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

Dans le cadre de la Cause tarifaire 2018-2019, Énergir, s.e.c. (Énergir) a présenté un plan d'approvisionnement[1] qui visait à respecter, dans la mesure du possible, la stratégie de gestion de l'entreposage chez Enbridge Gas, soit :

- une concentration des retraits durant les mois de décembre à février; et
- une concentration des injections à la fin de la saison d'injection.

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

> « [113] ***La Régie ordonne que ces stratégies de retrait et d'injection soient mises en œuvre dès que possible et que le Distributeur présente, dans le cadre de son rapport annuel :***
>
> - ***la gestion du plan d'injection, en expliquant comment*** **[Énergir]** ***s'est adaptée aux événements, dans l'intérêt économique de la clientèle;***
> - ***le plan de retrait mis à jour en cours d'année pour s'adapter aux événements, dans l'intérêt économique de la clientèle, et la gestion qui en a été faite.*** »

Ce document vise donc à présenter la gestion des retraits et des injections qui a été considérée pour la période d'octobre 2018 à septembre 2019, à la cause tarifaire et au réel.

Le tableau 1 présente les mouvements d'inventaire projetés au site de Enbridge Gas à la Cause tarifaire 2018-2019, à la suite de la décision D-2018-158, alors que le tableau 2 présente les mouvements réels de l'année.

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

Tableau 1

Cause tarifaire 2018-2019 (10^3m^3)				
Mois	**Retrait**	**Injection**	**Niveau d'inventaire à la fin de mois**	**Ratio vs inventaire total**
sept-18			224 993	
oct-18	15 117	0	209 876	93,3%
nov-18	15 484	0	194 392	86,4%
déc-18	64 934	12 920	142 378	63,3%
janv-19	69 677	11 358	84 059	37,4%
févr-19	59 234	9 484	34 310	15,2%
mars-19	6 697	0	27 612	12,3%
avr-19	0	12 143	39 756	17,7%
mai-19	0	5 636	45 392	20,2%
juin-19	0	48 430	93 822	41,7%
juil-19	0	49 281	143 102	63,6%
août-19	0	48 979	192 081	85,4%
sept-19	1 961	34 881	225 001	100,0%

Tableau 2

Réel - Année 2018-2019 (10^3m^3)				
Mois	**Retrait**	**Injection**	**Niveau d'inventaire à la fin de mois[1]**	**Ratio vs inventaire total**
sept-18			221 564	
oct-18	16 376	4 883	210 071	93,4%
nov-18	17 270	13 999	206 800	91,9%
déc-18	54 427	3 565	155 938	69,3%
janv-19	57 016	10 720	109 643	48,7%
févr-19	58 054	1 508	53 097	23,6%
mars-19	31 202	7 697	29 591	13,2%
avr-19	4 344	31 428	56 676	18,1%
mai-19	10 686	15 869	61 859	19,8%
juin-19	2 434	50 694	110 120	35,2%
juil-19	0	60 111	170 231	54,4%
août-19	0	52 672	222 903	71,3%
sept-19	0	83 410	306 313	97,9%

1 - Niveau d'inventaire de fin plus haut que la Cause tarifaire 2019, suite au remplacement des contrats LST067 et LST 068 par le contrat LST114, voir décision D-2018-158, p.45, paragraphe 158.

Mis à part un début d'hiver rigoureux, les niveaux d'inventaire observés au cours de l'hiver 2018-2019 ont sensiblement respecté le profil qui avait été projeté à la Cause tarifaire 2018-2019 avec des retraits concentrés de décembre 2018 à février 2019. En résumé, la variation de la gestion de l'inventaire entre la projection à la cause tarifaire et le réel découle, entre autres, des éléments suivants :

1. Gestion des contrats d'entreposage :
    a. Le 31 mars 2019, deux contrats d'entreposage avec Enbridge Gas auxquels était associés un espace d'entreposage de 116,1 $10^6 m^3$ venaient à échéance. Ce contrat a été remplacé par un contrat avec une capacité d'entreposage de 203,9 $10^6 m^3$, voir décision 2018-158, p. 45, paragraphe 158[2].

2. La variation des conditions climatiques
    a. En octobre et novembre 2018, les retraits ont été plus importants que prévu, la période ayant été plus froide de 136% (635 degrés-jours réels vs 467 prévus). Des injections en novembre 2018 ont été nécessaires pour maintenir un niveau d'inventaire élevé pour la période hivernale. La période de décembre 2018 à février 2019 fut de 7% plus froide que la normale (1 937 degrés-jours réels vs 1 812 prévus) mais les retraits ont été limités par des achats « spot » à Dawn plus élevés que prévus.

3. Contraintes opérationnelles et contractuelles chez Enbridge Gas
    a. Pour des raisons de contraintes opérationnelles et contractuelles chez Enbridge Gas, les mouvements d'inventaire (injection et retrait) en mars, avril et mai 2019 diffèrent de ce qui avait été présenté à la cause tarifaire.

Le tableau 3 présente les mouvements d'inventaire projetés au site de Enbridge Gas pour les mois d'octobre 2018 à septembre 2019 selon l'ancienne stratégie qui était applicable avant 2014.

[2] Voir l'annexe 1 pour la liste des contrats d'approvisionnement en entreposage détenus par Énergir, ainsi que leurs caractéristiques.

Tableau 3

Projection - Stratégie antérieure (10^3m^3)				
Mois	**Retrait**	**Injection**	**Niveau d'inventaire à la fin de mois**	**Ratio vs inventaire total**
sept-18			221 564	
oct-18	41 569	0	179 995	80%
nov-18	44 999	0	134 996	60%
déc-18	33 749	0	101 247	45%
janv-19	33 749	0	67 498	30%
févr-19	22 499	0	44 999	20%
mars-19	15 407	0	29 591	13%
avr-19	0	32 958	62 549	20%
mai-19	0	31 275	93 824	30%
juin-19	0	62 549	156 374	50%
juil-19	0	62 549	218 923	70%
août-19	0	62 549	281 473	90%
sept-19	0	24 840	306 313	98%

L'impact financier de la modification de la gestion des retraits (ou des injections) peut être estimé en appliquant l'indice de prix NGX Dawn à la variation des retraits ou des injections, pour chacun des mois. Il est présenté distinctement pour les retraits et pour les injections.

Tableau 4

	Retraits				
Mois	**Stratégie antérieure**	**Réels nets**	**Variation**	**Coût des achats à Dawn**	**Impact financier**
	10^3m^3	10^3m^3	10^3m^3	¢/m^3	000 $
oct-18	41 569	11 493	30 076	12,690	3 817
nov-18	44 999	3 271	41 728	14,199	5 925
déc-18	33 749	50 862	-17 113	13,241	-2 266
janv-19	33 749	46 295	-12 546	17,326	-2 174
févr-19	22 499	56 546	-34 047	12,049	-4 102
mars-19	15 407	23 505	-8 098	11,740	-951
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits					249

Tableau 5

Mois	Injections Stratégie antérieure	Injections Réelles nettes	Injections Variation	Coût des achats à Dawn	Impact financier
	10³m³	10³m³	10³m³	¢/m³	000 $
avr-19	32 958	27 085	-5 873	13,442	-789
mai-19	31 275	5 183	-26 092	12,056	-3 146
juin-19	62 549	48 260	-14 289	13,033	-1 862
juil-19	62 549	60 111	-2 438	13,092	-319
août-19	62 549	52 672	-9 877	14,167	-1 399
sept-19	24 840	83 410	58 569	13,783	8 073
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections					557

L'impact projeté sur le coût du maintien des inventaires, considérant le changement du niveau des inventaires est ajouté par la suite pour obtenir une estimation de l'impact financier global. Pour l'année 2018-2019, cet impact est évalué à 371 000 $ à la baisse.

Le tableau suivant présente l'impact financier estimé de la mise en place de la nouvelle stratégie.

Tableau 6

Impact financier estimé	000 $
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits	249
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections	557
Variation du coût de maintien des inventaires	-371
Impact financier total	**434**

En fonction des prix réels d'achat à Dawn sur l'année 2018-2019, la stratégie de gestion des inventaires au site de Enbridge Gas, a créé un désavantage estimé à 0,434 M$, résultant des prix réels d'achat de gaz naturel plus élevés dans les derniers mois de l'année financière.

Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi à la décision D-2014-077 relatif à la stratégie de gestion de l'entreposage chez Enbridge Gas.

Annexe 1

Contrats d'approvisionnement 2018-2019

Entreposage								
Fournisseur (1)	**Contrat** (2)	**Échéance** (3)		**Capacité** (10^3m^3) (4)	**Critère de retrait selon le niveau d'inventaire** (5)	**Capacité maximale Retrait** (10^3m^3/jour) (6)	**Critère d'injection selon le niveau d'inventaire** (7)	**Capacité maximale Injection** (10^3m^3/jour) (8)
1 **Enbridge**	LST 067	31/03/2019		116 126		1 394		871
2						929		581
3	LST 068	31/03/2019	Note 1	0		1 394		871
4						929		581
5	LST 088	31/03/2020		56 083		673		841
6						449		561
7	LST 109	31/03/2021		58 063		697		871
8						465		871
9	LST 114	31/03/2022		203 880		2447		3058
10						1631		3058
11	ASN 003 et ASN 004	n/a	Note 2	0				
12		Total jusqu'au 31/03/2019	Note 3	230 272	> 57 568	4 157	> 172 704	3 454
13					< 57 568	2 772	< 172 704	2 593
14		Total à partir du 01/04/2019	Note 4	318 026	> 79 506	3 817	> 56 083	4 770
15					< 79 506	2 545	< 56 083	4 490

NOTE

1. Contrat de capacité de retrait et injection uniquement.
2. Contrat de regroupement des capacités de retrait et d'injection sous un seul contrat "Aggregate Storage Nomination Services - ASN" (ASN 003 jusqu'au 31 mars 2019 et ASN 004 à partir du 1er avril 2019).
3. Pendant la période s'échelonnant du 1er octobre 2018 au 31 mars 2019, les contrats LST 067, LST 068, LST 088 et LST 109 étaient en vigueur. Les contrats LST 067 et LST 068 sont arrivés à échéance le 31 mars 2019.
4. Pendant la période s'échelonnant du 1er avril au 30 septembre 2019, les contrats LST 088, LST 109 et LST 114 étaient en vigueur. Le contrat LST 114 a débuté le 1er avril 2019.