

SUIVI DES CONTRATS D'APPROVISIONNEMENT

1 Cette pièce présente le suivi mensuel des approvisionnements pour chacun des contrats de
2 long terme. Les contrats visés sont présentés selon les sources de production :

3 Hydroélectrique

- 4 • Hydro-Québec Production (350 MW) ;
- 5 • Hydro-Québec Production (250 MW) ;
- 6 • Contrats découlant de l'appel d'offres A/O 2015-01
 - 7 ○ Hydro-Québec Production – Système de puissance HQP – 1,
 - 8 ○ Hydro-Québec Production – Système de puissance HQP – 2,
 - 9 ○ Hydro-Québec Production – Système de puissance HQP - 3 ;
- 10 • Petites centrales (PAE 2009-01)
 - 11 ○ Franquelin,
 - 12 ○ Pont-Arnaud,
 - 13 ○ Chute-Garneau,
 - 14 ○ Courbe du Sault, rivière Sheldrake,
 - 15 ○ Val-Jalbert,
 - 16 ○ Saint-Joachim,
 - 17 ○ Mistassini 11^e Chute ;

18 Gaz

- 19 • TransCanada Energy ;

20 Cogénération

- 21 • Kruger ;
- 22 • Rayonier ;
- 23 • Contrats découlant de l'appel d'offres A/O 2009-01
 - 24 ○ Saint-Nicéphore,
 - 25 ○ Haute Yamaska - Rolland Thibault,
 - 26 ○ Saint-Thomas,
 - 27 ○ Québec-Énergie 2012 (St-Félicien),
 - 28 ○ Thurso ;
- 29 • Contrats découlant du programme d'achats PAE 2011-01 (à base de biomasse)
 - 30 ○ Renouveau SF 2012 (FibreK),
 - 31 ○ Dolbeau,
 - 32 ○ Gatineau,

- 1 ○ Windsor,
- 2 ○ Bromptonville #2 (Kruger),
- 3 ○ Rayonier #2 (Tembec),
- 4 ○ Thurso #2,
- 5 ○ Biomont,
- 6 ○ Boisaco,
- 7 ○ Quévillon,
- 8 ○ Windsor TG2,
- 9 ○ Bedford,
- 10 ○ Assinica,
- 11 ○ Val D'Or ;

12 Éolienne

- 13 • Bloc 1 (A/O 2003-02)
- 14 ○ Baie-des-Sables,
- 15 ○ L'Anse-à-Valleau,
- 16 ○ Carleton,
- 17 ○ Saint-Ulric / Saint-Léandre,
- 18 ○ Mont-Louis,
- 19 ○ Montagne Sèche,
- 20 ○ Gros-Morne (phases 1 et 2) ;
- 21 • Bloc 2 (A/O 2005-03)
- 22 ○ Le Plateau,
- 23 ○ De L'Érable,
- 24 ○ Des Moulins,
- 25 ○ St-Robert-Bellarmin,
- 26 ○ Montérégie,
- 27 ○ Massif du Sud,
- 28 ○ New Richmond,
- 29 ○ Seigneurie de Beaupré 2,
- 30 ○ Seigneurie de Beaupré 3,
- 31 ○ Seigneurie de Beaupré 4,
- 32 ○ Lac Alfred (phases 1 et 2),
- 33 ○ Vents du Kempf,
- 34 ○ Mont-Rothery,
- 35 ○ Rivière-du-Moulin,

- 1 ○ Témiscouata II ;
- 2 • Bloc 3 (A/O 2009-02)
- 3 ○ Viger-Denonville,
- 4 ○ Saint-Damase,
- 5 ○ Le Plateau 2,
- 6 ○ MRC de Témiscouata,
- 7 ○ Du Granit,
- 8 ○ La Mitis,
- 9 ○ Saint-Philémon,
- 10 ○ Frampton,
- 11 ○ Côte-de-Beaupré,
- 12 ○ Pierre-de-Saurel ;
- 13 • Bloc 4 (A/O 2013-01)
- 14 ○ Ronceveaux,
- 15 ○ Mont Sainte-Marguerite,
- 16 ○ Nicolas Riou ;
- 17 • Décret D-191-2014
- 18 ○ Mesgi'g Ugju's'n.

19 Les informations relatives aux contrats autres que ceux signés avec Hydro-Québec
20 Production sont déposées sous pli confidentiel.

**TABLEAU 1 :
DÉTAIL DES APPROVISIONNEMENTS POUR LES CONTRATS DE LONG TERME**

	Quantités contractuelles		Quantités d'énergie (en GWh)		Montants facturés (en k\$)			Dommages, pénalités et autres	
	Puissance (en MW)	Énergie (en GWh)	Rendue disponible	Livrée	Puissance	Énergie	Total	en k\$	Commentaires
Hydroélectrique									
Hydro-Québec Production (350MW)	2 882,0		-	3 066,0	32 726	154 394	187 119	-	
Janvier	350,0	244,8	-	260,4	2 779	13 113	15 892		
Février	350,0	221,1	-	235,2	2 510	11 844	14 354		
Mars	350,0	244,4	-	260,1	2 779	13 095	15 875		
Avril	350,0	236,9	-	252,0	2 690	12 690	15 380		
Mai	350,0	244,8	-	260,4	2 779	13 113	15 892		
Juin	350,0	236,9	-	252,0	2 690	12 690	15 380		
Juillet	350,0	244,8	-	260,4	2 779	13 113	15 892		
Août	350,0	244,8	-	260,4	2 779	13 113	15 892		
Septembre	350,0	236,9	-	252,0	2 690	12 690	15 380		
Octobre	350,0	244,8	-	260,4	2 779	13 113	15 892		
Novembre	350,0	237,2	-	252,4	2 690	12 708	15 397		
Décembre	350,0	244,8	-	260,4	2 779	13 113	15 892		
Hydro-Québec Production (250MW)	2 058,6		-	140,5	32 141	7 162	39 304	-	
Janvier	250,0	174,8	-	109,8	2 730	5 595	8 325		
Février	250,0	157,9	-	23,0	2 466	1 173	3 638		
Mars	250,0	174,6	-	0,0	2 730	0	2 730		
Avril	250,0	169,2	-	0,3	2 642	13	2 654		
Mai	250,0	174,8	-	0,0	2 730	0	2 730		
Juin	250,0	169,2	-	0,0	2 642	0	2 642		
Juillet	250,0	174,8	-	0,0	2 730	0	2 730		
Août	250,0	174,8	-	0,0	2 730	0	2 730		
Septembre	250,0	169,2	-	0,0	2 642	0	2 642		
Octobre	250,0	174,8	-	0,0	2 730	0	2 730		
Novembre	250,0	169,4	-	3,0	2 642	153	2 795		
Décembre	250,0	174,8	-	4,5	2 730	229	2 959		
Achat de puissance garantie (A/O 2015-01)									
Hydro-Québec Production :									
Système de puissance HQP-1	35,1			0,6	548	35	583		
Décembre	100,0	35,1		0,6	548	35	583		
Système de puissance HQP-2	70,2			1,2	1 918	71	1 989		
Décembre	200,0	70,2		1,2	1 918	71	1 989		
Système de puissance HQP-3	70,2			1,0	2 312	59	2 372		
Décembre	200,0	70,2		1,0	2 312	59	2 372		