

**Projet QC-2017-03**  
**Réponses aux commentaires reçus pendant la période de consultation**

Décembre 2017

Ce document est une synthèse des commentaires présentés par les entités, tels qu'ils ont été reçus et dans la langue utilisée par celles-ci pendant la période de consultation portant sur le projet QC-2017-03.

Aucun commentaire n'a été présenté en anglais.

Document visé	Section visée	Commentaire	Entité	Réponse du coordonnateur de la fiabilité
VAR-001-4.2	E5	Afin de maintenir une cohérence avec la norme VAR-002-3 et son annexe Québec, RTA propose une disposition particulière à l'exigence E5 comme suit : "L'exploitant de réseau de transport doit définir un programme de tension ou de puissance réactive (soit une plage, soit une valeur cible avec une plage de tolérance associée) en fonction de la tension à maintenir sur le réseau de transport."	RTA	The Reliability Coordinator reminds you that the Régie adopted standards VAR-001-4.1 and VAR-002-3, and their Quebec appendices on September 30 <sup>th</sup> , 2016. These standards are effective since January 1 <sup>st</sup> , 2017. The changes to standard VAR-001-4.2 are minor and of style. Therefore, the Reliability Coordinator believes that standards VAR-001-4.2 and VAR-002-3 are consistent with VAR-001-4.2 and VAR-002-3 and sufficient to be effective in Quebec.  The changes proposed by RTA are not required to apply VAR-001-4.2. The Coordinator reminds you that requirement 5 provides Transmission Operators with flexibility regarding the generation schedules. However, the specific provision for requirement 2 of VAR-002-3 requires only particular voltage and power schedules. Thus, Transmission Operators must prepare schedules consistent with the specific provision of VAR-002-3 if they want them to be respected. Also, the current docket considers only minor modifications to the standards.
PRC-006-3	Applicabilité 4.3	RTA comprend qu'elle n'a pas d'éléments désignés dans le programme de DSF établi par le coordonnateur de la planification, car elle n'a pas reçu de notification à cet égard. Donc l'exigence E10 ne s'applique pas à RTA.	RTA	The Coordination does not have any response or comment regarding this statement. The Coordination cannot provide you with an opinion regarding the compliance with a standard for any entity. It is RTA responsibility to verify if 4.3 and requirement R10 of PRC-006-3 applies to it.
PRC-006-3	Justification de D.A.3	Il est mentionné qu'« Au Québec, la grande majorité des centrales et des installations de production ne sont pas raccordées directement au BES". Je ne crois pas que cette affirmation soit véridique considérant qu'au Québec le BES est le réseau RTP. Quelle est la proportion de groupes de production directement raccordés au RTP?	RTA	The text of under Regional Variance for the Quebec Interconnection specifies: "The Quebec Interconnection has its own definition of BES. In Quebec, the vast majority of BES generating plants/facilities are not directly connected to the BES. For simulations to take into account sufficient generating resources D.A.3.3 and D.A.4 need simply refer to BES generators, plants or facilities since these are listed in a Registry approved by Québec's Regulatory Body (Régie de l'Énergie)". [We underline]  The Entities Registry is the reference with respect to the Generating Facilities covered by standard PRC-006-3.  On the other hand, the majority of the generating facilities in Quebec are not directly connected to the RTP, as well as the majority of the generators.
Avis de consultation	Norme à retirer	Le Coordonnateur propose de retirer la norme PRC-006-3 en même temps que son adoption. La norme à retirer est probablement la PRC-006-2.	RTA	Given that PRC-006-2 has not been adopted in Quebec, it cannot be withdrawn. The notice had a typo. AS stated in section 3.1 of the summary, the adoption of PRC-006-3 does not require any standard to be withdrawn.