

Zeitschrift: Bulletin Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse, Verband für Elektro-, Energie- und Informationstechnik
Band: 112 (2021)
Heft: 10

Artikel: Mutualiser pour mieux innover
Autor: Bourdin, Valérie
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-977618>

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: 30.03.2025

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



Lors de la fondation de Smart Data Energie.

Mutualiser pour mieux innover

Données intelligentes | Des réseaux interconnectés et digitalisés sont la clé pour un approvisionnement en énergie stable et efficace. Vingt distributeurs d'énergie romands se sont regroupés afin de favoriser la mise en place d'un système intelligent de comptage d'énergie tourné vers l'innovation. Initiative qui permettra de gérer toute la chaîne de métrologie.

VALÉRIE BOURDIN

Conformément à l'Ordonnance sur l'approvisionnement en électricité (OApEl), les gestionnaires de réseau électrique (GRD) ont jusqu'au 31 décembre 2027 pour équiper le 80 % de leur parc en compteurs électriques intelligents. Cette mesure – qui s'inscrit dans la Stratégie énergétique 2050 de la Confédération – vise à optimiser la gestion des données des clients afin de réduire la consommation d'énergie et améliorer l'efficacité énergétique.

La donnée en ligne de mire

Dans un futur qui se veut décentralisé et interconnecté, la donnée sera au cœur de l'action et les entreprises d'approvisionnement en électricité (EAE)

proposeront toujours davantage de services numériques. Le volume de données et d'analyses est naturellement appelé à exploser, avec des normes en matière de cybersécurité et de sécurité des données élevées. Les technologies numériques aideront à gérer cette complexité croissante et les EAE sont en train de s'organiser en fonction. En Suisse romande, ce sont 20 distributeurs d'énergie qui se sont regroupés pour permettre le développement d'un système intelligent de comptage. Avec la société Smart Data Energie SA, fondée en mai 2021, ils visent l'innovation et une gestion performante des données de comptage dans le domaine des multifluides (eau, chaleur, électricité).

Il y a déjà quelques années, un groupe d'acteurs avait pris conscience du besoin indispensable de mutualisation des compétences. Un projet intitulé Smart Dream avait ainsi vu le jour en 2018, permettant d'entamer le chemin vers le Big Data. Il s'agissait d'un concept composé de trois blocs, à savoir la collecte, le stockage et le traitement des données. Ce projet, regroupant plus d'une vingtaine d'acteurs, a permis de tester les trois aspects cruciaux que sont le système de facturation (souvent assez rigide), le portail clients (propre à chaque entreprise), ainsi que la gestion des données de l'entreprise. A la suite de cette période d'essai, les acteurs impliqués se sont accordés sur les axes

de collaboration et de gouvernance, permettant la création de Smart Data Energie SA. Claude Thürler, président du Conseil d'administration, précise que ce projet a eu l'opportunité d'intégrer Microsoft FastTrack. Ce pro-

Smart Data Energie SA en bref

Créée en 2021, Smart Data Energie SA est une société spécialisée dans la gestion des données de masse dans le domaine des multifluides (eau, chaleur, électricité).

Smart Data Energie SA agit sur mandat et au nom d'une vingtaine de distributeurs. Elle ambitionne d'ici 2028 d'équiper 200 000 raccordements au moyen de compteurs intelligents. Smart Data Energie SA gèrera toute la chaîne d'information, de la transmission jusqu'à la donnée prête à facturer.

Smart Data Energie SA regroupe les partenaires suivants :

- Altis Groupe SA
- Groupe SEIC Teledis SA
- Gruyère Energie SA
- IB Murten
- Services industriels de Fully
- Services industriels de Monthey
- Services industriels de Nyon
- Société Electrique de la Vallée de Joux S.A.
- vo énergies distribution SA
- Société Electrique des Forces de l'Aubonne SA
- Sacen SA, regroupant les partenaires suivants :
 - Service électrique de Courchapoix
 - Services industriels de Delémont
 - Services industriels de Develier
 - Service électrique de La Neuveville
 - Service électrique de Lamboing (Commune de Plateau-de-Diesse)
 - Services industriels de Moutier
 - Services industriels de Nods
 - Services techniques de St-Imier
 - Service électrique de Soultce (Commune de Haute-Sorne)
 - Service de l'électricité Tramelan

Toute l'information sur www.sdenergie.ch.

gramme sélectif est réservé aux projets considérés comme stratégiques et innovants. En être membre permet de bénéficier du soutien direct des ingénieurs de Microsoft.

Toute la chaîne est gagnante

En favorisant le développement des systèmes de mesure intelligents, ce groupe de GRD fait preuve de sa capacité d'innovation, tout en contribuant à la transition énergétique. La collecte et la gestion de données de masse permettront un pilotage plus précis de la distribution d'électricité, de chaleur et d'eau. Les clients y trouveront un intérêt en termes de fonctionnalités et de coûts. En effet, la possibilité de disposer de données plus précises leur permettra de mieux comprendre leur consommation et optimiser leur comportement pour économiser de l'énergie ou l'utiliser à des moments où les prix sont plus avantageux. Distributeurs et consommateurs soutiendront ainsi les objectifs de la Stratégie énergétique 2050 de la Confédération, tournée vers les économies d'énergie.

Du côté des GRD, cette collaboration qui comptabilisera 200 000 compteurs (250 000 avec le multifluide) va clairement permettre des économies d'échelle, engendrant des coûts compétitifs (et diminuant ainsi des risques inutiles de régulation). Ce sera également l'occasion de mettre en place une plateforme technologique avec l'acquisition de nouvelles compétences et de maîtriser cette nouvelle technologie de pointe. Cette société, qui permet une collaboration équilibrée entre acteurs de même taille, va pouvoir profiter d'une indépendance stratégique. La mutualisation des compétences existantes et l'acquisition commune de nouvelles compétences de pointes va permettre à cette nouvelle plateforme de gérer toute la chaîne de métrologie. Du compteur, jusqu'à la donnée prête à être facturée, tout passera par elle. Grand avantage également pour les petits GRD qui la composent: la possibilité, dans le futur, de faire un appel d'offres unique sur toute la chaîne.

Pas du tout fermée, cette plateforme est prête à accueillir des acteurs supplémentaires. Elle est tout à fait capable de gérer encore beaucoup plus de points de mesure. D'après Claude Thürler, il serait même envisageable d'en gérer plus d'un million.



Claude Thürler, président du Conseil d'administration, Smart Data Energie.

Libéralisation contre innovation

L'idée du Conseil fédéral est de favoriser l'innovation et la création de communautés d'autoconsommation. « Nous soutenons les deux objectifs, mais nous ne considérons pas la libéralisation du système de mesure nécessaire pour les atteindre. Au contraire, elle serait notamment contreproductive en termes de processus et de coûts », précise Claude Thürler. En autorisant des tiers à installer des appareils de mesure en assumant les mêmes fonctions que celles du GRD, mais sans que les fournisseurs soient soumis aux mêmes exigences légales que les GRD, les fournisseurs tiers pourraient proposer leurs services uniquement dans les zones densément peuplées à forte rentabilité, alors que les GRD devraient assurer l'approvisionnement des zones rurales et peu rentables. De plus, la nécessité de définir de nouveaux processus pour le contrôle et la transmission des données aux GRD – qui devraient continuer à assurer la facturation – entraînerait une charge supplémentaire considérable qui serait disproportionnée au regard du volume de marché potentiel. Tous ces éléments engendreraient une augmentation des coûts pour les GRD qui se traduirait à son tour par une hausse des tarifs du réseau pour les consommateurs finaux.

Auteure

Valérie Bourdin est rédactrice à l'AES.
→ AES, 1003 Lausanne
→ valerie.bourdin@electricite.ch