

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposées

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Budget 2013/2014 (R-3837-2013)	Facteurs proposés	Tarif D1										
			365	1 095	3 650	10 950	36 500	109 500	365 000	1 095 000	3 650 000	Rabais transitoire	Total D1
Nombre de clients			32 448	28 220	76 265	28 911	18 465	8 162	1 677	260	47	1 266	195 721
Volumes (10 ³ m ³)			6 071	28 195	173 072	190 037	405 618	557 322	304 471	144 266	109 323	514 457	2 432 832
1 COÛTS DE DISTRIBUTION													
2 DÉPENSES D'EXPLOITATION													
3 Opérations et maintenance du réseau													
4 Approvisionnements gaziers	3 485 839	CA	1 786	13 262	118 861	135 742	262 354	343 060	256 176	110 948	59 568	260 301	1 562 056
5 Ingénierie et planification des travaux	15 182 754	FB08	2 511 097	2 183 866	5 901 980	2 237 358	1 428 965	631 639	129 779	20 121	3 637	97 973	15 146 415
6 Opérations et maintenance des conduites principales	33 975 660	CONDPRIN	1 454 106	2 090 456	9 691 667	3 694 864	2 410 413	2 622 582	1 397 747	527 922	268 717	1 362 092	25 520 564
7 Opérations et maintenance de branchements	6 862 734	FS21	368 494	431 552	2 017 015	1 247 553	1 200 152	750 735	264 458	66 477	27 498	241 326	6 615 259
8 Opérations et maintenance des compteurs	9 350 165	FS22	644 577	507 891	1 521 645	1 308 782	2 406 268	1 672 566	449 859	94 643	28 161	402 503	9 036 897
9 Ventas et marketing													
10 Publicité et promotion du gaz naturel	5 613 276	FS28	73 067	109 705	405 868	476 236	683 613	574 959	274 342	121 115	103 275	1 040 358	3 862 537
11 Force de ventes	18 175 020	FS27	558 814	589 304	1 996 598	2 011 071	2 148 894	988 510	374 207	187 345	252 524	4 579 665	13 686 931
12 Service à la clientèle													
13 Facturation des clients et relève de compteurs	10 275 472	FB08	1 699 475	1 478 009	3 994 376	1 514 212	967 104	427 484	87 833	13 617	2 462	66 307	10 250 879
14 Crédit et recouvrement	3 983 387	FB08	658 818	572 965	1 548 459	586 999	374 907	165 718	34 049	5 279	954	25 704	3 973 853
15 Mauvaises créances	995 847	FS26	59 568	97 163	206 623	186 763	241 713	139 749	38 343	25 935	-11	0	995 847
16 Services administratifs et dépenses générales													
17 Réglementation, Comptabilité, Affaires publiques et gouvernementales, Prév	18 442 785	CA-Client	1 529 862	1 361 476	3 899 057	1 717 970	1 561 924	1 291 158	756 509	305 720	159 788	748 102	13 331 565
18 Trésorerie ^{NOTE1}	3 649 591	BASETARD	170 484	211 479	934 354	456 867	427 118	400 725	185 432	60 780	35 826	155 530	3 038 595
19 Services support (TI, Gestion des ressources humaines, Secrétariat corpor	55 728 469	EXPLOITD	4 171 364	4 135 774	13 819 955	6 676 833	6 050 498	4 290 861	1 821 454	660 164	404 011	3 849 713	45 880 626
20 TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	185 721 000		13 901 511	13 782 902	46 056 456	22 251 249	20 163 922	14 299 747	6 070 188	2 200 065	1 346 410	12 829 574	152 902 024
21 FRAIS DE DISTRIBUTION													
22 Gaz perdu dans le réseau	6 333 000	FB01D	6 855	31 837	195 426	214 583	458 008	629 307	343 797	162 900	123 443	580 905	2 747 061
23 Postes de livraison, service de transport gazier	955 000	FB01D	1 034	4 801	29 470	32 358	69 066	94 898	51 844	24 565	18 615	87 599	414 250
24 Mercaptan et autres	400 000	FB01D'	438	2 034	12 486	13 710	29 262	40 206	21 965	10 408	7 887	37 114	175 509
25 Ammortissement frais reportés	26 605 000	FB07D	175 839	816 565	2 897 185	2 515 856	4 407 627	4 794 645	2 209 184	818 853	426 228	2 547 029	21 609 011
26 Transmission / Compression Biogaz	1 076 000	Bioqaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	35 369 000		184 166	855 237	3 134 567	2 776 506	4 963 964	5 559 056	2 626 790	1 016 725	576 173	3 252 647	24 945 831
28 PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	18 257 000	PGEE	212 835	205 931	761 672	1 072 523	3 116 002	4 484 570	2 542 355	1 776 007	532 659	422 842	15 127 395
29 FONDS D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	0												
30 FONDS VERT	25 382 000	FB01FV	47 341	219 862	1 349 597	1 481 888	3 162 965	4 343 639	2 371 946	1 118 340	739 712	3 909 739	18 745 028
31 DÉPENSES D'AMORTISSEMENT													
32 Réseau de distribution													
33 Contributions	-4 603 000	CONDPRIN	-197 001	-283 214	-1 313 021	-500 578	-326 561	-355 306	-189 366	-71 522	-36 406	-184 535	-3 457 509
34 Conduites principales	36 350 000	CONDPRIN	1 555 724	2 236 544	10 368 955	3 953 074	2 578 861	2 805 857	1 495 426	564 815	287 496	1 457 280	27 304 032
35 Terrains et servitudes	226 000	CONDPRIN	9 672	13 905	64 467	24 578	16 034	17 445	9 298	3 512	1 787	9 060	169 758
36 Partie civile des postes	1 078 000	CONDPRIN	46 137	66 327	307 503	117 233	76 479	83 211	44 349	16 750	8 526	43 217	809 732
37 Postes de livraison et détente (équip. régulation)	7 084 000	CONDPRIN	303 184	435 865	2 020 734	770 387	502 576	546 814	291 433	110 073	56 028	283 999	5 321 094
38 Branchements et déviations	25 943 000	FS21	1 393 007	1 631 383	7 624 863	4 716 087	4 536 901	2 837 984	999 722	251 301	103 949	912 277	25 007 474
39 Compteurs et régulateurs	13 951 000	FS22	961 748	757 804	2 270 385	1 952 780	3 590 295	2 495 568	671 217	141 213	42 018	600 559	13 483 585
40 Installations générales	14 359 000	EXPLOITD	1 074 794	1 065 624	3 560 850	1 720 353	1 558 972	1 105 583	469 316	170 098	104 098	991 917	11 821 604
41 Biogaz	469 000	Bioqaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42 TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	94 857 000		5 147 265	5 924 239	24 904 737	12 753 914	12 533 556	9 537 156	3 791 394	1 186 239	567 497	4 113 773	80 459 771

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposées

DESCRIPTION DES RUBRIQUES		Budget	Facteurs proposés	Tarif D1										
		2013/2014		365	1 095	3 650	10 950	36 500	109 500	365 000	1 095 000	3 650 000	Rabais transitoire	Total D1
		(R-3837-2013)												
Nombre de clients				32 448	28 220	76 265	28 911	18 465	8 162	1 677	260	47	1 266	195 721
Volumes (10 ³ m ³)				6 071	28 195	173 072	190 037	405 618	557 322	304 471	144 266	109 323	514 457	2 432 832
43	DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS													
44	Frais reportés													
45	Provision auto-assurance	-114 000	BASETARD	-5 325	-6 606	-29 186	-14 271	-13 342	-12 517	-5 792	-1 899	-1 119	-4 858	-94 915
46	Développement informatique - amort.	8 701 000	BASETARD	406 451	504 188	2 227 596	1 089 217	1 018 293	955 368	442 089	144 906	85 413	370 800	7 244 323
47	Récupération compte stabilisation	12 774 000	TEMPER-A	89 120	413 856	1 618 540	1 487 227	2 754 982	3 240 894	1 589 595	639 218	396 396	544 172	12 774 000
48	Brevet CTGN	6 000	BASETARD	280	348	1 536	751	702	659	305	100	59	256	4 996
49	Nivellement gaz perdu	1 915 000	FB01D	2 073	9 627	59 094	64 886	138 495	190 293	103 959	49 258	37 327	175 657	830 668
50	Cotisation impôts	32 000	BASETARD	1 495	1 854	8 193	4 006	3 745	3 514	1 626	533	314	1 364	26 643
51	Programmes de subvention													
52	Subvention - P.R.C.	19 732 000	PRCA	156 350	3 912 822	2 058 345	1 346 290	4 952 229	5 324 301	1 329 932	200 189	17 345	293 207	19 591 010
53	Subvention - P.A.I.R.E.	0	PAIRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Plan global d'efficacité énergétique	644 000	PGEE-FR	-278 492	-18 866	118 785	-71 380	515 107	711 504	95 189	-278 590	397 281	0	1 190 537
55	Actifs intangibles													
56	Frais 1er établissement	6 000	BASETARD	280	348	1 536	751	702	659	305	100	59	256	4 996
57	Divers													
58	Indemnités de départ	797 000	EXPLOITD	59 657	59 148	197 646	95 489	86 531	61 366	26 050	9 441	5 778	55 057	656 161
59	Frais des intervenants	1 125 000	FS31	5 075	23 569	93 462	86 513	161 356	179 269	88 622	36 074	22 783	110 831	807 554
60	Redevances à la Régie	662 000	FB01D	717	3 328	20 428	22 431	47 876	65 783	35 938	17 028	12 904	60 723	287 155
61	Trop-perçu 2012	0	BASETARD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Gain/Perte sur disposition d'actifs	-307 000	BASETARD	-14 341	-17 789	-78 597	-38 431	-35 929	-33 709	-15 598	-5 113	-3 014	-13 083	-255 604
63	Vacances à payer	1 741 000	EXPLOITD	130 317	129 205	431 746	208 589	189 022	134 050	56 904	20 624	12 622	120 268	1 433 346
64	FEE	0	FEE-FR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Fonds vert	-2 575 000	FB01FV	-4 803	-22 305	-136 916	-150 337	-320 882	-440 661	-240 634	-113 455	-75 044	-396 642	-1 901 680
66	PGEE -INCITATIFS	4 295 000	PGEE	50 070	48 446	179 185	252 313	733 047	1 055 005	598 095	417 810	125 309	99 474	3 558 754
67	Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	346 000	AEE-FR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	49 780 000		598 924	5 041 172	6 771 393	4 384 044	10 231 935	11 435 777	4 106 582	1 136 224	1 034 413	1 417 481	46 157 944
69	TAXES ET REDEVANCE													
70	Taxes divers													
71	Taxe sur le réseau	13 191 000	CONDPRIN	564 555	811 616	3 762 775	1 434 525	935 839	1 018 214	542 673	204 965	104 329	528 830	9 908 321
72	Taxe sur le capital	0	BASETARD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Taxes foncières													
74	Réseau de transmission	3 033 000	CAU	1 752	12 787	113 542	129 566	250 927	328 475	243 805	105 754	57 201	250 448	1 494 256
75	Places d'affaires	2 015 000	EXPLOITD	150 826	149 539	499 694	241 417	218 771	155 147	65 859	23 870	14 608	139 196	1 658 927
76	Redevance à la régie													
77	Redevance à la régie bâtiment/énergie	5 242 000	FB01D	5 674	26 352	161 760	177 616	379 106	520 895	284 570	134 837	102 178	480 831	2 273 819
78	Quote-part Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	2 727 000	AEE	2 952	13 709	84 151	92 399	197 219	270 980	148 039	70 145	53 155	250 139	1 182 889
79	TOTAL TAXES ET REDEVANCE	26 208 000		725 758	1 014 003	4 621 922	2 075 525	1 981 862	2 293 710	1 284 947	539 570	331 471	1 649 445	16 518 212
80	IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT													
81	Impôt sur le revenu	25 494 000	BASETARD	1 190 905	1 477 276	6 526 874	3 191 414	2 983 608	2 799 237	1 295 324	424 576	250 261	1 086 448	21 225 924
82	Impôt relié au partage du gain de productivité	0	BASETARD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83	TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	25 494 000		1 190 905	1 477 276	6 526 874	3 191 414	2 983 608	2 799 237	1 295 324	424 576	250 261	1 086 448	21 225 924
84	IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT													
85	Impôt sur les écarts temporaires et autres	4 516 000	BASETARD	210 957	261 684	1 156 169	565 326	528 515	495 856	229 453	75 209	44 331	192 453	3 759 954
86	TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	4 516 000		210 957	261 684	1 156 169	565 326	528 515	495 856	229 453	75 209	44 331	192 453	3 759 954
87	RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES													
88	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes	1 000 000	CASEP	2 496	11 589	71 140	78 113	166 727	229 084	125 151	59 300	44 936	211 464	1 000 000
89	Rabais à la consommation	28 000	PRC	233	0	1 056	1 417	4 694	9 359	2 667	626	2 931	2 159	25 143
90	TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	1 028 000		2 729	11 590	72 196	79 531	171 421	238 443	127 817	59 926	47 867	213 624	1 025 143
91	SOUS-TOTAL COÛTS DE DISTRIBUTION	466 612 000		22 222 391	28 793 894	95 355 581	50 631 920	59 837 751	55 487 191	24 446 796	9 532 882	5 470 794	29 088 025	380 867 227
92	RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	128 007 000	BASETARD	5 979 612	7 417 497	32 771 852	16 024 295	14 980 884	14 055 149	6 503 905	2 131 825	1 256 576	5 455 126	106 576 720
93	TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	594 619 000		28 202 003	36 211 391	128 127 433	66 656 215	74 818 635	69 542 340	30 950 701	11 664 707	6 727 370	34 543 151	487 443 947
94	COÛT GNL	-442 000	FB07D	-2 921	-13 566	-48 132	-41 797	-73 226	-79 655	-36 702	-13 604	-7 081	-42 315	-359 000
95	TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	594 177 000		28 199 082	36 197 825	128 079 301	66 614 418	74 745 409	69 462 685	30 913 999	11 651 103	6 720 289	34 500 836	487 084 948

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposées

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Budget	Facteurs proposés	Tarif D1										Total D1	
	2013/2014		365	1 095	3 650	10 950	36 500	109 500	365 000	1 095 000	3 650 000	Rabais transitoire		
	(R-3837-2013)													
Nombre de clients			32 448	28 220	76 265	28 911	18 465	8 162	1 677	260	47	1 266	195 721	
Volumes (10 ³ m ³)			6 071	28 195	173 072	190 037	405 618	557 322	304 471	144 266	109 323	514 457	2 432 832	
96 BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION														
97 COÛTS NON AMORTIS														
98 Coûts non amortis - autres														
99 Frais 1er établissement	3 000	BASETARD	140	174	768	376	351	329	152	50	29	128	2 498	
100 Récupération compte de stabilisation	37 026 000	TEMPER	240 024	1 114 629	4 359 178	4 005 516	7 419 935	8 728 629	4 281 222	1 721 592	1 067 605	4 087 670	37 026 000	
101 Récupération nivellement gaz perdu	957 000	FB01D	1 036	4 811	29 532	32 426	69 211	95 097	51 952	24 616	18 654	87 782	415 117	
102 Provision auto - assurance	-57 000	BASETARD	-2 663	-3 303	-14 593	-7 135	-6 671	-6 259	-2 896	-949	-560	-2 429	-47 457	
103 Développement système informatique	21 016 712	BASETARD	1 016 712	1 261 195	5 572 190	2 724 607	2 547 196	2 389 794	1 105 857	362 474	213 655	927 534	18 121 215	
104 Développement système informatique SAP2B	16 162 000	BASETARD	754 978	936 524	4 137 732	2 023 207	1 891 467	1 774 585	821 175	269 161	158 654	688 757	13 456 240	
105 Frais d'émission d'obligations	4 959 000	BASETARD	231 651	287 354	1 269 584	620 782	580 360	544 497	251 962	82 587	48 680	211 332	4 128 789	
106 Titrisation des C/R	0	BASETARD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
107 Cotisation impôt prov / fed	290 000	BASETARD	13 547	16 804	74 245	36 303	33 939	31 842	14 735	4 830	2 847	12 359	241 450	
108 Indemnité de départ	937 000	EXPLOITD	70 136	69 538	232 364	112 262	101 731	72 145	30 625	11 100	6 793	64 728	771 422	
109 Brevets CTGN	34 000	BASETARD	1 588	1 970	8 705	4 256	3 979	3 733	1 728	566	334	1 449	28 308	
110 Frais des intervenants	563 000	FS31	2 540	11 795	46 772	43 295	80 750	89 714	44 350	18 053	11 401	55 465	404 136	
111 Redevances à la Régie	331 000	FB01D	358	1 664	10 214	11 215	23 938	32 891	17 969	8 514	6 452	30 362	143 578	
112 Trop-perçu 2011	0	BASETARD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
113 Vacances à payer	6 095 000	EXPLOITD	456 220	452 328	1 511 483	730 242	661 740	469 290	199 212	72 202	44 187	421 042	5 017 945	
114 Gain / Perte sur disposition d'actifs 2011	-154 000	BASETARD	-7 194	-8 924	-39 426	-19 278	-18 023	-16 909	-7 825	-2 565	-1 512	-6 563	-128 218	
115 Récupération écart revenu	13 302 000	BASETARD	621 379	770 798	3 405 526	1 665 184	1 556 756	1 460 558	675 861	221 531	130 579	566 876	11 075 047	
116 Redevance Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	705 000	AEE-FR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
117 Programmes de subvention														
118 Subvention - P.R.C. - P.R.R.C. 5 ans	138 000	PRCVN	2 307	899	2 010	5 231	17 941	44 896	25 678	7 670	7 278	6 283	120 192	
119 Subvention - P.A.I.R.E.	0	PAIRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
120 Subvention - P.R.C. - P.R.R.C. 10 ans	107 052 000	PRCVN	1 789 483	697 263	1 559 029	4 057 866	13 917 306	34 827 274	19 919 244	5 950 012	5 646 180	4 873 756	93 237 414	
121 Plan global d'efficacité énergétique	2 470 000	PREE	28 795	27 860	103 047	145 102	421 566	606 720	343 957	240 277	72 064	57 206	2 046 594	
122 Fonds d'efficacité énergétique	0	FEE-FR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
123 Fonds vert														
124 Équilibre Fonds vert	-4 496 000	FB01FV	-8 386	-38 945	-239 059	-262 492	-560 267	-769 403	-420 151	-198 095	-131 028	-692 545	-3 320 371	
125 TOTAL COÛTS NON AMORTIS	208 082 000		5 212 652	5 604 435	22 029 300	15 928 966	28 743 206	50 379 423	27 354 807	8 793 626	7 302 293	11 391 191	182 739 898	
126 IMMOBILISATIONS														
127 Réseau de distribution														
128 Transmission	13 486 000	CAU	7 788	56 854	504 855	576 107	1 115 728	1 460 537	1 084 058	470 226	254 342	1 113 599	6 644 095	
129 Contribution Transmission	-39 000	CAU	-23	-164	-1 460	-1 666	-3 227	-4 224	-3 135	-1 360	-736	-3 220	-19 214	
130 Terrains, servitudes, structures	22 482 000	CONDPRIN	962 195	1 383 273	6 413 063	2 444 925	1 594 992	1 735 386	924 901	349 330	177 813	901 308	16 887 187	
131 Conduites principales et déviation	876 734 000	CONDPRIND	38 113 301	54 745 195	253 556 755	96 268 500	62 035 309	67 240 059	35 519 721	13 352 584	6 781 050	34 554 352	662 166 825	
132 Voies d'accès et autres	45 861 000	CONDPRIN	1 962 780	2 821 737	13 081 998	4 987 398	3 253 622	3 540 011	1 886 705	622 720	362 720	1 838 578	34 448 149	
133 Branchements et déviations	445 180 000	FS21	23 903 899	27 994 422	130 842 098	80 927 718	77 852 897	48 699 595	17 155 152	4 312 306	1 783 763	15 654 600	429 126 450	
134 Entreposage - gaz coussin	3 019 000	FB01D	3 268	15 177	93 162	102 294	218 337	299 996	163 891	77 656	58 847	276 923	1 309 550	
135 Compteurs et régulateurs	93 917 000	FS22	6 474 407	5 101 473	15 284 048	13 145 957	24 169 573	16 799 959	4 518 578	950 637	282 860	4 042 911	90 770 403	
136 Installations générales														
137 Terrain, structure et amélioration	49 069 000	EXPLOITD	3 672 892	3 641 555	12 168 491	5 878 961	5 327 472	3 778 110	1 603 793	581 275	355 733	3 389 678	40 397 959	
138 Équipement et matériel divers	28 053 000	EXPLOITD	2 099 812	2 081 896	6 956 789	3 361 032	3 045 743	2 159 965	916 897	332 318	203 374	1 937 896	23 095 721	
139 Matériel roulant et machinerie	23 327 000	EXPLOITD	1 746 063	1 731 165	5 784 801	2 794 810	2 532 637	1 796 082	762 430	276 333	169 112	1 611 425	19 204 858	
140 Déviation de l'installations générales	0	EXPLOITD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
141 Biogaz	5 493 000	Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
142 Contributions														
143 Contributions - infrastructures	-16 900 000	CONDPRIND	-734 675	-1 055 273	-4 887 582	-1 855 680	-1 195 798	-1 296 125	-684 681	-257 386	-130 712	-666 073	-12 763 985	
144 Subventions gouvernementales	-40 963 000	CONDPRIND	-1 780 740	-2 557 820	-11 846 746	-4 497 883	-2 898 430	-3 141 608	-1 659 562	-623 863	-316 826	-1 614 458	-30 937 935	
145 Contributions - construction	-5 629 000	CONDPRIND	-244 703	-351 487	-1 627 941	-618 084	-398 293	-431 709	-228 052	-85 729	-43 537	-221 853	-4 251 389	
146 Contributions - P.E.R.D.	-25 107 000	CONDPRIND	-1 091 449	-1 567 736	-7 261 096	-2 756 838	-1 776 503	-1 925 551	-1 017 177	-382 377	-194 189	-989 532	-18 962 448	
147 Travaux en cours	32 073 000	CONDPRIN	1 372 675	1 973 389	9 148 927	3 487 949	2 275 428	2 475 715	1 319 472	498 358	253 669	1 285 814	24 091 395	
149 TOTAL IMMOBILISATIONS	1 550 056 000		76 467 491	96 013 656	428 210 162	204 245 501	177 149 486	143 186 198	62 262 992	20 562 907	9 997 282	63 111 949	1 281 207 622	
150 FONDS DE ROULEMENT														
151 Encaisse et matériaux														
152 Étude lead/lag	4 531 000	EXPLOITD	339 153	336 259	1 123 631	542 860	491 935	348 868	148 093	53 675	32 848	313 001	3 730 322	
153 Étude lead/lag -Fonds vert	-560 000	EXPLOITD	-41 917	-41 559	-138 873	-67 094	-60 800	-43 118	-18 303	-6 634	-4 060	-38 685	-461 042	
154 Matériaux & approvisionnements	11 952 000	EXPLOITD	894 626	886 993	2 963 945	1 431 970	1 297 641	920 254	390 644	141 584	86 648	825 642	9 839 948	
155 Lead/lag - impôt sur le revenu (rélié à BT)	0													
156 Lead-lag impôt	9 847 000	BASETARD	459 985	570 595	2 520 990	1 232 677	1 152 412	1 081 199	500 316	163 992	96 663	419 638	8 198 465	
157 TOTAL FONDS DE ROULEMENT	25 770 000		1 651 846	1 752 287	6 469 693	3 140 413	2 881 188	2 307 204	1 020 750	352 617	212 099	1 519 596	21 307 693	
158 AUTO-ASSURANCE	-1 087 000	BASETARD	-50 777	-62 987	-278 289	-136 074	-127 214	-119 352	-55 229	-18 103	-10 670	-46 323	-905 020	
159 TOTAL BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION	1 782 821 000		83 281 212	103 307 390	456 430 865	223 178 805	208 646 667	195 753 472	90 583 319	29 691 047	17 501 003	75 976 412	1 484 350 193	

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposées

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Budget	Facteurs proposés	Tarif D1									Total D1	
	2013/2014 (R-3837-2013)		365	1 095	3 650	10 950	36 500	109 500	365 000	1 095 000	3 650 000		Rabais transitoire
Nombre de clients			32 448	28 220	76 265	28 911	18 465	8 162	1 677	260	47	1 266	195 721
Volumes (10 ³ m ³)			6 071	28 195	173 072	190 037	405 618	557 322	304 471	144 266	109 323	514 457	2 432 832

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposées

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Budget 2013/2014 (R-3837-2013)	Facteurs proposés	Tarif D1									Rabais transitoire	Total D1
			365	1 095	3 650	10 950	36 500	109 500	365 000	1 095 000	3 650 000		
Nombre de clients			32 448	28 220	76 265	28 911	18 465	8 162	1 677	260	47	1 266	195 721
Volumes (10 ³ m ³)			6 071	28 195	173 072	190 037	405 618	557 322	304 471	144 266	109 323	514 457	2 432 832
160 REVENUS DE DISTRIBUTION													
161 DISTRIBUTION	590 964 000	FB07D	3 905 825	18 137 964	64 353 768	55 883 487	97 904 484	106 501 141	49 071 535	18 188 782	9 467 596	56 575 922	479 990 504
162 AUTRES REVENUS													
163 Supplément de recouvrement	2 800 000	FS13	10 472	48 628	203 355	193 362	369 431	439 329	333 627	101 409	55 203	312 100	2 066 916
164 Raccordement	220 000	FS15	21 488	18 688	50 505	19 146	67 195	29 702	6 103	946	171	4 348	218 291
165 Autres	193 000	FB07D	1 276	5 924	21 017	18 251	31 974	34 782	16 026	5 940	3 092	18 477	156 758
166 TOTAL AUTRES REVENUS	3 213 000		33 235	73 240	274 877	230 758	468 600	503 812	355 756	108 296	58 466	334 925	2 441 964
167 TOTAL REVENUS DE DISTRIBUTION	594 177 000		3 939 060	18 211 203	64 628 645	56 114 245	98 373 084	107 004 953	49 427 290	18 297 078	9 526 062	56 910 847	482 432 468

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D3				Tarif D4					Total D4
	303	304	305	Total D3	406	407	408	409	410	
Nombre de clients	89	93	60	242	46	31	8	3	2	90
Volumes (10 ³ m ³)	16 544	63 528	99 532	179 605	237 222	591 649	395 450	551 620	543 959	2 319 901
1 COÛTS DE DISTRIBUTION										
2 DÉPENSES D'EXPLOITATION										
3 Opérations et maintenance du réseau										
4 Approvisionnements gaziers	3 777	11 513	11 930	27 220	180 369	302 220	330 485	273 838	344 824	1 431 736
5 Ingénierie et planification des travaux	6 888	7 197	4 643	18 728	3 560	2 399	619	232	155	6 965
6 Opérations et maintenance des conduites principales	28 203	62 513	60 695	151 411	797 838	1 333 370	1 453 878	1 204 489	1 516 091	6 305 666
7 Opérations et maintenance de branchements	19 252	20 765	22 444	62 462	29 060	47 542	21 424	10 065	18 671	126 762
8 Opérations et maintenance des compteurs	33 145	37 562	33 738	104 445	37 560	31 916	9 922	4 569	3 046	87 014
9 Ventes et marketing										
10 Publicité et promotion du gaz naturel	37 842	114 308	166 314	318 464	129 234	295 573	184 695	241 615	248 667	1 099 784
11 Force de ventes	180 553	514 793	743 275	1 438 621	368 073	556 480	309 608	385 347	384 884	2 004 392
12 Service à la clientèle										
13 Facturation des clients et relève de compteurs	4 661	4 871	3 142	12 675	2 409	1 624	419	157	105	4 714
14 Crédit et recouvrement	1 807	1 888	1 218	4 913	934	629	162	61	41	1 827
15 Mauvaises créances	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 Services administratifs et dépenses générales										
17 Réglementation, Comptabilité, Affaires publiques et gouvernementales, Prév	14 175	34 827	34 380	83 382	479 307	800 945	874 637	724 549	912 288	3 791 726
18 Trésorerie ^{NOTE1}	5 831	9 184	10 109	25 125	54 158	95 732	104 409	76 730	96 624	427 652
19 Services support (TI, Gestion des ressources humaines, Secrétariat corpor	144 102	351 290	468 099	963 492	892 779	1 486 934	1 410 550	1 252 528	1 511 355	6 554 146
20 TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	480 237	1 170 711	1 559 991	3 210 938	2 975 280	4 955 364	4 700 808	4 174 180	5 036 750	21 842 382
21 FRAIS DE DISTRIBUTION										
22 Gaz perdu dans le réseau	18 681	71 733	112 388	202 802	267 862	668 068	446 527	622 868	614 218	2 619 543
23 Postes de livraison, service de transport gazier	2 817	10 817	16 948	30 582	40 393	100 743	67 335	93 927	92 622	395 020
24 Mercaptan et autres	1 194	4 583	7 180	12 957	17 114	42 683	28 529	39 795	34 628	162 748
25 Ammortissement frais reportés	76 672	238 759	312 876	628 307	583 309	983 260	577 123	490 443	776 972	3 411 105
26 Transmission / Compression Biogaz	0	0	0	0	0	0	1 076 000	0	0	1 076 000
27 TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	99 363	325 893	449 392	874 648	908 677	1 794 753	2 195 513	1 247 033	1 518 440	7 664 417
28 PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	91 512	131 419	311 261	534 192	435 882	594 603	266 909	312 248	105 191	1 714 833
29 FONDS D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE										0
30 FONDS VERT	129 011	487 655	759 165	1 375 831	1 528 234	675 804	371 180	0	0	2 575 218
31 DÉPENSES D'AMORTISSEMENT										
32 Réseau de distribution										
33 Contributions	-3 821	-8 469	-8 223	-20 513	-108 091	-180 644	-196 970	-163 183	-205 399	-854 287
34 Conduites principales	30 174	66 882	64 937	161 993	853 594	1 426 551	1 555 480	1 288 663	1 622 040	6 746 328
35 Terrains et servitudes	188	416	404	1 007	5 307	8 869	9 671	8 012	10 085	41 944
36 Partie civile des postes	895	1 983	1 926	4 804	25 314	42 306	46 130	38 217	48 103	200 070
37 Postes de livraison et détente (équip. régulation)	5 880	13 034	12 655	31 570	166 351	278 011	303 137	251 139	316 108	1 314 745
38 Branchements et déviations	72 778	78 499	84 845	236 122	109 855	179 721	80 988	38 048	70 580	479 193
39 Compteurs et régulateurs	49 454	56 044	50 339	155 838	56 041	47 621	14 804	6 818	4 545	129 830
40 Installations générales	37 129	90 513	120 611	248 253	230 034	383 123	363 442	322 726	389 416	1 688 742
41 Biogaz	0	0	0	0	0	0	469 000	0	0	469 000
42 TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	192 677	298 903	327 494	819 074	1 338 406	2 185 558	2 645 682	1 790 439	2 255 479	10 215 564

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D3				Tarif D4					
	303	304	305	Total D3	406	407	408	409	410	Total D4
Nombre de clients	89	93	60	242	46	31	8	3	2	90
Volumes (10 ³ m ³)	16 544	63 528	99 532	179 605	237 222	591 649	395 450	551 620	543 959	2 319 901
43 DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS										
44 Frais reportés										
45 Provision auto-assurance	-182	-287	-316	-785	-1 692	-2 990	-3 261	-2 397	-3 018	-13 358
46 Développement informatique - amort.	13 903	21 896	24 102	59 901	129 118	228 234	248 921	182 931	230 362	1 019 566
47 Récupération compte stabilisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48 Brevet CTGN	10	15	17	41	89	157	172	126	159	703
49 Nivellement gaz perdu	5 649	21 691	33 984	61 324	80 997	202 013	135 023	188 346	185 730	792 109
50 Cotisation impôts	51	81	89	220	475	839	915	673	847	3 750
51 Programmes de subvention										
52 Subvention - P.R.C.	20 062	60 952	27 864	108 877	0	2 914	0	0	0	2 914
53 Subvention - P.A.I.R.E.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54 Plan global d'efficacité énergétique	-2 136	-26 191	-74 866	-103 193	-107 354	-118 021	-51 699	-54 985	0	-332 059
55 Actifs intangibles										
56 Frais 1er établissement	10	15	17	41	89	157	172	126	159	703
57 Divers										
58 Indemnités de départ	2 061	5 024	6 695	13 779	12 768	21 265	20 173	17 913	21 615	93 734
59 Frais des intervenants	3 037	10 376	14 575	27 989	29 091	60 374	35 299	48 183	47 686	220 633
60 Redevances à la Régie	1 953	7 498	11 748	21 199	28 000	69 834	46 676	65 110	64 205	273 826
61 Trop-perçu 2012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62 Gain/Perte sur disposition d'actifs	-491	-773	-850	-2 114	-4 556	-8 053	-8 783	-6 454	-8 128	-35 974
63 Vacances à payer	4 502	10 975	14 624	30 100	27 891	46 453	44 067	39 130	47 216	204 757
64 FEE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65 Fonds vert	-13 088	-49 473	-77 017	-139 578	-155 039	-68 560	-37 656	0	0	-261 255
66 PGEE -INCITATIFS	21 528	30 917	73 225	125 670	102 542	139 882	62 791	73 457	24 747	403 418
67 Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	0	0	0	0	27 395	68 325	45 667	63 702	62 817	267 906
68 TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	56 868	92 717	53 889	203 474	169 815	642 825	538 475	615 860	674 396	2 641 372
69 TAXES ET REDEVANCE										
70 Taxes divers										
71 Taxe sur le réseau	10 950	24 271	23 565	58 785	309 760	517 679	564 466	467 641	588 620	2 448 166
72 Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73 Taxes foncières										
74 Réseau de transmission	3 754	12 429	19 473	35 656	171 961	290 705	314 560	263 611	329 949	1 370 785
75 Places d'affaires	5 210	12 702	16 925	34 837	32 281	53 764	51 002	45 288	54 647	236 981
76 Redevance à la régie										
77 Redevance à la régie bâtiment/énergie	15 463	59 376	93 026	167 865	221 717	552 978	369 603	515 565	508 405	2 168 268
78 Quote-part Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	8 044	30 889	48 394	87 327	115 342	287 671	192 275	268 208	264 483	1 127 980
79 TOTAL TAXES ET REDEVANCE	43 421	139 666	201 384	384 471	851 060	1 702 797	1 491 906	1 560 314	1 746 104	7 352 180
80 IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT										
81 Impôt sur le revenu	40 735	64 156	70 619	175 511	378 316	668 729	729 340	535 990	674 962	2 987 338
82 Impôt relié au partage du gain de productivité	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83 TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	40 735	64 156	70 619	175 511	378 316	668 729	729 340	535 990	674 962	2 987 338
84 IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT										
85 Impôt sur les écarts temporaires et autres	7 216	11 365	12 509	31 090	67 015	118 458	129 195	94 945	119 563	529 176
86 TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	7 216	11 365	12 509	31 090	67 015	118 458	129 195	94 945	119 563	529 176
87 RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES										
88 Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89 Rabais à la consommation	0	0	659	659	0	0	0	0	0	0
90 TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	0	0	659	659	0	0	0	0	0	0
91 SOUS-TOTAL COÛTS DE DISTRIBUTION	1 141 041	2 722 484	3 746 363	7 609 888	8 652 685	13 338 890	13 069 008	10 331 010	12 130 886	57 522 479
92 RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	204 533	322 133	354 584	881 250	1 899 551	3 357 730	3 662 062	2 691 241	3 389 029	14 999 612
93 TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	1 345 574	3 044 617	4 100 947	8 491 137	10 552 236	16 696 620	16 731 070	13 022 251	15 519 915	72 522 092
94 COÛT GNL	-1 274	-3 967	-5 198	-10 438	-9 691	-16 335	-9 588	-8 148	-12 908	-56 670
95 TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	1 344 300	3 040 650	4 095 749	8 480 699	10 542 545	16 680 285	16 721 482	13 014 103	15 507 006	72 465 422

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé¹

DESCRIPTION DES RUBRIQUES		Tarif D3				Tarif D4					
		303	304	305	Total D3	406	407	408	409	410	Total D4
Nombre de clients		89	93	60	242	46	31	8	3	2	90
Volumes (10 ³ m ³)		16 544	63 528	99 532	179 605	237 222	591 649	395 450	551 620	543 959	2 319 901
96	BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION										
97	COÛTS NON AMORTIS										
98	Coûts non amortis - autres										
99	Frais 1er établissement	5	8	8	21	45	79	86	63	79	352
100	Récupération compte de stabilisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Récupération nivellement gaz perdu	2 823	10 840	16 983	30 646	40 477	100 954	67 476	94 124	92 816	395 848
102	Provision auto - assurance	-91	-143	-158	-392	-846	-1 495	-1 631	-1 198	-1 509	-6 679
103	Développement système informatique	34 777	54 772	60 290	149 839	322 980	570 914	622 660	457 591	576 236	2 550 381
104	Développement système informatique SAP2B	25 824	40 672	44 769	111 265	239 835	423 943	462 367	339 793	427 894	1 893 832
105	Frais d'émission d'obligations	7 924	12 479	13 737	34 140	73 589	130 079	141 869	104 259	131 291	581 086
106	Titrisation des C/R	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Cotisation impôt prov / fed	463	730	803	1 996	4 303	7 607	8 296	6 097	7 678	33 982
108	Indemnité de départ	2 423	5 906	7 870	16 200	15 011	25 001	23 717	21 060	25 411	110 199
109	Brevets CTGN	54	86	94	234	505	892	973	715	900	3 984
110	Frais des intervenants	1 520	5 193	7 294	14 007	14 558	30 214	17 665	24 113	23 864	110 414
111	Redevances à la Régie	976	3 749	5 874	10 600	14 000	34 917	23 338	32 555	32 103	136 913
112	Trop-perçu 2011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113	Vacances à payer	15 760	38 420	51 196	105 377	97 643	162 625	154 271	136 988	165 296	716 824
114	Gain / Perte sur disposition d'actifs 2011	-246	-388	-427	-1 060	-2 285	-4 040	-4 406	-3 238	-4 077	-18 045
115	Récupération écart revenu	21 254	33 475	36 847	91 576	197 394	348 923	380 548	279 664	352 175	1 558 703
116	Redevance Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	0	0	0	0	55 819	139 216	93 050	129 797	127 995	545 877
117	Programmes de subvention										0
118	Subvention - P.R.C. - P.R.R.C. 5 ans	117	223	412	753	0	2 997	0	0	0	2 997
119	Subvention - P.A.I.R.E.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	Subvention - P.R.C. - P.R.R.C. 10 ans	90 825	173 369	319 674	583 869	0	2 325 102	0	0	0	2 325 102
121	Plan global d'efficacité énergétique	12 381	17 780	42 111	72 271	58 971	80 444	36 110	42 244	14 231	232 001
122	Fonds d'efficacité énergétique	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	Fonds vert										0
124	Équilibre Fonds vert	-22 852	-86 380	-134 473	-243 706	-270 701	-119 707	-65 748	0	0	-456 157
125	TOTAL COÛTS NON AMORTIS	193 937	310 792	472 906	977 635	861 297	4 258 664	1 960 641	1 664 626	1 972 385	10 717 612
126	IMMOBILISATIONS										
127	Réseau de distribution										
128	Transmission	16 694	55 263	86 584	158 541	764 610	1 292 598	1 398 666	1 172 126	1 467 092	6 095 092
129	Contribution Transmission	-48	-160	-250	-458	-2 211	-3 738	-4 045	-3 390	-4 243	-17 626
130	Terrains, servitudes, structures	18 662	41 366	40 163	100 190	527 937	882 303	962 044	797 021	1 003 211	4 172 516
131	Conduites principales et déviation	722 064	1 581 563	1 501 432	3 805 059	20 123 557	33 615 757	36 665 046	30 361 899	38 225 085	158 991 343
132	Voies d'accès et autres	38 069	84 381	81 928	204 378	1 076 937	1 799 808	1 962 472	1 625 843	2 046 448	8 511 509
133	Branchements et déviations	1 248 865	1 347 038	1 455 940	4 051 843	1 885 109	3 084 006	1 389 756	652 893	1 211 155	8 222 919
134	Entreposage - gaz coussin	8 905	34 196	53 576	96 678	127 692	318 474	212 864	296 927	292 803	1 248 760
135	Compteurs et régulateurs	332 923	377 286	338 881	1 049 090	377 264	320 581	99 663	45 897	30 598	874 003
136	Installations générales										0
137	Terrain, structure et amélioration	126 882	309 311	412 162	848 356	786 093	1 309 247	1 241 992	1 102 852	1 330 750	5 770 935
138	Équipement et matériel divers	72 539	176 835	235 635	485 010	449 414	748 503	710 053	630 506	760 797	3 299 273
139	Matériel roulant et machinerie	60 319	147 044	195 939	403 302	373 702	622 405	590 433	524 287	632 628	2 743 455
140	Déviations de l'installations générales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Biogaz	0	0	0	0	0	0	5 493 000	0	0	5 493 000
142	Contributions										
143	Contributions - infrastructures	-13 919	-30 486	-28 942	-73 347	-387 903	-647 980	-706 759	-585 259	-736 830	-3 064 731
144	Subventions gouvernementales	-33 736	-73 894	-70 150	-177 781	-940 218	-1 570 604	-1 713 074	-1 418 577	-1 785 963	-7 428 436
145	Contributions - construction	-4 636	-10 154	-9 640	-24 430	-129 202	-215 827	-235 405	-194 936	-245 421	-1 020 791
146	Contributions - P.E.R.D.	-20 678	-45 291	-42 996	-108 965	-576 278	-962 653	-1 049 976	-869 473	-1 094 650	-4 553 029
147	Travaux en cours	26 623	59 012	57 296	142 932	753 159	1 258 700	1 372 460	1 137 037	1 431 188	5 952 544
149	TOTAL IMMOBILISATIONS	2 599 529	4 053 311	4 307 557	10 960 397	25 209 663	41 851 580	48 389 189	35 275 656	44 564 650	195 290 737
150	FONDS DE ROULEMENT										
151	Encaisse et matériaux										
152	Étude lead/lag	11 716	28 562	38 059	78 337	72 587	120 895	114 685	101 837	122 881	532 884
153	Étude lead/lag -Fonds vert	-1 448	-3 530	-4 704	-9 682	-8 971	-14 942	-14 174	-12 586	-15 187	-65 861
154	Matériaux & approvisionnements	30 905	75 341	100 393	206 639	191 473	318 900	302 519	268 628	324 138	1 405 658
155	Lead/lag - impôt sur le revenu (rélié à BT)										
156	Lead-lag impôt	15 734	24 780	27 277	67 791	146 124	258 295	281 706	207 025	260 703	1 153 852
157	TOTAL FONDS DE ROULEMENT	56 907	125 152	161 024	343 084	401 213	683 149	684 735	564 903	692 534	3 026 534
158	AUTO-ASSURANCE	-1 737	-2 735	-3 011	-7 483	-16 130	-28 513	-31 097	-22 853	-28 779	-127 373
159	TOTAL BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION	2 848 637	4 486 520	4 938 475	12 273 632	26 456 042	46 764 880	51 003 467	37 482 331	47 200 790	208 907 511

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D3				Tarif D4					
	303	304	305	Total D3	406	407	408	409	410	Total D4
Nombre de clients	89	93	60	242	46	31	8	3	2	90
Volumes (10 ³ m ³)	16 544	63 528	99 532	179 605	237 222	591 649	395 450	551 620	543 959	2 319 901

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D3				Tarif D4					Total D4
	303	304	305	Total D3	406	407	408	409	410	
Nombre de clients	89	93	60	242	46	31	8	3	2	90
Volumes (10 ³ m ³)	16 544	63 528	99 532	179 605	237 222	591 649	395 450	551 620	543 959	2 319 901
160 REVENUS DE DISTRIBUTION										
161 DISTRIBUTION	1 703 069	5 303 444	6 949 758	13 956 271	12 956 751	21 840 669	12 819 344	10 893 977	17 258 493	75 769 234
162 AUTRES REVENUS										
163 Supplément de recouvrement	9 409	32 388	42 870	84 667	69 903	139 011	59 412	116 364	79 941	464 630
164 Raccordement	324	338	218	881	167	113	29	11	7	328
165 Autres	556	1 732	2 270	4 558	4 231	7 133	4 187	3 558	5 636	24 745
166 TOTAL AUTRES REVENUS	10 289	34 458	45 358	90 106	74 302	146 257	63 628	119 932	85 584	489 703
167 TOTAL REVENUS DE DISTRIBUTION	1 713 358	5 337 903	6 995 116	14 046 377	13 031 053	21 986 926	12 882 972	11 013 909	17 344 077	76 258 937

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D5										Sous total D ₅ B	Total D ₅
	505	506	507	508	509	Sous total D ₅ A	535	536	537	538		
Nombre de clients	60	15	9	2	4	90	25	15	7	1	48	138
Volumes (10 ³ m ³)	107 311	80 739	161 114	48 991	119 706	517 861	44 037	64 286	48 605	1 459	158 387	676 248
1 COÛTS DE DISTRIBUTION												
2 DÉPENSES D'EXPLOITATION												
3 Opérations et maintenance du réseau												
4 Approvisionnements gaziers	117 500	42 190	59 661	49 504	60 457	329 312	33 248	52 505	38 665	11 096	135 514	464 827
5 Ingénierie et planification des travaux	4 643	1 161	663	155	310	6 932	1 935	1 161	542	77	3 715	10 646
6 Opérations et maintenance des conduites principales	505 668	181 930	257 921	211 125	259 859	1 416 503	144 457	224 656	165 286	47 117	581 515	1 998 019
7 Opérations et maintenance de branchements	23 780	5 720	4 369	2 380	3 355	39 604	12 664	2 859	745	2 380	18 648	58 252
8 Opérations et maintenance des compteurs	44 886	13 188	11 157	2 481	6 093	77 804	21 966	14 212	6 588	1 240	44 006	121 809
9 Ventes et marketing												
10 Publicité et promotion du gaz naturel	61 570	39 778	74 025	21 537	49 717	246 628	26 806	34 709	23 388	961	85 864	332 492
11 Force de ventes	327 796	119 073	146 617	41 309	94 895	729 689	137 345	109 743	62 992	5 307	315 386	1 045 076
12 Service à la clientèle												
13 Facturation des clients et relève de compteurs	3 142	786	449	105	209	4 691	1 309	786	367	52	2 514	7 205
14 Crédit et recouvrement	1 218	305	174	41	81	1 819	508	305	142	20	975	2 793
15 Mauvaises créances	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 Services administratifs et dépenses générales												
17 Réglementation, Comptabilité, Affaires publiques et gouvernementales, Prév	313 652	112 313	158 230	131 052	160 120	875 368	89 129	139 602	102 612	29 400	360 744	1 236 112
18 Trésorerie ^{NOTE1}	45 531	13 615	22 997	19 622	16 870	118 635	11 307	14 601	10 442	3 234	39 584	158 219
19 Services support (TI, Gestion des ressources humaines, Secrétariat corpor	621 360	227 238	315 640	205 483	279 501	1 649 223	206 067	255 139	176 527	43 250	680 983	2 330 205
20 TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	2 070 747	757 295	1 051 905	684 794	931 468	5 496 208	686 739	850 277	588 296	144 135	2 269 448	7 765 655
21 FRAIS DE DISTRIBUTION												
22 Gaz perdu dans le réseau	121 172	91 167	181 924	55 319	135 167	584 749	49 725	72 589	54 883	1 647	178 845	763 594
23 Postes de livraison, service de transport gazier	18 272	13 748	27 434	8 342	20 383	88 179	7 498	10 946	8 276	248	26 969	115 148
24 Mercaptan et autres	7 742	5 825	11 623	3 534	8 636	37 359	3 177	4 638	3 506	105	11 426	48 786
25 Ammortissement frais reportés	243 618	134 265	165 031	41 835	89 990	674 740	97 516	115 422	67 661	1 239	281 838	956 577
26 Transmission / Compression Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	390 804	245 005	386 012	109 030	254 176	1 385 027	157 917	203 595	134 326	3 240	499 078	1 884 105
28 PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	126 898	101 777	91 090	13 653	140 853	474 270	22 457	276 689	45 871	61 292	406 309	880 580
29 FONDS D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE						0					0	0
30 FONDS VERT	810 577	547 430	288 286	0	0	1 646 293	343 397	501 294	194 939	0	1 039 630	2 685 923
31 DÉPENSES D'AMORTISSEMENT												
32 Réseau de distribution												
33 Contributions	-68 508	-24 648	-34 943	-28 603	-35 206	-191 907	-19 571	-30 436	-22 393	-6 383	-78 783	-270 690
34 Conduites principales	541 006	194 644	275 946	225 879	278 019	1 515 494	154 552	240 355	176 837	50 409	622 154	2 137 647
35 Terrains et servitudes	3 364	1 210	1 716	1 404	1 729	9 422	961	1 494	1 099	313	3 868	13 290
36 Partie civile des postes	16 044	5 772	8 183	6 699	8 245	44 944	4 583	7 128	5 244	1 495	18 451	63 394
37 Postes de livraison et détente (équip. régulation)	105 433	37 933	53 777	44 020	54 181	295 344	30 120	46 841	34 463	9 824	121 247	416 591
38 Branchements et déviations	89 895	21 623	16 515	8 999	12 683	149 714	47 872	10 808	2 817	8 999	70 496	220 210
39 Compteurs et régulateurs	66 972	19 677	16 647	3 701	9 090	116 088	32 774	21 206	9 829	1 851	65 659	181 747
40 Installations générales	160 100	58 550	81 328	52 945	72 016	424 939	53 095	65 739	45 484	11 144	175 462	600 401
41 Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42 TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	914 306	314 761	419 169	315 043	400 758	2 364 037	304 386	363 136	253 380	77 652	998 553	3 362 591

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES		Tarif D5					Sous total D5 A					Sous total D5 B		Total D5
		505	506	507	508	509	535	536	537	538				
Nombre de clients		60	15	9	2	4	90	25	15	7	1	48	138	
Volumes (10 ³ m ³)		107 311	80 739	161 114	48 991	119 706	517 861	44 037	64 286	48 605	1 459	158 387	676 248	
43 DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS														
44	Frais reportés													
45	Provision auto-assurance	-1 422	-425	-718	-613	-527	-3 706	-353	-456	-326	-101	-1 236	-4 942	
46	Développement informatique - amort.	108 551	32 458	54 827	46 780	40 220	282 837	26 956	34 811	24 895	7 711	94 373	377 210	
47	Récupération compte stabilisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
48	Brevet CTGN	75	22	38	32	28	195	19	24	17	5	65	260	
49	Nivellement gaz perdu	36 640	27 568	55 011	16 728	40 873	176 819	15 036	21 950	16 596	498	54 080	230 899	
50	Cotisation impôts	399	119	202	172	148	1 040	99	128	92	28	347	1 387	
51	Programmes de subvention													
52	Subvention - P.R.C.	26 285	801	1 962	151	0	29 199	0	0	0	0	0	29 199	
53	Subvention - P.A.I.R.E.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
54	Plan global d'efficacité énergétique	-17 007	-17 289	-11 733	-951	-30 624	-77 604	-5 048	-20 692	-3 159	-4 782	-33 681	-111 286	
55	Actifs intangibles													
56	Frais 1er établissement	75	22	38	32	28	195	19	24	17	5	65	260	
57	Divers													
58	Indemnités de départ	8 886	3 250	4 514	2 939	3 997	23 586	2 947	3 649	2 525	619	9 739	33 325	
59	Frais des intervenants	13 029	8 332	15 239	4 231	9 069	49 900	6 008	7 831	4 862	224	18 925	68 825	
60	Redevances à la Régie	12 666	9 530	19 017	5 783	14 129	61 125	5 198	7 588	5 737	172	18 695	79 820	
61	Trop-perçu 2012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
62	Gain/Perte sur disposition d'actifs	-3 830	-1 145	-1 934	-1 651	-1 419	-9 979	-951	-1 228	-878	-272	-3 330	-13 309	
63	Vacances à payer	19 412	7 099	9 861	6 419	8 732	51 523	6 438	7 971	5 515	1 351	21 274	72 797	
64	FEE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
65	Fonds vert	-82 233	-55 537	-29 247	0	0	-167 016	-34 838	-50 856	-19 776	0	-105 470	-272 486	
66	PGEE - INCITATIFS	29 853	23 943	21 429	3 212	33 136	111 573	5 283	65 092	10 791	14 419	95 585	207 158	
67	Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	12 392	9 324	18 606	5 658	13 824	59 803	5 085	7 424	5 613	169	18 291	78 094	
68	TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	163 771	48 072	157 111	88 922	131 613	589 490	31 898	83 257	52 519	20 047	187 721	777 211	
69 TAXES ET REDEVANCE														
70	Taxes divers													
71	Taxe sur le réseau	196 325	70 634	100 138	81 969	100 890	549 955	56 085	87 222	64 172	18 293	225 772	775 728	
72	Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
73	Taxes foncières													
74	Réseau de transmission	20 995	15 796	31 521	9 585	23 420	101 315	8 615	12 577	9 509	285	30 987	132 303	
75	Places d'affaires	22 467	8 216	11 413	7 430	10 106	59 632	7 451	9 225	6 383	1 564	24 623	84 254	
76	Redevance à la régie													
77	Redevance à la régie bâtiment/énergie	100 297	75 462	150 583	45 789	111 882	484 013	41 159	60 084	45 428	1 364	148 035	632 048	
78	Quote-part Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	52 177	39 257	78 337	23 821	58 203	251 794	21 412	31 257	23 632	710	77 011	328 804	
79	TOTAL TAXES ET REDEVANCE	392 260	209 365	371 991	168 593	304 501	1 446 709	134 722	200 366	149 125	22 215	506 428	1 953 137	
80 IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT														
81	Impôt sur le revenu	318 056	95 103	160 643	137 067	117 846	828 715	78 981	101 995	72 943	22 592	276 512	1 105 227	
82	Impôt relié au partage du gain de productivité	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
83	TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	318 056	95 103	160 643	137 067	117 846	828 715	78 981	101 995	72 943	22 592	276 512	1 105 227	
84 IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT														
85	Impôt sur les écarts temporaires et autres	56 340	16 847	28 456	24 280	20 875	146 798	13 991	18 067	12 921	4 002	48 981	195 780	
86	TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	56 340	16 847	28 456	24 280	20 875	146 798	13 991	18 067	12 921	4 002	48 981	195 780	
87 RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES														
88	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
89	Rabais à la consommation	2 198	0	0	0	0	2 198	0	0	0	0	0	2 198	
90	TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	2 198	0	0	0	0	2 198	0	0	0	0	0	2 198	
91	SOUS-TOTAL COÛTS DE DISTRIBUTION	5 245 956	2 335 656	2 954 662	1 541 382	2 302 090	14 379 746	1 774 487	2 598 677	1 504 320	355 176	6 232 660	20 612 406	
92	RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	1 596 977	477 521	806 601	688 220	591 713	4 161 031	396 570	512 125	366 253	113 438	1 388 386	5 549 417	
93	TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	6 842 933	2 813 177	3 761 263	2 229 602	2 893 803	18 540 777	2 171 057	3 110 801	1 870 574	468 614	7 621 047	26 161 824	
94	COÛT GNL	-4 047	-2 231	-2 742	-695	-1 495	-11 210	-1 620	-1 918	-1 124	-21	-4 682	-15 892	
95	TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	6 838 886	2 810 946	3 758 521	2 228 907	2 892 308	18 529 567	2 169 437	3 108 884	1 869 449	468 594	7 616 364	26 145 932	

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D5					Sous total D5 A	535	536	537	538	Sous total D5 B	Total D5
	505	506	507	508	509							
Nombre de clients	60	15	9	2	4	90	25	15	7	1	48	138
Volumes (10 ³ m ³)	107 311	80 739	161 114	48 991	119 706	517 861	44 037	64 286	48 605	1 459	158 387	676 248
96 BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION												
97 COÛTS NON AMORTIS												
98 Coûts non amortis - autres												
99 Frais 1er établissement	37	11	19	16	14	98	9	12	9	3	33	130
100 Récupération compte de stabilisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101 Récupération nivellement gaz perdu	18 311	13 777	27 491	8 359	20 426	88 363	7 514	10 969	8 294	249	27 026	115 389
102 Provision auto - assurance	-711	-213	-359	-306	-263	-1 853	-177	-228	-163	-51	-618	-2 471
103 Développement système informatique	271 534	81 193	137 146	117 018	100 609	707 499	67 429	87 076	62 274	19 288	236 067	943 566
104 Développement système informatique SAP2B	201 632	60 291	101 840	86 894	74 709	525 366	50 070	64 660	46 243	14 323	175 296	700 662
105 Frais d'émission d'obligations	61 867	18 499	31 248	26 662	22 923	161 199	15 363	19 840	14 189	4 395	53 786	214 985
106 Titrisation des C/R	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107 Cotisation impôt prov / fed	3 618	1 082	1 827	1 559	1 341	9 427	898	1 160	830	257	3 145	12 572
108 Indemnité de départ	10 447	3 821	5 307	3 455	4 699	27 729	3 465	4 290	2 968	727	11 450	39 179
109 Brevets CTGN	424	127	214	183	157	1 105	105	136	97	30	369	1 474
110 Frais des intervenants	6 520	4 170	7 626	2 118	4 538	24 972	3 007	3 919	2 433	112	9 471	34 443
111 Redevances à la Régie	6 333	4 765	9 508	2 891	7 065	30 562	2 599	3 794	2 869	86	9 347	39 910
112 Trop-perçu 2011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113 Vacances à payer	67 958	24 853	34 521	22 474	30 569	180 375	22 537	27 904	19 307	4 730	74 479	254 854
114 Gain / Perte sur disposition d'actifs 2011	-1 921	-574	-970	-828	-712	-5 006	-477	-616	-441	-136	-1 670	-6 676
115 Récupération écart revenu	165 952	49 622	83 819	71 517	61 489	432 399	41 210	53 218	38 060	11 788	144 276	576 674
116 Redevance Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)	25 250	18 998	37 910	11 528	28 167	121 854	10 362	15 127	11 437	343	37 269	159 123
117 Programmes de subvention												
118 Subvention - P.R.C. - P.R.R.C. 5 ans	5 994	733	3 539	3 792	0	14 058	0	0	0	0	0	14 058
119 Subvention - P.A.I.R.E.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120 Subvention - P.R.C. - P.R.R.C. 10 ans	4 649 410	568 746	2 745 670	2 941 789	0	10 905 615	0	0	0	0	0	10 905 615
121 Plan global d'efficacité énergétique	17 168	13 769	12 324	1 847	19 056	64 164	3 038	37 433	6 206	8 292	54 970	119 134
122 Fonds d'efficacité énergétique	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123 Fonds vert												
124 Équilibre Fonds vert	-143 580	-96 968	-51 065	0	0	-291 613	-60 827	-88 796	-34 530	0	-184 153	-475 767
125 TOTAL COÛTS NON AMORTIS	5 366 243	766 701	3 187 617	3 300 967	374 786	12 996 314	166 127	239 899	180 079	64 436	650 541	13 646 855
126 IMMOBILISATIONS												
127 Réseau de distribution												
128 Transmission	93 351	70 235	140 154	42 618	104 133	450 491	38 308	55 923	42 282	1 269	137 782	588 273
129 Contribution Transmission	-270	-203	-405	-123	-301	-1 303	-111	-162	-122	-4	-398	-1 701
130 Terrains, servitudes, structures	334 605	120 385	170 669	139 703	171 951	937 313	95 588	148 657	109 371	31 178	384 794	1 322 107
131 Conduites principales et déviation	13 159 978	4 696 713	6 616 422	5 490 731	6 704 585	36 668 430	3 747 401	5 831 665	4 289 362	1 233 914	15 102 343	51 770 773
132 Voies d'accès et autres	682 560	245 573	348 147	284 980	350 763	1 912 023	194 990	303 244	223 107	63 599	784 940	2 696 964
133 Branchements et déviations	1 542 592	371 043	283 397	154 417	217 631	2 569 081	821 486	185 468	48 337	154 417	1 209 707	3 778 788
134 Entreposage - gaz coussin	57 764	43 460	86 725	26 371	64 436	278 755	23 704	34 604	26 163	785	85 257	364 012
135 Compteurs et régulateurs	450 852	132 464	112 066	24 916	61 196	781 493	220 631	142 754	66 168	12 458	442 011	1 223 505
136 Installations générales						0					0	0
137 Terrain, structure et amélioration	547 108	200 083	277 922	180 928	246 101	1 452 143	181 442	224 650	155 432	38 082	599 607	2 051 749
138 Équipement et matériel divers	312 785	114 389	158 889	103 438	140 697	830 198	103 731	128 434	88 862	21 772	342 798	1 172 996
139 Matériel roulant et machinerie	260 091	95 118	132 122	86 012	116 995	690 337	86 256	106 797	73 891	18 104	285 048	975 385
140 Déviation de l'installations générales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141 Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142 Contributions												
143 Contributions - infrastructures	-253 673	-90 534	-127 539	-105 840	-129 238	-706 824	-72 235	-112 412	-82 682	-23 785	-291 114	-997 938
144 Subventions gouvernementales	-614 864	-219 441	-309 134	-256 539	-313 253	-1 713 232	-175 087	-272 469	-200 409	-57 651	-705 616	-2 418 848
145 Contributions - construction	-84 493	-30 155	-42 480	-35 253	-43 046	-235 427	-24 060	-37 442	-27 540	-7 922	-96 963	-332 390
146 Contributions - P.E.R.D.	-376 862	-134 500	-189 474	-157 238	-191 999	-1 050 073	-107 314	-167 001	-122 834	-35 336	-432 485	-1 482 558
147 Travaux en cours	477 350	171 742	243 477	199 302	245 307	1 337 178	136 367	212 075	156 030	44 478	548 950	1 886 128
149 TOTAL IMMOBILISATIONS	16 588 875	5 786 373	7 900 957	6 178 422	7 745 958	44 200 584	5 271 098	6 784 785	4 845 419	1 495 358	18 396 660	62 597 244
150 FONDS DE ROULEMENT												
151 Encaisse et matériaux												
152 Étude lead/lag	50 520	18 476	25 663	16 707	22 725	134 090	16 754	20 744	14 353	3 516	55 367	189 457
153 Étude lead/lag -Fonds vert	-6 244	-2 283	-3 172	-2 065	-2 809	-16 573	-2 071	-2 564	-1 774	-435	-6 843	-23 416
154 Matériaux & approvisionnements	133 262	48 735	67 695	44 070	59 944	353 706	44 195	54 719	37 860	9 276	146 049	499 756
155 Lead/lag - impôt sur le revenu (rélié à BT)												
156 Lead-lag impôt	122 848	36 733	62 048	52 942	45 518	320 089	30 506	39 395	28 174	8 726	106 802	426 892
157 TOTAL FONDS DE ROULEMENT	300 386	101 661	152 234	111 653	125 378	791 313	89 385	112 295	78 612	21 084	301 376	1 092 689
158 AUTO-ASSURANCE	-13 561	-4 055	-6 849	-5 844	-5 025	-35 334	-3 368	-4 349	-3 110	-963	-11 790	-47 124
159 TOTAL BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION	22 241 942	6 650 680	11 233 959	9 585 198	8 241 098	57 952 876	5 523 242	7 132 630	5 101 001	1 579 915	19 336 788	77 289 664

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D5											Total D ₅
	505	506	507	508	509	Sous total D ₅ A	535	536	537	538	Sous total D ₅ B	
Nombre de clients	60	15	9	2	4	90	25	15	7	1	48	138
Volumes (10 ³ m ³)	107 311	80 739	161 114	48 991	119 706	517 861	44 037	64 286	48 605	1 459	158 387	676 248

Étude d'allocation du coût de service de distribution - Méthodes Proposé

DESCRIPTION DES RUBRIQUES	Tarif D5											Total D ₅
	505	506	507	508	509	Sous total D ₅ A	535	536	537	538	Sous total D ₅ B	
Nombre de clients	60	15	9	2	4	90	25	15	7	1	48	138
Volumes (10 ³ m ³)	107 311	80 739	161 114	48 991	119 706	517 861	44 037	64 286	48 605	1 459	158 387	676 248
160 REVENUS DE DISTRIBUTION												
161 DISTRIBUTION	5 411 371	2 982 374	3 665 758	929 263	1 998 898	14 987 664	2 166 087	2 563 807	1 502 913	27 521	6 260 327	21 247 991
162 AUTRES REVENUS												
163 Supplément de recouvrement	42 279	21 957	35 513	7 107	21 218	128 073	18 400	24 518	12 368	428	55 714	183 787
164 Raccordement	218	55	31	7	15	326	91	55	25	4	175	501
165 Autres	1 767	974	1 197	303	653	4 895	707	837	491	9	2 045	6 939
166 TOTAL AUTRES REVENUS	44 264	22 985	36 741	7 417	21 885	133 294	19 198	25 410	12 885	440	57 933	191 227
167 TOTAL REVENUS DE DISTRIBUTION	5 455 635	3 005 359	3 702 500	936 680	2 020 784	15 120 958	2 185 285	2 589 217	1 515 797	27 961	6 318 260	21 439 218

RÉSULTATS DE L'ALLOCATION SELON LES MÉTHODES PROPOSÉES

RUBRIQUES DU COÛT DU SERVICE DE DISTRIBUTION	Tarif D1	
	0-3 650	3 650- 36 500
TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	73 740 869	42 415 172
TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	4 173 969	7 740 470
PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	1 180 437	4 188 526
FONDS VERT	1 616 799	4 644 853
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	35 976 240	25 287 471
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	12 411 488	14 615 979
TOTAL TAXES ET REDEVANCE	6 361 684	4 057 387
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	9 195 056	6 175 022
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	1 628 810	1 093 842
TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	86 514	250 951
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	46 168 961	31 005 178
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	192 540 827	141 474 850
COÛT GNL	-64 619	-115 023
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	192 476 208	141 359 827
TOTAL REVENUS DE DISTRIBUTION	86 778 909	154 487 329

RUBRIQUES DU COÛT DU SERVICE DE DISTRIBUTION	Tarif D1	
	0-3 650	3 650- 36 500
TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	39,7%	22,8%
TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	11,8%	21,9%
PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	6,5%	22,9%
FONDS VERT	6,4%	18,3%
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	37,9%	26,7%
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	24,9%	29,4%
TOTAL TAXES ET REDEVANCES	24,3%	15,5%
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	36,1%	24,2%
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	36,1%	24,2%
TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	8,4%	24,4%
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	36,1%	24,2%
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	32,4%	23,8%
COÛT GNL	14,6%	26,0%
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	32,4%	23,8%
RATIOS REVENUS/COÛTS	14,6%	26,0%

	Tarif D1	
	0-3 650	3 650- 36 500
Nombre de clients	136 933	47 376
Volumes (10 ³ M ³)	207 338	595 654

COÛTS DE DISTRIBUTION ET REVENUS DE DISTRIBUTION PAR CLIENT

RUBRIQUES DU COÛT DU SERVICE DE DISTRIBUTION	Tarif D1	
	0-3 650	3 650- 36 500
TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	539 \$	895 \$
TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	30 \$	163 \$
PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	9 \$	88 \$
FONDS VERT	12 \$	98 \$
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	263 \$	534 \$
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	91 \$	309 \$
TOTAL TAXES ET REDEVANCES	46 \$	86 \$
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	67 \$	130 \$
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	12 \$	23 \$
TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	1 \$	5 \$
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	337 \$	654 \$
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	1 406 \$	2 986 \$
COÛT GNL	0 \$	-2 \$
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	1 406 \$	2 984 \$
TOTAL REVENUS DE DISTRIBUTION PAR CLIENT	634 \$	3 261 \$

COÛTS DE DISTRIBUTION ET REVENUS DE DISTRIBUTION PAR 10³M³

RUBRIQUES DU COÛT DU SERVICE DE DISTRIBUTION	Tarif D1	
	0-3 650	3 650- 36 500
TOTAL DÉPENSES D'EXPLOITATION	356 \$	71 \$
TOTAL FRAIS DE DISTRIBUTION	20 \$	13 \$
PLAN GLOBAL D'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	6 \$	7 \$
FONDS VERT	8 \$	8 \$
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT	174 \$	42 \$
TOTAL DÉPENSES D'AMORTISSEMENT DES FRAIS REPORTÉS	60 \$	25 \$
TOTAL TAXES ET REDEVANCES	31 \$	7 \$
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU RELIÉ AU RENDEMENT	44 \$	10 \$
TOTAL IMPÔT SUR LE REVENU NON RELIÉ AU RENDEMENT	8 \$	2 \$
TOTAL RABAIS À LA CONSOMMATION ET AUTRES	0 \$	0 \$
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	223 \$	52 \$
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION INCLUANT GNL	929 \$	238 \$
COÛT GNL	0 \$	0 \$
TOTAL COÛT DE DISTRIBUTION SANS GNL	928 \$	237 \$
TOTAL REVENUS DE DISTRIBUTION PAR 103M3	419 \$	259 \$

36 500 +	Tarif RT	D1	D3	D4	D5	Total
23 916 410	12 829 574	152 902 024	3 210 938	21 842 382	7 765 655	185 721 000
9 778 744	3 252 647	24 945 831	874 648	7 664 417	1 884 105	35 369 000
9 335 591	422 842	15 127 395	534 192	1 714 833	880 580	18 257 000
8 573 637	3 909 739	18 745 028	1 375 831	2 575 218	2 685 923	25 382 000
15 082 286	4 113 773	80 459 771	819 074	10 215 564	3 362 591	94 857 000
17 712 996	1 417 481	46 157 944	203 474	2 641 372	777 211	49 780 000
4 449 697	1 649 445	16 518 212	384 471	7 352 180	1 953 137	26 208 000
4 769 399	1 086 448	21 225 924	175 511	2 987 338	1 105 227	25 494 000
844 850	192 453	3 759 954	31 090	529 176	195 780	4 516 000
474 054	213 624	1 025 143	659	0	2 198	1 028 000
23 947 455	5 455 126	106 576 720	881 250	14 999 612	5 549 417	128 007 000
118 885 119	34 543 151	487 443 947	8 491 137	72 522 092	26 161 824	594 619 000
-137 043	-42 315	-359 000	-10 438	-56 670	-15 892	-442 000
118 748 077	34 500 836	487 084 948	8 480 699	72 465 422	26 145 932	594 177 000
184 255 383	56 910 847	482 432 468	14 046 377	76 258 937	21 439 218	594 177 000

36 500 +	Tarif RT	D1	D3	D4	D5	Total
12,9%	6,9%	82,3%	1,7%	11,8%	4,2%	100,0%
27,6%	9,2%	70,5%	2,5%	21,7%	5,3%	100,0%
51,1%	2,3%	82,9%	2,9%	9,4%	4,8%	100,0%
33,8%	15,4%	73,9%	5,4%	10,1%	10,6%	100,0%
15,9%	4,3%	84,8%	0,9%	10,8%	3,5%	100,0%
35,6%	2,8%	92,7%	0,4%	5,3%	1,6%	100,0%
17,0%	6,3%	63,0%	1,5%	28,1%	7,5%	100,0%
18,7%	4,3%	83,3%	0,7%	11,7%	4,3%	100,0%
18,7%	4,3%	83,3%	0,7%	11,7%	4,3%	100,0%
46,1%	20,8%	99,7%	0,1%	0,0%	0,2%	100,0%
18,7%	4,3%	83,3%	0,7%	11,7%	4,3%	100,0%
20,0%	5,8%	82,0%	1,4%	12,2%	4,4%	100,0%
31,0%	9,6%	81,2%	2,4%	12,8%	3,6%	100,0%
20,0%	5,8%	82,0%	1,4%	12,2%	4,4%	100,0%
31,0%	9,6%	81,2%	2,4%	12,8%	3,6%	100,0%

36 500 +	Tarif RT	D1	D3	D4	D5	Total
10 146	1 266	195 721	242	90	138	196 191
1 115 382	514 457	2 432 832	179 605	2 319 901	676 248	5 608 586

36 500 +	Tarif RT	D1	D3	D4	D5	Total
2 357 \$	10 134 \$	781 \$	13 268 \$	242 693 \$	56 448 \$	947 \$
9 \$	6 \$	10 \$	5 \$	3 \$	3 \$	6 \$
920 \$	334 \$	77 \$	2 207 \$	19 054 \$	6 401 \$	93 \$
845 \$	3 088 \$	96 \$	5 685 \$	28 614 \$	19 524 \$	129 \$
1 487 \$	3 249 \$	411 \$	3 385 \$	113 506 \$	24 443 \$	483 \$
1 746 \$	1 120 \$	236 \$	841 \$	29 349 \$	5 650 \$	254 \$
439 \$	1 303 \$	84 \$	1 589 \$	81 691 \$	14 197 \$	134 \$
470 \$	858 \$	108 \$	725 \$	33 193 \$	8 034 \$	130 \$
83 \$	152 \$	19 \$	128 \$	5 880 \$	1 423 \$	23 \$
47 \$	169 \$	5 \$	3 \$	0 \$	16 \$	5 \$
2 360 \$	4 309 \$	545 \$	3 642 \$	166 662 \$	40 338 \$	652 \$
11 717 \$	27 285 \$	2 491 \$	35 087 \$	805 801 \$	190 169 \$	3 031 \$
-14 \$	-33 \$	-2 \$	-43 \$	-630 \$	-116 \$	-2 \$
11 704 \$	27 252 \$	2 489 \$	35 044 \$	805 171 \$	190 054 \$	3 029 \$
18 160 \$	44 953 \$	2 465 \$	58 043 \$	847 322 \$	155 841 \$	3 029 \$

36 500 +	Tarif RT	D1	D3	D4	D5	Total
21 \$	25 \$	63 \$	18 \$	9 \$	11 \$	33 \$
9 \$	6 \$	10 \$	5 \$	3 \$	3 \$	6 \$
8 \$	1 \$	6 \$	3 \$	1 \$	1 \$	3 \$
8 \$	8 \$	8 \$	8 \$	1 \$	4 \$	5 \$
14 \$	8 \$	33 \$	5 \$	4 \$	5 \$	17 \$
16 \$	3 \$	19 \$	1 \$	1 \$	1 \$	9 \$
4 \$	3 \$	7 \$	2 \$	3 \$	3 \$	5 \$
4 \$	2 \$	9 \$	1 \$	1 \$	2 \$	5 \$
1 \$	0 \$	2 \$	0 \$	0 \$	0 \$	1 \$
0 \$	0 \$	0 \$	0 \$	0 \$	0 \$	0 \$
21 \$	11 \$	44 \$	5 \$	6 \$	8 \$	23 \$
107 \$	67 \$	200 \$	47 \$	31 \$	39 \$	106 \$
0 \$	0 \$	0 \$	0 \$	0 \$	0 \$	0 \$
106 \$	67 \$	200 \$	47 \$	31 \$	39 \$	106 \$
165 \$	111 \$	198 \$	78 \$	33 \$	32 \$	106 \$

0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0

196 191
5 608 586

FB01D - Volumes de ventes annuelles prévues

Ligne	Tarif	Palier	Volumes (10 ³ m ³)	FB01D
1	D1	[0 - 365]	6 071	0,11%
2	D1	[365 - 1 095]	28 195	0,50%
3	D1	[1 095 - 3 650]	173 072	3,09%
4	D1	[3 650 - 10 950]	190 037	3,39%
5	D1	[10 950 - 36 500]	405 618	7,23%
6	D1	[36 500 - 109 500]	557 322	9,94%
7	D1	[109 500 - 365 000]	304 471	5,43%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	144 266	2,57%
9	D1	[1 095 000+]	109 323	1,95%
10	D1-RT		514 457	9,17%
11	D303		16 544	0,29%
12	D304		63 528	1,13%
13	D305		99 532	1,77%
14	D406		237 222	4,23%
15	D407		591 649	10,55%
16	D408		395 450	7,05%
17	D409		551 620	9,84%
18	D410		543 959	9,70%
19	D505		107 311	1,91%
20	D506		80 739	1,44%
21	D507		161 114	2,87%
22	D508		48 991	0,87%
23	D509		119 706	2,13%
24	D535		44 037	0,79%
25	D536		64 286	1,15%
26	D537		48 605	0,87%
27	D538		1 459	0,03%
28	Total		5 608 586	100,00%

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1, colonne 2

0

0

0

0

FB01D' - Volumes de ventes annuelles prévues

Ligne	Tarif	Palier	FB01D'
1	D1	[0 - 365]	0,11%
2	D1	[365 - 1 095]	0,51%
3	D1	[1 095 - 3 650]	3,12%
4	D1	[3 650 - 10 950]	3,43%
5	D1	[10 950 - 36 500]	7,32%
6	D1	[36 500 - 109 500]	10,05%
7	D1	[109 500 - 365 000]	5,49%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	2,60%
9	D1	[1 095 000+]	1,97%
10	D1-RT		9,28%
11	D303		0,30%
12	D304		1,15%
13	D305		1,80%
14	D406		4,28%
15	D407		10,67%
16	D408		7,13%
17	D409		9,95%
18	D410		8,66%
19	D505		1,94%
20	D506		1,46%
21	D507		2,91%
22	D508		0,88%
23	D509		2,16%
24	D535		0,79%
25	D536		1,16%
26	D537		0,88%
27	D538		0,03%
28	Total		100,00%

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1, colonne 2

Note: Retrait des volumes des clients ne faisant pas appel au mercaptan

0

0

0

0

FB01FV - Volumes de vente prévues à l'exception des volumes exemptés du Fonds vert

Ligne	Tarif	Palier	Volumes (10³ m³)	FB01FV
1	D1	[0 - 365]	6 071	0,19%
2	D1	[365 - 1 095]	28 195	0,87%
3	D1	[1 095 - 3 650]	173 072	5,32%
4	D1	[3 650 - 10 950]	190 037	5,84%
5	D1	[10 950 - 36 500]	405 618	12,46%
6	D1	[36 500 - 109 500]	557 027	17,11%
7	D1	[109 500 - 365 000]	304 178	9,34%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	143 416	4,41%
9	D1	[1 095 000+]	94 861	2,91%
10	D1-RT		501 384	15,40%
11	D303		16 544	0,51%
12	D304		62 537	1,92%
13	D305		97 355	2,99%
14	D406		195 980	6,02%
15	D407		86 665	2,66%
16	D408		47 600	1,46%
17	D409		0	0,00%
18	D410		0	0,00%
19	D505		103 948	3,19%
20	D506		70 202	2,16%
21	D507		36 970	1,14%
22	D508		0	0,00%
23	D509		0	0,00%
24	D535		44 037	1,35%
25	D536		64 286	1,97%
26	D537		24 999	0,77%
27	D538		0	0,00%
28	Total		3 254 982	100,00%

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.2, colonne 3

0

0

0

0

FB07D - Revenus de Distribution prévus au budget

Ligne	Tarif	Palier	Revenus de distribution (000\$)	FB07D
1	D1	[0 - 365]	3 906	0,66%
2	D1	[365 - 1 095]	18 138	3,07%
3	D1	[1 095 - 3 650]	64 354	10,89%
4	D1	[3 650 - 10 950]	55 883	9,46%
5	D1	[10 950 - 36 500]	97 904	16,57%
6	D1	[36 500 - 109 500]	106 501	18,02%
7	D1	[109 500 - 365 000]	49 071	8,30%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	18 189	3,08%
9	D1	[1 095 000+]	9 468	1,60%
10	D1-RT		56 576	9,57%
11	D303		1 703	0,29%
12	D304		5 303	0,90%
13	D305		6 950	1,18%
14	D406		12 957	2,19%
15	D407		21 841	3,70%
16	D408		12 819	2,17%
17	D409		10 894	1,84%
18	D410		17 258	2,92%
19	D505		5 411	0,92%
20	D506		2 982	0,50%
21	D507		3 666	0,62%
22	D508		929	0,16%
23	D509		1 999	0,34%
24	D535		2 166	0,37%
25	D536		2 564	0,43%
26	D537		1 503	0,25%
27	D538		28	0,00%
28	Total		590 963	100,00%

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1, colonne 21
(Répartition des OMA's et autres revenus à l'intérieur des paliers)

0

0

0

0

FB08 - Nombre de clients prévus

Ligne	Tarif	Palier	Nombre de clients	FB08
1	D1	[0 - 365]	32 448	16,54%
2	D1	[365 - 1 095]	28 220	14,38%
3	D1	[1 095 - 3 650]	76 265	38,87%
4	D1	[3 650 - 10 950]	28 911	14,74%
5	D1	[10 950 - 36 500]	18 465	9,41%
6	D1	[36 500 - 109 500]	8 162	4,16%
7	D1	[109 500 - 365 000]	1 677	0,85%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	260	0,13%
9	D1	[1 095 000+]	47	0,02%
10	D1-RT		1 266	0,65%
11	D303		89	0,05%
12	D304		93	0,05%
13	D305		60	0,03%
14	D406		46	0,02%
15	D407		31	0,02%
16	D408		8	0,00%
17	D409		3	0,00%
18	D410		2	0,00%
19	D505		60	0,03%
20	D506		15	0,01%
21	D507		9	0,00%
22	D508		2	0,00%
23	D509		4	0,00%
24	D535		25	0,01%
25	D536		15	0,01%
26	D537		7	0,00%
27	D538		1	0,00%
28	Total		196 191	100,00%

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1, colonne 2

0

0

0

FB09 - Répartition des revenus totaux (FCTÉDinv)

Ligne	Tarif	Palier	Revenus TÉDinv ¹ (000\$)	Revenus Fourniture (000\$)
1	D1	[0 - 365]	4 551	609
2	D1	[365 - 1 095]	21 133	2 826
3	D1	[1 095 - 3 650]	82 741	17 348
4	D1	[3 650 - 10 950]	76 073	19 049
5	D1	[10 950 - 36 500]	140 997	40 658
6	D1	[36 500 - 109 500]	165 905	50 001
7	D1	[109 500 - 365 000]	82 210	80 817
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	32 806	16 901
9	D1	[1 095 000+]	20 277	6 831
10	D1-RT		98 996	54 185
11	D303		2 659	1 947
12	D304		8 933	6 936
13	D305		12 333	8 723
14	D406		26 299	8 152
15	D407		52 121	16 280
16	D408		29 339	-
17	D409		40 118	17 344
18	D410		39 476	-
19	D505		11 790	9 032
20	D506		7 263	3 580
21	D507		13 004	4 533
22	D508		3 509	-
23	D509		7 195	3 283
24	D535		5 574	3 450
25	D536		7 111	4 963
26	D537		4 206	1 854
27	D538		211	-
28	Total		996 832	379 302

Note 1: Revenus transport, équilibrage, distribution, ajustement inventaire

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1. colonne
Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.3. colonnes
Considération d'un prix de fourniture de 13,451¢/m³ et d'un prix de compression de C

Revenus Compression (000\$)	Revenus totaux (000\$)	FB09
12	5 171	0,37%
54	24 013	1,74%
331	100 420	7,26%
364	95 485	6,91%
777	182 431	13,19%
1 042	216 948	15,69%
1 724	164 751	11,92%
370	50 078	3,62%
152	27 260	1,97%
940	154 120	11,15%
40	4 646	0,34%
124	15 994	1,16%
113	21 170	1,53%
67	34 519	2,50%
245	68 646	4,96%
-	29 339	2,12%
-	57 462	4,16%
-	39 476	2,86%
56	20 878	1,51%
-	10 843	0,78%
-	17 537	1,27%
-	3 509	0,25%
-	10 478	0,76%
62	9 086	0,66%
34	12 107	0,88%
48	6 108	0,44%
-	211	0,02%
6 554	1 382 688	100,00%

22 (Répartition des OMAs et autres revenus à l'intérieur des paliers)

; 2 et 3

),347 ¢/m³

FB09CL - Répartition des revenus totaux (FCTÉDinv)-Client

Ligne	Tarif	Palier	Revenus TÉDinv ¹ (000\$)	Volume T ² (10 ³ m ³)
1	D1	[0 - 365]	4 551	-
2	D1	[365 - 1 095]	21 133	-
3	D1	[1 095 - 3 650]	82 741	-
4	D1	[3 650 - 10 950]	76 073	12
5	D1	[10 950 - 36 500]	140 997	222
6	D1	[36 500 - 109 500]	165 905	1 803
7	D1	[109 500 - 365 000]	82 210	9 474
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	32 806	4 980
9	D1	[1 095 000+]	20 277	7 122
10	D1-RT		98 996	33 175
11	D303		2 659	551
12	D304		8 933	2 154
13	D305		12 333	6 802
14	D406		26 299	17 638
15	D407		52 121	128 148
16	D408		29 339	83 228
17	D409		40 118	-
18	D410		39 476	91 959
19	D505		11 790	-
20	D506		7 263	-
21	D507		13 004	-
22	D508		3 509	-
23	D509		7 195	-
24	D535		5 574	-
25	D536		7 111	-
26	D537		4 206	-
27	D538		211	-
28	Total		996 832	387 269

Note1: Revenus transport, équilibrage, distribution, ajustement inventaire

Note 2: Clients avec leur propre transport

Note 3: Revenus fourniture et compression

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1, colonne
+ Considération d'un prix de fourniture de 13,451 ¢/m³ et d'un prix de compression d

Volumes D (FB01D) (10³m³)	Revenus T² (000\$)	Revenus F&C³ (000\$)	Revenus totaux clients (\$)
6 071	-	838	5 389
28 195	-	3 890	25 024
173 072	-	23 880	106 621
190 037	1	26 221	102 295
405 618	13	55 967	196 977
557 322	103	76 899	242 907
304 471	540	42 011	124 761
144 266	284	19 906	52 996
109 323	406	15 084	35 767
514 457	1 893	70 985	171 873
16 544	31	2 283	4 973
63 528	123	8 766	17 822
99 532	388	13 733	26 455
237 222	1 006	32 732	60 038
591 649	7 311	81 636	141 068
395 450	4 748	54 564	88 651
551 620	-	76 113	116 231
543 959	5 246	75 055	119 778
107 311	-	14 807	26 597
80 739	-	11 140	18 403
161 114	-	22 230	35 235
48 991	-	6 760	10 269
119 706	-	16 517	23 712
44 037	-	6 076	11 651
64 286	-	8 870	15 981
48 605	-	6 706	10 913
1 459	-	201	413
5 608 586	22 094	773 873	1 792 798

22 (Répartition des OMAs et autres revenus à l'intérieur des paliers)
e 0,347 ¢/m³ et d'un taux de transport de 5,705 ¢/m³ pour les clients ayant leurs propres servic

FB09CL

0,30%

1,40%

5,95%

5,71%

10,99%

13,55%

6,96%

2,96%

2,00%

9,59%

0,28%

0,99%

1,48%

3,35%

7,87%

4,94%

6,48%

6,68%

1,48%

1,03%

1,97%

0,57%

1,32%

0,65%

0,89%

0,61%

0,02%

100,00%

FB10 - Répartition des revenus totaux (TÉD)

Ligne	Tarif	Palier	Revenus totaux (\$)	FB10
1	D1	[0 - 365]	4 542	0,46%
2	D1	[365 - 1 095]	21 093	2,12%
3	D1	[1 095 - 3 650]	82 491	8,31%
4	D1	[3 650 - 10 950]	75 798	7,63%
5	D1	[10 950 - 36 500]	140 410	14,14%
6	D1	[36 500 - 109 500]	165 175	16,64%
7	D1	[109 500 - 365 000]	81 015	8,16%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	32 578	3,28%
9	D1	[1 095 000+]	20 203	2,03%
10	D1-RT		98 633	9,93%
11	D303		2 655	0,27%
12	D304		8 929	0,90%
13	D305		12 327	1,24%
14	D406		26 282	2,65%
15	D407		52 094	5,25%
16	D408		29 339	2,95%
17	D409		40 098	4,04%
18	D410		39 476	3,98%
19	D505		11 768	1,19%
20	D506		7 258	0,73%
21	D507		12 977	1,31%
22	D508		3 509	0,35%
23	D509		7 196	0,72%
24	D535		5 546	0,56%
25	D536		7 077	0,71%
26	D537		4 202	0,42%
27	D538		211	0,02%
28	Total		992 884	100,00%

Source : Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0478, Gaz Métro-15, Document 8, p.1 (c19+ c20+ c
(Répartition des OMA et autres revenus à l'intérieur des paliers)

FB11 - Nombre de branchements prévus

Ligne	Tarif	Palier	Nombre de branchements	FB11
1	D1	[0 - 365]	9 145	6,94%
2	D1	[365 - 1 095]	13 136	9,97%
3	D1	[1 095 - 3 650]	60 842	46,15%
4	D1	[3 650 - 10 950]	23 100	17,52%
5	D1	[10 950 - 36 500]	14 886	11,29%
6	D1	[36 500 - 109 500]	7 011	5,32%
7	D1	[109 500 - 365 000]	1 710	1,30%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	253	0,19%
9	D1	[1 095 000+]	43	0,03%
10	D1-RT		1 369	1,04%
11	D303		73	0,06%
12	D304		73	0,06%
13	D305		43	0,03%
14	D406		32	0,02%
15	D407		29	0,02%
16	D408		9	0,01%
17	D409		3	0,00%
18	D410		2	0,00%
19	D505		33	0,03%
20	D506		5	0,00%
21	D507		1	0,00%
22	D508		1	0,00%
23	D509		1	0,00%
24	D535		15	0,01%
25	D536		3	0,00%
26	D537		1	0,00%
27	D538		1	0,00%
28	Total		131 822	100,00%

0

0

0

0

FS13 - Revenus de pénalités et de chèques sans provision *

Ligne	Tarif	Palier	FB09
1	D1	[0 - 365]	0,37%
2	D1	[365 - 1 095]	1,74%
3	D1	[1 095 - 3 650]	7,26%
4	D1	[3 650 - 10 950]	6,91%
5	D1	[10 950 - 36 500]	13,19%
6	D1	[36 500 - 109 500]	15,69%
7	D1	[109 500 - 365 000]	11,92%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	3,62%
9	D1	[1 095 000+]	1,97%
10	D1-RT		11,15%
11	D303		0,34%
12	D304		1,16%
13	D305		1,53%
14	D406		2,50%
15	D407		4,96%
16	D408		2,12%
17	D409		4,16%
18	D410		2,86%
19	D505		1,51%
20	D506		0,78%
21	D507		1,27%
22	D508		0,25%
23	D509		0,76%
24	D535		0,66%
25	D536		0,88%
26	D537		0,44%
27	D538		0,02%
28	Total		100,00%

*Alloué directement d'après FB09

0

0

0

FS15 - Revenus de raccordement

Ligne	Tarif	Palier	FB08	Clients [0-10 950 m³/an [(#) ¹
1	D1	[0 - 365]	32 448	32 448
2	D1	[365 - 1 095]	28 220	28 220
3	D1	[1 095 - 3 650]	76 265	76 265
4	D1	[3 650 - 10 950]	28 911	28 911
5	D1	[10 950 - 36 500]	18 465	-
6	D1	[36 500 - 109 500]	8 162	-
7	D1	[109 500 - 365 000]	1 677	-
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	260	-
9	D1	[1 095 000+]	47	-
10	D1-RT		1 266	87
11	D303		89	-
12	D304		93	-
13	D305		60	-
14	D406		46	-
15	D407		31	-
16	D408		8	-
17	D409		3	-
18	D410		2	-
19	D505		60	-
20	D506		15	-
21	D507		9	-
22	D508		2	-
23	D509		4	-
24	D535		25	-
25	D536		15	-
26	D537		7	-
27	D538		1	-
28	Total		196 191	165 931

Note 1: On évalue à 1 335 le nombre de rétablissements pour les clients dont le volumes annue

Note 2: On évalue à 971 le nombre de rétablissements pour les clients dont le volumes annuel

Clients > 10 950 m³/an (#)²	Revenus de raccordement (\$)	FS15
-	58 739	9,77%
-	51 085	8,49%
-	138 058	22,96%
-	52 336	8,70%
18 465	183 682	30,54%
8 162	81 192	13,50%
1 677	16 682	2,77%
260	2 586	0,43%
47	468	0,08%
1 179	11 886	1,98%
89	885	0,15%
93	925	0,15%
60	597	0,10%
46	458	0,08%
31	308	0,05%
8	80	0,01%
3	30	0,00%
2	20	0,00%
60	597	0,10%
15	149	0,02%
9	85	0,01%
2	20	0,00%
4	40	0,01%
25	249	0,04%
15	149	0,02%
7	70	0,01%
1	10	0,00%
30 260	601 385	100,00%

² Il est inférieur à 10 950 m³ avec des frais de remise en service de 225\$
 est supérieur ou égal à 10 950 m³ avec des frais de remise en service de 310\$

0

0

0

0

FS21 - Valeur des branchements

Ligne	Tarif	Palier	Nombre de branchements (FB11)	Coût moyen de branchements et de pose de compteurs (\$)
1	D1	[0 - 365]	9 145	5 073
2	D1	[365 - 1 095]	13 136	4 137
3	D1	[1 095 - 3 650]	60 842	4 174
4	D1	[3 650 - 10 950]	23 100	6 800
5	D1	[10 950 - 36 500]	14 886	10 152
6	D1	[36 500 - 109 500]	7 011	13 483
7	D1	[109 500 - 365 000]	1 710	19 469
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	253	33 024
9	D1	[1 095 000+]	43	80 521
10	D1-RT		1 369	22 196
11	D303		73	33 291
12	D304		73	35 655
13	D305		43	65 723
14	D406		32	114 347
15	D407		29	206 423
16	D408		9	299 734
17	D409		3	422 436
18	D410		2	1 175 465
19	D505		33	90 735
20	D506		5	144 044
21	D507		1	550 092
22	D508		1	299 734
23	D509		1	422 436
24	D535		15	106 304
25	D536		3	120 002
26	D537		1	93 825
27	D538		1	299 734
28	Total		131 822	6 555

Coût total de branchements et de pose de compteurs (\$)	FS21 (%)
46 399 008	5,37%
54 338 976	6,29%
253 972 942	29,39%
157 085 914	18,18%
151 117 487	17,49%
94 529 050	10,94%
33 299 256	3,85%
8 370 464	0,97%
3 462 399	0,40%
30 386 586	3,52%
2 424 127	0,28%
2 614 688	0,30%
2 826 073	0,33%
3 659 119	0,42%
5 986 253	0,69%
2 697 605	0,31%
1 267 308	0,15%
2 350 930	0,27%
2 994 270	0,35%
720 219	0,08%
550 092	0,06%
299 734	0,03%
422 436	0,05%
1 594 557	0,18%
360 005	0,04%
93 825	0,01%
299 734	0,03%
864 123 059	100,00%

FS22 - Valeur des compteurs

Ligne	Tarif	Palier	FB08	Coût annuel moyen de l'équipement de mesurage et compteur par client (\$)	
1	D1	[0 - 365]	32 448		9
2	D1	[365 - 1 095]	28 220		8
3	D1	[1 095 - 3 650]	76 265		9
4	D1	[3 650 - 10 950]	28 911		20
5	D1	[10 950 - 36 500]	18 465		59
6	D1	[36 500 - 109 500]	8 162		92
7	D1	[109 500 - 365 000]	1 677		120
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	260		163
9	D1	[1 095 000+]	47		269
10	D1-RT		1 266		143
11	D303		89		167
12	D304		93		181
13	D305		60		253
14	D406		46		367
15	D407		31		462
16	D408		8		557
17	D409		3		684
18	D410		2		684
19	D505		60		336
20	D506		15		395
21	D507		9		585
22	D508		2		557
23	D509		4		684
24	D535		25		395
25	D536		15		426
26	D537		7		423
27	D538		1		557
28	Total		196 191		21

**Coût annuel total de
l'équipement de
mesurage et
compteur**

($\text{\\$}$)	FS22 (%)
289 514	6,89%
228 121	5,43%
683 452	16,27%
587 843	14,00%
1 080 783	25,74%
751 238	17,89%
202 056	4,81%
42 509	1,01%
12 649	0,30%
180 785	4,30%
14 887	0,35%
16 871	0,40%
15 154	0,36%
16 870	0,40%
14 335	0,34%
4 457	0,11%
2 052	0,05%
1 368	0,03%
20 161	0,48%
5 923	0,14%
5 011	0,12%
1 114	0,03%
2 736	0,07%
9 866	0,23%
6 383	0,15%
2 959	0,07%
557	0,01%
4 199 655	100,00%

FS26 - Mauvaises créances

Ligne	Tarif	Palier	FS26 ¹
1	D1	[0 - 365]	5,98%
2	D1	[365 - 1 095]	9,76%
3	D1	[1 095 - 3 650]	20,75%
4	D1	[3 650 - 10 950]	18,75%
5	D1	[10 950 - 36 500]	24,27%
6	D1	[36 500 - 109 500]	14,03%
7	D1	[109 500 - 365 000]	3,85%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	2,60%
9	D1	[1 095 000+]	0,00%
10	D1-RT		0,00%
11	D303		0,00%
12	D304		0,00%
13	D305		0,00%
14	D406		0,00%
15	D407		0,00%
16	D408		0,00%
17	D409		0,00%
18	D410		0,00%
19	D505		0,00%
20	D506		0,00%
21	D507		0,00%
22	D508		0,00%
23	D509		0,00%
24	D535		0,00%
25	D536		0,00%
26	D537		0,00%
27	D538		0,00%
28	Total		100%

Note 1 : Allocation directe par palier et sous-palier tarifaires.

0

0

0

0

FS27 - Force de ventes

Ligne	Tarif	Palier	FB09-CL	Clients	Volumes
			%	Residentiels	Residentiels
			%	%	%
1	D1	[0 - 365]	0,30%	22,60%	1,83%
2	D1	[365 - 1 095]	1,40%	19,06%	7,98%
3	D1	[1 095 - 3 650]	5,95%	49,32%	46,24%
4	D1	[3 650 - 10 950]	5,71%	7,69%	18,01%
5	D1	[10 950 - 36 500]	10,99%	0,88%	7,73%
6	D1	[36 500 - 109 500]	13,55%	0,36%	10,62%
7	D1	[109 500 - 365 000]	6,96%	0,07%	5,07%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	2,96%	0,01%	2,17%
9	D1	[1 095 000+]	2,00%	0,00%	0,34%
10	D1-RT		9,59%	0,00%	0,00%
11	D303		0,28%	0,00%	0,00%
12	D304		0,99%	0,00%	0,00%
13	D305		1,48%	0,00%	0,00%
14	D406		3,35%	0,00%	0,00%
15	D407		7,87%	0,00%	0,00%
16	D408		4,94%	0,00%	0,00%
17	D409		6,48%	0,00%	0,00%
18	D410		6,68%	0,00%	0,00%
19	D505		1,48%	0,00%	0,00%
20	D506		1,03%	0,00%	0,00%
21	D507		1,97%	0,00%	0,00%
22	D508		0,57%	0,00%	0,00%
23	D509		1,32%	0,00%	0,00%
24	D535		0,65%	0,00%	0,00%
25	D536		0,89%	0,00%	0,00%
26	D537		0,61%	0,00%	0,00%
27	D538		0,02%	0,00%	0,00%
28	Total		100,00%	100,00%	100,00%

Note 1: Les coûts généraux ont été établis à 4 082 199 \$, les coûts pour le résidentiel à 3 136 016 \$
Ces coûts ont été alloués directement par chacune des équipes des Ventes.

Clients Moyen débit %	Volumes Moyen débit %	Clients Grand débit %	Volumes Grand débit %	Allocation General¹ \$	Allocation Résidentiel¹ \$	Allocation moyen débit¹ \$
4,80%	0,01%	0,00%	0,00%	12 270	382 950	346 244
4,14%	0,04%	0,00%	0,00%	56 979	424 053	300 889
12,32%	0,29%	0,00%	0,00%	242 776	1 498 484	907 934
26,41%	1,82%	0,00%	0,00%	232 925	402 980	2 032 494
26,47%	5,03%	0,00%	0,00%	448 515	135 106	2 267 648
5,14%	3,00%	0,00%	0,00%	553 099	172 262	586 248
0,67%	1,16%	0,00%	0,00%	284 081	80 640	131 797
0,21%	1,09%	0,00%	0,00%	120 673	34 170	93 738
0,13%	3,32%	0,00%	0,00%	81 442	5 371	248 248
16,54%	62,44%	0,00%	0,00%	391 356	-	5 685 193
1,16%	2,01%	0,00%	0,00%	11 323	-	228 245
1,22%	7,71%	0,00%	0,00%	40 580	-	642 475
0,78%	12,08%	0,00%	0,00%	60 238	-	925 980
0,00%	0,00%	20,21%	7,92%	136 705	-	-
0,00%	0,00%	13,62%	19,75%	321 212	-	-
0,00%	0,00%	3,52%	13,20%	201 858	-	-
0,00%	0,00%	1,32%	18,41%	264 658	-	-
0,00%	0,00%	0,88%	18,16%	272 734	-	-
0,00%	0,00%	26,37%	3,58%	60 561	-	-
0,00%	0,00%	6,59%	2,69%	41 904	-	-
0,00%	0,00%	3,77%	5,38%	80 230	-	-
0,00%	0,00%	0,88%	1,64%	23 383	-	-
0,00%	0,00%	1,76%	4,00%	53 991	-	-
0,00%	0,00%	10,99%	1,47%	26 528	-	-
0,00%	0,00%	6,59%	2,15%	36 389	-	-
0,00%	0,00%	3,08%	1,62%	24 848	-	-
0,00%	0,00%	0,44%	0,05%	939	-	-
100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	4 082 199	3 136 016	14 397 133

, les coûts pour le commercial et industriel à 14 397 133 \$ et les coûts pour le VGE à 2 500 258 \$.

Allocation		
Grand débit¹	Total	FS27
\$	\$	%
-	741 464	3,07%
-	781 921	3,24%
-	2 649 195	10,99%
-	2 668 399	11,07%
-	2 851 269	11,82%
-	1 311 609	5,44%
-	496 518	2,06%
-	248 580	1,03%
-	335 062	1,39%
-	6 076 548	25,20%
-	239 568	0,99%
-	683 056	2,83%
-	986 218	4,09%
351 674	488 379	2,03%
417 157	738 368	3,06%
208 946	410 805	1,70%
246 641	511 299	2,12%
237 951	510 685	2,12%
374 376	434 937	1,80%
116 088	157 992	0,66%
114 310	194 539	0,81%
31 428	54 811	0,23%
71 920	125 912	0,52%
155 708	182 236	0,76%
109 223	145 612	0,60%
58 733	83 582	0,35%
6 102	7 042	0,03%
2 500 258	24 115 606	100,00%

FS28 - Frais de publicité

Ligne	Tarif	Palier	FB09-CL %	Clients Residentiels %	Volumes Residentiels %
1	D1	[0 - 365]	0,30%	22,60%	1,83%
2	D1	[365 - 1 095]	1,40%	19,06%	7,98%
3	D1	[1 095 - 3 650]	5,95%	49,32%	46,24%
4	D1	[3 650 - 10 950]	5,71%	7,69%	18,01%
5	D1	[10 950 - 36 500]	10,99%	0,88%	7,73%
6	D1	[36 500 - 109 500]	13,55%	0,36%	10,62%
7	D1	[109 500 - 365 000]	6,96%	0,07%	5,07%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	2,96%	0,01%	2,17%
9	D1	[1 095 000+]	2,00%	0,00%	0,34%
10	D1-RT		9,59%	0,00%	0,00%
11	D303		0,28%	0,00%	0,00%
12	D304		0,99%	0,00%	0,00%
13	D305		1,48%	0,00%	0,00%
14	D406		3,35%	0,00%	0,00%
15	D407		7,87%	0,00%	0,00%
16	D408		4,94%	0,00%	0,00%
17	D409		6,48%	0,00%	0,00%
18	D410		6,68%	0,00%	0,00%
19	D505		1,48%	0,00%	0,00%
20	D506		1,03%	0,00%	0,00%
21	D507		1,97%	0,00%	0,00%
22	D508		0,57%	0,00%	0,00%
23	D509		1,32%	0,00%	0,00%
24	D535		0,65%	0,00%	0,00%
25	D536		0,89%	0,00%	0,00%
26	D537		0,61%	0,00%	0,00%
27	D538		0,02%	0,00%	0,00%
28	Total		100,00%	100,00%	100,00%

Note 1: Les coûts généraux ont été établis à 3 492 909 \$, les coûts pour le résidentiel à 157 064 \$, Ces coûts ont été alloués directement par chacune des équipes du marketing.

Clients Moyen débit %	Volumes Moyen débit %	Clients Grand débit %	Volumes Grand débit %	Allocation General ¹ \$	Allocation Résidentiel ¹ \$	Allocation moyen débit ¹ \$
4,80%	0,01%	0,00%	0,00%	10 499	19 180	40 213
4,14%	0,04%	0,00%	0,00%	48 754	21 238	34 945
12,32%	0,29%	0,00%	0,00%	207 730	75 050	105 448
26,41%	1,82%	0,00%	0,00%	199 301	20 183	236 055
26,47%	5,03%	0,00%	0,00%	383 769	6 767	263 366
5,14%	3,00%	0,00%	0,00%	473 256	8 628	68 087
0,67%	1,16%	0,00%	0,00%	243 072	4 039	15 307
0,21%	1,09%	0,00%	0,00%	103 253	1 711	10 887
0,13%	3,32%	0,00%	0,00%	69 686	269	28 832
16,54%	62,44%	0,00%	0,00%	334 861	-	660 281
1,16%	2,01%	0,00%	0,00%	9 689	-	26 508
1,22%	7,71%	0,00%	0,00%	34 722	-	74 617
0,78%	12,08%	0,00%	0,00%	51 542	-	107 544
0,00%	0,00%	20,21%	7,92%	116 971	-	-
0,00%	0,00%	13,62%	19,75%	274 843	-	-
0,00%	0,00%	3,52%	13,20%	172 719	-	-
0,00%	0,00%	1,32%	18,41%	226 453	-	-
0,00%	0,00%	0,88%	18,16%	233 363	-	-
0,00%	0,00%	26,37%	3,58%	51 819	-	-
0,00%	0,00%	6,59%	2,69%	35 855	-	-
0,00%	0,00%	3,77%	5,38%	68 648	-	-
0,00%	0,00%	0,88%	1,64%	20 007	-	-
0,00%	0,00%	1,76%	4,00%	46 197	-	-
0,00%	0,00%	10,99%	1,47%	22 699	-	-
0,00%	0,00%	6,59%	2,15%	31 136	-	-
0,00%	0,00%	3,08%	1,62%	21 261	-	-
0,00%	0,00%	0,44%	0,05%	804	-	-
100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	3 492 909	157 064	1 672 089

les coûts pour le commercial et industriel à 1 672 089 \$ et les coûts pour le VGE à 47 250 \$.

Allocation		
Grand débit¹	Total	FS28
\$	\$	%
-	69 891	1,30%
-	104 937	1,95%
-	388 228	7,23%
-	455 538	8,48%
-	653 902	12,18%
-	549 970	10,24%
-	262 418	4,89%
-	115 851	2,16%
-	98 786	1,84%
-	995 142	18,53%
-	36 197	0,67%
-	109 339	2,04%
-	159 086	2,96%
6 646	123 617	2,30%
7 883	282 726	5,27%
3 949	176 668	3,29%
4 661	231 114	4,30%
4 497	237 860	4,43%
7 075	58 894	1,10%
2 194	38 049	0,71%
2 160	70 808	1,32%
594	20 601	0,38%
1 359	47 557	0,89%
2 943	25 641	0,48%
2 064	33 200	0,62%
1 110	22 371	0,42%
115	919	0,02%
47 250	5 369 312	100,00%

FS31 - Frais des intervenants

Ligne	Tarif	Palier	FB01D %	FB09CL %	FB10 %
1	D1	[0 - 365]	0,11%	0,30%	0,46%
2	D1	[365 - 1 095]	0,50%	1,40%	2,12%
3	D1	[1 095 - 3 650]	3,09%	5,95%	8,31%
4	D1	[3 650 - 10 950]	3,39%	5,71%	7,63%
5	D1	[10 950 - 36 500]	7,23%	10,99%	14,14%
6	D1	[36 500 - 109 500]	9,94%	13,55%	16,64%
7	D1	[109 500 - 365 000]	5,43%	6,96%	8,16%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	2,57%	2,96%	3,28%
9	D1	[1 095 000+]	1,95%	2,00%	2,03%
10	D1-RT		9,17%	9,59%	9,93%
11	D303		0,29%	0,28%	0,27%
12	D304		1,13%	0,99%	0,90%
13	D305		1,77%	1,48%	1,24%
14	D406		4,23%	3,35%	2,65%
15	D407		10,55%	7,87%	5,25%
16	D408		7,05%	4,94%	2,95%
17	D409		9,84%	6,48%	4,04%
18	D410		9,70%	6,68%	3,98%
19	D505		1,91%	1,48%	1,19%
20	D506		1,44%	1,03%	0,73%
21	D507		2,87%	1,97%	1,31%
22	D508		0,87%	0,57%	0,35%
23	D509		2,13%	1,32%	0,72%
24	D535		0,79%	0,65%	0,56%
25	D536		1,15%	0,89%	0,71%
26	D537		0,87%	0,61%	0,42%
27	D538		0,03%	0,02%	0,02%
28	Total		100,00%	100,00%	100,00%

Note 1: Les coûts de tous les intervenants sont répartis en fonction du facteur FB10 à l'exception

Note 2: Les autres coûts comprennent les frais d'experts de Gaz Métro mandatés par la Régie, le

ACIG - 8,4%	UC - 5%	FCEI - 12,8%	OC - 10,9%	UMQ - 5,1%	GRAMÉ - 3,8%	SE/AQLPA - 8,3%
%	%	%	%	%	%	%
0,00%	0,07%	0,00%	0,15%	0,00%	0,01%	0,02%
0,00%	0,33%	0,00%	0,71%	0,00%	0,04%	0,08%
0,00%	1,27%	0,00%	2,77%	0,00%	0,17%	0,37%
0,00%	1,17%	0,00%	2,55%	0,00%	0,17%	0,38%
0,00%	2,16%	0,00%	4,72%	0,00%	0,35%	0,76%
0,00%	0,00%	5,02%	0,00%	2,00%	0,45%	0,97%
0,00%	0,00%	2,46%	0,00%	0,98%	0,24%	0,51%
0,00%	0,00%	0,99%	0,00%	0,39%	0,11%	0,23%
0,00%	0,00%	0,61%	0,00%	0,24%	0,07%	0,16%
0,00%	0,00%	3,00%	0,00%	1,19%	0,36%	0,78%
0,00%	0,00%	0,08%	0,00%	0,03%	0,01%	0,02%
0,00%	0,00%	0,27%	0,00%	0,11%	0,04%	0,09%
0,00%	0,00%	0,37%	0,00%	0,15%	0,06%	0,13%
0,89%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,14%	0,31%
1,77%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,35%	0,76%
1,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,23%	0,50%
1,36%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,31%	0,68%
1,34%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,31%	0,68%
0,40%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,06%	0,14%
0,25%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,05%	0,10%
0,44%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,09%	0,20%
0,12%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%	0,06%
0,24%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,07%	0,14%
0,19%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%	0,06%
0,24%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,04%	0,08%
0,14%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%	0,06%
0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
8,40%	5,00%	12,80%	10,90%	5,10%	3,80%	8,30%

n des intervenants représentant l'intérêt public qui sont répartis à 50% en fonction de FB09CL et 50% c
es interprètes, les traducteurs ainsi que les autres intervenants qui ne sont intervenus que sur des doss

ROEE - 2,1%	AUTRES -	FS31¹
%	43,6%²	%
0,00%	0,20%	0,45%
0,02%	0,93%	2,10%
0,09%	3,62%	8,31%
0,10%	3,33%	7,69%
0,19%	6,17%	14,34%
0,25%	7,25%	15,94%
0,13%	3,56%	7,88%
0,06%	1,43%	3,21%
0,04%	0,89%	2,03%
0,20%	4,33%	9,85%
0,01%	0,12%	0,27%
0,02%	0,39%	0,92%
0,03%	0,54%	1,30%
0,08%	1,15%	2,59%
0,19%	2,29%	5,37%
0,13%	1,29%	3,14%
0,17%	1,76%	4,28%
0,17%	1,73%	4,24%
0,04%	0,52%	1,16%
0,03%	0,32%	0,74%
0,05%	0,57%	1,35%
0,02%	0,15%	0,38%
0,04%	0,32%	0,81%
0,02%	0,24%	0,53%
0,02%	0,31%	0,70%
0,02%	0,18%	0,43%
0,00%	0,01%	0,02%
2,10%	43,60%	100,00%

de FB01D
sieurs spécifiques

0

0

0

AEÉ - Efficacité énergétique

Ligne	Tarif	Palier	AEÉ	Montant ¹	Calcul
1	D1	[0 - 365]	0,11%	2 952 \$	0,11%
2	D1	[365 - 1 095]	0,50%	13 709 \$	0,50%
3	D1	[1 095 - 3 650]	3,09%	84 151 \$	3,09%
4	D1	[3 650 - 10 950]	3,39%	92 399 \$	3,39%
5	D1	[10 950 - 36 500]	7,23%	197 219 \$	7,23%
6	D1	[36 500 - 109 500]	9,94%	270 980 \$	9,94%
7	D1	[109 500 - 365 000]	5,43%	148 039 \$	5,43%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	2,57%	70 145 \$	2,57%
9	D1	[1 095 000+]	1,95%	53 155 \$	1,95%
10	D1-RT		9,17%	250 139 \$	9,17%
11	D303		0,29%	8 044 \$	0,29%
12	D304		1,13%	30 889 \$	1,13%
13	D305		1,77%	48 394 \$	1,77%
14	D406		4,23%	115 342 \$	4,23%
15	D407		10,55%	287 671 \$	10,55%
16	D408		7,05%	192 275 \$	7,05%
17	D409		9,84%	268 208 \$	9,84%
18	D410		9,70%	264 483 \$	9,70%
19	D505		1,91%	52 177 \$	1,91%
20	D506		1,44%	39 257 \$	1,44%
21	D507		2,87%	78 337 \$	2,87%
22	D508		0,87%	23 821 \$	0,87%
23	D509		2,13%	58 203 \$	2,13%
24	D535		0,79%	21 412 \$	0,79%
25	D536		1,15%	31 257 \$	1,15%
26	D537		0,87%	23 632 \$	0,87%
27	D538		0,03%	710 \$	0,03%
28	Total		100,00%	2 727 000 \$	100% 2 727 000 \$

¹ Données provenant de la pièce GM-11doc23-B0148_3837_DetailImpotsFonciers-Autres_03oct13

Étape 1 : Utilisation du facteursu FB01D afin de répartir les montants par tarifs et paliers

0

0

0

0

AEÉ-FR - Efficacité énergétique

Ligne	Tarif	Palier	AEÉ-FR	Montant ¹	Calcul
1	D1	[0 - 365]	0,00%	- \$	0,00%
2	D1	[365 - 1 095]	0,00%	- \$	0,00%
3	D1	[1 095 - 3 650]	0,00%	- \$	0,00%
4	D1	[3 650 - 10 950]	0,00%	- \$	0,00%
5	D1	[10 950 - 36 500]	0,00%	- \$	0,00%
6	D1	[36 500 - 109 500]	0,00%	- \$	0,00%
7	D1	[109 500 - 365 000]	0,00%	- \$	0,00%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	0,00%	- \$	0,00%
9	D1	[1 095 000+]	0,00%	- \$	0,00%
10	D1-RT		0,00%	- \$	0,00%
11	D303		0,00%	- \$	0,00%
12	D304		0,00%	- \$	0,00%
13	D305		0,00%	- \$	0,00%
14	D406		7,92%	55 819 \$	7,92%
15	D407		19,75%	139 216 \$	19,75%
16	D408		13,20%	93 050 \$	13,20%
17	D409		18,41%	129 797 \$	18,41%
18	D410		18,16%	127 995 \$	18,16%
19	D505		3,58%	25 250 \$	3,58%
20	D506		2,69%	18 998 \$	2,69%
21	D507		5,38%	37 910 \$	5,38%
22	D508		1,64%	11 528 \$	1,64%
23	D509		4,00%	28 167 \$	4,00%
24	D535		1,47%	10 362 \$	1,47%
25	D536		2,15%	15 127 \$	2,15%
26	D537		1,62%	11 437 \$	1,62%
27	D538		0,05%	343 \$	0,05%
28	Total			705 000 \$	100% 705 000 \$

¹ Données provenant de la pièce GM-09doc03Revise-B0449_3837_BaseTarificationMensuelle_22mai14, page 8

Étape 1 : Utilisation du facteursu FB01D afin de répartir les montants par tarifs et paliers du D_{4,5}

BASETARD - Base de tarification Distribution

Ligne	Tarif	Palier	Coûts non amortis ¹	Immobilisations
1	D1	[0 - 365]	2 582 514 \$	76 467 491 \$
2	D1	[365 - 1 095]	2 341 842 \$	96 013 656 \$
3	D1	[1 095 - 3 650]	7 614 570 \$	428 210 162 \$
4	D1	[3 650 - 10 950]	8 880 664 \$	204 245 501 \$
5	D1	[10 950 - 36 500]	22 153 850 \$	177 149 486 \$
6	D1	[36 500 - 109 500]	44 197 252 \$	143 186 198 \$
7	D1	[109 500 - 365 000]	24 494 058 \$	62 262 992 \$
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	7 855 941 \$	20 562 907 \$
9	D1	[1 095 000+]	6 749 587 \$	9 997 282 \$
10	D1-RT		8 991 749 \$	63 111 949 \$
11	D303		103 973 \$	2 599 529 \$
12	D304		169 101 \$	4 053 311 \$
13	D305		316 942 \$	4 307 557 \$
14	D406		25 778 \$	25 209 663 \$
15	D407		2 781 764 \$	41 851 580 \$
16	D408		349 879 \$	48 389 189 \$
17	D409		480 881 \$	35 275 656 \$
18	D410		481 717 \$	44 564 650 \$
19	D505		4 663 811 \$	16 588 875 \$
20	D506		556 663 \$	5 786 373 \$
21	D507		2 832 833 \$	7 900 957 \$
22	D508		2 998 253 \$	6 178 422 \$
23	D509		114 520 \$	7 745 958 \$
24	D535		-8 305 \$	5 271 098 \$
25	D536		14 640 \$	6 784 785 \$
26	D537		18 983 \$	4 845 419 \$
27	D538		14 540 \$	1 495 358 \$
28	Total		151 778 000 \$	1 550 056 000 \$

Note 1: Coûts non amortis de la base de tarification à l'exception des coûts non amortis qui sont alloués avec le

Note 2: Fonds de roulement de la base de tarification à l'exception des coûts qui sont alloués avec le

Fonds de roulement²	Total	BASETARD
1 191 862 \$	80 241 866 \$	4,67%
1 181 693 \$	99 537 190 \$	5,79%
3 948 702 \$	439 773 434 \$	25,60%
1 907 736 \$	215 033 901 \$	12,52%
1 728 777 \$	201 032 113 \$	11,70%
1 226 005 \$	188 609 455 \$	10,98%
520 434 \$	87 277 484 \$	5,08%
188 625 \$	28 607 473 \$	1,67%
115 436 \$	16 862 304 \$	0,98%
1 099 958 \$	73 203 655 \$	4,26%
41 174 \$	2 744 676 \$	0,16%
100 372 \$	4 322 784 \$	0,25%
133 748 \$	4 758 246 \$	0,28%
255 089 \$	25 490 530 \$	1,48%
424 854 \$	45 058 197 \$	2,62%
403 029 \$	49 142 097 \$	2,86%
357 878 \$	36 114 415 \$	2,10%
431 831 \$	45 478 198 \$	2,65%
177 538 \$	21 430 223 \$	1,25%
64 928 \$	6 407 964 \$	0,37%
90 186 \$	10 823 976 \$	0,63%
58 712 \$	9 235 386 \$	0,54%
79 860 \$	7 940 339 \$	0,46%
58 878 \$	5 321 671 \$	0,31%
72 899 \$	6 872 325 \$	0,40%
50 438 \$	4 914 840 \$	0,29%
12 358 \$	1 522 256 \$	0,09%
15 923 000 \$	1 717 757 000 \$	100,00%

ajustés avec le facteur BASETARD.
calculés avec le facteur BASETARD.

BIOGAZ

Ligne	Tarif	Palier	Biogaz
1	D1	[0 - 365]	0,00%
2	D1	[365 - 1 095]	0,00%
3	D1	[1 095 - 3 650]	0,00%
4	D1	[3 650 - 10 950]	0,00%
5	D1	[10 950 - 36 500]	0,00%
6	D1	[36 500 - 109 500]	0,00%
7	D1	[109 500 - 365 000]	0,00%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	0,00%
9	D1	[1 095 000+]	0,00%
10	D1-RT		0,00%
11	D303		0,00%
12	D304		0,00%
13	D305		0,00%
14	D406		0,00%
15	D407		0,00%
16	D408		100,00%
17	D409		0,00%
18	D410		0,00%
19	D505		0,00%
20	D506		0,00%
21	D507		0,00%
22	D508		0,00%
23	D509		0,00%
24	D535		0,00%
25	D536		0,00%
26	D537		0,00%
27	D538		0,00%
28	Total		100,00%

CA - Capacité attribuée

Ligne	Tarif	Palier	DQM (m³/jour)	CA (m³/an)	CA (%)
1	D1	[0 - 365]	25 103	9 162 613	0,05%
2	D1	[365 - 1 095]	186 458	68 057 259	0,38%
3	D1	[1 095 - 3 650]	1 671 102	609 952 253	3,41%
4	D1	[3 650 - 10 950]	1 908 436	696 579 316	3,89%
5	D1	[10 950 - 36 500]	3 688 522	1 346 310 544	7,53%
6	D1	[36 500 - 109 500]	4 823 192	1 760 465 013	9,84%
7	D1	[109 500 - 365 000]	3 601 671	1 314 609 778	7,35%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	1 559 848	569 344 601	3,18%
9	D1	[1 095 000+]	837 480	305 680 200	1,71%
10	D1-RT		3 659 663	1 335 776 994	7,47%
11	D303		53 102	19 382 269	0,11%
12	D304		161 861	59 079 253	0,33%
13	D305		167 732	61 222 223	0,34%
14	D406		2 535 864	925 590 360	5,17%
15	D407		4 249 008	1 550 887 920	8,67%
16	D408		4 646 400	1 695 936 000	9,48%
17	D409		3 849 984	1 405 244 160	7,86%
18	D410		4 848 000	1 769 520 000	9,89%
19	D505		1 651 968	602 968 320	3,37%
20	D506		593 160	216 503 400	1,21%
21	D507		838 800	306 162 000	1,71%
22	D508		696 000	254 040 000	1,42%
23	D509		849 984	310 244 160	1,73%
24	D535		467 448	170 618 520	0,95%
25	D536		738 192	269 440 080	1,51%

26	D537	543 600	198 414 000	1,11%
27	D538	156 000	56 940 000	0,32%
28	Total	49 008 579	17 888 131 237	100,00%

0

0

0

0

CA-Client - Combinaison de la capacité attribuée et du nombre de clients.

Ligne	Tarif	Palier	FB08	CA
1	D1	[0 - 365]	16,54%	0,05%
2	D1	[365 - 1 095]	14,38%	0,38%
3	D1	[1 095 - 3 650]	38,87%	3,41%
4	D1	[3 650 - 10 950]	14,74%	3,89%
5	D1	[10 950 - 36 500]	9,41%	7,53%
6	D1	[36 500 - 109 500]	4,16%	9,84%
7	D1	[109 500 - 365 000]	0,85%	7,35%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	0,13%	3,18%
9	D1	[1 095 000+]	0,02%	1,71%
10	D1-RT		0,65%	7,47%
11	D303		0,05%	0,11%
12	D304		0,05%	0,33%
13	D305		0,03%	0,34%
14	D406		0,02%	5,17%
15	D407		0,02%	8,67%
16	D408		0,00%	9,48%
17	D409		0,00%	7,86%
18	D410		0,00%	9,89%
19	D505		0,03%	3,37%
20	D506		0,01%	1,21%
21	D507		0,00%	1,71%
22	D508		0,00%	1,42%
23	D509		0,00%	1,73%
24	D535		0,01%	0,95%
25	D536		0,01%	1,51%
26	D537		0,00%	1,11%
27	D538		0,00%	0,32%
28	Total		100,00%	100,00%

CA-Client

8,30%

7,38%

21,14%

9,32%

8,47%

7,00%

4,10%

1,66%

0,87%

4,06%

0,08%

0,19%

0,19%

2,60%

4,34%

4,74%

3,93%

4,95%

1,70%

0,61%

0,86%

0,71%

0,87%

0,48%

0,76%

0,56%

0,16%

100,00%

CASEP - Substitution d'énergies plus polluantes

Ligne	Tarif	Palier	FB01D (Volumes 10 ³ m ³)	CASEP
1	D1	[0 - 365]	6 071	0,25%
2	D1	[365 - 1 095]	28 195	1,16%
3	D1	[1 095 - 3 650]	173 072	7,11%
4	D1	[3 650 - 10 950]	190 037	7,81%
5	D1	[10 950 - 36 500]	405 618	16,67%
6	D1	[36 500 - 109 500]	557 322	22,91%
7	D1	[109 500 - 365 000]	304 471	12,52%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	144 266	5,93%
9	D1	[1 095 000+]	109 323	4,49%
10	D1-RT		514 457	21,15%
11	D303		16 544	0,00%
12	D304		63 528	0,00%
13	D305		99 532	0,00%
14	D406		237 222	0,00%
15	D407		591 649	0,00%
16	D408		395 450	0,00%
17	D409		551 620	0,00%
18	D410		543 959	0,00%
19	D505		107 311	0,00%
20	D506		80 739	0,00%
21	D507		161 114	0,00%
22	D508		48 991	0,00%
23	D509		119 706	0,00%
24	D535		44 037	0,00%
25	D536		64 286	0,00%
26	D537		48 605	0,00%
27	D538		1 459	0,00%
28	Total		5 608 586	100,00%

0

0

0

0

Capacité attribuée et utilisée - CAU

Ligne	Ligne	Tarif	Capacité		Excédent ² (m ³)	Déficit (m ³)
			Utilisée (CU) (FB01D) (m ³)	Capacité Attribuée (CA) ¹ (m ³ /jour)		
1	D1	[0 - 365]	6 071 473	9 162 613	0	3 091 141
2	D1	[365 - 1 095]	28 194 848	68 057 259	0	39 862 410
3	D1	[1 095 - 3 650]	173 072 000	609 952 253	0	436 880 253
4	D1	[3 650 - 10 950]	190 036 559	696 579 316	0	506 542 757
5	D1	[10 950 - 36 500]	405 617 661	1 346 310 544	0	940 692 883
6	D1	[36 500 - 109 500]	557 322 076	1 760 465 013	0	1 203 142 937
7	D1	[109 500 - 365 000]	304 470 804	1 314 609 778	0	1 010 138 974
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	144 266 166	569 344 601	0	425 078 435
9	D1	[1 095 000+]	109 322 561	305 680 200	0	196 357 639
10	D1-RT		514 457 365	1 335 776 994	0	821 319 629
11	D303		16 544 349	19 382 269	0	2 837 921
12	D304		63 528 362	59 079 253	4 449 108	0
13	D305		99 532 154	61 222 223	38 309 931	0
14	D406		237 222 429	925 590 360	0	688 367 931
15	D407		591 649 422	1 550 887 920	0	959 238 498
16	D408		395 450 000	1 695 936 000	0	1 300 486 000
17	D409		551 620 468	1 405 244 160	0	853 623 692
18	D410		543 959 000	1 769 520 000	0	1 225 561 000
19	D505		107 310 820	0	107 310 820	0
20	D506		80 739 138	0	80 739 138	0
21	D507		161 113 683	0	161 113 683	0
22	D508		48 991 317	0	48 991 317	0

23	D509	119 706 164	0	119 706 164	0
24	D535	44 037 127	0	44 037 127	0
25	D536	64 285 893	0	64 285 893	0
26	D537	48 604 539	0	48 604 539	0
27	D538	1 459 284	0	1 459 284	0
28	Total	5 608 585 661	15 502 800 757	719 007 004	10 613 222 099

Note1: La pointe (DQM) des clients du service interruptible est mise à zéro pour le calcul de la CAU. La capacité leur est attribuée par l'intermé

Note2: Les calculs de l'excédent, du déficit et de l'ajustement sont expliqués à la pièce GM-2, document 1, page 40

Ajustement (m³)	CAU (m³)	CAU (%)
-209 413	8 953 200	0,06%
-2 700 533	65 356 739	0,42%
-29 597 040	580 355 236	3,74%
-34 316 420	662 262 953	4,27%
-63 728 504	1 282 582 113	8,27%
-81 508 536	1 678 956 536	10,83%
-68 433 223	1 246 176 622	8,04%
-28 797 510	540 547 102	3,49%
-13 302 512	292 377 872	1,89%
-55 641 403	1 280 135 611	8,26%
-192 259	19 189 987	0,12%
4 449 108	63 528 000	0,41%
38 309 931	99 532 000	0,64%
-46 634 411	878 955 957	5,67%
-64 984 902	1 485 903 041	9,58%
-88 103 173	1 607 832 897	10,37%
-57 829 885	1 347 414 289	8,69%
-83 027 278	1 686 492 788	10,88%
107 310 820	107 311 000	0,69%
80 739 138	80 739 000	0,52%
161 113 683	161 114 000	1,04%
48 991 317	48 991 000	0,32%

119 706 164	119 706 000	0,77%
44 037 127	44 037 000	0,28%
64 285 893	64 286 000	0,41%
48 604 539	48 605 000	0,31%
1 459 284	1 459 000	0,01%
0	15 502 800 942	100,00%

édiaire de l'ajustement.

CONDPRIND - Réseau de distribution et alimentation

Ligne	Tarif	Palier	Composante accès	Composante capacité		Répartition des
			Branchements FB11	CA ajustée (m ³ /an)	CA ajustée (%)	% Accès (63 %)
1	D1	[0 - 365]	6,94%	0	0,00%	4,35%
2	D1	[365 - 1 095]	9,97%	0	0,00%	6,24%
3	D1	[1 095 - 3 650]	46,15%	0	0,00%	28,92%
4	D1	[3 650 - 10 950]	17,52%	0	0,00%	10,98%
5	D1	[10 950 - 36 500]	11,29%	0	0,00%	7,08%
6	D1	[36 500 - 109 500]	5,32%	1 760 465 013	11,61%	3,33%
7	D1	[109 500 - 365 000]	1,30%	1 314 609 778	8,67%	0,81%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	0,19%	569 344 601	3,76%	0,12%
9	D1	[1 095 000+]	0,03%	305 680 200	2,02%	0,02%
10	D1-RT		1,04%	1 335 776 994	8,81%	0,65%
11	D303		0,06%	19 382 269	0,13%	0,03%
12	D304		0,06%	59 079 253	0,39%	0,03%
13	D305		0,03%	61 222 223	0,40%	0,02%
14	D406		0,02%	925 590 360	6,11%	0,02%
15	D407		0,02%	1 550 887 920	10,23%	0,01%
16	D408		0,01%	1 695 936 000	11,19%	0,00%
17	D409		0,00%	1 405 244 160	9,27%	0,00%
18	D410		0,00%	1 769 520 000	11,67%	0,00%
19	D505		0,03%	602 968 320	3,98%	0,02%
20	D506		0,00%	216 503 400	1,43%	0,00%
21	D507		0,00%	306 162 000	2,02%	0,00%
22	D508		0,00%	254 040 000	1,68%	0,00%
23	D509		0,00%	310 244 160	2,05%	0,00%

24	D535	0,01%	170 618 520	1,13%	0,01%
25	D536	0,00%	269 440 080	1,78%	0,00%
26	D537	0,00%	198 414 000	1,31%	0,00%
27	D538	0,00%	56 940 000	0,38%	0,000%
28	Total	100,00%	15 158 069 252	100,00%	62,66%

Note : La répartition entre l'accès et la capacité est de 62,66% et 37,34% respectivement.

coûts du réseau de distribution et d'alimentation

%Capacité (37 %)	CONDPRIND (%)
0,00%	4,35%
0,00%	6,24%
0,00%	28,92%
0,00%	10,98%
0,00%	7,08%
4,34%	7,67%
3,24%	4,05%
1,40%	1,52%
0,75%	0,77%
3,29%	3,94%
0,05%	0,08%
0,15%	0,18%
0,15%	0,17%
2,28%	2,30%
3,82%	3,83%
4,18%	4,18%
3,46%	3,46%
4,36%	4,36%
1,49%	1,50%
0,53%	0,54%
0,75%	0,75%
0,63%	0,63%
0,76%	0,76%

0,42%	0,43%
0,66%	0,67%
0,49%	0,49%
0,14%	0,14%
37,34%	100,00%

0

0

0

0

CONDPRIN - Réseau de distribution, alimentation et de transmission

				Accès réseau de distribution et alimentation	Capacité réseau de distribution et alimentation	Capacité transr
Ligne	Tarif	Palier	FB11	CA ajustée (m ³ /an)	CA ajustée (%)	CAU (m ³)
1	D1	[0 - 365]	6,94%	0	0,00%	8 953 200
2	D1	[365 - 1 095]	9,97%	0	0,00%	65 356 739
3	D1	[1 095 - 3 650]	46,15%	0	0,00%	580 355 236
4	D1	[3 650 - 10 950]	17,52%	0	0,00%	662 262 953
5	D1	[10 950 - 36 500]	11,29%	0	0,00%	1 282 582 113
6	D1	[36 500 - 109 500]	5,32%	1 760 465 013	11,61%	1 678 956 536
7	D1	[109 500 - 365 000]	1,30%	1 314 609 778	8,67%	1 246 176 622
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	0,19%	569 344 601	3,76%	540 547 102
9	D1	[1 095 000+]	0,03%	305 680 200	2,02%	292 377 872
10	D1-RT		1,04%	1 335 776 994	8,81%	1 280 135 611
11	D303		0,06%	19 382 269	0,13%	19 189 987
12	D304		0,06%	59 079 253	0,39%	63 528 000
13	D305		0,03%	61 222 223	0,40%	99 532 000
14	D406		0,02%	925 590 360	6,11%	878 955 957
15	D407		0,02%	1 550 887 920	10,23%	1 485 903 041
16	D408		0,01%	1 695 936 000	11,19%	1 607 832 897
17	D409		0,00%	1 405 244 160	9,27%	1 347 414 289
18	D410		0,00%	1 769 520 000	11,67%	1 686 492 788
19	D505		0,03%	602 968 320	3,98%	107 311 000
20	D506		0,00%	216 503 400	1,43%	80 739 000
21	D507		0,00%	306 162 000	2,02%	161 114 000

22	D508	0,00%	254 040 000	1,68%	48 991 000
23	D509	0,00%	310 244 160	2,05%	119 706 000
24	D535	0,01%	170 618 520	1,13%	44 037 000
25	D536	0,00%	269 440 080	1,78%	64 286 000
26	D537	0,00%	198 414 000	1,31%	48 605 000
27	D538	0,00%	56 940 000	0,38%	1 459 000
28	Total	100,00%	15 158 069 252	100,00%	15 502 800 942

Note 1: La composante accès représente 62,66 % des coûts du réseau de distribution et alimentation. La composante capacité représen

Note 2: La répartition entre La Distribution et la transmission est de 98,43% et 1,57% respectivement.

réseau de mission	Proportion des coûts du réseau de distribution et alimentation			Proportion des coûts du réseau de transmission	
CAU (%)	% Accès ¹	%Capacité ¹	% Coûts conduites distribution et alimentation ²	% Coûts conduites Transmission ²	CONDPRIN
0,06%	4,35%	0,00%	4,28%	0,00%	4,28%
0,42%	6,24%	0,00%	6,15%	0,01%	6,15%
3,74%	28,92%	0,00%	28,47%	0,06%	28,53%
4,27%	10,98%	0,00%	10,81%	0,07%	10,88%
8,27%	7,08%	0,00%	6,96%	0,13%	7,09%
10,83%	3,33%	4,34%	7,55%	0,17%	7,72%
8,04%	0,81%	3,24%	3,99%	0,13%	4,11%
3,49%	0,12%	1,40%	1,50%	0,05%	1,55%
1,89%	0,02%	0,75%	0,76%	0,03%	0,79%
8,26%	0,65%	3,29%	3,88%	0,13%	4,01%
0,12%	0,03%	0,05%	0,08%	0,00%	0,08%
0,41%	0,03%	0,15%	0,18%	0,01%	0,18%
0,64%	0,02%	0,15%	0,17%	0,01%	0,18%
5,67%	0,02%	2,28%	2,26%	0,09%	2,35%
9,58%	0,01%	3,82%	3,77%	0,15%	3,92%
10,37%	0,00%	4,18%	4,12%	0,16%	4,28%
8,69%	0,00%	3,46%	3,41%	0,14%	3,55%
10,88%	0,00%	4,36%	4,29%	0,17%	4,46%
0,69%	0,02%	1,49%	1,48%	0,01%	1,49%
0,52%	0,00%	0,53%	0,53%	0,01%	0,54%
1,04%	0,00%	0,75%	0,74%	0,02%	0,76%

0,32%	0,00%	0,63%	0,62%	0,00%	0,62%
0,77%	0,00%	0,76%	0,75%	0,01%	0,76%
0,28%	0,01%	0,42%	0,42%	0,00%	0,43%
0,41%	0,00%	0,66%	0,65%	0,01%	0,66%
0,31%	0,00%	0,49%	0,48%	0,00%	0,49%
0,01%	0,00%	0,14%	0,14%	0,00%	0,14%
100,00%	62,66%	37,34%	98,43%	1,57%	100,00%

nte 37,34 % de ces coûts.

0

0

0

0

EXPLOITD -Dépenses d'exploitation Distribution

Ligne	Tarif	Palier	Opérations et maintenance du réseau	Ventes et marketing
1	D1	[0 - 365]	4 980 060 \$	631 881 \$
2	D1	[365 - 1 095]	5 227 027 \$	699 009 \$
3	D1	[1 095 - 3 650]	19 251 167 \$	2 402 465 \$
4	D1	[3 650 - 10 950]	8 624 298 \$	2 487 307 \$
5	D1	[10 950 - 36 500]	7 708 153 \$	2 832 506 \$
6	D1	[36 500 - 109 500]	6 020 582 \$	1 563 469 \$
7	D1	[109 500 - 365 000]	2 498 019 \$	648 549 \$
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	820 110 \$	308 460 \$
9	D1	[1 095 000+]	387 581 \$	355 798 \$
10	D1-RT		2 364 195 \$	5 620 022 \$
11	D303		91 264 \$	218 395 \$
12	D304		139 550 \$	629 101 \$
13	D305		133 451 \$	909 589 \$
14	D406		1 048 386 \$	497 307 \$
15	D407		1 717 447 \$	852 053 \$
16	D408		1 816 328 \$	494 303 \$
17	D409		1 493 194 \$	626 962 \$
18	D410		1 882 787 \$	633 551 \$
19	D505		696 477 \$	389 366 \$
20	D506		244 188 \$	158 850 \$
21	D507		333 772 \$	220 642 \$
22	D508		265 645 \$	62 846 \$
23	D509		330 073 \$	144 612 \$
24	D535		214 269 \$	164 151 \$
25	D536		295 393 \$	144 451 \$
26	D537		211 825 \$	86 380 \$
27	D538		61 911 \$	6 268 \$
28	Total		68 857 152 \$	23 788 296 \$

Note: Le total des «Services administratifs et dépenses générales» exclus les dépenses du «Secrétaire

	Services administratifs et dépenses générales	Total
Service à la clientèle		
2 417 861 \$	1 700 346 \$	9 730 147 \$
2 148 137 \$	1 572 955 \$	9 647 128 \$
5 749 458 \$	4 833 411 \$	32 236 501 \$
2 287 974 \$	2 174 837 \$	15 574 416 \$
1 583 724 \$	1 989 042 \$	14 113 424 \$
732 952 \$	1 691 882 \$	10 008 886 \$
160 225 \$	941 941 \$	4 248 734 \$
44 831 \$	366 500 \$	1 539 901 \$
3 405 \$	195 614 \$	942 399 \$
92 011 \$	903 633 \$	8 979 861 \$
6 468 \$	20 006 \$	336 134 \$
6 759 \$	44 011 \$	819 421 \$
4 361 \$	44 490 \$	1 091 891 \$
3 343 \$	533 465 \$	2 082 501 \$
2 253 \$	896 677 \$	3 468 430 \$
581 \$	979 045 \$	3 290 258 \$
218 \$	801 279 \$	2 921 652 \$
145 \$	1 008 912 \$	3 525 395 \$
4 361 \$	359 184 \$	1 449 387 \$
1 090 \$	125 928 \$	530 057 \$
623 \$	181 227 \$	736 264 \$
145 \$	150 674 \$	479 311 \$
291 \$	176 990 \$	651 966 \$
1 817 \$	100 436 \$	480 673 \$
1 090 \$	154 203 \$	595 138 \$
509 \$	113 054 \$	411 768 \$
73 \$	32 634 \$	100 885 \$
15 254 706 \$	22 092 376 \$	129 992 531

« iat corporatif » qui sont allouées avec le facteur EXPLOITD.

EXPLOITD

7,49%

7,42%

24,80%

11,98%

10,86%

7,70%

3,27%

1,18%

0,72%

6,91%

0,26%

0,63%

0,84%

1,60%

2,67%

2,53%

2,25%

2,71%

1,11%

0,41%

0,57%

0,37%

0,50%

0,37%

0,46%

0,32%

0,08%

100%

FEÉ-FR - Fonds en efficacité énergétique

Ligne	Tarif	Palier	FB07D
1	D1	[0 - 365]	0,66%
2	D1	[365 - 1 095]	3,07%
3	D1	[1 095 - 3 650]	10,89%
4	D1	[3 650 - 10 950]	9,46%
5	D1	[10 950 - 36 500]	16,57%
6	D1	[36 500 - 109 500]	18,02%
7	D1	[109 500 - 365 000]	8,30%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	3,08%
9	D1	[1 095 000+]	1,60%
10	D1-RT		9,57%
11	D303		0,29%
12	D304		0,90%
13	D305		1,18%
14	D406		2,19%
15	D407		3,70%
16	D408		2,17%
17	D409		1,84%
18	D410		2,92%
19	D505		0,92%
20	D506		0,50%
21	D507		0,62%
22	D508		0,16%
23	D509		0,34%
24	D535		0,37%
25	D536		0,43%
26	D537		0,25%
27	D538		0,00%
28	Total		100,00%

0

0

0

0

PGEE - Plan global en efficacité énergétique

Ligne	Tarif	Palier	PGEE	Aide financières ¹	
					Frais Résidentiel
1	D1	[0 - 365]	1,17%	202 066 \$	7 011 \$
2	D1	[365 - 1 095]	1,13%	155 779 \$	31 001 \$
3	D1	[1 095 - 3 650]	4,17%	528 057 \$	138 134 \$
4	D1	[3 650 - 10 950]	5,87%	831 480 \$	61 153 \$
5	D1	[10 950 - 36 500]	17,07%	2 665 392 \$	645 \$
6	D1	[36 500 - 109 500]	24,56%	3 896 057 \$	543 \$
7	D1	[109 500 - 365 000]	13,93%	2 234 196 \$	185 \$
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	9,73%	1 638 309 \$	- \$
9	D1	[1 095 000+]	2,92%	464 838 \$	- \$
10	D1-RT		2,32%	- \$	- \$
11	D303		0,50%	78 875 \$	- \$
12	D304		0,72%	82 614 \$	- \$
13	D305		1,70%	248 074 \$	- \$
14	D406		2,39%	385 705 \$	- \$
15	D407		3,26%	473 103 \$	- \$
16	D408		1,46%	188 475 \$	- \$
17	D409		1,71%	204 946 \$	- \$
18	D410		0,58%	- \$	- \$
19	D505		0,70%	105 969 \$	- \$
20	D506		0,56%	84 730 \$	- \$
21	D507		0,50%	63 671 \$	- \$
22	D508		0,07%	4 281 \$	- \$
23	D509		0,76%	118 482 \$	- \$
24	D535		0,12%	11 305 \$	- \$
25	D536		1,52%	264 157 \$	- \$
26	D537		0,25%	40 333 \$	- \$
27	D538		0,34%	61 043 \$	- \$
28	Total		100%	15 031 936 \$	238 672 \$

¹ Informations détaillées provenant de l'équipe du PGEE de Gaz Métro

² Informations globales provenant de l'équipe du PGEE de Gaz Métro

Étape 1 : Répartition par type de clientèle selon le poids relatif de chaque programme

Étape 2 : Utilisation des facteurs FB01D et FB09CL afin de répartir les montants par tarifs et paliers

s d'administration ¹		Autres activités ² (1 226 625 \$)			Calcul
Affaires	VGE	Résidentiel	Affaires	VGE	
433 \$	0 \$	3 054 \$	276 \$	0 \$	1,17%
3 454 \$	1 \$	13 502 \$	2 198 \$	0 \$	1,13%
21 589 \$	7 \$	60 163 \$	13 736 \$	4 \$	4,17%
93 646 \$	31 \$	26 635 \$	59 584 \$	20 \$	5,87%
274 675 \$	194 \$	281 \$	174 767 \$	125 \$	17,07%
358 750 \$	506 \$	236 \$	228 261 \$	325 \$	24,56%
186 875 \$	1 324 \$	81 \$	118 903 \$	852 \$	13,93%
83 240 \$	936 \$	- \$	52 963 \$	602 \$	9,73%
34 136 \$	7 289 \$	- \$	21 720 \$	4 689 \$	2,92%
245 859 \$	12 512 \$	- \$	156 432 \$	8 048 \$	2,32%
7 258 \$	464 \$	- \$	4 618 \$	299 \$	0,50%
28 405 \$	1 418 \$	- \$	18 073 \$	912 \$	0,72%
34 043 \$	4 559 \$	- \$	21 661 \$	2 932 \$	1,70%
- \$	30 542 \$	- \$	- \$	19 646 \$	2,39%
- \$	73 947 \$	- \$	- \$	47 567 \$	3,26%
- \$	47 735 \$	- \$	- \$	30 706 \$	1,46%
- \$	65 303 \$	- \$	- \$	42 007 \$	1,71%
- \$	64 015 \$	- \$	- \$	41 179 \$	0,58%
- \$	12 738 \$	- \$	- \$	8 194 \$	0,70%
- \$	10 375 \$	- \$	- \$	6 674 \$	0,56%
- \$	16 687 \$	- \$	- \$	10 734 \$	0,50%
- \$	5 703 \$	- \$	- \$	3 669 \$	0,07%
- \$	13 616 \$	- \$	- \$	8 759 \$	0,77%
- \$	6 787 \$	- \$	- \$	4 366 \$	0,12%
- \$	7 631 \$	- \$	- \$	4 908 \$	1,52%
- \$	3 371 \$	- \$	- \$	2 168 \$	0,25%
- \$	153 \$	- \$	- \$	98 \$	0,34%
1 372 364 \$	387 842 \$	103 951 \$	873 191 \$	249 483 \$	100%
					18 257 440 \$

PGÉE -Amortissement du Plan global en efficacité énergétique

Ligne	Tarif	Palier	Frais reportés ¹	
			Frais reportés	PGEE-FR
1	D1	[0 - 365]	(284 631) \$	-43,24%
2	D1	[365 - 1 095]	(19 282) \$	-2,93%
3	D1	[1 095 - 3 650]	121 404 \$	18,44%
4	D1	[3 650 - 10 950]	(72 954) \$	-11,08%
5	D1	[10 950 - 36 500]	526 463 \$	79,99%
6	D1	[36 500 - 109 500]	727 190 \$	110,48%
7	D1	[109 500 - 365 000]	97 287 \$	14,78%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	(284 732) \$	-43,26%
9	D1	[1 095 000+]	406 039 \$	61,69%
10	D1-RT		- \$	0,00%
11	D303		(2 183) \$	-0,33%
12	D304		(26 768) \$	-4,07%
13	D305		(76 517) \$	-11,63%
14	D406		(109 721) \$	-16,67%
15	D407		(120 623) \$	-18,33%
16	D408		(52 839) \$	-8,03%
17	D409		(56 197) \$	-8,54%
18	D410		- \$	0,00%
19	D505		(17 382) \$	-2,64%
20	D506		(17 670) \$	-2,68%
21	D507		(11 991) \$	-1,82%
22	D508		(972) \$	-0,15%
23	D509		(31 299) \$	-4,76%
24	D535		(5 159) \$	-0,78%
25	D536		(21 149) \$	-3,21%
26	D537		(3 229) \$	-0,49%
27	D538		(4 887) \$	-0,74%
28	Total		658 198 \$	100%
				658 198 \$

¹ Informations détaillées provenant de l'équipe du PGÉE de Gaz Métro

PRC -Rabais à la consommation

Ligne	Tarif	Palier	Montant de PRC	PRC
1	D1	[0 - 365]	3 180 \$	0,83%
2	D1	[365 - 1 095]	6 \$	0,00%
3	D1	[1 095 - 3 650]	14 408 \$	3,77%
4	D1	3 650 - 10 950	19 345 \$	5,06%
5	D1	10 950 - 36 500	64 069 \$	16,76%
6	D1	36 500 - 109 500	127 747 \$	33,43%
7	D1	109 500 - 365 000	36 397 \$	9,52%
8	D1	365 000 - 1 095 000	8 550 \$	2,24%
9	D1	[1 095 000+]	40 000 \$	10,47%
10	D1-RT		29 470 \$	7,71%
11	D303		- \$	0,00%
12	D304		- \$	0,00%
13	D305		9 000 \$	2,35%
14	D406		- \$	0,00%
15	D407		- \$	0,00%
16	D408		- \$	0,00%
17	D409		- \$	0,00%
18	D410		- \$	0,00%
19	D505		30 000 \$	7,85%
20	D506		- \$	0,00%
21	D507		- \$	0,00%
22	D508		- \$	0,00%
23	D509		- \$	0,00%
24	D535		- \$	0,00%
25	D536		- \$	0,00%
26	D537		- \$	0,00%
27	D538		- \$	0,00%
28	Total		382 172 \$	100%

PRCA - Programme de rabais à la consommation (Amortissement)

Ligne	tarif	Palier	Amortissement
1	D1	[0 - 365]	84 804 \$
2	D1	[365 - 1 095]	2 122 319 \$
3	D1	[1 095 - 3 650]	1 116 449 \$
4	D1	[3 650 - 10 950]	730 229 \$
5	D1	[10 950 - 36 500]	2 686 094 \$
6	D1	[36 500 - 109 500]	2 887 907 \$
7	D1	[109 500 - 365 000]	721 356 \$
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	108 583 \$
9	D1	[1 095 000+]	9 408 \$
10	D1RT		159 036 \$
11	D303		10 882 \$
12	D304		33 060 \$
13	D305		15 113 \$
14	D406		- \$
15	D407		1 581 \$
16	D408		- \$
17	D409		- \$
18	D410		- \$
19	D505		14 257 \$
20	D506		435 \$
21	D507		1 064 \$
22	D508		82 \$
23	D509		- \$
24	D535		- \$
25	D536		- \$
26	D537		- \$
27	D538		- \$
28	Total		10 702 657 \$

PRCA

0,79%
19,83%
10,43%
6,82%
25,10%
26,98%
6,74%
1,01%
0,09%
1,49%
0,10%
0,31%
0,14%
0,00%
0,01%
0,00%
0,00%
0,00%
0,00%
0,13%
0,00%
0,01%
0,00%
0,00%
0,00%
0,00%
0,00%
0,00%
0,00%
100,00%

L'amortissement est calculé pour l'ensemble des clients qui ont reçu du PRC. Elle dépend de taux d'amortissement et du montant de PRC actualisé de l'ensemble des clients.

PRCVN - Programme de rabais à la consommation (valeur nette)

Ligne	tarif	grosueur	Valeur nette	PRCVN
1	D1	[0 - 365]	36 301 \$	1,67%
2	D1	[365 - 1 095]	14 145 \$	0,65%
3	D1	[1 095 - 3 650]	31 626 \$	1,46%
4	D1	[3 650 - 10 950]	82 317 \$	3,79%
5	D1	[10 950 - 36 500]	282 325 \$	13,00%
6	D1	[36 500 - 109 500]	706 503 \$	32,53%
7	D1	[109 500 - 365 000]	404 080 \$	18,61%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	120 701 \$	5,56%
9	D1	[1 095 000+]	114 538 \$	5,27%
10	D1-RT		98 869 \$	4,55%
11	D303		1 842 \$	0,08%
12	D304		3 517 \$	0,16%
13	D305		6 485 \$	0,30%
14	D406		- \$	0,00%
15	D407		47 167 \$	2,17%
16	D408		- \$	0,00%
17	D409		- \$	0,00%
18	D410		- \$	0,00%
19	D505		94 317 \$	4,34%
20	D506		11 538 \$	0,53%
21	D507		55 698 \$	2,56%
22	D508		59 677 \$	2,75%
23	D509		- \$	0,00%
24	D535		- \$	0,00%
25	D536		- \$	0,00%
26	D537		- \$	0,00%
27	D538		- \$	0,00%
28		Total	2 171 646 \$	100,00%

La valeur nette se calcule en soustrayant l'amortissement cumulé de la valeur actualisée des aides financières pour l'ensemble des clients qui ont reçu du PRC. Elle dépend de la date de premier versement, de la durée et du nombre de versements de chaque client.

TEMPER - Nivellement de la température

Ligne	Tarif	Palier	FB10	FB10 - D1
1	D1	[0 - 365]	0,46%	0,73%
2	D1	[365 - 1 095]	2,12%	3,38%
3	D1	[1 095 - 3 650]	8,31%	13,23%
4	D1	[3 650 - 10 950]	7,63%	12,16%
5	D1	[10 950 - 36 500]	14,14%	22,53%
6	D1	[36 500 - 109 500]	16,64%	26,50%
7	D1	[109 500 - 365 000]	8,16%	13,00%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	3,28%	5,23%
9	D1	[1 095 000+]	2,03%	3,24%
10	D1-RT		9,93%	0,00%
11	D303		0,27%	0,00%
12	D304		0,90%	0,00%
13	D305		1,24%	0,00%
14	D406		2,65%	0,00%
15	D407		5,25%	0,00%
16	D408		2,95%	0,00%
17	D409		4,04%	0,00%
18	D410		3,98%	0,00%
19	D505		1,19%	0,00%
20	D506		0,73%	0,00%
21	D507		1,31%	0,00%
22	D508		0,35%	0,00%
23	D509		0,72%	0,00%
24	D535		0,56%	0,00%
25	D536		0,71%	0,00%
26	D537		0,42%	0,00%
27	D538		0,02%	0,00%
28	Total		100,00%	100,00%

Note 1: La répartition du compte de nivellement est de 88,96% pour le D1 et de 11,04% pour le D1-

TEMPER¹

0,65%

3,01%

11,77%

10,82%

20,04%

23,57%

11,56%

4,65%

2,88%

11,04%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

100,00%

RT.

TEMPER-A Nivellement de la température (Amortissement)

Ligne	Tarif	Palier	FB10	FB10 - D1
1	D1	[0 - 365]	0,46%	0,73%
2	D1	[365 - 1 095]	2,12%	3,38%
3	D1	[1 095 - 3 650]	8,31%	13,23%
4	D1	[3 650 - 10 950]	7,63%	12,16%
5	D1	[10 950 - 36 500]	14,14%	22,53%
6	D1	[36 500 - 109 500]	16,64%	26,50%
7	D1	[109 500 - 365 000]	8,16%	13,00%
8	D1	[365 000 - 1 095 000]	3,28%	5,23%
9	D1	[1 095 000+]	2,03%	3,24%
10	D1-RT		9,93%	0,00%
11	D303		0,27%	0,00%
12	D304		0,90%	0,00%
13	D305		1,24%	0,00%
14	D406		2,65%	0,00%
15	D407		5,25%	0,00%
16	D408		2,95%	0,00%
17	D409		4,04%	0,00%
18	D410		3,98%	0,00%
19	D505		1,19%	0,00%
20	D506		0,73%	0,00%
21	D507		1,31%	0,00%
22	D508		0,35%	0,00%
23	D509		0,72%	0,00%
24	D535		0,56%	0,00%
25	D536		0,71%	0,00%
26	D537		0,42%	0,00%
27	D538		0,02%	0,00%
28	Total		100,00%	100,00%

Note 1 : La répartition du compte de nivellement est de 95,74% pour le D1 et de 4,26% pour le D1-F

TEMPER-A¹

0,70%

3,24%

12,67%

11,64%

21,57%

25,37%

12,44%

5,00%

3,10%

4,26%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

0,00%

100,00%

RT.