

# Base de tarification

---

	<u>Millions \$</u>
5/7 1998	1 388
Dossier original 1999	1 404
Dossier révisé 1999	1411

# Base de tarification

---

	<u>Millions \$</u>
Investissements reliés aux nouvelles ventes	74
Investissements reliés au réseau	11
Installations générales	14
Développement informatique	<u>13</u>
	112

Base de tarification mensuelle  
Pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 1999  
(000\$)

No de ligne	Description	1 oct/98 (1)	Octobre (2)	Novembre (3)	Décembre (4)	Janvier/99 (5)	Février (6)	Mars (7)	Avril (8)	Mai (9)	Juin (10)	Juillet (11)	Août (12)	Septembre'99 (13)	Total (14)	Moyenne mensuelle (15)
1	<b>Immobilisations</b>															
2	Valeur historique	2 084 499	2 090 645	2 097 981	2 101 020	2 106 672	2 111 041	2 114 141	2 117 714	2 123 448	2 132 265	2 140 985	2 152 628	2 156 758	27 529 798	2 117 677
3	Amortissement accumulé	(637 607)	(643 525)	(649 438)	(655 372)	(661 336)	(667 303)	(673 267)	(679 224)	(685 053)	(690 852)	(696 647)	(702 468)	(701 150)	(8 743 241)	(672 557)
4	Valeur nette	1 446 892	1 447 120	1 448 543	1 445 648	1 445 336	1 443 737	1 440 874	1 438 490	1 438 395	1 441 414	1 444 338	1 450 160	1 455 608	18 786 557	1 445 120
5																
6	<b>Contributions d'aide à la construction</b>															
7	Valeur historique	(22 348)	(22 489)	(22 584)	(22 684)	(22 733)	(22 744)	(22 745)	(22 771)	(22 810)	(22 835)	(22 885)	(22 929)	(22 949)	(295 507)	(22 731)
8	Amortissement accumulé	13 377	13 433	13 489	13 545	13 601	13 657	13 713	13 768	13 824	13 880	13 936	13 992	14 048	178 263	13 713
9	Valeur nette	(8 971)	(9 056)	(9 096)	(9 139)	(9 132)	(9 088)	(9 033)	(9 003)	(8 985)	(8 955)	(8 949)	(8 936)	(8 901)	(117 244)	(9 019)
10																
11	<b>Contributions P.E.R.D. &amp; A.G.A.T.E.</b>															
12	Valeur historique	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(80 471)	(1 046 123)	(80 471)
13	Amortissement accumulé	24 966	25 100	25 234	25 368	25 502	25 636	25 771	25 905	26 039	26 173	26 307	26 441	26 575	335 017	25 771
14	Valeur nette	(55 505)	(55 371)	(55 237)	(55 103)	(54 969)	(54 835)	(54 701)	(54 566)	(54 432)	(54 298)	(54 164)	(54 030)	(53 896)	(711 107)	(54 701)
15																
16	<b>Contributions transmission</b>															
17	Valeur historique	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(297 986)	(3 873 818)	(297 986)
18	Amortissement accumulé	151 573	152 568	153 563	154 558	155 553	156 548	157 543	158 537	159 532	160 527	161 522	162 517	163 512	2 048 053	157 543
19	Valeur nette	(146 413)	(145 418)	(144 423)	(143 428)	(142 433)	(141 438)	(140 444)	(139 449)	(138 454)	(137 459)	(136 464)	(135 469)	(134 474)	(1 825 766)	(140 444)
20																
21	<b>Contributions infrastructures</b>															
22	Valeur historique	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(40 375)	(524 875)	(40 375)
23	Amortissement accumulé	3 014	3 107	3 200	3 294	3 387	3 480	3 573	3 666	3 759	3 853	3 946	4 039	4 132	46 449	3 573
24	Valeur nette	(37 361)	(37 268)	(37 175)	(37 082)	(36 988)	(36 895)	(36 802)	(36 709)	(36 616)	(36 523)	(36 429)	(36 336)	(36 243)	(478 426)	(36 802)
25																
26	<b>Total des immobilisations</b>	<b>1 198 642</b>	<b>1 200 007</b>	<b>1 202 613</b>	<b>1 200 896</b>	<b>1 201 815</b>	<b>1 201 481</b>	<b>1 199 895</b>	<b>1 198 763</b>	<b>1 199 908</b>	<b>1 204 179</b>	<b>1 208 331</b>	<b>1 215 389</b>	<b>1 222 094</b>	<b>15 654 015</b>	<b>1 204 155</b>
27																
28																
29	<b>Fonds de roulements</b>															
30	Encaisse	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	8 646	112 400	8 646
31	Matériaux et approv.	92 093	84 362	77 145	60 948	40 730	26 115	14 680	9 320	20 019	38 633	61 023	80 455	95 678	701 201	53 939
32	Flux monétaire d'impôt	5 627	6 707	7 632	7 763	7 068	5 965	4 449	3 703	2 722	2 552	3 194	4 328	5 606	67 316	5 178
33																
34	<b>Total fonds de roulement</b>	<b>106 367</b>	<b>99 715</b>	<b>93 424</b>	<b>77 357</b>	<b>56 444</b>	<b>40 726</b>	<b>27 775</b>	<b>21 669</b>	<b>31 387</b>	<b>49 832</b>	<b>72 864</b>	<b>93 429</b>	<b>109 930</b>	<b>880 918</b>	<b>67 763</b>
35																
36																
37	<b>Coûts non amortis</b>															
38	Volet 2-concurrence	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(114)	(1 482)	(114)
39	Great Lakes	(385)	(353)	(321)	(289)	(257)	(225)	(193)	(161)	(128)	(96)	(64)	(32)	0	(2 505)	(193)
40	Diminution de tarif TCPL	(3 072)	(2 816)	(2 560)	(2 304)	(2 048)	(1 792)	(1 536)	(1 280)	(1 024)	(768)	(512)	(256)	(0)	(19 967)	(1 536)
41	Flexibilité tarifaire	5 115	4 973	4 831	4 689	4 548	4 406	4 264	4 122	3 981	3 839	3 697	3 556	3 414	55 435	4 264
42	Flexibilité tarifaire bi-énergie 1997	147	144	141	138	135	132	129	126	123	119	116	113	110	1 673	129
43	Flexibilité tarifaire bi-énergie 1998	755	742	730	717	704	692	679	667	654	641	629	616	604	8 830	679
44	Cptes de stabilisation 1995	7 110	6 913	6 715	6 518	6 320	6 123	5 925	5 728	5 530	5 333	5 135	4 938	4 740	77 025	5 925
45	Aspect fiscal des cptes de stabilisation 1995	(2 624)	(2 551)	(2 478)	(2 405)	(2 332)	(2 259)	(2 186)	(2 113)	(2 041)	(1 968)	(1 895)	(1 822)	(1 749)	(28 422)	(2 186)
46	Frais reportés impôt normalisation	2 411	2 344	2 277	2 210	2 143	2 076	2 009	1 942	1 875	1 808	1 741	1 674	1 607	26 118	2 009
47	Récupération cptes de stabilisation, Additions 1996	(4 794)	(4 695)	(4 595)	(4 495)	(4 395)	(4 295)	(4 195)	(4 096)	(3 996)	(3 896)	(3 796)	(3 697)	(3 597)	(54 542)	(4 196)
48	Aspect fiscal des cptes de stabilisation 1996	1 600	1 567	1 533	1 500	1 467	1 433	1 400	1 367	1 333	1 300	1 267	1 233	1 200	18 200	1 400
49	Récupération cptes de stabilisation, Additions 1997	(4 082)	(4 014)	(3 946)	(3 878)	(3 810)	(3 742)	(3 674)	(3 605)	(3 537)	(3 469)	(3 401)	(3 333)	(3 265)	(47 756)	(3 674)
50	Releve de marché	156	152	147	143	139	134	130	126	121	117	113	108	104	1 689	130
51	Déficience infrastructure	20 544	20 436	20 328	20 220	20 112	20 004	19 896	19 788	19 680	19 572	19 464	19 356	19 248	258 648	19 896
52	Gaz de compression solde au 28/02/98	(2 091)	(1 917)	(1 743)	(1 568)	(1 394)	(1 220)	(1 046)	(871)	(697)	(523)	(349)	(174)	0	(13 592)	(1 046)
53	Frais de premier établis. Zone Est	1 334	1 326	1 319	1 311	1 304	1 296	1 289	1 281	1 274	1 266	1 258	1 251	1 243	16 752	1 289
54	Intérêts capitalisés sur actifs intangibles	602	561	520	479	438	397	356	315	274	233	192	151	110	4 625	356
55	Développement des systèmes informatiques	24 041	25 044	26 257	27 340	28 317	29 257	30 320	31 265	31 622	31 465	31 309	31 119	30 867	378 222	29 094
56	Frais de liquéfaction	0	286	(19)	(331)	(690)	(971)	(1 307)	(1 650)	(1 997)	(2 344)	(2 691)	(3 038)	(3 385)	(5 929)	(456)
57	Frais fixes rel. à l'entreposage du gaz St-Flavien	1 243	1 450	1 188	884	544	285	0	253	505	758	1 010	1 263	1 515	10 898	838
58	Frais transport ST-Flavien	2 215	2 203	2 190	2 178	2 166	2 153	2 141	2 129	2 117	2 105	2 093	2 081	2 069	33 061	2 543
59	Frais fixes rel. à l'entreposage du gaz Union Gaz	12 142	14 166	11 639	8 704	5 369	2 812	0	2 024	4 047	6 071	8 094	10 118	12 141	97 327	7 487
60	Frais d'émission d'obligation après 01-10-87	3 338	4 140	4 176	4 138	4 100	4 051	4 025	3 990	3 954	3 918	3 882	3 859	3 835	51 415	3 955
61	Titrisation des comptes à recevoir	61	60	58	57	55	53	52	50	48	47	45	43	42	671	52

Base de tarification mensuelle  
Pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 1999  
(000\$)

No de ligne	Description	1 oct/98 (1)	Octobre (2)	Novembre (3)	Décembre (4)	Janvier/99 (5)	Février (6)	Mars (7)	Avril (8)	Mai (9)	Juin (10)	Juillet (11)	Août (12)	Septembre'99 (13)	Total (14)	Moyenne mensuelle (15)
62	Provision pour auto-assurance	719	659	599	539	479	419	359	299	240	180	120	60	0	4 672	359
63	Cotisations impôt 1987/88 prov.	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	5 824	448
64	Cotisations impôt 1987/88 féd.	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	24 890	1 915
65	Cotisations impôt 1989/90 féd.	4 098	3 988	3 877	3 767	3 657	3 546	3 436	3 326	3 215	3 105	2 995	2 884	2 774	44 668	3 436
66	Cotisations impôt 1989/90 prov.	832	809	786	763	739	716	693	670	647	624	601	578	555	9 012	693
67	Cotisations impôt 1994 Féd. prov.	933	907	881	855	829	803	777	751	725	699	674	648	622	10 103	777
68	Cotisation Féd. Dette AUSI	5 141	5 034	4 927	4 820	4 713	4 606	4 499	4 391	4 284	4 177	4 070	3 963	3 856	58 481	4 499
69	Cotisations taxe réseau 1993	130	127	125	122	119	117	114	111	108	106	103	100	98	1 480	114
70	Cotisation impôt féd. 1993-94	148	145	142	139	136	132	129	126	123	120	117	114	111	1 682	129
71	Cotisation prov. dette AUSI	4 928	4 846	4 764	4 682	4 600	4 517	4 435	4 353	4 271	4 189	4 107	4 025	3 942	57 659	4 435
72	Cotisation impôt prov. 1991/92	202	198	195	192	188	185	182	178	175	172	168	165	161	2 361	182
73	Indemnités de départ phase II	105	96	87	79	70	61	52	44	35	26	17	9	0	680	52
74	Indemnités de départ phase III	1 375	1 260	1 145	1 031	916	802	687	573	458	344	229	115	0	8 935	687
75	Indemnités de départ 1997	120	115	110	105	100	95	90	85	80	75	70	65	60	1 172	90
76	Indemnité de départ 1998	89	86	84	81	79	76	74	71	69	67	64	62	59	961	74
77	Frais des intervenants	369	338	308	277	246	215	185	154	123	92	62	31	0	2 399	185
78	Redevances à la Régie	(1 104)	(1 012)	(920)	(828)	(736)	(644)	(552)	(460)	(368)	(276)	(184)	(92)	(0)	(7 178)	(552)
79	Total progr. commerciaux après le 30/09/88	46 515	47 041	47 704	48 576	49 333	50 045	50 840	51 336	51 723	52 272	52 512	52 832	54 513	655 242	50 403
80																
81	Total des coûts non amortis	132 611	137 045	135 449	133 402	130 650	128 752	126 728	130 354	133 534	136 382	138 912	141 075	144 542	1 749 437	134 572
82																
83	sous-total	1 437 620	1 436 767	1 431 486	1 411 655	1 388 909	1 370 960	1 354 399	1 350 785	1 364 829	1 390 393	1 420 108	1 449 893	1 476 566	18 284 369	1 406 490
84																
85	Auto assurance au 30/09/97	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(2 742)	(35 649)	(2 742)
86																
87	TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	1 434 878	1 434 025	1 428 743	1 408 912	1 386 167	1 368 218	1 351 656	1 348 043	1 362 087	1 387 650	1 417 365	1 447 151	1 473 824	18 248 720	1 403 748
<b>Mise à jour:</b>																
30	Encaisse	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(8 646)	(112 400)	(8 646)
	Encaisse	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	8 906	115 780	8 906
31	Matériaux et approv.	(92 093)	(84 362)	(77 145)	(60 948)	(40 730)	(26 115)	(14 680)	(9 320)	(20 019)	(38 633)	(61 023)	(80 455)	(95 678)	(701 201)	(53 939)
	Matériaux et approv.	106 022	97 067	88 628	70 006	46 352	29 286	15 989	9 685	22 112	43 690	69 832	92 521	110 249	801 439	61 649
32	Flux monétaire d'impôt	(5 627)	(6 707)	(7 632)	(7 763)	(7 068)	(5 965)	(4 449)	(3 703)	(2 722)	(2 552)	(3 194)	(4 328)	(5 606)	(67 316)	(5 178)
	Flux monétaire d'impôt	5 627	6 707	7 632	7 759	7 064	5 963	4 450	3 703	2 724	2 552	3 187	4 312	5 580	67 259	5 174
39	Great Lakes	385	353	321	289	257	225	193	161	128	96	64	32	(0)	2 505	193
	Great Lakes	(1 448)	(1 327)	(1 207)	(1 086)	(965)	(845)	(724)	(603)	(483)	(362)	(241)	(121)	0	(9 412)	(724)
40	Diminution de tarif TCPL	3 072	2 816	2 560	2 304	2 048	1 792	1 536	1 280	1 024	768	512	256	0	19 967	1 536
	Diminution de tarif TCPL	(2 921)	(2 677)	(2 434)	(2 191)	(1 947)	(1 704)	(1 460)	(1 217)	(974)	(730)	(487)	(243)	0	(18 984)	(1 460)
	Pass-on Union	(52)	(48)	(43)	(39)	(35)	(30)	(26)	(22)	(17)	(13)	(9)	(4)	0	(338)	(26)
52	Gaz de compression solde au 28/02/98	2 091	1 917	1 743	1 568	1 394	1 220	1 046	871	697	523	349	174	0	13 592	1 046
	Gaz de compression	(3 258)	(2 987)	(2 715)	(2 444)	(2 172)	(1 901)	(1 629)	(1 358)	(1 086)	(815)	(543)	(272)	0	(21 177)	(1 629)
87	TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	1 446 936	1 445 037	1 438 711	1 416 628	1 390 624	1 370 404	1 352 161	1 347 781	1 363 732	1 392 434	1 426 072	1 459 284	1 488 629	18 338 433	1 410 649

**DÉTAIL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION**  
**DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU**  
**BUDGET (11/1) 1998 ET CAUSE TARIFAIRE 1999**  
**(EN MILLIERS \$)**

No de Ligne		Additions 11/1 1998 (1)	Additions Cause 1999 (2)
1	<b><u>DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU :</u></b>		
2			
3	<b>Projets d'extension supérieur à 1 M\$</b>		
4	Projet de Coaticook	418	1,669
5	Projet d'Huntingdon	4,640	
6	Projet de St-Hyacinthe	4,264	
7	Projet d'Asbestos		10,991
8	Projet Grenville		2,300
9			
10	<b>Projets d'extension inférieur à 1 M\$</b>		
11	Projets des Parcs Industriels incluant :		9,319
12	Projet Les Fermes St-Jean et Goyet		
13	Projet des Serres Paul d'Alcantara		
14	Parc industriel de St-Charles de Drummondville		
15	Projet St-Joseph du Lac Triply		
16	Pavage Maskimo à Pointe du Lac		
17	Projet du parc industriel de l'Assomption		
18	Projet Les Serres Villeneuve		
19	Projet du parc industriel de Grand-Mère		
20	Projet du parc Armand Frappier		
21	Projet du parc industriel de Yamachiche		
22	Projet de la rue Thibeau à Cap de la Madeleine		
23			
24	Projets de Développements Résidentiels		2,200
25			
26	<b>Autres projets</b>		
27	Ventes normales sur réseau	8,707	9,858
28	Ventes normales hors réseau	12,259	13,765
29			
30	<b><u>Total Développement du réseau</u></b>	<u>30,287</u>	<u>50,102</u>

## DÉTAIL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION

## SUBVENTIONS GOUVERNEMENTALES

## BUDGET (11/1) 1998 ET CAUSE TARIFAIRE 1999

(EN MILLIERS \$)

No de Ligne	<b>Additions 11/1 1998</b>	<b>Additions Cause 1999</b>
	(1)	(2)
1	<b><u>SUBVENTIONS GOUVERNEMENTALES :</u></b>	
2		
3		
4	Projet d'Huntingdon	(3,100) (620)
5	Projet de St-Hyacinthe	(690)
6	Projet de Coaticook	(361)
7	Projets des Parcs Industriels (note 1)	(1,200)
8		
9	<b>Total des subventions gouvernementales</b>	<b>(3,100) (2,871)</b>

NOTES : 1 - En l'an 2000, une subvention gouvernementale au montant de 4.15 M\$ est prévue.

## SUIVI BUDGÉTAIRE

<input type="checkbox"/> Budget		<u>Réel à date</u>
Ordinateur central	: 6,122 millions \$	3,165 millions \$
Micro/équipement	: 3,0 millions \$	0,355 million \$
<b>Total</b>	<b>: 9,122 millions \$</b>	<b>3,520 millions \$</b>

- ⇒ Suite à la prise d'inventaires des équipements et des applications micro-informatique, le budget initial a dû être réévalué et augmenté d'un montant additionnel de deux millions compte tenu du nombre d'applications à modifier. SCGM entend respecter ce budget et l'échéancier.

## AUTRES ACTIVITÉS

- Un suivi des fournisseurs de logiciels et équipements sera fait en septembre.

## ACTIVITÉS À ÉLABORER

- Plan de relance pour les fournisseurs ne répondant pas au questionnaire sur leur plan de conformité, ou si leur date de conformité est très proche du changement du millénaire.(ex. après août 1999)
- Plan de contingence par secteur et division pour le 1er janvier 2000.
- Plan de sensibilisation auprès de nos clients concernant le passage à l'An 2000

**RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION**

**Origine :** Audience du 5 novembre 1998

---

**Engagement 31**

**Demandes :**

Fournir la mise à jour de la pièce SCGM-12, doc. 4, page 3 et 4.

---

**Réponses :**

Voir la pièce révisée SCGM-12, doc. 4, page 3 et 4.

Les investissements prévus de 50 102 \$ dans le développement du réseau en 1999 nous apparaissent toujours réalisables.

**1. Projet Beupré**

Les investissements de 10 millions \$ reliés au projet Beupré ont été remplacés dans la mise à jour par :

Projet Asbestos		
Magnola	2,3	
Autres entreprises à Asbestos	<u>2,4</u>	4,7
Projet Grenville		2,3
Projet Parcs industriels		<u>3,0</u>
		<u>10,0</u> M \$

## 2. Projet Asbestos

Le projet Asbestos, à l'origine, n'incluait que Magnola pour un montant de 6,3 millions \$. Le devancement de la date prévue de mise en gaz au 1<sup>er</sup> octobre 1999 (prévu au dossier original au 1<sup>er</sup> novembre) a fait augmenter les coûts imputés en 1999 à 8,6 millions \$. De plus, des investissements additionnels (non encore finalisés) de 2,4 millions \$ sont prévus pour raccorder diverses entreprises de la Ville d'Asbestos. Ces investissements supplémentaires sont sujets à des subventions de l'ordre de 1,1 million \$ dont l'encaissement n'est prévu qu'en l'an 2000 étant donné la date de mise en gaz.

## 3. Projet Grenville

La subvention afférente à Grenville a été réduite de 1,6 million \$ (tel que présenté en 1997) à 1,2 million \$ dans le présent dossier. Son encaissement est prévu en l'an 2000 étant donné la date de mise en gaz.

## 4. Parcs industriels

Il faut comprendre ici que nous analysons plusieurs projets qui totalisent bien plus que 9,3 millions \$. Certains projets ont déjà été approuvés (voir liste à la SCGM-12, doc. 4, page 3, révisé). Tous les projets prévus dans les Parcs industriels, incluant l'ajout de 3 millions \$, sont des projets rentables qui nécessitent à divers degrés des subventions gouvernementales. L'encaissement de ces subventions est prévu en 1999 et en 2000.

## 5. Allocation des subventions gouvernementales

Les subventions gouvernementales disponibles (non encore allouées) sont de :

Subventions totales	6,5
Subvention reliée à Coaticook	(0,4)
Subvention reliée à St-Hyacinthe	(0,7)
	<u>5,4</u> M \$

Le montant de 6,5 millions \$ est prévu être encaissé en 1999 pour 2,3 millions \$ et en 2000 pour 4,2 millions \$.

Ces subventions se répartissent comme suit :

	<u>Investissement</u>	<u>Subventions</u>
• Dossier original		
Beaupré	10,0	1,8
Parcs industriels	<u>6,3</u>	<u>3,6</u>
	<u>16,3</u>	<u>5,4</u>
• Dossier révisé		
Asbestos	2,4	1,1
Grenville	2,3	1,2
Parcs industriels	<u>9,3</u>	<u>3,1</u>
	<u>14,0</u>	<u>5,4</u>

Dans le dossier tarifaire original, des investissements de 16,3 millions \$ étaient identifiés pour ces subventions. Dans la mise à jour ce montant n'est plus que de 14 millions \$.

En conclusion, les additions nettes révisées au développement du réseau (voir tableau ci-dessous) sont supérieures de 1,1 million \$ au dossier original étant donné que les subventions gouvernementales reçues en 1999 seront inférieures.

	<b>Dossier original</b> <sup>(1)</sup>	<b>Dossier révisé</b> <sup>(2)</sup>
Total développement du réseau	50 102	50 102
Subventions gouvernementales reçues en 1999	<u>(3 971)</u>	<u>(2 871)</u>
Additions nettes	<u>46 131</u>	<u>47 231</u>

(1) SCGM-12, doc. 4, page 3 et 4 - original

(2) SCGM-12, doc. 4, page 3 et 4 - révisé

## DÉTAIL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION

## DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU

(EN MILLIERS \$)

No de Ligne	Additions Cause 1999	Subvention Totale	Subvention reçue en 1999	Subvention reçue en 2000
	(1)	(2)	(3)	(4)
1	<b>DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU :</b>			
2				
3	<b>Projets d'extension supérieur à 1 M\$</b>			
4	Projet de Coaticook	1 669	(360)	(360)
5	Projet d'Huntingdon (1)		(620)	(620)
6	Projet de St-Hyacinthe		(690)	(690)
7	Projet d'Asbestos :			
8	Magnola (2)	8 600		
9	Autres entreprises à Asbestos	2 391	(1 100)	(1 100)
10	Projet Beaupré			
11	Projet Grenville (3)	2 300	(1 200)	(1 200)
12				
13	<b>Projets d'extension inférieur à 1 M\$</b>			
14	Projets des Parcs Industriels (4)	9 319	(3 150)	(1 200)
27	Projets de Dév. Résidentiels	2 200		
28				
29	<b>Autres projets</b>			
30	Ventes normales sur réseau	9 858		
31	Ventes normales hors réseau	13 765		
32				
33	<b>Total Développement du réseau</b>	<b>50 102</b>	<b>(7 120)</b>	<b>(2 870)</b>
			<b>(2 870)</b>	<b>(4 250)</b>

NOTES 1 - La subvention relative au projet d'Huntingdon n'est pas incluse dans le montant de 6.5 M\$ octroyé par le gouvernement.

De plus, un montant de 3.1 M\$ de subvention a été reçu en 1998 au lieu du montant prévu de 2 M\$.

2 - La date de mise en gaz du projet de Magnola est devancée au 1er octobre 1999 au lieu du 1er novembre 1999 ce qui explique l'augmentation de 2.3 M\$.

3 - La subvention relative au projet de Grenville sera reçue en l'an 2000 suite à sa mise en gaz prévue pour juillet 1999.

4 - Tous les projets de parcs industriels sont des projets inférieurs à 1 M\$.

**RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION**

**Origine :** Audience du 5 novembre 1998

---

**Engagement 32**

**Demandes :** Pièce SCGM-12, doc. 4.2, page 4. Fournir les détails suivants pour l'item « Activités à élaborer ».

- Statut des dossiers mentionnés
- Échéancier de réalisation
- Contenu prévisible

---

**Réponses :**

1- Plan de relance auprès des fournisseurs d'équipements spéciaux (ex. : ascenseurs, chaufferie, etc.) et progiciels (ex. : comptes à payer, progiciels de mesurage, etc.) de façon à obtenir la date de conformité de leurs équipements ou progiciels.

À ce jour, 66 % de nos fournisseurs ont répondu à notre appel. La prochaine étape de la relance s'adressera au 34 % restants.

Il est à noter qu'il n'y a pas de produits critiques reliés à la distribution du gaz en ce qui concerne les fournisseurs qui n'ont pas encore répondu.

2- Plan de contingence ayant pour objectif de se prémunir de moyens afin d'éviter la perte de services auprès de notre clientèle ou d'en réduire l'impact à un niveau acceptable en ce qui concerne les risques associés au passage à l'an 2000.

Nous prévoyons avoir élaboré notre plan pour la fin juin 1999.

3- Nous sommes à élaborer un programme de communication visant à sensibiliser la clientèle de la Société à la problématique de l'an 2000. Les premières communications devraient avoir lieu au premier trimestre de 1999.