

**Analyse comparative du nombre moyen de clients, des volumes normalisés et des revenus de distribution  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2017**

No de ligne	Description	Nombre moyen de clients			Volumes en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> à 37,89 MJ/m <sup>3</sup>			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m <sup>3</sup>		
		Projection D-2016-162	Résultats réels	Ecarts	Projection D-2016-162	Résultats réels	Ecarts	Projection D-2016-162	Résultats réels	Ecarts	Projection D-2016-162	Résultats réels	Ecarts
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
<b>Distribution (D)</b>													
1	- Tarif 1 variable et fixe	199 728	202 389	2 662	2 452 821	2 563 501	110 680	429 151 \$	443 852 \$	14 701 \$	17,496	17,314	(0,182)
2	- Tarif 1 avec rabais transitoire	63	60	(3)	25 599	22 222	(3 377)	2 807 \$	2 502 \$	(305) \$	10,964	11,257	0,293
3	- Tarif 3.3	94	92	(3)	18 504	19 006	502	1 669 \$	1 681 \$	12 \$	9,020	8,845	(0,175)
4	- Tarif 3.4	106	104	(3)	70 684	78 347	7 663	5 066 \$	5 383 \$	317 \$	7,167	6,871	(0,297)
5	- Tarif 3.5	80	68	(12)	142 932	145 410	2 478	8 295 \$	7 706 \$	(589) \$	5,803	5,300	(0,504)
6		<u>200 071</u>	<u>202 714</u>	<u>2 642</u>	<u>2 710 540</u>	<u>2 828 486</u>	<u>117 946</u>	<u>446 988 \$</u>	<u>461 124 \$</u>	<u>14 136 \$</u>	<u>16,491</u>	<u>16,303</u>	<u>(0,188)</u>
7	<b>Grand débit</b>												
8	- Tarif 4.6	49	47	(1)	262 260	266 541	4 281	11 797 \$	12 043 \$	246 \$	4,498	4,518	0,020
9	- Tarif 4.7	33	33	(0)	664 980	672 585	7 605	21 797 \$	22 431 \$	633 \$	3,278	3,335	0,057
10	- Tarif 4.8	12	12	0	585 848	604 824	18 976	16 407 \$	17 472 \$	1 065 \$	2,801	2,889	0,088
11	- Tarif 4.9	4	4	-	672 671	637 230	(35 441)	12 975 \$	12 714 \$	(261) \$	1,929	1,995	0,066
12	- Tarif 4.10	2	2	-	498 000	519 989	21 989	14 645 \$	15 746 \$	1 102 \$	2,941	3,028	0,088
13		<u>100</u>	<u>98</u>	<u>(2)</u>	<u>2 683 759</u>	<u>2 701 169</u>	<u>17 410</u>	<u>77 621 \$</u>	<u>80 406 \$</u>	<u>2 784 \$</u>	<u>2,892</u>	<u>2,977</u>	<u>0,084</u>
14	<b>Total Service en Continu</b>	<b>200 171</b>	<b>202 812</b>	<b>2 641</b>	<b>5 394 299</b>	<b>5 529 655</b>	<b>135 356</b>	<b>524 609 \$</b>	<b>541 531 \$</b>	<b>16 922 \$</b>	<b>9,725</b>	<b>9,793</b>	<b>0,068</b>
15	<b>Service interruptible volets 1A et 1B</b>												
16	Tarif 5.05	50	45	(5)	92 522	76 287	(16 235)	3 148 \$	2 708 \$	(441) \$	3,403	3,549	0,146
17	Tarif 5.06	14	15	1	66 185	71 578	5 393	1 896 \$	2 057 \$	161 \$	2,865	2,874	0,009
18	Tarif 5.07	7	6	(1)	29 201	25 391	(3 810)	716 \$	597 \$	(119) \$	2,452	2,352	(0,100)
19	Tarif 5.08	4	4	-	29 111	28 473	(638)	548 \$	524 \$	(24) \$	1,883	1,842	(0,042)
20	Tarif 5.09	4	5	1	48 363	65 276	16 913	739 \$	999 \$	260 \$	1,529	1,531	0,002
21	Tarif gaz d'appoint	2	2	0	8 000	71 712	63 712	177 \$	1 149 \$	972 \$	2,207	1,602	(0,604)
22	Obligation minimale annuelle							101 \$	61 \$	(39) \$			
23	Retraits interdits							- \$	293 \$	293 \$			
24	Contrepartie normalisation							- \$	(2 119) \$	(2 119) \$			
25	<b>Total Service Interruptible</b>	<b>81</b>	<b>76</b>	<b>(5)</b>	<b>273 382</b>	<b>338 716</b>	<b>65 335</b>	<b>7 326 \$</b>	<b>6 270 \$</b>	<b>(1 055) \$</b>	<b>2,680</b>	<b>1,851</b>	<b>(0,829)</b>
26	<b>Total (D)</b>	<b>200 252</b>	<b>202 888</b>	<b>2 636</b>	<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 691</b>	<b>531 935 \$</b>	<b>547 800 \$</b>	<b>15 866 \$</b>	<b>9,385</b>	<b>9,335</b>	<b>(0,051)</b>
27	<b>Revenus de réception (D<sub>R</sub>)</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>1 671</b>	<b>-</b>	<b>(1 671)</b>	<b>168 \$</b>	<b>- \$</b>	<b>(168) \$</b>	<b>10,044</b>	<b>-</b>	<b>(10,044)</b>
28	<b>Total D et D<sub>R</sub></b>	<b>200 253</b>	<b>202 888</b>	<b>2 635</b>	<b>5 669 352</b>	<b>5 868 371</b>	<b>199 020</b>	<b>532 102 \$</b>	<b>547 800 \$</b>	<b>15 698 \$</b>	<b>9,386</b>	<b>9,335</b>	<b>(0,051)</b>
29													
30	Interruptions nettes				19 405	400	(19 005)						
31	Normalisation des retraits incluse aux lignes 1 (tarif 1) et 2 (tarif 1 avec rabais transitoire)				-	78 650	78 650						

**Analyse comparative des volumes, des revenus de la fourniture, du transport, de l'équilibrage et du SPEDE  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2017**

No de ligne	Description	Volumes en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> à 37,89 MJ/m <sup>3</sup>			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m <sup>3</sup>		
		Projection D-2016-162 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2016-162 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2016-162 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	<b>Fourniture (F)</b>									
2	Gaz de réseau et achat/vente	2 531 537	2 540 810	9 272	346 071 \$	381 857 \$	35 786 \$	13,670	15,029	1,359
3	Gaz à prix fixe	303 035	223 101	(79 934)	57 410 \$	40 626 \$	(16 784) \$	18,945	18,210	(0,735)
4	Ajustement d'inventaire	-	-	-	(5 516) \$	(12 950) \$	(7 434) \$	(0,195)	(0,469)	(0,274)
5		2 834 572	2 763 911	(70 661)	397 965 \$	409 533 \$	11 568 \$	14,040	14,817	0,777
6	Maintien des inventaires	-	-	-	2 272 \$	2 272 \$	- \$	0,080	0,082	0,002
7	Normalisation	-	78 650	78 650	- \$	- \$	- \$	-	-	-
8	Sans transfert de propriété	2 833 109	3 025 811	192 702	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9		<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 691</b>	<b>400 237 \$</b>	<b>411 805 \$</b>	<b>11 568 \$</b>			
10	<b>Transport (T)</b>									
11	Zone Nord	153 559	156 215	2 656	10 126 \$	10 151 \$	25 \$	6,594	6,498	(0,096)
12	Zone Sud	5 384 150	5 452 004	67 854	243 921 \$	248 300 \$	4 378 \$	4,530	4,554	0,024
13	OMA Transport	-	-	-	577 \$	479 \$	(98) \$	-	-	-
14	Service de transport fourni par le client	89 872	78 563	(11 309)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
15	Sans service de transport (biogaz + GAI)	32 100	45 419	13 319	- \$	- \$	- \$	-	-	-
16	Normalisation	-	78 650	78 650	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17	Gaz d'appoint sur transport d'Énergir	8 000	57 521	49 521	644 \$	978 \$	334 \$	8,051	1,701	(6,350)
18	Ajustements d'inventaire	-	-	-	10 535 \$	23 044 \$	12 509 \$	0,190	0,411	0,221
19		5 667 681	5 868 371	200 690	265 804 \$	282 952 \$	17 148 \$	-	-	-
20	Maintien des inventaires	-	-	-	3 727 \$	3 727 \$	- \$	0,067	0,066	(0,001)
21		<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 690</b>	<b>269 530 \$</b>	<b>286 678 \$</b>	<b>17 148 \$</b>			
22	<b>Équilibrage (É)</b>									
23	Revenus d'équilibrage	5 627 581	5 686 782	59 201	137 314 \$	129 231 \$	(8 083) \$	2,440	2,272	(0,168)
24	Gaz d'appoint concurrence	8 000	57 029	49 029	36 \$	260 \$	225 \$	0,447	0,457	0,010
25	Sans service d'équilibrage (biogaz + GAI)	32 100	45 911	13 811	- \$	- \$	- \$	-	-	-
26	Normalisation	-	78 650	78 650	- \$	- \$	- \$	-	-	-
27		<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 691</b>	<b>137 349 \$</b>	<b>129 492 \$</b>	<b>(7 857) \$</b>			
28	<b>SPEDE (S)</b>									
29	Service du distributeur	3 267 209	3 302 480	35 271	108 665 \$	110 978 \$	2 313 \$	3,326	3,360	0,035
30	Service du client	2 400 472	2 487 242	86 771	- \$	- \$	- \$	-	-	-
31	Volumes non assujettis	-	-	-	- \$	- \$	- \$	-	-	-
32	Ajustement d'inventaire	-	-	-	- \$	- \$	- \$	-	-	-
33	Maintien des inventaires	-	-	-	5 685 \$	5 496 \$	(190) \$	0,174	0,166	(0,008)
34	Normalisation	-	78 650	78 650	- \$	- \$	- \$	-	-	-
35		<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 691</b>	<b>114 350</b>	<b>116 474</b>	<b>2 123</b>			
36	Total DFTÉS				<b>1 453 569 \$</b>	<b>1 492 250 \$</b>	<b>38 680 \$</b>			

**Analyse comparative des volumes, des revenus du transport et de l'équilibrage par tarif  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2017**

No de ligne	Description	Volumes en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> à 37,89 MJ/m <sup>3</sup>			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m <sup>3</sup>		
		Projection D-2016-162 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2016-162 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2016-162 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	<b>Transport (T)</b>									
2	Petit et moyen débits - Tarif 1	2 451 371	2 484 324	32 953	110 641 \$	113 471 \$	2 829 \$	4,513	4,567	0,054
3	Petit et moyen débits - Tarif 1 avec rabais transitoire	25 591	21 862	(3 729)	1 936 \$	1 762 \$	(174) \$	7,566	8,060	0,494
4	Petit et moyen débits - Tarif 3	226 767	236 268	9 500	10 362 \$	10 908 \$	546 \$	4,569	4,617	0,047
5	Grand débits - tarif 4	2 568 597	2 598 761	30 164	119 089 \$	120 407 \$	1 318 \$	4,636	4,633	(0,003)
6	Grand débits - tarif 5	273 382	324 526	51 144	13 239 \$	13 360 \$	120 \$	4,843	4,117	(0,726)
7	Normalisation	-	78 650	78 650	- \$	- \$	- \$	-	-	-
8	Sans service de transport	121 972	123 982	2 009	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9	Ajustements d'inventaire	-	-	-	10 535 \$	23 044 \$	12 509 \$	0,190	0,411	0,221
10	Maintien des inventaires	-	-	-	3 727 \$	3 727 \$	- \$	0,067	0,066	(0,001)
11		<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 691</b>	<b>269 530 \$</b>	<b>286 678 \$</b>	<b>17 148 \$</b>			
12	<b>Équilibrage (É)</b>									
13	Petit et moyen débits - Tarif 1	2 452 821	2 485 192	32 371	110 413 \$	105 498 \$	(4 914) \$	4,501	4,245	(0,256)
14	Petit et moyen débits - Tarif 1 avec rabais transitoire	25 599	21 882	(3 717)	699 \$	630 \$	(69) \$	2,729	2,878	0,149
15	Petit et moyen débits - Tarif 3	232 120	242 762	10 642	2 157 \$	1 882 \$	(276) \$	0,929	0,775	(0,154)
16	Grand débits - tarif 4	2 651 659	2 669 942	18 282	24 127 \$	21 020 \$	(3 107) \$	0,910	0,787	(0,123)
17	Grand débits - tarif 5	273 382	324 034	50 653	(47) \$	462 \$	508 \$	(0,017)	0,142	0,159
18	Sans service d'équilibrage (biogaz + GAI)	32 100	45 911	13 810	- \$	- \$	- \$	-	-	-
19	Normalisation	-	78 650	78 650	- \$	- \$	- \$	-	-	-
20		<b>5 667 681</b>	<b>5 868 371</b>	<b>200 691</b>	<b>137 349 \$</b>	<b>129 492 \$</b>	<b>(7 858) \$</b>			