

**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS
POSTPATRIMONIAUX**

**SUIVI DES DÉCISIONS
D-2020-152 ET D-2020-182**

**TABLEAU A-1 :
VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX**

	2013 Année historique			2014 Année de base			2015 Année termin		
	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh
LONG TERME	10,1	907,9	89,5	12,5	1 194,3	95,5	13,6	1 391,1	102,2
TCE	0,0			0,0			0,0		
HQP	4,0	246,9	62,4	4,2	261,8	63,1	3,3	217,9	66,0
Base	3,6	202,8	55,8	3,6	205,0	57,3	3,1	176,3	57,5
dont puissance garantie des rappels					3,4			0,0	
Cyclable	0,3	44,1	136,0	0,6	56,8	98,7	0,2	41,5	177,4
Intégration éolienne	0,4	64,3		0,0	42,4		-	51,8	
Kruger	0,1			0,1			0,1		
Tembec	0,1	5,3	93,5	0,0	4,7	94,4	0,1	6,4	96,7
Biomasse II (A/O 2009-01)	0,2	22,2	99,5	0,3	36,0	112,0	0,4	48,3	117,4
Saint-Nicéphore	0,1	6,1	93,1	0,1	5,4	93,3	0,1	6,0	97,5
Thurso	0,0	2,2	83,5	0,1	11,7	119,5	0,2	19,5	125,0
Ste-Cécile-de-Milton	0,0	1,3	119,6	0,0	1,8	123,2	0,0	1,5	126,5
St-Thomas	0,1	8,4	104,7	0,1	7,4	106,0	0,1	7,9	107,2
St-Patrice-de-Beaurivage	0,0	0,1	18,4	0,0	3,3	129,4	0,0	4,8	132,2
St-Félicien	0,0	4,2	112,3	0,1	6,4	115,3	0,1	8,6	119,1
Biomasse III (PAE 2011-01)	0,5	51,8	105,3	0,8	84,8	103,9	1,1	123,2	109,6
Renouvellement SF 2012 (FibreK)	0,2	22,8	106,1	0,2	24,2	106,9	0,2	25,6	109,8
Témiscaming #2				0,1	6,8	92,9	0,3	34,0	109,3
Dolbeau	0,2	20,3	105,4	0,2	19,5	101,0	0,2	18,6	109,7
Gatineau	0,1	5,3	101,8	0,1	10,8	103,7	0,1	10,5	109,8
Windsor	0,0	3,4	104,9	0,2	23,2	107,1	0,2	20,2	109,8
Bromptonville				0,0	0,2	108,6	0,0	3,2	109,8
Trois-Rivières							0,0	-0,4	-
Valleyfield							0,0	2,3	114,4
Matane							0,0	0,6	114,4
Thurso							0,0	3,4	109,8
Autres projets							0,0	5,3	114,4
Éolien I (A/O 2003-02)	2,5	169,0	67,9	2,6	173,9	68,1	2,5	171,3	68,2
Baie-des-Sables ⁽¹⁾	0,3	21,5	70,3	0,3	23,3	70,5	0,3	23,7	70,5
L'Anse-à-Valleau ⁽¹⁾	0,3	20,0	70,4	0,3	21,7	70,6	0,3	21,8	70,6
Carleton ⁽¹⁾	0,3	25,2	72,4	0,4	25,5	72,5	0,3	24,4	72,6
St-Ulric ⁽¹⁾	0,4	21,2	58,7	0,4	23,1	60,5	0,4	24,2	61,0
Mont-Louis ⁽¹⁾	0,3	19,1	59,0	0,3	18,5	58,1	0,3	18,0	58,5
Montagne Sèche	0,2	14,3	74,7	0,2	14,1	74,8	0,2	13,4	74,9
Gros-Morne (phases 1 et 2)	0,7	47,7	70,5	0,7	47,7	70,7	0,6	45,9	70,7
Éolien II (A/O 2005-03)	2,2	188,2	85,6	4,2	411,1	98,7	5,3	516,5	98,4
Le Plateau	0,4	38,0	106,3	0,4	43,3	106,3	0,4	45,2	106,3
de l'Érable	0,1	6,1		0,3	43,3	132,4	0,3	40,7	132,8
des Moulins	0,1	2,9		0,4	37,7	89,7	0,5	43,9	91,3
Montréal	0,2	24,9	101,3	0,3	31,6	102,1	0,3	31,9	103,0
New Richmond	0,1	15,6	104,4	0,2	24,5	118,8	0,2	25,0	120,2
Témiscouata II (St-Valentin)		-0,9					0,0	1,6	120,7
St-Robert-Bellarmin	0,3	23,9	92,5	0,3	23,5	91,4	0,2	22,5	91,6
Lac Alfred	0,6	44,9	78,3	0,9	72,8	83,1	0,9	76,7	83,3
Massif du Sud	0,3	26,4	78,8	0,4	35,5	81,3	0,5	37,5	81,5
Seigneurie de Beaupré 2	0,1	4,9	50,0	0,4	42,1	105,4	0,4	42,6	105,9
Seigneurie de Beaupré 3	0,0	2,9	57,8	0,4	48,2	110,4	0,4	47,8	110,9
Seigneurie de Beaupré 4		-1,2		0,0	1,9	100,6	0,2	21,0	100,7
Vents du Kempt				0,0	2,9	102,3	0,3	31,8	102,5
Rivière du Moulin (phase 1)				0,0	3,8	90,6	0,5	41,7	90,6
Rivière du Moulin (phase 2)							0,1	4,9	94,2
Mont Rothery (Clermont)							0,0	1,9	97,1
Éolien III (A/O 2009-02)	0,0	1,4	97,3	0,1	15,5	132,8	0,5	69,0	127,7
St-Damase		0,0		0,0	0,2	33,0	0,1	7,0	97,5
Viger-Denonville	0,0	1,4	102,6	0,1	11,3	148,6	0,1	11,2	148,8
Le Plateau 2		0,0		0,0	0,4	58,7	0,1	8,0	123,4
Témiscouata		0,0		0,0	0,8	121,3	0,1	8,7	121,3
Saint-Philémon				0,0	0,7	102,2	0,1	7,5	102,2
La Mitis				0,0	1,0	145,4	0,1	11,0	145,4
Le Granit				0,0	1,0	147,5	0,1	11,1	147,5
St-Cyprien							0,0	0,9	138,4
Côte-de-Beaupré							0,0	0,9	141,4
Val-Éo							0,0	0,8	124,9
Frampton							0,0	0,9	149,8
Pierre-de-Saurel							0,0	0,9	138,4
Petites centrales hydroélectriques (PAE 2009-01)	0,2	16,3	80,9	0,2	17,5	82,7	0,3	23,2	84,1
Chutes à Thompson (Franquelin)	0,0	2,2	80,8	0,0	3,1	82,8	0,0	3,4	84,9
Pont-Arnaud	0,0	3,7	80,9	0,0	3,3	82,8	0,0	3,7	84,9
Chute-Garneau	0,0	2,3	80,9	0,0	2,2	82,8	0,0	2,3	84,9
Courbe du Sault (Sheldrake)	0,1	8,1	80,9	0,1	7,4	82,8	0,1	7,3	84,9
Val Jalbert				0,0	1,6	81,6	0,1	6,4	82,1
Autres approvisionnements de long terme	s.o.	1,3	s.o.	s.o.	1,5	s.o.	s.o.	2,3	s.o.
COURT TERME	2,4	175,4	s.o.	2,7	491,8	s.o.	0,3	54,3	s.o.
Achats d'énergie ⁽²⁾	2,4	167,1	69,0	2,7	473,3	173,7	0,3	25,1	72,4
Reventes d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats de puissance	s.o.	8,3	s.o.	s.o.	18,5	s.o.	s.o.	29,1	s.o.
SERVICE DE TRANSPORT									
TOTAL	12,6	1 083,3	86,2	15,2	1 686,1	110,7	14,0	1 445,4	103,5

(1) Incluant 75% de la subvention du programme ÉcoÉnergie de 10 \$/MWh pour les éoliennes en service au 31 mars 2011.

(2) Incluant les montants relatifs à l'entente cadre.