

DIVERSIFICATION DES INDICES D'ACHATS DE FOURNITURE

1 Dans le cadre de la Cause tarifaire 2014, Société en commandite Gaz Métro
2 (« Gaz Métro ») a présenté une stratégie de diversification des indices d'achats de
3 fourniture.

4 Dans sa décision D-2014-064 du 17 avril 2014, la Régie a demandé un suivi à cet effet :

« [110] Pour ces motifs, la Régie demande au Distributeur de considérer la stratégie suivante :

- les achats à Empress sont réalisés sur la base de l'indice AECO;*
- les achats spots à Dawn sont faits selon l'indice NGX Dawn;*
- les achats d'avance à Dawn, sauf ceux déjà réalisés, sont faits à l'intérieur d'une plage pouvant varier de 50 % à 75 % sur la base de l'indice NYMEX et le reste, sur la base de l'indice NGX Dawn.*

[111] La Régie s'attend à ce que le Distributeur fasse varier les pourcentages contractés sur la base de l'indice NYMEX en fonction du contexte gazier, dans le meilleur intérêt de la clientèle.

[112] La Régie demande également au Distributeur de présenter, à son rapport annuel, l'application qu'il a faite de la stratégie de diversification des indices. »

5 Le tableau suivant présente la répartition des achats de gaz naturel par point d'achat et
6 par base de prix pour l'année 2014-2015. La stratégie de diversification des indices
7 d'achats de fourniture contractés d'avance à Dawn consistait à contracter 75 % des
8 achats selon l'indice NYMEX de façon à atteindre une répartition similaire entre les achats
9 sous l'indice NYMEX et ceux sous l'indice NGX Dawn considérant l'ensemble des achats
10 à Dawn.

11 Il est à noter que les achats à Dawn sous l'indice AECO découlaient d'un contrat
12 pluriannuel convenu en 2010 qui est venu à échéance le 31 mars 2015.

13 Les coûts présentés au tableau correspondent aux achats réels avant fonctionnalisation
14 entre les services.

Tableau 1

Achat de gaz naturel - 2014-2015					
	Volumes d'achat			Coûts d'achat	
	10³m³	Ratio	(3)	000 \$	¢/m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
<u>ACHATS À DAWN</u>					
Contractés d'avance					
1 AECO	41 515	5,7%		5 445	13,116
2 NYMEX	515 017	70,4%		80 750	15,679
3 NGX Dawn	175 112	23,9%		28 083	16,037
4 Sous total - achats contractés d'avance	731 644		52,7%	114 278	15,619
5 Autres achats (en bloc ou spot)					
6 NGX Dawn	0	0,0%		0	0,000
7 Prix fixe	656 173	100,0%		114 550	17,457
8 Sous total - autres achats	656 173		47,3%	114 550	17,457
9 Total - achats à Dawn	1 387 817		100,0%	228 828	16,488
<u>ACHATS À EMPRESS</u>					
Contractés d'avance					
10 AECO	119 557		18,0%	13 068	10,930
Autres achats (en bloc ou spot)					
11 Prix fixe	543 498		82,0%	60 635	11,156
12 Total - achats à Empress	663 055		100,0%	73 702	11,116
<u>ACHATS EN FRANCHISE</u>					
Contractés d'avance					
13 AECO / Empress	3 853		100,0%	750	19,461
14 Total - achats en franchise	3 853		100,0%	750	19,461
<u>ACHATS TOTAUX</u>					
Contractés d'avance					
15 AECO / Empress	164 925	19,3%		18 513	11,225
16 NYMEX	515 017	60,2%		80 750	15,679
17 NGX Dawn	175 112	20,5%		28 083	16,037
18 Sous total - achats contractés d'avance	855 054		41,6%	127 345	14,893
Autres achats (en bloc ou spot)					
19 NGX Dawn	0	0,0%		0	0,000
20 Prix fixe - Dawn	656 173	54,7%		114 550	17,457
21 Prix fixe - Empress	543 498	45,3%		60 635	11,156
22 Sous total - autres achats	1 199 671		58,4%	175 185	14,603
23 Total des achats					
24 AECO + prix fixe à Empress	708 423	34,5%		79 147	11,172
25 NYMEX	515 017	25,1%		80 750	15,679
26 NGX Dawn + prix fixe à Dawn	831 285	40,5%		142 633	17,158
27 Total des achats de gaz naturel	2 054 725	100,0%		302 530	14,724