



## Newsletter VSGS 2023/3 du 15 août 2023

### En fin de compte, cela fonctionnera ...

Pour beaucoup, la transition énergétique est synonyme de développement du photovoltaïque. Le photovoltaïque est certes un élément important de la transition énergétique, mais ce n'est pas le seul. En se concentrant sur la promotion du photovoltaïque, on risque de négliger d'autres éléments importants pour le fonctionnement de l'approvisionnement en électricité.

Quels sont donc les autres éléments importants ? L'approvisionnement en électricité fonctionne lorsque la production et la consommation sont coordonnées dans le temps et localement. Les lois de la physique ne sont pas négociables.

- Production : outre le PV, il existe d'autres types de production d'électricité renouvelable. L'énergie hydraulique en fait certainement partie. Celle-ci peut en outre être mieux adaptée aux besoins dans le temps.
- Consommation : l'efficacité énergétique peut être améliorée. Le comportement de consommation et les applications contrôlables peuvent être adaptés à la disponibilité. C'est ce qu'on appelle le smart grid, mais cela nécessite la coopération des consommateurs.
- Equilibrage, dans le temps et dans l'espace : l'extension des réseaux de transport et de distribution est indispensable. Et de nouvelles possibilités de stockage sont nécessaires. L'accent est mis sur l'équilibrage saisonnier, c'est-à-dire sur le stockage saisonnier ou sur la production hivernale. Comparé à l'équilibrage à court terme, l'équilibrage saisonnier doit être 100 fois plus important par rapport à la quantité d'énergie. Les smart grids réduisent ce besoin, mais ne le font pas disparaître, loin de là.

Aucun de ces éléments n'est suffisant en soi. Ils sont tous nécessaires. Le PV est déjà fortement encouragé et construit. Qu'en est-il des autres éléments ? Les responsabilités sont-elles claires ? Les incitations économiques sont-elles présentes ? Les compétences et les moyens d'action sont-ils disponibles ? Reçoivent-ils suffisamment d'attention dans le projet de loi actuel ?

Nous discuterons de ces questions lors de notre prochaine manifestation, le 19 septembre à Dietikon. Inscrivez-vous dès aujourd'hui et venez discuter avec nous sur place. Plus d'informations dans cette newsletter.

Nous donnons également des indications sur certaines nouvelles dispositions légales pour une mise en œuvre que nous estimons judicieuse. Pour que cela fonctionne.

Meilleures salutations

Dr Maurus Bachmann et Dr Andreas Beer

Directeur de l'association Smart Grid Suisse

---

### ... pour que cela fonctionne

#### **Smart Metering pour un comportement optimisé des utilisateurs**

L'introduction de systèmes de mesure intelligents a été décidée dans le but de mieux informer les clients et d'augmenter l'efficacité énergétique. Un système de mesure et de commande intelligent peut aller bien au-delà de cet objectif. En influençant de manière ciblée le comportement de consommation et en utilisant les flexibilités existantes, il doit permettre de créer un réseau intelligent, un smart grid. Les exigences techniques minimales ont été fixées par ordonnance en 2018. Depuis 2021, il existe des systèmes certifiés qui répondent à ces exigences, en particulier celles relatives à la sécurité des données. Mais pour qu'ils soient efficaces, il faut plus que les conditions techniques. Divers gestionnaires de réseau, dont des membres du VSGS, ont en outre travaillé sur des modèles tarifaires et des modèles d'utilisation de la flexibilité. Leur efficacité a été testée dans des projets pilotes. Des solutions innovantes ont vu le jour. Celles-ci ne pourront être mises en œuvre (qu') avec l'introduction complète des systèmes de mesure et de commande intelligents pour tous les clients. Une adaptation des exigences minimales ne mettrait pas seulement en péril le déploiement actuellement en cours, mais limiterait également l'espace de solutions pour de nouvelles idées innovantes qui contribuent à un réseau sûr, performant et efficace pour tous.

## **Les bonnes incitations pour l'exonération du stockage**

Les accumulateurs sont au service du réseau. C'est pourquoi ils doivent être exemptés de la rémunération pour l'utilisation du réseau, une incitation à la construction d'accumulateurs. Toutefois, le stockage n'est pas au service du réseau en soi. Ils ne le sont que s'ils sont exploités et utilisés en conséquence. L'exonération ou le remboursement de la rémunération pour l'utilisation du réseau ne peut avoir lieu que si le stockage est ou a été effectivement utilisé au service du réseau, c'est-à-dire pour le soulager. C'est le gestionnaire de réseau qui doit juger s'il y a soulagement du réseau. Celui-ci récompensera ou rétribuera de toute façon l'utilisation au service du réseau de toutes les flexibilités, y compris les accumulateurs, dans le sens d'un réseau sûr, performant et efficace. Il le fera dans la mesure où le réseau est soulagé. En cas d'utilisation des accumulateurs à d'autres fins, ce qui surcharge le réseau, des rémunérations pour l'utilisation du réseau devraient continuer à être versées. Dans le cas contraire, la réglementation risque d'avoir l'effet inverse, à savoir une charge supplémentaire pour le réseau sans compensation. Le remboursement des rémunérations pour l'utilisation du réseau ne servirait alors qu'à d'autres cas d'affaires, par exemple l'augmentation des ventes sur le marché des véhicules électriques. Un tel soutien, s'il existe, devrait être transparent et direct.

## **Les communautés électriques locales, partie du réseau intelligent**

Les communautés électriques locales (CEL) doivent accélérer le développement du photovoltaïque. Elles constituent donc simplement une mesure supplémentaire de promotion du PV. Au sein d'une CEL, l'électricité autoproduite doit pouvoir être vendue directement au niveau local en utilisant le réseau de distribution. La CEL bénéficie ainsi de rémunérations pour l'utilisation du réseau réduites, sans qu'il y ait nécessairement une décharge du réseau. Pour délester réellement le réseau de distribution local, la mise en œuvre devrait mettre en place les bonnes incitations à l'utilisation de la production PV en temps et en heure au sein de la communauté. Cela peut être réalisé en calculant la rémunération pour l'utilisation du réseau en fonction de la puissance utilisée (en kW, au lieu du travail en kWh). Les CEL correctement mis en œuvre sont déjà une possibilité d'introduire localement des Smart Grids à petite échelle. Une fois le déploiement terminé, le gestionnaire de réseau mettra en œuvre des incitations tarifaires judicieuses pour tous, dans le but d'assurer une utilisation efficace du réseau.

---

## Agenda

La sécurité de l'approvisionnement en électricité à l'avenir est un énorme défi. Les gestionnaires de réseau de distribution y jouent un rôle important. Ils doivent développer les réseaux de distribution de manière à ce que la puissance requise puisse être disponible à tout moment, tout en maintenant la tension dans la norme. Qu'en sera-t-il à l'avenir si la disponibilité temporelle et locale de l'électricité renouvelable ne correspond pas aux besoins des consommateurs et si, dans le même temps, la puissance requise par les consommateurs augmente considérablement ? Quelle peut être la contribution des réseaux de distribution à la sécurité de l'approvisionnement en électricité et de quels moyens et compétences ont-ils besoin pour cela ?

Nous discuterons de ces questions et d'autres le **mardi 19 septembre 2023 à partir de 9h30** avec des intervenants renommés du réseau de distribution, de la science et de la politique. L'après-midi, les résultats actuels des groupes de travail du VSGS seront présentés et discutés.

### Programme

09:00 Arrivée et café de bienvenue

09:30 Exposés clés du réseau, de la science et de la politique sur la question "Un approvisionnement en électricité sûr - une question du réseau de distribution ?

11:15 Pause / Networking

11:45 Table ronde avec les intervenants et les questions du public

12:30 Déjeuner / Networking

14:00 Présentation des résultats des groupes de travail VSGS sur l'influence des pompes à chaleur et l'utilité des Smart Meter Data

15:30 Discussion avec le public

16:00 Apéro / Networking

Modération : Maurus Bachmann et Andreas Beer, directeur VSGS

**#8 Un approvisionnement en électricité sûr - une question de réseau de distribution ?**

**Mardi 19 septembre 2023, 09h30-16h00 chez EKZ à Dietikon**

Inscrivez-vous ici dès aujourd'hui. La langue de la manifestation est l'allemand.

Nous nous réjouissons de votre participation.

---

## En savoir plus - les livres blancs VSGS

La VSGS publie en permanence des informations sur les nouveaux développements qui concernent le réseau de distribution. Actuellement, les livres blancs suivants sont disponibles :

- [Stockage décentralisé avec consommation finale](#)
- [Stratégie énergétique 2050 structurée](#)
- [La métrologie sur le marché de l'électricité](#)
- [Intégration de l'électromobilité dans le réseau](#)
- [Limitation de la puissance d'alimentation PV](#)
- [Effets de redistribution dus à la réduction des contributions à l'utilisation du réseau pour la consommation propre - une quantification](#)