

**Projet QC-2014-01**  
**Réponses aux commentaires reçus pendant la première période de consultation**

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 première période de consultation portant sur le projet QC-2014-01.

Les commentaires de Shell Energy North America (Canada) Inc. ("Shell Energy") ont été présentés en anglais.

Document visé	Section visée	Commentaire	Entité	Accepté	Réponse du coordonnateur de la fiabilité
IRO-005-3.1a	1. Assessment of Relevance and 4. Applicability	<p>Shell Energy objects to the inclusion of Purchasing-Selling Entity in the IRO-005 standard. This standard is not relevant to the activity of PSEs in Quebec (or elsewhere) and not suitable for adoption in Quebec. The currently approved standard suggests that PSEs play a role in determining system operating limits and in operating the system to such limits. This is not true. PSEs have no authority or influence in establishing such limits and do not operate the system. Rather, a PSE is subject to the actions, including curtailment of transactions, of the entities with such authority. Shell Energy recommends amending the standard to remove applicability to PSEs and their removal from Requirement 10 and Measurement 10.</p> <p>NERC has recognized the error in the current standard for many years, but unfortunately the old standard remains currently effective. This error has been agreed by NERC and participants and addressed, as applicability to PSEs was removed under Project 2006-06 (link) amending many of the IRO and TOP standards. NERC is re-assessing some of these changes as requested by FERC under Project 2014-03 (link) however, the removal of the PSE applicability is not under review and will not change.</p> <p>Regardless of the NERC process to remove applicability, the "Assessment of Relevance" performed by TransEnergie should have concluded that the current version of IRO-005 is not relevant and not suitable for adoption in Quebec as it relates to PSEs. Including PSEs in the standard does not support the reliable operation of the electrical system in Quebec. If the standard is adopted as proposed, TransEnergie should not implement any requirements, including self-certification, in their Compliance Monitoring and Enforcement Program (CMEP) for PSEs related to this standard.</p> <p><a href="http://www.nerc.com/pa/stand/pages/relaibilitycoordinationproject20066.aspx">http://www.nerc.com/pa/stand/pages/relaibilitycoordinationproject20066.aspx</a> <a href="http://www.nerc.com/pa/stand/pages/project-2014-03-revisions-to-top-and-iro-standards.aspx">http://www.nerc.com/pa/stand/pages/project-2014-03-revisions-to-top-and-iro-standards.aspx</a></p>	Shell Energy	OUI	<p>Le Coordonnateur est d'accord avec votre commentaire concernant le rôle du négociant. Le négociant n'exploite pas le réseau contrairement à ce que suggère l'exigence E10.</p> <p>L'annexe Québec (QC-IRO-005-3.1a) sera modifiée de façon à retirer les négociants de la section « Applicabilité » de la norme.</p>
EOP-005-2 EOP-006-2	6. Dates d'entrée en vigueur proposées	<p>La date d'entrée en vigueur proposée devrait être le premier jour de l'année civile car les programmes de formation établis en vertu des exigences E11 (EOP-005) et E10 (EOP-006) doivent être basés sur des années civiles. La conformité à ces exigences doit également être évaluée sur une base d'années civiles.</p>	Coordonnateur de la Fiabilité	N/A	<p>Les dates d'entrée en vigueur proposées seront modifiées pour correspondre au premier jour de l'année civile suivant l'adoption de la norme par la Régie.</p>