

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2014

	Projection D-2013-192			Résultats réels			Écarts		
	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)
<b>DEMANDE</b>									
1 Continu	2 811	2 093	4 904	3 080	2 123	5 203	269	30	299
2 Interruptible	378	298	676	380	305	685	2	6	9
3 Client biogaz en réseau dédié	13	15	28	11	16	27	-2	1	-1
4 Gaz d'appoint concurrence	17	25	42	9	16	25	-8	-10	-18
5 <i>Sous-total ventes</i>	<i>3 220</i>	<i>2 432</i>	<i>5 651</i>	<i>3 481</i>	<i>2 459</i>	<i>5 940</i>	<i>261</i>	<i>28</i>	<i>289</i>
6 Gaz perdu, usage de la compagnie et autres	47	27	74	94	65	159	48	37	85
7 Ventes GNL	5	9	15	7	18	26	2	9	11
8 <i>Sous-total demande avant injections</i>	<i>3 272</i>	<i>2 468</i>	<i>5 740</i>	<i>3 583</i>	<i>2 543</i>	<i>6 125</i>	<i>311</i>	<i>75</i>	<i>386</i>
<b>INVENTAIRES injections</b>									
9 Union Gas	43	301	344	33	333	366	-10	32	22
10 LSR *	10	18	28	11	56	67	0	38	38
11 Pointe-du-Lac *	16	3	19	44	7	50	28	3	32
12 St-Flavien *	10	110	119	4	114	117	-6	4	-2
13 Échanges de gaz	0	0	0	0	44	44	0	44	44
14 <i>Sous-total injections et échanges</i>	<i>79</i>	<i>432</i>	<i>511</i>	<i>92</i>	<i>553</i>	<i>645</i>	<i>13</i>	<i>121</i>	<i>134</i>
15 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 350</b>	<b>2 900</b>	<b>6 251</b>	<b>3 674</b>	<b>3 096</b>	<b>6 770</b>	<b>324</b>	<b>195</b>	<b>519</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>									
16 FT - Empress - GMI	1 257	1 781	3 038	1 296	1 837	3 134	40	56	96
17 Cessions d'optimisation	60	93	153	60	93	153	0	0	0
18 Transport par échange (Emp - GMI)	156	247	403	160	250	409	4	2	6
19 Transport fourni par les clients	149	239	387	100	161	261	-48	-78	-126
20 Gaz d'appoint	17	25	42	59	12	71	41	-13	29
21 <i>Sous-total transports</i>	<i>1 638</i>	<i>2 385</i>	<i>4 023</i>	<i>1 675</i>	<i>2 353</i>	<i>4 028</i>	<i>37</i>	<i>-32</i>	<i>5</i>
22 Cessions / ventes de transport FTLH	0	0	0	0	-24	-24	0	-24	-24
23 FTLH non utilisé	0	-29	-29	-1	0	-1	-1	29	28
24 Achats dans le territoire	2	2	4	3	2	5	2	0	2
25 Achats Dawn (GR)	1 214	459	1 673	1 381	597	1 978	167	138	305
26 Biogaz	13	15	28	11	16	27	-2	1	-1
27 Autres réceptions	0	0	0	30	30	61	30	30	61
28 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<i>2 866</i>	<i>2 833</i>	<i>5 699</i>	<i>3 099</i>	<i>2 976</i>	<i>6 075</i>	<i>233</i>	<i>143</i>	<i>376</i>
<b>INVENTAIRES retraits</b>									
29 Union Gas	294	50	344	299	51	350	5	1	6
30 LSR *	10	16	27	38	22	59	27	5	33
31 Pointe-du-Lac *	17	2	19	49	1	50	32	0	32
32 St-Flavien *	120	0	120	115	2	117	-5	2	-3
33 Échanges de gaz	0	0	0	0	44	44	0	44	44
34 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	<i>441</i>	<i>68</i>	<i>509</i>	<i>500</i>	<i>120</i>	<i>621</i>	<i>59</i>	<i>52</i>	<i>111</i>
35 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 308</b>	<b>2 900</b>	<b>6 208</b>	<b>3 600</b>	<b>3 096</b>	<b>6 696</b>	<b>292</b>	<b>195</b>	<b>487</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>									
36 Interruptions brutes estimées	-43	0	-43	-120	0	-120	-77	0	-77
37 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	45	0	45	45	0	45
38 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-43</b>	<b>0</b>	<b>-43</b>	<b>-74</b>	<b>0</b>	<b>-74</b>	<b>-32</b>	<b>0</b>	<b>-32</b>

\* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique a été de 37,76 MJ/m<sup>3</sup> du 1er octobre 2013 au 30 septembre 2014

## DÉFINITION DES RUBRIQUES DE LA PAGE 1

1 **Demande**

2 L.1 Continue : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la  
3 demande des clients ayant leur propre service de transport mais excluant la demande  
4 du client desservi en biogaz par un réseau dédié.

5 L.2 Interruptible : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous  
6 contrat régulier.

7 L.3 Client biogaz en réseau dédié : Demande observée pour le client approvisionné en  
8 biogaz par un réseau dédié.

9 L.4 Gaz d'appoint concurrence : Demande observée pour la clientèle au service  
10 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de  
11 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des  
12 interruptions brutes estimées (ligne 37).

13 L.6 Gaz perdu, usage de la compagnie et autres : Somme des volumes de gaz naturel  
14 projetés en gaz perdu, du gaz naturel utilisé par la compagnie dans ses installations,  
15 du gaz requis aux fins d'injection dans les sites d'entreposage et du gaz de  
16 compression requis pour transporter le gaz sur les différents pipelines (excluant les  
17 pipelines longue distance entre Empress et le territoire de Gaz Métro).

18 Au rapport annuel, les éléments suivants s'ajoutent à cette rubrique : l'augmentation  
19 du « linepack » du réseau de distribution, les écarts positifs entre les nominations  
20 envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le territoire de Gaz Métro ainsi  
21 que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing Agreement - LBA ».

22 L.7 Ventes GNL : volumes de gaz naturel liquéfié retirés de l'usine LSR pour le client  
23 GNL.

24 L.9 à 12 Inventaires injections : volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.

25 L.13 Échanges de gaz : quantités de gaz naturel livrées par Gaz Métro pour les  
26 transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et

1 relatives aux prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi  
2 qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Gaz Métro.

### 3 **Approvisionnement**

4 L.16 FTLH Empress – GMI : Capacités de transport FTLH détenues par Gaz Métro auprès  
5 de TCPL entre Empress et son territoire (GMI EDA et GMI NDA).

6 L.17 Cessions d'optimisation : Capacités de transport FTLH détenues par Gaz Métro  
7 auprès de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de  
8 façon permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions  
9 comportent une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le  
10 territoire de Gaz Métro les quantités livrées par elle à Empress.

11 L.18 Transport par échange : Capacités de transport entre Empress et le territoire de  
12 Gaz Métro (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins opérationnels et  
13 contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange géographique.

14 L.19 Transport fourni par les clients : Capacités de transport fournies au cours de l'année  
15 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport de Gaz Métro.

16 L.20 Gaz d'appoint : Capacités de transport contractées par Gaz Métro pour répondre à la  
17 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption  
18 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.

19 L.22 Cessions / ventes de transport FTLH : Excédents de capacité de transport FTLH  
20 effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours de l'année  
21 financière. La partie transport des ventes de fourniture est incluse.

22 L.23 FTLH non utilisé : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année  
23 financière non optimisés.

24 L.24 Achats dans le territoire : Achats de fourniture de gaz naturel par Gaz Métro  
25 directement dans son territoire.

26 L.25 Achats à Dawn (GR) : Achats de fourniture de gaz naturel par Gaz Métro à Dawn.

27 L.26 Biogaz : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié  
28 relié directement au client.

- 1 L.27 Autres réceptions : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
2 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs  
3 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le  
4 territoire de Gaz Métro ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing  
5 Agreement - LBA ».
- 6 L.29 à 32 Inventaires retirés : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 7 L.33 Échanges de gaz : Quantités de gaz naturel reçues par Gaz Métro pour les  
8 transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et  
9 relatives aux prêts d'espace, aux échanges entres périodes et géographiques ainsi  
10 qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Gaz Métro.
- 11 L.36 Interruptions brutes estimées : Niveau des interruptions appliquées à l'année  
12 financière.
- 13 L.37 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit : Volumes de  
14 gaz naturel observés pour ces services.
- 15 L.38 Interruptions nettes : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
16 dépannage, de gaz d'appoint pour éviter une interruption et de retrait interdit.