

Coûts de l'usine LSR - Répartition du coût d'utilisation daQ/GM GNL

N° de ligne	Tableau 1 : Capacité / quantité par activité	(a)	(b)
		10 ³ m ³	Ratio
1	Capacité d'entreposage	56 600	
2	Clientèle régulière	46 600	82,3%
3	GM GNL	10 000	17,7%
4	Capacité potentielle de liquéfaction	46 600	
5	Clientèle régulière	46 600	100,0%
6	GM GNL	-	0,0%
7	Quantité annuelle de demande liquéfiée été	-	
8	Clientèle régulière	-	0,0%
9	GM GNL	-	0,0%
10	Quantité annuelle de demande liquéfiée hiver	-	
11	Clientèle régulière	-	0,0%
12	GM GNL	-	0,0%

N° de ligne	Tableau 2 : Répartition de la quantité annuelle de demande liquéfiée ⁽¹⁾	hiver	été	Total
1	Demande	-	-	-
2	Évaporation de liquéfaction ⁽²⁾	-	-	-
3	Évaporation régulière ⁽³⁾	-	-	-
4	Liquéfaction totale	-	-	-
5	GM GNL	-	-	-
6	Demande	-	-	-
7	Évaporation de liquéfaction ⁽²⁾	-	-	-
8	Évaporation régulière ⁽³⁾	-	-	-
9	Liquéfaction totale GM GNL	-	-	-
10	daQ	-	-	-
11	Demande	-	-	-
12	Évaporation de liquéfaction ⁽²⁾	-	-	-
13	Évaporation régulière ⁽³⁾	-	-	-
14	Liquéfaction totale daQ	-	-	-

⁽¹⁾ La demande totale a été liquéfiée par le liquéfacteur 2 appartenant à GM GNL. Veuillez vous référer à la pièce Énergir-12, Document 10, section 2, point 1) pour le détail des transactions de liquéfaction et de leurs impacts sur la liquéfaction des volumes d'évaporation.

⁽²⁾ Évaporation de liquéfaction ventilée au prorata de la demande. Puisque le liquéfacteur 1 n'a pas été en fonction en 2018, il n'y a pas d'évaporation de liquéfaction.

⁽³⁾ Évaporation régulière ventilée au prorata de la capacité d'entreposage.

Tableau 3 : Répartition des coûts par élément (000 \$)			Entreposage		Liquéfaction 1		Liquéfaction 2	Regazéification
N° de ligne	Coûts	Méthode d'allocation ⁽¹⁾	Fixes	Fixes	Variables		Fixes	Fixes
					Été	Hiver		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1	Coefficient d'utilisation		12	19	-	-	19	18
2	Jours d'utilisation des fonctions ⁽²⁾⁽³⁾		365	72	-	-	222	18
3	Ratio d'utilisation des ressources		4 380	1 368	-	-	4 218	324
4	Ratio d'utilisation (%)		42,57%	13,29%	-	-	40,99%	3,15%
Frais de l'usine								
5	Salaires et avantages sociaux	3 296	Ratio d'utilisation	1 403	438	-	1 351	104
6	Assurances	1 110	Allocation directe	451	201	-	399	59
7	Services d'entretien							
8		Spécifique à l'activité	170	Allocation directe	24	141	-	5
		Général	485	Ratio d'utilisation	206	64	-	199
9	Matériaux et pièces							
10		Spécifique à l'activité	144	Allocation directe	10	31	-	103
		Général	390	Ratio d'utilisation	166	52	-	160
11	Services professionnels							
12		Spécifique à l'activité	54	Allocation directe	12	28	-	14
		Général	80	Ratio d'utilisation	34	11	-	33
13	Taxes municipales	298	Ratio d'utilisation	127	40	-	122	9
14	Autres frais divers							
15		Spécifique à l'activité	1	Allocation directe	1	-	-	-
		Général	500	Ratio d'utilisation	213	66	-	205
16	Réfrigérant	10	Allocation directe	-	-	10	-	-
17	Gaz naturel							
18		regazéification	85	Allocation directe	-	-	-	85
19		liquéfaction	-	Allocation directe	-	-	-	-
20		autres	13	Ratio d'utilisation	5	2	-	0
	Total gaz naturel	98		5	2	-	5	85
21	Électricité							
22		fixes	397	Ratio d'utilisation	169	53	-	163
23		variables - regazéification	105	Allocation directe	-	-	-	105
24		variables - liquéfaction	-	Allocation directe	-	-	-	-
25		Total électricité	502		169	53	-	163
	Sous-total frais de l'usine	7 138		2 822	1 128	10	2 637	542
Dépenses d'amortissement								
26		Spécifique à l'activité	848	Allocation directe	486	263	-	98
27		Général	432	Ratio d'utilisation	184	57	-	177
28			1 279		670	321	-	177
Rendement à 6,33 %								
29		Spécifique à l'activité	647	Allocation directe	288	284	-	73
30		Général	484	Ratio d'utilisation	206	64	-	198
31			1 131		494	348	-	201
32	Impôts reliés au rendement (7,72 % - 6,33 %)	250		109	77	-	44	19
33	Grand Total	9 798		4 095	1 874	10	3 059	761
34	Capacité / quantité totale pour chaque élément (10³m³)			56 600	46 600	-	-	-
35	Coût unitaire de chaque élément (¢/m³)			7,234	4,021	0,000	-	-
Coût d'utilisation pour GM GNL								
36	Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 ³ m ³)			10 000	-	-	-	-
37	Coûts totaux (000 \$) (l. 35 x l. 36)	3 783		723	-	-	3 059	-
Coût d'utilisation pour l'activité réglementée								
38	Coûts totaux (000 \$) (l. 33 - l. 37)	6 015		3 371	1 874	10	-	761

⁽¹⁾ Les coûts alloués en vertu du ratio d'utilisation correspondent aux coûts non directement attribuables à une fonction.

⁽²⁾ Au cours de l'exercice 2018, le train 1 n'a pas été en opération. Toutefois, 72 jours de liquéfaction ont été ajoutés au ratio d'utilisation de l'activité de liquéfaction 1 pour neutraliser l'impact sur GM GNL de l'utilisation du train 2 pour la liquéfaction des besoins d'Énergir. Veuillez vous référer à la pièce Énergir-12, Document 10, section 2, point 1) c) pour le détail des transactions de liquéfaction et leurs impacts sur les jours d'utilisation des fonctions.

⁽³⁾ 40 jours de liquéfaction ont été retirés du ratio d'utilisation de l'activité de liquéfaction 2 pour neutraliser l'impact sur GM GNL de la transaction d'option d'achat de GNL. Veuillez vous référer à la pièce Énergir-12, Document 10, section 2, point 2) b) pour le détail de l'impact de cette transaction sur les jours d'utilisation des fonctions.