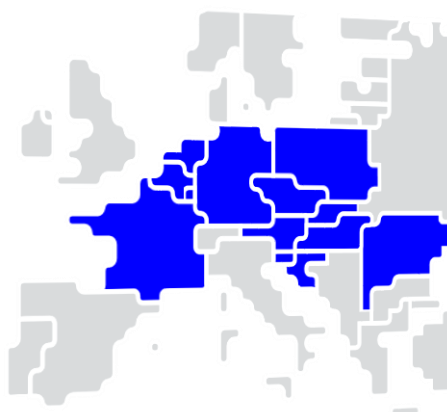




Raport de consultare privind
metodologia OTS din CCR Core pentru un
proces de alocare a capacității zonale pentru
schimbul de capacități de echilibrare sau
partajarea rezervelor bazate pe analiza
eficienței economice, în conformitate cu
articolul 42 din Regulamentul Comisiei privind
(UE) 2017/2195 din 23 noiembrie 2017 de
stabilire a unei linii directoare privind
echilibrarea energiei electrice

18 decembrie 2019



CUPRINS

1. Introducere.....	4
1.1. Consultare publică privind metodologia CZCA EE Core EE	4
2. METODOLOGIA CZCA EE OTS Core –feedback consultare	5
2.1. Introducere	5
2.2. Generalități	5
2.1. Metodologie.....	9

GLOSAR

Toate definițiile și abrevierile din metodologia CZCA EE Core se aplică în consecință.

1. INTRODUCERE

Prezentul document este raportul de consultare pentru propunerea OTS din Core privind metodologia OTS din CCR Core pentru procesul de alocare a capacității interzonale pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau împărțirea rezervelor pe baza analizei eficienței economice (Metodologia CZCA EE) în conformitate cu articolul 42 din Regulamentul Comisiei (UE) 2017/2195 din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice (EB GL).

OTS din Core doresc să mulțumească tuturor părților implicate în consultarea publică pentru interesul vizavi de Metodologia CZCA EE Core. OTS din Core apreciază feedback-ul primit deoarece este important pentru dezvoltarea și detalierea ulterioară a Metodologiei CZCA EE Core.

1.1. Consultare publică privind metodologia CZCA EE Core

Prin intermediul platformei de consultare ENTSO-E, documentul de consultare publică privind Metodologia CZCA EE Core a fost disponibil pentru părțile interesate din 20 septembrie 2019 până la 21 octombrie 2019. În total, opt părți interesate au trimis răspunsuri.

Întrucât rezultatele consultărilor publice trebuie prelucrate în mod anonim, identitatea respondenților nu se face cunoscută în acest raport de consultare. Totuși, vă rugăm să rețineți că toate răspunsurile au fost prezentate autorităților naționale de reglementare (ANR) în mod neanonim.

OTS din Core doresc să clarifice următorul fapt: conținutul acestui document rezumă rezultatele obținute în consultarea publică. OTS din Core au făcut tot posibilul să răspundă la toate comentariile și îngrijorările.

2. METODOLOGIA CZCA EE OTS CORE – FEEDBACK CONSULTARE

2.1. Introducere

În prezentul capitol, este prezentat un rezumat al răspunsurilor părților interesate primite prin intermediul platformei de consultare ENTSO-E. Toate răspunsurile sunt structurate într-un tabel care prezintă răspunsul părților interesate, numărul părților interesate care oferă răspunsul, acțiunile întreprinse de OTS din Core și, în plus, un răspuns al OTS-urilor la răspunsul părților interesate.

2.2. Generalități

Feedback specific primit privind următoarele:

Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS	
1	Părțile interesate nu sunt de acord cu conceptul de alocare CZC pentru schimbul de echilibrare și / sau împărțirea rezervelor ...	1	...	OTS cunosc nemulțumirea părților pieței față de conceptul de alocare CZC, dar de asemenea înțeleg că dezvoltarea piețelor europene armonizate nu ar trebui să dezvăluie piețele pentru capacitatea de echilibrare ...
2	Părțile interesate nu sunt de acord cu conceptul de prognoză ...	1	...	OTS admit ineficiența previziunilor și au încercat să propună cea mai potrivită soluție bazată pe piață și recunosc co-optimizarea ca soluție pe termen lung.
3	Părțile interesate nu sunt de acord cu metoda de prognoză aleasă, întrucât nu se bazează pe piață / rezultatul procesului de piață, iar OTS nu ar trebui să facă prognoza.	1	...	OTS consideră alegerea rezultatelor anterioare ale pieței o indicație pentru rezultatele viitoare ale pieței drept cel mai curat, transparent instrument bazat pe piață. OTS nu consideră că prognozează valoarea CZC, ci operează doar algoritmul de prognoză utilizând date de intrare obținute din rezultatele reale ale pieței (anterioare).
4	Prognoza CZC între zonele de ofertare ...	1	...	OTS recunoaște prognoza nefericită a CZC din cauza alocării bazate pe piață. Întrucât co-optimizarea necesită un proces de implementare care are nevoie de

				un calendar al implementării, baza pusă pe piață, chiar și în cazul previziunilor, este o alternativă pe care OTS nu ar vrea s-o piardă din vedere.
5	Părțile interesate se întreabă dacă se folosește aceeași funcție de optimizare a achiziției de capacitate a co-optimizării	1	...	Funcția de optimizare a achiziției capacității de echilibrare este definită per BCC, cu toate acestea, va avea același obiectiv pentru toate BCC, în conformitate cu art.58.3 EBGL. Întrucât funcțiile de optimizare nu sunt exploatate central pentru eficiență economică bazată pe piață, OTS nu pot garanta că toate funcțiile europene de optimizare a capacității sunt identice. Cel puțin pentru Core și Co-optimizare, acestea se bazează pe cerințele celor două metodologii.
6	Orice rezervare a capacității în scopul schimbului de capacitate de echilibrare și împărțirea rezervelor trebuie să fie justificată de către OTS pe graniță și aprobată de ANR corespunzătoare	1	...	OTS din Core au încercat să includă mai multe justificări pentru dovada de cost-beneficiu pentru fiecare cooperare (nouă) și transparența în această privință, vă rugăm să consultați articolul 3.2 din metodologia noastră.
	ar trebui să fie efectuată o evaluare periodică a necesității de a rezerva capacitatea de echilibrare.	1	Măsura luată	Cunoscută, OTS din Core din fiecare BCC monitorizează, demonstrează și publică eficiența prognozei și caracterul adecvat al alegerii perioadelor de referință și a factorilor de ajustare, în temeiul articolului 7.8 din metodologia CZCA MB.
7	Mecanismele și formulele propuse spre aplicare, atât pentru valoarea de piață prevăzută a (a) CZC	1	Vezi răspunsul	OTS din Core au inclus posibila aplicare a altor limitări privind alocarea CZC pentru piețele de capacitate de echilibrare și aplicarea factorilor de ajustare

	<p>pentru schimbul de energie (SDAC), cât și pentru (b) schimbul de capacitate de echilibrare sau împărțirea rezervelor între zonele de ofertare, pot fi frecvent destul de slabe calitative, deoarece pentru (a) este dificil să găsești o perioadă de referință stabilă de la SDAC pentru utilizare și pentru (b) la momentul selectării alocării CZC pentru energie (piața spot) sau pentru (echilibrare), ofertele de echilibrare oferite de participanții la piață vor fi foarte limitate și, în consecință, valoarea prognozată de alocare a CZC în favoarea echilibrării poate părea, cu ușurință, mult mai mare decât realitatea ...</p>			<p>pentru a îmbunătăți eficiența previziunilor. Cerința pentru fiecare BCC de a monitoriza, demonstra și publica eficiența prognozei și caracterul adecvat al alegerii perioadelor de referință și a factorilor de ajustare, în temeiul articolului 7.8 din metodologia CZCA MB, urmărește să sprijine cererea părților interesate.</p>
8	<p>Întrucât capacitatea de transport rezervată de OTS prin procesul de alocare a „eficienței economice” ar fi folosită de către OTS înșiși pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau împărțirea rezervelor, am aprecia o declarație clară din partea OTS că această capacitate nu va fi inclusă în pragul minim de 70%</p>	1	<p>Vezi răspunsul</p>	<p>OTS din Core ar dori să sublinieze că CZC alocată va fi utilizată de piața capacității de echilibrare, nu numai de OTS. EBGL este clară cu privire la o viitoare concurență pe CZC în intervalul de timp al SDAC între DAM și piața capacității de echilibrare. În momentul în care intervalul de timp al SDAC primește 70%, un rezultat al optimizării CZC poate rezulta astfel: 69% DAM și 1% piața capacității de echilibrare.</p>

9	Părțile interesate nu văd cum procesul „bazat pe piață” ar putea fi aplicat într-un mediu FBDA	1	Vezi răspunsul	OTS recunosc provocarea de a aloca CZC la capacitatea de echilibrare fără poziții ferme (de echilibrare) energetice nete, în special pentru procesul de co-optimizare. Cu toate acestea, pentru procesul de eficiență economică bazat pe piață, este posibilă alocarea CZC capacității de echilibrare. Orice incertitudine suplimentară nu va fi prinsă în marja de fiabilitate, dar ar fi prinsă de piața capacității de echilibrare, ceea ce implică faptul că valoarea de piață a capacității de echilibrare s-ar reduce și se va aloca mai puțină CZC capacității de echilibrare.
---	--	---	----------------	---

2.1. Metodologia

Feedback la Articolul 1 – Obiect și domeniu de aplicare

Răspunsul părții interesate		# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	OTS nu au furnizat dovezi conform cărora prezenta metodologie nu ar încălca de fapt principiile articolelor 3.1.d și 3.2.e din EB GL.	1	Vezi răspunsul	OTS din Core au reconceptuat întreaga propunere prin cerințe și mai stricte și au rescris secțiunea „preambul”.
2	Paragraful 1.7 se repetă parțial la articolele 3.10 și 11.2. Vă rugăm să vă asigurați că textul metodologiei nu repetă aceleași reguli de mai multe ori. ...	1	Vezi răspunsul	OTS au luat măsuri, dar doresc să sublinieze următorul fapt: caracterul complet per articol are prioritate chiar dacă apar repetiții.

Feedback la Articolul 2 – Definiții și interpretări

Răspunsul părții interesate		# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	valoarea de piață a energiei bazată doar pe defalcarea costurilor	1	Măsura luată	Valoarea de piață a energiei este modificarea excedentului economic (suma producătorului, excedentul consumatorului și veniturile din congestii).

Feedback la Articolul 3 – Principiile fiecărei cooperări a capacității de echilibrare în cadrul CCR Core aplicând procesul de alocare bazat pe analiza eficienței economice

Răspunsul părții interesate		# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	Pe baza proiectului de propunere, metodologia poate fi aplicată chiar înainte de punerea în funcțiune a platformelor de	1	Vezi răspunsul	Fiecare cooperare pentru capacitatea de echilibrare necesită și cooperare privind energia de echilibrare cu produse armonizate ale energiei de echilibrare cu care se face schimb în consecință. În momentul în care

	energie de echilibrare. Nu este clar cum pot fi utilizate produsele standard de capacitate de echilibrare, care se bazează pe produsele standard de energie de echilibrare, dacă produsele de energie de echilibrare vor fi introduse doar cu punerea în funcțiune a platformelor europene ...			PICASSO, MARI și TERRE nu sunt încă implementate, fiecare BCC va avea propria sa cooperare de energie de echilibrare la locul său....
2	OTS din Core ar trebui să asigure transparența deplină în procesul implementării (de ex., analiza cost-beneficiu menționată la articolul 3 (1) ar trebui să fie, de asemenea, împărtășită părților de piață și nu numai între OTS), iar părților de pe piață ar trebui să li se acorde suficient timp pentru a-și adapta IT-ul și procesele operaționale ...	1	Metodologia a fost modificată în consecință...	Recunoscut, va exista mai multă transparență
3	CBA trebuie să fie împărtășită cu ANR și BSP din CORE, nu numai între OTS-uri	1	Măsura luată	Recunoscut, rezultatele vor fi împărtășite cu ENTSO-E
4	(6) și (7) se referă la termenii nedefiniți „perioada minimă de contractare” și „perioada minimă de valabilitate”. Ar fi binevenită o definiție clară a acestor doi termeni	1	Măsura luată	Recunoscut, vă rog să vedeți și metodologia privind produsul standard de capacitate de echilibrare

5	(11) se referă la o „metodologie de implementare a cooperării privind capacitatea de echilibrare”, inclusiv proceduri de ultimă instanță și de forfecare, în conformitate cu articolul 38 din EBGL. Cu toate acestea, articolul 38 din EBGL nu menționează această metodologie	1	Nicio măsură	Articolul 38 din EBGL se referă la metodologia de aplicare în cazul în care BCC va aplica art. 40, 41 sau 42. Toți OTS sunt conștienți/s-au angajat ca fiecare BCC să respecte art. 38 la începerea unei BCC prin aplicarea art. 40, 41 sau 42.
6	Revizuiți referința la articolul corect din EBGL, dacă este cazul	1	Măsura luată	Recunoscut
7	Mai general spus, întregul articol 3 ar trebui să fie inclus în „metodologia de implementare a cooperării pentru capacitatea de echilibrare”, și nu în metodologia CZCA	1	Nicio măsură	OTS din Core au ales să păstreze articolul 3 pentru ca regulile comune să se aplice tuturor BCC. Incluziunea regulilor per BCC ar favoriza nearmonizarea.
8	Partea interesată elimină o serie de cerințe pentru a asigura utilizarea corectă a CBA: - CBA va fi, de asemenea, distribuită ANR din CORE și participanților la piață - decizia de instituire a BCC este exclusă, cu excepția cazului în care CBA este pozitivă - decizia ANR relevante de a aproba sau nu o BCC trebuie să țină seama de rezultatele CBA	1		Alte cerințe privind publicarea transparentă au fost incluse prin Decizia OTS din Core privind continuarea BCC este alegerea OTS și ANR a fiecărei BCC.

9	În plus, din această metodologie lipsește evaluarea periodică care trebuie efectuată de OTS în ceea ce privește necesitatea continuă sau nu a BCC, conform articolului 38.8 din EB GL	1		OTS au inclus cerința privind evaluarea periodică, a se vedea articolul 7.
10	Articolul 3.11 se referă la o „metodologie de implementare a cooperării privind capacitatea de echilibrare”, inclusiv proceduri de ultimă instanță și de forfecare, în conformitate cu articolul 38 din EBGL. Cu toate acestea, articolul 38 din EBGL nu menționează această metodologie. Rugăm verificați referința la articolul corect din EB GL	1	Propunere schimbată	Recunoscut, prin această metodologie, metodologia de aplicare este menită să fie dezvoltată de fiecare BCC.

Feedback la Articolul 4 – Proces de notificare pentru utilizarea procesului de alocare bazat pe analiza eficienței economice

Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS	
1	Părțile interesate ar aprecia implicarea altor părți, în special a participanților la piață, pentru a oferi transparență tehnicii de prognoză, fiind nucleul analizei bazate pe piață	5	Vezi răspunsul	Toți OTS din CORE recunosc feedback-ul oferit de părțile interesate. OTS din CORE dipuși să implementeze o cooperare BCC pe baza metodologiei bazată pe piață vor organiza o consultare publică, în conformitate cu articolele 5 (3) (b) și 10 (4) la propunerea de stabilire a regulilor și proceselor comune și armonizate pentru schimbul și achiziția capacității de echilibrare, în temeiul articolului 33 (1).
2	Este destul de târziu să informezi părțile interesate	5	Actualizarea articolului	Toți OTS din Core înțeleg timpul necesar adaptării proceselor și

	cu o lună înainte de începerea cooperării. În plus, alți OTS din CORE trimițând observații cu până la o lună înainte de aplicarea metodologiei, rămâne mai puțin de o lună de notificare (ținând cont și de timpul necesar pentru OTS relevanți să implementeze comentarii pentru alți OTS din CORE) pentru aplicarea metodei cu certitudine despre conținutul acesteia. Considerăm că această sincronizare este prea ambițioasă pentru o comunicare și pregătire adecvate ale participanților la piață.			sistemelor IT și ar dori să sublinieze că perioada de notificare de o lună este o perioadă minimă la sfârșitul unui lung proces în care părțile interesate vor fi fost implicate. Înainte de aceasta, OTS din CORE dipuși să implementeze o cooperare BCC bazată pe metodologia eficienței economice vor organiza o consultare publică, în conformitate cu articolele 5 (3) (b) și 10 (4) la propunerea de stabilire a regulilor și proceselor comune și armonizate pentru schimbul și achiziția capacității de echilibrare, în temeiul articolului 33 (1).
3	Sunt sincronizările menționate la articolul 4.1 cumulative (adică prima notificare către toți OTS din zona sincronă cu 6 luni înainte de aplicare) sau concomitente (ambele notificări sunt trimise în același timp)?	1	Vezi răspunsul	Sincronizările nu sunt cumulative și pot fi concomitente

Feedback on Article 5 – Intervalul de timp al procesului de alocare bazat pe analiza eficienței economice

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	Notificare către BSP despre ofertele de echilibrare selectate	3	Articolul a fost adaptat	BSP vor fi informați cu cel puțin o săptămână înainte de furnizarea capacității de echilibrare
2	Părțile interesate se întreabă ce domeniu CZC va fi utilizat ca date de intrare pentru funcția de optimizare.	1	Articolul 5(2) a fost adaptat în consecință	Va fi utilizat cel mai recent domeniu disponibil.

Feedback la Articolul 6 – Procesul pentru definirea volumului maxim al capacității interzonale pentru schimbul capacității de echilibrare sau împărțirea rezervelor

Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
<p>1</p> <p>În temeiul articolului 6 (6) din propunere, OTS din Core și ANR din Core ale fiecărei BCC pot aplica în comun limite suplimentare pe lângă limitările prevăzute la articolul 41 (2) din EBGL pentru volumul maxim al CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau împărțirea rezervelor în cadrul propriei BCC.</p> <p>Am aprecia o formulare mai clară și anume că BCC individuale pot seta doar un prag mai mic decât maximumul de 5% din capacitatea interzonală disponibilă la care se face referire în articolul 42.2 EB GL.</p> <p>Atragem atenția OTS asupra greșelii de scriere din textul propunerii (acest alineat trebuie să se refere la articolul 42.2 EB GL, nu la articolul 41.2)</p>	2	Vezi răspunsul	<p>OTS din CORE recunosc răspunsul. Este o posibilitate dată viitoarelor cooperări pentru capacitatea de echilibrare. De asemenea, conceptul este în conformitate cu articolul 39(6) din EBGL.</p> <p>Referință corectată.</p>
<p>2</p> <p>În special, în situațiile în care capacitatea interzonală disponibilă este redusă ca urmare a mentenanței, scoaterii din funcțiune sau a altor cauze, constituirea prețurilor între zonele de ofertare este deja afectată și ar putea fi sensibilă la modificările ulterioare ale</p>	1	Vezi răspunsul	<p>OTS din CORE recunosc punctul menționat. Această posibilitate poate fi detaliată în propunerea pentru o BCC și este în conformitate cu articolul 6 (5). Nu este menționată nicio restricție în acest caz specific în EBGL. Cu toate acestea, rezultatul alocării va fi obținut pe baza unui calcul al valorii de piață. Prin urmare, tensiunea va fi luată în considerare.</p>

	<p>disponibilității capacității și capacității interzonale. În această situație, prognoza valorii CZC poate constitui o provocare și, prin urmare, ar trebui alocată SDAC și SIDC și nu rezervată pentru echilibrare și schimbul de rezerve.</p>			
3	<p>Puteți justifica perioada Y-2 1.11 până la Y-1 31.10 luată în considerare la punctul (2)? Nu este clar modul în care valoarea maximă va fi actualizată de-a lungul timpului. Asta se va face în fiecare an?</p>	1	Actualizarea articolului	<p>Perioada menționată la articolul 6 (2) a fost actualizată astfel „anul calendaristic anterior”, în concordanță cu EBGL. Valoarea va fi actualizată în fiecare an pe baza valorilor anului calendaristic precedent.</p>
4	<p>Procesul de definire a capacității interzonale maxime folosite pentru schimbul sau împărțirea capacității sau rezervelor de echilibrare nu este deloc explicat. Articolul 42 EB GL stabilește alocarea maximă posibilă a capacității interzonale - nu a numărului exact, care ar trebui folosit ca plafon. Este neclar cum va fi stabilită capacitatea maximă până la urmă - sau dacă doar va relua cerințele EB GL.</p>	1	Vezi răspunsul	<p>OTS din CORE au actualizat articolul pentru a clarifica care va fi referința și perioada folosită pentru referință. OTS din CORE confirmă faptul că 5% este o limită, care va fi utilizată ca plafon. Limita suplimentară poate fi mai mică decât valoarea maximă stabilită în EBGL.</p>
5	<p>Ar trebui precizat clar că 5% se aplică CZCA pentru toate procesele de echilibrare, nu 5% pentru fiecare aFRR, mFRR și RR, eventual ajungând până la 30%.</p>	1	Vezi răspunsul	<p>OTS din CORE confirmă acea interpretare</p>
6	<p>Am aprecia o formulare mai clară în privința faptului că BCC individuale pot stabili doar un prag mai mic decât maximul de 5% din</p>	1	Actualizarea articolului	<p>Articolul a fost actualizat pentru a clarifica acel punct. Greșeală de scriere corectată</p>

capacitatea interzonală disponibilă la care se face referire în articolul 42.2 EB GL. Atragem atenția OTS asupra greșelii de scriere din textul propunerii (acest alineat trebuie să se refere la articolul 42.2 EB GL, nu la articolul 41.2)			
--	--	--	--

Feedback on Article 7 – Determinarea valorii de piață prognozate a capacității interzonale pentru schimbul de energie

Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1 Metoda de prognoză trebuie explicată prin detalii suplimentare (perioada de referință și factorii de ajustare).	5	Inclusiv referința la prețurile umbră, precum și detaliile privind perioada de referință, disponibilă opțiunea de a folosi tehnici de prognoză mai bune (vezi răspunsul 2)	OTS au adăugat detalii privind perioada de referință. Cu toate acestea, propunerea va permite viitoarelor BCC să aleagă cea mai bună metodă de prognoză, în funcție de disponibilitatea datelor, intervalele de timp ale pieței, cerințele particulare ale participanților la piață, etc. Același lucru este valabil pentru alegerea factorilor de ajustare. BCC va specifica metoda exactă de prognoză, inclusiv alegerea factorilor de ajustare (dacă este cazul) în propunerile de implementare a BCC conform art. 33 EBGL.
2 Utilizarea valorilor de piață prognozate, în special când prognozele se bazează pe date istorice, este în mod inerent inexactă și poate duce la o alocare ineficientă a capacității interzonale.	7	Inclusiv dispoziția prevăzută la articolul 7 (8) privind analiza eficienței prognozelor.	OTS sunt de acord că prognozarea valorilor pieței include riscul rezultatelor inexacte. Prin urmare, OTS oferă posibilitatea de a folosi factori de ajustare pentru a spori precizia prognozei. În plus, articolul 7 (8) din propunere prevede că prognoza va fi monitorizată și îmbunătățită atunci când este necesar, de ex. Alegând perioade de referință, factori de ajustare sau tehnici de prognoză

				<p>diferite (de exemplu, metode econometrice pentru a identifica cel mai bun set de variabile explicative sau indicatori de piață, de exemplu prețuri la termen).</p> <p>Per se, prognoza valorilor pieței nu favorizează neapărat piața de echilibrare, în special în metoda bazată pe piață, în care sunt folosite oferte reale de capacitate de echilibrare pentru comparație.</p>
3	Valorile de piață prognozate, precum și rezultatele optimizării vor fi publicate frecvent, iar variantele și monitorizarea acestora va fi transparentă.	3	Publicare modificată: publicarea pe website-ul ENTSO-E și inclusiv ANR pentru monitorizare în articolul 7 (8)	Pentru a îndeplini această cerință, OTS consideră suficientă publicarea pe un website ENTSO-E. Cu toate acestea, întrucât publicarea valorilor de piață prognozate poate conține sau permite deducerea informațiilor confidențiale cu privire la acțiunile altor participanți la piață, OTS se abține de la publicarea acestor informații. Cu toate acestea, monitorizarea prognozei, precum și rezultatelor optimizării (explicit) include și ANR.
4	Verificați referința la Art 37 (2) CACM GL din Art 7 (1) al propunerii.	2	OR șterge Art 7 (1)	OTS se pun de acord și aleg să șteargă referința.
5	Adăugați “și vice versa” la Art 7 (5) al propunerii.	1	Formularea propunerii “și vice versa” inclusă	OTS sunt de acord cu faptul că factorii de ajustare trebuie folosiți pentru a îmbunătăți prognoza, pentru a nu favoriza o piață.
6	Neclar modul în care prognozarea valorilor pieței poate ține cont de efectul negativ al unei potențiale reduceri a CZC din CDAC asupra diferitelor elemente de rețea (calcul bazat pe flux).	1	Șterge “negativ”	OTS va putea include efectele unei alocări de CZC în calculul capacității bazate pe flux în prognoza valorilor de piață. Cu toate acestea, OTS sunt de acord că această includere este neutră în ceea ce privește efectele.
7	Valoarea CZC pentru piața	1	Nicio	Conform descrierii din ED,

	intrazilnică va fi inclusă în prognoza valorii de piață a CZC pentru schimbul de energie.		măsură luată	prognozarea valorii de piață a CZC pentru piața intrazilnică aduce incertitudine în optimizare, ceea ce va face ca valorile de piață prognozate ale CZC pentru schimbul de energie să fie și mai inexacte. De asemenea, OTS ar trebui să prevadă CZC disponibilă pentru piața intrazilnică, care este determinată în special de rezultatele SDAC. Din aceste motive, OTS se abțin să includă piața intrazilnică în prognozarea valorilor de piață pentru schimbul de energie.
--	---	--	--------------	---

Feedback on Article 8 – Determinarea valorii de piață prognozate a capacității interzonale pentru schimbul capacității de echilibrare a împărțirii rezervelor

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	Articolul 8 (2) face trimitere la perioada (perioadele) de referință și la factorii de ajustare, dar nu oferă detalii despre modul în care acestea trebuie determinate.	3	Articol actualizat	

Feedback la Articolul 9 – Determinarea volumului alocat de capacitate interzonală pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau împărțirea rezervelor

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	Mai multe detalii necesare cu privire la condițiile în care pot fi introduse praguri/marje suplimentare conform art. 7 (7) din propunere.	1	Nicio măsură luată	OTS sunt de acord, dar se abțin de la includerea exhaustivă a motivelor pentru aplicarea unor praguri sau marje suplimentare, deoarece acest lucru poate restricționa în mod nejustificat ANR, precum și OTS în viitor.
2	Prognoza valorii de piață a energiei poate devia de la comportamentul real al participanților la piață și, prin urmare, denatura	1	Nicio măsură luată	OTS ar dori să facă referire la răspunsul nr. 7 cu privire la articolul 7 de mai sus.

calculul valorii de piață (deoarece nu include piața intrazilnică).			
---	--	--	--

Feedback la Articolul 10 – Tarifarea capacității interzonale

Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1 Nu este clar dacă OTS în cooperarea BCC pot folosi diferite metode de tarifare a capacității de echilibrare (adică hotărâsc dacă vor folosi „pay-as-bid” sau „pay-as-clear”). Considerăm că pentru păstrarea condițiilor de concurență echitabile între participanții la piață, OTS ar trebui să convină asupra unei singure metode. În caz contrar, există riscul unui tratament discriminatoriu al BSP care oferă servicii identice unui OTS (sau altuia)	1	Metodologia a fost modificată...	Metodologia a fost modificată, prețul marginal pentru capacitatea de echilibrare este ales ca țintă. Fiecare BCC va avea aceleași reguli de stabilire a prețurilor pentru a asigura condiții de concurență echitabile.

Feedback la Article 11 – Regimul fermității al capacității interzonale

Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1 Părțile interesate se întreabă cum CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de partajare a rezervei care nu a fost utilizată pentru schimbul asociat de energie de echilibrare al produsului pentru care a fost alocată, poate fi acordată tuturor OTS pentru schimbul asociat de energie de echilibrare pentru același	1	Nicio adaptare a textului	Atunci când platformele de echilibrare ale UE nu văd cererea de la OTS care au rezervat CZC, acestea vor utiliza această capacitate pentru a acoperi cererea celorlalți OTS. Detaliile exacte vor fi specificate de platformele de echilibrare ale UE.

	produs”			
2	Se solicită mai multe informații privind “deținătorul capacității alocate”	1	Text adaptat în consecință	...
3	Articolul 11(2) se repetă în alte articole	1	Text adaptat în consecință	

Feedback on Article 12 – Împărțirea veniturilor din congestii din capacitatea interzonală

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	(1) Formulare necorespunzătoare a propoziției.	1	Text modificat	

Feedback la Articolul 13 – Publicarea

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1	Cu privire la articolul 13 (3): Părțile interesate nu înțeleg de ce OTS ar aștepta să publice informații (până la șase ore) și solicită OTS să publice informațiile referitoare la capacitatea interzonală alocată împreună cu rezultatele procesului de achiziție a capacității, conform cu același calendar stabilit în articolul 13 (2) din propunere.	2	Formulara a fost modificată	În text, OTS a adăugat „cât mai curând posibil”. Procesul necesită timp și pot apărea dificultăți în timpul acestuia, astfel încât această perioadă include un tampon de siguranță. Dar se încearcă reducerea acestei perioade la minimum, ceea ce ar trebui să se întâmple în majoritatea cazurilor. Același lucru este valabil și pentru articolul 13 (2).
2	Articolul 13 (7) solicită OTS să publice eficiența valorilor de piață prognozate. Cu toate acestea, pentru a spori transparența, părțile interesate solicită OTS să publice și valorile de piață	1	Formulara a fost modificată	OTS au adăugat: "... respectivelor/respectivilor ANR și participanți la piață pentru analiza eficienței prognozei."

	proгноzate cât mai curând posibil.			
3	Privind articolul 13 (3): Referința la articolul 5 (1.a) din această propunere nu pare relevantă, întrucât nu are legătură cu elementele de publicare.	1	Nicio adaptare a textului	Cu toate acestea, nu este greșită referința la intervalul de timp al alocațiilor și, prin urmare, lipsită de conținut critic.
4	Privind articolul 13 (7): Părțile interesate ar dori să vadă o astfel de publicare în fiecare an, în conformitate cu procesul de feedback propus în temeiul articolului (7.7) din această propunere.	1	Nicio adaptare a textului	Dispozițiile privind publicarea menționate la articolul 7.7 din prezenta propunere sunt mai specifice. Cu toate acestea, OTS au decis să păstreze ambele alineate, pentru caracterul complet al articolului.
5	Privind articolul 13 (3): Dacă procesul alocării capacității interzonale pentru schimbul de energie de echilibrare sau împărțirea rezervelor este finalizat la momentul procesului de achiziție a capacității de echilibrare în cazul abordării „bazate pe piață”, nu este clar de ce OTS din CORE, participanți la BCC, ar aștepta să publice informații privind capacitatea interzonală alocată pentru schimbul de energie de echilibrare / partajarea rezervelor doar cu șase ore înainte de utilizarea acesteia. Din motive de transparentă, aceste informații ar trebui publicate împreună cu	EFET	Nicio adaptare a textului	Articolul 13.3 din prezenta propunere cuprinde termenul prevăzut la articolul 12.3.h din EBGL. Întrucât acesta reprezintă doar ultimul moment în care OTS publică rezultatele alocării capacității interzonale, OTS dintr-o cooperare pentru capacitatea de echilibrare în cadrul CCR CORE pot opta pentru publicarea acestor informații mai devreme, de ex. împreună și cu rezultatele procesului de achiziție a capacității.

	rezultatele procesului de achiziție a capacității, conform aceluiași calendar stabilit la articolul 13.2.			
6	Articolul 13.6: Niciodată nu va fi sarcina unei OTS să decidă dacă a fost comisă abuz de piață și nici să restricționeze designul pieței sau dezvăluirea informațiilor sensibile la prețuri, pe baza temerii unor astfel de abuzuri de piață.	EFET	Nicio adaptare a textului	Articolul conține dispoziții prevăzute la articolul 12.4 din EBGL care precizează clar că OTS pot reține de la publicare informații ca urmare a îngrijorărilor privind abuzul de piață, sub rezerva aprobării în conformitate cu articolul 18 din EBGL.
7	Privind articolul 13 (7): OTS ar trebui să publice valorile prognozate ale pieței în mod continuu (cu cât mai puțină întârziere) și nu numai eficiența valorilor de piață prognozate, așa cum este prevăzut în prezent la articolul 13.7.	EFET	Nicio adaptare a textului	Deoarece publicarea valorilor de piață prognozate poate conține sau permite deducerea de informații confidențiale cu privire la acțiunile altor participanți la piață, OTS se abțin de la publicarea acestor informații, în special în mod continuu.

Feedback la Articolul 14 – Calendarul implementării

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1		

Feedback la Articolul 15 – Limba

	Răspunsul părții interesate	# părților interesate solicitante	Măsurile luate	Răspunsul OTS
1		