

Répartition du coût du service 2022

Table des matières

1	Répartition du coût du service dans le cadre du MRI.....	5
2	Modifications depuis la demande R-4096-2019 Phase 1	5

Liste des tableaux

Tableau 1	Sommaire du coût du service du Transporteur par fonction 2022 (en M\$)	6
Tableau 2	Répartition par fonction de la base de tarification 2022 (M\$).....	7
Tableau 3	Répartition par fonction des autres dépenses 2022 (M\$)	8
Tableau 4	Répartition par composante du coût du service 2022 (M\$)	9
Tableau 5	Répartition par service du coût du service 2022 (M\$).....	10
Tableau 6	Répartition du coût du service 2022 (M\$)	11

1 Répartition du coût du service dans le cadre du MRI

1 Dans le cadre du mécanisme de réglementation incitative (« MRI »), les revenus requis du
2 Transporteur relatifs à l'année témoin 2022 sont établis selon deux méthodes distinctes,
3 conformément aux décisions D-2018-001, D-2019-060 et D-2019-060R. Près de 30 % des
4 revenus requis 2022 sont établis en fonction de l'application de la Formule d'indexation pour
5 les éléments de coûts couverts par celle-ci. Les autres composantes des revenus requis,
6 à savoir les Facteurs d'exclusion (Y) et exogènes (Z) ainsi que les différents comptes d'écarts
7 et de reports (« CÉR »), continuent d'être établis sur la base de la méthode du coût de service.
8 En conséquence, dans ce contexte de MRI, le Transporteur a apporté certains ajustements
9 à sa méthode de répartition du coût du service pour produire les tableaux présentés dans
10 cette pièce.

11 Ainsi, bien que cet exercice s'inscrive dans la continuité de la méthode de répartition reconnue
12 par la Régie, les résultats qui en découlent sont présentés à titre illustratif. Le Transporteur
13 présentera la répartition du coût du service usuelle aux années de recalibrage du MRI.

2 Modifications depuis la demande R-4096-2019 Phase 1¹

14 Afin d'effectuer la répartition du coût du service dans le cadre du MRI, le Transporteur a
15 adapté les facteurs de répartition des autres dépenses, comme suit.

16 *Facteurs de répartition des autres dépenses²*

- 17 • Rubrique CÉR lié au Facteur Z du projet de la Romaine : attribution aux différentes
18 fonctions selon les immobilisations corporelles nettes en exploitation et les actifs
19 incorporels nets (excluant celles reliées aux engagements de type Toulnostouc et
20 excluant les actifs de Télécommunications).

¹ D-2020-041, [p.171](#).

² Coûts couverts par la Formule d'indexation et Facteur de croissance des activités, les Facteurs Y (excluant le rendement sur la base de tarification) ainsi que les différents comptes d'écarts et de reports.

Tableau 1
Sommaire du coût du service du Transporteur par fonction 2022 (en M\$)

Fonctions	Base de tarification 13 soldes					Rendement sur la base de tarification (note 1) (6)	Autres dépenses					Revenus requis (12) = (6) + (11)
	Spécifiques	CCR et CT (note 1)	Soutien (note 1)	Télécom (note 1)	Total		Spécifiques	CCR et CT (note 1)	Soutien (note 1)	Télécom (note 1)	Total	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (1) à (4)		(7)	(8)	(9)	(10)	(11) = (7) à (10)	
1 Raccordements des centrales	2 931,1	17,5	83,7	103,3	3 135,7	185,3	139,1	17,6	69,0	7,7	233,4	418,7
2 Postes élévateurs	1 561,2	9,3	44,6	55,0	1 670,2	98,7	116,4	9,4	36,7	4,1	166,6	265,3
3 Raccordements de type Touloustouc	30,0	0,2	0,9	1,1	32,1	1,9	2,0	0,2	0,7	0,1	3,0	4,9
4 Autres	1 531,2	9,2	43,7	54,0	1 638,1	96,8	114,4	9,2	36,0	4,0	163,6	260,4
5 Lignes de raccordements	1 369,8	8,2	39,1	48,3	1 465,5	86,6	22,7	8,2	32,2	3,6	66,8	153,4
6 Raccordements de type Touloustouc	76,9	0,5	2,2	2,7	82,3	4,9	1,8	0,5	1,8	0,2	4,3	9,2
7 Autres	1 292,9	7,7	36,9	45,6	1 383,2	81,7	20,9	7,8	30,4	3,4	62,5	144,3
8 Réseau	13 106,8	78,4	374,4	462,1	14 021,7	828,4	766,5	78,8	308,4	34,6	1 188,3	2 016,8
9 Très haute tension : Mtl-Qc et boucle autour Mtl	1 919,3	11,5	54,8	67,7	2 053,3	121,3	131,4	11,5	45,2	5,1	193,2	314,5
10 Très haute tension - Autres	5 261,9	31,5	150,3	185,5	5 629,2	332,6	343,7	31,6	123,8	13,9	513,1	845,7
11 450 kV	525,7	3,1	15,0	18,5	562,4	33,2	18,1	3,2	12,4	1,4	35,0	68,3
12 Haute tension	5 399,9	32,3	154,2	190,4	5 776,8	341,3	273,3	32,5	127,1	14,2	447,1	788,4
13 Raccordements des clients	3 927,8	23,5	112,2	138,5	4 201,9	248,3	322,0	23,6	92,4	10,4	448,4	696,7
14 Postes abaisseurs	3 369,2	20,2	96,2	118,8	3 604,4	213,0	290,5	20,3	79,3	8,9	399,0	611,9
15 Raccordements des clients haute tension	558,5	3,3	16,0	19,7	597,5	35,3	31,4	3,4	13,1	1,5	49,4	84,7
16 Interconnexions	1 095,6	6,6	31,3	38,6	1 172,1	69,2	86,6	6,6	25,8	2,9	121,8	191,1
17 Churchill Falls	125,0	0,7	3,6	4,4	133,7	7,9	11,8	0,8	2,9	0,3	15,8	23,7
18 Ontario	372,3	2,2	10,6	13,1	398,3	23,5	17,1	2,2	8,8	1,0	29,1	52,6
19 Autres	598,3	3,6	17,1	21,1	640,1	37,8	57,7	3,6	14,1	1,6	77,0	114,8
20 Total	21 061,2	126,0	601,6	742,6	22 531,4	1 331,2	1 314,2	126,7	495,6	55,5	1 992,0	3 323,2

Les totaux peuvent ne pas correspondre à la somme des montants en raison des arrondis.

Note 1: Répartition au prorata des actifs spécifiques.

Tableau 2
Répartition par fonction de la base de tarification 2022 (M\$)

Rubrique	Raccordements des centrales						Réseau						Raccordements des clients			Interconnexions				CCR et CT	Soutien	Télécom.	Total
	Postes élévateurs			Lignes de raccordements			Total	Très haute tension : Mtl-Qc et boucle autour Mtl	Très haute tension - autres	450 kV	Haute tension	Total	Postes abaisseurs	Raccordements des clients haute tension	Total	Churchill Falls	Ontario	Autres	Total				
	Raccordements de type Touloustouc	Autres	Total	Raccordements de type Touloustouc	Autres	Total																	
(1)	(2)	(3) = (1) + (2)	(4)	(5)	(6) = (4) + (5)	(7) = (3) + (6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12) = (8) à (11)	(13)	(14)	(15) = (13) + (14)	(16)	(17)	(18)	(19) = (16) à (18)	(20)	(21)	(22)	(23) = (7) + (12) + (15) + (19) + (20) à (22)	
1 Immobilisations corporelles en exploitation																							
Valeur d'acquisition																							
2 Postes	62,3	2 850,1	2 912,5	-	-	-	2 912,5	2 736,8	6 006,0	63,0	2 861,7	11 667,4	5 937,6	581,0	6 518,7	243,2	405,2	948,6	1 597,0	-	0,2	-	22 695,8
3 Lignes	-	-	-	128,0	1 589,9	1 718,0	1 718,0	792,4	4 192,6	848,3	4 635,8	10 469,1	-	327,8	327,8	19,7	139,7	293,4	452,8	-	-	-	12 967,6
4 Autres actifs de réseaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	851,4	851,4	-	-	-	-	-	-	-	387,6	148,7	-	1 387,6
5 Actifs de soutien	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 107,8	-	1 107,8
6 Télécommunications	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 859,6	1 859,6
7 Total	62,3	2 850,1	2 912,5	128,0	1 589,9	1 718,0	4 630,5	3 529,2	10 198,6	911,3	8 348,8	22 987,9	5 937,6	908,8	6 846,4	262,9	544,9	1 242,0	2 049,8	387,6	1 256,6	1 859,6	40 018,4
9 Amortissement cumulé																							
10 Postes	24,1	1 289,1	1 313,2	-	-	-	1 313,2	1 359,3	2 913,6	38,4	1 220,0	5 531,2	2 505,1	254,2	2 759,4	126,2	140,6	535,3	802,0	-	0,0	-	10 405,9
11 Lignes	-	-	-	30,2	276,5	306,7	306,7	297,6	1 955,8	374,1	1 506,8	4 134,2	-	93,8	93,8	9,4	24,9	113,6	147,9	-	-	-	4 682,6
12 Autres actifs de réseaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360,9	360,9	-	-	-	-	-	-	-	285,6	98,1	-	744,6
13 Actifs de soutien	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	621,9	-	621,9
14 Télécommunications	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 129,2	1 129,2
15 Total	24,1	1 289,1	1 313,2	30,2	276,5	306,7	1 619,9	1 656,9	4 869,3	412,4	3 087,7	10 026,3	2 505,1	348,0	2 853,1	135,5	165,5	648,9	950,0	285,6	720,1	1 129,2	17 584,3
16 Valeur nette																							
17 Postes	38,2	1 561,0	1 599,2	-	-	-	1 599,2	1 377,5	3 092,4	24,6	1 641,7	6 136,2	3 432,5	326,8	3 759,3	117,1	264,6	413,3	795,0	-	0,1	-	12 289,9
18 Lignes	-	-	-	97,8	1 313,5	1 411,3	1 411,3	494,9	2 236,8	474,3	3 129,0	6 334,9	-	234,0	234,0	10,3	114,8	179,8	304,8	-	-	-	8 285,0
19 Autres actifs de réseaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490,5	490,5	-	-	-	-	-	-	-	102,0	50,6	-	643,1
20 Actifs de soutien	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	485,8	-	485,8
21 Télécommunications	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	730,4	730,4
22 Total	38,2	1 561,0	1 599,2	97,8	1 313,5	1 411,3	3 010,5	1 872,3	5 329,3	498,9	5 261,1	12 961,6	3 432,5	560,8	3 993,3	127,4	379,4	593,1	1 099,8	102,0	536,5	730,4	22 434,1
23 Actifs incorporels																							
24 Valeur d'acquisition	-	0,0	0,0	0,3	5,7	6,0	6,0	96,6	43,4	41,9	294,4	476,2	2,5	11,5	13,9	0,1	0,2	19,0	19,3	360,0	162,0	58,5	1 096,0
25 Amortissement cumulé	-	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	12,3	8,5	4,8	50,6	76,3	0,3	2,8	3,1	0,0	0,0	2,2	2,2	333,6	95,3	46,4	558,0
26 Valeur nette	-	0,0	0,0	0,3	4,6	4,9	4,9	84,3	34,8	37,0	243,7	399,9	2,2	8,6	10,8	0,1	0,2	16,8	17,1	26,4	66,7	12,2	538,0
27 Autres actifs																							
28 Actifs réglementaires	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,4	0,3	0,7	0,1	0,7	1,8	0,5	0,1	0,5	0,0	0,1	0,1	0,2	0,0	9,9	-	12,8
29 Contributions internes et autres	(8,8)	(51,0)	(59,7)	(22,5)	(43,0)	(65,5)	(125,3)	(63,9)	(175,1)	(17,5)	(179,7)	(436,3)	(112,1)	(18,6)	(130,7)	(4,2)	(12,4)	(19,9)	(36,5)	(4,2)	(19,7)	-	(752,6)
30 Total	(8,8)	(50,8)	(59,5)	(22,5)	(42,9)	(65,3)	(124,9)	(63,6)	(174,4)	(17,4)	(179,0)	(434,5)	(111,7)	(18,5)	(130,2)	(4,1)	(12,3)	(19,8)	(36,3)	(4,2)	(9,8)	-	(739,8)
31 Fonds de roulement																							
32 Encaisse réglementaire	0,1	4,6	4,7	0,3	3,9	4,2	8,8	5,7	15,7	1,6	16,1	39,2	10,1	1,7	11,7	0,4	1,1	1,8	3,3	0,4	1,8	-	65,1
33 Matériaux, combustible et fournitures	0,3	13,8	14,1	0,9	11,6	12,5	26,6	17,3	47,3	4,7	48,6	117,9	30,3	5,0	35,3	1,1	3,3	5,4	9,9	1,1	5,3	-	196,2
34 Actifs stratégiques	0,1	2,6	2,7	0,2	2,2	2,4	5,1	3,3	9,1	0,9	9,3	22,7	5,8	1,0	6,8	0,2	0,6	1,0	1,9	0,2	1,0	-	37,7
35 Total	0,5	21,0	21,5	1,3	17,7	19,0	40,6	26,3	72,2	7,2	74,0	179,7	46,2	7,7	53,9	1,7	5,1	8,2	15,0	1,7	8,1	-	299,0
36 Total	30,0	1 531,2	1 561,2	76,9	1 292,9	1 369,8	2 931,1	1 919,3	5 261,9	525,7	5 399,9	13 106,8	3 369,2	558,5	3 927,8	125,0	372,3	598,3	1 095,6	126,0	601,6	742,6	22 531,4

Les totaux peuvent ne pas correspondre à la somme des montants en raison des arrondis.

Tableau 3
Répartition par fonction des autres dépenses 2022 (M\$)

Rubrique	Raccordements des centrales						Réseau						Raccordements des clients			Interconnexions				CCR et CT	Soutien	Télécom.	Total (23) = (7) + (12) + (15) + (19) + (20) à (22)
	Postes éleveurs			Lignes de raccordements			Total	Très haute tension : Mtl-Qc et boucle autour Mtl	Très haute tension - autres	450 kV	Haute tension	Total	Postes abaisseurs	Raccordements des clients haute tension	Total	Churchill Falls	Ontario	Autres	Total				
	Raccordements de type Touloustouc	Autres	Total	Raccordements de type Touloustouc	Autres	Total																	
(1)	(2)	(3) = (1) + (2)	(4)	(5)	(6) = (4) + (5)	(7) = (3) + (6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12) = (8) à (11)	(13)	(14)	(15) = (13) + (14)	(16)	(17)	(18)	(19) = (16) à (18)	(20)	(21)	(22)		
1 COÛTS COUVERTS PAR LA FORMULE D'INDEXATION ET FACTEUR DE CROISSANCE DES ACTIVITÉS	0,6	27,7	28,3	(0,0)	(0,1)	(0,1)	28,2	37,2	103,4	5,2	76,9	222,6	121,7	9,5	131,2	2,9	4,9	25,4	33,1	121,1	502,9	(43,7)	995,5
2 FACTEURS Y (excluant le rendement sur la base de tarification)	1,4	86,5	87,9	1,9	20,7	22,6	110,5	94,0	239,7	12,8	195,5	541,9	168,5	21,8	190,3	8,9	12,2	32,3	53,3	5,8	(6,5)	99,4	994,7
3 Amortissement	1,5	90,8	92,3	1,9	20,7	22,6	114,9	99,8	255,8	13,6	207,5	576,7	187,5	23,3	210,8	9,3	12,9	36,2	58,5	24,7	72,1	92,6	1 150,3
4 Coût de retraite	(0,1)	(4,3)	(4,4)	0,0	0,0	0,0	(4,4)	(5,8)	(16,2)	(0,8)	(12,0)	(34,8)	(19,0)	(1,5)	(20,5)	(0,5)	(0,8)	(4,0)	(5,2)	(18,9)	(78,6)	6,8	(155,6)
5 CÉR liés aux Facteurs Z	-	0,6	0,6	-	0,5	0,5	1,1	0,7	2,0	0,2	2,0	5,0	1,3	0,2	1,5	0,0	0,1	0,2	0,4	0,0	0,2	-	8,2
6 La Romaine	-	0,6	0,6	-	0,5	0,5	1,1	0,7	2,0	0,2	2,0	5,0	1,3	0,2	1,5	0,0	0,1	0,2	0,4	0,0	0,2	-	8,2
7 CÉR - RENDEMENT À REMETTRE À LA CLIENTÈLE	(0,0)	(0,4)	(0,4)	(0,0)	(0,2)	(0,2)	(0,6)	(0,5)	(1,3)	(0,1)	(1,1)	(3,0)	(0,9)	(0,1)	(1,1)	(0,0)	(0,1)	(0,2)	(0,3)	(0,3)	(1,0)	(0,2)	(6,4)
8 TOTAL	2,0	114,4	116,4	1,8	20,9	22,7	139,1	131,4	343,7	18,1	273,3	766,5	290,5	31,4	322,0	11,8	17,1	57,7	86,6	126,7	495,6	55,5	1 992,0

Les totaux peuvent ne pas correspondre à la somme des montants en raison des arrondis.

Tableau 4
Répartition par composante du coût du service 2022 (M\$)

Fonctions	Répartition par composante							Total (8)
	% Puissance (1)	% Énergie (2)	% Spécifique (3)	Facteur de répartition* (4)	Puissance (5) = (1) x (8)	Énergie (6) = (2) x (8)	Spécifique (7) = (3) x (8)	
	1 Raccordements des centrales					165,3	239,4	
2 Postes élévateurs					106,3	154,1	4,9	265,3
3 Raccordement de type Toulnostouc			100,0%	E			4,9	4,9
4 Autres	40,8%	59,2%		B	106,3	154,1		260,4
5 Lignes de raccordements					58,9	85,3	9,2	153,4
6 Raccordement de type Toulnostouc			100,0%	E			9,2	9,2
7 Autres	40,8%	59,2%		B	58,9	85,3		144,3
8 Réseau					1 476,1	540,7		2 016,8
9 Très haute tension - Mtl-Qc et boucle autour Mtl	100,0%			C	314,5			314,5
10 Très haute tension - Autres	40,8%	59,2%		A	345,3	500,3		845,7
11 450 kV	40,8%	59,2%		A	27,9	40,4		68,3
12 Haute tension	100,0%			C	788,4			788,4
13 Raccordements des clients							696,7	696,7
14 Postes abaisseurs			100,0%	D			611,9	611,9
15 Raccordements des clients haute tension			100,0%	D			84,7	84,7
16 Interconnexions					78,0	113,0		191,1
17 Churchill Falls	40,8%	59,2%		A	9,7	14,0		23,7
18 Ontario	40,8%	59,2%		A	21,5	31,1		52,6
19 Autres	40,8%	59,2%		A	46,9	67,9		114,8
20 Total					1 719,3	893,2	710,7	3 323,2

- * (A) Facteur de répartition puissance-énergie basé sur le facteur d'utilisation du réseau :
 % Puissance = 1 - % Énergie ; % Énergie = Besoins en énergie / (Besoins en puissance x 8 760) = (228 546 GWh x 1 000) / (44 098 MW x 8 760) = 59,2 %
- (B) Facteur de répartition puissance-énergie basé sur le facteur d'utilisation de la sous-fonction :
 % Puissance = 1 - % Énergie ; % Énergie = Besoins en énergie / (Besoins en puissance x 8 760) = (228 546 GWh x 1 000) / (44 098 MW x 8 760) = 59,2 %
- (C) Facteur de répartition puissance basé sur la pointe du réseau
- (D) Affectation directe à la charge locale
- (E) Affectation directe au service de point à point

Tableau 5
Répartition par service du coût du service 2022 (M\$)

Fonctions	Répartition par service					Total (6)
	% Charge locale (1)	% Point à point (2)	Facteur de répartition* (3)	Charge locale (4) = (1) x (6)	Point à point (5) = (2) x (6)	
1 Raccordements des centrales				349,8	68,9	418,7
2 Postes élévateurs				225,1	40,2	265,3
3 Raccordement de type Toulnostouc		100,0%	E		4,9	4,9
4 Autres	86,4%	13,6%	B	225,1	35,3	260,4
5 Lignes de raccordements				124,7	28,7	153,4
6 Raccordement de type Toulnostouc		100,0%	E		9,2	9,2
7 Autres	86,4%	13,6%	B	124,7	19,6	144,3
8 Réseau				1 775,3	241,4	2 016,8
9 Très haute tension - Mtl-Qc et boucle autour Mtl	89,3%	10,7%	C	281,0	33,5	314,5
10 Très haute tension - Autres	86,4%	13,6%	A	730,9	114,7	845,7
11 450 kV	86,4%	13,6%	A	59,0	9,3	68,3
12 Haute tension	89,3%	10,7%	C	704,4	84,0	788,4
13 Raccordements des clients				696,7		696,7
14 Postes abaisseurs	100,0%		D	611,9		611,9
15 Raccordements des clients haute tension	100,0%		D	84,7		84,7
16 Interconnexions				165,1	25,9	191,1
17 Churchill Falls	86,4%	13,6%	A	20,5	3,2	23,7
18 Ontario	86,4%	13,6%	A	45,5	7,1	52,6
19 Autres	86,4%	13,6%	A	99,2	15,6	114,8
20 Total				2 986,9	336,3	3 323,2

- * (A) Puissance : Charge locale = 39 401 MW ; Point à point = 3 061 MW à MASS et NE + 1 636 MW autres = 4 697 MW
Énergie : Charge locale = 192 946 GWh ; Point à point = 23 278 GWh à MASS et NE + 12 322 GWh autres = 35 600 GWh
- (B) Puissance : Charge locale = 39 401 MW ; Point à point = 3 061 MW à MASS et NE + 1 636 MW autres = 4 697 MW
Énergie : Charge locale = 192 946 GWh ; Point à point = 23 278 GWh à MASS et NE + 12 322 GWh autres = 35 600 GWh
- (C) Puissance : Charge locale = 39 401 MW ; Point à point = 4 697 MW
- (D) Affectation directe à la charge locale
- (E) Affectation directe au service de point à point

Tableau 6
Répartition du coût du service 2022 (M\$)

Fonctions	Charge locale				Point à point				Total
	Puissance	Énergie	Spécifique	Sous-total	Puissance	Énergie	Spécifique	Sous-total	
	(1)	(2)	(3)	(4) = (1) à (3)	(5)	(6)	(7)	(8) = (5) à (7)	
1 Raccordements des centrales	147,7	202,1		349,8	17,6	37,3	14,0	68,9	418,7
2 Postes élévateurs	95,0	130,1		225,1	11,3	24,0	4,9	40,2	265,3
3 Raccordement de type Toulnostouc							4,9	4,9	4,9
4 Autres	95,0	130,1		225,1	11,3	24,0		35,3	260,4
5 Lignes de raccordements	52,6	72,1		124,7	6,3	13,3	9,2	28,7	153,4
6 Raccordement de type Toulnostouc							9,2	9,2	9,2
7 Autres	52,6	72,1		124,7	6,3	13,3		19,6	144,3
8 Réseau	1 318,9	456,5		1 775,3	157,2	84,2		241,4	2 016,8
9 Très haute tension - Mtl-Qc et boucle autour Mtl	281,0			281,0	33,5			33,5	314,5
10 Très haute tension - Autres	308,6	422,4		730,9	36,8	77,9		114,7	845,7
11 450 kV	24,9	34,1		59,0	3,0	6,3		9,3	68,3
12 Haute tension	704,4			704,4	84,0			84,0	788,4
13 Raccordements des clients			696,7	696,7					696,7
14 Postes abaisseurs			611,9	611,9					611,9
15 Raccordements des clients haute tension			84,7	84,7					84,7
16 Interconnexions	69,7	95,4		165,1	8,3	17,6		25,9	191,1
17 Churchill Falls	8,6	11,8		20,5	1,0	2,2		3,2	23,7
18 Ontario	19,2	26,3		45,5	2,3	4,8		7,1	52,6
19 Autres	41,9	57,3		99,2	5,0	10,6		15,6	114,8
20 Total	1 536,2	754,0	696,7	2 986,9	183,1	139,1	14,0	336,3	3 323,2

1 L'effet de l'imputation des revenus de point à point à court terme sur les coûts répartis à chaque service³ est comme suit :

- 2 • Les revenus sont de 2 923,9 M\$ pour la charge locale, de 348,5 M\$ pour le point à point à long terme et de 50,8 M\$ pour le point à point à court terme, comme indiqué à la pièce HQT-7, Document 1.
- 3 • La part des revenus à court terme attribuables à la charge locale est de 45,4 M\$ (soit 89 %) et au point à point à long terme de 5,4 M\$ (soit 11 %).
- 4 • Les coûts répartis nets en découlant sont de 2 941,5 M\$ pour la charge locale et de 330,9 M\$ pour le point à point à long terme.

³ Suivi de la décision D-2010-032, p. 116.