

Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité

Décembre 2012

1. INTRODUCTION

Ce glossaire présente, en ordre alphabétique, la définition des termes et la signification des acronymes utilisés dans les normes de fiabilité et dans les documents produits par le coordonnateur de la fiabilité relativement aux normes de fiabilité. Il est pour l'essentiel, une traduction du *NERC Glossary of Terms Used in Reliability Standards, April 20, 2009*, approuvé par le conseil d'administration de la NERC.

1.1 TERMES DÉFINIS

Les termes en italiques dans les définitions réfèrent à des termes définis au présent glossaire.

1.2 TERMES EN ANGLAIS

La traduction anglaise des termes définis est présentée entre parenthèses à la fin de chaque définition. De plus, tous les acronymes et les termes en anglais sont identifiés par l'utilisation de caractères gras. Afin de faciliter la recherche, un index des termes et acronymes anglais est présenté à la section 3.

2. DÉFINITIONS ET ACRONYMES

Terme	Acronyme	Définition
Actifs critiques		Installations, systèmes et équipements dont la destruction, la dégradation ou toute autre forme d'indisponibilité affecterait la fiabilité ou l'exploitabilité du <i>système de production-transport d'électricité</i> . (Critical Assets) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Actifs électroniques		Dispositifs électroniques programmables et réseaux de communication, y compris le matériel, les logiciels et les données. (Cyber Assets) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Actifs électroniques critiques		<i>Actifs électroniques</i> essentiels à l'exploitation fiable des <i>actifs critiques</i> . (Critical Cyber Assets) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Adéquation		Capacité du réseau électrique à répondre en permanence à l'ensemble des besoins en puissance et en énergie des consommateurs finaux, compte tenu des indisponibilités programmées et des indisponibilités non programmées raisonnablement prévisibles des éléments du réseau. (Adequacy) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Ajustement d'une demande d'échange pour la fiabilité		<p>Demande de modification pour raisons de fiabilité d'un <i>programme d'échange</i> mis en oeuvre.</p> <p>(Reliability Adjustment RFI)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Alimentation électrique externe de centrale nucléaire		<p>Alimentation fournie par le réseau électrique aux services auxiliaires d'une centrale nucléaire, conformément au permis d'exploitation de cette dernière.</p> <p>(Nuclear Plant Off-site Power Supply [Off-site Power])</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Analyse de planification opérationnelle		<p>Analyse des conditions anticipées du réseau pour l'exploitation du lendemain (cette analyse peut être faite pour un jour d'avance ou jusqu'à 12 mois d'avance). Les conditions anticipées du réseau comprennent la charge prévue, les niveaux de production et les contraintes connues (retraits d'installations de transport ou de groupes de production, limitations de l'équipement, etc.).</p> <p>(Operational Planning Analysis)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Année un		<p>La première période de douze mois pour laquelle un <i>coordonnateur de la planification</i> ou un <i>planificateur de réseau de transport</i> est responsable de l'étude. Pour une étude commencée dans une année civile donnée, l'<i>année un</i> comprend la période de <i>charge</i> de pointe prévue pour une des deux années civiles suivantes. Par exemple, si une étude de planification a été commencée en 2011, alors l'<i>année un</i> comprend la période de <i>charge</i> de pointe prévue soit pour 2012 ou 2013.</p> <p>(Year One)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Après le fait	ATF	<p>Qualifie une <i>demande d'échange</i> soumise plus de 60 minutes après l'heure de début de l'<i>échange</i> indiquée sur la demande.</p> <p>(After the Fact)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Automatisme de réseau	SPS	<p>Système automatique de protection conçu pour détecter des conditions réseau anormales ou prédéterminées et prendre des actions correctives autres que l'isolement des éléments en défaut ou qui s'y ajoutent de façon à maintenir la fiabilité du réseau. Parmi ces actions figurent des changements à la demande, à la production (MW et Mvar) ou à la configuration du réseau pour maintenir la stabilité du réseau, une tension acceptable ou les transits de puissance. Un automatisme de réseau ne comprend pas : a) le délestage en cas de sous-fréquence ou de sous-tension; b) l'isolement des défauts; c) la protection contre les ruptures de synchronisme (qui ne fait pas partie intégrante d'un automatisme de réseau). Appelé aussi <i>plan de défense</i>.</p> <p>(Special Protection System)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Automatisme de réseau de type I		<p><i>Automatisme de réseau</i> qui reconnaît ou anticipe les conditions anormales de réseau résultant des <i>contingences</i> prévues aux critères de conception et d'exploitation, et dont un <i>fonctionnement incorrect</i> ou un défaut de fonctionnement peut avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale.</p> <p>Les actions correctives prises par l'automatisme de réseau ainsi que les actions prises par les autres <i>systèmes de protection</i> sont destinées à ramener les paramètres du réseau électrique dans un état stable et récupérable.</p> <p>(SPS type I)</p> <p>Source : Répertoire D7 (<i>Special Protection System</i>) du NPCC.</p>
Automatisme de réseau de type II		<p><i>Automatisme de réseau</i> qui reconnaît ou anticipe les conditions anormales de réseau résultant de <i>contingences</i> extrêmes ou d'autres causes extrêmes, et dont un <i>fonctionnement incorrect</i> ou un défaut de fonctionnement peut avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale.</p> <p>(SPS type II)</p> <p>Source : Répertoire D7 (<i>Special Protection System</i>) du NPCC.</p>
Capacité de production requise en importation	GCIR	<p>Capacité de production externe identifiée par un <i>responsable de l'approvisionnement (LSE)</i> ou un <i>planificateur des ressources (RP)</i> comme alternative aux ressources internes, en vue de satisfaire ses besoins en fiabilité de la production ou en <i>adéquation des ressources</i>.</p> <p>(Generation Capability Import Requirement)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Capacité de transfert		<p>Mesure de la capacité des réseaux électriques interconnectés à acheminer ou à transporter de l'électricité de façon fiable, dans des conditions d'exploitation déterminées, d'une zone à une autre sur toutes les <i>lignes de transport</i> (ou chemins) les reliant. En termes de puissance électrique, la capacité de transfert est généralement exprimée en mégawatts (MW). La capacité de transfert de la zone A vers la zone B n'est généralement pas égale à la capacité de transfert de la zone B vers la zone A.</p> <p>(Transfer Capability)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Capacité de transfert disponible	ATC	<p>Mesure de la capacité de transfert résiduelle du réseau physique de transport permettant d'assurer une activité commerciale en sus des utilisations déjà convenues. Elle est définie comme étant la <i>capacité totale de transfert (TTC)</i>, moins les <i>engagements de transport en vigueur (ETC)</i> (incluant le service de détail à la clientèle), moins la <i>marge de partage de capacité (CBM)</i>, moins la <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i>, plus les <i>capacités réoffertes</i> et les transits inverses.</p> <p>(Available Transfer Capability)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Capacité disponible d'une interface de transit	AFC	<p>Mesure de la capacité de transfert résiduelle d'une <i>interface de transit</i> permettant d'assurer une activité commerciale en sus des utilisations déjà convenues. Elle est définie comme étant la <i>capacité totale de l'interface de transit (TFC)</i>, moins les <i>engagements de transport en vigueur (ETC)</i>, moins la <i>marge de partage de capacité (CBM)</i>, moins la <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i>, plus les <i>capacités réoffertes</i> et les transits inverses.</p> <p>(Available Flowgate Capability)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Capacité réofferte		<p>Rectification positive de la <i>capacité de transfert disponible (ATC)</i> ou de la <i>capacité disponible d'une interface de transit (AFC)</i>, conformément aux <i>pratiques commerciales</i>. Ces dernières peuvent comprendre le traitement des réacheminements et des services non programmés.</p> <p>(Postback)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Capacité totale d'une interface de transit	TFC	<p>Capacité de transit maximale d'une <i>interface de transit</i> qui ne dépasse pas sa valeur de <i>courant thermique assigné</i> ou – si l'<i>interface de transit</i> sert à représenter une contrainte d'exploitation particulière (limite de tension ou de stabilité, par exemple) – la <i>limite d'exploitation du réseau (SOL)</i> associée.</p> <p>(Total Flowgate Capability)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Capacité totale de transfert	TTC	<p>Puissance électrique qui, dans des conditions de réseau déterminées, peut être acheminée ou transférée de façon fiable d'une zone à une autre zone des réseaux de transport interconnectés par toutes les lignes (ou chemins) de transport entre ces zones.</p> <p>(Total Transfer Capability)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Caractéristiques assignées		<p>Limites d'exploitation d'un élément d'un réseau de transport sous un ensemble de conditions définies.</p> <p>(Rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Caractéristiques assignées d'un équipement		<p>Valeurs maximales et minimales de la tension, du courant, de la fréquence ou de la puissance active ou réactive, qui sont permises ou assignées par le propriétaire d'un équipement pour le fonctionnement de cet équipement en régime permanent ou transitoire ou en cas de court-circuit.</p> <p>(Equipment Rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Caractéristiques assignées d'une installation		<p>Valeurs maximales ou minimales de la tension, du courant, de la fréquence ou de la puissance active ou réactive dans une <i>installation</i> qui ne dépasse pas les <i>caractéristiques assignées</i> de tout équipement faisant partie de cette <i>installation</i>.</p> <p>(Facility Rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Caractéristiques assignées en situation d'urgence		<p>Caractéristiques assignées par le propriétaire de l'équipement qui définissent la charge électrique ou la puissance qu'un réseau, une <i>installation</i> ou un élément peut supporter, produire ou tolérer pour une période déterminée; habituellement exprimée en mégawatts (MW), en mégavars (Mvar) ou en toute autre unité de mesure appropriée. Ces <i>caractéristiques assignées</i> tiennent compte d'une diminution acceptable de la durée de vie de l'équipement ou d'autres limitations physiques ou de sécurité de l'équipement considéré.</p> <p>(Emergency rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Caractéristiques assignées en situation normale		<p>Caractéristiques assignées par le propriétaire de l'équipement, qui définissent la charge électrique qu'un réseau, une <i>installation</i> ou un élément peut supporter ou tolérer au cours des évolutions de la demande quotidienne sans perte de durée de vie de l'équipement; habituellement exprimées en mégawatts (MW) ou en toute autre unité de mesure appropriée.</p> <p>(Normal Rating)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Centrale de production		<p>Un ou plusieurs groupes de production situés à un même endroit physique où toute <i>contingence</i> simple peut affecter tous les groupes de production à cet endroit.</p> <p>(Generating Plant)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Centre de contrôle		<p>Endroit où sont hébergés les systèmes informatiques, les applications, les systèmes et les terminaux essentiels au respect des critères de fiabilité du <i>réseau de transport principal</i> tel que les limites de transit, la fréquence, la tension, les réserves et les <i>automatismes de réseau</i> qui permettent l'acquisition de données, la supervision et la commande de plus d'une installation géographiquement distincte, dont au moins deux font partie du <i>réseau de transport principal</i>.</p> <p>Le centre de contrôle permet au <i>coordonnateur de la fiabilité</i>, au <i>responsable de l'équilibrage</i>, à l'<i>exploitant de réseau de transport</i> ou au <i>responsable des échanges</i> d'accomplir ses tâches en <i>temps réel</i>.</p> <p>(Control Center)</p> <p>Source : Direction - Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Charge		<ol style="list-style-type: none"> Dispositif ou consommateur final qui reçoit de l'électricité du réseau électrique. Puissance consommée par un client. (voir <i>Demande</i>) <p>(Load)</p> <p>Sources : 1. Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC). 2. Direction - Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Charge de base		<p>Quantité minimale de puissance électrique livrée ou requise à un taux constant au cours d'une période donnée.</p> <p>(Base Load)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge locale		<p>Consommateurs finaux que le <i>responsable de l'approvisionnement</i> est obligé d'approvisionner.</p> <p>(Native Load)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Charge ou demande interruptible		<p><i>Charge</i> que le consommateur final, par contrat ou entente, met à la disposition de son <i>responsable de l'approvisionnement</i> en vue d'une <i>réduction</i> de charge.</p> <p>(Interruptible Load, Interruptible Demand)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Charge répartie par poste		<p>Information sur la <i>charge</i> des postes structurée de manière à représenter un réseau aux fins de la modélisation des écoulements de puissance et/ou du comportement dynamique du réseau.</p> <p>(Dispersed Load by Substations)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Chemin ATC		<p>Toute combinaison de <i>point de réception</i> et de <i>point de livraison</i> pour laquelle une <i>capacité de transfert disponible</i> (ATC) est calculée ; tout chemin publié¹.</p> <p>(ATC Path)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Chemin d'interconnexion		<p>Ensemble des <i>éléments</i> de transport qui influence le calcul de la <i>capacité totale de transfert</i> (TTC) d'un chemin publié dans l'OASIS.</p> <p>(Interconnection path)</p> <p>Source : Direction - Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Chemin de démarrage		<p>Partie du réseau électrique qui peut être isolée, puis mise sous tension pour fournir de l'électricité à partir d'une source de production afin de permettre le démarrage d'un ou de plusieurs autres groupes de production.</p> <p>(Cranking Path)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Chemin programmé		<p><i>Services de transport</i> de point à point réservés par un <i>négociant</i> en vue d'une <i>transaction</i>.</p> <p>(Scheduling Path)</p> <p>Source : Adaptation de la Direction Contrôle et exploitation du réseau à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Chemin réservé		<p>Chemin électrique convenu pour le transit continu d'électricité entre les parties d'une <i>transaction d'échange</i>.</p> <p>(Contract path)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

¹ Information à publier dans l'OASIS.

Terme	Acronyme	Définition
Client d'un service de transport		<p>1. Client admissible (ou son agent désigné), qui peut signer ou signe effectivement un contrat de service de transport, ou qui peut utiliser ou utilise effectivement un <i>service de transport</i>.</p> <p>2. L'une ou l'autre des entités responsables suivantes : <i>propriétaire d'installation de production, responsable de l'approvisionnement ou négociant</i>.</p> <p>(Transmission Customer)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Cogénération		<p>Production d'électricité à partir de la vapeur, de la chaleur ou d'autres formes d'énergie résultant d'un autre processus.</p> <p>(Cogeneration)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Compensation en fréquence		<p>Valeur associée à une <i>zone d'équilibrage</i> qui correspond à peu près à sa réponse à un <i>écart de fréquence</i> de l'<i>Interconnexion</i>; exprimée généralement en mégawatts par 0,1 Hertz (MW/0,1 Hz).</p> <p>(Frequency Bias)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Conditionnement par ligne d'interconnexion		<p>Mode de <i>réglage automatique de la production</i> qui permet au <i>responsable de l'équilibrage</i> a) de maintenir son <i>programme d'échange</i> et b) de réagir à un <i>écart de fréquence</i> de l'<i>Interconnexion</i>.</p> <p>(Tie Line Bias)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Conditions d'exploitation électriques assignées		<p>Conditions définies ou raisonnablement anticipées selon lesquelles le réseau électrique ou un circuit électrique quelconque est conçu pour fonctionner.</p> <p>(Rated Electrical Operating Conditions)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Consigne de répartition		<p>Ensemble de règles de répartition permettant de déterminer la répartition approximative de la production pour une <i>charge</i> donnée à alimenter. Pour cela, chaque groupe de production est classé par niveau de priorité.</p> <p>(Dispatch Order)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Contingence		<p>Défaillance ou indisponibilité imprévue d'un composant du réseau, tel qu'un groupe de production, une <i>ligne de transport</i>, un disjoncteur, un sectionneur ou tout autre élément électrique.</p> <p>(Contingency)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Contournement électrique		Décharge électrique dans l'air autour ou à la surface d'un isolateur, entre des objets de potentiel différent, provoquée par la présence, dans la lame d'air, d'une tension qui entraîne l'ionisation de celle-ci. (Flashover) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Contrainte de transport		Restriction sur un ou plusieurs éléments de transport lors de l'exploitation du réseau en situation normale ou en situation de <i>contingence</i> . (Transmission Constraint) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Contrôle de la végétation		Examen systématique d'un corridor de transport en vue de documenter l'état de la <i>végétation</i> . (Vegetation Inspection) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Convention de service de transport type		Désigne habituellement les tarifs et conditions standard des <i>services de transport</i> et/ou les droits de transport associés exigés par la Federal Energy Regulatory Commission des États-Unis dans son ordonnance 888. (Pro Forma Tariff) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Coordonnateur de la fiabilité	RC	L'entité qui a le plus haut pouvoir de décision pour assurer la fiabilité de l'exploitation du <i>système de production-transport d'électricité</i> , et qui dispose pour ce faire d'une vue de la <i>zone étendue</i> de ce système et a les outils, les processus et les procédures nécessaires, de même que le pouvoir, pour empêcher, ou du moins atténuer, les situations d'exploitation d'urgence apparaissant dans l'analyse des conditions d'exploitation du lendemain aussi bien que dans l'exploitation en <i>temps réel</i> . Le coordonnateur de la fiabilité dispose de l'information d'une portée suffisamment large pour pouvoir calculer les <i>limites d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i> , limites qui peuvent être basées sur les paramètres d'exploitation des <i>réseaux</i> de transport qu'aucun <i>exploitant de réseau de transport</i> n'est en mesure d'appréhender. (Reliability Coordinator) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Coordonnateur de la planification	PC	Voir <i>Responsable de la planification</i> . (Planning Coordinator) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Correction de l'écart de temps		Décalage apporté à la fréquence programmée de l' <i>Interconnexion</i> pour ramener l' <i>écart de temps</i> de l' <i>Interconnexion</i> à une valeur prédéterminée. (Time Error Correction) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Courant thermique assigné		Quantité maximale du courant électrique qu'une <i>ligne de transport</i> ou une <i>installation</i> électrique peut acheminer durant une période déterminée avant qu'elle ne subisse un dommage permanent causé par un échauffement ou avant que la flèche ne dépasse les limites définies pour la sécurité publique. (Thermal Rating) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Déclenchement définitif		État hors tension d'une <i>ligne de transport</i> découlant d'un <i>défaut</i> ou d'une <i>perturbation</i> à la suite d'une séquence de réenclenchement automatique non réussie et/ou d'une manœuvre de réenclenchement manuel non réussie. (Sustained Outage) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Déclenchements en cascade		Pertes successives non maîtrisées d'éléments du réseau déclenchées par un incident, peu importe où il se produit. Ce phénomène entraîne une interruption généralisée du service électrique qui ne peut être empêchée de se propager au-delà d'une zone prédéterminée par des études. (Cascading) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Défaillance en énergie		Situation survenant lorsqu'un <i>responsable de l'approvisionnement</i> a épuisé toutes les options possibles et n'est plus en mesure de répondre aux besoins énergétiques prévus de ses clients. (Energy Emergency) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Défaillance en puissance		Une défaillance en puissance survient lorsque la capacité de production d'une <i>zone d'équilibrage</i> additionnée aux achats fermes effectués auprès d'autres réseaux, dans la mesure de leur disponibilité et des limites imposées par la <i>capacité de transfert</i> , ne suffit pas à satisfaire à la somme de la <i>demande</i> et des exigences de régulation. (Capacity Emergency) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Défaut		Événement se produisant dans un réseau électrique tels un court-circuit, une rupture de fil ou une connexion intermittente. (Fault) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Délai de rétablissement de l'état de conformité		Délai pendant lequel l'entité en cours d'évaluation doit exploiter, sans autres violations, pour ramener à zéro le niveau de non-conformité. (Performance-Reset Period) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Demande		<ol style="list-style-type: none"> 1. Taux auquel un <i>réseau</i> ou une portion de <i>réseau</i> fournit ou reçoit l'énergie électrique. S'exprime généralement en kilowatts ou en mégawatts à un instant donné, ou en valeur moyenne sur une période donnée. 2. Taux auquel l'énergie est consommée par un client. (Demand) <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Demande d'échange	RFI	<p>Ensemble de données, défini dans la fiche de données du NAESB (North American Energy Standards Board) pour les demandes d'échange, à présenter au <i>responsable des échanges (IA)</i> aux fins de la mise en place d'un échange bilatéral entre une <i>zone d'équilibrage productrice</i> et une <i>zone d'équilibrage consommatrice</i>. (Request for Interchange)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Demande d'échange d'urgence		<p><i>Demande d'échange</i> à exécuter en situation d'urgence ou en cas de <i>défaillance en énergie</i>. (Emergency RFI)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Demande de pointe		<ol style="list-style-type: none"> 1. Quantité d'<i>énergie disponible nette</i> la plus élevée, à l'intérieur d'une <i>zone d'équilibrage</i> au cours d'une période donnée (à savoir un jour, un mois, une saison, une année), et calculée sur une base horaire 2. <i>Demande</i> instantanée la plus élevée à l'intérieur de la <i>zone d'équilibrage</i>. (Peak Demand) <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Demande ferme		<p>Partie de la <i>demande</i> qu'un fournisseur d'électricité est tenu de fournir, sauf lorsque la fiabilité du réseau est menacée ou lors de situations d'urgence. (Firm Demand)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Déviations de fréquence		<p>Changement dans la fréquence de l'<i>Interconnexion</i>. (Frequency Deviation)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Distributeur	DP	<p>Entité qui fournit et exploite les circuits entre le réseau de transport et les consommateurs finaux. Pour les consommateurs finaux desservis aux tensions de transport, le <i>propriétaire d'installation de transport</i> agit également comme <i>distributeur</i>. Ainsi, ce n'est pas une tension particulière qui définit le <i>distributeur</i>, mais plutôt le fait d'exécuter la fonction de distribution à n'importe quelle tension. (Distribution Provider)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Document de mise en œuvre de la capacité de transfert disponible	ATCID	Document expliquant l'application d'une méthode de calcul de la <i>capacité de transfert disponible (ATC)</i> ou de la <i>capacité disponible de l'interface de transit (AFC)</i> et contenant des informations sur le calcul de ces deux valeurs par un <i>fournisseur de services de transport</i> . (Available Transfer Capability Implementation Document) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Document de mise en œuvre de la marge de fiabilité de transport	TRMID	Document expliquant l'application d'une méthode de calcul de la <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i> et contenant des informations sur le calcul de la <i>marge de fiabilité de transport</i> par l' <i>exploitant de réseau de transport</i> . (Transmission Reliability Margin Implementation Document) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Document de mise en œuvre de la marge de partage de capacité	CBMID	Document expliquant l'application d'une méthode de calcul de la <i>marge de partage de capacité (CBM)</i> . (Capacity Benefit Margin Implementation Document) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Donnée horaire		Donnée mesurée sur la base d'une <i>heure civile</i> . (Hourly Value) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Écart de fréquence		Différence entre la fréquence réelle du réseau et la <i>fréquence programmée</i> ($F_A - F_S$). (Frequency Error) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Écart de réglage de la zone	ACE	Différence instantanée entre les <i>échanges réels nets</i> et les <i>échanges programmés nets</i> d'une <i>zone d'équilibrage</i> , compte tenu des effets de la <i>compensation en fréquence</i> et de la correction des erreurs de compteur. (Area Control Error) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Écart de temps		Différence entre l'heure de l' <i>Interconnexion</i> mesurée au niveau d'un ou de plusieurs <i>responsables de l'équilibrage</i> et l'heure indiquée par le National Institute of Standards and Technology. L' <i>écart de temps</i> est causé par l'accumulation d' <i>écarts de fréquence</i> sur une période donnée. (Time Error) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange		Transferts d'énergie franchissant les frontières d'un <i>responsable de l'équilibrage</i> . (Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Échange confirmé		État résultant de la vérification, par le <i>responsable des échanges</i> , de l' <i>échange convenu</i> . (Confirmed Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange convenu		État résultant de la réception, par le <i>responsable des échanges</i> , des informations (initiales ou révisées) sur l'échange. (Arranged Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange involontaire		Différence entre l' <i>échange réel net</i> et l' <i>échange programmé net</i> du <i>responsable de l'équilibrage</i> . $(I_A - I_S)$ (Inadvertent Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange mis en œuvre		État résultant de l'inscription par le <i>responsable de l'équilibrage</i> de l' <i>échange confirmé</i> dans l'équation de l' <i>écart de réglage de sa zone</i> . (Implemented Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange programmé net		Somme algébrique de tous les <i>programmes d'échange</i> le long d'un chemin donné ou entre des <i>responsables de l'équilibrage</i> pour une période ou à un instant donné. (Net Scheduled Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange réel net		Somme algébrique de tous les échanges mesurés sur toutes les <i>interconnexions</i> entre deux <i>zones d'équilibrage adjacentes</i> physiquement. (Net Actual Interchange) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Élément		Tout dispositif électrique dont les bornes peuvent être raccordées à d'autres dispositifs électriques, tels qu'un groupe de production, un transformateur, un disjoncteur, un tronçon de barres ou une <i>ligne de transport</i> . Un élément peut être constitué d'un ou de plusieurs composants. (Element) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Élément limiteur		<i>Élément</i> qui crée une limite de réseau, soit 1) parce qu'il fonctionne à sa limite assignée, soit 2) parce qu'il fonctionnerait à une limite suite à une <i>contingence</i> . (Limiting Element) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Élimination normale d'un défaut		<p>Situation où un <i>système de protection</i> fonctionne comme prévu et où le <i>défaut</i> est éliminé dans le délai normalement attendu avec un fonctionnement adéquat des <i>systèmes de protection</i> en place.</p> <p>(Normal Clearing)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Élimination retardée d'un défaut		<p>Élimination d'un <i>défaut</i> correspondant au fonctionnement correct d'un <i>système de protection</i> contre les défaillances de disjoncteurs et de ses disjoncteurs associés, ou d'un <i>système de protection</i> de relèvement réagissant avec un délai intentionnel.</p> <p>(Delayed Fault Clearing)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Emprise	ROW	<p>Bande de terrain à l'intérieur de laquelle des lignes électriques peuvent être situées. Le <i>propriétaire d'installation de transport</i> peut posséder les terrains en fief, disposer d'une servitude ou détenir un bail ou une permission pour la construction et l'entretien des lignes.</p> <p>(Right-of-Way)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
En pointe		<p>Heures ou autres périodes que les pratiques commerciales du NAESB (North American Energy Standards Board), les contrats, les ententes ou les lignes directrices définissent comme des périodes de plus grande <i>demande</i> d'électricité.</p> <p>(On-Peak)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Énergie disponible nette	NEL	<p>Production nette d'une <i>zone d'équilibrage</i>, plus l'énergie reçue d'autres <i>zones d'équilibrage</i> et moins l'énergie qui leur est livrée dans le cadre d'un <i>échange</i>. Cela inclut les pertes de la <i>zone d'équilibrage</i>, mais exclut l'énergie requise pour le stockage d'énergie dans les <i>installations</i> prévues à cette fin.</p> <p>(Net Energy for Load)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Engagements de transport en vigueur	ETC	<p>Utilisations convenues du réseau d'un <i>fournisseur de services de transport</i> prises en considération lors de la détermination de la <i>capacité de transfert disponible (ATC)</i> ou de la <i>capacité disponible d'une interface de transit (AFT)</i>.</p> <p>(Existing Transmission Commitments)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Entente		<p>Contrat ou arrangement, écrit ou verbal, qui a parfois force exécutoire.</p> <p>(Agreement)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Entité responsable de la programmation (des échanges)		Entité responsable de l'approbation et de la mise en œuvre des <i>programmes d'échange</i> . (Scheduling Entity) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Entité visée		Toute personne morale inscrite au « registre des entités visées par les normes de fiabilité » approuvé par la Régie de l'énergie du Québec en vertu de l'article 85.13 de la Loi sur la Régie de l'énergie. (Registered Entity) <small>Source : Direction - Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Équipement de surveillance des perturbations	DME	Dispositifs capables de surveiller et d'enregistrer les données de réseau relatives à une <i>perturbation</i> . De tels dispositifs comprennent les catégories d'enregistreurs suivants : ² <ul style="list-style-type: none"> • Enregistreurs chronologiques d'événements qui enregistrent la réponse de l'équipement à l'événement; • Enregistreurs de <i>défauts</i> qui enregistrent les données oscillographiques réelles reproduisant les tensions et courants primaires du réseau. Les relais de protection peuvent en faire partie. • Enregistreurs de perturbations dynamiques (DDR). Ces appareils enregistrent les incidents qui décrivent le comportement du réseau électrique au cours d'événements dynamiques tels que des oscillations de basse fréquence (0,1 Hz – 3 Hz) et des excursions anormales de fréquence ou de tension. (Disturbance Monitoring Equipment) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Étiquette de transaction d'échange ou Étiquette		Détails d'une <i>transaction d'échange</i> nécessaires à la mise en œuvre physique de celle-ci. (Interchange Transaction Tag, Tag) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Évaluation en temps réel		Étude des conditions actuelles et à prévoir du réseau reposant sur la collecte et l'analyse des données disponibles dans l'immédiat. (Real-time Assessment) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

² Les phasemètres et tout autre dispositif satisfaisant aux exigences de fonctionnement des équipements de surveillance des perturbations peuvent être considérés comme tels.

Terme	Acronyme	Définition
Exigences de délivrance d'un permis de centrale nucléaire	NPLRs	Exigences contenues dans le cahier des charges d'une centrale nucléaire et imposées par la législation pour l'exploitation de la centrale, s'agissant notamment : 1) de l' <i>alimentation électrique externe</i> fournie afin de permettre un arrêt sécuritaire de la centrale en cas d'événement affectant cette dernière ou le réseau électrique ; et 2) de la prévention des atteintes évitables à la sûreté nucléaire découlant d'une <i>perturbation</i> transitoire ou non, ou de la condition du réseau électrique. (Nuclear Plant Licensing Requirements) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exigences relatives à l'interface de centrale nucléaire	NPIRs	Exigences basées sur les <i>exigences de délivrance d'un permis de centrale nucléaire</i> et sur les exigences du système de production-transport d'électricité, qui ont été convenues mutuellement entre l' <i>exploitant de centrale nucléaire</i> et les entités de transport concernées. (Nuclear Plant Interface Requirements) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exploitant d'installation de production	GOP	Entité qui exploite des groupes de production et qui exerce les fonctions de fourniture d'énergie et de prestation des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés</i> . (Generator Operator) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exploitant de centrale nucléaire	NUC OP	Tout <i>exploitant d'installation de production</i> ou <i>propriétaire d'installation de production</i> titulaire d'un permis d'exploitation de centrale nucléaire pour la production commerciale d'énergie électrique. (Nuclear Plant Generator Operator) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Exploitant de réseau de transport	TOP	Entité qui est responsable de la fiabilité de son réseau de transport « local » et qui exploite ou dirige l'exploitation des <i>installations</i> de transport. (Transmission Operator) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de changement de charge	LSF	Facteur appliqué à un changement prévu dans la <i>demande</i> d'une <i>charge</i> afin de déterminer la contribution au transit qu'un tel changement imposera à une <i>installation</i> de transport donnée ou à une <i>interface de transit</i> surveillée. (Load Shift Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Facteur de changement de la production	GSF	Facteur appliqué à un changement de production prévu d'une <i>installation</i> de production afin de déterminer la contribution au transit qu'un tel changement imposera à une <i>installation</i> de transport ou à une <i>interface de transit</i> donnée. (Generator Shift Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de correction en fonction de l'altitude		Multiplicateur qui corrige les distances en fonction de la variation de la densité de l'air suivant l'altitude, et utilisé pour déterminer une distance spécifique. Les facteurs de correction en fonction de l'altitude s'appliquent aux distances minimales de travail ainsi qu'aux distances minimales de dégagement de la <i>végétation</i> . (Altitude Correction Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition	DF	Portion d'une <i>transaction d'échange</i> , généralement exprimée en système p.u., qui transite par une <i>installation</i> de transport (<i>interface de transit</i>). (Distribution Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition de puissance	PTDF	En configuration de précontingence d'un réseau à l'étude, mesure de la sensibilité ou de la variation de la charge des <i>installations</i> de transport à la suite d'un changement dans le transfert de puissance d'une zone à une autre, exprimée en pourcentage de la variation de transfert (jusqu'à 100 %) (Power Transfer Distribution Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition du transport		Voir <i>Facteur de répartition</i> . (Transfer Distribution Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition en cas de panne	OTDF	En configuration de postcontingence d'un réseau à l'étude, <i>facteur de répartition de puissance</i> en l'absence d'une ou de plusieurs <i>installations</i> devenues indisponibles (en raison de pannes). (Outage Transfer Distribution Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Facteur de répartition production-charge	GLDF	Somme algébrique d'un <i>facteur de changement de la production</i> et d'un <i>facteur de changement de charge</i> servant à déterminer l'impact total d'une <i>transaction d'échange</i> sur une <i>installation</i> de transport ou une <i>interface de transit</i> donnée. (Generator-to-Load Distribution Factor) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Facteurs de participation		Ensemble de règles de répartition permettant de déterminer la réaffectation approximative de la production pour alimenter une <i>charge</i> donnée. Pour cela, les groupes de production se voient attribuer un pourcentage de contribution à l'alimentation de la charge. (Participation Factors) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Filtre antirepliement		Filtre analogique installé à un point de mesure pour éliminer les composantes à haute fréquence du signal sur la période d'échantillonnage du <i>réglage automatique de la production</i> (AGC). (Anti-Aliasing Filter) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Fonctionnement incorrect		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Toute incapacité d'un <i>élément de système de protection</i> à fonctionner dans le délai prescrit lorsqu'un <i>défaut</i> se produit ou une condition anormale existe à l'intérieur d'une zone de protection. ▪ Tout fonctionnement provoqué par un <i>défaut</i> survenant en dehors de la zone de protection (sauf fonctionnement en tant que protection de relève pour une zone adjacente si la protection de cette zone n'élimine pas le défaut dans un délai prescrit). ▪ Tout fonctionnement intempestif d'un <i>système de protection</i> en l'absence de <i>défaut</i> ou de condition anormale autre que lors d'une activité de maintenance et d'essai sur les lieux. (Misoperation) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Fournisseur de services de transport	TSP	Entité qui administre le tarif de transport et qui fournit le <i>service de transport</i> aux clients d'un <i>service de transport</i> en vertu des contrats de <i>service de transport</i> qui s'appliquent. (Transmission Service Provider) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Fréquence programmée		60,0 Hertz, sauf au cours d'une correction du temps. (Scheduled Frequency) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Gestion de la demande	DSM	Toutes les activités et tous les programmes mis en œuvre par le <i>responsable de l'approvisionnement</i> ou ses clients pour agir sur la quantité d'électricité qu'ils utilisent ou le moment auquel ils la consomment. (Demand-Side Management) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Gestion des charges modulables	DCLM	<p>Mode de <i>gestion de la demande</i> qui est sous le contrôle direct du <i>répartiteur</i>. La gestion des charges modulables peut réguler la fourniture d'électricité à des appareils ou à des équipements individuels dans les <i>installations</i> du client. La présente définition de la gestion des charges modulables n'inclut pas la <i>demande interruptible</i>.</p> <p>(Direct Control Load Management)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Groupe de partage des réserves		<p>Groupe formé de deux <i>responsables de l'équilibrage</i> ou plus qui, collectivement, maintiennent, répartissent et fournissent les <i>réserves d'exploitation</i> nécessaires à chacun d'eux pour rétablir le réseau suite à des <i>contingences</i> à l'intérieur du groupe. La programmation d'énergie provenant d'une <i>zone d'équilibrage adjacente</i> pour aider au rétablissement du réseau ne constitue pas nécessairement un partage des réserves, à la condition que la <i>transaction</i> soit réalisée en une rampe au cours de laquelle la partie agissant comme fournisseur serait raisonnablement tenue de mobiliser la production requise (ex. : 10 minutes). Si la <i>transaction</i> est réalisée plus rapidement (ex. : entre zéro et dix minutes), les zones deviennent un groupe de partage des réserves pour les besoins de la performance du contrôle en régime perturbé.</p> <p>(Reserve Sharing Group)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Heure civile		<p>Période de 60 minutes qui se termine à l'heure pile. Toutes les inspections, toutes les mesures et tous les rapports sont basés sur l'heure civile, sauf indication contraire.</p> <p>(Clock Hour)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Horizon de planification du transport à court terme		<p>La période de planification du transport qui couvre de l'<i>année un</i> à cinq.</p> <p>(Near-Term Transmission Planning Horizon)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Hors pointe		<p>Heures ou autres périodes que les <i>pratiques commerciales</i> du NAESB (North American Energy Standards Board), les contrats, les ententes ou les lignes directrices définissent comme des périodes de plus faible <i>demande</i> d'électricité.</p> <p>(Off-Peak)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Impact négatif sur la fiabilité		<p>Effet d'un événement qui entraîne une instabilité liée à la fréquence; une perte imprévue de charge ou de production; ou encore une séparation non maîtrisée ou des <i>déclenchements en cascade</i> qui affectent une grande partie de l'<i>Interconnexion</i>.</p> <p>(Adverse Reliability Impact)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Incident de cybersécurité		<p>Tout acte malveillant ou incident suspect qui :</p> <ul style="list-style-type: none"> • compromet ou avait pour but de compromettre le <i>périmètre de sécurité électronique</i> ou le <i>périmètre de sécurité physique</i> d'un <i>actif électronique critique</i>, ou • perturbe ou avait pour but de perturber le fonctionnement d'un <i>actif électronique critique</i>. <p>(Cyber Security Incident)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Indisponibilité forcée		<ol style="list-style-type: none"> 1. Retrait de l'exploitation d'un groupe de production, d'une <i>ligne de transport</i> ou de toute autre <i>installation</i> pour des raisons d'urgence. 2. Indisponibilité d'équipement à cause d'une défaillance imprévue. <p>(Forced Outage)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Installation		<p>Ensemble d'équipements électriques qui fonctionnent comme un seul <i>élément</i> du <i>système de production-transport d'électricité</i> (Exemples : ligne, groupe de production, compensateur shunt, transformateur, etc.).</p> <p>(Facility)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Installation contrainte		<p><i>Installation de transport</i> (ligne, transformateur, disjoncteur, etc.) qui approche, a atteint ou a dépassé sa <i>limite d'exploitation du réseau</i> ou de sa <i>limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i>.</p> <p>(Constrained facility)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Interconnexion		<ol style="list-style-type: none"> 1. Une <i>ligne de transport</i> commune reliant deux réseaux électriques ou plus. Les interconnexions permettent à l'électricité de transiter entre les deux réseaux, et facilitent la vente d'électricité entre les deux régions desservies par les réseaux. 2. Les réseaux synchronisés d'Amérique du Nord : l'Interconnexion de l'Est, l'Interconnexion de l'Ouest, ERCOT et l'Interconnexion du Québec³. <p>(Interconnection)</p> <p>Source : Terminologie de la fiabilité de la NERC (Site Internet de la NERC)</p>
Interface de transit		<ol style="list-style-type: none"> 1. Partie du réseau de <i>transport</i> pour laquelle le <i>logiciel de calcul de la répartition des échanges (IDC)</i> calcule l'écoulement de puissance d'une <i>transaction d'échange</i>. 2. Modélisation mathématique comprenant une ou plusieurs <i>installations de transport</i> supervisées – et, le cas échéant, une ou plusieurs installations de relève – permettant d'analyser l'incidence des transits de puissance sur le <i>système de production-transport d'électricité</i>. <p>(Flowgate)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Ligne d'interconnexion		<p>Circuit raccordant deux <i>zones d'équilibrage</i>.</p> <p>(Tie Line)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Ligne de transport		<p>Ensemble de supports, de conducteurs, d'isolateurs et d'accessoires associés qui achemine de l'<i>énergie électrique</i> d'un point à un autre d'un réseau électrique. Les lignes sont exploitées à des tensions relativement élevées, de 69 kV jusqu'à 765 kV, et peuvent transporter d'importantes quantités d'électricité sur de grandes distances.</p> <p>(Transmission Line)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

³ Note de la direction – Contrôle des mouvements d'énergie : Écrit avec une majuscule initiale, désigne l'un des quatre réseaux mentionnés.

Terme	Acronyme	Définition
Limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion	IROL	<p><i>Limite d'exploitation du réseau</i> dont le dépassement pourrait entraîner l'instabilité, une séparation non maîtrisée ou des <i>déclenchements en cascade</i> dont l'effet serait néfaste pour la fiabilité du <i>système de production-transport d'électricité</i>.</p> <p>(Interconnection Reliability Operating Limit)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Limite d'exploitation du réseau	SOL	<p>Valeur (en mégawatts, mégavars, ampères, hertz, volts, etc.) qui satisfait le plus limitatif des critères d'exploitation prescrits pour une configuration donnée de réseau afin d'assurer une exploitation à l'intérieur de critères de fiabilité acceptables. Les limites d'exploitation du réseau sont basées sur certains critères d'exploitation qui comprennent, notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Caractéristiques assignées des installations</i> (caractéristiques assignées des installations ou des équipements applicables avant et après une <i>contingence</i>) • <i>Caractéristiques assignées de stabilité transitoire</i> (limites de stabilité applicables avant et après une <i>contingence</i>) • <i>Caractéristiques assignées de stabilité en tension</i> (limites de stabilité applicables avant et après une <i>contingence</i>) • <i>Caractéristiques assignées de tension du réseau</i> (limites de tension applicables avant et après une <i>contingence</i>) <p>(System Operating Limit)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Limite de stabilité		<p>Puissance maximale qui peut transiter par un point particulier du <i>réseau</i> sans compromettre la stabilité dans tout le <i>réseau</i> ou dans la partie du <i>réseau</i> où cette limite de stabilité s'applique.</p> <p>(Stability Limit)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Logiciel de calcul de la répartition des échanges	IDC	<p>Mécanisme utilisé par les <i>coordonnateurs de la fiabilité</i> de l'<i>Interconnexion</i> de l'Est pour calculer la répartition des <i>transactions d'échange</i> passant par des <i>interfaces de transit spécifiques</i>. Il comprend une base de données de toutes les <i>transactions d'échange</i> et une matrice des <i>facteurs de répartition</i> pour l'<i>Interconnexion</i> de l'Est.</p> <p>(Interchange Distribution Calculator)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Marge de fiabilité de transport	TRM	<p><i>Capacité de transfert</i> nécessaire pour donner l'assurance raisonnable que le réseau de transport interconnecté sera sûr. La <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i> tient compte de l'incertitude inhérente aux conditions de réseau et de la nécessité d'avoir la flexibilité d'exploitation pour assurer un fonctionnement fiable du réseau quand les conditions de réseau changent.</p> <p>(Transmission Reliability Margin)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Marge de partage de capacité	CBM	<p><i>Capacité de transfert</i> ferme préservée par le <i>fournisseur de services de transport</i> à l'intention des <i>responsables de l'approvisionnement (LSE)</i>, dont les <i>charges</i> sont situées sur le réseau de ce <i>fournisseur de services de transport</i>, de façon que les <i>LSE</i> puissent avoir accès à la production des réseaux interconnectés afin de satisfaire aux exigences en matière de fiabilité de la production. La préservation d'une <i>CBM</i> à l'intention d'un <i>LSE</i> permet à celui-ci de se doter d'une puissance installée moins importante que celle qu'il lui aurait fallu, sans <i>interconnexions</i>, pour répondre à ses exigences en matière de fiabilité de la production. La <i>capacité de transfert</i> préservée à titre de <i>CBM</i> est destinée à être utilisée par le <i>LSE</i> seulement en cas d'urgence de déficit de production.</p> <p>(Capacity Benefit Margin)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Méthodologie des interfaces de transit		<p>Méthodologie qui identifie des installations clés en tant qu'<i>interfaces de transit</i>. La capacité totale de chaque <i>interface de transit</i> est déterminée en fonction des <i>caractéristiques assignées des installations</i> ainsi que des limites de tension et de stabilité. L'incidence des <i>engagements de transport en vigueur (ETC)</i> est déterminée par simulation. L'incidence de l'<i>ETC</i>, de la <i>marge de partage de capacité (CBM)</i> et de la <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i> est soustraite de la <i>capacité totale de l'interface de transit (TFC)</i> et les <i>capacités réoffertes</i> et les transits inverses y sont ajoutés afin de déterminer la valeur de la <i>capacité disponible de l'interface de transit (AFC)</i> pour cette <i>interface de transit</i>. Les <i>AFC</i> peuvent être utilisées pour calculer la <i>capacité de transfert disponible (ATC)</i>.</p> <p>(Flowgate Methodology)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Méthodologie par chemin de transport spécifique		<p>Méthode de calcul selon laquelle la <i>capacité totale de transfert (TTC)</i> initiale est déterminée par simulation. La <i>capacité de transfert disponible (ATC)</i> s'obtient en retranchant de la <i>TTC</i> la <i>marge de partage de capacité (CBM)</i>, la <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i> et les <i>engagements de transport en vigueur (ETC)</i>, puis en ajoutant les <i>capacités réoffertes</i> et les transits inverses s'il y a lieu. Dans le cadre de cette méthode, les résultats de la <i>TTC</i> sont généralement présentés comme des capacités de chemin de transport spécifique.</p> <p>(Rated System Path Methodology)</p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Méthodologie selon les échanges entre zones		<p>Méthode selon laquelle la capacité incrémentale totale de transfert est déterminée par simulation et à partir de laquelle la <i>capacité totale de transfert (TTC)</i> peut être dérivée mathématiquement. La <i>capacité de transfert disponible (ATC)</i> s'obtient en retranchant de la <i>TTC</i> la <i>marge de partage de capacité (CBM)</i>, la <i>marge de fiabilité de transport (TRM)</i> et les <i>engagements de transport en vigueur (ETC)</i>, puis en ajoutant les <i>capacités réoffertes</i> et les transits inverses. Dans le cadre de cette méthode, les résultats de la <i>TTC</i> obtenus sont généralement rapportés sur une base de zone à zone.</p> <p>(Area Interchange Methodology)</p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Mettre à risque (Mise à risque)		<p>Exploitation du <i>système de production-transport d'électricité</i> dans des conditions faisant qu'il y a ou qu'il y aura vraisemblablement non-respect d'une <i>limite d'exploitation du réseau</i> ou d'une <i>limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i> au sein de l'<i>Interconnexion</i>, ou non-respect de toute autre norme ou tout autre critère de fiabilité d'exploitation de la NERC, d'une <i>organisation régionale de fiabilité</i> ou d'une entité locale.</p> <p>(To burden, burden)</p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Négociant	PSE	<p>Entité qui achète ou vend de l'énergie, de la puissance et des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés</i>, et acquiert un titre à leur égard. Les <i>négociants</i> peuvent être des marchands affiliés ou non affiliés et posséder ou non leurs propres installations de production.</p> <p>(Purchasing-Selling Entity)</p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>

Terme	Acronyme	Définition
Norme de contrôle en régime perturbé	DCS	Norme de fiabilité qui fixe le délai post-perturbation à l'intérieur duquel un <i>responsable de l'équilibrage</i> doit ramener l' <i>écart de réglage de sa zone</i> dans une plage définie. (Disturbance Control Standard) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Norme de performance du réglage	CPS	Norme de fiabilité qui définit les limites de l' <i>écart de réglage d'une zone</i> d'équilibrage au cours d'une période donnée. (Control Performance Standard) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Organisation régionale de fiabilité ⁴	RRO	1. Entité qui s'assure qu'une zone définie du <i>système de production-transport d'électricité</i> est fiable, adéquate et sécurisée. 2. Membre de la North American Electric Reliability Corporation (NERC). L'organisation régionale de fiabilité peut agir comme vérificateur de la conformité. (Regional Reliability Organization) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Périmètre de sécurité électronique		Frontière logique qui entoure le réseau sur lequel les <i>actifs électroniques critiques</i> sont connectés et pour laquelle les accès sont contrôlés. (Electronic Security Perimeter) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Périmètre de sécurité physique		Frontière physique qui enferme complètement (sur les six faces) les salles d'ordinateurs, les salles de télécommunications, les centres d'exploitation et les autres endroits hébergeant des <i>actifs électroniques critiques</i> , auxquels l'accès est contrôlé. (Physical Security Perimeter) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Perturbation		1. Tout événement imprévu qui provoque une condition anormale du réseau. 2. Tout dérangement du réseau électrique. 3. Changement inattendu dans l' <i>écart de réglage d'une zone (ACE)</i> qui est causé par une défaillance de production ou une interruption de <i>charge</i> soudaine. (Disturbance) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

⁴ Note de la direction – Contrôle des mouvements d'énergie : L'organisation régionale de fiabilité pour le Québec est le Northeast Power Coordinating Council (NPCC).

Terme	Acronyme	Définition
Perturbation à déclarer		<p>Tout événement qui provoque une variation de l'écart de réglage d'une zone (ACE) supérieure ou égale à 80 % de la <i>contingence</i> la plus grave d'un <i>responsable de l'équilibrage</i> ou d'un <i>groupe de partage des réserves</i>. La définition d'une perturbation à déclarer est prescrite par chaque <i>organisation régionale de fiabilité</i> et ne peut pas être rajustée de façon rétroactive en réponse à une performance observée.</p> <p>(Reportable Disburbance)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan de capacité de démarrage autonome (des groupes de production)		<p>Procédure écrite qui indique comment faire passer un groupe de production ou une centrale d'un état d'arrêt complet à un état de fonctionnement permettant la livraison d'électricité sans l'assistance du réseau électrique. Cette procédure ne constitue qu'une partie du plan global de remise en charge du réseau.</p> <p>(Blackstart Capability Plan)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan d'exploitation		<p>Document qui définit un groupe d'activités permettant d'atteindre l'objectif visé. Un plan d'exploitation peut contenir des <i>procédures et des processus d'exploitation</i>. Constitue un exemple de plan d'exploitation tout plan de remise en charge du réseau propre à une compagnie et comprenant notamment une <i>procédure d'exploitation</i> pour le démarrage autonome de groupes de production ainsi que des <i>processus d'exploitation</i> pour communiquer à d'autres entités la progression de la remise en charge.</p> <p>(Operating Plan)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan de défense	RAS	<p>Voir « <i>Automatisme de réseau</i> ».</p> <p>(Remedial Action Scheme)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan de fiabilité régional	RRP	<p>Plan qui désigne les <i>coordonnateurs de la fiabilité</i> et les <i>responsables de l'équilibrage</i> à l'intérieur de l'<i>organisation régionale de fiabilité</i>, et qui explique comment se fera la coordination de la fiabilité.</p> <p>(Regional Reliability Plan)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan d'actions correctives		<p>Liste des actions, avec leurs échéances, à mettre en œuvre pour remédier à un problème particulier.</p> <p>(Corrective Action Plan)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Planificateur de réseau de transport	TP	Entité qui élabore un plan à long terme (en général d'un an et plus), pour assurer la fiabilité (l' <i>adéquation</i>) des réseaux de transport d'électricité interconnectés à l'intérieur de sa partie dans la zone d'un <i>responsable de la planification</i> . (Transmission Planner) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Planificateur des ressources	RP	Entité qui élabore un plan à long terme (généralement d'un an et plus) pour l' <i>adéquation</i> des ressources à des charges spécifiques (besoins en puissance et en énergie des clients) à l'intérieur de la zone d'un <i>responsable de la planification</i> . (Resource Planner) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de livraison	POD	Endroit que le <i>fournisseur de services de transport</i> désigne sur son réseau de transport comme point de sortie d'une <i>transaction d'échange</i> ou comme endroit où un <i>responsable de l'approvisionnement</i> reçoit son énergie. (Point of Delivery) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de réception	POR	Endroit que le <i>fournisseur de services de transport</i> désigne sur son réseau de transport comme point d'entrée d'une <i>transaction d'échange</i> ou comme endroit où un producteur livre l'électricité qu'il produit. (Point of Receipt) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Pratiques commerciales		Règles d'affaires énoncées dans les tarifs et conditions de service, les règles ou les procédures applicables du <i>fournisseur de services de transport</i> ; pratiques commerciales de l' <i>organisation régionale de fiabilité</i> ou de l'entité régionale; pratiques commerciales du North American Energy Standards Board (NAESB). (Business Practices) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Procédure d'exploitation		Document qui décrit les étapes précises que doivent suivre ou les tâches que doivent accomplir un ou plusieurs exploitants pour atteindre des objectifs d'exploitation particuliers. Les étapes d'une procédure d'exploitation doivent être suivies dans l'ordre de leur présentation et réalisées par les exploitants désignés. Un document qui indique les étapes précises que doit suivre un répartiteur pour retirer de l'exploitation une <i>ligne de transport</i> est un exemple de procédure d'exploitation. (Operating Procedure) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Processus d'exploitation		Document qui décrit les grandes étapes à suivre pour atteindre un objectif général d'exploitation. Un processus d'exploitation comporte des options que l'on peut choisir en fonction de conditions en <i>temps réel</i> . Une directive d'exploitation pour le contrôle de la haute tension est un exemple de processus d'exploitation. (Operating Process) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Producteur indépendant	IPP	Entité qui possède ou exploite une <i>installation</i> de production d'électricité qui n'est pas comprise dans la base tarifaire d'un service public. Ce terme désigne notamment les coproducteurs, les petits producteurs d'électricité et tous les autres producteurs d'électricité sans vocation de service public, tels les producteurs grossistes exemptés, qui vendent de l'électricité. (Independent Power Producer) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Programme d'échange		La quantité (en mégawatts), les moments de début et de fin, la période, le taux et le temps des rampes initiales et finales, ainsi que le type d'une <i>transaction d'échange</i> convenue, nécessaires pour assurer la livraison et la réception de la puissance et de l'énergie échangées entre le <i>responsable de l'équilibrage</i> de la zone productrice et celui de la zone consommatrice. (Interchange Schedule) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Programme d'échange dynamique ou Programme dynamique		Relevé de télémesure ou valeur mis à jour en <i>temps réel</i> et utilisé comme programme pour les besoins du <i>réglage automatique de la production (AGC)</i> et dans l'équation de l' <i>écart de réglage d'une zone (ACE)</i> ; sa valeur intégrée étant traitée comme un programme pour les besoins de la comptabilisation des échanges. Utilisé couramment pour la programmation de production en copropriété à destination ou en provenance d'une autre zone d' <i>équilibrage</i> . (Dynamic Interchange Schedule, Dynamic Schedule) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Programme d'échange net		Somme algébrique de tous les <i>programmes d'échange</i> avec chacune des zones d' <i>équilibrage adjacentes</i> . (Net Interchange Schedule) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Programmer Programme		(Verbe) Établir un plan ou une entente en vue de réaliser les <i>transactions d'échange</i> . (Nom) <i>Programme d'échange</i> . (Schedule) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Propriétaire d'installation de production	GO	Entité qui possède et entretient des groupes de production d'électricité. (Generator Owner) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Propriétaire d'installation de transport	TO	Entité qui possède et entretient des installations de transport. (Transmission Owner) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Pseudo-interconnexion		Relevé ou valeur de télémesure mis à jour en <i>temps réel</i> et utilisé comme transit d'interconnexion « virtuelle » dans le <i>réglage automatique de la production (AGC)</i> et dans l'équation de l' <i>écart de réglage de la zone (ACE)</i> , mais pour lequel il n'existe en fait aucune interconnexion physique ni aucun comptage d'énergie. La valeur intégrée est utilisée comme une valeur en MWh mesurée par compteur pour les besoins de la comptabilisation des échanges. (Pseudo-Tie) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Rapport de gestion des congestions		Rapport produit par le <i>logiciel de calcul de la répartition des échanges</i> lorsqu'un <i>coordonnateur de la fiabilité</i> déclenche la procédure d'allègement de la <i>charge</i> de transport (TLR). Ce rapport indique les <i>transactions</i> ainsi que les <i>réductions</i> de la <i>charge locale</i> et de la charge en réseau que l'on doit mettre en œuvre pour réaliser l'allègement de <i>charge</i> demandé par ce <i>coordonnateur de la fiabilité</i> . (Congestion Management Report) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réaffectation (de transactions)		Suppression ou <i>réduction</i> des <i>transactions</i> au cours d'un allègement de la <i>charge</i> de transport (TLR) de niveau 3a ou 5a pour permettre l'exécution de <i>transactions</i> de plus grande priorité. (Reallocation) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réduction		Diminution, dans le cadre d'une <i>transaction d'échange</i> , de la livraison de puissance ou d'énergie programmée. (Curtailment) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Registre TLR		<p>Rapport qui doit être déposé, dans une forme prescrite, après chaque allègement de la <i>charge</i> de transport (<i>TLR</i>) de niveau 2 ou plus. Le <i>logiciel de calcul de la répartition des échanges</i> de la NERC (<i>IDC</i>) prépare le rapport en vue de son examen par le <i>coordonnateur de la fiabilité</i> émetteur. Après l'approbation du rapport par le <i>coordonnateur de la fiabilité</i> émetteur, le rapport est déposé électroniquement dans une zone publique du site Internet de la NERC.</p> <p>(TLR Log)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réglage automatique de la production	AGC	<p>Équipement qui règle automatiquement la production dans une <i>zone d'équilibrage</i> à partir d'un endroit central de façon à maintenir le <i>programme d'échange</i> du <i>responsable de l'équilibrage</i> ainsi que la <i>compensation en fréquence</i>. L'AGC peut aussi comprendre la remise automatique d'<i>échanges involontaires</i> et la <i>correction de l'écart de temps</i>.</p> <p>(Automatic Generation Control)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réglage conjoint		<p><i>Réglage automatique de la production</i>, par deux ou plusieurs <i>responsables de l'équilibrage</i>, sur des groupes détenus en copropriété.</p> <p>(Joint Control)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réglage de la compensation en fréquence		<p>Valeur établie dans l'algorithme de l'<i>écart de réglage de la zone</i> (ACE) d'un <i>responsable de l'équilibrage</i>, qui lui permet de fournir sa part de la <i>réponse en fréquence</i> de l'<i>Interconnexion</i>, exprimée généralement en MW/0,1 Hz.</p> <p>(Frequency Bias Setting)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réglage de la fréquence		<p>Aptitude d'un <i>responsable de l'équilibrage</i> à aider l'<i>Interconnexion</i> à maintenir la <i>fréquence programmée</i>. Cette aide peut inclure à la fois la réponse du régulateur de vitesse de la turbine et le <i>réglage automatique de la production</i> (AGC).</p> <p>(Frequency Regulation)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Répartiteur		<p>Personne d'un <i>centre de contrôle</i> (<i>responsable de l'équilibrage</i>, <i>exploitant de réseau de transport</i>, <i>exploitant d'installation de production</i>, <i>coordonnateur de la fiabilité</i>) dont la responsabilité est de surveiller et de contrôler le réseau électrique en <i>temps réel</i>.</p> <p>(System Operator)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Répartition optimale de la production		Répartition de la demande parmi des groupes de production individuels en exploitation de façon à réaliser la production d'électricité la plus économique. (Economic Dispatch) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Répartition par blocs		Ensemble de règles de répartition, qui pour une <i>charge</i> donnée, déterminent une quantité de production à répartir. Pour accomplir ceci, la capacité d'un groupe de production est segmentée en « blocs » susceptibles d'alimenter la <i>charge</i> , chacun d'eux étant groupé et ordonnancé par rapport aux autres (suivant différents paramètres, notamment l'efficacité, la production au fil de l'eau ou l'approvisionnement en combustible, ou l'état « production obligatoire »). (Block Dispatch) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réponse en fréquence		(Équipement) Capacité d'un système ou de ses <i>éléments</i> à réagir ou à répondre à un changement dans la fréquence du réseau. (Réseau) Somme du changement de la <i>demande</i> et du changement de la production, divisée par le changement de la fréquence; exprimée en mégawatts par 0,1 Hertz (MW/0,1 Hz). (Frequency Response) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réseau		Ensemble de composants de production, de transport et de distribution d'énergie électrique. (System) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réseau « bulk » (NPCC)	BPS	Réseaux électriques interconnectés à l'intérieur du Nord-Est de l'Amérique du Nord et comprenant des <i>éléments</i> de réseau sur lesquels des <i>défauts</i> ou <i>perturbations</i> peuvent avoir des effets nuisibles significatifs à l'extérieur de la zone locale. (Bulk Power System) <small>Source : Critère A-07 (Glossaire de termes du NPCC) (NPCC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Réseau de transport principal	RTP	<p>Réseau de transport composé des appareils et des lignes transportant généralement des quantités importantes d'énergie et des installations de production de 50 MVA ou plus assurant le contrôle des paramètres de fiabilité :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Maintien de l'équilibre offre/demande; • <i>Réglage de la fréquence</i>; • Maintien des <i>réserves d'exploitation</i>; • Réglage de la tension du réseau et des <i>interconnexions</i>; • Maintien du transit dans les limites d'exploitation; • Coordination et supervision des <i>transactions d'échanges</i>; • Supervision des <i>automatismes de réseau</i>; • Remise en charge du réseau. <p>(Main Transmission System)</p> <p>Source : Direction - Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Réserve arrêtée		<ol style="list-style-type: none"> 1. Réserve de production qui n'est pas raccordée au réseau, mais qui peut répondre à la <i>demande</i> dans un délai déterminé. 2. <i>Charge interruptible</i> qui peut être retirée du <i>réseau</i> dans un délai déterminé. <p>(Non-Spinning Reserve)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve d'exploitation		<p>Capacité au-delà de la <i>demande ferme</i> du <i>réseau</i> requise pour pourvoir à la régulation, à la marge d'erreur de prévision de la charge, aux <i>indisponibilités forcées</i> et programmées des équipements et à la protection de la zone locale. Elle comprend la <i>réserve tournante</i> et la <i>réserve arrêtée</i>.</p> <p>(Operating Reserve)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve d'exploitation supplémentaire		<p>Partie de la <i>réserve d'exploitation</i> constituée :</p> <ul style="list-style-type: none"> • de la production (synchronisée avec le réseau, ou capable de l'être) qui est pleinement disponible pour alimenter une charge à l'intérieur du délai de rétablissement suivant l'événement; ou • de la charge qui peut être retirée complètement du réseau à l'intérieur du délai de rétablissement suivant l'événement. <p>(Operating Reserve – Supplemental)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réserve d'exploitation synchronisée		<p>Partie de la <i>réserve d'exploitation</i> constituée :</p> <ul style="list-style-type: none"> de la production synchronisée avec le réseau et pleinement disponible pour alimenter une charge à l'intérieur du délai de rétablissement suivant l'événement; ou de la charge qui peut être retirée complètement du réseau à l'intérieur du délai de rétablissement suivant l'événement. <p>(Operating Reserve – Spinning)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve pour contingence		<p>Puissance déployée par le <i>responsable de l'équilibrage</i> pour satisfaire à la <i>norme de contrôle en régime perturbé (DCS)</i> et aux autres exigences en matière de contingence de la NERC et de l'<i>organisation régionale de fiabilité</i>.</p> <p>(Contingency Reserve)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve réglante		<p>Quantité de réserve asservie au <i>réglage automatique de la production</i>, suffisante pour fournir une plage réglante normale.</p> <p>(Regulating Reserve)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve tournante		<p>Production disponible qui est synchronisée et prête à répondre à la <i>demande</i> additionnelle.</p> <p>(Spinning Reserve)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Responsable de l'approvisionnement	LSE	<p>Entité qui s'assure de disposer de l'énergie et du <i>service de transport</i> (ainsi que des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés</i>) pour répondre aux besoins en puissance et en énergie de ses consommateurs finaux.</p> <p>(Load-Serving Entity)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Responsable de l'équilibrage	BA	<p>Entité responsable qui intègre d'avance les plans de ressources, maintient l'équilibre charge-échange-production à l'intérieur d'une <i>zone d'équilibrage</i>, et soutient en <i>temps réel</i> la <i>fréquence</i> de l'<i>Interconnexion</i>.</p> <p>(Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Responsable de l'équilibrage – hôte		<p>1. <i>Responsable de l'équilibrage</i> qui confirme et met en œuvre des <i>transactions d'échange</i> pour un <i>négociant</i> qui exploite de la production ou dessert des clients directement à l'intérieur de la zone du <i>responsable de l'équilibrage</i> délimitée par des compteurs.</p> <p>2. <i>Responsable de l'équilibrage</i> dont la zone, délimitée par des compteurs, héberge physiquement un groupe en copropriété.</p> <p>(Host Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Responsable de la planification	PA	<p>Entité responsable qui coordonne et intègre la planification des installations et des <i>services de transport</i>, la planification des ressources et des <i>systèmes de protection</i>.</p> <p>(Planning Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Responsable de la surveillance de la conformité		<p>Entité qui surveille, analyse et assure la conformité des entités responsables aux normes de fiabilité.</p> <p>(Compliance Monitor)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Responsable des échanges	IA	<p>Entité responsable qui autorise la mise en œuvre de <i>programmes d'échange</i> équilibrés et valides entre des <i>zones d'équilibrage</i>, et veille à la communication de l'information sur les <i>échanges</i> pour les besoins de l'évaluation de la fiabilité.</p> <p>(Interchange Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Ressource pour démarrage autonome		<p>Un groupe de production, et son ensemble d'équipements associés, qui a la capacité d'être démarré sans contribution du réseau ou qui est conçu pour demeurer alimenté sans raccordement au reste du réseau, avec la capacité d'alimenter une barre, et respectant les besoins en capacité de puissance active et réactive, et en réglage de la fréquence et de la tension du plan de remise en charge de l'exploitant de réseau de transport et qui a été inclus au plan de remise en charge de l'exploitant de réseau de transport.</p> <p>(Blackstart Resource)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Risque d'incendie		<p>Probabilité qu'un feu s'allume ou se propage dans un secteur géographique particulier.</p> <p>(Fire Risk)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Sabotage		<p>Acte malveillant perpétré dans le but de nuire aux opérations ou de les interrompre.</p> <p>(Sabotage)</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Salle de commande		<p>Endroit où sont localisés les systèmes, terminaux ou tableaux de commande permettant la supervision et la commande d'une installation de production ou de transport.</p> <p>La salle de commande, située à même l'<i>installation</i> qu'elle permet d'exploiter, peut également servir à la supervision ou à la commande d'autres <i>installations</i> situées sur le même site (poste de départ d'une centrale, centrale attenante).</p> <p>(Control Room)</p> <p>Source : Direction - Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Scénario		<p>Événement possible.</p> <p>(Scenario)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de régulation		<p>Processus par lequel un <i>responsable de l'équilibrage</i> s'engage par contrat à fournir une réponse corrective à la totalité ou à une partie de l'<i>écart de réglage de la zone (ACE)</i> d'un autre <i>responsable de l'équilibrage</i>. Le <i>responsable de l'équilibrage</i> fournissant la réponse corrective est tenu de respecter tous les critères de réglage applicables qui ont été définis par la NERC, pour lui-même comme pour l'autre responsable à qui il offre le service de régulation.</p> <p>(Regulation Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport		<p>Services fournis au client d'un service de transport par le <i>fournisseur de services de transport</i> en vue de transporter de l'énergie d'un <i>point de réception</i> à un <i>point de livraison</i>.</p> <p>(Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport de point à point	PTP	<p>Réservation et transport de puissance et d'énergie, sur une base ferme ou non ferme, du ou des <i>point(s) de réception</i> au ou aux <i>point(s) de livraison</i>.</p> <p>(Point to Point Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Service de transport en réseau intégré		<p>Service qui permet à un client d'un <i>service de transport</i> d'électricité d'intégrer, de planifier, de répartir de façon optimale et de réguler les réserves de son réseau d'une manière comparable à celle utilisée par le <i>propriétaire d'installation de transport</i> pour desservir les clients de la <i>charge locale</i>.</p> <p>(Network Integration Transmission Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Service de transport ferme		Service de la plus haute qualité (priorité) offert à des clients en vertu d'un barème tarifaire déposé qui ne prévoit aucune interruption planifiée. (Firm Transmission Service) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service de transport non ferme		Service de transport que l'on peut réserver, mais dont la prestation dépend de la disponibilité et qui peut faire l'objet d'une réduction ou d'une interruption. (Non-Firm Transmission Service) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service étendu de régulation		Méthode permettant d'assurer un <i>service de régulation</i> selon laquelle le <i>responsable de l'équilibrage</i> qui fournit le <i>service de régulation</i> intègre, dans son AGC et son équation de l' ACE , l' <i>échange réel</i> , la <i>réponse en fréquence</i> et les <i>programmes</i> d'un autre <i>responsable de l'équilibrage</i> . (Overlap Regulation Service) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service supplémentaire de régulation		Méthode permettant d'assurer un <i>service de régulation</i> selon laquelle le <i>responsable de l'équilibrage</i> qui fournit le <i>service de régulation</i> reçoit un signal représentant la totalité ou une partie de l' ACE de l'autre <i>responsable de l'équilibrage</i> . (Supplemental Regulation Service) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Services complémentaires		Services qui sont nécessaires pour soutenir le transfert de puissance et d'énergie depuis les ressources jusqu'aux charges tout en maintenant la fiabilité de l'exploitation du réseau du <i>fournisseur de services de transport</i> , et ce, en conformité avec les pratiques usuelles des services publics. (<i>Tiré de l'ordonnance 888-A de la FERC.</i>) (Ancillary Service) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Services d'exploitation en réseaux interconnectés		Services (à l'exclusion de l'énergie de base et du service de transport) requis pour assurer l'exploitation fiable des <i>systèmes de production-transport d'électricité</i> interconnectés. (Interconnected Operations Service) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Seuil de réduction des transactions		<i>Facteur de répartition</i> minimum dont le dépassement autorise la <i>réduction</i> d'une <i>transaction d'échange</i> de façon à alléger une contrainte dans les installations de transport. (Curtailment Threshold) <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Stabilité		<p>Aptitude d'un réseau électrique à demeurer en état d'équilibre dans des conditions normales ou anormales, ou lors de <i>perturbations</i>.</p> <p>(Stability)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Système d'information des coordonnateurs de la fiabilité	RCIS	<p>Système utilisé par les <i>coordonnateurs de la fiabilité</i> pour afficher des messages et partager en <i>temps réel</i> de l'information sur l'exploitation.</p> <p>(Reliability Coordinator Information System)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Système d'information et de réservation des capacités de transport	OASIS	<p>Système d'affichage électronique que le <i>fournisseur de services de transport</i> maintient à l'égard des données d'accès à de tels services, qui permet à tous les clients d'un <i>service de transport</i> de voir les données simultanément.</p> <p>(Open Access Same Time Information Service)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Système de production-transport d'électricité	BES	<p>Tel que défini par l'<i>organisation régionale de fiabilité (RRO)</i>, les ressources de production d'électricité, les <i>lignes de transport</i>, les <i>interconnexions</i> avec des réseaux voisins, et l'équipement qui s'y rattache, généralement exploités à des tensions de 100 kV et plus. Cette définition exclut en général les installations de transport radiales desservant leurs <i>charges</i> respectives à partir d'une seule source de transport.</p> <p>(Bulk Electric System)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Système de protection		<p>Système de protection :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Relais de protection qui répondent à des grandeurs électriques; • Systèmes de communication nécessaires au fonctionnement correct des fonctions de protection; • Dispositifs sensibles à la tension et au courant fournissant les intrants aux relais de protection; • Alimentation de poste à c.c. associé avec les fonctions de protection (incluant les batteries, les chargeurs de batteries, et l'alimentation c.c. sans batteries); • Circuits de contrôle associés aux fonctions de protection par la ou les bobines de déclenchement des disjoncteurs ou autres appareils de coupure. <p>(Protection System)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Tarifs et conditions des services de transport	OATT	<p>Tarif électronique de transport accepté par la Federal Energy Regulatory Commission des États-Unis et exigeant que le <i>fournisseur de services de transport</i> offre à tous les expéditeurs un service non discriminatoire comparable à celui que s'offrent à eux-mêmes les <i>propriétaires d'installation de transport</i>.</p> <p>(Open Access Transmission Tariff)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Taux de rampe		<p>(Programme) Taux, exprimé en mégawatts par minute, suivant lequel le <i>programme d'échange</i> est atteint durant la période de rampe.</p> <p>(Producteur) Taux, exprimé en mégawatts par minute, selon lequel un producteur modifie sa production.</p> <p>(Ramp Rate, Ramp)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Taux de réponse		<p>Taux de rampe qu'un groupe de production peut atteindre dans des conditions normales d'exploitation; exprimé en mégawatts par minute (MW/min).</p> <p>(Response Rate)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Télémessure		<p>Processus par lequel des quantités électriques mesurables provenant des postes et des centrales sont transmises instantanément au <i>centre de contrôle</i>, et par lequel les commandes d'exploitation du <i>centre de contrôle</i> sont transmises aux postes et aux centrales.</p> <p>(Telemetry)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Télésurveillance et acquisition de données	SCADA	<p>Système de télécommande et de télémétrie utilisé pour la surveillance et le contrôle du réseau de transport.</p> <p>(Supervisory Control and Data Acquisition)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Temps de passage à zéro du courant		<p>Le temps auquel le courant final passe à zéro sur la dernière phase à interrompre.</p> <p>(Current Zero Time)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Temps réel		<p>Temps actuel, par opposition au temps futur. (Tiré de la norme sur les <i>limites d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i>.)</p> <p>(Real-time)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Tension d'exploitation		<p>Niveau de tension servant à désigner un réseau électrique et auquel certaines caractéristiques d'exploitation du réseau sont liées; également, différence de potentiel réelle (valeur efficace) entre deux conducteurs ou entre un conducteur et la terre. La tension réelle du circuit peut varier quelque peu par rapport à cette valeur.</p> <p>(Operating Voltage)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Transaction		<p>Voir <i>Transaction d'échange</i></p> <p>(Transaction)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Transaction d'échange		<p>Entente en vue du transfert d'énergie d'un vendeur à un acheteur, lorsque l'énergie transférée traverse une ou plusieurs limites de <i>zone d'équilibrage</i>.</p> <p>(Interchange Transaction)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Transfert dynamique		<p>Fourniture des services requis pour le déplacement électronique, d'une <i>zone d'équilibrage</i> à une autre, d'une partie ou de la totalité des services énergétiques associés à un groupe de production ou à une <i>charge</i>, tels la surveillance en <i>temps réel</i>, la télémesure, les logiciels et le matériel informatique, les communications, l'ingénierie, la comptabilité de l'énergie (y compris l'<i>échange involontaire</i>) et les activités administratives.</p> <p>(Dynamic Transfer)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Transit de marché		<p>La quantité totale de puissance transitant par une <i>installation</i> ou un ensemble d'<i>installations</i> spécifiques en raison d'une répartition de la production liée au marché et interne à celui-ci pour desservir la charge interne à ce marché.</p> <p>(Market Flow)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Transport		<p>Groupe de lignes interconnectées et leur équipement associé destiné au mouvement ou au transfert d'énergie électrique entre des points d'approvisionnement et les points où cette énergie est transformée en vue de sa livraison à des clients ou livrée à d'autres réseaux électriques.</p> <p>(Transmission)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
T _v de limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion	IROL T _v	<p>Temps maximum pendant lequel la <i>limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i> peut être dépassée avant que le risque pour l'<i>interconnexion</i> ou une autre <i>zone de fiabilité</i> ne soit plus acceptable. Chaque T_v de limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion doit être inférieur ou égal à 30 minutes.</p> <p>(Interconnection Reliability Operating Limit T_v)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Urgence ou urgence sur le système de production-transport d'électricité (BES)		<p>Toute condition anormale du réseau exigeant une action automatique ou manuelle immédiate afin de prévenir ou de limiter toute défaillance des installations de transport ou de la production qui pourrait affecter la fiabilité du <i>système de production-transport d'électricité</i>.</p> <p>(Emergency, BES Emergency)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Variation transitoire		<p>Variation transitoire de courant, de tension ou de puissance dans un circuit ou un réseau électrique.</p> <p>(Surge)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Végétation		<p>Tout organisme végétal en croissance ou non, vivant ou mort.</p> <p>(Vegetation)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage		<p>Ensemble de la production, du transport et des <i>charges</i> à l'intérieur du périmètre de comptage du <i>responsable de l'équilibrage</i>. Le <i>responsable de l'équilibrage</i> maintient l'équilibre offre/demande à l'intérieur de cette zone.</p> <p>(Balancing Authority Area)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage adjacente		<p><i>Zone d'équilibrage</i> qui est interconnectée avec une autre de ces zones soit directement ou en vertu d'une entente multipartite ou d'un tarif de transport.</p> <p>(Adjacent Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage consommatrice		<p>Dans une <i>transaction d'échange</i>, zone du <i>responsable de l'équilibrage</i> où est située la <i>charge</i> (consommation). (Il s'agit aussi, pour le <i>programme d'échange</i> qui en résulte, de la <i>zone d'équilibrage réceptrice</i>.)</p> <p>(Sink Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage expéditrice		<p>Zone du <i>responsable de l'équilibrage</i> qui exporte dans une <i>transaction d'échange</i>.</p> <p>(Sending Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Zone d'équilibrage intermédiaire		<p>Zone d'équilibrage qui possède des installations de raccordement dans le <i>chemin programmé</i> entre la <i>zone d'équilibrage expéditrice</i> et la <i>zone d'équilibrage réceptrice</i>, ainsi que des <i>ententes</i> d'exploitation établissant les conditions d'utilisation de telles <i>installations</i>.</p> <p>(Intermediate Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage productrice		<p>Dans une <i>transaction d'échange</i>, zone du <i>responsable de l'équilibrage</i> où est située la production. (Il s'agit aussi, pour le <i>programme d'échange</i> qui en résulte, de la <i>zone d'équilibrage expéditrice</i>.)</p> <p>(Source Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage réceptrice		<p>Zone du <i>responsable de l'équilibrage</i> qui importe dans une transaction d'échange.</p> <p>(Receiving Balancing Authority)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone de fiabilité		<p>Ensemble de la production, du transport et des <i>charges</i> à l'intérieur du territoire du <i>coordonnateur de la fiabilité</i>, territoire qui comprend une ou plusieurs <i>zones d'équilibrage</i>.</p> <p>(Reliability Coordinator Area)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone de l'exploitant de réseau de transport		<p>Ensemble des actifs de transport dont la responsabilité de l'exploitation incombe à un <i>exploitant de réseau de transport</i>.</p> <p>(Transmission Operator Area)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone étendue		<p>L'ensemble de la <i>zone de fiabilité</i> ainsi que de l'information critique de transit et d'état provenant des <i>zones de fiabilité</i> adjacentes et définie par des études détaillées du réseau pour permettre le calcul des <i>limites d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion</i>.</p> <p>(Wide area)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

3. INDEX DES TERMES ET ACRONYMES ANGLAIS

A

ACE	13
Adequacy	2
Adjacent Balancing Authority	43
Adverse Reliability Impact	22
AFC	5
After the Fact	3
AGC	32
Agreement	16
Altitude Correction Factor	19
Ancillary Service	38
Anti-Aliasing Filter	20
Area Control Error	13
Area Interchange Methodology	26
Arranged Interchange	14
ATC	5
ATC Path	8
ATCID	13
ATF	3
Automatic Generation Control	32
Available Flowgate Capability	5
Available Transfer Capability	5
Available Transfer Capability Implementation Document	13

B

BA	36
Balancing Authority	36
Balancing Authority Area	42
Base Load	7
BES	39
BES Emergency	42
Blackstart Capability Plan	28
Blackstart Resource	36
Block Dispatch	33
BPS	34
Bulk Electric System	39
Bulk Power System	34
burden	26
Business Practices	29

C

Capacity Benefit Margin	25
-------------------------------	----

Capacity Benefit Margin Implementation Document	13
Capacity Emergency	11
Cascading	11
CBM	25
CBMID	13
Clock Hour	21
Cogeneration	9
Compliance Monitor	36
Confirmed Interchange	14
Congestion Management Report	32
Constrained facility	23
Contingency	9
Contingency Reserve	35
Contract path	8
Control Center	7
Control Performance Standard	27
Control Room	37
Corrective Action Plan	29
CPS	27
Cranking Path	8
Critical Assets	2
Critical Cyber Assets	2
Current Zero Time	41
Curtailment	32
Curtailment Threshold	39
Cyber Assets	2
Cyber Security Incident	22

D

DCLM	21
DCS	27
Delayed Fault Clearing	15
Demand	12
Demand-Side Management	21
DF	19
Direct Control Load Management	21
Dispatch Order	9
Dispersed Load by Substations	8
Distribution Factor	19
Distribution Provider	13
Disturbance	28
Disturbance Control Standard	27
Disturbance Monitoring Equipment	17
DME	17
DP	13
DSM	21

Dynamic Interchange Schedule, Dynamic Schedule	31
Dynamic Transfer	41

E

Economic Dispatch	33
Electronic Security Perimeter	27
Element	15
Emergency	42
Emergency rating	6
Emergency RFI	12
Energy Emergency	11
Equipment Rating	6
ETC	16
Existing Transmission Commitments	16

F

Facility	22
Facility Rating	6
Fault	11
Fire Risk	37
Firm Demand	12
Firm Transmission Service	38
Flashover	10
Flowgate	23
Flowgate Methodology	25
Forced Outage	22
Frequency Bias	9
Frequency Bias Setting	33
Frequency Deviation	12
Frequency Error	13
Frequency Regulation	33
Frequency Response	33

G

GCIR	4
Generating Plant	7
Generation Capability Import Requirement	4
Generator Operator	18
Generator Owner	31
Generator Shift Factor	19
Generator-to-Load Distribution Factor	20
GLDF	20
GO	31
GOP	18
GSF	19

H

Host Balancing Authority	36
Hourly Value	13

I

IA 36	
IDC	24
Implemented Interchange	14
Inadvertent Interchange	14
Independent Power Producer	30
Interchange	14
Interchange Authority	36
Interchange Distribution Calculator	24
Interchange Schedule	30
Interchange Transaction	41
Interchange Transaction Tag	17
Interconnected Operations Service	39
Interconnection	23
Interconnection path	8
Interconnection Reliability Operating Limit	24
Interconnection Reliability Operating Limit T_v	42
Intermediate Balancing Authority	43
Interruptible Demand	8
Interruptible Load	8
IPP	30
IROL	24
IROL T_v	42

J

Joint Control	32
---------------------	----

L

Limiting Element	15
Load	7
Load Shift Factor	18
Load-Serving Entity	35
LSE	35
LSF	18

M

Main Transmission System	34
Market Flow	42
Misoperation	20

N

Native Load.....	7
Near-Term Transmission Planning Horizon	21
NEL.....	16
Net Actual Interchange	14
Net Energy for Load	16
Net Interchange Schedule	31
Net Scheduled Interchange	14
Network Integration Transmission Service	38
Non-Firm Transmission Service	38
Non-Spinning Reserve	34
Normal Clearing.....	15
Normal Rating.....	7
NPIRs	18
NPLRs	18
NUC OP.....	18
Nuclear Plant Generator Operator.....	18
Nuclear Plant Interface Requirements	18
Nuclear Plant Licensing Requirements	18
Nuclear Plant Off-site Power Supply	3

O

OASIS.....	39
OATT	40
Off-Peak.....	22
Off-site Power.....	3
On-Peak.....	15
Open Access Same Time Information Service.....	39
Open Access Transmission Tariff.....	40
Operating Plan.....	28
Operating Procedure	30
Operating Process	30
Operating Reserve	34
Operating Reserve – Spinning	35
Operating Reserve – Supplemental	35
Operating Voltage.....	41
Operational Planning Analysis.....	3
OTDF.....	19
Outage Transfer Distribution Factor	19
Overlap Regulation Service.....	38

P

PA	36
Participation Factors	20
PC.....	10
Peak Demand.....	12
Performance-Reset Period	12
Physical Security Perimeter.....	27

Planning Authority.....	36
Planning Coordinator	10
POD	29
Point of Delivery.....	29
Point of Receipt.....	29
Point to Point Transmission Service	37
POR	29
Postback	5
Power Transfer Distribution Factor	19
Pro Forma Tariff.....	10
Protection System.....	40
PSE.....	26
Pseudo-Tie.....	31
PTDF.....	19
PTP.....	37
Purchasing-Selling Entity.....	26

R

Ramp Rate, Ramp	40
RAS.....	28
Rated Electrical Operating Conditions.....	9
Rated System Path Methodology	26
Rating.....	6
RC.....	10
RCIS	39
Reallocation	32
Real-time.....	41
Real-time Assessment.....	17
Receiving Balancing Authority	43
Regional Reliability Organization.....	27
Regional Reliability Plan	29
Registered Entity.....	17
Regulating Reserve	35
Regulation Service.....	37
Reliability Adjustment RFI.....	3
Reliability Coordinator.....	10
Reliability Coordinator Area	43
Reliability Coordinator Information System	39
Remedial Action Scheme	28
Reportable Disburbance	28
Request for Interchange	12
Reserve Sharing Group	21
Resource Planner	29
Response Rate	40
RFI	12
Right-of-Way	15
ROW	15
RP	29
RRO	27
RRP	29

S

Sabotage	37
SCADA	41
Scenario.....	37
Schedule.....	31
Scheduled Frequency.....	20
Scheduling Entity.....	16
Scheduling Path	8
Sending Balancing Authority	43
Sink Balancing Authority.....	43
SOL.....	24
Source Balancing Authority	43
Special Protection System.....	4
Spinning Reserve	35
SPS.....	4
SPS type I.....	4
SPS type II.....	4
Stability	39
Stability Limit.....	24
Supervisory Control and Data Acquisition.....	41
Supplemental Regulation Service	38
Surge	42
Sustained Outage.....	11
System.....	34
System Operating Limit	24
System Operator.....	33

T

Tag.....	17
Telemetry.....	40
TFC.....	6
Thermal Rating	11
Tie Line	23
Tie Line Bias.....	9
Time Error.....	14
Time Error Correction	11
TLR Log.....	32
TO.....	31

To burden.....	26
TOP.....	18
Total Flowgate Capability	6
Total Transfer Capability.....	6
TP	29
Transaction	41
Transfer Capability.....	5
Transfer Distribution Factor	19
Transmission.....	42
Transmission Constraint	10
Transmission Customer.....	9
Transmission Line.....	23
Transmission Operator	18
Transmission Operator Area.....	44
Transmission Owner.....	31
Transmission Planner	29
Transmission Reliability Margin	25
Transmission Reliability Margin Implementation Document	13
Transmission Service	37
Transmission Service Provider	20
TRM	25
TRMID.....	13
TSP.....	20
TTC.....	6

V

Vegetation.....	42
Vegetation Inspection	10

W

Wide area.....	44
----------------	----

Y

Year One.....	3
---------------	---

4. HISTORIQUE DES VERSIONS

Version	Modifications
2009-05-28	Version originale déposée à la Régie le 2 juin 2009 (R-3699-2009)
2009-10-02	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout de la définition de « Centre de contrôle »; • Ajout de la définition de « Salle de commande »; • Modification de l'entrée « Actifs informatiques » pour « Actifs électroniques »; • Modification de l'entrée « Actifs informatiques critiques » pour « Actifs électroniques critiques »; • Remplacement de « Biens informatiques » par « Actifs électroniques » dans la définition de « Actifs électroniques critiques »; • Remplacement de « actif informatique essentiel » par « actif électronique critique » dans la définition de « Cyberincident de sécurité » (2 occurrences); • Remplacement de « actifs informatiques essentiels » par « actifs électroniques critiques » dans la définition de « Périmètre de sécurité électronique »; • Remplacement de « actifs informatiques essentiels » par « actifs électroniques critiques » dans la définition de « Périmètre de sécurité physique »; • Ajout de la section 4 (Historique des versions).
2009-11-03	<ul style="list-style-type: none"> • Changement de « raison de la fiabilité » pour « raisons de fiabilité » dans la définition de « Ajustement de fiabilité d'une demande d'échange »; • Modification de la mention de la source à la définition d'« Interconnexion ».
2010-05-11	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout des définitions « Automatisation de réseau de type I », « Automatisation de réseau de type II » et « Automatisation de réseau de type III ».
2010-09-22	<ul style="list-style-type: none"> • Remplacement de « Contrôle des mouvements d'énergie » par « Contrôle et exploitation du réseau dans tout le glossaire »; • Remplacement d'« essentiels » par « critiques » dans la définition d'« actif électronique critique »; • Modification de la définition de « charge locale »; • Retrait de la définition de « Contrôle des mouvements d'énergie » et remplacement de celle-ci par « Contrôle et exploitation du réseau »; • Correction de la définition de « convention de service de transport type »; • Correction de la définition de « Tarifs et conditions des services de transport »; • Modification de la définition d'« entité » afin de tenir compte du paragraphe 5 de l'article 85.3 de la Loi.
2010-10-21	<ul style="list-style-type: none"> • Retrait du suivi des modifications.

Version	Modifications
2011-12-20	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout des définitions « Sabotage » et « Chemin d'interconnexion ». • Retrait des définitions suivantes : <ul style="list-style-type: none"> – « Automatisation de réseau type III » ; – « Centre de conduite des télécommunications » ; – « Centre de conduite du réseau » ; – « Centre de relève du centre de conduite du réseau » ; – « Centre de téléconduite » ; – « Contrôle des mouvements d'énergie » ; – « Énergie électrique » ; – « Hydro-Québec Distribution » ; – « Hydro-Québec Production » ; – « Hydro-Québec TransÉnergie » ; – « Institute of Electrical and Electronics Engineers » ; – « Norme de performance du réglage-1 » ; – « Norme de performance du réglage-2 » ; – « Place d'affaires » ; – « Puissance active » ; – « Puissance réactive ». • Modification de la majeure partie des définitions afin d'assurer la concordance avec l'anglais.
2012-05-18	<ul style="list-style-type: none"> • Modification du terme « Vérificateur de la conformité » pour « Responsable de la surveillance de la conformité » ; • Modification du terme « Perturbation transitoire » pour « Variation transitoire ».
2012-12-18	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout du terme « Année un » ; • Ajout du terme « Centrale de production » ; • Ajout du terme « Horizon de planification du transport à court terme » ; • Ajout du terme « Ressource pour démarrage autonome » ; • Remplacement de la définition de « Système de protection » par une nouvelle définition (définition en vigueur le 1^{er} avril 2013) ; • Ajout du terme « Temps de passage à zéro du courant » ; • Ajout du terme « Transit de marché ». <p>Note : Les ajouts sont ombragés en bleu et les remplacements en jaune.</p>