

Évolution de la base de tarification

Table des matières

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

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 suivant présente une variation nette de 759,3 M\$
 8 entre les soldes d'ouverture et de fermeture de la base de tarification 2014 du Transporteur,
 9 soit une augmentation de 4,3 %. Lorsque mesurée selon la moyenne des 13 soldes
 10 mensuels consécutifs, la base de tarification a augmenté de 2,8 %, soit 473,9 M\$.

Composantes	Base de tarification (en millions de \$)					
	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2013	2014	Variation	2013	2014	Variation
Immobilisations corporelles en exploitation	17 245,6	18 036,5	790,9	16 633,3	17 116,5	483,2
Actifs incorporels	469,9	483,1	13,2	424,1	463,4	39,3
Autres actifs	(138,0)	(189,5)	(51,5)	(86,7)	(139,0)	(52,3)
Fonds de roulement	149,7	156,4	6,7	146,2	149,9	3,7
Total	17 727,2	18 486,5	759,3	17 116,9	17 590,8	473,9

11 Les explications détaillées de la variation nette des éléments de la base de tarification sont
 12 présentées dans les sections suivantes.

1 Immobilisations corporelles en exploitation

- 1 Comme le démontrent les tableaux suivants, les immobilisations corporelles nettes en exploitation sont en hausse de 790,9 M\$ à la fin de 2014, soit une augmentation de 4,6 %.
- 2

Composantes	Immobilisations corporelles en exploitation (en millions de \$)					
	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2013	2014	Variation	2013	2014	Variation
Postes	9 722,8	9 935,0	212,2	9 324,2	9 611,4	287,2
Lignes	5 927,7	6 394,2	466,5	5 847,8	5 945,9	98,1
Autres actifs de réseaux	579,6	700,7	121,1	491,6	571,5	79,9
Actifs de soutien	354,2	359,4	5,2	348,8	349,7	0,9
Télécommunications	661,3	647,2	(14,1)	620,9	638,0	17,1
Total	17 245,6	18 036,5	790,9	16 633,3	17 116,5	483,2

- 3 Cette augmentation du solde au 31 décembre s'explique de la façon suivante :

Variation nette des immobilisations corporelles en exploitation (M\$)

Explications de la variation	
Mises en exploitation	1 808,0
Égales ou supérieures à 5 M\$	1 514,9
Inférieures à 5 M\$	293,1
Amortissement	(922,9)
Reclassement aux actifs incorporels	(11,0)
Réévaluation des coûts relatifs au démantèlement, à l'enlèvement et à la remise en état de sites visés par la cessation prévue d'activités de transformation sur leur site actuel	(11,0)
Transferts d'actifs à Hydro-Québec Distribution	(2,9)
Transferts d'actifs provenant du Groupe Technologie	0,9
Retraits d'actifs	(70,7)
Autres	0,5
Total	790,9

2 Actifs incorporels

- 1 Comme l'indique le tableau ci-dessous, la valeur nette des actifs incorporels a augmenté de
- 2 13,2 M\$ à la fin de 2014, soit une augmentation de 2,8 %.

Composantes	Actifs incorporels (en millions de \$)					
	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2013	2014	Variation	2013	2014	Variation
Servitudes	348,8	362,0	13,2	344,9	352,5	7,6
Logiciels	106,1	105,2	(0,9)	66,4	95,0	28,6
Autres	15,0	15,9	0,9	12,8	15,9	3,1
Total	469,9	483,1	13,2	424,1	463,4	39,3

- 3 Cette augmentation du solde au 31 décembre s'explique de la façon suivante :

Variation nette des actifs incorporels (M\$)

Explications de la variation	
Mises en exploitation	37,4
Égales ou supérieures à 5 M\$	13,9
Inférieures à 5 M\$	23,5
Amortissement	(36,3)
Reclassement provenant des immobilisations corporelles en exploitation	11,0
Acquisitions de droits d'émissions de gaz à effet de serres	1,1
Total	13,2

3 Autres actifs

- 1 Comme l'indique le tableau suivant, les autres actifs ont diminué de 51,5 M\$ à la fin de
2 2014.

Composantes	Autres actifs (en millions de \$)					
	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2013	2014	Variation	2013	2014	Variation
Actifs réglementaires	8,0	7,0	(1,0)	8,5	7,5	(1,0)
Contributions internes et autres	(188,6)	(239,1)	(50,5)	(137,9)	(189,1)	(51,2)
Remboursement gouvernemental	42,6	42,6	0,0	42,7	42,6	(0,1)
Total	(138,0)	(189,5)	(51,5)	(86,7)	(139,0)	(52,3)

Actif réglementaire

- 3 La diminution de 1,0 M\$ du solde de fin d'année s'explique par l'amortissement des coûts
4 liés au projet de Déglaceur au poste de Lévis.

Contributions internes et autres

- 5 L'augmentation du solde créditeur de fin d'année s'explique principalement par une
6 contribution reçue suite à une mise en service réalisée dans le cadre du projet de
7 Raccordement des centrales du complexe de la Romaine de 61,5 M\$, ainsi que par
8 l'amortissement relatif à cette rubrique de 7,2 M\$.

Remboursement gouvernemental relatif au verglas de 1998

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

4 Fonds de roulement

- 15 Le tableau suivant présente l'évolution du fonds de roulement.

Composantes	Fonds de roulement (en millions de \$)					
	Au 31 décembre			Moyenne des 13 soldes mensuels		
	2013	2014	Variation	2013	2014	Variation
Encaisse réglementaire	60,7	59,9	(0,8)	60,3	59,9	(0,4)
Matériaux, combustibles et fournitures	89,0	96,5	7,5	85,9	90,0	4,1
Total	149,7	156,4	6,7	146,2	149,9	3,7

Encaisse réglementaire

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

SERVICE DE TRANSPORT
 CALCUL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE (en milliers \$)
 AU 31 DÉCEMBRE 2014

DESCRIPTION DES VARIABLES	DEPENSES RÉELLES <u>2014</u> (1)	NBRE DE JOURS (LEAD) / LAG (2)	<u>Net</u>	TAUX <u>(2) / 365 jrs</u> (3)	ENCAISSE <u>(1) x (3)</u> (4)
REVENUS		36,5			
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN					
Salaires net	214 651	-17,07	19,43	5,32%	11 426
Remises gouvernementales	187 092	-24,82	11,68	3,20%	5 987
Autres dépenses	155 757	-34,23	2,27	0,62%	969
TAXES					
Taxe sur les services publics	78 200	121,67	158,17	43,33%	33 887
Taxes foncières	10 700	106,46	142,96	39,17%	4 191
ACHATS DE SERVICES DE TRANSPORT	18 900	-30,21	6,29	1,72%	326
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION					<u>3 027</u>
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE					<u>59 813</u>

5 Suivi des mises en exploitation et des autorisations de projets d'investissement

- 1 Le tableau suivant présente les mises en exploitation détaillées ainsi que les autorisations
- 2 de la Régie de l'énergie relatives aux additions de plus de 5 M\$ à la base de tarification
- 3 réalisées au cours de l'année.

Suivi des mises en exploitation et des autorisations (M\$)

	Valeur autorisée M\$			MEE ≥ 5 M\$			MEE < 5 M\$			MEE total			Total 2014	Total cumulé
	Valeur autorisée HQ	Valeur autorisée Régie	Décision Régie	Immo.	Incorp.	Contribution int et autres	Immo.	Incorp.	Contribution int et autres	Immo.	Incorp.	Contribution int et autres		
Mises en exploitation autorisations ≥ 25 M\$				1 365,8		-63,0	26,5	7,5		1 392,3	7,5	-63,0	1 336,8	
Poste Chomedey	100,7	75,8	D-2009-140	18,7						18,7			18,7	83,8
Interconnexion HQT-MASS et HQT-NE	120,2	120,2	D-2010-084	18,0						18,0			18,0	95,9
Intégration des parcs éoliens - Appel d'offres 2005-03 (2e)	1 505,3	1 491,3	D-2010-165	117,4						117,4			117,4	589,9
Poste Pierre-Le Gardeur	87,4	87,4	D-2011-032	54,4						54,4			54,4	56,2
Ouverture du réseau de transport 315kV sur le corridor Québec-Montréal	318,0	309,2	D-2011-066	87,2						87,2			87,2	218,0
Raccordement des centrales du complexe la Române	2 008,3	1 830,2	D-2011-083	689,2		-61,5				689,2		-61,5	627,7	633,6
Poste Manic-2	30,1	30,1	D-2011-098	10,1		-1,5				10,1		-1,5	8,6	18,7
Renforcement réseau alimentant parc industriel Bécancour	100,5	100,5	D-2011-120	5,4						5,4			5,4	82,5
Poste Cadillac	52,2	52,2	D-2012-037	49,5						49,5			49,5	49,5
Poste Lefrançois	46,5	46,5	D-2012-048	31,4						31,4			31,4	31,4
Renforcement réseau 315 kV de l'Abitibi	118,8	118,8	D-2012-061	24,0						24,0			24,0	28,5
Renforcement réseau 120 kV Palmarolle-Rouyn	34,1	34,1	D-2012-140	30,0						30,0			30,0	30,0
Projet Saint-Césaire - Bedford	95,1	95,1	D-2012-152	68,3						68,3			68,3	68,3
Poste Némiscau - Remplacement compensateurs statiques	100,4	100,4	D-2012-160	42,0						42,0			42,0	93,3
Remplacement transformateurs de courant 735 kV	66,0	66,0	D-2012-165	5,6						5,6			5,6	53,6
Poste Fleury	141,1	141,1	D-2013-205	5,7						5,7			5,7	5,7
Intégration des parcs éoliens - Appel d'offres 2009-02 (3e)	282,1	281,7	D-2014-045	45,0						45,0			45,0	54,1
Poste Abitibi - Remplacement transformateurs	52,6	52,6	D-2014-068	16,5						16,5			16,5	16,5
Poste Bout-de-Île - Ajout compensateur statique	58,7	44,1	D-2014-190	42,0						42,0			42,0	42,0
Ligne à 735 kV Chamouchouane - Bout-de-Île			D-2015-023	5,4						5,4			5,4	5,4
Autres	1 134,5	1 083,4					26,5	7,5		26,5	7,5		34,0	
Mises en exploitation autorisations < 25 M\$				149,1	13,9	4,2	266,6	16,0	-0,3	415,7	29,9	3,9	449,5	
Poste Beaumont	24,0			6,8			6,8			6,8			6,8	21,1
Poste Bout-De-Île ajout branches inductives CS	22,0			6,5			6,5			6,5			6,5	13,2
Poste Berthier	20,8			13,2			13,2			13,2			13,2	13,2
Poste Matapédia	20,0			22,1			22,1			22,1			22,1	22,1
Poste Rouyn	19,4			11,2			11,2			11,2			11,2	11,3
Poste Glenwood	19,4			10,6			10,6			10,6			10,6	10,6
Poste Jeanne-D'Arc	16,2			7,9			7,9			7,9			7,9	7,9
Ligne Fleury / Beaumont	15,9			17,4			17,4			17,4			17,4	17,4
Poste Marcotte	15,8			8,3			8,3			8,3			8,3	8,3
Poste Lorrainville	13,6			14,0			14,0			14,0			14,0	15,0
Poste Québec	9,9			5,4			5,4			5,4			5,4	5,4
Gestion stratégique des activités	8,7				7,7			7,7			7,7		7,7	7,7
Pérennité et sécurisation des installations	8,6			0,8	6,2		0,8	6,2		0,8	6,2		7,0	7,0
Poste Radisson remplacement transformateur	6,9			6,5			6,5			6,5			6,5	6,5
Poste LG-3	6,8			7,4			7,4			7,4			7,4	7,4
Poste LG-2 remplacement transformateurs	6,7			5,1			5,1			5,1			5,1	5,1
Poste Berisimis 2	6,7			0,9		4,2	0,9		4,2				5,1	5,1
Poste Montagnais - Ajout d'un bâtiment de résidences	4,9			5,0			5,0			5,0			5,0	5,0
Autres							266,6	16,0	-0,3	266,6	16,0	-0,3	282,3	
Total				1 514,9	13,9	-58,8	293,1	23,5	-0,3	1 808,0	37,4	-59,1	1 786,3	

6 Comparaison avec la base de tarification autorisée

- 1 Le solde de la base de tarification, au 31 décembre 2014, est inférieur à celui autorisé selon
- 2 la décision D-2014-049.

BASE DE TARIFICATION				
Au 31 décembre 2014 (en millions de \$)				
	D-2014-049	Réel	Écarts	
Immobilisations corporelles en exploitation	18 586,2	18 036,5	(549,7)	(a)
Actifs incorporels	466,0	483,1	17,1	(b)
Autres actifs	(245,1)	(189,5)	55,6	
Actifs réglementaires	7,0	7,0	0,0	
Contributions internes et autres	(285,2)	(239,1)	46,1	(c)
Remboursement gouvernemental	33,1	42,6	9,5	
Fonds de roulement	141,0	156,4	15,4	
Encaisse réglementaire	61,7	59,9	(1,8)	
Matériaux, combustibles et fournitures	79,3	96,5	17,2	(d)
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	18 948,1	18 486,5	(461,6)	

Explications des principaux écarts	2013	2014	total
(a) Mises en exploitation non réalisées pour des projets ≥ 25 M\$	(77,5)	(395,8)	(473,3)
Mises en exploitation non réalisées pour des projets < 25 M\$	(110,2)	(26,9)	(137,1)
Amortissement	40,8	39,7	80,5
Reclassement aux actifs incorporels	(6,8)	(11,0)	(17,8)
(b) Mises en exploitation supérieures à la prévision	10,1		10,1
Mises en exploitation non réalisées		(11,4)	(11,4)
Reclassement provenant des immobilisations corporelles en exploitation	6,8	11,0	17,8
(c) Mises en exploitation non réalisées	13,7	28,3	42,0
(d) Augmentation des stocks et du matériel	14,0		14,0

1 Par ailleurs, la base de tarification réelle de l'année 2014 présente une moyenne des
2 13 soldes mensuels inférieure de 191,2 M\$ à celle projetée dans la base de tarification
3 autorisée par la décision D-2014-049. Le tableau ci-dessous présente les écarts entre les
4 bases de tarification réelles et autorisées en fonction de la moyenne des 13 soldes pour
5 l'année 2014 en conformité avec la décision D-2014-035 (paragraphe 461).

BASE DE TARIFICATION			
Moyenne des 13 soldes mensuels			
(en millions de \$)			
	D-2014-049	Réel	Écarts
Immobilisations corporelles en exploitation	17 456,2	17 116,5	(339,7)
Postes	9 920,1	9 611,4	(308,7) (a)
Lignes	5 990,2	5 945,9	(44,3) (b)
Autres actifs de réseau	546,0	571,5	25,5 (c)
Actifs de soutien	341,8	349,7	7,9
Télécommunications	658,1	638,0	(20,1) (d)
Actifs incorporels	455,4	463,4	8,0
Servitudes	344,6	352,5	7,9
Logiciels	98,5	95,0	(3,5)
Autres	12,3	15,9	3,6
Autres actifs	(169,6)	(139,0)	30,6
Actifs réglementaires	7,5	7,5	0,0
Contributions internes et autres	(212,4)	(189,1)	23,3 (e)
Remboursement gouvernemental	35,3	42,6	7,3
Fonds de roulement	140,0	149,9	9,9
Encaisse réglementaire	61,7	59,9	(1,8)
Matériaux, combustibles et fournitures	78,3	90,0	11,7
Impact D-2014-035 par.452 Réduction globale 13 soldes	(100,0)		100,0
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	17 782,0	17 590,8	(191,2)

Principaux écarts	Écarts (M \$)	Explications
(a) Postes	(295,3)	
Ouverture du réseau de transport 315 kV sur le corridor Qc-Mtl	(14,8)	Report de MEE durant l'année 2014
Remplacement transformateurs de courant 735 kV	(12,9)	Report de MEE de l'année 2013 à l'année 2014 et MEE moindre que prévu
Renforcement réseau 315 kV de l'Abitibi	(12,0)	Report de MEE de l'année 2014 à l'année 2015
Poste Manicouagan	(38,2)	Report de MEE des années 2013 et 2014 aux années 2015 et 2017
Raccordement des centrales du complexe la Romaine	(33,6)	Report de MEE de l'année 2014 à l'année 2015
Poste Bélanger	(104,5)	Report de MEE de l'année 2014 à l'année 2015
Autres projets 2013 - soldes d'ouverture < 25 M\$	(79,3)	Report et réalisation de MEE moins élevées que prévu
(b) Lignes	(43,3)	
Raccordement des centrales du complexe la Romaine	(43,3)	Report de MEE durant l'année 2014
(c) Autres actifs de réseau	25,5	
Divers projets	25,5	Principalement causé par des MEE planifiées sous la rubrique Postes et réalisées sous la rubrique Autres actifs de réseau
(d) Télécommunications	(16,6)	
Divers projets < 25 M\$	(16,6)	Principalement causé par des reports de MEE
(e) Contributions internes et autres	22,2	
Intégration centrales Eastmain 1-A et La Sarcelle	14,6	Contributions moins élevées que prévu
Contribution liée à l'agrégation des projets du Distributeur	7,6	Contribution réelle nulle