

**Rapport de suivi de l'utilisation
de marché pour le gaz naturel au Québec
pour l'exercice terminé le 30 septembre 2015**

No de ligne		DT-2015* (10 ³ m ³)	Réel (10 ³ m ³)	Écart (10 ³ m ³)
1	Volume de GNL liquéfié			
	Hiver ⁽¹⁾	6 154	4 979	(1 175)
2	(sans évaporation)			
	Été	28 317	27 130	(1 187)
3	* À une valeur calorifique de 37,89			
	Total	34 471	32 109	(2 362)

⁽¹⁾ La période d'hiver visée par le présent exercice couvre la période du 16 décembre 2014 au 15 mars 2015.

Facturation au client GNL

	DT-2015		Référence Coûts projetés <small>(R-3879-2014, Gaz Métro-21, Doc. 1)</small>	Réel		Référence Coûts réels <small>(Gaz Métro-8, Doc. 1, p. 5)</small>	Écart	
	Taux (¢/m ³)	Coûts (000 \$)		Taux (¢/m ³)	Coûts (000 \$)		Taux (¢/m ³)	Coûts (000 \$)
Partie fixe								
4		2 056	col. 6, l. 14	2 315		col. 6, l. 14	259	
5	Sous-total partie fixe	2 056		2 315			259	
Partie variable - Coûts des services								
6	Transport	7,057	2 433	col. 5, l. 19	6,625 ⁽¹⁾	2 128	col. 5, l. 20	-0,432 (305)
7	Équilibrage							
8	- Pointe	0,217	75	col. 6, l. 19	0,238	76	col. 6, l. 20	0,021 1
9	- Espace	-1,366	(471)	col. 7, l. 19	-1,421	(456)	col. 7, l. 20	-0,055 15
10	Fonds vert	0,333	10	col. 1, l. 19	0,333	49	col. 1, l. 20	0,000 39
11	Distribution	2,602	897	col. 1, l. 19	2,602	835	col. 1, l. 20	0,000 (62)
12	Sous-total services T, É et D	8,843	2 944		8,377	2 632		-0,466 (312)
Ajustements rétroactifs de la facturation 2014⁽²⁾								
13	Ajustement de la recharge pour l'utilisation de l'usine LSR	-				88		88
14	Ajustement des coûts relatifs au service de transport	-				37		37
15	Ajustement du crédit au service de l'équilibrage	-				(23)		(23)
16	Sous-total ajustements rétroactifs	-				102		102
17	Total du montant dû par le client GNL	5 000 \$				5 049 \$		49 \$

⁽¹⁾ Le client GNL est facturé tout au long de l'année selon le taux de transport de la zone sud officiellement en vigueur.

⁽²⁾ Conformément à la décision D-2015-125R, paragraphe 6.

Coûts de l'usine LSR - Coût utilisation daQ

	(a)	(b)
	10 ³ m ³	Ratio
1 Capacité d'entreposage	56 600	
2 Clientèle régulière	55 200	97,5%
3 Client GNL	1 400	2,5%
4 Capacité potentielle de liquéfaction	87 309	
5 Clientèle régulière	55 200	63,2%
6 Client GNL	32 109	36,8%
7 Quantité annuelle de demande liquéfiée été	51 097	
8 Clientèle régulière	23 310	45,6%
9 Client GNL	27 788	54,4%
10 Quantité annuelle de demande liquéfiée hiver	5 087	
11 Clientèle régulière	-	0,0%
12 Client GNL	5 087	100,0%

	hiver	été	Total
1 Demande	4 979	44 122	49 101
2 Évaporation de liquéfaction ⁽¹⁾	108	823	932
3 Évaporation régulière ⁽²⁾	-	6 152	6 152
4 Liquéfaction totale	5 087	51 097	56 184
5 GNL			
6 Demande	4 979	27 130	32 109
7 Évaporation de liquéfaction ⁽¹⁾	108	506	614
8 Évaporation régulière ⁽²⁾	-	152	152
9 Liquéfaction totale GNL	5 087	27 788	32 875
10 daQ			
11 Demande	-	16 993	16 993
12 Évaporation de liquéfaction ⁽¹⁾	-	317	317
13 Évaporation régulière ⁽²⁾	-	6 000	6 000
14 Liquéfaction totale daQ	-	23 310	23 310
15 ⁽¹⁾ Évaporation de liquéfaction ventilée au prorata de la demande			
16 ⁽²⁾ Évaporation régulière ventilée au prorata de la capacité d'entreposage			

Répartition des coûts par activité (000 \$)	Coûts	Méthode d'allocation	Entreposage		Liquéfaction		Regazéification	
			Fixes	Fixes	Variables		Fixes	Variables
					Été	Hiver		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1 Coefficient d'utilisation			11	13	-	-	13	-
2 Jours d'utilisation des fonctions			365	185	-	-	21	-
3 Ratio d'utilisation des ressources			4 015	2 405	-	-	273	-
4 Ratio d'utilisation (%)			59,99%	35,93%	0,00%	0,00%	4,08%	0,00%
Frais de l'usine								
5 Salaires et avantages sociaux	2 452	Ratio d'utilisation	1 471	881	-	-	100	-
6 Assurances	952	Allocation directe	666	238	-	-	48	-
7 Services d'entretien								
8		Spécifique à l'activité						
9 Matériaux et pièces	755	Allocation directe	-	-	-	-	-	-
10 Services professionnels	519	Ratio d'utilisation	453	271	-	-	31	-
11 Taxes municipales	291	Allocation directe	311	186	-	-	21	-
12 Autres frais divers	203	Ratio d'utilisation	174	104	-	-	12	-
13 Réfrigérant	273	Allocation directe	122	73	-	-	8	-
14 Gaz naturel	120	Ratio d'utilisation	164	98	-	-	11	-
15		Allocation directe	-	-	107	13	-	-
16		regazéification						
17 Électricité	99	Allocation directe	-	-	-	-	99	-
18		liquéfaction						
19		autres						
20		Ratio d'utilisation	10	6	60	7	-	-
21		Total gaz naturel	183	6	60	7	100	-
22		fixes						
23		variables - entreposage	307	184	110	-	13	-
24		variables - regazéification	-	-	-	-	-	-
25		variables - liquéfaction	-	-	-	-	-	-
26		Allocation directe	1 731	-	1 322	295	114	-
27		Total électricité	2 038	184	110	1 322	295	126
28		Sous-total frais de l'usine	7 786	3 556	1 969	315	457	-
Dépenses d'amortissement								
29		Spécifique à l'activité	889	567	252	-	70	-
30		Général	493	296	177	-	20	-
31		Ratio d'utilisation	1 382	863	429	-	90	-
Rendement à 7,06 %								
32		Spécifique à l'activité	704	401	257	-	47	-
33		Général	414	248	149	-	17	-
34		Ratio d'utilisation	1 117	649	406	-	63	-
35		Impôts reliés au rendement (8,49 % - 7,06 %)	226	131	82	-	13	-
36		Grand Total	10 512	5 199	2 886	1 489	623	-
37		Capacité / quantité totale pour chaque élément (10 ³ m ³)		56 600	87 309	51 097	5 087	-
38		Coût unitaire de chaque élément (¢/m ³)		9,185	3,305	2,914	6,190	-
Coût d'utilisation pour le client GNL								
39		Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 ³ m ³)		1 400	32 109	27 788	5 087	-
40		Coûts totaux (000 \$) (l. 33 x l. 34)	2 315	129	1 061	810	315	-
Coût d'utilisation pour l'activité réglementée								
41		Coûts totaux (000 \$) (l. 31 - l. 35)	8 198	5 070	1 825	679	623	-

Note : Les coûts alloués en vertu du ratio d'utilisation correspondent aux coûts non directement attribuables à une fonction.