

Rapports au NPCC

Le Transporteur présente, au tableau 1, la liste des événements rapportables ayant causé une perte de production de 500 MW et plus en 2017 et, au tableau 2, la liste des événements ayant entraîné une perte de charge de 300 MW et plus au cours de cette même année.

Les événements rapportables sont ceux pour chacune des occasions où une indisponibilité rencontre les critères « d'événement rapportable », soit une perte de production de 500 MW et plus ou une perte de charge de 300 MW et plus, tels que rapportés au Northeast Power Coordinating Council (« NPCC »).

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2017
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations installation et équipement	% du PPPC	T récupération		Fréquence extrême	C-11 %charge/ 0,1 Hz	% Récup. %APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)	Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison			ACE (T-4)	ACE=0							
Janvier	04	19 :56 :33	504		Perte de production d'un groupe à la centrale de Churchill Falls.	49%	01 :14	01 :20	59,75 Hz	5,82%	100%		Cause Inconnue	RV	2017-02-08
	12	10 :55 :06	588		Déclenchement de la ligne L3115 et L3116 au poste Sainte-Marguerite-3 avec perte de production de 2 groupes à la centrale Sainte-Marguerite-3.	62%	s/o	01 :36	59,68 Hz	1,25%	100%		Surintensité au neutre	3	
	25	15 :12 :45	1500	750	Déclenchement du pôle 1 à Sandy Pond avec perte d'exportation et un rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2-A.	73%	s/o	01 :43	59,62 Hz	3,06%		100%	Perte de banc de condensateur à Sandy Pond	3	
Février	17	03 :40 :39	975		Déclenchement de la ligne L7029 au poste Arnaud avec un rejet de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	100 %	05 :41	05 :43	59,48 Hz	1,51%	100%		Défaillance du transformateur	3	2017-03-10
	26	09 :54 :45	925		Déclenchement de la ligne L7031 au poste Arnaud avec un rejet de production de 2 groupes à la centrale des Churchill Falls.	99%	03 :16	03 :17	59,48 Hz	2,55%	100%		Verglas	1	
Mars	Aucun														2017-04-07
Avril	18	22 :20 :12	827		Déclenchement de la ligne L7051 au poste Churchill Falls avec une perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls.	81%	01 :55	01 :55	59,48 Hz	3,36%	100%		Transformateur d de courant sauté	3	2017-05-11
	19	09 :39 :06	1336		Déclenchement de la ligne L7033 au poste Montagnais avec une perte de production de 3 groupes à la centrale de Churchill Falls.	86%	s/o	09 :03	59,15 Hz	1,01%		100%	Erreur humaine	2	
Mai	10	07 :37 :06	1716	700	Déclenchement de la ligne L7051 au poste Churchill Falls avec une perte de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	98%	s/o	07 :05	59,38 Hz	1,65%		100%	Transformateur de courant sauté	3	2017-06-14
	31	18 :01 :51	836		Déclenchement du transformateur T75 au poste Churchill Falls avec une perte de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	87%	s/o	02 :48	59,43 Hz	0,92%	100%		Problème avec la protection	3	
Juin	20	16 :31 :24	906		Déclenchement du transformateur T71 au poste Churchill Falls avec une perte de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	91%	s/o	03 :05	59,41 Hz	2,10%	100%		Orages	1	2017-07-07
	20	18 :24 :06	1326		Déclenchement du groupe A9 à la centrale de Churchill Falls avec une perte de production de 3 groupes à la centrale de Churchill Falls	129%	s/o	06 :39	59,50 Hz	2,59%		100%	Orage	1	
	28	18 :49 :57	908		Déclenchement de la ligne L7028 avec un rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	90%	01:37	01 :38	59,37 Hz	2,88%	100%		Orages	1	

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2017
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations installation et équipement	% du PPPC	T récupération		Fréquence extrême	C-11 %charge/ 0,1 Hz	% Récup. %APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)	Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison			ACE (T-4)	ACE=0							
Juillet	6	06 :56 :27	660		Déclenchement des lignes L3168 et L3169 avec perte de production de 1 groupe à la centrale Brisay, de 3 groupes à Laforge-1 et de 1 groupe à Laforge-2.	74%	01:26	01:28	59,48 Hz	1,43%	100%		Orages	1	2017-08-10
	6	13 :33 :42	790		Déclenchement de la ligne 7070 avec perte de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4.	90%	s/o	01:32	59,47 Hz	1,41%	100%		Orages	1	
Août	15	17 :29 :06	637		Déclenchement de la ligne L3332 au poste Manic-5 avec une perte de production de 4 groupes à la centrale Manic-5.	45%	s/o	01:58	59,53Hz	2,53%	100%		Orage	1	2017-09-13
	21	18 :22 :27	698		Déclenchement des lignes L3168 et L3169 avec perte de production de 1 groupe à la centrale Brisay, de 3 groupes à Laforge-1 et de 1 groupe à Laforge-2.	68%	s/o	01:19	59,51 Hz	1,75%	100%		Orage	1	
	21	19 :57 :18	696		Déclenchement des lignes L3168 et L3169 avec perte de production de 1 groupe à la centrale Brisay, de 3 groupes à Laforge-1 et de 1 groupe à Laforge-2.	68%	00:02	01:47	59,52 Hz	3,58%	100%		Orage	1	
	21	21 :45 :45	954		Déclenchement des lignes L3172 et L3173 avec perte de production de 2 groupes à la centrale Brisay, de 4 groupes à Laforge-1 et de 1 groupe à Laforge-2.	93%	02:44	02:58	59,38 Hz	1,57%	100%		Orage	1	
	25	06 :16 :42	627		Déclenchement de la ligne 3032 avec perte de production de 4 groupes à la centrale Manic-5.	58,54 %	s/o	01 :29	59,50 Hz	2,07%	100%		Problème avec la protection	3	
Septembre	Aucun														2017-10-11
Octobre	8	23 :24 :18	500		Déclenchement de la ligne 3004 avec perte de production de 5 groupes à la centrale Bersimis-1.	47%	01:56	01 :57	59,54 Hz	1,98%	100%		Problème avec la protection	3	2017-11-14
Novembre	11	07 :11 :36	930		Déclenchement de la ligne 7052 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	99%	02:18	02:19	59,38 Hz	2,31%	100%		Conditions météo difficiles	1	2016-12-12
	11	10 :56 :51	715		Déclenchement de la ligne 7052 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	70%	02:18	02:19	59,42 Hz	2,59%	100%		Conditions météo difficiles	1	
	11	13 :04 :21	700		Déclenchement de la ligne 7052 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	70%	01:04	01:36	59,47 Hz	1,20%	100%		Conditions météo difficiles	1	

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2017
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations installation et équipement	% du PPPC	T récupération		Fréquence extrême	C-11 %charge/ 0,1 Hz	% Récup. %APC <1000 (code 1)	%APC >=1000 (code 2)	Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison			ACE (T-4)	ACE=0							
Décembre	7	15 :01 :18	743		Perte de la ligne 7040 du côté de NYPA avec perte de production de 17 groupes à la centrale de Beauharnois.	51%	s/o	03 :57	60,38 Hz	3,70%	100%		Perte du coté NYPA	RV	2018-01-10
	15	10 :11 :03	989		Déclenchement de la ligne 7052 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	91%	s/o	02 :19	59,45 Hz	1,95%	100%		Bris d'isolation	3	
	15	12 :46 :00	896		Déclenchement de la ligne 7052 avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	83%	s/o	02 :29	59,51 Hz	0,92%	100%		Bris d'isolation	3	
	20	18 :36 :21	590		Déclenchement du groupe 9 avec perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2C.	60%	s/o	02 :14	59,69 Hz	2,01%	100%		Protection de défaillance	3	
	22	08 :01 :18	989		Déclenchement du transformateur T3 avec perte de production de 3 groupes à la centrale La Grande-2A.	102%	02:51	02:53	59,45 Hz	1,65%	100%		Protection différentielle	3	
	22	08 :21 :51	953		Déclenchement du transformateur T2 avec perte de production de 3 groupes à la centrale La Grande-2A.	48%	s/o	03 :23	59,46 Hz	1,33%	100%		Protection différentielle	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 2017
(Perte de charge de 300 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations installation et équipement	Cause	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Production	Charge/ Livraison			
Mai	10	07 :37 :06	1716	700	Déclenchement de la ligne L7051 au poste Churchill Falls avec une perte de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls.	Transformateur de courant sauté	2017-05-12