

Documentation Technique de Référence

Chapitre 1 – Instruction des demandes de raccordement
Article 1.3 – Raccordement des réseaux publics de distribution

Fiches de collecte de données

Document valide pour la période du 30 avril 2014 à ce jour

14 pages

Fiche DO servant à une demande d'étude exploratoire pour évolution du RPD

GRD demandeur	
Nom de la société	
Nom de l'interlocuteur	
Adresse	
Code Postal – Ville	
Coordonnées de l'interlocuteur (mail et téléphone)	
Poste source concerné	
Description du besoin sur le RPD (ajout d'un nouveau TR, création d'un nouveau Poste...)	

Caractéristiques du Poste suite au raccordement		
Description de la donnée et unité	Valeur	Commentaires
Tensions primaire et secondaire du TR <i>[valeurs exprimées en kV]</i>		
Besoin d'une deuxième alimentation	oui non	
Dénomination et caractéristiques du /des nouveaux TR (Ucc, puissance, couplage, MALT..) <i>[Joindre un tableau]</i>		
Si nouveau Poste : Joindre un plan de situation du poste (1/25 000)		

Schéma unifilaire du Poste avec les appareils essentiels (transformateur(s), organes de coupure) ; vue du point de connexion au RPT <i>[information facultative]</i>		
Le GRD souhaite une étude commune spécifique de perturbation sur le Poste (hors délai étude exploratoire) :		
• Flicker	oui	non
• Déséquilibre	oui	non
• Harmonique	oui	non
Date de mise en service demandée <i>[valeur exprimée en mois-année]</i>		

Cas général : évolution du soutirage / arrivée de productions		
Puissance de raccordement existante du Poste à la date de la demande <i>[valeur exprimée en MW]</i>		
Puissance de raccordement demandée (Pracc_sout) : puissance active maximale que prévoit de soutirer le GRD à échéance de [12 ans] après la date de la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>		
Estimation par le GRD de la Puissance max soutirée 6 ans après la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW]</i>		
Les éventuels transferts de charge prévus par le GRD suite au nouveau raccordement. Par année : Poste déchargé, Poste rechargé en MW à la Puissance max à température normale. Préciser la saison concernée (hiver, été) ou donner les valeurs en %age <i>[valeurs exprimées en MW] [joindre un tableau]</i>		
Le cas échéant, puissance installée « en service » et « en file d'attente » au moment de la demande de raccordement par typologie de production (éolien, PV...). Si le poste est exploité en plusieurs nœuds, l'information sera donnée par transformateur. <i>[valeurs exprimées en MW]</i>	production 1	
	production 2	

Le cas échéant, puissance en soutirage de la deuxième alimentation demandée par le GRD à échéance de [12 ans] après la date de la demande de raccordement (P_compl_sout) (Puissance demandée par le GRD en cas de défaillance de son alimentation principale P_compl_sout<Prac) <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>		
Le cas échéant, estimation par le GRD de la Puissance max soutirée par la deuxième alimentation 6 ans après la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW]</i>		

Le cas échéant, cas d'un poste injecteur (susceptible de refouler sur le RPT en point 10 min) : informations complémentaires		
Estimation par le GRD de la Puissance max injectée 6 ans après la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW]</i>		
Autre :		

Autres indications : fonctionnement entre les 2 alimentations le cas échéant (bouclé...)...

CERTIFICATION DES DONNEES : Les données sont fournies conformément à l'article 1.1 de la DTR	
Date:	Nom – Prénom du Signataire
	Signature

Fiche D1 utilisateur RPD servant à une demande d'étude d'insertion / demande d'étude exploratoire (sauf ligne fond vert)

GRD demandeur		
Nom de la société		
Nom de l'interlocuteur		
Adresse		
Code Postal – Ville		
Coordonnées de l'interlocuteur (mail et téléphone)		
Poste source concerné		
Le GRD demande que RTE étudie, le cas échéant, une solution de raccordement avec automate ? *	oui/non	
Caractéristiques du Poste suite au raccordement de l'utilisateur du RPD		
Description de la donnée et unité	Valeur	Commentaires
No du transformateur de raccordement si le poste est exploité en plusieurs nœuds <i>[information facultative]</i> (le cas échéant) Dénomination et caractéristiques du nouveau TR (Ucc, puissance, couplage, MALT..) <i>[joindre un tableau]</i>		
Tensions primaire et secondaire du TR <i>[valeurs exprimées en kV]</i>		
Besoin d'une deuxième alimentation pour le Poste	oui non	
Date de mise en service demandée <i>(préciser si différente de la date demandée par l'utilisateur du RPD)</i> <i>[valeur exprimée en mois-année]</i>		
Si nouveau TR : localisation prévisionnelle du TR sur un plan d'implantation générale (vu en plan des installations électriques) <i>[information facultative]</i>		

**[Voir DTR RTE Chapitre 2-Art 2.4]*

<u>Poste perturbateur</u>			
<ul style="list-style-type: none"> FLICKER <p>Si le niveau de sévérité de courte durée du flicker (Pst) généré par le RPD sur ce Poste est > 1, fournir la contribution du Poste au point de connexion en précisant :</p> <ul style="list-style-type: none"> La Pccmin_HTB utilisée pour l'étude [valeur exprimée en MVA] Le niveau de Pst du Poste (Pst>1) 			
<ul style="list-style-type: none"> DESEQUILIBRE <p>Si le taux de déséquilibre moyen de tension généré par le RPD sur ce Poste est > 1% (moyenne quadratique sur une période de 10 minutes), fournir la contribution du Poste au point de connexion en précisant :</p> <ul style="list-style-type: none"> La Pccmin_HTB utilisée pour l'étude [valeur exprimée en MVA] Le niveau de déséquilibre moyen du Poste 			
<ul style="list-style-type: none"> HARMONIQUE <p>Le GRD souhaite une étude commune de perturbation harmonique (hors délai de l'étude d'insertion)</p>	oui	non	
<p>Réactif au point de connexion [informations facultatives]:</p> <ul style="list-style-type: none"> Si arrivée d'un Consommateur : tg phi du Poste Si arrivée d'un Producteur : longueur de la liaison de raccordement et nombre de MVAR associés à cette liaison de raccordement à vide 			
Cas général : évolution du soutirage / arrivée de production			
<p>Le cas échéant, puissance installée « en service » et « en file d'attente » au moment de la demande de raccordement par typologie de production (éolien, PV...). Si le poste est exploité en plusieurs nœuds, l'information sera donnée par transformateur [valeurs exprimées en MW]</p>	production 1		
	production 2		
<p>Les éventuels transferts de charge prévus par le GRD suite au nouveau raccordement sur le RPD : Par année : Poste déchargé, Poste rechargé en MW à la Puissance max à température normale. Préciser la saison concernée (hiver, été) ou donner les valeurs en %age [valeurs exprimées en MW] [joindre un tableau]</p>			

Puissance de raccordement existante du Poste à la date de la demande <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>		
Puissance de raccordement demandée (Pracc_sout) : puissance active maximale que prévoit de soutirer le GRD à échéance de [12 ans] après la date de la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>		
Estimation par le GRD de la Puissance max soutirée 6 ans après la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>		
Le cas échéant, puissance en soutirage de la deuxième alimentation demandée par le GRD à échéance de [12 ans] après la date de la demande de raccordement (P_compl_sout) <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i> (Puissance demandée par le GRD en cas de défaillance de son alimentation principale $P_compl_sout < Pracc_sout$)		
Le cas échéant, estimation par le GRD de la Puissance max soutirée par la deuxième alimentation 6 ans après la demande de raccordement <i>[information facultative]</i>		
Le cas échéant, cas d'un poste injecteur (susceptible de refouler sur le RPT en point 10 min) : informations complémentaires		
Estimation par le GRD de la Puissance max injectée 6 ans après la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>		
Autre :		
Description de la demande de l'utilisateur du RPD		
Le GRD a-t-il déjà sollicité RTE pour l'arrivée de cet utilisateur (références de la demande)		
Nom du projet		
Commune et département du site du projet		
Producteur		
Puissance de raccordement du producteur et préciser la puissance supplémentaire si augmentation de puissance d'un site existant <i>[valeurs exprimées en MW]</i>		
Energie primaire (biogaz, cogen, éolien, PV...)		

Date d'entrée en File d'attente si projet en FA <i>[valeur exprimée en jour-mois-année, donnée ferme]</i>			
Date de la demande du Producteur (to) <i>[valeur exprimée en jour-mois-année]</i>			
Période de production (1er nov-31mars, annuelle et aléatoire)			
Consommateur			
Contribution du consommateur à la nouvelle Puissance de raccordement au soutirage / au point de connexion <i>[valeur exprimée en MW]</i>			
Profil de consommation			
Autres indications : fonctionnement entre les 2 alimentations le cas échéant (bouclé...)			
CERTIFICATION DES DONNEES			
Les données sont fournies conformément à l'article 1.1 de la DTR			
Date:	Nom – Prénom du Signataire		
	Signature		

Fiche D2 servant à une demande de PTF

GRD demandeur		
Nom de la société		
Nom de l'interlocuteur		
Adresse		
Code Postal – Ville		
Coordonnées de l'interlocuteur (mail et téléphone)		
Poste source concerné		
Description du besoin sur le RPD (ajout d'un nouveau TR, création d'un nouveau Poste...)		
Le GRD demande que RTE étudie, le cas échéant, une solution de raccordement avec automate ?	oui	non
Cette demande est elle liée à une demande d'un utilisateur du RPD ? => si oui, remplir l'annexe D2_1	oui	non
Caractéristiques du Poste suite au raccordement		
Description de la donnée et unité	Valeur	Commentaires
Tensions primaire et secondaire du TR [<i>valeurs exprimées en kV</i>]		
Besoin d'une deuxième alimentation	oui non	
Dénomination et caractéristiques du /des nouveaux TR (Ucc, puissance, couplage, MALT..) [<i>joindre un tableau</i>]		
Joindre un plan d'implantation générale (vu en plan des installations électriques) Si nouveau Poste : Joindre un plan de situation (1/25000)		

*[Voir DTR RTE Chapitre 2-Art 2.4]

Si acquisition du foncier par RTE joindre un extrait cadastral			
Schéma unifilaire du Poste avec les appareils essentiels (transformateur(s), organes de coupure); vue du point de connexion au RPT			
Date de mise en service demandée <i>[valeur exprimée en mois-année]</i>			
Si Poste perturbateur suite à étude préalable, fournir le besoin de Pcc minimale au point de connexion afin d'obtenir <i>[valeur exprimée en MVA]</i> : <ul style="list-style-type: none"> • Un niveau de sévérité de courte durée du flicker (Pst) dans la plage 0 à 1, • Un taux de déséquilibre moyen de tension dans la plage 0 à 1% (moyenne quadratique sur une période de 10 minutes) 			
Le GRD souhaite une étude de perturbation harmonique (hors délai d'étude PTF)		oui	non
Cas général : évolution du soutirage / arrivée de productions			
Puissance de raccordement existante sur le Poste à la date de la demande <i>[valeur exprimée en MW, information facultative]</i>			
Puissance de raccordement demandée (Pracc_sout) : puissance active maximale que prévoit de soutirer le GRD à échéance de [12 ans] après la date de la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW]</i>			
Estimation par le GRD de la Puissance max soutirée 6 ans après la demande de raccordement <i>[valeur exprimée en MW]</i>			
Les éventuels transferts de charge prévus par le GRD suite au nouveau raccordement. Par année : Poste déchargé, Poste rechargé en MW à la Puissance max à température normale. Préciser la saison concernée (hiver, été) ou donner les valeurs en %age <i>[valeur exprimée en MW et %age, Joindre un tableau]</i>			
Puissance installée « en service » et « en file d'attente » au moment de la demande de raccordement par typologie de production (éolien, PV). Si le poste est exploité en plusieurs nœuds, l'information sera donnée par transformateur <i>[valeurs exprimées en MW]</i>	production 1		
	production 2		
Apport en Icc du Poste sur le RPT. Si le poste est exploité en plusieurs nœuds, l'information sera donnée par transformateur <i>[valeur exprimée en kA]</i>			

Le cas échéant, puissance en soutirage de la deuxième alimentation demandée par le GRD à échéance de [12 ans] après la date de la demande de raccordement : P_compl_sout [valeur exprimée en MW] (Puissance demandée par le GRD en cas de défaillance de son alimentation principale $P_{comp_sout} < P_{prac}$)		
Estimation par le GRD de la Puissance max soutirée par la deuxième alimentation 6 ans après la demande de raccordement [valeur exprimée en MW]		
Réactif au point de connexion : - tangente phi contractuelle du Poste, si poste existant - Le cas échéant, les batteries de condensateurs installées ou prévues au Poste (MVAR)		
Le cas échéant, cas d'un poste injecteur (susceptible de refouler sur le RPT en point 10 min) : informations complémentaires		
Pracc_inj : puissance active maximale que prévoit d'injecter le GRD et pour laquelle il demande que soit dimensionné le raccordement [valeur exprimée en MW]		
Estimation par le GRD de la Puissance max injectée 6 ans après la demande de raccordement [valeur exprimée en MW]		

Annexe D2_1 :

Description de la demande de l'utilisateur du RPD qui demande une PTF au GRD		
Le GRD a-t-il déjà sollicité RTE pour l'arrivée de cette installation ? Si oui, références.		
Nom du projet		
Commune et département du site du projet		
Producteur		
Puissance de raccordement du producteur et préciser la puissance supplémentaire si augmentation de puissance d'un site existant [valeurs exprimées en MW]		

Energie primaire (biogaz, cogen, éolien, PV...)		
Date d'entrée en File d'attente <i>[valeur exprimée en jour-mois-année]</i>		
Date de la demande du Producteur (to) <i>[valeur exprimée en jour-mois-année]</i>		
Période de production (1er nov-31mars, annuelle et aléatoire)		
Longueur de la liaison de raccordement et nombre de MVAR associés à la liaison de raccordement à vide		

Consommateur

Contribution du consommateur à la nouvelle Puissance de raccordement au soutirage <i>[valeur exprimée en MW]</i>		
Profil de consommation		

Autres indications : fonctionnement entre les 2 alimentations le cas échéant (bouclé...)

CERTIFICATION DES DONNEES

Les données sont fournies conformément à l'article 1.1 de la DTR

<i>Date:</i>	<i>Nom – Prénom du Signataire</i>
	<i>Signature</i>

Fiche D3 : données servant à RTE avant la mise sous tension du Poste

Données techniques de l'installation	Unité	Catégorie	Valeur	Commentaire
Par transformateur connecté au RPT :				
<i>Si les transformateurs sont de type standard distribution, il suffit de préciser leur type.</i>				
Impédances homopolaires à la prise nominale (pour tout enroulement).	(a+jb)% en base S_{nt}	ICC, ST		
Couplage des enroulements, type de circuit magnétique et indice horaire.	Texte	ICC, ST		
Mise à la terre des points neutres HTB (type, valeur d'impédance ...) et HTA s'il y a lieu.	Texte	ICC, ST		
Type de régleur à vide : Préciser s'il faut mettre le transfo hors tension, le consigner pour changer de prise à vide.	Sous tension / Hors tension / Consigné hors tension	CR, ST		
Nombre de prises du régleur à vide	Valeur	CR, ST		
Pour chaque prise du régleur à vide : tensions nominales primaire et secondaire (et tertiaire le cas échéant)	kV/kV	ST		
Pour chaque prise du régleur à vide : impédance directe	(a+jb)% base S_{nt}	ST		

Type de régleur en charge (automatique ou non)	Non automatique / Automatique	CR, ST		
Nombre de prises du régleur en charge	Valeur	CR, ST		
Pour chaque prise du régleur en charge : tensions nominales primaire et secondaire (et tertiaire le cas échéant)	kV/kV	ST		
Pour chaque prise du régleur en charge : impédance directe	(a+jb)% base S_{nt}	ST		
Temporisation de changement de prise du régleur en charge	Secondes	ST		
Système de protection du poste et de la ligne d'évacuation				
Type de protections (grandeurs surveillées et actions déclenchées)	Texte	ICC, ST		
Paramètres de réglages des protections (valeurs des seuils)	Texte, diagrammes	ICC, ST		

Moyens de compensation éventuels				
Batteries de condensateurs (puissance, nombre de gradins, critères d'enclenchement et de mise hors tension)	Mvar, texte	CR		
Date de début des essais				
	Texte			

Autres indications :

CERTIFICATION DES DONNEES	
Les données sont fournies conformément à l'article 1.1 de la DTR	
Date:	Nom – Prénom du Signataire
	Signature