

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 113 (2022)
Heft: 6

Artikel: Die Energiewende fordert das Stromnetz
Autor: Ebner, Andreas / Klusemann, Irina / Tzanetopoulou, Christina
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-1037113>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. 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. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

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. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

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. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 15.01.2026

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



Die Energiewende fordert das Stromnetz

Herausforderungen | Der Bund verfolgt ehrgeizige Ziele in der Klimapolitik: Bis 2050 soll die Schweiz klimaneutral sein. Drei der grossen Stossrichtungen sind der starke Zubau von Photovoltaikanlagen, der Ersatz fossiler Brennstoffe beim Heizen durch Wärmepumpen und die vollständige Elektrifizierung des Individualverkehrs. Genau diese drei fordern das Stromnetz.

ANDREAS EBNER ET AL.

Auch 2021 war wieder ein Rekordjahr für die Elektromobilität: Fast jedes vierte, neu zugelassene Auto in der Schweiz war ein Elektrofahrzeug. Diese Entwicklung lässt ein exponentielles Wachstum erwarten. Bereits ab 2035 werden fast alle neu zugelassenen Fahrzeuge elektrisch sein.^[1] Die Netzbetreiber erleben diesen Wandel täglich. Allein in den letzten zwei Jahren hat sich die Anzahl der Netzanschlussgesuche für

E-Ladestationen im Netzgebiet der BKW mehr als vervierfacht (**Bild 1**), Tendenz steigend.

Warum erfordert eine Ladestation ein Netzanschlussgesuch?

Mit einer Ladestation kann sich der elektrische Leistungsbedarf eines Haushalts verdoppeln. Aus einem Eigenheim werden quasi zwei. Das heutige Verteilnetz ist dafür nicht immer ausgelegt. Noch können ein-

zelne Ladestationen oft ohne Netzausbau angeschlossen werden. Da sich dadurch aber die freie Netzkapazität laufend verringert, wird künftig ein Netzausbau immer häufiger nötig sein.

Jedes Anschlussgesuch muss auf Grund der lokal unterschiedlichen Situation individuell beurteilt werden. Falls genug Kapazitäten im Stromnetz vorhanden sind, dauert eine Bewilligung in der Regel nur wenige Arbeitstage. Ist aber eine Netzverstärkung erforderlich,

kann die Bewilligung zur vollständigen Nutzung im schlechtesten Fall mehrere Monate dauern. Denn muss auch das Mittelspannungsnetz verstärkt werden, sehen sich Netzbetreiber mit immer langwierigeren und komplexeren Genehmigungsverfahren konfrontiert.

Stromnetzkosten sind leistungsbasiert

Für das Stromnetz ist die transportierte Energiemenge irrelevant. Massgebend ist die gleichzeitig mögliche Maximalbelastung – in jedem einzelnen Abschnitt des Netzes. Und genau hier trifft immer mehr volatile, erneuerbare Stromproduktion auf den zunehmenden Strombedarf von Wärmepumpen, Elektrofahrzeugen und anderen Geräten.

Schon heute entspricht die schweizweit installierte Leistung von Photovoltaik jener aller Schweizer Kernkraftwerke zusammen (3 GW).[2] Gemäss Zahlen des Bundes soll die Leistung aus Photovoltaik bis im Jahr 2050 um das Zwölfwache (!) auf 37,5 GW ansteigen.[3]

Auf der Verbrauchsseite sieht es nicht anders aus. 350 000 Wärmepumpen sind heute in der Schweiz installiert.[4] 2050 erwarten Prognosen 1,5 Millionen.[3] Wenn an einem kalten Winterabend alle Wärmepumpen in Betrieb sind (5,6 GW¹⁾) und zusätzlich nur 10 % der erwarteten 3,6 Millionen Elektroautos gleichzeitig²⁾ laden, entspricht das einer Zusatzlast von 9,6 GW. Diese Zusatzlast ist so hoch wie die gleichzeitige Höchstlast der gesamten Schweiz (!) im Jahr 2020.[5]

«Gleichzeitig» ist dabei das Schlüsselwort. Leider passt örtlich und zeitlich die lokale Stromproduktion praktisch nie zum lokalen Stromverbrauch. Zu fast jedem Zeitpunkt wird entweder überschüssiger Strom ins Stromnetz eingespeist oder benötigter Strom über das Stromnetz bezogen. Ohne verändertes Nutzerverhalten haben Elektromobilität, Wärmepumpen und Photovoltaik keinen gegenseitig dämpfenden Effekt auf Leistungsspitzen und Netzausbaubedarf.

Welche Auswirkungen hat das?

Natürliche Bezugs-Leistungsspitzen im Privathaushaltbereich (auf Netzebene 7) treten typischerweise morgens, mittags und abends auf; also immer dann, wenn die Bewohner kochen,

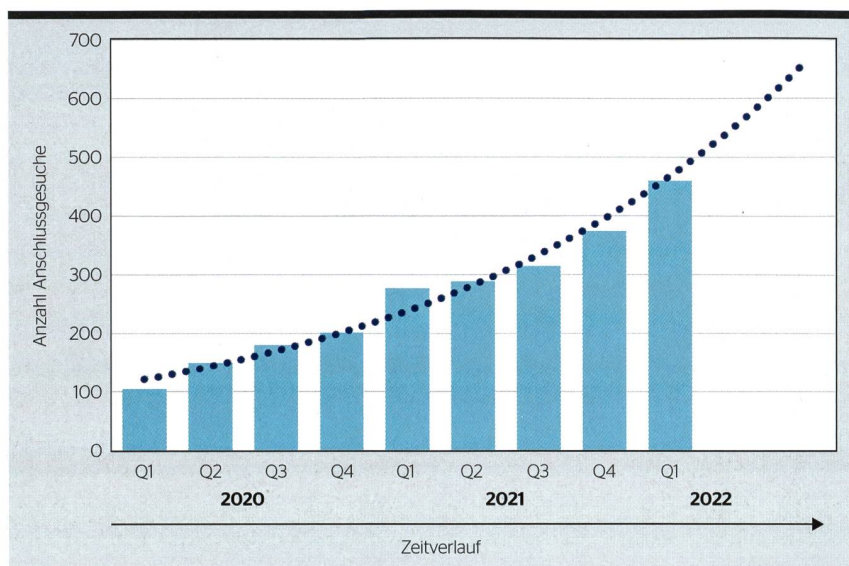


Bild 1 Entwicklung der Anschlussgesuche für E-Ladestationen bei der BKW.



Bild 2 Ein Portfolio erneuerbarer Energien schafft noch keine Autarkie.

duschen, waschen oder die Unterhaltungselektronik nutzen. Dort werden zukünftig Wärmepumpen und Ladestationen hinzukommen (mit Ausnahme der Schnellladestationen).

Der aus diesem Zubau resultierende Leistungsbedarf am Morgen (Laden vor der Fahrt) und am Abend (Laden nach der Fahrt) wird bereits in den nächsten zehn Jahren um bis zu 50 % zunehmen. Bis 2050 wird sich diese Entwicklung nochmals markant akzentuieren.

Eine Photovoltaikanlage kann diese Bezugs-Leistungsspitzen aus Netzsicht nicht glätten. Die Sonne scheint selten am (Winter-)Abend, wenn man sein Elektroauto laden möchte. Auch ein

zusätzlicher lokaler Batterie-Zwischenspeicher versagt, wenn im Winter die Sonne über mehrere Tage nicht ausreichend scheint. Deshalb muss das Stromnetz auf diese Fälle ausgelegt werden – auch wenn sie nur wenige Stunden dauern.

Experten der Universität Genf und der BKW haben berechnet, dass für die Energiewende allein im Niederspannungsnetz schweizweit bis zu 11 Milliarden Franken für den Ausbau anfallen werden.[6] Den Ausbaubedarf der Mittel- und Hochspannungsnetze schätzt die BKW schweizweit auf zusätzlich mehrere Milliarden Franken. Diese Prognose basiert auf der Annahme, dass

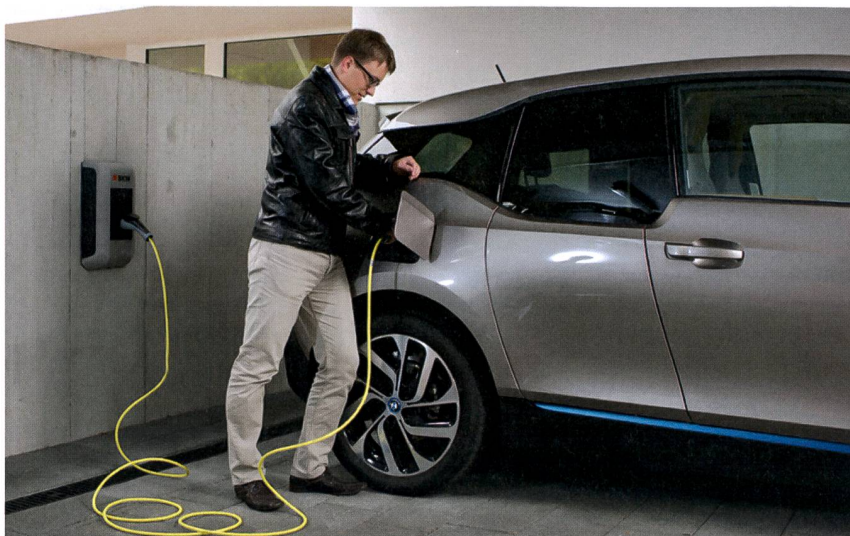


Bild 3 Der Leistungsbedarf kann mit einem smarten Lademanagement reduziert werden.

zukünftig ein Ferneingriff zur temporären Leistungsreduktion der Erzeugung und des Verbrauchs erfolgt, um eine unmittelbare erhebliche Gefährdung des sicheren Netzbetriebs abzuwenden.

Optimierung und verbesserte Rahmenbedingungen sind nötig

Stromproduktion und -verbrauch verändern sich fundamental, wachsen immer dezentraler und volatiler. Umso

wichtiger werden Lösungen, welche die Optimierung des elektrischen Gesamtsystems bestehend aus Erzeugung, Netzen und Verbrauch im Blick haben. Es sind alle Akteure gefordert: Produzenten (auch private), Netzbetreiber, Kunden, Interessensvertreter, Politik und Behörden.

Die effiziente Umsetzung der Energiewende braucht aus Netzbetreiber-sicht geeignetere Rahmenbedingun-

gen und gestraffte Genehmigungsverfahren im Netzbereich. Peak Shaving von PV-Anlagen durch dauerhafte fixe Abregelung und Lastmanagement im Notfall durch die Netzbetreiber sind unabdingbare Massnahmen, damit der Netzausbau und seine Kosten nicht exorbitant ansteigen.

Leistungsbasierte Netznutzungstarife geben den Kunden die richtigen, weil kausal mit dem Verteilnetzausbau zusammenhängenden Anreize für ihre eigenen Optimierungen. Kunden sollten die gewünschte Leistung selbst bestimmen können und bereit sein, die Kosten dafür (selbst) zu tragen. Am einfachsten wäre eine leistungsabhängige «Flatrate», wie bei Internetanbietern. So eine Netztarifierung ist nicht nur fairer, sie setzt auch Anreize, um Kosten zu senken und das Stromnetz weniger auszubauen.

Die Verteilnetzbetreiber selbst nutzen die digitalen Möglichkeiten. Beispielsweise hat die BKW bereits heute Lösungen zur Simulation und Automatisierung der Netzplanung sowie zur Vorhersage des Zubaus dezentraler Produktions- und Verbrauchstellen entwickelt. Dazu nutzt sie die Möglichkeiten künstlicher Intelligenz und verbindet internes Wissen über den Bau

RÉSUMÉ

La transition énergétique met le réseau électrique à l'épreuve

Défis pour le réseau

La Confédération poursuit des objectifs ambitieux en termes de politique climatique: d'ici à 2050, la Suisse doit être climatiquement neutre. Trois des principales orientations sont la forte augmentation du nombre d'installations photovoltaïques, le remplacement des combustibles fossiles pour le chauffage par des pompes à chaleur et l'électrification complète du transport individuel. Or, elles mettent toutes trois le réseau électrique à l'épreuve.

Pour le réseau électrique, la quantité d'énergie transportée est sans importance. Ce qui est déterminant, c'est la sollicitation maximale possible simultanément dans chacune des sections du réseau. Et c'est précisément là que la production d'électricité renouvelable et volatile rencontre toujours plus les besoins croissants en électricité des pompes à chaleur, des véhicules électriques et d'autres appareils. Malheureusement, la production locale de courant électrique ne correspond pratiquement jamais à la consommation locale d'électricité, que ce soit concernant le lieu ou le moment. Soit du courant excédentaire est injecté dans le réseau électrique, soit du courant nécessaire est soutiré via celui-ci, et ce, pratiquement à n'im-

porte quel moment. Faute de changement de comportement des utilisateurs, l'électromobilité, les pompes à chaleur et le photovoltaïque n'ont aucun effet atténuant mutuel sur les pics de puissance et le besoin d'extension du réseau.

La production et la consommation d'électricité changent fondamentalement, devenant de plus en plus décentralisées et volatiles. Les solutions incluant l'optimisation du système électrique global, composé de la production, des réseaux et de la consommation, sont donc d'autant plus importantes. Tous les acteurs doivent y contribuer: producteurs (les privés aussi), gestionnaires de réseau, clients, représentants d'intérêts, politique et autorités.

Des optimisations communes et globales peuvent permettre de maîtriser la transition énergétique et de réaliser l'électrification complète du transport individuel d'ici à 2050. Les producteurs et les consommateurs continueront, à l'avenir, d'avoir besoin des réseaux comme lien. Plus le système électrique global devient décentralisé, volatil et fragmenté, plus il est important que tous s'entraident et «s'interconnectent».

MR

und Betrieb von Stromnetzen mit öffentlich verfügbaren Informationen und Datenbanken.

Effizient und kundenfreundlich ist, wer tagesaktuell weiss, wo wie viel Kapazität im Netz vorhanden ist. Denn allein für die Elektromobilität gibt es einiges zu tun: Nur schon bei der BKW müssen mehr als 2000 Kilometer Leitungen und 2400 Transformatoren verstärkt und umgebaut werden.

Aber auch Produzenten und Kunden können einen Beitrag zur Reduktion des Netzausbaus leisten, indem sie mit intelligenten Systemen ihren Bedarf «hinter dem Stromnetz» gezielt steuern. Mit richtiger Dimensionierung, Lademanagement- oder Smart-Home-Systemen kann der maximale Leistungsbezug aus dem Stromnetz ohne spürbare Komforteinbussen deutlich begrenzt werden.

Beispielsweise reicht in der Regel eine kleine Ladestation mit 3,7 kW für den privaten Gebrauch aus.[7] Die Netzanschlussgesuche der BKW für Ladesta-

tionen zeigen aber ein ganz anderes Kundenbedürfnis: Die grosse Mehrheit der Anschlussgesuche wird mit 11-kW-Ladestationen eingereicht, wobei vermehrt sogar Gesuche mit 22 kW eintreffen. Aber auch wer sich mehr als die «kleine» Ladestation wünscht, kann etwas tun. Die meisten Elektrofahrzeuge verfügen bereits ab Werk über ein Lademanagementsystem. Wer gezielt seine eigenen Schwachlastzeiten und intelligente Ladeprofile nutzt, kann die eigenen Anschlusskosten senken und seine Ladestation meist früher vollständig nutzen.

Mit gemeinsamen, ganzheitlichen Optimierungen können die Energiewende gemeistert und die vollständige Elektrifizierung des Individualverkehrs bis 2050 realisiert werden. Produzenten und Verbraucher benötigen auch in Zukunft die Netze als Bindeglied. Je dezentraler, volatiler und fragmentierter das elektrische Gesamtsystem wird, umso wichtiger ist es, dass alle zusammenstehen und sich «vernetzen».

Referenzen

- [1] «Elektromobilität in der Schweiz, Zahlen - Fakten - Prognosen 2022», Swiss E-Mobility.
- [2] «Statistik Sonnenenergie SSOE», Swissolar im Auftrag des Bundesamts für Energie, 2020.
- [3] «Energieperspektiven 2050+», Bundesamt für Energie BFE.
- [4] «Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energien - Ausgabe 2020», Bundesamt für Energie BFE, 2021.
- [5] «Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2020», Bundesamt für Energie BFE, 2021.
- [6] «Spatial analysis of distribution grid capacity and costs to enable massive deployment of PV, electric mobility and electric heating», Studie der Universität Genf mit BKW, 2021.
- [7] «Szenarien der Elektromobilität in der Schweiz - Update 2021», EBP, 2021.

Autoren

Dr. **Andreas Ebner** ist Leiter Netzplanung und Projekte sowie Mitglied der Geschäftsleitung BKW Power Grid.
→ BKW Energie AG, 3013 Bern
→ andreas.ebner@bkw.ch

Irina Klusemann ist Leiterin Strategische Steuerung bei BKW Power Grid.
→ irina.klusemann@bkw.ch

Christina Tzanetopoulou ist Projektleiterin Strategische Projekte bei BKW Power Grid.
→ christina.tzanetopoulou@bkw.ch

¹⁾ Linear hochgerechnet mit Informationen aus [3] und [4].

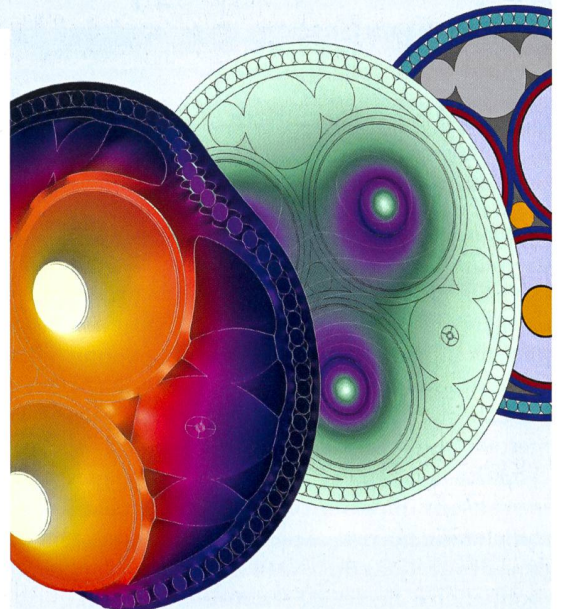
²⁾ Mit den heute für das Laden zu Hause üblichen 11 kW.

BEISPIEL AUS DER SIMULATIONSPRAXIS

Fundierte Design-Entscheidungen durch EM-Simulation

Beim Kabeldesign ist es wichtig, kapazitive, induktive und thermische Effekte in allen Teilen zu berücksichtigen. So führen beispielsweise unterschiedliche Bonding-Typen zu spezifischem Stromaufbau und -Verlust. Ebenso beeinflussen Aussenleiter und Schutzwicklung die Stromverteilung im Kabel. Elektromagnetik-Simulation hilft Ihnen, diese Effekte vorherzusagen und fundierte Designentscheidungen zu treffen.

ERFAHREN SIE HIER MEHR comsol.blog/cable-tutorials



Die Software COMSOL Multiphysics® dient zur Simulation von Konstruktionen, Geräten und Prozessen in allen Bereichen des Ingenieurwesens, der Fertigung und der wissenschaftlichen Forschung.