

## **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 2018 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 reportable », 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 »).

Suite à l'adoption et à la mise en vigueur de la norme BAL-002-2<sup>1</sup> aux États-Unis, le Transporteur a adapté ses tableaux du présent document à la nouvelle exigence de documenter les perturbations à déclarer en utilisant le nouveau formulaire CR Form 1<sup>2</sup>.

---

<sup>1</sup> Voir le projet de la norme BAL-002-2 :  
<https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project2010-14-1-Phase-1-of-Balancing-Authority-RBC.aspx>

<sup>2</sup> Voir le formulaire CR Form 1 :  
<https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%202010141%20%20Phase%201%20of%20Balancing%20Authority%20Re/CRFORM1-v2.1-20131023.xlsx>



**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2018  
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations installation et équipement	% du PPPC	Temps de récupération	Fréquence extrême	% Récup. %APC <1 000 (code 1)	%APC >=1 000 (code 2)	Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison									
Janvier	25	16:21:27	1 591	217	Déclenchement du pôle 2 à Radisson CC avec perte d'exportation et un rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-2-A	165 %	01:14	59,53 Hz		100%	Erreur humaine	2	2018-02-15
Février	03	08:35:24	665	666	Déclenchement de la ligne L7040 au poste Chateauguay avec un rejet de production de 16 groupes à la centrale Beauharnois	65 %	01:42	60,37 Hz	100 %		Déclenchement par discordance de phases à la fermeture	3	2018-03-14
Mars	11	21:15:48	993		Déclenchement de la ligne L7027 au poste Arnaud avec une perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	84 %	04:48	59,39 Hz	100 %		Verglas	1	2018-04-14
	14	13:56:06	1 000		Déclenchement de la ligne L7029 au poste Arnaud avec une perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	98 %	03:45	59,35 Hz		100 %	Conditions météo difficiles	1	
Avril	21	15:08:57	753		Déclenchement RPTC au poste Chibougamau et un rejet de production de 3 groupes à la centrale La Grande-4	73 %	02:00	59,44 Hz	100 %		Ouverture sectionneurs S56B12 et S56B15	3	2018-05-14
Mai	01	16:28:48	1 190		Déclenchement RPTC au poste Chibougamau et un rejet de production de 5 groupes à la centrale La Grande-4	113 %	02:36	59,41 Hz	100 %		Erreur humaine	2	2018-06-15
Juin	14	19:53:36	519		Déclenchement RPTC au poste Chibougamau et un rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-4	40 %	01:33	59,59 Hz	100 %		Déclenchement automatisme RPTC	3	2018-07-13
Juillet	16	16:30:18	1 226		Déclenchement des lignes L3176 et L3177 aux postes Nemiscau et Eastmain-1 avec une perte de production de 3 groupes à la centrale Eastman-1, de 3 groupes à la centrale Eastman-1A et de 3 autres groupes à la centrale Sarcelles	104 %	9:48	59,20 Hz		100 %	Foudre	1	2018-08-09
	21	16:54:06	920		Déclenchement de la ligne L7051 aux postes Montagnais et Churchill Falls avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls	96 %	10:24	59,30 Hz	100 %		Orages	1	

**Tableau 1 : LISTE DES RAPPORTS ATR (AREA TROUBLE REPORT) FOURNIS PAR TRANSÉNERGIE AU NPCC EN 2018  
(Pertes de production de 500 MW et plus)**

Temps			MW perdus		Perturbations installation et équipement	% du PPPC	Temps de récupération	Fréquence extrême	% Récup. %APC <1 000 (code 1)	%APC >=1 000 (code 2)	Cause	Caté- gories	Date de transmission à la Régie
Mois	Jour	Heure	Produc- tion	Charge/ Livraison									
Août	26	14:40:07	574		Déclenchement de la ligne L3162 au poste La Grande-2A et un rejet de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2-A	58 %	05:17	59,54 Hz	100 %		Protection de secours	3	2018-09-10
Septembre	03	1:42:36	564		Déclenchement de la ligne L7080 au poste Nemiscau et une perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2	55 %	01:33	59,55 Hz	100 %		Orages	1	2018-10-09
	20	08:42:03	574		Déclenchement de la ligne L7040 au poste Chateauguay avec une perte de production de 14 groupes à la centrale de Beauharnois	58 %	03:27	60,55 Hz	100 %		Erreur humaine	2	
	21	16:30:39	880		Déclenchement de la ligne L7100 au poste Micoua avec une perte de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls	86 %	02:06	59,33 Hz	100 %		Bris transformateur de courant	3	
	28	20:05:57	549		Déclenchement de la ligne L3153 au poste Radisson et une perte de production de 5 groupes à la centrale La Grande-1	54 %	01:33	59,55 Hz	100 %		Bris fusible	3	
Octobre	11	13:51:42	850		Déclenchement de la ligne L7027 au poste Micoua avec une perte de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls	95 %	01:42	59,34 Hz	100 %		Erreur humaine	2	2018-11-05
Novembre	09	14:11:36	800		Déclenchement de la ligne L7053 au poste Montagnais avec rejet de production de 2 groupes à la centrale de Churchill Falls	59 %	02:06	59,34 Hz	100 %		Erreur humaine	2	2018-12-13
	13	05:40:48	563		Déclenchement de la ligne L7089 au poste Radisson et une perte de production de 2 groupes à la centrale La Grande-2	41 %	01:42	59,65 Hz	100 %		Protection différentielle	3	
Décembre	03	11:31:51	850		Déclenchement de la ligne L7027 aux postes Arnaud et Micoua avec une perte de production de 2 groupes à la centrale Churchill Falls	100 %	02:33	59,50 Hz	100 %		Erreur humaine	2	2019-01-09

