

# Funktionstest und Bestätigungsformular

Technische Vorgaben nach § 9 Abs. 1 und 2 EEG

Netzleittechnik, Ahrtal-Werke GmbH

Stand 1. Januar 2019

## Inhalt

<b>1</b>	<b>Einleitung</b>	<b>1</b>
<b>2</b>	<b>Bestimmungen</b>	<b>1</b>
<b>3</b>	<b>Vorgehensweise Funktionstest</b>	<b>1</b>
3.1	Begrenzung der maximalen Wirkleistungseinspeisung	1
3.2	Tonfrequenz- und Funkrundsteuerung (Rundsteuertechnik)	1
3.2.1	Manuelles Schalten der Relais	1
3.2.2	Prüfablauf mit der Funktionstaste	2
3.3	Fernwirktechnik	2
<b>4</b>	<b>Hinweis</b>	<b>2</b>
<b>5</b>	<b>Kontaktdaten</b>	<b>2</b>
5.1	Rundsteuertechnik	2
5.2	Fernwirktechnik	2
<b>6</b>	<b>Anlage</b>	<b>2</b>

## **1 Einleitung**

Dieses Dokument dient zur Durchführung eines Funktionstests der technischen Einrichtung i.S.v. § 9 Abs. 1 und 2 EEG sowie dem Nachweis der Erfüllung der besagten Vorgaben. Der Nachweis - im Folgenden Bestätigungsformular - ist gemäß den nachfolgenden Bestimmungen gewissenhaft auszufüllen und unverzüglich an die in Abschnitt 6 genannte Anschrift zu senden.

## **2 Bestimmungen**

Die verwendeten Begrifflichkeiten „Anlage“ und „Generator“ werden gemäß ihrer jeweiligen Legaldefinition (§ 5 EEG) verwendet. Demnach gilt bereits ein photovoltaisches Modul als eine Anlage. Infolgedessen werden in diesem Dokument mehrere Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie, die zum Zweck der Ermittlung der Vergütung des jeweils zuletzt in Betrieb gesetzten Generator nach § 32 Abs. 1 EEG als eine Anlage gelten, zum selben Datum in Betrieb gesetzt wurden und vom selben Anlagenbetreiber betrieben werden, als PV-Installation verstanden.

Das Bestätigungsformular ist, auch wenn mehrere Anlagen über dieselbe Empfangseinrichtung ferngesteuert werden, je Anlage einzureichen. Besteht eine Anlage aus mehreren Generatoren, beispielsweise aus mit Biogas betriebenen verschiedenen BHKW-Modulen, so muss dies aus den Angaben im Bestätigungsformular ersichtlich sein. Hiervon abweichend ist bei Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie das Bestätigungsformular lediglich je PV-Installation erforderlich.

## **3 Vorgehensweise Funktionstest**

### **3.1 Begrenzung der maximalen Wirkleistungseinspeisung**

Die Durchführung eines Funktionstests ist nicht erforderlich. Ein entsprechender Nachweis genügt. Dieser ist durch das beigefügte Bestätigungsformular zu erbringen.

### **3.2 Tonfrequenz- und Funkrundsteuerung (Rundsteuertechnik)**

Die Relais des Rundsteuerempfängers können entweder

- a) durch manuelles Schalten der einzelnen Relais oder
- b) durch Schalten der Relais mit der Funktionstaste <sup>1</sup>

geprüft werden.

#### **3.2.1 Manuelles Schalten der Relais**

Mit dem manuellen Schalten der Relais kann gleichzeitig auch die Funktion des Einspeisemanagement für EEG-Anlagen geprüft werden.

Eine manuelle Umschaltung von Relais ist dauerhaft nur im spannungslosen Zustand möglich. Der im Betrieb befindliche Rundsteuerempfänger bewertet die manuelle Umschaltung als Manipulation und nach wenigen Minuten erfolgt eine Rückschaltung der Relais.

---

<sup>1</sup> Bei diesem Prüfablauf muss die Regeleinheit der Energieerzeugungsanlage abgeschaltet sein.

Anmerkung:

Vor und nach dem manuellen Schalten müssen die Relais auf Stellung „b“ sein.

### **3.2.2 Prüfablauf mit der Funktionstaste**

Die Funktion der Relais wird bei unter Spannung stehendem Rundsteuerempfänger mit der Funktionstaste geprüft. Die Funktionstaste befindet sich auf der rechten Seite des Empfängers. Mit Hilfe der Funktionstaste werden mit den ersten drei Bestätigungen der Relais „EIN“, „AUS“ und wieder „EIN“ geschaltet, um die prinzipielle Funktion zu überprüfen.

Stellt sich bei der vierten Bestätigung die Sollstellung aller Relais ein, K2 bis K4 stehen dann auf Stellung „b“.

Eine weitere Tastenbestätigung startet diesen Zyklus erneut.

### **3.3 Fernwirktechnik**

Zur Durchführung des Funktionstests ist die Vereinbarung eines Termins erforderlich. Bitte setzen Sie sich diesbezüglich frühzeitig mit dem in Abschnitt 5 genanntem Ansprechpartner in Verbindung.

## **4 Hinweis**

Die Einrichtung darf gemäß § 13 Abs. 2 NAV nur nach den Vorschriften dieser Verordnung, nach anderen anzuwendenden Rechtsvorschriften und behördlichen Bestimmungen sowie nach den allgemein anerkannten Regeln der Technik errichtet, erweitert, geändert und instandgehalten werden. Der Funktionstest muss durch ein in ein Installateurverzeichnis eines Netzbetreibers eingetragenes Installationsunternehmen erfolgen und von diesem, wie auch von dem Anlagenbetreiber, bestätigt werden (siehe beigefügtes Formular).

Installateurverzeichnis der Ahrtal-Werke GmbH.

## **5 Kontaktdaten**

### **5.1 Rundsteuertechnik**

Team Stromnetz

Tel.: +49 2641/9050-135  
stromnetz@ahrtal-werke.de

## **6 Anlage**

Das beigefügte Bestätigungsformular ist postalisch zu senden an:

Ahrtal-Werke GmbH  
Stromnetz  
Dahlienweg 25  
53747 Bad Neuenahr-Ahrweiler

# Bestätigungsformular

## I. Anlagenbetreiber

Firma oder Nachname, Vorname

Anschrift

E-Mail<sup>2</sup>

## II. Energieerzeugungsanlage/-n<sup>3</sup>

Standort<sup>4</sup>

Installierte Leistung/-en und

Inbetriebnahmedatum/-daten

Energieträger

## III. Funktionstest erfolgreich durchgeführt von

Fachbetrieb

Name, Vorname (Elektrofachkraft)

E-Mail-Adresse, Rufnummer

## IV. Die technischen Vorgaben sind seit \_\_\_\_\_ Uhr am \_\_\_\_\_ mittels

(Der anzugebende Zeitpunkt wird nachfolgend als Zeitpunkt des Beginns der Erfüllung verstanden.)

- einer dauerhaften Begrenzung der maximalen Wirkleistungseinspeisung oder
- einer ferngesteuerten Leistungsreduzierung oder
- einer ferngesteuerten Leistungsreduzierung einschl. einer Erfassung der Ist-Einspeisung

**erfüllt.**

<sup>2</sup> Die Angabe der E-Mail Adresse ist erforderlich, da die Ahrtal-Werke GmbH den Informationspflichten nach § 14 Abs. 2 und Abs. 3 EEG sowie ggf. nach § 13 Abs. 2 Satz 2 und Abs. 5 EnWG mittels des Versendens elektronischer Nachrichten nachkommen.

<sup>3</sup> Siehe Abschnitt 2.

<sup>4</sup> Straße, Hausnummer(n), ggf. Flurstück(e), PLZ und Ortsname.

**Bestätigungsformular  
Technische Vorgaben nach § 9 Abs. 1 und 2 EEG**

**V. Die maximale Wirkleistungseinspeisung der Energieerzeugungsanlage ist**

(Angabe nur bei der Umsetzung einer ferngesteuerten Leistungsreduzierung erforderlich, siehe Abschnitt IV)

- zweistufig (0 und 100 %) oder  
 vierstufig (0, 30, 60 und 100 %) oder  
 stufenlos

**mittels eines**

- Tonfrequenz-Rundsteuerempfängers oder  Funkrundsteuerempfängers oder  Fernwirkgeräts  
**regelbar.**

**VI. Die für eine Einspeisung erforderliche Messeinrichtung**

- wurde am \_\_\_\_\_ installiert oder  
 ist noch nicht installiert.

**VII. Zählerstände und Zählernummern, sofern vorhanden, des Einspeise- und/oder des Zweirichtungszählers zum Zeitpunkt des Beginns der Erfüllung der Vorgaben sind:**

- Einspeisezähler  
HT: Zählerstand \_\_\_\_\_ kWh, Zählernummer \_\_\_\_\_  
NT: Zählerstand \_\_\_\_\_ kWh, Zählernummer \_\_\_\_\_
- Zweirichtungszähler  
HT: Zählerstand \_\_\_\_\_ kWh, Zählernummer \_\_\_\_\_  
NT: Zählerstand \_\_\_\_\_ kWh, Zählernummer \_\_\_\_\_

**VIII. Bei speziellen Messkonstruktionen sind nachfolgend sämtliche Zählernummern und Zählerstände anzugeben:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Bemerkung:** \_\_\_\_\_

**Mit meiner Unterschrift bestätige ich die Richtigkeit und Vollständigkeit der vorgenommenen Angaben.**

.....  
Ort, Datum, Anlagenbetreiber

.....  
Ort, Datum, Elektrofachkraft