

Rapport de suivi du Projet de développement d'un nouveau segment  
de marché pour le gaz naturel au Québec  
pour l'exercice terminé le 30 septembre 2013

No de ligne		DT-2013* (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Réel (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )
1	<b>Volume de vente GNL</b>			
	Hiver	1 568	1 407	-161
2	(sans évaporation)			
	Été	4 975	14 435	9 460
3	* À une valeur calorifique de 37,89			
	Total	<b>6 543</b>	<b>15 842</b>	<b>9 299</b>

**Facturation au client GNL**

	DT-2013		Référence Coûts projetés <small>(R-3809-2012, Gaz Métro - 12, doc. 1)</small>	Réel		Référence Coûts réels <small>(Gaz Métro - 8, doc. 1, p. 5)</small>	Écart	
	Taux (¢/m <sup>3</sup> )	Coûts (000 \$)		Taux (¢/m <sup>3</sup> )	Coûts (000 \$)		Taux (¢/m <sup>3</sup> )	Coûts (000 \$)
<b>Partie fixe</b>								
4		671	<small>col. 5, l. 14</small>	1 089	<small>col. 5, l. 14</small>		418	
5		40	<small>col. 4, l. 15</small>	283	<small>col. 4, l. 15</small>		243	
6	<b>Sous-total</b>	<b>711</b>		<b>1 372</b>			<b>661</b>	
<b>Partie variable - Coûts des services</b>								
7	Transport	6,135 402	<small>col. 4, l. 20</small>	6,136 972	<small>col. 4, l. 19</small>		0,001 570	
8	Équilibrage							
9	- Pointe	-0,229 -15	<small>col. 5, l. 20</small>	-0,229 -36	<small>col. 5, l. 19</small>		0,000 -21	
10	- Espace	-0,497 -33	<small>col. 6, l. 20</small>	-0,497 -79	<small>col. 6, l. 19</small>		0,000 -46	
11	Fonds vert	0,711 47	<small>col. 1, l. 20</small>	0,711 113	<small>col. 1, l. 19</small>		0,000 66	
12	Distribution	2,357 154	<small>col. 1, l. 20</small>	2,357 373	<small>col. 1, l. 19</small>		0,000 219	
13	<b>Sous-total services T, É et D</b>	<b>8,477</b> 555		<b>8,478</b> 1 343			<b>0,001</b> 788	
14	<b>Total du montant dû par le client GNL</b>	<b>1 266 \$</b>		<b>2 715 \$</b>			<b>1 449 \$</b>	

**Coût d'utilisation de l'usine LSR pour l'exercice 2013**

Données sur les capacités		(a)	(b)
		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Ratio
1	Capacité d'entreposage	56 600	
2	Clientèle régulière	54 955	97,1%
3	Client GNL	1 645	2,9%
4	Capacité potentielle de liquéfaction	70 797	
5	Clientèle régulière	54 955	77,6%
6	Client GNL	15 842	22,4%
7	Quantité annuelle de demande liquéfiée été	57 204	
8	Clientèle régulière	41 163	72,0%
9	Client GNL	16 041	28,0%
10	Quantité annuelle de demande liquéfiée hiver	-	
11	Clientèle régulière	-	0,0%
12	Client GNL	-	0,0%
13			

Calcul pour la répartition de l'évaporation			
	(c)	(d)	
Quantité annuelle liquéfiée en 2013			
Évaporation	6 848		
Réglementée	34 514		
Client GNL	15 842		
<b>Totale</b>	<b>57 204</b>		
Évaporation au prorata de capacité entreposée			
Réglementée	6 649	97,1%	
Client GNL	199	2,9%	
<b>Totale</b>	<b>6 848</b>	<b>100,0%</b>	
Quantité annuelle liquéfiée en 2012			
Réglementée	41 163		
Client GNL	16 041		
<b>Totale</b>	<b>57 204</b>		

Répartition des coûts par élément (000 \$)	Coûts avec ventes GNL	Méthode d'allocation	Entreposage	Liquéfaction	Liq. Été	Liq. Hiver	Regazéification	
			Fixes	Fixes	Variables	Variables	Fixes	Variables
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
Base de tarification (BT)								
14 Coûts non amortis	16 880	Répartition selon le ratio des coûts de l'actif	10 567	4 777			1 536	
		<i>ratio des coûts de l'actif</i>	62,6%	28,3%			9,1%	
<b>Frais de l'usine</b>								
Salaires et avantages sociaux								
16	Coût 2009-2010 1 494	Prorata de l'actif	935	423			136	
17	Indexation coûts 2010-2013 309	Prorata de l'actif	193	87			28	
18	Excédent réel (4)	100 % liquéfaction	-	-	(4)	-	-	
19	Assurances 999	Prorata de l'actif	626	283			91	
Services d'entretien								
20	Coût 2009-2010 697	Prorata de l'actif	436	197			63	
21	Excédent réel 83	100 % liquéfaction	-	-	83	-	-	
Matériaux et pièces								
22	Coût 2009-2010 207	Prorata de l'actif	130	59			19	
23	Excédent réel (63)	100 % liquéfaction	-	-	(63)	-	-	
24	Services professionnels 145	Prorata de l'actif	91	41			13	
25	Taxes municipales 207	Prorata de l'actif	129	59			19	
26	Autres frais divers 86	Prorata de l'actif	54	24			8	
27	Réfrigérant 154	100 % liquéfaction	-	-	154	-	-	
Gaz naturel								
28	regazéification 109	100 % regazéification						109
29	liquéfaction 33	100 % liquéfaction			33	-		
30	autres 9	Prorata de l'actif	6	3			1	
31	Total gaz naturel 151		6	3	33	-	1	109
Électricité								
32	fixes 297	Prorata de l'actif	186	84			27	
33	variables - regazéification 12	100 % regazéification						12
34	variables - liquéfaction 1 468	100 % liquéfaction			1 468	-		
35	Total électricité 1 777		186	84	1 468	-	27	12
36	<b>Sous-total frais de l'usine 6 242</b>		<b>2 786</b>	<b>1 260</b>	<b>1 671</b>	<b>-</b>	<b>405</b>	<b>121</b>
37	<b>Dépenses d'amortissement 1 680</b>	Prorata de l'actif	<b>1 052</b>	<b>475</b>			<b>153</b>	
38	<b>Rendement sur BT à 7,37 % 1 244</b>	Prorata de l'actif	<b>779</b>	<b>352</b>			<b>113</b>	
39	<b>Impôts reliés au rendement à 8,80 % 241</b>	Prorata de l'actif	<b>151</b>	<b>68</b>			<b>22</b>	
40	<b>Grand Total 9 407</b>		<b>4 768</b>	<b>2 155</b>	<b>1 671</b>	<b>-</b>	<b>693</b>	<b>121</b>
41	Capacité / quantité totale pour chaque élément (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )		56 600	70 797	57 204	-		
42	Coût unitaire de chaque élément (¢/m <sup>3</sup> )		<b>8,424</b>	<b>3,044</b>	<b>2,921</b>	<b>0,000</b>		
<b>Coût d'utilisation pour le client GNL</b>								
43	Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )		1 645	15 842	16 041	-		
44	Coûts totaux (000 \$) (L. 42 x L.43) 1 089		139	482	468	-		
<b>Coût d'utilisation pour l'activité réglementée</b>								
45								
46	Coûts totaux (000 \$) (L. 40 - L.44) 8 318		4 629	1 673	1 202	-	693	121