



Newsletter 06/2020 de l'EICom

Berne, 24.06.2020

Rapport annuel 2019

L'EICom a publié son rapport d'activité 2019 le 4 juin à l'occasion de sa conférence de presse annuelle. Le rapport fournit un aperçu détaillé des domaines d'activités et des tâches de l'EICom en 2019. Outre le rapport d'activité, le rapport actuel sur la qualité de l'approvisionnement en électricité a également été présenté.

[Rapport annuel 2019](#)
[Rapport sur la qualité de l'approvisionnement en électricité en 2019](#)

Étude Adequacy 2030

L'EICom a publié une nouvelle étude sur la situation de l'approvisionnement en 2030 qui comprend un scénario de base probable et trois autres scénarios de stress.

Les résultats chiffrés des approches d'adéquation pour 2030 laissent conclure que l'adéquation du système dans les scénarios probables (scénario de base 2030 et scénario de stress 1-2030) peut être assurée par le marché. Toutefois, il faut tenir compte du fait que pour le scénario le plus probable, on suppose une disponibilité maximale de la production indigène et une énergie de ruban disponible en France.

Étant donné que d'ici 2030, la production substantielle d'énergie de ruban restera hors service en Allemagne, l'importance de la disponibilité de la production française (et suisse) durant le semestre d'hiver tendra à progresser. L'augmentation de la production contrôlable en France semble être l'amélioration la plus importante par rapport au scénario 2025. En outre, comme la probabilité de pénuries dans l'approvisionnement diminue en France, il y a moins de risques que de telles pénuries touchent la Suisse.

Les résultats des scénarios de stress pour 2030 indiquent également qu'on ne peut pas exclure l'apparition de situations avec ENS durant le semestre d'hiver en cas d'enchaînement de circonstances malheureuses. Selon les hypothèses retenues, les problèmes d'approvisionnement surviendront avant tout en hiver, notamment parce que les deux grandes centrales nucléaires ne devraient pas être disponibles. Cependant, un système aussi important dans tous les domaines que l'approvisionnement en électricité ne doit pas être exploité à la limite des capacités pendant une longue période. Il semble donc toujours urgent de décider dans quelle mesure, avec quelle technologie et à quel horizon une production hivernale supplémentaire doit être développée en Suisse.

Un résumé de l'étude en français suivra prochainement.

Analyse des prix négatifs pour la Suisse, la France et l'Allemagne

Ces dernières années, une augmentation des heures avec des prix négatifs a été observée sur les marchés day-ahead en Allemagne, en France et en Suisse. En Suisse, c'est surtout en mars, en avril et en mai que les prix horaires sont négatifs. Ce sont les mois au cours desquels la Suisse dispose de plus d'énergie produite par des centrales au fil de l'eau que d'habitude en raison de la fonte des neiges.

Les prix négatifs sont favorisés par le développement des énergies renouvelables, notamment de l'éolien et du solaire, qui entrent dans le carnet d'ordres de la bourse avec des coûts marginaux proches de zéro. Des conditions-cadres réglementaires ou des restrictions techniques peuvent également amener les exploitants d'installations ou de centrales à continuer de produire lorsque les prix sont négatifs.

Les prix négatifs sont un mécanisme du marché nécessaire pour garantir que la demande d'électricité corresponde à l'offre à tout moment. Ils sont donc tout à fait pertinents sur le plan économique; ils permettent de créer les bonnes incitations pour gagner en flexibilité lors du passage aux énergies renouvelables et utiliser toutes les options de flexibilité.

Pour l'instant, c'est en 2020 que la Suisse a atteint son plus grand nombre d'heures avec des prix négatifs. L'étude examine plus en détail des données récoltées depuis 2015 pour l'Allemagne, la France et la Suisse concernant le nombre d'heures avec des prix négatifs, le nombre de jours avec des prix horaires négatifs et le nombre de jours pendant lesquels le prix Base a été négatif. Elle précise également le pourcentage des heures avec des prix négatifs en fonction de l'heure.

[Étude](#)

Séances d'information pour les gestionnaires de réseau

En raison de la situation actuelle, les séances d'information à l'intention des gestionnaires de réseau n'ont pas pu avoir lieu comme d'habitude. Afin de tout de même informer ces derniers avant la publication des tarifs, nous avons publié sur notre site Internet les présentations accompagnées d'un fichier audio. Les versions française et italienne sont désormais également disponibles en ligne.

[Informations pour les gestionnaires de réseau](#)

Renseignements :

Antonia Adam, Médias et communication
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat de la commission
Christoffelgasse 5
CH-3003 Berne
Téléphone +41 58 466 89 99
antonia.adam@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch