



COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Une récente étude montre que le couplage chaleur-force remplace la chaleur fossile et accroît en même temps la sécurité d’approvisionnement

Berne, le 2 mai 2023 – l’énergie renouvelable et la sécurité d’approvisionnement ne sont pas antinomiques: la récente étude «Multi-Energy-Hub» montre comment, avec l’aide d’installations couplage chaleur-force, il est possible d’augmenter l’efficacité, de remplacer la chaleur fossile par une chaleur résiduelle respectueuse du climat et comment le surplus d’électricité produit peut apporter une contribution substantielle à la sécurité d’approvisionnement.

L’hiver passé fut largement consacré à la sécurité d’approvisionnement. Pour éviter des pénuries d’électricité, de gaz et de chaleur, la Confédération, les cantons et les fournisseurs d’énergie ont dû prendre de nombreuses mesures à court terme. Ils ont minimisé la demande en énergie et ont mis en place des capacités de production et des capacités de réserve. Ce fut notamment le cas avec la centrale de réserve de Birr et la réserve hydroélectrique. Ces mesures furent à court terme les seules solutions disponibles mais elles sont onéreuses et engendrent de fortes émissions de CO₂. Pour l’hiver prochain, il nous faut trouver une solution plus intelligente et durable.

Une contribution à la sécurité d’approvisionnement essentielle et peu coûteuse

De concert avec d’autres partenaires, Swisspower a examiné, dans la cadre d’une étude approfondie, le potentiel énergétique et les conditions économiques des installations couplage chaleur-force (installations CCF). L’étude montre que les installations CCF décentralisées, efficaces et rentables peuvent contribuer de manière essentielle à la production d’énergie et à la sécurité d’approvisionnement en Suisse pour les hivers à venir. À partir de 2026, elles pourraient donc idéalement compléter ou remplacer les centrales de réserve de Birr, Cornaux et Monthey. De plus, les installations CCF préservent la coûteuse réserve hydroélectrique qui peut être utilisée plus tôt dans l’année pour la production d’électricité en hiver. Ronny Kaufmann, CEO de Swisspower, ajoute: «Le Conseil fédéral a agi sous la pression en adoptant des solutions d’urgence permettant à la Suisse de faire face à une situation de pénurie».

1,5 à 2 TWh d’électricité supplémentaire en hiver

L’étude qui vient d’être publiée montre que les installations CCF intégrées dans les réseaux thermiques peuvent produire jusqu’à 2 TWh d’électricité par hiver. De plus, elles fournissent environ 2 TWh de chaleur. À titre de comparaison: la Suisse importe chaque hiver environ 4 à 5 TWh d’électricité de l’étranger. De telles installations CCF peuvent également être utilisées



COMMUNIQUÉ DE PRESSE

comme centrales de réserve de mars à mai et délester ainsi la réserve hydroélectrique. «Les installations CCF sont plus efficaces que les chaudières de charge de pointe au fioul et au gaz mais elles doivent le plus rapidement possible être exploitées avec des combustibles renouvelables pour que les émissions de CO₂ dans les réseaux thermiques puissent être réduites de manière significative. L'accent doit être mis en priorité sur les grands réseaux de chauffage urbain», explique Othmar Reichmuth, conseiller aux États - groupe du centre (SZ) et président de Réseaux Thermiques Suisse.

Il en va de même pour l'électricité produite par les installations CCF: «nous devrions sinon importer cette électricité d'Europe où elle est en grande partie produite avec du gaz ou du charbon», explique Kurt Lanz, directeur de POWERLOOP. Des économies sont également réalisées sur les coûts liés au réseau, les installations CCF décentralisées délestent les lignes à haute tension.

Un soutien politique nécessaire – le temps presse

L'étude Swisspower montre cependant aussi qu'il n'est pas facile de rentabiliser les installations CCF dans les conditions réglementaires actuelles. Cette solution techniquement très efficace, écologique et judicieuse d'un point de vue macroéconomique a un coût et elle doit donc être soutenue et encouragée de manière explicite pour que des installations puissent voir le jour. La Commission de l'énergie du Conseil national a posé les bases avec la [motion 23.3022](#) «Garantie de l'approvisionnement en électricité en hiver grâce à des installations CCF». Il est crucial que le Parlement soutienne maintenant cette motion et que le Conseil fédéral propose une solution judicieuse dans la loi prévue sur les centrales de réserve. Car le temps presse: la réalisation de grandes installations CCF nécessite deux à trois ans, si les conditions techniques d'octroi du permis de construire ou les éventuels recours dans le cadre du permis de construire n'entraînent pas de retards supplémentaires. Par conséquent, les décisions d'investissement pour les projets devraient être prises avant la fin 2023.

Dans ce contexte, Swisspower, avec ses partenaires, continue de travailler à la concrétisation de cette stratégie CCF et Multi-Energy-Hub et identifie des sites pour une mise en œuvre rapide. Bastien Girod, conseiller national écologiste (ZH) et président de l'ASED déclare que «les 29 installations de traitement des déchets suisses paraissent être des sites appropriés pour l'exploitation climatiquement neutre d'installations CCF. Nous allons collaborer de manière étroite avec Swisspower pour creuser ce potentiel».

Cliquez ici pour télécharger l'étude «Multi-Energy-Hub et intégration CCF d'installations CCF dans les réseaux thermiques comme contribution à la sécurité d'approvisionnement» (en allemand).



Thermische — Netze — Schweiz
Réseaux — Thermiques — Suisse
Reti — Termiche — Svizzera



COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Pour plus d'information concernant ce projet:

Thomas Peyer

Consultant senior

Téléphone: +41 44 253 82 17

thomas.peyer@swisspower.ch

Philipp Mäder

Chef Public Affairs & Communication

Téléphone: +41 79 656 80 94

philipp.maeder@swisspower.ch