



## **Newsletter VSGS 2021/4 du 10 décembre 2021**

La nouvelle série d'événements du VSGS a été lancée avec succès avec les deux premières sessions en ligne du 26 octobre et du 30 novembre 2021. À l'occasion de chacune des deux manifestations, une centaine de participantes et participants a suivi les exposés et les tables rondes et a activement pris part aux débats. L'objectif de cette série d'événements est d'aborder les multiples aspects et exigences d'un approvisionnement en électricité sûr et renouvelable, en mettant l'accent sur les futurs réseaux de distribution, et d'en discuter ensemble dans le but de trouver des solutions et de les mettre en œuvre. Nous vous proposons une brève rétrospective.



Nous vous souhaitons de joyeuses fêtes de fin d'année et nous réjouissons de vous retrouver, reposés et motivés, pour la nouvelle année.

Meilleures salutations,

Dr Maurus Bachmann et Dr Andreas Beer

Directeurs de l'Association Smart Grid Suisse

---

## Événement n°1 – Photovoltaïque et électromobilité : contrainte supplémentaire ou gain de flexibilité pour les réseaux ?

Le photovoltaïque et l'électromobilité vont solliciter les réseaux avec des puissances élevées, bien que ce ne soit pas en même temps. Comment intégrer au réseau de distribution 30 GW de puissance photovoltaïque et l'adapter à la mobilité électrique, tout en préservant la disponibilité permanente du réseau ? Le premier événement sur ce thème a été diffusé en direct depuis le centre d'accueil CKW de Rathausen près d'Emmen. Le conseiller national Jürg Grossen, l'économiste en chef de l'OFEN Matthias Gysler et le responsable réseau de CKW, ainsi que le président de notre association Urs Meyer y sont intervenus et ont participé aux débats.

Si l'on en croit Jürg Grossen, les RCP intelligents permettront d'adapter localement la consommation à la production et de soulager ainsi considérablement les réseaux. Matthias Gysler voit la solution dans le marché de flexibilité prévu par le Conseil fédéral dans le cadre de l'acte modificateur unique. En donnant une valeur à la flexibilité, celui-ci la rend plus disponible. Urs Meyer estime au contraire que ces mesures peuvent contribuer à freiner l'extension nécessaire du réseau, alors que les réseaux seront bien plus sollicités qu'auparavant en raison du photovoltaïque et de l'électromobilité. Enfin, tout le monde s'accorde à dire qu'au point de raccordement au réseau, la puissance demandée au réseau doit être tarifée de manière équitable. Cela permettrait de favoriser les utilisateurs qui contribuent à son optimisation.



Photo : d.g.à d. Maurus Bachmann, Matthias Gysler, Jürg Grossen, Urs Meyer, Andreas Beer

---

## Événement n°2 – Que coûte le réseau de distribution – et qui doit payer ?

« Les réseaux ont été construits par nos grands-pères et sont payés depuis longtemps. » Voilà un préjugé qu'il convient de balayer : les réseaux doivent sans cesse être renouvelés, développés, entretenus et exploités. Mais dans quelle mesure l'extension du réseau et les coûts associés sont-ils réellement nécessaires et pertinents ? Et comment mesure-t-on la sollicitation du réseau pour répartir les coûts conformément au principe de causalité ? Gianni Operto, président de l'aeé suisse, Katja Keller, responsable de la gestion du réseau chez BKW et membre du comité directeur du VSGS, ainsi que Felix Vontobel, membre de la Commission fédérale de l'électricité, ont discuté de ce sujet le 30 novembre, lors de notre deuxième événement.

Gianni Operto déconstruit un certain nombre d'autres idées reçues : le réseau ne serait pas une plaque de cuivre, le stockage et le photovoltaïque ne se-raient pas une contrainte pour le réseau mais feraient plutôt partie de la solution, les goulets d'étranglement seraient inévitables sans optimisation de la charge, c'est pourquoi un signal de pénurie serait indispensable pour la disponibilité du réseau. Pour Katja Keller, en plus d'assurer la fourniture d'électricité, le réseau joue un rôle d'assurance qui n'est pas fonction de l'électricité consommée mais des capacités requises. Pour Felix Vontobel, les objectifs de rapport coût-efficacité et les besoins d'extension du réseau ne seraient pas contradictoires, mais il y existerait néanmoins un potentiel d'adaptation des dispositions légales, par exemple en matière de tarification. Des tarifs dynamiques seraient d'ailleurs possibles dès aujourd'hui.



Photo : d.g.à d. Maurus Bachmann, Katja Keller, Felix Vontobel, Andreas Beer, (participation en ligne : Gianni Operto)

---

## Programme

Désireux de poursuivre les discussions en vue de la recherche conjointe d'une solution pour le futur réseau de distribution, nous avons le plaisir d'annoncer les prochains événements en ligne de la série « Construire ensemble ». Le 25 janvier 2022, nous discuterons avec le conseiller national Roger Nordmann sur le thème « Le gestionnaire du réseau est-il responsable de la coordination de la production et de la consommation d'électricité ? »

Inscrivez-vous dès maintenant! La participation aux événements est gratuite. Les événements auront lieu en langue allemande.

### **N°3 Le gestionnaire du réseau est-il responsable de la coordination de la production et de la consommation d'électricité ?**

#### **Entretien avec le conseiller national Roger Nordmann**

Mardi 25 janvier 2022, 09:00-10:15 h (en ligne)

Inscrivez-vous dès maintenant !

---

## En savoir plus - les livres blancs du VSGS

Le VSGS publie régulièrement des informations sur les nouvelles évolutions concernant le réseau de distribution.

- [Métrologie sur le marché de l'électricité!](#)
- [Intégration réseau de l'électromobilité](#)
- [Limitation de la puissance d'injection photovoltaïque](#)
- [Évaluation quantitative des effets de redistribution dus à la baisse de la rétribution de l'utilisation du réseau liée à l'autoconsommation](#)