
Projet QC-2018-01

Norme CIP-003-7 – Cybersécurité – Mécanismes de gestion de la sécurité

1. Évaluation de la pertinence

La norme CIP-003-7 vise à définir des mécanismes de gestion de la sécurité cohérents et viables qui établissent les responsabilités et l'imputabilité à l'égard de la protection des systèmes électroniques BES¹. Ceci permet d'éviter des compromissions qui pourraient entraîner un fonctionnement incorrect ou des instabilités dans le système de production-transport d'électricité (BES).

La version 7 de la norme CIP-003 vient modifier la version 6 pour répondre à l'ordonnance 822 de la *Federal Energy Regulatory Commission* (FERC) visant à clarifier la définition de « Point d'accès électronique de système électronique BES à impact faible ». De la même manière, l'équipe de rédaction de la norme de la *North American Electric Reliability Corporation* (NERC) a modifié le terme « Connectivité externe routable à impact faible » (LERC) en remplaçant le terme « connectivité » par « communication ».

2. Dates d'entrée en vigueur et de mise en application de la norme

Le Coordonnateur propose que les dates d'entrées en vigueur et de mise en application de l'Annexe 1, sections 2 et 3, soient reportées pour cette version de la norme, au même titre qu'elles le sont ailleurs en Amérique du nord, aux dates suivantes :

Norme	Date de mise en application au Québec		
	Entités visées par la version 1 des normes CIP adoptées par la Régie	Entités exemptées de l'application de la version 1 des normes CIP en vertu des dispositions particulières associées à ces normes	Entités qui possèdent des installations de production à vocation industrielle
CIP-003-7, Annexe 1, Sect.2	2019-10-01	2020-10-01	2021-04-01
CIP-003-7, Annexe 1, Sect.3	2019-10-01	2020-10-01	2021-04-01

Les autres dates de mise en application demeurent les mêmes que la version 6 de la norme CIP-003, adoptée par la Régie de l'énergie le 31 octobre 2017 dans la décision [D-2017-117](#).

¹ Définition au [Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité](#) : Un ou plusieurs actifs électroniques BES regroupés logiquement par une entité responsable afin d'effectuer une ou plusieurs tâches de fiabilité pour une entité fonctionnelle.

3. Consultation publique

La consultation publique vise à obtenir des commentaires des entités en particulier au sujet du changement de termes à la norme en ce qui a trait à la pertinence et à l'impact.

4. Modifications à d'autres normes ou aux définitions du glossaire

La norme CIP-003-6 doit être retirée la journée précédant l'entrée en vigueur de la version CIP-003-7. Également, les définitions « Point d'accès électronique de système électronique BES à impact faible » (LEAP) et « Connectivité externe routable à impact faible » (LERC) doivent être retirées du glossaire. Par ailleurs, le terme « Communication externe routable à impact faible » devient un nouveau terme au [Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité](#).

5. Applicabilité

Fonctions visées :

- Responsable de l'équilibrage
- Exploitant d'installation de production
- Propriétaire d'installation de production
- Responsable des échanges
- Coordonnateur de la fiabilité
- Exploitant de réseau de transport
- Propriétaire d'installation de transport
- Certains distributeurs

Installations visées :

- Toutes les installations du RTP sont visées, à exception de certaines installations de productions exemptées.
- Installations spécifiques pour les distributeurs.

6. Évaluation préliminaire de l'impact

	Faible	Modéré	Important
Implantation de la norme	x		
Maintien de la norme	x		
Suivi de la conformité	x		

Légende :

Faible : Pratique normale de l'industrie ou norme n'entraînant que des ajustements mineurs aux processus ou aux pratiques en place.

Modéré : Changement qui nécessite d'allouer certaines ressources matérielles, humaines ou financières pour implanter, maintenir ou assurer le suivi de la conformité à la norme proposée.

Important : Changement qui nécessite de prévoir et d'allouer des ressources matérielles, humaines ou financières importantes pour planifier et réaliser l'implantation, le maintien ou le suivi de la conformité à la norme proposée.
--

Puisque l'échéance est retardé pour l'entrée en vigueur de l'Annexe 1, sections 2 et 3, le Coordonnateur anticipe que la nouvelle version implique un impact moins élevé que la norme déjà en vigueur.

7. Évaluation finale de l'impact

Section à compléter à la réception des formulaires d'évaluation de l'impact et à la conclusion du processus de consultation préalable au dépôt des normes à la Régie de l'énergie.