

## **Évolution de la base de tarification**



**Table des matières**

<b>1</b>	<b>Base de tarification</b> .....	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>Immobilisations corporelles en exploitation</b> .....	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>Actifs incorporels</b> .....	<b>6</b>
<b>4</b>	<b>Autres actifs</b> .....	<b>6</b>
<b>5</b>	<b>Fonds de roulement</b> .....	<b>7</b>
<b>6</b>	<b>Comparaison avec la base de tarification autorisée</b> .....	<b>10</b>
<b>7</b>	<b>Suivi des mises en service et des autorisations de projets d'investissement</b> .....	<b>12</b>
<b>8</b>	<b>Retraits d'actifs</b> .....	<b>14</b>
	<b>Annexe 1 Contribution requise du Distributeur par projet : réelle 2017 et autorisée par les décisions D-2017-021 et D-2017-049</b> .....	<b>15</b>

**Liste des tableaux**

Tableau 1	Évolution de la base de tarification en 2017 (M\$) .....	4
Tableau 2	Variation de la base de tarification entre 2016 et 2017 (M\$).....	5
Tableau 3	Variation des immobilisations corporelles en exploitation entre 2016 et 2017 (M\$).....	5
Tableau 4	Variation des actifs incorporels entre 2016 et 2017 (M\$).....	6
Tableau 5	Variation des autres actifs entre 2016 et 2017 (M\$) .....	6
Tableau 6	Comparaison des contributions internes réelles 2017 avec le Distributeur à celles autorisées selon la décision D-2017-049 (M\$).....	7
Tableau 7	Variation des composantes du fonds de roulement entre 2016 et 2017 (M\$).....	7
Tableau 8	Calcul de l'encaisse réglementaire au 31 décembre 2017 (k\$) .....	8
Tableau 9	Calcul du fonds de roulement d'actifs stratégiques pour l'année 2017 (M\$).....	9
Tableau 10	Comparaison du solde de la base de tarification au 31 décembre 2017 à celui autorisé selon la décision D-2017-049 (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-2017-049 (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 2017 à celles autorisées selon la décision D-2017-049 (M\$) .....	13
Tableau 14	Retraits d'actifs 2017 (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 constituent l'élément le plus important de la
- 7 base de tarification. Le tableau 1 présente l'évolution de la base de tarification en 2017.

**Tableau 1**  
**Évolution de la base de tarification en 2017 (M\$)**

	31 déc. 2016	Mises en service	Amortissement	Retraits	Autres	31 déc. 2017
<b>Immobilisations corporelles en exploitation</b>	19 261,4	2 033,4	(939,8)	(87,7)	Note 1 4,5	20 271,8
<b>Actifs incorporels</b>	479,3	14,1	(29,8)	-	Note 2 2,4	466,0
<b>Autres actifs</b>	(535,6)	(2,0)	14,9	-	-	(522,7)
Actifs réglementaires	13,8	1,7	(4,2)	-	(0,1)	11,2
Contributions internes et autres	(592,0)	(3,7)	19,1	-	0,1	(576,5)
Remboursement gouvernemental	42,6					42,6
<b>Fonds de roulement</b>	201,0	-	-	-	6,0	207,0
Encaisse réglementaire	61,9				(0,4)	61,5
Matériaux, combustible et fournitures	107,0				7,2	114,2
Actifs stratégiques	32,1				(0,8)	31,3
<b>Total</b>	19 406,1	2 045,5	(954,7)	(87,7)	12,9	20 422,1

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

Note 1: Reclassement aux actifs incorporels (2,5) M\$; Coûts et réévaluation des coûts pour le démantèlement, l'enlèvement et la remise en état de sites visés par la cessation prévue des activités de transformation sur leur site actuel 7,9 M\$.

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

1 Le tableau 2 fait état d'une augmentation nette de 1 016,0 M\$ du solde de la base de  
 2 tarification entre le 31 décembre 2016 et le 31 décembre 2017, soit une augmentation de  
 3 5,2 %. Lorsque mesurée selon la moyenne des 13 soldes mensuels consécutifs, la base de  
 4 tarification est en hausse de 488,7 M\$ en 2017 par rapport à 2016, soit une augmentation  
 5 de 2,6 %.

**Tableau 2**  
**Variation de la base de tarification entre 2016 et 2017 (M\$)**

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2016	2017	Variation	2016	2017	Variation
Immobilisations corporelles en exploitation	19 261,4	20 271,8	1 010,4	18 768,9	19 313,3	544,4
Actifs incorporels	479,3	466,0	(13,3)	465,3	469,0	3,7
Autres actifs	(535,6)	(522,7)	12,9	(452,2)	(527,4)	(75,2)
Fonds de roulement	201,0	207,0	6,0	192,4	208,2	15,8
<b>Total</b>	<b>19 406,1</b>	<b>20 422,1</b>	<b>1 016,0</b>	<b>18 974,4</b>	<b>19 463,1</b>	<b>488,7</b>

6 Bien que la valeur des actifs utilisés pour calculer les revenus requis du Transporteur soit en  
 7 fonction de la moyenne des 13 soldes mensuels d'une année, la plupart des explications sont  
 8 présentées selon la variation nette des soldes au 31 décembre. Ceci permet de faciliter le  
 9 suivi de l'évolution d'une année à l'autre. Dans certains cas, les totaux peuvent ne pas  
 10 correspondre à la somme des montants en raison des arrondis.

## 2 Immobilisations corporelles en exploitation

11 Comme le montre le tableau 3, les immobilisations corporelles en exploitation sont en hausse  
 12 de 1 010,4 M\$ à la fin de 2017, soit une augmentation de 5,2 %.

**Tableau 3**  
**Variation des immobilisations corporelles en exploitation entre 2016 et 2017 (M\$)**

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2016	2017	Variation	2016	2017	Variation
Postes	11 019,5	11 493,2	473,7	10 643,7	10 992,7	349,0
Lignes	6 453,0	7 032,2	579,2	6 437,3	6 577,1	139,8
Autres actifs de réseau	708,8	658,1	(50,7)	652,0	682,5	30,5
Actifs de soutien	360,5	339,5	(21,0)	360,5	350,7	(9,8)
Télécommunications	719,6	748,8	29,2	675,4	710,3	34,9
<b>Total</b>	<b>19 261,4</b>	<b>20 271,8</b>	<b>1 010,4</b>	<b>18 768,9</b>	<b>19 313,3</b>	<b>544,4</b>

### 3 Actifs incorporels

- 1 Comme l'indique le tableau 4, la valeur nette des actifs incorporels est en baisse de 13,3 M\$
- 2 à la fin de 2017, soit une diminution de 2,8 %.

**Tableau 4**  
**Variation des actifs incorporels entre 2016 et 2017 (M\$)**

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2016	2017	Variation	2016	2017	Variation
Servitudes	384,4	388,0	3,6	377,5	386,0	8,5
Logiciels	92,8	74,1	(18,7)	86,3	80,3	(6,0)
Autres	2,1	3,9	1,8	1,5	2,7	1,2
<b>Total</b>	<b>479,3</b>	<b>466,0</b>	<b>(13,3)</b>	<b>465,3</b>	<b>469,0</b>	<b>3,7</b>

### 4 Autres actifs

- 3 Comme présenté au tableau 5, les autres actifs ont augmenté de 12,9 M\$ à la fin de 2017.

**Tableau 5**  
**Variation des autres actifs entre 2016 et 2017 (M\$)**

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2016	2017	Variation	2016	2017	Variation
Actifs réglementaires	13,8	11,2	(2,6)	15,3	12,4	(2,9)
Contributions internes et autres	(592,0)	(576,5)	15,5	(510,1)	(582,4)	(72,3)
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	-	42,6	42,6	-
<b>Total</b>	<b>(535,6)</b>	<b>(522,7)</b>	<b>12,9</b>	<b>(452,2)</b>	<b>(527,4)</b>	<b>(75,2)</b>

#### **Actifs réglementaires**

- 4 La diminution de 2,6 M\$ s'explique principalement par un amortissement de 4,2 M\$ et des
- 5 mises en service de 1,7 M\$ en lien avec cette rubrique.

#### **Contributions internes et autres**

- 6 La diminution du solde créditeur de 15,5 M\$ à la fin 2017 s'explique principalement par un
- 7 amortissement de 19,1 M\$. Le Transporteur présente, au tableau 6, la comparaison des
- 8 contributions réelles de 2017 du Distributeur à celles autorisées par la Régie selon la décision
- 9 D-2017-049.

**Tableau 6**  
**Comparaison des contributions internes réelles 2017 du Distributeur à celles autorisées selon la décision D-2017-049 (M\$)**

Composantes	D-2017-049	Réel 2017	Écarts
<b>Contributions avec le Distributeur</b>			
Village cri Waskaganish	(54,1)	(54,1)	-
Premier appel d'offres éolien A/O 2003-02	(25,1)	(25,1)	-
Agrégation des projets (« pool ») - Contribution HQD	(326,8)	(321,1)	5,7
Autres contributions	(25,3)	(19,0)	6,3
- Travaux sur le réseau et activités de mesurage	17,4	13,6	(3,8)
- Autres	(42,7)	(32,6)	10,1
	<b>(431,3)</b>	<b>(419,3)</b>	<b>12,0</b>

1 L'écart de 12,0 M\$ est expliqué principalement par la diminution de 7,9 M\$ de la contribution  
 2 à recevoir du Distributeur à la suite de la baisse des coûts de raccordement pour le projet  
 3 d'intégration du parc éolien Mesgi'g Uju's'n (Rivière-Nouvelle) sous la composante « Autres  
 4 contributions ».

5 Le Transporteur présente à l'annexe 1 l'évaluation de la contribution requise du Distributeur  
 6 par projet, pour le réel 2017 et le montant autorisé par la décision D-2017-049.

**Remboursement gouvernemental relatif au verglas de 1998**

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

**5 Fonds de roulement**

13 Le tableau 7 présente la variation des composantes du fonds de roulement entre 2016 et  
 14 2017.

**Tableau 7**  
**Variation des composantes du fonds de roulement entre 2016 et 2017 (M\$)**

Composantes	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2016	2017	Variation	2016	2017	Variation
Encaisse réglementaire	61,9	61,5	(0,4)	61,9	61,5	(0,4)
Matériaux, combustible et fournitures	107,0	114,2	7,2	106,0	112,6	6,6
Actifs stratégiques	32,1	31,3	(0,8)	24,5	34,1	9,6
<b>Total</b>	<b>201,0</b>	<b>207,0</b>	<b>6,0</b>	<b>192,4</b>	<b>208,2</b>	<b>15,8</b>

**Encaisse réglementaire**

- 1 L'encaisse réglementaire est calculée annuellement sur la base d'une étude des délais de
- 2 recouvrement des dépenses. Conformément au paragraphe 37 de la décision D-2017-125, le
- 3 coût des autres composantes des avantages sociaux futurs est considéré dans les charges
- 4 d'exploitation et d'entretien dans le calcul de l'encaisse réglementaire.

**Tableau 8**  
**Calcul de l'encaisse réglementaire au 31 décembre 2017 (k\$)**

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES RÉELLES	NBRE DE JOURS (LEAD) / LAG	TAUX		ENCAISSE (1) x (3)
	2017		Net	( (2) / 365 jrs)	
	(1)		(2)	(3)	(4)
REVENUS		36,5			
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN					
Salaires net	182 239	-17,07	19,43	5,32%	9 701
Remises gouvernementales	158 840	-24,82	11,68	3,20%	5 083
Autres dépenses	132 238	-34,23	2,27	0,62%	822
TAXES					
Taxe sur les services publics	85 119	121,67	158,17	43,33%	36 885
Taxes foncières	13 583	106,46	142,96	39,17%	5 320
ACHATS DE SERVICES DE TRANSPORT	19 074	-30,21	6,29	1,72%	329
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION					3 335
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE					61 475



**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 fonds de roulement d'actifs stratégiques pour l'année 2017 (M\$)**

Catégories	Total au 31 décembre 2017		Quantités additionnelles permettant la rotation d'inventaire par la réalisation de projets		Seuils pour couvrir le risque de défaillance (Seuils)		Taux de rotation annuel (G)	Seuils x taux de rotation annuel	
	Quantités (A = C + E)	M\$ (B = D + F)	Quantités (C)	M\$ (D)	Quantités (E)	M\$ (F)		Quantités (H = E x G)	M\$ (I = F x G)
Transformateurs de puissance	55	44,5	24	7,5	31	37,0	0,2	6	7,4
Inductances shunt	27	8,0	19	0,8	8	7,1	0,9	7	6,4
Disjoncteurs	111	23,1	91	18,9	20	4,1	0,7	14	2,9
Unités de mesures	300	9,6	182	6,5	118	3,1	0,5	59	1,6
Parafoudres	268	2,4	223	2,0	45	0,4	0,6	27	0,2
<b>Total</b>	<b>761</b>	<b>87,5</b>	<b>539</b>	<b>35,7</b>	<b>222</b>	<b>51,8</b>		<b>113</b>	<b>18,5</b>

  

Taux de rotation pour couvrir le risque de défaillance (I / F)	35,7%
(x) Total - moyenne 13 soldes	95,5
FDR - Actifs stratégiques	34,1

## 6 Comparaison avec la base de tarification autorisée

- 1 Comme présenté au tableau 10, le solde de la base de tarification au 31 décembre 2017 est
- 2 supérieur de 9,5 M\$ à celui autorisé, selon la décision D-2017-049.

**Tableau 10**  
**Comparaison du solde de la base de tarification au 31 décembre 2017 à celui autorisé**  
**selon la décision D-2017-049 (M\$)**

	D-2017-049	Réel	Écarts	
<b>Immobilisations corporelles en exploitation</b>	<b>20 256,6</b>	<b>20 271,8</b>	<b>15,2</b>	(a)
<b>Actifs incorporels</b>	<b>491,9</b>	<b>466,0</b>	<b>(25,9)</b>	(b)
<b>Autres actifs</b>	<b>(543,6)</b>	<b>(522,7)</b>	<b>20,9</b>	
Actifs réglementaires	19,2	11,2	(8,0)	(c)
Contributions internes et autres	(605,4)	(576,5)	28,9	(d)
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	-	
<b>Fonds de roulement</b>	<b>207,7</b>	<b>207,0</b>	<b>(0,6)</b>	
Encaisse réglementaire	65,3	61,5	(3,8)	
Matériaux, combustible et fournitures	108,8	114,2	5,4	
Actifs stratégiques	33,5	31,3	(2,2)	
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>20 412,6</b>	<b>20 422,1</b>	<b>9,5</b>	

<b>Principaux écarts</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>Total</b>
<b>(a) Immobilisations corporelles en exploitation</b>			
Mises en service non réalisées pour des projets ≥ 25 M\$	(60,1)	(34,4)	(94,5)
Mises en service supérieures pour des projets < 25 M\$		95,1	95,1
Mises en service non réalisées pour des projets < 25 M\$	(51,3)		(51,3)
Amortissement	30,3	67,7	98,0
Retraits d'actifs	12,6	(34,8)	(22,2)
Reclassement aux actifs incorporels	(13,5)	(2,5)	(16,0)
<b>(b) Actifs incorporels</b>			
Mises en service non réalisées	(19,8)	(28,0)	(47,8)
Reclassement provenant des immobilisations corporelles en exploitation	13,5	2,5	16,0
<b>(c) Actifs réglementaires</b>			
Mises en service non réalisées	(4,0)	(4,8)	(8,8)
<b>(d) Contributions internes et autres</b>			
Mises en service	(0,9)	29,9	29,0

- 3 Par ailleurs, la base de tarification réelle de l'année 2017 présente une moyenne des
- 4 13 soldes mensuels inférieure de 399,3 M\$ à celle projetée dans la base de tarification
- 5 autorisée par la décision D-2017-049.

- 1 Le tableau 11 présente les écarts entre la base de tarification réelle et autorisée en fonction
- 2 de la moyenne des 13 soldes pour l'année 2017<sup>1</sup>.

**Tableau 11**  
**Comparaison de la base de tarification selon la moyenne des 13 soldes mensuels réelle à celle autorisée selon la décision D-2017-049 (M\$)**

	D-2017-049	Réel 2017	Écarts	
<b>Immobilisations corporelles en exploitation</b>	<b>19 722,0</b>	<b>19 313,3</b>	<b>(408,7)</b>	
Postes	11 340,9	10 992,7	(348,2)	(a)
Lignes	6 685,8	6 577,1	(108,7)	(b)
Autres actifs de réseau	603,2	682,5	79,3	(c)
Actifs de soutien	359,3	350,7	(8,6)	
Télécommunications	732,8	710,3	(22,5)	(d)
<b>Actifs incorporels</b>	<b>469,6</b>	<b>469,0</b>	<b>(0,6)</b>	
Servitudes	375,1	386,0	10,9	
Logiciels	92,3	80,3	(12,0)	
Autres	2,2	2,7	0,5	
<b>Autres actifs</b>	<b>(530,4)</b>	<b>(527,4)</b>	<b>3,0</b>	
Actifs réglementaires	15,7	12,4	(3,3)	
Contributions internes et autres	(588,7)	(582,4)	6,3	
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	0,0	
<b>Fonds de roulement</b>	<b>201,2</b>	<b>208,2</b>	<b>7,0</b>	
Encaisse réglementaire	65,1	61,5	(3,6)	
Matériaux, combustible et fournitures	107,9	112,6	4,7	
Actifs stratégiques	28,2	34,1	5,9	
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>19 862,4</b>	<b>19 463,1</b>	<b>(399,3)</b>	

Principaux écarts	Écarts (M\$)	Explications
<b>(a) Postes</b>	<b>(384,6)</b>	
Remplacement disjoncteurs de modèle FK	(121,3)	Optimisation de l'approvisionnement et de l'ingénierie ainsi que des stratégies de réalisation des travaux
Intégration parc éolien Rivière-Nouvelle	(69,9)	Reclassement à la rubrique Autres actifs de réseau (49,3 M\$) et report de MES.
Poste Saint-Jérôme	(28,2)	Report de MES de 2016 à 2017
Poste De Lorimier	(29,4)	Report de MES de 2017 à 2018
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2013-01 (4e)	(24,2)	Reclassement à la rubrique Autres actifs de réseau (Roncevaux Le Plateau 4)
Raccordement des centrales du complexe la Romaine	(19,4)	Report de MES durant l'année 2017
Poste Fleury	18,0	Devancement de MES de 2018 à 2017
Divers projets < 25 M\$	(110,2)	Principalement causé par des reports de MES
<b>(b) Lignes</b>	<b>(133,7)</b>	
Raccordement des centrales du complexe la Romaine	(112,5)	Report de MES durant l'année 2017
Divers projets < 25 M\$	(21,2)	Principalement causé par des reports de MES
<b>(c) Autres actifs de réseau</b>	<b>73,5</b>	
Intégration parc éolien Rivière-Nouvelle	49,3	Attribuable à des MES planifiées sous la rubrique Postes et réalisées sous la rubrique Autres actifs de réseau
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2013-01 (4e)	24,2	Attribuable à des MES planifiées sous la rubrique Postes et réalisées sous la rubrique Autres actifs de réseau (Roncevaux Le Plateau 4)
<b>(d) Télécommunications</b>	<b>(16,7)</b>	
OptiCT - Fondation télécommunication	(8,4)	Report de MES durant l'année 2017
Mise en place du réseau IP MPLS/VPN	(8,3)	Report de MES à 2018 et 2019

<sup>1</sup> R-3823-2012, D-2014-035, par. 461.

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

- 1 Le tableau 12 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 de
- 3 5 M\$ à la base de tarification réalisés au cours de l'année 2017.

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

	Valeur autorisée M\$			MES				Total 2017	Total cumulé
	Valeur autorisée HQ	Valeur autorisée Régie	Décision Régie	Immo.	Incorp.	Contributions int et autres	Actifs rég.		
<b>Mises en service projets ≥ 25 M\$</b>				<b>1 509,9</b>	<b>4,1</b>	<b>(4,3)</b>	<b>-</b>	<b>1 509,7</b>	
Poste Limoulu	131,5	131,5	D-2010-132	8,9				8,9	97,0
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2005-03 (2a) (Note 1)	1 107,1	1 491,3	D-2010-165	17,7				17,7	689,4
Raccordement des centrales du complexe la Romaine (Note 1)	1 847,6	1 830,2	D-2011-083	560,5		0,6		561,1	1 454,3
Poste Duchesnay	66,7	66,7	D-2013-120	8,7				8,7	46,5
Poste Normand	43,9	33,8	D-2013-167	8,9				8,9	40,7
Poste Fleury	141,1	141,1	D-2013-205	106,0				106,0	112,0
Poste Duvernay - Remplacement systèmes démarrage CS et autres	47,5	33,4	D-2014-083	30,9				30,9	30,9
Poste Chelsea - Remplacement équipements et automatismes	39,8	39,8	D-2014-110	5,1				5,1	19,6
Poste Rapides-Farmer - Remplacement équipements et automatismes	41,2	41,2	D-2014-111	6,0				6,0	21,9
Poste Saint-Louis	25,5	25,5	D-2014-115	18,7				18,7	19,6
Poste Manicouagan - Remplacement transformateurs	127,8	127,8	D-2014-168	41,1				41,1	84,1
Modernisation des liaisons optiques (NG-SONET)	66,7	66,7	D-2014-191	12,0				12,0	22,9
Mise en place du réseau IP MPLS/VPN	97,6	97,6	D-2014-191	14,9				14,9	65,7
Poste Lévis - Remplacement et remise à neuf CS	31,0	25,7	D-2015-004	12,4				12,4	32,0
Poste Saint-Jérôme	77,2	77,3	D-2015-008	43,3				43,3	74,0
Ligne à 735 kV Chamouchouane - Bout-de-l'Île	1 000,3	1 083,4	D-2015-023	88,4				88,4	104,8
Poste Radisson - Remplacement transformateurs	61,7	61,7	D-2015-074	24,0				24,0	55,3
Poste Notre-Dame	29,9	29,9	D-2015-075	10,0				10,0	17,8
Intégration parc éolien Rivière-Nouvelle	124,0	124,0	D-2015-119	27,7		(5,9)		21,8	96,8
Poste Sainte-Odile	28,4	28,4	D-2015-154	12,8				12,8	12,8
Kamouaska - Rempl. systèmes commande et protection compensation série	28,2	28,2	D-2016-051	13,2				13,2	25,9
Remplacements systèmes commande et protection - Compensation série	64,7	64,7	D-2016-075	24,1				24,1	24,1
Ligne Langlois - Vaudreuil-Soulanges	46,3	46,3	D-2016-106	31,3				31,3	31,3
Poste Châteauguay - Remplacement équipements compensateur statique	26,7	26,7	D-2016-122	22,5				22,5	22,5
Remplacement disjoncteurs de modèle PK	571,3	571,3	D-2016-174	291,0				291,0	387,6
Poste Gracefield et ligne Paugan - Maniwaki	115,0	115,0	D-2016-176	29,3				29,3	29,3
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2013-01 (4e)	300,4	300,4	D-2017-025	19,8		0,5		20,3	45,2
Autres - MES < 5 M\$	s/o	s/o	s/o	20,9	4,1	0,5	-	25,5	
<b>Mises en service projets &lt; 25 M\$</b>				<b>523,5</b>	<b>10,1</b>	<b>0,6</b>	<b>1,7</b>	<b>535,9</b>	
Poste Beauharnois	22,3			9,3				9,3	20,0
Aéroport de Némiscau - Piste atterrissage	20,8			10,4				10,4	10,4
Poste Abitibi	20,4			16,3				16,3	16,3
Poste Rouyn	19,4			9,9				9,9	21,2
Poste Maurice	19,2			16,1				16,1	16,1
Poste Carignan - Remplacement transformateurs	18,6			9,0				9,0	9,0
Poste Rapides-des-Îles	18,6			5,2				5,2	14,1
Poste Figury - Remplacement appareillage et automatismes	17,8			6,4				6,4	17,3
Poste Grand-Pré - Ajout transformateur	17,4			12,7				12,7	12,7
Poste Montagnais - Piste atterrissage et route	17,4			17,0				17,0	17,0
Poste Blainville - Ajout transformateur	17,1			13,5				13,5	13,5
Poste Adélaïde-Godbout	16,5			10,7				10,7	17,0
Poste Plouffe - Ajout transformateur	16,1			13,9				13,9	13,9
Poste Limbourg	16,0			12,1				12,1	14,7
Poste Terrebonne	15,8			6,1				6,1	6,1
Ligne Boucherville - Notre-Dame- Du Tremblay	13,3			8,7				8,7	11,0
Poste La Grande 2 - Remplacement transformateurs	13,2			11,1				11,1	11,1
OptiCT - Fondation télécommunication	12,8			11,4				11,4	11,4
Poste Duvernay - Remplacement transformateurs	12,1			10,1				10,1	10,6
Poste Lafontaine	10,6			10,3				10,3	10,3
Domtar - Des Cantons (biomasse forestière)	9,0			5,1				5,1	5,1
Accumulateurs 2016	8,2			7,6				7,6	7,6
Poste Gamelin	8,0			8,2				8,2	8,4
Poste Normand - Remplacement équipements et automatismes	6,8			5,6				5,6	5,6
Poste Chapais - Remplacement transformateur	6,7			6,5				6,5	6,5
Autres - MES < 5 M\$				270,6	10,1	0,6	1,7	282,9	
<b>Total</b>				<b>2 033,4</b>	<b>14,1</b>	<b>(3,7)</b>	<b>1,7</b>	<b>2 045,5</b>	

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 2017 et celles autorisées selon la décision
- 6 D-2017-049.

**Tableau 13**  
**Comparaison des mises en service réelles de l'année 2017 à celles autorisées selon la décision D-2017-049 (M\$)**

Projets du Transporteur	Décision	D-2017-049	Réel	Écarts	Explications
<b>Mise en service projets ≥ 25 M\$</b>		<b>1 509,7</b>	<b>1 509,7</b>	<b>(0,0)</b>	
Poste Manicouagan - Réfection CS24 et systèmes connexes	D-2012-151	42,6	-	(42,6)	Report de la mise en service du projet de 2017 à 2019 en raison de la priorisation des travaux et du déplacement de la main d'œuvre entre autre lié au remplacement des disjoncteurs de modèle PK.
Poste Fleury	D-2013-205	-	106,0	106,0	Devancement de la mise en service de 2018 à 2017 suite à l'optimisation du temps requis de la mise en route.
Poste De Lorimier	D-2014-050	177,1	-	(177,1)	Report de la mise en service de 2017 à 2018 dû à des travaux et des activités de mise en route plus complexes que prévu. Les échéanciers ont également été ajustés pour considérer l'impact des entraves routières sur la population.
Poste Duvernay - Remplacement systèmes démarrage CS et autres	D-2014-083	9,3	30,9	21,6	Report de la mise en service de 2016 à 2017 et augmentation des coûts du projet tel que mentionné au suivi administratif du dossier R-3876-2014. Cette augmentation est principalement causée par une sous-estimation initiale de l'envergure des travaux requis pour le remplacement de systèmes de démarrage de chacun des trois compensateurs synchrones par une nouvelle technologie à variateur de fréquence.
Poste Saint-Jérôme	D-2015-008	7,5	43,3	35,8	Report de la mise en service de 2016 à 2017 des travaux au poste Grand-Brûlé inclus avec le projet du poste Saint-Jérôme. Ce report est causé par des travaux additionnels d'assèchement des fondations du sectionneur.
Poste Saraguay	D-2016-172	26,5	-	(26,5)	Abandon du projet tel que mentionné au suivi administratif du dossier R-3979-2016, attribuable à divers éléments dont la mise à jour du Plan d'évolution du réseau de l'île de Montréal.
Remplacement disjoncteurs de modèle PK	D-2016-174	455,9	291,0	(164,9)	Optimisation de l'approvisionnement et de l'ingénierie ainsi que des stratégies de réalisation des travaux.
Intégration parcs éoliens - Appel d'offres 2013-01 (4e)	D-2017-025	135,7	20,3	(115,4)	Report à 2018 des mises en service des parcs éoliens Mont Sainte-Marguerite et Nicolas-Riou. Ces reports sont attribuables à un retard des mises en service des parcs du promoteur privé.
Autres - Mise en service projets ≥ 25 M\$		655,2	1 018,1	362,9	Principalement causé par l'application du facteur de glissement des projets ≥ 25 M\$.
<b>Mise en service projets &lt; 25 M\$</b>		<b>478,0</b>	<b>535,9</b>	<b>57,9</b>	Principalement causé par l'application du facteur de glissement des projets < 25 M\$.
<b>Total</b>		<b>1 987,7</b>	<b>2 045,5</b>	<b>57,9</b>	

**8 Retraits d'actifs**

- 1 Le tableau 14 présente la comparaison des retraits d'actifs réels de 2017 à ceux autorisés
- 2 par la Régie selon la décision D-2017-049.

**Tableau 14**  
**Retraits d'actifs 2017 (M\$)**

	<b>D-2017-049</b>	<b>Réel</b>	<b>Écarts</b>
Retraits de nature courante	42,9	49,2	6,3
Autres retraits	10,0	33,8	23,8
<b>Total</b>	<b>52,9</b>	<b>83,0</b>	<b>30,1</b>

***Retraits de nature courante***

- 3 Dans le dossier R-3981-2016, le Transporteur a établi sa prévision de retraits de nature
- 4 courante à 42,9 M\$. Ces retraits, pour l'année 2017, ont totalisé 49,2 M\$. L'écart de 6,3 M\$
- 5 s'explique principalement par les retraits dû au remplacement des disjoncteurs de modèle PK
- 6 et des actifs connexes pour 16,6 M\$. L'écart résiduel de 10,3 M\$ s'explique par la composition
- 7 des mises en service réelles de 2017 comparativement à un ratio moyen historique.
- 8 Le Transporteur rappelle qu'il réalise une variété de projets engendrant des retraits d'une
- 9 multitude d'équipements ayant des valeurs de retraits différentes.

***Autres retraits***

- 10 Le Transporteur a poursuivi ses travaux de mise en conformité et de corroboration des actifs
- 11 d'aménagements civils, d'appareillage électrique et de télécommunications. Par ailleurs, la
- 12 volonté de l'organisation de faire évoluer la mission du laboratoire Grande Puissance a
- 13 nécessité une évaluation des actifs conçus spécifiquement pour ce laboratoire. Ainsi, les
- 14 équipements ne pouvant plus être réutilisés ni revalorisés ont été retirés.

**Annexe 1**  
**Contribution requise du Distributeur par projet :**  
**réelle 2017 et autorisée par les décisions**  
**D-2017-021 et D-2017-049**





1 **Annexe 1 – Contribution requise du Distributeur par projet : réelle 2017 et autorisée par**  
 2 **les décisions D-2017-021 et D-2017-049**

3 Le Transporteur présente l'information suivante :

- 4 • Le tableau A-1 reflète l'évaluation de la contribution requise du Distributeur présentée  
 5 dans le dossier R-3981-2016 (montant autorisé par les décisions D-2017-021 et  
 6 D-2017-049) ;
- 7 • Le tableau A-2 reflète l'évaluation de la contribution réelle requise pour l'année 2017 ;
- Le tableau A-3 reflète la ventilation des écarts entre l'évaluation de la contribution et la contribution réelle requise du Distributeur pour l'année 2017.

**Tableau A-1**  
**Évaluation de la contribution requise du Distributeur pour l'année 2017**  
**(dossier R-3981-2016 – décisions D-2017-021 et D-2017-049)**

Numéro de la décision de la Régie	Projet	Mise à jour des MW additionnels sur 20 ans	Allocation maximale du Transporteur	Mise à jour des coûts - Mars 2016	Écart entre l'allocation max. et les coûts
		MW	en M\$	en M\$	en M\$
D-2011-032	Nouveau poste Pierre-Le Gardeur à 315-120 kV	0,0	-	-	-
D-2011-120	Renforcement réseau alim. parc industriel de Bécancour	0,0	-	-	-
D-2012-018	Nouvelle ligne 120 kV Chaudière - Saint-Agapit	0,0	-	-	-
D-2012-061	Renf. réseau 315 kV de l'Abitibi ph. 1 - Poste Figury	0,0	-	0,02	(0,02)
D-2013-205	Nouveau poste Fleury à 315-25 kV - volet ligne	0,0	-	-	-
D-2014-028	Nouvelle ligne 120 kV Pierre-Le Gardeur - Saint-Sulpice	0,0	-	-	-
D-2014-050	Reconstruction poste De Lorimier à 315-25 kV	64,9	41,7	71,7	(30,1)
D-2014-068	Poste Abitibi à 735-315 kV - remplac. transformateurs	0,0	-	0,01	(0,01)
D-2014-115	Poste St-Louis - conversion à 120-25 kV	0,0	-	-	-
D-2015-008	Nouveau poste St-Jérôme à 120-25 kV	0,0	-	-	-
D-2016-106	Nouvelle ligne 120 kV Langlois - Vaudreuil-Soulanges	0,0	-	44,1	(44,1)
D-2017-088	Renforcement réseau régional de Sherbrooke + nouvelles lignes (Hydro-Sherbrooke)	0,0	-	0,03	(0,03)
-25 M\$	Poste Grand-Pré à 120-25 kV - ajout 3e transformateur	7,0	4,5	17,3	(12,8)
-25 M\$	Poste Adélar-Godbout à 120-25 kV - ajout 3e transform.	0,0	-	-	-
-25 M\$	Poste Limbour à 120-25 kV - ajout 3e transformateur	0,0	-	-	-
-25 M\$	Poste Gamelin à 120-25 kV - rempl. 8 disjoncteur 25 kV	0,0	-	-	-
-25 M\$	Ligne Boucherville - Du Tremblay - ArcelorMittal - Notre-Dame > modification	0,0	-	2,3	(2,3)
-25 M\$	Poste Plouffe à 120-25 kV - ajout 6e transformateur	43,3	27,8	8,7	19,1
-25 M\$	Poste Blainville à 315-25 kV - ajout 3e transformateur	92,0	59,1	16,0	43,0
-25 M\$	Autres projets < 5 M\$	41,0	26,3	3,9	22,4
	<b>Total</b>	<b>248,2</b>	<b>159,4</b>	<b>164,1</b>	<b>(4,8)</b>
	<b>Plus 19% pour les frais d'exploitation et d'entretien</b>				<b>(0,9)</b>
	<b>Contribution requise du Distributeur</b>				<b>5,7</b>

**Tableau A-2**  
**Évaluation de la contribution réelle requise du Distributeur pour l'année 2017**

Numéro de la décision de la Régie	Projet	Mise à jour des MW additionnels sur 20 ans	Allocation maximale du Transporteur	Mise à jour des coûts - Décembre 2017	Écart entre l'allocation max. et les coûts
		MW	en M\$	en M\$	en M\$
D-2011-032	Nouveau poste Pierre-Le Gardeur à 315-120 kV	0,0	-	0,3	(0,3)
D-2011-120	Renforcement réseau alim. parc industriel de Bécancour	0,0	-	(0,001)	0,0
D-2012-018	Nouvelle ligne 120 kV Chaudière - Saint-Agapit	0,0	-	0,01	(0,0)
D-2012-061	Renf. réseau 315 kV de l'Abitibi ph. 1 - Poste Figury	0,0	-	2,2	(2,2)
D-2013-205	Nouveau poste Fleury à 315-25 kV - volet ligne	0,0	-	25,6	(25,6)
D-2014-028	Nouvelle ligne 120 kV Pierre-Le Gardeur - Saint-Sulpice	0,0	-	0,2	(0,2)
D-2014-050	Reconstruction poste De Lorimier à 315-25 kV	0,0	-	-	-
D-2014-068	Poste Abitibi à 735-315 kV - remplac. transformateurs	0,0	-	0,2	(0,2)
D-2014-115	Poste St-Louis - conversion à 120-25 kV	37,0	23,8	12,0	11,7
D-2015-008	Nouveau poste St-Jérôme à 120-25 kV	125,8	80,8	74,4	6,4
D-2016-106	Nouvelle ligne 120 kV Langlois - Vaudreuil-Soulanges	0,0	-	31,3	(31,3)
D-2017-088	Renforcement réseau régional de Sherbrooke + nouvelles lignes (Hydro-Sherbrooke)	0,0	-	-	-
-25 M\$	Poste Grand-Pré à 120-25 kV - ajout 3e transformateur	10,0	6,4	13,5	(7,0)
-25 M\$	Poste Adélar-Godbout à 120-25 kV - ajout 3e transform.	52,0	33,4	17,0	16,4
-25 M\$	Poste Limbour à 120-25 kV - ajout 3e transformateur	43,3	27,8	10,7	17,1
-25 M\$	Poste Gamelin à 120-25 kV - rempl. 8 disjoncteur 25 kV	9,2	5,9	1,0	5,0
-25 M\$	Ligne Boucherville - Du Tremblay - ArcelorMittal - Notre-Dame > modification	0,0	-	1,4	(1,4)
-25 M\$	Poste Plouffe à 120-25 kV - ajout 6e transformateur	70,3	45,1	8,7	36,4
-25 M\$	Poste Blainville à 315-25 kV - ajout 3e transformateur	92,0	59,1	15,1	44,0
-25 M\$	Autres projets < 5 M\$	8,6	3,7	1,8	1,9
	<b>Total</b>	<b>448,3</b>	<b>285,9</b>	<b>215,3</b>	<b>70,6</b>
<b>Plus 19% pour les frais d'exploitation et d'entretien</b>					<b>N/A</b>
<b>Contribution requise du Distributeur</b>					<b>N/A</b>

1 Pour les projets visant la charge locale et dont la mise en service a été réalisée en 2017, une  
2 contribution de 5,7 M\$ était prévue dans le cadre du dossier R-3981-2016 (décisions  
3 D-2017-021 et D-2017-049) et aucune contribution réelle n'a été finalement requise du  
4 Distributeur. Les variations entre les deux tableaux ont fait en sorte d'augmenter de 75,4 M\$  
5 l'écart entre les montants maximaux d'allocation et les coûts des projets prévu dans le dossier  
6 R-3981-2016 (décisions D-2017-021 et D-2017-049).

**Tableau A-3**
**Ventilation des écarts entre l'évaluation de la contribution et la contribution réelle requise du Distributeur pour l'année 2017**

Numéro de la décision de la Régie	Projet	Mise à jour des MW additionnels sur 20 ans	Allocation maximale du Transporteur	Mise à jour des coûts - Mars 2016	Écart entre l'allocation max. et les coûts
		MW	en M\$	en M\$	en M\$
D-2011-032	Nouveau poste Pierre-Le Gardeur à 315-120 kV	0,0	-	0,35	(0,3)
D-2011-120	Renforcement réseau alim. parc industriel de Bécancour	0,0	-	(0,001)	0,0
D-2012-018	Nouvelle ligne 120 kV Chaudière - Saint-Agapit	0,0	-	0,01	(0,0)
D-2012-061	Renf. réseau 315 kV de l'Abitibi ph. 1 - Poste Figury	0,0	-	2,2	(2,2)
D-2013-205	Nouveau poste Fleury à 315-25 kV - volet ligne	0,0	-	25,6	(25,6)
D-2014-028	Nouvelle ligne 120 kV Pierre-Le Gardeur - Saint-Sulpice	0,0	-	0,2	(0,2)
D-2014-050	Reconstruction poste De Lorimier à 315-25 kV	-64,9	(41,7)	(71,7)	30,1
D-2014-068	Poste Abitibi à 735-315 kV - remplace. transformateurs	0,0	-	0,2	(0,2)
D-2014-115	Poste St-Louis - conversion à 120-25 kV	37,0	23,8	12,0	11,7
D-2015-008	Nouveau poste St-Jérôme à 120-25 kV	125,8	80,8	74,4	6,4
D-2016-106	Nouvelle ligne 120 kV Langlois - Vaudreuil-Soulanges	0,0	-	(12,8)	12,8
D-2017-088	Renforcement réseau régional de Sherbrooke + nouvelles lignes (Hydro-Sherbrooke)	0,0	-	(0,03)	0,03
-25 M\$	Poste Grand-Pré à 120-25 kV - ajout 3e transformateur	3,0	1,9	(3,9)	5,8
-25 M\$	Poste Adélarde-Godbout à 120-25 kV - ajout 3e transform.	52,0	33,4	17,0	16,4
-25 M\$	Poste Limbour à 120-25 kV - ajout 3e transformateur	43,3	27,8	10,7	17,1
-25 M\$	Poste Gamelin à 120-25 kV - rempl. 8 disjoncteur 25 kV	9,2	5,9	1,0	5,0
-25 M\$	Ligne Boucherville - Du Tremblay - ArcelorMittal - Notre-Dame ➤ modification	0,0	-	(0,9)	0,9
-25 M\$	Poste Plouffe à 120-25 kV - ajout 6e transformateur	27,0	17,3	0,0	17,3
-25 M\$	Poste Blainville à 315-25 kV - ajout 3e transformateur	0,0	-	(0,9)	0,9
-25 M\$	Autres projets < 5 M\$	-32,4	(22,7)	(2,2)	(20,5)
	<b>Total</b>	<b>200,1</b>	<b>126,5</b>	<b>51,2</b>	<b>75,4</b>
<b>Plus 19% pour les frais d'exploitation et d'entretien</b>					<b>N/A</b>
<b>Contribution requise du Distributeur</b>					<b>N/A</b>

1 La variation de 75,4 M\$ entre le montant estimé au dossier R-3981-2017 (avant les coûts  
2 d'exploitation et d'entretien (« FEE »)) et le réel s'explique principalement comme suit :

- 3 • l'intégration en 2017 de plusieurs projets dont la mise en service avait été reportée de  
4 2016 à 2017 (projets aux postes satellites St-Jérôme, Adélarde-Godbout, St-Louis,  
5 Limbour, Gamelin et deux projets de moins de 5 M\$) et d'un projet dont la mise en  
6 service a été devancée de 2018 à 2017 (volet ligne du projet au poste Fleury) ;  
7 l'intégration de ces projets a diminué la contribution avant FEE (augmenté l'écart  
8 favorable) de 32,9 M\$ ;
- 9 • le report en 2018 de la mise en service du projet au poste satellite De Lorimier et de  
10 deux projets de moins de 5 M\$, ainsi que le report en 2018 de certains investissements  
11 liés notamment au projet de Renforcement du réseau régional de Sherbrooke ; ces  
12 reports ont diminué la contribution avant FEE (augmenté l'écart favorable) de 7,7 M\$ ;

- 1       • une augmentation, à la suite de la mise à jour du plan des charges et des ressources
- 2       par le Distributeur, de 30,0 MW des charges associées aux projets mis en service,
- 3       a diminué la contribution avant FEE (augmenté l'écart favorable) de 19,2 M\$ ;
- 4       • une diminution des coûts des projets mis en service a diminué la contribution avant
- 5       FEE (augmenté l'écart favorable) de 15,6 M\$.