Anhang E (normativ)

Vordrucke

Die Formulare in diesem Anhang sind zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.

E.1 Antragstellung

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

Antragstellung für Erzeu (vom Anschlussnehmer auszi		spannungsnetz			
Anlagenanschrift	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail	E.			
Anschlussnehmer (Eigentümer)	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail				
Anlagenbetreiber	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail				
Anlagenerrichter (Elektrofachbetrieb)	Firma, Ort Eintragungsnummer bei Netzbetreiber	Elektro-Löhlun Kluyen, 0396-Dw-25-00185	nanh		
Anlagenart	□ Neuerrichtung	☐ Erweiterung	Rückbau		
Anmeldevordruck "Anmeldung zum Netzanschluss" beigefügt					
Lageplan mit Bezeichnung und Grenzen des Grundstücks sowie Aufstellungsort der Erzeugungsanlage beigefügt					
Datenblatt für die Erzeugungsanlage beigefügt (siehe Vordruck E.2)					
Einheitenzertifikate nach VDE-AR-N 4105 (siehe Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N 4110 liegen vor					
Zertifikat für den NA-Schutz beigefügt (siehe Vordruck E.6)					
Soweit im jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt ($P_{\text{AV, E}}$ -Überwachung, 70-%-Begrenzung nach 5.7.4.2, Symmetrieeinrichtung nach VDE-AR-N 4100, 5.5					
Übersichtsschaltplan (einpolige Darstellung) ab Netzanschluss beigefügt (inkl. Anordnung der Mess- und Schutzeinrichtungen)					
Geplanter Inbetriebsetzungstermin					
Ort, Datum		Unterschrift des Anschlussnehmers			

E.3 Datenblatt für Speicher

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

Datenblatt für S (vom Errichter (einge	peicher etragener Elektrofachbetrieb) auszu	ıfüllen	n)					
	Vorname, Name							
Anlagenanschrift	Straße, Hausnummer							
	PLZ, Ort							
Errichter	Firma, Ort							
(eingetragener	Straße, Hausnummer							
Elektrofachbetrieb)	Telefon, E-Mail		W W. W. 1988 (17 - 11 - 1					
Speichersystem	Hersteller/Typ: Anzahl:							
Anschluss des	☐ AC-gekoppelt ☐ DC-gekoppelt							
Speichersystems	☐ Inselnetz bildendes System nach VDE-AR-E 2510-2							
	☐ Wechselstrom ☐ L1 ☐ L2							
	Nutzbare Speicherkapazität:		Section of the sectio			kWh		
	Allpolige Trennung vom öffentlichen Netz bei Netzersatzbetrieb				□ ja			
	NA-Schutz nach VDE-AR-N 4105 vorhanden					☐ ja		
Umrichter des	Hersteller/Typ:			Anz	ahl:			
Speichersystems	Verschiebungsfaktor cos φ (Bezug):							
	Scheinleistung Umrichter Stromspeicher S_{Smax} :				kVA			
	Wirkleistung Umrichter Stromspeicher P _{Smax} :				KW			
	Bemessungsstrom (AC) I _r :				Α			
Anschlusskonzept	Nummer der Abbildung nach FNN-Hinweis Abschnitt 5 zum "Anschluss und Betrieb von Speichern am Niederspannungsnetz"							
	Übersichtsschaltplan ist beigefügt (einpolig):					☐ja		
	Verwendete Primärenergieträger (z. B. Sonne, Wind, Gas):							
	Unterschiedliche Primärenergieträger werden getrennt erfasst:					☐ ja		
	Unterschiedliche Einspeisevergütungen werden korrekt erfasst:				- 12	☐ ja		
	Energie des Speichersystems wird nicht vom Netz bezogen und als geförderte Energie eingespeist:					□ja		
Nachweise	Einheitenzertifikate nach VDE-AR-N 4105 bzw. nach VDE-AR-N 4110 ja liegen vor:							
Financias	Umsetzung der Wirkleistungs-		ferngesteuert:		☐ Ja	□ Nein		
Einspeise- management	begrenzung am NAP (z. B. nach EEG):		dauerhaft auf % begrenzt					
Nachweis Errichter	Ausweis-Nr. bei Netzbetreiber							
Bemerkungen								
Der Errichter bestätigt mit seiner Unterschrift die Richtigkeit der Angaben.								
Ort, Datum Errichter Errichter Elektromeister								

76889 Klingenmünster - Magdalenenweg 12 Tel. 06349 - 6452 - Fax 06349 - 3379

Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungsanlagen und/oder Speicher (Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.) **E.8**

Inbetriebsetzungsprotokol Erzeugungsanlagen/Speicher (vom Anlagenerrichter (eingetra	Niederspannung	oh – siehe 4 1 au	ıszufüllen)		H			
		- Sierie 4.1 at	iszululien)					
La ta maranasanasa	Vorname, Name							
Anlagenanschrift	Straße, Hausnummer							
Para Salar and Allarana and All	PLZ, Ort							
Alladeliellicitei	Firma, Ort Straße, Hausnummer							
	Telefon, E-Mail							
max. Scheinleistung S _{Amax}	kVA max. Wirkleistung P _{Amax}					kW		
Für PV-Anlagen: Modulleistung/Generatorleistung P_{Agen} (für Einspeisevergütung maßgebend)								
Übereinstimmung des ausgefüllten Datenblattes E.2 und/oder E.3 mit dem Anlagenaufbau?								
Abrechnungsmessung: Vorinbetriebsetzungsprüfung + Inbetriebsetzungsprüfung erfolgt?								
Einheitenzertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden (siehe Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N 4110?								
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 Zertifikat für den NA-Schutz von	rhandan (siehe Vordrug	rk F 6)2						
Integrierter NA-Schutz: Eingest	tellter Wert Spanninge	steigerungsschut	z U>					
Zentraler NA-Schutz: Eingestel	Iter Wert Spanningsst	eigerungsschutz	1/>		301			
Zentraler NA-Schutz, Elingestei	Auslösetest "Ze durchgeführt?	Auslösetest "Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter" erfolgreich						
Zentraler NA-Schutz vorhander	n: Auslösekreises	Auslösekreises "Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter" nach Ruhestromprinzip ausgeführt und geprüft?						
	Funktionstest P	Funktionstest P _{AV, E} -Überwachung erfolgreich durchgeführt?						
P _{AV, E} -Überwachung vorhander		Eingestellte Wirkleistung P _{AV} , E						
		Drosselung auf 70 % im Umrichter eingestellt?						
Technische Einrichtung zur	Zertifizierte tech	Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 70 %						
Reduzierung der Einspelseleist	Technische Ein	vorgesehen? Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung						
der Einspeiseleistung durch den Netzbetreiber? Energieflussrichtungssensor – Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?								
Die Symmetriebedingung wird		nonter durchgerd	mit did be	dando		*		
durch einen Drehstromgene	erigeriaiteri. erator oder einen dreint	nasigen Umrichte	r	-	2+100-1+1			
durch folgende Aufteilung d	er einnhasig angeschlo	ssenen Erzeugu	naseinhei	en je A	ußenleiter:			
E durch loigende Autending o	or comprising angelous			_1	L2	L3		
Summe S _{Emax} der ggf. vorhand	denen Erzeugungsanla	gen/Speicher		kVA	kVA	kVA		
Summe S _{Emax} der neu hinzukommenden Erzeugungsanlagen/Speicher kVA kVA						kVA		
oder durch eine Symmetrieeinrichtung, die den Unsymmetriewert auf 4,6 kVA je Außenleiter begrenzt.								
Verfahren zur Blindleistungsbe	reitstellung nach Vorga	abe des Netzbetr	eibers eing	gestellt:				
Q(U)-Standard-Kennlinie					faktor cos φ =			
TF-Sperren in der Anschlusszu	usage gefordert? ja 🗖	nein 🗆 Eing	gebaut 🗌		Prüfprotokoll li			
Die Erzeugungsanlage und/od Anschlussbedingungen des Ne eine vollständige Dokumentati	ler der Speicher ist/sind	d nach VDE-AR-I	chter hat d	en Ania	genbetreiber ein	Zuweisen und		
Datum der Inbetriebsetzung de	er Erzeugungsanlage u	nd/oder des Spe	ichers:					
Ort, Datum	Unterschrift Anlagenb		Unte	rschrift nahme	Anlagenerrichter siehe 5.5.3, 2. A	bsatz) h		