

**Zeitschrift:** Energieia : Newsletter des Bundesamtes für Energie  
**Herausgeber:** Bundesamt für Energie  
**Band:** - (2018)  
**Heft:** 2

**Artikel:** Marktmodelle für die Zukunft  
**Autor:** [s.n.]  
**DOI:** <https://doi.org/10.5169/seals-738009>

### **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:** 13.04.2026

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

# MARKTMODELL FÜR DIE ZUKUNFT

Der Strommarkt befindet sich im Wandel. Das BFE hat eine Studie publiziert, die eine Vorstellung der Eckpfeiler eines zukünftigen Marktdesigns vermittelt.

Mit dem schrittweisen Ausstieg aus der Kernenergie und der Erhöhung der Stromproduktion aus verschiedenen erneuerbaren Energien wird sich die Zusammensetzung der Stromversorgung in der Schweiz in den nächsten Jahren verändern.

Vor diesem Hintergrund – und insbesondere auch im Zusammenhang mit den parallel laufenden Entwicklungen im benachbarten Ausland – stellt sich die Frage, welche Auswirkungen sich auf die Versorgungssicherheit der Schweiz und den Strommarkt ergeben. Die Schweiz ist nicht nur netztechnisch, sondern auch marktseitig stark mit den Stromnachbarn verknüpft. Deshalb sind das Verständnis für die gegenseitigen Abhängigkeiten und der Aspekt der Kompatibilität mit Europa wichtig.

«Angesichts dieser Fragestellungen wollten wir prüfen, ob unser aktuelles Marktmodell noch geeignet ist», erklärt Florian Kämpfer, der das Dossier Marktdesign beim BFE betreut. «Wir wollten wissen, wie der Strommarkt nach 2020 aussehen sollte, um die Versorgungssicherheit der Schweiz langfristig zu gewährleisten. Gleichzeitig suchen wir nach Möglichkeiten, die Effizienz des Strommarktes zu verbessern.»

Die von Frontier Economics Ltd. im Auftrag des BFE erstellte Studie «Eckpfeiler eines schweizerischen Strommarktdesigns nach 2020» legt die Basis für eine fundierte Diskussion. Sie beschreibt die Grundlagen eines möglichen künftigen Strommarktdesigns für die Schweiz und prüft zu diesem Zweck verschiedene Modelle. Das Dokument gehört zu einer Reihe von Arbeitsstudien im Zusammenhang mit der Teilrevision des Stromversorgungsgesetzes, die 2014 lanciert wurde.

## Kein neues Marktmodell

Laut Florian Kämpfer sind die Schlussfolgerungen der Studie ermutigend: «Mit dem

derzeitigen Strommarktdesign lässt sich die Versorgungssicherheit auch in Zukunft effizient gewährleisten.» Es wird kein neues Marktmodell wie z.B. ein umfassender Kapazitätsmechanismus benötigt. Gemäss der Studie ist der bestehende Marktmechanismus, in dem Kraftwerke primär für den Verkauf von Energie vergütet werden, geeignet, um langfristig hinreichend Kraftwerkskapazitäten bereitzustellen.

## Rolle der Wasserverfügbarkeit

Eine der Herausforderungen besteht darin, die Stromversorgung auch dann sicherzustellen, wenn der Wind nicht weht und die Sonne nicht scheint. Dafür kann die Schweiz neben diversen Importmöglichkeiten auf ihre Wasserkraftproduktion zählen. Wasser wird für einen grossen Teil der Stromproduktion benötigt. Es ist für die Gewährleistung der Stromversorgungssicherheit in unserem Land von grosser Bedeutung.

Eine dementsprechend wichtige Rolle spielt die Verfügbarkeit von Wasser in den Speicherseen. Die Bewirtschaftung dieser Speicher funktioniert marktbasierend. Die Energieunternehmen speichern Wasser, um in kritischen Zeiten und folglich bei steigenden Strompreisen produzieren zu können, so wird der Speicherinhalt möglichst ökonomisch eingesetzt.

Die Studie von Frontier Economics spricht sich dafür aus, dass genau dieser marktbasierende Mechanismus zur Sicherstellung der Versorgung noch gestärkt wird.

## Strategische Reserve

Als Option zur Absicherung der marktbasierenden Versorgungssicherheit diskutiert die Studie von Frontier Economics die Implementierung einer strategischen Reserve. Grundidee dieses Ansatzes ist, dass eine zentrale inländische Instanz Strom kauft (Reserve), der nur in Knappheits-

situationen eingesetzt werden darf. Konkret würde dies z.B. bedeuten, dass Speicherkraftwerke dieser zentralen Instanz zu sichern, für kritische Zeiten zusätzlich Wasser bereitzuhalten und dafür eine Vergütung erhalten. Die Autoren diskutieren verschiedene Ausprägungen einer Reserve, auch solche zu der verschiedenen Kraftwerkstechnologien oder sogar flexible Lasten beitragen könnten.

Florian Kämpfer meint zu diesem Modell: «Eine strategische Reserve schafft eine zusätzliche Absicherung der Versorgungssicherheit, ohne dabei zu stark in den Markt einzugreifen. Wir untersuchen derzeit, wie eine solche Reserve für die Schweiz konkret ausgestaltet werden könnte.»

## Auch bei unseren Nachbarn

Die Diskussion über die Versorgungssicherheit beschränkt sich nicht auf die Schweiz, sondern findet auch in anderen europäischen Ländern statt. «Wir beobachten genau, was in den Nachbarländern geschieht», sagt Florian Kämpfer. «Aber nicht alle Modelle eignen sich für die Schweiz.»

«Eine rein auf die Schweiz fokussierte Betrachtung der Versorgungssicherheit greift zudem sicherlich zu kurz», gibt er zu bedenken. «Als Grundlage für die Beurteilung der Versorgungssituation ist vielmehr eine umfassende Analyse der Kraftwerksparks zusammen mit den Stromnetzen notwendig, sowohl in der Schweiz als auch in den umliegenden Ländern.» Eine solche sogenannte «System Adequacy»-Analyse hat das BFE bereits im Herbst 2017 für die Schweiz veröffentlicht. (luf)

PS: Sie finden die Studie unter: [www.bfe.admin.ch](http://www.bfe.admin.ch) > Themen > Stromversorgung > Stromversorgungsgesetz.

