

**RAPPORT ANNUEL 2014 - COÛTS RÉELS D'ÉQUILIBRAGE INCLUS AU PRIX DE FOURNITURE**

	oct-13 31	nov-13 30	déc-13 31	janv-14 31	févr-14 28	mars-14 31	avr-14 30	mai-14 31	juin-14 30	juil-14 31	août-14 31	sept-14 30	HIVER (nov à mars)	ETE	TOTAL	
<b>ACHATS TOTAUX DE FOURNITURE DE GAZ MÉTRO</b>																
1	Selon profil d'achat réel (GJ) <sup>(1)</sup>	3 339 766	5 384 084	11 153 355	12 711 982	11 530 782	11 592 111	7 099 812	2 956 789	1 305 579	3 099 152	3 531 479	3 149 142	52 372 314	24 481 719	76 854 033
2	Selon profil d'achat réel (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	88 144	142 098	294 361	335 497	304 323	305 941	187 380	78 036	34 457	81 793	93 203	83 113	1 382 220	646 126	2 028 346
3	Selon profil d'achat uniforme (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	172 270	166 713	172 270	172 270	155 599	172 270	166 713	172 270	166 713	172 270	172 270	166 713	839 124	1 189 222	2 028 346
4	Volume déplacé													543 096	-543 096	
<b>COÛTS DES ACHATS DE FOURNITURE</b>																
													moyenne pondérée			
5	Coût du gaz (\$/GJ) <sup>(1)</sup>	2,8029	3,2206	3,2896	3,8208	4,4544	5,8088	4,9100	4,5742	4,4348	4,3776	3,7452	3,8064	4,23	4,18	4,21
6	Coût unitaire moyen avant effet des dérivés financiers (€/m <sup>3</sup> )	10,620	12,203	12,464	14,477	16,878	22,010	18,604	17,332	16,803	16,587	14,191	14,422	16,010	15,835	15,955
<b>COÛTS DES ACHATS (000\$)</b>																
7	Selon profil d'achat mensuel	9 361	17 340	36 690	48 570	51 363	67 336	34 860	13 525	5 790	13 567	13 226	11 987	221 299	102 316	<b>323 615</b>
8	Selon profil d'achat uniforme	18 295	20 344	21 472	24 940	26 262	37 916	31 015	29 857	28 014	28 574	24 446	24 044	130 933	184 246	<b>315 179</b>
9	<b>PORTION ÉQUILIBRAGE INCLUSE AU SERVICE DE FOURNITURE (000\$)</b>															<b>8 436</b>
10	<b>PORTION DÉJÀ INTÉGRÉE AU DOSSIER TARIFAIRE 2014</b>															<b>1 377</b> <sup>(2)</sup>
11	<b>FRAIS REPORTÉS ÉQUILIBRAGE AU 30 SEPTEMBRE 2014 - SI POSITIFS</b>															<b>7 059</b> <sup>(3)</sup>
12	<b>INTÉRÊTS DU 1er OCTOBRE 2014 AU 30 SEPTEMBRE 2015</b>										Taux moyen du coût en capital à la Cause tarifaire 2015		7,15%	<b>505</b> <sup>(4)</sup>		
13	<b>FRAIS REPORTÉS ÉQUILIBRAGE À TRANSFÉRER À LA CAUSE TARIFAIRE 2016</b>															<b>7 563</b>
14	<b>Coûts d'équilibrage pour la cause tarifaire 2016</b>															<b>3 782</b>
15	<b>Coûts d'équilibrage pour la cause tarifaire 2017</b>															<b>3 781</b>
16	<b>(1) Référence : Rapport mensuel du "Prix des services de fourniture de gaz naturel et du gaz de compression". Page 4 - "Frais reportés des services de fourniture de gaz et de gaz de compression pour les 12 mois débutant le..." et ce, pour chacun des mois analysés</b>															
	<b>À la suite de la décision D-2013-106, utilisation du coût des achats de fourniture avant l'effet des dérivés</b>															
	<b>Voir les explications aux pages suivantes pour le coût du gaz utilisé pour les mois de novembre à mars</b>															
17	<b>(2) Référence : R-3837-2013, Gaz Métro-11, Document 8, page 2, ligne 22</b>															
18	<b>(3) Minimum 0 (suite à la décision D-2013-106)</b>															
19	<b>(4) Référence : R-3879-2014, Gaz Métro-20, Document 2, page 1, ligne 7, colonne 6</b>															

**COÛT DU GAZ DES MOIS DE NOVEMBRE À MARS**

(ligne 5 du tableau de la page 1)

1 Le 21 mars 2014, Gaz Métro portait à l'attention de la Régie que l'écart cumulatif projeté  
2 à récupérer des clients, présenté dans le rapport du calcul du prix des services de  
3 fourniture de gaz naturel et du gaz de compression du 1<sup>er</sup> mars 2014, était beaucoup plus  
4 important que l'écart cumulatif réel à la fin du mois de février 2014. Cet écart a été expliqué  
5 par l'utilisation de méthodes de fonctionnalisation des coûts de fourniture différentes aux  
6 fins d'établissement du prix mensuel de la fourniture (méthode approuvée à la Cause  
7 tarifaire 2013) et aux fins de comptabilisation aux livres (méthode proposée à la Cause  
8 tarifaire 2014).

9 À la suite de la décision D-2014-064 de la Régie qui approuvait la méthode proposée, le  
10 calcul du prix de fourniture a été conséquemment modifié pour les rapports des mois de  
11 mai et suivants.

12 Toutefois, l'utilisation de la méthode de fonctionnalisation des achats à Dawn approuvée  
13 à la Cause tarifaire 2013 aux rapports de novembre 2013 à avril 2014, a eu pour effet de  
14 surestimer le coût du gaz évalué à la page 4 du rapport des prix mensuels des services  
15 de fourniture et du gaz de compression des mois de novembre 2013 à mars 2014. Étant  
16 donné qu'il n'y avait pas d'achat à Dawn effectué en octobre 2013, le calcul estimé du  
17 coût du gaz pour ce mois n'était pas erroné.

18 Puisque le calcul des coûts réels d'équilibrage inclus au prix de fourniture utilise comme  
19 intrant le coût du gaz estimé à la page 4 du rapport des prix mensuels des services de  
20 fourniture et du gaz de compression, un biais est présent si les prix calculés sont effectués  
21 avec la méthode de fonctionnalisation de l'exercice 2013.

22 Pour rectifier ce biais, Gaz Métro a réévalué le coût du gaz (page 4 du rapport mensuel)  
23 qui aurait prévalu pour les mois de novembre 2013 à mars 2014 si la méthode de  
24 fonctionnalisation proposée et approuvée par la décision D-2014-064 avait été appliquée.  
25 Ces réévaluations sont présentées aux pages suivantes.

**SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO**  
**Frais reportés des services de fourniture de gaz et de gaz de compression**  
**Évaluation au 30 novembre 2013**  
**selon la méthode de fonctionnalisation approuvée par la décision D-2014-064**

<b>Besoins de gaz de compression pour le mois</b>			
	<u>Zone Est</u>	<u>Zone Nord</u>	<u>Total</u>
Achat de fourniture de gaz (GJ/jour)	164 398	8 981	
GJ/Mois	4 931 934	269 431	
Taux de compression	<u>3,56%</u>	<u>2,65%</u>	
Besoins de gaz de compression (GJ)	175 579	7 140	<u>182 719</u>

<b>Achats totaux (GJ)</b> (Estimés au 30 novembre 2013)	Points de livraison							<b>TOTAL</b>	
	GMIT EDA		Empress		Dawn				
	À indice	SPOT	À indice	SPOT	À indice		SPOT		
Fourniture de gaz:	24 000	0	0	632 365	0	0	0	4 545 000	5 201 365
Gaz de compression:	843	0	0	22 214	0	0	0	159 661	182 719
	24 843	0	0	654 579	0	0	0	4 704 661	5 384 084

Description des indices:	Empress	N/A	AECO	N/A	AECO	Dawn		N/A
	Alberta Spot Price Empress (7)		NGX AB-NIT Same Day Index (5A)		NGX AB-NIT SameDay Index (5A)	NYMEX Futures Prices Henry Hub Close ("Last Day Settle")	NGX Union-Dawn SPOT Day Ahead Index	
<b>Coût unitaire (\$/GJ)</b>								
Indice Enerdata	3,2202\$		3,2098\$		3,2098\$	3,4620\$	3,7234\$	
Primes	1,6744\$		0,0000\$		0,0000\$	0,0000\$	0,0000\$	
Prix moyen des achats SPOT		0,0000\$		3,2223\$				3,7890\$
Différentiel de lieu versus Empress	(1,6744\$)				0,0104\$	(0,2418\$)	(0,5032\$)	(0,5688\$)
	3,2202\$	0,0000\$	3,2098\$	3,2223\$	3,2202\$	3,2202\$	3,2202\$	3,2202\$

<b>Coûts (000\$)</b>										<b>\$/GJ</b>
Coût du gaz	80	0	0	2 109	0	0	0	15 150	17 340	3,2206
Effet des dérivés financiers									2 312	0,4294
<b>Total</b>									19 652	3,6500

**SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO**  
**Frais reportés des services de fourniture de gaz et de gaz de compression**  
**Évaluation au 31 décembre 2013**  
**selon la méthode de fonctionnalisation approuvée par la décision D-2014-064**

<b>Besoins de gaz de compression pour le mois</b>			
	<u>Zone Est</u>	<u>Zone Nord</u>	<u>Total</u>
Achat de fourniture de gaz (GJ/jour)	323 436	17 669	
GJ/Mois	10 026 528	547 747	
Taux de compression	<u>5,54%</u>	<u>4,31%</u>	
Besoins de gaz de compression (GJ)	555 471	23 608	<u>579 079</u>

<b>Achats totaux (GJ)</b> (Estimés au 31 décembre 2013)	Points de livraison							<b>TOTAL</b>	
	GMIT EDA		Empress		Dawn				
	À indice	SPOT	À indice	SPOT	À indice		SPOT		
Fourniture de gaz:	24 800	0	0	425 476	3 038 000	5 611 000	0	1 475 000	10 574 276
Gaz de compression:	1 358	0	0	23 300	166 370	307 275	0	80 775	579 079
	26 158	0	0	448 776	3 204 370	5 918 275	0	1 555 775	11 153 355

Description des indices:	Empress	N/A	AECO	N/A	AECO	Dawn		N/A
	Alberta Spot Price Empress (7)		NGX AB-NIT Same Day Index (5A)		NGX AB-NIT SameDay Index (5A)	NYMEX Futures Prices Henry Hub Close ("Last Day Settle")	NGX Union-Dawn SPOT Day Ahead Index	
<b>Coût unitaire (\$/GJ)</b>								
Indice Enerdata	3,2684\$		3,6575\$		3,6575\$	3,8167\$	4,4560\$	
Primes	1,7408\$		0,0000\$		0,8668\$	0,3165\$	0,0000\$	
Prix moyen des achats SPOT		0,0000\$		3,7930\$				4,5903\$
Différentiel de lieu versus Empress	(1,7408\$)				(1,2560\$)	(0,8648\$)	(1,1876\$)	(1,3219\$)
	3,2684\$	0,0000\$	3,6575\$	3,7930\$	3,2684\$	3,2684\$	3,2684\$	3,2684\$

<b>Coûts (000\$)</b>										<b>\$/GJ</b>
Coût du gaz	85	0	0	1 702	10 473	19 343	0	5 085	36 690	3,2896
Effet des dérivés financiers									2 786	0,2498
<b>Total</b>									<u>39 476</u>	<u>3,5394</u>

**SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO**  
**Frais reportés des services de fourniture de gaz et de gaz de compression**  
**Évaluation au 31 janvier 2014**  
**selon la méthode de fonctionnalisation approuvée par la décision D-2014-064**

<b>Besoins de gaz de compression pour le mois</b>			
	<u>Zone Est</u>	<u>Zone Nord</u>	<u>Total</u>
Achat de fourniture de gaz (GJ/jour)	366 456	20 019	
GJ/Mois	11 360 151	620 603	
Taux de compression	<u>6,18%</u>	<u>4,70%</u>	
Besoins de gaz de compression (GJ)	702 059	29 169	<u>731 228</u>

<b>Achats totaux (GJ)</b> (Estimés au 31 janvier 2014)	Points de livraison								<b>TOTAL</b>
	GMIT EDA		Empress		Dawn				
	À indice	SPOT	À indice	SPOT	À indice		SPOT		
Fourniture de gaz:	24 800	0	0	537 954	3 038 000	7 595 000	0	785 000	11 980 754
Gaz de compression:	1 514	0	0	32 833	185 420	463 550	0	47 911	731 228
	26 314	0	0	570 787	3 223 420	8 058 550	0	832 911	12 711 982

Description des indices:	Empress	N/A	AECO	N/A	AECO	Dawn		N/A
	Alberta Spot Price Empress (7)		NGX AB-NIT Same Day Index (5A)		NGX AB-NIT SameDay Index (5A)	NYMEX Futures Prices Henry Hub Close ("Last Day Settle")	NGX Union-Dawn SPOT Day Ahead Index	
<b>Coût unitaire (\$/GJ)</b>								
Indice Enerdata	3,8050\$		3,9697\$		3,9697\$	4,4682\$	6,8697\$	
Primes	1,7949\$		0,0000\$		0,8680\$	0,3138\$	0,0000\$	
Prix moyen des achats SPOT		0,0000\$		4,1559\$				5,6939\$
Différentiel de lieu versus Empress	(1,7949\$)				(1,0327\$)	(0,9770\$)	(3,0647\$)	(1,8889\$)
	3,8050\$	0,0000\$	3,9697\$	4,1559\$	3,8050\$	3,8050\$	3,8050\$	3,8050\$

<b>Coûts (000\$)</b>										<b>\$/GJ</b>
Coût net du gaz	100	0	0	2 372	12 265	30 663	0	3 169	48 570	3,8208
Effet des dérivés financiers									1 767	0,1390
<b>Total</b>									<u>50 337</u>	<u>3,9598</u>

**SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO**  
**Frais reportés des services de fourniture de gaz et de gaz de compression**  
**Évaluation au 28 février 2014**  
**selon la méthode de fonctionnalisation approuvée par la décision D-2014-064**

<b>Besoins de gaz de compression pour le mois</b>			
	<u>Zone Est</u>	<u>Zone Nord</u>	<u>Total</u>
Achat de fourniture de gaz (GJ/jour)	364 595	19 918	
GJ/Mois	10 208 648	557 697	
Taux de compression	<u>7,18%</u>	<u>5,64%</u>	
Besoins de gaz de compression (GJ)	732 982	31 455	<u>764 437</u>

<b>Achats totaux (GJ)</b> (Estimés au 28 février 2014)	Points de livraison								<b>TOTAL</b>
	GMIT EDA		Empress		Dawn				
	À indice	SPOT	À indice	SPOT	À indice		SPOT		
Fourniture de gaz:	22 400	0	0	261 905	2 744 000	6 860 000	0	878 040	10 766 345
Gaz de compression:	1 590	0	0	18 596	194 831	487 077	0	62 343	764 437
	23 990	0	0	280 501	2 938 831	7 347 077	0	940 383	11 530 782

Description des indices:	Empress	N/A	AECO	N/A	AECO	Dawn		N/A
	Alberta Spot Price Empress (7)		NGX AB-NIT Same Day Index (5A)		NGX AB-NIT SameDay Index (5A)	NYMEX Futures Prices Henry Hub Close ("Last Day Settle")	NGX Union-Dawn SPOT Day Ahead Index	
<b>Coût unitaire (\$/GJ)</b>								
Indice Enerdata	4,4017\$		7,3562\$		7,3562\$	5,8717\$	16,0393\$	
Primes	1,8758\$		0,0000\$		0,8680\$	0,3270\$	0,0000\$	
Prix moyen des achats SPOT		0,0000\$		6,5677\$				9,3312\$
Différentiel de lieu versus Empress	(1,8758\$)				(3,8224\$)	(1,7970\$)	(11,6376\$)	(4,9295\$)
	4,4017\$	0,0000\$	7,3562\$	6,5677\$	4,4017\$	4,4017\$	4,4017\$	4,4017\$

<b>Coûts (000\$)</b>									<b>\$/GJ</b>	
Coût net du gaz	106	0	0	1 842	12 936	32 340	0	4 139	51 363	4,4544
Effet des dérivés financiers									685	0,0594
<b>Total</b>									<u>52 048</u>	<u>4,5138</u>

**SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO**  
**Frais reportés des services de fourniture de gaz et de gaz de compression**  
**Évaluation au 31 mars 2014**  
**selon la méthode de fonctionnalisation approuvée par la décision D-2014-064**

<b>Besoins de gaz de compression pour le mois</b>			
	<u>Zone Est</u>	<u>Zone Nord</u>	<u>Total</u>
Achat de fourniture de gaz (GJ/jour)	335 838	18 347	
GJ/Mois	10 410 990	568 751	
Taux de compression	<u>5,64%</u>	<u>4,43%</u>	
Besoins de gaz de compression (GJ)	587 177	25 193	<u>612 370</u>

<b>Achats totaux (GJ)</b> (Estimés au 31 mars 2014)	Points de livraison							<b>TOTAL</b>	
	GMIT EDA		Empress		Dawn				
	À indice	SPOT	À indice	SPOT	À indice		SPOT		
Fourniture de gaz:	24 800	0	0	25 341	3 038 000	2 046 000	500 000	5 345 600	10 979 741
Gaz de compression:	1 383	0	0	1 413	169 438	114 111	27 886	298 139	612 370
	26 183	0	0	26 754	3 207 438	2 160 111	527 886	5 643 739	11 592 111

Description des indices:	Empress	N/A	AECO	N/A	AECO	Dawn		N/A
	Alberta Spot Price Empress (7)		NGX AB-NIT Same Day Index (5A)		NGX AB-NIT SameDay Index (5A)	NYMEX Futures Prices Henry Hub Close ("Last Day Settle")	NGX Union-Dawn SPOT Day Ahead Index	
<b>Coût unitaire (\$/GJ)</b>								
Indice Enerdata	5,8080\$		5,1065\$		5,1065\$	5,1157\$	14,9012\$	
Primes	1,8873\$		0,0000\$		0,8668\$	0,3429\$	0,0500\$	
Prix moyen des achats SPOT		0,0000\$		6,1326\$				12,6427\$
Différentiel de lieu versus Empress	(1,8873\$)				(0,1654\$)	0,3494\$	(9,1432\$)	(6,8347\$)
	5,8080\$	0,0000\$	5,1065\$	6,1326\$	5,8080\$	5,8080\$	5,8080\$	5,8080\$

<b>Coûts (000\$)</b>									<b>\$/GJ</b>	
Coût net du gaz	152	0	0	164	18 629	12 546	3 066	32 779	67 336	5,8088
Effet des dérivés financiers									(3 491)	(0,3012)
<b>Total</b>									<u>63 845</u>	<u>5,5076</u>