

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 • Petites centrales (PAE 2009-01)
 - 7 ○ Franquelin,
 - 8 ○ Pont-Arnaud,
 - 9 ○ Chute-Garneau,
 - 10 ○ Courbe du Sault, rivière Sheldrake,
 - 11 ○ Val-Jalbert,
 - 12 ○ Saint-Joachim,
 - 13 ○ Mistassini 11^e Chute ;

14 Gaz

- 15 • TransCanada Energy ;

16 Cogénération

- 17 • Kruger ;
- 18 • Tembec ;
- 19 • Contrats découlant de l'appel d'offres A/O 2009-01
 - 20 ○ Saint-Nicéphore,
 - 21 ○ Haute Yamaska - Rolland Thibault,
 - 22 ○ Saint-Thomas,
 - 23 ○ Québec-Énergie 2012 (St-Félicien),
 - 24 ○ Thurso ;
- 25 • Contrats découlant du programme d'achats PAE 2011-01 (à base de biomasse)
 - 26 ○ Renouveau SF 2012 (FibreK),
 - 27 ○ Dolbeau,
 - 28 ○ Gatineau,
 - 29 ○ Windsor,
 - 30 ○ Bromptonville #2 (Kruger),
 - 31 ○ Témiscaming #2 (Tembec),
 - 32 ○ Thurso #2,
 - 33 ○ Biomont,

- 1 ○ Boisaco,
- 2 ○ Quévillon,
- 3 ○ Windsor TG2,
- 4 ○ Bedford ;
- 5 Éolienne
- 6 • Bloc 1 (A/O 2003-02)
- 7 ○ Baie-des-Sables,
- 8 ○ L'Anse-à-Valleau,
- 9 ○ Carleton,
- 10 ○ Saint-Ulric / Saint-Léandre,
- 11 ○ Mont-Louis,
- 12 ○ Montagne Sèche,
- 13 ○ Gros-Morne (phases 1 et 2) ;
- 14 • Bloc 2 (A/O 2005-03)
- 15 ○ Le Plateau,
- 16 ○ De L'Érable,
- 17 ○ Des Moulins,
- 18 ○ St-Robert-Bellarmin,
- 19 ○ Montérégie,
- 20 ○ Massif du Sud,
- 21 ○ New Richmond,
- 22 ○ Seigneurie de Beaupré 2,
- 23 ○ Seigneurie de Beaupré 3,
- 24 ○ Seigneurie de Beaupré 4,
- 25 ○ Lac Alfred (phases 1 et 2),
- 26 ○ Vents du Kempt,
- 27 ○ Mont-Rothery,
- 28 ○ Rivière-du-Moulin,
- 29 ○ Témiscouata II ;
- 30 • Bloc 3 (A/O 2009-02)
- 31 ○ Viger-Denonville,
- 32 ○ Saint-Damase,
- 33 ○ Le Plateau 2,
- 34 ○ MRC de Témiscouata,
- 35 ○ Du Granit,

- 1 ○ La Mitis,
- 2 ○ Saint-Philémon,
- 3 ○ Frampton,
- 4 ○ Côte-de-Beaupré,
- 5 ○ Pierre-de-Saurel ;
- 6 • Bloc 4 (A/O 2013-01)
- 7 ○ Ronceveaux,
- 8 ○ Mont Sainte-Marguerite,
- 9 ○ Nicolas Riou ;
- 10 • Décret D-191-2014
- 11 ○ Mesgi'g Ugnu's'n.

12 Les informations relatives aux contrats autres que ceux signés avec Hydro-Québec
 13 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	32 084	151 366	183 450		-
Janvier	350,0	244,8	-	260,4	2 725	12 856	15 581		
Février	350,0	221,1	-	235,2	2 461	11 612	14 073		
Mars	350,0	244,4	-	260,1	2 725	12 838	15 563		
Avril	350,0	236,9	-	252,0	2 637	12 441	15 078		
Mai	350,0	244,8	-	260,4	2 725	12 856	15 581		
Juin	350,0	236,9	-	252,0	2 637	12 441	15 078		
Juillet	350,0	244,8	-	260,4	2 725	12 856	15 581		
Août	350,0	244,8	-	260,4	2 725	12 856	15 581		
Septembre	350,0	236,9	-	252,0	2 637	12 441	15 078		
Octobre	350,0	244,8	-	260,4	2 725	12 856	15 581		
Novembre	350,0	237,2	-	252,4	2 637	12 458	15 095		
Décembre	350,0	244,8	-	260,4	2 725	12 856	15 581		
Hydro-Québec Production (250MW)		2 058,6	-	44,0	31 511	2 199	33 710		-
Janvier	250,0	174,8	-	0,0	2 676	0	2 676		
Février	250,0	157,9	-	0,0	2 417	0	2 417		
Mars	250,0	174,6	-	0,0	2 676	0	2 676		
Avril	250,0	169,2	-	0,0	2 590	0	2 590		
Mai	250,0	174,8	-	0,0	2 676	0	2 676		
Juin	250,0	169,2	-	0,0	2 590	0	2 590		
Juillet	250,0	174,8	-	0,0	2 676	0	2 676		
Août	250,0	174,8	-	0,0	2 676	0	2 676		
Septembre	250,0	169,2	-	0,0	2 590	0	2 590		
Octobre	250,0	174,8	-	0,0	2 676	0	2 676		
Novembre	250,0	169,4	-	0,0	2 590	0	2 590		
Décembre	250,0	174,8	-	44,0	2 676	2 199	4 875		