

Communiqué de presse

Berne, le 17 octobre 2021

Un nouveau modèle garantit la sécurité d'approvisionnement en électricité, même en hiver

Les instances politiques doivent passer à l'action. Il est urgent de trouver des solutions permettant d'éviter les goulets d'étranglement qui menacent l'approvisionnement électrique en hiver. Parallèlement à un développement accéléré des énergies renouvelables, des capacités de production supplémentaires doivent être mises à disposition en hiver. Avec son modèle d'assurance basé sur des installations de couplage chaleur-force (CCF) décentralisées, l'association professionnelle suisse POWERLOOP propose un nouveau concept qui suscite beaucoup d'intérêt, tant auprès des responsables politiques que dans le secteur de l'énergie.

En vue de la prochaine révision de la loi sur l'énergie et de la loi sur l'approvisionnement en électricité, les instances politiques discutent actuellement des conditions-cadres permettant d'accélérer la mise en œuvre de la transition énergétique, décidée par l'électorat suisse en 2017. L'objectif central est de fixer un cadre de financement fiable pour le développement des énergies renouvelables, sans compromettre la sécurité d'approvisionnement, notamment en hiver. Dans cette perspective, le Conseil fédéral mise actuellement sur une production supplémentaire d'électricité en hiver via les centrales hydrauliques à accumulation, de l'ordre de 2 TWh d'ici 2040, et sur l'introduction d'une réserve d'énergie attribuée aux enchères pour se protéger en cas de situations extrêmes extraordinaires. Diverses études et publications ont été consacrées à la pénurie d'électricité en hiver. Celle-ci varie entre 9 et 15 TWh. Avec la rupture des négociations pour un accord-cadre avec l'UE, l'accord sur l'électricité est également devenu une perspective lointaine. De nombreux acteurs du monde politique et économique s'accordent par conséquent pour considérer d'un œil critique une couverture unilatérale des pénuries d'approvisionnement hivernales par une stratégie d'importation, telle qu'elle est décrite dans les Perspectives énergétiques

2050+.

Modèle d'assurance POWERLOOP

Différentes approches de solutions sont à l'étude. Outre une expansion plus rapide et plus ambitieuse des énergies renouvelables, les solutions envisagées comprennent notamment d'anciens concepts tels que la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires existantes ou la construction de plusieurs grandes centrales à gaz (TGV). Les installations de couplage chaleur-force (CCF), capables de produire simultanément et indépendamment de la saison de l'électricité et de la chaleur à partir de gaz naturel (à titre provisoire seulement), de biogaz, de gaz d'épuration, de déchets ou de bois, ne figurent pas à l'ordre du jour politique en tant qu'option pour pallier une éventuelle pénurie d'électricité en hiver.

L'association professionnelle suisse POWERLOOP a élaboré dans le moindre détail un modèle de couplage chaleur-force décentralisé et présente maintenant, avec son modèle d'assurance, une approche inédite et convaincante pour prévenir les goulets d'étranglement de l'approvisionnement en hiver. « Notre modèle est basé sur la technologie de cogénération CCF, éprouvée et rapidement réalisable, qui peut être utilisée de manière modulaire et souple, et qui produit non seulement de l'électricité mais aussi de la chaleur », explique Kurt Lüscher, le directeur de Powerloop. Daniel Dillier, le président de l'association professionnelle, complète ses propos : « Les installations sont uniquement utilisées lorsqu'il y a une demande d'électricité (pénurie/coupure d'électricité) et que les moyens de production renouvelable ne sont pas disponibles ». Dans l'hypothèse d'une extension complète à hauteur de la production d'électricité nécessaire en hiver, les coûts d'un tel modèle d'assurance par CCF s'élèveraient à environ CHF 112 millions par an (pendant 30 ans). Les investissements correspondants devraient être financés par un supplément sur les coûts du réseau.

La solution proposée, avec des installations de CFF décentralisées, présente cependant encore d'autres avantages : « elle permet de relever les défis majeurs que représentent la puissance à la demande / la stabilité réseau et la transition vers les énergies renouvelables », relève Daniel Dillier. Selon lui, « le modèle d'assurance POWERLOOP contribue notamment aussi à accélérer le déploiement du photovoltaïque. »

Objectif : neutralité climatique

Les installations de couplage chaleur-force décentralisées peuvent être exploitées de manière neutre sur le plan climatique et, selon POWERLOOP, devraient être rapidement converties aux énergies renouvelables. Pour les organisations de soutien que sont Swisspower SA (alliance de 22 régions municipales suisses et entreprises régionales de fourniture d'énergie) et l'aeé suisse (organisation faîtière de l'économie des énergies renouvelables et de l'efficacité énergétique), il est très important que cette production d'énergie supplémentaire soit neutre pour le climat. Étant donné que sur les 900 installations CCF déjà en service, plus de la moitié sont alimentées par du gaz renouvelable, cette perspective est tout à fait réaliste. En outre, les deux organisations poursuivent activement une stratégie power-to-gas, qui nécessite un cadre fiable pour la production de gaz de synthèse à partir d'énergies renouvelables. Pour Swisspower et l'aeé suisse, les deux approches – le modèle d'assurance Powerloop et une stratégie power-to-gas claire – constituent un fondement climatiquement neutre convaincant pour prévenir les goulets d'étranglement de l'approvisionnement en électricité en hiver.

Les instances politiques doivent passer à l'action

Cette semaine, la Commission de l'énergie du Conseil des États se penche pour la première fois sur l'acte modificateur unique de la loi fédérale pour un approvisionnement en électricité sûr reposant sur des énergies renouvelables. POWERLOOP espère que les membres de la commission étudieront également des instruments et des mesures appropriés, susceptibles de soutenir la faisabilité et la viabilité financière du modèle présenté. Comme le dit Kurt Lüscher : « Le débat sur les pénuries d'électricité durant les mois d'hiver et l'introduction d'un modèle d'assurance fiable doit désormais être mené avec le plus grand sérieux. »

Contact

Kurt Lüscher, Association professionnelle suisse POWERLOOP, directeur: **076 222 11 11**