

Évolution de la base de tarification

Table des matières

1	Base de tarification	4
2	Immobilisations corporelles en exploitation	5
3	Actifs incorporels	6
4	Autres actifs	6
5	Fonds de roulement	8
6	Comparaison avec la base de tarification autorisée	10
7	Suivi des mises en service et des autorisations de projets d'investissement	12
8	Retraits d'actifs	14

Liste des tableaux

Tableau 1	Évolution de la base de tarification entre 2015 et 2016 (M\$)	4
Tableau 2	Variation de la base de tarification entre 2015 et 2016 (M\$).....	5
Tableau 3	Variation des immobilisations corporelles en exploitation entre 2015 et 2016 (M\$).....	5
Tableau 4	Variation des actifs incorporels entre 2015 et 2016 (M\$).....	6
Tableau 5	Variation des autres actifs entre 2015 et 2016 (M\$)	6
Tableau 6	Comparaison des contributions internes réelles 2016 avec le Distributeur à celles autorisées selon la décision D-2016-029 (M\$).....	7
Tableau 7	Variation des composantes du fonds de roulement entre 2015 et 2016 (M\$).....	8
Tableau 8	Calcul de l'encaisse réglementaire au 31 décembre 2016 (k\$)	8
Tableau 9	Calcul du FDR d'actifs stratégiques pour l'année 2016 (M\$)	9
Tableau 10	Comparaison du solde de la base de tarification au 31 décembre 2016 à celui autorisé selon la décision D-2016-029 (M\$)	10
Tableau 11	Comparaison de la base de tarification selon la moyenne des 13 soldes mensuels réelle à celle autorisée selon la décision D-2016-029 (M\$).....	11
Tableau 12	Suivi des mises en service et des autorisations de projets d'investissement (M\$)	12
Tableau 13	Comparaison des mises en service réelles de l'année 2016 à celles autorisées selon la décision D-2016-029 (M\$)	13
Tableau 14	Retraits d'actifs 2016 (M\$).....	14

1 Base de tarification

1 La base de tarification du Transporteur est composée des éléments suivants :

- 2 • Immobilisations corporelles en exploitation ;
- 3 • Actifs incorporels ;
- 4 • Autres actifs ;
- 5 • Fonds de roulement.

6 Les immobilisations corporelles en exploitation et les actifs incorporels en constituent les
 7 éléments les plus importants. Le tableau 1 présente pour l'année 2016 une variation nette
 8 de 119,5 M\$ entre les soldes d'ouverture et de fermeture, soit une augmentation de 0,6 %.

Tableau 1
Évolution de la base de tarification entre 2015 et 2016 (M\$)

	31 déc. 2015	Mises en service	Amortissement	Retraits	Autres	31 déc. 2016
Immobilisations corporelles en exploitation	18 911,9	1 346,6	(932,9)	(50,1)	(14,1) Note 1	19 261,4
Actifs incorporels	471,7	25,0	(30,9)	0,0	13,5 Note 2	479,3
Autres actifs	(263,4)	(283,8)	11,5	0,0	0,1	(535,6)
Actifs réglementaires	17,5	1,3	(5,0)	0,0	0,0	13,8
Contributions internes et autres	(323,5)	(285,1)	16,5	0,0	0,1	(592,0)
Remboursement gouvernemental	42,6				0,0	42,6
Fonds de roulement	166,4	0,0	0,0	0,0	34,6	201,0
Encaisse réglementaire	61,3				0,6	61,9
Matériaux, combustible et fournitures	105,1				1,9	107,0
Actifs stratégiques	0,0				32,1	32,1
Total	19 286,6	1 087,8	(952,3)	(50,1)	34,1	19 406,1

Principaux éléments de variation des actifs autres que mises en service, amortissement et retraits :

Note 1: Reclassement aux actifs incorporels (13,5) M\$

Note 2: Reclassement provenant des immobilisations corporelles en exploitation 13,5 M\$

Note 3: Intégration de la composante des actifs stratégiques au 1er janvier 2016 suite à la décision D-2016-029

- 1 Comme présenté au tableau 2, lorsque mesuré selon la moyenne des 13 soldes mensuels
- 2 consécutifs, la base de tarification est en hausse de 546,7 M\$ en 2016, soit une
- 3 augmentation de 3,0 %.

Tableau 2
Variation de la base de tarification entre 2015 et 2016 (M\$)

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Immobilisations corporelles en exploitation	18 911,9	19 261,4	349,5	18 065,7	18 768,9	703,2
Actifs incorporels	471,7	479,3	7,6	471,9	465,3	(6,6)
Autres actifs	(263,4)	(535,6)	(272,2)	(272,2)	(452,2)	(180,0)
Fonds de roulement (Note 1)	166,4	201,0	34,6	162,3	192,4	30,1
Total	19 286,6	19 406,1	119,5	18 427,7	18 974,4	546,7

Note 1: Intégration de la composante des actifs stratégiques au 1er janvier 2016 suite à la décision D-2016-029

- 4 Les explications détaillées de la variation nette des soldes au 31 décembre pour les
- 5 différents éléments de la base de tarification sont présentées dans les sections 2 à 5.

2 Immobilisations corporelles en exploitation

- 6 Comme le montre le tableau 3, les immobilisations corporelles en exploitation sont en
- 7 hausse de 349,5 M\$ à la fin de 2016, soit une augmentation de 1,8 %.

Tableau 3
Variation des immobilisations corporelles en exploitation entre 2015 et 2016 (M\$)

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Postes	10 699,7	11 019,5	319,8	10 096,8	10 643,7	546,9
Lignes	6 478,8	6 453,0	(25,8)	6 359,2	6 437,3	78,1
Autres actifs de réseau	673,2	708,8	35,6	621,9	652,0	30,1
Actifs de soutien	371,9	360,5	(11,4)	357,3	360,5	3,2
Télécommunications	688,3	719,6	31,3	630,5	675,4	44,9
Total	18 911,9	19 261,4	349,5	18 065,7	18 768,9	703,2

3 Actifs incorporels

- 1 Comme l'indique le tableau 4, la valeur nette des actifs incorporels est en hausse de 7,6 M\$
- 2 à la fin de 2016, soit une augmentation de 1,6 %.

Tableau 4
Variation des actifs incorporels entre 2015 et 2016 (M\$)

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Servitudes	374,9	384,4	9,5	365,3	377,5	12,2
Logiciels	96,0	92,8	(3,2)	97,7	86,3	(11,4)
Autres	0,8	2,1	1,3	8,9	1,5	(7,4)
Total	471,7	479,3	7,6	471,9	465,3	(6,6)

4 Autres actifs

- 3 Comme présenté au tableau 5, les autres actifs ont diminué de 272,2 M\$ à la fin de 2016.

Tableau 5
Variation des autres actifs entre 2015 et 2016 (M\$)

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Actifs réglementaires	17,5	13,8	(3,7)	12,1	15,3	3,2
Contributions internes et autres	(323,5)	(592,0)	(268,5)	(326,9)	(510,1)	(183,2)
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	0,0	42,6	42,6	0,0
Total	(263,4)	(535,6)	(272,2)	(272,2)	(452,2)	(180,0)

Actifs réglementaires

- 4 La diminution de 3,7 M\$ s'explique principalement par un amortissement de 5,0 M\$ relatif à
- 5 cette rubrique.

Contributions internes et autres

- 6 L'augmentation du solde créditeur de fin d'année de 268,5 M\$ s'explique principalement par
- 7 des contributions reçues suite aux mises en service de l'agrégation des projets («pool») du
- 8 Distributeur et du raccordement des centrales du complexe la Romaine. Le Transporteur
- 9 présente, au tableau 6, la comparaison des contributions réelles de 2016 avec le
- 10 Distributeur à celles autorisées par la Régie selon la décision D-2016-029.

Tableau 6
Comparaison des contributions internes réelles 2016 avec le Distributeur à celles autorisées selon la décision D-2016-029 (M\$)

Composantes	D-2016-029	Réel 2016	Écarts
Contributions avec le Distributeur			
Village cri Waskaganish	(56,3)	(56,3)	(0,0)
Premier appel d'offres éolien A/O 2003-02	(26,7)	(26,7)	(0,0)
Agrégation des projets du Distributeur	(243,0)	(330,2)	(87,2)
Autres contributions	(45,4)	(15,2)	30,2
- Travaux sur le réseau et activités de mesurage	19,6	13,2	(6,4)
- Autres	(65,0)	(28,4)	36,6
Total des contributions avec le Distributeur	(371,4)	(428,4)	(57,0)

1 L'écart de 57,0 M\$ est expliqué principalement comme suit :

- 2 • Écart lié à la mise en service en 2016 de la contribution requise de l'agrégation des
3 projets du Distributeur pour l'année 2015 totalisant (89,2 M\$) (avant amortissement).
4 L'écart entre la contribution réelle de (216,6 M\$)¹ et celle autorisée de (127,4 M\$)²
5 est attribuable aux reports de mises en service de projets de 2015 à 2016 et à la
6 mise à jour à la baisse des « MW additionnels sur 20 ans » de projets
7 d'investissement lié à un poste satellite.
- 8 • Report de mises en service de 2016 à 2017 pour le projet d'intégration du parc
9 éolien Mesgi'g Ugju's'n (Rivière Nouvelle) sous la composante « Autres
10 contributions ».

Remboursement gouvernemental relatif au verglas de 1998

11 Les modalités de ce compte ont été modifiées le 11 décembre 2013 par le décret
12 gouvernemental 1329-2013. Un protocole d'ententes a été convenu stipulant que le
13 gouvernement s'engage à verser le solde non amorti et les frais de financement, s'élevant
14 à 42,6 M\$, d'ici au 15 octobre 2019 inclusivement. Ce protocole d'ententes stipule
15 également que le gouvernement effectuera, au plus tard le 30 mai de chaque année civile,
16 un paiement minimum correspondant aux frais de financement pour cette même année.

¹ Dossier R-3981-2016 (Demande tarifaire 2017 du Transporteur), Pièce HQT-12, Document 2, Tableau 6.

² Dossier R-3934-2015 (Demande tarifaire 2016 du Transporteur), Pièce HQT-12, Document 2, Tableau 7.

5 Fonds de roulement

- 1 Le tableau 7 présente la variation des composantes du fonds de roulement.

Tableau 7
Variation des composantes du fonds de roulement entre 2015 et 2016 (M\$)

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Encaisse réglementaire	61,3	61,9	0,6	61,2	61,9	0,7
Matériaux, combustible et fournitures	105,1	107,0	1,9	101,1	106,0	4,9
Actifs stratégiques (Note 1)	0,0	32,1	32,1	0,0	24,5	24,5
Total	166,4	201,0	34,6	162,3	192,4	30,1

Note 1: Intégration de la composante des actifs stratégiques au 1er janvier 2016 suite à la décision D-2016-029

Encaisse réglementaire

- 2 L'encaisse réglementaire est calculée annuellement sur la base d'une étude des délais de recouvrement des dépenses.
- 3

Tableau 8
Calcul de l'encaisse réglementaire au 31 décembre 2016 (k\$)

DESCRIPTION DES VARIABLES	DEPENSES RÉELLES	NBRE DE JOURS (LEAD) / LAG	Net	TAUX	ENCAISSE
	2016			((2) / 365 jrs)	(1) x (3)
	(1)		(2)	(3)	(4)
REVENUS		36,5			
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN					
Salaires net	192 358	-17,07	19,43	5,32%	10 240
Remises gouvernementales	167 661	-24,82	11,68	3,20%	5 365
Autres dépenses	139 581	-34,23	2,27	0,62%	868
TAXES					
Taxe sur les services publics	85 100	121,67	158,17	43,33%	36 877
Taxes foncières	14 100	106,46	142,96	39,17%	5 523
ACHATS DE SERVICES DE TRANSPORT	19 400	-30,21	6,29	1,72%	334
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION					<u>2 703</u>
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE					<u><u>61 910</u></u>

Actifs stratégiques

- 1 Les actifs stratégiques inclus dans le fonds de roulement ont été calculés selon la
- 2 méthodologie reconnue par la Régie dans la décision D-2016-029.

**Tableau 9
Calcul du FDR d'actifs stratégiques pour l'année 2016 (M\$)**

Catégories	Total au 31 décembre 2016		Quantités additionnelles permettant la rotation d'inventaire par la réalisation		Seuils pour couvrir le risque de défaillance (Seuils)		Taux de rotation annuel	Seuils x taux de rotation annuel	
	Quantités (A = C + E)	M\$ (B = D + F)	Quantités (C)	M\$ (D)	Quantités (E)	M\$ (F)	(G)	Quantités (H = E x G)	M\$ (I = F x G)
Transformateurs de puissance	14	23,5	2	1,6	12	21,9	0,2	2	4,4
Inductances shunt	32	10,5	20	1,0	12	9,5	0,9	11	8,6
Disjoncteurs	87	29,4	71	25,5	16	3,9	0,7	11	2,7
Unités de mesures	234	5,3	131	2,9	103	2,4	0,5	52	1,2
Parafoudres	372	2,8	332	2,4	40	0,4	0,6	24	0,2
Total	739	71,5	556	33,4	183	38,1		100	17,1

Taux de rotation pour couvrir le risque de défaillance (I / F)	44,9%
(x) Total - moyenne 13 soldes	54,7
FDR - Actifs stratégiques	24,5

6 Comparaison avec la base de tarification autorisée

- 1 Comme présenté au tableau 10, le solde de la base de tarification au 31 décembre 2016 est
- 2 inférieur de 210,4 M\$ à celui autorisé, selon la décision D-2016-029.

Tableau 10
Comparaison du solde de la base de tarification au 31 décembre 2016 à celui autorisé
selon la décision D-2016-029 (M\$)

	D-2016-029	Réel	Écarts	
Immobilisations corporelles en exploitation	19 390,3	19 261,4	(128,9)	(a)
Actifs incorporels	504,4	479,3	(25,1)	(b)
Autres actifs	(477,2)	(535,6)	(58,4)	
Actifs réglementaires	18,7	13,8	(4,9)	
Contributions internes et autres	(538,5)	(592,0)	(53,5)	(c)
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	0,0	
Fonds de roulement	199,0	201,0	2,0	
Encaisse réglementaire	64,5	61,9	(2,6)	
Matériaux, combustible et fournitures	100,3	107,0	6,7	(d)
Actifs stratégiques	34,2	32,1	(2,1)	
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	19 616,5	19 406,1	(210,4)	

Principaux écarts	2015	2016	Total
(a) Mises en service supérieures pour des projets ≥ 25 M\$		137,9	137,9
Mises en service non réalisées pour des projets ≥ 25 M\$	(56,6)		(56,6)
Mises en service non réalisées pour des projets < 25 M\$	(118,8)	(92,4)	(211,2)
Retraits d'actifs	10,0	17,6	27,6
Reclassement aux actifs incorporels	(10,7)	(13,5)	(24,2)
(b) Mises en service non réalisées	(23,7)	(33,0)	(56,7)
Amortissement	2,9	6,4	9,3
Reclassement provenant des immobilisations corporelles en exploitation	10,7	13,5	24,2
(c) Mises en service	20,1	(76,3)	(56,2)
(d) Augmentation des stocks et du matériel	4,8	1,9	6,7

- 3 Par ailleurs, la base de tarification réelle de l'année 2016 présente une moyenne des
- 4 13 soldes mensuels inférieure de 333,5 M\$ à celle projetée dans la base de tarification
- 5 autorisée par la décision D-2016-029.

- 1 Le tableau ci-dessous présente les écarts entre les bases de tarification réelles et
- 2 autorisées en fonction de la moyenne des 13 soldes pour l'année 2016 en conformité avec
- 3 la décision D-2014-035 (paragraphe 461).

Tableau 11
Comparaison de la base de tarification selon la moyenne des 13 soldes mensuels réelle à celle autorisée selon la décision D-2016-029 (M\$)

	D-2016-029	Réel	Écarts
Immobilisations corporelles en exploitation	19 023,9	18 768,9	(255,0)
Postes	10 975,7	10 643,7	(332,0) (a)
Lignes	6 452,0	6 437,3	(14,7)
Autres actifs de réseau	538,4	652,0	113,6 (b)
Actifs de soutien	364,6	360,5	(4,1)
Télécommunications	693,2	675,4	(17,8) (c)
Actifs incorporels	471,9	465,3	(6,6)
Servitudes	363,6	377,5	13,9
Logiciels	106,6	86,3	(20,3)
Autres	1,7	1,5	(0,2)
Autres actifs	(381,2)	(452,2)	(71,0)
Actifs réglementaires	18,4	15,3	(3,1)
Contributions internes et autres	(442,2)	(510,1)	(67,9) (d)
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	0,0
Fonds de roulement	193,3	192,4	(0,9)
Encaisse réglementaire	64,5	61,9	(2,6)
Matériaux, combustible et fournitures	99,4	106,0	6,6
Actifs stratégiques	29,4	24,5	(4,9)
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	19 307,9	18 974,4	(333,5)

Principaux écarts	Écarts (M\$)	Explications
(a) Postes	(275,9)	
Remplacement disjoncteurs de modèle PK	20,4	Nouveau projet suite au dépôt de la demande R-3968-2016 en avril 2016
Poste Saint-Jérôme	(13,7)	Report de MES de 2016 à 2017
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2009-02 (3e)	(31,3)	Reports de MES et reclassement provenant des Autres actifs de réseau (Côte-de-Beaupré et Frampton)
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2005-03 (2e)	(57,5)	Reclassement provenant des Autres actifs de réseau (Témiscouata II, Rivière du Moulin et Rothery)
Divers projets < 25 M\$	(193,8)	Principalement causé par des reports de MES
(b) Autres actifs de réseau	68,0	
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2009-02 (3e)	10,5	Attribuable à des MES planifiées sous la rubrique Autres actifs de réseau et réalisées sous la rubrique Postes (Côte-de-Beaupré et Frampton)
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2005-03 (2e)	57,5	Attribuable à des MES planifiées sous la rubrique Autres actifs de réseau et réalisées sous la rubrique Postes (Témiscouata II, Rivière du Moulin et Rothery)
(c) Télécommunications	(26,7)	
Remplacement des liaisons hertziennes analogiques	(10,5)	Report de MES durant l'année 2016
Divers projets < 25 M\$	(16,2)	Principalement causé par des reports de MES
(d) Contributions internes et autres	(68,6)	
Agrégation des projets («pool») Contribution HQD	(68,6)	Reports de mises en service de projets de 2015 à 2016 et mise à jour à la baisse des «MW additionnels sur 20 ans» de projets d'investissement lié à un poste satellite.

7 Suivi des mises en service et des autorisations de projets d'investissement

- 1 Le tableau suivant présente les mises en service liées aux immobilisations corporelles en
- 2 exploitation ainsi que les autorisations de la Régie de l'énergie relatives aux ajouts de plus
- 3 de 5 M\$ à la base de tarification réalisés au cours de l'année 2016.

Tableau 12
Suivi des mises en service et des autorisations de projets d'investissement (M\$)

	Valeur autorisée M\$			MES				Total 2016	Total cumulé
	Valeur autorisée HQ	Valeur autorisée Régie	Décision Régie	Immo.	Incorp.	Contribution int et autres	Actifs rég.		
Mises en service projets ≥ 25 M\$				862,2	9,5	(284,6)	-	587,1	
Liaisons hertziennes Manicouagan, Arnaud, Montagnais et Manic-5	112,3	94,4	D-2010-003	11,6				11,6	111,1
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2005-03 (2e) (Note 1)	1 107,1	1 491,3	D-2010-165	10,7				10,7	671,7
Raccordement des centrales du complexe la Romaine (Note 1)	1 847,6	1 830,2	D-2011-083	21,5		(71,8)		(50,3)	893,3
Poste Manicouagan - Réfection CS24 et systèmes connexes	87,5	69,6	D-2012-151	54,5				54,5	54,7
Poste Radisson et Nicolet	90,0	90,0	D-2013-126	64,1				64,1	87,3
Poste Madawaska	84,7	63,1	D-2013-130	65,8				65,8	74,4
Poste Normand	43,9	33,8	D-2013-167	31,7				31,7	31,7
Poste Alban - Remplacement compensateurs statiques	122,2	122,2	D-2013-173	46,5				46,5	102,7
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2009-02 (3e)	282,1	281,7	D-2014-045	10,1		3,1		13,2	100,1
Poste Baie-Saint-Paul	53,2	52,0	D-2014-107	34,3				34,3	34,3
Poste Château - Remplacement équipements et automatismes	39,8	39,8	D-2014-110	5,1				5,1	14,5
Poste Rapides-Farmer - Remplacement équipements et automatismes	41,2	41,2	D-2014-111	15,9				15,9	15,9
Poste Adamsville	65,9	65,9	D-2014-155	49,1				49,1	49,1
Poste Manicouagan - Remplacement transformateurs	127,8	127,8	D-2014-168	43,0				43,0	43,0
Remplacement des liaisons hertziennes analogiques - Phase 1	42,4	42,4	D-2014-191	19,7				19,7	19,7
Mise en place du réseau IP MPLS/VPN	97,6	97,6	D-2014-191	21,7	8,2			30,0	50,9
Poste Langellier	46,2	46,2	D-2014-208	19,3				19,3	19,3
Poste Lévis - Remplacement et remise à neuf CS	31,0	25,7	D-2015-004	19,6				19,6	19,6
Poste Saint-Jérôme	77,2	77,3	D-2015-008	30,7				30,7	30,7
Ligne à 735 kV Chamouchouane - Bout-de-Île	1 090,3	1 083,4	D-2015-023	11,0				11,0	16,4
Poste Radisson - Remplacement transformateurs	61,7	61,7	D-2015-074	31,4				31,4	31,4
Poste Notre-Dame	29,9	29,9	D-2015-075	7,8				7,8	7,8
Intégration parc éolien Rivière-Nouvelle	124,0	124,0	D-2015-119	74,8		0,2		75,0	75,0
Poste Kamouraska - Rempl. systèmes commande et protection compensation série	28,2	28,2	D-2016-051	12,6				12,6	12,6
Remplacement disjoncteurs de modèle PK	571,3	571,3	D-2016-174	96,6				96,6	96,6
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2013-01 (4e)	300,4	300,4	D-2017-025	24,5		0,4		24,9	24,9
Agrégation des projets (« pool ») - Contribution HQD	s/o	s/o	s/o	-		(216,6)		(216,6)	
Autres - MES < 5 M\$	s/o	s/o	s/o	28,6	1,3	-	-	29,9	
Mises en service projets < 25 M\$				484,4	15,5	(0,4)	1,3	500,8	
Poste Beauharnois	22,3			10,7				10,7	10,7
Poste Outaouais	22,2			21,3				21,3	21,4
Sécurisation des installations (NERC normes CIP V5)	21,0			13,7				13,7	13,8
Poste Jules-A.-Brillant	19,6			6,7				6,7	17,6
Poste Rapides-des-Îles	18,6			8,9				8,9	8,9
Poste Laurentides - Remplacement transformateurs	18,1			12,0				12,0	12,0
Poste Abitibi - Remplacement systèmes démarrage CS	17,8			8,1				8,1	17,4
Poste Figueury - Remplacement appareillage et automatismes	17,8			9,8				9,8	10,9
Poste Adlard-Cosbout	16,5			6,4				6,4	6,4
Poste Saint-Georges	16,1			7,7				7,7	7,7
Poste Lachenaie - Ajout 3e transformateur	15,5			12,2				12,2	12,2
Poste Beaumont - Appareillage	15,2			5,2				5,2	14,7
Poste Jacques-Cartier	13,6			7,1				7,1	8,6
Ligne Atwater - Guy	13,1			12,3				12,3	12,3
Larry, Grand-Brûlé - Liaisons hertziennes numériques	11,7			9,1				9,1	9,1
Poste Némiscou	7,5			5,6				5,6	5,6
Chénier, LG2, Lemoyne - Remplacement système alimentation	8,7			8,4				8,4	8,4
Simulateur numérique temps réel Hypersim	8,5			1,1				5,4	5,4
Poste Notre-Dame - Remplacement transformateur	8,3			7,9	4,3			7,9	7,9
Ligne Arnaud - Manicouagan	6,8			5,2				5,2	6,2
Poste Beauceville	6,2			5,9				5,9	5,9
Poste de la Nicolet - Remplacement transformateur	5,3			5,3				5,3	5,3
Autres - MES < 5 M\$				293,8	11,2	(0,4)	1,3	305,8	
Total				1 346,6	25,0	(285,1)	1,3	1 087,8	

Note 1 : Valeur autorisée Hydro-Québec ajustée à la baisse des coûts substitués suite à une décision favorable de la Régie de l'énergie concernant l'autorisation d'un autre projet.

- 4 Par ailleurs, le Transporteur présente, au tableau 13, les explications relatives aux écarts
- 5 entre les mises en service réelles de l'année 2016 à celles autorisées selon la décision
- 6 D-2016-029.

Tableau 13
Comparaison des mises en service réelles de l'année 2016 à celles autorisées selon la décision D-2016-029 (M\$)

Projets du Transporteur	Décision	D-2016-029	Réel	Écarts	Explications
Mise en service projets ≥ 25 M\$		513,9	587,1	73,2	
Poste Limoilou	D-2010-132	21,4	-	(21,4)	Report de la mise en service de l'année 2016 à 2017 des travaux de démantèlement et de travaux résiduels.
Raccordement des centrales du complexe la Romaine	D-2011-083	(15,8)	(50,3)	(34,5)	Devancement d'une mise en service partielle et de sa contribution de l'année 2016 à 2015.
Poste Manicouagan - Réfection CS24 et systèmes connexes	D-2012-151	-	54,5	54,5	Report de la mise en service de l'année 2015 à 2016 causé par des bris constatés sur l'équipement (CS24).
Poste Normand	D-2013-167	10,4	31,7	21,3	Report de la mise en service de 2015 à 2016 expliqué par des délais successifs aux fins de l'obtention d'autorisation de passage sur les voies terrestre et ferroviaire et qui ont retardé la livraison du transformateur.
Poste Saint-Louis	D-2014-115	24,6	0,8	(23,8)	Report de la mise en service de l'année 2016 à 2017 causé par des délais successifs pour l'ensemble des travaux retardant ainsi la remise des équipements aux équipes de vérification et de mise en route.
Poste Saint-Jérôme	D-2015-008	71,2	30,7	(40,5)	Report de la mise en service de 2016 à 2017 du poste Grand-Brûlé causé par des travaux additionnels d'assèchement des fondations du sectionneur.
Remplacement disjoncteurs de modèle PK	D-2016-174	-	96,6	96,6	Nouveau projet suite au dépôt de la demande prioritaire R-3968-2016 en avril 2016 et de son acceptation partielle et provisoire par la Régie dans sa décision D-2016-077 en mai 2016 et de sa décision D-2016-174 en novembre 2016.
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2013-01 (4e)	D-2017-025	-	24,9	24,9	Nouveau projet: dossier R-3978-2016 en juillet 2016 et décision D-2017-025 en mars 2017.
Agrégat des projets («pool») - Contribution HQD		(127,4)	(216,6)	(89,2)	Reports de mises en service de projets de 2015 à 2016 et mise à jour à la baisse des « MV additionnels sur 20 ans » de projets d'investissement lié à un poste satellite.
Autres - Mise en service projets ≥ 25 M\$		529,6	614,6	85,0	
Mise en service projets < 25 M\$		640,0	500,8	(139,2)	Reports et prévisions de mises en service moins élevés que prévus.
Total		1 153,9	1 087,8	(66,1)	

8 Retraits d'actifs

- 1 Le tableau 14 présente la comparaison des retraits d'actifs réels de 2016 à ceux autorisés
2 par la Régie selon la décision D-2016-029.

Tableau 14
Retraits d'actifs 2016 (M\$)

	D-2016-029	Réel	Écart
Retraits de nature courante	57,7	48,1	(9,6)
Autres retraits	10,0	0,2	(9,8)
Total	67,7	48,3	(19,4)

Retraits de nature courante

- 3 Dans le dossier R-3934-2015, le Transporteur a établi sa prévision de retraits de nature
4 courante à 57,7 M\$. Ces retraits, pour l'année 2016, ont totalisé 48,1 M\$. Le Transporteur a
5 révisé à la baisse, dans le dossier R-3981-2016, la prévision de retraits de nature courante
6 à 52,7 M\$ pour l'année de base 2016. L'écart résiduel de 4,6 M\$ entre l'année de base et le
7 réel s'explique par la composition des mises en service réelles de 2016 comparativement à
8 un ratio moyen historique. Le Transporteur rappelle qu'il réalise une variété de projets
9 engendrant des retraits d'une multitude d'équipements ayant des valeurs de retraits
10 différentes.

Autres retraits

- 12 Dans sa décision D-2016-029, la Régie a autorisé un montant de 10 M\$ afin de poursuivre
13 les travaux de mise en conformité et corroboration pour des actifs d'appareillage électrique.
14 Pour l'année 2016, ces travaux ont été retardés notamment en raison de l'affectation du
15 personnel au dossier prioritaire des PK qui n'était pas anticipé pour 2016.