

## Réponses du Coordonnateur de la fiabilité à certains engagements souscrits lors de l'audience tenue les 21, 22 et 23 mars 2017

Régie de l'énergie  
DOSSIER: R-3944-2015  
DÉPOSÉE EN AUDIENCE  
Date: 23 MARS 2017  
Pièces no: B-0110

Régie de l'énergie  
DOSSIER: R-3949-2015  
DÉPOSÉE EN AUDIENCE  
Date: 23 MARS 2017  
Pièces no: B-0046

Régie de l'énergie  
DOSSIER: R-3957-2015  
DÉPOSÉE EN AUDIENCE  
Date: 23 MARS 2017  
Pièces no: B-0052



1 **Tableau des engagements du Coordonnateur pris le 21, 22 et 23 mars 2017**

#	Libellé de l'engagement
1.	Copie de la réponse de la NERC en anglais à la demande d'informations relativement aux déclarations d'événements pour les pertes de charge de 200 MW et plus (demandé par RTA)
2.	Vérifier s'il y a des documents à saveur NERC qui appuient l'interprétation sur le « dispersed generation » (demandé par RTA).
3.	Indiquer le nombre de propriétaires formant le 20% et indiquer dans quel domaine ils opèrent (demandé par RTA).
4.	Liste des normes mentionnant les installations raccordées (ou non) au RTP (demandé par la Régie).

2

3 **Engagement #1**

4 Copie de la réponse de la NERC en anglais à la demande d'informations relativement aux  
5 déclarations d'événements pour les pertes de charge de 200 MW et plus (demandé par RTA).

6 **R1**

7 Le Coordonnateur transcrit textuellement la réponse de Madame Laura Hussey de la  
8 NERC obtenue le 21 septembre 2016 relative aux déclarations d'événement pour les  
9 pertes de charge de 200 MW et plus :

10

11 «

12 *Below are responses that I collected from various NERC staff to the four discrete*  
13 *questions the Régie asked. Please note that this is not a formal opinion of the ERO,*  
14 *but rather intended to provide staff at the Régie with the personal, professional*  
15 *opinion of individual NERC staff. Please note that NERC views the development of*  
16 *Reliability Standards as a collaborative, industry effort facilitated by standard drafting*  
17 *teams.*

18

19 **#1**

20 *Question: The Régie asked us to ask you whether NERC receives EOP-004-2 event*  
21 *reports from North American entities (per requirement 2 of the standard), registered*  
22 *as TOP or DP, that lose firm load of a sufficient quantity (200 or 300 MW) as the*  
23 *consequence of an unplanned equipment trip due to an industrial process event. In*  
24 *the case being considered, the entity would be a TOP or DP that is a large*  
25 *cogenerator whose industrial load trips.*

26

27 *Answer: There do not appear to be any EOP-004 event reports where any amount of*  
28 *load was lost solely due to an industrial customer's issue (that is, a client-side*  
29 *interruption). Reports involving such issues occurred in conjunction with other*  
30 *reportable events on the BES.*

31

1 #2

2 **Question: In particular, has NERC waived entities' requirement to report these kind of**  
3 **industrial process incidents?**

4 **Answer: NERC has not been asked to waive this reporting requirement for industrial**  
5 **process incidents.**

6

7 #3

8 **Question: Does NERC view a client-side interruption as a loss of 'firm' load? So in the**  
9 **example described above, if the power user, an industrial plant, trips off for 300+ MW,**  
10 **would its DP have to report it as a loss of 300MW of firm load? Some would argue**  
11 **(including apparently Régie staff) that if the DP could still have supplied the load if it**  
12 **had not tripped, then it is a non-firm load outage and therefore doesn't need to be**  
13 **reported.**

14

15 **Answer: The proposed EOP-004-4, which passed initial ballot last week, explicitly**  
16 **adds "... as a result of a BES Emergency" to the firm load loss category, which would**  
17 **effectively eliminate the need to report under the proposed scenario. Please note that**  
18 **EOP-004-4 is pending final ballot and NERC Board of Trustees' approval.**

19

20 #4

21 **Question: We note that the EOP-004-4 project is proposing to limit the scope of the**  
22 **firm load reporting considerably. The draft version now states - à « Uncontrolled loss**  
23 **of firm load resulting from a BES Emergency » which is considerably more limited**  
24 **than in EOP-004-2 ('Loss of firm load'). Does this change reflect NERC's current**  
25 **practice, or a deliberate change in practice because the previous level of reporting**  
26 **was unmanageable?**

27

28 **Answer: The EOP-004 standard drafting team made this change because the previous**  
29 **threshold for reporting ('Loss of firm Load' in EOP-004-2 and EOP-004-3) to avoid**  
30 **capturing reporting of loss of load from known contingencies and uncontrollable**  
31 **events such as thunderstorms. The standard drafting team's reason for this change is**  
32 **that capturing reports of these known events does not improve operating reliability.**

33 »

34 **Engagement #2**

35 Vérifier s'il y a des documents à saveur NERC qui appuient l'interprétation sur le « dispersed  
36 generation » (demandé par RTA).

37 **R2**

38 **Réponse à venir au plus tard le vendredi 24 mars 2017.**

39

40

41

42

43

44

1 **Engagement #3**

2 Indiquer le nombre de propriétaires formant le 20% et indiquer dans quel domaine ils opèrent  
3 (demandé par RTA).

4 **R3**

5 **Le Coordonnateur s'est basé sur la liste des installations de production non**  
6 **raccordées au RTP disponible dans le Registre des entités visées en vigueur en**  
7 **excluant les installations suspendues par la Régie dans ses décisions D-2015-213 et**  
8 **D-2016-109. La ventilation du nombre de propriétaires formant le 20% en fonction du**  
9 **type d'installation va comme suit :**

10

Type de production
<b>Éolien (12 propriétaires)</b>
Cartier Énergie Éolienne (AVV) Inc.
Cartier Énergie Éolienne (BDS) Inc.
Cartier Énergie Éolienne (CAR) Inc.
Éoliennes de l'Érable S.E.C.
Cartier Énergie Éolienne (GM) Inc.
EEN CA Massif-Du-Sud S.E.C. et Enbridge Massif-Du-Sud Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)
Kruger Énergie Montérégie S.E.C.
Des Moulins Wind (Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.)
Northland Power Inc.
EEN CA Mont-Rothery S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)
EEN CA Hermine Saint-Robert-Bellarmin S.E.C. et Enbridge Saint-Robert-Bellarmin Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.)
Énergie éolienne Vents du Kempt S.E.C.
<b>Hydro-électrique (3 propriétaires)</b>
Énergie Renouvelable Brookfield (Énergie La Lièvre s.e.c.)
Hydro-Québec Production
Rio Tinto Alcan
<b>Thermique (cogénération) (1 propriétaire)</b>
TransCanada Québec Inc.
<b>Total : 16 propriétaires</b>

11

12

13

1 **Engagement #4**

2 Liste des normes mentionnant les installations raccordées (ou non) au RTP (demandé par la Régie).

3

4 **R4**

5 **Le Coordonnateur produit ci-dessous la liste des normes dont l'annexe Québec fait la**  
6 **distinction du champ d'application des installations en fonction de leur raccordement**  
7 **(ou non) au RTP.**

8

9 **Normes à l'étude par la Régie :**

10 **-PRC-025-1**

11 **-PRC-026-1**

12