

**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 2012<sup>1</sup>, 2013<sup>2</sup>, 2014<sup>3</sup>, 2015<sup>4</sup> et reconduit le suivi  
15 pour le 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  
25 pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins de Gaz Métro et de TQM dans la région

---

<sup>1</sup> R-3831-2012, B-0107, Gaz Métro-34, Document 1.

<sup>2</sup> R-3871-2013, B-0101, Gaz Métro-41, Document 1.

<sup>3</sup> R-3916-2014, B-0140, Gaz Métro-41, Document 1.

<sup>4</sup> R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.

1 de l'Estrie. Ainsi, Gaz Métro a déposé l'état des discussions avec TCPL 2015<sup>5</sup> et reconduit le  
2 suivi à la section 4 pour le présent rapport.

## **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.

---

<sup>5</sup> R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.

### 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 2016 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier  
 3 R-3919-2015<sup>6</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 2015-2016 du réseau par région**

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire de référence en 2016 (m <sup>3</sup> /h)	31 218	158 436	94 148	64 288	124 783
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	41 000 <sup>(1)</sup>	122 982	79 332	43 650	115 000
Taux de saturation (%)	76,1	128,8	118,7	147,3	108,5
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m <sup>3</sup> /h)	n.a.	183 500 <sup>(2)</sup>	111 000 <sup>(2)</sup>	72 500 <sup>(2)</sup>	128 000 <sup>(3)</sup>

	Bécancour (avec TCE)	Montréal	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire de référence en 2016 (m <sup>3</sup> /h)	146 719	239 922	140 000 <sup>(5)</sup>	3 398
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	214 285	185 000	262 650	34 000
Taux de saturation (%)	68,5	129,7	53,3	10,0
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m <sup>3</sup> /h)	n.a.	271 000 <sup>(4)</sup>	n.a.	n.a.

Notes :

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

<sup>(2)</sup> Gaz Métro souligne qu'elle disposait à l'hiver 2015-2016 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 m<sup>3</sup>/h à 183 500 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 128,8 % à 86,3 %. 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 118,7 % à 84,8 %. 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 147,3 % à 88,7 %.

<sup>(3)</sup> Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs. Gaz Métro disposait à l'hiver 2015-2016 d'une entente avec TCPL de 4 650 kPa pour le poste de livraison de Saint-Maurice. Avec cette entente et

<sup>6</sup> Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay.

l'implantation des solutions opérationnelles et physiques, le débit horaire maximal passe de 115 000 m<sup>3</sup>/h à 128 000 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 108,9 % à 97,5 %.

<sup>(5)</sup> Gaz Métro a mis en place une mesure temporaire permettant d'augmenter la capacité du réseau de transmission de la Montérégie à 271 000 m<sup>3</sup>/h. Ainsi, le débit horaire maximal passe de 185 000 m<sup>3</sup>/h à 271 000 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 128,6 % à 88,5 %. Plus précisément, cette mesure consiste à permettre une pression d'opération de 1 500 kPa à la sortie du poste de livraison de Contrecoeur.

<sup>(6)</sup> 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 m<sup>3</sup>/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 présupposant un débit de 140 000 m<sup>3</sup>/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 Après plusieurs discussions et rencontres, Gaz Métro et TCPL ont identifié les meilleures
- 5 solutions pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins de Gaz Métro et de TQM
- 6 dans la région de l'Estrie. Par ailleurs, certains éléments demeurent à être précisés avant qu'une
- 7 solution finale soit retenue et présentée à la Régie. Dans l'intervalle, Gaz Métro dispose toujours
- 8 d'une entente avec TCPL au terme de laquelle la pression de livraison à Waterloo permet de
- 9 répondre à la demande projetée.

#### 5 CONCLUSION

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

Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2015-2016

No de ligne	Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
		#	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)
<b>Réseau de transmission du Saguenay</b>																
1	04-janv-16	6	326 887	6	326 887	1	293	0	0	0	0	0	0	0	5	326 594
2	13-janv-16	2	234 720	2	234 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	234 720
3	14-janv-16	3	279 013	2	123 353	1	6 191	0	0	1	155 659	105 569	51 969	0	1	220 853
4	18-janv-16	3	279 013	3	279 013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	279 013
5	13-févr-16	6	224 136	3	171 656	2	67 039	0	0	3	52 479	65 717	37 814	0	1	119 283
6	14-févr-16	6	224 136	3	171 656	2	52 108	0	0	3	52 479	65 717	38 100	0	1	133 928
7	15-févr-16	3	156 591	3	156 591	1	1 648	0	0	0	0	0	0	0	2	154 943
8	03-mars-16	6	134 178	2	32 093	1	5 905	0	0	4	102 085	173 925	145 845	0	1	-17 572
9	04-mars-16	2	67 089	1	7 099	0	0	0	0	1	59 989	105 569	82 816	0	1	-15 727
10	Sous-total		1 925 761		1 503 068		133 184		0		422 692	516 495	356 544	0		1 436 033
<b>Réseau de transmission de l'Estrie</b>																
11	04-janv-16	13	126 462	13	126 462	8	2 490	0	0	0	0	0	0	0	5	123 972
12	13-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	14-janv-16	3	40 786	3	40 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	40 786
14	18-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	13-févr-16	13	137 738	5	79 275	1	150	0	8	58 463	71 127	69 579	4	3 842	4	68 009
16	14-févr-16	13	137 738	5	79 275	1	157	0	8	58 463	71 127	70 218	2	2 741	4	67 363
17	15-févr-16	4	73 847	4	73 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	73 847
18	03-mars-16	13	124 598	4	52 415	1	160	0	9	72 183	100 422	93 204	2	380	3	31 234
19	04-mars-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Sous-total		641 169		452 060		2 957		0		189 109	242 676	233 001	6 963		405 211
<b>Réseau de transmission de Bécancour</b>																
21	04-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	13-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	14-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	18-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	13-févr-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	14-févr-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	15-févr-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	03-mars-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	04-mars-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Sous-total		0		0		0		0		0	0	0	0		0
<b>Réseau de transmission de la Montérégie</b>																
31	04-janv-16	7	43 721	7	43 721	6	2 936	0	0	0	0	0	0	0	1	40 785
32	13-janv-16	1	11 117	0	0	0	0	0	1	11 117	52 784	56 222	0	0	0	-45 105
33	14-janv-16	1	11 117	0	0	0	0	0	1	11 117	60 702	61 160	0	0	0	-50 043
34	18-janv-16	1	11 117	0	0	0	0	0	1	11 117	60 702	33 225	0	0	0	-22 108
35	13-févr-16	7	96 697	4	30 105	1	1 069	0	3	66 592	72 974	65 500	1	1 614	3	30 128
36	14-févr-16	7	96 697	4	30 105	1	1 010	0	3	66 592	72 974	49 956	0	0	3	45 731
37	15-févr-16	2	51 155	1	16 046	1	718	0	1	35 110	58 063	13 159	0	0	0	37 278
38	03-mars-16	7	64 001	2	6 598	2	1 269	0	5	57 403	98 047	103 896	2	4 640	0	-41 164
39	04-mars-16	1	18 105	0	0	0	0	0	1	18 105	58 063	57 428	0	0	0	-39 323
40	Sous-total		403 727		126 575		7 002		0		277 152	534 310	440 546	6 254		-43 821

**Société en commandite Gaz Métro**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2016, R-3992-2016**

No de ligne	Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI					Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit			
		#	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)	
45	<b>Réseau de transmission de l'Abitibi</b>																
46	04-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
47	13-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
48	14-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
49	18-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
50	13-févr-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
51	14-févr-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
52	15-févr-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
53	03-mars-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
54	04-mars-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55	Sous-total		0		0		0		0		0		0			0	
56	<b>Réseau de transmission de Montréal</b>																
57	04-janv-16	9	291 099	9	291 099	1	2 343	0	0	0	0	0	0	0	8	288 756	
58	13-janv-16	2	145 512	1	79 633	0	0	0	0	1	65 880	47 506	47 940	0	1	97 572	
59	14-janv-16	4	241 161	2	124 871	0	0	0	2	116 290	105 569	126 096	1	18 538	2	115 065	
60	18-janv-16	4	241 161	3	190 750	0	0	0	1	50 411	52 784	61 629	1	7 789	3	179 532	
61	13-févr-16	8	230 173	5	174 384	1	144	0	3	55 789	65 479	74 537	1	10 440	4	155 492	
62	14-févr-16	8	230 173	5	174 384	0	0	0	3	55 789	65 479	65 806	1	511	5	164 367	
63	15-févr-16	6	238 778	6	238 778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	238 778	
64	03-mars-16	10	313 407	5	110 583	0	0	0	5	202 824	178 965	184 651	1	12 501	5	128 756	
65	04-mars-16	2	150 119	1	82 608	1	383	0	1	67 511	68 620	51 094	0	0	0	98 642	
66	Sous-total		2 081 583		1 467 089		2 870		0	614 494	584 402	611 753		49 779		1 466 960	
67	<b>Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien</b>																
68	04-janv-16	3	180 355	3	180 355	3	2 286	0	0	0	0	0	0	0	0	178 069	
69	13-janv-16	1	142 752	1	142 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	142 752	
70	14-janv-16	2	168 193	0	0	0	0	0	2	168 193	163 632	153 887	0	0	0	14 306	
71	18-janv-16	1	142 752	0	0	0	0	0	1	142 752	92 373	98 161	0	0	0	44 591	
72	13-févr-16	3	69 637	2	19 461	1	1 703	0	1	50 176	105 569	97 363	0	0	1	-29 429	
73	14-févr-16	3	69 637	2	19 461	2	1 781	0	1	50 176	105 569	86 776	0	0	0	-18 920	
74	15-févr-16	3	96 830	2	46 654	0	0	0	1	50 176	105 569	0	0	0	2	96 830	
75	03-mars-16	3	164 397	1	119 794	0	0	0	2	44 603	48 166	34 871	0	0	1	129 526	
76	04-mars-16	1	119 794	1	119 794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	119 794	
77	Sous-total		1 154 347		648 272		5 770		0	506 075	620 876	471 058		0		677 519	
78	<b>Autres (postes, hors réseau de transmission)</b>																
79	04-janv-16	34	455 388	34	455 388	16	17 614	0	0	0	0	0	0	0	18	437 774	
80	13-janv-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
81	14-janv-16	2	56 355	1	17 533	0	0	0	1	38 822	47 506	45 340	0	0	1	11 015	
82	18-janv-16	1	17 533	1	17 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17 533	
83	13-févr-16	33	431 114	11	128 974	3	3 153	0	22	302 140	463 975	437 568	9	31 913	8	-9 607	
84	14-févr-16	33	431 114	9	93 361	2	366	0	24	337 753	520 718	493 543	9	27 627	7	-62 795	
85	15-févr-16	12	190 270	7	59 231	2	522	0	5	131 039	168 936	135 209	0	0	5	54 539	
86	03-mars-16	34	467 986	7	94 484	2	460	0	27	373 502	578 438	480 145	4	3 099	5	-12 619	
87	04-mars-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
88	Sous-total		2 049 760		866 505		22 115		0	1 183 255	1 779 572	1 591 805		62 639		435 840	



**Société en commandite Gaz Métro**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2016, R-3992-2016**

No de ligne	Jour	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 <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Retrait interdit		Dépannage		#	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>					#	Volume consommé m <sup>3</sup>		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)	
89	<b>Total</b>																
90	04-janv-16	72	1 423 912	72	1 423 912	35	27 962	0	0	0	0	0	0	0	0	37	1 395 950
91	13-janv-16	6	534 101	4	457 104	0	0	0	0	2	76 996	100 290	104 162	0	0	4	429 939
92	14-janv-16	15	796 625	8	306 543	1	6 191	0	0	7	490 081	482 977	438 452	1	18 538	7	351 982
93	18-janv-16	10	691 575	7	487 296	0	0	0	0	3	204 279	205 859	193 015	1	7 789	7	498 560
94	13-févr-16	70	1 189 495	30	603 856	9	73 258	0	0	40	585 639	844 840	782 361	15	47 809	21	333 876
95	14-févr-16	70	1 189 495	28	568 243	8	55 422	0	0	42	621 252	901 584	804 399	12	30 879	20	329 674
96	15-févr-16	30	807 471	23	591 146	4	2 888	0	0	7	216 325	332 568	148 368	0	0	19	656 215
97	03-mars-16	73	1 268 567	21	415 967	6	7 794	0	0	52	852 600	1 177 963	1 042 612	9	20 620	15	218 161
98	04-mars-16	6	355 107	3	209 501	1	383	0	0	3	145 606	232 251	191 338	0	0	2	163 386
99	<b>Total</b>		8 256 347		5 063 569		173 898		0		3 192 778	4 278 332	3 704 707		125 636		4 377 742

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 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.