

## DIVERSIFICATION DES INDICES D'ACHATS DE FOURNITURE

- 1 Dans le cadre de la Cause tarifaire 2014, Gaz Métro a présenté une stratégie de diversification des
- 2 indices d'achats de fourniture.
- 3 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. »**

- 4 Comme mentionné à la Cause tarifaire 2014, la stratégie de diversification des indices proposée
- 5 par Gaz Métro, sur la base d'un tiers pour l'indice NGX Dawn, un tiers pour l'indice AECO et un
- 6 tiers pour l'indice NYMEX appliqués sur les achats totaux projetés à la Cause tarifaire, a été mise
- 7 en application dans la concrétisation d'une portion de ses achats de gaz naturel pour l'année 2014<sup>1</sup>.
- 8 Gaz Métro n'a donc pas été en mesure d'appliquer la stratégie édictée par la décision D-2014-064.
- 9 Les tableaux suivants présentent la stratégie de diversification des indices d'achats de fourniture
- 10 intégrée au plan d'approvisionnement de la Cause tarifaire 2014 et le constat en fin d'année des
- 11 achats réels de gaz naturel. Les coûts présentés au tableau 2 correspondent aux achats réels
- 12 avant fonctionnalisation entre les services.

---

<sup>1</sup> R-3837-2013, B0059, Gaz Métro, 2, Document 3, section 4.2

**Tableau 1 : Stratégie d'achat de gaz naturel – Cause tarifaire 2014**

<b>Stratégie d'achat de gaz naturel - Cause tarifaire 2014</b>			
	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>Volumes d'achat</b>	
	(1)	(2)	Ratio (3)
<b><u>ACHATS À DAWN</u></b>			
<b>Contractés d'avance</b>			
1 AECO	332 647	36,3%	
2 NYMEX	583 584	63,7%	
3 NGX Dawn	0	0,0%	
4 Sous total - achats contractés d'avance	916 231		55,4%
<b>Autres achats (en bloc ou spot)</b>			
6 NGX Dawn	0	0,0%	
7 Prix fixe	736 708	100,0%	
8 Sous total - autres achats	736 708		44,6%
9 <b>Total - achats à Dawn</b>	<b>1 652 940</b>		<b>100,0%</b>
<b><u>ACHATS À EMPRESS</u></b>			
<b>Contractés d'avance</b>			
10 AECO	0		0,0%
<b>Autres achats (en bloc ou spot)</b>			
11 Prix fixe	315 340		100,0%
12 <b>Total - achats à Empress</b>	<b>315 340</b>		<b>100,0%</b>
<b><u>ACHATS TOTAUX</u></b>			
<b>Contractés d'avance</b>			
13 AECO	332 647	36,3%	
14 NYMEX	583 584	63,7%	
15 NGX Dawn	0	0,0%	
16 Sous total - achats contractés d'avance	916 231	100,0%	46,5%
<b>Autres achats (en bloc ou spot)</b>			
17 NGX Dawn	0	0,0%	
18 Prix fixe - Dawn	736 708	70,0%	
19 Prix fixe - Empress	315 340	30,0%	
20 Sous total - autres achats	1 052 048	100,0%	53,5%
21 <b>Total des achats</b>			
22 AECO + prix fixe à Emrpress	647 987	32,9%	
23 NYMEX	583 584	29,6%	
24 NGX Dawn + prix fixe à Dawn	736 708	37,4%	
25 <b>Total des achats de gaz naturel</b>	<b>1 968 279</b>	<b>100,0%</b>	

**Tableau 2 : Stratégie d'achat de gaz naturel – Réel 2014**

<b>Stratégie d'achat de gaz naturel - Réel 2014</b>					
	<b>Volumes d'achat</b>			<b>Coûts d'achat</b>	
	<b>10<sup>9</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>Ratio</b>	<b>Ratio</b>	<b>000 \$</b>	<b>¢/m<sup>3</sup></b>
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
<b><u>ACHATS À DAWN</u></b>					
<b>Contractés d'avance</b>					
1 AECO	328 794	36,0%		70 535	21,453
2 NYMEX	583 584	64,0%		113 128	19,385
3 NGX Dawn	0	0,0%			
4 Sous total - achats contractés d'avance	912 378		46,1%	183 663	20,130
<b>Autres achats (en bloc ou spot)</b>					
6 NGX Dawn	68 620	6,4%		14 802	21,572
7 Prix fixe	996 850	93,6%		225 803	22,652
8 Sous total - autres achats	1 065 470		53,9%	240 605	22,582
9 <b>Total - achats à Dawn</b>	<b>1 977 848</b>		<b>100,0%</b>	<b>424 268</b>	<b>21,451</b>
<b><u>ACHATS À EMPRESS</u></b>					
<b>Contractés d'avance</b>					
10 AECO	0		0,0%	0	0,000
<b>Autres achats (en bloc ou spot)</b>					
11 Prix fixe	160 470		100,0%	20 510	12,781
12 <b>Total - achats à Empress</b>	<b>160 470</b>		<b>100,0%</b>	<b>20 510</b>	<b>12,781</b>
<b><u>ACHATS TOTAUX</u></b>					
<b>Contractés d'avance</b>					
13 AECO	328 794	36,0%		70 535	21,453
14 NYMEX	583 584	64,0%		113 128	19,385
15 NGX Dawn	0	0,0%		0	0,000
16 Sous total - achats contractés d'avance	912 378		42,7%	183 663	20,130
<b>Autres achats (en bloc ou spot)</b>					
17 NGX Dawn	68 620	5,6%		14 802	21,572
18 Prix fixe - Dawn	996 850	81,3%		225 803	22,652
19 Prix fixe - Empress	160 470	13,1%		20 510	12,781
20 Sous total - autres achats	1 225 940		57,3%	261 115	21,299
21 <b>Total des achats</b>					
22 AECO + prix fixe à Empress	489 264	22,9%		91 045	18,609
23 NYMEX	583 584	27,3%		113 128	19,385
24 NGX Dawn + prix fixe à Dawn	1 065 470	49,8%		240 605	22,582
25 <b>Total des achats de gaz naturel</b>	<b>2 138 318</b>		<b>100,0%</b>	<b>444 778</b>	<b>20,800</b>