

## Données

Annexe à la Convention d'exploitation avec le gestionnaire de réseau de distribution (GRD) pour les réseaux de distribution raccordés directement au réseau de transport

Version 1.0 du 1<sup>er</sup> janvier 2026

## Table des matières

<b>1</b>	<b>Liste des propriétaires de réseau de distribution et des centres de commande des installations du réseau de distribution</b>	<b>2</b>
<b>2</b>	<b>Liste (pour information) des réseaux de distribution et des points de raccordement au réseau</b>	<b>2</b>
<b>3</b>	<b>Échange des données et des informations en temps réel pour la gestion des perturbations</b>	<b>3</b>
<b>4</b>	<b>Résolution temporelle des données, délais et horizons temporels dans la planification des indisponibilités</b>	<b>4</b>
<b>5</b>	<b>Délestage automatique en fonction de la fréquence</b>	<b>5</b>
<b>6</b>	<b>Données et informations manquantes</b>	<b>7</b>
<b>7</b>	<b>Échange des données et informations</b>	<b>7</b>

## 1 Liste des propriétaires de réseau de distribution et des centres de commande des installations du réseau de distribution

(1) Si le GRD exploite plusieurs réseaux de distribution de différents propriétaires de réseau de distribution (PRD) et/ou avec différents centres de commande des installations du réseau de distribution (CIRD), il faudra saisir une ligne séparée par PRD et CIRD.

Désignation du réseau de distribution	Propriétaire du réseau de distribution Désignation selon l'inscription au registre du commerce	Centre de commande des installations du réseau de distribution (CIRD) Désignation selon l'inscription au registre du commerce	Remarque

## 2 Liste (pour information) des réseaux de distribution et des points de raccordement au réseau

Désignation du réseau de distribution	Poste de couplage	Niveau de tension du poste de couplage	Champ de raccordement	Désignation de l'élément de réseau à l'interface avec le réseau de transport	Remarque

### 3 Échange des données et des informations en temps réel pour la gestion des perturbations

(1) Le GRD et Swissgrid se mettent mutuellement à disposition les données en temps réel des éléments des réseaux tiers observés, comme défini dans l'« Accord d'échange de données pour la zone d'observabilité » et dans le « document d'application de la zone d'observabilité de la société nationale du réseau de transport ».

(2) Dans la mesure du possible, le GRD met à la disposition de Swissgrid les informations spécifiques suivantes pour la gestion des perturbations :

Informations relatives à l'état du réseau de distribution pour la gestion des perturbations		
Objet	Moyen de communication	Remarque
Îlotage dans le réseau de distribution	Téléphone/e-mail au CNRT-CIR selon l'annexe « Points de contact »/Swiss Awareness Application (SARA) <sup>1</sup>	
Violation N/risque de cascade	Téléphone/e-mail au CNRT-CIR selon l'annexe « Points de contact »/SARA	
Exploitation du réseau plus difficile / perturbations importantes dans le réseau de distribution	Téléphone/e-mail au CNRT-CIR selon l'annexe « Points de contact »/SARA	
Interruption de l'approvisionnement	Téléphone/e-mail au CNRT-CIR selon l'annexe « Points de contact »/SARA	Y compris indication de la charge non approvisionnée (en % et MW)
Perte d'outils et d'équipements	Téléphone/e-mail au CNRT-CIR selon l'annexe « Points de contact »/SARA	Y compris la mention de l'outil ou de l'équipement concerné (p.ex. système de conduite du réseau, locaux du centre de conduite du réseau)

<sup>1</sup> L'utilisation du moyen de communication SARA est facultative et peut être utilisée comme moyen de communication, si disponible.

## 4 Résolution temporelle des données, délais et horizons temporels dans la planification des indisponibilités

- (1) Le GRD et Swissgrid se mettent mutuellement à disposition les informations nécessaires à la planification des consignations d'éléments des réseaux tiers observés, comme défini dans l'« Accord d'échange de données pour la zone d'observabilité » et dans le « document d'application de la zone d'observabilité de la société nationale du réseau de transport ». Les délais, horizons temporels et la résolution temporelle suivants s'appliquent aux périodes d'observation (Y/M/W). Les abréviations indiquées à l'annexe « Manuel d'interface de gestion opérationnelle du réseau » s'appliquent.

Type d'annonce	Instant de la fourniture de données	Données / explication	Résolution temporelle
<b>Planification des indisponibilités des éléments de réseau</b>	<b>Données de planification générales</b>  Il existe trois périodes de « gate closure » pour les périodes d'observation Y, M et W. L'état de planification au moment du « gate closure » est contraignant pour le processus concerné.	Dans le cadre des processus de planification, le GRD annonce un test d'exploitation prévu pour un élément de réseau avec le statut « test d'exploitation », y compris une prévision de charge provisoire et la modification de topologie nécessaire au test d'exploitation. Selon l'annexe « Manuel d'interface de gestion opérationnelle du réseau », chapitre « Planification du réseau et des indisponibilités »	
	<b>Processus PPAI</b>  En continu	Conformément à l'annexe « Manuel d'interface de gestion opérationnelle du réseau », chapitre « Planification pluriannuelle des indisponibilités (PPAI) »	Résolution : 1 journée
	<b>Processus PAI</b>  Gate closure : dernier jour ouvrable de juillet Y-1	Conformément à l'annexe « Manuel d'interface de gestion opérationnelle du réseau », chapitre « Planification annuelle des indisponibilités (PAI) »	Résolution : 1 h
	<b>Processus PPMI/PMI</b>  En permanence en cas de modification de la planification Gate closure : dernier mardi M-3	Conformément à l'annexe « Manuel d'interface de gestion opérationnelle du réseau », chapitres « Planification plurimensuelle des indisponibilités (PPMI) » et « Planification mensuelle des indisponibilités (PMI) »	

Type d'annonce	Instant de la fourniture de données	Données / explication	Résolution temporelle
	<b>Processus PHI (W-1)</b>  En permanence en cas de modification de la planification Gate closure: mardi W-1 Modifications immédiates après le « gate closure » jusqu'en temps réel	Conformément à l'annexe « Manuel d'interface de gestion opérationnelle du réseau », chapitre « Planification hebdomadaire des indisponibilités (PHI) »	

## 5 Délestage automatique en fonction de la fréquence

- (1) Le GRD met à disposition de Swissgrid une liste du plan d'attribution comprenant les données concernant la charge et le niveau du délestage lié à la sous-fréquence. Voir également la recommandation de la branche AES « Spécifications techniques relatives au délestage automatique sur seuil de fréquence tenant compte des modifications apportées aux prescriptions » (UFLS – 2016). L'UFLS est désormais appelé LFDD (Low Frequency Demand Disconnection).

Exemple de reporting LFDD<sup>2</sup>:

Nom du groupe de reporting UFLS							Modèle EW											
Charge totale du réseau de l'année précédente [MW]							100		MW									
Largeur de bande d'un niveau UFLS (min./moyenne/max.)							5,00		6,30		8,30		MW					
							5,00		6,25		8,25		%					
Niveau UFLS				Délestage [MW]			Délestage cumulé							Remarques				
Numéro de niveau (facultatif)	Fréquence [Hz]		Nombre de points de délestage	Délestage par niveau		Réalisé	Largeur de bande de niveau UFLS				Total du délestage	Parts de la charge de référence du réseau [%]					Réalisé	
							VALEUR DE CONSIGNE min		VALEUR DE CONSIGNE moy									
3A	49,00		2	5,30		oui	5,00		6,25		10,00		5,30		5,30		oui	
3B	48,85		2	4,90		non	10,00		12,50		16,50		10,20		10,20		oui	
4A	48,70		6	5,40		oui	15,00		18,75		24,75		15,60		15,60		oui	
4B	48,55		2	6,10		oui	20,00		25,00		33,00		21,70		21,70		oui	
5A	48,40		2	5,30		oui	25,00		31,25		41,25		27,00		27,00		oui	
5B	48,25		2	5,20		oui	30,00		37,50		49,50		32,20		32,20		oui	
6A	48,10		2	6,30		oui	35,00		43,75		52,00		38,50		38,50		oui	
6B	48,00		3	6,20		oui	38,00		50,00		52,00		44,70		44,70		oui	

<sup>2</sup> Source: Recommandation de la branche AES « Spécifications techniques relatives au délestage automatique sur seuil de fréquence tenant compte des modifications apportées aux prescriptions » (UFLS – 2016), chapitre 14

## 6 Données et informations manquantes

Le GRD doit indiquer ici les données et informations manquantes qu'il n'est pas en mesure de fournir à la conclusion de la présente Convention.

Désignation du réseau de distribution :	
Désignation du point de raccordement au réseau :	

Désignation/description des données/informations manquantes	Explications/remarque			

## 7 Échange des données et informations

- (1) Les deux parties sont tenues d'échanger les informations demandées dans la présente annexe et d'informer l'autre partie de toute modification en temps utile. Elles doivent également mettre à jour leurs données conformément à la présente annexe. Si une partie constate une erreur ou une inexactitude dans ces données et informations, elle est tenue d'en informer immédiatement l'autre partie, et la présente annexe doit être corrigée en conséquence.
- (2) Les données visées aux chapitres 3, 4 et 5 sont échangées conformément aux directives qui y sont mentionnées.
- (3) Le GRD transmet les informations demandées dans la présente annexe conformément aux chapitres 1 et 6 en utilisant :
  - ☐ la présente annexe ou
  - ☐ un portail en ligne sécurisé mis à disposition par Swissgrid ou
  - ☐ un autre format de données structuré et lisible par machine.

**(4)** Le GRD transmet les informations demandées dans la présente annexe conformément au chapitre 2 en utilisant :

- ☐ la présente annexe ou
- ☐ un portail en ligne sécurisé mis à disposition par Swissgrid ou
- ☐ un autre format de données structuré et lisible par machine.

Le GRD peut aussi donner son accord à Swissgrid pour obtenir les informations selon le chapitre 2 à partir de la/des source(s) suivante(s) :

- ☐ un autre contrat : (nom du ou des contrat(s)) ou
- ☐ informations fournies en vue de la conclusion d'un contrat: (nom du ou des contrat(s)).

Dans la mesure où les informations correspondantes ont été fournies par une partie non impliquée dans le présent contrat, le GRD soumet au préalable à Swissgrid l'accord de cette partie non impliquée concernant l'utilisation des informations.



## Swissgrid SA

---

Lieu/date

---

Nom : Nell Reimann

Fonction : Head of Market

---

Nom : Bastien Grand

Fonction : Head of System Operations

## [Nom du partenaire contractuel]

---

Lieu/date

---

Nom : [Nom]

Fonction : [Fonction]

---

Nom : [Nom]

Fonction : [Fonction]