

Prognose-Benchmark senkt Energiekosten

Autor(en): **Walser, Thilo**

Objektyp: **Article**

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

Band (Jahr): **112 (2021)**

Heft 7-8

PDF erstellt am: **14.09.2024**

Persistenter Link: <https://doi.org/10.5169/seals-977587>

Nutzungsbedingungen

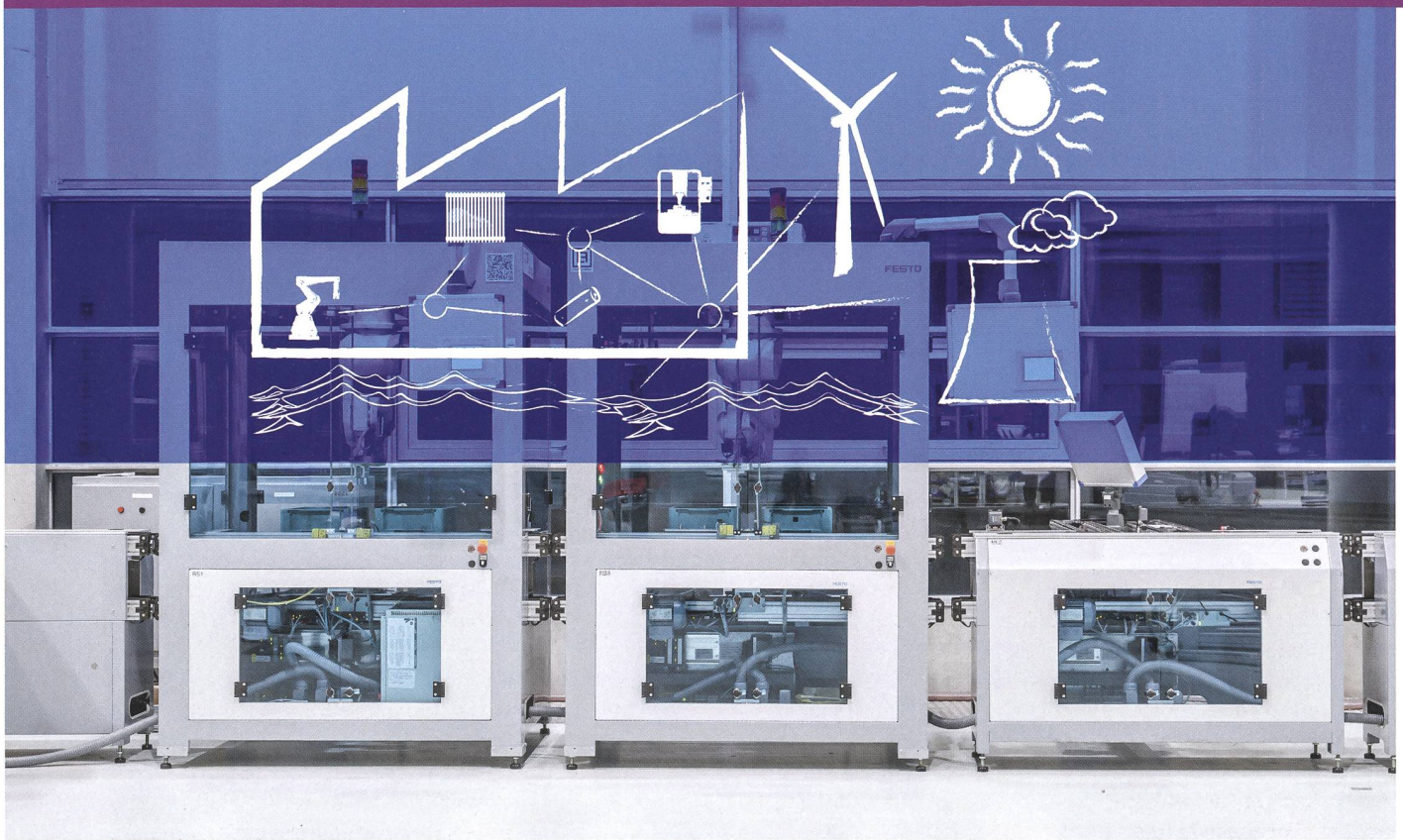
Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern.

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.



Prognose-Benchmark senkt Energiekosten

Lastprognosen | Der Ausbau der Erneuerbaren erfordert es zunehmend, den Verbrauch an das schwankende Energieangebot anzupassen. Eine möglichst genaue Lastprognose der Folgetage ist dazu nötig. Da sich Prognosefehler ökonomisch auswirken, ist stets zu prüfen, wie die Prognosegenauigkeit erhöht werden kann. Der Prognose-Benchmark schafft hier einen herstellerunabhängigen Vergleich.

THILO WALSER

Die Thematik ist allgemein bekannt. Bei der Stromversorgung müssen sich die Summen der erzeugten und der bezogenen Energie zu jedem Zeitpunkt ausgleichen [1], um die Netzfrequenz stabil zu halten und damit Versorgungsengpässe zu vermeiden. Die Speicherkapazität in Batterien ist begrenzt, ebenso wie die Möglichkeit, Strom über Trassen in andere Gebiete zu leiten. Somit ist die für einen Bilanzraum zu beschaffende oder abzugebende Strommenge möglichst genau zu planen, was neben der Prognose der Erzeugung eine Kurzfrist-Lastprognose erfordert. Anwender der Lastprognose sind Verteilnetzbetreiber

für die Planung von Regelreserven oder Energieversorger für das Fahrplanmanagement.[1] Mit der Zunahme der erneuerbaren Energien schwanken die Strompreise stärker. Dies schafft Anreize für Konsumenten, durch Energieflexibilität in Verbindung mit dynamischen Stromtarifen Strom zu möglichst günstigen oder gar negativen Preisen zu beziehen. [2] Somit steigt auch die Relevanz der Lastprognose im Energiemarkt der Zukunft.

Bei der Prognoseerstellung besteht ein hohes finanzielles Risiko, da Abweichungen zu Strafzahlungen, z. B. in Form von Ausgleichsenergie oder zum Ein- oder Verkauf der falsch geplanten

Strommengen zu teils hohen Preisen im Intraday-Handel führen. Aufgrund der vielen Anwender und hohen Anforderungen an Prognosegenauigkeit besteht eine grosse Auswahl an Anbietern für Lastprognose-Software.[3] Welches Software-Tool sich eignet, hängt von den Anforderungen an die Lastprognose ab. Die Prognosegüte ist nicht nur vom Algorithmus abhängig, sondern auch von der Datenlage [4] und schliesslich vom jeweiligen Lastgang [5]. Daher ist die eigene Prognosegenauigkeit stets zu prüfen und mit anderen Tools zu vergleichen. Der Benchmark beschreibt eine systematische Vorgehensweise zur Einordnung

Bild: Universität Stuttgart IFF/Fraunhofer IPA, Foto: Rainer Bez

der Genauigkeit von Prognosen gegenüber dem Stand der Technik. Mit ihm lassen sich Verbesserungspotenziale ermitteln.

Prognosemethoden und Tools

Die Lastgangprognose für grössere Kunden oder Kundengruppen mit einer registrierenden Leistungsmessung, die typischerweise ab einem Jahresverbrauch von 100 MWh installiert ist [6], erfolgt mit historischen Messdaten. Dafür werden referenzbasierte Methoden eingesetzt wie Fortschreibungsverfahren, der gleitende Durchschnitt oder das Vergleichstageverfahren. Bei Letzterem werden Lastprofile für Tagtypen gebildet, die zwischen Werktagen und dem Wochenende sowie den Jahreszeiten differenzieren. Dieses Verfahren eignet sich aufgrund des zyklischen Verhaltens von Lastgängen mit niedrigerer Last während der Nacht und am Wochenende und mit saisonalen Unterschieden, die durch menschliche Aktivitäten und klimatische Einflüsse bedingt sind.[7, 8]

Statistische Prognosemodelle unterscheiden sich von den referenzbasierten Verfahren durch Modellparameter, die durch die Modellkalibrierung bestimmt werden. Einfache statistische Methoden sind die univariante Zeitreihenmodelle, die zur Prognose lediglich Lastwerte der Vergangenheit verwenden, oder Regressionsmodelle mit externen Einflüssen, z. B. die Temperaturregression.[8] Methoden des maschinellen Lernens werden zunehmend verwendet, weil sie komplexe Zusammenhänge in hochdimensionalen Eingangsdaten erkennen können. Die Digitalisierung und die steigende Rechenleistung tragen zur erhöhten Beliebtheit von künstlichen Neuronen Netzen und anderen Modellen des maschinellen Lernens bei.[8, 9]

Zur Vermarktung von Lastprognosen werden Prognosemodelle in eine Softwareumgebung implementiert. Die Umsetzung der Methoden erfordert Erfahrung und Branchenwissen. Deshalb hängt die Prognosegüte von der Anbieterwahl ab.[3] Bei der Bereitstellung von Prognosen wird zwischen Dienstleistern und Systemanbietern unterschieden: Erstere stellen die Prognosedaten, die mit ausgewählten Modellen berechnet werden, bereit, ohne das Prognosetool zur Verfügung zu stellen. Letztere hingegen stellen für

grössere Kunden oder Dienstleister Prognosetools bereit, die über eine grafische Benutzeroberfläche und über diverse Prognosemodelle verfügen. Die meisten Anbieter verwenden künstliche Neuronale Netze, einzelne Anbieter berücksichtigen auch klassische Prognosemodelle.[3]

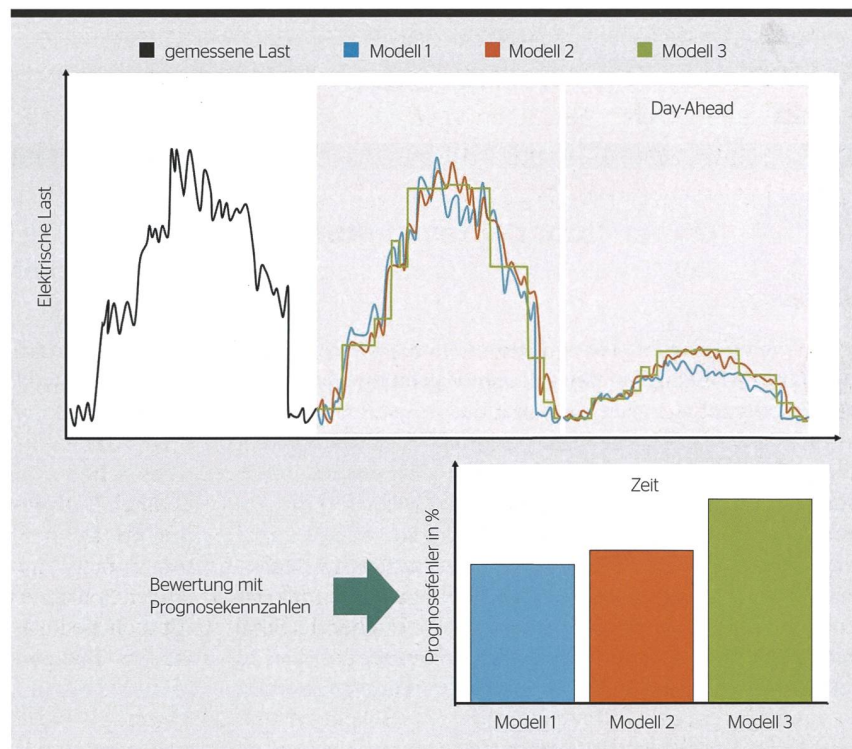
Vorgehensweise des Benchmarks

Beim Benchmark von Prognosemodellen sind zunächst die Anforderungen an die Prognose zu definieren. Die wichtigsten Festlegungen sind der Prognosezeitraum und die Häufigkeit der Aktualisierung der Prognose. Zudem ist bei der Kalibrierung des Prognosemodells zu berücksichtigen, mit welcher zeitlichen Auflösung Leistungsmesswerte vorliegen und wie häufig neue Messwerte eintreffen. Letztlich ist zu prüfen, ob die Prognose mit dem Top-down-Ansatz, also als Summenprognose für eine Gruppe von Marktallokationen erstellt werden soll, oder Einzelprognosen aufsummiert werden (Bottom-up-Ansatz).[3]

Im nächsten Schritt werden die Datenquellen identifiziert. Bestehen Daten von mehreren Lastgängen, ist zunächst eine Gruppe repräsentati-

ver Lastgänge auszuwählen, für die der Benchmark exemplarisch durchgeführt wird. Neben Lastgangdaten können Kontextdaten, wie Produktionsdaten im Fall von Industrieunternehmen, zu genaueren Prognosen führen.[4,5] Es gibt zudem einige Anbieter, die sowohl historische Wetterdaten als auch Wetterprognosen bereitstellen, mit Unterschieden bezüglich der Anzahl der Wetterstationen, zeitlichen Auflösung, Prognosehorizonte und der Messgrössen.[3] Alle Daten sind anschliessend zu importieren. Die Datenvorverarbeitung umfasst das Füllen von Datenlücken, die aus Ausfällen des Messsystems resultieren.

Die Datenanalyse dient der Bestimmung von Einflussfaktoren auf den betrachteten Lastgang. Dies kann qualitativ erfolgen, beispielsweise durch die Visualisierung des Lastgangs nach Tagtypen oder quantitativ durch die Berechnung statistischer Kennwerte, wie z. B. den Korrelationskoeffizienten oder die Autokorrelationsfunktion.[4] Nach diesem Schritt sind die Modelleingangsdaten bekannt. Für die Modellkalibrierung zu vergleichender Prognosemodelle werden historische Daten benötigt. Der Modellvergleich erfolgt in einem Testzeitraum durch



Prognosen werden mit mehreren Modellen erstellt. Die Prognosekennzahlen für Intra-day, Day-Ahead oder einen anwendungsspezifischen Prognosezeitraum werden nach dem Eintreffen der Messwerte berechnet.

die Simulation von Prognosen, wofür ein Teil der historischen Daten vorbehalten wird. Aus dem Modellvergleich ergibt sich der modellabhängige Prognosefehler (**Bild**).

Zur Bewertung der Prognosegenauigkeit wird der Betrag der Energieabweichung ermittelt, unter der Annahme, dass sich positive und negative Abweichungen gleichermaßen negativ auswirken. Da die absolute Abweichung oft wenig greifbar ist, da sie von der Länge des Testzeitraums abhängt, wird häufig der mittlere Fehler oder dessen Relativwert betrachtet, um den prozentualen Fehler bezogen auf die mittlere Leistung zu berechnen.[9]

Neben der Prognosegenauigkeit sind weitere Kriterien zu betrachten, um zu entscheiden, ob ein Prognosemodell geeignet ist und welche Daten berücksichtigt werden. Komplexere Prognosemodelle und mehr Eingangsdaten bieten häufig Potenzial, die Genauigkeit gegenüber einfachen Verfahren zu steigern, erhöhen jedoch die aufzuwendende Rechenleistung und den Bedarf an Speicherplatz [8,9], und dadurch die IT-Kosten. Ebenso ist der Berechnungsweg und somit die Ergebnisgenauigkeit in komplexeren Modellen, wie beispielsweise künstlichen Neuronen Netzen, schwierig nachzuvollziehen, vor allem, wenn diese aus zahlreichen vernetzten Recheneinheiten bestehen. Somit ist festzule-

gen, ob die Erklärbarkeit der Modelle ein entscheidendes Bewertungskriterium ist, und ob dieses durch das betrachtete Modell gegeben ist. Schliesslich bietet eine Kostenabschätzung, die Investitionen, variable Kosten und Erlöspotenziale je nach Prognosegenauigkeit betrachtet, eine Entscheidungsgrundlage für die Wahl eines Prognosemodells.

Fazit

Lastprognosen gewinnen im Energiemarkt an Bedeutung. Ihre Genauigkeit ist entscheidend, um Fehlplanungen zu vermeiden. Die erzielbare Genauigkeit hängt von der Datenlage und dem Prognosemodell ab. Durch die Verwendung zusätzlicher Eingangsdaten können weitere Einflussfaktoren erfasst und damit die Genauigkeit erhöht werden. Der Prognose-Benchmark ermöglicht es EVUs, die Prognosemodelle, die der Dienstleister verwendet, die im beschafften Tool umgesetzt oder die in einer eigenen Softwareumgebung implementiert sind, mit dem Stand der Technik zu vergleichen.

Der Prognose-Benchmark kann gemäss den spezifischen Anforderungen konfiguriert werden, um mit verschiedenen Datenquellen oder Modellen erstellte Prognosen einheitlich zu vergleichen. Dafür ist ein repräsentativer Testzeitraum zu wählen, in dem Prognosen im Anschluss der Modell-

kalibrierung simuliert werden. Zur Quantifizierung der Genauigkeit dienen gängige Bewertungskennzahlen. Somit lassen sich Aussagen treffen, wie akkurat Prognosemodelle für den betrachteten Anwendungsfall sind. Die Prognosegenauigkeit und weitere Kriterien bilden die Entscheidungsgrundlage für EVUs zur Wahl eines Prognosemodells bzw. eines Dienstleisters oder eines Systemanbieters.

Referenzen

- [1] Michael Fiedeldey, Analyse und Prognose elektrischer Lastgangzeitreihen, Cuvillier Verlag, Göttingen, 2010.
- [2] Alexander Sauer, Eberhard Abele, Hans Ulrich Buhl, Energieflexibilität in der deutschen Industrie, Ergebnisse aus dem Kopernikus-Projekt Synergie, 2020.
- [3] Patrick Kronig et al., Schlussbericht ELBE - Validierung und Verbesserung von Lastprognosen, BFE, 2009.
- [4] Feras Alasali et al., «Day-ahead industrial load forecasting for electric RTG cranes», Journal of Modern Power Systems and Clean Energy, Feb. 2018.
- [5] Bastian Dietrich et al., «Machine learning based very short term load forecasting of machine tools», Applied Energy, Okt. 2020.
- [6] Wolfgang Schellong, Analyse und Optimierung von Energieverbundsystemen, Springer, 2016.
- [7] Gesellschaft für Energie und Klimaschutz Schleswig-Holstein GmbH, Optimierung der Fahrplanprognose für die Beschaffung elektrischer Energie durch Einsatz messtechnisch ermittelter Kundenlastgänge anstelle von Standardlastprofilen.
- [8] Thilo Walser et al., «Readiness of Short-term Load Forecasting Methods for their Deployment on Company Level», Proc. of Grid Service Market, Okt. 2020, S. 89-103.
- [9] Frederik Scheidt et al., «Data analytics in the electricity sector - A quantitative and qualitative literature review», Energy and AI, Aug. 2020.

Autor

Thilo Walser ist wissenschaftlicher Mitarbeiter am Fraunhofer-Institut für Produktionstechnik und Automatisierung IPA.
→ Fraunhofer IPA, DE-70569 Stuttgart
→ thilo.walser@ipa.fraunhofer.de

RÉSUMÉ

Un benchmark prévisionnel réduit les coûts de l'énergie d'ajustement

Prévisions de charge sur le marché de l'électricité

Les prévisions de charge sont utilisées depuis longtemps sur le marché de l'électricité. Elles deviennent encore de plus en plus importantes, car l'expansion des nouvelles énergies renouvelables exige que la consommation soit adaptée à une production énergétique fluctuante. Seules les prévisions à court terme permettent d'adapter la consommation d'électricité aux fluctuations de l'offre, et leur précision est cruciale afin d'éviter des erreurs de planification. Or, la précision atteignable dépend des données à disposition, mais aussi du modèle de prévision. Elle peut être améliorée en utilisant des données d'entrée supplémentaires. Grâce à un benchmark prévisionnel, les entreprises d'approvisionnement en énergie peuvent comparer les modèles prévisionnels utilisés par le prestataire de services, mis en œuvre dans l'outil acheté ou implémentés dans un environnement logiciel propriétaire, avec l'état de l'art.

Le benchmark prévisionnel peut être configuré en fonction des besoins spécifiques afin de comparer de manière uniforme les prévisions réalisées avec différents modèles ou sources de données. Pour ce faire, il convient de sélectionner une période de test représentative au cours de laquelle des prévisions sont simulées après la calibration du modèle. Des paramètres d'évaluation courants sont utilisés pour quantifier la précision des prévisions. Cela permet de faire des déclarations sur la précision des modèles prévisionnels pour l'application considérée. La précision des prévisions ainsi que la prise en compte d'autres critères constituent la base de la prise de décision lorsque les entreprises d'approvisionnement en énergie choisissent un modèle prévisionnel, un prestataire de services ou un fournisseur de systèmes.

NO

Innovative Lösungen für Städte und Gemeinden

AbaGovernment – die Software
für öffentliche Verwaltungen



Ihr Nutzen mit AbaGovernment

Fortschrittliche Verwaltungen verlangen nach modernen und funktional umfassenden Lösungen, damit sie die stetig steigenden Ansprüche erfüllen können.

Schweizweit setzen 6 Kantone sowie 480 Städte und Gemeinden aus der Deutsch- und Westschweiz mit über 2,8 Millionen Einwohnern auf die Business Software von Abacus.



Weitere Informationen
finden Sie unter:
abacus.ch/abagovernment

 **ABACUS**



DIAMOND LWL KOMPONENTEN NEU IM NPK NORMENKATALOG

Planen Sie Ihr nächstes Projekt
mit Glasfaser Verbindungslösungen
der DIAMOND

- LWL Verkabelung: einfache und schnelle Installation des robusten DiaLink-Steckverbinders ganz ohne Spleiss Arbeiten
- Passive Netzwerkverteiler: leistungsstarke Komponenten welche sich durch ihr durchdachtes Konzept, das einfache Handling und den hohen Qualitätsstandard auszeichnen
- Aktive Komponenten: smarte, High-Tech Lösungen welche einen effizienten Datentransfer und eine wartungsarme Struktur sicherstellen

www.diamond.ch
DIAMOND SA | via dei Patrizi 5
CH-6616 Losone | Tel. +41 58 307 45 45
info@diamond-fo.com



DiaLink



planen
koordinieren

Blitzschutz- systeme

begutachten
kontrollieren

Konzepte nach SN EN 62305
und SEV 4022

sowie Lösungen für:

- ⚡ Bauspezifische Vorgaben
- ⚡ Photovoltaikanlagen
- ⚡ Potenzialausgleich
- ⚡ Überspannungsschutz
- ⚡ Ausführungsbegleitung

Mitgliedschaften und Aktivitäten
im Bereich Blitzschutz:

- ⚡ VDE ABB (Ausschuss für Blitzschutz und Blitzforschung)
- ⚡ TK 37 Überspannungsableiter CES
- ⚡ TK 81 Blitzschutz CES mit den Arbeitsgruppen:
SEV 4022 und
Photovoltaikanlagen

ARNOLD

ENGINEERING UND BERATUNG
AG für EMV und Blitzschutz

CH-8152 Opfikon / Glattbrugg
Wallisellerstrasse 75
Telefon 044 828 15 51

info@arnoldeub.ch, www.arnoldeub.ch