

| | | | | |
|--|--|-----|-----------------------------------|--------------------------|
| Anlagenanschrift | Vorname, Name: | | | |
| | Straße, Hausnr.: | | | |
| | PLZ, Ort: | | | |
| Anlagen- Errichter | Firma, Ort: | | | |
| | Straße, Hausnr.: | | | |
| | Telefon, E-Mail | | | |
| max. Scheinleistung S_{Amax} : | | kVA | max. Wirkleistung P_{Amax} : kW | |
| Für PV-Anlagen: Modulleistung/ Generatorleistung Pagen (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"/> |
| Einheitszertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden (siehe Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N4110? | | | | <input type="checkbox"/> |
| Soweit im jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt (PAV,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"/> |
| PAV,E-Überwachung vorhanden: | Funktionstest PAV,E-Überwachung erfolgreich durchgeführt? | | | <input type="checkbox"/> |
| | Eingestellte Wirkleistung PAV,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 | | | | |
| Summe S_{Emax} der ggf. vorhandenen Erzeugungsanlagen/ Speicher | | L1 | L2 | L3 |
| | | kVA | kVA | kVA |
| Summe S_{Emax} 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: | | | |
| <i>Q(U)</i> -Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/> | $\cos \phi$ (P)-Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/> | fester Verschiebungsfaktor $\cos \phi =$ <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 Elektrofachbetrieb | | |