

Transelectrica SA

Companie administrată în sistem dualist

We lead the power

**Direcții noi
în operarea sistemelor**

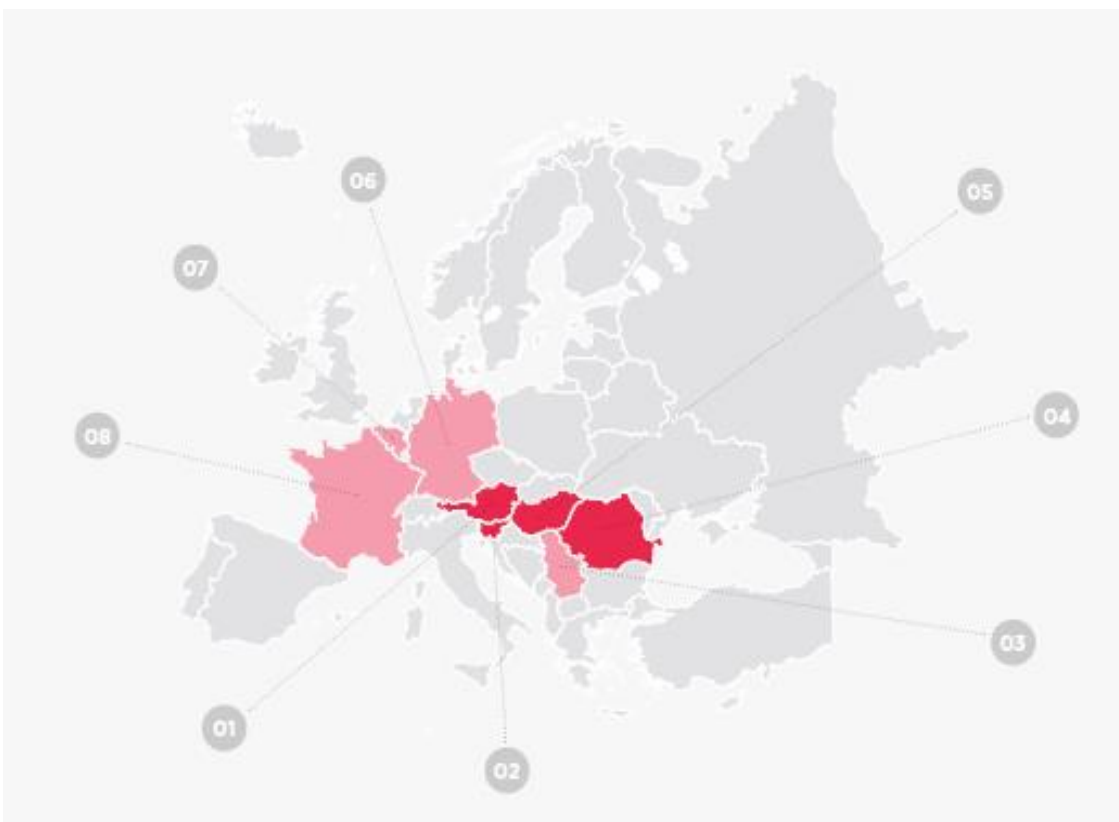
*Conferința anuală AFEER,
15 noiembrie 2018*



- Agregarea unităților generatoare mici din categoria A – pentru asigurarea serviciilor tehnologice de sistem – rezerve de putere activa
- Solicitarea reglajului puterii active începând de la categoria B (1 ÷ 5 MW) în scopul asigurării individual sau în mod agregat a participării în piața serviciilor de sistem
- Solicitarea răspunsului activ la variațiile de frecvență începând cu categoria C (>5MW) pentru asigurarea accesului la rezerva de reglaj primar – RSF și secundar RRF
- Definirea condițiilor pentru consumatorul comandabil
- Scăderea limitei minime a rezervei de reglaj terțiar (RI) la 5 MW pentru consumatorul dispecerizabil

- Unitate de furnizare a rezervelor
 - O singură unitate generatoare și/sau unitate consumatoare sau o agregare a acestora, racordată la un punct de racordare comun, care îndeplinește cerințele pentru furnizarea de RSF, RRF sau RI.
- Grup de furnizare a rezervelor
 - O agregare de unități generatoare, de unități consumatoare și/sau de unități de furnizare a rezervelor racordate la mai mult de un punct de racordare, care îndeplinesc cerințele pentru furnizarea de RSF, RRF sau RI

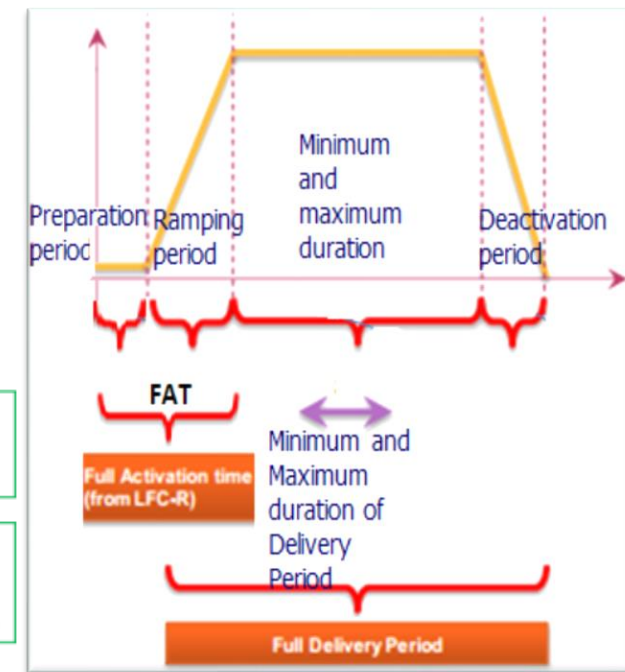
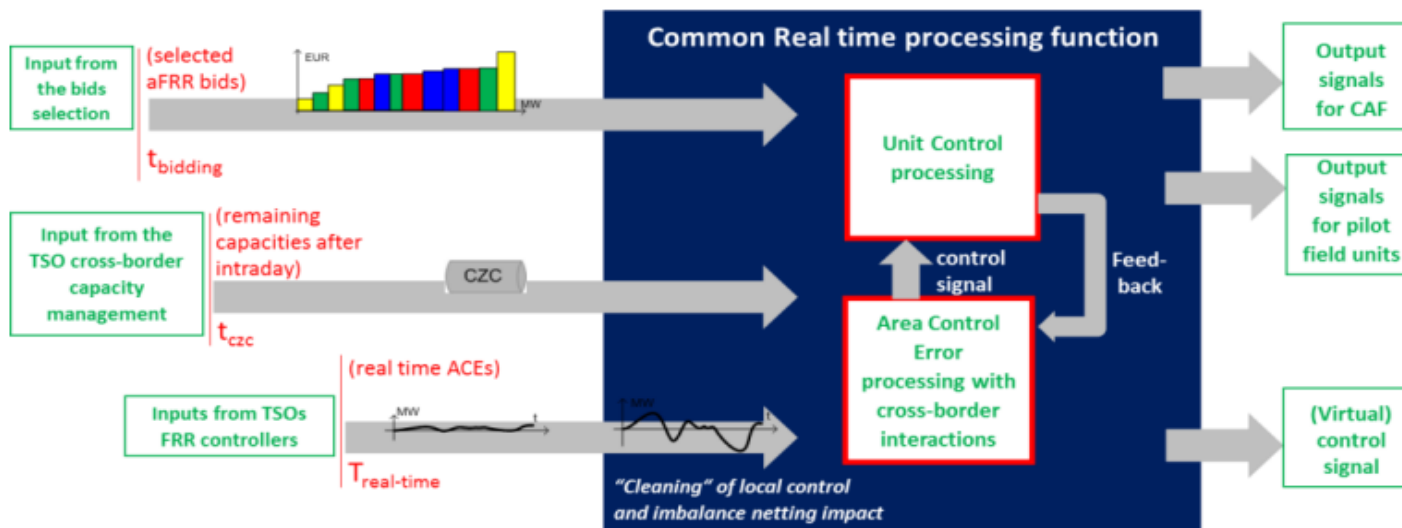
- imbalance netting process - Article 22 of Commission Regulation (EU) 2017/2195
- Coordinated Redispatching and Countertrading - Article 35 of Commission Regulation (EU) 2015/1222
- Platform for the International Coordination of the Automatic frequency restoration process and Stable System Operation (**PICASSO**)
 - aFRR : FAT 5 min; 7,5 min, 12,5min, 1MW
- Manual Activated Reserve Initiative (**MARI**)
- Trans European Replacement Reserves Exchange (**TERRE**).



- **HORIZON 2020**, Call: H2020-LCE-2015-3 **Advanced architectures and tools for pan-European markets for ancillary services and balancing**
- **Project title:** Designing eTrading Solutions for Electricity Balancing and Redispatching in Europe
- **Project acronym:** **FutureFlow**
- **Duration:** 4 years (1.1.2016 - 31.12.2019)
- **Coordinator:** ELES d. o. o., Slovenia
- **Consortium:** 12 partners from 8 countries
- **General objective:** To design and pilot test for access of advanced consumers and distributed generators to a Regional Platform for balancing and redispatching services



- Design of a cross-border balancing (aFRR) and redispatching mechanism tailored to congested borders
- DR&DG providers aggregation platform
- Common Activation Function
- Pilot tests with real power units



Concluzii

Obiective 2018-2019

- Aprobarea unor noi proceduri privind procesul de constituire și funcționare pentru realizarea agregărilor pentru grupuri generatoare, consumatori și locații mixte
- Aprobarea procedurilor de calificare pentru servicii tehnologice de sistem care să deschidă calea participării agregărilor la constituirea acestor rezerve de putere activă

