

**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**

	2014			2015			2016		
	Année historique			Année de base			Année témoin		
	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh
LONG TERME	12,5	1 189,0	94,8	14,4	1 418,8	98,7	15,0	1 527,6	102,0
TCE	0,0			0,0			0,0		
HQP	4,2	265,0	63,2	4,1	266,3	64,2	3,3	221,0	67,5
Base	3,7	213,1	57,2	3,6	208,0	58,3	3,1	180,3	58,6
dont puissance garantie des rappels		3,1			3,0			0,0	
Cyclable	0,5	51,9	110,1	0,6	58,3	99,9	0,2	40,7	202,6
Intégration éolienne	0,3	71,4		0,0	53,0			61,0	
Kruger	0,1			0,1			0,1		
Tembec	0,0	3,6	84,7	0,1	5,2	94,9	0,1	6,4	96,0
Biomasse II (A/O 2009-01)	0,3	33,3	109,8	0,3	37,3	114,2	0,4	43,9	116,6
Saint-Nicéphore	0,1	6,0	94,7	0,1	5,5	97,4	0,1	6,1	98,7
Thurso	0,1	11,5	119,4	0,1	15,7	121,9	0,2	19,3	123,5
Ste-Cécile-de-Milton	0,0	1,6	123,2	0,0	1,7	126,5	0,0	1,7	130,0
St-Thomas	0,1	8,4	105,9	0,1	7,4	107,5	0,1	8,0	108,6
St-Patrice-de-Beaurivage	0,0	0,3	88,3						
St-Félicien	0,0	5,4	115,2	0,1	7,1	118,6	0,1	8,9	122,4
Biomasse III (PAE 2011-01)	0,7	71,8	101,2	1,1	118,7	106,9	1,2	129,7	110,6
Renouvellement SF 2012 (FibreK)	0,2	21,5	106,8	0,2	25,5	108,6	0,2	26,0	111,2
Témiscaming #2		-1,8		0,3	31,7	107,7	0,3	34,0	109,1
Dolbeau	0,2	19,4	101,0	0,2	19,8	102,5	0,2	18,9	111,1
Gatineau	0,1	10,1	103,4	0,1	11,0	105,3	0,1	10,7	111,2
Windsor	0,2	22,6	105,6	0,2	22,9	107,9	0,2	20,5	111,2
Bromptonville	0,0	0,5	103,3	0,0	2,9	107,5	0,0	3,2	111,2
Trois-Rivières		-0,2							
Matane		-0,2							
Valleyfield				0,0	1,9	109,8	0,1	8,7	111,2
Thurso				0,0	2,9	110,3	0,0	4,6	111,2
Biomont Énergie							0,0	3,2	111,2
Éolien I (A/O 2003-02)	2,4	166,4	68,2	2,5	172,7	68,4	2,5	173,0	68,7
Baie-des-Sables ⁽¹⁾	0,3	21,2	70,5	0,3	23,1	70,7	0,3	24,1	71,5
L'Anse-à-Valleau ⁽¹⁾	0,3	20,5	70,6	0,3	21,7	70,8	0,3	21,8	70,7
Carleton ⁽¹⁾	0,3	25,2	72,5	0,3	25,2	72,7	0,3	24,5	72,8
St-Uric ⁽¹⁾	0,3	21,0	60,8	0,4	23,2	61,2	0,4	24,8	62,4
Mont-Louis ⁽¹⁾	0,3	18,1	58,1	0,3	18,7	58,8	0,3	18,2	58,9
Montagne Sèche	0,2	14,3	74,8	0,2	14,0	75,0	0,2	13,5	75,1
Gros-Morne (phases 1 et 2)	0,7	46,2	70,7	0,7	46,8	70,9	0,7	46,1	70,8
Éolien II (A/O 2005-03)	4,1	396,5	97,4	5,3	518,1	98,3	6,2	609,6	98,6
Le Plateau	0,3	36,7	106,3	0,4	43,6	106,3	0,4	45,3	106,3
de l'Érable	0,3	45,6	132,3	0,3	43,1	133,2	0,3	41,0	133,4
des Moulins	0,4	37,4	89,7	0,5	44,0	91,3	0,5	44,9	93,1
Monterégie	0,3	28,8	102,1	0,3	31,0	103,6	0,3	32,4	104,0
New Richmond	0,2	21,7	118,8	0,2	24,8	121,1	0,2	25,4	121,7
Témiscouata II (St-Valentin)				0,0	1,7	120,7	0,2	19,2	120,8
St-Robert-Bellarmin	0,3	23,9	93,4	0,2	22,8	91,7	0,2	22,6	91,8
Lac Allred	0,8	67,6	83,1	0,9	72,7	83,5	0,9	77,1	83,6
Massif du Sud	0,4	35,1	81,3	0,4	36,3	81,6	0,5	37,7	81,7
Seigneurie de Beaupré 2	0,4	41,4	105,4	0,4	44,3	106,0	0,4	42,9	106,4
Seigneurie de Beaupré 3	0,4	48,9	110,4	0,4	49,9	111,0	0,4	48,2	111,5
Seigneurie de Beaupré 4	0,0	2,4	56,8	0,2	21,7	102,3	0,2	21,4	102,7
Vents du Kempt	0,0	2,2	71,0	0,3	30,8	103,5	0,3	32,7	105,4
Rivière du Moulin (phase 1)	0,1	4,9	54,3	0,5	42,9	90,6	0,5	42,8	92,9
Rivière du Moulin (phase 2)				0,1	6,3	65,0	0,6	55,1	89,5
Mont Rothery (Clermont)				0,0	2,0	92,1	0,2	21,0	92,1
Éolien III (A/O 2009-02)	0,1	16,2	118,6	0,5	69,6	127,9	0,9	112,6	130,4
St-Damase	0,0	0,1	13,5	0,1	6,9	97,6	0,1	7,1	98,1
Viger-Denonville	0,1	11,1	148,6	0,1	11,7	149,1	0,1	11,3	149,3
Le Plateau 2	0,0	0,0	-9,7	0,1	7,8	123,5	0,1	8,0	123,6
Témiscouata	0,0	0,7	89,2	0,1	9,7	122,1	0,1	8,8	122,2
Saint-Philémon	0,0	0,0	28,1	0,1	6,9	100,2	0,1	7,6	103,4
La Miis	0,0	2,3	112,7	0,1	10,9	145,9	0,1	11,1	146,1
Le Granit	0,0	2,0	102,5	0,1	11,4	148,3	0,1	11,2	148,5
St-Cyprien				0,0	0,7	137,5	0,1	7,9	137,5
Côte-de-Beaupré				0,0	0,9	140,4	0,1	10,1	140,4
Val-Éo				0,0	0,8	124,1	0,1	9,2	124,1
Frampton				0,0	0,9	132,8	0,1	9,8	132,8
Pierre-de-Sauvel				0,0	0,9	137,5	0,1	10,4	137,5
Éolien IV (A/O 2013-01)							0,0	1,6	80,7
Roncevaux							0,0	1,6	80,7
Mesjig Ugiu's'n (Décret 191-2014)							0,0	4,1	105,3
Petites centrales hydroélectriques (PAE 2009-01)	0,2	17,4	82,8	0,3	22,2	83,3	0,3	28,0	85,9
Chutes à Thompson (Franquelin)	0,0	3,2	82,8	0,0	3,0	84,9	0,0	3,5	87,0
Pont-Arnaud	0,0	3,8	82,8	0,0	3,3	84,9	0,0	3,8	87,0
Chute-Garneau	0,0	2,4	82,8	0,0	2,2	84,9	0,0	2,4	87,0
Courbe du Sault (Sheldrake)	0,1	8,0	82,8	0,1	7,7	84,9	0,1	7,5	87,0
Val Jalbert				0,1	6,0	79,4	0,1	6,5	83,5
Hydro-Canyon St-Joachim							0,0	4,2	85,4
Autres approvisionnements de long terme	s.o.	1,2	s.o.	s.o.	1,0	s.o.	s.o.	1,2	s.o.
COURT TERME	2,7	521,0	s.o.	3,5	311,8	s.o.	0,3	63,7	s.o.
Achats d'énergie ⁽²⁾	2,7	502,6	183,8	3,5	280,8	80,3	0,3	20,2	75,1
Reventes d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats de puissance	s.o.	18,4	s.o.	s.o.	31,1	s.o.	s.o.	43,5	s.o.
dont option d'électricité interruptible		7,7			12,8			11,1	
dont nouvelles interventions en GDP					2,3			8,8	
TOTAL	15,3	1 709,9	111,9	17,9	1 730,6	96,9	15,2	1 591,4	104,4

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

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