

Tableau récapitulatif des échanges d'information

Tableau récapitulatif des échanges d'informations

En suivi de la décision D-2018-056, le Coordonnateur présente ci-dessous un tableau récapitulatif afin de fournir les précisions requises sur l'échange d'information entre le RC, BA, TOP, IA, HQT-GOP et HQT-DP, les entités visées et les utilisateurs du réseau.

Ce tableau récapitulatif résume et complète, au mieux de la connaissance du Coordonnateur, la réponse à la question 1 de la demande de renseignement no. 1 de RTA en ajoutant le détail des données transmises et reçues. Les informations inscrites au tableau ci-dessous sont considérées comme de l'information confidentielle interne avec les entités concernées, à l'exception des informations disponibles sur OASIS.

Tableau récapitulatif des échanges d’informations avec les fonctions concernées

Provenant de :	Information transmise à :						
	Entités visées non-utilisateurs du réseau ¹	Entités visées utilisateurs du réseau ²	Utilisateurs du réseau seulement ³	RC/BA/TOP	IA	HQT-GOP	HQT-DP
Entités visées non-utilisateurs du réseau		n.a.	n.a.	- Données temps-réel* - Données de modélisation (long terme)* - Données et information liées à la gestion des retraits (court et long terme) - Éléments du RTP - Équipement associé à un système de télécommunication, d'automatismes de réseau (RAS/SPS) ou de protection - Données prévisionnelles (court et long terme)*	n.a.	n.a.	- Données temps-réel - Délesteur - Mesure de la tension du côté haute tension du poste où se situe le délesteur - Statut du délesteur (EN/HORS) - Puissance active totale calculée de l'installation - Données prévisionnelle - Puissance nominale d'une artère ciblée pour délestage - Priorisation des artères
Entités visées utilisateurs du réseau	n.a.		- Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)	- Données temps-réel* - Données de modélisation (long terme)* - Données et information liées à la gestion des retraits (court et long terme) - Éléments du RTP - Équipement associé à un système de télécommunication, d'automatismes de réseau (RAS/SPS) ou de protection - Données prévisionnelles (court et long terme)*	- Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)	- Données temps-réel de production* - Données et information liées à la gestion des retraits (court et long terme) - Éléments du RTP - Équipement associé à un système de télécommunication, d'automatismes de réseau (RAS/SPS) ou de protection - Données prévisionnelles (court et long terme)* Note : Ces informations proviennent exclusivement d'Hydro-Québec Production pour la fonction d'HQT en tant que GOP délégué	- Données temps-réel - Délesteur - Mesure de la tension du côté haute tension du poste où se situe le délesteur - Statut du délesteur (EN/HORS) - Puissance active totale calculée de l'installation - Données prévisionnelle - Puissance nominale d'une artère ciblée pour délestage - Priorisation des artères
Utilisateurs du réseau seulement	n.a.	- Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)		- Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)	- Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)	n.a.	n.a.
RC/BA/TOP	- Instructions communes et encadrements d'exploitation - Exigences d'exploitation - Communications verbales - Liens de communication alternatifs - Gestion commune des problèmes d'exploitation - Contrôle de tension - Exploitation normale - Situations d'exploitation particulières - Avis de vulnérabilité par suite de contingences - Exploitation en situation d'urgence - Exploitation à partir du centre de relève - Plan de remise en charge - Conformité - Numéros de téléphone importants - Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel - Liste des éléments demandant une coordination - Fonctionnement des automatismes - Coordination des retraits - Schémas et tableaux - Schémas unifilaires des installations - Téléprotections - Détails des circuits de contrôles - Instructions d'exploitation⁴	- Instructions communes et encadrements d'exploitation - Exigences d'exploitation - Communications verbales - Liens de communication alternatifs - Gestion commune des problèmes d'exploitation - Contrôle de tension - Exploitation normale - Situations d'exploitation particulières - Avis de vulnérabilité par suite de contingences - Exploitation en situation d'urgence - Exploitation à partir du centre de relève - Plan de remise en charge - Conformité - Numéros de téléphone importants - Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel - Liste des éléments demandant une coordination - Fonctionnement des automatismes - Coordination des retraits - Schémas et tableaux - Schémas unifilaires des installations - Téléprotections - Détails des circuits de contrôles - Information disponible sur OASIS - Avis-Communiqués - Messages divers - Mouvements d'employés - Pratiques d'affaires, exonérations et dérogations - Guide des pratiques d'affaires - Pratiques d'affaires NAESB non appliquées - Cheminement d'une demande de transport - Règles de déplacement des retraits - Procédure d'affichage des nouvelles règles - Tarifs et conditions - Information sur les ATC - ATCID - TRMID - CMID - Liste des plaintes - Raccordement au réseau - Exigences techniques (Transport et Distribution) - Séquence des études d'impact - Planification du réseau - Description points de livraison/réception - Code de conduite - Code de conduite du Transporteur - Description d'emplois - Entités d'énergie affiliées - Employés partagés - Installations partagées - Responsable de l'application du Code - Liste des ressources désignées - Données du réseau de transport - Disponibilité du réseau de transport - Sommaire des transactions - Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)	- Information disponible sur OASIS - Avis-Communiqués - Messages divers - Mouvements d'employés - Pratiques d'affaires, exonérations et dérogations - Guide des pratiques d'affaires - Pratiques d'affaires NAESB non appliquées - Cheminement d'une demande de transport - Règles de déplacement des retraits - Procédure d'affichage des nouvelles règles - Tarifs et conditions - Information sur les ATC - ATCID - TRMID - CMID - Liste des plaintes - Raccordement au réseau - Exigences techniques (Transport et Distribution) - Séquence des études d'impact - Planification du réseau - Description points de livraison/réception - Code de conduite - Code de conduite du Transporteur - Description d'emplois - Entités d'énergie affiliées - Employés partagés - Installations partagées - Responsable de l'application du Code - Liste des ressources désignées - Données du réseau de transport - Disponibilité du réseau de transport - Sommaire des transactions - Programme des échanges - Nom du négociant - Numéro du service de transport OASIS - Nom du chemin d'interconnexion - Volume de puissance transigé (MW)	- Instructions communes et encadrements d'exploitation - Exigences d'exploitation - Communications verbales - Liens de communication alternatifs - Gestion commune des problèmes d'exploitation - Contrôle de tension - Exploitation normale - Situations d'exploitation particulières - Avis de vulnérabilité par suite de contingences - Exploitation en situation d'urgence - Exploitation à partir du centre de relève - Plan de remise en charge - Conformité - Numéros de téléphone importants - Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel - Liste des éléments demandant une coordination - Fonctionnement des automatismes - Coordination des retraits - Schémas et tableaux - Schémas unifilaires des installations - Téléprotections - Détails des circuits de contrôles - Instructions d'exploitation	- Instructions communes et encadrements d'exploitation - Exigences d'exploitation - Communications verbales - Liens de communication alternatifs - Gestion commune des problèmes d'exploitation - Contrôle de tension - Exploitation normale - Situations d'exploitation particulières - Avis de vulnérabilité par suite de contingences - Exploitation en situation d'urgence - Exploitation à partir du centre de relève - Plan de remise en charge - Conformité - Numéros de téléphone importants - Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel - Liste des éléments demandant une coordination - Fonctionnement des automatismes - Coordination des retraits - Schémas et tableaux - Schémas unifilaires des installations - Téléprotections - Détails des circuits de contrôles - Instructions d'exploitation		

¹ Entités qui ne font pas de point-à-point (ex. Parc éoliens)

² Entités qui effectuent du point-à-point (ex. ÉLL)

³ Utilisateurs du réseau qui ne sont pas des entités visées (ex. Nalcor Energy Marketing Corp.)

⁴ Selon la définition au glossaire des termes et acronymes relatif aux normes de fiabilité

Provenant de :	Information transmise à :						
	Entités visées non-utilisateurs du réseau ¹	Entités visées utilisateurs du réseau ²	Utilisateurs du réseau seulement ³	RC/BA/TOP	IA	HQT-GOP	HQT-DP
		▪ Description d'emplois ▪ Entités d'énergie affiliées ▪ Employés partagés ▪ Installations partagées ▪ Responsable de l'application du Code ○ Liste des ressources désignées ○ Données du réseau de transport ▪ Disponibilité du réseau de transport ▪ Sommaire des transactions • Programme des échanges ○ Nom du négociant ○ Numéro du service de transport OASIS ○ Nom du chemin d'interconnexion ○ Volume de puissance transigé (MW)					
IA	n.a.	• Programme des échanges ○ Nom du négociant ○ Numéro du service de transport OASIS ○ Nom du chemin d'interconnexion ○ Volume de puissance transigé (MW)	• Programme des échanges ○ Nom du négociant ○ Numéro du service de transport OASIS ○ Nom du chemin d'interconnexion ○ Volume de puissance transigé (MW)	• Programme des échanges ○ Nom du négociant ○ Numéro du service de transport OASIS ○ Nom du chemin d'interconnexion ○ Volume de puissance transigé (MW)		n.a.	n.a.
HQT-GOP	n.a.	• Instructions communes et encadrements d'exploitation ○ Exigences d'exploitation ▪ Communications verbales ▪ Liens de communication alternatifs ▪ Gestion commune des problèmes d'exploitation ▪ Contrôle de tension ▪ Exploitation normale ▪ Situations d'exploitation particulières ▪ Avis de vulnérabilité par suite de contingences ○ Exploitation en situation d'urgence ▪ Exploitation à partir du centre de relève ○ Plan de remise en charge ○ Conformité ○ Numéros de téléphone importants ○ Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel ○ Liste des éléments demandant une coordination ○ Fonctionnement des automatismes ○ Coordination des retraits ○ Schémas et tableaux ▪ Schémas unifilaires des installations ▪ Téléprotections ▪ Détails des circuits de contrôles • Instructions d'exploitation Note : Ces informations sont transmises exclusivement à Hydro-Québec Production pour la fonction d'HQT en tant que GOP délégué	n.a.	• Données temps-réel* • Données et information liées à la gestion des retraits (court et long terme) ○ Éléments du RTP ○ Équipement associé à un système de télécommunication, d'automatismes de réseau (RAS/SPS) ou de protection • Données prévisionnelles (court et long terme)*	n.a.	n.a.	
HQT-DP	• Instructions communes et encadrements d'exploitation ○ Exigences d'exploitation ▪ Communications verbales ▪ Liens de communication alternatifs ▪ Gestion commune des problèmes d'exploitation ▪ Contrôle de tension ▪ Exploitation normale ▪ Situations d'exploitation particulières ▪ Avis de vulnérabilité par suite de contingences ○ Exploitation en situation d'urgence ▪ Exploitation à partir du centre de relève ○ Plan de remise en charge ○ Conformité ○ Numéros de téléphone importants ○ Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel ○ Liste des éléments demandant une coordination ○ Fonctionnement des automatismes ○ Coordination des retraits ○ Schémas et tableaux ▪ Schémas unifilaires des installations ▪ Téléprotections ▪ Détails des circuits de contrôles	• Instructions communes et encadrements d'exploitation ○ Exigences d'exploitation ▪ Communications verbales ▪ Liens de communication alternatifs ▪ Gestion commune des problèmes d'exploitation ▪ Contrôle de tension ▪ Exploitation normale ▪ Situations d'exploitation particulières ▪ Avis de vulnérabilité par suite de contingences ○ Exploitation en situation d'urgence ▪ Exploitation à partir du centre de relève ○ Plan de remise en charge ○ Conformité ○ Numéros de téléphone importants ○ Schéma de communication pour l'exploitation en temps réel ○ Liste des éléments demandant une coordination ○ Fonctionnement des automatismes ○ Coordination des retraits ○ Schémas et tableaux ▪ Schémas unifilaires des installations ▪ Téléprotections ▪ Détails des circuits de contrôles	n.a.	• Données temps-réel ○ Délesteur ▪ Mesure de la tension du côté haute tension du poste où se situe le délesteur ▪ Statut du délesteur (EN/HORS) ▪ Puissance active totale calculée de l'installation • Données prévisionnelle ○ Puissance nominale d'une artère ciblée pour délestage ○ Priorisation des artères	n.a.	n.a.	

*Voir l'annexe du présent document pour le détail des données.

Annexe : Liste détaillée des données par horizon de temps

Données temps-réel

o Bâtiment

- Mesures mécaniques
 - Température extérieure (°C)

o Centrale

- Production totale
 - Puissance active et réactive totale (MW et MVAR)

o Compensateur statique

- Commande et signalisations (MP-PSS actif et MODE AUTO EN/HORS)
- Mesures électriques
 - Courant (A)
 - Gain
 - Puissance réactive (MVAR)
 - B-RÉF

o Compensateur synchrone

- Commande et signalisations (Excitation MAN/AUTO et Mode EN/HORS du stabilisateur multifonctionnel MBPSS)
- Mesures électriques
 - Puissance réactive, (MVAR)
 - Tension ØAB, (kV)
 - Tension de référence (kV)

o Compensateur série

- Commande et signalisations
 - Automatisme de réinsertion A EN/HORS
 - Dispositif de contournement de repli DCR
 - Automatisme de réinsertion B EN/HORS
- Mesures électriques
 - Courant des condensateurs des phases A, B et C et les systèmes de protection A ou B (A)
- Mesures mécaniques
 - Délai avant rebranchement du système protection A et B (Min)

o Disjoncteur

- Commande et signalisations (Position du disjoncteur)

o Éolien

- Mesures électriques
 - Puissance totale disponible du parc, minimum, maximum et moyenne sur 10 minutes (MVA)
 - Puissance disponible des éoliennes, minimum, maximum et moyenne sur 10 minutes (MVA)
 - Puissance disponible des postes, minimum, maximum et moyenne sur 10 minutes (MVA)
 - Puissance active produite par éolienne, minimum, maximum, moyenne et écart type sur 10 minutes (MW)
 - Ligne moyenne tension (kV)
 - Ligne haute tension (tension) (kV)
 - Ligne haute tension (courant) (A)
 - Ligne moyenne tension puissance réactive (MVAR)
 - Ligne haute tension puissance réactive (MVAR)
 - Ligne moyenne tension courant (A)
 - Puissance active produite, minimum, maximum, moyenne et écart-type sur 10 minutes (MW)
 - Ligne haute tension puissance active (MW)
 - Ligne moyenne tension puissance active (MW)
- Mesures mécaniques
 - Mât météorologique #n, vitesse horizontale du vent aux xx mètres, maximum, minimum, écart type et moyenne sur 10 minutes (Vit)
 - Mât météorologique #n, pression barométrique à xx mètres, maximum, minimum, écart type et moyenne sur 10 minutes (P)
 - Mât météorologique #n, humidité relative à xx mètres, maximum, minimum, écart type et moyenne sur 10 minutes (%)

- Mât météorologique #n, température à xx mètres, maximum, minimum, écart type et moyenne sur 10 minutes (°C)
- Signalisations
 - État des sectionneurs dans le poste de raccordement
 - État du système de gestion centralisé
 - État du mode de contrôle facteur de puissance/tension
 - État des disjoncteurs dans le poste de raccordement
- Statistique
 - Nombre d'éolienne disponible, maximum, minimum, moyenne sur 10 minutes
 - Nombre d'éolienne à l'arrêt pour cause de faible vent, maximum, minimum et moyenne sur 10 minutes
 - Nombre d'éoliennes à l'arrêt pour cause de fort vent, maximum, minimum et moyenne sur 10 minutes
 - Nombre d'éolienne à l'arrêt pour cause de basse température, maximum, minimum, moyenne sur 10 minutes
- o Groupe convertisseur
 - Commande et signalisations
 - Arrêt/démarrage
 - CPR mode Q
 - CPR mode U
 - CPR mode Auto
 - Prêt à démarrer
 - Réduction de puissance
 - Mode import/export
 - Rampe en cours/arrêt exécution
 - Mesures électriques
 - Puissance active et réactive (MW et MVAR)
 - QRef (MVAR)
 - Angle Gamma (Degré)
 - VRef (kV)
 - Capacité de surcharge (MVA)
 - Consigne puissance (MW)
 - Ampères CC (A)
 - Puissance disponible (MW)
 - Tension CC (kV)
 - Rampe puissance (Taux)
 - Signalisation prêt MST
 - GC énergisé côté HQ
 - Filtres HQ en mode Hors
 - GC côté HQ prêt
 - Signalisation prêt à démarrer
 - CPR côté HQ prêt pour opération
 - CPC côté HQ prêt pour opération
 - Présente de tension C.A. côté HQ
 - GC sous tension
 - Transformateur
 - Fréquence (Hz)
 - Tension primaire XFO (kV)
- o Groupe turbine alternateur (GTA)
 - Alternateur
 - Énergie (MWh)
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Courant ØA (A)
 - Tension ØAB (kV)
 - Excitation et disjoncteur de champ
 - Excitation manuel/auto
 - Stabilisateur de tension EN/HORS
 - Régulateur de vitesse

- Sélection asservissement MODE vannage EN/HORS
- o Ligne
 - Commande et signalisation
 - Présence de tension
 - Mesures électriques
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Courant ØA (A)
 - Tension ØAB (kV)
- o Sectionneur
 - Sectionneur motorisé et télécommandé
 - Sélection de commande du sectionneur
 - Position fermée du sectionneur
 - Distance EN/HORS
 - Position ouverte du sectionneur
- o Transformateur
 - Mesures mécaniques
 - Indication de prises
 - Transformateur ≥ 44 kV ou d'alternateur
 - Énergie (MWh)
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Courant ØA (A)
 - Tension ØAB (kV)
- o Condensateur shunt
 - Mesures électriques
 - Courant (A)
- o Inductance
 - Mesures électriques
 - Courant (A)
- o Statut des automatismes de réseau (RAS/SPS) et de leurs composants (EN/HORS circuit et dégradation)
- o Producteur à vocation industrielle
 - La puissance nette aux points de raccordement (MW, MVAR et MVA)

Données temps-réel de production (Information des installations de HQP pour la fonction déléguée à HQT)

- o Bâtiment
 - Mesures mécaniques
 - Température extérieure (°C)
- o Centrale
 - Production totale
 - Puissance active et réactive totale (MW et MVAR)
 - Niveaux d'eau
 - Niveau aval et amont (Limnimètres)
- o Départ de ligne (> 44kV)
 - Mesures électriques
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Courant ØA (A)
 - Courant ØB (A)
 - Courant ØC (A)
 - Tension ØAB (kV)
 - Tension ØBC (kV)
 - Tension ØCA (kV)
 - Mesures mécaniques
 - Pression huile ØA (P)
 - Pression huile ØB (P)
 - Pression huile ØC (P)
- o Disjoncteur

- Commande et signalisations (Position du disjoncteur)
- o Groupe turbine alternateur (GTA)
 - Alternateur
 - Énergie (MWh)
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Courant ØA (A)
 - Tension ØAB (kV)
 - Fréquence (Hz)
 - Barre
 - Tension ØAB (kV)
 - Mesures mécaniques
 - Ouverture de vannage (centimètre)
 - Limite d'ouverture (centimètre)
 - Température eau système de refroidissement (à la sortie des refroidisseurs) (°C)
 - Commandes et signalisations
 - Distance EN/HORS circuit
 - Confirmation de Sélection alternateur
 - Groupe à 20% de la vitesse
 - Groupe à 90% de la vitesse
 - Disjoncteur d'alternateur
 - Distance EN/HORS circuit
 - Position du disjoncteur de l'alternateur
 - Évolution d'état du disjoncteur
 - Excitation et disjoncteur de champ
 - Excitation manuel/auto
 - Stabilisateur de tension EN/HORS
 - Régulateur de vitesse
 - Consigne de puissance (MW)
 - Consigne de vannage
 - Confirmation de Sélection MODE vannage
 - Asservissement vannage (MODE)
 - Sectionneur d'alternateur
 - Position du sectionneur de l'alternateur
 - Évolution d'état du sectionneur d'alternateur
- o Sectionneur
 - Sectionneur motorisé et télécommandé
 - Sélection de commande du sectionneur
 - Position du sectionneur
 - Distance EN/HORS
 - Évolution d'état du sectionneur
 - Sectionneur manuel
 - Position du sectionneur
 - Sectionneur de MALT rapide
 - Position du sectionneur
- o Transformateur d'alternateur
 - Mesures électriques
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Courant ØA (A)
 - Courant ØB (A)
 - Courant ØC (A)
 - Tension ØAB (kV)
 - Tension ØBC (kV)
 - Tension ØCA (kV)
 - Énergie (MWh)
- o Statut des automatismes de réseau (RAS/SPS) et de leurs composants (EN/HORS circuit et dégradation)

Données de modélisation (long terme)

o Production

- Alternateur synchrones ou asynchrone
 - Type de production (hydraulique, thermique, éolienne, etc.)
 - Capacité de puissance active (valeurs maximale et minimale) (MW)
 - Capacité de puissance réactive (valeurs maximale et minimale) (MVAR)
 - Puissance de base (MVA)
 - Caractéristiques assignées
 - Tension de barre régulée et consigne de tension du groupe (kV)
 - Impédances de mise à la terre des machines (ohms ou p.u.)
 - État de service
- Transformateurs élévateurs de centrale
 - Nombre de transformateurs
 - Tension nominale des enroulements (kV)
 - Puissance nominale (MVA)
 - Puissance nominale avec mode de refroidissement correspondant (MVA)
 - Caractéristiques assignées
 - Résistance d'enroulement et impédances de séquence directe (ohms ou p.u.)
 - Rapports de prise (tension ou déphasage)
 - Plage de régulation (positions de prise minimale et maximale)
 - Barre régulée (pour transformateur-régulateur)
 - État de service
- Équipement de réseau collecteur de parc éolien
 - Paramètres d'impédance des lignes (ohms ou p.u.)
 - Admittance des lignes (siemens ou p.u.)
 - Capacité des lignes (MVA ou A)
 - Caractéristiques assignées des lignes
 - Données des équipements de compensation réactive (condensateurs et inductances), soit le nombre, l'état de service, la puissance réactive nominale, les caractéristiques assignées et la tension

o Transport

- Jeux de barres
 - Schéma unifilaire du poste
 - Numéro de barre et libellé alphanumérique
 - Caractéristiques assignées
 - Tension nominale
 - Type de barre (barre de poste, de charge ou d'installation de production)
 - Région, zone et propriétaire
 - Poste ou ligne associé
- Lignes de transport à courant alternatif
 - Postes ou barres de départ et d'arrivée
 - Longueur de la ligne (km)
 - Paramètres d'impédance, R et X (ohms ou p.u.)
 - Susceptance, B (siemens ou p.u.)
 - Caractéristiques assignées en conditions normales et d'urgences
 - Capacité thermique (MVA ou A) à -20 °C, 0 °C et 30 °C
 - État de service
- Réseaux de transport à courant continu (lignes c.c. et postes de conversion)
 - Postes ou barres de départ et d'arrivée
 - Longueur de la ligne c.c. (km)
 - Impédances de ligne c.c. et autres données (ohms)
 - Données de redresseur et d'onduleur
 - État de service
- Transformateurs (de tension et déphaseurs)
 - Emplacement du transformateur (nom du poste)
 - Nom du transformateur (numéro d'identification) et numéro de position
 - Tensions nominales d'enroulements primaire, secondaire et tertiaire (kV)

- Caractéristiques assignées en conditions normales et d'urgences
- Puissance nominales (MVA) avec mode de refroidissement correspondant, soit à -20 °C, 0 °C et 30 °C
- Résistances d'enroulement et impédances de séquence directe, R et X (ohms ou p.u.)
- Admittance G et susceptance B de magnétisation (p.u.)
- Couplage (connexion des enroulements)
- Nombre de positions de prise (kV ou p.u.)
- Rapports de prise (tension ou déphasage)
- Plage de régulation (positions de prise minimale et maximale)
- Barre régulée (pour transformateur-régulateur)
- État de service
- Disjoncteurs
 - Emplacement du disjoncteur (nom du poste)
 - Nom du disjoncteur (numéro d'identification) et numéro de position
 - Caractéristiques assignées
 - Tension nominale (kV)
 - Données de fabrication (fabricant, année et norme de conception)
 - Pouvoir de coupure, courant symétrique et asymétrique (kA)
 - Rapport X/R du disjoncteur
- Équipements de compensation réactive shunt (condensateurs et inductances)
 - Emplacement du dispositif shunt (nom du poste)
 - Nom du dispositif shunt (numéro d'identification) et numéro de position
 - Nombre de condensateurs et de réactances dans le dispositif
 - Capacité de puissance réactive de chaque condensateur et réactance (MVAR)
 - Caractéristiques assignées
 - Tension nominale (kV)
 - Limites de plage de la tension régulée (kV)
 - Mode de compensation (fixe, à paliers, continu, etc.)
 - Barre régulée
 - État de service
- Équipement de compensation réactive série
 - Emplacement du condensateur série (nom du poste et ligne de transport compensée)
 - Nom du condensateur série
 - Type de dispositif
 - Tension nominale (kV)
 - Impédance unitaire (ohms ou p.u.)
 - Admittance unitaire (siemens ou p.u.)
 - Compensation de puissance réactive (%)
 - Caractéristiques assignées
 - Capacité de puissance réactive (MVAR)
 - Facteur de surcharge
 - État de service
- Compensateurs statiques et synchrones
 - Emplacement du compensateur statique ou du compensateur synchrone (nom du poste)
 - Tension nominale (kV)
 - Puissance de base de la machine
 - Caractéristiques assignées
 - Limites de puissance réactive (MVAR)
 - Barre régulée
 - Consigne de tension (kV ou p.u.)
 - État de service
- o Données de modélisation pour le calcul des courants lors d'orages géomagnétiques
 - Poste de transport
 - Résistance de grille du poste (ohms)
 - Coordonnées géographiques du poste (latitude et longitude)
 - Lignes de transport
 - Résistance DC (ohms/phase)
 - Coordonnées des points de dérivation de la ligne (latitude et longitude)

- Présence de câbles de garde et de contrepoids
- Transformateur (de tension et déphaseurs)
 - Résistance DC (ohms/phase) pour chaque enroulement
 - Core design
 - Coefficient reliant les pertes en puissance réactive en fonction du courant DC dans le transformateur (K factor)
 - Résistance de la mise à la terre (ohms)
 - Présence de mécanisme de blocage de courant DC dans le neutre
- Réactance shunt
 - Résistance DC de l'enroulement (ohms/phase)
 - Résistance de la mise à la terre (ohms)
- o Modélisation de la demande
 - Charges de poste satellite à moins de 44 kV (prévision sur 15 ans)
 - Code de localisation du poste
 - Nom du poste
 - Puissance active (MW)
 - Puissance réactive (MVAR)
 - Puissance apparente de la charge (MVA)
 - Charges des installations de client modélisées aux barres à plus de 44 kV (prévision sur 10 ans)
 - Code de localisation du poste
 - Nom du poste
 - Puissance active attendue (MW)
 - Puissance apparente de la charge totale (MVA)
 - État de service de la charge
- o Données relatives à la vérification de la puissance active et réactive
 - Données de la vérification collective de puissance active et réactive maximale (MW/MVAR)
 - Données de la vérification individuelle de puissance active et réactive maximale (MW/MVAR)

Données et information liées à la gestion des retraits (court et long terme)

- o Éléments du RTP
- o Équipement associé à un système de télécommunication, d'automatismes de réseau (RAS/SPS) ou de protection

Données prévisionnelles (court et long terme)

- o Réserves d'exploitation
 - Puissance effective normale par alternateur (MW)
 - Puissance effective de stabilité par alternateur (MW)
 - Limite de réglage haute pour les centrales RFP (MW)
 - Limite de réglage basse pour les centrales RFP (MW)
 - Puissance rappelable ou charge pouvant être interrompue en moins de 10 et 30 minutes (MW)
 - Puissance appelable en moins de 10 et 30 minutes (MW)
- o Calcul et correction de l'écart de réglage de la zone
 - Fréquence (Hz)
 - État d'asservissements des groupes à l'automatisme RFP (EN/HORS)
- o Prévision de la demande
 - Consommation -7 jours horaire réelle des grands clients (MW)
 - Prévision ponctuelle et par mois calendrier des variations de consommations (baisses et interruptions) des grands clients (MW)
 - Énergies quotidiennes et mensuelles des compteurs (MWh)
 - Énergies mensuelles des compteurs par mois calendrier (MWh)
 - Prévision mensuelle sur deux ans de la charge locale du Transporteur en énergie et en puissance (GWh et MW)
 - Prévision sur dix ans de la charge locale en énergie et en puissance (GWh et MW)
- o Prévision de la production⁵
 - Production éolienne corrigé à chaque heure pour un horaire de 7 jours(MW)
 - Programme de production prévu des centrales au fil de l'eau et des petites centrales (maximum et prévu) (MW)
 - Programme de production prévu du thermique (MW)

⁵ Applicable pour les entités alimentant la charge locale au Québec

- Prévision et réel validé des producteurs privés par région et sous-réseaux (MW)
- Prévision d'échange (MW)
- Prévision d'un an des producteurs privés horaires (MW)
- o Liste des moyens de gestion
- o Charges interruptible⁶
 - Délai du préavis pour les jours de semaines (h)
 - Délai du préavis pour les jours de fin de semaine (heure/jour)
 - Nombre de maximal d'interruption par jour
 - Délai minimal entre 2 interruptions (h)
 - Nombre maximal d'interruptions par période d'hiver
 - Durée d'une interruption (h)
 - Durée maximale des interruptions par période d'hiver (h)
 - Période de validité du contrat
- Données et informations complémentaires
 - o Phaseur ou données de calcul pour le décalage angulaire (valeur réelle et imaginaire de la tension)
 - o Taux de distorsion harmonique de la tension (%)
 - o Information relative à la foudre
 - Latitude/longitude de la foudre (Degrés)
 - Moment de la foudre
 - Intensité de la foudre (kA)
 - o Température (°C)
 - o Humidité (%)
 - o Vitesse du vent (m/s)
 - o Direction du vent (Degrés)
 - o Nombre de réinitialisation du capteur de givre
 - o Poids accumulé par la glace (Newton)
 - o État fonctionnel des capteurs de mesures

⁶ Applicable à HQP et HQD