



NORTHEAST POWER COORDINATING COUNCIL, INC.
1040 AVE. OF THE AMERICAS, NEW YORK, NY 10018 (212) 840-1070 FAX (212) 302-2782

**Plan d'action du Programme de surveillance de la conformité et d'application
des normes de fiabilité du Québec**

Plan d'action pour l'année civile 2017

Prend effet le : 1^{er} janvier 2017

Date d'approbation par la Régie : 1^{er} décembre 2016

Table des matières

| | | |
|------|--|----|
| I. | Introduction et but | 3 |
| II. | Cadre pour la surveillance de la conformité basée sur le risque | 3 |
| | A. Éléments de risque..... | 4 |
| | B. Évaluation du risque inhérent | 5 |
| | C. Évaluation des contrôles internes | 5 |
| | D. Moyens PSCA | 5 |
| III. | Plan d'action annuel..... | 6 |
| | A. Éléments de risque..... | 6 |
| | B. Normes de fiabilité en vigueur | 6 |
| | C. Secteurs prioritaires | 6 |
| IV. | Surveillance de la conformité..... | 8 |
| | A. Audits de conformité | 8 |
| | B. Déclaration sur la conformité | 8 |
| | C. Contrôles ponctuels | 9 |
| | D. Déclaration de non-conformité..... | 9 |
| | E. Soumission périodique de données..... | 9 |
| V. | Attestation de soumission du NPCC | 10 |
| | Annexe 1 – Normes de fiabilité | 11 |
| | Annexe 2 – Échéancier de production des déclarations sur la conformité pour l'année civile 2016..... | 14 |

I. Introduction et but

Le Plan d'action du Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes de fiabilité du Québec (Plan d'action du Québec) est le plan annuel appliqué par le Northeast Power Coordinating Council (NPCC), Inc., pour s'acquitter de ses responsabilités et tâches telles que décrites dans le *Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes de fiabilité du Québec* (PSCAQ). Le NPCC exécute les activités en lien avec le PSCAQ, conformément à l'*Entente concernant la mise en œuvre du Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes de fiabilité du Québec* (Entente PSCAQ).

Le Plan d'action du Québec pour l'année civile 2017 est le troisième plan d'action annuel élaboré en vertu du PSCAQ et de l'Entente PSCAQ.

Comme au cours des deux années précédentes, le NPCC a élaboré le Plan d'action du Québec en adoptant la même approche que celle appliquée durant l'élaboration du Plan de surveillance de la conformité et d'application des normes de l'Electric Reliability Organization (ERO), et du Plan régional de surveillance de la conformité par le NPCC. La North American Electric Reliability Corporation (la NERC) et le NPCC se sont tournés vers une approche basée sur le risque pour déterminer le degré de surveillance de la conformité.

Durant l'année de mise en œuvre, le NPCC, avec l'approbation de la Régie, pourrait mettre à jour le Plan d'action du Québec. Des mises à jour pourraient être nécessaires pour refléter des changements apportés aux processus de surveillance de la conformité, des événements majeurs, des décisions de la Régie, ou toute autre évolution. Toutes les mises à jour du Plan d'action du Québec seront communiquées aux entités visées et à la NERC.

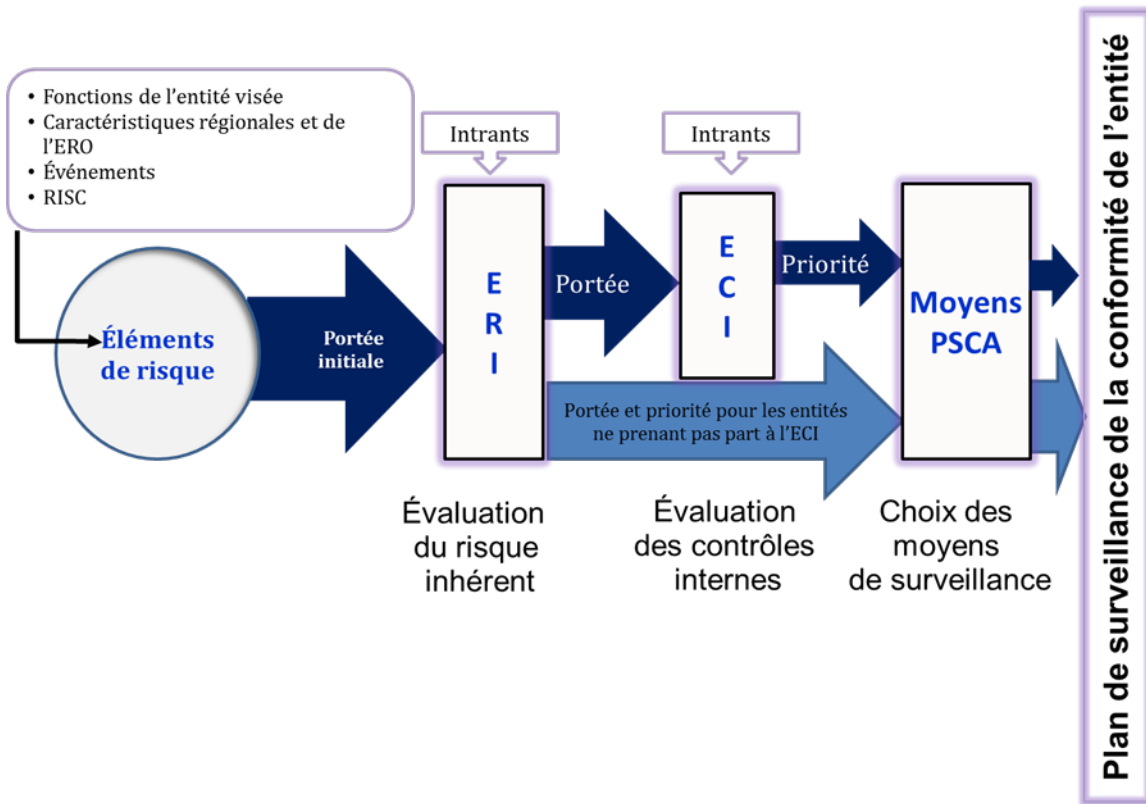
II. Cadre pour la surveillance de la conformité basée sur le risque

Le NPCC mettra en œuvre le Cadre pour la surveillance de la conformité basée sur le risque (le Cadre) élaboré par l'entreprise ERO, lequel consiste en des procédés impliquant l'examen des éléments de risque pour l'ensemble du réseau, une évaluation du risque inhérent d'une entité visée, et, sur une base volontaire, une évaluation des contrôles internes d'une entité visée avant l'établissement d'un plan de surveillance sur mesure pour une entité particulière ou un groupe d'entités. Le diagramme 1 ci-dessous illustre cette approche dynamique.

Comme le risque pour la fiabilité n'est pas le même pour toutes les entités visées, le Cadre présenté dans le diagramme 1 examine le risque pour le transport d'électricité, aussi bien que le risque attribuable à une entité visée, pour déterminer le moyen de surveillance du PSCAQ qui est le plus approprié pour évaluer la conformité d'une entité visée aux normes de fiabilité de la NERC. Ce Cadre favorise également l'examen de la manière de fonctionner des entités visées.

Tel qu'illustré par les flèches bleues dans le diagramme 1, lors de la surveillance de la conformité, le Cadre est axé sur les secteurs qui posent le plus grand risque pour la fiabilité du transport d'électricité. Les éléments du diagramme 1 ont un caractère dynamique et ne sont pas indépendants; ils sont plutôt complémentaires et interdépendants.

Diagramme 1 : Cadre pour la surveillance de la conformité basée sur le risque¹



A. Éléments de risque

La première démarche à effectuer dans le contexte du Cadre consiste à identifier et à prioriser les risques à l'étendue du continent basés sur l'impact potentiel sur la fiabilité et la probabilité qu'un tel impact se réalise. Il en résulte la compilation annuelle des éléments de risque de l'entreprise ERO. En identifiant les éléments de risque, l'entreprise ERO fait correspondre une liste préliminaire des normes de fiabilité de la NERC aux éléments de risque, connus sous le nom de « secteurs prioritaires ». Les secteurs prioritaires représentent une liste initiale des normes de fiabilité de la NERC sur lesquelles les organismes régionaux de fiabilité, y compris le NPCC, concentreront leurs efforts pour la surveillance de la conformité. Toutefois, les risques et les normes de fiabilité de la NERC associées identifiées par ce processus ne constituent pas tous les risques qui peuvent affecter la fiabilité du réseau de transport d'électricité. Le NPCC prend aussi en compte les risques locaux et les circonstances spécifiques relatives aux entités visées individuelles dans sa région lorsqu'il élabore leurs plans de surveillance de la conformité.

¹ Au Québec, le PSCA applicable dans le diagramme de référence de la NERC est le PSCAQ.

B. Évaluation du risque inhérent

Le NPCC procède à l'Évaluation du risque inhérent (ERI) des entités visées pour identifier les secteurs prioritaires et le niveau d'effort requis pour surveiller la conformité aux normes de fiabilité de la NERC d'une entité visée spécifique. L'ERI est un examen des risques potentiels que pose une entité visée individuelle à l'égard de la fiabilité du réseau de transport d'électricité. Un ERI prend en considération des facteurs de risque tels que les actifs, les systèmes, la géographie, les connexions au réseau, l'historique en matière de conformité, et la composition unique de l'entité vue dans son ensemble afin de déterminer quel sera le plan de surveillance de la conformité d'une entité visée. L'ERI sera menée sur une base périodique, selon une fréquence fondée sur une diversité de facteurs, y compris, mais sans s'y limiter, les changements intervenus pour une entité visée et en matière de risques, ainsi que l'émergence de nouveaux risques en matière de fiabilité.

C. Évaluation des contrôles internes

Pour mieux adapter les plans de surveillance des entités visées en fonction de leurs risques, le NPCC peut aussi prendre en compte toutes les informations obtenues via les processus décrits dans le Guide d'évaluation des contrôles internes (ECI). Parmi les entités visées qui se portent volontaires pour faire l'objet d'une ECI, le NPCC choisira celles qui prendront part au processus d'ECI, en se basant sur le risque posé par ces entités spécifiques et sur les calendriers de surveillance de la conformité.

L'ECI permet de raffiner davantage le plan de surveillance de la conformité de l'entité visée. Les entités visées ont l'occasion de : (1) fournir au NPCC, sur une base volontaire, les informations sur leurs contrôles internes qui traitent les risques applicables à l'entité et qui permettent d'identifier, d'évaluer et de corriger toute situation de non-conformité aux normes de fiabilité de la NERC; (2) démontrer l'efficacité de tels contrôles. À la suite de l'ECI, une priorité supplémentaire peut être donnée aux activités d'assurance de la conformité pour une entité. Les entités visées peuvent décider de ne pas prendre part à une ECI. Dans ce cas, le NPCC utilisera les résultats de l'ERI pour déterminer la stratégie de surveillance de la conformité appropriée, y compris la priorité qui sera accordée et les moyens employés dans le cadre de la portée choisie.

D. Moyens PSCA

Le NPCC fait des recommandations sur les moyens de surveillance de la conformité qui sont justifiés (c'est-à-dire, audits sur place ou à distance, contrôles ponctuels ou déclarations sur la conformité). Le NPCC ajuste les activités de surveillance de la conformité des entités visées dans la région, en se basant sur les risques qu'elles posent en matière de fiabilité. Les coordonnateurs de la fiabilité, les responsables de l'équilibrage, et les exploitants de réseau de transport demeurent assujettis à un cycle d'audit au moins tous les trois ans. Les autres fonctions de l'entité visée demeurent assujetties à un cycle d'audit au moins tous les six ans. La détermination des moyens PSCA appropriés sera ajustée selon le besoin, au cours d'une année de plan d'action donnée.

III. Plan d'action annuel

A. Éléments de risque

Pour l'année civile 2017, l'entreprise ERO a conservé les huit éléments de risques identifiés en 2016. Chaque élément de risque comporte des secteurs prioritaires particuliers. Les huit éléments de risque identifiés par l'entreprise ERO sont : entretien et gestion des actifs du réseau « BPS »², défaillances des systèmes de protection, surveillance et connaissance de l'état du réseau, réponse à un événement/récupération après un événement, planification et analyse du réseau, protection des infrastructures critiques, rendement humain et événements physiques extrêmes. La NERC et le NPCC ont associé à chaque élément de risque des normes de fiabilité de la NERC et des exigences, afin de développer les secteurs prioritaires spécifiques qui seront examinés dans le cadre de la surveillance de la conformité. L'ensemble des normes de fiabilité de la NERC sujettes aux activités de surveillance de la conformité sera déterminé par l'ERI d'une entité donnée et potentiellement par l'ECI d'une entité.

B. Normes de fiabilité en vigueur

La Régie adopte et met en vigueur des normes de fiabilité de la NERC avec leurs annexes en vigueur au Québec respectives (les normes de fiabilité). Les normes de fiabilité en vigueur au Québec au 1^{er} janvier 2017 sont indiquées à l'Annexe 1.

C. Secteurs prioritaires

Le NPCC a comparé les secteurs prioritaires spécifiques qui ont été élaborés dans le Plan de surveillance de la conformité et d'application des normes de fiabilité de l'entreprise ERO pour l'année civile 2017, y compris l'Annexe A3 Plan d'action PSCA du NPCC pour l'année civile 2017, avec les normes de fiabilité en vigueur, afin d'établir les secteurs prioritaires spécifiques du Plan d'action du Québec pour l'année civile 2017.

Plus particulièrement, la NERC a établi les exigences pertinentes au sein de neuf normes de fiabilité. Le NPCC a établi les exigences pertinentes au sein de six normes de fiabilité. Le NPCC a également établi les exigences pertinentes propres au Québec au sein de huit normes de fiabilité. Le tableau 1 présente la liste des normes de fiabilité et des exigences qui feront l'objet d'une surveillance active par le NPCC. Il présente également les secteurs prioritaires pertinents et indique si l'élément de risque était à l'échelle du continent, comme identifié dans le Plan d'action PSCA de l'ERO pour l'année civile 2017, à l'échelle de la région du NPCC comme identifié dans le Plan d'action PSCA du NPCC pour l'année civile 2017, ou propre au Québec.

² « Bulk Power System », selon le glossaire de la NERC.

Tableau 1 : Normes et exigences faisant l'objet d'une surveillance active en 2017

| Identification du secteur prioritaire | Éléments de risque | Norme | Exigence | Fonctions surveillées |
|---------------------------------------|---|--------------|----------------|-----------------------|
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Protection de l'infrastructure critique | CIP-002-5.1 | E1, E2 | BA, RC, TOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Protection de l'infrastructure critique | CIP-005-5 | E1, E2 | BA, RC, TOP |
| Propre au Québec 2017 | Protection de l'infrastructure critique | CIP-006-5 | E1, E2, E3 | BA, RC, TOP |
| Propre au Québec 2017 | Protection de l'infrastructure critique | CIP-007-5 | E1, E2, E3, E5 | BA, RC, TOP |
| Propre au Québec 2017 | Rendement humain | COM-002-2 | E1, E2 | BA, GOP, RC, TOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Réponse à un événement/ Récupération après un événement | EOP-001-2.1b | E1, E2, E3 | BA, TOP |
| Plan d'action PSCA du NPCC 2017 | Réponse à un événement/ Récupération après un événement | EOP-001-2.1b | E4, E5 | TOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Planification et analyse du réseau | EOP-002-3.1 | E4 | BA |
| Plan d'action PSCA du NPCC 2017 | Réponse à un événement/ Récupération après un événement | EOP-003-2 | E1, E2, E5, E8 | BA, TOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Événements physiques extrêmes | EOP-010-1 | E1, E3 | RC, TOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Planification et analyse du réseau | FAC-014-2 | E1, E5 | RC, TOP |
| Plan d'action PSCA du NPCC 2017 | Planification et analyse du réseau | FAC-014-2 | E2, E4 | TOP, TP |
| Propre au Québec 2017 | Réponse à un événement/ Récupération après un événement | IRO-001-1.1 | E8 | GOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | IRO-005-3.1a | E1, E2 | RC |
| Plan d'action PSCA du NPCC 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | IRO-005-3.1a | E10 | BA, TOP |
| Plan d'action PSCA du NPCC 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | IRO-005-3.1a | E12 | RC |
| Propre au Québec 2017 | Défaillances des systèmes de protection | PRC-001-1 | E3, E4, E5 | GOP, TOP |
| Propre au Québec 2017 | Entretien et gestion des actifs du réseau « BPS » | PRC-005-2 | E3, E4, E5 | DP, GO, TO |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | TOP-006-2 | E1, E2, E7 | BA, RC, TOP |
| Plan d'action PSCA du NPCC 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | TOP-006-2 | E3, E4, E5 | BA, RC, TOP |
| Propre au Québec 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | TOP-006-2 | E1 | GOP |
| Plan d'action PSCA de l'ERO 2017 | Réponse à un événement/ Récupération après un événement | TOP-007-0 | E1, E2, E3, E4 | RC, TOP |
| Propre au Québec 2017 | Surveillance et connaissance de l'état du réseau | VAR-002-3 | E1, E3, E4 | GOP |

Les entités visées doivent se conformer à toutes les exigences des normes de fiabilité en vigueur, et devraient produire une déclaration de non-conformité, pour toute situation de non-conformité à une exigence. Pour le début de l'année 2017, les déclarations se feront via le Système de dépôt

électronique (SDÉ) de la Régie, qui constitue son système de classement de documents. La Régie travaille présentement à l'élaboration d'un entrepôt de données, spécifiquement dédié à la surveillance des normes de fiabilité. L'échéancier de ce nouveau système doit être déterminé.

IV. Surveillance de la conformité

La liste des exigences et des normes de fiabilité qui sont des secteurs prioritaires spécifiques au Québec en 2017 constitue la base des exigences et des normes de fiabilité que le NPCC surveillera activement au Québec durant l'année 2017. De plus, comme expliqué plus haut, le NPCC utilisera le processus d'ERI susmentionné pour ajouter ou soustraire des exigences et/ou des normes de fiabilité au plan individuel de surveillance de la conformité pour une entité visée. De plus, si une entité visée se porte volontaire, le NPCC va utiliser le processus d'ECI susmentionné ce qui pourrait permettre de soustraire des exigences et/ou des normes de fiabilité au plan individuel de surveillance de la conformité.

A. Audits de conformité

Des audits de conformité sont effectués selon l'échéancier établi dans le Plan d'action du Québec. Le Programme annuel d'audit prévu dans le Plan d'action du Québec pour l'année civile 2017 se trouve dans le tableau ci-dessous.

| Tableau 2 : Programme annuel d'audit pour l'année civile 2017 | | | |
|---|----------|--------------------|--------------|
| Entité visée | Acronyme | Fonctions auditées | Date d'audit |
| Cartier Énergie Éolienne (AAV) inc. | AAV | GO, GOP | À déterminer |
| Cartier Énergie Éolienne (BDS) inc. | BDS | GO, GOP | À déterminer |
| Cartier Énergie Éolienne (CAR) inc. | CAR | GO, GOP | À déterminer |
| Cartier Énergie Éolienne (GM) inc. | GM | GO, GOP | À déterminer |
| Rio Tinto Alcan | RTA | TO, GO, GOP, DP | À déterminer |

B. Déclaration sur la conformité

À partir de 2017, le NPCC passera à des déclarations sur la conformité ciblées. Les déclarations sur la conformité ciblées auront lieu sur une base trimestrielle. Le NPCC enverra un Avis de déclaration sur la conformité ciblée à chaque entité visée qui sera visée par une déclaration sur la conformité. L'avis indiquera si la déclaration sur la conformité ciblée s'applique à l'ensemble des exigences de la norme sur la fiabilité ou si elle s'applique à des exigences ou des sous-exigences particulières. L'avis indiquera également le délai de réponse et donnera des renseignements sur les preuves documentaires à fournir pour appuyer la déclaration sur la conformité ciblée.

Les entités visées demeurent assujetties à la déclaration sur la conformité, selon l'échéancier de production des déclarations sur la conformité établi dans le Plan d'action du Québec pour l'année civile 2016. Cet échéancier 2016 de production des déclarations sur la conformité, intégré à l'Annexe 1 du Plan d'action du Québec pour l'année civile 2016, contient les déclarations sur la conformité qui s'étendaient sur plus d'une année civile. Par conséquent, l'échéancier 2016 de

production des déclarations sur la conformité ciblées est reproduit à l'Annexe 2 du Plan d'action du Québec pour l'année civile 2017 aux fins de référence.

Le NPCC n'identifie pas les dérogations aux déclarations sur la conformité en 2017. Cependant, les déclarations sur la conformité 2017 ne sont pas exigées pour toute norme de fiabilité qui n'est pas identifiée dans l'échéancier 2016 de production des déclarations sur la conformité ou au cours de la déclaration sur la conformité guidée en 2017.

C. Contrôles ponctuels

Le NPCC peut effectuer un contrôle ponctuel à tout moment avec l'autorisation ou à la demande de la Régie. Le NPCC avisera l'entité visée au moins 20 jours avant que le contrôle ponctuel ait lieu.

D. Déclaration de non-conformité

Une entité visée doit soumettre une déclaration de non-conformité au moment où l'entité visée découvre qu'elle ne se conforme pas ou qu'elle pourrait ne pas s'être conformée aux normes de fiabilité que la Régie a mises en vigueur. Elle devrait faire de même lorsqu'il y a un changement dans la gravité d'une situation de non-conformité déjà déclarée. En attendant la mise en œuvre d'un nouvel entrepôt de données pour la surveillance des normes de fiabilité, une entité visée peut soumettre une déclaration de non-conformité aux normes de fiabilité via le SDÉ.

E. Soumission périodique de données

Le NPCC exige la soumission périodique de données (SPD) aux dates stipulées dans la norme de fiabilité applicable, selon l'échéancier spécifié dans le Plan d'action, ou avec l'approbation de la Régie, au besoin. En attendant la mise en œuvre d'un nouvel entrepôt de données pour la surveillance des normes de fiabilité, les SPD s'effectuent via le SDÉ. L'échéancier 2017 de soumission périodique de données est présenté au tableau 3.

| Tableau 3 : Échéancier de soumission périodique de données (SPD) pour l'année civile 2017 | |
|--|--|
| Norme | Échéancier |
| BAL-001-0.1a | Mensuel, le 15 du mois suivant |
| BAL-002-1 | Trimestriel, le 10 du mois suivant la fin du trimestre |

Le NPCC n'identifie pas les dérogations aux SPD en 2017. Cependant, les SPD pour 2017 ne sont pas exigées pour toute norme de fiabilité qui n'est pas identifiée dans le présent Plan d'action.

V. Attestation de soumission du NPCC

Le NPCC atteste que le présent Plan d'action du Québec pour l'année civile 2017 est à la fois nécessaire et suffisant à ce jour pour la surveillance des normes de fiabilité en vigueur au Québec.



Annexe 1 – Normes de fiabilité

| Numéro de la norme | Titre de la norme | Date d'entrée en vigueur | Décision de mise en vigueur |
|--------------------|---|-------------------------------------|-----------------------------|
| BAL-001-0.1a | Performance du contrôle de l'équilibrage de la puissance active | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| BAL-002-1 | Performance du contrôle en régime perturbé | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| BAL-004-0 | Correction de l'écart de temps | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| BAL-005-0.2b | Réglage automatique de la production | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| BAL-006-2 | Échange involontaire | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| CIP-002-5.1* | Cybersécurité – Catégorisation des systèmes électroniques BES | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-003-5* | Cybersécurité – Mécanismes de gestion de la sécurité | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-004-5.1* | Cybersécurité – Personnel et formation | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-005-5* | Cybersécurité – Périmètre(s) de sécurité électronique(s) | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-006-5* | Cybersécurité – Sécurité physique des systèmes électroniques BES | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-007-5* | Cybersécurité – Gestion de la sécurité des systèmes | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-008-5* | Cybersécurité – Déclaration des incidents et planification des mesures d'urgence | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-009-5* | Cybersécurité – Plan de récupération des systèmes électroniques BES | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-010-1* | Cybersécurité – Gestion du changement de la configuration et évaluation de la vulnérabilité | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| CIP-011-1* | Cybersécurité – Protection de l'information | Plusieurs dates d'entrée en vigueur | D-2016-119, D-2016-138 |
| COM-001-1.1 | Télécommunications | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| COM-002-2 | Communications et coordination | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| EOP-001-2.1b | Planification des mesures d'urgence | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| EOP-002-3.1 | Défaillances en puissance et en énergie | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |

| | | | |
|--------------|---|------------------------------|------------|
| EOP-003-2 | Plans de délestage de charge | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| EOP-005-2 | Remise en charge du réseau à partir de ressources à démarrage autonome | 1 ^{er} avril 2016 | D-2016-034 |
| EOP-006-2 | Coordination de la remise en charge du réseau | 1 ^{er} avril 2016 | D-2015-198 |
| EOP-008-1 | Perte de fonctionnalité du centre de contrôle | 1 ^{er} avril 2016 | D-2015-198 |
| EOP-010-1** | Exploitation sous perturbations géomagnétiques | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| FAC-010-2.1 | Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon de planification | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| FAC-011-2 | Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| FAC-014-2 | Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| IRO-001-1.1 | Coordination de la fiabilité – Responsabilités et autorités | 1 ^{er} avril 2016 | D-2016-011 |
| IRO-002-2 | Coordination de la fiabilité – Moyens | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| IRO-003-2 | Coordination de la fiabilité – Vue étendue | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| IRO-004-2 | Coordination de la fiabilité – Planification de l'exploitation | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| IRO-005-3.1a | Coordination de la fiabilité – Exploitation de la journée en cours | 1 ^{er} avril 2016 | D-2016-034 |
| IRO-006-5 | Coordination de la fiabilité – Allègement de la charge de transport | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| IRO-008-1 | Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel du coordonnateur de la fiabilité | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| IRO-009-1 | Mesures du coordonnateur de la fiabilité pour exploiter à l'intérieur des IROL | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| IRO-010-1a | Spécification et collecte des données du coordonnateur de la fiabilité | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| IRO-014-1 | Procédures, processus ou plans de coordination entre coordonnateurs de la fiabilité | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| IRO-015-1 | Notifications et échange d'information entre coordonnateurs de la fiabilité | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| IRO-016-1 | Coordination des activités en temps réel entre les coordonnateurs de la fiabilité | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| IRO-016-1 | Coordination des activités en temps réel entre les coordonnateurs de la fiabilité | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| MOD-016-1.1 | Documentation définissant les exigences de soumission des données sur les demandes réelles et prévues, l'énergie disponible nette et la gestion de la demande contrôlable | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| MOD-017-0.1 | Demandes globales réelles et prévues et énergie disponible nette | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-066 |
| MOD-018-0 | Traitement des données sur la demande des non-membres et comment sont traitées les incertitudes dans les prévisions de la demande et de l'énergie disponible nette | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-066 |
| MOD-019-0.1 | Présentation des demandes interruptibles et de la gestion des charges modulables | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-066 |

| | | | |
|--------------|--|------------------------------|------------|
| MOD-020-0 | Fourniture des données des demandes interruptibles et de la gestion des charges modulables aux répartiteurs et aux coordonnateurs de la fiabilité | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| MOD-021-1 | Documentation de la méthode de comptabilisation des effets de la gestion de la demande dans les prévisions de la demande et de l'énergie | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-066 |
| PER-001-0.2 | Responsabilité et autorité du personnel d'exploitation | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| PER-003-1 | Titres de compétence du personnel d'exploitation | 1 ^{er} avril 2016 | D-2015-198 |
| PRC-001-1 | Coordination de la protection du réseau | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| PRC-005-2 | Entretien des systèmes de protection | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| PRC-019-1 | Coordination des caractéristiques, des dispositifs de régulation de tension et des protections des groupes ou des centrales de production | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| PRC-021-1 | Données sur les programmes de délestage en sous-tension | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-066 |
| TOP-001-1a | Responsabilités et autorité en matière de fiabilité | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| TOP-002-2.1b | Planification de l'exploitation en situation normale | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-059 |
| TOP-003-1 | Coordination des retraits planifiés | 1 ^{er} janvier 2016 | D-2015-168 |
| TOP-004-2 | Opérations de transport | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| TOP-005-2a | Information sur la fiabilité de l'exploitation | 1 ^{er} avril 2016 | D-2016-011 |
| TOP-006-2 | Surveillance des conditions du réseau | 1 ^{er} juillet 2016 | D-2016-059 |
| TOP-007-0 | Déclaration des dépassements de limites d'exploitation du réseau (SOL) et de limites d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion (IROL) □ | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| TOP-008-1 | Intervention en cas de dépassements des limites de transit | 1 ^{er} avril 2015 | D-2014-216 |
| VAR-001-4.1 | Réglage de la tension et de la puissance réactive | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |
| VAR-002-3 | Exploitation des groupes de production en vue du maintien des programmes de tension sur le réseau | 1 ^{er} janvier 2017 | D-2016-150 |

* Veuillez vous référer au texte des décisions susmentionnées pour de plus amples renseignements sur les conditions et la date précise à partir de laquelle une entité est visée par les normes CIP.

** Seules les exigences E1 et E3 de la norme EOP-010-1 prendront effet au 1^{er} janvier 2017. La Régie a réservé sa décision quant à la date d'entrée en vigueur de l'exigence E2 de cette norme.



Annexe 2 – Échéancier de production des déclarations sur la conformité pour l’année civile 2016

| Norme de fiabilité | Exigence | Début de la période de déclaration | Fin de la période de déclaration | Date d’échéance | BA | DP | GOP | LSE | PA | PC | RC | TOP | TP | TSP |
|--------------------|------------|------------------------------------|----------------------------------|-----------------|----|----|-----|-----|----|----|----|-----|----|-----|
| COM-002-2 | E2 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | BA | | | | | | RC | TOP | | |
| EOP-001-2.1b | E4, E5 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | BA | | | | | | | TOP | | |
| EOP-002-3.1 | E4, E6, E7 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | BA | | | | | | | | | |
| EOP-002-3.1 | E8 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | | | RC | | | |
| FAC-011-2 | E1, E2, E3 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | | | RC | | | |
| FAC-014-2 | E1 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | | | RC | | | |
| FAC-014-2 | E2 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | | | | TOP | | |
| FAC-014-2 | E3, E6 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | PA | PC | | | | |
| FAC-014-2 | E4 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | | | | | TP | |
| FAC-014-2 | E5 | 01-06-2016 | 31-05-2017 | 31-07-2017 | | | | | PA | PC | RC | | TP | |
| IRO-004-2 | E1 | 01-06-2016 | 28-02-2017 | 01-05-2017 | BA | | | | | | | TOP | | TSP |
| IRO-015-1 | E1, E2, E3 | 01-12-2015 | 30-11-2016 | 01-02-2017 | | | | | | | RC | | | |
| IRO-016-1 | E1, E2 | 01-12-2015 | 30-11-2016 | 01-02-2017 | | | | | | | RC | | | |
| PER-001-0.2 | E1 | 01-06-2016 | 28-02-2017 | 01-05-2017 | BA | | | | | | | TOP | | |
| PRC-001-1 | E1 | 01-01-2016 | 31-12-2016 | 15-02-2017 | BA | | GOP | | | | | TOP | | |
| PRC-001-1 | E2 | 01-01-2016 | 31-12-2016 | 15-02-2017 | | | GOP | | | | | TOP | | |
| TOP-003-1 | E1 | 01-01-2016 | 31-12-2016 | 15-02-2017 | | | GOP | | | | | TOP | | |
| TOP-003-1 | E2, E3 | 01-01-2016 | 31-12-2016 | 15-02-2017 | BA | | GOP | | | | | TOP | | |
| TOP-004-2 | E1 à E6 | 01-06-2016 | 28-02-2017 | 01-05-2017 | | | | | | | | TOP | | |
| TOP-007-0 | E1, E2, E3 | 01-06-2016 | 28-02-2017 | 01-05-2017 | | | | | | | | TOP | | |
| TOP-007-0 | E4 | 01-06-2016 | 28-02-2017 | 01-05-2017 | | | | | | | RC | | | |