

Anzeige der Einschaltbereitschaft einer kundeneigenen Schaltanlage an das Mittelspannungsnetz der Netzgesellschaft Düsseldorf mbH

T-Nr

Revisions-Nr

Straße

Laufzettel Bauakte:

	OE 022/6 Eingang mit Daten- kontrolle	OE 022 Bauleiter	OE 021 Bauleiter	OE021/2 Ab- lage SVRES 11 Data Netze 10.Dok	OE 022/6 Archivierung
Unterschrift					
Datum:					

N-037/04.14

Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort	3
2	Projektbezeichnung	3
3	Besichtigungstermin	3
4	Unterlagen zur 10-kV-Kundenanlage	4
5	Angaben zum Gebäude	4
6	Technische Daten der10-kV-Kundenanlage	5
7	Technische Daten Transformator	6
8	Niederspannungsschaltanlage	7
9	Ausführung der 10-kV-Kundenanlage nach Vorgabe Netzgesellschaft Düsseldorf mbH	7
10	Anschluss von Strom- und Spannungswandler in Mittelspannungsnetzen	8
11	Erdungsanlage	10
12	Zubehör	11
13	10-kV-Kundenanlage Schutzeinstellung	12
14	Bestätigung der Anforderungen zum Besichtigungstermin	13
15	Zählernummer	13
16	Schemabild Erdungsanlage in einer 10-kV-Kundenanlage	14
17	Besichtigungstermin	15
18	Einschaltermin	15

1 Vorwort

Die Anzeige der Einschaltbereitschaft einer kundeneigenen Schaltanlage dient der Gewährleistung eines reibungslosen Ablaufes beim Anschluss einer 10-kV-Kundenanlage an das MS-Netz der Netzgesellschaft Düsseldorf mbH. Insbesondere soll die Fertigstellung der bauseits bis zum Besichtigungstermin zu erbringenden Leistungen für einen Anschluss der 10-kV-Kundenanlage verbindlich bestätigt werden. Deshalb bitten wir Sie die nachfolgende Checkliste vollständig auszufüllen und uns spätestens zwei Wochen vor dem gewünschten Besichtigungstermin zukommen zu lassen.

Grundsätzlich gilt unsere TAB, die Sie im Internet unter Netzgesellschaft Düsseldorf mbH "www.netz-duesseldorf.de/download/technische_mindestanforderung_Mittelspannung.pdf", finden.

Nur wenn alle baulichen und technischen Voraussetzungen für einen Anschluss in der Anzeige bestätigt sind, wird sich unsere Bauleitung zwecks einer konkreten Terminvereinbarung mit Ihnen in Verbindung setzen.

Terminänderungen sind spätestens zwei Tage vor dem bereits vereinbarten Termin anzukündigen. Sollte aufgrund bauseits fehlender technischer und oder baulicher Voraussetzungen eine Vorabnahme nicht möglich sein, entstehen für jeden weiteren Vorabnahmetermin Kosten in Höhe von 500,- Euro.

Nach erfolgreicher Besichtigung wird ein verbindlicher Einschalttermin zwischen der Bauleitung Netzgesellschaft Düsseldorf mbH und dem Kunden / Errichter vereinbart. Die Einschaltung der Anlage ist ca. 10 Werktage im Voraus zu terminieren.

2 Projektbezeichnung

	Name	Telefon
Ansprechpartner des Kunden		
Anlagenerrichter		
Eigentümer		

3 Besichtigungstermin

	Termin
Gewünschter Termin zur Besichtigung	

4 Unterlagen zur 10-kV-Kundenanlage

(bitte bestätigen durch Ankreuzen)

Unterlagen	Liegt der Netzgesellschaft Düsseldorf mbH vor	Bemerkung
<ul style="list-style-type: none"> Kundenanfrage für eine Mittelspannungsanschluss Auftragsbestätigung Zahlungseingang 		
<ul style="list-style-type: none"> Lageplan des Grundstückes mit eingetragener Mittelspannungsanlage einschl. Leitungsführung 		
<ul style="list-style-type: none"> Grundriss und Schnittzeichnung der Mittelspannungsräume, aus denen der Zugang, die Lage von Türen, Fenstern, Druckentlastungen, Kabelkanälen, Unterbringung der Transformatoren und die Be- und Entlüftung ersichtlich sind. 		
<ul style="list-style-type: none"> Schnittzeichnungen der Mittelspannungsschaltfelder mit der Anordnung der Schaltgeräte. 		
<ul style="list-style-type: none"> Übersichtsplan der Kundenanlage bis zur Niederspannungsverteilung 		
<ul style="list-style-type: none"> Pläne für Zugang bis zur Mittelspannungsanlage 		
<ul style="list-style-type: none"> Mittelspannungszählerantrag 		
<ul style="list-style-type: none"> Druckentlastungsberechnung 		
<ul style="list-style-type: none"> Errichterbescheinigung BGVA 3 		

5 Angaben zum Gebäude

(Anforderungen durch Ankreuzen bestätigen)

Angaben Gebäude		
Lfd.Nr.		vorhanden
5.1	Doppelschließung	
5.2	Wenn der Zugang zur Anlage über ein Rolltor erfolgt, muss die Schlupftür mit Doppelschließung ausgestattet sein.	
	Rolltor mit Schlupftür	
5.3	Türen: innen Klinke, außen Knauf Panikschließung in übersichtlichen Räumen	
5.4	TAE Dose zur Übertragung von Messdaten	
5.5	10-kV-Brandschottung	
5.6	Zählerplatz	
5.7	Kabeldurchführungen	
Anmerkungen		

6 Technische Daten der 10-kV-Kundenanlage

Technische Daten Mittelspannungsschaltanlage (für 1-3 Trafos)						
10-kV-Schaltfelder	K01	K02	Übergabe K03	K04	K05	K06
Zielbezeichnung:						
Typbezeichnung:						
Kapselung:	Gekapselt (Luft) / Isoliert (Gas)					
Hersteller:						
Baujahr:						
Kurzschlussfestigkeit						
Nennspannung						
Lasttrenner – Q1						
Hersteller:						
I_{CE} in A (min. 70A)						
Baujahr:						
Nennstrom:						
HH-Sich. eingebaut: -F1						
Nennstrom: A / kVA						
Kabelender – Q8						
Hersteller:						
Baujahr:						

Leistungsschalter – Q0	bei >800kVA			
	K03	K04	K05	K06
Hersteller:				
Baujahr:				
Nennstrom:				
Typbezeichnung:				
Herst. SerialNr.:				
Schutzgerät				
Hersteller:				
Baujahr:				
Typbezeichnung:				
Herst. Serial.-Nr.:				

Stromwandler –T1 Schutz	T1 / L1	T1 / L2	T1 / L3
Hersteller:			
Baujahr:			
Nennstrom: Eingang / Ausgang	1A oder 5A	1A oder 5A	1A oder 5A

Bei Beistellung durch den Kunden

Stromwandler –T1 Zählung	T1 / L1	T1 / L2	T1 / L3
Hersteller:			
Baujahr:			
Nennstrom: Eingang / Ausgang	1A oder 5A	1A oder 5A	1A oder 5A
Spannungswandler –T5 Zählung	T5 / L1	T5 / L2	T5 / L3
Hersteller:			
Baujahr:			
Nennspannung: Eingang / Ausgang	10kV / 100V~	10kV / 100V~	10kV / 100V~

7 Technische Daten Transformator

Technische Daten Transformator			
Hersteller:	Trafo	Trafo	Trafo
Typ:			
Baujahr:			
Isoliermedium: Öl / Gießharz			
Nennleistung:			
Nennspannung: OS / US	10 / 0,4 kV	10 / 0,4 kV	10 / 0,4 kV
Nennstrom: OS / US			
Kurzschlussspannung:			
Schaltgruppe:			
Seriennummer:			
Anschluss OS/US (isoliert/ offen)			

8 Niederspannungsschaltanlage

(Anforderungen durch Ankreuzen bestätigen)

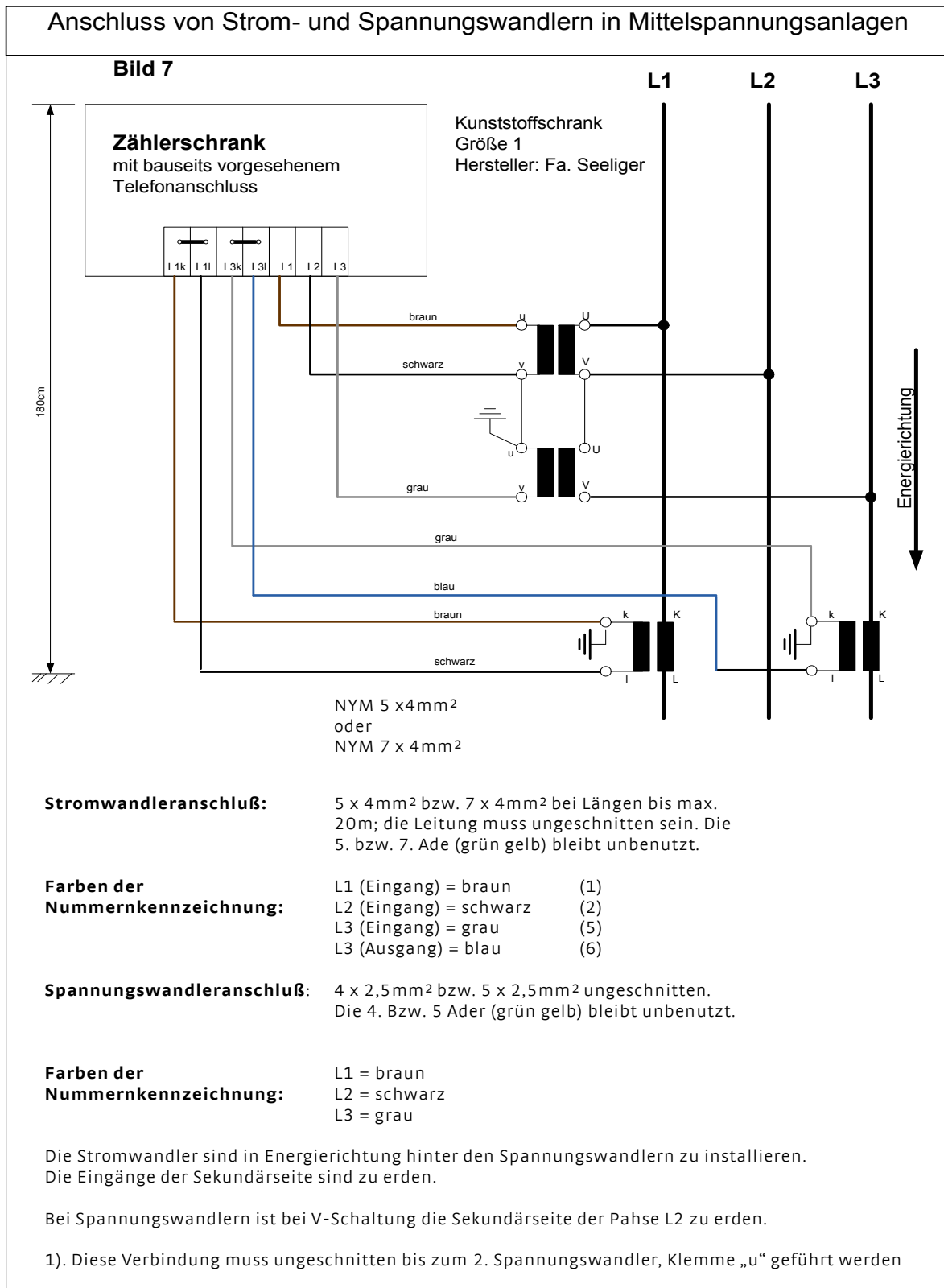
Niederspannungsverteilung			
Lfd.Nr.		vorhanden	Bemerkungen
8.1	parallelgeschaltete Trafos auf der Niederspannungsseite		
8.2	Bei parallelgeschalteten Trafos auf NS – Seite muss MS-Schalter, NS Schalter ausschalten und verriegeln (Mitnahmeschaltung)		
8.3	Bei parallelen Trafos muss vor und hinter den NS – Schaltern eine Trennstelle vorhanden sein		
Anmerkungen:			

9 Ausführung der 10-kV-Kundenanlage nach Vorgabe Netzgesellschaft Düsseldorf mbH

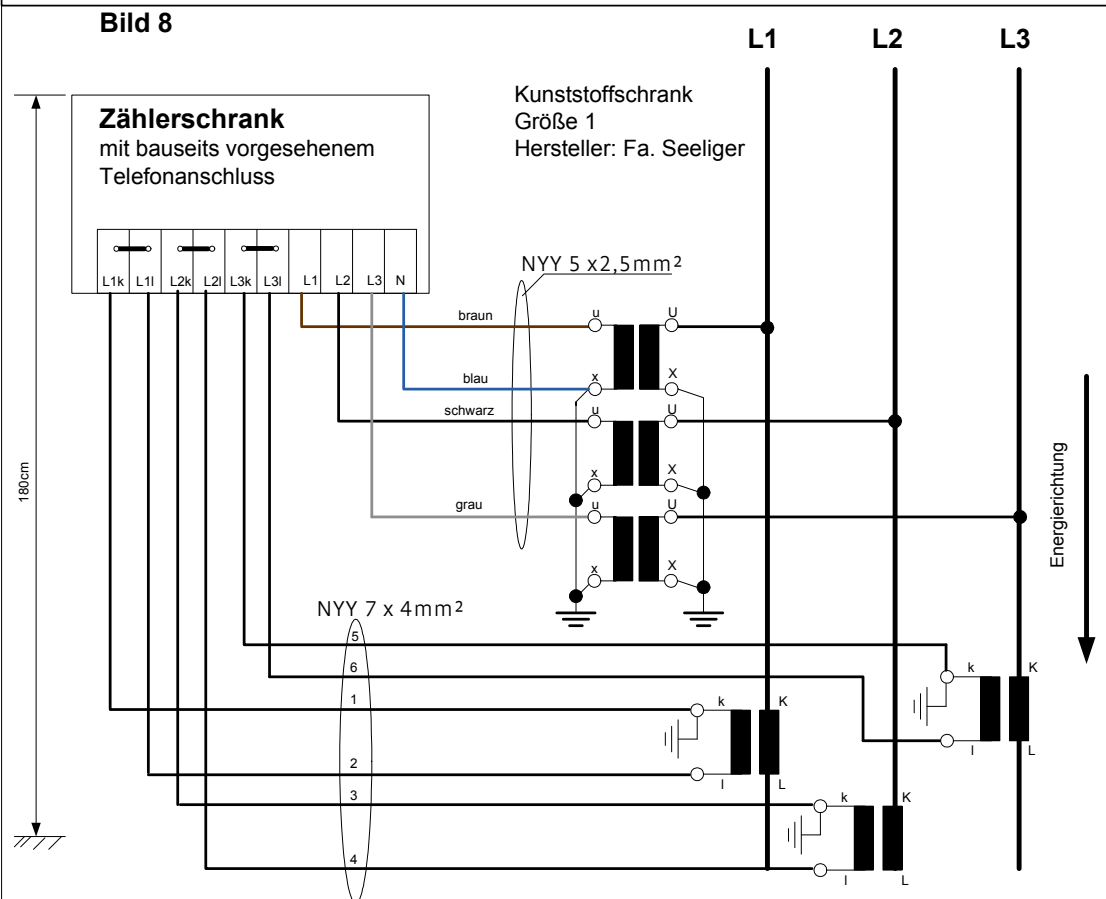
(Anforderungen durch Ankreuzen bestätigen)

Mittelspannungsschaltanlage			
Lfd.Nr.		vorhanden	Bemerkungen
9.1	Nachweis der Störlichbogenfestigkeit		
9.2	Erdschlussmessbuchse auf der Anlagenfront		
9.3	Schottung zwischen den EVU Einspeisefeldern		
9.4	Erder ohne Verriegelung schaltbar (nicht bei SF6 Anlagen)		
9.5	Vorrichtung zum Abschließen der EVU Felder		
9.6	Strom und Spannungswandler in Energierichtung Spannung vor Strom		
9.7	Anschlussleitungen im Sekundärkreis wie in der TAB (farbliche Kennzeichnung)		
Anmerkungen:			

10 Anschluss von Strom- und Spannungswandler in Mittelspannungsnetzen



Anschluss von Strom- und Spannungswandlern in Mittelspannungsanlagen



Stromwandleranschluß: 7 x 4 mm² bei Längen bis max.20m;
die Leitung muss ungeschnitten sein. Die
7. Ader (grün gelb) bleibt unbenutzt.

**Farben der
Nummernkennzeichnung:**

L1 (Eingang) = 1
L1 (Ausgang) = 2
L2 (Eingang) = 3
L2 (Ausgang) = 4
L3 (Eingang) = 5
L3 (Ausgang) = 6

Spannungswandleranschluß: 5 x 2,5mm² ungeschnitten.
Die 5 Ader (grün gelb) bleibt unbenutzt.

**Farben der
Nummernkennzeichnung:**

L1 = braun
L2 = schwarz
L3 = grau
N = blau

Die Stromwandler sind in Energierichtung hinter den Spannungswandlern zu installieren.
Die Eingänge der Sekundärseite sind zu erden.

1). Diese Verbindung muss ungeschnitten über die Wandlerklemmen „x“ über den 2. bis zum 3.
Spannungswandler geführt werden

11 Erdungsanlage

(Anforderungen durch ankreuzen bestätigen)

Erdungsanlage		
Lfd.Nr.		vorhanden
10.1	Ausführung entsprechend DIN VDE und TAB ($<2 \Omega$)	
10.2	Erdungsprotokoll	
10.3	Beschriftung aller Erdungsleitungen an der Erdungssammelschiene	
Anmerkungen:		

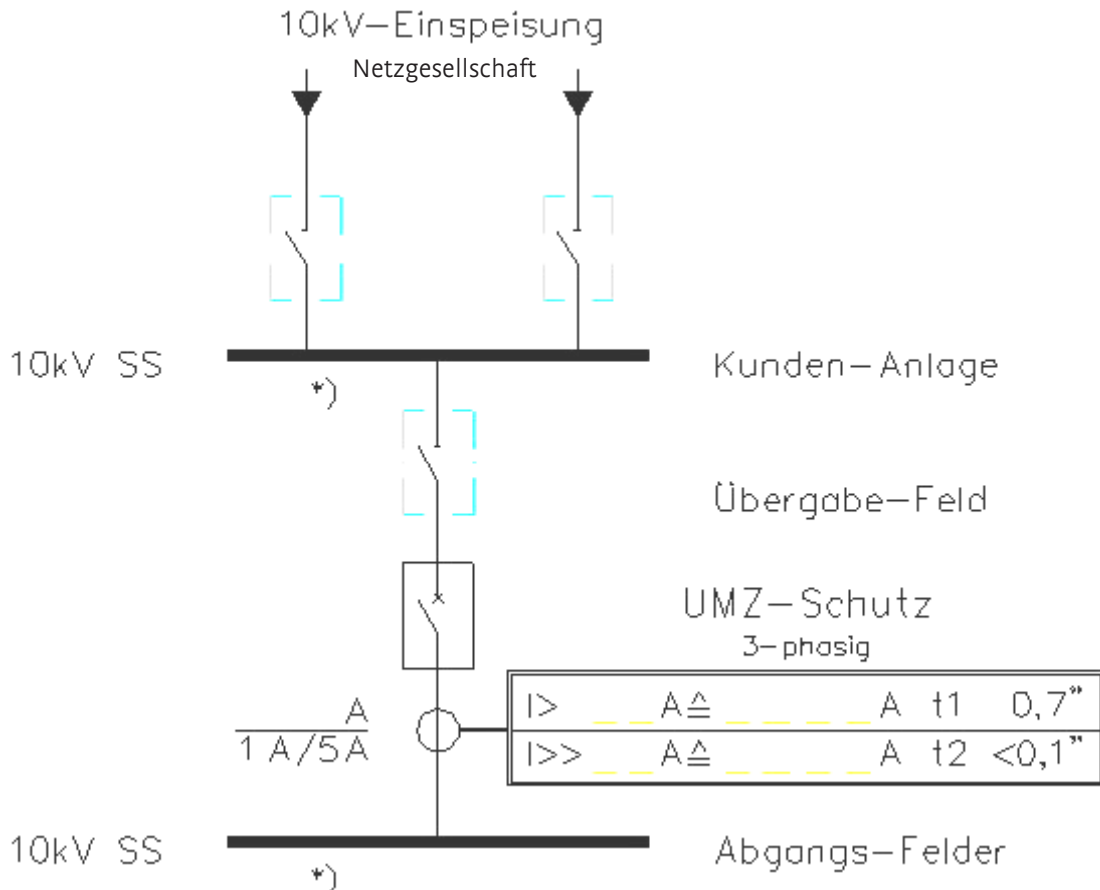
Bei Ausführung der Erdungsanlage ist die aktuelle technische Anschlussbedingung im Mittelspannungsnetz zu beachten

12 Zubehör

Zubehör		
Lfd.Nr.		vorhanden
11.1	kapazitive Spannungsmessung	
11.2	Schalthebel zur Trennerbetätigung	
11.3	Schalthebel zur Erderbetätigung	
11.4	Isolierstange zum Zurückstellen der Kurzschlussanzeiger	
11.5	Stange / Zange zum Einsetzen der HH-Sicherungen	
11.6	3 Stck. HH Sicherungen (als Ersatz)	
11.7	Isolierende Schutzplatten für MS-Schaltanlagen	
11.8	Übersichtsbild der 10-kV-Anlage	
11.9	Feuerlöscher für elektr. Anlagen 10-kV unter Spannung, DIN VDE 0132 (in der Regel nur Pulver, tragbar, nur B, C)	
11.10	Kurzschließenrichtung zum Erden und Kurzschließen (mindestens Sk` ` 350MVA)	
11.11	Zubehör für Kabelbefestigung in der Anlage	
11.12	Zusatzschilder	
	„Vorsicht Hochspannung“ (Eingangstür außen)	
	„Geerdet und kurzgeschlossen“ in ausreichender Anzahl	
	„Vorsicht nicht schalten“ in ausreichender Anzahl	
	Aushangsschild „Betrieb von Starkstromanlagen“	
	Aushangsschild „Erste Hilfe“	
	Aushangsschild „Anleitung zur Bekämpfung von Bränden in elektrischen Anlagen“	

13 10-kV-Kundenanlage Schutzeinstellung

(nur bei Anlagen mit Leistungsschaltern)



Schutzrelais Daten

Einstellhinweis:
I> max. $1,2 \times I_N$ Stromwandler
I>> max. 1200A

Hersteller:

Relais Type:

Relais-Nr.

Anschlussort:
Anlagenbetreiber:
Errichter:
Inbetriebsetzer:

Schutzprüfung	Datum	Name	Unterschrift
Primär			
Sekundär			
Schalterfall durch Schutz Aus			

14 Bestätigung der Anforderungen zum Besichtigungstermin

Hiermit bestätigen wir, dass zum angegebenen Besichtigungstermin, die in dieser Anzeige gestellten Anforderungen erfüllt sind.

_____	_____	_____
Anlagenerrichter	Datum	Unterschrift
_____	_____	_____
Eigentümer / Bauherr	Datum	Unterschrift

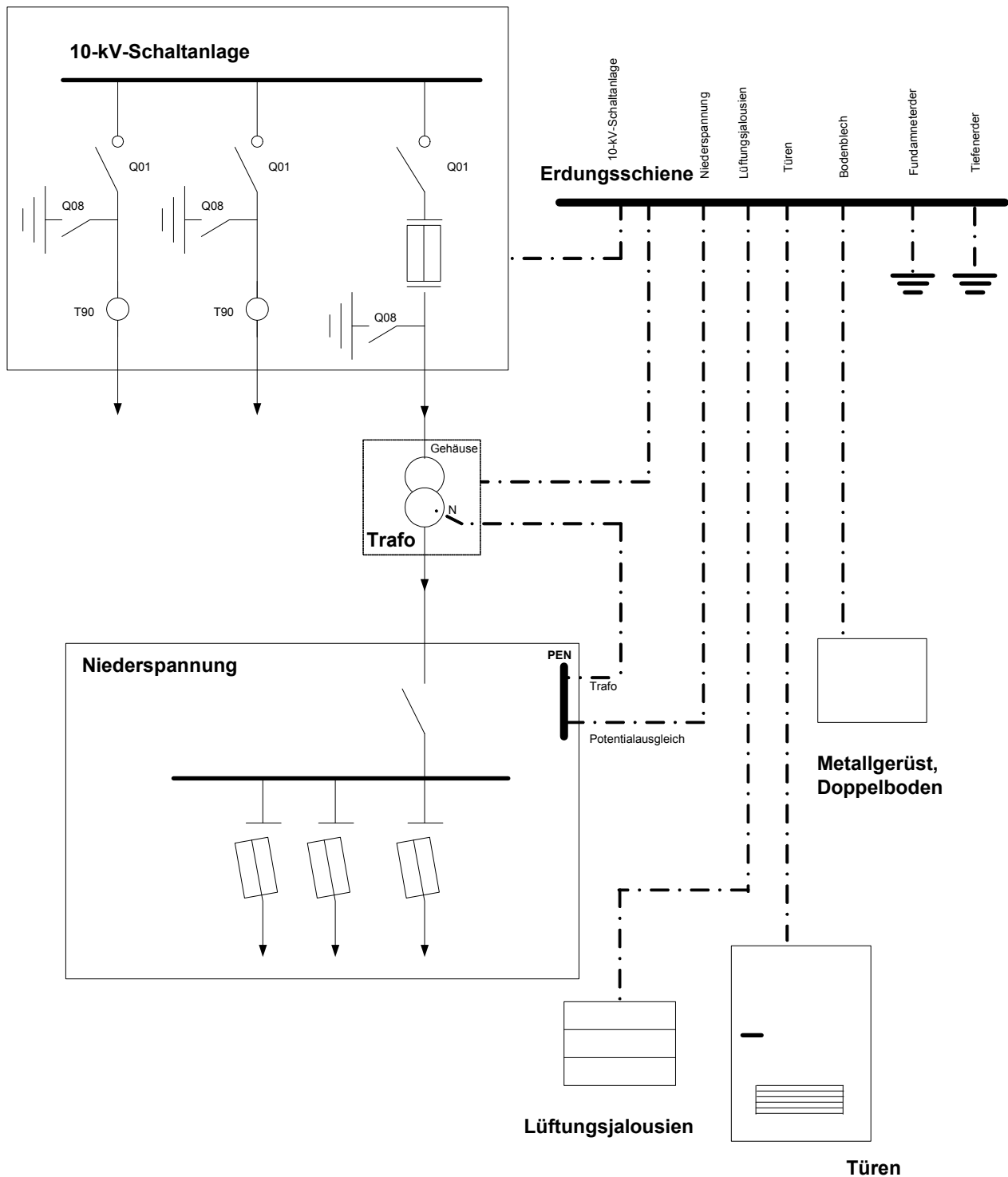
15 Zählernummer

Bei Inbetriebnahme der Schaltanlage ist die Zählernummer des eingebauten Zählers einzutragen

Zählernummer:.....

16 Schemabild Erdungsanlage in einer 10-kV-Kundenanlage

Erdungsanlage in einer KE-Anlage



17 Besichtigungstermin

Festgestellte Mängel beim Besichtigungstermin		
	Beschreibung der Mängel	zu beheben bis

Ist ein neuer Besichtigungstermin erforderlich? Ja / Nein

18 Einschaltermin

(Abstimmung während bzw. im Anschluss an den Besichtigungstermin)

Gewünschter Einschalttermin	
------------------------------------	--

Die Behebung der Mängel ist durch den Errichter der Schaltanlage erfolgt.

Die Schaltanlage wurde am.....eingeschaltet.

	Name:	Unterschrift:
Eigentümer		
Anlagenerrichter		
Bauleiter Netzgesellschaft Düsseldorf mbH		