

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 108 (2017)
Heft: 3

Rubrik: VES/AES

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: 27.04.2026

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



Stefan Muster

Bereichsleiter Wirtschaft und
Regulierung beim VSE
stefan.muster@strom.ch

Responsable Économie et
Régulation de l'AES
stefan.muster@electricite.ch

Effizient und selbstversorgt

Der Schweizerische Stromkongress 2017 vom 12. und 13. Januar 2017 zeigte vor allem eins: Die Themen Eigenversorgung und Versorgungssicherheit beim Strom gewinnen markant an Bedeutung. Gründe dafür sind der schwindende Eigenversorgungsgrad sowie die Eiszeit zwischen der Schweiz und der EU bezüglich eines Stromabkommens. Da die Energiestrategie 2050 vorsieht, bestehende Kernkraftwerke nicht durch neue zu ersetzen, wenn sie altersbedingt vom Netz müssen, braucht es Lösungen, wie diese fehlende Stromproduktion ersetzt werden kann. Dafür bieten sich die Nutzung erneuerbarer Energien mit entsprechenden Speichermöglichkeiten, Gaskraftwerke, Wärmekraftkoppelungs-Anlagen oder erhöhte Stromimporte an.

Will sich die Schweiz auf Stromimporte aus der EU verlassen, muss sie die Marktregeln mit Europa harmonisieren. Gewichtet sie umgekehrt die Notwendigkeit und den Anspruch, sich selbst mit Strom versorgen zu können, höher, muss sie das geeignete Marktmodell selber gestalten. Dabei muss bei der Gesetzgebung auch der Anspruch, möglichst stets und überall eurokompatibel zu sein, zur Diskussion gestellt werden.

Allerdings, je weniger Energie wir verbrauchen, desto weniger müssen wir selber produzieren oder importieren. Daher spielt Effizienz für den Grad der Eigenversorgung eine zentrale Rolle. Es geht dabei aber nicht nur darum, Strom im Inland effizient zu produzieren und zu nutzen. Vielmehr steht die optimale Nutzung aller Energieträger und Netze im Zusammenspiel im Vordergrund. Es geht letztlich also um eine Gesamtsicht, die Gesamtenergieeffizienz und darum, ein Marktmodell zu schaffen, welches diese maximiert.

Die Strom-, Gas- und Wärmenetze sind als Infrastruktur äusserst wertvoll, um einerseits ökologische Ziele zu erreichen und andererseits den Grad der Eigenversorgung zu maximieren, denn Netzkonvergenz schafft neue Diversifikations- und Flexibilitätsmöglichkeiten. Das Ziel muss also ein Marktmodell sein, welches ein effizientes Zusammenspiel von Strom, Gas, Wärme, Speicher, Netzen und Endverbraucher ermöglicht und nicht verhindert. Das Projekt Energiewelten des VSE liefert dazu erste Antworten.

Effizienz et auto-approvisionnement

Une chose, surtout, est ressortie du Congrès suisse de l'électricité 2017, les 12 et 13 janvier derniers: pour l'électricité, les thèmes de l'auto-approvisionnement et de la sécurité d'approvisionnement prennent beaucoup d'importance. Cela est dû au degré d'auto-approvisionnement qui diminue ainsi qu'aux relations glaciales entre la Suisse et l'UE concernant un accord sur l'électricité. La Stratégie énergétique 2050 prévoyant de ne pas remplacer les centrales nucléaires existantes par des nouvelles lorsqu'elles devront être déconnectées du réseau en raison de leur ancienneté, il faut trouver des solutions pour remplacer cette production de courant qui viendra à manquer. Pour cela, on peut avoir recours à l'utilisation d'énergies renouvelables, combinée aux possibilités de stockage correspondantes, aux centrales à gaz, aux installations de couplage chaleur-force ou à davantage d'importation de courant.

Si la Suisse veut pouvoir compter sur les importations de courant en provenance de l'UE, elle doit harmoniser ses règles de marché avec l'Europe. Si, à l'inverse, elle accorde davantage de poids à la nécessité et à l'ambition de pouvoir s'approvisionner elle-même en électricité, elle doit concevoir elle-même le modèle de marché approprié. Les discussions législatives doivent alors aussi porter sur l'exigence d'être le plus possible, et partout, eurocompatible.

Toutefois, moins nous consommons d'énergie, moins nous devons produire nous-mêmes ou importer. C'est pourquoi l'efficacité joue un rôle central pour le degré d'auto-approvisionnement. Mais il ne s'agit pas uniquement de produire et d'utiliser efficacement le courant électrique à l'intérieur du pays. C'est plutôt l'utilisation optimale, concertée, de tous les agents énergétiques et réseaux qui est mise en avant. En fin de compte, on parle donc d'une vision d'ensemble, de l'efficacité énergétique globale et du fait de créer un modèle de marché qui maximise cette efficacité.

Les réseaux d'électricité, de gaz et de chaleur sont des infrastructures extrêmement précieuses pour, d'une part, atteindre des objectifs écologiques et, d'autre part, maximiser le degré d'auto-approvisionnement, car la convergence des réseaux crée de nouvelles possibilités de diversification et de flexibilité. Il faut donc avoir pour objectif un modèle de marché qui permette une interaction efficace entre électricité, gaz, chaleur, stockage, réseaux et consommateur final, et non qui l'entrave. Le projet Univers énergétiques de l'AES livre de premières réponses en la matière.

**Dominique Martin**

Bereichsleiter Public
Affairs des VSE
dominique.martin@strom.ch

Responsable Affaires
publiques de l'AES
dominique.martin@electricite.ch

Grünes Licht für die Energiestrategie 2050

Mit dem ersten Massnahmenpaket der Energiestrategie 2050 gelangt am 21. Mai 2017 knapp sechs Monate nach der Atomausstiegsinitiative schon wieder eine wegweisende energiepolitische Vorlage zur Volksabstimmung. Die wichtigsten Pro-Argumente im Überblick:

Die Liste der berücksichtigten Anliegen der Strombranche kann sich durchaus sehen lassen: Anreize für Investitionen in den Ausbau der Wasserkraft, Unterstützung der bestehenden notleidenden Wasserkraftwerke, Reform und Befristung der KEV, Verzicht auf verbindliche Stromeffizienz-Vorgaben an die EVU, erste verfahrensbeschleunigende Massnahmen für die Stromnetze, Verzicht auf politisch motivierte Laufzeitbegrenzungen und Auflagen für die Kernkraftwerke, neue gesetzliche Grundlagen für die Netztarifierung.

Ein Scheitern der Vorlage an der Urne würde unserer Branche nichts bringen, im Gegenteil: Der Status quo mit einer marktfernen Förderung der erneuerbaren Energien und mit einer Eigenverbrauchsregelung ohne flankierende Massnahmen bei der Netztarifierung würde zementiert. Zudem würde die rasche Einführung einer ersten wichtigen Entlastungsmassnahme für die gebeutelte Wasserkraft in Form der Marktprämie fehlen.

Eine Ablehnung der Energiestrategie würde die politischen Diskussionen zurück auf Feld eins werfen, statt am Beschlossenen anzuknüpfen und die zweite Phase der Arbeiten an die Hand zu nehmen. Anstatt nochmals Einzelfragen aufzurollen, braucht es nun eine fundierte Auseinandersetzung mit der Frage des Eigenversorgungsgrads mit Strom und möglichen Marktmodellen, welche diesen gewährleisten können.

Auch wenn uns möglicherweise nicht ganz alles gefällt, was im ersten Massnahmenpaket der Energiestrategie 2050 enthalten ist: Das Vorliegen eines klaren Rechtsrahmens für unsere Branche, die darin aufgenommenen Branchenanliegen und die fehlende Alternative sind Gründe genug, das Paket am 21. Mai 2017 zu unterstützen.

Feu vert pour la Stratégie énergétique 2050

Le 21 mai 2017, à peine six mois après l'initiative Sortir du nucléaire, un nouveau projet de politique énergétique important sera soumis à votation populaire – le premier volet de mesures de la Stratégie énergétique 2050. En voici les enjeux:

La liste des requêtes de la branche électrique prises en compte est plus que présentable: incitations aux investissements dans le développement de l'hydraulique, soutien des centrales hydrauliques existantes en difficulté, réforme et limitation de la durée de la RPC, renonciation à des prescriptions contraignantes en matière d'efficacité électrique imposées aux EAE, premières mesures d'accélération des procédures pour les réseaux électriques, renonciation à des limitations de la durée d'exploitation et à des contraintes motivées politiquement pour les centrales nucléaires, ou encore nouvelles bases légales pour la tarification du réseau.

La branche ne tirerait aucun profit d'un échec du projet dans les urnes, au contraire: celui-ci cimenterait le statu quo avec une promotion des énergies renouvelables éloignée du marché et avec une réglementation de la consommation propre sans mesures d'accompagnement au niveau de la tarification du réseau. De plus, il empêcherait l'introduction rapide d'une première mesure importante d'allègement pour l'hydraulique malmenée, sous la forme de la prime de marché.

Un échec du projet ramènerait les discussions politiques à la case départ, au lieu de bâtir sur ce qui a été décidé et de s'attaquer à la deuxième phase de la Stratégie énergétique 2050. Plutôt que de soulever une nouvelle fois des points spécifiques, il faut maintenant étudier à fond la question du degré d'autoapprovisionnement en électricité et des modèles de marché qui pourraient le garantir.

Même si nous n'adhérons peut-être pas à l'ensemble du premier volet de mesures de la Stratégie énergétique 2050, la présence d'un cadre juridique clair pour notre branche, nos requêtes qui y ont été intégrées et le manque d'alternative constituent de bonnes raisons de soutenir ce premier volet le 21 mai prochain.



Jetzt anmelden!
strom.ch/veranstaltungen

Zukunft der Gemeindewerke

Mittwoch, 22. März 2017

Hotel Arte

Olten

Gemeindeeigene Energieversorgungsunternehmen (Gemeindewerke) müssen sich einer Vielzahl von umfeld- und marktseitigen Herausforderungen stellen. Ferner ist für die Gemeindewerke die politische Dimension von hoher Relevanz. Für die Gemeinden als Eigentümer stellt sich aktueller denn je die Frage, wie sich das eigene Gemeindewerk weiterentwickeln soll. Es werden Ihnen strategische Handlungsoptionen aus Eigentümersicht aufgezeigt und Gedankenanstöße zur weiteren Entwicklung Ihres Werks gegeben.