

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
Éolien (12 propriétaires)
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.
Hydro-électrique (3 propriétaires)
Énergie Renouvelable Brookfield (Énergie La Lièvre s.e.c.)
Hydro-Québec Production
Rio Tinto Alcan
Thermique (cogénération) (1 propriétaire)
TransCanada Québec Inc.
Total : 16 propriétaires

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