

Rôle des bourses dans le contexte d'une nouvelle organisation du marché de l'électricité

Ralph Danielski, CEO EPEX SPOT

ElCom Forum

17 Novembre 2023

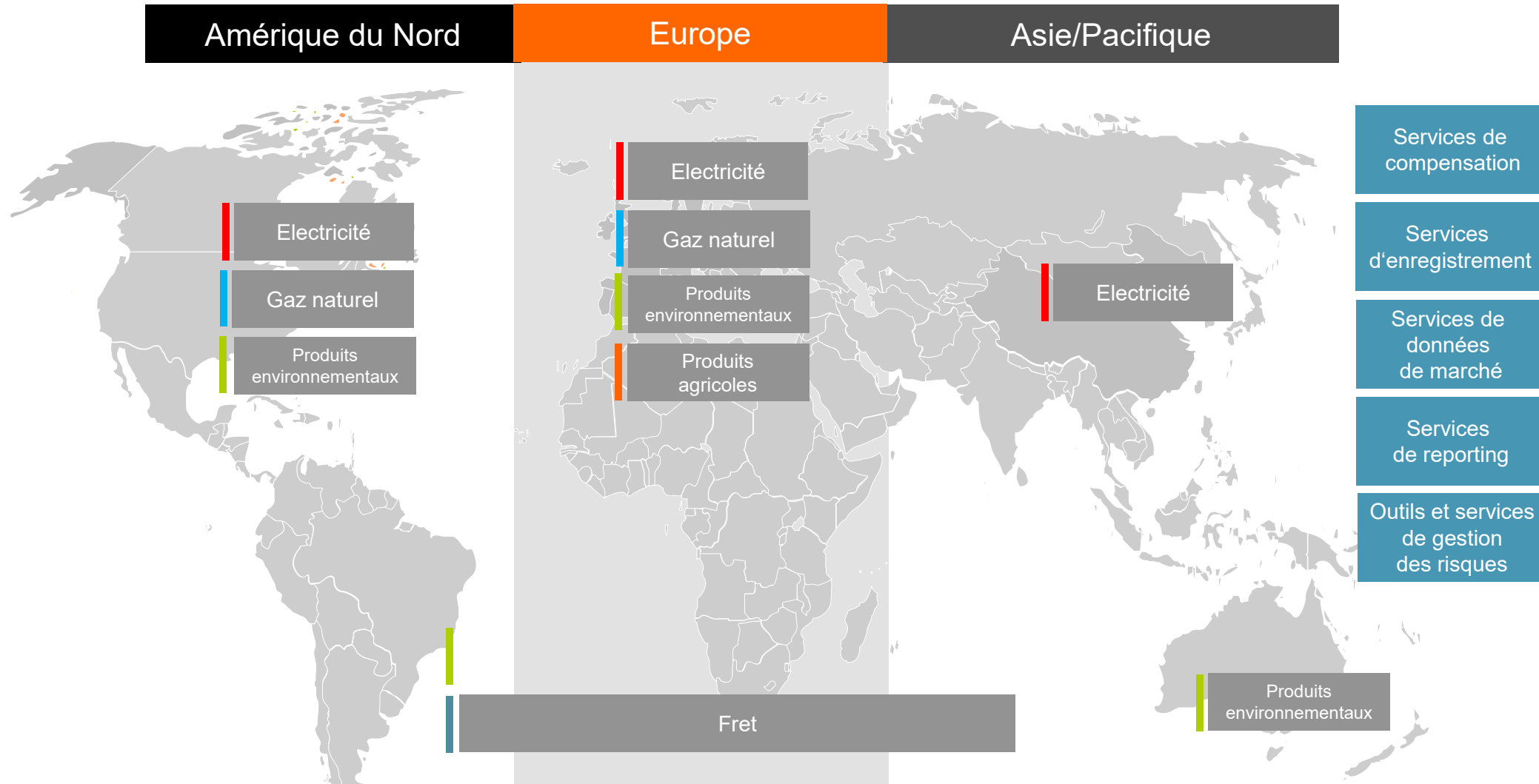
Berne

Ordre du jour

1. EPEX SPOT et le marché de gros de l'électricité en Suisse
2. Crise énergétique en Europe depuis l'automne 2021
3. Le rôle d'EPEX SPOT dans le contexte d'une nouvelle organisation du marché européen de l'électricité
4. Impact pour le marché suisse
5. Q&A

Le Groupe EEX organise les échanges de matières premières dans le monde entier

Le groupe EEX propose une gamme complète de produits et de services à travers trois grands fuseaux horaires et possède de nombreuses années d'expérience dans les secteurs d'électricité et de gaz naturel ainsi qu'un certain nombre de produits spécifiques destinés à accélérer la transition énergétique, dits « produits environnementaux »



EPEX SPOT – la “bourse de l’électricité de Leipzig”

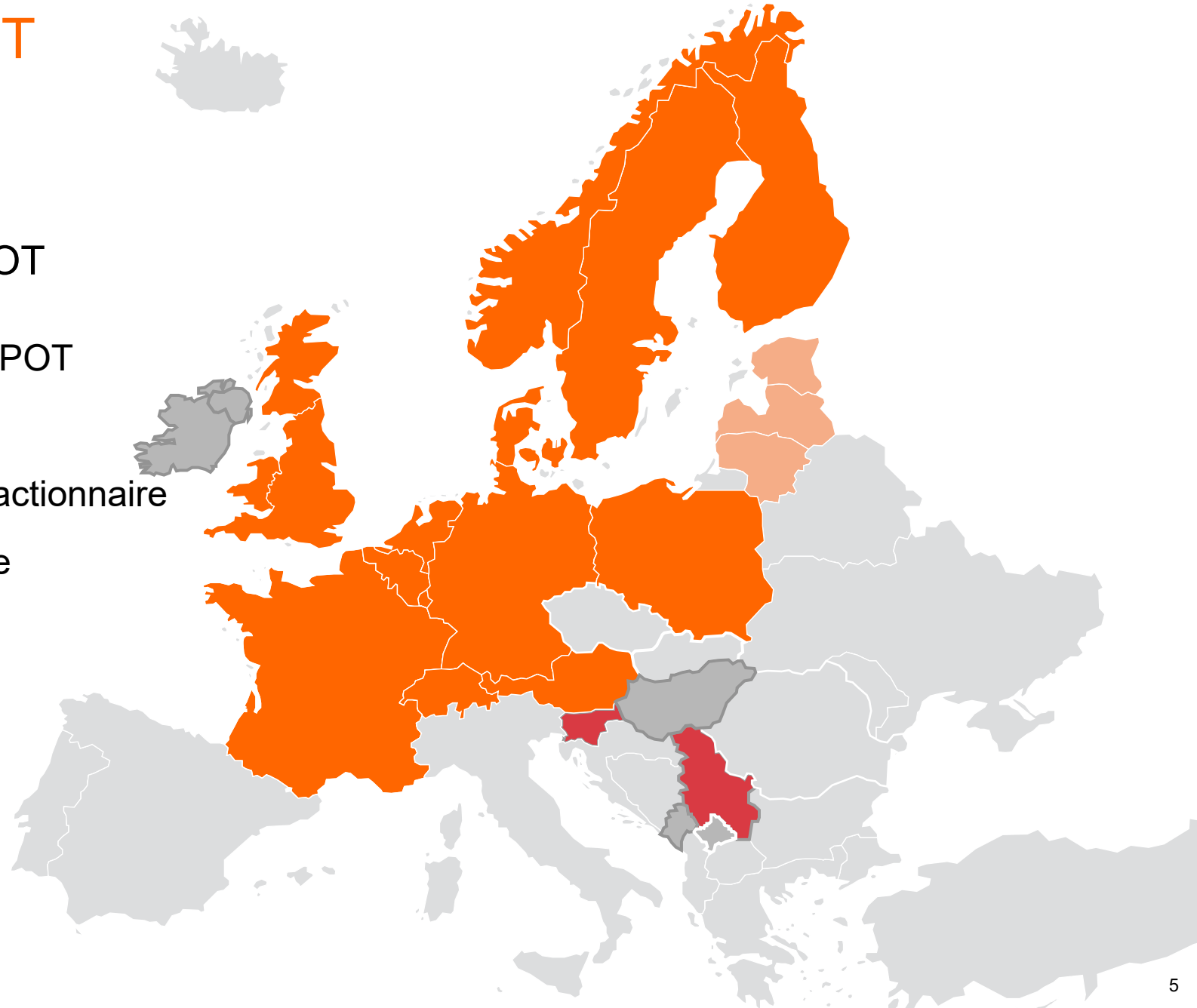
- › EPEX SPOT, créé en 2008, basée à Paris - EPEX SPOT Suisse SA fondée en 2014
- › Swissgrid est actionnaire d'EPEX SPOT depuis 2015
- › 611,2 TWh de volume d'échanges en 2022
 - › 476,6 TWh en day-ahead – Suisse : 22,5 TWh
 - › 134,6 TWh sur le marché intrajournalier – Suisse : 0,7 TWh
- › Plus de 370 membres de la bourse (70 sociétés participantes au trading actives sur le marché day-ahead et intraday suisse, dont 30 sociétés suisses)
- › Plus de 170 employés provenant de plus de 20 pays
- › Bureaux à Amsterdam, Berlin, Berne, Bruxelles, Londres et Vienne

Les marchés d'EPEX SPOT

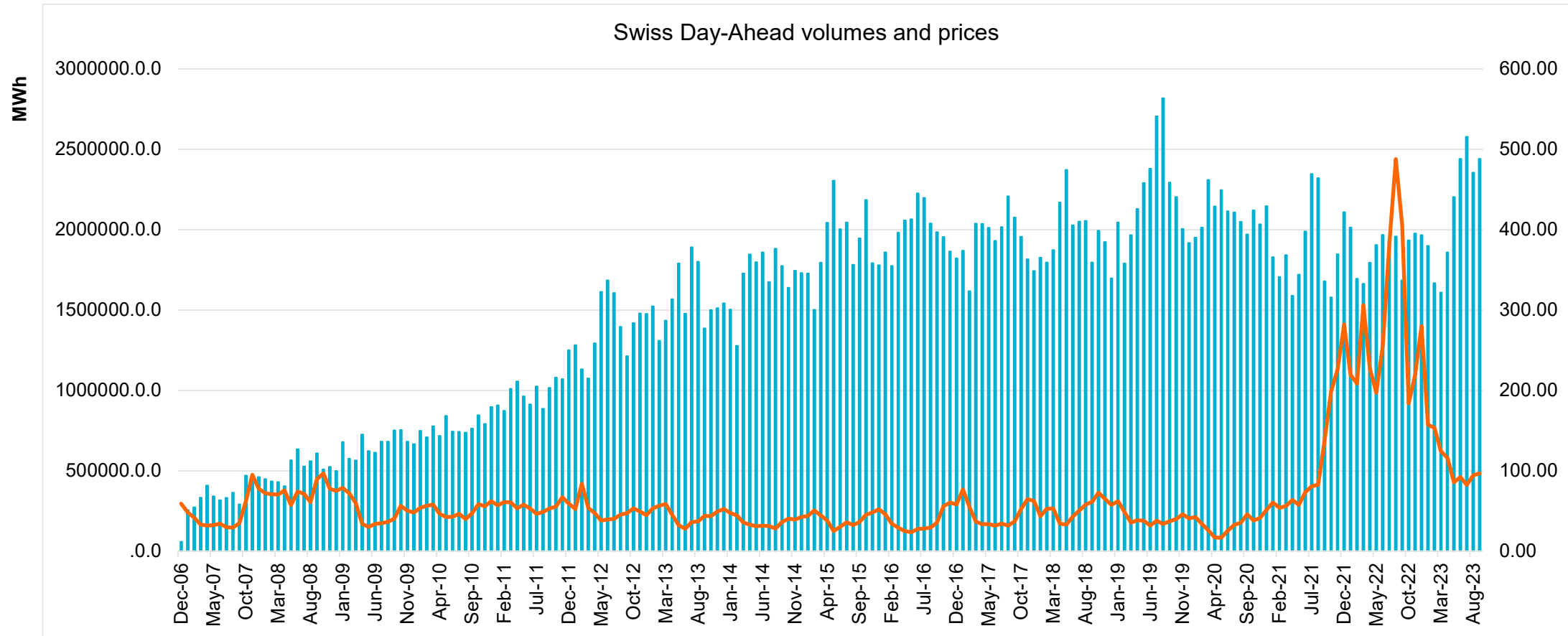
Marchés et services d'EPEX SPOT

- Marchés et services d'EPEX SPOT
- Extensions prévues
- Exploitation du marché et 1/3 actionnaire
- Gestion du marché en tant que prestataire de services

- 26 frontières
- Plus de 370 membres de la bourse
- 611 TWh échangés en 2022

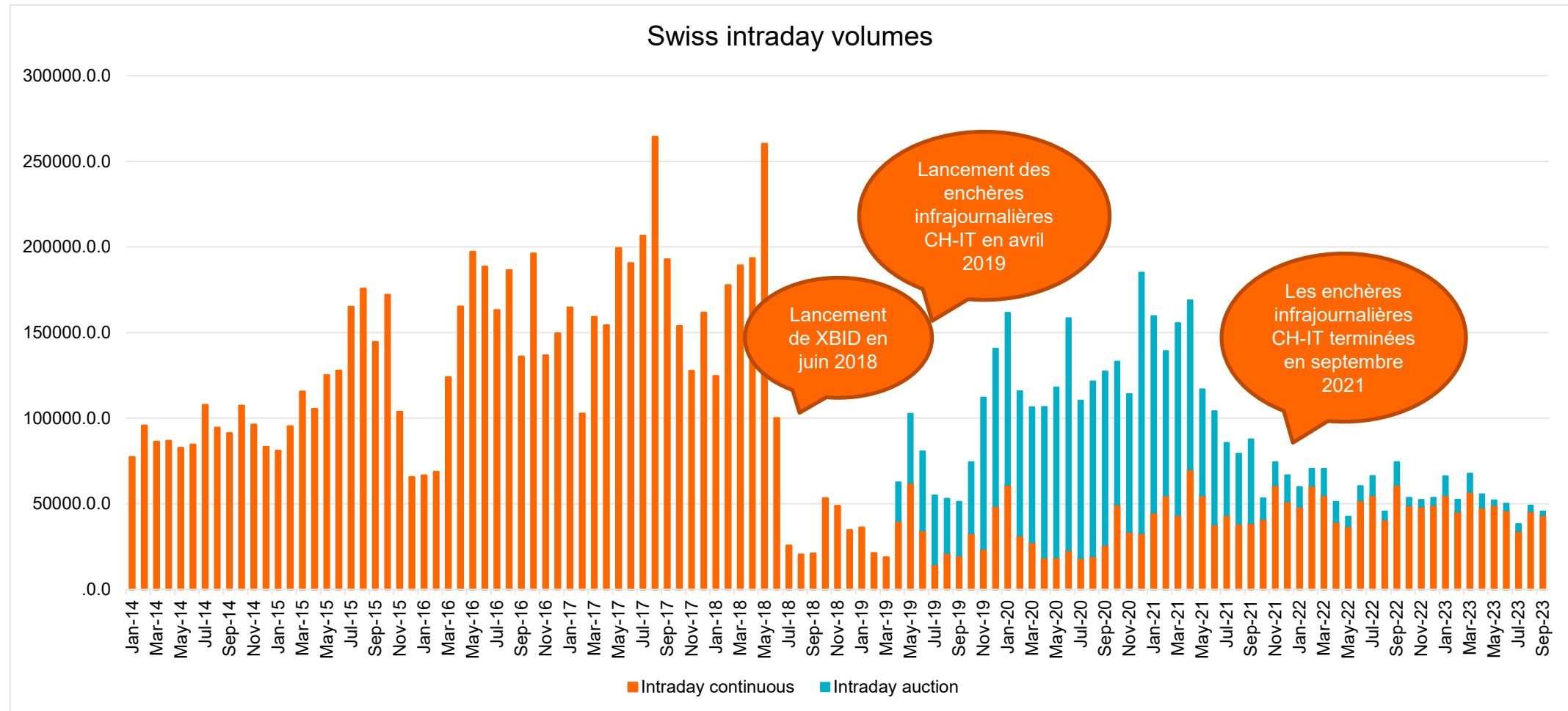


Marché suisse Day-ahead: volumes et prix



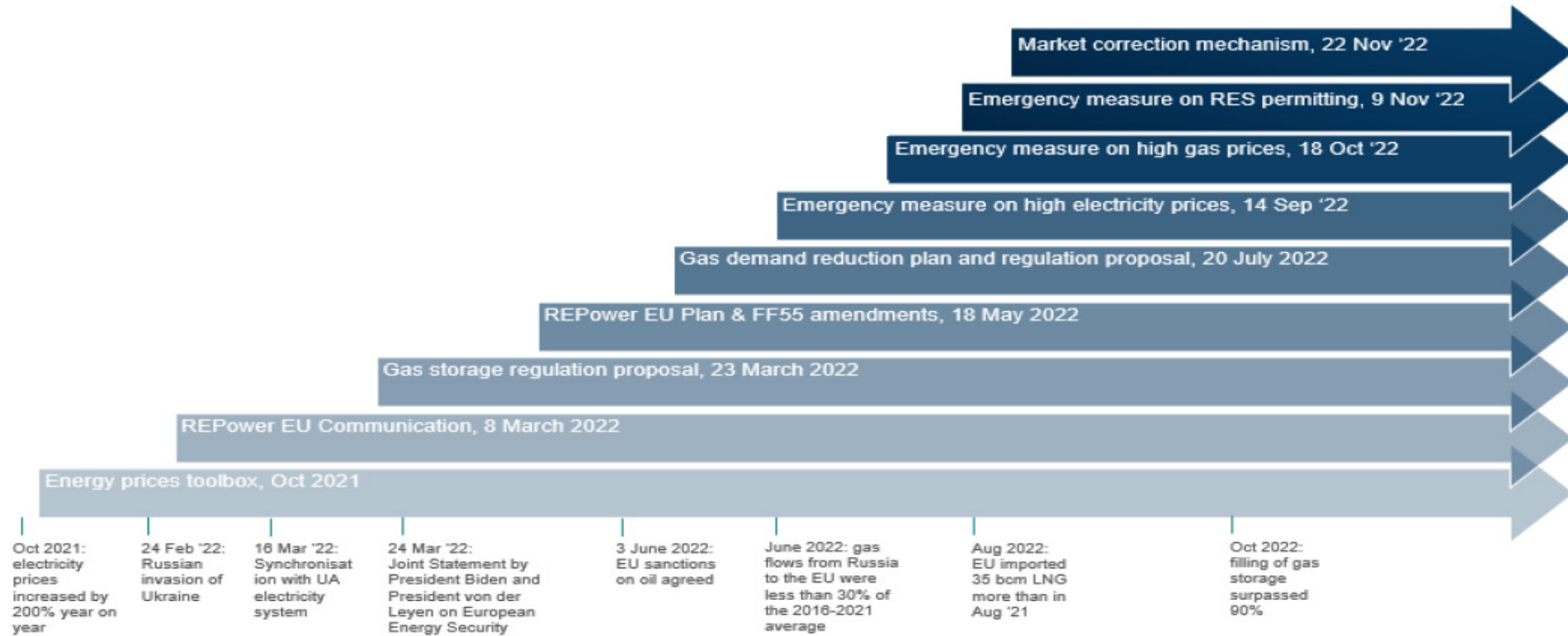
Marché suisse day-ahead opéré par EPEX SPOT depuis décembre 2006

Marché intrajournalier suisse continu et enchères IDA1/IDA2 de 15 minutes : volumes



Marché intra-journalier suisse opéré par EPEX SPOT depuis juin 2013

La crise énergétique en 2021/22/23 – mesures prises au niveau des pays européens et partiellement mises en œuvre



Depuis le début de la crise en septembre 2021, 651 milliards d'euros ont été alloués par les pays européens pour protéger les consommateurs face à la hausse des prix de l'énergie : 540 milliards d'euros dans l'UE, dont 158 milliards d'euros attribués par la seule Allemagne, 103 milliards d'euros au Royaume-Uni et 8,1 milliards d'euros en Norvège

Lien: [National fiscal policy responses to the energy crisis \(bruegel.org\)](https://bruegel.org/publications/working-papers/2023/06/national-fiscal-policy-responses-to-the-energy-crisis/) - (juin 2023)

Quel a été le succès de ces mesures ?

Rapport COM de l'UE - 25 octobre 2023

- L'augmentation des subventions pour faire face à la hausse des prix de l'énergie n'a pas entraîné une hausse de la consommation d'énergie.
- La demande totale d'énergie a diminué en 2022 par rapport aux niveaux avant la crise de la COVID-19.
- Tous les acteurs économiques ont réduit leur demande de gaz de 17 %, les ménages et surtout l'industrie sont les principaux concernés. Ceci est une réaction à la fois à la hausse des prix et aux mesures politiques visant à encourager la réduction de la consommation.
- Toutefois, si les mesures temporaires sont prolongées à moyen terme, cela pourrait avoir un impact négatif à long terme en réduisant les incitations du marché en faveur de l'efficacité énergétique et des investissements dans les énergies renouvelables, y compris les solutions de chauffage propres telles que les pompes à chaleur.

Enseignements de la crise : le fonctionnement des bourses et des chambres de compensation n'a pas été perturbé

- L'évolution des prix a été influencée par des facteurs fondamentaux tels que les pénuries de gaz, la sécheresse et la faible disponibilité de la capacité nucléaire en France, ainsi que par un contexte géopolitique incertain.
- Les signaux de prix ont incité à augmenter l'offre et à diminuer la demande.
- Ceux qui étaient couverts ont été moins touchés par la crise.
 - Les acteurs du marché concluent généralement des opérations de couverture à long terme plus tôt avant la livraison effective
- La crise a accru le risque de défaut de paiement. En conséquence, le marché OTC s'est asséché et les échanges se sont déplacés vers les marchés boursiers sécurisés.
- Cependant, la compensation nécessite des garanties (« marges »), ce qui a conduit à des exigences accrues en matière de liquidité financière.
 - Introduction d'un soutien public afin de renforcer les liquidités en Allemagne et en Suisse

Proposition de la Commission européenne (EU COM) sur l'organisation du marché de l'électricité (EMD) de mars 2023

Principaux objectifs de la réforme de l'EMD :

- 1) Énergie abordable
- 2) Sécurité des investissements
- 3) Stabilité réglementaire
- 4) Sécurité de l'approvisionnement

Principaux points d'attention pour EPEX SPOT :

- 1) Interdiction des marchés locaux dans les pays UE
- 2) Entité juridique unique de l'UE pour les opérations de couplage des marchés

Points positifs de la proposition de la Commission européenne

- Les préoccupations des consommateurs finals et industriels sont prises en compte – prévisibilité de planification.
- Un signal de prix fort est garanti pour encourager les investissements dans les énergies renouvelables et le développement du réseau (à la fois au niveau du GRD et des GRT).
- La formation des prix sur la base du coût marginal est préservée.
- La proposition de répartition du marché en fonction de la technologie est écartée.
- Les mesures d'urgence (plafond inframarginal sur les revenus, exception ibérique) ne sont pas incluses, elles pourraient être exceptionnellement prolongées jusqu'en juin 2024 au plus tard.

Conclusions

- **Les principes fondamentaux du marché ont été défendus avec succès**
- **Le texte reconnaît que les marchés à court terme ont fonctionné et fonctionnent de manière efficace**

Points négatifs de la proposition de la Commission européenne

- Tendance générale à accroître l'influence de la réglementation et à évoluer vers un marché de l'électricité de moins en moins libéral et régulé de manière centralisée.
- Plusieurs instruments du marché à terme (PPA, CfD, plateformes virtuelles régionales), s'ils étaient mal conçus, pourraient avoir un impact négatif considérable sur la liquidité des marchés de gros de l'électricité. La proposition manque de définitions claires, d'évaluation/analyse sérieuses.
- Pour les marchés à court terme, des propositions formulées - interdiction des marchés locaux, entité juridique unique pour le couplage des marchés -, n'ont pas vocation de contribuer à faire face à la crise des prix de l'énergie, s'éloignant ainsi des principaux objectifs de la proposition initiale ; ils manquent également de toute justification et évaluation; ils introduisent des éléments monopolistiques dans un environnement concurrentiel.

Conclusions

- **De nombreuses propositions de la Commission européenne semblent trop hâtives**
- **Une très longue liste de propositions d'amendements déposées à la fois par le Parlement européen et le Conseil de l'UE**

Octobre 2023 - Appel d'EPEX SPOT et EEX pour recentrer les négociations en trilogue de l'UE sur les principaux défis

Les parties concernées (c'est-à-dire le Conseil de l'UE/les États membres, le Parlement européen et la Commission/DG ENER) souhaitent finaliser les négociations avant les vacances de Noël 2023.

Principaux défis sur lesquels un compromis doit être trouvé :

1. Plateformes virtuelles régionales
2. Contrats pour différence
3. Entité juridique unique pour le couplage des marchés
4. Interdiction des marchés et produits locaux en dehors des échanges Day-Ahead et Intraday pan-européens
5. Unit bidding vs. Portfolio bidding
6. Produit d'écrêtement des pointes

Impact des mesures de solidarité de l'UE et de la nouvelle organisation du marché européen de l'électricité sur le marché suisse

Mesures de solidarité

- Les mesures redistributives de l'UE renforcent-elles la concurrence pour les entreprises suisses ?

Réforme EMD

- Les effets directs ou indirects sur le marché suisse de l'électricité à long et à court terme ne sont pas déterminés.
- Accord bilatéral énergie-électricité Suisse – UE ? Que devrait reprendre la Suisse ?

REMIT (une meilleure surveillance du marché)

- En parallèle de l'EMD, la révision du règlement REMIT 2 est également en cours.
- Y aura-t-il une obligation pour les entreprises de pays tiers d'avoir une succursale dans l'UE ?

EPEX SPOT reste engagée dans le développement du marché suisse de l'électricité

- Projet en cours entre Swissgrid et EPEX SPOT visant à réduire le délai de livraison des enchères intrajournalières en Suisse de 30 à 5 minutes avant la livraison
- Marchés locaux de flexibilité EPEX SPOT - [Trading Products | EPEX SPOT](#)
 - Projet ENFLATE : Le projet européen Horizon ENFLATE vise à répondre aux pics de consommation grâce à des plateformes de trading numériques orientées vers le consommateur.
 - Les participants proposent leur flexibilité en matière de consommation d'électricité en échange d'une rémunération
 - En Suisse, CKW AG et St.Gallen-Appenzellische Kraftwerke AG (SAK) développent leur propre projet, dirigé par la Haute école spécialisée de Lucerne, en collaboration avec EPEX SPOT.
- Enchères mensuelles de garanties d'origine (GO) paneuropéennes d'EPEX SPOT – depuis septembre 2022
 - Aujourd'hui, les acteurs du marché suisse (même ceux avec un compte sur le registre GO suisse) peuvent participer à nos enchères de GO et les négocier avec la plupart des pays membres de l'AIB.
 - Malheureusement, vous ne pouvez pas encore échanger des GO suisses car ils ne sont pas reconnus par l'UE.
 - EPEX consulte actuellement les acteurs du marché suisse sur l'introduction d'enchères suisses distinctes. A l'issue de cette consultation, si l'intérêt se confirme, nous aimerions lancer de telles enchères.

Q&A

› epexspot

Merci pour votre attention

EPEX SPOT Paris

5 boulevard Montmartre
75002 Paris
France
Tel +33 1 73 03 96 00
info@epexspot.com

EPEX SPOT London

11 Westferry Circus
Canary Wharf
London E14 4HE
United Kingdom

EPEX SPOT Bern

Eigerstrasse 60
3006 Bern
Switzerland

EPEX SPOT Amsterdam

Quarter Plaza
Transformatorweg 90
1014 AK Amsterdam
The Netherlands

EPEX SPOT Berlin

Regus at The Chancellor Office
Rahel-Hirsch-Straße 10
10557 Berlin
Germany

EPEX SPOT Brussels

Treesquare, Square de Meeus 5-6
1000 Bruxelles
Belgium

EPEX SPOT Wien

Mayerhofgasse 1/19
1040 Wien
Austria