

**Analyse comparative du nombre moyen de clients, des volumes normalisés et des revenus de distribution
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

N° de ligne	Description	Nombre moyen de clients			Volumes en 10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m ³		
		Projection D-2022-123 (1)	Résultats réels (2)	Écarts (3)	Projection D-2022-123 (4)	Résultats réels (5)	Écarts (6)	Projection D-2022-123 (7)	Résultats réels (8)	Écarts (9)	Projection D-2022-123 (10)	Résultats réels (11)	Écarts (12)
Distribution (D)													
1	- Tarif 1	213 247	212 418	(829)	2 751 095	2 735 098	(15 998)	567 090 \$	552 694 \$	(14 396) \$	20,613	20,207	(0,406)
2	- Tarif 3.3	80	85	5	15 387	19 547	4 160	1 627 \$	2 113 \$	486 \$	10,573	10,809	0,236
3	- Tarif 3.4	97	90	(7)	70 680	60 943	(9 736)	5 618 \$	5 127 \$	(490) \$	7,948	8,413	0,465
4	- Tarif 3.5	93	99	6	183 074	186 431	3 357	11 673 \$	12 009 \$	336 \$	6,376	6,442	0,065
5		<u>213 517</u>	<u>212 693</u>	<u>(825)</u>	<u>3 020 236</u>	<u>3 002 018</u>	<u>(18 217)</u>	<u>586 009 \$</u>	<u>571 944 \$</u>	<u>(14 065) \$</u>	<u>19,403</u>	<u>19,052</u>	<u>(0,351)</u>
6	Grand débit												
7	- Tarif 4.6	48	46	(2)	264 754	250 992	(13 762)	13 605 \$	13 541 \$	(65) \$	5,139	5,395	0,256
8	- Tarif 4.7	38	37	(1)	773 442	724 082	(49 360)	30 008 \$	29 472 \$	(536) \$	3,880	4,070	0,190
9	- Tarif 4.8	11	11	1	652 355	625 263	(27 092)	19 743 \$	19 495 \$	(248) \$	3,026	3,118	0,091
10	- Tarif 4.9	4	4	-	595 141	662 399	67 258	14 882 \$	15 255 \$	372 \$	2,501	2,303	(0,198)
11	- Tarif 4.10	2	2	-	579 333	517 745	(61 588)	17 514 \$	17 342 \$	(172) \$	3,023	3,350	0,326
12		<u>103</u>	<u>100</u>	<u>(3)</u>	<u>2 865 026</u>	<u>2 780 482</u>	<u>(84 543)</u>	<u>95 753 \$</u>	<u>95 104 \$</u>	<u>(649) \$</u>	<u>3,342</u>	<u>3,420</u>	<u>0,078</u>
13	Total Service en Continu	213 620	212 792	(828)	5 885 261	5 782 501	(102 761)	681 761 \$	667 047 \$	(14 714) \$	11,584	11,536	(0,049)
14	Service interruptible volets 1A et 1B												
15	Tarif 5.05	49	45	(4)	80 457	84 282	3 825	3 341 \$	3 499 \$	158 \$	4,152	4,151	(0,001)
16	Tarif 5.06	11	11	0	52 443	47 399	(5 044)	1 807 \$	1 666 \$	(141) \$	3,445	3,514	0,069
17	Tarif 5.07	8	8	-	51 758	49 213	(2 545)	1 424 \$	1 344 \$	(80) \$	2,751	2,731	(0,020)
18	Tarif 5.08	4	4	-	12 690	22 617	9 926	298 \$	447 \$	149 \$	2,351	1,977	(0,374)
19	Tarif 5.09	5	5	-	45 129	96 606	51 477	774 \$	1 704 \$	930 \$	1,716	1,764	0,048
20	Tarif gaz d'appoint	3	3	(0)	63 520	104 217	40 697	951 \$	1 677 \$	726 \$	1,496	1,609	0,112
21	Obligation minimale annuelle							56 \$	116 \$	60 \$			
22	Retraits interdits							- \$	- \$	- \$			
23	Contrepartie normalisation							- \$	(67) \$	(67) \$			
24	Total Service Interruptible	80	76	(5)	305 998	404 333	98 335	8 650 \$	10 385 \$	1 735 \$	2,827	2,568	(0,259)
25	Total (D)	213 700	212 869	(832)	6 191 259	6 186 834	(4 425)	690 411 \$	677 432 \$	(12 979) \$	11,151	10,950	(0,202)
26	Réception (D_R)												
27	Revenus de réception (D _R)	10	5	(5)	38 618	13 070	(25 548)	2 192 \$	618 \$	(1 575) \$	5,677	4,726	(0,951)
28	Nivellement projets d'injection de GSR ⁽¹⁾							255 \$	419 \$	164 \$			
29	Revenus totaux de réception (D _R)	10	5	(5)	38 618	13 070	(25 548)	2 447 \$	1 037 \$	(1 411) \$	5,677	4,726	(0,951)
30	Total D et D_R	213 710	212 873	(836)	6 229 877	6 199 904	(29 973)	692 859 \$	678 469 \$	(14 390) \$	11,122	10,943	(0,178)
31													
32	Interruptions nettes				6 937	1 652	(5 285)						
33	Normalisation des retraits incluse à la ligne 1 (tarif 1)				-	130 101	130 101						

⁽¹⁾ Nivellement pour neutraliser l'effet du coût du rendement et des impôts relatifs aux projets d'injection de GNR sur le coût de service

**Analyse comparative des volumes, des revenus de la fourniture, du transport, de l'équilibrage et du SPEDE
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

N° de ligne	Description	Volumes en 10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m ³		
		Projection D-2022-123 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2022-123 (4)	Résultats (5)	Écart (6)	Projection D-2022-123 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	Fourniture (F)									
2	Gaz de réseau et achat/vente	2 835 826	2 799 104	(36 722)	446 340 \$	606 464 \$	160 125 \$	15,739	21,666	5,927
3	Gaz à prix fixe	192 719	172 345	(20 375)	27 383 \$	33 566 \$	6 183 \$	14,209	19,476	5,267
4	Achat direct hors territoire - (GSR)	2 700	-	(2 700)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
5	Gaz naturel renouvelable (GSR)	37 300	58 475	21 175	19 668 \$	33 020 \$	13 352 \$	52,729	56,469	3,740
6	Ajustement d'inventaire	-	-	-	- \$	669 \$	669 \$	-	0,022	0,022
7		<u>3 068 545</u>	<u>3 029 923</u>	<u>(38 622)</u>	<u>493 391 \$</u>	<u>673 720 \$</u>	<u>180 329 \$</u>	<u>16,079</u>	<u>22,236</u>	<u>6,157</u>
8	Normalisation	-	130 101	130 101	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9	Sans transfert de propriété	3 122 714	3 026 810	(95 904)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10		<u>6 191 259</u>	<u>6 186 834</u>	<u>(4 425)</u>	<u>493 391 \$</u>	<u>673 720 \$</u>	<u>180 329 \$</u>			
11	Transport (T)									
12	Zone Nord	175 252	169 475	(5 777)	5 810 \$	5 618 \$	(192) \$	3,315	3,315	(0,000)
13	Zone Sud	5 877 927	5 716 355	(161 572)	194 877 \$	189 547 \$	(5 330) \$	3,315	3,316	0,000
14	OMA Transport	-	-	-	542 \$	417 \$	(125) \$	-	-	-
15	Gaz d'appoint sur transport d'Énergir	63 520	103 591	40 071	795 \$	2 024 \$	1 229 \$	1,252	1,953	0,702
16	Service de transport fourni par le client	42 170	54 167	11 997	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17	Sans service de transport (biogaz)	32 390	13 144	(19 246)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
18	Ajustements d'inventaire	-	-	-	- \$	(46) \$	(46) \$	-	(0,001)	(0,001)
19		<u>6 191 259</u>	<u>6 056 733</u>	<u>(134 526)</u>	<u>202 025 \$</u>	<u>197 559 \$</u>	<u>(4 465) \$</u>	<u>3,263</u>	<u>3,262</u>	<u>(0,001)</u>
20	Normalisation	-	130 101	130 101	- \$	- \$	- \$	-	-	-
21		<u>6 191 259</u>	<u>6 186 834</u>	<u>(4 425)</u>	<u>202 025 \$</u>	<u>197 559 \$</u>	<u>(4 465) \$</u>			
22	Équilibrage (É)									
23	Revenus d'équilibrage	6 095 349	5 939 388	(155 961)	158 311 \$	141 744 \$	(16 567) \$	2,597	2,387	(0,211)
24	Gaz d'appoint concurrence	63 520	103 567	40 047	262 \$	544 \$	282 \$	0,413	0,525	0,113
25	Sans service d'équilibrage (biogaz)	32 390	13 779	(18 611)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
26	Normalisation	-	130 101	130 101	- \$	- \$	- \$	-	-	-
27		<u>6 191 259</u>	<u>6 186 834</u>	<u>(4 425)</u>	<u>158 573 \$</u>	<u>142 288 \$</u>	<u>(16 285) \$</u>			
28	SPEDE (S)									
29	Service du distributeur	3 358 337	2 987 800	(370 537)	253 239 \$	206 472 \$	(46 767) \$	7,541	6,911	(0,630)
30	Service du client	2 832 923	3 068 934	236 011	- \$	- \$	- \$	-	-	-
31	Maintien des inventaires	-	-	-	5 811 \$	6 255 \$	444 \$	0,173	0,209	0,036
32	Normalisation	-	130 101	130 101	- \$	- \$	- \$	-	-	-
33		<u>6 191 259</u>	<u>6 186 834</u>	<u>(4 425)</u>	<u>259 051 \$</u>	<u>212 727 \$</u>	<u>(46 324) \$</u>			
34	Total DFTÉS				<u>1 805 899 \$</u>	<u>1 904 763 \$</u>	<u>98 865 \$</u>			

**Analyse comparative des volumes, des revenus du transport et de l'équilibrage par tarif
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

N° de ligne	Description	Volumes en 10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m ³		
		Projection D-2022-123 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2022-123 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2022-123 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	Transport (T)									
2	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 750 218	2 592 413	(157 805)	91 362 \$	86 139 \$	(5 222) \$	3,322	3,323	0,001
3	Petit et moyen débit - Tarif 3	269 140	266 921	(2 220)	8 955 \$	8 906 \$	(49) \$	3,327	3,336	0,009
4	Grand débits - Tarif 4	2 791 342	2 726 380	(64 962)	92 818 \$	90 394 \$	(2 424) \$	3,325	3,316	(0,010)
5	Grand débits - Tarif 5	305 998	403 708	97 710	8 890 \$	12 167 \$	3 277 \$	2,905	3,014	0,109
6	Sans service de transport	74 560	67 312	(7 249)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
7	Ajustements d'inventaire	-	-	-	- \$	(46) \$	(46) \$	-	(0,001)	(0,001)
8	Normalisation	-	130 101	130 101	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9		6 191 259	6 186 834	(4 425)	202 025 \$	197 559 \$	(4 465) \$			
10	Équilibrage (É)									
11	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 751 095	2 605 013	(146 083)	130 133 \$	118 210 \$	(11 923) \$	4,730	4,538	(0,192)
12	Petit et moyen débit - Tarif 3	268 228	266 921	(1 307)	2 359 \$	2 232 \$	(126) \$	0,879	0,836	(0,043)
13	Grand débits - Tarif 4	2 833 548	2 774 247	(59 301)	23 367 \$	16 754 \$	(6 613) \$	0,825	0,604	(0,221)
14	Grand débits - Tarif 5	305 998	396 774	90 776	2 715 \$	5 092 \$	2 377 \$	0,887	1,283	0,396
15	Sans service d'équilibrage (biogaz)	32 390	13 779	(18 611)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
16	Normalisation	-	130 101	130 101	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17		6 191 259	6 186 834	(4 425)	158 573 \$	142 288 \$	(16 285) \$			

**EXPLICATION DES ÉCARTS DE VOLUMES ET NOMBRE DE CLIENTS
ENTRE LE RAPPORT ANNUEL 2023
ET LA CAUSE TARIFAIRE 2022-2023**

INTRODUCTION

1 Dans sa décision D-2014-165 relative au Rapport annuel 2013, la Régie de l'énergie
2 (Régie) prenait acte :

3 « [147] [...] *du suivi déposé par le Distributeur à l'égard de sa réflexion sur*
4 *l'identification des données réelles de base, à savoir le nombre de clients, les volumes*
5 *de vente et les revenus par palier tarifaire. La Régie s'en déclare satisfaite et s'attend,*
6 *à partir du rapport annuel 2014, à la présentation d'une analyse comparative entre les*
7 *revenus réels par palier de consommation annuelle et ceux présentés lors de la cause*
8 *tarifaire. »*

9 La présente pièce vise donc à comparer les volumes et le nombre de clients du Rapport
10 annuel 2023 avec ceux de la Cause tarifaire 2022-2023.

MARCHÉ PETIT ET MOYEN DÉBITS

11 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients
12 réels de 2022-2023 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2022-2023 pour
13 le marché des petit et moyen débits (PMD).

Tableau 1
Marché petit et moyen débits

RÉEL 2023			BUDGET 2023			ÉCARTS RÉEL vs BUDGET	
DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION	DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION
	(#)	(10 ³ m ³)		(#)	(10 ³ m ³)	(#)	(10 ³ m ³)
0-1 095 m ³ /an	74 355	36 069	0-1 095 m ³ /an	76 546	42 249	(2 191)	(6 180)
1 095-3 650 m ³ /an	77 501	163 100	1 095-3 650 m ³ /an	75 433	178 251	2 068	(15 151)
3 650-10 950 m ³ /an	28 616	188 929	3 650-10 950 m ³ /an	30 156	201 640	(1 540)	(12 711)
10 950-36 500 m ³ /an	19 796	422 440	10 950-36 500 m ³ /an	19 377	421 378	419	1 062
< 36 500 m³/an	200 268	810 538	< 36 500 m³/an	201 512	843 518	(1 244)	(32 980)
36 500-109 500 m ³ /an	8 510	540 426	36 500-109 500 m ³ /an	8 204	523 659	305	16 767
109 500-365 000 m ³ /an	2 850	550 117	109 500-365 000 m ³ /an	2 755	552 939	95	(2 823)
365 000-1 095 000 m ³ /an	611	383 399	365 000-1 095 000 m ³ /an	591	396 822	20	(13 423)
1 095 000-3 650 000 m ³ /an	156	275 866	1 095 000-3 650 000 m ³ /an	168	307 886	(11)	(32 020)
> 3 650 000 m ³ /an	23	174 751	> 3 650 000 m ³ /an	17	126 271	6	48 480
> 36 500 m³/an	12 150	1 924 559	> 36 500 m³/an	11 735	1 907 578	414	16 982
TOTAL TARIF 1	212 418	2 735 098	TOTAL TARIF 1	213 247	2 751 095	(829)	(15 998)
PALIER 3.3	85	19 547	PALIER 3.3	80	15 387	5	4 160
PALIER 3.4	90	60 943	PALIER 3.4	97	70 680	(7)	(9 736)
PALIER 3.5	99	186 431	PALIER 3.5	93	183 074	6	3 357
TARIF 3	275	266 921	TARIF 3	270	269 140	5	(2 220)
TOTAL PMD	212 693	3 002 018	TOTAL PMD	213 517	3 020 236	(825)	(18 217)

1 Les volumes réels de distribution pour l'année 2022-2023 dans le marché des PMD sont
 2 en très légère baisse par rapport à ceux budgétés sur l'ensemble des tarifs. En effet, les
 3 volumes de distribution au tarif D₁ expliquent cette décroissance par rapport aux
 4 prévisions budgétées, alors que ceux au tarif D₃ sont alignés avec les volumes prévus au
 5 moment de déposer la Cause tarifaire 2022-2023.

6 Parmi les facteurs ayant impacté les volumes de distribution en 2022-2023, les plus
 7 importants ont été la conjoncture économique et la maturation de nouvelles ventes. Une
 8 croissance économique plus faible que celle utilisée dans le dossier de la Cause tarifaire
 9 2022-2023 a tiré les livraisons à la baisse. La consommation associée à la maturation des
 10 nouvelles ventes en 2022-2023 des nouveaux clients signés lors des deux dernières
 11 années a été moins élevée que celle prévue dans la Cause tarifaire 2022-2023.
 12 Cependant, ces facteurs baissiers de la consommation ont été en grande partie
 13 compensés par la variation à la hausse de la consommation de la clientèle VGE, qui a eu
 14 une progression positive par rapport à celle prévue au moment de déposer la Cause
 15 tarifaire 2022-2023.

16 Il importe de rappeler que les facteurs de base utilisés pour établir la prévision sont
 17 appliqués globalement. Dans un deuxième temps, cette prévision est ventilée par palier
 18 de consommation annuelle à l'aide d'une répartition basée sur l'historique de

- 1 consommation. Les variations de consommation étant calculées et justifiées par des
2 facteurs globaux, il n'est actuellement pas possible d'expliquer les écarts par palier.

MARCHÉ DES GRANDES ENTREPRISES

- 3 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients
4 réels de l'exercice 2022-2023 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire
5 2022-2023 pour le marché des grandes entreprises (GE).

Tableau 2
Marché des grandes entreprises

RÉEL 2023			BUDGET 2023			ÉCARTS RÉEL vs BUDGET	
DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION	DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION
	(#)	(10 ³ m ³)		(#)	(10 ³ m ³)	(#)	(10 ³ m ³)
PALIER 4.6	46	250 992	PALIER 4.6	48	264 754	(2)	(13 762)
PALIER 4.7	37	724 082	PALIER 4.7	38	773 442	(1)	(49 360)
PALIER 4.8	11	625 263	PALIER 4.8	11	652 355	-	(27 092)
PALIER 4.9	4	662 399	PALIER 4.9	4	595 141	-	67 258
PALIER 4.10	2	517 745	PALIER 4.10	2	579 333	-	(61 588)
TARIF 4	100	2 780 482	TARIF 4	103	2 865 026	(3)	(84 543)
PALIER 5.5 VA	16	34 084	PALIER 5.5 VA	16	24 822	0	9 261
PALIER 5.5 VB	28	50 199	PALIER 5.5 VB	33	55 635	(5)	(5 436)
PALIER 5.6 VA	3	18 509	PALIER 5.6 VA	3	20 290	-	(1 782)
PALIER 5.6 VB	8	28 890	PALIER 5.6 VB	8	32 153	-	(3 263)
PALIER 5.7 VA	3	29 178	PALIER 5.7 VA	4	30 298	(1)	(1 120)
PALIER 5.7 VB	5	20 035	PALIER 5.7 VB	4	21 460	1	(1 425)
PALIER 5.8 VA	3	9 056	PALIER 5.8 VA	3	12 690	-	(3 634)
PALIER 5.8 VB	1	13 560	PALIER 5.8 VB	1	-	-	13 560
PALIER 5.9 VA	5	96 606	PALIER 5.9 VA	5	45 129	-	51 477
PALIER 5.9 VB	-	-	PALIER 5.9 VB	-	-	-	-
TARIF 5	73	300 117	TARIF 5	77	242 478	(4)	57 638
TOTAL (excl GA)	173	3 080 599	TOTAL (excl GA)	180	3 107 504	(7)	(26 905)
GA	3	104 217	GA	3	63 520	-	40 697
TOTAL	176	3 184 816	TOTAL	183	3 171 024	(7)	13 792

- 6 Pour le tarif D₄, les volumes de distribution présentent une baisse par rapport aux volumes
7 prévus à la Cause tarifaire 2022-2023. En contrepartie, au tarif D₅ on note une hausse par
8 rapport aux volumes prévus.

- 9 À l'exception du palier 5.5 VB pour lequel cinq clients ont migré vers les tarifs D₁ ou D₃, le
10 nombre de clients aux tarifs D₄ et D₅ est stable par rapport aux prévisions de la Cause
11 tarifaire 2022-2023.

1 La baisse de volumes au palier 4.6 s'explique en grande partie par deux clients du secteur
2 aliments et boissons qui ont tardivement migré des tarifs D₁ et D₃ au tarif D₄.

3 La forte baisse de volumes au palier 4.7 s'explique en grande partie par un client du
4 secteur institutionnel qui a migré au tarif D₁, deux clients du secteur des pâtes et papier
5 en forte baisse de production, ainsi qu'un client du secteur de la chimie-pétrochimie, un
6 client du secteur de la construction, un client du secteur manufacturier et trois clients du
7 secteur de la métallurgie en baisse modérée.

8 Au palier 4.8, la baisse de volumes est principalement liée à un bris d'équipement d'un
9 client du secteur des pâtes et papier qui a ainsi consommé davantage au tarif D₁ qu'au
10 tarif D₄. Aussi, deux clients du même secteur ont eu une baisse non négligeable de leur
11 production.

12 Au palier 4.9, la hausse significative des volumes s'explique par la hausse de production
13 d'un client du secteur de l'aluminium ainsi que d'un client du secteur de la production
14 d'énergie.

15 Enfin au palier 4.10, la forte baisse du côté d'un client du secteur de la métallurgie est
16 causée par de l'entretien d'équipements non planifié.

17 Au palier 5.5 VA, la hausse de volumes s'explique par une consommation plus élevée que
18 prévu d'un client du secteur de la construction.

19 Au palier 5.5 VB, la migration de cinq clients vers les tarifs D₁ et D₃ provoque la baisse
20 globale des volumes.

21 Au palier 5.8 VB, la hausse des volumes s'explique par l'utilisation du gaz naturel en
22 substitution à une autre source d'énergie initialement prévue par un client du secteur des
23 pâtes et papiers.

24 Enfin au palier 5.9 VA, la hausse significative des volumes s'explique par une hausse de
25 la demande de deux clients du secteur de la chimie-pétrochimie. De plus, une demande

1 plus élevée qu'anticipée d'un client du secteur de la production d'énergie a contribué à
2 cette forte hausse.

3 Pour ce qui est du tarif de gaz d'appoint (GA), les volumes présentent une forte hausse
4 par rapport aux volumes prévus de la Cause tarifaire 2022-2023. Cette forte hausse
5 résulte des livraisons de gaz d'appoint concurrence plus importantes qu'anticipées. Les
6 clients du secteur de la construction ont favorisé l'utilisation de gaz naturel plutôt que des
7 alternatives énergétiques plus polluantes. L'utilisation du gaz d'appoint pour éviter une
8 interruption par les clients au tarif interruptible est marginale cette année. En effet, il n'y a
9 eu que deux journées d'interruptions au courant de l'hiver 2022-2023.

CONCLUSION

10 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2014-165**
11 **(paragr. 147) à l'égard de l'explication des écarts entre le Rapport annuel 2023 et la**
12 **Cause tarifaire 2022-2023 et de s'en déclarer satisfaite.**