DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception Saint-Hyacinthe

	Description				Explications	
					Volumes	**Coûts**
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
	Portion fixe	**CMC** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif**[1] ¢/m³/jour		
	Obligation minimale quotidienne					
1	Taux unitaire - Volet Investissements	64	17 340	0,074	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement[2] et du CFR[3].
2	Taux unitaire - Volet Distribution	64	92 204	0,395	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4% des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30% de l'investissement total[4].
	Portion variable	**Volumes** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif** ¢/m³		
3	Taux unitaire au volume injecté	7 000	11 175	0,160	Projection des volumes injectés par la Ville de Saint-Hyacinthe.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4	Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation Estrie peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.	
5	Taux unitaire pour les volumes livrés hors territoire	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.	

(1) Applicable sur 365 jours.
(2) D-2011-108.
(3) Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2021 (R-4175-2021, B-0061, Énergir-9, Document 8). Un intérêt de 6,57% est appliqué à ce montant (Énergir-M, Document 1, p.1, l.7, c.6).
(4) D-2022-123.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception Saint-Hyacinthe

	Coût de service	Lien avec les tarifs D_R	Coût 000 $
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	(92)
2	Redevances	Partie variable	(11)
3	Taxe sur les services publics		(7)
4	Amortissement		(34)
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	(11)
6	Impôts		(8)
7	Coût de l'équité		(19)
8	CFR an 1, partie fixe - volet investissement[1]		62
9	***Coût de service total***		***(121)***
10	**Coût et revenu tarifaire**		
11	Coût de service		(121)
12	Revenu tarifaire		(121)

[1] Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2021 (R-4175-2021, B-0061, Énergir-9, Document 8). Un intérêt de 6,57% est appliqué à ce montant (Énergir-M, Document 1, p.1, l.7, c.6).

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception Coop Agri-Énergie Warwick

	Description				Explications	
					Volumes	**Coûts**
	(1)	(2)	(3)	P	(5)	(6)
	Portion fixe	**CMC**	**Coûts**	**Tarif[1]**		
		10^3m^3	$	¢/m³/jour		
	Obligation minimale quotidienne					
1	Taux unitaire - Volet Investissements	13	0	0,000	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement[2].
2	Taux unitaire - Volet Distribution	13	43 758	0,951	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4% des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30% de l'investissement total[3].
	Portion variable					
		Volumes	**Coûts**	**Tarif**		
		10^3m^3	$	¢/m³		
3	Taux unitaire au volume injecté	2 300	3 672	0,160	Projection des volumes injectés par Coop Agri-énergie Warwick.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4	Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation Estrie peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.	
5	Taux unitaire pour les volumes livrés hors territoire	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.	

(1) Applicable sur 365 jours.
(2) D-2011-108.
(3) D-2022-123.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception Coop Agri-Énergie Warwick

	(1)	(2)	(3)
	Coût de service	**Lien avec les tarifs D_R**	**Coût** 000 $
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	(44)
2	Redevances	Partie variable	(4)
3	Taxe sur les services publics		-
4	Amortissement		-
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	-
6	Impôts		-
7	Coût de l'équité		-
8	***Coût de service total***		***(47)***
9	**Coût et revenu tarifaire**		
10	Coût de service		(47)
11	Revenu tarifaire		(47)

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception ADM Agri-Industries Company

	Description				Explications	
					Volumes	**Coûts**
	(1)	(2)	(3)	P	(5)	(6)
	Portion fixe	**CMC** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif**[1] ¢/m³/jour		
	Obligation minimale quotidienne					
1	Taux unitaire - Volet Investissements	18	40 180	0,610	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement[2].
2	Taux unitaire - Volet Distribution	18	84 400	1,281	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4% des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30% de l'investissement total[3].
	Portion variable	**Volumes** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif** ¢/m³		
3	Taux unitaire au volume injecté	3 800	6 066	0,160	Projection des volumes injectés par ADM Agri-Industries Company.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4	Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation Montérégie peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.	
5	Taux unitaire pour les volumes livrés hors territoire	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.	

(1) Applicable sur 365 jours.
(2) D-2011-108.
(3) D-2022-123.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception ADM Agri-Industries Company

	(1)	(2)	(3)
	Coût de service	**Lien avec les tarifs D_R**	**Coût**
			000 $
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	(84)
2	Redevances	Partie variable	(6)
3	Taxe sur les services publics		(4)
4	Amortissement		(16)
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	(6)
6	Impôts		(3)
7	Coût de l'équité		(11)
8	***Coût de service total***		***(131)***
9	**Coût et revenu tarifaire**		
10	Coût de service		(131)
11	Revenu tarifaire		(131)

SUIVI DES COÛTS DE CATÉGORIE A[1] PAR POINT DE RÉCEPTION

	COÛTS DE CATÉGORIE A ($)[2]
Saint-Hyacinthe	575 635
RGMRM	488 669
Coop Agri-Énergie Warwick	-
SEMECS	501 013
Ville de Québec	4 052 030
ADM Agri-Industries Company	740 458
CTBM (Saint-Pie)	1 464 503
Montréal-Est	2 263 326
Waga (Chicoutimi)	1 855 207
Carbonaxion (Neuville)	2 445 324
TOTAL	**7 822 307**

[1]Tous les coûts relatifs au tarif de réception sont alloués d'après le facteur "D_R".

[2] Les coûts de Saint-Hyacinthe, Coop Agri-Énergie Warwick et ADM Agri-Industries Company correspondent à la valeur nette de l'investissement au 30 septembre 2022.

BASE DE TARIFICATION MENSUELLE PAR POINT DE RÉCEPTION

			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
			Solde d'ouverture	oct-22	nov-22	déc-22	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	TOTAL	Moyenne 13 soldes
(1)	**Saint-Hyacinthe**	**Volumes injectés (m^3)**		583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	583 333	7 000 000	
(2)		**Coûts ($)**		10 506 $	10 197 $	10 506 $	10 506 $	9 579 $	10 506 $	10 197 $	10 506 $	10 197 $	10 506 $	10 506 $	10 197 $	123 910 $	
(3)		**CFR inclus dans les coûts ($)**	(62 093) $	(57 368) $	(51 177) $	(43 093) $	(33 661) $	(25 620) $	(18 280) $	(13 456) $	(10 140) $	(7 644) $	(5 247) $	(2 776) $	0 $	0 $	(25 427) $
(4)		**Valeur historique ($)**	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $	755 368 $		755 368 $
(5)		**Amortissement cumulé ($)**	(179 733) $	(182 881) $	(186 028) $	(189 176) $	(192 323) $	(195 470) $	(198 618) $	(201 765) $	(204 912) $	(208 060) $	(211 207) $	(214 354) $	(217 502) $		(198 618) $
(6)		**Valeur nette comptable ($)**	575 635 $	572 487 $	569 340 $	566 193 $	563 045 $	559 898 $	556 750 $	553 603 $	550 456 $	547 308 $	544 161 $	541 014 $	537 866 $		556 750 $
(7)	**RGMRM**	**Volumes injectés (m^3)**		708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	8 500 000	
(8)		**Coûts ($)**		14 009 $	13 594 $	14 009 $	14 009 $	12 763 $	14 009 $	13 594 $	14 009 $	13 594 $	14 009 $	14 009 $	13 594 $	165 204 $	
(9)		**Valeur historique ($)**	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $	488 669 $		488 669 $
(10)		**Amortissement cumulé ($)**	(3 922) $	(5 958) $	(7 994) $	(10 030) $	(12 066) $	(14 102) $	(16 139) $	(18 175) $	(20 211) $	(22 247) $	(24 283) $	(26 319) $	(28 355) $		(16 139) $
(11)		**Valeur nette comptable ($)**	484 747 $	482 711 $	480 675 $	478 639 $	476 603 $	474 567 $	472 530 $	470 494 $	468 458 $	466 422 $	464 386 $	462 350 $	460 314 $		472 530 $
(12)	**Coop Agri-Énergie Warwick**	**Volumes injectés (m^3)**		191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	2 300 000	
(13)		**Coûts ($)**		4 022 $	3 903 $	4 022 $	4 022 $	3 663 $	4 022 $	3 903 $	4 022 $	3 903 $	4 022 $	4 022 $	3 903 $	47 430 $	
(14)		**Valeur nette comptable ($)**	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $		- $
(15)	**SEMECS**	**Volumes injectés (m^3)**		333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	4 000 000	
(16)		**Coûts ($)**		8 004 $	7 763 $	8 004 $	8 004 $	7 281 $	8 004 $	7 763 $	8 004 $	7 763 $	8 004 $	8 004 $	7 763 $	94 359 $	
(17)		**Valeur historique ($)**	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $	501 013 $		501 013 $
(18)		**Amortissement cumulé ($)**	(12 525) $	(14 613) $	(16 700) $	(18 788) $	(20 876) $	(22 963) $	(25 051) $	(27 138) $	(29 226) $	(31 313) $	(33 401) $	(35 488) $	(37 576) $		(25 051) $
(19)		**Valeur nette comptable ($)**	488 488 $	486 400 $	484 313 $	482 225 $	480 137 $	478 050 $	475 962 $	473 875 $	471 787 $	469 700 $	467 612 $	465 525 $	463 437 $		475 962 $
(20)	**Ville de Québec**	**Volumes injectés (m^3)**		633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	633 329	7 599 943	
(21)		**Coûts ($)**		66 593 $	64 477 $	66 593 $	66 593 $	60 246 $	66 593 $	64 477 $	66 593 $	64 477 $	66 593 $	66 593 $	64 477 $	784 307 $	
(22)		**Valeur historique ($)**	4 007 822 $	4 051 163 $	4 051 163 $	4 051 163 $	4 051 163 $	4 051 163 $	4 052 030 $	4 052 030 $	4 052 030 $	4 052 030 $	4 052 030 $	4 052 030 $	4 052 030 $		4 048 296 $
(23)		**Amortissement cumulé ($)**		(16 699) $	(33 579) $	(50 459) $	(67 339) $	(84 219) $	(101 098) $	(117 982) $	(134 862) $	(151 745) $	(168 625) $	(185 509) $	(202 388) $		(109 542) $
(24)		**Valeur nette comptable ($)**	4 007 822 $	4 034 464 $	4 017 584 $	4 000 704 $	3 983 824 $	3 966 944 $	3 950 932 $	3 934 048 $	3 917 168 $	3 900 285 $	3 883 405 $	3 866 521 $	3 849 642 $		3 947 180 $
(25)	**ADM Agri-Industries Company**	**Volumes injectés (m^3)**		316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	3 800 000	
(26)		**Coûts ($)**		11 260 $	10 913 $	11 260 $	11 260 $	10 219 $	11 260 $	10 913 $	11 260 $	10 913 $	11 260 $	11 260 $	10 913 $	132 690 $	
(27)		**Valeur historique ($)**	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $	777 311 $		777 311 $
(28)		**Amortissement cumulé ($)**	(36 853) $	(40 092) $	(43 331) $	(46 570) $	(49 809) $	(53 047) $	(56 286) $	(59 525) $	(62 764) $	(66 003) $	(69 241) $	(72 480) $	(75 719) $		(56 286) $
(29)		**Valeur nette comptable ($)**	740 458 $	737 219 $	733 980 $	730 741 $	727 502 $	724 264 $	721 025 $	717 786 $	714 547 $	711 308 $	708 070 $	704 831 $	701 592 $		721 025 $
(30)	**CTBM (Saint-Pie)**	**Volumes injectés (m^3)**		175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	2 100 000	
(31)		**Coûts ($)**		33 637 $	32 560 $	33 637 $	33 637 $	30 408 $	33 637 $	32 560 $	33 637 $	32 560 $	33 637 $	33 637 $	32 560 $	396 106 $	
(32)		**Valeur historique ($)**	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $	1 464 503 $		1 464 503 $
(33)		**Amortissement cumulé ($)**	(36 613) $	(42 715) $	(48 817) $	(54 919) $	(61 021) $	(67 123) $	(73 225) $	(79 327) $	(85 429) $	(91 531) $	(97 634) $	(103 736) $	(109 838) $		(73 225) $
(34)		**Valeur nette comptable ($)**	1 427 890 $	1 421 788 $	1 415 686 $	1 409 584 $	1 403 482 $	1 397 380 $	1 391 278 $	1 385 176 $	1 379 074 $	1 372 972 $	1 366 869 $	1 360 767 $	1 354 665 $		1 391 278 $
(35)	**Montréal-Est**	**Volumes injectés (m^3)**		-	-	-	-	337 500	337 500	337 500	337 500	337 500	337 500	337 500	337 500	2 700 000	
(36)		**Coûts ($)**		- $	- $	- $	- $	33 626 $	37 171 $	35 989 $	37 171 $	35 989 $	37 171 $	37 171 $	35 989 $	290 275 $	
(37)		**Valeur historique ($)**	2 181 273 $	2 212 513 $	2 215 757 $	2 234 896 $	2 262 769 $	2 262 769 $	2 263 326 $	2 263 326 $	2 263 326 $	2 263 326 $	2 263 326 $	2 263 326 $	2 263 326 $		2 247 174 $
(38)		**Amortissement cumulé ($)**						(9 428) $	(18 856) $	(28 287) $	(37 717) $	(47 148) $	(56 579) $	(66 009) $	(75 440) $		(42 433) $
(39)		**Valeur nette comptable ($)**	2 181 273 $	2 212 513 $	2 215 757 $	2 234 896 $	2 262 769 $	2 253 341 $	2 244 470 $	2 235 039 $	2 225 609 $	2 216 178 $	2 206 747 $	2 197 317 $	2 187 886 $		2 221 061 $
(40)	**Waga (Chicoutimi)**	**Volumes injectés (m^3)**		-	-	-	-	-	-	-	-	128 662	128 662	128 662	128 662	514 648	
(41)		**Coûts ($)**		- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	34 897 $	36 054 $	36 054 $	34 897 $	141 902 $	
(42)		**Valeur historique ($)**	1 225 447 $	1 728 957 $	1 831 214 $	1 843 912 $	1 844 380 $	1 844 380 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 855 207 $		1 788 057 $
(43)		**Amortissement cumulé ($)**										(7 688) $	(15 377) $	(23 065) $	(30 753) $		(19 221) $
(44)		**Valeur nette comptable ($)**	1 225 447 $	1 728 957 $	1 831 214 $	1 843 912 $	1 844 380 $	1 844 380 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 845 207 $	1 837 519 $	1 829 830 $	1 822 142 $	1 824 454 $		1 782 143 $
(45)	**Carbonaxion (Neuville)**	**Volumes injectés (m^3)**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51 685	51 685	103 369	
(46)		**Coûts ($)**		- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	54 433 $	52 680 $	107 114 $	
(47)		**Valeur historique ($)**	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	2 352 709 $	2 372 164 $	2 445 324 $		551 554 $
(48)		**Amortissement cumulé ($)**												(9 803) $	(19 687) $		(14 745) $
(49)		**Valeur nette comptable ($)**	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	2 352 709 $	2 362 361 $	2 425 637 $		549 285 $
(50)	**Autres revenus[1]**	**Coûts ($)**		- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	- $	255 258 $	255 258 $	
(51)		**Valeur historique ($)**	62 837 $	49 763 $	36 689 $	208 835 $	207 260 $	206 305 $	404 564 $	1 665 266 $	1 760 678 $	1 988 517 $	2 238 863 $	2 542 348 $	2 684 984 $		1 081 301 $
(52)	**TOTAL**	**Volumes injectés (m^3)**		**2 941 662**	**2 941 662**	**2 941 662**	**2 941 662**	**3 279 162**	**3 279 162**	**3 279 162**	**3 279 162**	**3 407 824**	**3 407 824**	**3 459 509**	**3 459 509**	**38 617 960**	
(53)		**Coûts ($)**		**148 031 $**	**143 407 $**	**148 031 $**	**148 031 $**	**167 785 $**	**185 202 $**	**179 396 $**	**185 202 $**	**214 294 $**	**221 255 $**	**275 689 $**	**522 232 $**	**2 538 555 $**	

[1]Les revenus de la rubrique « Autres revenus » représentent le coût du rendement et de l'impôt reliés à la valeur des investissements des projets de GNR prévus à la base de tarification en moyenne 13 soldes jusqu'à leur date de mise en service. Cet impact est calculé jusqu'à la date à laquelle Énergir prévoit percevoir des revenus de réception. Ces « Autres revenus » visent à neutraliser l'effet sur le coût de service des projets de GNR qui ne sont pas encore en service et ainsi à éviter que la clientèle de distribution n'assume ces coûts. Les revenus sont constatés entièrement en septembre puisqu'ils ont été évalués annuellement selon la valeur des investissements en moyenne 13 soldes.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception CTBM

	Description				Explications	
					Volumes	**Coûts**
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
	Portion fixe	**CMC** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif**[1] ¢/m³/jour		
	Obligation minimale quotidienne					
1	Taux unitaire - Volet Investissements	16	59 749	1,049	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement[2].
2	Taux unitaire - Volet Distribution	16	151 517	2,661	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4% des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30% de l'investissement total[3].
	Portion variable	**Volumes** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif** ¢/m³		
3	Taux unitaire au volume injecté	2 100	3 352	0,160	Projection des volumes injectés par le CTBM.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4	Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation Estrie peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.	
5	Taux unitaire pour les volumes livrés hors territoire	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.	

(1) Applicable sur 365 jours.
(2) D-2011-108.
(3) D-2022-123.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception CTBM

	(1)	(2)	(3)
	Coût de service	**Lien avec les tarifs D_R**	**Coût**
			000 $
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	-152
2	Redevances	Partie variable	-3
3	Taxe sur les services publics		-6
4	Amortissement		-23
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	-9
6	Impôts		-5
7	Coût de l'équité		-16
8	***Coût de service total***		**-215**
	Coût et revenu tarifaire		
9	Coût de service		-215
10	Revenu tarifaire		-215

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception SÉMECS

	Description				Explications	
					Volumes	**Coûts**
	(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*
	Portion fixe	**CMC** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif**[1] ¢/m³/jour		
	Obligation minimale quotidienne					
1	Taux unitaire - Volet Investissements	50	0[4]	0,000	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement[2].
2	Taux unitaire - Volet Distribution	50	71 497	0,485	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4% des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30% de l'investissement total[3].
	Portion variable	**Volumes** 10^3m^3	**Coûts** $	**Tarif** ¢/m³		
3	Taux unitaire au volume injecté	2 628	4 196	0,160	Projection des volumes injectés par la SÉMECS.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4	Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation (Montérégie) peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.	
5	Taux unitaire pour les volumes livrés hors territoire	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.	

(1) Applicable sur 298 jours.
(2) D-2011-108.
(3) D-2022-123.
(4) Les coûts du Volet Investissement sont nuls puisque la SEMECS a versé une contribution correspondant au montant total d'investissement.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2022-2023
Point de réception SÉMECS

	(1)	(2)	(3)
	Coût de service	**Lien avec les tarifs D_R**	**Coût**
			000 $
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	-71
2	Redevances	Partie variable	-4
3	Taxe sur les services publics		0
4	Amortissement		0
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	0
6	Impôts		0
7	Coût de l'équité		0
8	***Coût de service total***		**-76**
	Coût et revenu tarifaire		
9	Coût de service		-76
10	Revenu tarifaire		-76