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

1 Dans le cadre de la Cause tarifaire 2018 (R-3987-2016), Énergir, s.e.c. (« Énergir ») a
2 présenté un plan d'approvisionnement qui visait à respecter, dans la mesure du possible
3 la stratégie de gestion de l'entreposage chez Union 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 d'injection.

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**
8 **soient mises en œuvre dès que possible et que le Distributeur**
9 **présente, dans le cadre de son rapport annuel :**

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

16 Ce document vise donc à présenter la gestion des retraits et des injections qui a été
17 considérée pour la période d'octobre 2017 à septembre 2018, à la cause tarifaire et au
18 réel.

19 Le tableau 1 présente les mouvements d'inventaire projetés au site de Union Gas à la
20 Cause tarifaire 2018, à la suite de la décision D-2017-094, alors que le tableau 2 présente
21 les mouvements réels de l'année.

Tableau 1

Cause tarifaire 2017-2018 (10 ³ m ³)				
Mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin de mois	Ratio vs inventaire total
sept-17			343 758	
oct-17	36 572	0	307 187	89,4%
nov-17	36 158	0	271 028	78,8%
déc-17	68 430	13 477	216 074	62,9%
janv-18	94 946	5 626	126 754	36,9%
févr-18	76 970	2 789	52 573	15,3%
mars-18	8 442	545	44 675	13,0%
avr-18	0	13 509	58 185	16,9%
mai-18	0	9 398	67 582	19,7%
juin-18	0	40 814	108 396	31,5%
juil-18	0	76 039	184 435	53,7%
août-18	0	87 613	272 048	79,1%
sept-18	0	71 710	343 758	100,0%

Tableau 2

Réel - Année 2017-2018 (10 ³ m ³)				
Mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin de mois ^{1et2}	Ratio vs inventaire total
sept-17			277 840	
oct-17	13 021	45	264 863	93,4%
nov-17	11 577	15 742	269 029	94,8%
déc-17	85 869	1 617	184 778	65,1%
janv-18	86 054	2 790	101 514	35,8%
févr-18	42 776	1 184	59 923	21,1%
mars-18	32 101	11 254	39 076	13,8%
avr-18	2 733	26 830	63 173	28,1%
mai-18	14 379	12 745	61 539	27,4%
juin-18	1 363	32 055	92 231	41,0%
juil-18	0	60 047	152 278	67,7%
août-18	0	55 005	207 283	92,1%
sept-18	5 670	19 951	221 564	98,5%

1- Niveau d'inventaire de début plus bas que la Cause tarifaire 2018, suite au remplacement du contrat LST080 par le contrat LST088, voir décision D-2018-096, p.34, paragraphe 91.

2- Niveau d'inventaire de fin plus bas que la Cause tarifaire 2018, suite au remplacement du contrat LST081 par le contrat LST109, voir décision D-2017-094, p.64, paragraphe 197.

1 Les mouvements d'inventaire réels pour la période d'octobre 2017 à septembre 2018 ont
2 été différents de ceux qui avaient été projetés à la Cause tarifaire 2018 pour les raisons
3 suivantes :

4 1. Gestion des contrats d'entreposage :

- 5 a. Le 31 mars 2017, un contrat d'entreposage avec Union Gas auquel était
6 associé un espace d'entreposage de 116,1 10⁶m³ venait à échéance. Ce
7 contrat a été remplacé par un contrat ayant environ la moitié moins
8 d'espace d'entreposage, soit 56,1 10⁶m³, voir décision D-2018-096, p. 34,
9 paragraphe 91.
- 10 b. Le 31 mars 2018, un contrat d'entreposage avec Union Gas auquel était
11 associé un espace d'entreposage de 116,8 10⁶m³ venait à échéance. Ce
12 contrat a été remplacé par un contrat ayant environ la moitié moins
13 d'espace d'entreposage, soit 58,1 10⁶m³, voir décision D-2017-094, p. 64,
14 paragraphe 197.

15 2. La variation des conditions climatiques

- 16 a. En décembre 2017, les retraits ont été plus importants que prévu, la
17 période ayant été plus froide de 124 % (700 degrés-jours réels vs 564
18 prévus). En contrepartie, le mois de février 2018 a été plus doux que la
19 normale (498 degrés-jours réels vs 574 prévus), ce qui a modifié les profils
20 d'injection et de retrait anticipés.

21 3. Contraintes opérationnelles et contractuelles chez Union Gas

- 22 a. Pour des raisons de contraintes opérationnelles et contractuelles chez
23 Union Gas, les mouvements d'inventaire (injection et retrait) en mars, avril
24 et mai 2018 diffèrent de ce qui avait été présenté à la cause tarifaire.

25 Le tableau 3 présente les mouvements d'inventaire projetés au site de Union Gas pour
26 les mois d'octobre 2017 à septembre 2018 selon l'ancienne stratégie qui était applicable
27 avant 2014.

Tableau 3

Mois	Projection - Stratégie antérieure (10 ³ m ³)		Niveau d'inventaire à la fin de mois	Ratio vs inventaire total
	Retrait	Injection		
sept-17			277 840	
oct-17	50 867	0	226 973	80%
nov-17	56 743	0	170 230	60%
déc-17	42 557	0	127 672	45%
janv-18	42 557	0	85 115	30%
févr-18	28 372	0	56 743	20%
mars-18	17 667	0	39 076	14%
avr-18	0	5 923	44 999	20%
mai-18	0	22 499	67 498	30%
juin-18	0	44 999	112 497	50%
juil-18	0	44 999	157 495	70%
août-18	0	44 999	202 494	90%
sept-18	0	19 069	221 564	98%

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

Tableau 4

Mois	Stratégie antérieure 10 ³ m ³	Retraits		Coût des achats à Dawn ¢/m ³	Impact financier 000 \$
		Réels nets 10 ³ m ³	Variation 10 ³ m ³		
oct-17	50 867	12 977	37 890	12,690	4 808
nov-17	56 743	-4 166	60 909	14,199	8 648
déc-17	42 557	84 251	-41 694	13,241	-5 521
janv-18	42 557	83 264	-40 706	17,326	-7 053
févr-18	28 372	41 591	-13 220	12,049	-1 593
mars-18	17 667	20 847	-3 180	11,740	-373
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits					-1 083

Tableau 5

Mois	Stratégie antérieure	Injections		Coût des achats à Dawn	Impact financier
		Réelles nettes	Variation		
	10 ³ m ³	10 ³ m ³	10 ³ m ³	¢/m ³	000 \$
avr-18	5 923	24 097	18 175	13,442	2 443
mai-18	22 499	-1 634	-24 133	12,056	-2 910
juin-18	44 999	30 692	-14 307	13,033	-1 865
juil-18	44 999	60 047	15 049	13,092	1 970
août-18	44 999	55 005	10 007	14,167	1 418
sept-18	19 069	14 280	-4 789	13,783	-660
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections					396

- 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 2017-2018, cet impact est évalué à 100 000 \$ à la hausse.
4 Le tableau suivant présente l'impact financier estimé de la mise en place de la nouvelle
5 stratégie.

Tableau 6

Impact financier estimé	000 \$
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits	-1 083
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections	396
Variation du coût de maintien des inventaires	<u>100</u>
Impact financier total	-587

- 6 En fonction des prix réels d'achat à Dawn sur l'année 2017-2018, la stratégie de gestion
7 des inventaires au site de Union Gas, a créé un avantage estimé à 0,587 M\$,
8 principalement dû aux retraits qui ont été concentrés durant les mois d'hiver (décembre à
9 février).

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