

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**

| | Ann | 2015 ée historique | ¢ (B. N. A.) | Anr | 2016 née de base | C/MANA/I | | 2017 née témoin | 6/2004 |
|--|-------------------|-----------------------|---------------------|-------------------|---------------------|---------------------|-------------------|-----------------------|----------------------|
| ONG TERME | TWh 14,5 | M\$ 1 415,2 | \$/MWh 97,8 | TWh 14,7 | M\$ 1 497,8 | \$/MWh 101,6 | TWh 15,3 | M\$ 1 583,1 | \$/MWI |
| TCE | 0,0 | | | 0,0 | | | 0,0 | | |
| HQP Base | 4,1 3,7 | 267,0 216,2 | 64,5 58,2 | 3,1 3,1 | 211,8 180,3 | 68,6 58,6 | 3,1 3,1 | 215,3 183,5 | 70,1 59,8 |
| dont puissance garantie des rappels | 3,7 | 2,6 | 30,2 | 3,1 | 0,0 | 30,0 | | 0,0 | 03,0 |
| Cyclable | 0,4 | 50,8 | | 0,0 | 31,5 | | 0,0 | 31,9 | |
| Intégration éolienne Kruger | 0,0 0,1 | 53,5 | | 0,2 0,1 | 87,6 | | 0,0 0,1 | 64,3 | |
| Tembec | 0,1 | 5,3 | 93,8 | 0,1 | 6,3 | 95,7 | 0,1 | 6,5 | 98,3 |
| Biomasse II (A/O 2009-01) | 0,4 | 40,1 | 114,4 | 0,4 | 43,4 | 115,7 | 0,4 | 44,9 | 119,3 |
| Saint-Nicéphore | 0,1 | 5,9 | 97,4 | 0,1 | 6,2 | 98,6 | 0,1 | 6,2 | 101,3 |
| Thurso Ste-Cécile-de-Milton | 0,1 0,0 | 17,3 1,7 | 122,3 126,4 | 0,2 0,0 | 18,8 1,8 | 121,9 130,0 | 0,2 0,0 | 19,6 1,8 | 125,7 133,6 |
| St-Thomas | 0,0 | 8,5 | 107,9 | 0,0 | 8,4 | 109,2 | 0,1 | 8,2 | 111,4 |
| St-Félicien | 0,1 | 6,7 | 118,6 | 0,1 | 8,3 | 122,0 | 0,1 | 9,1 | 126,0 |
| Biomasse III (PAE 2011-01) | 1,0 | 107,6 | 105,3 | 1,1 | 116,0 | 106,4 | 1,1 | 121,9 | 110,9 |
| Renouvellement SF 2012 (Fibrek) Témiscaming #2 | 0,2 0,2 | 25,7 23,4 | 109,2 102,1 | 0,2 0,3 | 26,9 31,0 | 110,5 104,7 | 0,2 0,3 | 26,6 34,8 | 114,1 111,9 |
| Dolbeau | 0,2 | 19,3 | 102,7 | 0,3 | 19,4 | 103,9 | 0,3 | 19,3 | 114,0 |
| Gatineau | 0,1 | 10,9 | 105,9 | 0,1 | 10,7 | 106,9 | 0,1 | 10,9 | 114,1 |
| Windsor | 0,2 | 23,1 | 107,1 | 0,2 | 22,2 | 110,1 | 0,2 | 21,0 | 114,1 |
| Bromptonville Valleyfield | 0,0 | 3,0 -0,1 | 105,5 | 0,0 | 3,2 -0,4 | 107,1 | 0,0 | 3,3 0,0 | 114,1 |
| Thurso | 0,0 | 2,5 | 106,9 | 0,0 | 3,5 | 108,9 | 0,0 | 4,7 | 114,1 |
| Biomont Énergie | | | | | -0,2 | | 0,0 | 1,9 | 109,3 |
| Lebel-sur-Quévillon Bedford | | | | | | | | -2,3 0,0 | |
| Boisaco (Sacré-Cœur) | | | | | | | | -0,5 | |
| Windsor-TG2 Port-Cartier | | | | | -0,2 | | 0,0 | 2,2 | 114,1 |
| Éolien I (A/O 2003-02) | 2,6 | 175,6 | 68,5 | 2,6 | 179,3 | 68,8 | 2,5 | 177,7 | 70,4 |
| Baie-des-Sables (1) | 0,3 | 21,7 | 70,8 | 0,3 | 23,9 | 70,9 | 0,3 | 26,4 | 78,7 |
| L'Anse-à-Valleau (1) | 0,3 | 22,2 | 70,7 | 0,3 | 22,7 | 71,0 | 0,3 | 22,3 | 72,3 |
| Carleton ⁽¹⁾ St-Ulric ⁽¹⁾ | 0,4 0.4 | 25,7 22,0 | 72,7 61,3 | 0,4 0.4 | 25,7 24,5 | 73,0 61,9 | 0,3 0,4 | 24,6 26,1 | 73,2 63,9 |
| Mont-Louis (1) | 0,4 | 19,8 | 58,5 | 0,4 | 19,5 | 59,4 | 0,4 | 18,5 | 60,2 |
| Montagne Sèche Gros-Morne (phase 1 et 2) | 0,2 0,7 | 15,3 48,9 | 75,0 70,9 | 0,2 0,7 | 14,8 48,2 | 75,3 71,1 | 0,2 0,6 | 13,6 46,2 | 75,6 71,3 |
| | | | | | | | | | |
| Éolien II (A/O 2005-03) Le Plateau | 5,4 0,4 | 522,9 40,0 | 96,7 106,1 | 6,1 <i>0.4</i> | 603,2 44,4 | 99,1 106,2 | 6,2 0,4 | 615,8 <i>45,</i> 2 | 99,9 106,3 |
| de l'Érable | 0,3 | 45,7 | 133,3 | 0,3 | 42,7 | 133,6 | 0,3 | 41,2 | 134,5 |
| des Moulins | 0,5 | 43,0 | 91,2 | 0,5 | 45,2 | 93,1 | 0,5 | 45,8 | 95,3 |
| Montérégie New Richmond | 0,3 0,2 | 27,1 23,0 | 103,6 121,1 | 0,3 0,2 | 31,5 26,1 | 104,6 122,4 | 0,3 0,2 | 32,9 26,0 | 106,2 124,9 |
| Témiscouata II (St-Valentin) | 0,0 | 2,9 | 73,2 | 0,2 | 18,7 | 118,5 | 0,2 | 19,6 | 123,5 |
| St-Robert-Bellarmin | 0,3 | 23,8 | 91,7 | 0,2 | 22,7 | 92,0 | 0,2 | 22,6 | 92,3 |
| Lac Alfred Massif du Sud | 0,9 0,5 | 71,4 37,3 | 83,5 81,6 | 0,9 0,4 | 72,6 34,7 | 83,3 81,3 | 0,9 0,5 | 77,2 37,8 | 84,0 82,2 |
| Seigneurie de Beaupré 2 | 0,4 | 44,2 | 106,0 | 0,4 | 43,2 | 106,6 | 0,4 | 43,1 | 107,2 |
| Seigneurie de Beaupré 3 | 0,5 | 51,1 | 111,0 | 0,4 | 48,7 | 111,6 | 0,4 | 48,4 | 112,2 |
| Seigneurie de Beaupré 4 Vents du Kempt | 0,2 0,3 | 22,2 29,9 | 102,4 103,6 | 0,2 0,3 | 21,8 33,2 | 103,4 105,5 | 0,2 0,3 | 21,8 33,3 | 104,9 107,6 |
| Rivière du Moulin | 0,7 | 59,4 | 80,1 | 1,0 | 95,9 | 92,3 | 1,1 | 99,3 | 92,6 |
| Mont Rothery (Clermont) | 0,0 | 2,0 | 68,1 | 0,2 | 22,0 | 92,1 | 0,2 | 21,5 | 94,8 |
| Éolien III (A/O 2009-02) | 0,5 | 69,0 | 127,2 | 0,7 | 86,8 | 128,4 | 0,8 | 98,7 | 131,5 |
| St-Damase | 0,1 | 7,4 | 99,3 | 0,1 | 7,4 | 99,0 | 0,1 | 7,3 | 100,7 |
| Viger-Denonville Le Plateau 2 | 0,1 0.1 | 12,0 7,8 | 149,1 123,5 | 0,1 0.1 | 11,4 8,3 | 149,5 123,9 | 0,1 0.1 | 11,3 8,1 | 150,1 124,4 |
| Témiscouata | 0,1 | 10,6 | 122,1 | 0,1 | 9,5 | 122,4 | 0,1 | 8,8 | 122,9 |
| Saint-Philémon | 0,1 | 6,9 | 105,9 | 0,1 | 7,5 | 104,3 | 0,1 | 7,8 | 106,1 |
| La Mitis Le Granit | 0,1 0,1 | 11,0 11,7 | 146,0 148,3 | 0,1 0,1 | 11,1 11,5 | 146,4 148,7 | 0,1 0,1 | 11,1 11,3 | 146,9 149,3 |
| St-Cyprien | 0,, | 0,0 | . 40,3 | 0,1 | -0,3 | . 70,7 | - | | , , , , , |
| Côte-de-Beaupré | 0,0 | 1,1 | 103,4 | 0,1 | 10,0 | 141,0 | 0,1 | 10,2 | 141,6 |
| Val-Éo Framoton | 0.0 | 0,0 0,6 | 81,8 | 0.1 | -0,4 10,3 | 133,4 | 0,0 | 2,6 9,9 | 124,6 134,1 |
| Frampton Pierre-de-Saurel | 0,0 | 0,0 | 01,0 | 0,1 0,0 | 0,6 | 80,7 | 0,1 0,1 | 10,4 | 134,1 |
| Éolien IV (A/O 2013-01) | | • | | 0,0 | 1,9 | 80,7 | 0,3 | 26,9 | 79,2 |
| Roncevaux | | | | 0,0 | 1,9 | 80,7 | 0,2 | 18,7 | 81,4 |
| Nicolas-Riou | | | | | | | 0,1 | 5,0 | 75,1 |
| Mont-Sainte-Marguerite | | | | | | | 0,0 | 3,2 | 74,1 |
| Mesgi'g Ugiu's'n (Décret 191-2014) | | | | 0,0 | 5,0 | 106,3 | 0,5 | 48,5 | 106,0 |
| Petites centrales hydroélectriques | 0,2 | 20,0 | 83,4 | 0,3 | 26,7 | 85,9 | 0,4 | 31,5 | 87,5 |
| (PAE 2009-01) Chutes à Thompson (Franquelin) | 0,0 | 0,6 | 84,9 | 0,0 | 3,5 | 87,0 | 0,0 | 3,6 | 89,2 |
| Pont-Arnaud | 0,0 | 4,0 | 84,9 | 0,0 | 3,8 | 87,0 | 0,0 | 3,9 | 89,2 |
| Chute-Garneau | 0,0 | 2,4 | 84,9 | 0,0 | 2,5 | 87,0 | 0,0 | 2,4 | 89,2 |
| Courbe du Sault (Sheldrake) Val Jalbert | 0,1 0,1 | 8,1 4,9 | 84,9 79,0 | 0,1 0,1 | 8,5 7,6 | 87,0 83,5 | 0,1 0,1 | 7,7 6,7 | 89,2 85,6 |
| Hydro-Canyon St-Joachim | ,,, | .,0 | . 5,5 | 0,0 | 0,8 | 85,4 | 0,1 | 7,1 | 85,6 |
| Autres approvisionnements de long terme | s.o. | 1,0 | s.o. | S.O. | 1,0 | s.o. | s.o. | 0,0 | \$.0 |
| OURT TERME Achats d'énergie ⁽²⁾ | 3,0 3,0 | 287,5 257,8 | s.o. 85,4 | 0,1 0,1 | 41,6 5,4 | s.o. 90,4 | 0,0 0,0 | 32,0 0,7 | s.o 73,9 |
| dont entente cadre | 0,0 | 0,0 | 28,4 | 0,1 | 0,0 | 50,4 | 0,0 | 0,1 | 13,8 |
| Achats de puissance | s.o. | 29,7 | s.o. | S.O. | 36,2 | s.o. | s.o. | 31,2 | s.o. |
| dont option d'électricité interruptible dont nouvelles interventions en GDP | S.O. | 13,3 | S.O. | S.O. S.O. | 14,8 3,1 | S.O. S.O. | s.o. s.o. | 11,5 7,5 | S.O. S.O. |
| | | | | | | | | | |
| OTAL - Approvisionnements postpatrimoniaux | 17,5 | 1 702,7 | 97,4 | 14,8 | 1 539,4 | 104,0 | 15,4 | 1 615,1 | 105,2 |
| | | | | | | | | | |

⁽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.