

Document explicativ pentru metodologia de
redispecerizare și comercializare în contrapartidă
coordonate pentru Regiunea Core de Calculare a
Capacității în conformitate cu Articolul 35(1) din
Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015
de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității
și gestionarea congestiilor

22 februarie 2019

1. CUPRINS

| | |
|--|----|
| 1. Cuprins | 2 |
| 2. Definiții și interpretări | 4 |
| 3. Introducere | 4 |
| 4. Referințe și cerințe juridice | 4 |
| 4.1. Definiția redispecerizării și a comercializării în contrapartidă..... | 6 |
| 4.2. Interpretarea și domeniul propunerii | 7 |
| 5. Practici actuale de redispecerizare (RD) și comercializare în contrapartidă (CT)..... | 8 |
| 6. Relevanța transfrontieră a RD și CT | 10 |
| 6.1. Acțiuni de remediere cu relevanță transfrontieră și elemente de rețea cu relevanță transfrontieră | 10 |
| 6.2. Acțiuni de remediere cu relevanță transfrontieră și acțiuni de remediere cu impact transfrontieră | 10 |
| 6.3. Experimentare..... | 11 |
| 6.4. Prezentare generală a diferitelor posibilități XBRNE..... | 12 |
| 6.4.1. XBRNE = elemente inter-zonale & interne cu PTDF peste prag..... | 12 |
| 6.4.2. XBRNE = CNEC | 12 |
| 6.4.3. XBRNE = linii de legătură & linii conectate la liniile de legătură..... | 12 |
| 7. Procesul de coordonare..... | 12 |
| 7.1. Intervale de timp pentru coordonare | 13 |
| 7.1.1. Proces de activare rapidă | 14 |
| 7.2. Proces de coordonare RSC | 16 |
| 7.3. Timpi totali..... | 17 |
| 8. Împărțirea resurselor de RD și CT | 17 |
| 8.1. Dependențe la repartizarea resurselor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă..... | 17 |
| 8.1.1. Incertitudini ale CSA în diverse intervale de timp..... | 18 |
| 8.1.2. Nivelul de coordonare | 18 |
| 8.2. Repartizarea resurselor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă..... | 18 |
| 8.2.1. Redispecerizare | 18 |
| 8.2.2. Comercializare în contrapartidă | 20 |
| 9. Domeniul CSA | 22 |
| 10. Activarea acțiunilor de remediere | 23 |
| 11. Principii de optimizare a acțiunii de remediere | 23 |
| 11.1. Incluziune în CSA regional | 23 |
| 11.2. Principii de evaluare a securității..... | 23 |
| 11.3. Date de intrare necesare..... | 24 |
| 11.3.1. CGM | 24 |
| 11.3.2. Cazuri de contingență și încărcarea admisibilă..... | 24 |

| | |
|--|----|
| 11.3.3. Schemă specială de protecție | 24 |
| 11.3.4. Date suplimentare | 25 |
| 11.4. Coordonarea acțiunilor de remediere (RA)..... | 25 |
| 11.4.1. Metodă generală de optimizare | 25 |
| 11.4.2. Definiția tipurilor de RA..... | 26 |
| 11.4.3. Incertitudinile RA | 26 |
| 11.4.4. Definiția repartizării RA..... | 26 |
| 11.4.5. Priorități de aplicare a RA..... | 27 |
| 11.5. Concepte pentru activarea RA | 27 |
| 11.6. Rezultat al optimizării RA | 27 |
| 12. Documentarea acțiunilor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă..... | 27 |
| 13. Plan de implementare..... | 28 |
| 14. Schimb de informații despre prețuri..... | 28 |

2. DEFINIȚII ȘI INTERPRETĂRI

Pentru finalitatea acestui document, termenii utilizați vor avea sensul care s-a atribuit acestora în articolul 2 din Regulamentul (CE) 714/2009, articolul 2 din Regulamentul (CE) 543/2013 (numit în continuare „Regulamentul de transparență”), articolul 2 din Regulamentul (CE) 2015/1222 (numit în continuare „Linia directoare CACM”) și în articolul 3 din Regulamentul (CE) 2017/1485 (numit în continuare „Linia directoare SO”) și în Metodologia Core de redispecerizare (RD) și comercializare în contrapartidă (CT).

Vă rugăm să rețineți că:

- „ATC” înseamnă „Capacități disponibile de transfer”;
- „IDCF” înseamnă „Prognoză intrazilnică de congestie”;

Remarcați că definițiile pentru „OTS solicitant de RA” și „OTS conector” nu corespund definițiilor respective detaliate în articolul 2 din Regulamentul (UE) 2017/2195 (numit în continuare „Linia directoare EB”). Motivul este acela că definițiile din această metodologie pentru redispecerizare și comercializare în contrapartidă coordonate (numită în continuare „Metodologia de RD și CT pentru Core”) nu se referă la principiile specifice ale echilibrării energiei electrice. Spre a evita confuzia dintre definițiile din EB GL și cele din această metodologie, OTS din Core au hotărât să includă „RA” (pentru acțiune de remediere) înainte de cele două acronime.

3. INTRODUCERE

CACM GL stabilește reguli pentru o utilizare optimă a infrastructurii de transport, pentru siguranță în funcționare și optimizarea calculării și alocării capacității inter-zonale.

Conform articolului 35 din CACM GL, toți operatorii de transport și de sistem (în continuare numiți „OTS”) din Regiunea Core de calculare a capacității (numită în continuare „Core CCR”) au stabilit Metodologia de RD și CT pentru Core. Acest document oferă informații suplimentare și o explicație a propunerii.

4. REFERINȚE ȘI CERINȚE JURIDICE

Un număr de părți relevante din preambulul CACM GL sunt citate aici și trebuie avute în vedere pentru a interpreta corespunzător articolele prezentate în continuare.

Articolul nr. 10 din preambulul CACM GL stipulează că:

„OTS trebuie să utilizeze un set comun de acțiuni de remediere precum comercializare în contrapartidă sau redispecerizare atât pentru congestia internă cât și pentru cea inter-zonală. Pentru a facilita o alocare a capacității mai eficientă și pentru a evita reduceri inutile ale capacității transfrontieră, OTS trebuie să coordoneze utilizarea acțiunilor de remediere în calculul de capacitate”.

Care este urmat de nr. 12 din preambulul CACM GL:

„OTS trebuie să implementeze redispecerizare sau comercializare în contrapartidă coordonate cu relevanță transfrontieră la nivel regional sau peste nivelul regional. Redispecerizarea sau comercializarea în contrapartidă cu relevanță transfrontieră ar trebui coordonate cu redispecerizarea sau comercializarea în contrapartidă interne pentru zona de control.

Fundamentul Metodologiei de RD și CT din Core este articolul 35(1) din CACM GL:

„În decurs de 16 luni după ce s-a obținut aprobarea autorităților de reglementare pentru regiunile de calculare a capacității menționate în articolul 15, toți OTS din fiecare regiune de calculare a capacității vor

elabora o propunere de metodologie comună pentru redispecerizare și comercializare în contrapartidă coordonate“.

Articolul 35(2) din CACM GL stipulează în continuare astfel:

„Metodologia de redispecerizare și comercializare în contrapartidă coordonate va include acțiuni cu relevanță transfrontieră și va permite tuturor OTS din fiecare regiune de calculare a capacității să descongese efectiv congestiile fizice, indiferent dacă motivele acestor congestii fizice se află în mare parte în afara zonei lor de control sau nu. Metodologia de redispecerizare și comercializare în contrapartidă coordonate vor lua în considerare faptul că aplicarea ei poate avea o influență semnificativă asupra fluxurilor din afara zonei de control a OTS“.

Metodologia de RD și CT din Core conform articolului 35 din CACM GL este corelat și cu articolul 21 din SO GL care precizează că:

„Fiecare OTS va aplica următoarele principii atunci când va activa și va coordona acțiunile de remediere în conformitate cu articolul 23:

(a) În caz de încălcări ale siguranței în funcționare care nu trebuie gestionate în mod coordonat un OTS va elabora, pregăti și activa acțiuni de remediere pentru a restabili starea normală în sistem și pentru a preveni propagarea alarmei sau a stării de urgență în afara zonei de control a OTS dintre categoriile definite în articolul 22;

(b) În cazul încălcărilor siguranței în funcționare care trebuie gestionate în mod coordonat un OTS va elabora, pregăti și activa acțiuni de remediere prin coordonare cu alți OTS implicați, conformându-se metodologiei de pregătire a acțiunilor de remediere în mod coordonat conform articolului 76(1)(b) și luând în considerare recomandarea coordonatorului regional de securitate în conformitate cu articolul 78(4)“.

În continuare, articolul 23(2) din SO GL precizează că:

„Atunci când pregătesc și activează o acțiune de remediere, inclusiv redispecerizare sau comercializare în contrapartidă conform articolelor 23 și 35 din Regulamentul (EU) 2015/1222, sau o procedură pentru sistemul de apărare al unui OTS care afectează alți OTS, OTS relevanți vor evalua prin coordonare cu OTS implicați impactul acelei acțiuni de remediere sau al acelei măsuri în afara și înăuntrul zonei lor de control în conformitate cu articolul 75(1), articolul 76(1)(b) și articolele 78(1), (2) și (4) și le vor furniza OTS implicați informații despre acest impact“.

Relevantă în această privință este și cerința ca OTS să elaboreze prevederi comune pentru coordonarea siguranței în funcționare la nivel regional din articolul 76(1) al SO GL:

„... toți OTS din fiecare regiune de calculare a capacității vor elabora împreună o propunere de prevederi comune pentru coordonarea siguranței în funcționare regionale care să fie aplicate de coordonatorii regionali de securitate și de OTS din regiunea de calculare a capacității“.

Articolul 76(1) mai precizează și următoarele:

„Propunerea va respecta metodologiile de coordonare a analizelor de siguranță în funcționare elaborate în conformitate cu articolul 75(1) și va completa acolo unde este necesar metodologiile elaborate în conformitate cu articolele 35 și 74 din Regulamentul (UE) 2015/1222“.

În cele din urmă articolul 78(1) din SO GL stabilește: „Fiecare OTS îi va transmite coordonatorului regional de securitate toate informațiile și datele necesare pentru a realiza evaluarea coordonată a siguranței în funcționare în regiune, inclusiv în final:

...(b) lista actualizată a acțiunilor de remediere posibile dintre categoriile prevăzute în articolul 22, precum și costurile lor anticipate furnizate în conformitate cu articolul 35 din Regulamentul (UE) 2015/1222 în cazul

în care o acțiune de remediere include redispecerizare și comercializare în contrapartidă, cu scopul de a elimina orice constrângere identificată în cadrul regiunii; și ...“

Metodologiile din CACM GL și ale SO GL sunt astfel intercorelate. Alineatele următoare oferă o descriere a interpretării OTS din Core și domeniul Metodologiei de RD și CT din Core.

4.1. Definiția redispecerizării și a comercializării în contrapartidă

Conform articolului 2(13) din Regulamentul de transparență:

„'Comercializare în contrapartidă' înseamnă un schimb inter-zonal inițiat de operatorii de sistem între două zone de ofertare spre a ușura congestia fizică“.

În cazul în care măsurile de reglare crescătoare și descrescătoare sunt comercializate în contrapartidă, ele sunt considerate drept măsuri între cel puțin două zone de ofertare, cu scopul de a descongiona congestiile fizice și astfel să mențină siguranța rețelei, atunci când tiparul precis de modificare a producției sau consumului nu este pre-definit¹. Această măsură este o soluție pe baza pieței, unde licitația sau oferta cea mai ieftină este selectată independent de amplasamentul geografic înăuntrul zonei de ofertare. Folosind resursele de comercializare în contrapartidă, trebuie obținut efectul de ușurare a congestiei “.

Articolul 2(26) din Regulamentul de transparență clarifică în continuare că:

„'Redispecerizare' înseamnă o măsură activată de unul sau de mai mulți operatori de sistem prin modificarea tiparului de producție și/sau consum pentru a schimba fluxurile fizice din sistemul de transport și a elibera o congestie fizică“.

Redispecerizarea prin urmare este considerată ca o măsură având scopul de a ușura congestiile fizice și astfel de a menține securitatea rețelei. În caz de congestie, ea include modificarea anumitor tipare de producere și/sau consum. Mai detaliat, un OTS sau mai mulți OTS cer anumitor producători (consumatori) să înceapă să crească producția (să scadă consumul), în timp ce altor producători (consumatori) li se solicită să oprească sau să reducă producția (să crească consumul).¹

În ceea ce privește definițiile de mai sus, ideea generală a redispecerizării și a comercializării în contrapartidă este aceea de a modifica tiparul producerii și/sau al consumului de către unul sau mai mulți OTS cu scopul de a modifica fluxurile fizice și prin aceasta să elibereze congestia.

Tabelul de mai jos prezintă o listă de combinații posibile ale RD și CT în două zone diferite de ofertare spre a descongiona o congestie:

| Zona de ofertare A | Zona de ofertare B |
|--------------------|--------------------|
| RD | RD |
| CT | CT |
| RD | CT |
| CT | RD |
| RD + CT | RD |
| RD + CT | CT |
| RD | RD + CT |
| CT | RD + CT |
| RD + CT | RD + CT |

¹ ACER: Pe baza definițiilor din chestionarul pentru Raportul de monitorizare a pieței.

Comercializarea în contrapartidă și redispecerizarea sunt menționate și în articolul 22 din SO GL drept categorii de RA² care sunt pe linia definițiilor precizate în Metodologia de RD și CT pentru Core și în acest document.

Vă rugăm să rețineți că definițiile pentru ‚comercializare în contrapartidă’ și ‚redispecerizare’ nu corespund cu definițiile respective detaliate din articolul 2 al Regulamentului de transparență. Motivul este acela că definițiile utilizate în această Metodologie de RD și CT pentru Core trebuie să fie mai detaliate în comparație cu definiția din Regulamentul de transparență. Aceasta înseamnă că definițiile din această Metodologie de RD și CT permit ca pe o parte să fie folosită redispecerizarea iar pe cealaltă latură să se utilizeze comercializarea în contrapartidă, adică redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă pot fi combinate. Distanța dintre redispecerizare și comercializare în contrapartidă se poate face doar luând în considerare activarea locală înăuntrul zonei de ofertare iar nu comerțul transfrontieră.

Comercializarea în contrapartidă definită în the Metodologia de RD și CT pentru Core subliniază că schimbul activat se poate efectua între mai mult de două zone de ofertare iar localizarea / amplasamentele surselor activate ca acțiuni de remediere comercializate în contrapartidă nu sunt cunoscute, ceea ce înseamnă un grad mai mare de incertitudine, aspect important pentru metodele aplicate propune această Metodologie propusă de RD și CT pentru Core.

Resursele disponibile pentru redispecerizare și comercializare în contrapartidă sunt actualmente întemeiate pe cadrele juridice și naționale de reglementare. OTS din Core sunt datori să respecte aceste cadre. Dacă va exista un cadru legal armonizat privind resursele de redispecerizare și comercializare în contrapartidă în viitor nu vor mai fi necesare referințele la legislațiile naționale. Însă lucrurile încă nu stau așa actualmente și prin urmare trebuie avute în vedere condițiile din cadrul național.

4.2. Interpretarea și domeniul propunerii

În primul rând această propunere este limitată doar la Core CCR ceea ce înseamnă că anvergura geografică a acestei propuneri este restrânsă la zonele de ofertare dinăuntrul Core CCR și la setul de elemente coordonate de rețea ce vor fi identificate conform articolului 76 din SO GL. Acest set de elemente trebuie să includă cel puțin toate elementele critice din rețeaua CCR, conform Metodologiei de analiză coordonată a securității (numită în continuare „CSAM”) conform articolului 75 din SO GL. Metodologia de RD și CT pentru Core se va aplica oricăror zone viitoare de ofertare care pot fi adăugate la Core CCR printr-o hotărâre ANR sau o hotărâre ACER.

Cadrul legal menționat mai sus trebuie să primească o interpretare cu scopul de a formula o Metodologie de RD și CT pentru Core robustă din punct de vedere juridic, de a defini domeniul acestei metodologii și de a o face aplicabilă.

Comercializarea în contrapartidă și redispecerizarea sunt considerate acțiuni de remediere (RA) conform definiției din SO GL și ele pot fi pregătite în procese diferite și diverse intervale de timp, adică pentru ziua următoare, intrazilnic și în timp real.

Atunci când se folosesc comercializarea în contrapartidă și redispecerizarea pentru a reduce congestiile, OTS identifică cu anticipație nevoia potențială. Aplicarea efectivă în rețea este realizată în ultimul moment compatibil, iar dacă cumva OTS au nevoie, este confirmată de cele mai recente informații disponibile

² „Acțiunea de remediere” este definită în articolul 2(13) din CACM GL ca „o măsură aplicată de un OTS sau de mai mulți OTS, manual sau automat, pentru a menține siguranța în funcționare”.

despre situația estimată. De exemplu comercializarea în contrapartidă și redispecerizarea pot fi considerate necesare pentru a asigura rețeaua în cadrul anumitor scenarii estimate de piață, dar nu sunt aplicate în cazul în care rezultatele pieței se dovedesc a fi diferite de ceea ce s-a estimat.

Având în vedere că aceste măsuri se influențează una pe alta este nevoie de un proces de coordonare robust pentru a asigura luarea în considerare a măsurilor de RD și CT identificate într-o etapă a procesului sunt luate în considerare în celelalte etape ale procesului. Pentru a permite OTS din Core să reducă efectiv congestiile dar și în mod economic eficient, trebuie asigurată o coordonare adecvată între OTS prin această Metodologie de RD și CT pentru Core. Coordonarea va fi efectuată de Coordonatorii regionali de securitate care operează în Core CCR (numiți în continuare „RSC din Core”).

5. Practici actuale de RD și CT

În această secțiune sunt descrise soluțiile de redispecerizare și de comercializare în contrapartidă deja instituite în Core CCR. Acele măsuri se aplică în Core CCR pentru gestionarea congestiilor atât de la elementele inter-zonale cât și la elementele rețelei interne.

| OTS | RD / CT | Cum sunt selectate resursele | Resursele folosite |
|--------------|---------|--|---|
| | CT | Majoritar în ultimă instanță: localizare (piața de echilibrare) | Majoritar în ultima instanță: piața de echilibrare |
| APG | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / prețului sau costurilor | Grupuri producătoare / pompe / consumuri respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Nu se folosește | |
| CEPS | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / prețului sau costurilor | Producători cu rezervă turnantă și producție activată rapid |
| CREOS | CT | Nu se folosește | |
| | RD | Nu se folosește | |
| ELIA | CT | Ordinea de merit | MW disponibili la grupurile de producere care nu sunt rezervate pentru produse de echilibrare contractate |

| | | | |
|--|----|---|---|
| ELIA | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / prețului sau costurilor | MW disponibili la grupurile de producere care nu sunt rezervate pentru produse de echilibrare contractate respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Ordinea de merit | Drept ultimă instanță: piața de echilibrare |
| ELES | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / prețului sau costurilor | Toți producătorii /pompele disponibile respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Nu se folosește | Nu se folosește |
| HOPS | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / prețului sau costurilor | Toate resursele disponibile, respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Nu se folosește | |
| MAVIR | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / prețului sau costurilor | Toate resursele disponibile, respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Ordinea de merit conform ofertelor de pe piața de echilibrare | Toate resursele disponibile, respectând constrângerile tehnice |
| PSE | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / preț - ordine de merit luând în considerare ofertele de pe piața de echilibrare | Toate resursele disponibile, respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Ordinea de merit de pe piața de echilibrare | Piața de echilibrare |
| RTE | RD | Pe baza localizării / volumului disponibil și a ordinii de merit. La aceleași costuri se activează mai întâi resursele regenerabile. Se pot activa toate resursele disponibile de pe piața de echilibrare pentru gestionarea congestiilor | Piața de echilibrare (MW disponibili la grupurile de producere care nu sunt rezervate pentru produse de echilibrare contractate) |
| | CT | Nu se folosește | |
| SEPS | RD | Nu se folosește | |
| | CT | Piața de echilibrare pe baza ordinii de merit. Luând poziție pe piața intrazilnică, minimum 2 ore înainte de timpul real. | Producătorii respectând constrângerile tehnice |
| Transelectrica | RD | Pe baza localizării / sensibilității / disponibilității MW / preț - ordine de merit luând în considerare ofertele de pe piața de echilibrare | Producătorii respectând constrângerile tehnice |
| | CT | Solicitând licitații pe piața intrazilnică germană | Piața intrazilnică |
| 50Hertz Amprion TenneT Germany TransnetBW | RD | Pe bază de localizare / sensibilitate / disponibilitatea MW / costuri | Producători Consumuri Acumulări prin pompare Stocări de energie electrică Respectarea constrângerilor tehnice |
| | CT | Nu se folosește | |
| TenneT Netherlands | RD | Pe bază de localizare / sensibilitate / disponibilitatea MW / prețuri | Producători Consumuri Stocări de energie electrică Respectarea constrângerilor tehnice Resursele disponibile oferite de piață |

6. RELEVANȚA TRANSFRONTIERĂ A RD ȘI CT

6.1. Acțiuni de remediere cu relevanță transfrontieră și elemente de rețea cu relevanță transfrontieră

Articolul 35(2) din CACM GL descrie că această Metodologie de RD și CT va include acțiuni cu relevanță transfrontieră. Acțiunile cu relevanță transfrontieră (sau RA cu relevanță transfrontieră, este același lucru) vor permite tuturor OTS din fiecare regiune de calculare a capacității pentru a descongiona efectiv congestiile fizice, indiferent dacă motivele congestiei fizice se găsesc sau nu mai mult în afara zonei lor de control.

XBRNE (elemente de rețea cu relevanță transfrontieră) se supun principiilor specifice și detaliate de repartizare a costului descrise în metodologia conformă cu articolul 74, CACM GL. Non-XBRNE sunt tratate conform principiului proprietarului. Atunci când se gestionează congestiile pe parcursul analizei coordonate de securitate (numită în continuare „CSA”) realizată conform metodologiei referitoare la articolul 76 din SO GL nu există procese separate pentru XBRNE și alte elemente. Aceasta înseamnă că fiecare RA cu relevanță transfrontieră va fi coordonată în procesul CSA unde în mod preferabil toate elementele de rețea congestionate vor fi optimizate pe durata CSA. Totuși XBRNE vor fi tratate diferit în procesul de repartizare a costului. Într-adevăr, costurile totale suportate vor fi mapate către elementele de rețea congestionate dedicate din fiecare zonă de ofertare conform cu metodologia referitoare la articolul 74(1) din CACM GL, iar costurile mapate pe XBRNE se vor repartiza conform metodologiei referitoare la articolul 74 din CACM GL.

Asemeni oricărei RA, măsurile de RD și CT pot fi acțiuni cu relevanță transfrontieră atunci când sunt folosite pentru ușurarea congestiilor de pe XBRNE.

6.2. Acțiuni de remediere cu relevanță transfrontieră și acțiuni de remediere cu impact transfrontieră

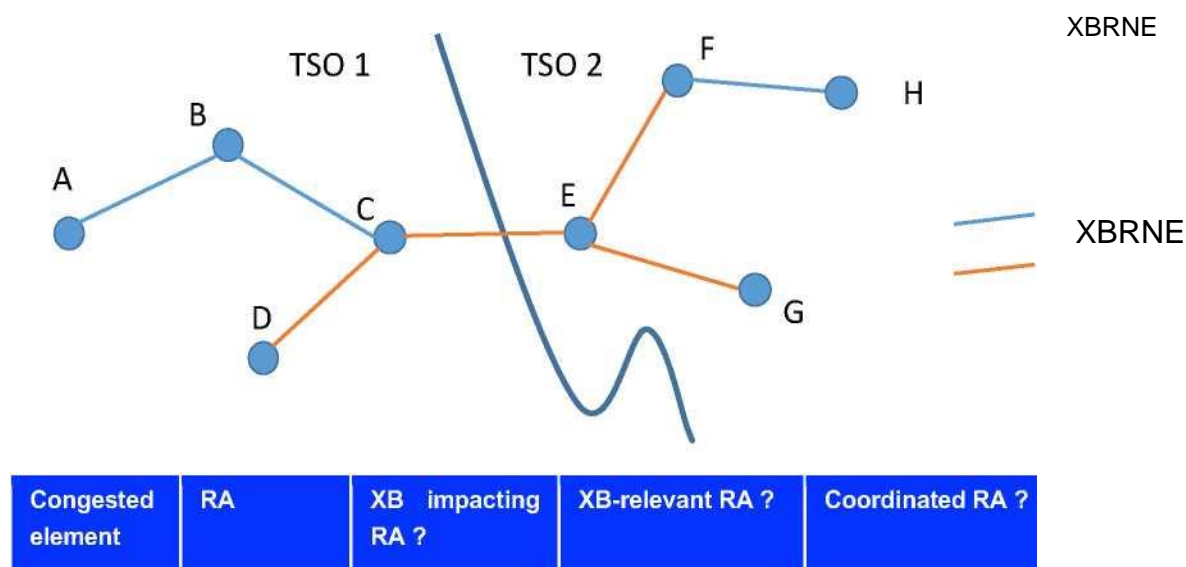
Există o diferență între RA cu relevanță transfrontieră și RA cu impact transfrontieră:

- În primul rând înțelesul ambilor termeni este diferit. Relevanța transfrontieră se utilizează pentru a determina care RA sunt relevante pentru repartizarea costurilor. Impactul transfrontieră se folosește pentru a determina care acțiuni de remediere trebuie coordonate în caz de activare. Cel puțin RA cu un anumit impact transfrontieră se vor folosi pentru a ușura congestiile de pe elementele cu relevanță transfrontieră. Cu toate acestea fiecare acțiune de remediere cu relevanță transfrontieră trebuie să fie și ea coordonată;
- În al doilea rând ambii termeni își au originea în Regulamente diferite. Relevanța transfrontieră este definită în Metodologia de RD și CT pentru Core cerută de articolul 35(1) din CACM GL. Impactul transfrontieră este definit în metodologia referitoare la articolul 75 din SO GL și va fi descris în continuare per regiune în metodologia referitoare la articolul 76(1) din SO GL.

Cuantificarea nivelului minim peste care impactul transfrontieră al unei RA este suficient de semnificativ pentru a necesita coordonare se va stabili în metodologia referitoare la articolele 75 și 76 din SO GL. Acest prag este valoarea minimă care, depășită, necesită coordonare deoarece atunci se consideră că RA are impact transfrontieră și toți OTS impactați trebuie să accepte RA înainte de activarea acesteia. Pragul nu este o limitare a pieței pentru ofertarea sau utilizarea resurselor, și nici OTS din Core nu consideră aceasta drept o limitare în procesul de rezolvare a congestiilor. Atât resursele de deasupra cât și cele de dedesubtul pragului pot fi folosite ca date de intrare pentru optimizarea și coordonarea RA.

De exemplu în anumite situații un OTS va dori să aplice redispecerizare internă spre a rezolva o congestie internă. În cazul în care redispecerizarea are impact peste prag asupra unui alt element din rețeaua OTS-ilor, atunci redispecerizarea are impact transfrontieră și trebuie coordonată, chiar dacă ea nu rezolvă vreo congestie din altă rețea a OTS-ilor. Redispecerizarea este doar relevantă transfrontieră în cazul în care congestia rezolvată a fost la un XBRNE.

În funcție de acest efect o RA poate fi sau cu relevanță transfrontieră sau cu impact transfrontieră fie ambele fie nici una. Acest lucru este ilustrat în exemplul de mai jos.



| Element congestionat | Acțiuni de remediere (RA) | RA cu impact transfrontieră? | RA relevantă transfrontieră? | RA coordonată? | Repartizare cost (CACM 74) |
|----------------------|---|------------------------------|------------------------------|----------------|----------------------------|
| Linia B - C | Redispecerizare internă între A și B | Nu | Nu | Nu | Nu |
| Linia B - C | Redisp. internă între B și C | Da | Nu | Da | Nu |
| Linia D - C | Redisp. internă între A și B | Nu | Da | Da | Da |
| Linia E - F | Redispecerizare transfrontieră între B și F | Da | Da | Da | Da |

6.3. Experimentare

Se va efectua o experimentare de către OTS din Core în 2019/2020, care va avea ca scop testarea câtorva scenarii ale metodologiei de repartizare a costurilor conform articolului 74 din CACM GL dar și testarea diferitelor opțiuni pentru definiția relevanței transfrontieră.

Au putut fi evaluate următoarele opțiuni:

1. XBRNE = elemente inter-zonale & elemente cu PTFD zonă-la-zonă > 5%;
2. XBRNE = elemente inter-zonale & elemente cu PTFD zonă-la-zonă > 10%;
3. XBRNE = linii de legătură & linii conectate la liniile de legătură;

6.4. Prezentare generală a diferitelor posibilități ale XBRNE

Pentru moment încă se află în dezbatere câteva definiții ale XBRNE, așa cum se arată în alineatul 4 din articolul 19:

„Această metodologie va fi modificată nu mai târziu de 12 luni după aprobare, sau imediat ce sunt disponibile detaliile ce necesită clarificare, oricare dintre acestea survine mai întâi. În particular OTS vor analiza dacă definiția XBRNE va rămâne așa cum este, dacă XBRNE va fi egal cu CNEC din Core DA CCM sau dacă XBRNE va fi limitat la elementele transfrontieră și la elementele direct conectate cu acestea. Această transmitere va conține graficul de timp detaliat pentru implementare în conformitate cu articolul 9(13) din CACM GL“.

6.4.1. XBRNE = elemente inter-zonale & elemente interne cu PTFD peste prag

Prima posibilitate se regăsește în articolul 4 din metodologie. Se arată că lista cu XBRNE cuprinde toate elementele inter-zonale și elementele interne (propușe de OTS) care au o PTFD zonă-la-zonă peste un prag agreat. De asemenea elemente luate în considerare trebuie să aibe nivelul de tensiune de 220 kV sau peste.

Punctul de pornire a pragului PTFD de avut în vedere este stabilit la 5% și va fi evaluat mai detaliat pe parcursul etapei de experimentare. Se va evalua impactul creșterii pragului până la 10%.

Criteriile finale pentru elementele interne vor fi agreate în versiunea modificată a metodologiei.

6.4.2. XBRNE = CNEC

O a doua posibilitate este ca XBRNE să fie egale cu elementele selectate ca CNEC în Core DA CC.

În cazul în care metodologia Core DA CC nu va fi aprobată înainte de Metodologia de RD și CT pentru Core, se poate folosi abordarea din 6.4.1 ca o soluție intermediară.

6.4.3. XBRNE = linii de legătură & linii conectate la liniile de legătură

A treia posibilitate formulată de ANR este folosirea unei constrângeri geografice. Folosind această abordare numărul de XBRNE va fi limitat la liniile de legătură și liniile interne conectate la liniile de legătură. Această abordare va fi și ea evaluată pe parcursul etapei de experimentare.

7. PROCESUL DE COORDONARE

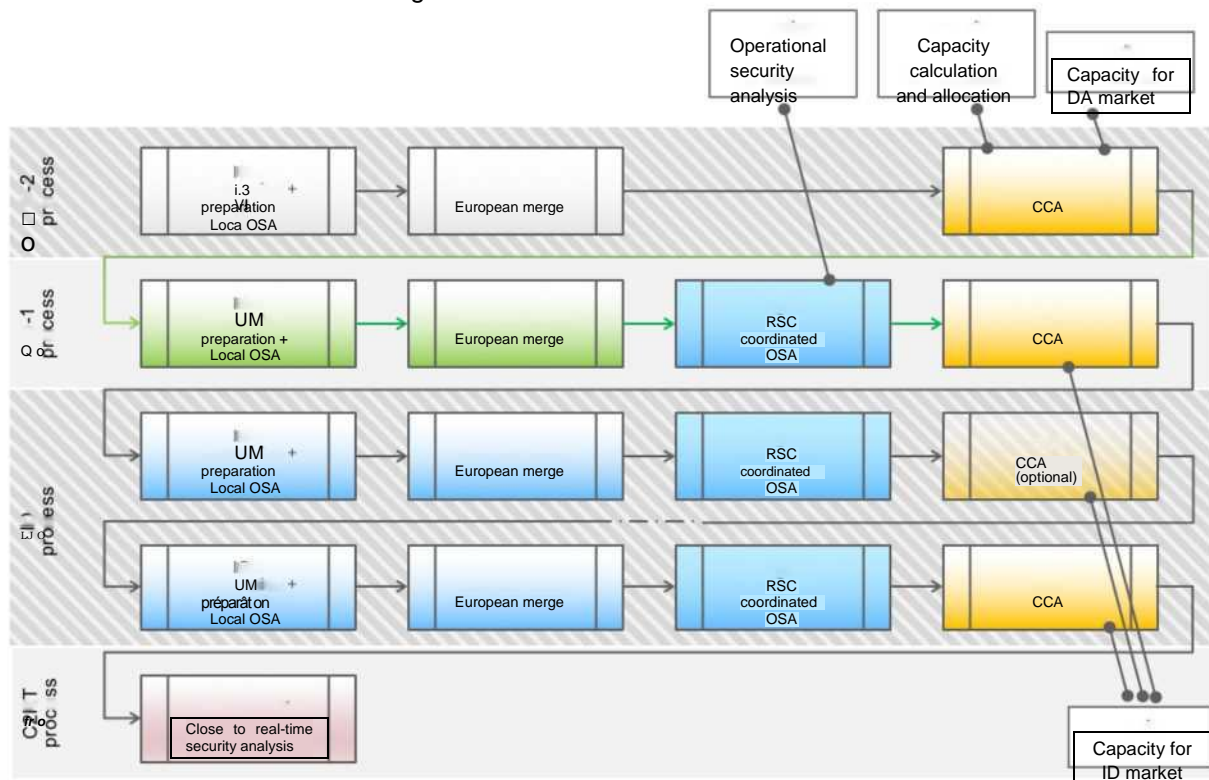
Metodologia de RD și CT pentru Core este constituită pe baza cooperării OTS din Core CCR prin intermediul RSC (coordonatori regionali de securitate). Cerințele specifice din SO GL deja necesită în mare măsură coordonarea acțiunilor de remediere RA. Dat fiind că redispeserizarea și comercializarea în contrapartidă sunt RA, ele sunt incluse implicit.

7.1. Intervale de timp pentru coordonare

Aplicarea redispecerizării și a comercializării în contrapartidă se va coordona cel puțin în următoarele intervale de timp:

- Procesul pentru ziua următoare;
- Procesul intrazilnic;
- Procesul activării rapide (inclusiv procesul aproape în timp real);

Acestea sunt ilustrate în următoarea figură:



Tabelul următor ilustrează diferitele metodologii asociate diverselor etape de proces descrise în figura de mai sus.

| Etapă | Proces | Metodologie |
|-------|---|---|
| D-2 | <ul style="list-style-type: none"> Fuzionare europeană (constituirea CGM) | <ul style="list-style-type: none"> CGMm art.16 și 17 CACM GL IGMm art. 70 SO GL |
| D-2 | <ul style="list-style-type: none"> CCA (pentru ziua următoare) Calcularea coordonată a capacității pentru ZU Optimizare necostisitoare a RA pentru CC (NRAO) | <ul style="list-style-type: none"> CCm art. 21 CACM GL |
| D-1 | <ul style="list-style-type: none"> Fuzionare europeană (constituirea CGM) | <ul style="list-style-type: none"> CGMm art.16 și 17 CACM GL CSAM art. 76 SO GL |

| | | |
|-----|--|--|
| D-1 | <ul style="list-style-type: none"> OSA coordonat de RSC (DACF) (Analiza coordonată a securității) | <ul style="list-style-type: none"> RDCTm art. 35 + 74 CACM GL CSAM art. 76 + CSAm 75 SO GL |
| D-1 | <ul style="list-style-type: none"> CCA (intrazilnic) | <ul style="list-style-type: none"> CGMm art.16 and 17 CACM GL CSAM art. 76 + CSAm 75 SO GL |
| ID | <ul style="list-style-type: none"> Calcularea coordonată a capacității Optimizare necostisitoare a RA pentru CC (NRAO) | <ul style="list-style-type: none"> CCm art. 21 CACM GL |
| ID | <ul style="list-style-type: none"> Fuzionare europeană (constituirea CGM) | <ul style="list-style-type: none"> CGMm art.16 and 17 CACM GL CSAM art. 76 + CSAm 75 SO GL |
| ID | <ul style="list-style-type: none"> OSA coordonat de RSC (IDCF) Analiză coordonată a securității | <ul style="list-style-type: none"> RDCTm art. 35 +74 CACM GL CSAM art. 76 SO + CSAm 75 GL |

Numărul și frecvența procesului intrazilnic se vor decide în CSAM.

Mai ales timpii totali îndelungați ai centralelor electrice ar putea duce la nevoia de CSA mai devreme (de ex. Z-2 sau Z-3) pentru a hotărî cu privire la RA costisitoare ce trebuie activate înainte de procesul DACF. Dacă se va implementa o CSA mai timpurie spre a decide în privința RA de trebuie activate înainte de procesul DACF, Metodologia de RD și CT pentru Core va fi actualizată prin amendarea metodologiei, conform articolului 9(13) din CACM GL. Până la o astfel de implementare a unei CSA mai timpurii, RA decise înainte de DACF nu se vor supune repartizării costului.

7.1.1. Procesul activării rapide

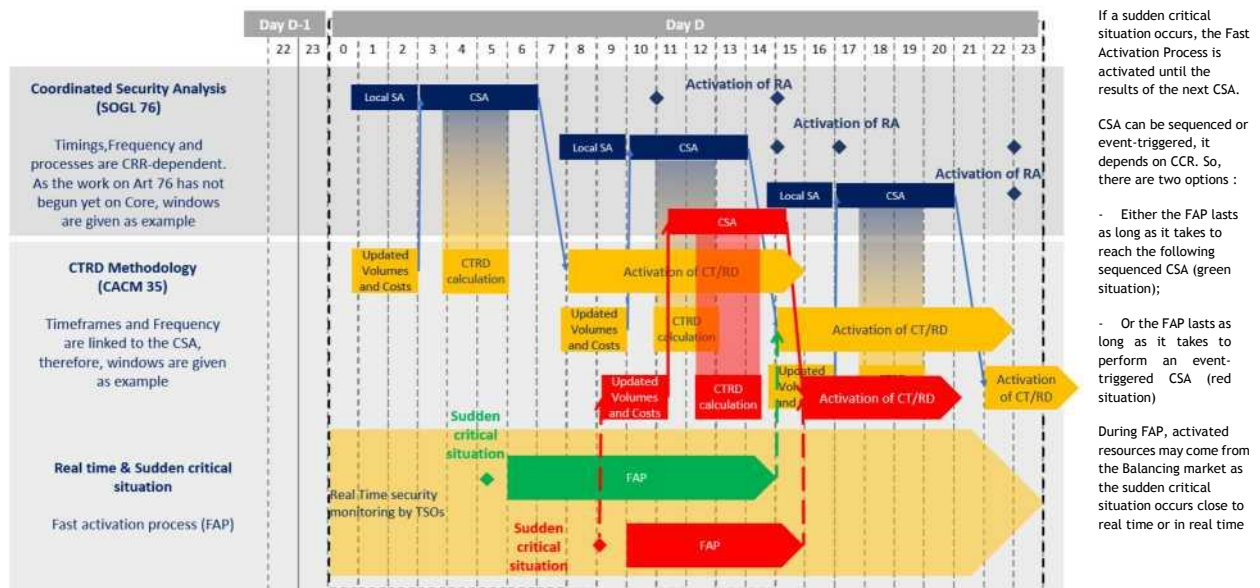
Procesul activării rapide este definit ca un proces de reducere a congestiei fizice atunci când congestia fizică este detectată fie între fie după ciclurile CSA și este necesară activarea rapidă a RA, ceea ce nu poate aștepta următoarea CSA.

De exemplu în cazul când se produc congestii fizice subite aproape în timp real sau în timp real, OTS are responsabilitatea să reducă congestia din rețeaua lui cât mai repede posibil. Într-un astfel de caz este nevoie de activarea rapidă a RA și se va aplica procesul activării rapide. În cazul în care RA nu are impact transfrontieră nu este nevoie de coordonare cu RSC sau cu OTS învecinați. În cazul în care este vorba de o RA cu impact transfrontieră activarea acelei RA va fi deseori în afara procesului de coordonare efectuat de RSC din cauza constrângerilor de timp asociate procesului de coordonare al RSC. Însă OTS afectați de activarea RA și ai lor RSC vor fi informați de OTS solicitanți de RA cât mai curând despre activare și despre impactul acesteia, ceea ce este pe linia metodologiei din articolul 75(1) al SO GL. În cazul în care acțiunea de remediere solicitată este RA transfrontieră (via redispecerizare și comercializare în contrapartidă transfrontieră), OTS conector se va coordona cu OTS care se confruntă cu congestia.

În cele din urmă OTS vor ține cont de măsurile de RD și CT agreate bilateral în următoarele IGMs relevante. Trebuie evitate congestiile noi în Core CCR ca urmare a măsurilor de comercializare în contrapartidă și redispecerizare.

Frecvența activării rapide a RA cu impact transfrontieră trebuie redusă la minim. Aceste ocazii ar putea fi situații cu contingențe de depășire (pe linia definițiilor utilizate în metodologia articolului 75(1) din SO GL) sau actualizări de prognoze (de ex. condiții meteo neprevăzute cu impact asupra energiei de alimentare sau regenerabile).

Procesul activării rapide poate fi activat atât timp cât este nevoie să avem rezultate și măsuri de la următoarea CSA. O CSA poate să înceapă la ore fixe sau să fie cerută de un eveniment (vezi diagrama de mai jos).

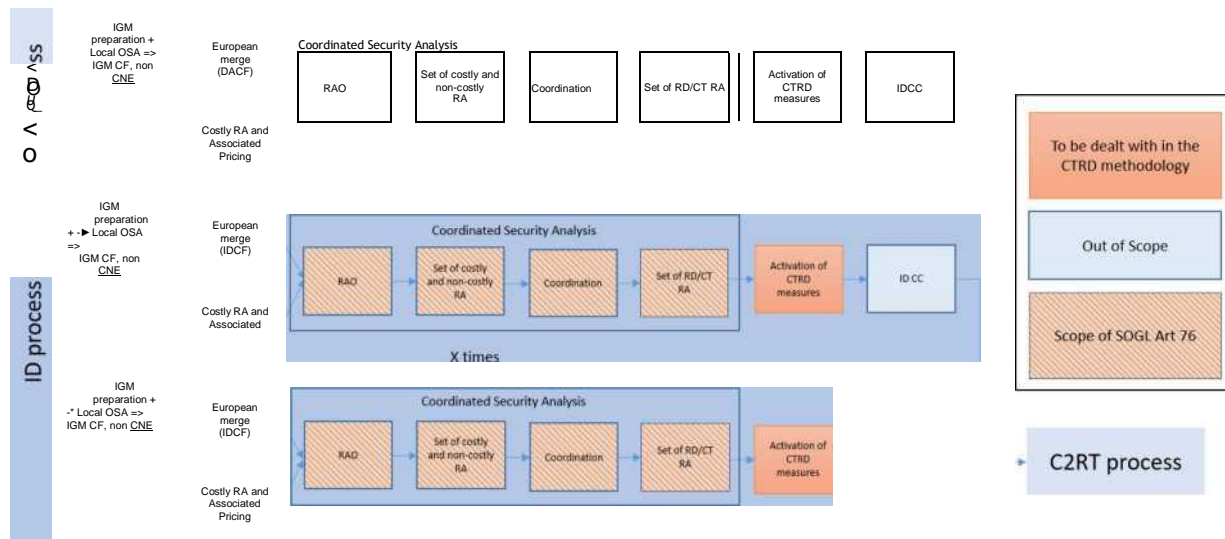


7.2. Procesul de coordonare a RSC

Detaliile generale ale viitorului proces de coordonare RSC sunt arătate în următoarea figură:

Lista abrevierilor utilizate în această figură:

RAO = Optimizarea acțiunii de remediere



DACF = Prognoză de congestii pentru ziua următoare

IDCF = Prognoză de congestii intrazilnică

IGM CF = Prognoză de congestii în modelul individual de rețea

RA = Acțiuni de remediere

C2RT = Aproape în timp real

CNE = Element critic de rețea

OSA = Analiza siguranței în funcționare

Coordonarea se realizează în diferite intervale de timp legate de diversele ore ale pieței. Pregătirea comercializării în contrapartidă și a redispecerizării începe cel puțin cu o zi înainte, adică în ziua dinaintea punctului de livrare. În primul rând OTS vor evalua individual volumul eventual de comercializarea în contrapartidă și/sau de redispecerizare și vor transmite o listă cu aceste volume (inclusiv costurile lor anticipate) către RSC. RSC au nevoie de o astfel de listă printre alte date precum modelele comune de rețea (numite în continuare „CGM”), lista de contingențe și limitele siguranței în funcționare, pentru a face o CSA. RSC livrează rezultatele analizei CSA către OTS din Core.

Acolo unde detectează congestie RSC vor recomanda OTS relevanți cele mai efective și economic eficiente măsuri de redispecerizare și/sau comercializare în contrapartidă. Această recomandaare este rezultatul coordonării din toată regiunea Core CCR.

O recomandare primită de la RSC pentru o anumită măsură de redispecerizare și comercializare în contrapartidă va fi evaluată de OTS afectați semnificativ în ce privește elementele implicate în acea măsură și amplasate în zona sa de control. Procesul decizional privind implementarea efectivă a unei măsuri de redispecerizare sau de comercializare în contrapartidă rămâne în responsabilitatea OTS-ilor. Condițiile în care fiecare OTS va accepta sau refuza RA propusă vor fi descrise în metodologia pentru pregătirea RA în mod coordonat conform articolului 76, SO GL. Acțiunile acceptate trebuie incluse de OTS în modelele relevante viitoare de rețea în conformitate cu cerințele din SO GL.

Procesul descris duce la coordonarea măsurilor de RD și CT, deoarece evaluarea măsurilor cerute la nivel regional va fi efectuată de o terță parte - RSC. Astfel aceste entități neutre vor asigura dispecerizarea eficientă a resurselor cu relevanță la nivel regional (Core CCR) în comparație cu situația actuală când deseori congestia este redusă bilateral de către OTS.

În particular, eșecul prognozat al regenerabilelor de a alimenta și eventuala schimbare a graficelor centralelor electrice duce la nevoia unor procese de coordonare iterativă, mai ales în cazul unei cereri mari de redispecerizare.

Seria completă a măsurilor trebuie împărțită pe sub-serii care se vor aplica în fiecare etapă în funcție de diversele procese de coordonare.

7.3. Timpi totali

Pentru coordonarea acțiunilor de remediere RA este esențial să se ia în considerare timpii totali de activare a resurselor de redispecerizare. Timpii totali depind de specificațiile tehnice respective, de procedurile operaționale și de orarul CSA. De exemplu gradientul de încărcare a centralelor electrice necesită timpi totali mari. Astfel procesele de coordonare trebuie realizate la timp și doar pe baza informațiilor disponibile în acel moment. Erorile de prognoză necesită activarea treptată a RA. Pentru aceasta pentru primul proces de coordonare numai RA care nu pot fi activate mai târziu din cauza timpilor lor totali vor fi activate conform cu rezultatul optimizării. Aceste acțiuni activate, respectiv RA solicitate formează baza proceselor de optimizare și în consecință se vor adăuga în următorul IGM. În următorul proces de coordonare măsurile activate sunt analizate și, dacă este posibil, ajustate. Această procedură se repetă până când se ajunge la procesul final de coordonare, în cadrul căruia se utilizează acțiunile care mai sunt disponibile.

8. ÎMPĂRȚIREA RESURSELOR DE RD ȘI CT

Informațiile privind resursele disponibile pentru redispecerizare și comercializare în contrapartidă și informațiile suplimentare relevante (de ex. volumul de stocare, restricții la furnizarea gazelor etc.) sunt împărțite în mod transparent între OTS din Core și RSC via RSC. În privința împărțirii resurselor pentru redispecerizare și comercializare în contrapartidă în CSA sau viitoarea optimizare comună, multe aspecte trebuie luate în considerare și vor fi descrise în continuare.

8.1. Dependente la împărțirea resurselor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă

Cantitatea de resurse de redispecerizare și comercializare în contrapartidă împărțite de OTS depinde de:

- a. Incertitudinile calculului de siguranță din prognoză în legătură cu intervalul de timp pentru calcularea securității;
- b. Nivelul de coordonare; .

8.1.1. Incertitudini ale CSA în diverse intervale de timp

Scopul CSA și al RA este acela de a asigura o reducere efectivă și eficientă a riscurilor legate de fiabilitatea și securitatea rețelei în cadrul operațiunilor în timp real. Însă multe măsuri trebuie decise mai înainte de timpul real (de ex. pornirea unei centrale electrice), trebuie făcute calcule de prognoză, adică prognoza de congestie pentru ziua următoare (DACF) și prognoza de congestie intrazilnică (IDCF). Între altele pot avea loc următoarele schimbări în cursul perioadei dintre calcularea DACF și timpul real:

- Modificări intrazilnice din cauza erorilor din prognoza de regenerabile;
- Modificări ale grupurilor producătoare care pot acționa rapid (de ex. centralele cu acumulare prin pompare, centralele pe gaze) și deci reacționează asupra schimbărilor de regenerabile;
- Modificări de grupuri producătoare care furnizează servicii auxiliare;
- Modificări ale altor RA (modificări de PST, topologie);
- Modificări ale grupurilor producătoare planificate sau ale fluxurilor de schimb din cauza comercializării intrazilnice;
- Modificări ale disponibilității elementelor de rețea din cauza unor opriri neplanificate;
- Modificări în disponibilitatea grupurilor producătoare din cauza unor opriri neplanificate sau incidente tehnice;

Toate aceste modificări influențează situația fluxului de consum și prin urmare asupra RA care sunt necesare pentru a asigura fiabilitatea și securitatea rețelei. Prin urmare resursele de redispecerizare și comercializare în contrapartidă trebuie să fie utilizate / împărțite în mod înțelept pe diverse intervale de timp. În particular trebuie să se ia în considerare că pe de o parte cu cât ești mai aproape de timpul real cu atât mai multe resurse sunt disponibile din cauza incertitudinilor descrescătoare, însă pe de altă parte cu cât ești mai aproape de timpul real, cu atât sunt mai puțin disponibile resursele din cauza timpului de activare remanent în scădere. Orice redispecerizare și comercializare în contrapartidă coordonate trebuie activate cât mai aproape de timpul real având în vedere timpul total de activare, urgența operării sistemului, care trebuie rezolvată și orice limite de disponibilitate ale resurselor.

8.1.2. Nivelul de coordonare

În timpul procesului regulamentar OTS coordonează CSA prin intermediul RSC, în conformitate cu principiile de optimizare descrise în metodologia conform cu articolul 76(1) din SO GL.

În cadrul procesului de activare rapidă nu este posibilă o CSA completă din cauză că nu este timp. În aceste cazuri în mod normal se pot folosi doar redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă transfrontieră.

8.2. Împărțirea resurselor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă

Există o diferență între procesul de împărțire a resurselor pentru redispecerizare și acela de împărțire a resurselor pentru comercializare în contrapartidă pe durata diverselor intervale de timp. Pe lângă acestea împărțirea acestor resurse cu diverse regiuni aduce o nouă dimensiune, atât pentru resursele de redispecerizare cât și pentru cele de comercializare în contrapartidă.

8 2 1 Redispecerizare

Atunci când se împart resursele de redispecerizare trebuie avute în vedere aspectele de folosire în comun a acestor resurse în diverse intervale de timp și aspectele împărțirii resurselor cu diverse regiuni. Alineatele următoare descriu aceste aspecte diferite.

8.2.1.1. Aspecte de la împărțirea resurselor de redispecerizare între diverse intervale de timp

- Resursele de redispecerizare cu timp total mare trebuie avute în vedere în cel mai timpuriu proces

de coordonare. Resursele de redispecerizare cu timp total scurt vor fi păstrate pentru intrazilnic sau aproape de timpul real;

- Centralele electrice cu acumulare prin pompare trebuie folosite doar scurt timp; atunci când sunt folosite timp îndelungat rezervele de apă se reduc iar aceasta înseamnă că aceste măsuri nu sunt disponibile pe viitor și/sau pot apărea congestii suplimentare din cauza pompării prea dese;
- Resursele de echilibrare nu trebuie puse în pericol;
- Legislația locală și restricțiile tehnice și de reglementare trebuie luate în considerare (de ex. regulamentele privind centralele pe surse regenerabile, regulamentele privind timpii totali de nominalizare a graficelor pentru gaze etc.);
- Bateriile, instalațiile și agregatorii reacțiilor la cerere pot fi folosite ca resurse de redispecerizare în cazul în care se cunosc informațiile despre localizare și parametri tehnici și se emite o autorizație legală. Implementarea acestor resurse privind intervalele de timp și timpul de activare depinde de constrângerile tehnice respective;
- În cazul în care se schimbă rețeaua sau disponibilitatea resurselor OTS actualizează disponibilitatea resurselor lor și anunță RSC-ii;
- Fiecare OTS este responsabil pentru securitatea propriei rețele, de aceea decizia privind resursele ce se pun la dispoziție și în ce moment o ia OTS. Termenii și condițiile vor fi definite de metodologie conform articolului 76(1) din SO GL.

8.2.1.2. Aspecte de la împărțirea resurselor de redispecerizare între alte regiuni

Atunci când un OTS face parte din mai multe regiuni, resursele de redispecerizare trebuie repartizate în funcție de nevoile diverselor regiuni sau de nevoia elementelor de rețea care fac parte din mai multe regiuni. Repartizarea resurselor între regiuni este o chestiune de coordonare între regiuni. Conform CSAM, RSC trebuie să asigure coordonarea regiunilor. OTS doar vor decide și vor informa RSC dacă o resursă oferită către regiune este simultan oferită către diferite regiuni sau este oferită doar unei singure regiuni. Pentru a decide dacă o resursă este oferită doar uneia sau mai multor regiuni, OTS pot lua în considerare următoarele opțiuni:

- Baza împărțirii resurselor între regiuni se va întemeia pe impactul transfrontieră al RA definite în metodologia articolului 76(1), SO GL;
- Impactul activării unei resurse care are impact transfrontieră va fi monitorizat în procesul CSA via zona de observabilitate definită în metodologia articolului 76(1), SO GL;
- În cazul în care o regiune are nevoie doar de puține resurse, majoritatea resurselor pot fi date celeilalte regiuni;
- În cazul în care o regiune are nevoie să sporească o resursă iar nevoia celei de a doua regiune este să reducă aceeași resursă, RSC trebuie să coordoneze utilizarea resursei;
- Hotărârea de a împărți resursele se poate lua pe bază de sensibilități: dacă două regiuni au nevoie de aceeași resursă iar acea resursă nu înrăutățește congestia sau situația rețelei în general, resursa poate fi activată pentru congestia care este cel mai mult influențată;
- Resursele de redispecerizare împărțite între diverse regiuni, precizate de OTS când resursa este localizată în zona sa de control area, trebuie să fie rezonabile. În caz de conflicte, trebuie aplicat procesul de coordonare între diferitele regiuni via RSC. În cazul în care același conflict se produce în mod regulat, atunci trebuie definită o metodă diferită de împărțire a resurselor de către

respectivul OTS, cu sau fără îndrumare de la RSC;

- În cazul în care resursele sunt împărțite de mai mulți RSC sau între regiuni, OTS va semnala acest lucru la RSC relevanți.

8 2 2 Comercializare în contrapartidă

Atunci când se împart resursele pentru comercializarea în contrapartidă trebuie avute în vedere aspectele repartizării acestor resurse în diverse intervale de timp și aspectele împărțirii resurselor între regiuni. Alineatele următoare descriu aceste aspecte diferite.

8.2.2.1. Aspecte de la împărțirea resurselor pentru comercializare în contrapartidă între intervale de timp diferite

Resurse la comercializare în contrapartidă sunt centralele electrice de pe piața de echilibrare, piața intrazilnică, instalațiile de reacție la cerere, agregatorii și platformele de echilibrare. Suma totală a volumului disponibil pentru comercializare în contrapartidă trebuie estimată per OTS în fiecare interval de timp.

Implementarea comercializării în contrapartidă în RAO mai trebuie analizată (aspectele incertitudinii sunt foarte provocatoare).

8.2.2.2. Aspecte de la împărțirea resurselor de comercializare în contrapartidă între diferite regiuni

Baza împărțirii resurselor între regiuni se va întemeia pe impactul transfrontieră al RA definite în metodologia articolului 76(1), SO GL.

Impactul activării unei resurse care are impact transfrontieră va fi monitorizat în procesul CSA via zona de observabilitate definită în metodologia articolului 76(1), SO GL. În cazul în care un OTS face parte din mai multe regiuni, cantitatea totală de comercializare în contrapartidă potențială trebuie împărțită între regiuni, în funcție de nevoia diverselor regiuni sau de nevoia pentru elemente de rețea care fac parte din mai multe regiuni.

Atunci când comercializarea în contrapartidă este structural mai eficientă în unele regiuni (legături ÎTc.c., peninsula electrică, comercializarea în contrapartidă nu pune în pericol securitatea altor părți de rețea etc.), în aceste regiuni poate fi furnizată cu prioritate.

Împărțirea resursei de comercializare în contrapartidă a OTS cu diferite regiuni trebuie să fie rezonabilă și trebuie precizată de OTS care are localizate resursele. În caz de conflicte, trebuie aplicat procesul de coordonare între diferitele regiuni via RSC. În cazul în care același conflict se produce în mod regulat, OTS trebuie să propună o metodă diferită de împărțire a volumelor de comercializare în contrapartidă, cu sau fără îndrumare de la RSCs.

8.2.2.3. Comercializare în contrapartidă și piața de echilibrare

Numai puțini OTS din Core folosesc de fapt piața de echilibrare ca resursă pentru comercializare în contrapartidă. Însă pentru acești OTS din Core piața de echilibrare ar putea fi singura resursă pentru comercializare în contrapartidă, de ex. pentru că unor OTS din Core nu li se permite să ia poziție pe piața intrazilnică, chiar dacă o terță parte solicită acest lucru în numele lor. Prin urmare utilizarea pieței de echilibrare depinde de cadrul național juridic și de reglementare. În cele ce urmează sunt prezentate mai detaliat sistemele de echilibrare ale ELES, PSE, RTE și Transelectrica, fiindcă acești OTS actualmente utilizează piața de echilibrare ca resursă pentru

comercializare în contrapartidă:

- **ELES** în principiu nu folosește piața de echilibrare pentru CT. Însă avem o platformă de comercializare condusă de bursa noastră energetică unde vindem/cumpărăm energie pentru echilibrare (oferte libere pentru energie) sau respectiv CT. În ambele cazuri se selectează cele mai ieftine oferte până la volumul solicitat iar ofertele acceptate sunt achitate folosind principiul plătește-conform-ofertei. ELES distinge clar tranzacțiile folosite în scopul echilibrării și CT. Ofertele obligatorii cu energie ce rezultă din capacitatea de echilibrare procurată (FRR) nu sunt încasate/activate pe platforma de tranzacționare. Nu este afectată piața de echilibrare prin utilizarea CT fiindcă volumul capacității procurate pentru echilibrare (FRR) rămâne neatins până când se epuizează toate celelalte oferte voluntare/libere din zona de control. Doar în caz de ultimă instanță sau într-o situație de urgență energia din capacitatea de echilibrare achiziționată (mFRR) poate fi folosită și pentru CT. Toată energia cumpărată sau vândută utilizată pentru CT nu are impact direct asupra prețurilor de dezechilibru iar aceste tranzacții sunt complet excluse de la compensarea dezechilibrelor. Un impact indirect potențial se poate observa doar prin lichiditatea redusă de pe piața de echilibrare, dacă este necesară ulterior o intervenție de echilibrare. Când este nevoie de CT de obicei un OTS îi informează pe toți participanții majori de pe piață în privința nevoilor sistemului și prin urmare le cere să-i trimită oferte pe platforma de echilibrare. Participarea pe această platformă este limitată doar la acele grupuri de echilibrare care au propriul lor responsabil cu echilibrarea în zona de control a Sloveniei. ELES arată clar motivele pentru care se transmite activare sau se încheie o tranzacție pe platformă. Atunci când motivul activării îl constituie CT, costurile / veniturile contractate nu sunt luate în considerare ca parte a costurilor rambursate prin procesul de compensare a dezechilibrelor. Cu toate acestea, în cazul în care ofertele de energie pentru echilibrare din capacitatea de echilibrare procurată sunt activate pentru CT, ar putea exista un impact indirect asupra PRE deoarece vor trebui activate oferte mai scumpe (mFRR) pentru echilibrare, dacă este nevoie. Acest caz extrem nu este chiar probabil, astfel încât nu este prevăzută compensarea PRE în astfel de cazuri.
- Pe latura de interconector a **PSE**, resursele de RD și CT sunt activate în cadrul Procesului integrat de programare (ISP), derulat de PSE pe baza volumului de RA (RD/CT) agreeat cu ceilalți OTS. Procesul ISP are la bază constrângerea de securitate pe bază de oferte până la angajare și dispecerizare economică, iar echilibrarea, achiziția rezervei și gestionarea congestiilor sunt co-optimizate într-un proces integrat desfășurat de PSE chiar imediat după închiderea pieței pentru ziua următoare care continuă până în timp real. Angajarea și punctele de referință operaționale ale tuturor grupurilor de producere cu control centralizat din Polonia sunt determinate de PSE prin ISP menționat mai sus, minimizând costul global. Prețul folosit în decontarea RA reflectă costul de livrare/primire a energiei pe piața de echilibrare, adică are la bază prețul pieței de echilibrare și costul resurselor activate atunci când localizarea resurselor este relevantă pentru îndeplinirea RA, adică se activează cea mai eficientă resursă înaintea tuturor celorlalte resurse din zona de control. Prețul dezechilibrului este calculat ținând deoparte energia de la RD și CT, adică atunci când se calculează prețul de decontare a dezechilibrului se ia în considerare doar dezechilibrul participanților de pe piața poloneză. Prețul dezechilibrului și volumul acestuia nu depind de RD și CT. PRE nu sunt afectate de RD și CT.
- Atunci când se cunoaște volumul comercializării în contrapartidă **RTE** respectă ordinea de merit și selectează ofertele cele mai ieftine până ce se atinge volumul necesar. Pentru viitor RTE intenționează să utilizeze gradul de control al interconexiunii furnizat de Platforma de echilibrare pentru a exprima nevoile de CT de pe fiecare graniță. Activarea CT prin piața de

echilibrare are impact asupra prețului dezechilibrului și asupra prețului mediu ponderat. Metodologia RTE de a calcula ex-post costul CT are la bază costul dezechilibrului și volumul activat. Astăzi nu există distincție între acțiunile de la echilibrare și acțiunile CT pe piața de echilibrare. Atunci când RTE activează CT, se face schimb transfrontieră între RTE și un alt OTS. Acest nou schimb transfrontieră este și dată de intrare nouă în balanța RTE. RTE activează oferte pe piața de echilibrare pentru a ajunge la un nou echilibru și acuză o PRE fictivă de acel dezechilibru. Costurile de gestionare a congestiilor sunt suportate de PRE fictivă deținută de RTE. În acest mod atunci când se efectuează o comercializare în contrapartidă, dezechilibrul creat prin schimbul transfrontieră este compensat prin activarea ofertelor de pe piața de echilibrare iar PRE fictivă este considerată dezechilibrată, astfel încât costurile făcute sunt suportate de PRE fictivă. Costurile sunt calculate la fel ca pentru alte PRE, adică sunt calculate ex-post pe baza prețului dezechilibrului.

- În cazul **Transelectrica**, o cale de a gestiona congestiile pe interconexiune o constituie sistemul pentru CT, astfel încât imediat ce se observă sau se previzionează o congestie operatorul de rețea comercializează în contrapartidă în sens contrar fluxului congestiei, reducând astfel fluxul în interconector până la rezolvarea congestiei. Pentru a comercializa în contrapartidă contra fluxului de interconectare operatorul poate folosi fie piața de echilibrare fie licitația pe piața intrazilnică, în acest din urmă caz cu cel puțin două ore mai înainte de producerea congestiei. Pe platforma pieței de echilibrare operatorul selectează ofertele pe reglementare în creștere a ordinii de merit până la volumele solicitate de OTS vecini. Volumele selectate care fac posibilă CT sunt plătite de OTS folosind regula națională actuală (plătește-ca-ofertă). Este afectat prețul dezechilibrului fiindcă ofertele selectate din cauza comercializării în contrapartidă vor crește prețul deficitului care trebuie să fie suportat de toate PRE, fiind dezechilibru negativ pe durata ISP respectiv. Capacitatea pentru schimbul în comercializare în contrapartidă nu este achiziționată. Capacitatea folosită poate face parte din TRM sau să fie capacitate neutilizată de participanții la piață. Acum nu este posibil să împiedici suportarea costurilor de gestionare a congestiei de către responsabilul pentru echilibrare. O soluție posibilă pe viitor constă în marcarea diferită a ofertelor care sunt selectate pentru comercializare în contrapartidă, iar acele oferte nu vor mai fi luate în considerare când se calculează prețul dezechilibrului pentru piața națională. În acest mod ofertele selectate pentru CT vor fi plătite doar de OTS. Pe parcursul implementării metodologiei din articolul 35(1) al CACM GL și a metodologiilor înrudite, procesul acesta va fi îmbunătățit pe parcurs totodată monitorizând aplicarea acestora.

9. DOMENIUL CSA

În timpul efectuării CSA toate RA au ca scop să securizeze rețeaua. Este preferabil ca CSA să fie calculată în cadrul modelului complet de rețea. Domeniul exact al modelului de rețea utilizat va fi definit în metodologia articolului 76(1), SO GL.

10. ACTIVAREA ACȚIUNILOR DE REMEDIERE

Odată cu activarea măsurilor de RD și CT capacitățile transfrontieră se vor modifica sau recalcula pentru a evita îndreptarea tranzacțiilor de pe piață în direcție opusă față de măsurile de RD și CT. Dacă nu se face acest lucru, tranzacțiile pieței pot reduce efectul măsurilor de RD și CT sau chiar înrăutăți congestia. În special capacitatea disponibilă de transfer transfrontieră intrazilnică (ATC) se va aduce la 0 în direcția care înrăutățește congestia pe durata măsurilor de RD și CT. ATC din cealaltă direcție nu se va modifica.

Această ATC modificată precum și redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă planificate și solicitate vor constitui date de intrare pentru procesul intrazilnic ID CC (inclusiv modele).

11. PRINCIPII DE OPTIMIZARE A ACȚIUNILOR DE REMEDIERE

Declarație de declinare a responsabilității: Principiile de optimizare descrise în acest capitol se vor supune schimbării și dezvoltării în continuare, pe baza elaborării metodologiei articolului 76(1) din SO GL.

Acest document oferă o prezentare generală a principiilor de optimizare a RA în manieră coordonată (în continuare optimizarea RA) și este întemeiat cu precădere pe conceptul preliminar pentru „Suport decizional și evaluare automată a acțiunii de remediere” (DSaRAa) furnizat de TSCNET.

11.1. Includere în CSA regională

Optimizarea RA se va include în procesul regional CSA conform definiției din articolul 76 din SO GL, adică în cadrul procesului DACF și al proceselor IDCF. Optimizarea va începe după ce toți OTS au transmis confirmarea datelor lor de intrare ce vor fi utilizate pentru optimizare. Atunci când rezultatele CSA sunt disponibile iar acestea includ și RA, pot apărea două situații după aplicarea RA propus: fie rețeaua este sigură, de ex. pentru că nu există vreo congestie sau unul sau mai mulți OTS acceptă să nu fie siguri (N-1) dacă aceste (N-1) au consecințe limitate doar la acești OTS, fie rețeaua nu este încă sigură iar procesul trebuie să continue cu următoarea iterație de CSA. În al doilea caz OTS au posibilitatea să actualizeze coșul de RA ce se va folosi în următoarea iterație a procesului.

11.2. Principii de evaluare a securității

Optimizarea RA include două evaluări de securitate pentru a îndeplini principiul securității (N-1) al sistemului de transport cu privire la fluxurile de energie pentru consumuri temporare și permanente admisibile la transport: evaluarea preventivă de securitate și evaluarea curativă de securitate.

În cadrul evaluării preventive se abordează constrângerile consumului temporar admisibil de transport (TATL) sau cele ale consumului permanent admisibil de transport (PATL) și se evaluează impactul aplicării RA preventive pentru toate situațiile de contingență. Motivul pentru activarea RA în timpul evaluării preventive este acela de a permite OTS să rezolve contingențele prognozate în timp util.

În evaluarea curativă se includ constrângerile PATL iar impactul aplicării RA curative este evaluat independent pentru toate situațiile aferente de contingență.

11.3. Date de intrare necesare

Informațiile necesare pentru a îndeplini optimizarea RA conțin:

- a. CGM fuzionate de cea mai bună calitate;
- b. Lista cazurilor de contingență și încărcarea admisibilă per element ce vor fi incluse în proces;
- c. Lista schemelor speciale de protecție (SPS);
- d. Date suplimentare;

Acțiunile de remediere luate în considerare pentru coordonare optimizată sunt definite de OTS ca date de intrare (este posibilă actualizarea RA în timpul procesului). Rețineți că RA deja incluse în CGM trebuie avute în vedere ca RA activate în cadrul optimizării.

11.3.1. CGM

Optimizarea RA va deveni o trăsătură integrată în procesul CGM care ia în considerare toate cele 24 de marcaje de timp / toate orele rămase din fiecare zi. CGM, lista de contingențe, RA și constrângerile suplimentare asigură fișierele suport necesare OTS prin ceea ce este setul optim de RA ce se va aplica spre a obține un model fără congestie. Modelul trebuie să conțină toate datele necesare pentru a face calcule ale fluxului de consum (de ex. susceptanța ramurilor). În plus OTS trebuie să ofere IGM ce conțin valorile consumurilor și injecțiilor de putere reactivă și activă. Abordarea pierderilor de putere activă din rețeaua de transport are nevoie de modelarea limitărilor relevante pentru injecția de putere activă. Aceste aspecte necesită modelarea limitelor de putere activă și reactivă ale grupurilor producătoare.

11.3.2. Cazuri de contingență și încărcarea admisibilă

Principiul de optimizare folosește cazurile de contingență definite prin combinația elementelor monitorizate (adică un set de elemente de rețea ce vor fi monitorizate pe parcursul analizelor de contingență) precum și opriri simulate (adică un set de elemente de rețea ce definesc opririle simulate pe parcursul analizelor de contingență). Rețineți că definiția elementelor monitorizate și a opririlor simulate rămâne neschimbată prin introducerea optimizării RA. Consumurile admisibile de transport servesc drept constrângeri de securitate în fiecare caz de contingență și cuprind PATL și TATL. PATL descrie limitele fizice ale fiecărui element monitorizat care poate fi acceptat de o ramură de rețea pe durată nelimitată fără nici un risc de material, pe când TATL descrie limita temporară ce poate fi acceptată de un element monitorizat pe o anumită durată limitată. Înainte de a defini încărcările admisibile este important să subliniem că valoarea limitei de curent este definită la fiecare element din IGM ale OTS.

1.1.3.3. Schemă specială de protecție

SPS este o RA sau respectiv un set de RA, care se implementează automat dacă este îndeplinită o anumită condiție. Astfel aceste RA trebuie să fie luate în considerare în procesul de evaluare a securității în orice caz ele fiind predefinite și vor fi activate înainte de RA curative. În cazul în care se definește o SPS pentru un anumit caz de contingență, aceasta înseamnă că trebuie să fie prioritizată o altă RA curativă.

1 1 3 4 Date suplimentare

Pentru a identifica setul de RA cel mai efectiv și economic eficient trebuie definită o zonă de optimizare. În această zonă se vor monitoriza constrângerile tehnice relevante și conforme cu CSAM. În plus trebuie definite toate contingențele relevante și trebuie incluse toate gradele disponibile de libertate. Dacă se furnizează grupurile producătoare, transformatoarele sau conexiunile ÎTc.c. pentru algoritmul de optimizare, trebuie să se precizeze limitele lor respective. La redispecerizare datele necesare vor include, fără limitare:

- a. Volumul;
- b. Identificarea resurselor de redispecerizare și mapare către nodurile din CGM;
- c. Disponibilitățile specifice actualizate de reglaj crescător și descrescător;
- d. Constrângerile de funcționare, de ex. constrângeri la încărcare, durata minimă și maximă a perioadei de livrare, timpul total, Pmin, Pmax;
- e. Caracteristicile produselor standard;
- f. Dacă resursa este oferită simultan către regiuni diferite sau doar către Core CCR.

În cazul comercializării în contrapartidă următoarele trăsături vor însoți volumul însuși fără a fi limitate la:

- a. Volumul;
- b. Zona de ofertare sau localizarea, dacă este cunoscută;
- c. Timp total aferenți produsului;
- d. Caracteristicile produselor standard;
- e. Dacă volumul este oferit simultan către regiuni diferite sau doar către Core CCR.

În cazul transformatoarelor schimbătoare de fază (PST), trebuie definite termenul de penalizare din funcția obiectivă precum și pozițiile minime și maxime ale comutatorului de ploturi (intervalul ajustărilor posibile). În cazul stațiilor de transformare ÎTc.c., unde injecțiile de energie pot fi schimbate cu algoritmul de optimizare, informațiile luate în considerare includ termenul de penalizare din funcția obiectivă și domeniul energetic de funcționare pentru a descrie domeniul de optimizare. Mai mult, trebuie să fie luate în considerare și eventualele măsuri topologice.

11.4. Coordonarea RA

În general RA pot fi aplicate ca măsuri preventive sau curative. Acțiunile de remediere preventive se folosesc pentru o contingență care se poate produce, pe când RA se folosesc după producerea unei contingențe.

11.4.1. Metodă generală de optimizare

Optimizarea RA este o metodă globală de optimizare pentru toate RA (costisitoare și ieftine) care minimizează costurile/volumul de aplicare a RA (funcția obiectivă), limitând totodată impactul asupra pieței. Aceasta înseamnă că toate congestiile existente sunt considerate împreună cu RA disponibile. Optimizarea este legată de timp, adică algoritmul de optimizare ia explicit în considerare dependențele temporale ale RA și nu neglijează interdependențele (de ex. cele tehnice, organizatorice și legale) dintre marcasele de timp consecutive. În cazul optimizării cuplării pe timp, este esențial să se folosească identificatori constanți pentru toate elementele relevante din rețea. Pentru a decide ce RA să se utilizeze metoda optimizării are în vedere atât costurile cât și eficiența (adică sensibilitatea) unei RA sau respectiv a unui set de RA pentru o anumită congestie. Aceasta înseamnă că optimizarea include costurile totale ale RA precum și cantitatea totală de RA activate. Prin urmare se iau în considerare atât aspectele economice cât și cele tehnice ale aplicării RA. În algoritmul de optimizare acest lucru se implementează prin termenii de penalizare din funcția obiectivă, de ex. RA pentru grupurile de producere / consum, pentru transformatorul schimbător de fază, stațiile de transformare ÎTc.c. și topologice. Pe acestea le are în vedere algoritmul de optimizare dacă se modifică volumul de energie al unui grup producător. De exemplu la un grup producător termenul de penalizare din funcția obiectivă constă din costurile marginale ale grupului și termenul său specific de penalizare. Se aplică pentru a evita niște modificări prea mari ale soluției de piață, adică injecția de putere dinainte de optimizare. Interdependențele RA cu congestiile sunt considerate implicite pe baza formulării problemei de optimizare. Pentru coordonarea RA OTS trebuie să definească active adecvate ca RA și să definească parametrii repartizării, care sunt luați în considerare în timpul evaluării RA. În plus este posibil ca OTS să introducă manual corecții ale RA propuse. Acestea se implementează printr-un proces operațional iterativ comparabil cu DACF aplicat actualmente.

11.4.2. Definiția tipurilor de RA

Tipurile de RA luate în considerare sunt – modificări de control (modificarea poziției unui comutator al unui transformator schimbător de fază sau a unui transformator, controlul fluxului prin legături în c.c.),

modificări topologice (elemente de rețea deschise sau închise, reconfigurarea nodului, anularea opririlor) și injecții de energie electrică (redispencerizare și comercializare în contrapartidă, reducerea surselor regenerabile de energie). Optimizarea RA trebuie să ia în considerare constrângerile tehnice (de ex. aplicarea continuă a modificărilor topologice în timp) constrângerile tehnice (de ex. timpul total de activare la diverse tipuri de RA) și constrângeri de echilibrare (de ex. redispencerizarea și comercializarea în contrapartidă trebuie activate în mod echilibrat). Rețineți că la constrângerile tehnice trebuie să se diferențieze între TATL și PATL pentru a calcula încărcarea elementelor de rețea.

11.4.3 Incertitudini ale RA

Acțiunile de remediere a căror localizare exactă în rețea este cunoscută de obicei sunt asociate cu mai puține incertitudini în ceea ce privește impactul lor fizic, prin urmare se știe și eficacitatea RA, mai ales în cazul unei rețele buclate cu conexiuni în c.a. Pe de altă parte, cazul unei rețele mai izolate care nu știe amplasarea exactă a RA (de obicei CT) nu trebuie să fie o limitare, așa cum se prezintă în tabelul de mai jos care compară impactul estimat al RD și CT pentru rețele buclate și nebuclate.

Nivel estimat de incertitudine:

| Topologie de rețea | nebuclată | buclată |
|--------------------|-----------|---------|
| RDxRD | mic | mic |
| RDxCT | mic | mediu |
| CTxCT | mic | mare |

11.4.4 Definiția repartizării RA

În definiția RA se pot defini tipurile diverse de repartizare. De exemplu în proiectul DSaRAa se deosebesc trei tipuri de RA în optimizarea RA: RA împărțite, RA împărțite cu condiții și RA neîmpărțite. RA împărțite reduc congestiile din restricțiile lor tehnice, atunci când nu există restricții organizatorice care trebuie luate în considerare. Acțiunile de remediere împărțite cu condiții sunt echivalente cu RA împărțite; dar aplicabilitatea lor depinde de factori suplimentari. Acești factori sunt, de exemplu, limitările din rețelele de 110 kV. Acțiunile de remediere neîmpărțite sunt folosite la reducerea unor anumite congestii, dar nu sunt disponibile pentru optimizarea globală (de ex. transformatorul schimbător de fază la o graniță externă). Cele trei tipuri descrise sunt date ca exemple. În orice caz, toate tipurile diferite de împărțire a RA trebuie să fie conforme cu metodologia cerută prin articolul 76 din SO GL.

11.4.5 Priorități de aplicare a RA

Coordonarea tipurilor diferite de RA trebuie să ia în considerare câteva cerințe economice și reglementatoare însă fără limitare la:

- Acțiunile de remediere necostisitoare trebuie avute în vedere înainte de a aplica RA costisitoare. Dacă RA necostisitoare nu sunt destul de eficiente, atunci trebuie considerate și RA necostisitoare și cele costisitoare. În orice caz algoritmul trebuie să poată găsi o soluție doar cu RA ieftine, dacă există;
- Trebuie implementată minimizarea costurilor RA (în special pentru redispencerizare);
- Luarea în considerare a caracteristicilor specifice naționale care afectează optimizarea trebuie să fie clarificată și va fi definită în metodologia cerută de articolul 76 din SO GL.

În optimizarea RA aceste cerințe pot fi îndeplinite prin definirea unor coeficienți adecvați în funcția obiectivă, care reflectă prioritatea și costul fiecărei RA. Acești coeficienți ai funcției obiective ar putea fi utilizați la îndeplinirea procesului de coordonare dintr-o optimizare a tuturor RA disponibile.

11.5. Concepte pentru activarea RA

Luarea în considerare a timpilor totali de activare este esențială pentru decizia asupra momentului când se va aplica o RA și care anume. Acțiunile de remediere cu timpi totali mari trebuie activate mai înainte, pe când cele cu timpi totali mici sunt activate ulterior. Prin urmare trebuie incluse limitele timpului de active și criteriile specifice de activare în optimizarea fiecărei RA.

11.6. Rezultatul optimizării RA

Rezultatul optimizării viitoare trebuie afișat într-o structură globală cu 24 marcaje de timp pentru DACF și până la sfârșitul zilei pentru IDCF. Trebuie să cuprindă lista RA (regulamentul pentru transformatorul schimbător de fază, topologia rețelei, redispecerizare, comercializare în contrapartidă), fluxurile de consum (linii, linii de legătură, transformatoare), o analiză a contingențelor, pozițiile comutatorului de la transformatorul schimbător de fază, o listă a opririlor, pozițiile nete și fluxurile de pe liniile de legătură, inclusiv fluxurile energetice. În plus ar fi benefică o comparație grafică și numerică între fiecare etapă a procesului de calcul. Rețineți că responsabilitatea deciziei finale de implementare și activare a RA rămâne în sarcina OTS.

12. DOCUMENTAREA ACȚIUNILOR DE REDISPECERIZARE ȘI DE COMERCIALIZARE ÎN CONTRAPARTIDĂ

Astăzi OTS din Core CCR sunt obligați să înregistreze și să raporteze utilizarea și costurile redispecerizării și comercializării în contrapartidă respectând Regulamentul de transparență, mai exact articolul 13(1) despre informațiile legate de măsurile de gestionare a congestiilor:

"Pentru zonele lor de control OTS vor furniza la ENTSO-E următoarele informații:

(a) Informații privind redispecerizarea per unitate de timp a pieței, precizând:

- Acțiunea aplicată (adică scăderea sau creșterea producției, scăderea sau creșterea consumului);
- Identificarea, localizarea și tipul de elemente din rețea implicate în acțiune;
- Motivarea acțiunii;
- Capacitatea afectată de acțiunea îndeplinită (MW).

(b) Informații privind comercializarea în contrapartidă per unitate de timp a pieței, precizând:

- Acțiunea aplicată (adică scăderea sau creșterea schimbului inter-zonal);
- Zona de ofertare implicată;
- Motivul acțiunii;
- Modificarea din schimbul inter-zonal (MW).

(c) Costurile suportate într-o anumită lună cu acțiunile menționate din punctul (a) și (b) și cu orice alte AR.

Metodologia de RD și CT pentru Core propune ca RSCs numiți de către Core CCR să țină înregistrări ale acțiunilor propuse de redispecerizare și comercializare în contrapartidă timp de cinci ani. Acestea vor include:

- Redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă făcute pe baza propunerii RSC;
- Toate redispecerizările și comercializările în contrapartidă suplimentare efectuate în legătură cu granițele Core CCR;
- Toate justificările motivelor pentru care recomandarea RSCs nu este aplicată.

În timp ce înregistrează aceste informații RSC au imaginea de ansamblu a acțiunilor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă din Core CCR, inclusiv motivele pentru care OTS nu au aplicat o recomandare. Aceste informații vor fi folosite și la repartizarea costurilor între OTS conform metodologiei care se elaborează conform articolului 74 din CACM GL. Detaliile de raportare precum care AR au fost împărțite în cadrul CSA vor fi abordate în metodologia cerută de articolul 76 din Regulamentul SO GL.

13. PLANUL DE IMPLEMENTARE

Implementarea acestei propuneri depinde de o serie de condiții:

- a. Aprobarea reglementatorilor pentru metodologia de redispecerizare și comercializare în contrapartidă cerută de articolul 74 din CACM GL;
- b. CSAM, conform articolului 76 din SO GL a fost implementat și este în funcțiune pentru Core CCR.

CSAM pan-european a fost transmis spre aprobare de către toate ANR în septembrie 2018 (extins la ACER pe 21 decembrie 2018).

14. SCHIMB DE INFORMAȚII DESPRE PREȚURI

Ca dată de intrare pentru Optimizatorul RA ce urmează a fi precizată de metodologia conformă cu articolul 76 din SO GL se vor pune la dispoziție prețuri orientative. OTS din Core trebuie să poată estima anticipat prețurile de RD și CT.

În diverse țări există mecanisme diferite de tarifare pentru redispecerizare. Mecanismul exact de tarifare aplicat depinde de mai multe obligații naționale, juridice și de reglementare.

Principalele mecanisme de tarifare sunt:

1. Pe bază de preț, adică pe bază de oferte pentru relgaj crescător și relgaj descrescător;
2. Pe bază de cost, adică pe bază de combustibili, CO₂, costuri de oportunitate, costuri de pornire, costuri de oprire etc;
3. Pe bază de cost plus, adică pe bază de cost la care se adaugă o marjă suplimentară;

Informațiile despre preț și cost sunt disponibile ex-ante pe baza celor mai bune estimări.