

BEDIENUNGSANLEITUNG

PQM-750 NETZWERKSCHNITTSTELLE



BEDIENUNGSANLEITUNG

PQM-750 NETZWERKSCHNITTSTELLE

(6

SONEL S.A. Wokulskiego 11 58-100 Świdnica Polen

Version 1.00 16.10.2024



Aufgrund der kontinuierlichen Weiterentwicklung der Produkte behält sich der Hersteller das Recht vor, Änderungen an deren Funktionalität, Bedienung und technischen Parametern vorzunehmen. Der Hersteller bietet langfristigen Support für das Produkt, indem es neue Funktionalitäten hinzufügt und festgestellte Fehler behebt.

• Diese Bedienungsanweisung gilt für Analysatoren mit der Firmware-Version 1.00.

INHALT

2 Schnellstart 4 3 Aufruf der Netzwerkschnittstelle 5 4 Netzwerkschnittstelle 6 4.1 Sprachauswahl 6 4.2 Menü-Symbole 6 4.3 Zusammenfassung 7 4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillögramme 9 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5.1 Normative Ereignisse 15 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6.1 Analysator. 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher. 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.10 <th>1</th> <th>Allge</th> <th>meine Beschreibung</th> <th>.4</th>	1	Allge	meine Beschreibung	.4
3 Aufruf der Netzwerkschnittstelle 5 4 Netzwerkschnittstelle 6 4.1 Sprachauswahl 6 4.2 Menü-Symbole 6 4.3 Zusammenfassung 7 4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.1 Messungen 8 4.2 Oszillogramme 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 9 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24	2	Schn	ellstart	.4
4 Netzwerkschnittstelle 6 4.1 Sprachauswahl. 6 4.2 Menü-Symbole 6 4.3 Zusammenfassung. 7 4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.1 Messungen 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 8 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer. 24	3	Aufru	f der Netzwerkschnittstelle	.5
4.1 Sprachauswahl 6 4.2 Menü-Symbole 6 4.3 Zusammenfassung 7 4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 9 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Harmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 13 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.5 Benutzerereignisse 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen	4	Netzv	verkschnittstelle	.6
4.2 Menü-Symbole 6 4.3 Zusammenfassung 7 4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 9 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Harmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen		4.1 Sp	rachauswahl	. 6
4.3 Zusammenfassung. 7 4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 8 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 13 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 He		4.2 Me	nü-Symbole	. 6
4.4 Aktuelle Messwerte 8 4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 8 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 13 4.5.2 Benutzerereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Her		4.3 Zu	sammenfassung	. 7
4.4.1 Messungen 8 4.4.2 Oszillogramme 8 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Hermonische 12 4.5 Freignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgånge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller <th></th> <th>4.4 Ak</th> <th>tuelle Messwerte</th> <th> 8</th>		4.4 Ak	tuelle Messwerte	 8
4.4.2 Oszillogramme 8 4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 13 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.6.11 Passwort 24 4.6 Hersteller 24		4.4.1	Messungen	. 8
4.4.3 Zeitdiagramme 9 4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 13 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.4.2	Oszillogramme	8
4.4.4 Anzeige-Grafiken 10 4.4.5 Harmonische 11 4.4.6 Zwischenharmonische 12 4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 13 4.5.2 Benutzerereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher. 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.4.3	Zeitdiagramme	9
4.4.5 Harmonische		4.4.4	Anzeige-Grafiken	10
4.4.6 Zwischenharmonische		4.4.5	Harmonische	11
4.5 Ereignisse 13 4.5.1 Normative Ereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24		4.4.6	Zwischenharmonische	12
4.5.1 Normative Ereignisse 14 4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.5 Ere	eignisse	13
4.5.2 Benutzerereignisse 15 4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 20 4.6.6 FTP-Client 20 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.5.1	Normative Ereignisse	14
4.6 Einstellungen 16 4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.5.2	Benutzerereignisse	15
4.6.1 Analysator 17 4.6.2 Registrierung 17 4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.6 Ein	stellungen	16
4.6.2 Registrierung		4.6.1	Analysator	17
4.6.3 Kommunikation 18 4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.6.2	Registrierung	17
4.6.4 Eingänge / Ausgänge 20 4.6.5 Speicher 20 4.6.6 FTP-Client 21 4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.6.3	Kommunikation	18
4.6.5 Speicher		4.6.4	Eingänge / Ausgänge	20
4.6.6 FTP-Client		4.6.5	Speicher	20
4.6.7 Uhrzeit 21 4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.6.6	FTP-Client	21
4.6.8 Messungen 22 4.6.9 Exportieren / Importieren 24 4.6.10 Software 24 4.6.11 Passwort 24 4.7 Benutzer 24 5 Hersteller 24		4.6.7	Uhrzeit	21
4.6.9 Exportieren / Importieren		4.6.8	Messungen	22
4.6.10 Software		4.6.9	Exportieren / Importieren	24
4.6.11 Passwort		4.6.10	Software	24
4.7 Benutzer		4.6.11	Passwort	24
5 Hersteller24		4.7 Be	nutzer	24
	5	Herst	eller	24

1 Allgemeine Beschreibung

Die Netzwerkschnittstelle des Analysators ermöglicht Ihnen:

- die Konfiguration des Messgeräts
- die Statusvorschau des Messgerätes und der gemessenen Parameter in Echtzeit,
- das Anzeigen der Liste der aufgezeichneten Ereignisse zusammen mit Oszillogramm-Wellenformen und RMS_{1/2}-Diagrammen,
- die Benutzerverwaltung.

Die Schnittstelle nutzt das verschlüsselte HTTPS-Protokoll. Unverschlüsselte Verbindungen werden nicht unterstützt.

Die Schnittstelle ist mit den folgenden Webbrowsern kompatibel:

- Google Chrome: Version 80 oder höher,
- Mozilla Firefox: Version 78 oder höher,
- Microsoft Edge: Version 80 oder höher,
- Opera: Version 80 oder höher.

2 Schnellstart



3 Aufruf der Netzwerkschnittstelle



1

2

Schalten Sie das Messgerät ein.

HAUPT-BILDSCHIRM

(NETWORK)

+

Überprüfen Sie die IP-Adresse des Messgeräts. Standardadresse: 192.168.75.2.

3

Geben Sie die Adresse des Messgeräts in Ihren Webbrowser ein. Wenn die Meldung "Die Verbindung ist nicht privat" erscheint, wählen Sie "Trotzdem verbinden".

4

Geben Sie Ihren Benutzernamen und Ihr Passwort ein. Standard-Login: admin. Standardpasswort: pqm.



Es wird empfohlen, dass Sie nach der ersten Anmeldung Ihr Passwort gemäß den Cybersicherheitsempfehlungen, die Sie in Hauptbedienungsanleitung des Messgeräts finden, in ein stärkeres Passwort ändern.

Das Messgerät generiert ein selbstsigniertes TLS-Zertifikat (Eng. *Selfsigned*) und wird daher nicht von einer unabhängigen Zertifizierungsstelle signiert oder bestätigt. Bei der Nutzung des Webservers zeigen alle Browser eine Warnung über ein unbekanntes Zertifikat an, die auf eine nicht vertrauenswürdige Verbindung hinweist (Abb. 1).

Aufgrund des von Browsern verwendeten Authentifizierungsschemas kann der Hersteller keine Zertifikate (z. B. während der Kompilierung) für die Verwendung in HTTPS mit Browsern bereitstellen. Es ist so, denn im signierten Zertifikat muss entweder der DNS-Name oder die IP-Adresse des Geräts enthalten sein. die beide erst nach der Installation beim Kunden vor Ort ermittelt werden. Daher generieren die Produkte nach dem Festlegen der IP-Adresse ein selbstsigniertes Zertifikat. Dieses selbstsignierte Zertifikat muss hinzugefügt werden, damit es von allen Clients, die für den Zugriff auf den Analysator verwendet werden, als vertrauenswürdig eingestuft wird.



Dies ist keine sichere Verbindung

Angreifer könnten versuchen, deine Informationen von **192.168.75.2** zu stehlen, etwa Passwörter, Nachrichten oder Kreditkartendaten. <u>Weitere Informationen zu dieser</u> <u>Warnung</u>

NET::ERR_CERT_AUTHORITY_INVALID



Dieser Server konnte nicht beweisen, dass er **192.168.75.2** ist. Sein Sicherheitszertifikat wird vom Betriebssystem deines Computers als nicht vertrauenswürdig eingestuft. Mögliche Gründe sind eine fehlerhafte Konfiguration oder ein Angreifer, der deine Verbindung abfängt.

Weiter zu 192.168.75.2 (unsicher)

Abb. 1. Fehlermeldung zum Browserzertifikat

4 Netzwerkschnittstelle

4.1 Sprachauswahl

In der oberen rechten Ecke des Fensters befindet sich ein Symbol mit der aktuell eingestellten Oberflächensprache. Tippen Sie darauf, um das Menü zum Ändern der Sprache aufzurufen.

4.2 Menü-Symbole



4.3 Zusammenfassung

Hier finden Sie einen kurzen Status des Geräts und grundlegende gemessene Parameter.

- LETZTE AKTIONEN die letzten Orte, die Sie in der Benutzeroberfläche besucht haben.
- LETZTE EREIGNISSE eine Liste der letzten aufgezeichneten Ereignisse.
- AKTUELLE MESSWERTE Vorschau mehrerer aktuell vom Messgerät gemessener Netzwerkparameter.
- **GERÄTEINFORMATION** Informationen zur Identifizierung des Messgeräts. Einige davon können bearbeitet werden.
- INFORMATIONEN ZUR REGISTRIERUNG Aufzeichnungsstatus.



4.4 Aktuelle Messwerte

In diesem Bereich werden die aktuellen Parameter des gemessenen Netzwerks angezeigt. Je nach Registerkarte werden sie grafisch in einem Diagramm und/oder in tabellarischer Form (Registerkarten ALLE / GRAFIK / TABELLE) angezeigt.

4.4.1 Messungen

Hier finden Sie eine Tabelle mit Netzwerkparameterwerten.

E 🛞nel' A	ktuelle Messwert	te → Messungen								Deutsch admin	
Zusammenfassung Aktuelle Messwerte	© Spannu	ingen 🗢 Ströme	Wirkleistung	O Blindleistung	Scheinleistung	O Frequenz	© Energien	S Faktoren	O Asymmetrie		
Messungen	sungen Aktuelle Werte										
Oszillogramme Zeitdiagramme		u	L2	B	LN	LE	L12	L23	L31	GESAMTWERT	
Anzeige-Grafiken	U	242.25 V	242.93 V	242.11 V	0.36 V		419.51 V	420.34 V	419.83 V		
Harmonische	UDC	0.00 V	0.00 V	0.00 V							
Zwischenharmonische	1	7.1951 A	3.2289 A	9.0425 A	8.3919 A	0.0009 A					
C Ereignisse	IDC										
Normative Eroignizzo	Р	1.459 kW	0.694 kW	1.956 kW						4.109 kW	
Renutzerereignisse	Q1	0.076 kvar	0.077 kvar	-0.006 kvar						0.146 kvar	
benaderereignisse	s	1.743 kVA	0.784 kVA	2.189 kVA						6.148 kVA	
🗘 Einstellungen 🥎	S _N	0.943 kVA	0.348 kVA	0.957 kVA						3.780 kVA	
Analysator	EqL+	0.620 kvarh	0.680 kvarh	0.002 kvarh						1.223 kvarh	
Registrierung	EqC-	0.000 kvarh	0.000 kvarh	0.000 kvarh						0.000 kvarh	

4.4.2 Oszillogramme

Hier finden Sie aktuelle Spannungs- und Stromverläufe (Oszillogramme).



Vorschau der Werte im Oszillogramm-Diagramm:

• Neben dem Cursor wird ein Rahmen mit einer Vorschau des Momentanwerts von Spannungen und Strömen an der durch eine dünne vertikale Linie mit Punkten gekennzeichneten Stelle angezeigt.

4.4.3 Zeitdiagramme

Hier finden Sie eine grafische Darstellung der Effektivwerte von Spannungen und Strömen, Leistung und Frequenz über die Zeit.



Arten von Ansichten:

- ALLGEMEIN alle Parameter werden in einem Diagramm dargestellt.
- GETRENNT jeder Parameter wird in einem separaten Diagramm dargestellt.

Diagrammnavigation:

- Erweitern/einschränken Bewegen Sie den Mauszeiger über das Diagramm und bewegen Sie das Mausrad nach oben/unten.
- Verschieben Fassen Sie das Diagramm mit dem Cursor an und verschieben Sie es nach links/rechts.

Vorschau der Werte im Zeitdiagramm:

 Neben dem Cursor wird ein Rahmen mit einer Vorschau der Parameter über Zeit an der durch eine dünne vertikale Linie mit Punkten gekennzeichneten Stelle angezeigt.

4.4.4 Anzeige-Grafiken

In diesem Bildschirm wird ein Zeigerdiagramm angezeigt, das das System der Komponentenvektoren der Grundspannungen und -ströme zeigt. Damit kann schnell die korrekte Verbindung des Analysators mit dem getesteten Netzwerk überprüft werden. Die Tabelle rechts enthält die Zahlenwerte der Vektoren und die Asymmetriekoeffizienten.



4.4.5 Harmonische

Hier wird eine Vorschau der harmonischen Spannungs- und Stromwerte angezeigt. Es ist möglich, Bänder bis zur Zeile 249 anzuzeigen. Die Tabelle rechts zeigt die harmonischen Verzerrungswerte von THD-F.

E 🚱nel'	Aktuelle Messwerte → Harmonische		-	Deutsch admin ~
Zusammenfassung	Alie (Grofik + Tabelie) Grafik Tabelle			
Aktuelle Messwerte ^ Messungen	Harmonische & Exportieren	Aktuelle Wert	e	ш
Oszillogramme	V.A. % vom Grundwert % RMS W var	PARAMETER	WERT	EINHEIT
Zeitdiagramme		U1N THD _F	2.78	%
Anzeige-Grafiken		U2N THD _F	2.33	%
Harmonische	Konfiguration: 🔯 Grundwert anzeigen 🖉 Nur ungerade	U3N THD _F	2.62	%
Zwischenharmonische	Spannungen: OU1 OU2 OU3 Ströme: OI1 OI2 OI3	I1 THD _F	65.51	%
2. Machemannon Jene	U[%]	12 THD _F	53.87	%
🗹 Ereignisse 🔨	28 - 26 -	13 THD _F	40.22	%
Normative Ereignisse	24 - 22 -	In THD _F	124.1	%
Benutzerereignisse	20 - 10 - 15 - 14 -			
🔅 Einstellungen 🔨	1.0 - 0.8 - 0.6 -			
Analysator	04-02-			
Registrierung				

Arten von Ansichten:

- V, A Werte der harmonischen Spannungen und Ströme, angegeben in absoluten Einheiten (Volt, Ampere).
- % VOM GRUNDWERT Werte der harmonischen Spannungen und Ströme in Prozent relativ zur Grundschwingung.
- % RMS Werte der harmonischen Spannungen und Ströme in Prozent relativ zum RMS-Wert.
- W, VAR harmonische Leistungswerte in absoluten Einheiten (Watt, var).

Wenn Sie den Cursor über einen harmonischen Balken bewegen, wird ein Hilfsrahmen mit den numerischen Werten der harmonischen Bändern der angegebenen Ordnung angezeigt.

4.4.6 Zwischenharmonische

Hier finden Sie die Werte der Zwischenharmonischen in Spannung und Strom sowie die Interharmonischen Verzerrungskoeffizienten TID-F.



Wenn Sie den Cursor über einen interharmonischen Balken bewegen, wird ein Hilfsrahmen mit den numerischen Werten der interharmonischen Bändern der angegebenen Ordnung angezeigt.

4.5 Ereignisse

In diesem Teil werden die vom Analysator registrierten Ereignisse in tabellarischer Form angezeigt. Der Bildschirm ist in die Registerkarten: **NORMATIVE EREIGNISSE** und **BENUTZEREREIGNISSE** unterteilt. Die aktuellsten Ereignisse werden oben in der Tabelle angezeigt. Es besteht die Möglichkeit, die Ansicht nach Ereignistyp und Kanal/Phase zu filtern.

Die Tabelle zeigt die folgenden Spalten:

- **NUMMER** die laufende Nummer des Ereignisses. Die Zähler sind für normative und Benutzerereignisse unabhängig.
- TYP definiert die Art des Ereignisses, z. B. Einbruch, Anstieg, Überschreiten des maximalen Stromwerts usw.
- QUELLE diese Spalte gibt den Kanal/die Phase an, in dem/der das Ereignis aufgetreten ist.
- FLAGGEN geben an, welche Flags während des Ereignisses aufgetreten sind, z. B. fehlende Zeitsynchronisation, Ereignismarkierungsflag gemäß der Norm IEC 61000-4-30 usw.
- ANFANG gibt das Startdatum und die Startzeit des Ereignisses an.
- ENDE gibt das Enddatum und die Endzeit des Ereignisses an.
- LAUFZEIT der Unterschied zwischen Ende und Anfang des Ereignisses.
- **EXTREMUM** der Extremwert eines Parameters, der während des Ereignisses aufgetreten ist, z. B. Restspannung bei einem Einbruch.
- DURCHSCHNITTSWERT Durchschnittswert des Parameters während des Ereignisses.
- SCHWELLENWERT Ereignisauslöseschwelle, die in der Konfiguration eingestellt wurde.
- **AKTIONEN** je nach Ereignis steht eine der folgenden Aktionen zur Verfügung:

Ereignisvorschau auf einem Oszillogramm

— Ereignisvorschau auf dem RMS_{1/2}-Diagramm

PODIF - Ereignisexport in eine .PQDIF-Datei

Oszillogramm- und RMS_{1/2}-Diagramme sind nur für ausgewählte Ereignistypen verfügbar. Die Vorschau von Oszillogrammen und RMS_{1/2}-Diagramme in der Schnittstelle ist hinsichtlich der Zeitfensterlänge auf 500 ms für Oszillogramme und 3 Sekunden für RMS_{1/2} begrenzt. Diese Einschränkung gilt nicht für eine Datei, die in das PQDIF-Format exportiert wurde.



Ereignisse werden der Tabelle unmittelbar nach Ende des Ereignisses hinzugefügt. Die Verfügbarkeit von Oszillogrammen und RMS_{1/2}-Diagrammen kann sich jedoch bis zu einigen Minuten nach Ende des Ereignisses verzögern.

4.5.1 Normative Ereignisse

Hier finden Sie eine Liste aller für den aktuell eingestellten Standard (**Abschnitt 4.6.8**) registrierten Ereignisse, die im Aufzeichnungszeitraum erkannt wurden.

Ξ	(Buel	Einstellungen → Normative Ereignisse										Deutsch	admin $ \lor $
55 4	Zusammenfassung Aktuelle Messwerte	Typ Typ Normative Ereignisse Normative Ereignisse Normative Ereignisse Normative Ereignisse Normative Ereignisse Typ UNLARE Typ UNLARE Typ UNLLE FLAGGEN ANVANG ENDE LAUVZEIT EXTREMUM DURCHSCHNITTSWERT SI											
	Oszillogramme		51	ABFALLEN	L2	10	2024-09-27 13:13:16.066	2024-09-27 13:13:16.637	570ms	103.48 V	148.03 V	207.00 V	44
	Zeitdiagramme Anzeige-Grafiken	 11 (1) 11 (2 (0)) 11 (2 (1)) 12 (43) 12 (43) 12 (43) 12 (10) 13 (1) 13 (1) 	50	ABFALLEN	L2	10	2024-09-27 13:13:15.706	2024-09-27 13:13:15.766	60ms	118.64 V	144.84 V	207.00 V	44
	Harmonische		49	ABFALLEN	L2	10	2024-09-27 13:13:06.611	2024-09-27 13:13:15.686	9.07s	0.10 V	15.96 V	207.00 V	40
	Zwischenharmonische	Li Li (0)	48	ABFALLEN	L2	10	2024-09-27 13:13:00.878	2024-09-27 13:13:04.489	3.61s	0.12 V	101.11 V	207.00 V	фя
Ľ	Ereignisse ^		47	ABFALLEN	L2	14	2024-09-27 13:13:00.657	2024-09-27 13:13:00.808	150ms	57.71 V	135.65 V	207.00 V	44
	Normative Ereignisse		45	ABFALLEN	12	19	2024-09-27 13:13:00.557	2024-09-27 13:13:00.567	10ms	206.65 V	206.65 V	207.00 V	0 9
•	Einstellungen		46	STEIGUNG	L2	10	2024-09-27 13:13:00.537	2024-09-27 13:13:00.547	10ms	256.59 V	256.59 V	253.00 V	0 9
ľ	Analysator		44	ABFALLEN	L2	10	2024-09-27 13:13:00.309	2024-09-27 13:13:00.507	200ms	128.86 V	153.89 V	207.00 V	40
	Registrierung		43	ABFALLEN	L2	10	2024-09-27 13:12:59.427	2024-09-27 13:12:59.726	300ms	0.11 V	116.67 V	207.00 V	40
	Kommunikation Eingänge / Ausgänge										Zeilen pro Seite 🤉 👻	1-9 mit 51 <	,

Abb. 2. Bildschirm "Normative Ereignisse".

4.5.2 Benutzerereignisse

Hier finden Sie eine Liste aller benutzerdefinierten (Abschnitt 4.6.8) Ereignisse, die im Aufzeichnungszeitraum erkannt wurden.



Abb. 3. Beispieldiagramm – Ereignisoszillogramm



Abb. 4. Verlustfaktor im Transformator K - RMS1/2 des Ereignisses

4.6 Einstellungen

- Nachdem Sie Änderungen an den Einstellungen vorgenommen haben, klicken Sie auf SPEICHERN. Die vorgenommenen Änderungen werden in einer anderen Farbe markiert. In der oberen Leiste werden zusätzliche Schaltflächen EINSTELLUNGEN SPEICHERN und ABLEHNEN mit dem Zusatz AUSSTEHENDE KONFIGURATION (Abb. 5) angezeigt.
- Nachdem Sie alle Änderungen auf einer oder mehreren Registerkarten vorgenommen haben, klicken Sie auf die Schaltfläche EINSTELLUNGEN SPEICHERN. Um die vorgenommenen Änderungen zu verwerfen, klicken Sie auf ABLEHNEN.
- Nach Drücken von EINSTELLUNGEN SPEICHERN wird ein Fenster mit einer Liste aller vorgenommenen Änderungen (aktuelle Einstellung und neue Einstellung) angezeigt. Durch Drücken von SPEICHERN UND NEU STARTENwerden neue Einstellungen im Analysator gespeichert, alle Daten von der Speicherkarte gelöscht und eine neue Aufzeichnung gestartet (Abb. 6).

Einige C)ptionen könn	en in zukünfti	gen Versionen de	er Messgerätsoftw	are bearbeitet werden.
					-

=		Einstellungen - Regischerung Ausstehrte konngurator. Einstellungen speciaert (s) Ausernen	Deutsch	aumin +
	Anzeige-Grafiken			
	Harmonische	Ereignisse		
	Zwischenharmonische	Hysterese [%]		
Ľ	Ereignisse ^	1.50 Format der Oszillogramme		
	Normative Ereignisse	8 8/ts / 10 kHz		~
	Benutzerereignisse	Aufzeichnungszeit des Oszillogramms [ms]		
	Finstellungen	3000		
		Zeit vor Auslösung des Oszillogramms [ms]		
	Analysator	200		
	Registrierung	Aufzeichnungsdauer RMS 1/2 [ms]		
	Kommunikation	2000		
	Eingänge / Ausgänge	Zeit vor der Auslösung von RMS 1/2 [ms]		
	Speicher	200		
	FTP-Client		Sp	eichern
	Uhrzeit			

Abb. 5. Änderungen an den Einstellungen vornehmen



Abb. 6. Liste der an den Einstellungen vorgenommenen Änderungen und Bestätigung der Änderungen

4.6.1 Analysator

Verfügbare Einstellungen:

- AUFBAU DES NETZES.
- I4-STROM ermöglicht die Strommessung im vierten / neutralen Kanal (N-Leiter I_N).
- I5-STROM ermöglicht die Strommessung in Kanal fünf / Masse (Leckstrom I_E).
- **NENNFREQUENZ** Nennnetzfrequenz.
- **NENNSPANNUNG** Nennnetzspannung. Beim Arbeiten mit Spannungswandlern ist dies die Spannung der Primärseite des Transformators.
- SPANNUNG U_{NE} Einschalten der Spannungsmessung zwischen der N-Leiter des Netzes und dem Erdpotential.
- SPANNUNGSÜBERSETZUNG Eingangsspannungsvervielfacher: Verhältnis der Spannungen der Primär- und Sekundärseite des Transformators.
- STROMÜBERSETZUNG 11/12/13 Multiplikator des Eingangsstroms der Kanäle 11, 12, 13: Verhältnis der Ströme der Primär- und Sekundärseite des Transformators.
- STROMÜBERSETZUNG I4 Multiplikator des Eingangsstroms des I4-Kanals (I_N).
- STROMÜBERSETZUNG 15 Multiplikator des Eingangsstroms des I5-Kanals (IE).
- DREHRICHTUNG DER PHASEN Auswahl der Richtung der Phasendrehung im geprüften Netzwerk...

4.6.2 Registrierung

Verfügbare Einstellungen:

- HYSTERESE Prozentwert, der zur Ereigniserkennung verwendet wird. Mit größeren Werten kann die Anzahl der erkannten Ereignisse begrenzt werden, wenn der Parameterwert um den Schwellenwert schwankt.
- FORMAT DER OSZILLOGRAMME definiert das Format der auf der Speicherkarte gespeicherten Oszillogramm-Wellenformen.
- AUFZEICHNUNGSZEIT DES OSZILLOGRAMMS Aufzeichnungszeit der momentanen Spannungs- und Stromwellenformen, die die Erkennung von Ereignissen begleiten, welche die Aufzeichnung von Oszillogrammen ermöglichen können.
- ZEIT VOR AUSLÖSUNG DES OSZILLOGRAMMS (Eng. Pretrigger) bestimmt, welcher Teil des gesamten Verlaufs der Teil vor dem Auslösen sein wird (Anfang oder Ende des Ereignisses). Die Zeit kann die Aufnahmedauer des Oszillogramms nicht überschreiten.
- AUFZEICHNUNGSDAUER RMS_{1/2} Zeit der Aufzeichnung von Zeitverläufen von RMS_{1/2}-Spannungsund Stromeffektivwerten, die die Erkennung von Ereignissen begleiten, welche die Aufzeichnung dieser Art des Verlaufs ermöglichen können.
- ZEIT VOR DER AUSLÖSUNG VON RMS1/2 (Eng. Pretrigger) bestimmt, welcher Teil des gesamten Verlaufs der Teil vor dem Auslösen sein wird (Anfang oder Ende des Ereignisses). Die Zeit kann die Aufnahmedauer von RMS1/2 nicht überschreiten.

4.6.3 Kommunikation

Hier sind Einstellungen für Kommunikationsprotokolle verfügbar: RS-485, Modbus TCP, Modbus RTU, IEC 61850.

<u>RS-485</u>

Verfügbare Einstellungen:

- Auswahl des Protokolls für den RS-485-1-Eingang.
- Auswahl des Protokolls für den RS-485-2-Eingang.

Modbus TCP

Verfügbare Einstellungen:

- ANSCHLUSS TCP-Port, auf dem die Kommunikation stattfindet (Standard 502).
- **BYTE-REIHENFOLGE** gibt die Reihenfolge von 16-Bit-Wörtern in größeren Feldern an, z. B. in 32-Bit-Gleitkommazahlen FLOAT32 oder Festkommazahlen INT32 und UINT32 (standardmäßig Little Endian).

Detaillierte Informationen zum Modbus TCP-Protokoll finden Sie im entsprechenden Modbus-Benutzerhandbuch.

Modbus RTU

Verfügbare Einstellungen:

- SLAVE-ADRESSE Adresse des Zählers am Modbus-Bus (Standard 2).
- BAUDRATE (von 57600 bis 921600 Bytes/s, Standard 115200).
- BYTE-REIHENFOLGE gibt die Reihenfolge von 16-Bit-Wörtern in größeren Feldern an, z. B. in 32-Bit-Gleitkommazahlen FLOAT32 oder Festkommazahlen INT32 und UINT32 (standardmäßig Little Endian).
- PARITÄT (Keine / Gerade (Even) / Ungerade (Odd). Standard: Gerade).

Detaillierte Informationen zum Modbus RTU-Protokoll finden Sie im entsprechenden Modbus-Benutzerhandbuch.

IEC 61850

Hier finden Sie Konfigurationsmöglichkeiten für das IEC 61850-Protokoll. Mit dem Schalter **AKTIVIEREN** können Sie die Protokollunterstützung aktivieren oder deaktivieren.



- Der IEC 61850-Standard erfordert eine statische IP-Adresse für den Analysator. Wenn DHCP (automatische IP-Adresserfassung) in der Netzwerkkonfiguration angegeben ist, kann IEC 61850 nicht aktiviert werden. Um diese Möglichkeit freizuschalten, muss der Analysator auf den statischen IP-Adressmodus eingestellt sein. Dies ist nur über den Touchscreen des Messgeräts möglich.
- Durch die Aktivierung von DHCP im Messgerät bei aktivem IEC 61850-Protokoll wird das IEC 61850-Protokoll automatisch deaktiviert.

Mit dem IEC 61850-Konfigurationspanel können Sie:

- Protokollunterstützung aktivieren oder deaktivieren,
- den Namen IED (Eng. Intelligent Electrical Device) festlegen, der dem Messgerät im IEC 61850-Netzwerk zugewiesen wird,
- die Totzone (Eng. *Dead Band*) für Parameter festlegen, die bestimmen, bei welchen Änderungen dieser Parameter der Analysator konfigurierte Berichte an das Master-Gerät sendet.
- die Datei .ICD (Eng. IED Capability Description) zu generieren und herunterzuladen, die die Funktionen des Gerätes und sein Datenmodell beschreibt. Die ICD-Datei enthält auch die aktuelle IP-Adresse des Analysators. Die ICD-Datei wird dann zur Erstkonfiguration des Analysators auf das Hostsystem hochgeladen.

Für jeden Parameter, für den Deadweight eingestellt werden kann, stellt die Schnittstelle zwei Felder bereit:

- Totband-Referenz (Dead Band Ref),
- Totzone (Dead band) [%].

Die Referenz wird in Einheiten eines bestimmten Parameters angegeben – z. B. bei Spannung in Volt – und entspricht normalerweise dem Maximal- oder Nennwert des Parameters.

Die Totzone wird immer in Prozent angegeben und der zulässige Bereich liegt zwischen **0...100**. Sie gibt den Prozentsatz des Referenzwertes an, bei dessen Überschreitung eine Meldung an das übergeordnete System erfolgt. Beispiel: Die Einstellung der Referenzphasenspannung auf 230 V und 5 % für das Totband führt dazu, dass jedes Mal, wenn die nachfolgenden Messwerte der Effektivspannung um mehr als 11,5 V voneinander abweichen, ein Bericht an das übergeordnete System gesendet wird.



Vermeiden Sie es, die Totzone auf Null zu setzen. Diese Situation führt dazu, dass bei jeder kleinen Parameteränderung kontinuierlich Berichte gesendet werden.

Liste der Parameter, für die Totzonen definiert werden können:

- Phasenspannungen
- Leiterspannungen
- Neutral-Erde-Spannung U_{NE}
- Phasenströme
- Neutralstrom I4 (I_N)
- Schutzleiterstrom I5 (I_E)
- Gesamtleistung P
- Gesamtleistung Q
- Gesamtleistung S
- P-Phasenleistungen
- Q-Phasenleistungen
- S-Phasenleistungen
- Frequenz
- Oberwellen von Spannungen
- Harmonische von Strömen
- Zwischenharmonische von Spannungen
- Zwischenharmonische von Strömen
- THD von Spannungen
- THD von Strömen
- TID von Spannungen
- TID von Strömen
- Symmetrische Komponente U1
- Symmetrische Komponente U2
- Symmetrische Komponente U0
- Symmetrische Komponente I1
- Symmetrische Komponente I2
- Symmetrische Komponente I0
- Asymmetrie-Koeffizienten von Spannung und Strom
- Kurzfristiger Flickerfaktor P_{ST}
- Langfristiger Flickerfaktor PLT
- Emissionen im 2-9-kHz-Band
- U_{max} im 2-9 kHz-Band
- Emissionen im 9-150-kHz-Band
- U_{max} im 9-150-kHz-Band
- Batteriespannung

4.6.4 Eingänge / Ausgänge

- Verfügbare Einstellungen für:
 - digitale Eingänge,
 - Relais (digitale Ausgänge).

Digitale Eingänge

Hier können Sie die Erkennung von Zustandsänderungsereignissen für den gewünschten Eingang aktivieren – Kontrollkästchen **EREIGNISAUFZEICHNUNG EINSCHALTEN.** Sobald das Ereignis aktiviert ist, können Sie den aktiven Pegel einstellen: niedrig oder hoch. Jede Änderung des Eingangsstatus in "Aktiv" führt zur Aufzeichnung des Ereignisses.

<u>Relais</u>

Im Abschnitt "Relais" können Sie den Betrieb der digitalen Relaisausgänge des Analysators konfigurieren. Verfügbare Einstellungen:

- ERREGUNGSZEIT Dauer des aktiven Impulses nach Erkennung eines definierten Ereignisses. Diese Zeit kann von 10 ms bis 1 Sekunde konfiguriert werden.
- UNTERBRECHUNG Pausenzeit nach der Impulserzeugung, während der das Relais nicht auf nachfolgende Ereignisse reagiert. Diese Zeit kann von 0 (keine Unterbrechungszeit) bis 10 Sekunde konfiguriert werden.
- AKTION gibt an, ob der Erregerimpuls durch Schließen oder Öffnen der Relaiskontakte umgesetzt werden soll.
 - Aktion O→Z→O bedeutet, dass die Kontakte geöffnet sind, wenn keine Ereignisse vorliegen (das Relais hat keine erregte Spule), wenn sie erregt sind, schließen sich die Kontakte und kehren dann in die Ruheposition zurück.
 - Aktion Z→O→Z verfügt über eine umgekehrte Logik wenn kein Ereignis vorliegt, ist das Relais ständig geschlossen (Spule erregt), während des Impulses öffnen sich die Kontakte (Relaisspule nicht erregt) und dann kehren die Kontakte in die Z-Position zurück (geschlossen).

Relais werden mit Ereignissen im Konfigurationsbereich einzelner Parameter im Bereich EINSTELLUNGEN→MESSUNGEN→BENUTZER verknüpft.

4.6.5 Speicher

Hier können Sie die Speicherstruktur und die Art der Speicherung des Messgeräts anpassen.

- Benutzerdaten Bereich für Daten, die gemäß Benutzeranforderungen erfasst werden. Mindesteinstellung: 5 %.
- Daten der Energiezähler Bereich für Stromzählerdaten, der nicht vom Benutzer bearbeitet werden kann. Auf 1 % festgelegt.

Datenaufzeichnungsmodus:

- **KREISDIAGRAMM** wenn der Speicherplatz während der Aufzeichnung voll ist, werden die ältesten Daten mit den neuesten Daten überschrieben.
- LINEAR wenn der Speicherplatz während der Aufnahme voll ist, wird die Aufzeichnung beendet.

4.6.6 FTP-Client

In diesem Abschnitt aktivieren Sie einen FTP-Client, der zu einer bestimmten Tageszeit eine Verbindung zu einem Remote-FTP-Server herstellt und die am Vortag aufgezeichneten Daten im PQDIF-Format an diesen sendet. Die Art der übertragenen Daten finden Sie in der Hauptbedienungsanleitung des Analysators.

Verfügbare Einstellungen:

- AKTIVIEREN Aktivierung und Deaktivierung des FTP-Clients.
- BENUTZERNAME Benutzername auf dem Remote-FTP-Server.
- **PASSWORT** Passwort des Benutzers auf dem Remote-FTP-Server.
- SERVER-IP-NUMMER IP-Adresse des FTP-Servers.
- SERVER-ANSCHLUSS TCP-Port, auf dem der Remote-FTP-Server arbeitet.
- BETRIEBSART Aktiv/Pasiv. Gibt den Modus an, in dem der FTP-Server arbeitet. Die Wahl des Modus kann in Netzwerken, die durch Firewalls geschützt sind, wichtig sein. Die Wahl des Modus sollte mit dem FTP-Server-Administrator besprochen werden.
- VERSCHLÜSSELUNG Nein/Ja. Ermöglicht Ihnen die Verwendung des unverschlüsselten Datenübertragungsmodus (FTP) oder des verschlüsselten Datenübertragungsmodus (FTPS).
- ZIELVERZEICHNIS gibt den Pfad auf dem Remote-Server an, in den Dateien geladen werden.
- VERBINDUNGSTEST Durch Klicken auf diese Schaltfläche wird ein Verbindungstest zwischen dem Analysator und dem Remote-FTP-Server durchgeführt. Bei diesem Test wird eine Testdatei hochgeladen. Der Erfolg dieses Tests zeigt an, dass die Verbindung korrekt konfiguriert wurde.
- AUTOMATISCHE DATENÜBERTRAGUNGSZEIT gibt die Stunde ab Mitternacht UTC-Zeit an, nach der der Analysator mit dem Senden von Dateien an den Remote-FTP-Server beginnt. Mögliche Einstellungen von UTC 01:00 (1 Stunde nach Mitternacht UTC) bis UTC 12:00 in Ein-Stunden-Schritten. Bei vorübergehenden Verbindungsproblemen versucht der Analysator mehrmals, Dateien zu laden.

4.6.7 Uhrzeit

Hier ändern Sie die Zeiteinstellungen des Messgeräts. Im oberen Bereich wird die aktuelle Uhrzeit des Messgeräts und die lokale Zeit angezeigt, die anhand der Zeit auf dem lokalen Computer ermittelt wurde, auf dem der Browser ausgeführt wird. Verfügbare Optionen:

- ZEITSYNCHRONISATION:
 - Automatisch (GPS, IRIG-B, NTP) der Analysator wählt die beste verfügbare Zeitquelle aus und wechselt automatisch zwischen ihnen.
 - NUR EINGEBAUTE UHR der Analysator schaltet auf die lokale Echtzeituhr RTC um. GPS-, IRIG-Bund NTP-Quellen werden ignoriert. Nach dem Wechsel in diesen Modus wird die Option zum Ändern der Zeit im Analysator verfügbar und der NTP-Dienst wird automatisch deaktiviert.
- **ZEITZONE** Verschiebung der auf dem Bildschirm des Analysators angezeigten Ortszeit des Analysators relativ zur UTC-Zeit. Die Einstellung hat keinen Einfluss auf die auf der Speicherkarte aufgezeichneten Daten – die Daten werden immer mit UTC-Zeit gekennzeichnet.
- **SOMMERZEIT** fügt der Ortszeit eine Stunde hinzu.
- NTP EINSCHALTEN ermöglicht Ihnen das Aktivieren oder Deaktivieren der Zeitsynchronisierung mithilfe des NTP-Protokolls.
- NTP-Server Nr. X ermöglicht Ihnen die Eingabe der DNS-Namen oder IP-Adressen von vier NTP-Servern.

4.6.8 Messungen

Verfügbare Einstellungen für:

- Norm,
- Benutzer.

Norm - verfügbare Einstellungen:

- AKTIVIEREN Aufzeichnung zur Einhaltung der Norm EN 50160 (immer aktiv).
- **REGISTRIEREN SIE FÜR DIE KONFORMITÄT MIT** Auswahl der Variante der Norm, nach der Konformitätsberichte erstellt werden.
- OSZILOGRAMME UND RMS_{1/2} REGISTRIEREN Aktivieren/Deaktivieren der Aufzeichnung von Oszillogrammdiagrammen und RMS_{1/2}-Effektivwerten f
 ür normative Ereignisse.

BENUTZER – verfügbare Einstellungen:

- AKTIVIEREN Benutzerregistrierung aktivieren/deaktivieren (Standardstatus: deaktiviert),
- MITTELUNGSZEITRAUM Auswahl der durchschnittlichen Benutzerregistrierungszeit (von 200 ms bis 30 Minuten),
- OSZILOGRAMME UND RMS1/2 REGISTRIEREN Aktivieren/Deaktivieren der Aufzeichnung von Oszillogrammdiagrammen und RMS1/2-Effektivwerten für Benutzerereignisse, für die das Aktivieren dieser Diagramme möglich ist.
- SPANNUNGEN,
- STROM,
- LEISTUNG,
- ENERGIE,
- HARMONISCHE,
- ZUSÄTZLICH.

Klicken Sie auf ein Element, um die detaillierten Einstellungen einzublenden. Die Tab. 1 zeigt die verfügbaren Optionen. Bei Parametern, für die Ereignisse sowie Auslöserelais aktiviert werden können, besteht deren Konfiguration aus zwei Schritten:

- Auswahl der Phasen / Triggerkanäle: L1 / L2 / L3 / N / E / TOTAL (jede Kombination der verfügbaren kann eingeschaltet werden),
- Auswahl einer Aktion, d. h. Anzeige von Relais: Relais Nr. 1 / Relais Nr. 2 oder beide.

		Wertaufzei	chnung		Erkennung	Auslöson	Oszillogramme und RMS _{1/2}	
Parameter	Min.	Durchschnitt	max.	momentan	von Ereignis- sen	der Relais		
					Anstieg	✓		
Effektive Spannung	\checkmark	~	✓		Einbruch	~	✓	
					Unterbrechung	~		
Überschreitung der U _{NE} -Spannung					✓	✓		
Veränderung der Hüllkurve					✓	✓		
Phasensprünge					✓	✓		
Gleichspannung	~	✓	~					
Frequenz	~	✓	~		✓	✓		
Scheitelfaktor der Spannung	~	\checkmark	~					
Asymmetriefaktor und symmetrische Komponenten der Spannung	✓	\checkmark	✓		~			
Flicker Pst		√			✓	✓		
Flicker PLT		✓			✓	✓		
Effektiver Strom	✓	✓	~		✓	✓	√	
Scheitelfaktor des Stromes	✓	✓	~					
Asymmetriefaktor und symmetrische		-						
Komponenten des Stromes	*	•	•					
Wirkleistung P	~	✓	~		✓			
Wirkleistung P+	~	✓	~		✓	✓		
Wirkleistung P-	~	✓	~		✓	✓		
Wirkleistung der	1	1	1					
Grundharmonischen P1	•	*	•					
Blindleistung der	~	~	~		~	✓		
Grundharmonischen Q1								
Scheinleistung S	\checkmark	~	~		~	~		
Scheinleistung der Grundharmonischen S1	~	~	~					
Verzerrungsleistung S _N /Q _B	~	\checkmark	~					
Verzerrungsleistung E _P				✓	✓			
4-Quadranten-Blindenergie Eq				✓	✓			
Scheinenergie				✓				
THD-F der Spannung	~	✓	~		✓	✓		
THD-R der Spannung	~	✓	~					
TID-F der Spannung	~	✓	~					
TID-R der Spannung	✓	✓	√					
Amplituden der Spannungsharmonischen	~	\checkmark	~					
Amplituden der interharmonischen Kom- ponenten der Spannung	✓	\checkmark	~					
THD-F des Stromes	~	✓	√		✓	✓		
THD-R des Stromes	✓	✓	~					
TID-F des Stromes	✓	✓	~					
TID-R des Stromes	✓	✓	~					
Amplituden der Stromharmonischen	√	✓	~					
Amplituden der interharmonischen Kom-	~	~	~					
Wirkleistung der Harmonischen	~	✓	✓					
Blindleistung der Harmonischen	~	~	~					
Winkel zwischen Strom- und Spannungs-	~	~	~					
	./		./					
	•	*	*					
Steuersignal UR1		✓ √	v					
Steuersignal UR2	1	* 	*					
Überwechung des Bandes 29 KHZ	•	*	• •					
Zeigerdiagramme	•	*	•	~				
Zeigerulagramme		1		•			1	

Tab. 1. Verfügbare Optionen für die Benutzeraufzeichnung

4.6.9 Exportieren / Importieren

Hier können Sie die aktuelle Konfiguration des PQM-750-Messgeräts in eine Datei exportieren oder die in einem anderen PQM-750-Messgerät erstellte Konfiguration importieren.

4.6.10 Software

Hier können Sie die Software des Messgerätes aktualisieren. Laden Sie die Update-Datei und befolgen Sie die Anweisungen auf dem Bildschirm. Durch den Aktualisierungsvorgang wird die laufende Aufzeichnung gestoppt und nach Abschluss fortgesetzt.

4.6.11 Passwort

Hier können Sie das Profilpasswort des aktuell angemeldeten Benutzers ändern.

4.7 Benutzer

Mit diesem Menü können Sie:

- neue Benutzer mit eingeschränktem Zugriff hinzufügen,
- Benutzerpasswörter zurücksetzen,
- Benutzer löschen.

5 Hersteller

Gerätehersteller für Garantieansprüche und Service:

SONEL S.A.

Wokulskiego 11 58-100 Świdnica Polen Tel. +48 74 884 10 53 (Kundenbetreuung) E-Mail: <u>customerservice@sonel.com</u> Webseite: <u>www.sonel.com</u>



HINWEIS!

Servicereparaturen dürfen nur vom Hersteller durchgeführt werden.



SONEL S.A.

Wokulskiego 11 58-100 Świdnica Polen

Kundenbetreuung

Tel. +48 74 884 10 53 E-Mail: customerservice@sonel.com

www.sonel.com