

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

1 Dans le cadre de la Cause tarifaire 2020-2021, 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-4119-2020, B-0113, 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 2020 à septembre 2021 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 2020-2021. Le tableau 2 présente la même stratégie, mais ajustée selon
16 le niveau d'inventaire réel de septembre 2020 et le nouveau contrat d'entreposage entrant
17 en vigueur au 1^{er} avril 2021.

Tableau 1

Cause tarifaire 2020-2021 (10 ³ m ³)				
Mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin du mois	Ratio vs inventaire total
2020-sept.			313 255	
2020-oct.	17 012	0	296 243	93,15 %
2020-nov.	17 426	0	278 817	87,67 %
2020-déc.	75 281	0	203 537	64,00 %
2021-janv.	88 045	0	115 492	36,32 %
2021-fév.	67 590	0	47 902	15,06 %
2021-mars	7 196	0	40 706	12,80 %
2021-avril	0	6 998	47 704	15,00 %
2021-mai	0	9 541	57 245	18,00 %
2021-juin	0	50 884	108 129	34,00 %
2021-juillet	0	73 146	181 275	57,00 %
2021-août	0	73 146	254 421	80,00 %
2021-sept.	0	58 835	313 256	98,50 %

Tableau 2

Cause tarifaire 2020-2021 ajustée (10 ³ m ³)				
Mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin du mois	Ratio vs inventaire total
2020-sept.			315 113	
2020-oct.	18 870	0	296 243	93,15 %
2020-nov.	17 426	0	278 817	87,67 %
2020-déc.	75 281	0	203 537	64,00 %
2021-janv.	88 045	0	115 492	36,32 %
2021-fév.	67 590	0	47 902	15,06 %
2021-mars	7 196	0	40 706	12,80 %
2021-avril	0	4 945	45 651	15,00 %
2021-mai	0	9 130	54 782	18,00 %
2021-juin	0	48 695	103 476	34,00 %
2021-juillet	0	69 999	173 475	57,00 %
2021-août	0	69 999	243 474	80,00 %
2021-sept.	0	56 303	299 777	98,50 %

- 1 Les mouvements d'inventaire réels pour l'année 2020-2021 sont présentés dans le
- 2 tableau 3.

Tableau 3

Réal – Année 2020-2021 (10 ³ m ³)				
Mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin du mois	Ratio vs inventaire total
2020-sept.			315 113	99,1 %
2020-oct.	24 770	8 683	299 046	94,0 %
2020-nov.	24 817	16 803	291 032	91,5 %
2020-déc.	78 107	6 476	219 401	69,0 %
2021-janv.	98 794	0	120 607	37,9 %
2021-fév.	82 065	0	38 542	12,1 %
2021-mars	22 259	21 625	37 908	11,9 %
2021-avril	10 435	24 623	52 096	17,1 %
2021-mai	4 412	25 854	73 538	24,2 %
2021-juin	1 541	32 798	104 795	34,4 %
2021-juillet	0	49 274	154 069	50,6 %
2021-août	0	77 619	231 692	76,1 %
2021-sept.	0	63 199	294 892	96,9 %

1 La variation de la gestion de l'inventaire entre la projection à la cause tarifaire et le réel
2 découle, entre autres, des éléments suivants :

1. Les besoins de flexibilité opérationnelle

3 L'entreposage est principalement contracté pour les besoins de flexibilité
4 opérationnelle. Ces besoins sont prioritaires par rapport à l'atteinte de la stratégie
5 prévue au plan d'approvisionnement. Parmi les variations découlant de ces
6 besoins, certaines peuvent provenir de contraintes physiques au site
7 d'entreposage. Ces contraintes physiques peuvent occasionner une impossibilité
8 d'injecter ou de retirer du site d'entreposage de Dawn lors des périodes
9 interruptibles, en octobre et novembre au niveau de l'injection ainsi qu'en avril et
10 mai au niveau des retraits. Lors de ces périodes, cette caractéristique contractuelle
11 affecte les stratégies de nomination, ce qui éloigne Énergir de la stratégie
12 d'injection et retrait prévue au plan d'approvisionnement. D'autres variations
13 résultent de la fluctuation des besoins en cours de journée gazière entre la
14 prévision et le réel, ce qui peut réduire ou augmenter l'injection ou le retrait du site

1 d'entreposage à Dawn dans un sens contraire à ce qui est visé par la stratégie
2 prévue.

3 2. Les variations de la demande, des livraisons des clients en achat direct et des prix
4 de marché

5 Les variations de la demande amènent Énergir à effectuer des ajustements dans
6 ses nominations quotidiennes, créant des écarts entre les cibles de la cause
7 tarifaire et les mouvements réels d'injection et de retrait au site d'entreposage à
8 Dawn. Les variations de demande proviennent de sources multiples :

- 9 • Les écarts entre les prévisions de température et la température réelle;
- 10 • Les livraisons des clients en achat direct en été peuvent nécessiter des
11 ajustements au profil prévu d'achat de fourniture se répercutant sur
12 l'inventaire visé au plan d'approvisionnement;
- 13 • Des facteurs externes comme le confinement dû à la COVID-19 peuvent
14 avoir une incidence sur les écarts entre le profil d'injection et de retrait visé
15 et sa réalisation;
- 16 • Énergir ajuste aussi les injections et les retraits en fonction des prix de
17 marché à Dawn et peut choisir d'injecter ou de retirer selon la situation de
18 marché prédominante.

19 En résumé, une ou plusieurs combinaisons de ces facteurs peuvent influencer le
20 profil d'injection et de retrait des paramètres initiaux du plan d'approvisionnement.

21 L'impact financier entre la stratégie prévue à la Cause tarifaire 2020-2021 ajustée selon
22 le niveau d'inventaire réel de septembre 2020 et le réel peut être estimé en appliquant
23 l'indice de prix NGX Dawn à la variation des retraits ou des injections, pour chacun des
24 mois. Il est présenté distinctement pour les retraits et pour les injections dans les
25 tableaux 4 et 5.

Tableau 4

Retraits nets <i>mois</i>	CT 2020-2021 ajustée <i>10³m³</i>	Réels nets <i>10³m³</i>	Variation <i>10³m³</i>	Prix NGX Dawn <i>¢/m³</i>	Impact financier <i>000 \$</i>
2020-oct.	18 870	16 087	2 783	9,506	265
2020-nov.	17 426	8 014	9 412	11,014	1 037
2020-déc.	75 281	71 631	4 650	11,105	405
2021-janv.	88 045	98 794	-10 749	11,463	-1 232
2021-fév.	67 590	82 065	-14 475	17,677	-2 559
2021-mars	7 196	634	6 562	11,201	735
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits					-1 349

Tableau 5

Injections nettes <i>mois</i>	CT 2020-2021 ajustée <i>10³m³</i>	Réels nets <i>10³m³</i>	Variation <i>10³m³</i>	Prix NGX Dawn <i>¢/m³</i>	Impact financier <i>000 \$</i>
2021-avr.	4 945	14 188	9 243	11,351	1 049
2021-mai	9 130	21 442	12 312	12,012	1 479
2021-juin	48 695	31 257	-17 438	13,543	-2 362
2021-juillet	69 999	49 274	-20 725	16,111	-3 339
2021-août	69 999	77 619	7 620	17,504	1 334
2021-sept.	56 303	63 199	6 896	21,559	1 487
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections					-352

- 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 2020-2021, cet impact est évalué à 44 000 \$ à la hausse.
- 4 Le tableau 6 présente l'impact financier de la stratégie réelle par rapport à la stratégie
- 5 prévue à la Cause tarifaire 2020-2021.

Tableau 6

Impact financier estimé	000 \$
Variation des prix NGX Dawn sur les retraits	-1 349
Variation des prix NGX Dawn sur les injections	-345
Variation du coût de maintien des inventaires	44
Impact financier total	-1 650

- 1 En fonction des prix réels d'achat à Dawn sur l'année 2020-2021, la stratégie réelle de
2 gestion des inventaires au site de Enbridge Gas a créé une économie estimée à 1,650 M\$.

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

ANNEXE 1

Contrats d'approvisionnement 2020-2021
Entreposage

	Fournisseur	Contrat	Échéance		Capacité <i>10³m³</i>	Critère de retrait selon niveau d'inventaire	Capacité maximale de retrait <i>10³m³/jour</i>	Critère d'injection selon niveau d'inventaire	Capacité maximale injection <i>10³m³/jour</i>
	(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	Enbridge Gas	LST 133	31/03/2024		44 378		533		666
2							355		666
3		LST 114	31/03/2022		203 880		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							449		841
9		ASN005	n/a	Note 1	0				
10			Total		304 342	> 76 085	3 652	> 271 803	4 565
11						< 76 085	2 435	< 271 803	4 565

¹ Contrat de regroupement des capacités de retrait et d'injection sous un seul contrat "Aggregate Storage Nomination Services - ASN".