

**Rapport de suivi de l'utilisation
de marché pour le GNL
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

No de ligne	(1)	(2) Projection D-2022-119 ⁽¹⁾	(3) Réal (10 ³ m ³)	(4) Écart (10 ³ m ³)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	Volume de vente GNL							
2		Hiver	-	-				
3		Été	-	6 909				
3	* À une valeur calorifique de 37,89	Total	-	6 909				

Facturation au client GNL

	Projection D-2022-119		Référence Coûts projetés	Réal		Référence Coûts réels	Écart	
	Taux (¢/m ³)	Coûts (000\$)		Taux (¢/m ³)	Coûts (000 \$)		Taux (¢/m ³)	Coûts (000 \$)
Partie fixe								
4			(R-4177-2021, B-0265, Énergir-G, Doc 5, p. 14)					
		5 166 \$	col. 4, l. 12	6 295 \$		p.3	1 129 \$	
5	Sous-total partie fixe			6 295 \$			1 129 \$	
Partie variable - Coûts des services facturés								
6	Fourniture	0,000	-	(1)	14,019	969 \$ ⁽²⁾	14,019	969 \$
7	Transport	0,000	-	(1)	3,315	229 \$ ⁽²⁾	3,315	229 \$
8	Équilibrage	0,000	-	(1)	0,172	12 \$ ⁽²⁾	0,172	12 \$
9	Distribution	0,000	-	(1)	1,773	122 \$ ⁽²⁾	1,773	122 \$
10	SPEDE	0,000	-	(1)	7,939	548 \$ ⁽²⁾	7,939	548 \$
11	Sous-total services F, T, É, D et S	0,000	-	(1)	27,218	1 880 \$ ⁽²⁾	27,218	1 880 \$
12	Total du montant dû par le client GNL	5 166 \$			8 175 \$		3 009 \$	

⁽¹⁾ Aucune transaction de vente de GNL n'était prévue à la Cause tarifaire 2022-2023.

⁽²⁾ En septembre 2023, GM GNL a eu recours au liquéfacteur de la DaQ pour liquéfier un volume totalisant 6 909 10³m³. Les revenus de vente de gaz naturel qui en découlent sont présentés aux lignes 6 à 11. Il est à noter que bien que GM GNL soit un client de la DaQ, ces volumes n'ayant pas transité par son compteur, ils sont présentés en diminution du revenu requis. Le coût de liquéfaction de ces volumes est intégré dans le calcul de la recharge de l'utilisation de l'usine LSR présenté en page 3.

⁽³⁾ Conformément à la décision D-2010-144, les taux de distribution et d'équilibrage facturés au client GM-GNL ont été établis en fonction d'un profil de consommation similaire à celui de l'usine LSR dans son ensemble, soit le profil du liquéfacteur 1.

**Coûts de l'usine LSR - Coût utilisation daQ
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

Tableau 1 : Capacité / quantité par activité		(a)	(b)
		10 ³ m ³	Ratio
1	Capacité d'entreposage	58 600	
2	Clientèle régulière	48 600	82,9%
3	GM GNL	10 000	17,1%
4	Capacité potentielle de liquéfaction (liquéfacteur 1)	55 509	
5	Clientèle régulière	48 600	87,6%
6	GM GNL	6 909	12,4%
7	Quantité annuelle de demande liquéfiée été (liquéfacteur 1)	25 838	
8	Clientèle régulière	18 929	73,3%
9	GM GNL ⁽¹⁾	6 909	26,7%
10	Quantité annuelle de demande liquéfiée hiver (liquéfacteur 1)	-	
11	Clientèle régulière	-	0,0%
12	GM GNL	-	0,0%
13	Capacité potentielle de regazéification	51 890	
14	Clientèle régulière	48 600	93,7%
15	GM GNL	3 290	6,3%
16	Quantité annuelle de demande regazéifiée	13 264	
17	Clientèle régulière	9 974	75,2%
18	GM GNL	3 290	24,8%
19	Capacité potentielle de compression	27 921	
20	Clientèle régulière	23 879	85,5%
21	GM GNL	4 042	14,5%

Tableau 2 : Répartition de la quantité annuelle de demande liquéfiée (liquéfacteur 1)				
	hiver	été	Total	
1	Demande totale	-	17 364	17 364
2	Évaporation régulière ⁽¹⁾	-	9 076	9 076
3	Évaporation de liquéfaction train 1 ⁽²⁾	-	(557)	(557)
4	Évaporation de liquéfaction train 2 ⁽²⁾	-	-	-
5	Évaporation liée aux chargements ⁽³⁾	-	-	-
6	Évaporation de regazéification ⁽⁴⁾	-	(45)	(45)
7	Liquéfaction totale	-	25 838	25 838
8	GM GNL			
9	Demande	-	6 909	6 909
10	Évaporation régulière ⁽¹⁾	-	-	-
11	Évaporation de liquéfaction train 1 ⁽²⁾	-	-	-
12	Évaporation de liquéfaction train 2 ⁽²⁾	-	-	-
13	Évaporation liée aux chargements ⁽³⁾	-	-	-
14	Évaporation de regazéification ⁽⁴⁾	-	-	-
15	Liquéfaction totale GM GNL ⁽⁵⁾	-	6 909	6 909
16	daQ			
17	Demande	-	10 455	10 455
18	Évaporation régulière ⁽¹⁾	-	9 076	9 076
19	Évaporation de liquéfaction train 1 ⁽²⁾	-	(557)	(557)
20	Évaporation de liquéfaction train 2 ⁽²⁾	-	-	-
21	Évaporation liée aux chargements ⁽³⁾	-	-	-
22	Évaporation de regazéification ⁽⁴⁾	-	(45)	(45)
23	Liquéfaction totale daQ	-	18 929	18 929
24	⁽¹⁾ Évaporation régulière ventilée au prorata de la capacité d'entreposage			
25	⁽²⁾ Évaporation ventilée au prorata de la demande liquéfiée pour chaque train de liquéfaction			
26	⁽³⁾ Évaporation ventilée au prorata du nombre de chargements			
27	⁽⁴⁾ Évaporation ventilée au prorata de la demande regazéifiée			
28	⁽⁵⁾ GM GNL n'a pas eu recours au train 1 pour la liquéfaction de sa quote-part d'évaporation. Toutefois, elle a utilisé le train 1 pour liquéfier une partie de sa demande.			

Tableau 3 : Répartition de la quantité annuelle de compression			
	Calcul de la capacité potentielle de compression	Portion attribuable à l'activité non réglementée	Portion attribuable à l'activité réglementée
1	Source 1 : Évaporation régulière du GNL des réservoirs		
2	Évaporation régulière	10 943	9 076
3	Évaporation de liquéfaction train 1	(760)	(725)
4	Évaporation de liquéfaction train 2	5 313	4 406
5	Évaporation liée aux chargements	113	94
7	Évaporation de regazéification	(60)	(57)
6	Total source 1	15 549	12 793
8	Source 2 : Gaz naturel provenant du procédé de liquéfaction du train 1	11 703	10 417
9	Source 3 : Gaz naturel provenant des démarrages et des arrêts du procédé de liquéfaction du train 2	421	421
10	Source 4 : Gaz naturel provenant des chargements des camions citernes	248	248
11	Total capacité potentielle de compression	27 921	23 879

Coûts de l'usine LSR - Coût utilisation daQ (suite)
Pour l'exercice clos le 30 septembre 2023

Répartition des coûts par élément (000\$)		Coûts	Entreposage	Liquéfaction 1		Regazéification		Compression	Chargements	Activité réglementée	Activité non réglementée	Frais généraux	
			Fixes	Fixes	Variables		Fixes	Variables	Fixes	Fixes	Fixes	Fixes	Fixes
					Été	Hiver							
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
Frais de l'usine													
1	Salaires et avantages sociaux	4 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 303	
2	Assurances	2 366	495	269	-	52	-	44	4	782	685	36	
3	Services d'entretien	670	-	2	-	-	-	-	-	-	-	668	
4	Matériaux et pièces	459	8	112	-	33	-	3	-	-	-	303	
5	Services professionnels	1 325	-	273	-	-	-	-	-	-	-	1 052	
6	Taxes municipales	385	8	56	-	60	-	40	-	-	104	115	
7	Autres frais divers	862	18	32	-	2	-	-	-	-	-	810	
8	Réfrigérant	330	-	-	330	-	-	-	-	-	-	-	
	Gaz naturel												
9	regazéification	147	-	-	-	-	147	-	-	-	-	-	
10	liquéfaction	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	
11	autres	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	
12	Total gaz naturel	249	-	-	66	-	147	-	-	-	-	35	
Électricité													
13	fixes - frais de base	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57	
14	fixes - compression	267	-	-	-	-	-	267	-	-	-	-	
15	variables - regazéification	23	-	-	-	-	23	-	-	-	-	-	
16	variables - liquéfaction	643	-	-	643	-	-	-	-	-	-	-	
17	Total électricité	990	-	-	643	-	23	267	-	-	-	57	
18	Sous-total frais de l'usine	11 939	530	745	1 040	-	147	170	353	4	782	7 380	
19	Dépenses d'amortissement	1 979	492	382	-	-	148	-	490	-	-	467	
20	Rendement à 6,03 %	2 783	273	377	-	-	245	-	1 117	2	-	768	
21	Impôts reliés au rendement (7,41 % - 6,03 %)	637	62	86	-	-	56	-	256	0	-	176	
22	Grand Total	17 338	1 357	1 589	1 040	-	596	170	2 216	6	782	8 791	
23	Capacité / quantité totale pour chaque élément (10 ³ m ³)		58 600	55 509	25 838	-	51 890	13 264	27 921	-	-	-	
24	Coût unitaire de chaque élément (¢/m ³)		2,316	2,863	4,025	-	1,148	1,281	7,938	-	-	-	
Coût d'utilisation pour GM GNL													
25	Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 ³ m ³)		10 000	6 909	6 909	-	3 290	3 290	4 042	-	0%	100%	
26	Coûts totaux (000 \$) (l. 24 x l. 25)	6 295	232	198	278	-	38	42	321	-	-	791	
Coût d'utilisation pour l'activité réglementée													
27	Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 ³ m ³)		1 126	1 391	762	-	558	128	1 895	6	782	-	
	Coûts totaux (000 \$) (l. 22 - l. 26)	11 043										4 395	