



Maurus Bachmann, Roger Nordmann, Alexander Fuchs, Marina González Vayá, Jan Ritschard et Andreas Beer, lors de la table ronde.

Les batteries soulageront-elles le réseau à l'avenir ?

L'Association Smart Grid Suisse (VSGS) regroupe actuellement 15 gestionnaires de réseaux de distribution (GRD) qui, ensemble, approvisionnent en électricité la moitié des raccordements domestiques de Suisse. Son objectif : s'engager pour une évolution vers le futur réseau de distribution anticipée, uniforme, sûre, durable et basée sur des standards communs. Pour y parvenir, elle a, entre autres, lancé en 2021 la série d'événements « Construire ensemble », dont la 11^e édition s'est déroulée le 24 juin 2025 à Berne. Celle-ci avait pour mission de répondre à la question suivante : les systèmes de stockage par batteries sont-ils au service du réseau ?

Si la réponse à cette question peut sembler simple au premier abord, les apparences sont trompeuses... Plusieurs types de batteries, installés à différents niveaux du réseau, sont à considérer : les batteries domestiques, les grosses batteries appartenant à des investisseurs, ou encore, les batteries installées par les GRD. Et toutes ne

sont pas exploitées de manière à soulager le réseau.

Marina González Vayá, EKZ, a entre autres expliqué que les batteries domestiques ont tendance à être utilisées sans considération du réseau : leur recharge démarre souvent dès les premiers rayons de soleil, avec le risque que ces batteries soient complètement rechargées avant midi. Elles ne sont dès lors plus à même de limiter l'injection d'électricité dans le réseau lors des pics de production photovoltaïque. De plus, même si elles sont effectivement utilisées pour réduire les pics d'injection, leur mise en œuvre dans ce cas de figure n'est pas toujours rentable.

Et qu'en est-il des grosses batteries installées par des investisseurs ? Au vu de la corrélation temporelle observée entre la forte croissance du nombre de demandes de raccordement reçues ces derniers mois par les GRD et la fulgurante augmentation des prix sur le marché de l'énergie de réglage secondaire enregistrée dès juin 2024 – ils ont quadruplés entre mai et juillet –, leur déploie-

ment semble essentiellement motivé par les profits générés sur ce marché. Or, comme l'a expliqué Stratos Taxeidis, BKW, il n'existe pas de corrélation entre les appels de réserve de puissance et la charge du réseau de distribution.

La solution consisterait-elle alors pour les GRD à investir eux-mêmes dans des batteries et à les placer aux endroits pertinents pour leur réseau ? Le problème : la réglementation est encore lacunaire en la matière. Comme l'a expliqué Jan Ritschard, Elcom, les batteries ne sont pas considérées en tant qu'éléments de réseau : leurs coûts ne peuvent donc pas être intégrés au tarif du réseau.

Les batteries feront certainement partie des solutions à mettre en œuvre – en combinaison avec l'extension du réseau et l'électronique – pour aboutir à un futur réseau de distribution sûr, fiable et durable. Il reste néanmoins à déterminer comment. Le prochain événement « Construire ensemble » de l'Association Smart Grid Suisse se déroulera en ligne, le 4 novembre prochain.

CYNTHIA HENGESBERGER