

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 105 (2014)
Heft: 9

Artikel: Unterstützung für Smart-Grid-Projekte
Autor: Novotný, Radomir
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-856296>

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: 13.01.2026

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

Unterstützung für Smart-Grid-Projekte

Interview zum Förderprogramm ERA-Net Smart Grids Plus

Das Bundesamt für Energie koordiniert und unterstützt die Energieforschung. Das Förderprogramm ERA-Net Smart Grids Plus soll in den kommenden Jahren eine wichtige Plattform für länderübergreifende Smart-Grid-Demoprojekte werden. Michael Moser, Bereichsleiter beim BFE, motiviert dazu, sich jetzt schon zu potenziellen ERA-NET-Projekten Gedanken zu machen, denn nach dem Call bleiben nur wenige Monate zum Einreichen.

Eine Verschiebung ist schon heute feststellbar.

Was muss beim Einreichen eines Projekts berücksichtigt werden?

Grosse Beträge lassen sich nicht von heute auf morgen sichern. Für ein international konkurrenzfähiges Projekt mit gesicherter Finanzierung – 40 bis 60% müssen mindestens aus den Projektträgern oder Drittmitteln gesichert sein – braucht es internationale Beziehungen und eine gewisse Vorlaufzeit. Deshalb muss man sich unbedingt jetzt schon Gedanken über konkrete Projekte machen. Für die Ausarbeitung des Antrags hat man Zeit bis Mai 2015.

Haben es internationale Firmen bei solchen Projekten einfacher?

Nicht unbedingt, denn es kommt auf die involvierten Geschäftseinheiten an. Ländergesellschaften sind häufig reine Vertriebsorganisationen und können kaum Eigenmittel beisteuern, sondern nur Produkte einsetzen. Oft bestehen keine direkten Kontakte zu Forschungszentren.

Welche Firmen möchte das BFE unterstützen?

Prinzipiell können Gesuche von allen privaten und öffentlichen Trägern eingereicht werden.

Links

www.sgeranetplus.eu, www.bfe.admin.ch

Radomír Novotný

Bulletin: Herr Moser, wie sieht die aktuelle länderübergreifende Smart-Grid-Förderung aus?

Michael Moser: Seit fünf Jahren gibt es eine DACH-Kooperation im Smart-Grid-Bereich. Das bisherige ERA-Net war ein Konstrukt im alten Forschungsrahmenprogramm FP7 der EU. Es schaffte eine Zusammenarbeit zwischen nationalen Forschungsförderorganen, stellte aber kein Geld für konkrete Forschungsprojekte zur Verfügung. Dies ist nun mit ERA-Net-Plus anders, denn es werden Forschungsprojekte mit klarem Fokus finanziell unterstützt.

Was ist das Ziel von ERA-Net-Plus?

Im Vordergrund stehen Pilot- und Demoprojekte, an denen sich mehrere Länder beteiligen. Es müssen sich mindestens zwei EU-Länder beteiligen. Im Falle der Schweiz braucht es drei, denn die Schweiz muss mit zwei EU-Ländern kooperieren. Solche Kooperationen ermöglichen es, Erkenntnisse aus spezifischen Projekten auch an andere Länder weiterzugeben und Doppelspurigkeiten abzubauen.

Wie sollen diese Projekte sein?

Praxisbezogen, mit Hardware. Bezüglich «Technology Readiness», die von 1 bis 10 bewertet wird, liegt unser Programm im Bereich 6 bis 7, d.h. es sind keine marktreifen Produkte, sondern Installationen auf Pilotprojektniveau.

Werden Standardisierungsgremien involviert sein?

Indirekt durch Industrievertreter, die bei Standardisierungsgremien mitarbeiten. Beziehungen zu Standardisierungs-

gremien sind aber bewusst kein Förderkriterium. Das ERA-Net hat neben der Forschungsförderkomponente selbst eine Plattformfunktion.

Wie gross ist die finanzielle Unterstützung durch das ERA-Net-Plus?

Zwei Drittel der Fördersumme werden durch die Länder aufgebracht, die Kommission leistet dann einen Zuschuss von rund einem Drittel. Dem gesamten ERA-Net dürften voraussichtlich mehr als 30 Mio. € zur Verfügung stehen.

Mit ERA-Net profitiert man aber nicht nur finanziell, denn Pilotprojekte können eine Ausstrahlung ins Ausland haben und zudem von ausländischem Know-how profitieren. Dies könnte für Schweizer Industriepartner interessant sein.

Bedeutet «Smart Grid» hier Verteil- oder Übertragungsnetze?

Die Nordländer Norwegen, Schweden, Dänemark sind hauptsächlich an Übertragungsleitungen interessiert – Stichwort «Batterie Europas». Das Abfangen der Windenergie aus der Nordsee steht da im Fokus, sozusagen als Gegenpol zur Speicherung in den Alpen. In Dänemark spielen aber auch die dezentralen Erzeuger eine grosse Rolle. Je südlicher man geht, desto grösser ist die Rolle der Verteilnetze. Auch die sich wandelnde Rolle der Netzebenen wird untersucht. Künftig dürfte das Zusammenspiel zwischen Übertragungs- und Verteilnetzen durch die dezentrale Einspeisung anders sein. Auch die Rolle des Übertragungsnetzbetreibers dürfte sich ändern, denn es wird beispielsweise vermehrt dezentrale Regelleistung geben.



Michael Moser, Bereichsleiter beim BFE.