

Anhang G Netzanschlussdatenblatt

Teil 1 (verpflichtend)

Verteilnetzbetreiber (VNB):	
------------------------------------	--

1. Anwendungsbereich / Netzbereich:

Netzgebiet:	
--------------------	--

2. Allgemeine Netzparameter:

2.1 Netzspannung:				2.2 Sternpunktbehandlung:	
<u>Netznennspannung</u> U_N :	_____	kV		<input type="checkbox"/>	Resonanzsternpunkterdung (RESPE)
<u>Umstellung Netznennspannung geplant:</u>				<input type="checkbox"/>	Niederohmige Sternpunkterdung (NOSPE)
<input type="checkbox"/> Ja, auf Netznennspannung U_N	_____	kV		<input type="checkbox"/>	Kurzzeitige niederohmige Sternpunkterdung (KNOSPE)
<input type="checkbox"/> Nein, keine Umstellung geplant				<input type="checkbox"/>	Isolierter Sternpunkt (OSPE)
				<input type="checkbox"/>	Starre Sternpunkterdung (SSPE)
2.3 Tonfrequenz-Rundsteueranlage (TRA):					
TRA vorhanden:	<input type="checkbox"/> Nein	<input type="checkbox"/> Ja, mit Frequenz _____ Hz			

3. Ausführung MS-Übergabeschaltanlage:				
3.1 Elektrische Betriebsmittelparameter MS-Anlage nach TAB-MS Abschnitt 6.2.1.1 - Tabelle 2:		3.2 Motorisierung Netzeingangsfelder nach TAB-MS Abschnitt 6.2.2.1 notwendig, wenn:		
<input type="checkbox"/>	Variante 1 – 10kV	ODER	<input type="checkbox"/> Fernwirkanlage vorhanden (Variante 1)	
<input type="checkbox"/>	Variante 2 – 20kV		<input type="checkbox"/> Fernwirkanlage & Übergabe-Leistung-schalter vorhanden (Variante 2)	
<input type="checkbox"/>	Variante 3 – 30kV			
3.3 Aufbau Fernwirk- und Prozessdatenübertragung nach TAB-MS Abschnitt 6.3.2:				
Aufbau notwendig bei*:				
Bei Bezugsanlagen ab Bezugsleistung $P_{AV,B}$		ODER	Bei Erzeugungsanlagen ab Erzeugungsanlagen-Summenwirkleistung <i>(Hinweis: bei PV ist die Modulleistung ausschlaggebend)</i>	
<input type="checkbox"/>	≥ 100 kW		<input type="checkbox"/>	≥ 100 kW (je Primärenergieträger)
<input type="checkbox"/>	≥ 500 kW		<input type="checkbox"/>	≥ 500 kW (über alle Primärenergieträger)
<input type="checkbox"/>	≥ 950 kW		<input type="checkbox"/>	≥ 950 kW (über alle Primärenergieträger)
<p>* Hinweis: Bei Kundenanlagen mit einer flexiblen Netzanschlussvereinbarung nach EnWG oder EEG ist der Aufbau eine Fernwirk- und Prozessdatenübertragung <u>immer</u> verpflichtend.</p>				
3.4 Kurzschluss-/Erdschlussrichtungsanzeiger in netzseitigen Eingangsfeldern nach TAB-MS Abschnitt 6.2.2.2:				
Kurzschlussrichtungsanzeiger:	<input type="checkbox"/>		Kombiniertes Gerät zulässig: <input type="checkbox"/>	
Erdschlussrichtungsanzeiger:	<input type="checkbox"/>			
Funktionsumfang Geräte zur Erdschlusserfassung (Mehrfachauswahl möglich):				
<input type="checkbox"/>	Dauererdschluss-Erkennung			
<input type="checkbox"/>	Erd-Kurzschluss-Erkennung			
<input type="checkbox"/>	Erdschlusswischer			

<input type="checkbox"/>	Pulsortung
<input type="checkbox"/>	cos ϕ - und sin ϕ -Verfahren
3.5 <u>Wandlerspezifikation nach TAB MS Abschnitt 6.2.2.7:</u>	
Einsatz von 1-Wicklungs-Spannungswandler zulässig: (Nutzung Abrechnungswicklung für weitere Zwecke, bspw. Schutz)	<input type="checkbox"/> Ja
	<input type="checkbox"/> Nein

4. Bemerkungen