

Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungsanlagen und/oder Speicher

Vordruck E.8



Anlagenanschrift

Vorname, Name	Straße, Hausnummer
---------------	--------------------

PLZ, Ort

Anlagenerrichter (Ausnahme siehe 5.5.3,2 Absatz)

Firma, Ort	Straße, Hausnummer
------------	--------------------

Telefon, E-Mail

max. Scheinleistung $S_{A\max}$	_____ kVA	max. Wirkleistung $P_{A\max}$	_____ kW
Für PV-Anlagen: Modulleistung/Generatorleistung P_{Agen} (für Einspeisevergütung maßgebend)		_____ kWp	
Übereinstimmung des ausgefüllten Datenblattes E.2 und/oder E.3 mit dem Anlagenaufbau?		<input type="checkbox"/>	
Abrechnungsmessung: Vorinbetriebsetzungsprüfung + Inbetriebsetzungsprüfung erfolgt?		<input type="checkbox"/>	
Einheitenzertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden (siehe Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N 4110?		<input type="checkbox"/>	
Soweit im jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt ($P_{AV, E}$ -Überwachung, 70%-Begrenzung nach 5.7.4.2 , Symmetrieeinrichtung nach VDE-AR-N 4100, 5.5		<input type="checkbox"/>	
Zertifikat für den NA-Schutz vorhanden (siehe Vordruck E.6)?		<input type="checkbox"/>	
Integrierter NA-Schutz: Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz $U>$		_____	
Zentraler NA-Schutz: Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz $U>$		_____	
Zentraler NA-Schutz vorhanden:	Auslösetest „Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter“ erfolgreich durchgeführt?	<input type="checkbox"/>	
	Auslösekreises „Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter“ nach Ruhestromprinzip ausgeführt und geprüft?	<input type="checkbox"/>	
$P_{AV, E}$ -Überwachung vorhanden:	Funktionstest $P_{AV, E}$ -Überwachung erfolgreich durchgeführt?	<input type="checkbox"/>	
	Eingestellte Wirkleistung $P_{AV, E}$	_____ kW	
Technische Einrichtung zur Reduzierung der Einspeiseleistung:	Drosselung auf 60% im Umrichter eingestellt?	<input type="checkbox"/>	
	Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 60% vorgesehen?	<input type="checkbox"/>	
Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung der Einspeiseleistung durch den Netzbetreiber?			
Energieflussrichtungssensor – Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?			
Die Symmetriebedingung wird eingehalten:			
<input type="checkbox"/> durch einen Drehstromgenerator oder einen dreiphasigen Umrichter			
<input type="checkbox"/> durch folgende Aufteilung der einphasig angeschlossenen Erzeugungseinheiten je Außenleiter:			
Summe $S_{E\max}$ der ggf. vorhandenen Erzeugungsanlagen/Speicher	L1	L2	L3
	_____ kVA	_____ kVA	_____ kVA
Summe $S_{E\max}$ der neu hinzukommenden Erzeugungsanlagen/Speicher	_____ kVA	_____ kVA	_____ kVA
	<input type="checkbox"/> oder durch eine Symmetrieeinrichtung, die den Unsymmetriewert auf 4,6 kVA je Außenleiter begrenzt.		
Verfahren zur Blindleistungsbereitstellung nach Vorgabe des Netzbetreibers eingestellt:			
$Q(U)$ -Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/> $\cos \varphi$ (P)-Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/> fester Verschiebungsfaktor $\cos \varphi =$ <input type="checkbox"/>			
TF-Sperren in der Anschlusszusage gefordert? ja <input type="checkbox"/> nein <input type="checkbox"/> Eingebaut <input type="checkbox"/> Prüfprotokoll liegt vor <input type="checkbox"/>			
Die Erzeugungsanlage und/oder der Speicher ist/sind nach VDE-AR-N 4105, VDE-AR-N 4100 und den technischen Anschlussbedingungen des Netzbetreibers errichtet. Der Anlagenerrichter hat den Anlagenbetreiber einzuweisen und eine vollständige Dokumentation inkl. Schaltplan nach den jeweils gültigen VDE-Bestimmungen zu übergeben.			
Datum der Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage und/oder des Speichers: _____			
Ort, Datum	Unterschrift Anlagenbetreiber	Unterschrift Anlagenerrichter (Ausnahme s.5.5.3,2. Absatz)	