

Zeitschrift: Bulletin Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse, Verband für Elektro-, Energie- und Informationstechnik
Band: 114 (2023)
Heft: 4

Artikel: Qualitätsreserven in Verteilnetzen
Autor: Schori, Stefan / Höckel, Michael / Buntschu, Ron
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-1053155>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. [Siehe Rechtliche Hinweise.](#)

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. [Voir Informations légales.](#)

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. [See Legal notice.](#)

Download PDF: 11.05.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>



Installation der PQ-Messgeräte in einer Verteilkabine.

Qualitätsreserven in Verteilnetzen

Forschungsprojekt QuVert | Für eine kosteneffiziente Auslegung und einen stabilen Betrieb der stark beanspruchten künftigen Verteilnetze ist es essenziell, den Einfluss verschiedener Netzvarianten und Belastungszustände auf die Spannungsqualität zu verstehen. Hierfür werden die Qualitätsreserven mit Messkampagnen analysiert und ein generisches Überwachungskonzept formuliert.

STEFAN SCHORI, MICHAEL HÖCKEL, RON BUNTSCHU

Im Forschungsprojekt QuVert (Nutzung von Qualitätsreserven in Verteilnetzen), das vom Bundesamt für Energie BFE unterstützt wird, erforscht ein Team des Labors für Elektrizitätsnetze der BFH gemeinsam mit acht Partnern, wie viel Reserve die Verteilnetze bezüglich Spannungsqualität aufweisen und wie sich die zunehmende Netzauslastung

auf die von der Norm beschriebenen Phänomene auswirkt [1]. Die Spannungsqualität wird in Niederspannungsnetzen wegen des hohen Aufwands nicht flächendeckend erfasst. Deren Ausprägung und die Einflüsse auf das Stromnetz durch neue Anlagen können also mit den bisher vorhandenen Daten nicht wissenschaftlich beurteilt werden.

Zur Untersuchung der Qualitätsreserven wird im Rahmen des Projekts die Spannungsqualität (PQ) in sechs ausgewählten Niederspannungsnetzen während mehrerer Monate bis zu einem Jahr erfasst. Dabei sollen auch die Auswirkungen auf die Einhaltung der EN 50160 [2] analysiert werden, wenn Anlagen über die Grenzen der heutigen Regeln [3] hinaus betrieben

	U _{max}	U _{min}	P _{It}	K _{u2}	THD _u	U _{h3}	U _{h5}	U _{h7}	U _{h9}	U _{h11}	U _{h13}	U _{h15}	U _{h17}	U _{h19}	U _{h21}	U _{h23}	U _{h25}
CIP1-60	0,62	0,54	0,28	0,17	0,12	0,09	0,13	0,05	0,23	0,76	0,89	0,73	0,80	0,81	0,79	0,90	0,94
C1V1	0,30	0,73	0,37	0,25	0,17	0,09	0,17	0,02	0,34	0,78	0,89	0,73	0,82	0,81	0,82	0,90	0,94
C1V2	0,21	0,67	0,35	0,21	0,14	0,03	0,14	0,00	0,27	0,76	0,88	0,71	0,80	0,80	0,80	0,90	0,94

Bild 1 Gemessene Qualitätsreserven bezüglich EN 50160 an den drei Messpunkten CIP1-60 (PV-Anlage), C1V1 und C1V2 (Verteilkabinen) eines Niederspannungsnetzes mit geringen Qualitätsreserven und Grenzwertverletzungen.

werden, die die Verteilnetzbetreiber (VNB) bei der Beurteilung von Anschlussgesuchen anwenden. Das Ziel des Projekts ist es, dem BFE, der ElCom und den VNB auf Basis von Messungen in realen Verteilnetzen und einer umfassenden Datenanalyse die wirtschaftlichen Potenziale der Massnahmen «Überwachung», «Smart Grid» bzw. «Netzausbau/-verstärkung» aufzuzeigen.

Netzauswahl

Da die Netztopologie und die Geräte- bzw. Anlagenstruktur in jedem Verteilnetz anders ist, ist es wichtig, dass unterschiedliche Netze untersucht werden können. In den gewählten Netzen der sieben involvierten Netzbetreiber (Energie Service Biel/Bienne, Energie Thun, IB-Murten, AEW, Priméo Energie, Repower und SIG) sind zusätzlich zu den Lasten auch PV-Anlagen, Wärmepumpen und Ladeinfrastruktur angeschlossen. Die Netze wurden flächendeckend mit den PQ-Messgeräten Linax PQ5000 der im Projekt beteiligten Firma Camille Bauer Metrawatt ausgerüstet.

Messkampagnen

In den Netzen der Projektpartner werden Spannungsqualität und Auslastung analysiert. Der Einfluss von Umschaltungen im Netz und von Massnahmen wird untersucht. Die Messdauer hängt davon ab, welches Phänomen observiert werden soll. In Netzen mit hoher Durchdringung von PV-Anlagen werden beispielsweise über etwa ein Jahr im Sommer die höchsten Spannungswerte und im Winter die niedrigsten gemessen. Dies soll aufzeigen, welche Massnahmen für einen zuverlässigen Netzbetrieb technisch und ökonomisch sinnvoll sind. Basierend auf den Messergebnissen werden für die punktuelle und kontinuierliche Überwachung der Verteilnetze die relevanten Parameter bestimmt und ein generisches Überwachungskonzept erarbeitet.

Qualitätsreserven

Zur Beurteilung der Qualitätsreserven wird der Abstand jedes PQ-Parameters zum jeweiligen Grenzwert gemäss EN 50160 betrachtet.

Die Qualitätsreserven werden in pu (per unit) angegeben und können Werte zwischen 0 (0 % Reserve) und 1 (100 % Reserve) annehmen. 1,00 pu bedeutet beispielsweise, dass eine Spannungsharmonische einen Pegel von 0 V aufweist. Wurde der Grenzwert bei der Messung erreicht oder überschritten, führt dies zu einer Reserve von 0,00 pu. Für die Bewertung nach EN 50160 muss jeweils ein volles Wochenintervall betrachtet werden. Die Messdaten wurden daher in Kalenderwochen gegliedert.

Die Qualitätsreserven sind an den meisten Messpunkten der fünf bisher gemessenen Netze grösser als 0,30 pu, oft zudem grösser als 0,50 pu. In vielen Fällen wurde die geringste Reserve bei der 7. und 9. Spannungsharmonischen (U_{h7} und U_{h9}) und beim Spannungseffektivwert in Bezug zum oberen Spannungsgrenzwert (U_{max}) gemessen. Traditionell sind die Trafostufen in vielen Netzen noch für einen Lastbetrieb eingestellt, also ist die Spannung im schwach belasteten Fall deutlich höher als 230 V (Phase-Neutral). Die zunehmende PV-Einspeisung führt dazu, dass gewisse Messpunkte kritisch hohe Versorgungsspannungen aufweisen. Dies zeigte sich insbesondere im folgenden Fall:

Grenzwertverletzungen traten nur in einem von allen gemessenen Netzen auf. Wegen der niedrigen Kurzschlussleistung und der Häufung von PV-Anlagen und Verbrauchern sind bei acht PQ-Parametern nur noch sehr geringe Qualitätsreserven vorhanden (**Bild 1**). Die PV-Anlagen erhöhen das Spannungsniveau, und die Reserve zur oberen Spannungsgrenze (U_{max}) wird im Sommer fast aufgebraucht. Die Phasenleiter sind ungleichmässig belastet, sodass die Unsymmetrie der Versorgungsspannung im Winter,

wenn viele Lasten betrieben werden, eher geringe Reserven aufweist. Besonders problematisch sind die Oberschwingungsspannungen mit niedrigen Ordnungszahlen. Bei der 3. Spannungsharmonischen kommt es im Winter zu Grenzwertverletzungen, bei der 7. Spannungsharmonischen im Sommer (**Bild 2**). Die Reserven der 5. und 9. Spannungsharmonischen sind ebenfalls sehr gering.

Die Messdaten zeigen, dass das Spannungsniveau mit steigender PV-Produktion und rückläufiger Last im Sommer einen kritischen Wert erreicht hat. Um zu verhindern, dass der Grenzwert verletzt wird, wurde die PV-Anlage am kritischsten Messpunkt bereits auf 60 % der Nennleistung begrenzt. Die Reserve zur Unterspannung (U_{min}) lag im betrachteten Halbjahr nie unter 54 %. Die untersuchten Messpunkte lassen also eine Anpassung der Trafostufe zu. Um eine allfällige Verletzung des unteren Spannungsgrenzwerts auszuschliessen, sind allerdings bei sämtlichen Netzknoten die Spannungsniveaus in Starklastzeiten zu prüfen.

In bestimmten Fällen könnte als erste Massnahme die Veränderung der Trafostufe genügen, um das Spannungsniveau im ganzen Netz zu senken. Allerdings wird zusätzlicher PV-Zubau zu einem weiteren Anstieg des Spannungsniveaus führen. Dabei haben Simulationen gezeigt, dass sowohl eine P(U)-Regelung als auch eine Q(U)-Regelung einfache und sinnvolle Massnahmen für die Einhaltung des Spannungsbandes sind. Kosten und Nutzen einer solchen Lösung sollten deshalb einer Netzverstärkung gegenübergestellt werden. Kritisch niedrige Spannungswerte wegen einer Häufung von Elektrofahrzeugen konnten wegen der geringen Durchdringung der Elektromobilität in den untersuchten Netzen nicht festgestellt werden. Zum Zeitpunkt der Veröffentlichung dieses Artikels wird in einem weiteren Verteilnetz mit erheblicher Gesamtleistung an

Ladeinfrastruktur eine Messkampagne durchgeführt, deren Ergebnisse später veröffentlicht werden.

Wenn Netzbetreiber die technischen Anschlussregeln berücksichtigen, ist die Spannungsqualität meist sehr hoch. In Einzelfällen sind die Qualitätsreserven knapp, oder Grenzwerte der EN 50160 werden verletzt, insbesondere dann, wenn eine hohe Anlagenleistung im Verhältnis zur Kurzschlussleistung zugelassen wurde. Grenzwertverletzungen bedeuten allerdings nicht automatisch, dass angeschlossene Geräte gestört werden, da Grenzwerte gewöhnlich unter der von den Geräten geforderten Störfestigkeit liegen. Es gilt aber auch zu beachten, dass ein Einhalten des Grenzwerts nicht garantiert, dass keine Störungen auftreten, denn bei ausschliesslicher Betrachtung der 10-Minuten-Mittelwerte können einzelne kurzzeitige Ausreisser mit Störpotenzial unentdeckt bleiben.

Netzimpedanz

Werden bei Spannungsüberschwingungen für bestimmte Ordnungszahlen hohe Pegel festgestellt, ist es sinnvoll, die Netzimpedanz bei den betroffenen Frequenzen zu messen. Ist sie bei einer bestimmten Frequenz erhöht, so bewirken schon relativ kleine Stromüberschwingungen relevante Spannungsüberschwingungen. Die Messungen sollten einerseits an Anschlusspunkten mit auffälligen Spannungsüberschwingungen erfolgen, andererseits an Netzknoten, an denen künftig weitere Anlagen angeschlossen werden sollen. So lassen sich Netzurückwirkungen besser abschätzen, die durch die neuen Anlagen verursacht würden.

Im Projekt werden die Netzimpedanzmessungen mit dem Online-Netzwerk Impedance Spectrometer ONIS 1000 Premium von morEnergy durch-

geführt. Das Gerät misst die frequenzabhängige Netzimpedanz von DC bis 150 kHz dreiphasig. Die aktuelle Analyse beschränkt sich auf die Betrachtung des Frequenzbereichs gemäss EN 50160: Der Bereich bis 1,25 kHz (Spannungsüberschwingungen) bzw. bis 2 kHz (Gesamtüberschwingungsgehalt der Spannung THD_u) wird betrachtet.

Im Zeitverlauf der 7. Spannungsharmonischen eines ausgewählten Messpunktes sind regelmässig Grenzwertverletzungen sichtbar (Bild 2). Der entsprechende Verlauf der Netzimpedanz weist ein Maximum bei ziemlich genau 350 Hz auf, also bei der Frequenz der 7. Spannungsharmonischen (Bild 3). Eine Stromüberschwingung bei dieser Frequenz verursacht also stärkere Netzurückwirkungen als eine mit derselben Amplitude bei anderen Frequenzen.

Nach diesem Maximum (von 550 Hz bis 2 kHz) ist die Netzimpedanz wieder deutlich tiefer. Da die Netzimpedanz mit zunehmender Frequenz aufgrund

der Längsimpedanz der (induktiven) Leitung eigentlich ansteigen sollte, ist dieser Effekt vermutlich den Eingangskapazitäten der angeschlossenen Geräte zuzuschreiben. Diese geringeren Impedanzen führen zu einer gewissen Dämpfung der Spannungsüberschwingungen bei diesen Frequenzen. Dies zeigt sich auch anhand der gemessenen Qualitätsreserven der Spannungsüberschwingungen ab der 11. Ordnung in Bild 1. Von der 11. bis zur 25. Spannungsharmonischen weisen alle Oberschwingungen Qualitätsreserven von mindestens 0,71 pu auf; also werden 71% des erlaubten Bereichs nicht ausgenutzt.

Generisches Überwachungskonzept

Ein wichtiges Ziel des Projekts ist es, den Massnahmen «Smart Grid» und «Netzausbau/-verstärkung» eine mögliche Alternative «Überwachung von Qualitätsreserven» gegenüberzustellen. Dazu wird ein Benchmark für ein

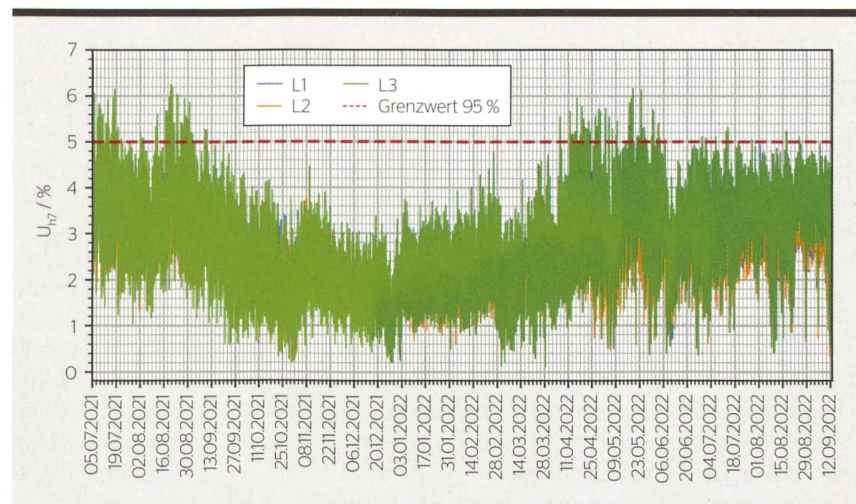


Bild 2 Gemessener Verlauf der 7. Spannungsharmonischen (U_{h7}) mit kritischen Pegeln im Sommerhalbjahr (Messpunkt C1P1-60), mit eingezeichnetem 95%-Grenzwert nach EN 50160 (rote Linie).

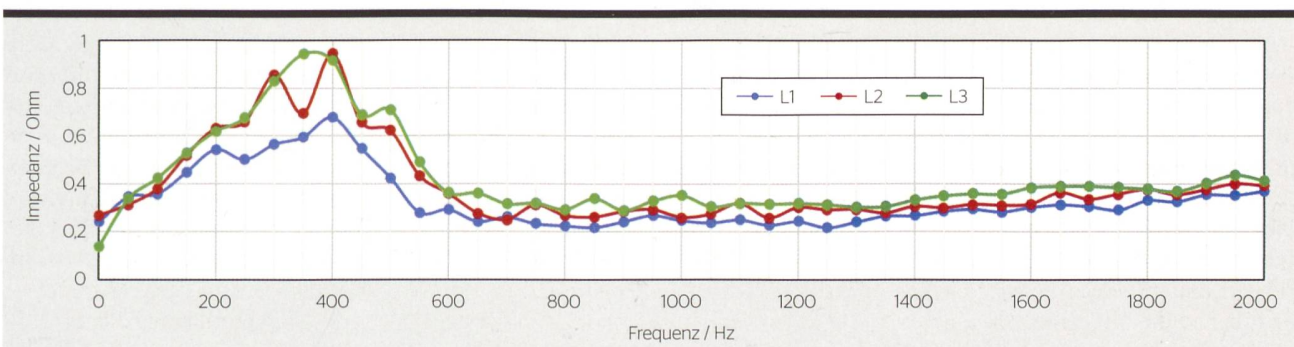


Bild 3 Verlauf der gemessenen Netzimpedanz mit dem Maximum bei rund 350 Hz (7. Harmonische).

generisches Überwachungskonzept definiert, der festlegt, welche Daten und Datenqualität beim Monitoring von Verteilnetzen benötigt werden. Der Benchmark dient als Empfehlung zur Entwicklung von PQ-Messgeräten und zur Erfassung der PQ-Daten im Niederspannungsnetz.

Neben den Anforderungen an das Messequipment ist die richtige Wahl von Messpunkten im Stromnetz entscheidend. Beispielsweise kann eine Messung in einer Trafostation zwar einen generellen Eindruck der Netz-situation geben, aber die Qualität an kritischen Netzknoten lässt sich daraus nicht zuverlässig ableiten. Daher empfiehlt es sich, die Netzknoten mit potenziell schlechter Spannungsqualität zu identifizieren, an denen ein Monitoring der PQ-Parameter vorgenommen werden soll. In Bulletin SEV/VSE 5/2022 wurde ein Ansatz vorgestellt, um solche Netzknoten zu kategorisieren. Zudem könnten auch Messungen an Knoten Sinn machen, an denen Ausbaumassnahmen teuer sind und im Vergleich dazu eine permanente Überwachung

mittels Messtechnik die Sicherheit schafft, dass die Parameter der Spannungsqualität keine Grenzwerte verletzen.

Ausblick

Bisher beschäftigte sich das Projekt damit, die Auslastung und Spannungsqualität bei Anwendung der heutigen Anschlussregeln zu messen und die Auswirkungen des Zubaus von Anlagen ohne Massnahmen auf das Netz zu betrachten.

In einem weiteren Schritt werden die Massnahmen «Überwachung», «Smart Grid» und «Netzausbau/-verstärkung» miteinander verglichen. Schliesslich werden generelle Empfehlungen für die Planung und den Betrieb der Verteilnetze ergänzend zu den heute verwendeten Regeln zur Beurteilung von Netzzurückwirkungen (z.B. Technische Regeln für die Beurteilung von Netzzurückwirkungen D-A-CH-CZ [3]) abgegeben. Darüber hinaus sollen Ideen für die Weiterentwicklung der EN 50160 entstehen. Der Projektschlussbericht wird im Frühjahr 2024 erscheinen.

Referenzen

- [1] www.bfh.ch/de/forschung/forschungsbereiche/bfh-zentrum-energiespeicherung/projekte
- [2] EN 50160, Merkmale der Spannung in öffentlichen Elektrizitätsversorgungsnetzen, 2020.
- [3] Technische Regeln zur Beurteilung von Netzzurückwirkungen, VSE, OE, VDE FNN, CSRES, 2021.

Link

→ www.bfh.ch/de/forschung/forschungsbereiche/labor-elektrizitaetsnetze

Autoren

Stefan Schori ist Tenure-Track-Dozent und Gruppenleiter im Labor für Elektrizitätsnetze der Berner Fachhochschule.
→ BFH, 2503 Biel
→ stefan.schori@bfh.ch

Michael Höckel führt als Professor für Energiesysteme sowohl das Labor für Elektrizitätsnetze als auch das Labor für Wasserstoffsysteme der Berner Fachhochschule.
→ michael.hoeckel@bfh.ch

Ron Buntschu arbeitet als Wissenschaftlicher Mitarbeiter im Labor für Elektrizitätsnetze der Berner Fachhochschule.
→ ron.buntschu@bfh.ch

Ein besonderer Dank gilt dem Bundesamt für Energie BFE und den beteiligten Institutionen für ihre Unterstützung. Im Projekt QuVert sind nebst der Berner Fachhochschule auch die Fachhochschule Westschweiz (HES-SO Valais-Wallis), Camille Bauer Metrawatt AG, AEW Energie AG, Energie Service Biel/Bienne, Energie Thun AG, IB-Murten, Repower AG, Primeo Energie und Services Industriels de Genève involviert.

RÉSUMÉ

Réerves de qualité dans les réseaux de distribution

Projet de recherche QuVert

Dans le cadre du projet de recherche QuVert, une équipe du Laboratoire des réseaux électriques de la Haute école spécialisée bernoise (BFH) étudie, en collaboration avec huit partenaires, de combien de réserve relative à la qualité de la tension disposent les réseaux de distribution et comment l'augmentation de la charge du réseau se répercute sur les phénomènes décrits par la norme.

Étant donné que la qualité de la tension dans les réseaux basse tension n'est pas contrôlée sur l'ensemble du territoire en raison des moyens que cela nécessiterait, les données actuelles ne permettent pas d'évaluer scientifiquement l'influence des nouvelles installations sur le réseau électrique.

Dans le cadre du projet, la qualité de la tension (PQ) est relevée pendant plusieurs mois sur six réseaux basse tension sélectionnés afin d'étudier les réserves de qualité. Les effets sur le respect de la norme EN 50160 sont également analysés lorsque des installations sont exploitées au-delà des limites des règles que les gestionnaires de réseau de distribution appliquent actuellement lors de l'évaluation des demandes de raccordement.

Si l'on constate des niveaux élevés pour certains rangs d'harmoniques de tension, il est judicieux de mesurer l'impédance du réseau aux fréquences concernées. Une impédance de réseau élevée provoque des harmoniques de tension significatives même en cas de petites harmoniques de courant. Les mesures devraient être effectuées, d'une part, aux points de raccordement présentant des harmoniques marquées et, d'autre part, aux nœuds de réseau auxquels d'autres installations seront raccordées à l'avenir. Cela permettra de mieux évaluer les répercussions des nouvelles installations sur le réseau.

L'un des objectifs du projet consiste à mesurer le pour et le contre des mesures « smart grid » et « extension/renforcement du réseau » par rapport à une alternative possible « surveillance des réserves de qualité ». Pour ce faire, un benchmark est défini pour un concept de surveillance générique, qui détermine quelles données et quelle qualité de données sont nécessaires pour la surveillance des réseaux de distribution. Ce benchmark sert de recommandation pour le développement d'appareils de mesure PQ ainsi que pour la saisie des données PQ dans le réseau basse tension.

Pourquoi une centrale ... si c'est possible sans?! NeuroKom® IP

Sans serveur et via le réseau IP – le système intercom NeuroKom® IP fonctionne parfaitement sans centrale. L'intelligence de l'installation est répartie sur les différents interphones. Il n'existe donc pas de «single point of failure». Des interphones polyvalents permettent des produits appropriés pour chaque domaine d'application: pour la police, l'industrie, les banques, centres de formation, services du feu, parkings, hôpitaux etc.



KO(H)
www.kochag.ch



CumulusPower von Centiel: Modulare USV Swiss made, 10 kW bis 3,6 MW

Höchste Verfügbarkeit dank verteilter, aktiv-redundanter Architektur, herausragende Überlastfähigkeit, minimierte Gesamtbetriebskosten und hohe Flexibilität machen die Cumulus Power zur optimalen Lösung für Rechenzentren sowie andere unternehmenskritische Anwendungen.



Bern / Zug
www.usv.ch

usv.ch

CTA
Energy Systems