

ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION

TABLE DES MATIÈRES

1. IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION.....	5
2. ACTIFS INCORPORELS	7
3. AUTRES ACTIFS.....	7
4. MISES EN SERVICE LIÉES AUX IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET AUX ACTIFS INCORPORELS	8
5. COÛTS NETS LIÉS AUX SORTIES D'IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET D'ACTIFS INCORPORELS	10
6. FONDS DE ROULEMENT RÉGLEMENTAIRE	12
7. SUIVI DE LA BASE DE TARIFICATION - MOYENNE DES 13 SOLDES	13

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Évolution de la base de tarification entre 2015 et 2016.....	5
Tableau 2 : Évolution de la base de tarification entre 2015 et 2016 - Immobilisations en exploitation et contrat de location-acquisition	6
Tableau 3 : Évolution de la base de tarification entre 2015 et 2016 - Actifs incorporels	7
Tableau 4 : Évolution de la base de tarification réelle entre 2015 et 2016 - Autres actifs	8
Tableau 5 : Mises en service réelles 2016 vs D-2016-033.....	9
Tableau 6 : Projets de plus de 10 M\$ – Mises en service réelles 2006-2016.....	9
Tableau 7 : Détail des retraits d'actifs 2016 - réel vs D-2016-033	10
Tableau 8 : Retraits d'actifs 2016 – Projet majeur LAD	11
Tableau 9 : Évolution du fonds de roulement réglementaire entre 2015 et 2016	12
Tableau 10 : Encaisse réglementaire 2016	12
Tableau 11 : Évolution des Matériaux, combustibles et fournitures entre 2015 et 2016	13
Tableau 12 : Suivi de la base de tarification 2016 – Moyenne des 13 soldes	14
Tableau 13 : Immobilisations en exploitation – Moyenne des 13 soldes	14
Tableau 14 : Autres actifs – Moyenne des 13 soldes	15
Tableau 15 : Fonds de roulement – Moyenne des 13 soldes	16

- 1 Le tableau 1 présente l'évolution des composantes de la base de tarification réelle du
2 Distributeur entre 2015 et 2016.

**TABLEAU 1 :
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ENTRE 2015 ET 2016 (M\$)**

Composantes	Solde au 31/12/2015	Mises en service	Amortissement	Régularisations ⁽¹⁾	Solde au 31/12/2016
Immobilisations en exploitation					
Coût	16 972,8	621,1		(143,5)	17 450,3
Amortissement cumulé	7 867,9		492,1	(138,6)	8 221,3
Valeur nette	9 104,9	621,1	(492,1)	(4,9)	9 229,0
Contrat de location-acquisition					
Valeur actualisée	50,5	4,9			55,3
Amortissement cumulé	17,0		2,3		19,3
Valeur nette	33,5	4,9	(2,3)		36,0
Actifs incorporels en exploitation					
Coût	827,9	24,9		(2,1)	850,7
Amortissement cumulé	594,0		88,1	(2,1)	680,0
Valeur nette	233,9	24,9	(88,1)		170,6
Autres actifs	1 038,9	272,0	(180,1)	(1,2)	1 129,5
Fonds de roulement	351,4			(100,8)	250,6
Coûts nets liés aux sorties d'actifs			(7,9)	7,9	
Base de tarification totale	10 762,6	922,8	(770,5)	(99,0)	10 815,8

(1) Les régularisations incluent des transferts, des retraits, des radiations et des corrections. Le Distributeur tient à rappeler que la plupart de ses actifs sont gérés par lots ou en masse. Conséquemment, les régularisations consistent essentiellement en des ajustements comptables découlant des travaux de corroboration et de mises en conformité d'actifs réalisés selon les règles de comptabilité et de contrôle en vigueur.

- 3 En 2016, le solde de fermeture s'établit à 10 815,8 M\$, alors qu'il était de 10 762,6 M\$ au
4 31 décembre 2015, soit une hausse de 53,2 M\$. Les explications de cette variation sont
5 présentées dans les sections qui suivent.

1. IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION

- 6 Comme le tableau 2 le présente, la valeur nette totale des immobilisations en exploitation et
7 du contrat de location-acquisition est passée de 9 138,4 M\$ au 31 décembre 2015 à
8 9 265,1 M\$ au 31 décembre 2016.

TABLEAU 2 :
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ENTRE 2015 ET 2016
IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION (M\$)

Composantes	Solde au 31/12/2015	Mises en service	Amortissement	Régularisations⁽¹⁾	Solde au 31/12/2016
Immobilisations en exploitation					
Coût	16 972,8	621,1		(143,5)	17 450,3
Equipements de mesurage	1 011,3	83,5		(24,2)	1 070,7
Postes de distribution	19,5				19,5
Lignes aériennes de distribution	9 713,4	316,1		(58,5)	9 971,0
Lignes souterraines de distribution	3 905,2	134,3		(4,2)	4 035,3
Réseaux autonomes	1 093,8	41,0		(5,9)	1 128,8
Autres actifs de réseaux	20,9	0,2			21,1
Actifs de soutien	1 240,7	46,3		(50,7)	1 236,3
Contributions à des postes de départs privés et autres contributions de tiers	(32,1)	(0,3)			(32,4)
Amortissement cumulé	7 867,9		492,1	(138,6)	8 221,3
Equipements de mesurage	267,2		72,6	(20,0)	319,8
Postes de distribution	12,2		1,5		13,7
Lignes aériennes de distribution	4 641,8		199,6	(57,6)	4 783,8
Lignes souterraines de distribution	1 629,9		133,2	(4,0)	1 759,2
Réseaux autonomes	620,3		24,5	(7,5)	637,3
Autres actifs de réseaux	12,8		0,6		13,4
Actifs de soutien	684,4		60,4	(49,5)	695,3
Contributions à des postes de départs privés et autres contributions de tiers	(0,8)		(0,4)		(1,2)
Valeur nette	9 104,9	621,1	(492,1)	(4,9)	9 229,0
Equipements de mesurage	744,1	83,5	(72,6)	(4,1)	750,9
Postes de distribution	7,3	0,0	(1,5)		5,8
Lignes aériennes de distribution	5 071,6	316,1	(199,6)	(0,9)	5 187,3
Lignes souterraines de distribution	2 275,3	134,3	(133,2)	(0,3)	2 276,1
Réseaux autonomes	473,5	41,0	(24,5)	1,6	491,5
Autres actifs de réseaux	8,1	0,2	(0,6)		7,7
Actifs de soutien	556,3	46,3	(60,4)	(1,2)	541,0
Contributions à des postes de départs privés et autres contributions de tiers	(31,4)	(0,3)	0,4		(31,2)
Contrat de location-acquisition					
Valeur actualisée	50,5	4,9		(0,0)	55,3
Amortissement cumulé	17,0		2,3		19,3
Valeur nette	33,5	4,9	(2,3)		36,0
Total	9 138,4	626,0	(494,4)	(4,9)	9 265,1

⁽¹⁾ Voir la note 1 du tableau 1.

- 1 La valeur nette des immobilisations en exploitation et du contrat de location-acquisition
2 augmente de 126,7 M\$ en 2016. Cette hausse est essentiellement liée aux lignes aériennes
3 de distribution et aux réseaux autonomes.

2. ACTIFS INCORPORELS

- 4 Le tableau 3 présente l'évolution de la valeur nette des actifs incorporels entre le
5 31 décembre 2015 et le 31 décembre 2016.

**TABLEAU 3 :
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ENTRE 2015 ET 2016
ACTIFS INCORPORELS (M\$)**

Composantes	Solde au 31/12/2015	Mises en service	Amortissement	Régularisations ⁽¹⁾	Solde au 31/12/2016
Actifs incorporels en exploitation					
Coût	827,9	24,9		(2,1)	850,7
Logiciels	788,9	19,0		(2,1)	805,8
Autres actifs incorporels	39,0	5,9			44,9
Amortissement cumulé	594,0		88,1	(2,1)	680,0
Logiciels	587,3		88,1	(2,1)	673,3
Autres actifs incorporels	6,7				6,7
Valeur nette	233,9	24,9	(88,1)		170,6
Logiciels	201,6	19,0	(88,1)		132,4
Autres actifs incorporels	32,3	5,9			38,2

⁽¹⁾ Voir la note 1 du tableau 1.

- 6 La valeur nette des actifs incorporels diminue de 63,3 M\$ en 2016.
7 Le Distributeur souligne que les mises en service de logiciels, totalisant 19,0 M\$, sont
8 principalement attribuables à la mise en service de logiciels de libres services pour 7,5 M\$
9 de même qu'à la mise en place de la solution Plateforme intégrée des données d'exploitation
10 du réseau de distribution (PIDERD) pour 3,5 M\$.

3. AUTRES ACTIFS

- 11 Le tableau 4 présente l'évolution des autres actifs entre 2015 et 2016.

**TABLEAU 4 :
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION RÉELLE ENTRE 2015 ET 2016
AUTRES ACTIFS (M\$)**

Composantes	Solde au 31/12/2015	Mises en service	Amortissement	Régularisations ⁽¹⁾	Solde au 31/12/2016
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique					
Interventions en efficacité énergétiques (dont PGÉE)	724,2	50,3	(151,0)		623,5
Programmes et activités du BEIÉ	75,7		(15,4)		60,3
Contributions à des projets de raccordement	210,4	215,5	(11,2)		414,7
Autres actifs réglementaires	5,3	6,2	(2,5)	(1,2)	7,7
Remboursement gouvernemental	23,3				23,3
Total	1 038,9	272,0	(180,1)	(1,2)	1 129,5

1 La valeur nette des autres actifs augmente de 90,6 M\$ en 2016. Cette variation s'explique
 2 principalement par une hausse de 204,3 M\$ des contributions à des projets de
 3 raccordement, laquelle est attribuable aux projets en croissance du Transporteur. Cette
 4 hausse est partiellement compensée par une baisse de 116,1 M\$ des Interventions,
 5 programmes et activités en efficacité énergétique.

4. MISES EN SERVICE LIÉES AUX IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET AUX ACTIFS INCORPORELS

6 Conformément à la décision D-2014-037¹, le Distributeur présente au tableau 5 les mises en
 7 service réelles 2016 par catégories d'investissement par rapport à celles reconnues en vertu
 8 de la décision D-2016-033, et au tableau 6, l'ensemble des mises en service réalisées pour
 9 les projets de plus de 10 M\$.

¹ Décision D-2014-037, paragraphe 436.

**TABLEAU 5 :
MISES EN SERVICE RÉELLES 2016 VS D-2016-033 (M\$)**

CATÉGORIE D'INVESTISSEMENT	Réel	D-2016-033	Variations
Projets > 10 M\$ déjà autorisés	99,0	123,2	-24,2
<i>Construction de la centrale thermique d'Akulivik</i>	0,8	0,2	0,6
<i>Contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive (CATVAR)</i>	0,4	1,1	-0,7
<i>Lecture à distance - Phase 1</i>	0,5	0,3	0,2
<i>Lecture à distance - Phases 2 et 3</i>	63,8	52,9	10,9
<i>Travaux de raccordement au réseau de distribution</i>			
<i>Poste Lefrançois</i>	2,5	8,1	-5,6
<i>Poste de Charlesbourg</i>	0,6		0,6
<i>Poste de Limoilou</i>	8,4		8,4
<i>Poste de Port-Daniel</i>	0,1	4,9	-4,8
<i>Poste Charland</i>	0,3	4,0	-3,7
<i>Poste Bélanger</i>	5,2	6,5	-1,3
<i>Poste Henri-Bourassa</i>	5,8	7,3	-1,5
<i>Poste Fleury</i>	0,1		0,1
<i>Poste Duchesnay</i>	1,9	7,0	-5,1
<i>Poste de Baie-Saint-Paul</i>	0,1	14,9	-14,8
<i>Poste d'Adamsville</i>	7,9	16,0	-8,1
<i>Poste Saint-Jean</i>	0,4		0,4
<i>Poste De Lorimier</i>	0,2		0,2
Investissements autorisés avant l'entrée en vigueur de l'art. 73	14,8	12,0	2,8
<i>Programme d'enfouissement</i>	14,8	12,0	2,8
Ensemble des projets < 10 M\$ (EN BLOC)	543,6	510,5	33,1
TOTAL	657,4	645,7	11,7

**TABLEAU 6 :
PROJETS DE PLUS DE 10 M\$ – MISES EN SERVICE RÉELLES 2006-2016 (M\$)**

CATÉGORIE D'INVESTISSEMENT	Antérieur 2012	2012	2013	2014	2015	2016	TOTAL
Projets > 10 M\$ déjà autorisés							
<i>Construction de la centrale thermique d'Akulivik</i>				0,1	39,0	0,8	39,9
<i>Automatisation du réseau</i>	140,4	23,0	6,1	3,7	0,2		173,4
<i>Réaménagement de l'échangeur Dorval</i>	0,4	0,6	1,3				2,4
<i>Contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive (CATVAR)</i>	3,5	10,3	6,4	7,3	0,3	0,4	28,2
<i>Lecture à distance - Phase 1 ⁽¹⁾</i>	9,5	3,7	186,6	137,0	28,0	0,5	365,3
<i>Lecture à distance - Phases 2 et 3</i>			0,6	145,2	244,0	63,8	453,6
<i>Solutions d'ordonnement et gestion des équipes mobiles (SOGEM)</i>				14,2			14,2
<i>Travaux de raccordement</i>							-
<i>Poste Neubois</i>	3,4	2,3	4,2	0,1			9,9
<i>Poste de Saint-Bruno-de-Montarville</i>			4,5	7,5	0,1		12,1
<i>Poste de Charlesbourg</i>		2,8	9,4	4,4	6,7	0,6	23,9
<i>Poste de Limoilou</i>	1,6	3,6	19,2	1,2	3,7	8,4	37,7
<i>Poste de Port-Daniel</i>					4,2	0,1	4,4
<i>Poste Charland</i>				0,7	1,5	0,3	2,5
<i>Poste Lefrançois</i>		0,1			11,2	2,5	13,8
<i>Poste Bélanger</i>	3,8	6,1	5,3	2,0	4,3	5,2	26,9
<i>Poste Henri-Bourassa</i>			0,6		5,1	5,8	11,5
<i>Poste Duchesnay</i>					1,2	1,9	3,1
<i>Poste de Baie-Saint-Paul</i>						0,1	0,1
<i>Poste d'Adamsville</i>						7,9	7,9
<i>Poste Fleury</i>						0,1	0,1
<i>Poste De Lorimier</i>						0,2	0,2
<i>Poste Saint-Jean</i>						0,4	0,4
TOTAL	162,6	52,5	244,2	323,4	349,5	99,0	1 231,3

⁽¹⁾ Incluant les mises en service découlant des travaux préparatoires.

5. COÛTS NETS LIÉS AUX SORTIES D'IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET D'ACTIFS INCORPORELS

- 1 Le Distributeur présente au tableau 7 le détail des retraits d'actifs réalisés par catégories
 2 d'actifs et explique ci-après les variations relatives au montant reconnu.

**TABLEAU 7 :
 DÉTAIL DES RETRAITS D'ACTIFS 2016 - RÉEL VS D-2016-033 (M\$)**

Composantes	2016		
	Réel	Autorisé D-2016-033	Variation
Corroborations	1,5	8,0	(6,5)
<i>Poteaux</i>	-	-	-
<i>Conducteurs</i>	0,2	-	0,2
<i>Câbles</i>	-	6,0	(6,0)
<i>Transformateurs</i>	0,1	1,0	(0,9)
<i>Autres</i>	1,2	1,0	0,2
Appareils de mesure et autres	6,4	8,0	(1,6)
<i>Appareils de mesure</i>	3,3	4,5	(1,2)
<i>Revenus provenant de la vente d'actifs</i>	(6,8)	(6,0)	(0,8)
<i>Projets abandonnés et autres</i>	9,9	9,5	0,4
Projet majeur - LAD	-	3,4	(3,4)
Total	7,9	19,4	(11,5)

- 3 En 2016, les retraits d'actifs se sont élevés à 7,9 M\$, soit 11,5 M\$ de moins que le montant
 4 reconnu par la Régie. Cet écart s'explique essentiellement par les éléments suivants :

5 Corroborations

- 6 Les dossiers de corroboration ont généré un écart favorable de 6,5 M\$, dont 6,0 M\$ pour le
 7 dossier des câbles. La migration des données du système d'Inventaire de réseau de
 8 distribution (IRD) vers le Système d'information géographique (SIG) en 2015 pour le territoire
 9 Laurentides amène une plus grande précision des longueurs de câbles souterrains. SIG
 10 étant un système de géoréférencement des installations du Distributeur, il prend en
 11 considération les tracés sinueux contrairement au système IRD dont les mesures sont
 12 établies de façon linéaire. L'ajustement à la hausse des kilomètres de câbles selon SIG étant
 13 supérieur au volume de retraits annuels, cela a eu pour effet d'annuler l'impact des retraits à
 14 effectuer pour cette catégorie d'actifs.

1 Projet majeur LAD

- 2 Un écart favorable de 3,9 M\$ découle des retraits d'actifs effectués dans le cadre du
3 déploiement du projet majeur LAD, comme présenté au tableau 8.

**TABLEAU 8 :
RETRAITS D'ACTIFS 2016 – PROJET MAJEUR LAD (M\$)**

Composantes	2016		
	Réel	Autorisé D-2016-033	Variation
Appareils de mesure	1,5	2,0	(0,5)
Projet majeur - LAD	-	3,4	(3,4)
Total	1,5	5,4	(3,9)

4 Le Distributeur souligne qu'un montant global de 5,4 M\$ était prévu pour le retrait de 136 000
5 compteurs de première génération à remplacer en 2016. En effet, un montant de 2,0 M\$ était
6 inclus à la rubrique Appareils de mesure, correspondant au montant annuel prévu au
7 scénario de référence, auquel s'ajoute un montant de 3,4 M\$ prévu sous la rubrique
8 Projet majeur - LAD.

9 L'écart favorable de 3,9 M\$ en retraits d'actifs est toutefois contrebalancé par un écart
10 défavorable de 5,8 M\$ en amortissement des équipements de mesurage attribuable à la
11 valeur comptable nette au 1^{er} janvier 2016 plus élevée que prévue, entraînant un impact net
12 défavorable de 1,9 M\$.

13 Le Distributeur rappelle que la fin de la période d'amortissement des compteurs de première
14 génération concorde avec la fin du projet LAD, soit décembre 2016. Ainsi, le montant de la
15 valeur comptable nette des compteurs de première génération au 1^{er} janvier 2016 a été
16 entièrement constaté en dépense d'amortissement ou en retraits d'actifs au cours de l'année
17 2016.

6. FONDS DE ROULEMENT RÉGLEMENTAIRE

TABLEAU 9 :
ÉVOLUTION DU FONDS DE ROULEMENT RÉGLEMENTAIRE ENTRE 2015 ET 2016 (M\$)

Composantes	Solde au 31/12/2015	Solde au 31/12/2016	Variation
Encaisse	217,3	133,4	(83,9)
Matériaux, combustibles et fournitures	134,1	117,2	(16,9)
Fonds de roulement total	351,4	250,6	(100,8)

Encaisse réglementaire

- 1 La diminution de l'encaisse réglementaire de 83,9 M\$ entre 2015 et 2016 est principalement
- 2 attribuable à la diminution des délais nets qui entraîne un impact à la baisse d'environ
- 3 96,5 M\$ sur le calcul de l'encaisse réglementaire. Cette diminution est en partie compensée
- 4 par les variations des divers postes de dépenses, principalement l'augmentation des achats
- 5 d'électricité, et par la diminution de la provision pour créances douteuses qui ont pour effet
- 6 d'augmenter l'encaisse réglementaire respectivement de 6,4 M\$ et de 7,3 M\$.
- 7 Le tableau 10 présente le calcul de l'encaisse réglementaire pour l'année 2016.

TABLEAU 10 :
ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2016 (K\$)

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES <u>2016</u> (1)	NET (2)	TAUX <u>(2) / 366 JRS</u> (3)	ENCAISSE <u>(1) X (3)</u>
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires nets	180 985	32,05	8,76%	15 847
Remises gouvernementales	157 748	25,05	6,84%	10 795
Autres dépenses	294 821	16,35	4,47%	13 168
	633 553			
TAXES				
Taxe sur les services publics	43 394	172,06	47,01%	20 400
Taxes municipales et scolaires	13 839	111,17	30,37%	4 204
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	24 715	4,06	1,11%	274
ACHATS				
Achats d'électricité	6 216 980	15,06	4,11%	255 748
Achats de service de transport	2 750 917	15,06	4,11%	113 165
Achats de combustible	69 557	15,06	4,11%	2 861
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(65 909)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(237 157)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				133 395

Matériaux, combustibles et fournitures

- 1 La rubrique Matériaux, combustibles et fournitures est détaillée dans le tableau 11.

**TABEAU 11 :
ÉVOLUTION DES MATÉRIEAUX, COMBUSTIBLES ET FOURNITURES ENTRE 2015 ET 2016 (M\$)**

Composantes	Solde au 31/12/2015	Solde au 31/12/2016	Variation
Stock - Matériel général	133,8	129,7	(4,1)
Transformateurs aériens et souterrains	28,7	28,7	0,0
Appareillage de coupures	15,2	15,4	0,2
Câbles aériens et souterrains	13,9	12,9	(1,0)
Équipements de mesurage	34,3	29,0	(5,3)
Accessoires souterrains/connecteurs	4,0	4,2	0,2
Équipements - Autres	14,5	15,4	0,9
Accessoires de lignes	5,1	4,2	(0,9)
Combustibles	5,5	6,3	0,8
Protections	4,0	4,2	0,2
Poteaux	2,4	2,1	(0,3)
Équipements d'instrumentation et de signalisation	4,0	3,8	(0,2)
Vêtements	2,2	3,5	1,3
Combustible – Production d'électricité – réseaux non reliés (Valeur du mazout dans les réservoirs des centrales des réseaux autonomes)	4,5	3,3	(1,2)
Provision pour matériel désuet et surplus d'actifs	(4,2)	(15,8)	(11,6)
Total	134,1	117,2	(16,9)

7. SUIVI DE LA BASE DE TARIFICATION – MOYENNE DES 13 SOLDES

- 2 Le tableau 12 présente, par composantes, les écarts entre la moyenne des 13 soldes 2016
3 de la base de tarification réelle et les montants reconnus par la Régie dans sa décision
4 D-2016-033.

**TABLEAU 12 :
SUIVI DE LA BASE DE TARIFICATION 2016 – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2016		
	Réel	D-2016-033	Variation
Immobilisations en exploitation	9 143,5	9 043,9	99,6
Contrats de location-financement	34,5	40,8	(6,3)
Actifs incorporels en exploitation	197,0	196,9	0,1
Autres actifs	1 123,9	1 056,3	67,6
Fonds de roulement	272,7	181,8	90,9
Total	10 771,6	10 519,6	252,0

- 1 L'écart total de 252,0 M\$ est composé principalement des éléments présentés dans les
 2 sections suivantes.

Immobilisations en exploitation

- 3 Le tableau 13 présente, par composantes, les écarts entre la moyenne des 13 soldes 2016
 4 des immobilisations en exploitation réelles et les montants reconnus.

**TABLEAU 13 :
IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2016		
	Réel	D-2016-033	Variation
Équipements de mesurage	750,2	744,0	6,2
Postes de distribution	6,6	2,5	4,1
Lignes aériennes de distribution	5 125,5	5 088,2	37,3
Lignes souterraines de distribution	2 269,9	2 207,7	62,2
Réseaux autonomes	471,6	480,2	(8,6)
Autres actifs de réseaux	7,9	7,7	0,2
Actifs de soutien	543,2	549,5	(6,3)
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(31,4)	(35,8)	4,4
Total	9 143,5	9 043,9	99,6

- 5 La variation de 99,6 M\$ représente une augmentation de 1,1 % et est principalement
 6 attribuable aux composantes Lignes aériennes de distribution et Lignes souterraines de
 7 distribution.

- 8 *Lignes aériennes de distribution*

1 L'écart de 37,3 M\$ concernant les Lignes aériennes de distribution s'explique principalement
 2 par :

- 3 • un solde d'ouverture réel 2016 supérieur de 11,3 M\$ à ce qui avait été anticipé lors
 4 de la préparation de l'année témoin 2016. Cet écart découle des investissements (par
 5 conséquent, des mises en service) supérieurs à ceux prévus en 2015 ;
- 6 • des mises en services mensuelles réelles 2016 plus hâtives dans l'année que celles
 7 reconnues.

8 *Lignes souterraines de distribution*

9 L'écart de 62,2 M\$ concernant les Lignes souterraines de distribution s'explique
 10 principalement par :

- 11 • un solde d'ouverture réel 2016 supérieur de 49,0 M\$ à ce qui avait été anticipé lors
 12 de la préparation de l'année témoin 2016. Cet écart découle des investissements (par
 13 conséquent, des mises en service) supérieurs à ceux prévus en 2015 ;
- 14 • des mises en services réelles 2016 supérieures de 20,0 M\$ à celles reconnues,
 15 découlant principalement d'investissements supérieurs à ceux autorisés.

Autres actifs

16 Le tableau 14 présente par composantes les écarts de la moyenne des 13 soldes 2016 des
 17 autres actifs.

**TABLEAU 14 :
 AUTRES ACTIFS – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2016		
	Réel	D-2016-033	Variation
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique			
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	652,6	655,9	(3,3)
Programmes et activités du BEIÉ	68,0	68,0	0,0
Contributions à des projets de raccordement	373,2	303,6	69,6
Autres actifs réglementaires	6,8	5,5	1,3
Remboursement gouvernemental	23,3	23,3	0,0
Total	1 123,9	1 056,3	67,6

18 *Contributions à des projets de raccordement*

19 L'écart de 69,6 M\$ concernant les Contributions à des projets de raccordement s'explique
 20 principalement par des mises en service réelles 2016 supérieures à celles reconnues.

Fonds de roulement

- 1 Le tableau 15 présente, par composantes, les écarts de la moyenne des 13 soldes 2016 du
- 2 fonds de roulement.

**TABLEAU 15 :
FONDS DE ROULEMENT – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2016		
	Réel	D-2016-033	Variation
Encaisse	139,8	59,5	80,3
Matériaux, combustibles et fournitures	132,9	122,3	10,6
Total	272,7	181,8	90,9

- 3 L'écart de 90,9 M\$ provient principalement de la variation de l'encaisse.