

**Coûts de l'usine LSR - Coût utilisation daQ  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2022**

Tableau 1 : Capacité / quantité par activité		(a)	(b)
		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	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)	48 600	
5	Clientèle régulière	48 600	100,0%
6	GM GNL	-	0,0%
7	Quantité annuelle de demande liquéfiée été (liquéfacteur 1)	11 211	
8	Clientèle régulière	11 211	100,0%
9	GM GNL	-	0,0%
10	Quantité annuelle de demande liquéfiée hiver (liquéfacteur 1)	-	
11	Clientèle régulière	-	0,0%
12	GM GNL	-	0,0%
13	Capacité potentielle de regazéification	56 101	
14	Clientèle régulière	48 600	86,6%
15	GM GNL	7 501	13,4%
16	Quantité annuelle de demande regazéifiée	30 107	
17	Clientèle régulière	22 606	75,1%
18	GM GNL	7 501	24,9%
19	Capacité potentielle de compression	24 220	
20	Clientèle régulière	21 922	90,5%
21	GM GNL	2 298	9,5%

Tableau 2 : Répartition de la quantité annuelle de demande liquéfiée (liquéfacteur 1)				
	hiver	été	Total	
1	Demande totale	-	4 603	4 603
2	Évaporation régulière <sup>(1)</sup>	-	7 073	7 073
3	Évaporation de liquéfaction train 1 <sup>(2)</sup>	-	(346)	(346)
4	Évaporation de liquéfaction train 2 <sup>(2)</sup>	-	-	-
5	Évaporation liée aux chargements <sup>(3)</sup>	-	-	-
6	Évaporation de regazéification <sup>(4)</sup>	-	(118)	(118)
7	Liquéfaction totale	-	11 211	11 211
8	GM GNL	-	-	-
9	Demande	-	-	-
10	Évaporation régulière <sup>(1)</sup>	-	-	-
11	Évaporation de liquéfaction train 1 <sup>(2)</sup>	-	-	-
12	Évaporation de liquéfaction train 2 <sup>(2)</sup>	-	-	-
13	Évaporation liée aux chargements <sup>(3)</sup>	-	-	-
14	Évaporation de regazéification <sup>(4)</sup>	-	-	-
15	Liquéfaction totale GM GNL <sup>(5)</sup>	-	-	-
16	daQ	-	-	-
17	Demande	-	4 603	4 603
18	Évaporation régulière <sup>(1)</sup>	-	7 073	7 073
19	Évaporation de liquéfaction train 1 <sup>(2)</sup>	-	(346)	(346)
20	Évaporation de liquéfaction train 2 <sup>(2)</sup>	-	-	-
21	Évaporation liée aux chargements <sup>(3)</sup>	-	-	-
22	Évaporation de regazéification <sup>(4)</sup>	-	(118)	(118)
23	Liquéfaction totale daQ	-	11 211	11 211
24	<sup>(1)</sup> Évaporation régulière ventilée au prorata de la capacité d'entreposage			
25	<sup>(2)</sup> Évaporation ventilée au prorata de la demande liquéfiée pour chaque train de liquéfaction			
26	<sup>(3)</sup> Évaporation ventilée au prorata du nombre de chargements			
27	<sup>(4)</sup> Évaporation ventilée au prorata de la demande regazéifiée			
28	<sup>(5)</sup> GM GNL n'a pas eu recours au train 1 pour la liquéfaction de sa quote-part d'évaporation			

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
<b>Source 1 : Évaporation régulière du GNL des réservoirs</b>			
1	Évaporation régulière	8 528	1 455
2	Évaporation de liquéfaction train 1	(346)	0
3	Évaporation de liquéfaction train 2	4 445	759
4	Évaporation liée aux chargements	533	91
5	Évaporation de regazéification	(157)	(7)
6	<b>Total source 1</b>	<b>13 003</b>	<b>2 298</b>
7	Source 2 : Gaz naturel provenant du procédé de liquéfaction du train 1	10 417	0
8	Source 3 : Gaz naturel provenant des démarrages et des arrêts du procédé de liquéfaction du train 2	604	0
9	Source 4 : Gaz naturel provenant des chargements des camions citernes	197	0
10	<b>Total capacité potentielle de compression</b>	<b>24 220</b>	<b>2 298</b>
11	Évaporation régulière du GNL des réservoirs qui a été compressée au cours de l'exercice 2021-2022	13 003	
12	Portion de l'évaporation régulière reliquifiée au cours de l'exercice 2021-2022	6 394	
13	Portion de l'évaporation régulière reliquifiée au cours de l'exercice 2022-2023	6 608	

Coûts de l'usine LSR - Coût utilisation daQ (suite)  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2022

Tableau 4 : Répartition des coûts par élément (000\$)		Coûts RÉEL 2022	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)	
<b>Frais de l'usine</b>													
1	Salaires et avantages sociaux	4 161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 161
2	Assurances	1 684	339	184	-	35	-	30	3	551	518	-	24
3	Services d'entretien	889	8	71	-	38	-	-	-	-	-	-	771
4	Matériaux et pièces	368	0	27	-	1	-	-	-	-	4	-	336
5	Services professionnels	871	2	228	-	19	-	-	-	-	-	-	621
6	Taxes municipales	250	5	37	-	39	-	26	-	-	68	-	75
7	Autres frais divers	909	3	4	-	-	-	-	-	-	-	-	901
8	Réfrigérant	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	-
	Gaz naturel <sup>(1)</sup>												
9	regazéification	298	-	-	-	-	298	-	-	-	-	-	-
10	liquéfaction	9	-	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-
11	autres	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36
12	Total gaz naturel	343	-	-	9	-	298	-	-	-	-	-	36
	Électricité												
13	fixes - frais de base	56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56
14	fixes - compression	267	-	-	-	-	-	267	-	-	-	-	-
15	variables - regazéification	64	-	-	-	-	64	-	-	-	-	-	-
16	variables - liquéfaction	320	-	-	320	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Total électricité	707	-	-	320	-	64	267	-	-	-	-	56
18	<b>Sous-total frais de l'usine</b>	<b>10 247</b>	<b>358</b>	<b>552</b>	<b>396</b>	<b>-</b>	<b>132</b>	<b>362</b>	<b>323</b>	<b>3</b>	<b>551</b>	<b>590</b>	<b>6 981</b>
<b>Dépenses d'amortissement</b>													
19		1 774	492	367	-	-	141	-	302	-	-	-	471
<b>Rendement à 6,01 %</b>													
20		2 597	274	355	-	-	208	-	1 049	0	-	2	709
<b>Impôts reliés au rendement (7,39 % - 6,01 %)</b>													
21		596	63	81	-	-	48	-	241	0	-	0	163
22	<b>Grand Total</b>	<b>15 214</b>	<b>1 187</b>	<b>1 355</b>	<b>396</b>	<b>-</b>	<b>529</b>	<b>362</b>	<b>1 915</b>	<b>3</b>	<b>551</b>	<b>592</b>	<b>8 325</b>
23	Capacité / quantité totale pour chaque élément (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )		58 600	48 600	11 211	-	56 101	30 107	24 220	-	-	-	-
24	Coût unitaire de chaque élément (€/m <sup>3</sup> )		<b>2,026</b>	<b>2,789</b>	<b>3,529</b>	<b>-</b>	<b>0,942</b>	<b>1,203</b>	<b>7,905</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Coût d'utilisation pour GM GNL</b>													
25	Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )		10 000	-	-	-	7 501	7 501	2 298	-	0%	100%	50%
26	Coûts totaux (000 \$) (I. 24 x I. 25)	<b>5 300</b>	203	-	-	-	71	90	182	-	-	592	4 163
<b>Coût d'utilisation pour l'activité réglementée</b>													
27	Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )		985	1 355	396	-	458	272	1 733	3	551	-	4 163
27	Coûts totaux (000 \$) (I. 22 - I. 26)	<b>9 915</b>	985	1 355	396	-	458	272	1 733	3	551	-	4 163

<sup>(1)</sup> Depuis janvier 2022, Énergir utilise uniquement du GNR pour ses opérations.