

## Anhang G Netzanschlussdatenblatt

### Teil 1 (verpflichtend)

<b>Verteilnetzbetreiber (VNB):</b>	
------------------------------------	--

1. Anwendungsbereich / Netzbereich:	
Netzgebiet:	

2. Allgemeine Netzparameter:					
2.1 Netzspannung:				2.2 Sternpunktbehandlung:	
<u>Netznennspannung <math>U_N</math>:</u>		kV		<input type="checkbox"/>	Resonanzsternpunktterdung (RESPE)
<u>Umstellung Netznennspannung geplant:</u>				<input type="checkbox"/>	Niederohmige Sternpunktterdung (NOSPE)
<input type="checkbox"/>	Ja, auf Netznennspannung $U_N$			<input type="checkbox"/>	Kurzzeitige niederohmige Sternpunktterdung (KNOSPE)
<input type="checkbox"/>	Nein, keine Umstellung geplant			<input type="checkbox"/>	Isolierter Sternpunkt (OSPE)
				<input type="checkbox"/>	Starre Sternpunktterdung (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:

<input type="checkbox"/>	Variante 1 – 10kV
<input type="checkbox"/>	Variante 2 – 20kV
<input type="checkbox"/>	Variante 3 – 30kV

3.2 Motorisierung Netzeingangsfelder nach TAB-MS Abschnitt 6.2.2.1 notwendig, wenn:

<input type="checkbox"/>	Fernwirkanlage vorhanden (Variante 1)
<input type="checkbox"/>	Fernwirkanlage & Übergabe-Leistungsschalter vorhanden (Variante 2)

3.3 Aufbau Fernwirk- und Prozessdatenübertragung nach TAB-MS Abschnitt 6.3.2:

Aufbau notwendig bei\*:

Bei Bezugsanlagen ab Bezugsleistung $P_{AV,B}$	<b>ODER</b>	Bei Erzeugungsanlagen ab Erzeugungsanlagen-Summenwirkleistung (Hinweis: bei PV ist die Modulleistung ausschlaggebend)
<input type="checkbox"/> $\geq 100$ kW		<input type="checkbox"/> $\geq 100$ kW (je Primärenergieträger)
<input type="checkbox"/> $\geq 500$ kW		<input type="checkbox"/> $\geq 500$ kW (über alle Primärenergieträger)
<input type="checkbox"/> $\geq 950$ kW		<input type="checkbox"/> $\geq 950$ kW (über alle Primärenergieträger)

\* Hinweis:

Bei Kundenanlagen mit einer flexiblen Netzanschlussvereinbarung nach EnWG oder EEG ist der Aufbau eine Fernwirk- und Prozessdatenübertragung immer verpflichtend.

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 $\phi$ - und sin $\phi$ -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

--