



Newsletter 01/2020 de l'EICom

Berne, le 30.01.2020

Deuxième programme de modernisation 50.2 Hz

Par courrier du 15 juin 2018 adressé aux gestionnaires de réseau de distribution, l'EICom a lancé un programme de modernisation des installations photovoltaïques (installations PV) existantes, qui se déconnectent du réseau en cas de surfréquence. Dans un premier temps, ce programme a été limité aux installations PV avec une puissance de raccordement supérieure ou égale à 100 kVA (programme de modernisation 1), car celles-ci permettaient d'obtenir de bons résultats rapidement et à des coûts raisonnablement bas. Les données collectées dans le cadre du programme relatives à la conformité des installations PV contrôlées ont permis à l'EICom d'évaluer de manière fiable la nécessité d'une extension du programme de modernisation et de limiter au maximum cette éventuelle extension.

Les retours des gestionnaires de réseau de distribution au début de 2019 ont montré que la part d'installations PV non conformes est considérable parmi les installations anciennes et qu'elle diminue conformément aux attentes parmi les installations plus récentes. Grâce à une extrapolation des taux de conformité (annuels) calculés dans le cadre du programme de modernisation 1 pour les installations PV d'une puissance inférieure à 100 kVA qui ont été construites jusqu'à fin 2017, on a pu constater qu'au terme dudit programme, au moins 347 MVA de puissance proviendront d'installations PV non conformes en Suisse. En ce qui concerne la stabilité du réseau, il faut limiter la puissance provenant d'installations non conformes à moins de 200 MVA dans un délai raisonnable.

Pour ce faire, le programme de modernisation doit être étendu aux installations PV d'une puissance inférieure à 100 kVA (programme de modernisation 2). L'EICom a de nouveau pour objectif que la proportionnalité soit respectée et que le degré de conformité requis soit atteint au moindre coût. Sur la base de ce principe et des extrapolations réalisées, toutes les installations PV d'une puissance inférieure à 30 kVA qui ont été installées après le 31 décembre 2010 doivent être rénovées d'ici la fin de 2022 dans le cadre du deuxième programme de modernisation.

L'EICom a déjà envoyé un courrier à ce sujet aux gestionnaires de réseau.

Présentation de l'EICom au Congrès de l'électricité 2020

Le Congrès de l'électricité a eu lieu les 16 et 17 janvier 2020 au Kursaal. La présentation de l'EICom a été assurée par son directeur, Renato Tami. Ce dernier a abordé les futurs enjeux de la sécurité de l'approvisionnement. Les incertitudes quant aux possibilités d'importation pour la Suisse augmenteront à l'avenir, même s'il y a suffisamment d'énergie en Europe. En outre, des importations supérieures à 10 TWh chaque hiver comportent également des risques techniques majeurs. La priorité doit absolument être donnée à une production hivernale supplémentaire en Suisse.

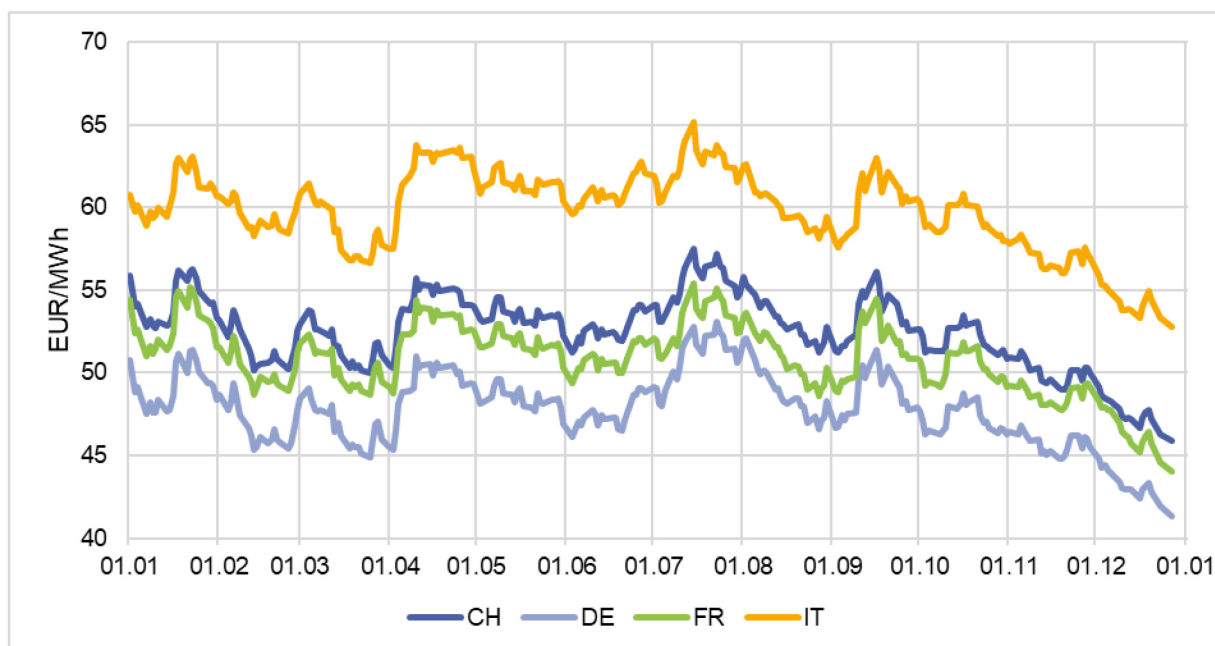
[Présentation](#)

Bilan de la situation du marché à terme et du marché spot en 2019

Marché à terme

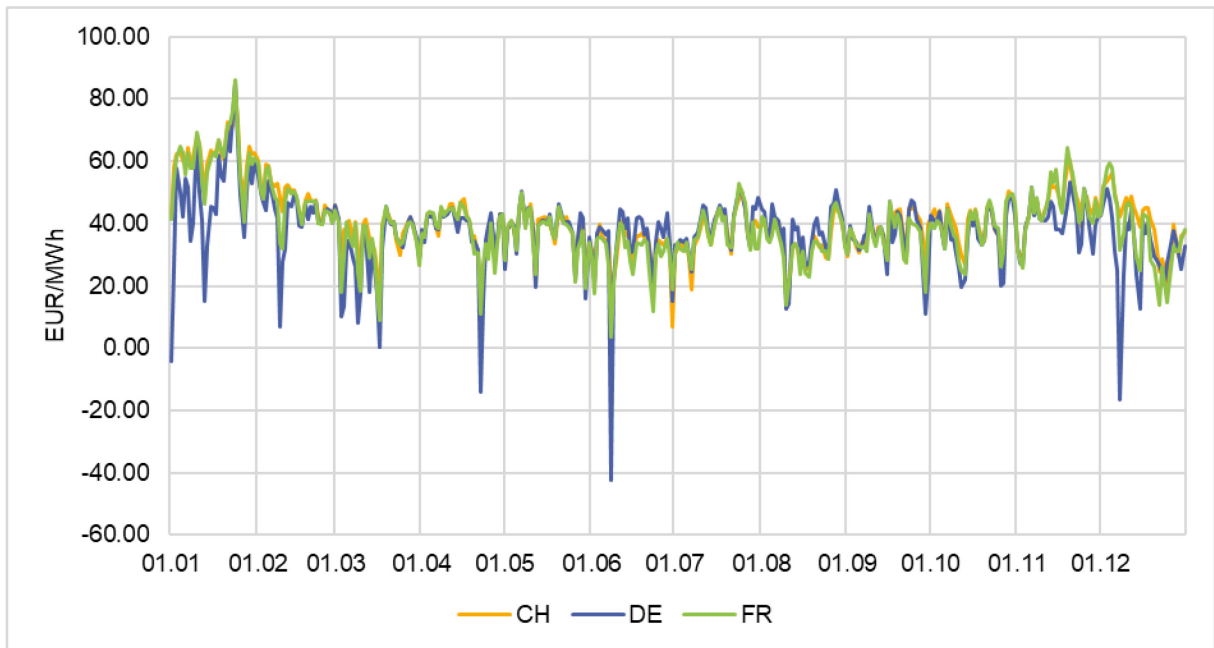
En 2019, les prix de l'électricité en Suisse ont évolué parallèlement aux prix en Allemagne, en France et en Italie, se négociant à 55,85 EUR/MWh en début d'année. Au premier semestre, ils se situaient entre 50 et 56 EUR/MWh. Fin juin, le prix pour l'année suivante pour la Suisse clôturait à 53,69 EUR/MWh, soit environ 2 EUR/MWh de moins qu'au début de l'année. En juillet, les prix ont progressé à 57,53 EUR/MWh, avant de baisser jusqu'à la fin de l'année (notamment en décembre), clôturant à 45,86 EUR/MWh.

La baisse générale du prix de l'électricité s'explique par le ralentissement de l'évolution des prix des matières premières importantes pour le prix de l'électricité, à savoir le charbon et le gaz. Alors qu'au début de 2019, le prix du charbon dépassait 100 dollars par tonne, à la fin de l'année, il atteignait à peine 55 dollars par tonne. Des stocks généralement élevés, combinés à une demande plus basse de charbon, qui s'est encore accentuée avec le passage du charbon au gaz, ont pesé sur les prix. Le prix du gaz a également affiché en 2019 une tendance à la baisse, qui s'est notamment accentuée vers la fin de l'année. Le prix pour 2020 était encore légèrement inférieur à 20 EUR/MWh au début de l'année 2019, clôturant à 13,6 EUR/MWh à la fin de 2019. Quant au prix du CO₂, il avait certes baissé au début de l'année, mais il suit depuis une tendance à la hausse, en particulier tributaire du contexte politique, avec par exemple le Brexit et la guerre commerciale entre la Chine et les États-Unis. Toutefois, l'augmentation du prix du CO₂ n'a pas suffi à compenser les fluctuations de prix du charbon et du gaz.



Marché spot

En ce qui concerne le marché spot, le prix moyen journalier pour les enchères sur le marché suisse day ahead était de 40,92 EUR/MWh en 2019, s'inscrivant à 37,67 EUR/MWh en Allemagne, soit environ 3 EUR/MWh plus bas, et n'étant en France que légèrement plus bas à 39,45 EUR/MWh. Le mois le plus cher était janvier avec un prix moyen pour la fourniture d'électricité en Suisse de 62,33 EUR/MWh (49,39 EUR/MWh en Allemagne, 61,15 EUR/MWh en France). Juin a été le mois le plus bas avec un prix moyen de 31,9 EUR/MWh (32,52 EUR/MWh en Allemagne, 29,26 EUR/MWh en France). Il convient de mentionner que les prix en Suisse en février étaient comparativement bas, à 48,76 EUR/MWh, en raison de la persistance de températures douces.



À noter également la fréquence des prix Base négatifs lors des enchères day ahead en Allemagne l'année dernière. Concrètement, en 2019, le prix Base a été négatif sur quatre jours en Allemagne : le 01.01.2019 (Nouvel An), le 22.04.2019 (lundi de Pâques), le 08.06.2019 (samedi de Pentecôte) et le 08.12.2019 (un dimanche), avec respectivement -4,3 EUR/MWh, -14,01 EUR/MWh, -42,24 EUR/MWh et -16,38 EUR/MWh. Une surproduction d'électricité est à l'origine de ces prix négatifs, avec comme caractéristiques une charge plus faible liée aux jours fériés et des injections élevées d'énergie éolienne et solaire, qui ces jours-là et à certaines heures ont entièrement couvert la demande d'électricité.

Renseignements :

Simon Witschi, responsable de la section Secrétariat de la commission
 Commission fédérale de l'électricité EICOM
 Secrétariat de la commission
 Christoffelgasse 5
 CH-3003 Berne
 Téléphone +41 58 466 08 49
simon.witschi@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch