

Zeitschrift: Bulletin Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse, Verband für Elektro-, Energie- und Informationstechnik
Band: 109 (2018)
Heft: 9

Artikel: "Ein Rückzug ist für uns keine Lösung" = "Un repli sur soi n'est pas une solution pour nous"
Autor: Zumwald, Yves / Reymond, Céline
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-856979>

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: 14.05.2025

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

«Ein Rückzug ist für uns keine Lösung»

Interview | Swissgrid, die Betreiberin des nationalen Übertragungsnetzes, steht vor grossen Herausforderungen. CEO Yves Zumwald zeigt im Gespräch die Aufgaben und Prioritäten des Unternehmens auf, welche Rolle die Schweiz im europäischen Stromnetz einnimmt und warum ein Strommarktabkommen mit der Europäischen Union wichtig ist.

Bulletin: Yves Zumwald, das Verhältnis zwischen der Schweiz und Europa ist beim Strom immer noch ungeklärt. Ist die Netzstabilität in der Schweiz damit bedroht?

Yves Zumwald: Die Herausforderungen werden immer komplexer. Denn das Netz ist wegen unvorhergesehener und punktueller Stromflüsse überlastet, was die Stabilität des Systems zunehmend gefährdet. Die Einführung eines Re-Dispatch-Marktes mit der Branche in einem integrierten Markt ist für 2019 vorgesehen. Ohne Stromabkommen müssen wir in der Schweiz Lösungen finden, um Netzüberlastungen infolge ungeplanter europäischer Stromflüsse zu minimieren. Mit der Integration der Märkte steigt diese Überlastung, ebenso die Risiken für die Systemstabilität.

Was muss Swissgrid unternehmen, um die Stabilität des schweizerischen Netzes aufrechtzuerhalten?

Unser gesetzlicher Auftrag in der Schweiz lautet, die Stabilität des nationalen Netzes zu gewährleisten. Doch dieses nationale Netz gibt es nur im Gesetz. Effektiv handelt es sich um ein europaweites Netz, und alle 43 Übertragungsnetzbetreiber müssen denselben Regeln folgen, um die Stabilität sicherzustellen. Auf nationaler Ebene erarbeiten wir sowohl technische Massnahmen als auch Marktmassnahmen, um dafür zu sorgen, dass das Netz nicht überlastet ist. Bis Anfang 2019 führen wir in der Schweiz den integrierten Markt ein, also einen lokalen Markt – ebenfalls um die Netzstabilität zu gewährleisten. Und wir bauen natürlich das Netz 2025.

Wie funktioniert der Strommarkt in Europa heute, und wie hat er sich in den letzten Jahren entwickelt?

In den 1990er-Jahren setzte sich die Europäische Kommission zum Ziel, in Europa einen wettbewerbsfähigen, offenen und grenzüberschreitenden Strommarkt zu schaffen, damit die Endverbraucher von günstigen Tarifen profitieren. Momentan werden die Übertragungskapazitäten maximal hochgeschraubt, damit der europäische Binnenmarkt möglichst liquide ist. Die Schweiz muss all diese Kapazitätsaustausche hinnehmen und sich so absichern können, dass sie in Krisensituationen Strom importieren kann. Diese Situation wird sich mit der weiteren Konsolidierung und der Kopplung der europäischen Märkte weiter zuspitzen.

Welche Rolle spielt die Schweiz im europäischen Elektrizitätsnetz?

Seit der Zusammenschaltung der Stromnetze der Schweiz, Frankreichs und Deutschlands im Jahr 1958 in Laufenburg agierte die Schweiz bei der Entwicklung des europäischen Verbundnetzes als Vorreiterin. Nun stellt sich die Frage, wie unsere künftige Rolle aussieht. Ich denke, dass wir eine wichtige Rolle in der Entwicklung des europäischen Stromsystems spielen können, um die Herausforderungen der Energiewende anzugehen. Ein Rückzug ist für uns keine Lösung. Auf Ebene des Marktes und in Anbetracht der Entwicklung in Europa besteht jedoch das Risiko, dass wir die Folgen der Entwicklungen zu tragen haben, statt an diesen teilzuhaben – so ist die Schweiz momentan von der Marktkopplung oder vom XBID (europäischer Intraday-Markt) ausgeschlossen. Die Schweiz steht bei den europäischen Entwicklungen immer mehr im Abseits.

INTERVIEW: CÉLINE REYMOND

Das ganze Interview ist auf www.bulletin.ch abrufbar.



Zur Person

Yves Zumwald ist Elektroingenieur und hat seine berufliche Laufbahn in der Energiewirtschaft bei Energie Ouest Suisse (EOS) begonnen. Anschliessend bekleidete er Schlüsselpositionen bei der EOS Holding und bei der Groupe Romande Energie. Seit Januar 2014 ist Yves Zumwald, zunächst als Leiter Grid, Mitglied der Geschäftsleitung von Swissgrid. Im März 2016 hat ihn der Verwaltungsrat zum CEO ernannt.

→ www.swissgrid.ch

« Un repli sur soi n'est pas une solution pour nous »

Interview | Swissgrid, l'entreprise responsable du réseau national, doit relever des défis importants. Lors d'un entretien, son directeur Yves Zumwald a abordé les tâches et les priorités de l'entreprise, le rôle de la Suisse au sein du réseau électrique européen et les raisons pour lesquelles un accord avec l'Union européenne est essentiel.



Biographie

Ingénieur électricien de formation, Yves Zumwald a débuté sa carrière professionnelle dans le secteur énergétique chez Energie Ouest Suisse (EOS). Il a ensuite occupé des postes importants auprès d'EOS Holding et du Groupe Romande Energie. Depuis janvier 2014, Yves Zumwald est membre de la Direction de Swissgrid, tout d'abord en qualité de responsable Grid. En mars 2016, il a été nommé CEO par le Conseil d'administration.

→ www.swissgrid.ch

Bulletin: Yves Zumwald, la relation entre la Suisse et l'Europe n'est toujours pas claire en ce qui concerne l'électricité. La stabilité du réseau est-elle menacée ?

Yves Zumwald: De manière générale, les défis à relever sont de plus en plus importants, car le réseau est de plus en plus encombré par des flux de courant imprévus et aléatoires, ce qui représente un danger croissant pour la stabilité du système. La mise en place d'un marché de redispatching avec la branche dans un marché intégré est prévue en 2019, car nous nous retrouvons, sans accord sur l'électricité, à devoir trouver des solutions en Suisse pour résoudre l'encombrement des flux européens non-planifiés. Comme cet encombrement augmente toujours plus avec l'intégration des marchés, les risques pour la stabilité du système augmentent aussi.

Que doit entreprendre Swissgrid pour maintenir la stabilité du réseau suisse ?

Notre mandat légal en Suisse est de garantir cette stabilité du réseau national. Malheureusement ce réseau national n'existe que dans la loi. Dans la réalité c'est un réseau pan-européen et l'ensemble des 43 TSOs doivent mettre en place les mêmes règles pour en assurer la stabilité. Au niveau national, nous développons aussi bien des mesures techniques que des mesures marché pour nous assurer que le réseau ne soit pas surchargé. Nous mettons en place d'ici le début de l'année 2019 le marché intégré en Suisse, soit un marché local, toujours dans le but d'assurer la stabilité du réseau. Et enfin, nous mettons en place le réseau 2025.

Comment le marché de l'électricité fonctionne-t-il actuellement en Europe et comment a-t-il évolué ces dernières années ?

Dans les années 1990, la Commission européenne s'est fixé pour objectif d'instaurer en Europe un marché de l'électricité compétitif, ouvert et transfrontalier afin de faire bénéficier les consommateurs finaux de tarifs avantageux. Actuellement, on pousse les capacités de transfert au maximum pour que le marché intra-européen soit le plus liquide possible. La Suisse subit tous les échanges de capacités et doit pouvoir s'assurer de pouvoir importer dans les situations critiques. Cette situation est appelée à empirer avec la poursuite de la consolidation et les couplages des marchés européens.

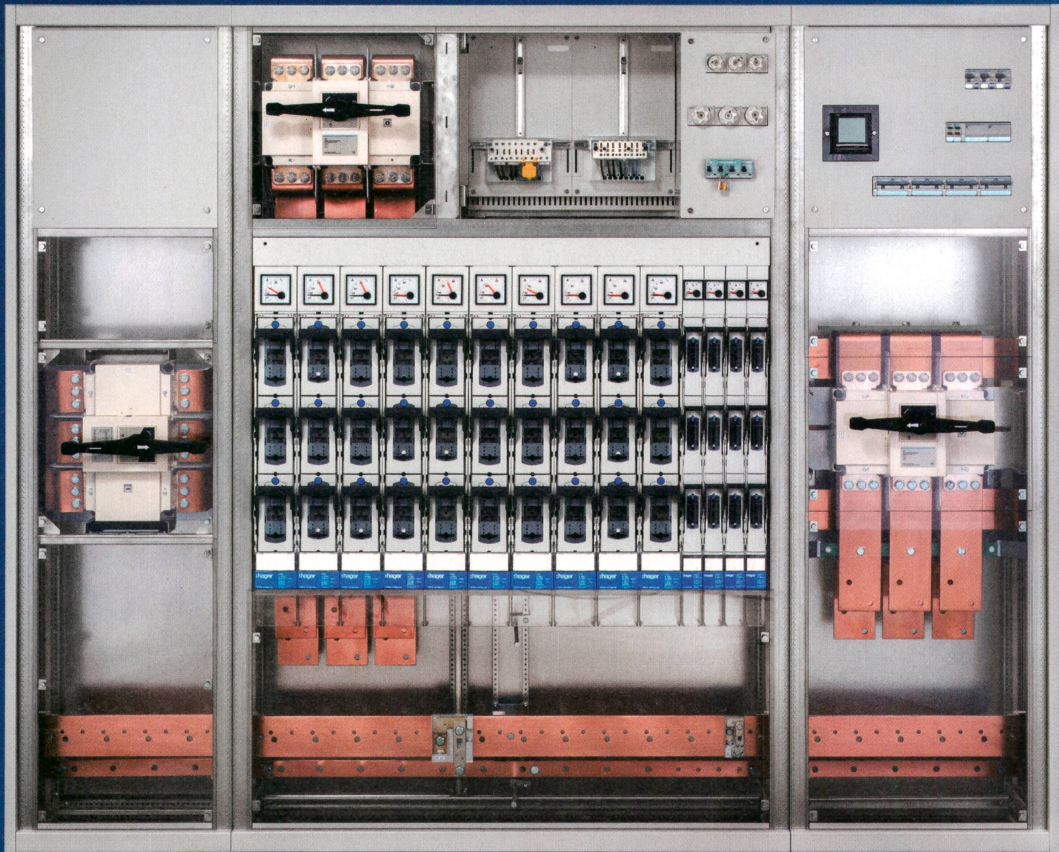
Quel est le rôle de la Suisse au sein du réseau électrique européen ?

Depuis l'interconnexion des réseaux électriques allemand, français et suisse à Laufenburg en 1958, la Suisse a joué un rôle de pionnier dans l'évolution du réseau européen interconnecté. Maintenant se pose la question du rôle à jouer dans le futur. Je suis d'avis que nous pouvons jouer un rôle majeur dans l'évolution européenne du système électrique pour relever les défis de la transition énergétique. Un repli sur soi n'est pas une solution pour nous. Au niveau du marché, et en observant l'évolution en Europe, nous risquons davantage de subir les conséquences des évolutions que de participer à ces mêmes évolutions, à l'image de l'exclusion de la Suisse du Market Coupling ou XBID (marché intra-day pan européen). La Suisse est de plus en plus exclue des développements européens.

INTERVIEW: CÉLINE REYMOND

La suite de l'interview est disponible sur bulletin.ch

Hager Lösung nach Norm EN 61439-5
PENDA-I



Kompakt bewährt

Das angepasste, kompakte Einzel- und Multirack und Schaltschranksystem für den Einbau in Trafostationen für öffentliche Netze erfüllt die Norm EN61439-5 und ist für Nennströme von 1000 A – 3000 ausgelegt. Die Hager Lösung unimes-P basiert auf dem bewährten unimes Schaltschrankprogramm.
hager.ch/unimes-p

:hager