
Projet QC-2019-05

Norme *CIP-003-8 – Cybersécurité – Mécanisme de gestion de la sécurité*

1. PRÉSENTATION DE LA NORME

1.1. Applicabilité de la norme

La norme CIP-003-8 s'applique aux fonctions visées suivantes :

- *Exploitant d'installation de production (GOP)*
- *Propriétaire d'installation de production (GO)*
- *Responsable de l'équilibrage (BA)*
- *Coordonnateur de la fiabilité (RC)*
- *Exploitant de réseau de transport (TOP)*
- *Propriétaire d'installation de transport (TO)*
- *Certains distributeurs (DP)*

Les installations visées sont :

- Les installations du RTP qui répondent aux critères définis dans la section Applicabilité.
- Certaines installations spécifiques des distributeurs.¹

1.2. Objet de la norme

L'objectif de la norme CIP-003 est de définir les mécanismes de gestion de la sécurité qui établissent les responsabilités et l'imputabilité à l'égard de la protection des *systèmes électroniques BES* contre les compromissions qui pourraient entraîner un fonctionnement incorrect ou des instabilités dans le *système de production-transport d'électricité (BES)*.

1.3. Contexte réglementaire

Actuellement, la norme en vigueur au Québec est la norme CIP-003-6. La Régie de l'énergie (ci-après appelée la « Régie ») a adopté la norme CIP-003-7 et son Annexe QC dans la décision D-2019-033². La norme entrera en vigueur le 1^{er} janvier 2020.

La norme CIP-003-8 a été adoptée par le conseil d'administration de la NERC le 9 mai 2019 et approuvée par la FERC le 31 juillet 2019 dans le cadre du dossier RD19-5-000³.

¹ Voir la section Applicabilité des normes CIP pour les détails concernant l'application pour les distributeurs.

² Régie de l'énergie, Décision D-2019-033, consultée le 8 octobre 2019 au http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/461/DocPri/R-4050-2018-A-0014-Dec-Dec-2019_03_15.pdf

³ FERC, Docket No. RD19-5-000, consulté le 8 octobre 2019 au <https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOOrdersRules/RD19-5-000%20Letter%20Order%20CIP-003-8.pdf> (en anglais seulement)

1.4. Dispositions particulières pour le Québec

Le *Coordonnateur de la fiabilité* (ci-après appelé le « *Coordonnateur* ») propose de reconduire les spécificités québécoises, notamment le champ d'application et les dispositions particulières, déjà adoptées par la Régie dans sa décision D-2016-119 qui exempte certaines centrales et leur poste élévateur. La norme s'applique aux installations du *réseau de transport principal (RTP)* et aux installations spécifiées pour les *distributeurs*. De plus, les dispositions particulières suivantes s'appliquent

- Est exemptée de cette norme toute installation de production qui répond aux deux conditions suivantes : (1) la puissance nominale de l'*installation* est de 300 MVA ou moins et (2) aucun groupe de l'*installation* ne peut être synchronisé avec un réseau voisin.
- Sont exemptés de cette norme les postes élévateurs des *installations* de production exemptées selon le point précédent.

1.5. Dates d'entrée en vigueur proposées

La norme CIP-003-8 entrera en vigueur aux États-Unis le 1^{er} avril 2020. Le plan de mise en œuvre aux États-Unis⁴ précise que le délai entre l'approbation réglementaire et la mise en application de la norme doit être de six mois.

Au Québec, le *Coordonnateur* propose le même délai de six mois entre l'adoption de la norme par la Régie et son entrée en vigueur.

1.6. Normes ou exigences à retirer

La norme CIP-003-7 doit être retirée dès l'entrée en vigueur de la norme CIP-003-8.

1.7. Modifications au Glossaire

La mise en vigueur des normes est conditionnelle aux changements des définitions des termes *automatisme de réseau* et *plan de défense* tel que demandés à la Régie au dossier R-4070-2018.

2. ÉVALUATION DE LA PERTINENCE

Les modifications apportées à l'alinéa 5.2 de l'annexe 1 de la norme CIP-003-8 répondent aux objectifs de l'ordonnance n° 843⁵ de la FERC, notamment sa préoccupation selon laquelle les entités visées doivent mettre en œuvre des contrôles pour atténuer le risque lié au code malveillant pouvant provenir des actifs électroniques temporaires des tiers. Ces modifications sont tout aussi pertinentes au Québec qu'ailleurs en Amérique du Nord.

Conformément à l'entente conclue en 2009 entre la Régie, la NERC et le NPCC et avec l'autorisation du gouvernement du Québec⁶, cette norme a été élaborée et approuvée par des organismes externes pour l'Amérique du Nord, y compris le Québec. Le *coordonnateur de la fiabilité* est d'avis que cette norme est pertinente pour la fiabilité du réseau du Québec et qu'elle contribue à l'harmonisation avec les réseaux voisins.

4. NERC Implementation Plan, consulté le 8 octobre 2019 au

https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%20201602%20Modifications%20to%20CIP%20Standards%20DL/2016-02_CIP_003-8_Implementation_Plan_Clean_04182019.pdf (en anglais seulement)

5. Ordonnance n° 843 de la FERC, consultée le 8 octobre 2019 au

<https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOrdersRules/Order%20No.%20743%20-%20Final%20Rule%20RM17-11-000.pdf> (en anglais seulement).

6. Entente conclue conformément au décret n° 443-2019 du 8 avril 2019.

3. ÉVALUATION PRÉLIMINAIRE DE L'IMPACT

Cette section présente l'évaluation préliminaire de l'impact selon le *coordonnateur de la fiabilité*.

CIP-008-6	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 de mobiliser certaines ressources matérielles, humaines ou financières pour implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.
- Important :** Changement qui nécessite de prévoir et de mobiliser des ressources matérielles, humaines ou financières importantes pour planifier et implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.

4. ÉVALUATION FINALE DE L'IMPACT

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