



Newsletter 10/2020 de l'ElCom

Berne, le 28.10.2020

Perspectives pour la situation de l'approvisionnement pour l'hiver 2020-2021 :

Actuellement, aucun facteur de stress majeur ne se profile en ce qui concerne la situation de l'approvisionnement au début de l'hiver 2020-2021.

Du côté du réseau, la situation demeure stable dans la mesure où les réseaux de transport sont dans l'ensemble disponibles dans des conditions normales. La mise en service du transformateur temporaire à Bassecourt améliore la situation par rapport à l'hiver dernier ; toutefois, la mise en service retardée de la ligne 380 kV Bassecourt-Mühleberg conduit à une nouvelle réduction de la disponibilité des importations. La ligne de la Gemmi n'étant pas passée à 380 kV, la flexibilité de la force hydraulique ne sera pas mieux utilisée cet hiver non plus. Aucune mesure préventive pour limiter les flux non planifiés à travers la Suisse n'a été prise : il ne sera pas encore possible cet hiver de prendre en compte la sécurité du réseau suisse dans le reste de l'Europe, même si les retards pris dans la région Core permettent à la sécurité du réseau en Suisse de ne pas être davantage mise à mal cet hiver par la mise en place du couplage de marché. Toutefois, en raison de l'augmentation linéaire de 2019 à 2025, la mise en œuvre du critère MinRam par les pays voisins sera plus problématique que l'hiver dernier, ce qui pourrait augmenter la charge du réseau en Suisse. L'impact sur la nécessité d'un redispatching reste à voir. Des mesures (curatives) existantes de mitigation sont maintenues pour les flux de charge non planifiés, bien que la question du financement ne soit pas encore tout à fait claire.

Du côté énergétique, aucun problème majeur n'est attendu. Cet hiver et pour la première fois, la production de la centrale nucléaire de Mühleberg fera complètement défaut. Grâce à la disponibilité prévue des centrales nucléaires françaises à partir de novembre 2020 (état actuel), qui est comparable à celle des années précédentes, à la disponibilité normale des quatre centrales nucléaires suisses restantes et aux niveaux de remplissage réguliers des lac d'accumulation, la situation actuelle du marché est également stable. En raison de la deuxième vague de coronavirus, la disponibilité des centrales nucléaires françaises reste cependant problématique. Les prix du marché à terme pour l'électricité sont restés stables au cours des trois derniers mois. Les prix du gaz ont suivi un mouvement latéral pendant cette période. Les prix du charbon ont fortement baissé à partir d'août, puis ils se sont redressés et ont atteint maintenant le même niveau qu'il y a trois mois. À l'inverse, les prix du CO₂ ont été très volatiles mais atteignent aujourd'hui le même niveau qu'au début de l'année 2020 et s'établissent à environ 25 EUR/t. Il faut donc s'attendre à ce que la situation de l'approvisionnement pour cet hiver soit dans l'ensemble stable en Suisse.

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