# Anlage 1a



# Technische Mindestanforderungen (TMA) an Messeinrichtungen im Elektrizitätsnetz

#### 1. ALL GEMEINES

Diese Anlage zum Messrahmenvertrag regelt die technischen Mindestanforderungen an Strommesseinrichtungen von Messstellenbetreibern nach § 21 b EnWG. Diese Anlage gilt auch bei Durchführungen von Umbauten an bestehenden Strommesseinrichtungen durch Betreiber von Messeinrichtungen nach § 21b EnWG.

Diese Anlage ersetzt nicht die technischen Anschlussbedingungen des Netzbetreibers.

### 2. Steuereinrichtung

Ergibt sich eine Tarifierung im Rahmen der Netznutzung, so ist diese Anforderung vom Messstellenbetreiber zu berücksichtigen.

Bei Anlagen mit unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen sind weitere Anforderungen umzusetzen.

## 3. MESSTECHNISCHE ANFORDERUNGEN

Es gelten die Anforderungen gemäß VDN-Richtlinie "MeteringCode 2006". Messeinrichtungen sind so zu dimensionieren, dass eine einwandfreie Messung gewährleistet ist.

Zählerplätze für Elektrizitätszähleranlagen haben der DIN 43870 "Zählerplätze" sowie den für das Netzgebiet des Netzbetreibers geltenden Technischen Anschlussbedingungen (TAB 2007, Technisches Regelwerk "Zähleranlagen") und Normen/ Richtlinien zu entsprechen.

Bei der Dimensionierung sind die Größe des leistungsbegrenzenden Sicherungselements (z. B. SH-Schalter), sowie zusätzlich bei Messeinrichtungen mit Wandleranschluss die externe Bürde, sowie der Spannungsfall des Messkreises zu berücksichtigen.

Bei Direktmessungen bis 63 A beträgt der Nennstrom des Zählers höchstens 10 A, darüber höchstens 20 A. Bei Wandlern sind mindestens die Leistungsstufen 250 A, 500 A, 1.000 A (Niederspannung) und 25 A, 50 A, 100 A, 200 A, 300 A (Mittelspannung) zu berücksichtigen.

Die Dimensionierung von Messeinrichtungen in Mittelspannung und höher ist mit dem Netzbetreiber abzustimmen.

### 4. Anforderungen an Betriebsmittel im Netz

#### **Baurichtlinien**

Kurzschlussfestigkeit Betriebsmittel im öffentlichen Netz dürfen keine unzulässigen Rückwirkungen auf andere Anschlussnehmer verursachen. In nicht selektiv abgesicherten Netzteilen dürfen nur Betriebsmittel verwendet werden, die den technischen Anforderungen des Netzbetreibers entsprechen und von ihm freigegeben sind.

# Anlage 1a



# Technische Mindestanforderungen (TMA) an Messeinrichtungen im Elektrizitätsnetz

#### Folgende Werte sind einzuhalten:

### Niederspannungs-Stromwandler:

thermischer Bemessungs-Kurzzeitstrom ( $I_{th}$ ): 60 ×  $I_n$ Bemessungs-Stoßstrom ( $I_{dvn}$ ): 100 kA

Grenzwerte für Übertemperatur Isolierklasse E (75K)

#### Mittelspannungs-Stromwandler:

thermischer Bemessungs-Kurzzeitstrom ( $I_{th}$ ): 100 ×  $I_{n,}$  mind. 16 kA

Bemessungs-Stoßstrom ( $I_{dvn}$ ): 2,5 ×  $I_{th}$ 

Grenzwerte für Übertemperatur Isolierklasse E (75K)

Mittelspannungs-Spannungswandler:

Bemessungs-Spannungsfaktor: 1,9  $U_N$  (8h), 1,2  $U_N$  (dauernd)

Sollen Wandler eingesetzt werden, die nicht diesen Anforderungen genügen oder vom Netzbetreiber nicht freigegeben sind, rüstet der Netzbetreiber auf Kosten des Messstellenbetreibers Übergabeschalter nach, die im Störungsfall eine selektive Trennung der Anlagenteile des Anschlussnehmers sicherstellen.

## 5. LISTE DER ZUGELASSENEN MESSEINRICHTUNGEN

Messgeräte gemäß VDEW Vorschriften.

## 6. Technische Mindestanforderungen an die Messeinrichtung

#### 6.1 Lastprofilmesseinrichtungen (Kunden mit Arbeitszählern)

- 6.1.1 Die Messgeräte müssen eine Zulassung der Physikalisch-Technischen Bundesanstalt (PTB) aufweisen.
- 6.1.2 Der Messstellenbetreiber sichert dem Netzbetreiber die Eichgültigkeit der eingesetzten Messgeräte zu.
- 6.1.3 Nach Umsetzung der Europäischen Messgeräterichtlinie MID in nationales Recht müssen die Messgeräte den entsprechenden Modulen genügen. Auf Anforderung ist dem Netzbetreiber eine Herstellerkonformitätserklärung vorzulegen.
- 6.1.4 Der Messstellenbetreiber hat den Einbau der Messeinrichtung gemäß den technischen Anschlussbedingungen (TAB) des Netzbetreibers zu erbringen.

# Anlage 1a



# Technische Mindestanforderungen (TMA) an Messeinrichtungen im Elektrizitätsnetz

- 6.1.5 Über den Einbau ist ein technisches Einbauprotokoll zu erstellen. In diesem ist zu vermerken:
- der Zählertyp
- die Eichgültigkeitsdauer / letztes Jahr der Eichung
- der/die Einbaustände und eventuellen Zusatzeinrichtungen (Messwandler-Tarifschaltgeräte, etc.)
- Eigentumsvermerk (inkl. Eigentumsnummer)

## 6.1.6 Standardzähler → Auszug Spezifikation 3x230/400 V, 10(60) A, KI 2.0, 6/1 (VK/NK) (Ferraris Zähler) 3x230/400 V, 5(100) A, KI 2.0, 6/1 (VK/NK) (elektr. Zähler) 3x230/400 V, 5 A, KI 2.0, VK/NK

#### 6.2 LASTGANGMESSEINRICHTUNG

Im Folgenden werden Empfehlungen für die technische Auslegung der eingesetzten Gerätetechnik definiert.

#### Anforderung an den Messsatz:

Für Anlagen > 100.000 kWh/a wird der Funktionsumfang "Lastgangmesseinrichtung" gefordert. Als Mindestanforderungen gelten die Festlegungen in der VDN-Richtlinie "MeteringCode 2006".

#### Empfohlene Auslegung:

Gerät	Spannung/Leistung	Gruppierung	Klasse
Spannungswandler:	Mittelspannung		Klasse 0,2; 15 VA
Stromwandler:	Mittelspannung Niederspannung	≤ 50 A > 50 A	Klasse 0,5S, FS5, 10 VA Klasse 0,2S, FS5, 10 VA Klasse 0,5S, 5 VA

### Anforderung an die Kommunikationseinrichtungen:

Zur Sicherstellung eines reibungslosen und kostengünstigen Datenaustausches mit dem Netzbetreiber sind die verwendeten Geräte und die Parametrierungen vor Inbetriebnahme der Anlage abzustimmen, um die Kompatibilität mit dem Zählerfernablesungssystem des Netzbetreibers zu gewährleisten. Soll das Modem durch den Netzbetreiber gestellt werden, ist bevorzugt GSM-Technik einzusetzen, alternativ kann auch ein analoger durchwahlfähiger Festnetzanschluss eingesetzt werden. Dieser ist seitens des Anlagenbetreibers bereitzustellen.