

## Netzrichtlinie

Nr. 7

### Technische Anschlussbedingungen zur Umsetzung des Wirk- und Blindleistungsmanagements von Erzeugungsanlagen und Speichern bei Anschluss an das Niederspannungsnetz der ENSO NETZ GmbH

#### Technische Mindestanforderungen zur Umsetzung

Wirkleistungsmanagement nach §§ 9 und 14 EEG,  
Blindleistungsmanagement nach VDE-AR-N 4105 / 4110

gültig ab: 01.06.2020

Geltungsbereich:

ENSO NETZ GmbH  
Rosenstraße 32  
01067 Dresden

## Inhaltsübersicht

1	Geltungsbereich .....	3
2	Verantwortlichkeiten / Zuständigkeiten .....	3
3	Anlagenklassifizierung.....	4
4	Grundsätzliche Anforderungen.....	5
4.1	Wirkleistungsmanagement (Einspeisemanagement).....	5
5	Technische Umsetzung.....	5
5.1	Anlagenklasse 0	
	Solarstromanlagen (PVA) mit installierter Leistung $P_{rA-Modul} \leq 100$ kWp.....	5
5.2	Anlagenklasse 1 .....	
	EZA mit $P_{rA} > 100$ kW / $P_{rA-Modul} > 100$ kWp (PVA) und NS - Anschluss	
	EZA mit $P_{rA} < 135$ kW und MS - Anschluss über eine fernsteuerbare Kundenstation (KSt)	
	EZA mit $P_{rA} < 1$ MW und MS - Anschluss über eine nichtfernsteuerbare KSt .....	6
Anlage 1	Technische Informationen Anlagenklasse 0 .....	8
Anlage 2	Technische Informationen Anlagenklasse 1 .....	11
Anlage 3	Statische Blindleistungsvorgaben (Kennlinien).....	13

## 1 Geltungsbereich

- (1) Diese Technischen Mindestanforderungen (TMA) gelten ergänzend zu den sonstigen gesetzlichen, behördlichen und technischen Vorschriften für Erzeugungsanlagen und Speicher, (Abkürzung im Folgenden nur EZA) im Parallelbetrieb am Netz der ENSO NETZ GmbH (ENSO NETZ).
- (2) Diese TMA gelten konkret bei folgenden Anschlussfällen (Bild 1):
  - Direkter Anschluss an das Niederspannungsnetz der ENSO NETZ
  - Anschluss an eine fernsteuerbare Kundenstation (EZA mit  $P_{rA} < 135 \text{ kW}$ )
  - Anschluss an eine nicht fernsteuerbare Kundenstation (EZA mit  $P_{rA} < 1 \text{ MW}$ )

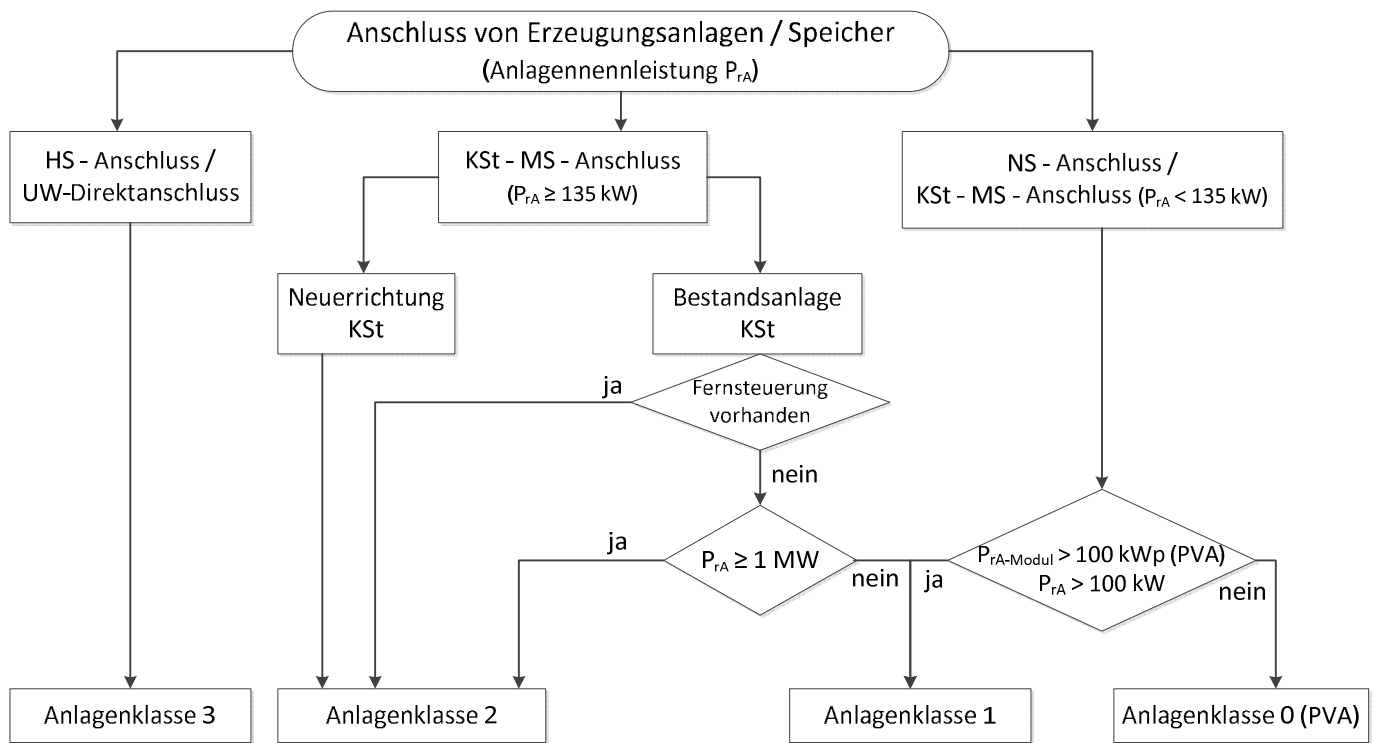
( $P_{rA}$  = Nennleistung der Erzeugungsanlage [kW],  $P_{rA\text{-Modul}}$  = PV-Modulnennleistung der EZA [kWp])
- (3) Gemäß § 9 EEG sind EZA (nach EEG und KWKG) mit einer installierten Leistung von mehr als 100 kW(p) mit einer technischen Einrichtung zur ferngesteuerten Reduzierung der Erzeugungsleistung und zum Abruf der Ist-Erzeugungsleistung auszustatten. Bei EZA (Photovoltaik) mit einer installierten Leistung bis zu 100 kWp ist die Erfassung der Ist-Erzeugungsleistung nicht erforderlich. Bei EZA (Solarstromanlagen) mit einer installierten Leistung von höchstens 30 kWp besteht alternativ die Möglichkeit einer dauerhaften Begrenzung der maximalen Wirkleistungseinspeisung auf 70 % der installierten Leistung. Diese TMA regeln die Umsetzung dieser Vorgaben.
- (4) Die technischen Anforderungen zur Umsetzung des Wirk- und Blindleistungsmanagements werden in Abhängigkeit der Anlagenklasse festgelegt, welche auf Basis der Anlagennennleistung und des Anlagenanschlusses definiert wird (Bild 1).
- (5) Die in 5.1 und 5.2 beschriebene technische Ausführung erfolgt vor dem Hintergrund des späteren Einbaus eines intelligenten Messsystems sowie einer CLS-Steueranlage.
- (6) ENSO NETZ ist berechtigt, diese TMA anzupassen und zu ergänzen, soweit dies aus Gründen der ordnungsgemäßen Umsetzung gesetzlicher und sonstiger Vorgaben notwendig ist. ENSO NETZ wird den Anlagenbetreiber über diese Anpassung in geeigneter Form informieren.
- (7) Fragen, die bei der Anwendung dieser TMA auftreten, klären Betreiber, Planer oder Errichter der EZA rechtzeitig mit der ENSO NETZ. Anfragen können über die kostenfreie ENSO NETZ-Service-Tel.-Nr. 0800 0320030 in der Zeit von Montag bis Freitag, 07:00 - 19:00 Uhr und Samstag 08:00 - 14:00 Uhr gestellt werden. Weiterhin können Anfragen auch über E-Mail an [service-netz@enso.de](mailto:service-netz@enso.de) bzw. über Service-Fax-Nr. 0351 3200-6410 an ENSO NETZ übermittelt werden.

## 2 Verantwortlichkeiten / Zuständigkeiten

- (1) Zur Übertragung und Umsetzung der Steuersignale von ENSO NETZ und zur Bereitstellung der geforderten Informationen aus der EZA für ENSO NETZ installiert und betreibt der Anlagenbetreiber eine technische Einrichtung gemäß den nachfolgend beschriebenen Mindestanforderungen.
- (2) Störungen an technischen Einrichtungen zur ferngesteuerten Reduzierung der Einspeiseleistung sind, sofern im Eigentum des Anlagenbetreibers, durch diesen unverzüglich zu beseitigen.
- (3) Bei Störungen an technischen Kommunikationsverbindungen oder an systemrelevanten Komponenten muss bei Bedarf der Anlagenbetreiber auch telefonisch von ENSO NETZ übermittelte Anweisungen zur Leistungsreduzierung umsetzen.
- (4) Soweit gesetzliche, technische oder wirtschaftliche Bedingungen eine technische Veränderung an der Gerätetechnik erforderlich machen (z.B. einen Austausch von Geräten, eine Parametrierung oder ein Release-Update der Geräte bzw. der verwendeten Software), ist der Anlagenbetreiber zur Durchführung und Mitwirkung verpflichtet. Insbesondere gestattet der Anlagenbetreiber der ENSO NETZ jederzeit den ungehinderten Zugang zur Gerätetechnik. Über die geplanten Maßnahmen wird ENSO NETZ den Anlagenbetreiber rechtzeitig informieren. Eventuell anfallende Aufwendungen beim Anlagenbetreiber sowie die im Rahmen dieser Maßnahme entgangene Einspeisevergütung können nicht entschädigt werden.
- (5) ENSO NETZ haftet für Schäden, die auf Arbeiten an der Gerätetechnik zurückzuführen sind, entsprechend der Haftungsregelung in den Allgemeinen Geschäftsbedingungen Netzanschluss und Anschlussnutzung Strom in der jeweils gültigen Fassung. Diese Regelungen sind Bestandteil der zwischen dem Anlagenbetreiber und der ENSO NETZ bestehenden vertraglichen Regelungen zum Netzanschluss bzw. zur Anschlussnutzung.

### 3 Anlagenklassifizierung

- (1) EZA werden entsprechend ihrer Anschlussleistung  $P_{rA}$  und der Spannungsebene des Netzverknüpfungspunktes bezüglich der technischen Umsetzung des Wirk- und Blindleistungsmanagements wie folgt klassifiziert:



**Bild 1** Klassifizierung von EZA-Anlagen zur technischen Umsetzung des Wirk- und Blindleistungsmanagements

- (2) Die technischen Anforderungen für die Klassen 2 und 3 sind in der Netzrichtlinie 6 „Technische Mindestanforderungen zur Umsetzung des Wirk- und Blindleistungsmanagements von Erzeugungsanlagen und Speichern bei Anschluss an das Mittel- und Hochspannungsnetz der ENSO NETZ GmbH“ geregelt.
- (3) Grundsätzlich sind für Anlagen der Klassen 0 bzw. 1 die Vorgaben der VDE-AR-N 4105 bzw. VDE-AR-N 4110 einzuhalten. Die konkretisierten Vorgaben seitens ENSO NETZ bezüglich des Wirkleistungsmanagements und des statischen Blindleistungsmanagements sind in Tabelle 1 zusammengefasst.
- (4) Die Vorgaben zum statischen Blindleistungsverhalten können jederzeit von ENSO NETZ im Rahmen der Grenzen der VDE-AR-N 4105 bzw. 4110 geändert werden. Neue Anforderungen werden dem Anlagenbetreiber schriftlich angezeigt und sind innerhalb von 4 Wochen in den EZA einzustellen. ENSO NETZ behält sich die Überprüfung des geänderten Anlagenverhaltens vor.

**Tabelle 1** Übersicht über die grundsätzlichen Anforderungen zum Wirk- und Blindleistungsmanagement

Klasse	Wirkleistungsmanagement (Umsetzung §9 EEG)	Technische Einrichtung	Statisches Blindleistungsmanagement
0	Dauerhafte Begrenzung der max. Wirkleistungseinspeisung am Netzverknüpfungspunkt auf 70 % der installierten Leistung der EZA (Option für PVA ≤ 30 kWp)	--	Kennlinienvorgabe: $\cos\varphi = f(P)$ bzw. wirkungsgleiche $Q = f(P)$ -Kennlinie (Anlage 3)
	Sollwertstufen über Binärausgänge (FRE): - 4 – stufig (0 %, 30 %, 60 %, 100 %)	Funkrundsteuerempfänger (FRE)	
1	Sollwertstufen über Binärausgänge (PRM 44): - 4 – stufig (0 %, 30 %, 60 %, 100 %)	Skalar.pro + PRM 44	

## 4 Grundsätzliche Anforderungen

- (1) Der Anlagenbetreiber als auch ENSO NETZ sind berechtigt, in gegenseitiger Abstimmung die Funktion des Wirk- und Blindleistungsmanagements vor und nach der Inbetriebsetzung der EZA zu testen. Die in diesem Zusammenhang entgangene Einspeisevergütung kann nicht entschädigt werden.

### 4.1 Wirkleistungsmanagement (Einspeisemanagement)

- (1) Zur Wahrung der Sicherheit und Zuverlässigkeit des Elektrizitätsversorgungssystems ist ENSO NETZ im erforderlichen Umfang unter Berücksichtigung der gesetzlichen Bestimmungen gemäß § 13 EnWG und § 14 EEG berechtigt, die Erzeugungsleistung von EZA zu regeln.
- (2) Der Anlagenbetreiber ist verpflichtet, die durch ENSO NETZ vorgegebene Reduzierung der Erzeugungsleistung unverzüglich (innerhalb von 60 Sekunden nach Empfang des Signals) im vollen Umfang vorzunehmen und so lange zu halten, bis er von ENSO NETZ andere Vorgaben erhält.

## 5 Technische Umsetzung

- (1) Die Umsetzung des Wirkleistungsmanagements erfolgt entsprechend der jeweiligen Anlagenklasse.
- (2) Die 230 V-Spannungsversorgung für die technische Einrichtung gemäß § 9 EEG ist aus dem gemessenen Bereich der Kundenanlage bereit zustellen.
- (3) EZA mit einer installierten Leistung von mehr als 100 kW sind unabhängig von der verwendeten technischen Einrichtung zur ferngesteuerten Reduzierung der Einspeiseleistung mit einer registrierenden ¼ h-Leistungsmessung (Lastgangzähler) auszurüsten.
- (4) Die Art der technischen Umsetzung des Wirkleistungsmanagements teilt der Anlagenbetreiber der ENSO NETZ nach Installation der technischen Einrichtung unter Verwendung eines Bestätigungsformulars mit. Dieses wird dem Anlagenbetreiber durch ENSO NETZ bereitgestellt.
- (5) Die Kommunikationskosten sind durch den Anlagenbetreiber zu tragen. Die Abrechnung erfolgt gemäß Preisblatt „Preise für Fernkommunikation § 9 EEG“ gesondert in Rechnung gestellt. Das Preisblatt ist in der jeweils gültigen Fassung unter [www.enso-netz.de](http://www.enso-netz.de) > Service > Onlineservice > Download-Center veröffentlicht.

### 5.1 Anlagenklasse 0

#### **Solarstromanlagen (PVA) mit installierter Leistung $P_{rA-Modul} \leq 100 \text{ kWp}$**

- (1) Für PVA  $\leq 30 \text{ kWp}$  ist eine dauerhafte Begrenzung der max. Wirkleistungseinspeisung am Netzverknüpfungspunkt auf 70 % der installierten Leistung der EZA zulässig. Die technische Umsetzung liegt ausschließlich in der Zuständigkeit des Anlagenbetreibers und erfolgt auf dessen Kosten.
- (2) Die Steuerung von PVA bis 100 kWp erfolgt mit 4 Leistungsstufen (0 %, 30 %, 60 %, 100 %).
- (3) Für PVA ohne Umsetzung der 70 %-Regelung (1) ist die technische Umsetzung des Wirkleistungsmanagements durch FRE gemäß Anlage 1 (Tabelle 1) zu realisieren. Geräte anderer Hersteller oder mit abweichenden technischen Parametern können aus Kompatibilitätsgründen nicht eingesetzt werden.
- (4) Parametrierte FRE-Geräte können über die in Anlage 1 (Tabelle 2) aufgeführten Fachfirmen für den Einsatz innerhalb des Netzgebiets der ENSO NETZ bezogen werden. Alternativ kann der Anlagenbetreiber die einzusetzenden FRE über die benannten Hersteller direkt beziehen. Die erforderliche Parametrierung direkt bezogener FRE wird von ENSO NETZ angeboten.
- (5) Der FRE ist in unmittelbarer Nähe des Zählerplatzes Z2 der die Erzeugung registrierenden Messeinrichtung der EZA zu installieren. Dazu erweitert der Anlagenbetreiber den Zählerplatz um ein zusätzliches Zählerfeld (NeS – Platz) gemäß VDE-AR-N 4100 Abschnitt 7.2., dargestellt in Anlage 1 (Bild 1 - Direktmessung, Bild 2 – Wandlermessung)
- (6) Bild 1 und Bild 2 der Anlage 1 zeigen den Aufbau der netzdienlichen Steuerung am Beispiel der Überschusseinspeisung mit Z2 als Generator-bzw. Erzeugungszähler mit für Hinterschaltungen möglichen Abweichungen/Erleichterungen, z.B. bezüglich Spannungsversorgung für Messsystem oder der Art der Trennvorrichtung vor der direkt messenden Messeinrichtung. Im Fall einer Direkteinspeisung am Hauptstromversorgungssystem gelten die Zählerplatz-Anforderungen der VDE-AR-N 4100, der VDE-AR-N 4105 sowie der Richtlinie Direkt- und Wandlermessungen am Niederspannungsnetz (hr gb. von BDEW Mitteldeutschland) uneingeschränkt. Die in den genannten Anhängen enthaltenen Vorgaben zur Steuerung sind dabei als ergänzend zu betrachten.

- (7) Die Steuersignale sind über eine Steuersignal-Übergabeklemme (-X5) am NeS – Platz (potentialfreie Dauerkontakte) zu führen. Die zu schaltende Spannung ist als berührungssichere Spannung (maximal 60 V) auszuführen. Es ist eine Entprellzeit von 0,1 s zu berücksichtigen.
- (8) Die Anverdrahtung des FRE liegt in der Verantwortung des Anlagenbetreibers. Die Steuersignale zur Begrenzung der Ist-Einspeiseleistung auf den geforderten Prozentwert der Nennleistung sind entsprechend des Anschlussschemas nach Anlage 1 (Bild 1/Bild 2) an die Relais K1-K3 des FRE zu verdrahten. Eventuell weitere im Steuergerät befindliche Relais sind ohne Funktion und dürfen nicht mit der Anlagensteuerung verbunden werden.
- (9) Für die Umsetzung der von ENSO NETZ bereitgestellten Steuersignale in der EZA ist der Anlagenbetreiber verantwortlich.
- (10) Sofern seitens ENSO NETZ keine anderweitigen Vorgaben bestehen, stellt der Anlagenbetreiber zwei Datenleitungsverbindungen (mind. CAT 5), beidseitig abgeschlossen mit schutzisolierter RJ45-Buchse vom Raum für APZ (an der Übergabemessung) zum NeS – Platz bereit. Dies entfällt wenn sich beide Messungen im gleichen Raum befinden.

## 5.2 **Anlagenklasse 1**

**EZA mit  $P_{rA} > 100 \text{ kW}$  /  $P_{rA\text{-Modul}} > 100 \text{ kWp}$  (PVA) und NS - Anschluss**

**EZA mit  $P_{rA} < 135 \text{ kW}$  und MS - Anschluss über eine fernsteuerbare Kundenstation (KSt)**

**EZA mit  $P_{rA} < 1 \text{ MW}$  und MS - Anschluss über eine nichtfernsteuerbare KSt**

- (1) Die Umsetzung des Einspeisemanagements erfolgt mittels Skalar.pro in Kombination mit einem PRM 44 Schaltmodul.
- (2) Das Skalar.pro mit PRM 44 Modul ist in unmittelbarer Nähe zu der die Erzeugung registrierende Messeinrichtung der EZA zu installieren. Dazu erweitert der Anlagenbetreiber den Zählerplatz um ein zusätzliches Zählerfeld (NeS – Platz) gemäß VDE-AR-N 4100 Abschnitt 7.2., dargestellt in Anlage 2 (Bild 2)
- (3) Bild 2 der Anlage 2 zeigt den Aufbau der netzdienlichen Steuerung am Beispiel der Überschusseinspeisung mit Z2 als Generator-bzw. Erzeugungszähler mit für Hinterschaltungen möglichen Abweichungen/Erleichterungen, z.B. bezüglich Spannungsversorgung für Messsystem oder der Art der Trennvorrichtung vor der direkt messenden Messeinrichtung. Im Fall einer Direkteinspeisung am Hauptstromversorgungssystem gelten die Zählerplatz-Anforderungen der VDE-AR-N 4100, der VDE-AR-N 4105 sowie der Richtlinie Direkt- und Wandlermessungen am Niederspannungsnetz (hr gb. von BDEW Mitteldeutschland) uneingeschränkt. Die in den genannten Anhängen enthaltenen Vorgaben zur Steuerung sind dabei als ergänzend zu betrachten.
- (4) Die Erfassung der Einspeiseleistung der EZA erfolgt durch Bereitstellung der Zählimpulse des Erzeugungszählers am Skalar.pro. Wird die Messeinrichtung nicht von ENSO NETZ betrieben, lässt der Anlagenbetreiber auf seine Kosten vom Messstellenbetreiber aus dessen Messeinrichtung lastabhängige S0-Impulse nach DIN EN 62053-31 (Klasse A) für die eingespeiste erzeugte Wirkarbeit sowie für eingespeiste und bezogene Blindarbeit bereitstellen und gibt die Impulswertigkeiten bekannt.
- (5) Für den ordnungsgemäßen Betrieb sind in Abhängigkeit der verwendeten Messart, die in Anlage 2 (Tabelle 1) angegebenen Ausgangsimpulskonstanten des Zählers zu parametrieren.
- (6) Erfolgt der Messstellenbetrieb durch ENSO NETZ bzw. durch die DIGImeto GmbH, so erfolgt die Bereitstellung der Zählimpulse nach Beauftragung durch den Anlagenbetreiber.
- (7) Zur Erfassung der Einspeiseleistung der Erzeugungsanlage werden im PRM 44 Modul aus den lastabhängigen S0-Impulsen 5-min-Leistungsmittelwerte gebildet und an ENSO NETZ gesendet.
- (8) Die Steuersignale sind über eine Steuersignal-Übergabeklemme (-X5) am NeS – Platz (potentialfreie Dauerkontakte) zu führen.
- (9) Die Anverdrahtung des PRM 44 Moduls an die Steuersignal-Übergabeklemme sowie an die Anlagensteuerung liegt in der Verantwortung des Anlagenbetreibers. Die Steuersignale zur Begrenzung der Ist-Erzeugungsleistung auf den geforderten Prozentwert der Nennleistung der EZA sind entsprechend des Anschlussschemas in Anlage 2 Bild 2 zu verdrahten.
- (10) Bei der Auswertung der bereitgestellten Steuersignale ist zu berücksichtigen, dass ein Schaltvorgang bis zu max. 4 s in Anspruch nehmen kann (Anlage 2 Bild 1). Der während dieser Zeit auftretende Zwischenzustand ist nicht auszuwerten. Für den IST- und den SOLL-Schaltzustand gelten die jeweiligen

Schaltbelegungen. Die per Schaltbefehl geforderte Abregelung ist von der Erzeugungsanlage mindestens zu erreichen.

- (11) Für die Umsetzung der von ENSO NETZ an den Schaltausgängen bereitgestellten Steuersignale in der EZA ist der Anlagenbetreiber verantwortlich.
- (12) Die Bereitstellung der erforderlichen Gerätetechnik zum Abruf der Ist-Einspeiseleistung und zur Übertragung der Steuersignale zur Reduzierung der Einspeiseleistung erfolgt, soweit nichts anderes vereinbart ist, durch den Anlagenbetreiber. Die spezifischen technischen Mindestanforderungen an die Gerätetechnik, insbesondere deren Parametrierung, sind zu beachten. Diese werden dem Anlagenbetreiber auf Anfrage durch ENSO NETZ übergeben.
- (13) Die Geräte werden durch ENSO NETZ innerhalb ihres Netzgebietes im Rahmen der bestehenden Liefermöglichkeiten inklusive der erforderlichen Parametrierung angeboten.
- (14) Sofern seitens ENSO NETZ keine anderweitigen Vorgaben bestehen, stellt der Anlagenbetreiber zwei Datenleitungsverbindungen (mind. CAT 5) beidseitig abgeschlossen mit schutzisolierter RJ45-Buchse vom Raum für APZ (an der Übergabemessung) zum NeS – Platz bereit. Dies entfällt wenn sich beide Messungen im gleichen Raum befinden.
- (15) Zur Gewährleistung der kommunikationstechnischen Erreichbarkeit im Rahmen des Einspeisemanagements sind EZA durch den Anlagenbetreiber vorzugsweise mit einer leitungsgebundenen Festverbindung zur Datenkommunikation auszurüsten, soweit dies technisch möglich ist. In Ausnahmefällen kann eine Mobilfunkkommunikation zum Einsatz kommen.
- (16) Der Empfang der Steuersignale ist unabhängig vom Installationsort durch den Anlagenbetreiber, z. B. durch geeignete Antennenmontage oder zusätzliche technische Maßnahmen, sicher zu stellen.

## Anlage 1 Technische Informationen Anlagenklasse 0

Tabelle 1 Übersicht der einzusetzenden Funkrundsteuerempfänger

<b>Hersteller:</b>	Langmatz GmbH	Landis & Gyr GmbH
<b>Gerätetyp:</b>	EK693	FTY262
<b>Technische Ausführung</b>		
<b>Betriebsspannung</b>	230 VAC 50 Hz	
<b>Empfangsfrequenz</b>	139 kHz	
<b>Protokoll</b>	Versacom gemäß DIN 43861-301, Typ A	
<b>Schaltrelais</b>	mind. 4 Schaltrelais mit potentialfreien, bistabilen Wechselkontakten (gesteckt); $U_c = 230 \text{ VAC}$ , $I_c = 25 \text{ A}$	
<b>Firmware Version</b>	mindestens V4	
<b>Parametrierung</b>	Optische Schnittstelle zur Parametrierung mit Software TooLIC V3.8.0	

Tabelle 2 Kontaktdaten der Fachfirmen

<b>Firma</b>	<b>Anschrift</b>	<b>Kontakt</b>
Fritsche Elektro-Installation	Käthe-Kollwitz-Straße 30 02625 Bautzen	Herr Fritsche Tel.: 03591/6770114 Fax: 03591/6770112 E-Mail: <a href="mailto:info@fritsche-elektroinstallation.de">info@fritsche-elektroinstallation.de</a> Internet: <a href="http://www.fritsche-elektroinstallation.de">www.fritsche-elektroinstallation.de</a>
Elektro GmbH Schönau	Hauptstraße 9 02899 Schönau-Berzdorf	Herr Möhle Tel.: 035874/24241 Fax: 035874/22890 E-Mail: <a href="mailto:info@elektro-gmbh-schoenau.de">info@elektro-gmbh-schoenau.de</a> Internet: <a href="http://www.elektro-gmbh-schoenau.de">www.elektro-gmbh-schoenau.de</a>
RS Service GmbH & Co. KG	Bosewitzer Straße 11 01259 Dresden	Herr Sedner Tel.: 0351/82873888 E-Mail: <a href="mailto:info@rs-services.eu">info@rs-services.eu</a>

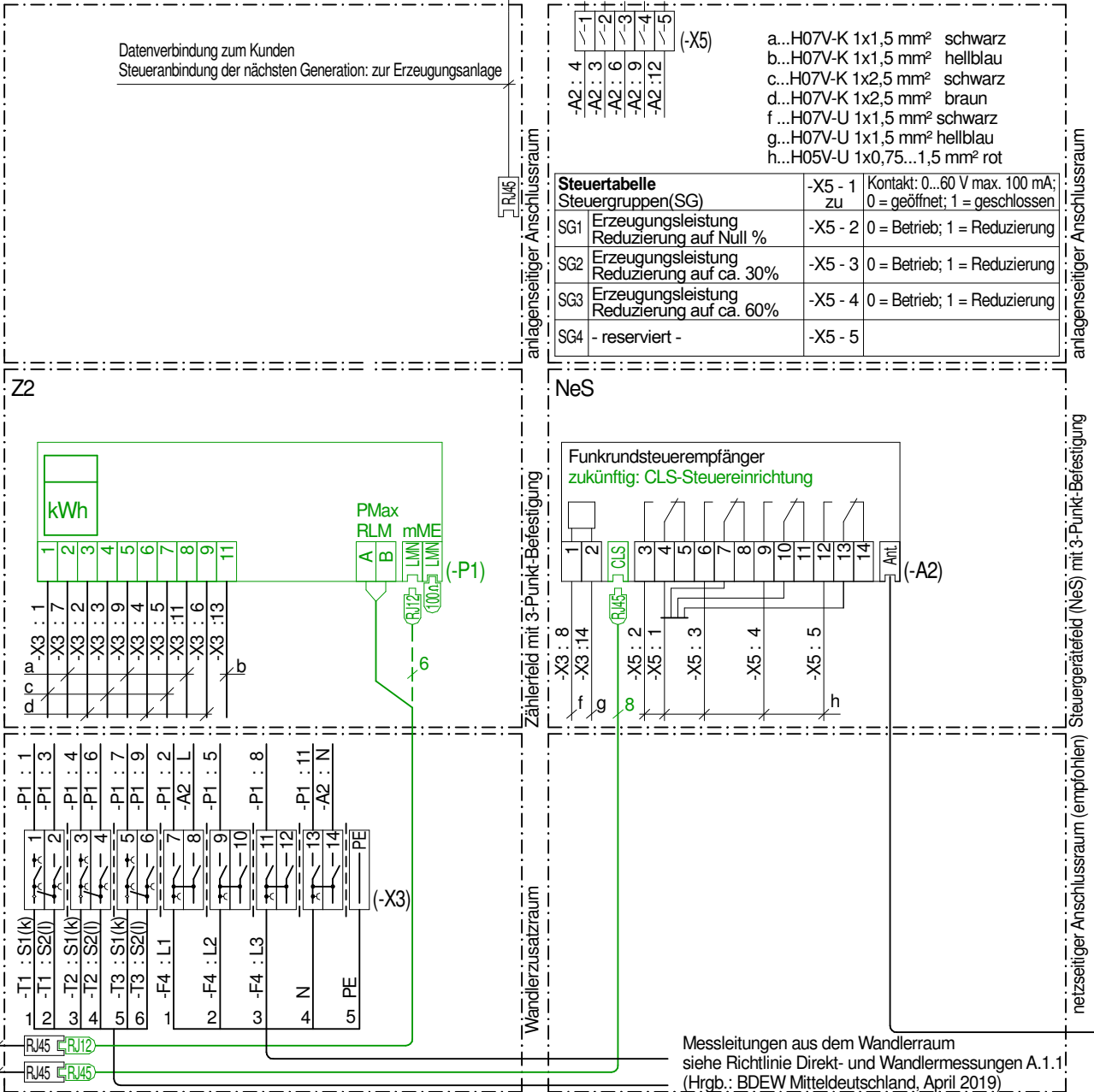
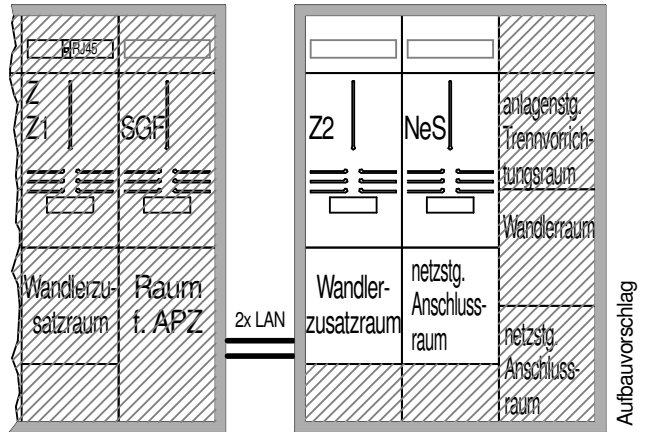




**Legende:**

- bauseitige Voraussetzungen
- Beistellungen + Nachrüstungen des Messstellenbetreibers
- A2 Netzsteuergerät
- P1 Messeinrichtung/Messsystem
- F4 Messsicherung
- T1/2/3 Stromwandler
- X3 Reihenprüfklemme
- X5 Steuersignal-Übergabeklemme

RJ12 / RJ45 Systemstecker / -buchse

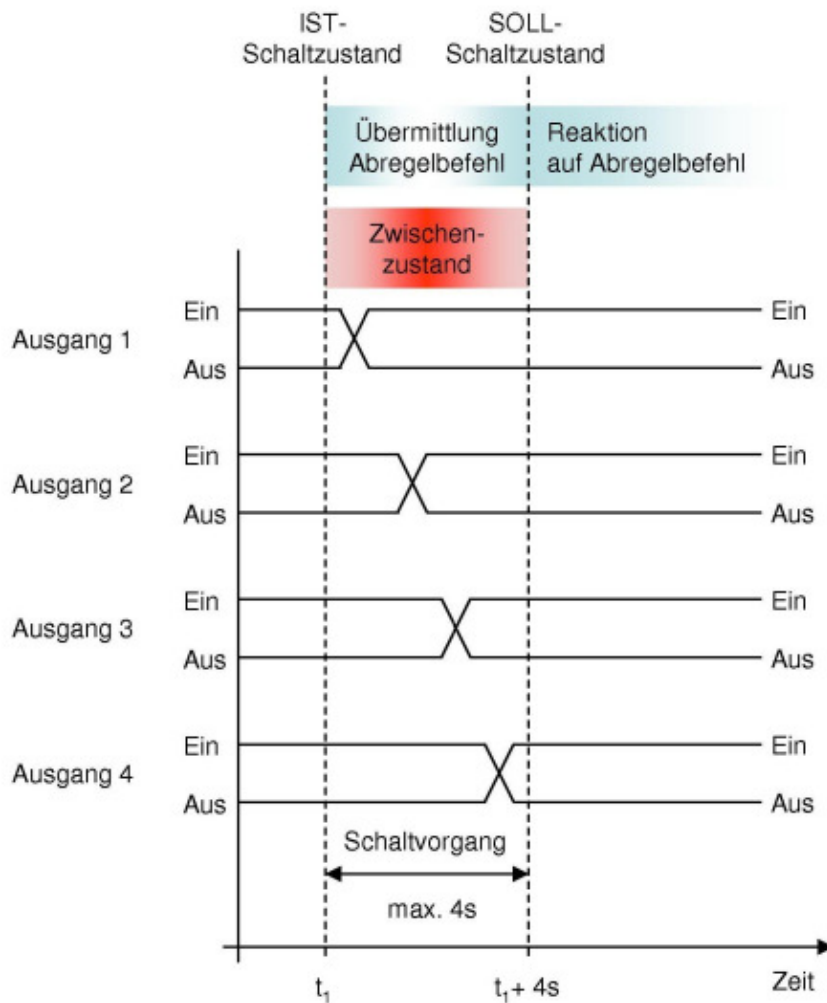


**Bild 2** Aufbau Zählerplatz / NeS-Platz (Wandlermessung)

## Anlage 2 Technische Informationen Anlagenklasse 1

**Tabelle 1** Ausgangsimpulskonstanten der Zähler

Messart	Ausgangsimpulskonstante des Zählers (Imp./kWh)
mittelspannungsseitige Wandlermessung	20.000
niederspannungsseitige Wandlermessung	5.000
niederspannungsseitige Direktmessung	250



**Bild 1** Schaltcharakteristik des Schaltmoduls PRM 44



### Anlage 3 Statische Blindleistungsvorgaben (Kennlinien)

#### a.) Erzeugungsanlagen mit $P_{rA} < 135 \text{ kW}$ (VDE-AR-N 4105)

Erzeugungsanlagen mit  $P_{rA} < 135 \text{ kW}$  müssen sich am Netzanschlusspunkt entsprechend der in Bild 1 dargestellten und in Tabelle 1 beschriebenen  $\cos \varphi (P)$  - Kennlinien verhalten. Die aus den Kennlinien resultierenden Blindleistungswerte müssen innerhalb von 4 min automatisch erreicht werden.

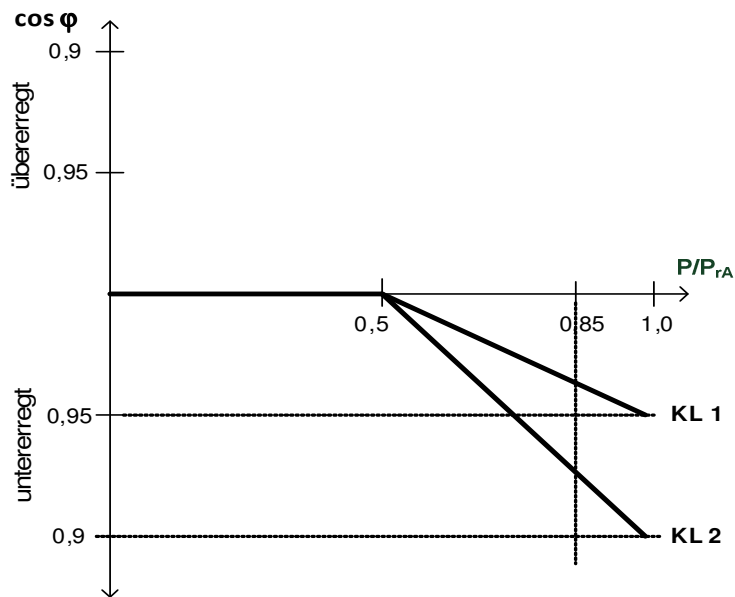


Tabelle 1:  
Formale Beschreibung Standardkennlinien  $\cos \varphi (P)$

KL	$P/P_{rA}$	$\cos \varphi$
KL 1 KL 2	$0 < P/P_{rA} \leq 0,5$	$\cos \varphi = 1$
KL 1	$0,5 < P/P_{rA} \leq 1,0$	$\cos \varphi (P) = -\frac{1}{10} \cdot \frac{P}{P_{rA}} + \frac{21}{20}$ übererregt
KL 2		$\cos \varphi (P) = -\frac{1}{5} \cdot \frac{P}{P_{rA}} + \frac{11}{10}$ untererregt

#### Anwendung KL 1:

EZA Typ 1  $S_{rA} > 4,6 \text{ kVA}$

EZA Typ 2  $S_{rA} \leq 4,6 \text{ kVA}$

#### Anwendung KL 2:

EZA Typ 2  $S_{rA} > 4,6 \text{ kVA}$

**Bild 1**  $\cos \varphi = f(P/P_{rA})$  Standardkennlinien für Erzeugungsanlagen mit  $P_{rA} < 135 \text{ kW}$

Erläuterung: EZA Typ 1 = direkt gekoppelte Synchrongeneratoren

EZA Typ 2 = Anschluss über Wechselrichter (PVA), direkt gekoppelte Asynchronmotoren (ASM)

Zusätzlich gilt:

EZA Typ 1  $S_{rA} \leq 4,6 \text{ kVA}$ : keine Vorgabe Netzbetreiber, Blindleistungsbereich:  $0,95 \text{ ind.} \leq \cos \varphi \leq 0,95 \text{ kap.}$

EZA Typ 2 ASM:  $\cos \varphi = 0,95 \text{ ind.} \pm 0,02$

Bei Speichern gilt  $\cos \varphi = 0,90_{\text{untererregt}}$  im gesamten Leistungsbereich.

#### b.) Erzeugungsanlagen mit $P_{rA} \geq 135 \text{ kW}$ (VDE-AR-N 4110)

Erzeugungsanlagen mit  $P_{rA} \geq 135 \text{ kW}$  müssen sich am Netzanschlusspunkt entsprechend der in Bild 2 dargestellten und in Tabelle 2 beschriebenen  $Q(P)$  - Kennlinie verhalten. Die aus den Kennlinien resultierenden Blindleistungswerte müssen innerhalb von 4 min automatisch erreicht werden. Bei Speichern ist im Einspeisefall die  $Q(P)$  - Kennlinie nach Bild 2 und im Bezugsfall  $\cos \varphi = 1,0$  bzw.  $Q = 0$  einzustellen.

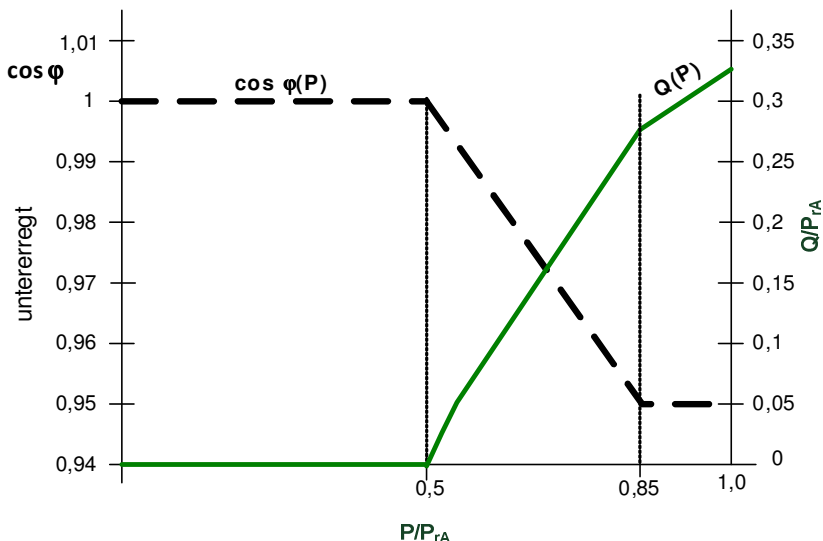


Tabelle 2:  
Formale Beschreibung Standardkennlinie  $Q(P)$

$P/P_{rA}$	$Q(P)$
$0 < P/P_{rA} \leq 0,5$	$Q = 0$
$0,5 < P/P_{rA} \leq 0,85$	$\frac{Q}{P_{rA}} = \frac{P}{P_{rA}} \cdot \sqrt{\left(\frac{1}{\frac{-1}{7} \cdot \frac{P}{P_N} + \frac{15}{14}}\right)^2 - 1}$ untererregt
$P/P_{rA} = 0,85$	$Q/P_{rA} = 0,28$
$0,85 < P/P_{rA} \leq 1$	$Q/P_{rA} = 0,33 \cdot P/P_{rA}$ untererregt

**Bild 2**  $Q = f(P/P_{rA})$ -Kennlinie für Erzeugungsanlagen mit  $P_{rA} \geq 135 \text{ kW}$

Für Anlagen mit  $P_{rA} \geq 135$  kW, die in den Umspannungsbereichen Königsbrück, Kamenz, Zescha, Kleinsaubernitz, Niesky, Görlitz und Weinhübel angeschlossen sind, gilt aktuell die in Bild 3 dargestellte und in Tabelle 3 beschriebene Kennlinie.

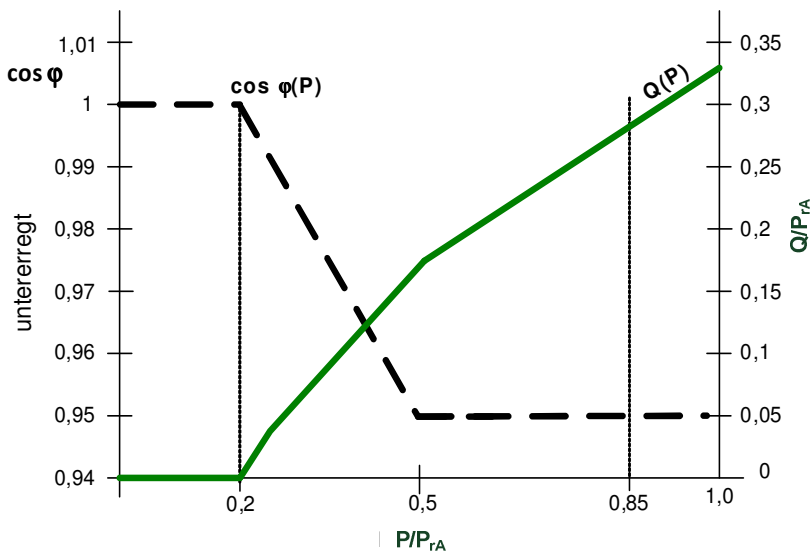


Tabelle 3:  
Formale Beschreibung Sonderkennlinie Q(P)

$P/P_{rA}$	$Q(P)$
$0 < P/P_{rA} \leq 0,2$	$Q = 0$
$0,2 < P/P_{rA} \leq 0,5$	$\frac{Q}{P_{rA}} = \frac{P}{P_{rA}} \cdot \sqrt{\left(\frac{1}{-\frac{5}{30} \cdot \frac{P}{P_N} + \frac{31}{30}}\right)^2 - 1}$ untererregt
$P/P_{rA} = 0,5$	$Q/P_{rA} = 0,164$
$0,5 < P/P_{rA} \leq 1$	$Q/P_{rA} = 0,33 \cdot P/P_{rA}$ untererregt

**Bild 3**  $Q = f(P/P_{rA})$ -Kennlinie für Erzeugungsanlagen mit  $P_{rA} \geq 135$  kW und Anschluss in den Umspannungsbereichen Königsbrück, Kamenz, Zescha, Kleinsaubernitz, Niesky, Görlitz und Weinhübel

Bei Speichern gilt für den Einspeisefall die  $Q(P)$  - Kennlinie nach Bild 3. Für den Bezugsfall ist  $\cos \varphi = 1,0$  bzw.  $Q = 0$  einzustellen.