

**TABLEAU 2 (SUITE) :**  
**COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (M\$)**

	Année historique 2015	2016			Année témoin 2017
		D-2016-033 (1)	D-2016-033 (2)	Année de base	
<b>• Coûts capitalisés</b>	<b>-337,0</b>	<b>-308,2</b>	<b>-314,7</b>	<b>-329,0</b>	<b>-300,4</b>
Prestations de travail	-297,5	-264,3	-270,8	-285,9	-257,2
Prestations de travail	-305,7	-258,9	-265,4	-275,2	-259,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	8,2	-5,4	-5,4	-10,7	2,1
Gestion de matériel	-39,5	-43,9	-43,9	-43,1	-43,2
<b>• Réduction globale des charges d'exploitation</b>		<b>-30,0</b>			
<b>Autres charges</b>	<b>871,8</b>	<b>786,7</b>	<b>786,7</b>	<b>788,9</b>	<b>1 116,0</b>
<b>• Achats de combustible</b>	<b>104,0</b>	<b>69,5</b>	<b>69,5</b>	<b>69,5</b>	<b>86,5</b>
Achats de combustible	91,3	76,9	76,9	76,6	86,2
Compte d'écarts 2013	-0,3				0,6
Compte d'écarts 2014	7,9	-1,7	-1,7	-1,7	-0,3
Compte d'écarts 2015	5,1	-5,7	-5,7	-5,7	
Compte d'écarts 2016				0,3	
<b>• Amortissement et déclassement</b>	<b>683,1</b>	<b>641,8</b>	<b>641,8</b>	<b>644,6</b>	<b>927,5</b>
Immobilisations en exploitation	491,6	487,1	484,6	487,3	484,3
Contrat de location-acquisition	2,2	2,7	2,3	2,3	2,6
Logiciels et autres actifs incorporels	85,1	90,3	87,0	86,9	85,6
Autres actifs	169,4	181,6	177,8	179,7	173,8
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEE)	145,3	154,8	151,0	151,0	143,5
Programmes et activités du BEIE	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Contributions à des projets de raccordement	6,3	8,9	8,9	11,1	12,3
Autres actifs réglementaires	2,4	2,5	2,5	2,2	2,8
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	30,1	19,4	19,4	17,7	15,0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	-95,3	-129,3	-129,3	-129,3	166,2
Réduction globale de l'amortissement		-10,0			
<b>• Compte de frais reportés - PCGR des États-Unis<sup>3</sup></b>	<b>8,6</b>	<b>-8,6</b>	<b>-8,6</b>	<b>-8,6</b>	<b>0,0</b>
<b>• Compte d'écarts - Projets majeurs</b>	<b>26,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Compte d'écarts - Projet LAD	26,4				
<b>• Compte d'écarts - Montant à remettre à la clientèle suite à la modification de la base de tarification 2014</b>	<b>-1,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>• Taxes</b>	<b>51,6</b>	<b>84,0</b>	<b>84,0</b>	<b>83,4</b>	<b>102,0</b>
Services publics	42,0	44,0	44,0	43,4	45,1
Municipales et scolaires	13,8	15,3	15,3	15,3	14,9
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIE)	-4,2	24,7	24,7	24,7	42,0
BEIE	32,0	24,6	24,6	34,4	34,4
Compte d'écarts 2013	-8,0				
Compte d'écarts 2014	-20,8	0,1	0,1	0,1	
Compte d'écarts 2015	-7,4				7,8
Compte d'écarts 2016				-0,8	
<b>Frais corporatifs</b>	<b>32,0</b>	<b>30,6</b>	<b>30,6</b>	<b>30,4</b>	<b>31,8</b>
Frais corporatifs	32,4	30,9	30,9	30,2	32,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,4	-0,3	-0,3	0,2	-0,5
<b>Rendement de la base de tarification</b>	<b>752,3</b>	<b>731,1</b>	<b>731,1</b>	<b>659,8</b>	<b>748,1</b>
Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	437,2	429,1	429,1	435,1	438,7
Capitaux propres (bénéfice réglementé)	315,1	301,9	301,9	224,7	309,4
<b>Taux de rendement de la base de tarification</b>	<b>7,104%</b>	<b>6,949%</b>	<b>6,949%</b>	<b>6,141%</b>	<b>6,939%</b>
Coût de la dette	6,352%	6,276%	6,276%	6,230%	6,260%
Taux de rendement des capitaux propres	8,501%	8,200%	8,200%	5,976%	8,200%
<b>Base de tarification (moyenne 13 mois)</b>	<b>10 590,199</b>	<b>10 519,625</b>	<b>10 519,625</b>	<b>10 743,309</b>	<b>10 780,627</b>

(1) Selon la mise à jour des informations produites par le Distributeur suite à la décision D-2016-033 rendue par la Régie.

(2) D-2016-033 incluant la réaffectation de la réduction globale des charges d'exploitation et de l'amortissement, excluant l'impact des ajustements organisationnels.

(3) Incluant amortissement, rendement de la BT et charge de désactualisation.

Régie de l'énergie  
 DOSSIER R-3897-2014  
 Phase 1  
 DÉPOSÉE EN AUDIENCE  
 PAR LA RÉGIE  
 Date: 21 sept 2016  
 Pièces n°: A-0107