

PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2013-2015 - Comparaison avec ou sans utilisation de l'usine LSR pour GMST

	Demande sans utilisation LSR			Demande avec utilisation LSR			Variation		
	2013 (10 ⁶ m ³) (1)	2014 (10 ⁶ m ³) (2)	2015 (10 ⁶ m ³) (3)	2013 (10 ⁶ m ³) (4)	2014 (10 ⁶ m ³) (5)	2015 (10 ⁶ m ³) (6)	2013 (10 ⁶ m ³) (7)	2014 (10 ⁶ m ³) (8)	2015 (10 ⁶ m ³) (9)
DEMANDE									
1 Continue	4 605	4 720	4 785	4 605	4 703	4 749	0	-17	-36
2 Interruptible	728	750	749	722	750	749	-7	0	0
3 Client biogaz en réseau dédié	28	28	28	28	28	28	0	0	0
4 Gaz d'appoint concurrence	143	103	99	143	103	99	0	0	0
5 <i>Sous-Total Demande</i>	5 504	5 601	5 661	5 498	5 584	5 625	-7	-17	-36
6 Gaz perdu, usage de la compagnie et autres	63	62	63	63	62	63	0	0	0
7 Ventes GNL	0	0	0	7	17	36	7	17	36
8 SOUS-TOTAL AVANT INJECTION	5 567	5 663	5 724	5 567	5 663	5 724	0	0	0
INVENTAIRES INJECTIONS									
9 Union Gas	433	430	429	429	431	431	-4	1	2
10 LSR	26	21	21	27	32	55	1	11	34
11 Pointe-du-Lac	33	33	34	33	32	31	0	-1	-3
12 Saint-Flavien	119	119	119	119	119	119	0	0	0
13 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 SOUS-TOTAL INJECTIONS & ÉCHANGES	611	603	602	608	613	636	-3	11	34
15 TOTAL DE LA DEMANDE	6 178	6 265	6 327	6 175	6 276	6 360	-3	11	33
APPROVISIONNEMENT									
16 FTLH Empress - GMI	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	0	0	0
17 Cessions d'optimisation	270	153	12	270	153	12	0	0	0
18 Transport par échange (EMP - GMI)	732	995	1 218	732	995	1 218	0	0	0
19 Transport fourni par les clients	698	702	702	698	702	702	0	0	0
20 Gaz d'appoint	143	103	99	143	103	99	0	0	0
21 <i>Sous-Total Transports</i>	3 725	3 835	3 913	3 725	3 835	3 913	0	0	0
22 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 Cessions / ventes de transport	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24 Achats dans le territoire	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25 Achats à Dawn (GR)	1 758	1 733	1 713	1 754	1 730	1 714	-5	-2	1
26 Achats à Dawn (AD)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Biogaz	28	28	28	28	28	28	0	0	0
28 Autres réceptions	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29 SOUS-TOTAL TRANSPORT	5 511	5 596	5 654	5 507	5 593	5 655	-5	-2	1
INVENTAIRES RETRAITS									
30 Union gas	433	430	429	429	431	431	-4	1	2
31 LSR	13	13	14	20	31	52	7	17	37
32 Pointe-du-Lac	33	33	34	33	32	31	0	-1	-3
33 Saint-Flavien	119	119	119	119	119	119	0	0	0
34 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35 SOUS-TOTAL RETRAITS & ÉCHANGES	599	595	596	601	613	633	3	17	37
36 TOTAL APPROVISIONNEMENT	6 110	6 191	6 250	6 108	6 206	6 288	-2	15	38
37 INTERRUPTIONS BRUTES	-68	-74	-77	-67	-70	-72	1	4	5
MAINTIEN DE LA FIABILITÉ									
38 Capacité addiitonnelle (10 ³ m ³ /jour)				13	98	140			
39 Capacité addiitonnelle déc-mars (10 ³ m ³)				1 597	11 816	16 925			
40 Coût unitaire (¢/m ³)				2,507	2,507	2,507			
41 Coût de maintien de la fiabilité (000 \$)				40	296	424			