

Communiqué
Pour diffusion immédiate

**Déficit chronique pour les petites centrales hydroélectriques :
Hydro-Québec perdra 67 M\$/an en renouvelant les contrats du privé**

Montréal, le 11 février 2012 – La Fondation Rivières exhorte le gouvernement Charest et Hydro-Québec à scruter toutes les conditions de renouvellement des contrats d’achat d’électricité en négociation avec des producteurs privés d’électricité. La prolongation des 58 contrats signés dans les années 90 d’une autre période de 20 ans, au coût de 8 cents/kWh, occasionnera une perte de 5 cents/kWh soit 67 M\$/an. Ces contrats sont mentionnés en annexe.

Dans une lettre adressée le 7 février dernier au ministre des Finances, monsieur Raymond Bachand, la Fondation Rivières présente une analyse rigoureuse des considérations économiques qui permettent d’établir les montants en cause. La valeur de l’électricité payée aux producteurs privés, dont la puissance totalise 303 MW, est estimée à 107 M\$/an au tarif de 8 cents/kWh.

Les calculs prennent en considération que les coûts de construction de ces infrastructures ont été amortis et qu’Hydro-Québec assume les dépenses pour le transport, la distribution, le support en puissance et l’équilibrage du réseau. Le coût maximal à payer est conséquemment établi à 3 ¢/kWh, semblable au tarif patrimonial des grands ouvrages d’Hydro-Québec de 2,79 cents/kWh. Les abonnés d’Hydro-Québec devront subir une hausse de leur facture si le tarif consenti est supérieur. Les montants versés sont souvent à des promoteurs situés hors du Québec.

« En tenant compte des coûts indirects assumés par Hydro-Québec, on s’attend à ce que la société d’État paie un tarif de 1,8 à 3,5 cents/kWh, et non plus du double. Cela respecterait la volonté du premier ministre Jean Charest qu’Hydro-Québec soit rentable », indique l’ingénieur Réal Reid¹.

La Fondation Rivières revendique par ailleurs que les contrats pour des centrales causant un tort à l’environnement ou à des riverains ne soient pas renouvelés et que les barrages en question soient démolis. Le respect des conditions environnementales mentionnées dans les autorisations émises doit aussi être vérifié.

Rappelons que la *Commission d’enquête sur la politique d’achat par Hydro-Québec d’électricité auprès de producteurs privés* a examiné ces projets en 1995-1997 et produit un rapport contenant 102 recommandations dont certaines, cruciales, ne sont toujours pas respectées.

La Fondation Rivières est un organisme à but non lucratif dont la mission est d’œuvrer à la préservation, la restauration et la mise en valeur du caractère naturel des rivières – tout autant que de la qualité de l’eau.

-30-

Contact: Olivier Huard | 514 272-2666 poste 23
(urgence média : 514-975-4685 ou 514 924-2013)

¹ Chercheur retraité de l’IREQ d’Hydro-Québec, coauteur du livre “*L’éolien au coeur de l’incontournable révolution énergétique*”, éditions MultiMondes, 2009 et administrateur à la Fondation Rivières.

Liste des 58 centrales privées dont les contrats arrivent à échéance

Nom du site (1)	Preneur (1)	Rivière	Municipalité (2)	Puissance (MW) (1)	Mise en service (3)	Revenus annuels avant impôts (M\$/an à 8,08 ¢/kWh et facteur d'utilisation 50 %)	Revenus cumulés sur 20 ans indexés 3 % (M\$)
Anse Saint-Jean	Hydro-Morin inc.	Saint-Jean	L'Anse St-Jean	0,45	1995-06-15	159 257 \$	3 547 800 \$
Ayers 1	Ayers Ltée	du Nord	Lachute	4,71	1994-06-22	1 666 888 \$	37 133 640 \$
Ayers 2	Ayers Ltée	du Nord	Lachute	1,05	1994-06-22	371 599 \$	8 278 200 \$
Barrage Larocque	Hydro-Bromptonville inc./Kruger	Saint-Francois	Bromptonville	9,9	1997	3 503 650 \$	78 051 600 \$
Bird (Phases 1 et 2)	Fiducie R.S.P. Hydro inc.	Jacques-Cartier	Pont-Rouge	4,0	1994-09-07	1 415 616 \$	31 536 000 \$
McDougall	Fiducie R.S.P. Hydro inc.	Jacques-Cartier	Pont-Rouge	8,4	1994-09-07	2 972 794 \$	66 225 600 \$
Chute-à-Magnan	Concept Éco-Plein-Air Le Baluchon inc./Innergex	du Loup	Saint-Paulin	7,7	1994-12-09	2 725 061 \$	60 706 800 \$
Chutes-de-la-Chaudière	Innergex, SOCOM/Innergex inc.	Chaudière	Bernière	25	1999	8 847 600 \$	197 100 000 \$
Donnacona	Centrale Donnacona	Jacques-Cartier	Donnacona	4,4	1997	1 557 178 \$	34 689 600 \$
East-Angus	Forces Motrices Saint-Francois Inc./Boralex	Saint-Francois	East-Angus	2,17	1993-02-01	767 972 \$	17 108 280 \$
Jean Guérin	Société Énergie Columbus Inc.	Etchemin	Saint-Henri	5,88	1998	2 080 956 \$	46 357 920 \$
La Sarre 1	Centrale hydroélectrique La Sarre 1/Hydro-Abitibi inc.	La Sarre	La Sarre	1	1994-02-03	353 904 \$	7 884 000 \$
La Sarre 2	Centrale hydroélectrique La Sarre 2/Hydro-Abitibi inc.	La Sarre	La Sarre	0,8	1995-06-01	283 123 \$	6 307 200 \$
Lebreux	Hydro Canomore Inc.	Hall	Saint-Elzéar	1	1995-05-08	353 904 \$	7 884 000 \$
Marches Naturelles	SOCOM Boralex Énergie/Boralex inc.	Montmorency	Montmorency	4,6	1995-04-24	1 627 958 \$	36 266 400 \$

Montmagny	Société en commandite Innergex Montmagny	du Sud	Montmagny	2,1	1996	743 198 \$	16 556 400 \$
Pentecôte	Société en commandite Pouvoir Riverin	Riverin	Rivière- Pentecôte	2,01	1999	711 347 \$	15 846 840 \$
Petite High Falls	Hydro Norbyco (1995) Inc.	Blanche	Templeton	0,5	1999	176 952 \$	3 942 000 \$
Petites Bergeronnes 1 et 2	Société Énergie Columbus Inc.	Petites Bergeronnes	Petite Bergeronnes	4,2	1994- 05-01	486 397 \$	33 112 800 \$
Rawdon	Algonquin Power Funds	Ouareau	Rawdon	2,6	05-30	920 150 \$	20 498 400 \$
Rivière-du-Loup	Algonquin Power Funds	Réservoir Morin	Rivière-du- Loup	2,46	1995	870 604 \$	19 394 640 \$
RSP 1	SOCOM Boralex Énergie	Sault-aux- Cochons	Forestville	0,96	1993- 06-03	339 748 \$	7 568 640 \$
RSP 2 (Bilodeau)	SOCOM Boralex Énergie	Sault-aux- Cochons	Forestville	6,5	1995- 05-08	300 376 \$	51 246 000 \$
RSP 3	SOCOM Boralex Énergie	Sault-aux- Cochons	Forestville	5,3	1995- 05-08	1 875 691 \$	41 785 200 \$
Saint-Alban	Algonquin Power Funds	Sainte-Anne	Saint-Alban	8,2	1996	2 902 013 \$	64 648 800 \$
Saint-Jérôme	Mini-centrales de l'Est	du Nord	Saint-Jérôme	1,5	1997	530 856 \$	11 826 000 \$
Saint-Raphael	Algonquin Power Funds	du Sud	Saint-Raphael	3,45	1994- 02-11	1 220 969 \$	27 199 800 \$
T.D.Bouchard	Algonquin Power Funds	Yamaska	Saint- Hyacinthe	2,55	1994- 05-23	902 455 \$	20 104 200 \$
Thibodeau-Ricard	Thibodeau-Ricard Inc.	Shawinigan	Shawinigan	4,9	1997	1 734 130 \$	38 631 600 \$
Winneway	Algonquin Power Fund	Winneway	Belleterre	2,09	1993- 03-17	739 659 \$	16 477 560 \$
Minashtuk	Minashtuk SOCOM/Hydro-Ilnu inc.	Mistassibi	Mistassini	12	2000	4 246 848 \$	94 608 000 \$
W.R. Beatty	Waltham Énergie SOCOM/Hydro-Pontiac inc.	Noire	Waltham	11,65	1996	4 122 982 \$	91 848 600 \$
Centrale Fraser	Hydro-Fraser inc.	du Loup	Rivière-du- Loup	2,3	1992- 12-12	813 979 \$	18 133 200 \$

Centrale Rimouski (La Pulpe)	Fiducie Boralex Énergie/Boralex inc.	Rimouski	Rimouski	3,74	1997	1 323 601 \$	29 486 160 \$
Chute-Blanche	Hydro-Morin inc.	Petite rivière Péribonka	Ste-Jeanne-d'arc	1,5	1995-05-15 (1998?)	530 856 \$	11 826 000 \$
Belle-Rivière	La Société d'énergie Belle-Rivière inc.	Belle-Rivière	Héberville	1	1993-04-12	353 904 \$	7 884 000 \$
Centrale des Chutes-à-Gorry	Société d'énergie Columbus inc.	Sainte-Anne	Ste-Christine d'Auvergne	10,76	1997	3 808 007 \$	84 831 840 \$
Centrale Glenford	Algonquin Power Funds	Sainte-Anne	Ste-Christine d'Auvergne	4,2	1995-04-18	1 486 397 \$	33 112 800 \$
Baie-Saint-Paul	Société d'énergie de Baie-Saint-Paul inc.	du Gouffre (Bras Nord-Ouest)	Baie-Saint-Paul	0,8	1997	283 123 \$	6 307 200 \$
Windsor	Hydro-Windsor SOCOM/Innergex	Saint-Francois	Windsor	6,5	1996	2 300 376 \$	51 246 000 \$
Buckingham	Fiducie Boralex Énergie/Boralex inc.	du Lièvre	Buckingham	11,15	1994-11-07	3 946 030 \$	87 906 600 \$
Joey-Tanenbaum	Coulonge Énergie, SOCOM/Hydro-Pontiac inc.	Coulonge	Fort-Coulonge	17	1994	6 016 368 \$	134 028 000 \$
Portneuf-1 - Chutes du Quatre milles	Innergex, SOCOM/Innergex inc.	Portneuf	Sainte-Anne-de-Portneuf	7,47	1997	2 643 663 \$	58 893 480 \$
Portneuf-2 - Chutes Philiass	Innergex, SOCOM/Innergex inc.	Portneuf	Sainte-Anne-de-Portneuf	11,73	1996	4 151 294 \$	92 479 320 \$
Portneuf-3 - Les Crans Serrés	Innergex, SOCOM/Innergex inc.	Portneuf	Sainte-Anne-de-Portneuf	7,47	1996	2 643 663 \$	58 893 480 \$
Sainte-Marguerite 1	Hydrowatt SM-1	Sainte-Marguerite	Clarke City	8,08	1993-11-30	2 859 544 \$	63 702 720 \$
Sainte-Marguerite 1A	Fiducie Sainte-Marguerite	Sainte-Marguerite	Clarke City	19,28	2002	6 823 269 \$	152 003 520 \$
Centrale du Moulin-aux-Abénaquis	9070-3075 Québec inc	Abénaquis	Abénaquis	0,18	1997	63 703 \$	1 419 120 \$
Arthurville	Algonquin Power Trust /Algonquin Power Fund	du Sud	Arthurville	0,8	1993-09-15	283 123 \$	6 307 200 \$

Daniel-Larocque	Algonquin Power Fund	du Lièvre	Mont-Laurier	3,11	1989-03-03	1 100 641 \$	24 519 240 \$
Côte-Sainte-Catherine-1	Algonquin Power Fund	Voie maritime du Saint-Laurent	Saint-Lambert	2,01	1990-04-26	711 347 \$	15 846 840 \$
Côte-Sainte-Catherine-2	Algonquin Power Fund	Voie maritime du Saint-Laurent	Saint-Lambert	4,5	1993-12-01	1 592 568 \$	35 478 000 \$
Côte-Sainte-Catherine-3	Algonquin Power Fund	Voie maritime du Saint-Laurent	Saint-Lambert	4,5	1996	1 592 568 \$	35 478 000 \$
Saint-Lambert	Placements Énergétiques BLX inc/Boralex inc.	Voie maritime du Saint-Laurent	Saint-Lambert	6,2	1995-05-15	2 194 205 \$	48 880 800 \$
Sainte-Brigitte-des-Saults	Algonquin Power Fund (Canada) inc.	Nicolet Sud-Ouest	Sainte-Brigitte-des-Saults	4,5	1994-02-12	1 592 568 \$	35 478 000 \$
Centrale d'Huntingville	Boralex inc (groupe Cascades)	Aux Saumons	Canton Ascot	0,3	1996	106 171 \$	2 365 200 \$
Centrale Low	Hydro Low	Stag	Low	0,25	1994-09-22	88 476 \$	1 971 000 \$
Rapides-des-Cèdres	Société en commandite Énergie de la Lièvre	du Lièvre	Notre-Dame-du-Laus	9,3	2005	3 291 307 \$	73 321 200 \$
TOTAL				302,7		107 112 585 \$	2 386 171 440 \$

(1) Site web MRNF, avril 2011

(2) Hydro-Québec, Liste des centrales privées raccordées au réseau d'Hydro-Québec, novembre 2011

(3) Source pour centrales avant 1996: Hydro-Québec, production privée, liste des projets au 18 mai 1995