

Vor-Ort-Teilentladungsmessung

Autor(en): **Brügger, Thomas / Fehlmann, Pascal**

Objektyp: **Article**

Zeitschrift: **Bulletin.ch : Fachzeitschrift und Verbandsinformationen von Electrosuisse, VSE = revue spécialisée et informations des associations Electrosuisse, AES**

Band (Jahr): **107 (2016)**

Heft 12

PDF erstellt am: **08.08.2024**

Persistenter Link: <https://doi.org/10.5169/seals-857245>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern.

Die auf der Plattform e-periodica veröffentlichten Dokumente stehen für nicht-kommerzielle Zwecke in Lehre und Forschung sowie für die private Nutzung frei zur Verfügung. Einzelne Dateien oder Ausdrucke aus diesem Angebot können zusammen mit diesen Nutzungsbedingungen und den korrekten Herkunftsbezeichnungen weitergegeben werden.

Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Die systematische Speicherung von Teilen des elektronischen Angebots auf anderen Servern bedarf ebenfalls des schriftlichen Einverständnisses der Rechteinhaber.

Haftungsausschluss

Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr für Vollständigkeit oder Richtigkeit. Es wird keine Haftung übernommen für Schäden durch die Verwendung von Informationen aus diesem Online-Angebot oder durch das Fehlen von Informationen. Dies gilt auch für Inhalte Dritter, die über dieses Angebot zugänglich sind.

Vor-Ort-Teilentladungsmessung

Elektronische Prüfquelle für Leistungstransformatoren

Die Fachkommission für Hochspannungsfragen führt seit den 1990er-Jahren Prüfungen an Leistungstransformatoren durch. Seit 2014 steht für die Vor-Ort-Prüfungen eine elektronische Prüfquelle zur Verfügung, als Alternative zu den zuvor meist eingesetzten Dieselaggregaten. Die selbst entwickelte Prüfquelle basiert auf einem kommerziellen Frequenzumrichter für Motorantriebe und erlaubt hochempfindliche Vor-Ort-TE-Messungen an Transformatoren bis 1 GVA. Bisher wurden bereits an über 25 Transformatoren induzierte Spannungsprüfungen mit der neuen Prüfquelle durchgeführt.

Thomas Brügger, Pascal Fehlmann

Zusammen mit den Abnahmeprüfungen im Werk belegen die Vor-Ort-Prüfungen einen beschädigungsfreien Transport sowie fehlerfreie Montagearbeiten und Ölaufbereitung am Aufstellungsort. Aufgrund des steigenden Durchschnittsalters der Schweizer Transformatorenflotte und einem Trend zu zustandsbasierten Wartungskonzepten gewinnen auch Diagnosemessungen zur Zustandsbeurteilung von betriebsgealterten Transformatoren zunehmend an Bedeutung.

TE-Diagnostik an Leistungstransformatoren

Die Teilentladungsmessung (TE-Messung) ist neben weiterer Diagnosemessungen (PDC, FRA u.w.) wichtigster Bestandteil der elektrischen Abnahmeprüfungen im Werk und vor Ort. [1] Oft werden auch Transformatoren, bei denen die regelmässig durchgeführten Isolieröl-Analysen auf TE-Aktivität hinweisen [2], einer TE-Messung unterzogen, um die TE-Quelle zu lokalisieren und nötige Reparaturmassnahmen vor einer möglichen Havarie ergreifen zu können. **Bild 1** zeigt die häufigsten Stellen von TE-Quellen in Leistungstransformatoren. [3]

Bei der von der FKH angewandten phasenaufgelösten Teilentladungsmessung (PRPDA) werden kleinste, von Isolationsfehlern herrührende Ladungsverchiebungen zusammen mit der Phasenlage zur anliegenden Prüfspannung aufgezeichnet. [4] Das TE-Messsystem wird dazu vorzugsweise mittels Hochfrequenz-Stromwandlern direkt an die kapazitiven

Messanschlüsse der Durchführungen angeschlossen. Bei Durchführungen ohne Messanschlüsse können auch externe Koppelkondensatoren verwendet werden.

Durch Analyse der scheinbaren Ladung der gemessenen TE-Impulse, ihrer Phasenlage und Polarität, der Häufigkeit der TE-Ereignisse sowie Ein- und Aussetzspannung können genaue Rückschlüsse auf die Art der Fehlstelle, ihrer Position im Trafo und das von ihr ausgehende Gefährdungspotenzial gezogen werden.

Bei TE-Prüfungen vor Ort wird der Transformator über eine Sekundär- oder Tertiärwicklung erregt. Die Ausgangsspannung der Prüfquelle wird dabei mit

einem Stepup-Transformator an das Spannungsniveau der Einspeisewicklung angepasst. Bei dieser sogenannt «induzierten Prüfung» herrschen im Trafo dieselben Spannungsverhältnisse wie im Betrieb. Um eine empfindliche TE-Messung zu gewährleisten, muss die Prüfquelle folgende Voraussetzungen erfüllen:

- Sie darf keine Störsignal-Quellen enthalten, weder «echte» TE, z.B. im Isolationssystem des Stepup-Trafos, noch andere hochfrequente Störsignalquellen (EMV), die in den TE-Messkreis einkoppeln und zu unzulässig hohen Grundstörsiegeln führen.
- Die Prüffrequenz muss sich über die Betriebsfrequenz (50 Hz) steigern lassen, damit sich prüffrequenzkorrelierte TE von betriebsfrequenten externen Störungen unterscheiden lassen und um bei Prüfspannungen über der Betriebsspannung (üblich sind 120% U_n) Kernsättigung zu vermeiden. Mit der Wahl einer optimalen Prüffrequenz lassen sich darüber hinaus Verzerrungen der Prüfspannung durch Resonanzen des Prüflings resp. des Stepup-Trafos reduzieren.
- Die Prüfspannung sollte sich in einem weiten Bereich (0–120%) möglichst stufenlos regeln lassen, um die Spannungsabhängigkeit von TE-Quellen (Ein- und Aussetzspannung) untersuchen zu können.

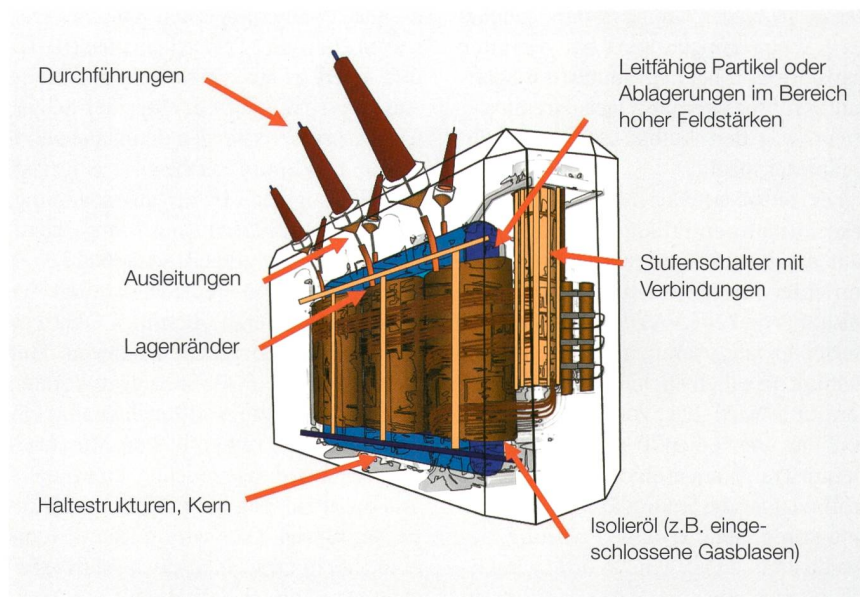


Bild 1 Häufige Teilentladungsquellen in Transformatoren.

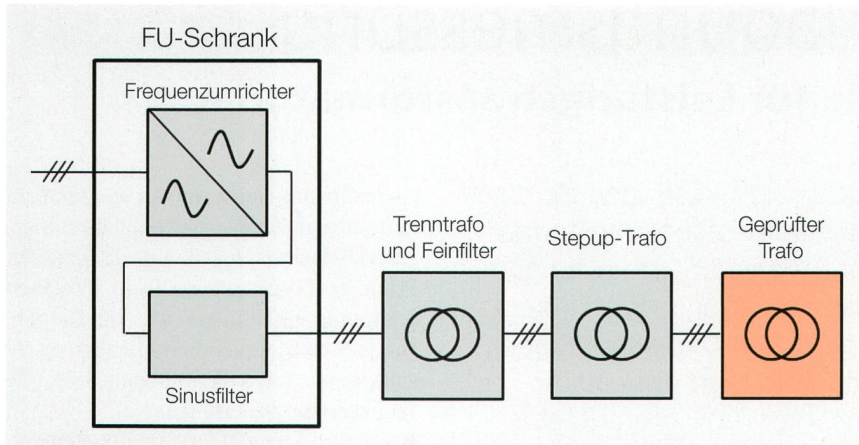


Bild 2 Prinzipschema einer Trafoprüfung mit Frequenzumrichter-Quelle.

■ Die Prüfquelle muss effizient transportiert und vor Ort eingesetzt werden können. Dies gilt vor allem bei engen Verhältnissen, wie sie z.B. in Kraftwerkskavernen vorgefunden werden.

Elektronische Prüfquelle

Vor der Einführung der elektronischen Prüfquelle benutzte die FKH hauptsächlich mobile Diesel-Notstromaggregate als Prüfspannungsquelle, obwohl damit insbesondere die Forderung nach stufenloser Frequenz- und Spannungseinstellung nur teilweise und mit erheblichem Aufwand erfüllt werden konnte.

Mit den Fortschritten der Leistungselektronik wurden elektronische Quellen für die Vor-Ort-Prüfungen der FKH zunehmend attraktiver. Bereits seit über 20 Jahren nutzt die FKH halbleiterbasierte statische Frequenzumrichter als Prüfquellen für Serieresonanz-Kabelprüfungen bis zur Höchstspannungsebene. Im Gegensatz zu den einphasig durchgeführten Kabelprüfungen wird ein geprüfter Transformator bei der induzierten Spannungsprüfung allerdings meist dreiphasig erregt, was den Aufbau der Prüfquelle komplexer macht.

Die selbst entwickelte elektronische Transformatoren-Prüfquelle der FKH baut auf einem kommerziellen Frequenzumrichter für Motorantriebe mit einer Leistung von 720 kVA auf. Der Frequenzumrichter ist zusammen mit einem Sinusfilter in einem Schaltschrank integriert und wird bei Vor-Ort-Prüfungen modular über einen Trenntrafo an den Stepup-Trafo angeschlossen, der den Prüfling über die Sekundär-/Tertiärwicklung erregt (**Bild 2**). Die Speisung der Quelle kann dabei, je nach örtlichen Gegebenheiten, über das Netz oder über ein Notstrom-Aggregat erfolgen.

Der Umrichter lässt sich über eine LWL-Verbindung einfach fernsteuern und arbeitet in einem Frequenzbereich von 20 – 400 Hz, wobei vor Ort meist mit Frequenzen zwischen 60 und 120 Hz geprüft wird. Die Ausgangsspannung ist von 0 bis 100 % stufenlos regelbar, womit die beim Einsatz von Dieselaggregaten teilweise notwendigen Anpassschaltungen des Stepup-Trafos entfallen. Ein weiterer Vorteil ist, dass die beim Einsatz von rotierenden Quellen (Dieselaggregaten) notwendigen Kompensationsmassnahmen zur Korrektur des Prüfling-Leistungsfaktors entfallen.

Filterung

Frequenzumrichter erfordern wesentlich komplexere Filtermassnahmen als rotierende Quellen, besonders, wenn bei der Trafo-Prüfung eine hochempfindliche TE-Messung zur Diagnose von Isolationsfehlern eingesetzt wird.

Der FU «zerhackt» die DC-Spannung des gleichrichtergespeisten Zwischenkreises mit Halbleiter-Schaltelementen (IGBT) und liefert so eine pulsweitenmodulierte Ausgangsspannung mit einer der Schaltfrequenz entsprechenden Fundamentalfrequenz. Der Sinusfilter bewirkt eine Tiefpassfilterung der FU-Ausgangsspannung, womit eine praktisch sinusförmige Spannung in die Last gespeist wird (**Bild 3**).

Die sehr schnellen Schaltzeiten der IGBTs produzieren allerdings Oberwellen mit Frequenzanteilen bis weit über 10 MHz. Diese EMV-Störungen können sich sowohl leitungs- als auch strahlungsgelungen ausbreiten, in den Messkreis der Teilentladungsmessung einkoppeln und zu unzulässig hohen TE-Grundstörpegeln führen. Dies wird durch den aus einer hochpermeablen Nickelstahllegierung gefertigten Schaltschrank, geschirmten Kabelverbindungen sowie mit weite-

ren LC-Filterstufen nach dem Sinusfilter verhindert. Da die Innenimpedanz des Frequenzumrichters sehr klein ist, ist das Filter-Design besonders anspruchsvoll und musste mit aufwendigen EMV-Messungen entwickelt und überprüft werden. Entscheidend für die Wirksamkeit der Filtermassnahmen ist auch das optimierte Erdungssystem der Prüfquelle.

Bei Vor-Ort-TE-Messungen werden mit der elektronischen Prüfquelle Grundstörpegel zwischen 5 und 20 pC auf der Einspeiseseite erreicht, was mindestens so gut ist wie mit den bisher eingesetzten Diesellagregaten.

Beispiele von Prüfungen

Seit der Einführung Ende 2014 wurden mit der elektronischen Prüfquelle bereits über 25 Vor-Ort-Aufträge mit induzierter Spannungsprüfung durchgeführt. Dabei wurden Transformatoren mit einer Nennleistung zwischen 18 und 250 MVA geprüft. An 19 Transformatoren wurde eine TE-Messung vorgenommen, teilweise auch mit eingebauten UHF-Sensoren. Im Folgenden sollen zwei Fallbeispiele den Einsatz der neuen Quelle illustrieren.

Bei den Kraftwerken Oberhasli (KWO) wurden 2015 die Maschinentrafos der neuen Generatoren in den Zentralen Inerterkirchen 1 (165 MVA) und Handeck 2 (106 MVA) geprüft. An beiden Transformatoren wurde eine einstündige induzierte Spannungsprüfung mit TE-Messung bei 120 % der Betriebsspannung durchgeführt. Die elektronische Prüfquelle wurde dazu über einen Stepup-Trafo an die US-Wicklungen angeschlossen (**Bild 4**). Die

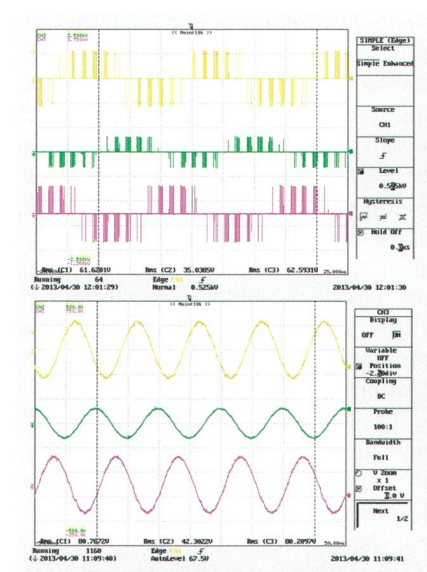


Bild 3 FU-Ausgangsspannung mit PWM-Muster ohne Sinusfilter (oben) und mit Sinusfilter (unten).

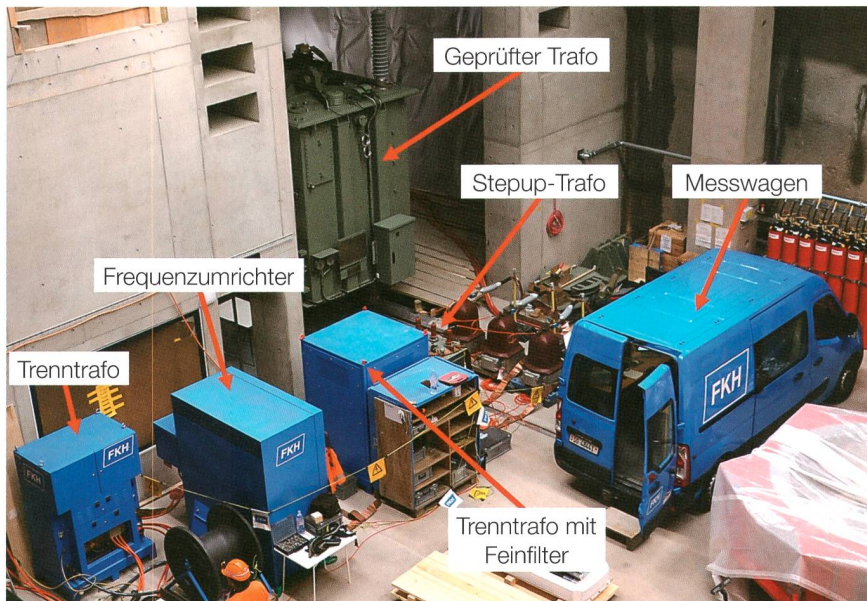


Bild 4 Einsatz der modularen elektronischen Prüfquelle in Kraftwerkskaverne bei KWO.



Bilder: FKH

Bild 5 Neuer 250-MVA-Phasenschieber-Transformator des EWZ im UW Obfelden.

Speisung erfolgte über die NS-Verteilung der Zentrale, wodurch sich Probleme mit den Abgasemissionen eines Diesellaggregats in der Kaverne erübrigten.

Im UW Obfelden wurde im August 2015 der neue Phasenschieber-Transformator des EWZ geprüft. Der 250-MVA-Transformator wurde über die US-Wicklungen erregt und einer einstündigen Spannungsprüfung bei 120% der Betriebsspannung unterzogen. An den vier Durchführungen der OS (Schaltgruppe YN) und MS (Schaltgruppe yn0), sowie den drei Durchführungen der US (Schaltgruppe d5) wurde eine TE-Messung durchgeführt.

Fazit

Die neue elektronische Prüfquelle für Transformatorprüfungen der FKH hat sich in den ersten beiden Jahren Vor-Ort-Einsatz bewährt. Durch den modularen Aufbau lässt sich die Quelle auch an spe-

zielle Prüfanforderungen (z.B. Kaverneneinsatz) anpassen und erlaubt Prüfungen bis in die höchsten Leistungsklassen. Im Vergleich mit den bisher eingesetzten Diesellaggregaten bringt die neue Prüfquelle einen Effizienzgewinn, da sie

einerseits kompakter aufgebaut ist und andererseits aufwendige Kompensationsmassnahmen wegfallen. Die von der FKH entwickelte Filtertechnik ermöglicht Vor-Ort-TE-Messungen mit Grundstörpegeln, die gleich oder besser als bei Prüfungen mit rotierenden Quellen sind. Zudem lassen sich Ausgangsspannung und -frequenz der elektronischen Quelle stufenlos regeln, was u.a. Anpassschaltungen des Stepup-Transformators überflüssig macht und eine genauere und schnellere Untersuchung von TE-Quellen ermöglicht.

Referenzen

- [1] M. Hässig, R. Bräunlich, R. Gysi, J.-J. Alff, V. Der Houhannessian, W. S. Zängl, «On-Site Applications of Advanced Diagnosis Methods for Quality Assessment of Insulation of Power Transformers», IEEE Conference on Electrical Insulation and Dielectric Phenomena, Oktober 2001.
- [2] M. Koch, Th. Heizmann, «Erfahrungen mit der Isolierölanalyse – Anwendung, diagnostische Aussage und Einfluss auf das Asset Management», Bulletin SEV/VSE 5/2016, S. 49ff.
- [3] Th. Heizmann, R. Bräunlich, Th. Aschwanden, J. Fuhr, M. Hässig, P. Müller, «The Swiss experience of on-site high voltage tests and diagnostic measurements on large power transformers», Cigré Session 2010, Paris.
- [4] R. Bräunlich, M. Hässig, J. Fuhr, Th. Aschwanden: «Assessment of Insulation Condition of Large Power Transformers by On-Site Electrical Diagnostic Methods», IEEE International Symposium on Electrical Insulation, April 2000.

Autoren

Dr. sc. ETH **Thomas Brügger** hat an der ETH Zürich Elektrotechnik studiert und am Institut für Elektrische Energieübertragung und Hochspannungstechnologie (EEH) promoviert. Seit 2011 arbeitet er als Prüffingenieur bei der FKH in Zürich.

FKH, 8050 Zürich, bruegger@fkh.ch

Dipl. El.-Ing. FH **Pascal Fehlmann** hat an der Haute école spécialisée de Suisse occidentale (HES-SO) in Fribourg Elektrotechnik studiert und arbeitet seit 2009 als Prüffingenieur bei der FKH und leitet das Büro Westschweiz in Montet (Broye). Er ist unter anderem Ansprechpartner für Trafoprüfungen.

fehlmann@fkh.ch

Résumé

Mesure de décharge partielle sur le terrain

Contrôle des transformateurs de puissance avec une source de contrôle électronique au lieu d'un groupe électrogène diesel

La commission d'experts pour les questions sur la haute tension (Fachkommission für Hochspannungsfragen) réalise des contrôles sur les transformateurs de puissance depuis les années 1990. Depuis 2014, une source de contrôle électronique remplace les groupes électrogènes diesel pour les contrôles sur le terrain. La source de contrôle développée en interne est basée sur un convertisseur de fréquence commercialisé destiné aux entraînements motorisés et permet de réaliser sur place des mesures DP hautement sensibles sur des transformateurs pouvant atteindre 1 GVA. La nouvelle source de contrôle s'est avérée efficace dans l'utilisation sur le terrain : elle a déjà servi aux contrôles de tension induites sur plus de 25 transformateurs jusqu'à présent. Sa structure modulaire permet d'adapter la source aux exigences de contrôle spéciales (par ex. intervention en caverne) et permet de réaliser les contrôles jusque dans les plus hautes classes de puissance.

No