

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA QUESTION 5.1 DE LA RÉGIE**

COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

5. Référence : Pièce B-0088, p. 79 et 80, tableau R-35.1.

Préambule :

Le Distributeur présente au tableau R-35.1 le détail du compte de nivellement pour aléas climatique pour la période de janvier à septembre 2013.

Demande :

5.1 Veuillez déposer la mise à jour du tableau R-35.1 avec les données réelles au 30 novembre 2013, **au plus tard le 5 décembre 2013, à 12 h.**

Réponse :

Le tableau R-5.1 présente le détail du compte de nivellement pour aléas climatiques pour la période de janvier à novembre 2013.

TABLEAU R-5.1
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À NOVEMBRE 2013

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Intérêts mensuels (K\$)	Écarts mensuels (K\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Janvier 2013									
Revenu unitaire (¢/kWh) ¹	7,31	5,94	7,88	3,68	3,19				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,76	2,82	4,56	0,57	0,28				
Écart de volume en GWh	(118,0)	(12,6)	(16,0)	(13,6)	(6,6)			(166,8)	- froid
Écart de janvier 2013 (K\$)	4 434,8	355,3	728,8	78,1	18,2		5 615,2		
Solde à la fin janvier 2013 (K\$)	4 434,8	355,3	728,8	78,1	18,2	0,0	5 615,2		
Intérêt de février 2013 (K\$)	21,1	1,7	3,5	0,4	0,1	26,7			
Revenu unitaire (¢/kWh) ¹	7,25	5,61	7,91	3,67	3,71				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,70	2,49	4,58	0,57	0,80				
Écart de volume en GWh	(83,1)	(5,7)	(5,4)	(26,6)	(6,3)			(127,1)	- froid
Écart de février 2013 (K\$)	3 076,6	142,4	245,5	150,7	50,4		3 665,6		
Solde à la fin février 2013 (K\$)	7 532,5	499,4	977,8	229,2	68,7	26,7	9 280,9		
Intérêt de mars 2013 (K\$)	39,7	2,6	5,1	1,2	0,4	49,0			
Revenu unitaire (¢/kWh) ¹	7,11	7,49	8,13	3,71	4,37				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,57	4,37	4,80	0,61	1,46				
Écart de volume en GWh	(311,3)	(3,3)	(28,4)	(65,8)	(19,0)			(427,8)	- froid
Écart de mars 2013 (K\$)	11 100,2	143,7	1 364,4	399,9	276,5		13 284,8		
Solde à la fin mars 2013 (K\$)	18 672,3	645,8	2 347,4	630,3	345,6	75,7	22 565,7		
Intérêt d'avril 2013 (K\$)	95,2	3,3	12,0	3,2	1,8	115,4			
Revenu unitaire (¢/kWh) ¹	6,87	4,13	8,43	4,04	3,04				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,33	1,01	5,11	0,93	0,13				
Écart de volume en GWh	136,5	4,0	18,5	28,3	10,7			198,0	+ froid
Écart d'avril 2013 (K\$)	(4 538,6)	(40,3)	(942,0)	(262,4)	(13,9)		(5 797,3)		
Solde à la fin avril 2013 (K\$)	14 228,8	608,7	1 417,4	371,2	333,4	191,1	16 768,4		
Intérêt de mai 2013 (K\$)	74,9	3,2	7,5	2,0	1,8	89,3			
Revenu unitaire (¢/kWh) ¹	6,93	6,59	7,09	3,94	3,04				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,38	3,47	3,77	0,84	0,13				
Écart de volume en GWh	(86,5)	(1,3)	0,2	19,9	0,1			(67,6)	- froid
Écart de mai 2013 (K\$)	2 928,4	43,8	(7,8)	(166,1)	(0,1)		2 798,2		
Solde à la fin mai 2013 (K\$)	17 232,2	655,7	1 417,0	207,0	335,1	280,4	19 566,6		

TABLEAU R-5.1 (SUITE)
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À NOVEMBRE 2013

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Intérêts mensuels (K\$)	Écarts mensuels (K\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêt de juin 2013 (K\$)	87,8	3,3	7,2	1,1	1,7	101,1			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh) ¹</i>	6,40	4,80	7,59	3,96	3,04				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²</i>	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,85	1,68	4,26	0,86	0,13				
Écart de volume en GWh	10,1	(1,8)	(6,5)	(38,8)	(5,3)				
Écart de juin 2013 (K\$)	(288,4)	30,6	276,7	332,3	6,9		358,1		
Solde à la fin juin 2013 (K\$)	17 031,6	689,7	1 700,9	540,3	343,7	381,6	19 924,7		
Intérêt de juillet 2013 (K\$)	89,7	3,6	9,0	2,8	1,8	106,9			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh) ¹</i>	6,37	4,55	7,55	3,97	3,04				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²</i>	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,82	1,43	4,22	0,86	0,13				
Écart de volume en GWh	13,8	2,8	4,4	24,5	5,0				
Écart de juillet 2013 (K\$)	(388,5)	(40,3)	(184,6)	(210,4)	(6,5)		(830,3)		
Solde à la fin juillet 2013 (K\$)	16 732,8	653,1	1 525,2	332,8	339,0	488,5	19 094,4		
Intérêt d'août 2013 (K\$)	88,1	3,4	8,0	1,8	1,8	103,1			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh) ¹</i>	6,35	4,56	7,39	3,94	3,04				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²</i>	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,81	1,44	4,06	0,84	0,13				
Écart de volume en GWh	(17,3)	(2,6)	(4,1)	(20,4)	(4,7)				
Écart d'août 2013 (K\$)	484,9	37,8	167,4	170,5	6,0		866,6		
Solde à la fin août 2013 (K\$)	17 305,8	694,3	1 700,6	505,1	346,8	591,7	19 961,0		
Intérêt de septembre 2013 (K\$)	88,2	3,5	8,7	2,6	1,8	104,7			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh) ¹</i>	6,37	2,27	7,23	3,94	3,04				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²</i>	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,83	(0,85)	3,91	0,83	0,13				
Écart de volume en GWh	32,6	0,5	(3,2)	(23,1)	(1,7)				
Écart de septembre 2013 (K\$)	(921,3)	4,2	124,9	192,0	2,2		(598,1)		
Solde à la fin septembre 2013 (K\$)	16 472,7	702,0	1 834,2	699,6	350,8	696,4	19 362,9		
Intérêt d'octobre 2013 (K\$)	86,8	3,7	9,7	3,7	1,8	105,6			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh) ¹</i>	6,51	2,72	8,69	4,10	3,04				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²</i>	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,97	(0,40)	5,36	0,99	0,13				
Écart de volume en GWh	(97,1)	(3,9)	(0,6)	1,7	(4,8)				
Écart d'octobre 2013 (K\$)	2 879,5	(15,5)	31,7	(16,7)	6,3		2 885,3		
Solde à la fin octobre 2013 (K\$)	19 438,9	690,3	1 875,5	686,7	358,9	802,0	22 248,2		

TABLEAU R-5.1 (SUITE)
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À NOVEMBRE 2013

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Intérêts mensuels (K\$)	Écarts mensuels (K\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêt de novembre 2013 (K\$)	99,1	3,5	9,6	3,5	1,8	117,5			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh) ¹</i>	7,27	5,17	8,38	4,03	3,04				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ²</i>	3,55	3,12	3,33	3,11	2,91				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,72	2,06	5,05	0,93	0,13				
Écart de volume en GWh	473,3	11,5	48,5	58,3	22,5			614,1	+ froid
Écart de novembre 2013 (K\$)	(17 628,1)	(236,7)	(2 447,8)	(540,6)	(29,3)		(20 882,4)		
Solde à la fin novembre 2013 (K\$)	1 909,8	457,1	(562,7)	149,5	331,5	919,5	1 365,8		
Écart de volume en GWh	(46,9)	(12,4)	7,3	(55,7)	(10,0)			(117,7)	- froid

¹ L'établissement des revenus unitaires a été révisé pour l'année 2013. Cette estimation permet d'une part, de mieux cerner l'impact des aléas climatiques sur les revenus en lien avec la normalisation (HQD-3, Doc 2), et ce, au fur et à mesure sur une base mensuelle (plutôt qu'un prix été et un prix hiver) et d'autre part, d'intégrer la composante puissance des tarifs.

² Référence R-3814-2012, HQD-17, Document 6, Tableau 9B.