

Berne, le 21. novembre 2022

Résumé de l'assemblée générale du groupe régional Plateau / Jura du 17.11.22

Partie statutaire

L'accent a été mis sur les élections du président régional, du comité et des délégués.

30 membres du groupe régional Plateau / Jura étaient présents et avaient le droit de vote. Auparavant, la présidente, Marionna Lutz, a fait une rétrospective des activités passées et a évoqué les événements prévus pour l'avenir.

Élections

- Suite à la démission de la présidente M. Lutz après 3 ans de mandat et à son passage à l'OFT, René Knubel se met à disposition comme nouveau président. Voir l'encadré ci-dessous pour une courte biographie de René.
- Conformément au tournus, le comité de la GR et ses délégués sont réélus tous les deux ans. Tous ont été brillamment élus à l'unanimité.



Un grand merci, Marionna, pour ton engagement en faveur de l'Association de cadres performante !

Et toutes nos félicitations à toi, René, en tant que nouveau président, ainsi qu'à tes collègues réélus ou nouvellement élus, et beaucoup de satisfaction dans l'exercice de tes fonctions !

Vous trouverez tous les noms avec photo et les coordonnées du nouveau comité régional ainsi que de tous les délégués [sur notre site web ici](#).

René Knubel, nouveau président du GR Plateau / Jura de l'ACTP :

René travaille depuis 2001 aux CFF en tant que Senior Squad Member dans le domaine de la gestion des exigences pour horaire et exploitation de CFF Infrastructure. Il a fait des études d'ingénieur à l'EPF de Lausanne et possède un MBA de l'UNI Lausanne. Il représente en outre depuis 2017 les intérêts de l'ACTP en tant que représentant des employés au sein du conseil de fondation de la caisse de pensions des CFF.



Exposé « Les défis de l'approvisionnement en courant de traction dans le contexte actuel », par Joëlle Hars, responsable CFF Energie

Bref résumé de l'exposé. La présentation est également disponible dans nos archives.

- ❑ Parmi les raisons de la situation de pénurie actuelle, on peut citer : L'arrêt partiel des centrales nucléaires françaises, les tensions géopolitiques comme la guerre en Ukraine, ainsi que les effets de l'été extrêmement sec de 2022.
- ❑ La situation de pénurie a des répercussions sur les prix de l'électricité : Le prix du MWh est passé de 34 € (2020) à plus de 400 € actuellement, et la tendance est à la hausse.
- ❑ La situation d'approvisionnement pour les CFF sera difficile à partir de 2035, car des centrales nucléaires avec lesquelles les CFF ont des contrats seront mises hors service en Allemagne.
- ❑ A la fin de l'hiver, la situation d'approvisionnement est toujours tendue - l'électricité doit être achetée sur le marché au prix du marché. A l'inverse, l'électricité surproduite en été se vend difficilement en raison de la surabondance de l'offre.
- ❑ Les CFF sont les plus gros consommateurs d'électricité en Suisse, aussi bien dans la plage de 16,7 Hz (courant de traction) que dans la plage de 50 Hz pour le courant domestique (installations, aiguillages, gares, ateliers, etc.).
- ❑ Les mesures de réduction de la consommation échelonnées ont été définies en prévision d'une situation de pénurie :
 - ❑ Appels à l'économie - Restrictions de consommation - Contingentement progressif - Contingentement maximal - Coupures cycliques du réseau → fin du trafic ferroviaire.
- ❑ Mesures d'économie volontaires déjà engagées par les CFF, notamment
 - ❑ Vitesse optimisée dans le tunnel de base du Gothard (Vmax. 170 au lieu de 250 km/h) ;
 - ❑ Température réduite de 1 à 2° dans les trains.
- ❑ Efficacité énergétique des CFF
 - ❑ Mesures prises : consommation de courant de traction réduite de 6% malgré 15% de trains en plus, notamment grâce à l'ADL et au vPRO (profil de conduite optimisé pour la conduite des locomotives) → Économie d'environ 130 GWh / an
 - ❑ Renouvellement de l'éclairage des installations et des gares par des LED. Toutefois, des fermetures de lignes sont souvent nécessaires.
 - ❑ Objectif pour 2030 : économie de 30 GWh de courant de traction
- ❑ Portefeuille énergétique des CFF : Production interne de
 - ❑ 16.7 Hz : centrales hydroélectriques des CFF : p.e. Vernayaz, Châteland → 1'600 GWh en 2022.
 - ❑ 50 Hz : 600 GWh pour 2022
- ❑ Potentiel de production d'énergie des CFF : développement des installations photovoltaïques sur les toits des quais, les surfaces de toitures, les installations au sol, etc.