

### E.8 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungsanlagen und/oder Speicher

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

| <b>Inbetriebsetzungsprotokoll</b><br><b>Erzeugungsanlagen/Speicher Niederspannung</b><br>(vom Anlagenerrichter (eingetragener Elektrofachbetrieb – siehe 4.1 auszufüllen)  |  |                                    |  |
|--|--|------------------------------------|--|
| Anlagenanschrift   | Vorname, Name  |                                    |  |
|  | Straße, Hausnummer   |                                    |  |
|  | PLZ, Ort   |                                    |  |
| Anlagenerrichter<br>(Ausnahme siehe 5.5.3, 2. Absatz)  | Firma, Ort   |                                    |  |
|  | Straße, Hausnummer   |                                    |  |
|  | Telefon, E-Mail  |                                    |  |
| max. Scheinleistung $S_{Amax}$   |  | _____ kVA                          | max. Wirkleistung $P_{Amax}$                                       |
| Für PV-Anlagen: Modulleistung/Generatorleistung $P_{Agen}$ (für Einspeisevergütung maßgebend)  |  | _____ kW                           |  |
| 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"/>   |
|  | Auslösekreis „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 70 % im Umrichter eingestellt?  |                                    | <input type="checkbox"/>   |
|  | Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 70 % vorgesehen?   |                                    | <input type="checkbox"/>   |
|  | Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung der Einspeiseleistung durch den Netzbetreiber? |                                    | <input type="checkbox"/>   |
| Energieflussrichtungssensor – Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?  |  |                                    | <input type="checkbox"/>   |
| 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:   |  |                                    |  |
|  |  | L1                                 | L2   |
| Summe $S_{E_{max}}$ der ggf. vorhandenen Erzeugungsanlagen/Speicher  |  | _____ kVA                          | _____ kVA  |
| Summe $S_{E_{max}}$ der neu hinzukommenden Erzeugungsanlagen/Speicher  |  | _____ 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<br>(Ausnahme siehe 5.5.3, 2. Absatz) |