

**Analyse comparative du nombre moyen de clients, des volumes normalisés et des revenus de distribution
pour l'exercice clos le 30 septembre 2021**

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-2020-145 (1)	Résultats réels (2)	Écarts (3)	Projection D-2020-145 (4)	Résultats réels (5)	Écarts (6)	Projection D-2020-145 (7)	Résultats réels (8)	Écarts (9)	Projection D-2020-145 (10)	Résultats réels (11)	Écarts (12)
Distribution (D)													
1	- Tarif 1	210 749	210 774	25	2 704 688	2 613 916	(90 772)	459 953 \$	448 157 \$	(11 796) \$	17,006	17,145	0,139
2	- Tarif 3.3	75	86	11	15 244	21 481	6 237	1 281 \$	1 786 \$	505 \$	8,404	8,315	(0,089)
3	- Tarif 3.4	108	99	(10)	75 576	70 316	(5 261)	4 976 \$	4 845 \$	(132) \$	6,585	6,890	0,305
4	- Tarif 3.5	88	92	4	183 773	184 595	822	9 591 \$	9 642 \$	51 \$	5,219	5,223	0,004
5		<u>211 020</u>	<u>211 051</u>	<u>31</u>	<u>2 979 282</u>	<u>2 890 308</u>	<u>(88 974)</u>	<u>475 801 \$</u>	<u>464 429 \$</u>	<u>(11 372) \$</u>	<u>15,970</u>	<u>16,069</u>	<u>0,098</u>
6	Grand débit												
7	- Tarif 4.6	47	47	(0)	275 467	260 229	(15 239)	11 168 \$	11 427 \$	259 \$	4,054	4,391	0,337
8	- Tarif 4.7	36	35	(1)	733 412	730 680	(2 731)	23 733 \$	23 957 \$	225 \$	3,236	3,279	0,043
9	- Tarif 4.8	13	12	(0)	722 597	740 793	18 196	19 142 \$	19 183 \$	41 \$	2,649	2,590	(0,059)
10	- Tarif 4.9	3	3	-	509 906	512 845	2 940	10 438 \$	10 196 \$	(242) \$	2,047	1,988	(0,059)
11	- Tarif 4.10	2	2	-	569 724	577 103	7 379	14 416 \$	14 836 \$	420 \$	2,530	2,571	0,040
12		<u>101</u>	<u>99</u>	<u>(2)</u>	<u>2 811 106</u>	<u>2 821 651</u>	<u>10 545</u>	<u>78 896 \$</u>	<u>79 600 \$</u>	<u>704 \$</u>	<u>2,807</u>	<u>2,821</u>	<u>0,014</u>
13	Total Service en Continu	211 121	211 150	29	5 790 388	5 711 959	(78 429)	554 698 \$	544 029 \$	(10 668) \$	9,580	9,524	(0,055)
14	Service interruptible volets 1A et 1B												
15	Tarif 5.05	47	47	(0)	83 134	78 842	(4 292)	2 831 \$	2 740 \$	(91) \$	3,405	3,475	0,070
16	Tarif 5.06	14	11	(3)	61 232	54 112	(7 120)	1 789 \$	1 497 \$	(291) \$	2,921	2,767	(0,154)
17	Tarif 5.07	8	8	(0)	38 450	46 719	8 269	867 \$	1 036 \$	168 \$	2,256	2,217	(0,039)
18	Tarif 5.08	4	5	1	14 430	26 014	11 584	233 \$	508 \$	276 \$	1,611	1,955	0,343
19	Tarif 5.09	5	5	(1)	35 679	69 827	34 148	519 \$	993 \$	474 \$	1,454	1,422	(0,031)
20	Tarif gaz d'appoint	-	3	3	-	105 890	105 890	- \$	1 617 \$	1 617 \$	-	1,527	1,527
21	Obligation minimale annuelle							95 \$	140 \$	45 \$			
22	Retraits interdits							- \$	225 \$	225 \$			
23	Contrepartie normalisation							- \$	(83) \$	(83) \$			
24	Total Service Interruptible	78	78	(0)	232 925	381 404	148 480	6 333 \$	8 674 \$	2 341 \$	2,719	2,274	(0,445)
25	Total (D)	211 199	211 228	29	6 023 312	6 093 363	70 051	561 031 \$	552 703 \$	(8 327) \$	9,314	9,071	(0,244)
26	Réception (D_R)												
27	Revenus de réception (D _R)	4	2	(2)	9 350	4 241	(5 109)	470 \$	280 \$	(190) \$	5,024	6,601	1,577
28	Nivellement projets d'injection de GNR ⁽¹⁾							551 \$	202 \$	(349) \$			
29	Revenus totaux de réception (D _R)	<u>4</u>	<u>2</u>	<u>(2)</u>	<u>9 350</u>	<u>4 241</u>	<u>(5 109)</u>	<u>1 021 \$</u>	<u>482 \$</u>	<u>(539) \$</u>	<u>5,024</u>	<u>6,601</u>	<u>1,577</u>
30	Total D et D_R	211 203	211 230	27	6 032 662	6 097 604	64 942	562 051 \$	553 185 \$	(8 866) \$	9,317	9,072	(0,245)
31													
32	Interruptions nettes				7 607	1 215	(6 392)						
33	Normalisation des retraits incluse à la ligne 1 (tarif 1)				-	119 631	119 631						

⁽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 2021**

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-2020-145 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2020-145 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2020-145 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	Fourniture (F)									
2	Gaz de réseau et achat/vente	2 814 310	2 642 499	(171 811)	288 864 \$	293 205 \$	4 341 \$	10,267	11,096	0,829
3	Gaz à prix fixe	202 538	179 560	(22 979)	28 778 \$	25 318 \$	(3 460) \$	14,209	14,100	(0,109)
4	Achat direct hors territoire - Gaz naturel renouvelable	-	-	-	105 \$	- \$	(105) \$	10,267	-	-
5	Gaz naturel renouvelable (GNR)	41 146	5 109	(36 037)	14 043 \$	2 653 \$	(11 390) \$	34,130	51,938	17,808
6	Ajustement d'inventaire	-	-	-	(9) \$	3 321 \$	3 330 \$	(0,000)	0,117	0,118
7		3 057 994	2 827 167	(230 827)	331 781 \$	324 498 \$	(7 283) \$	10,850	11,478	0,628
8	Maintien des inventaires	-	-	-	2 080 \$	2 080 \$	- \$	0,068	0,074	0,006
9	Normalisation	-	119 631	119 631	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10	Sans transfert de propriété	2 965 318	3 146 564	181 247	- \$	- \$	- \$	-	-	-
11		6 023 312	6 093 363	70 051	333 861 \$	326 578 \$	(7 283) \$			
12	Transport (T)									
13	Zone Nord	146 804	175 734	28 930	3 520 \$	3 981 \$	461 \$	2,398	2,265	(0,132)
14	Zone Sud	5 794 348	5 615 638	(178 710)	138 919 \$	127 459 \$	(11 460) \$	2,398	2,270	(0,129)
15	OMA Transport	-	-	-	777 \$	339 \$	(438) \$	-	-	-
16	Gaz d'appoint sur transport d'Énergir	-	94 416	94 416	- \$	1 116 \$	1 116 \$	-	1,182	1,182
17	Service de transport fourni par le client	51 957	54 540	2 583	- \$	(2) \$	(2) \$	-	(0,004)	(0,004)
18	Sans service de transport (biogaz + GAI)	30 203	33 404	3 200	- \$	(2) \$	(2) \$	-	(0,006)	(0,006)
19	Ajustements d'inventaire	-	-	-	640 \$	61 \$	(579) \$	0,011	0,001	(0,010)
20		6 023 312	5 973 732	(49 581)	143 855 \$	132 952 \$	(10 904) \$	2,388	2,226	(0,163)
21	Maintien des inventaires	-	-	-	223 \$	223 \$	- \$	0,004	0,004	0,000
22	Normalisation	-	119 631	119 631	- \$	- \$	- \$	-	-	-
23		6 023 312	6 093 363	70 051	144 078 \$	133 175 \$	(10 904) \$			
24	Équilibrage (É)									
25	Revenus d'équilibrage	5 993 109	5 834 438	(158 671)	128 598 \$	118 005 \$	(10 593) \$	2,146	2,023	(0,123)
26	Gaz d'appoint concurrence	-	93 920	93 920	- \$	381 \$	381 \$	-	0,405	0,405
27	Sans service d'équilibrage (biogaz + GAI)	30 203	45 374	15 170	- \$	- \$	- \$	-	-	-
28	Normalisation	-	119 631	119 631	- \$	- \$	- \$	-	-	-
29		6 023 312	6 093 363	70 051	128 598 \$	118 386 \$	(10 212) \$			
30	SPEDE (S)									
31	Service du distributeur	3 263 327	3 055 265	(208 061)	149 330 \$	122 542 \$	(26 788) \$	4,576	4,011	(0,565)
32	Service du client	2 759 986	2 918 466	158 481	- \$	- \$	- \$	-	-	-
33	Maintien des inventaires	-	-	-	972 \$	1 612 \$	640 \$	0,030	0,053	0,023
34	Normalisation	-	119 631	119 631	- \$	- \$	- \$	-	-	-
35		6 023 312	6 093 363	70 051	150 302 \$	124 154 \$	(26 148) \$			
36	Total DFTÉS				1 318 891 \$	1 255 477 \$	(63 414) \$			

**Analyse comparative des volumes, des revenus du transport et de l'équilibrage par tarif
pour l'exercice clos le 30 septembre 2021**

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-2020-145	Résultats réels	Écart	Projection D-2020-145	Résultats réels	Écart	Projection D-2020-145	Résultats réels	Écart
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1	Transport (T)									
2	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 703 774	2 493 509	(210 265)	65 061 \$	56 674 \$	(8 387) \$	2,406	2,273	(0,133)
3	Petit et moyen débit - Tarif 3	267 064	275 659	8 594	6 438 \$	6 302 \$	(136) \$	2,411	2,286	(0,125)
4	Grand débits - tarif 4	2 737 389	2 746 690	9 301	66 066 \$	62 512 \$	(3 554) \$	2,413	2,276	(0,138)
5	Grand débits - tarif 5	232 925	369 930	137 006	5 650 \$	7 408 \$	1 757 \$	2,426	2,002	(0,423)
6	Sans service de transport	82 160	87 943	5 783	- \$	(4) \$	(4) \$	-	(0,005)	(0,005)
7	Ajustements d'inventaire	-	-	-	640 \$	61 \$	(579) \$	0,011	0,001	(0,010)
8	Maintien des inventaires	-	-	-	223 \$	223 \$	- \$	0,004	0,004	0,000
9	Normalisation	-	119 631	119 631	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10		6 023 312	6 093 363	70 051	144 078 \$	133 175 \$	(10 904) \$			
11	Équilibrage (É)									
12	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 704 688	2 494 284	(210 404)	103 024 \$	93 857 \$	(9 168) \$	3,809	3,763	(0,046)
13	Petit et moyen débit - Tarif 3	274 594	276 392	1 798	2 370 \$	2 280 \$	(89) \$	0,863	0,825	(0,038)
14	Grand débits - tarif 4	2 780 902	2 788 247	7 345	21 752 \$	20 499 \$	(1 253) \$	0,782	0,735	(0,047)
15	Grand débits - tarif 5	232 925	369 434	136 510	1 452 \$	1 750 \$	298 \$	0,623	0,474	(0,150)
16	Sans service d'équilibrage (biogaz + GAI)	30 203	45 374	15 170	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17	Normalisation	-	119 631	119 631	- \$	- \$	- \$	-	-	-
18		6 023 312	6 093 363	70 051	128 598 \$	118 386 \$	(10 212) \$			

EXPLICATION DES ÉCARTS DE VOLUMES ET NOMBRE DE CLIENTS ENTRE LE RAPPORT ANNUEL 2021 ET LA CAUSE TARIFAIRE 2020-2021

INTRODUCTION

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

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

8 Dans sa décision D-2020-097 (paragr. 219) relative au Rapport annuel 2019, la Régie prenait
9 acte que l'information contenue dans le suivi de la décision D-2014-165 mentionnée ci-haut serait
10 intégrée à la présente pièce à compter du Rapport annuel 2020.

11 La présente pièce vise donc à comparer les volumes et le nombre de clients du Rapport
12 annuel 2021 avec ceux de la Cause tarifaire 2020-2021.

MARCHÉ DES GRANDES ENTREPRISES (GE)

13 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients réels de
14 l'exercice 2020-2021 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2020-2021 pour le
15 marché des grandes entreprises (GE).

Tableau 1 – Marché des grandes entreprises (GE)

RÉEL 2021			BUDGET 2021			ÉCARTS RÉEL vs BUDGET	
DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)	DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)
PALIER 4.6	47	260 229	PALIER 4.6	47	275 467	(0)	(15 239)
PALIER 4.7	35	730 680	PALIER 4.7	36	733 412	(1)	(2 731)
PALIER 4.8	12	740 793	PALIER 4.8	13	722 597	(1)	18 196
PALIER 4.9	3	512 845	PALIER 4.9	3	509 906	-	2 940
PALIER 4.10	2	577 103	PALIER 4.10	2	569 724	-	7 379
TARIF 4	99	2 821 651	TARIF 4	101	2 811 106	(2)	10 545
PALIER 5.5 VA	14	22 973	PALIER 5.5 VA	15	26 624	(1)	(3 651)
PALIER 5.5 VB	33	55 868	PALIER 5.5 VB	32	56 510	1	(641)
PALIER 5.6 VA	3	20 698	PALIER 5.6 VA	3	19 055	-	1 643
PALIER 5.6 VB	8	33 415	PALIER 5.6 VB	11	42 177	(3)	(8 763)
PALIER 5.7 VA	5	32 389	PALIER 5.7 VA	5	28 078	(0)	4 310
PALIER 5.7 VB	3	14 330	PALIER 5.7 VB	3	10 372	-	3 959
PALIER 5.8 VA	4	16 405	PALIER 5.8 VA	3	14 430	1	1 975
PALIER 5.8 VB	1	9 609	PALIER 5.8 VB	1	-	-	9 609
PALIER 5.9 VA	5	69 827	PALIER 5.9 VA	5	35 679	(1)	34 148
PALIER 5.9 VB	-	-	PALIER 5.9 VB	-	-	-	-
TARIF 5	75	275 514	TARIF 5	78	232 925	(3)	42 590
TOTAL (excl GA)	174	3 097 165	TOTAL (excl GA)	179	3 044 030	(5)	53 134
GA	3	105 890	GA	-	-	3	105 890
TOTAL	177	3 203 055	TOTAL	179	3 044 030	(2)	159 025

- 1 Pour les tarifs D₄ et D₅, les volumes livrés présentent une hausse par rapport aux volumes prévus
- 2 de la Cause tarifaire 2020-2021.
- 3 Toutefois, le nombre d'usagers aux tarifs D₄ et D₅ est légèrement en baisse par rapport aux
- 4 prévisions de la Cause tarifaire 2020-2021.
- 5 Au sous-tarif 4.6, la baisse globale s'explique par la fermeture anticipée de l'usine d'un client du
- 6 secteur aliments et boissons ainsi que de la fermeture d'une ligne de production d'un autre client
- 7 de ce même secteur. Par ailleurs, lors de la Cause tarifaire 2020-2021, les consommations de
- 8 deux usines du secteur aliment et boisson étaient attendues au sous-tarif 4.6, mais celles-ci, en
- 9 démarrage, sont actuellement au tarif D₁. Enfin, une usine du secteur de l'aluminium a fermé.
- 10 Au sous-tarif 4.7, la baisse globale s'explique principalement par la baisse de production d'un
- 11 client du secteur des pâtes et papier ainsi que d'un client du secteur des aliments et boisson, ce
- 12 malgré le transfert d'un client du secteur pâtes et apier du sous-tarif 4.8 vers le tarif 4.7

- 1 Au sous-tarif 4.8, malgré la migration d'un client du secteur pâtes et papier vers le tarif 4.7, la
2 hausse des volumes s'explique principalement par le remplacement d'une autre énergie par du
3 gaz naturel pour un autre client du secteur des pâtes et papiers.
- 4 Au sous-tarif 4.10, la hausse des volumes s'explique par la hausse de production d'un client du
5 secteur de la métallurgie.
- 6 Au sous-tarif 5.5 VA, la baisse s'explique par la consommation de GAC d'un client du secteur de
7 la construction.
- 8 Au sous-tarif 5.5 VB, la migration de deux clients depuis le sous-tarif 5.6 VB vient tout juste
9 compenser la baisse globale des clients au sein de ce sous-tarif, ce qui explique la légère baisse.
- 10 La baisse des volumes au sous-tarif 5.6 VB s'explique par la baisse de consommation d'un client
11 du secteur manufacturier, ainsi que par la migration de sous-tarif d'un client institutionnel et d'un
12 client du secteur de la production d'énergie vers le tarif 5.5 VB.
- 13 Au sous-tarif 5.7 VA, la hausse s'explique par les hausses de production de deux clients du
14 secteur aliments et boissons.
- 15 Au sous-tarif 5.7 VB, la hausse s'explique par la hausse de production de deux clients des
16 secteurs de la chimie/pétrochimie et des pâtes et papiers.
- 17 Au sous-tarif 5.8 VA, la hausse s'explique par le dépassement du volume souscrit, non anticipé
18 pendant la Cause tarifaire 2020-2021, pour un client du secteur des pâtes et papiers.
- 19 La hausse des volumes prévus au tarif 5.8 VB s'explique par le remplacement d'une autre énergie
20 par du gaz naturel pour un client du secteur des pâtes et papiers.
- 21 Enfin au sous-tarif 5.9 VA la hausse importante est principalement due aux hausses de
22 production de deux clients du secteur de la chimie/pétrochimie.
- 23 Pour ce qui est du GA, les volumes livrés présentent une forte hausse par rapport aux volumes
24 prévus de la Cause tarifaire 2020-2021. Cette croissance des volumes résulte des livraisons de
25 gaz d'appoint concurrence plus importantes que celles anticipées. Des clients du secteur de la
26 construction ont profité du faible prix du gaz naturel et ont préféré en faire l'utilisation plutôt que

1 d'utiliser des alternatives énergétiques plus polluantes. Dans une moindre mesure, la hausse des
 2 volumes de gaz d'appoint (GA) résulte aussi du fait que des clients au tarif interruptible ont
 3 consommé du gaz d'appoint pour éviter une interruption (GAI).

MARCHÉ PETIT ET MOYEN DÉBITS (PMD)

4 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients réels 2021
 5 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2020-2021 pour le marché des petit et moyen
 6 débits (PMD).

Tableau 2 – Marché petit et moyen débits (PMD)

RÉEL 2021			BUDGET 2021			ÉCARTS RÉEL vs BUDGET	
DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS (#)	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)	DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS (#)	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)	NOMBRE USAGERS (#)	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)
0-1 095 m ³ /an	75 658	22 011	0-1 095 m ³ /an	75 507	25 794	152	(3 782)
1 095-3 650 m ³ /an	74 558	184 212	1 095-3 650 m ³ /an	73 101	166 532	1 457	17 680
3 650-10 950 m ³ /an	29 806	194 850	3 650-10 950 m ³ /an	30 944	198 267	(1 138)	(3 417)
10 950-36 500 m ³ /an	19 152	405 673	10 950-36 500 m ³ /an	18 760	397 291	392	8 382
< 36 500 m³/an	199 175	806 747	< 36 500 m³/an	198 312	787 884	863	18 863
36 500-109 500 m ³ /an	8 109	514 174	36 500-109 500 m ³ /an	8 684	530 116	(575)	(15 942)
109 500-365 000 m ³ /an	2 723	528 834	109 500-365 000 m ³ /an	2 930	545 830	(207)	(16 996)
365 000-1 095 000 m ³ /an	584	367 132	365 000-1 095 000 m ³ /an	633	387 055	(49)	(19 923)
1 095 000-3 650 000 m ³ /an	166	292 487	1 095 000-3 650 000 m ³ /an	169	301 253	(3)	(8 766)
> 3 650 000 m ³ /an	17	104 542	> 3 650 000 m ³ /an	21	152 549	(4)	(48 007)
> 36 500 m³/an	11 599	1 807 169	> 36 500 m³/an	12 437	1 916 804	(838)	(109 635)
TOTAL TARIF 1	210 774	2 613 916	TOTAL TARIF 1	210 749	2 704 688	25	(90 772)
PALIER 3.3	86	21 481	PALIER 3.3	75	15 244	11	6 237
PALIER 3.4	99	70 316	PALIER 3.4	108	75 576	(10)	(5 261)
PALIER 3.5	92	184 595	PALIER 3.5	88	183 773	4	822
TARIF 3	277	276 392	TARIF 3	271	274 594	6	1 798
TOTAL PMD	211 051	2 890 308	TOTAL PMD	211 020	2 979 282	31	(88 974)

7 Comme indiqué dans le tableau précédent, les livraisons totales pour l'année 2020-2021 dans le
 8 marché des petits et moyens débits sont inférieures à celles prévues. Si la baisse des livraisons
 9 est plutôt importante au tarif D₁, les livraisons au tarif D₃ se sont maintenues à celles prévues à
 10 la Cause tarifaire 2020-2021.

11 Parmi les facteurs ayant impacté les livraisons en 2020-2021, le plus important est certainement
 12 le ralentissement économique engendré par la pandémie de la COVID-19 qui persiste depuis le
 13 printemps 2020. Notamment, la baisse de consommation au tarif D₁ s'explique par le secteur
 14 commercial qui a subi l'impact du maintien de mesures sanitaires plus strictes jusqu'en juin 2021.
 15 Également, la conjoncture économique défavorable a eu un impact à la baisse plus fort

1 qu'anticipé sur les livraisons des grands clients VGE consommant au tarif D₁ par rapport au
2 niveau prévu à la Cause tarifaire 2020-2021. De plus, la baisse des livraisons pour l'année
3 2020-2021 s'est également fait ressentir dans la maturation des nouvelles ventes et la maturation
4 du chauffage temporaire qui ont affiché des consommations inférieures à celles prévues,
5 affectant ainsi particulièrement les livraisons au tarif D₁.

6 Il importe de rappeler que les facteurs de base utilisés pour établir la prévision sont appliqués
7 globalement. Dans un deuxième temps, cette prévision est ventilée par palier de consommation
8 annuelle à l'aide d'une répartition basée sur l'historique de consommation. Les variations de
9 consommation étant calculées et justifiées par des facteurs globaux, il n'est actuellement pas
10 possible d'expliquer les écarts par palier.

CONCLUSION

11 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2014-165 à l'égard**
12 **de l'explication des écarts entre le Rapport annuel 2021 et la Cause tarifaire 2020-2021.**