800
16-févr-15	7	67 511	5	39 905	2	1 504	0	0	2	27 606	29 427	36 662	2	4 234	3	29 345
17-févr-15	5	52 415	3	24 809	2	953	0	0	2	27 606	29 427	27 350	1	1 330	1	24 112
18-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	116	0	0	3	30 905	31 539	12 198	2	1 552	1	40 101
19-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	260	0	0	3	30 905	31 011	13 655	2	3 548	1	38 500
20-févr-15	5	52 415	3	41 515	2	554	0	0	2	10 900	9 105	10 343	1	1 640	1	41 518
21-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-févr-15	7	67 511	4	36 606	2	791	0	0	3	30 905	31 407	40 731	3	6 284	2	25 989
24-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	379	0	0	3	30 905	34 178	24 221	1	62	1	27 815
25-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	260	0	0	3	30 905	32 858	28 717	2	1 233	1	23 438
26-févr-15	5	52 415	2	21 510	1	166	0	0	3	30 905	33 386	31 653	2	2 236	1	20 596
27-févr-15	5	52 415	2	21 510	2	218	0	0	3	30 905	31 407	20 166	2	192	0	32 031
05-mars-15	5	49 881	3	39 404	1	196	0	0	2	10 478	9 765	12 114	2	2 141	2	37 571
06-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		2 216 759		865 162		39 427		0		1 351 597	1 641 726	1 555 844		141 989		621 488

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	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					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de l'Abitibi																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		0		0		0		0		0		0		0		0

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2015, R-3951-2015

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	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					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de Montréal																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	14	229 216	8	96 886	2	7 420	0	0	6	132 330	147 057	90 795	2	439	6	131 001
06-janv-15	14	346 503	7	230 932	2	6 412	0	0	7	115 571	198 258	172 133	1	678	5	167 958
07-janv-15	14	346 503	7	230 932	2	9 149	0	0	7	115 571	199 842	179 079	2	953	5	158 275
08-janv-15	14	346 503	7	204 223	2	7 740	0	0	7	142 280	190 208	170 470	0	0	5	168 293
09-janv-15	8	245 500	5	85 801	1	1 499	0	0	3	159 699	153 391	122 209	0	0	4	121 792
13-janv-15	14	346 503	8	244 524	2	500	0	0	6	101 979	121 853	121 426	2	1 117	6	224 577
14-janv-15	14	346 503	8	244 524	1	1 206	0	0	6	101 979	121 853	119 649	3	1 780	7	225 648
15-janv-15	4	233 201	4	233 201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	233 201
16-janv-15	14	346 503	8	244 524	1	622	0	0	6	101 979	124 756	113 307	1	247	7	232 574
20-janv-15	14	346 503	8	244 524	1	1 393	0	0	6	101 979	126 075	112 678	1	150	7	232 432
21-janv-15	14	346 503	7	204 223	3	6 579	0	0	7	142 280	194 695	182 394	0	0	4	157 530
22-janv-15	4	233 201	3	192 901	0	0	0	0	1	40 301	62 022	71 830	1	3 568	3	161 371
26-janv-15	14	346 503	8	244 524	1	1 453	0	0	6	101 979	130 298	113 590	1	75	7	231 460
27-janv-15	9	279 203	7	239 113	2	1 357	0	0	2	40 090	43 811	41 289	0	0	5	236 557
28-janv-15	2	153 312	2	153 312	1	111	0	0	0	0	0	0	0	0	1	153 201
01-févr-15	13	264 107	7	175 112	2	5 363	0	0	6	88 994	125 944	114 672	0	0	5	144 072
02-févr-15	13	264 107	7	175 112	0	0	0	0	6	88 994	125 944	125 459	2	2 742	7	138 648
03-févr-15	14	346 503	7	204 223	1	163	0	0	7	142 280	189 285	180 610	0	0	6	165 730
04-févr-15	14	346 503	7	204 223	0	0	0	0	7	142 280	188 361	189 418	2	5 083	7	157 085
05-févr-15	14	368 514	8	257 403	1	2 556	0	0	6	111 111	128 583	130 404	1	6 077	7	235 554
06-févr-15	9	298 601	6	212 510	0	0	0	0	3	86 091	104 777	111 882	1	1 463	6	186 719
07-févr-15	8	203 009	4	129 401	0	0	0	0	4	73 608	157 561	132 431	0	0	4	70 578
08-févr-15	13	265 373	4	125 495	2	6 240	0	0	9	139 879	241 357	233 593	3	7 354	2	25 540
09-févr-15	14	368 514	6	183 901	1	5 491	0	0	8	184 613	240 090	220 821	0	0	5	142 202
10-févr-15	14	368 514	6	183 901	2	5 580	0	0	8	184 613	247 348	242 320	1	5 249	4	120 614
11-févr-15	8	260 596	7	251 808	1	455	0	0	1	8 789	11 876	11 756	0	0	6	248 385
12-févr-15	8	260 596	7	251 808	3	1 428	0	0	1	8 789	11 876	12 145	0	0	4	247 023
13-févr-15	9	298 601	7	251 808	2	578	0	0	2	46 793	42 887	41 791	1	312	5	256 232
14-févr-15	8	203 009	8	203 009	1	492	0	0	0	0	0	0	0	0	7	202 517
15-févr-15	8	203 009	8	203 009	4	7 292	0	0	0	0	0	0	0	0	4	195 717
16-févr-15	14	368 514	13	352 705	2	350	0	0	1	15 809	16 258	11 585	0	0	11	356 579
17-févr-15	9	298 601	9	298 601	3	20 620	0	0	0	0	0	0	0	0	6	277 981
18-févr-15	9	298 601	7	251 808	2	5 991	0	0	2	46 793	42 228	40 556	0	0	5	252 054
19-févr-15	9	298 601	8	260 596	3	8 567	0	0	1	38 005	30 351	29 236	0	0	5	260 798
20-févr-15	9	298 601	8	260 596	3	5 657	0	0	1	38 005	30 351	29 987	0	0	5	262 957
21-févr-15	1	114 991	1	114 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	114 991
22-févr-15	1	114 991	1	114 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	114 991
23-févr-15	14	368 514	13	352 705	2	6 362	0	0	1	15 809	19 662	16 329	0	0	11	345 823
24-févr-15	8	260 596	7	251 808	1	7 192	0	0	1	8 789	11 876	12 000	0	0	6	241 404
25-févr-15	8	260 596	8	260 596	1	6 027	0	0	0	0	0	0	0	0	7	254 569
26-févr-15	8	260 596	8	260 596	1	5 108	0	0	0	0	0	0	0	0	7	255 488
27-févr-15	8	260 596	8	260 596	1	5 161	0	0	0	0	0	0	0	0	7	255 435
05-mars-15	8	169 992	7	162 286	1	4 374	0	0	1	7 707	11 876	11 683	0	0	6	153 935
06-mars-15	1	9 105	1	9 105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9 105
Sous-total		12 194 616		9 318 844		156 488		0		2 875 772	3 792 610	3 509 527		37 287		8 528 601

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³	#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	3	97 677	2	84 877	0	0	0	0	1	12 800	15 835	16 801	1	649	2	80 876
06-janv-15	3	114 727	2	102 745	1	6 468	0	0	1	11 982	15 835	15 639	0	0	1	92 620
07-janv-15	3	114 727	1	70 757	0	0	0	0	2	43 969	30 826	29 862	1	746	1	84 865
08-janv-15	3	114 727	1	70 757	0	0	0	0	2	43 969	31 618	27 455	0	0	1	87 272
09-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 176	13 449	0	0	2	101 278
13-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 835	16 976	1	824	2	97 751
14-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 835	15 407	0	0	2	99 320
15-janv-15	1	70 757	1	70 757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	70 757
16-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 835	16 321	1	169	2	98 406
20-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	14 516	15 585	1	779	2	99 142
21-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 176	14 579	0	0	2	100 148
22-janv-15	2	102 745	1	70 757	0	0	0	0	1	31 987	23 753	24 006	0	0	1	78 739
26-janv-15	3	114 727	2	102 745	1	461	0	0	1	11 982	16 231	15 344	0	0	1	98 922
27-janv-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 176	14 701	0	0	2	100 026
28-janv-15	1	70 757	1	70 757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	70 757
01-févr-15	3	86 962	2	76 062	0	0	0	0	1	10 900	16 231	16 966	1	410	2	69 996
02-févr-15	3	113 961	2	103 061	0	0	0	0	1	10 900	17 155	17 279	0	0	2	96 682
03-févr-15	3	114 727	2	102 745	1	20	0	0	1	11 982	16 231	15 954	0	0	1	98 753
04-févr-15	3	114 727	2	102 745	0	0	0	0	1	11 982	15 176	12 935	0	0	2	101 792
05-févr-15	3	123 252	2	111 058	1	998	0	0	1	12 193	15 176	15 908	1	428	1	106 346
06-févr-15	3	123 252	2	111 058	1	224	0	0	1	12 193	17 155	15 413	0	0	1	107 615
07-févr-15	3	97 176	1	4 909	1	438	0	0	2	92 267	95 408	91 880	0	0	0	4 858
08-févr-15	3	97 176	1	4 909	0	0	0	0	2	92 267	95 408	88 447	0	0	1	8 729
09-févr-15	3	123 252	1	29 190	1	927	0	0	2	94 062	94 352	83 574	0	0	0	38 751
10-févr-15	3	123 252	1	29 190	0	0	0	0	2	94 062	120 744	129 759	0	0	1	-6 507
11-févr-15	3	123 252	2	111 058	0	0	0	0	1	12 193	16 231	14 673	0	0	2	108 579
12-févr-15	3	123 252	2	111 058	1	2 806	0	0	1	12 193	14 516	15 005	1	199	1	105 441
13-févr-15	3	123 252	2	111 058	0	0	0	0	1	12 193	16 231	16 466	0	0	2	106 786
14-févr-15	3	97 176	3	97 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	97 176
15-févr-15	3	97 176	3	97 176	1	132	0	0	0	0	0	0	0	0	2	97 044
16-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	4 707	0	0	0	0	0	0	0	0	2	118 545
17-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	110	0	0	0	0	0	0	0	0	2	123 142
18-févr-15	3	123 252	2	111 058	0	0	0	0	1	12 193	15 176	11 578	0	0	2	111 674
19-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	53	0	0	0	0	0	0	0	0	2	123 199
20-févr-15	3	123 252	2	111 058	0	0	0	0	1	12 193	15 176	14 497	0	0	2	108 755
21-févr-15	1	81 869	1	81 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	81 869
22-févr-15	1	81 869	1	81 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	81 869
23-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	31	0	0	0	0	0	0	0	0	2	123 221
24-févr-15	3	123 252	2	111 058	0	0	0	0	1	12 193	17 155	13 640	0	0	2	109 612
25-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	52	0	0	0	0	0	0	0	0	2	123 200
26-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	94	0	0	0	0	0	0	0	0	2	123 158
27-févr-15	3	123 252	3	123 252	1	160	0	0	0	0	0	0	0	0	2	123 092
05-mars-15	3	125 574	2	114 542	1	30	0	0	1	11 032	15 176	14 466	0	0	1	111 078
06-mars-15	1	87 437	1	87 437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	87 437
Sous-total		4 895 038		4 127 474		17 711		0		767 564	854 342	824 565		4 204		4 052 762

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³	#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Autres (postes, hors réseau de transmission)																
02-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-15	49	627 553	17	206 704	4	7 753	0	0	32	420 850	640 855	635 868	16	26 602	13	-16 068
06-janv-15	48	698 548	14	187 332	3	12 501	0	0	34	511 217	750 831	664 156	7	18 162	11	21 891
07-janv-15	48	698 548	15	195 038	2	1 457	0	0	33	503 510	701 108	691 309	19	47 065	13	5 782
08-janv-15	48	698 548	14	187 332	3	26 661	0	0	34	511 217	764 714	648 507	5	22 049	11	23 380
09-janv-15	20	236 289	7	62 840	3	376	0	0	13	173 449	232 779	187 443	1	1 923	4	48 470
13-janv-15	48	699 235	14	216 231	3	1 541	0	0	34	483 003	633 808	718 218	17	105 659	11	-20 524
14-janv-15	48	699 235	14	216 231	3	1 788	0	0	34	483 003	705 991	711 477	14	47 338	11	-14 030
15-janv-15	1	66 693	0	0	0	0	0	0	1	66 693	105 569	122 594	1	10 914	0	-55 901
16-janv-15	48	699 235	12	161 335	4	15 204	0	0	36	537 899	715 914	655 283	8	15 576	8	28 748
20-janv-15	48	699 235	13	167 326	3	2 746	0	0	35	531 908	761 942	805 078	12	109 869	10	-108 589
21-janv-15	48	699 235	12	127 026	4	4 667	0	0	36	572 209	870 414	744 131	8	7 532	8	-49 563
22-janv-15	3	124 571	1	14 991	0	0	0	0	2	109 580	171 549	176 652	0	0	1	-52 081
26-janv-15	48	699 235	15	186 329	4	3 260	0	0	33	512 906	874 030	870 588	11	42 475	11	-174 613
27-janv-15	23	309 264	10	105 542	2	1 504	0	0	13	203 721	350 752	341 906	2	8 114	8	-34 146
28-janv-15	1	66 693	0	0	0	0	0	0	1	66 693	39 588	50 555	1	6 175	0	16 138
01-févr-15	48	662 681	14	145 395	6	13 963	0	0	34	517 287	652 732	615 227	12	22 523	8	33 491
02-févr-15	48	662 681	14	145 395	3	1 756	0	0	34	517 287	652 600	652 241	16	38 312	11	8 684
03-févr-15	48	699 235	12	123 727	2	1 035	0	0	36	575 508	731 248	643 771	2	2 522	10	54 429
04-févr-15	48	699 235	12	123 727	2	1 765	0	0	36	575 508	702 850	633 936	3	59 237	10	63 534
05-févr-15	48	708 102	13	145 817	3	2 360	0	0	35	562 286	710 187	692 151	12	15 905	10	13 591
06-févr-15	23	314 463	9	108 525	2	1 384	0	0	14	205 938	294 194	230 638	0	0	7	82 441
07-févr-15	23	276 353	9	91 607	1	896	0	0	15	184 745	387 332	300 840	2	4 320	8	-25 383
08-févr-15	48	607 284	12	117 208	2	1 610	0	0	37	490 077	839 430	783 735	9	12 324	10	-178 061
09-févr-15	48	708 102	12	138 216	2	2 096	0	0	37	569 887	833 228	811 607	8	19 757	10	-105 601
10-févr-15	48	708 102	12	138 216	2	1 966	0	0	37	569 887	841 066	748 783	3	4 075	10	-42 647
11-févr-15	21	254 157	8	88 519	1	1 451	0	0	14	165 637	289 945	255 778	2	1 904	7	-3 072
12-févr-15	21	254 157	9	96 120	1	1 441	0	0	13	158 036	275 666	261 357	3	2 446	8	-8 641
13-févr-15	23	314 463	10	116 126	1	1 278	0	0	14	198 337	340 987	317 392	6	5 671	9	-4 207
14-févr-15	23	276 353	15	144 286	2	843	0	0	9	132 067	258 749	248 510	3	7 645	13	27 000
15-févr-15	23	276 353	15	144 286	3	2 218	0	0	9	132 067	258 749	168 078	3	5 980	12	106 057
16-févr-15	48	708 102	40	547 664	13	57 021	0	0	9	160 438	278 121	177 178	3	5 442	27	473 903
17-févr-15	23	314 463	15	170 731	2	941	0	0	9	143 732	258 749	115 687	3	3 920	13	197 835
18-févr-15	23	314 463	10	116 126	1	698	0	0	14	198 337	301 399	155 367	3	1 676	9	158 398
19-févr-15	23	314 463	14	155 819	2	398	0	0	10	158 643	248 087	235 316	4	3 401	12	78 749
20-févr-15	23	314 463	13	141 225	3	6 557	0	0	11	173 238	268 409	275 971	4	21 063	10	31 935
21-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-févr-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-févr-15	48	708 102	29	426 788	9	6 194	0	0	19	281 314	568 013	513 589	5	18 553	20	188 319
24-févr-15	21	254 157	9	110 504	2	1 396	0	0	13	143 653	385 168	322 997	1	15	7	-70 236
25-févr-15	21	254 157	12	135 603	3	1 272	0	0	10	118 554	183 663	98 194	2	1 520	9	154 691
26-févr-15	21	254 157	12	121 219	1	1 239	0	0	10	132 937	308 102	153 054	3	641	11	99 864
27-févr-15	21	254 157	13	135 814	3	1 220	0	0	9	118 343	223 120	169 389	1	34	10	83 548
05-mars-15	21	216 917	7	79 414	1	50 165	0	0	15	137 503	272 051	263 040	3	5 598	6	-96 288
06-mars-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		19 051 438		6 042 333		242 621		0		13 009 105	19 683 690	17 867 591		733 939		941 226

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI					Clients avec contrat GAI				Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit					
			#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³			Volume consommé m ³	Retrait interdit		
#	Volume consommé m ³	#			Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³	#				Volume consommé m ³					
Jour	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)

Note 1: Le volume en retrait interdit (col. 15) des clients avec contrat GAI est inclus dans le volume consommé (col. 13).

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 10⁹m³/jour est attribué à ces clients. Seules les quantités excédentaires à celles prévues au contrat GAC sont considérées dans le présent rapport.