

Analiză situație servicii de echilibrare

27 ianuarie 2022



WE LEAD THE POWER

Situație legislativă

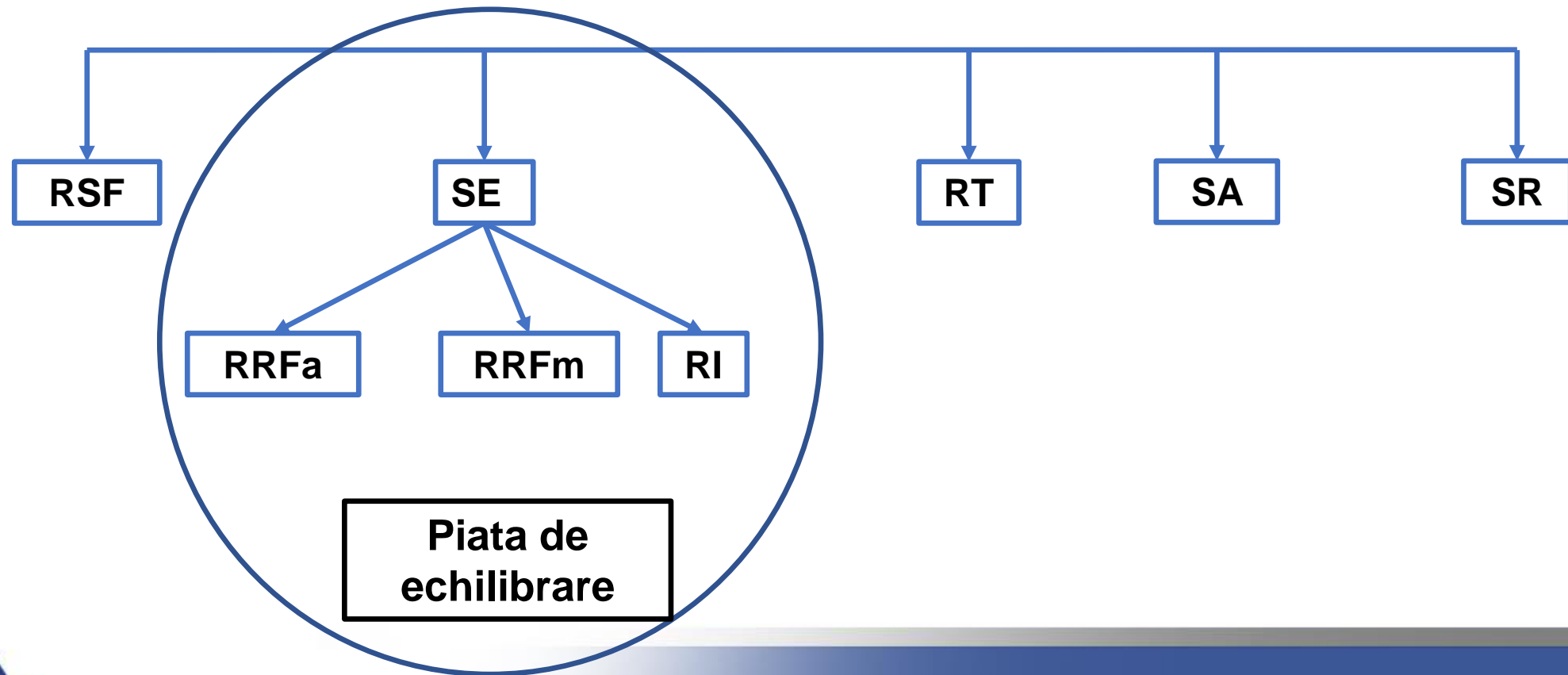
- **Ordinul ANRE nr. 89/2021** privind aprobarea *Procedurii de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem*
- **Proceduri de verificare** pentru toate serviciile de echilibrare
- **Ordinul ANRE nr. 127/2021** de aprobare a *Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*
- **Termene:**

Prin prezenta confirmăm faptul că am luat notă de aspectele prezentate de CNTEE Transelectrica SA în adresa menționată în referință și de termenul de 1 octombrie 2022 pentru achiziția și activarea în ordinea de merit a capacităților pentru echilibrare de creștere și de reducere în cazul rezervelor pentru restabilirea frecvenței activată automat.

Potrivit prevederilor articolului 62 alineatul (6) din REGULAMENTUL (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică: „Autoritatea de reglementare competentă adoptă o decizie cu privire la orice cerere de derogare în termen de șase luni de la data la care primește cererea. Acest termen poate fi prelungit cu trei luni înainte de expirarea sa, dacă autoritatea de reglementare competentă solicită informații suplimentare din partea OTS care solicită derogarea. Termenul suplimentar începe din momentul în care se primesc toate informațiile.”

Prin urmare, ANRE urmează să adopte decizia privind acordarea derogării până la data de 1 octombrie 2022 anterior datei de 20 martie 2022. Până la emiterea deciziei menționate, CNTEE Transelectrica SA va continua să transmită lunar la ANRE rapoartele prevăzute la art. 1 alin. (2) din Decizia ANRE nr. 2289/2021.

Serviciile de sistem



Rezerva de stabilizare a frecvenței (RSF)

- **Cerințe:**

- semnal cu/fără contribuție la RSF;
- adaptare modul comunicație/înlocuire RTU locale.

- **Condiții:**

- parcurgere procedură de verificare;
- aplicare Ordin ANRE nr. 127/2021.

- **Situația actuală:** răspund parțial toate unitățile generatoare care dețin calificare definitivă pentru STS.

- **Acțiuni demarate:** Bepco S.R.L., Electrocentrale București S.A. (CET București Sud), S.C. Electro Energy Sud S.R.L. (CEC Giurgiu), S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A. (CHE Porțile de Fier și CHE Lotru).

Rezerva de restabilire a frecvenței activată automat (RRFa)

- **Cerințe:**

- activare în 7,5 minute → 50 % din RS față de un punct de funcționare separat pentru creștere și reducere;
- modificare repartitoare locale pentru recepționare valoare rezervă activată;
- înlocuire RTU locale;
- modificare AGC – trecere de la activare pro-rata la activare în Ordinea de merit;

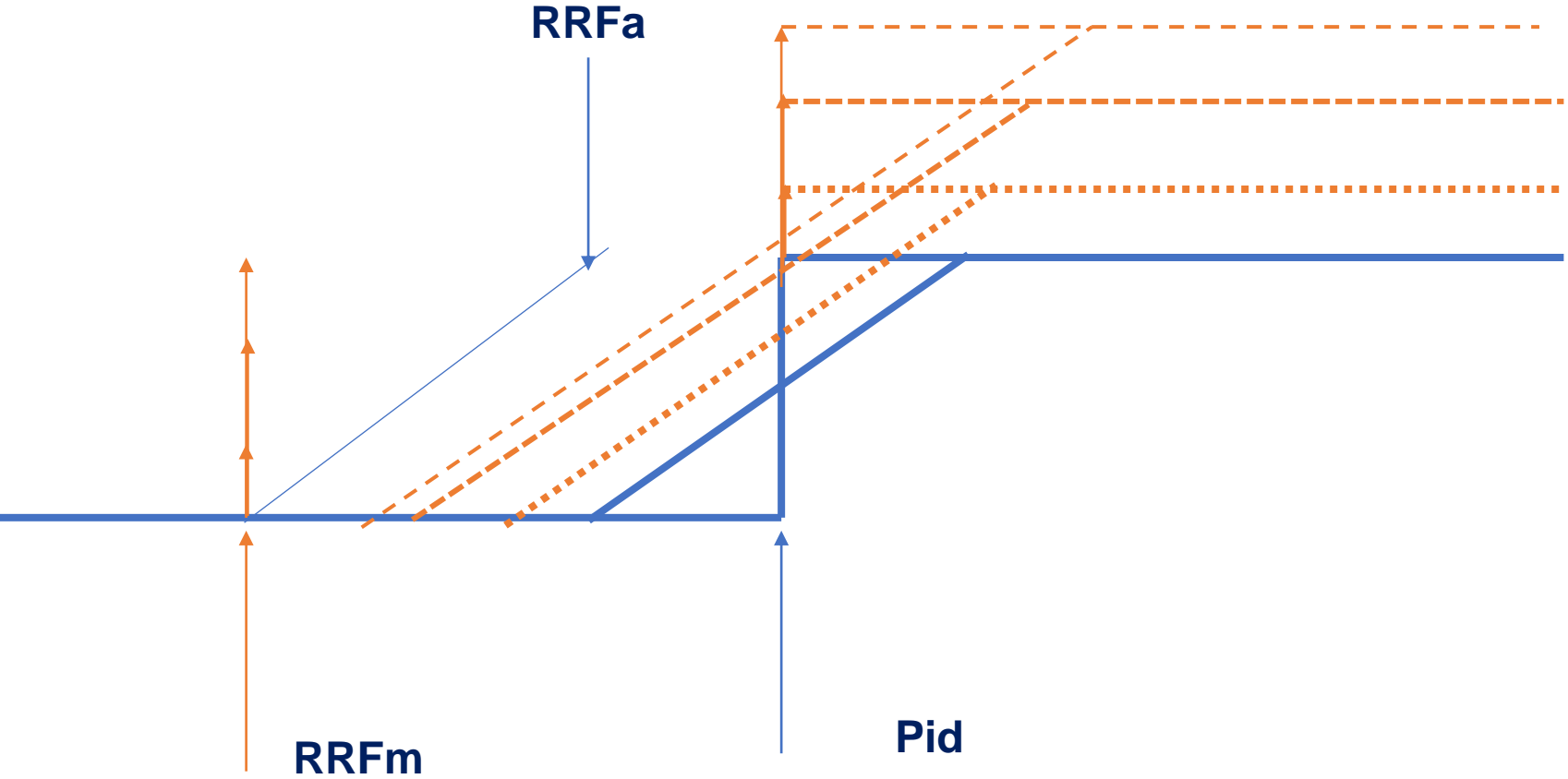
- **Condiții:**

- înlocuire AGC;
- parcurgere procedură de verificare;

- **Situația actuală:**

- AGC în faza de licitație;
- CHE Porțile de Fier și CHE Lotru în faza de proiect în dezvoltare;
- niciuna din celelalte centrale nu pot funcționa în noul mod de activare a RRFa.

Probleme în transmiterea punctului de funcționare



Rezerva de restabilire a frecvenței activată manual (RRFm)

- **Cerințe:**

- activare în 12,5 minute → 83% din RTR;
- calificare regenerabile.

- **Condiții:**

- parcurgere procedură de verificare;
- aplicare ordin ANRE nr. 127/2021.

- **Situația actuală:**

- calificări pentru STS;
- foarte puține GFR.

- **Acțiuni demarate:** Bepco S.R.L., Electrocentrale București S.A. (CET București Sud), S.C. Electro Energy Sud S.R.L. (CEC Giurgiu), S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A. (CHE Porțile de Fier și CHE Lotru).

Rezerva de înlocuire (RI)

- **Cerințe:**

- activare în 30 minute → 200% din RTR;
- calificare regenerabile.

- **Condiții:**

- parcurgere procedură de verificare;
- aplicare ordin ANRE nr. 127/2021.

- **Situația actuală:**

- calificări pentru STS;
- foarte puține GFR.

- **Acțiuni demarate:** Bepco S.R.L., Electrocentrale București S.A. (CET București Sud), S.C. Electro Energy Sud S.R.L. (CEC Giurgiu), S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A. (CHE Porțile de Fier și CHE Lotru).

Obiective versus situație curentă

- **Ordinul ANRE nr. 127/2021** se aplică începând cu 1 Octombrie 2022
- **Damas** cu funcții noi devine activ începând cu 1 Septembrie 2022
- **AGC** – activare în ordine de merit devine activ din
- **RRFa** activabilă prin AGC nou ca rezervă minimă la nivel SEN
- **Situația calificărilor actuale** →

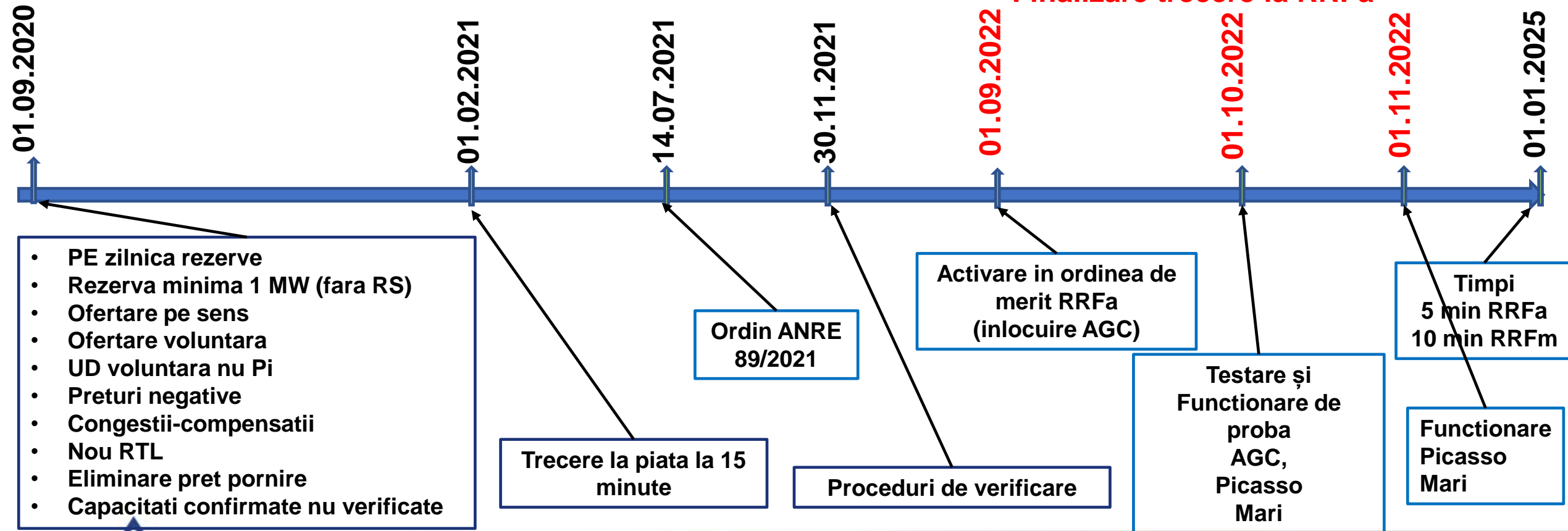
Propuneri

- Până la data de **21.02.2022**, BSP vor transmite situația privind – intenția de se califica ca UFR sau GFR și programul de lucrări.
- În perioada **01 ÷ 04.02.2022**, UNO-DEN va organiza o teleconferință pe tema schimbului de semnale și condiții de furnizare RRFa cu gestionarii unităților generatoare furnizoare de RS.
- În săptămâna **28.02 ÷ 04.03.2022**, UNO-DEN va organiza o teleconferință pentru analiza situației.

Evoluție proces de calificare

Valabilitate calificari RTR si RTL

Valabilitate calificari RS





VĂ MULȚUMIM!



WE LEAD THE POWER