

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
1T	Mai 1997	Réception LAW-HQT Ontario Hydro Étude d'impact relativement à l'augmentation de 200 à 400 MW de la capacité de l'interconnexion Saunders-Beauharnois	Beauharnois B5D – B31L	200	Déc. 1998	Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Terminated (1997-11-06)
2R	Janvier 98	Magnola-Asbestos Autoproduction Intégration de centrale	Poste Kingsey 230 kV	25	Mai 2000	Métallurgie Magnola inc.	Terminated (1998-05-14)
3R	1998-04-15	Tabaret Intégration de centrale Poste de départ	Abitibi- Témiscamingue	130 (132)	2002 (2006)	Hydro-Québec – Groupe Production	Terminated (2001-03-01)
4R	1998-04-30	Centrale Eastmain 1 Intégration de centrale Renforcement de réseau	Nord du Québec	1280	Mars 2003	Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Terminated (1999-01-11)
5R	1998-04-30	Centrale Sept-Chutes Intégration de centrale	Poste Beaupré 69 kV	22	Mars 1999	SOCOM Sept-Chutes	Terminated (1998-09-28)
6R	1998-06-01	Centrale Rolls Royce Banc d'essai Intégration de centrale	Poste Atwater 120 kV	84	Déc. 1999	Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Terminated (1999-12-07)
7T	1998-07-02	Indépendance des capacités d'import Ontario/New York Augmentation des capacités de réception simultanée. Volet 1 : Solution temporaire Volet 2 : Solution permanente	Beauharnois / Châteauguay		Mars 1999	Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Parts 1 and 2 terminated (2002-02-04)
8T	1998-07-03 (2001-04-05)	Intégration de puissance additionnelle au Labrador	Québec / Labrador	2260 - 3000 (2000)	2007 - 2008 (2011-2012)	Hydro-Québec – Groupe Production	Terminated (2002-08-01)
9R	1998-07-22	Centrale Toulousteuc Intégration de centrale Renforcement de réseau Alimentation du chantier	Côte Nord	440	2005	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-05-11)
10T	1998-09-15	Augmentation de la capacité d'import globale du réseau	Réseaux Baie James Manic et Churchill	1000	Nd	Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Terminated (2000-03-09)
11R	1998-10-28	Centrale Batiscan Intégration de centrale	Poste Fréreau 25 kV	10	Nd	Forces Motrices Batiscan	Terminated (1998-04-15)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
12R	1998-11-02	Chute Bell Intégration de centrale	Poste Calumet 25 kV	10	Mars 1999	SOCOM Chute Bell	Terminated (1999-01-14)
13T	1998-12-15	Augmentation capacité d'exportation vers l'Ontario par la P33C	Ligne P33C vers l'Ontario 230 kV	150	Nd	Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Terminated (2001-10-15)
14T	Mars 1999	Réseau LCHM	Poste Hauterive			Hydro-Québec - Groupe Services énergétiques	Terminated (2000-12-11)
15T	Mars 1999	Livraison de services complémentaires vers les réseaux voisins	Toutes les interconnexions			Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (1999-12-10)
16R	1999-08-30	Domtar-Windsor Autoproduction Intégration de centrale	Poste Des Cantons 120 kV	33	Avril 2001	Domtar inc.	Terminated (2000-04-06)
17R	1999-09-08	Barrage Mercier Intégration de centrale	Ouataouais	60	2004	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-07-03)
18R	1999-10-13	Alcan-Beauport Autoproduction Intégration de centrale	Poste Québec 2 69 kV	37	Janvier 2002	Alcan Aluminium Itée	Withdrawn (2001-08-27)
19R	2000-04-05	La Romaine 1,2 Intégration de centrale et renforcement de réseau	Côte-Nord	800	2007	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-05-18)
20R	2000-05-15	SM-3 Intégration de centrale et renforcement de réseau	Côte-Nord	180 et 440	2006	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-08-21)
21R	2000-05-17	Sarcelle Intégration de centrale et renforcement de réseau	Nord du Québec	156 ou 208	2009	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-11-13)
22R	2000-05-29	Chute Allard et Rapide des Coeurs - Intégration de centrale	Mauricie	118 (149,5)	2006 (2008)	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2003-01-28)
23R	2000-06-08	La Romaine 1, 2, 3, 4 Intégration de centrale et renforcement de réseau	Côte-Nord	1360	2007	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-11-11)
24R	2000-09-11	De Léry Intégration de centrale	Beauharnois	320 à 600	Indéterminat ed	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2000-10-05)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
25R	2000-10-25	Outarde - 3 Intégration de suréquipement à la centrale et renforcement de réseau	Côte-Nord	214	2003 à 2006	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2001-08-03)
26R	2000-11-15	Surpuissance - Outardes 3 et 4 Manic 5 et 5PA Renforcement de réseau	Côte-Nord	200	Indéterminat ed	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2001-07-18)
27R	2000-11-26	La Romaine 1 Intégration de centrale et renforcement de réseau	Côte-Nord	150 à 250	2007	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2001/06/01)
28R	2000-12-29	Centrale Les Cèdres Intégration de centrale	Poste Notre-Dame-du-Laus 120 kV	15	Déc 2003	Énergie Maclaren inc.	Terminated (2002-07-02)
29R	2001-02-20	Beauharnois	Beauharnois	800 à 1000 (750)	2006	Hydro-Québec – Groupe Production	Terminated (2001-09-05)
30T	2001-02-20	Poste Nicolet 735 kV Modification de la configuration du poste	Poste Nicolet 735 kV			Hydro-Québec – Groupe Production	Terminated (2002-02-08)
31R	2001-03-29	Rivière des Prairies Intégration de micro-turbine	Laval	10	indéterminat ed	Hydro-Québec – Groupe Production	Terminated (2001-11-20)
32R	2001-04-23	Centrale SM-1A Augmentation de puissance	Poste Laure 25 kV	22	Avril 2002	Hydrowartt SM-1 inc	Terminated (2001-08-16)
33R	2001-04-30	Centrale Angliers Intégration de centrale	Poste Rapide-des-Quinze 120 kV	25	Juillet 2004	Société Hydroélectrique Régionale inc.	Terminated (2002-07-03)
34R	2001-06-19	Rivière Ste-Anne Augmentation de puissance	Poste Alain-Grandbois 25kV	4,9	Mars 2002	Société d'énergie de la rivière Ste-Anne	Terminated (2002-03-01)
35R	2001-08-16	Éoliennes Asbestos Intégration de centrale	Asbestos 25kV	9	Décembre 2002	3Ci inc.	Expired
36T	2001-08-16	Augmentation du transit à Highgate	Poste Highgate	35	Nd	VELCO	Terminated (2002-06-20)
37R	2001-09-11	Rivière Caniapiscau Intégration de centrale	Baie James Côte Nord	500-1500	Nd	Hydro-Québec Production	Terminated (2002-03-19)
38R	2001-10-05	Centrale Péribonka Intégration de centrale	Saguenay	450	2009	Hydro-Québec – Groupe Production	Terminated (2002-07-03)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
39R	2001-11-22	Moulin Melbourne Intégration de centrale	Poste Richmond 600 V	0,15	Octobre 2002	Gestion Conseil SCP	Terminated (2002-11-27)
40R	2001-11-22	Château d'eau Intégration de centrale	Poste Val Tétreault 25 kV	0,6	Septembre 2002	Gestion Conseil SCP	Terminated (2002-08-09)
41R	2001-11-22	Hydro-Filature Ltée Intégration de centrale	Poste Trois- Pistoles 25 kV	1,0	Novembre 2002	Gestion Conseil SCP	Withdrawn
42R	2001-12-06	Centrale La Tuque Augmentation de puissance	La Tuque	56	Fin 2007	Hydro-Québec Division Production	Terminated (2002-03-07)
43R	2001-12-14	Parc éolien de Murdochville	Poste Copper Mountain 69 kV	18	Décembre 2002	G3Ci inc.	Replaced by # 70R and 71R
44R	2001-12-20	Centrales EM-1 / EM-1A Intégration de centrales	Nord du Québec	1280	2008-2010	Hydro-Québec Division Production	Terminated (2002-04-05)
45R	2001-12-20	Centrales EM-1 / EM-1A Alimentation de chantier	Nord du Québec	1280	2002-2003	Hydro-Québec Division IAC	Terminated (2002-02-26)
46R	2002-01-09	Centrale Grand-Mère Maintien d'une partie	Mauricie	55	2004	Hydro-Québec Division Production	Terminated (2002-03-08)
47R	2002-02-12	Place des Arts Intégration de centrale	Poste Berri 25 kV	0,06	Mai 2002	Hydro-Québec Secteur Gazier	Terminated (2002-05-09)
48R	2002-02-12	Trois-Pistoles Intégration de centrale	Poste Trois- Pistoles 25 kV	4,1	Mars 2003	Gestion Conseil SCP	Terminated (2003-02-01)
49R	2002-02-21	Appel d'offres A/O 2002-01	Réseau	1 200	Mars 2007	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2002-10-18)
50R	2002-02-27	Péribonka Alimentation de chantier	Saguenay	20	2005-2009	Hydro-Québec Division IAC	In evaluation
51R	2002-03-01	Réfection de l'excitation du groupe A4	Rapide-Farmer	-	Déc. 2003	Hydro-Québec Production	Terminated (2002-11-29)
52R	2002-05-02	Uniforêt Port-Cartier Augmentation de puissance	Poste Laure 161 kV	20	Oct. 2003	Uniforêt scierie pâte Inc.	Terminated (2002-08-05)
53R	2002-05-31	Centrale Outardes-4 Intégration de puissance additionnelle	Centrale Outardes-4	131	2005-2008	Hydro-Québec - Groupe Production	Terminated (2003-03-11)
54R	2002-06-06	Parc éolien du Renard Intégration de centrale	Poste Rivière- aux-Renards 25 kV	2,25	Décembre 2002	9098-1689 Québec inc.	Terminated (2002-12-17)
55R	2003-03-25	Éco-Centre Rivière-des-Prairies Intégration de centrale	Poste Bourassa 600 V	1,5	Juin 2003	Ville de Montréal	Terminated (2003-09-11)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
56T	2003-04-07	Interconnexion X2Y		20	Juin 2003	Hydro-Québec Production	Terminated (2003-04-09)
57R	2003-04-14	Centrale Péribonka Intégration de centrale	Saguenay	385	2008	Hydro-Québec Production	Terminated (2003-10-29)
58R	2003-04-15	Appel d'offres A/O 2003-01	Réseau	100	2005-2008	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2003-12-18)
59R	2003-04-25	Centrales Grand-Nord	Nord du Québec	3523	2013-2018	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-08-12)
60R	2003-04-28	Centrales Côte-Nord	Côte-Nord et Basse Côte Nord	3000	2013-2018	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-07-23)
61R	2003-05-01	Ferme-Neuve Intégration de centrale	Poste Mont-Laurier 120 ou 25 kV	21	Mai 2006	Boralex	Withdrawn
62R	2003-05-12	Appel d'offres A/O 2003-02	Gaspésie	1 000	2006-2012	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2004-10-04)
63R	2003-07-04	Puissance additionnelles centrales existantes	Baie James, Côte nord et autres	726	2007-2013	Hydro-Québec Production	Terminé (2008-05-22)
64R	2003-07-07	Centrale La Tuque Rééquipement des groupes 2,4,6	La Tuque	271	2007	Hydro-Québec Production	Terminated (2003-12-04)
65R	2003-07-09	Modification pour éliminer une contrainte de production	LG2A	S/O	2004	Hydro-Québec Production	In progress
66R	2003-07-09	Chute-Allard	La Tuque	70	2007	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-06-16)
67R	2003-07-09	Rapides-des-Coeurs	La Tuque	70	2007	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-06-16)
68R	2003-08-25	Matawin Intégration de centrale	Poste Provost 34,5 kV	17,4	Février 2006	Innergex II Inc.	Withdrawn (2010-08-05)
69R	2003-10-07	Puissance additionnelle	Abitibi	24	2007	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-11-16)
70R	2003-10-17	Parc éolien du Mont Copper à Murdochville Intégration de centrale	Réseau Copper Mountain 69 kV ou 161 kV	54	2004	Énergie éolienne du Mont Copper inc.	Terminated (2004-12)
71R	2003-11-28	Parc éolien du Mont Miller à Murdochville Intégration de centrale	Réseau Copper Mountain 69 kV ou 161 kV	54	2004	Énergie éolienne du Mont Miller inc.	Terminated (2004-12)
72R	2003-12-02	Intégration de puissance additionnelle	La Grande	489	2015	Hydro-Québec Production	Cancelled

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
		aux centrales Robert-Bourassa (LG2), LG3 et LG4 (de 449 à 938 MW en pointe)					(2004-05-31)
73R	2003-12-11	Rapide-2	Abitibi	12	2007...	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-11-16)
74R	2003-12-11	Rapide-7	Abitibi	12	2007...	Hydro-Québec Production	Terminated (2004-11-16)
75R	2003-12-15	Centrales La Romaine, Muskrat, Petit Mécatina	Basse Côte-Nord	2 300	2013-2016 (demande initiale) Note : mise en service de la Romaine de 2014 à 2020 selon modification par HQP le 25 mai 2006	Hydro-Québec Production (Variante no 63)	Terminated (2004-07-23)
76R	2003-12-29	Magpie Intégration de centrale	Ligne 161 kV Arnaud-Natashquan	42	Octobre 2006	Hydroméga Services inc.	Terminated (2004-11-04)
77R	2004-05-07	Parc éolien de Murdochville (3e) Intégration de centrale	Réseau Copper Mountain 69 kV ou 161 kV	54	Mars 2005 et déc. 2005	3Ci	Terminated (2010-11-26)
78R	2004-08-02	Rivière-du-Loup Intégration de centrale	Rivière-du-Loup	200	Sept. 2005 à sept. 2006	SkyPower Corporation	Expired
79R	2004-09-13	Centrale des Rapides-de-la-Chaudière	La Tuque	160 ou 245	2011	Hydro-Québec Production	Terminated (2005-11-22)
80R	2004-10-06	Appel d'offres A/O 2004-02	Réseau	350	2008-2009	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2005-07-18)
81R	2004-10-25	Domtar-Hull Intégration de centrale	Gatineau	24,9	Août 2007	Domtar inc.	Terminated (2005-07-28)
82R	2004-12-23	Parc éolien Vents du Kempt	Causapscal	150	Sept. 2007	Eolectric	Withdrawn (2007-06-12)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
83R	2005-01-31	Parc éolien Chisasibi/LG-1	Baie James	204	Oct. 2006	Cree Nation of Chisasibi	Terminated (2006-11-17)
84R	2005-02-04	Réfection Hull-Eddy	Gatineau	Augmentation 3,6 MW	2008	Domtar	Terminated (2005-07-28)
85R	2005-02-15	Parc éolien Chisasibi/Radisson	Baie James	204	Oct. 2008	Cree Nation of Chisasibi	Terminated (2006-11-17)
86R	2005-02-17	Parc éolien Chisasibi/Laforge-Brisay	Baie James	204	Oct. 2009	Cree Nation of Chisasibi	Terminated (2006-11-17)
87R	2005-03-08	Parc éolien de Murdochville (4e parc) Intégration de centrale	Réseau Copper Mountain 69 kV ou 161 kV	54	Déc 2006 et mars 2007	3Ci	Terminated (2012-02-03)
88R	2005-03-10	Centrale de biogaz à Lachute Intégration de centrale	Poste Lachute	10	Oct. 2005	Lydia Énergie Inc.	Terminated (2005-07-14)
89T	2005-04-25	Centrales de Gull Island et Muskrat Falls - Demande de service de transport ferme de point à point	Réception : Point Labrador-Québec	2824	2017-2020	Hydro-Québec Production	Withdrawn (2006-10-10)
90T	2005-04-25	Nouvelle interconnexion de 1250 MW avec l'Ontario - Demande de service de transport ferme de point à point	Frontière Québec - Ontario	1250	Mai 2009	Hydro-Québec Production	Terminated (2006-11-13)
91R	2005-06-06	Appel d'offres éolien - 2005	Réseau HQT 500 MW par zone Décision de la Régie de l'énergie D-2006-66	2000	2008-2013 (Demande initiale) Note : mise en service modifiée pour 2010-2015 par le décret 548-2007 du 27 juin 2007	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2008-05-05)
92R	2005-06-10	Rééquipement de la centrale LG-4 Intégration de centrale	Baie James	240	2012	Hydro-Québec Production	Cancelled (2006-11-21)
93R	2005-06-30	Rééquipement de la centrale Manic-2	Baie-Comeau	44	2010-2011	Hydro-Québec Production	Terminated (2008-06-13)
94R	2005-06-30	Rééquipement de la centrale Manic-3	Baie-Comeau	280	2012-2015	Hydro-Québec Production	Terminated (2008-10-14)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
95R	2005-08-02	Parc éolien Chisasibi/Laforge-Brisay - Phase 2	Baie James	450	Nov. 2008	Cree Nation of Chisasibi	Terminated (2007-07-05)
96R	2005-08-19	Rivière-du-Loup - Intégration de centrale (réactivation du #78)	Rivière-du-Loup	200	Juil. à sept. 2006 (demande initiale) Note : mise en service modifiée en 2006 par le promoteur : 39 MW en déc. 2006 et 162 MW en 2007	SkyPower Corporation	Terminated
97R	2005-08-23	SFK Pâte (Augmentation de puissance)	Saint-Félicien	4,9	Octobre 2006	SFK Pâte	Terminated (2006-04-19)
98R	2005-10-26	Suréquipement de la centrale de la Sainte-Marguerite-3 Intégration de la puissance additionnelle au réseau de transport	Centrale de la Sainte-Marguerite-3	440	2012	Hydro-Québec Production	Terminated (2007-12-10)
99T	2005-10-28	Rehaussement de la capacité d'exportation sur HQT-P33C (indépendance de la temp.)	Ligne P33 C	0	n/d	Hydro-Québec Production	Terminated (2005-12-09)
100R	2005-12-12	Buckingham 2 Intégration de centrale	Poste Buckingham	9,5	2008	Boralex inc.	Expired (2006-10-14)
101T	2006-01-19	Centrales de Gull Island et Muskrat Falls Demande de service de transport ferme de point à point	Réception : Point Labrador-Québec Livraisons : Frontière Québec-Ontario HQT-NE HQT-NB HQT-MASS	2 824 1422 95 284 190	2015-2018	Newfoundland and Labrador Hydro	Terminated (2007-12-11)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
102T	2006-01-20	Demande de service de transport ferme de point à point	Chemin HQT-MASS	1 200	2009	Hydro-Québec Production	Terminated (2008-05-08)
103T	2006-01-20	Demande de service de transport ferme de point à point	Chemin HQT-NE	1 200	2009	Hydro-Québec Production	Terminated (2008-05-08)
104R	2006-05-19	Ferme éolienne expérimentale Des Caps Intégration de centrale	Poste Saint-Tite-des-Caps	2,4	2006	Boralex inc.	Withdrawn (2006-10-06)
105R	2004-04-02	Winston Intégration de centrale	Poste Grand Portage	1,65	2007	Winston Hydro inc.	Terminated (2005-01-13)
106R	2006-12-11	Intégration de puissance additionnelle	Centrale de Bryson	6	2011	Hydro-Québec Production	Terminated (2008-07-15)
107T	2007-02-05	Centrales de Gull Island, Muskrat Falls et Churchill Falls (Recapture) Demande de service de transport ferme de point à point additionnel au service de la demande #101	Réception : Point Labrador-Québec Livraisons : HQT-NE HQT-NB	724 230 456	2015-01-01	Newfoundland and Labrador Hydro	Deemed terminated and withdrawn according to article 19.3 of HQ Tariff and Régie de l'énergie decisions D-2010-050 and D-2011-040 (2011-04-15)
108R	2007-02-27	Domtar-Ottawa Intégration de centrale (réactivation du projet no 81)	Gatineau	24,9	2009	Domtar Inc.	Expired
109T	2007-03-22	Centrales de Gull Island, Muskrat Falls et Churchill Falls (Recall) Demande de service de transport ferme de point à point additionnel au service de la demande #101	Réception : Point Labrador-Québec Livraisons : HQT-NE HQT-NB	724 230 456	2015-01-01	Newfoundland and Labrador Hydro	Removed
110T	2007-04-20	Demande de service de transport ferme de point à point	Chemin HQT-HIGH	225	2008	Hydro-Québec Production	Terminated (2007-09-05)
111T	2007-06-10	Demande de service de transport ferme de point à point	Chemin MASS-NE	300	Juin 2009-2010	CARGILL	Removed

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
112R	2007-06-29	Pont Arnaud/Chute Garneau Intégration de centrale	Ville de Saguenay	14,4	2009-10-30	Ville de Saguenay	Terminated (2008-08-08)
113T	2007-07-27	Demande de service de transport ferme de point à point	Chemin Ontario- NE	3 X 100	Juin 2009- 2010	CARGILL	Terminated (2008-06-09)
114T	2007-08-03	Demande de service de transport ferme de point à point	Chemin Ontario- NE	2 X 100	Juin 2009- 2010	Brookfield	Terminated (2008-06-09)
115R	2007-11-12	Centrale hydroélectrique Franquelin (intégration de centrale)	Côte-Nord	9,9	Octobre 2009	Axor	Terminated 2008-10-10
116R	2008-03-13	Barrage du Père-Tarte	Poste Acton	0,5	Mai 2009	9193-1147 Québec inc.	Terminated (2008-05-02)
117T	2008-04-02	Demande de service de transport ferme de point à point	Nouveau chemin Québec-New Hampshire	1 200	Juin 2014	Hydro-Québec Production	Terminated (2010-03-16)
118T	2008-05-14	Demande de service de transport ferme de point à point	ON-New Hampshire	3 x 105	Juin 2014	Cargill	Withdrawn (2010-04-11)
119T	2008-05-14	Demande de service de transport ferme de point à point	ON-New Hampshire	2 x 105	Juin 2014	Énergie Brookfield	Withdrawn (2011-07-12)
120T	2008-05-26	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point	HQT-New Hampshire	300	Juin 2014	Hydro-Québec Production	Withdrawn (2011-01-05)
121R	2008-07-07	Accroissement de puissance	Centrale Manic-2	76	2012-2015	Hydro-Québec Production	Terminated (2009-02-06)
122T	2008-07-03	Demande de service de transport ferme de point à point	ON-NE	1 x 184 1 x 26 1 x 53 1 x 79 1 x 105	Juin 2009	Cargill	Removed
123T	2008-12-12	Demandes de service de transport ferme de point à point	Réception : Point Labrador -Québec Livraisons : MASS	1 x 100 3 x 50	Avril 2009	Newfoundland and Labrador Hydro	Impact study no requested
124R	2009-02-23	Centrale Pentecôte	Côte-Nord	29,7	Déc. 2011	Axor	Withdrawn 2009-10-27

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
125R	2009-02-23	Centrales Sheldrake, Tonnerre Grand Sault, Tonnerre Petit Sault et Sonnet	Côte-Nord	Sheld : 25,6 TGS : 15,0 TPS : 5,0 Sonnet : 4,8	Sheld : Oct. 2010 TGS : Fév. 2011 TPS : Fév. 2011 Sonnet : Fév. 2012	Axor	Sheldrake : Terminated 2010-04-29 Autres centrales : Retirées par le promoteur
126R	2009-02-24	Centrale Bellefeuille	Côte-Nord	3,7	Fév. 2011	Axor	Withdrawn (18 août 2009)
127R	2009-02-27	Appel d'offres éolien A/O 2009-02	Réseau	500	2012-2014 (selon les décrets 1043- 2008 et 1045-2008) Note : mise en service modifiée pour 2013-2015 par les décrets 468- 2010 et 469- 2010	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2012-12-11)
128R	2009-03-27	Centrale Petit Mécatina-3	Basse Côte-Nord	320	2026	Hydro-Québec Production	In progress
129R	2009-03-27	Centrale Petit Mécatina-4	Basse Côte-Nord	880	2023	Hydro-Québec Production	In progress
130R	2009-03-27	Centrale Magpie-2	Basse Côte-Nord	450	2026	Hydro-Québec Production	In progress
131R	2009-03-27	Centrale Magpie-5	Basse Côte-Nord	385	2030	Hydro-Québec Production	In progress
132R	2009-03-30	Appel d'offres 2009-01 visant l'achat de 125 MW d'électricité produite à partir de cogénération à la biomasse	Réseau	125	Au plus tard le 1er déc. 2012 (selon les décrets 916-2008 et 9-2009)	Hydro-Québec Distribution	Terminated (2009-12-14)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
133T	2009-07-17	- Demande de service de transport ferme à long terme de point à point. - La convention de service de transport #548315, conclue suite à la demande Oasis #110, prendra fin dans l'éventualité où de nouvelles conventions de service de transport seraient signées suite à la présente demande.	Chemins HQT-HIGH & HQT-DER	300	1er nov. 2012	Hydro-Québec Production	Terminated (2010-05-07)
134T	2009-12-22	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point.	Chemin HQT-NB	1 200	1er avril 2010	Hydro-Québec Production	Removed
135T	2010-01-29	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point.	Chemin HQT-NB	1 200	1er janvier 2011	Hydro-Québec Production	Removed
136R	2010-05-17	Accroissement de puissance	Centrales de Rapide-2 et Rapide-7	25	2013 à 2016	Hydro-Québec Production	Terminated (2010-11-18)
137R	2010-07-15	Hydro-Canyon Saint-Joachim	Capitale-Nationale	23,2	2013-09-15	Société Hydro-Canyon Saint-Joachim Inc.	Terminated (2011-02-07)
138R	2010-07-16	Manouane Sipi	Mauricie	22	2013-10-01	Société en commandite Manouane Sipi	Terminated (2011-06-10)
139R	2010-07-26	Centrale Moulin-des-Pères	Outaouais	0,5	2012-05-15	Municipalité d'Aumond	Expired
140R	2010-07-26	Centrale hydroélectrique des chutes du Six Milles	Côte-Nord	13,2	2013-06-01	Conseil des Innus de Pessamit	Terminated (2011-09-02)
141R	2010-07-26	Centrale hydroélectrique de la chute du Quatre Milles	Côte-Nord	5,5	2013-06-01	Conseil des Innus de Pessamit	Terminated (2011-09-02)
142R	2010-07-26	Centrale Saint-Gabriel	Capitale-Nationale	3,3	2012-05-15	Municipalité de Shannon	Terminated (2011-03-28)
143R	2010-07-27	Centrale du Parc des Chutes de Sainte-Ursule	Mauricie	1,8	2012-09-30	Municipalité de Sainte-Ursule	Terminated (2011-05-05)
144R	2010-07-28	Val-Jalbert	Saguenay - Lac Saint-Jean	16	2013-04-01	Société de l'énergie communautaire du Lac Saint-Jean	Terminated (2011-05-16)
145R	2010-07-28	11e chute Rivière Mistassini	Saguenay - Lac Saint-Jean	16	2013-09-01	Société de l'énergie communautaire du Lac Saint-Jean	In progress

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
146R	2011-02-16	Centrale du Parc des Chutes de Sainte-Ursule	Mauricie	1,8	2012-09-30	Municipalité de Sainte-Ursule	Terminated (2011-05-05)
147T	2011-04-27	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point.	Chemin HQT-NB	100	1er janvier 2012	Hydro-Québec Production	Withdrawn
148T	2011-04-27	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point.	Chemin HQT-NB	100	1er janvier 2012	Hydro-Québec Production	Withdrawn
149T	2011-04-27	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point.	Chemin HQT-NB	100	1er janvier 2012	Hydro-Québec Production	Withdrawn
150T	2011-04-27	Demande de service de transport ferme à long terme de point à point.	Chemin HQT-NB	140	1er janvier 2012	Hydro-Québec Production	Withdrawn
151R	2011-05-09	Centrale du Canyon de la Rivière Portneuf	MRC de la Haute-Côte-Nord	45	2016-03	Hydroméga Services inc.	Terminated (2011-12-19)
152R	2011-05-09	Parc éolien Meshta-Nutin	MRC Fjord du Saguenay	250	2016-09	Hydroméga Services inc.	Terminated (2012-04-18)
153R	2011-08-09	Centrale de cogénération Tembec - Témiscaming	MRC Témiscamingue	50	2013-09-11	Tembec Inc.	Terminated (2012-03-30)
154T	2011-08-29	Demande de service de transport ferme de point à point	Interconnexion ON et nouveau chemin vers New York (CHPE)	1 000	1er Janvier 2015	9249-0416 Quebec Inc	Withdrawn
155R	2011-09-08	Projet lié à A/O 2005-03	Capitale Nationale	50,0	2014	HQ Distribution	Terminated (2011-12-23)
156R	2011-09-08	Projet lié à A/O 2005-03	Bas St-Laurent	50,0	2014	HQ Distribution	Terminated (2012-01-25)
157T	2011-10-25	Demande de service de transport ferme de point à point	HQT et nouveau chemin vers New York (CHPE)	1 100	Avril 2016	HQ Production	Terminated (2012-10-18)
158R	2011-11-17	Projet lié à A/O 2005-03	Gaspésie	74	17 août 2015	HQ Distribution	Terminated (2012-11-20)
159R	2012-04-05	Lebel-sur-Quévillon	Abitibi-Témiscamingue	48,15	2 juillet 2014	Fortress Cellulose Spécialisée	In progress
160R	2012-04-20	Rivière-Nouvelle	Gaspésie	299,3	1 ^{er} décembre 2015	Innergex	In progress
161R	2012-08-23	Taschereau Bioénergie	MRC Abitibi-Ouest	9,9	August 30th 2014	Coopérative Forestière Nord-Ouest	Withdrawn
162R	2012-08-28	Centrale de cogénération de Trois-Rivières	Trois-Rivières	8,8	February 1st, 2015	INNOVENTÉ INC.	Terminated (2012-03-04)

#	DATE RECEIVED	NAME OF THE PROJECT/ DESCRIPTION	AREA	MW	SERVICE REQUEST	APPLICANT	STATUS
163R	2012-11-13	Centrale de cogénération - Complexe Boisaco	Sacré-Coeur	9,9	Decembre 1st 2015	Hydroméga Services inc.	In progress
164R	2013-03-05	CEPSA Montréal	Montréal	8,0	2015	CEPSA Montréal	In evaluation

For more information :

infote@hydro.qc.ca