

STRATÉGIE DE GESTION DES RETRAITS ET INJECTIONS AU SITE D'ENTREPOSAGE D'ENBRIDGE GAS

1 Dans le cadre de la Cause tarifaire 2019-2020, Énergir, s.e.c. (Énergir) a présenté un plan
2 d'approvisionnement¹ qui visait à respecter, dans la mesure du possible, la stratégie de
3 gestion de l'entreposage chez Enbridge Gas, soit :

- 4 • une concentration des retraits durant les mois de décembre à février; et
- 5 • une concentration des injections à la fin de la saison des retraits.

6 Dans la décision D-2014-077, la Régie a demandé un suivi à cet effet :

7 « [113] **La Régie ordonne que ces stratégies de retrait et d'injection soient mises en**
8 **œuvre dès que possible et que le Distributeur présente, dans le cadre de son rapport**
9 **annuel :**

- 10 • **la gestion du plan d'injection, en expliquant comment [Énergir] s'est adaptée**
11 **aux événements, dans l'intérêt économique de la clientèle;**
- 12 • **le plan de retrait mis à jour en cours d'année pour s'adapter aux événements,**
13 **dans l'intérêt économique de la clientèle, et la gestion qui en a été faite. »**

14 De plus, dans sa décision D-2020-097, la Régie spécifie de façon plus détaillée ses
15 attentes :

16 « [300] **En conséquence, la Régie demande à Énergir de modifier, à compter du**
17 **prochain dossier du rapport annuel, le suivi portant sur la stratégie de gestion des**
18 **retraits et injections au site d'entreposage d'Enbridge Gas afin de tenir compte des**
19 **volumes d'inventaires en entreposage en fonction des contrats réellement détenus**
20 **en cours d'année et de la stratégie approuvée à la décision D-2014-077, selon le**
21 **format présenté aux Tableaux 1, 2 et 3 de la réponse 22.1 pièce B-0174, pour les**
22 **éléments suivants :**

- 23 • **les évaluations et les explications relatives à la gestion et au plan de retraits**
24 **et d'injections en entreposage appliqué en cours d'année et;**
- 25 • **l'évaluation de l'intérêt économique, soit l'impact financier, de la gestion de**
26 **l'inventaire d'entreposage auprès d'Enbridge Gas.**

27 **[301] La Régie demande également à Énergir de présenter en annexe du suivi, à**
28 **compter du prochain dossier du rapport annuel, la liste des contrats d'entreposage**

¹ R-4076-2018, B-0184, Énergir-H, Document 1.

1 **détenus au cours de l'année, incluant les contrats ayant pris échéance et les**
2 **contrats renouvelés, tel que présenté à la pièce B-0195, annexe 1.**

3 **[302] Considérant la pertinence de constater l'impact estimé et le caractère**
4 **avantageux du choix de la stratégie en vigueur, la Régie demande à Énergir de**
5 **présenter, en annexe au suivi à compter du prochain dossier du rapport annuel, une**
6 **évaluation de l'impact financier de la gestion d'inventaire en entreposage**
7 **d'Enbridge Gas en tenant compte du plan de retraits et d'injections de la stratégie**
8 **en vigueur (tableau 1 de la pièce B-0195) comparativement à la stratégie antérieure**
9 **(tableau 3 de la pièce B-0195). Cette évaluation devra également tenir compte des**
10 **niveaux d'inventaire en entreposage réellement détenus en cours d'année. »**

11 Ce document vise donc à présenter la gestion des retraits et des injections qui a été
12 considérée pour la période d'octobre 2019 à septembre 2020 à la cause tarifaire et au
13 réel selon les contrats réellement détenus.

14 Le tableau 1 présente les mouvements d'inventaire projetés au site d'Enbridge Gas à la
15 Cause tarifaire 2019-2020. Le tableau 2 présente la même stratégie, mais ajustée selon
16 le niveau d'inventaire réel de septembre 2019.

Tableau 1

Mois	Cause tarifaire (10 ³ m ³)		Niveau d'inventaire à la fin de mois	Ratio vs inventaire total
	Retrait	Injection		
sept-19			312 747	
oct-19	14 499	0	298 248	93,8%
nov-19	15 110	0	283 138	89,0%
déc-19	65 781	9 256	226 613	71,3%
janv-20	110 553	0	116 060	36,5%
févr-20	72 573	3 533	47 020	14,8%
mars-20	17 584	0	29 436	9,3%
avr-20	0	22 815	52 251	16,4%
mai-20	0	8 290	60 541	19,0%
juin-20	0	53 160	113 701	35,8%
juil-20	0	57 391	171 092	53,8%
août-20	0	76 522	247 613	77,9%
sept-20	65	65 199	312 747	98,3%

Tableau 2

Mois	Cause tarifaire ajustée 2019-2020 (10 ³ m ³)		Niveau d'inventaire à la fin de mois	Ratio vs inventaire total
	Retrait	Injection		
sept-19			306 313	
oct-19	8 064	0	298 248	93,8%
nov-19	15 110	0	283 138	89,0%
déc-19	56 525	0	226 613	71,3%
janv-20	110 553	0	116 060	36,5%
févr-20	69 040	0	47 020	14,8%
mars-20	17 584	0	29 436	9,3%
avr-20	0	22 815	52 251	16,4%
mai-20	0	8 290	60 541	19,0%
juin-20	0	53 160	113 701	35,8%
juil-20	0	57 391	171 092	53,8%
août-20	0	76 522	247 613	77,9%
sept-20	0	65 134	312 747	98,3%

- 1 Les mouvements d'inventaire réels pour l'année 2019-2020 sont présentés dans le
- 2 tableau 3.

Tableau 3

Réal - Année 2019-2020 (10 ³ m ³)				
Mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin de mois ¹	Ratio vs inventaire total
sept-19			306 313	
oct-19	48 145	0	258 168	81,2%
nov-19	24 259	21 556	255 465	80,3%
déc-19	39 299	14 442	230 608	72,5%
janv-20	89 885	7 982	148 706	46,8%
févr-20	74 845	953	74 814	23,5%
mars-20	28 068	23 071	69 817	22,0%
avr-20	26 015	22 685	66 487	20,9%
mai-20	11 852	76 931	131 566	41,4%
juin-20	0	73 940	205 505	64,6%
juil-20	0	40 674	246 180	77,4%
août-20	9 303	14 846	251 723	79,2%
sept-20	0	63 390	315 113	99,1%

1 Mis à part un automne rigoureux, l'hiver 2019-2020 a été plus doux que la normale. Tel
 2 que prévu à la Cause tarifaire 2019-2020, les retraits ont été principalement faits entre
 3 décembre 2019 et février 2020. Ils ont toutefois été légèrement plus élevés que prévu à
 4 l'automne et plus faibles que prévu sur le reste des mois d'hiver, en raison de la
 5 température observée. De la même manière, les injections se sont concentrées entre les
 6 mois d'avril et septembre 2020, comme prévu à la Cause tarifaire 2019-2020, mais de
 7 façon plus prononcée en début de saison en raison d'une baisse de la demande réelle
 8 par rapport à la demande prévue à la Cause tarifaire 2019-2020. En résumé, la variation
 9 de la gestion de l'inventaire entre la projection à la cause tarifaire et le réel découle, entre
 10 autres, des éléments suivants :

1. La variation des conditions climatiques

11 Pour la période couvrant octobre et novembre 2019, les retraits ont été plus
 12 importants que prévu, la période ayant été plus froide de 20 % (558 degrés-jours

1 réels vs 465 prévus). À la suite des retraits plus importants que prévu en
2 septembre 2019 en raison de la température plus froide, des injections en
3 novembre 2019 ont été nécessaires pour maintenir un niveau d'inventaire élevé
4 pour la période hivernale. La période de décembre 2019 à février 2020 fut de 8 %
5 plus chaude que la normale (1 697 degrés-jours réels vs 1 833 prévus), ce qui
6 explique des retraits réels moins importants que prévu pour cette période. Le
7 niveau d'inventaire à la fin de l'hiver étant plus élevé que prévu à la Cause
8 tarifaire 2019-2020, les volumes à injecter furent conséquemment moins élevés.

2. La baisse de la demande réelle par rapport à la demande prévue

9 En raison du confinement (COVID-19) ayant débuté à la mi-mars 2020, la
10 demande réelle a été plus faible de 12 % que la demande prévue à la Cause
11 tarifaire 2019-2020 entre les mois d'avril et août 2020 (1 679,8 10⁶m³ au réel vs
12 1 903,3 10⁶m³ prévu). En parallèle, les livraisons des clients en achat direct se sont
13 plutôt maintenues au printemps 2020 malgré la baisse de consommation de ces
14 clients, ce qui a engendré des surplus de gaz pour Énergir. Ces surplus ont été
15 injectés dans l'entreposage d'Enbridge, ce qui explique en partie les injections plus
16 importantes que prévu au début de la période d'injection.

17 L'impact financier entre la stratégie prévue à la Cause tarifaire 2019-2020 ajustée selon
18 le niveau d'inventaire réel de septembre 2019 et le réel peut être estimé en appliquant
19 l'indice de prix NGX Dawn à la variation des retraits ou des injections, pour chacun des
20 mois. Il est présenté distinctement pour les retraits et pour les injections dans les
21 tableaux 4 et 5.

Tableau 4

Mois	Retraits nets			Prix NGX Dawn	Impact financier
	Cause tarifaire 2019-2020 ajustée	Réels nets	Variation		
	10 ³ m ³	10 ³ m ³	10 ³ m ³	¢/m ³	000 \$
oct-19	8 064	48 145	-40 081	9,021	-3 616
nov-19	15 110	2 703	12 408	12,250	1 520
déc-19	56 525	24 857	31 668	10,527	3 334
janv-20	110 553	81 902	28 650	9,105	2 609
févr-20	69 040	73 892	-4 851	8,329	-404
mars-20	17 584	4 997	12 587	7,955	1 001
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits					4 444

Tableau 5

Mois	Injections nettes			Prix NGX Dawn	Impact financier
	Cause tarifaire 2019-2020 ajustée	Réelles nettes	Variation		
	10 ³ m ³	10 ³ m ³	10 ³ m ³	¢/m ³	000 \$
avr-20	22 815	-3 330	-26 145	8,374	-2 190
mai-20	8 290	65 079	56 789	8,352	4 743
juin-20	53 160	73 940	20 780	7,634	1 586
juil-20	57 391	40 674	-16 717	8,133	-1 360
août-20	76 522	5 543	-70 979	9,477	-6 726
sept-20	65 134	63 390	-1 744	8,494	-148
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections					-4 094

- 1 L'impact projeté sur le coût du maintien des inventaires, considérant le changement du
2 niveau des inventaires, est ajouté par la suite pour obtenir une estimation de l'impact
3 financier global. Pour l'année 2019-2020, cet impact est évalué à 836 000 \$ à la baisse.
- 4 Le tableau 6 présente l'impact financier de la stratégie réelle par rapport à la stratégie
5 prévue à la Cause tarifaire 2019-2020.

Tableau 6

Impact financier estimé	000 \$
Variation des prix NGX Dawn sur les retraits	4 444
Variation des prix NGX Dawn sur les injections	-4 094
Variation du coût de maintien des inventaires	<u>-836</u>
Impact financier total	-487

- 6 En fonction des prix réels d'achat à Dawn sur l'année 2019-2020, la stratégie réelle de
7 gestion des inventaires au site de Enbridge Gas, a créé un avantage estimé à 0,487 M\$.

- 1 **Énergir demande à la Régie de prendre acte des suivis des décisions D-2014-077 et**
- 2 **D-2020-097 relatifs à la stratégie de gestion de l'entreposage chez Enbridge Gas et**
- 3 **de s'en déclarer satisfaite.**

ANNEXE 1

Fournisseur	Contrat	Échéance	Capacité	Critère de retrait selon le niveau d'inventaire	Capacité maximale Retrait	Critère d'injection selon le niveau d'inventaire	Capacité maximale Injection
(1)	(2)	(3)	(10 ⁹ m ³) (4)	(5)	(10 ⁹ m ³ /jour) (6)	(7)	(10 ⁹ m ³ /jour) (8)
1 Union	LST 088	31/03/2020	56 083		673		841
2					449		841
3	LST 114	31/03/2022	203 880	Note 1	2 447		3 058
4					1 631		3 058
5	LST 109	31/03/2021	58 063		697		871
6					465		871
7	LST116	31/03/2023	56 083		673		841
8	ASN003	n/a	0	Note 2	449		841
9		Total	374 109		4 489	> 280 582	4 770
10					2 993	< 280 582	4 770

NOTE

- Énergir H - Document 3
- Contrat de regroupement des capacités de retrait et d'injection sous un seul contrat "Aggregate Storage Nomination Services - ASN"

ANNEXE 2

- 1 Le tableau 1 présente les mouvements d'inventaire au site d'Enbridge Gas projetés selon
- 2 la stratégie antérieure et tenant compte du niveau d'inventaire réel en septembre 2019.

Tableau 1

Mois	Stratégie antérieure (10 ³ m ³)		Niveau d'inventaire à la fin de mois	Ratio vs inventaire total
	Retrait	Injection		
sept-19			306 313	
oct-19	51 892	0	254 421	80%
nov-19	63 605	0	190 816	60%
déc-19	47 704	0	143 112	45%
janv-20	47 704	0	95 408	30%
févr-20	31 803	0	63 605	20%
mars-20	21 778	0	41 827	13%
avr-20	0	21 778	63 605	20%
mai-20	0	31 803	95 408	30%
juin-20	0	63 605	159 013	50%
juil-20	0	63 605	222 618	70%
août-20	0	63 605	286 223	90%
sept-20	0	25 260	311 483	98%

- 3 L'impact financier de la stratégie actuelle (celle présentée à la Cause tarifaire 2019-2020
- 4 ajustée en fonction de l'inventaire réel de septembre 2019) en comparaison de la stratégie
- 5 antérieure peut être estimé en appliquant l'indice de prix NGX Dawn à la variation des
- 6 retraits ou des injections, pour chacun des mois. Il est présenté distinctement pour les
- 7 retraits et pour les injections dans les tableaux 2 et 3.

Tableau 2

Mois	Retraits			Prix NGX Dawn	Impact financier
	Stratégie antérieure	Cause tarifaire 2019-2020 ajustée	Variation		
	10 ³ m ³	10 ³ m ³	10 ³ m ³	¢/m ³	000 \$
oct-19	51 892	8 064	43 828	9,021	3 954
nov-19	63 605	15 110	48 495	12,250	5 941
déc-19	47 704	56 525	-8 821	10,527	-929
janv-20	47 704	110 553	-62 849	9,105	-5 723
févr-20	31 803	69 040	-37 238	8,329	-3 102
mars-20	21 778	17 584	4 194	7,955	334
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits					475

Tableau 3

Mois	Injections			Prix NGX Dawn	Impact financier
	Stratégie antérieure	Cause tarifaire 2019-2020 ajustée	Variation		
	10 ³ m ³	10 ³ m ³	10 ³ m ³	¢/m ³	000 \$
avr-20	21 778	22 815	1 037	8,374	87
mai-20	31 803	8 290	-23 513	8,352	-1 964
juin-20	63 605	53 160	-10 445	7,634	-797
juil-20	63 605	57 391	-6 214	8,133	-505
août-20	63 605	76 522	12 916	9,477	1 224
sept-20	25 260	65 134	39 874	8,494	3 387
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections					1 431

- 1 Le tableau 4 résume l'impact financier estimé de la mise en place de la nouvelle stratégie
- 2 comparativement à la stratégie antérieure.

Tableau 4

Impact financier estimé de la nouvelle stratégie versus l'antérieure	000 \$
Variation des prix NGX Dawn sur les retraits	475
Variation des prix NGX Dawn sur les injections	1 431
Variation du coût de maintien des inventaires	<u>-810</u>
Impact financier total	1 096