

Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité

Version préliminaire

2008-04-18

1. INTRODUCTION

Le présent glossaire présente 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 relatifs aux normes de fiabilité.

2. DÉFINITIONS ET ACRONYMES

Note : les termes et acronymes en anglais sont identifiés par l'utilisation de l'*italique*.

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 réseau de transport principal. <i>(Critical Assets)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Actifs informatiques		Dispositifs électroniques programmables et réseaux de communication, y compris le matériel, les logiciels et les données. <i>(Cyber Assets)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Actifs informatiques critiques		Biens informatiques essentiels à l'exploitation fiable des actifs essentiels. <i>(Critical Cyber Assets)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Adéquation (de l'équilibre offre-demande)		Aptitude du réseau électrique à répondre en tout temps à l'ensemble de la demande électrique globale et des besoins énergétiques des consommateurs finaux, compte tenu des indisponibilités programmées et des indisponibilités non programmées raisonnablement prévisibles des éléments constituant le réseau. <i>(Adequacy) (Resources Adequacy)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Automatisme de réseau (plan de défense)	SPS	<p>Système automatique de protection conçu pour détecter des conditions réseau anormales ou prédéterminées et prendre des mesures correctives autres que l'isolement des éléments en défaut ou qui s'y ajoutent de façon à maintenir la fiabilité du réseau. Parmi ces mesures figurent des changements dans la demande, la production (MW et Mvar) ou 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 plan de défense. (<i>Special Protection System</i>)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
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 lignes de transport ou sur tous les chemins d'interconnexion les reliant. L'unité de mesure de la capacité de transfert a trait à la puissance électrique et 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. (<i>Transfer Capability</i>)</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 résiduelle des installations et des équipements de transport susceptible d'être utilisée pour des activités commerciales en plus des usages déjà engagés. La capacité de transfert disponible est égale à la capacité de transfert totale après déduction des engagements de transport existants (y compris la desserte des clients au détail), de la marge de partage de capacité et de la marge de fiabilité du transport. (<i>Available Transfer Capability</i>)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Capacité totale de transfert	TTC	<p>Mesure de la capacité totale d'électricité qui, dans des conditions 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. (<i>Total Transfer Capability</i>)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Caractéristiques nominales		Limites d'exploitation d'un élément du réseau électrique dans un ensemble de conditions définies. <i>(Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales d'une installation		Valeur maximale ou minimale de la tension, du courant, de la fréquence, de la puissance réelle et de la puissance réactive transitant par une installation qui ne dépasse pas les caractéristiques nominales de tout équipement faisant partie de cette installation. <i>(Facility Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales de l'équipement		Valeurs maximale et minimale permises, ou assignées par le propriétaire de l'équipement, de la tension, du courant, de la fréquence, de la puissance réelle et de la puissance réactive transitant par un équipement individuel en régime permanent ou transitoire ou en cas de court-circuit. <i>(Equipment Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales d'urgence		Caractéristiques nominales définies par le propriétaire de l'équipement qui indique la charge électrique ou la puissance qu'un réseau, une installation ou un élément peut supporter, tolérer ou produire au cours d'une période déterminée; exprimée habituellement en mégawatts (MW), en Mvar ou en d'autres unités de mesure appropriées. Les caractéristiques nominales tiennent compte d'une diminution acceptable de la durée de vie de l'équipement ou d'autres limitations physiques ou sécuritaires de l'équipement considéré. <i>(Emergency rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Caractéristiques nominales normales		Caractéristiques nominales définies par le propriétaire de l'équipement, qui indiquent la charge électrique qu'un réseau, une installation ou un élément peut supporter ou tolérer au cours de la demande quotidienne sans perte de durée de vie de l'équipement; exprimées le plus souvent en mégawatts (MW) ou en d'autres unités de mesure appropriées. <i>(Normal Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Caractéristiques nominales thermiques		Quantité maximale du courant électrique qu'une ligne de transport ou une installation électrique peut acheminer sur une période déterminée avant qu'il ne subisse un dommage permanent causé par un échauffement ou avant que la flèche ne dépasse les limites définies pour la sécurité publique. <i>(Thermal Rating)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Centre de conduite des télécommunications	CCT	Lieu où s'effectue la conduite du réseau de télécommunication d'Hydro-Québec. <small>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Centre de conduite du réseau	CCR	Lieu où s'effectue la conduite du réseau de transport principal et où s'exercent, en temps réel, les fonctions de coordonnateur de la fiabilité, responsable de l'équilibrage, exploitant du réseau de transport et responsable des échanges. <small>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Centre de relève du centre de conduite du réseau	RCCR	Centre d'exploitation alternatif qui permet la conduite du réseau en cas d'indisponibilité du centre principal (CCR) ou de ses systèmes. <small>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Centre de téléconduite	CT	Lieu où s'effectuent la conduite des réseaux régionaux et la télécommande des installations de ces réseaux et du réseau de transport principal. <small>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Charge		Quantité de puissance consommée ou, dispositif ou consommateur final qui reçoit de l'électricité du réseau électrique. <i>(Load)</i> <small>Source : Adaptation de la Direction Contrôle des mouvements d'énergie à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Charge de base		Quantité minimale de puissance électrique livrée ou requise à un taux constant au cours d'une période donnée. <i>(Base Load)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Charge dispersée, par poste		Information sur la charge des postes structurée de manière à représenter le réseau aux fins de la modélisation des transits de puissance et/ou du comportement dynamique du réseau. <i>(Dispersed Load by Substations)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Charge locale		Quantité de puissance consommée par un ensemble de consommateurs finals que le responsable de l'approvisionnement est obligé de livrer. <i>(Native Load)</i> Source : Adaptation de la Direction Contrôle des mouvements d'énergie à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Charge ou demande interruptible		Charge que le consommateur final, par contrat ou entente, met à la disposition de son responsable de l'approvisionnement en vue d'une réduction de charge. <i>(Interruptible Load, Interruptible Demand)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Chemin de démarrage		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. <i>(Cranking Path)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Client du service de transport		<ol style="list-style-type: none"> 1. Client admissible (ou son agent désigné), qui peut signer ou signe effectivement un contrat de service de transport, ou qui utilise les services d'un transporteur. 2. L'une ou l'autre des entités responsables suivantes : propriétaire d'installations de production, responsable de l'approvisionnement ou négociant. <i>(Transmission Customer)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Cogénération		Production d'électricité à partir de la vapeur, de la chaleur ou d'autres formes d'énergie résultant d'un autre processus. <i>(Cogeneration)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Conditionnement par ligne d'interconnexion		Mode de réglage automatique de la production qui permet au responsable de l'équilibrage a) de maintenir son programme d'échange et b) de réagir à un écart de fréquence de l'Interconnexion. <i>(Tie Line Bias)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Conditions d'exploitation électriques nominales		Conditions définies ou raisonnablement prévues en fonction desquelles un réseau électrique ou un circuit électrique individuel est conçu pour fonctionner. <i>(Rated Electrical Operating Conditions)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Contingence		Défaillance ou indisponibilité imprévue d'un composant du réseau, tel qu'un groupe de production, une ligne de transport, un disjoncteur, un sectionneur ou tout autre élément électrique. <i>(Contingency)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
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. <i>(Flashover)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Contrainte de transport		Restriction dont peuvent faire l'objet un ou plusieurs éléments de transport dans l'exploitation du réseau en situation normale ou en situation de contingence. <i>(Transmission Constraint)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Contrôle des mouvements d'énergie	CME	Direction d'Hydro-Québec TransÉnergie qui a été désignée par la Régie de l'énergie du Québec comme coordonnateur de la fiabilité (RC) au Québec. La direction CMÉ assume aussi les fonctions de responsable de l'équilibrage (BA), d'exploitant du réseau de transport (TOP) et de responsable des échanges (IA). <small>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Convention de service de transport type		Désigne habituellement les tarifs et conditions standard des services de transport et/ou les droits de transport associés exigés par la Federal Energy Regulatory Commission des États-Unis dans son ordonnance 888. <i>(Pro Forma Tariff)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Coordonnateur de la fiabilité	RC	L'entité du plus haut niveau d'autorité qui a la responsabilité du fonctionnement fiable du réseau de transport principal, possède la vue étendue de ce réseau et dispose des outils, processus et procédures d'exploitation, y compris l'autorité d'empêcher ou d'atténuer les situations d'exploitation d'urgence autant dans l'analyse du lendemain que dans l'exploitation en temps réel. Le coordonnateur de la fiabilité dispose de l'information d'une portée suffisamment large pour pouvoir calculer les limites d'exploitation - fiabilité des réseaux interconnectés, limites qui peuvent être basées sur les paramètres d'exploitation des réseaux de transport au-delà de la vision de n'importe quel exploitant de réseau. <i>(Reliability Coordinator)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Correction de l'écart de temps		Décalage apporté à la fréquence programmée de l'Interconnexion pour ramener l'écart de temps à une valeur prédéterminée. <i>(Time Error Correction)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Cyberincident de sécurité		Tout acte malveillant ou incident suspect qui : <ul style="list-style-type: none"> • compromet ou avait pour but de compromettre le périmètre de sécurité électronique ou le périmètre de sécurité physique d'un actif informatique essentiel, ou • interrompt ou avait pour but d'interrompre le fonctionnement d'un actif informatique essentiel. <i>(Cyber Security Incident)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Déclenchement définitif		État hors tension d'une ligne de transport découlant d'un défaut ou d'une perturbation à la suite d'une séquence de réenclenchement automatique non réussie et/ou d'une manœuvre de réenclenchement manuel non réussie. <i>(Sustained Outage)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Déclenchements en cascade		Pertes successives non contrôlées d'éléments du réseau déclenchées par un incident peu importe où il se produit. Ce phénomène entraîne une interruption généralisée du service électrique qu'on ne peut empêcher de se propager au-delà d'une zone prédéterminée par des études. <i>(Cascading)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Défaillance en énergie		Situation survenant lorsqu'un responsable de l'approvisionnement a épuisé toutes les autres options et n'est plus en mesure de répondre aux besoins énergétiques prévus de ses clients. <i>(Energy Emergency)</i> <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 zone d'équilibrage ainsi que les achats fermes effectués auprès d'autres réseaux, dans la mesure de leur disponibilité et des limites imposées par la capacité de transfert, ne suffisent pas à satisfaire à la demande et aux exigences de la réglementation. <i>(Capacity Emergency)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Défaut		Événement se produisant dans un réseau électrique : court-circuit, rupture de fil, connexion intermittente, etc. <i>(Fault)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Délai de rétablissement de l'état de conformité		Délai pendant lequel l'entité en cours d'évaluation doit fonctionner, sans autres violations, pour rétablir à zéro le niveau de non-conformité. <i>(Performance-Reset Period)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande		1. Puissance électrique qui est fournie par un réseau ou une portion de réseau, ou qui lui est livrée, à un moment donné, ou une moyenne des puissances fournies ou livrées réparties sur une période désignée; exprimé en général en kilowatts ou en mégawatts. 2. Quantité d'énergie consommée par un client. <i>(Demand)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande d'échange	<i>RFI</i>	Ensemble de données, défini dans la fiche de données du NAESB (North American Energy Standards Board) pour les demandes d'échange, à présenter au responsable des échanges (IA) aux fins de la mise en place d'un échange bilatéral entre une zone productrice et une zone consommatrice. <i>(Request for Interchange)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande de pointe		1. Quantité d'énergie disponible nette la plus élevée, à l'intérieur d'une zone d'équilibrage au cours d'une période donnée (à savoir un jour, un mois, une saison, une année), et calculée sur une base horaire 2. Demande instantanée la plus élevée à l'intérieur de la zone d'équilibrage. <i>(Peak Demand)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Demande ferme		Partie de la demande qu'un fournisseur d'électricité est tenu de fournir, sauf lorsque la fiabilité du réseau est menacée ou dans les situations d'urgence. <i>(Firm Demand)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Déviations de fréquence		Changement dans la fréquence de l'Interconnexion. <i>(Frequency Deviation)</i> Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Distributeur	DP	Entité qui fournit et exploite les « fils » entre le réseau de transport et les consommateurs finals. Pour les consommateurs finals desservis aux tensions de transport, le propriétaire du réseau de transport agit également comme distributeur. Ainsi, ce n'est pas une tension particulière qui définit le distributeur, mais le fait d'exécuter la fonction de distribution à n'importe quelle tension. <i>(Distribution Provider)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Donnée horaire		Donnée mesurée sur la base de l'heure civile. <i>(Hourly Value)</i> <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 fréquence programmée ($F_R - F_P$). <i>(Frequency Error)</i> <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 échanges réels nets et les échanges programmés nets d'une zone d'équilibrage, compte tenu des effets du gain de fréquence et de la correction des erreurs de compteur. <i>(Area Control Error)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Écart de temps		Différence entre le temps de l'Interconnexion mesuré au niveau d'un ou de plusieurs responsables de l'équilibrage et le temps indiqué par le <i>National Institute of Standards and Technology</i> . L'écart de temps est causé par l'accumulation d'écarts de fréquence sur une période donnée. <i>(Time Error)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange		Transferts d'énergie au-delà de la zone d'un responsable de l'équilibrage. <i>(Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange confirmé		État résultant de la vérification, par le responsable des échanges, de l'échange convenu. <i>(Confirmed Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Échange convenu		État résultant de la réception, par le responsable des échanges, des informations (initiales ou révisées) sur l'échange. <i>(Arranged Interchange)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Échange involontaire		Différence entre l'échange réel net et l'échange programmé net de la zone du responsable de l'équilibrage. ($I_R - I_P$) (<i>Inadvertent Interchange</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Échange mis en oeuvre		Situation suivant laquelle le responsable de l'équilibrage inscrit l'échange confirmé dans son équation de l'écart de réglage de la zone. (<i>Implemented Interchange</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Échange programmé net		Somme algébrique de tous les programmes d'échange le long d'un trajet donné ou entre deux zones d'équilibrage pour une période ou à un instant donné. (<i>Net Scheduled Interchange</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Échange réel net		Somme algébrique de tous les échanges mesurés sur toutes les interconnexions entre deux zones d'équilibrage physiquement adjacentes. (<i>Net Actual Interchange</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
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, une section de barres ou un circuit. Un élément peut être constitué d'un ou de plusieurs composants. (<i>Element</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Élément limiteur		Élément qui : a) est exploité en deçà des caractéristiques nominales qui lui ont été assignées ou b) qui le serait après une contingence limitative et donc, qui établit de ce fait une limite dans le réseau. (<i>Limiting Element</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Élimination normale d'un défaut		Situation où un système de protection fonctionne comme prévu et le défaut est éliminé dans le délai normalement prévu, à la faveur du fonctionnement adéquat des systèmes de protection en place. (<i>Normal Clearing</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Élimination retardée d'un défaut		Élimination d'un défaut dans la mesure du fonctionnement adéquat d'un système de protection, et de ses disjoncteurs associés, ou d'un groupe de protection de réserve doté d'une temporisation intentionnelle. <i>(Delayed Fault Clearing)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Emprise	<i>ROW</i>	Corridor de terrains à l'intérieur duquel des lignes électriques peuvent être situées. Le propriétaire du réseau de transport peut posséder les terrains en fief, disposer d'une servitude ou avoir des droits de franchise, de prescription ou de licence pour la construction et l'entretien des lignes. <i>(Right-of-Way)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
En pointe		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 demande d'électricité. <i>(On-Peak)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Énergie disponible nette	<i>NEL</i>	Production nette d'une zone d'équilibrage, plus l'énergie reçue d'autres zones d'équilibrage et moins l'énergie qui leur est livrée dans le cadre d'un échange. Cela inclut les pertes de la zone d'équilibrage, mais exclut l'énergie requise pour le stockage d'énergie dans les installations prévues à cette fin. <i>(Net Energy for Load)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Énergie électrique		Quantité de puissance utilisée ou produite par un appareil sur une certaine période, exprimée en kilowattheures (kWh), en mégawattheures (MWh) ou en gigawattheures (GWh). <i>(Electrical Energy)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Entente		Contrat ou arrangement, écrit ou verbal, qui a parfois force de loi. <i>(Agreement)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Entité		<p>Dans les documents relatifs aux normes de fiabilité, toute personne morale qui exerce une des fonctions prévues au modèle de fiabilité de la NERC ou qui répond aux critères de la Loi sur la Régie de l'énergie (chapitre VI.1, section 1, article 85.3.), soit :</p> <ul style="list-style-type: none"> • un propriétaire ou exploitant d'une installation d'une tension de 44 kV et plus raccordée à un réseau de transport d'électricité; • un propriétaire ou exploitant d'un réseau de transport d'électricité; • un propriétaire ou exploitant d'une installation de production d'une puissance d'au moins 50 mégavolts ampères (MVA), raccordée à un réseau de transport d'électricité; <p>un distributeur dont la puissance de pointe dépasse 25 mégawatts (MW) et dont les installations sont raccordées à un réseau de transport d'électricité.</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Entité responsable de la programmation (des échanges)		<p>Entité responsable de l'approbation et de la mise en œuvre des programmes d'échange. <i>(Scheduling Entity)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Équipement de surveillance des perturbations	<i>DME</i>	<p>Dispositifs capables de surveiller et d'enregistrer les données réseau relatives à une perturbation. De tels dispositifs comprennent les catégories d'enregistreurs suivants :¹</p> <ul style="list-style-type: none"> • Enregistreurs chronologiques d'événements, qui enregistrent la réponse de l'équipement à l'événement; • Enregistreurs de défauts, 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 de faibles oscillations de fréquence (0,1 Hz – 3 Hz) et des excursions anormales de fréquence ou de tension. <p><i>(Disturbance Monitoring Equipment)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

¹ 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
Étiquette de transaction d'échange ou Étiquette		Détails d'une transaction d'échange nécessaires à la mise en oeuvre physique de celle-ci. (<i>Interchange Transaction Tag, Tag</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Exploitant d'installations de production	<i>GOP</i>	Entité qui exploite des groupes de production et qui exerce les fonctions de fourniture d'énergie et de prestation des services d'exploitation en réseaux interconnectés. (<i>Generator Operator</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Exploitant du réseau de transport	<i>TOP</i>	Entité qui est responsable de la fiabilité de son réseau de transport « local » et qui exploite ou dirige l'exploitation des installations de transport. (<i>Transmission Operator</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Facteur de changement de charge	<i>LSF</i>	Facteur que l'on applique à un changement de charge prévu dans la demande afin de déterminer l'importance de la contribution au transit qu'un tel changement imposera à une installation de transport donnée ou à une interface surveillée. (<i>Load Shift Factor</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Facteur de changement de la production	<i>GSF</i>	Facteur que l'on applique à un changement de production prévu d'une installation de production afin de déterminer l'importance de la contribution au transit qu'un tel changement imposera à une installation ou à une interface de transport donnée. (<i>Generator Shift Factor</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Facteur de correction en fonction de l'altitude		Multiplicateur qui corrige les distances en fonction de la densité de l'air (DA), qui fluctue suivant l'altitude, et dont on se sert 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 végétation. (<i>Altitude Correction Factor</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Facteur de répartition	<i>DF</i>	Portion d'une transaction d'échange exprimée en général « par unité » qui transite par une installation de transport (interface). (<i>Distribution Factor</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Facteur de répartition du transport		Voir Facteur de répartition. (<i>Transfer Distribution Factor</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Facteur de répartition production-charge	<i>GLDF</i>	Somme algébrique d'un facteur de changement de la production et d'un facteur de changement de charge servant à déterminer l'impact total d'une transaction d'échange sur une installation ou une interface de transport donnée. (<i>Generator-to-Load Distribution Factor</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
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 réglage automatique de la production. (<i>Anti-Aliasing Filter</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Fournisseur de services de transport	<i>TSP</i>	Entité qui administre le tarif de transport et qui fournit le service de transport aux clients du service de transport en vertu des contrats de services de transport qui s'appliquent. (<i>Transmission Service Provider</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Fréquence programmée		60,0 Hertz, sauf au cours d'une correction du temps. (<i>Scheduled Frequency</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Gain de fréquence		Valeur associée à une zone d'équilibrage qui correspond à peu près à la réponse de celle-ci à une erreur de fréquence de l'Interconnexion; exprimée généralement en mégawatts par 0,1 Hertz (MW/0,1 Hz). (<i>Frequency Bias</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Gestion de la demande	<i>DSM</i>	Toutes les activités et tous les programmes mis en œuvre par le responsable de l'approvisionnement ou ses clients pour agir sur la quantité d'électricité qu'ils utilisent ou le moment auquel ils la consomment. (<i>Demand-Side Management</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)
Gestion des charges modulables	<i>DCLM</i>	Mode de gestion de la demande qui est sous le contrôle direct du répartiteur. La gestion des charges modulables peut réguler la fourniture d'électricité à des appareils ou à des équipements individuels dans les installations du client. La présente définition de la gestion des charges modulables n'inclut pas la demande interruptible. (<i>Direct Control Load Management</i>) Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)

Terme	Acronyme	Définition
Groupe de partage des réserves	RSG	<p>Groupe formé de deux responsables de l'équilibrage ou plus qui, collectivement, maintiennent, répartissent et fournissent les réserves d'exploitation nécessaires à chacun d'eux pour rétablir le réseau après des contingences à l'intérieur du groupe. La programmation d'énergie provenant d'une zone d'équilibrage pour aider au rétablissement du réseau n'a pas besoin d'être effectuée dans le cadre d'un partage des réserves, à la condition que la transaction 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 transaction 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 réglage de la fréquence en régime perturbé.</p> <p><i>(Reserve Sharing Group)</i></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 (à 0 seconde de l'heure suivante). Toutes les inspections, toutes les mesures et tous les rapports sont basés sur une telle période, sauf indication contraire.</p> <p><i>(Clock Hour)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Hors 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 faible demande d'électricité.</p> <p><i>(Off-Peak)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Hydro-Québec Distribution	HQD	<p>Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité et d'approvisionnement pour satisfaire la demande.</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Hydro-Québec Production	HQP	<p>Hydro-Québec dans ses activités de production et de commerce d'électricité.</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Hydro-Québec TransÉnergie	HQT	<p>Hydro-Québec dans ses activités de transport d'électricité.</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Impact négatif sur la fiabilité		Effet d'un événement qui entraîne une instabilité liée aux fréquences, un délestage intempestif de charge ou de production; ou encore une séparation non maîtrisée ou des pannes en cascade qui affectent une grande partie de l'Interconnexion. <i>(Adverse Reliability Impact)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Indisponibilité fortuite		1. Retrait de l'exploitation d'un groupe de production, d'une ligne de transport ou de toute autre installation pour des raisons d'urgence. 2. Situation dans laquelle l'équipement n'est pas disponible à cause d'une défaillance imprévue. <i>(Forced Outage)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Installation		Ensemble d'équipements électriques qui fonctionnent comme un seul élément du réseau de transport principal (exemples : ligne, groupe de production, compensateur shunt, transformateur, etc.). <i>(Facility)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Installation encombrée		Équipement de transport (ligne, transformateur, disjoncteur, etc.) qui approche de sa limite d'exploitation - réseau ou de sa limite d'exploitation - fiabilité des réseaux interconnectés, qui l'a atteint ou qui l'a dépassée. <i>(Constrained facility)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
<i>Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.</i>	<i>IEEE</i>	
Interconnexion		Écrit avec une majuscule initiale, désigne n'importe lequel des quatre grands réseaux électriques de l'Amérique du Nord : l'Interconnexion de l'Est, l'Interconnexion de l'Ouest, l'Interconnexion ERCOT et l'Interconnexion du Québec. <i>(Interconnection)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Interface		Point désigné du réseau de transport où le logiciel de calcul de la répartition des échanges calcule le transit de puissance résultant d'une transaction d'échange. <i>(Flowgate)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Ligne d'interconnexion		Circuit raccordant deux zones d'équilibrage. <i>(Tie Line)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Ligne de transport		<p>Ensemble d'ouvrages, de fils, d'isolateurs et d'accessoires associés qui achemine de l'énergie électrique d'un point à un autre d'un réseau électrique. Les lignes fonctionnent 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><i>(Transmission Line)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Limite d'exploitation du réseau	SOL	<p>Valeur (MW, Mvar, ampères, fréquence, volts, etc.) qui satisfait aux plus limitatifs des critères d'exploitation prescrits pour une configuration donnée de réseau afin d'assurer une exploitation conforme à des 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"> • Caractéristiques nominales de l'équipement ou des installations (qui s'appliquent à l'équipement ou aux installations avant et après une contingence) • Caractéristiques nominales de stabilité transitoire (limites de stabilité qui s'appliquent avant et après une contingence) • Caractéristiques nominales de stabilité en tension (qui s'appliquent avant et après une contingence) • Caractéristiques nominales de tension du réseau (limites de tension qui s'appliquent avant et après une contingence) <p><i>(System Operating Limit)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Limite de stabilité		<p>Puissance maximale qui peut transiter par un point particulier du réseau tout en maintenant la stabilité dans tout le réseau ou de la partie du réseau où cette limite s'applique.</p> <p><i>(Stability Limit)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>
Limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés	IROL	<p>Limite d'exploitation d'un réseau qui, si elle est dépassée, pourrait entraîner l'instabilité, une séparation non contrôlée ou des pannes en cascade qui ont un effet négatif sur la fiabilité du réseau de transport principal.</p> <p><i>(Interconnection Reliability Operating Limit)</i></p> <p><small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small></p>

Terme	Acronyme	Définition
Logiciel de calcul de la répartition des échanges	<i>IDC</i>	<p>Mécanisme utilisé par les coordonnateurs de la fiabilité dans l'Interconnexion de l'Est pour calculer la répartition des transactions d'échange entre les différentes interfaces. Il comprend une base de données de toutes les transactions d'échange et une matrice des facteurs de répartition pour l'Interconnexion de l'Est.</p> <p><i>(Interchange Distribution Calculator)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Marge de fiabilité de transport	<i>TRM</i>	<p>Portion de la capacité de transfert nécessaire pour donner l'assurance raisonnable que le réseau de transport interconnecté sera sûr. La marge de fiabilité de transport tient compte de l'incertitude inhérente aux conditions réseau et de la nécessité d'une flexibilité d'exploitation pour assurer un fonctionnement fiable du réseau quand les conditions du réseau changent.</p> <p><i>(Transmission Reliability Margin)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Marge de partage de capacité	<i>CBM</i>	<p>Capacité de transfert ferme préservée par le fournisseur de services de transport à l'intention des responsables de l'approvisionnement (LSE), dont les charges sont situées sur le réseau de ce fournisseur de services de transport, de façon que les LSE 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 CBM à l'intention d'un LSE permet à celui-ci de réduire sa puissance installée sous un niveau qui, autrement, aurait pu être nécessaire, sans interconnexions, pour répondre à ses exigences en matière de fiabilité de la production. La capacité de transfert préservée à titre de CBM est conçue pour n'être utilisée par le LSE qu'en cas de périodes de déficit de la production d'urgence.</p> <p><i>(Capacity Benefit Margin)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Mauvais fonctionnement		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Incapacité d'un élément de système de protection à fonctionner dans le délai prescrit lorsqu'un défaut se produit ou une condition anormale existe à l'intérieur d'une zone de protection. ▪ Tout fonctionnement qui découle d'un défaut hors d'une zone de protection (à l'exception d'un fonctionnement comme protection de réserve qui découle d'un défaut dans une zone adjacente qui n'est pas éliminé dans le délai prescrit pour la protection dans cette zone). ▪ Tout fonctionnement intempestif d'un système de protection lorsqu'aucun défaut ni aucune condition anormale ne se sont produits sans être reliés à une activité de maintenance et d'essai sur les lieux. <p><i>(Misoperation)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Mettre à risque (Mise à risque)		<p>Exploiter le réseau de transport principal de façon qu'il y a ou qu'il y aura vraisemblablement non-respect d'une limite d'exploitation du réseau ou d'une limite d'exploitation - fiabilité des réseaux interconnectés au sein de l'Interconnexion, ou de toute autre norme ou critère de fiabilité d'exploitation du NERC, d'une organisation régionale de fiabilité ou d'une entité locale.</p> <p><i>(To burden, burden)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Négociant	<i>PSE</i>	<p>Entité qui achète ou vend de l'énergie, de la puissance et des services d'exploitation en réseaux connectés, ou acquiert un titre à leur égard. Les négociants peuvent être des marchands affiliés ou non affiliés et posséder ou non leurs propres installations de production.</p> <p><i>(Purchasing-Selling Entity)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Norme de contrôle de la fréquence en régime perturbé	<i>DCS</i>	<p>Norme de fiabilité qui fixe le délai post-perturbation à l'intérieur duquel un responsable de l'équilibrage doit rétablir l'écart de réglage de sa zone dans une plage définie.</p> <p><i>(Disturbance Control Standard)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Norme de performance du réglage	<i>CPS</i>	<p>Norme de fiabilité qui définit les limites de l'écart de réglage d'une zone d'équilibrage au cours d'une période donnée.</p> <p><i>(Control Performance Standard)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Norme de performance du réglage-1	<i>CPS-1</i>	<p>Indicateur qui démontre la capacité de réponse du réseau à maintenir la fréquence à 60 Hz lors d'une variation subite de charge.</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Norme de performance du réglage-2	<i>CPS-2</i>	Indicateur qui démontre la capacité moyenne de correction de la fréquence du système de régulation par rapport à des constantes prédéterminées. <small>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</small>
Organisation régionale de fiabilité	<i>RRO</i>	1. Entité qui s'assure qu'une zone définie du réseau « bulk » est fiable, adéquate et sécurisée. 2. Membre du North American Electric Reliability Council (NERC) ² . L'organisation régionale de fiabilité peut agir comme vérificateur de la conformité. <i>(Regional Reliability Organization)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Pannes en cascade		Pertes successives non contrôlées d'installations du réseau de transport principal déclenchées par un incident (ou une condition) peu importe où il ou elle se produit, et entraînant une interruption du service électrique qu'on ne peut empêcher de se propager au-delà d'une zone prédéterminée. <i>(Cascading Outages)</i> <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 actifs informatiques essentiels sont connectés et pour laquelle les accès sont contrôlés. <i>(Electronic Security Perimeter)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Périmètre de sécurité physique		Frontière physique complètement fermée (six côtés) qui entoure les salles d'ordinateurs, les salles de télécommunications, les centres d'exploitation et les autres endroits hébergeant des actifs informatiques essentiels, et dont l'accès est contrôlé. <i>(Physical Security Perimeter)</i> <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 non prévu dans l'écart de réglage d'une zone qui est causé par une défaillance de production ou une interruption de charge soudaine. <i>(Disturbance)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

² Depuis le 1^{er} janvier 2007, l'appellation officielle de l'organisme est North American Electric Reliability Corporation par suite de la fusion du North American Electric Reliability Council avec la North American Electric Reliability Corporation.

Terme	Acronyme	Définition
Perturbation à déclarer		<p>Tout événement qui provoque une variation de l'écart de réglage d'une zone supérieure ou égale à 80 % de la contingence la plus grave d'un responsable de l'équilibrage ou d'un groupe de partage des réserves. La définition d'une perturbation à déclarer est prescrite par chaque organisation régionale de fiabilité et ne peut pas être rajustée de façon rétroactive en réponse à une performance observée.</p> <p><i>(Reportable Disurbance)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan d'aptitude au démarrage autonome (des groupes de production)		<p>Procédure documentée 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><i>(Blackstart Capability Plan)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan d'exploitation		<p>Document qui désigne un groupe d'activités pouvant servir à l'atteinte d'un objectif. Uplan d'exploitation peut contenir des procédures et des processus d'exploitation. Constitue un exemple de plan d'exploitation tout plan de remise en charge du réseau propre à une compagnie et comprenant notamment une procédure d'exploitation pour les groupes de production ayant l'aptitude de démarrage autonome ainsi que des processus d'exploitation pour communiquer à d'autres entités la progression de la remise en charge.</p> <p><i>(Operating Plan)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan de défense	RAS	<p>Voir « Automatismes de réseau ».</p> <p><i>(Remedial Action Scheme)</i></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 coordonnateurs de la fiabilité et les responsables de l'équilibrage à l'intérieur de l'organisation régionale de fiabilité, et qui explique comment se fera la coordination de la fiabilité.</p> <p><i>(Regional Reliability Plan)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan de mesures correctives		<p>Liste des actions, avec échéancier, à mettre en œuvre pour remédier à un problème particulier.</p> <p><i>(Corrective Action Plan)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Planificateur de ressources	<i>RP</i>	Entité qui élabore un plan à long terme (généralement d'un an et plus) pour l'adéquation des ressources à des charges spécifiques (demande des clients et besoins énergétiques) à l'intérieur du territoire d'un responsable de la planification. <i>(Resource Planner)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Planificateur du réseau de transport	<i>TP</i>	Entité qui élabore un plan à long terme (en général d'un an et plus), pour assurer la fiabilité (l'adéquation) des réseaux de transport d'électricité interconnectés à l'intérieur de sa partie dans le territoire d'un responsable de la planification. <i>(Transmission Planner)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de livraison	<i>POD</i>	Endroit que le fournisseur de services de transport désigne sur son réseau de transport comme point de sortie d'une transaction d'échange ou comme endroit où un responsable de l'approvisionnement reçoit son énergie. <i>(Point of Delivery)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Point de réception	<i>POR</i>	Endroit que le fournisseur de services de transport désigne sur son réseau de transport comme point d'entrée d'une transaction d'échange ou comme endroit où un producteur livre l'électricité qu'il produit. <i>(Point of Receipt)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Procédure d'exploitation		Document qui décrit les étapes que doivent suivre ou les tâches que doivent accomplir un ou plusieurs titulaires de postes d'exploitation 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 titulaires de poste désignés. Constitue un exemple de procédure d'exploitation tout document qui indique les étapes précises que doit suivre un répartiteur pour retirer de l'exploitation une ligne de transport. <i>(Operating Procedure)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Processus d'exploitation		Document qui décrit les grandes étapes à réaliser pour atteindre un objectif général d'exploitation. Un processus d'exploitation comporte des options que l'on peut choisir en fonction de conditions en temps réel. Constitue un exemple de processus d'exploitation une ligne directrice pour le contrôle de la haute tension. <i>(Operating Process)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Producteur indépendant	IPP	Entité qui possède ou exploite une installation de production d'électricité qui n'est pas comprise dans la base tarifaire d'un service public. Ce terme désigne, mais sans s'y limiter, les coproducteurs, les petits producteurs d'électricité et tous les autres producteurs d'électricité sans vocation de service public, tels les producteurs grossistes, qui vendent de l'électricité. <i>(Independent Power Producer)</i> <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 ainsi que la période et le taux de rampe initiale et finale d'une transaction d'échange convenue, y compris le type de transaction nécessaire pour assurer la livraison et la réception de la puissance et de l'énergie échangées entre le responsable de l'équilibrage de la zone productrice et celui de la zone consommatrice. <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Programme d'échange dynamique ou Programme dynamique		Relevé de télémessure mis à jour en temps réel et utilisé comme programme pour les besoins du réglage automatique de la production et dans l'équation de l'écart de réglage d'une zone; sa valeur intégrée est traitée comme un programme pour les besoins de la comptabilisation des échanges. Utilisé couramment pour la programmation de productions en copropriété à destination ou en provenance d'une autre zone d'équilibrage. <i>(Dynamic Interchange Schedule, Dynamic Schedule)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Programme d'échange net		Somme algébrique de tous les programmes d'échange avec chaque zone d'équilibrage adjacente. <i>(Net Interchange Schedule)</i> <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 transactions d'échange. (Nom) Programme d'échange. <i>(Schedule)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Propriétaire d'installations de production	GO	Entité qui possède et entretient des groupes de production d'électricité. <i>(Generator Owner)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Propriétaire du réseau de transport	TO	Entité qui possède et entretient des installations de transport. <i>(Transmission Owner)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Pseudo-interconnexion		<p>Relevé ou valeur de télémessure mis à jour en temps réel et utilisé comme transit d'interconnexion « virtuelle » dans l'équation du réglage automatique de la production et dans l'équation de l'écart de réglage de la zone, 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.</p> <p><i>(Pseudo-Tie)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Puissance active		<p>Partie de l'électricité qui fournit de l'énergie à la charge.</p> <p><i>(Real Power)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Puissance réactive		<p>Partie du courant électrique qui crée et maintient les champs magnétiques et électriques d'un équipement à courant alternatif. De la puissance réactive doit être fournie à la plupart des équipements magnétiques, comme les moteurs et les transformateurs. Cette puissance doit aussi compenser les pertes réactives dans les installations de transport. La puissance réactive est fournie par les groupes de production, les compensateurs synchrones et divers dispositifs électrostatiques, comme les condensateurs. Elle influence directement la tension du réseau électrique et s'exprime généralement en kilovars (kvar) ou en mégavars (Mvar).</p> <p><i>(Reactive Power)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Rapport de gestion des congestions		<p>Rapport émis par le logiciel de calcul de la répartition des échanges lorsqu'un coordonnateur de la fiabilité déclenche la procédure d'allègement de la charge de transport. Ce rapport indique les transactions ainsi que les réductions de la charge locale ou de la charge en réseau que l'on doit mettre en œuvre pour réaliser l'allègement de charge demandé par le coordonnateur de fiabilité à l'origine de l'initiative.</p> <p><i>(Congestion Management Report)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réaffectation (de transactions)		<p>Réduction totale ou partielle des transactions au cours d'un allègement de la charge de transport de niveau 3a ou 5a pour permettre l'exécution de transactions de plus grande priorité.</p> <p><i>(Reallocation)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réduction		Diminution, dans le cadre d'une transaction d'échange, de la fourniture de puissance ou d'énergie programmée. <i>(Curtaiment)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Registre TLR		Rapport qui doit être déposé, dans une forme prescrite, après chaque allègement de la charge de transport (TLR) de niveau 2 ou d'un niveau plus élevé. Le logiciel de calcul de la répartition des échanges du NERC prépare le rapport en vue de son examen par le coordonnateur de la fiabilité émetteur. Après l'approbation du rapport par le coordonnateur de la fiabilité émetteur, le rapport est versé électroniquement dans une zone publique du site Web du NERC. <i>(TLR Log)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage automatique de la production	AGC	Équipement qui règle automatiquement la production dans une zone d'équilibrage à partir d'un endroit central de façon à maintenir le programme d'échange du responsable de l'équilibrage ainsi que le gain de fréquence. L'AGC peut aussi intervenir en cas de remise automatique d'énergie involontaire et d'une correction d'écart de temps. <i>(Automatic Generation Control)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage conjoint		Réglage automatique de la production, par deux ou plusieurs responsables de l'équilibrage, sur des groupes détenus en copropriété. <i>(Joint Control)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage de la fréquence		Aptitude d'un responsable de l'équilibrage à aider l'Interconnexion à maintenir la fréquence programmée. Cette aide peut inclure à la fois la réponse du régulateur de vitesse (de la turbine) et le réglage automatique de la production. <i>(Frequency Regulation)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Réglage du gain de fréquence		Valeur établie dans l'algorithme de l'écart de réglage de la zone d'un responsable de l'équilibrage, qui permet à sa zone de fournir sa part de la réponse en fréquence de l'Interconnexion, exprimée généralement en mégawatts par 0,1 Hertz (mégawatts/0,1 Hz). <i>(Frequency Bias Setting)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Répartiteur		<p>Personne d'un centre de conduite (responsable de l'équilibrage, exploitant du réseau de transport, exploitant d'installations de production, coordonnateur de la fiabilité) dont la responsabilité est de surveiller et de contrôler le réseau électrique en temps réel.</p> <p><i>(System Operator)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Répartition optimale de la production		<p>Répartition de la demande parmi des groupes de production individuels en exploitation de façon à réaliser la production d'électricité la plus économique.</p> <p><i>(Economic Dispatch)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réponse en fréquence		<p>(Équipement) Aptitude d'un réseau ou de ses éléments à réagir ou à répondre à un changement dans la fréquence du réseau.</p> <p>(Réseau) Somme du changement de la demande et du changement de la production, divisée par le changement de la fréquence; exprimée en mégawatts par 0,1 Hertz (MW/0,1 Hz).</p> <p><i>(Frequency Response)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réseau		<p>Combinaison de composants de production, de transport et de distribution d'énergie électrique.</p> <p><i>(System)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réseau « bulk »		<p>Réseau étendu à l'ensemble des installations et équipements de transport sur lesquels des défauts ou des perturbations non éliminés par les systèmes de protection locaux peuvent avoir un effet nuisible et significatif à l'extérieur de la zone en défaut et possiblement, par extension, sur d'autres membres du comité régional.</p> <p>Le réseau « bulk » est un sous-ensemble du réseau de transport principal.</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réseau de transport principal	RTP	<p>Réseau de transport composé des appareils et des lignes transportant généralement des quantités massives 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; • Réglage de la fréquence; • Maintien des réserves d'exploitation; • Réglage de la tension du réseau et des interconnexions; • Maintien du transit dans les limites d'exploitation; • Coordination et supervision des transactions d'échanges; • Supervision des automatismes de réseau; • Remise en charge du réseau. <p>Le réseau de transport principal est sous la supervision du coordonnateur de la fiabilité du Québec (direction Contrôle des mouvements d'énergie, Hydro-Québec TransÉnergie).</p> <p>Source : Direction Contrôle des mouvements d'énergie (HQT)</p>
Réseau de transport principal (NERC)	BES	<p>Au sens de la définition qu'en donne l'organisation régionale de fiabilité (RRO), les ressources de production d'électricité, les lignes de transport, les interconnexions 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 un seul centre de consommation au moyen d'une seule source de transport.</p> <p><i>(Bulk Electric System)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</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 demande dans un délai déterminé. 2. Charge interruptible qui peut être retirée du réseau dans un délai déterminé. <p><i>(Non-Spinning Reserve)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve d'exploitation		<p>Capacité au-delà de la demande ferme du réseau requise pour pouvoir à la régulation, à la marge d'erreur de prévision de la charge, aux indisponibilités provoquées par l'équipement, aux indisponibilités planifiées et à la protection de la zone locale. Elle comprend la réserve synchronisée et la réserve arrêtée.</p> <p><i>(Operating Reserve)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Réserve d'exploitation supplémentaire		<p>Partie de la réserve d'exploitation 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 de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence; ou de la charge qui peut être retirée complètement du réseau à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence. <p><i>(Operating Reserve - Supplemental)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve d'exploitation synchronisée		<p>Partie de la réserve d'exploitation constituée :</p> <ul style="list-style-type: none"> de la production synchronisée avec le réseau et pleinement disponible pour l'alimentation d'une charge à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence; ou de la charge qui peut être retirée complètement du réseau à l'intérieur de la période de rétablissement post-perturbation qui suit l'événement de contingence. <p><i>(Operating Reserve - Spinning)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve pour contingence		<p>Puissance déployée par le responsable de l'équilibrage pour satisfaire à la norme de contrôle de la fréquence en régime perturbé (DCS) et aux autres exigences en matière de contingence du NERC et des organisations régionales de fiabilité.</p> <p><i>(Contingency Reserve)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve réglante		<p>Quantité de réserve asservie au réglage automatique de la production, suffisante pour fournir une plage réglante normale.</p> <p><i>(Regulating Reserve)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Réserve synchronisée		<p>Production disponible qui est synchronisée et prête à répondre à la demande additionnelle.</p> <p><i>(Spinning Reserve)</i></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 l'énergie et du service de transport (ainsi que des services d'exploitation en réseaux interconnectés) pour répondre à la demande électrique et aux besoins énergétiques de ses consommateurs finals.</p> <p><i>(Load-Serving Entity)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Responsable de l'équilibrage	BA	Entité responsable qui intègre d'avance les plans de ressources, maintient l'équilibre charge-échange-production à l'intérieur d'une zone d'équilibrage, et soutient en temps réel la fréquence de l'Interconnexion. <i>(Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Responsable de l'équilibrage - hôte		1. Responsable de l'équilibrage qui confirme et met en œuvre des transactions d'échange pour un négociant qui exploite des services de production ou dessert des clients directement à l'intérieur de la zone du responsable de l'équilibrage, délimitée par des compteurs. 2. Responsable de l'équilibrage dont la zone, délimitée par des compteurs, héberge physiquement un groupe en copropriété. <i>(Host Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Responsable de la planification	PA	Entité responsable qui coordonne et intègre la planification et la maintenance des installations de transport, la planification des ressources et des systèmes de protection. <i>(Planning Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Responsable des échanges	IA	Entité responsable qui autorise la mise en œuvre de programmes d'échange équilibrés et valides entre des zones d'équilibrage, et veille à la communication de l'information sur les échanges pour les besoins de l'évaluation de la fiabilité. <i>(Interchange Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Risque d'incendie		Probabilité qu'un feu s'allume ou se propage dans un secteur géographique particulier. <i>(Fire Risk)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Scénario		Événement possible. <i>(Scenario)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Service de régulation		Processus par lequel un responsable de l'équilibrage s'engage par contrat à fournir une réponse corrective à la totalité ou à une partie de l'écart de réglage de la zone d'un autre responsable de l'équilibrage. Le responsable de l'équilibrage fournissant la réponse corrective est tenu de respecter tous les critères de réglage applicables qui ont été définis par le NERC, pour lui-même comme pour l'autre responsable à qui il offre le service de régulation. <i>(Regulation Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service de transport		Service fourni au client du service de transport par le fournisseur de services de transport en vue de transporter de l'énergie d'un point de réception à un point de livraison. <i>(Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service de transport de point à point	<i>PTP</i>	Réservation et transport de puissance et d'énergie, sur une base ferme ou non ferme, du ou des points de réception au ou aux points de livraison. <i>(Point to Point Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service de transport en réseau intégré		Service qui permet à un client du transport 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 dont le propriétaire du réseau de transport dessert les clients de sa charge locale. <i>(Network Integration Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
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. <i>(Firm Transmission Service)</i> <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. <i>(Non-Firm Transmission Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Service étendu de régulation		Méthode permettant d'assurer un service de réglage dans lequel le responsable de l'équilibrage qui le fournit intègre, dans l'équation de son réglage automatique de la production et de son écart de réglage de la zone, l'échange réel, la réponse en fréquence et les programmes d'un autre responsable de l'équilibrage. <i>(Overlap Regulation Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Service supplémentaire de régulation		Mode de prestation du service de régulation en vertu duquel le responsable de l'équilibrage qui le fournit reçoit un signal représentant la totalité ou une partie de l'écart de réglage de la zone de l'autre responsable de l'équilibrage. <i>(Supplemental Regulation Service)</i> <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 fournisseur de services de transport, et ce, en conformité avec les règles de l'art de l'industrie. <i>(Extrait de la version anglaise de l'ordonnance 888-A du FERC.)</i> <i>(Ancillary Service)</i> <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 réseaux interconnectés. <i>(Interconnected Operations Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Seuil de réduction des transactions		Facteur de répartition minimum qui, s'il est dépassé, autorise la réduction d'une transaction d'échange de façon à alléger une contrainte dans les installations de transport. <i>(Curtailment Threshold)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Stabilité		Aptitude d'un réseau électrique à demeurer en état d'équilibre dans des conditions normales ou anormales, ou lors de perturbations. <i>(Stability)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Surtension transitoire		Hausse transitoire de courant, de tension ou de puissance dans un circuit ou un réseau électrique. <i>(Surge)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Surveillance de la végétation		Examen systématique d'un corridor de transport en vue de documenter l'état de la végétation. <i>(Vegetation Inspection)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Système d'information des coordonnateurs de la fiabilité	RCIS	Système utilisé par les coordonnateurs de la fiabilité pour afficher des messages et partager en temps réel de l'information sur l'exploitation. <i>(Reliability Coordinator Information System)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Système d'information et de réservation des capacités de transport	OASIS	Système d'affichage électronique que le fournisseur de services de transport maintient à l'égard des données d'accès à de tels services, données que tous les clients du transport peuvent visionner en même temps. <i>(Open Access Same Time Information Service)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Système de protection		Relais de protection, systèmes de communication associés, capteurs de tension et de courant, batteries des installations et circuits de commande à courant continu. <i>(Protection System)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Tarifs et conditions des services de transport	OATT	Tarif électronique de transport accepté par la Federal Energy Regulatory Commission des États-Unis et exigeant que le fournisseur de services de transport offre à tous les expéditeurs un service non discriminatoire comparable à celui que s'offrent à eux-mêmes les propriétaires de réseau de transport. <i>(Open Access Transmission Tariff)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Taux de rampe		(Programme) Taux (ascendant ou descendant) de mégawatts par minute suivant lequel le programme d'échange d'énergie est atteint au cours de la période de rampe. (Producteur) Taux (ascendant ou descendant) de mégawatts par minute avec lequel un producteur modifie sa production. <i>(Ramp Rate, Ramp)</i> <small>Source : Adaptation de la Direction Contrôle des mouvements d'énergie à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Taux de réponse		Taux de rampe qu'un groupe de production peut atteindre dans des conditions normales d'exploitation; exprimé en mégawatts par minute (MW/min). <i>(Response Rate)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Télémesure		Processus par lequel des quantités électriques mesurables provenant des postes et des centrales sont transmises instantanément au centre de conduite, et par lequel les commandes d'exploitation du centre de conduite sont transmises aux postes et aux centrales. <i>(Telemetry)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Télésurveillance et acquisition de données	SCADA	Système de télécommande et de télémétrie utilisé pour la surveillance et le contrôle du réseau de transport. <i>(Supervisory Control and Data Acquisition)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Temps réel		Temps actuel, par opposition au temps futur. (Tiré de la norme sur les limites d'exploitation - fiabilité des réseaux interconnectés.) <i>(Real-time)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Tension d'exploitation		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. <i>(Operating Voltage)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Trajet programmé		Services de transport de point à point réservés par un négociant en vue d'une transaction. <i>(Scheduling Path)</i> <small>Source : Adaptation de la Direction Contrôle des mouvements d'énergie à partir du Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Trajet réservé		Chemin électrique convenu pour le transit continu d'électricité entre les parties à une transaction d'échange. <i>(Contract path)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transaction		Voir Transaction d'échange <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transaction d'échange		Entente en vue du transfert d'énergie d'un vendeur à un acheteur, lorsque l'énergie transférée traverse les limites d'une ou de plusieurs zones d'équilibrage. <i>(Interchange Transaction)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Transfert dynamique		Contrôle en temps réel, de la télémessure, des logiciels et matériels informatiques, des communications, de l'ingénierie, de la comptabilité de l'énergie (y compris l'échange involontaire) et des activités administratives nécessaires au déplacement électronique, d'une zone d'équilibrage à une autre, d'une partie ou de la totalité des services énergétiques associés à un groupe de production ou à une charge. <i>(Dynamic Transfer)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

Terme	Acronyme	Définition
Transport		<p>Groupe de lignes interconnectées et de leur équipement associé destiné au mouvement ou au transport d'énergie électrique entre points d'approvisionnement et points où cette énergie est transformée en vue de sa livraison à des clients ou livrée à d'autres réseaux électriques.</p> <p><i>(Transmission)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
T _v de limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés	<i>IROL T_v</i>	<p>Délai maximum pendant lequel la limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés peut être dépassée avant que le risque pour l'interconnexion ou une autre zone de fiabilité ne soit plus acceptable. Chaque T_v de limite d'exploitation – fiabilité des réseaux interconnectés ne doit pas dépasser 30 minutes.</p> <p><i>(Interconnection Reliability Operating Limit T_v)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Urgence ou urgence réseau		<p>Toute condition anormale du réseau exigeant une action immédiate, automatique ou manuelle, afin de prévenir ou de limiter toute défaillance des installations de transport ou dans la fourniture de production qui pourrait affecter la fiabilité du réseau de transport principal.</p> <p><i>(Emergency, BES Emergency)</i></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><i>(Vegetation)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Vérificateur de la conformité		<p>Entité qui surveille, revoit et assure la conformité des entités responsables aux normes de fiabilité.</p> <p><i>(Compliance Monitor)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage		<p>Ensemble des installations de production et de transport ainsi que des charges à l'intérieur du territoire délimité par des compteurs, qui relève du responsable de l'équilibrage. Le responsable de l'équilibrage maintient l'équilibre offre/demande à l'intérieur de cette zone.</p> <p><i>(Balancing Authority Area)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Zone d'équilibrage consommatrice		<p>Dans une transaction d'échange, zone du responsable de l'équilibrage où est située la charge (consommation). (Il s'agit aussi, pour le programme d'échange qui en résulte, de la zone d'équilibrage réceptrice.)</p> <p><i>(Sink Balancing Authority)</i></p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

Terme	Acronyme	Définition
Zone d'équilibrage expéditrice		Zone du responsable de l'équilibrage qui exporte l'énergie dans une transaction d'échange. <i>(Sending Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage intermédiaire		Zone d'équilibrage qui possède des installations de raccordement dans le trajet programmé entre la zone d'équilibrage expéditrice et la zone d'équilibrage réceptrice, ainsi que des ententes d'exploitation établissant les conditions d'emploi de telles installations. <i>(Intermediate Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage productrice		Dans une transaction d'échange, zone du responsable de l'équilibrage où est située la production. (Il s'agit aussi, pour le programme d'échange qui en résulte, de la zone d'équilibrage expéditrice.) <i>(Source Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage réceptrice		Zone du responsable de l'équilibrage qui importe l'échange. <i>(Receiving Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone de fiabilité		Ensemble des productions, transports et charges à l'intérieur du territoire du coordonnateur de la fiabilité, territoire qui comprend avec une ou plusieurs zones d'équilibrage. <i>(Reliability Coordinator Area)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone d'équilibrage adjacente		Zone d'équilibrage d'un responsable de l'équilibrage qui est interconnectée avec une autre de ces zones soit directement ou en vertu d'une entente multipartite ou d'un tarif de transport. <i>(Adjacent Balancing Authority)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>
Zone étendue		L'ensemble de la zone du coordonnateur de la fiabilité ainsi que de l'information critique de transit et d'état provenant des zones de fiabilité adjacentes et définie par des études détaillées du réseau pour permettre le calcul des limites d'exploitation - fiabilité des réseaux interconnectés. <i>(Wide area)</i> <small>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</small>

3. INDEX DES TERMES ET ACRONYMES ANGLAIS

A

ACE	10
Adequacy	2
Adjacent Balancing Authority	36
Adverse Reliability Impact	17
AGC	26
Agreement	12
Altitude Correction Factor	14
Ancillary Service	32
Area Control Error	10
Arranged Interchange	10
ATC	3
Automatic Generation Control	26
Available Transfer Capability	3

B

BA	30
Balancing Authority	30
Balancing Authority Area	35
Base Load	5
BES	28
BES Emergency	35
Bulk Electric System	28
burden	20

C

Capacity Benefit Margin	19
Capacity Emergency	8
Cascading	8
CBM	19
Clock Hour	16
Cogeneration	6
Compliance Monitor	35
Confirmed Interchange	10
Congestion Management Report	25
Contingency	7
Contingency Reserve	29
Contract path	34
Control Performance Standard	20
Corrective Action Plan	22
CPS	20
CPS-1	20
CPS-2	21
Cranking Path	6
Critical Cyber Assets	2
Curtailment	26
Curtailment Threshold	32

Cyber Assets	2
Cyber Security Incident	8

D

DCLM	15
DCS	20
Delayed Fault Clearing	12
Demand	9
Demand-Side Management	15
DF	14
Direct Control Load Management	15
Dispersed Load by Substations	5
Distribution Factor	14
Distribution Provider	10
Disturbance	21
Disturbance Control Standard	20
Disturbance Monitoring Equipment	13
DME	13
DP	10
DSM	15
Dynamic Interchange Schedule, Dynamic Schedule	24
Dynamic Transfer	34

E

Economic Dispatch	27
Electrical Energy	12
Electronic Security Perimeter	21
Element	11
Emergency	35
Emergency rating	4
Energy Emergency	8
Equipment Rating	4

F

Facility	17
Facility Rating	4
Fault	9
Fire Risk	30
Firm Demand	9
Firm Transmission Service	31
Flashover	7
Flowgate	17
Forced Outage	17
Frequency Bias	15
Frequency Bias Setting	26
Frequency Deviation	9
Frequency Error	10
Frequency Regulation	26

Frequency Response.....27

G

Generator Operator14
 Generator Owner.....24
 Generator Shift Factor14
 Generator-to-Load Distribution Factor15
 GLDF.....15
 GO.....24
 GOP.....14
 GSF.....14

H

Host Balancing Authority.....30
 Hourly Value10

I

IA30
 IDC19
 IEEE17
 Implemented Interchange11
 Inadvertent Interchange11
 Independent Power Producer24
 Interchange.....10
 Interchange Authority.....30
 Interchange Distribution Calculator.....19
 Interchange Transaction34
 Interchange Transaction Tag.....14
 Interconnected Operations Service.....32
 Interconnection17
 Interconnection Reliability Operating Limit.....18
 Interconnection Reliability Operating Limit T_v 35
 Intermediate Balancing Authority.....36
 Interruptible Demand6
 Interruptible Load.....6
 IPP.....24
 IROL18
 IROL T_v35

J

Joint Control.....26

L

Limiting Element11
 Load.....5
 Load Shift Factor14
 Load-Serving Entity29

LSE.....29
 LSF.....14

M

Misoperation 20

N

Native Load..... 6
 NEL..... 12
 Net Actual Interchange..... 11
 Net Energy for Load..... 12
 Net Interchange Schedule..... 24
 Net Scheduled Interchange..... 11
 Non-Firm Transmission Service..... 31
 Non-Spinning Reserve 28
 Normal Clearing..... 11
 Normal Rating..... 4

O

OASIS..... 33
 OATT 33
 Off-Peak..... 16
 On-Peak..... 12
 Open Access Same Time Information Service..... 33
 Open Access Transmission Tariff 33
 Operating Plan 22
 Operating Procedure..... 23
 Operating Process 23
 Operating Reserve 28
 Operating Reserve - Spinning..... 29
 Operating Reserve - Supplemental..... 29
 Operating Voltage 34
 Overlap Regulation Service 31

P

PA 30
 Peak Demand 9
 Performance-Reset Period..... 9
 Physical Security Perimeter 21
 Planning Authority 30
 POD 23
 Point of Delivery..... 23
 Point of Receipt..... 23
 Point to Point Transmission Service..... 31
 POR 23
 Pro Forma Tariff..... 7
 Protection System..... 33
 PSE..... 20
 Pseudo-Tie..... 25
 PTP 31

Purchasing-Selling Entity.....20

R

Ramp Rate, Ramp.....33
 RAS.....22
 Rated Electrical Operating Conditions.....6
 Rating.....4
 RC.....7
 RCIS.....32
 Reactive Power.....25
 Real Power).....25
 Reallocation.....25
 Real-time.....34
 Receiving Balancing Authority.....36
 Regional Reliability Organization.....21
 Regional Reliability Plan.....22
 Regulating Reserve.....29
 Regulation Service.....31
 Reliability Coordinator.....7
 Reliability Coordinator Area.....36
 Reliability Coordinator Information System.....32
 Remedial Action Scheme.....22
 Reportable Disburbance.....22
 Request for Interchange.....9
 Reserve Sharing Group.....16
 Resource Planner).....23
 Resources Adequacy.....2
 Response Rate.....33
 RFI.....9
 Right-of-Way.....12
 ROW.....12
 RP.....23
 RRO.....21
 RRP.....22
 RSG.....16

S

SCADA.....33
 Scenario.....30
 Schedule.....24
 Scheduled Frequency.....15
 Scheduling Path.....34
 Sending Balancing Authority.....36
 Sink Balancing Authority.....35
 SOL.....18
 Source Balancing Authority.....36
 Special Protection System.....3
 Spinning Reserve.....29
 SPS.....3

Stability.....32
 Stability Limit.....18
 Supervisory Control and Data Acquisition.....33
 Supplemental Regulation Service.....32
 Surge.....32
 Sustained Outage.....8
 System.....27
 System Operating Limit.....18
 System Operator.....27

T

Tag.....14
 Telemetry.....33
 Thermal Rating.....5
 Tie Line.....17
 Tie Line Bias.....6
 Time Error.....10
 Time Error Correction.....8
 TLR Log.....26
 TO.....24
 To burden.....20
 TOP.....14
 Total Transfer Capability.....3
 TP.....23
 Transfer Capability.....3
 Transfer Distribution Factor.....15
 Transmission.....35
 Transmission Constraint.....7
 Transmission Customer.....6
 Transmission Line.....18
 Transmission Operator.....14
 Transmission Owner.....24
 Transmission Planner.....23
 Transmission Reliability Margin.....19
 Transmission Serv.....31
 Transmission Service Provider.....15
 TRM.....19
 TSP.....15
 TTC.....3

V

Vegetation.....35
 Vegetation Inspection.....32

W

Wide area.....36