

## **Rapports au NPCC**



1 Hydro-Québec TransÉnergie a l'obligation de transmettre annuellement à la Régie de  
2 l'énergie, en vertu de la décision D-2002-175 et comme réitéré dans la décision  
3 D-2009-015, une copie des rapports publics qu'elle aura fournis au *Northeast Power*  
4 *Coordinating Council* («*NPCC*») concernant les événements rapportables et la liste de ces  
5 événements pour chacune des occasions où une indisponibilité rencontre les critères  
6 « d'événement rapportable », soit une perte de production de 500 MW et plus ou une perte  
7 de charge de 300 MW et plus.

8 À cet égard, le Transporteur présente, au tableau 1, la liste des événements rapportables  
9 ayant causé une perte de production de 500 MW et plus et, au tableau 2, la liste des  
10 événements ayant entraîné une perte de charge de 300 MW et plus.



**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté-	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)		gories	
Janvier	10	15:44:26	2631	1170	Déclenchement des lignes L7093 et L7092 aux postes Abitibi-La Vérendrye avec rejet de production de 9 groupes à la centrale La Grande-2 suivi d'un télédelestage de charge.	147%	06:40	06:43	59,02 Hz	3,64%		100%	Incident d'exploitation. Ouverture sous charge du sectionneur L2B7 par l'opérateur a causé un court-circuit phase B à la terre sur le départ de la ligne L7093. Discordance des phases dans le disjoncteur D700-9.	2, 3	2013-02-06
	20	08:56:24	649		Déclenchement du transformateur T3 au poste Manicouagan avec perte de production de 2 groupes à la centrale Manic-2 et de 2 groupes à Outardes-3.	65%	01:42	01:59	59,63 Hz	4,91%	100%		Présence d'une quantité anormale de gaz dissous dans la phase "C" du transformateur T3. Déclenchement par protection de gaz (94-3) du transformateur T3.	3	
Février	21	14:28:45	1194	870	Déclenchement du convertisseur CC Pôle 2 au poste Radisson CC avec perte d'export vers le réseau NEPEX et un rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2A	32%	s/o	02:30	59,71 Hz	9,85%		100%	Incident d'exploitation. Le technicien n'a pas demandé le retrait pour procéder à la mise à jour des logiciels des cartes de télécommunication.	2	2013-03-06
	22	13:00:20	1249		Fonctionnement intempestif de l'automatisme de rejet de production RPCC avec rejet de 4 groupes à la centrale La Grande-2A.	124%	s/o	04:59	59,25 Hz	1,97%		100%	Incident d'exploitation. Un fil 120 Vca est tombé sur le fil 129 Vcc qui alimentait le RPCC du coté producteur La Grande-2A.	2	
Mars		aucun													
Avril	3	08:44:18	995		Déclenchement du transformateur T73 à Churchill Falls avec rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls.	75%	s/o	01:38	59,40 Hz	2,54%	100%		Problème avec un câble du transformateur de service auxiliaire	3	2013-05-08

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
	30	10:47:09	993	7,92	Déclenchement de la ligne L3153 aux postes La Grande-1/Radisson avec perte de production de 9 groupes à la centrale La Grande-1.	107%	03:15	03:18	59,29 Hz	1,17%	100%		Bris mécanique, mâchoire du sectionneur B2B3 fondu sur la phase "C" à la centrale La Grande-1.	3	
Mai	4	12:12:54	518		Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7077 aux postes Albanel-Chibougamau avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4.	51%	s/o	01:32	59,56 Hz	2,78%	100%		Explosion de la traversée isolante (Phase "A") de l'inductance XL2 au poste Chibougamau.	3	2013-06-05
	6	14:24:53	551		Déclenchement de la ligne L7093 au poste La Vérendrye avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2.	60%	02:41	02:42	59,59 Hz	4,29%	100%		Détection de défaut C-terre. Le transformateur de courant phase "C" du disjoncteur D700-13 est défectueux.	3	
	7	12:23:05	553		Déclenchement de la barre B8 au poste Abitibi avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2.	60%	01:10	01:33	59,61 Hz	6,23%	100%		Fausse détection de surfréquence à Abitibi. Détection de défaut C-terre. Le transformateur de courant phase "C" du disjoncteur D700-13 est défectueux.	3	
	16	10:15:47	1206	1538	Déclenchement du convertisseur CC Pôle 2 au poste Radisson CC avec perte d'export vers le réseau NEPEX et un rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2A.	-24%	01:21	01:21	60,37 Hz	11,32 %		100%	Problème avec le bloc d'alimentation dans l'interface de mesure du pôle 2 de Radisson. Un courant erroné a activé le relais différentiel dans l'alimentation de la mémoire-tampon du contrôle des pôles.	3	
Juin	5	10:54:17	1139	1601	Déclenchement des convertisseurs CC Pôle 1 et 2 au poste Radisson CC avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2 suivi d'un télédelestage de charge.	-45%	01:34	01:06	60,51 Hz	6,58%		100%	Défaillance du détecteur de niveau d'huile "B" du câble de puissance 4005-1. Le détecteur a été débranché de la protection et doit être remplacé.	3	2013-07-03

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
	11	17:28:29	1276		Déclenchement de la ligne L7078 aux postes Albanel-Chibougamau avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-4	111%	s/o	02:25	59,16 Hz	2,59%		100%	Feu de forêt sous les lignes L7076, L7077 et L7078	1	
	12	16:29:17	1466		Déclenchement de la ligne L7092 au poste La Vérendrye avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2.	127%	08:56	08:56	59,11 Hz	3,96%		10%	Foudre	1	
	14	15:00:29	1004		Déclenchement de la ligne L7077 aux postes Albanel-Chibougamau avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-4	68%	02:10	02:36	59,28 Hz	3,67%		100%	Feu de forêt sous les lignes L7076, L7077 et L7078	1	
	14	15:03:50	848		Déclenchement de la ligne L7077 aux postes Albanel-Chibougamau avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	73%	02:32	02:33	59,35 Hz	2,45%	100%		Feu de forêt sous les lignes L7076, L7077 et L7078	1	
	17	13:23:44	750		Déclenchement de la ligne L7078 aux postes Albanel-Chibougamau avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	50%	01:55	03:00	59,46 Hz	4,22%	100%		Feu de forêt sous les lignes L7076, L7077 et L7078	1	
	22	16:19:02	1122		Déclenchement de la ligne L7070 aux postes Lemoyne-Albanel avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2 et La Grande-4	115%	s/o	02:59	59,21 Hz	2,96%		100%	Feu de forêt sous les lignes L7069 et L7070	1	
	22	17:21:27	1122		Déclenchement de la ligne L7070 aux postes Lemoyne-Albanel avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2 et La Grande-4	115%	02:54	03:17	59,17 Hz	2,89%		100%	Feu de forêt sous les lignes L7069 et L7070	1	
	23	15:38:57	506		Déclenchement de la ligne L7070 aux postes Lemoyne-Albanel avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4	43%	s/o	00:44	59,67 Hz	2,65%	100%		Feu de forêt sous les lignes L7069 et L7070	1	

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
	30	14:47:00	1206		Déclenchement de la ligne L7078 aux postes Albanel-Chibougamau avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-4	89%	s/o	02:38	59,20 Hz	3,33%		100%	Feu de forêt sous les lignes L7076, L7077 et L7078	1	
Juillet	3	11:05:23	1176		Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7080 aux postes Abitibi-Nemiscau avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2C	92%	02:30	02:45	59,24 Hz	3,40%		100%	Feu de forêt sous la ligne 7080	1	2013-08-06
	3	16:35:35	2900	6700	Courts-circuits sur la ligne L7077 aux postes Chibougamau-Albanel suivis des pertes de charge et des rejets de production.	-332%	s/o	00:29	58,87 Hz	6,66%		100%	Feu de forêt sous le corridor Chibougamau-Albanel et un incident d'exploitation	1, 2	
	4	16:34:09	837		Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7061 au poste Nemiscau avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-2C	96%	03:27	03:27	59,46 Hz	2,21%	100%		Feu de forêt sous la ligne L7061	1	
	4	17:06:18	2064	1500	Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7062 au poste Nemiscau avec perte de corridor Radisson-Nemiscau suivi d'une perte de charge et du rejet de production de 7 groupes à la centrale La Grande-2.	68%	s/o	01:24	59,41 Hz	8,37%		100%	Feu de forêt sous la ligne L7062	1	
	4	17:53:15	1864		Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7063 au poste Radisson avec rejet de production de 7 groupes à la centrale La Grande-1.	227%	s/o	09:47	58,86 Hz	2,62%		100%	Feu de forêt sous les lignes L7061, L7062 et L7063	1	
	4	20:16:36	1260		Déclenchement des lignes L4003 et L4004 au poste Radisson CC avec perte de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2A.	130%	s/o	03:23	59,53 Hz	3,21%		100%	Feu de forêt.	1	



**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
	5	13:46:55	895		Déclenchement de la ligne L7031 aux postes Arnaud-Montagnais avec rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	96%	s/o	02:46	59,34 Hz	2,78%	100%		Feu de forêt sous les lignes L7031, L7032 et L7033	1	
	5	16:07:09	877		Déclenchement des lignes L7032 et L7031 au poste Arnaud avec rejet de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	75%	04:25	04:26	59,37 Hz	2,23%	100%		Feu de forêt sous les lignes L7031, L7032 et L7033	1	
	19	13:06:48	853		Déclenchement des lignes L3168 et L3169 aux postes Nikamo/Laforge-2, suivi de la perte des lignes L3166, L3167 et L3171 avec rejet de production de 6 groupes dans les centrales Laforge-1, Laforge-2 et Brisay	69%	02:11	02:28	59,48 Hz	3,86%	100%		Foudre	1	
	30	16:24:12	1226		Déclenchement des lignes L3031, L3032 et L3033 aux postes Manic-5 et Manic-5PA avec rejet de production de 7 groupes dans les centrales Manic-5 et Manic-5PA	114%	s/o	03:55	59,18 Hz	3,16%		100%	Orage	1	
Août	5	15:11:00	3935	2500	Déclenchement des lignes L7027, L7078 et L7029 au poste Arnaud avec rejet de production de 8 groupes dans les centrales Churchill Falls, SM-3 et Hart-Jaune.	115%	s/o	06:58	59,00 Hz	10,55 %		100%	Foudre	1	2013-09-10
	21	22:10:09	512		Déclenchement de la ligne L7078 au poste Albanel avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4	49%	s/o	01:14	59,62 Hz	2,91%	100%		Orage	1	
	23	17:16:08	770		Déclenchement de la ligne L7025 au poste Jacques Cartier avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4.	67%	s/o	02:40	59,50 Hz	3,40%	100%		Erreur humaine lors des travaux en automatisme au poste Jacques-Cartier	2	

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
Sept.	6	08:36:18	836		Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7082 aux postes Nemiscau-Abitibi avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-2.	76%	04:17	04:28	59,44 Hz	3,10%	100%		Foudre	1	2013-10-28
	7	20:20:39	644	842	Déclenchement du groupe convertisseur Pôle 1 au poste Radisson avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2A et perte d'export vers NEPEX.	-17%	s/o	00:26	60,19 Hz	31,15 %	100%		Surtension lors de la mise sous tension du transformateur T21 à la centrale La Grande-2A via le disjoncteur D300-21 de la centrale La Grande-2A.	3	
	16	12:21:15	567	2406	Déclenchement du transformateur T3 au poste Châteauguay avec rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2 et perte de charge et d'export vers NYPA.	-164%	s/o	00:15	60,88 Hz	2,63%	100%		Erreur humaine. L'alarme BAS NIVEAU & TEMPÉRATURE ANORMALE HUILE du transformateur T3 à 10h33 n'a pas été traitée.	2	
	18	14:41:21	792		Déclenchement de la ligne L7018 au poste Jacques-Cartier avec rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	68%	s/o	01:58	59,41 Hz	3,44%	100%		Erreur humaine: Ouverture par inadvertance du disjoncteur D700-17 alors que c'était le D700-18 qui était isolé.	2	
Octobre	30	18:55:21	500		Perte de production à la centrale Churchill Falls due au déclenchement de 5 groupes.	36%	s/o	01:18	59,66 Hz	3,75%	100%		Problème excitatrice	RV	2013-11-07
Nov.	5	16:37:06	1582	805	Déclenchement du groupe convertisseur Pôle 1 au poste Radisson avec rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2A et perte d'export vers NEPEX.	76%	02:38	03:14	59,54 Hz	4,26%		100%	Défectuosité d'une carte électronique de contrôle du pôle 1 à Radisson.	3	2013-12-05

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	% du	T récupération		Fréquence	C-11	% Récup.		Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison	installation et équipement	PPPC	ACE (T-4)	ACE=0	extrême	%charg e/0,1 Hz	%APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)			
	25	20:02:24	1058		Déclenchement des lignes L3176, L3177, L3189, L3190 et L3191 aux postes Eastmain-1, Eastmain-1A et Sarcelle avec perte de production de 8 groupes dans les centrales Eastmain-1, Eastmain-1A et Sarcelle.	107%	10:13	10:15	59,53 Hz	2,28%		100%	2 Incidents d'exploitation lors de la vérification de la protection B	2	
Déc.	5	16:37:12	752		Déclenchement du transformateur T4 au poste Micoua avec perte de production de 4 groupes dans les centrales Manic-5PA et Outardes-4.	73%	s/o	01:47	59,48 Hz	1,73%	100%		Opération de la protection automatique du transformateur T4 "94-1" (Relais de gaz phase B).	3	2014-01-10
	18	09:02:06	545		Déclenchement des groupes convertisseur Pôle 1 et Pôle 2 au poste Outaouais avec perte d'import de Ontario Hydro.	44%	01:17	01:53	59,78 Hz	2,81%	100%		Problème avec le filtre Z1 (F2 et F4)	3	

s/o : sans objet car ACE à T-4 est positif \* 1: causes naturelles (météo) 2: incident, intervention humaine 3: bris d'appareillage/défaut logiciel RV: Réseau voisin



**Tableau 2 : LISTE DES RAPPORTS DE PERTURBATION FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de charge de 300 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	Cause	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement		
Janvier	10	15:44:26	2631	1170	Déclenchement des lignes L7093 et L7092 aux postes Abitibi-La Vérendrye avec rejet de production de 9 groupes à la centrale La Grande-2 suivi d'un télédélestage de charge.	Incident d'exploitation. Ouverture sous charge du sectionneur L2B7 par l'opérateur a causé un court-circuit phase B à la terre sur le départ de la ligne L7093. Discordance des phases dans le disjoncteur D700-9.	2013-01-11
Mai	16	10:16:07	1206	1538	Déclenchement du convertisseur CC Pôle 2 au poste Radisson CC avec perte d'export vers le réseau NEPEX et un rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2A.	Problème avec le bloc d'alimentation dans l'interface de mesure du pôle 2 de Radisson. Un courant erroné a activé le relais différentiel dans l'alimentation de la mémoire-tampon du contrôle des pôles.	2013-05-17
Juin	5	10:54:17	1139	1601	Déclenchement des convertisseurs CC Pôle 1 et 2 au poste Radisson CC avec rejet de production de 4 groupes à la centrale La Grande-2 suivi d'un télédélestage de charge.	Défaillance du détecteur de niveau d'huile "B" du câble de puissance 4005-1. Le détecteur a été débranché de la protection et doit être remplacé.	2013-06-06
Juin	17	11:49:48	944	1292	Déclenchement de la ligne L7040 aux postes Châteauguay-Masséna avec perte production de 22 groupes à la centrale Beauharnois et perte d'export vers NYPA.	Incident d'exploitation lors du débranchement d'un câble du transformateur de courant du disjoncteur D700-8 pour un essai de continuité au poste Châteauguay.	2013-06-18
Juillet	3	16:35:35	2900	6700	Courts-circuits sur la ligne L7077 aux postes Chibougamau-Albanel suivis des pertes de charge et des rejets de production.	Feu de forêt sous le corridor Chibougamau-Albanel et un incident d'exploitation.	2013-07-04

**Tableau 2 : LISTE DES RAPPORTS DE PERTURBATION FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2013  
(Perte de charge de 300 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations	Cause	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison	installation et équipement		
Juillet	4	17:06:18	2064	1500	Déclenchement et réenclenchement de la ligne L7062 au poste Nemiscau avec perte de corridor Radisson-Nemiscau suivi d'une perte de charge et du rejet de production de 7 groupes à la centrale La Grande-2.	Feu de forêt sous la ligne L7062	2013-07-05
Juillet	23	16:47:00		910	Déclenchement du transformateur T5 au poste Arnaud avec perte de charge chez le client Alouette.	Le connecteur à l'arrière du relais différentiel (SEL-387) du transformateur T5	2013-07-24
Août	5	15:11:00	3935	2500	Déclenchement des lignes L7027, L7078 et L7029 au poste Arnaud avec rejet de production de 8 groupes dans les centrales Churchill Falls, SM-3 et Hart-Jaune.	Foudre	2013-08-06
Décembre	3	06:51:07		973	Déclenchement des transformateurs T5 et T7 au poste Arnaud avec perte de charge (Client Alouette et autres clients locaux).	La cause première n'a pas encore été identifiée.	2013-12-04