

Conținutul articolelor / punctelor din proiectul de Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare	Participantul la consultare publică	Nr.	Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării	Argumentarea autorului proiectului
Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică (scrisoarea din 12.12.2025)				
	ANRE	1	Cu privire la elementele structurale ale Regulamentului și gruparea acestora: 1. Punctul este elementul structural de bază al hotărârilor Guvernului, al actelor normative ale autorităților administrației publice centrale de specialitate, ale autorităților publice autonome, ale autorităților unității teritoriale autonome cu statut juridic special și ale autorității administrației publice locale. 2. În funcție de complexitatea actului normativ, elementele structurale ale actului normativ pot fi grupate după cum urmează: a) articolele și punctele – în secțiuni, însemnate succesiv cu numere ordinare exprimate prin cifre arabe. În cazul unor acte normative complexe, articolele și punctele pot fi grupate mai întâi în paragrafe și/sau subsecțiuni; Pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în subpuncte care se numerează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar. Respectiv se propune de structurat precum este prevăzut în Legea 100/2017. În puncte, subpuncte și respectiv în secțiuni, și dacă este necesar în capitole și așa mai departe.	Se acceptă. Documentul va fi restructurat
Art.1 Prezentul regulament are drept scop stabilirea regulilor pentru achiziția și utilizarea capacității de echilibrare și a energiei electrice necesare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic național în timp real, precum și pentru realizarea decontărilor și efectuarea plăților pentru tranzacțiile corespunzătoare. (2) Obiectivele prezentului regulament constau în stabilirea clauzelor și condițiilor aplicabile Operatorului Sistemului de Transport și furnizorilor de servicii de echilibrare pentru:	ANRE	2	Propun de revizuit, considerând că operăm cu noțiunile de: piața serviciilor de sistem (PSS) și piața energiei electrice de echilibrare (PEE).	Se acceptă. Redacția nouă: 1. Prezentul regulament are drept scop stabilirea regulilor pentru achiziția și utilizarea capacității de echilibrare și a energiei electrice necesare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic național în timp real, precum și pentru realizarea decontărilor și efectuarea plăților pentru tranzacțiile corespunzătoare.

asigurarea funcționării eficiente a pieței serviciilor de echilibrare, creșterea eficienței echilibrării prin folosirea platformelor comune a piețelor de echilibrare europene;				Obiectivele prezentului regulament constau în stabilirea clauzelor și condițiilor aplicabile Operatorului Sistemului de Transport și furnizorilor de servicii de echilibrare pentru: a) asigurarea funcționării eficiente a pieței serviciilor de sistem și pieței energiei electrice de echilibrare , creșterea eficienței echilibrării prin folosirea platformelor comune a piețelor de echilibrare europene
Capitolul II Abrevieri și definiții	ANRE	3	Este oportun de revizuit pct. 2 – 4 ca concept și organizare.	Se acceptă. Capitolul II va fi restructurat
p) PRE transferantă – parte responsabilă pentru echilibrarea proprie unui participant la piață care dorește să-și transfere responsabilitatea echilibrării către o altă PRE; q) PRE solicitantă – parte responsabilă pentru echilibrarea care preia responsabilitatea echilibrării a unei PRE transferante; r) PRE abandonată – parte responsabilă pentru echilibrarea de la care au fost transferată responsabilitatea echilibrării PRE transferantă către o PRE solicitantă;	ANRE	4	Nu am regăsit ulterior în text utilizarea noțiunilor respective.	Se acceptă. Noțiunile vor fi excluse
j) ofertare pe UFR/GFR – ofertele de energie de echilibrare transmise de către FSE pentru fiecare UFR/GFR	ANRE	5	Necesar de revizuit noțiunea.	Se acceptă. Noțiunea va fi exclusă; pct.41 modificat.
Art. 62 Selectarea ofertelor de energie de echilibrare pentru orice tip de produs standard se face în ordine de preț, folosind ordinele de merit pentru fiecare produs și pentru fiecare sens, astfel: a) Pentru ordinea de merit la creștere se ordonează ofertele în sens crescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mic preț, până se acoperă volumul de energie de echilibrare solicitat de OST care utilizează platformele europene de echilibrare; b) Pentru ordinea de merit la scădere se ordonează ofertele în sens descrescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mare preț, până se acoperă volumul de energie de echilibrare solicitat de OST care utilizează platformele europene de echilibrare.	ANRE	6	62. Selectarea ofertelor de energie de echilibrare pentru orice tip de produs standard se face în <u>dependență de prețul ofertelor</u> , folosind <u>ordinea</u> de merit pentru fiecare produs și pentru fiecare sens, astfel: a) Pentru ordinea de merit la creștere se ordonează ofertele în sens crescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mic preț, până se <u>asigură</u> volumul de energie de echilibrare solicitat de OST care utilizează platformele europene de echilibrare; b) Pentru ordinea de merit la scădere se ordonează ofertele în sens descrescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mare preț, până se acoperă volumul de energie de echilibrare solicitat de OST care utilizează platformele europene de echilibrare.	Se acceptă. Redacția nouă: 62. Selectarea ofertelor de energie de echilibrare pentru orice tip de produs standard se face în dependență de prețul ofertelor, folosind ordinea de merit pentru fiecare produs și pentru fiecare sens, astfel: a) Pentru ordinea de merit la creștere se ordonează ofertele în sens crescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mic preț, până se asigură volumul de energie de echilibrare solicitat de OST; b) Pentru ordinea de merit la scădere se ordonează ofertele în sens descrescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mare preț, până se acoperă volumul de energie de echilibrare solicitat de OST.

Capitolul V Reguli privind decontarea FSE	ANRE	7	Capitolul V Reguli privind decontarea <u>energiei electrice furnizate de</u> FSE	Se acceptă.
Secțiunea 5.7 Contestații la notele de decontare lunară pe PEE	ANRE	8	Necesar de sincronizat cu secțiunea 5.4. Sunt prevederi care se repetă ca idee dar diferite ca termene	Se acceptă. Pct.113 corectat după cum urmează: 113. Orice parte implicată poate contesta o notă de decontare emisă de OST conform prevederilor prezentului regulament, într-un interval de 2 (două) zile lucrătoare de la data la care nota contestată a fost transmisă.
Art. 113 Orice parte implicată poate contesta o notă de decontare emisă de OST conform prevederilor prezentului regulament, într-un interval de 3 (trei) zile lucrătoare de la data la care nota contestată a fost transmisă.	ANRE	9	Necesar de clarificat. Art. 94 Fiecare FSE verifică notele de decontare lunară pe PEE și în cazul în care constată neconformități cu prevederile aplicabile, transmite contestații motivate către OST în termen de 2 (două) zile lucrătoare de la recepționarea acestora.	Se acceptă. Redacția nouă: 113. Orice parte implicată poate contesta o notă de decontare emisă de OST conform prevederilor prezentului regulament, într-un interval de 2 (două) zile lucrătoare de la data la care nota contestată a fost transmisă.
Art. 120 Fiecare participant care se înregistrează în calitate de FSE deschide un cont bancar pentru echilibrare la o bancă de decontare. Art. 121 În scopul îndeplinirii obligațiilor sale conform prezentului regulament, OST deschide la o bancă comercială de pe teritoriul Republicii Moldova un cont bancar pentru echilibrare pentru încasările și plățile aferente tranzacțiilor încheiate pe PEE. Art. 122 Titularii de cont asigură solvabilitatea conturilor bancare pentru echilibrare proprii la datele scadente stabilite conform prevederilor prezentului regulament.	ANRE	10	Necesar de revizuit sintagma „cont bancar pentru echilibrare”	Se acceptă. Pct. 120-122 se expun în redacția nouă: 120. Fiecare participant care se înregistrează în calitate de FSE deschide un cont bancar pentru activitatea pe PEE. 121. În scopul îndeplinirii obligațiilor sale conform prezentului regulament, OST deschide la o bancă comercială de pe teritoriul Republicii Moldova un cont bancar pentru încasările și plățile aferente tranzacțiilor încheiate pe PEE. 122. Titularii de cont asigură solvabilitatea conturilor bancare proprii la datele scadente stabilite conform prevederilor prezentului regulament.
Art. 124 OST are dreptul să solicite constituirea unei garanții înainte ca respectivul operator să fie înregistrat ca FSE. OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale operatorului atât în calitate de FSE, cât și de PRE.	ANRE	11	Operator – potențial participant la PEE?	Se acceptă. Redacția nouă: 124. OST are dreptul să solicite constituirea unei garanții de plată înainte ca respectivul participant la piață să fie înregistrat ca FSE. OST poate accepta o garanție comună

				pentru obligațiile de plată ale participantului la piață atât în calitate de FSE, cât și de PRE
Art. 126 Condițiile de agregare a unităților generatoare, unităților consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unităților de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor, sunt următoarele:	ANRE	12	126. Condițiile de agregare a <u>modulelor generatoare</u> , unităților consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unităților de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor, sunt următoarele:	Se acceptă. Redacția nouă: 126. Condițiile de agregare a modulelor generatoare , unităților consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unităților de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor, sunt următoarele:
Art. 154 Fiecare FSE care a încheiat un contract de capacitate cu OST verifică nota de decontare lunară pe PSS și în cazul în care constată neconformități cu prevederile aplicabile, transmite la OST în termen de o zi lucrătoare de la recepționarea acesteia, contestații motivate la nota de decontare lunară pe PSS.	ANRE	13	154. Fiecare FSE care a încheiat un contract <u>pentru furnizarea capacității pentru echilibrare</u> cu OST verifică nota de decontare lunară pe PSS și în cazul în care constată neconformități cu prevederile aplicabile, transmite la OST în termen de o zi lucrătoare de la recepționarea acesteia, contestații motivate la nota de decontare lunară pe PSS.	Se acceptă. Redacția nouă: 154. Fiecare FSE care a încheiat un contract pentru furnizarea capacității pentru echilibrare cu OST verifică nota de decontare lunară pe PSS și în cazul în care constată neconformități cu prevederile aplicabile, transmite la OST în termen de o zi lucrătoare de la recepționarea acesteia, contestații motivate la nota de decontare lunară pe PSS.
Art. 169 În cazul în care un FSE nu respectă obligația de a pune la dispoziția PEE capacitatea de echilibrare contractată, se aplică prevederile Art. 168.	ANRE	14	Se propune de revizuit. Tehnica legislativă interzice realizarea referinței la o normă care la fel face trimitere la altă normă. (e.g. referința la referință este interzisă)	Se acceptă. Redacția nouă: 169. În cazul în care un FSE nu respectă obligația de a pune la dispoziția PEE capacitatea de echilibrare contractată, se aplică prevederile aferente neîndeplinirii obligațiilor contractuale conform prezentului Regulament și a contractului pentru furnizarea capacității pentru echilibrare.
Art. 201 Pentru capacitățile de RSF contractate și indisponibile pentru PEE, furnizorul de RSF va plăti către OST o penalizare în conformitate cu prevederile Art. 217.	ANRE	15	Necesar de revizuit formularea pentru a evita neînțelegeri considerând că UFR/GFR de tip RSF nu participă/depun oferte la PEE	Se acceptă. Redacția nouă: 201. Pentru capacitățile de RSF contractate și nerealizate la abaterea de frecvență în SEN , furnizorul de RSF va plăti către OST o penalizare în conformitate cu prevederile pct. 217.

Art. 205 În situația pierderii capacității integrale sau parțiale a capacității de RSF, furnizorul de RSF va transfera obligația de furnizare a respectivei capacități în cel mult o oră și va informa OST. În cazul în care furnizorul de RSF nu găsește un alt participant care să preia această cantitate, atunci se aplică procesul prevăzut la Art. 217.	ANRE	16	De verificat referința	Se acceptă. Referința corectată
Art. 223 Până la data aplicării regulamentului, activitățile de implementare care se realizează, după caz, de către OST, OSD și FSE sunt următoarele: a) reevaluarea capacităților necesare și disponibile pentru furnizarea fiecărui tip de rezervă de servicii de echilibrare; b) calificarea FSE pentru fiecare tip de produs standard și calificarea pentru furnizarea de RSF conform prevederilor Procedurii de calificare tehnică; c) dezvoltarea și implementarea de noi funcții în sistemul EMS-SCADA necesare pentru ca OST să utilizeze platforma europeană pentru produsul standard de RRFa; d) modificarea configurației platformei informatic al pieței angro existente, conform cerințelor din prezentul regulament în termen de 12 luni din data aprobării.	ANRE	17	Se propune reformularea normei respective	Se acceptă. Redacția nouă: 223. Până la data aplicării prezentului regulament, OST, OSD și FSE vor realiza următoarele activități de implementare: a) reevaluarea capacităților necesare și disponibile pentru furnizarea fiecărui tip de rezervă de servicii de echilibrare; b) calificarea FSE pentru fiecare tip de produs standard și calificarea pentru furnizarea de RSF conform prevederilor Procedurii de calificare tehnică; c) dezvoltarea și implementarea de noi funcții în sistemul EMS-SCADA necesare pentru ca OST să utilizeze platforma europeană pentru produsul standard de RRFa; d) modificarea configurației platformei informatic al pieței angro existente, conform cerințelor din prezentul regulament în termen de 12 luni din data aprobării.
Ministerul Energiei al Republicii Moldova (scrisoarea nr. 05-3219 din 22 decembrie 2025)				
	Ministerul Energiei	18	În ceea ce se referă la ambele TCM-uri supuse consultării publice, se menționează că, potrivit art. 50 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, punctul constituie elementul structural de bază al actelor normative ale autorităților administrației publice centrale de specialitate. În acest sens, se impune ajustarea structurii și a numerotării, prin înlocuirea numerotării de tip „ articole ” cu numerotarea de tip „ puncte ”, care conform prevederilor din art. similar, pot fi divizate în subpuncte care se numerează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar.	Se acceptă. Documentul va fi restructurat

	Ministerul Energiei	19	Considerând terminologia prevăzută de Hotărârea Guvernului nr. 677/2025 <i>cu privire la consolidarea accesului la serviciile publice electronice în cadrul Portalului guvernamental integrat EVO utilizat la prestarea serviciilor publice electronice și aprobarea măsurilor necesare pentru implementarea modelului unitar de design, acolo unde se face trimitere la pagini/portaluri online</i> , să fie utilizată în mod unitar sintagma „site web oficial”	Se acceptă. Sintagma “site web oficial” va fi utilizată pe tot parcursul prezentului document
	Ministerul Energiei	20	Subsecvent, menționăm despre necesitatea examinării actelor supuse consultării publice în scopul asigurării corespunderii noțiunilor și definițiilor cu cadrul juridic cu putere superioară precum Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică. În acest sens, inclusiv și denumirile actelor TCM-urilor urmează a fi ajustate în conformitate cu prevederile Legii nr. 164/2025, respectiv: i. „Termeni, condiții și/sau metodologii pentru Furnizorii de Servicii de Echilibrare” și ii. „Termeni, condiții și/sau metodologii pentru Părțile Responsabile pentru Echilibrare”	Nu se acceptă. Prevederile din Codurile rețelelor electrice implică stabilirea unor termeni, unor condiții și/sau unor metodologii în actele de reglementare. Astfel, termenii sau condițiile sau unor metodologiile pot fi stabilite atât într-un singur document (regulament, reguli, etc.), cât și repartizate în mai multe documente (în cazul dat – RPEE și alte regulamente).
Art.4 În sensul specific prezentului regulament, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: d) Contract de participare la piața energiei electrice de echilibrare – contract cadru elaborată de OST în urma unui proces de consultare publică, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OST și FSE. Art.7 OST stabilește, în urma unui proces de consultare publică, conținutul contractului cadru de participare la piața energiei electrice de echilibrare, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OST și FSE. Contractul cadru de participare la piața energiei electrice de echilibrare este publicat de OST pe pagina web oficială	Ministerul Energiei	21	În ceea ce privește sintagma „Contract de participare la piața energiei electrice de echilibrare”, utilizată la art. 4 și art. 7 din Regulament, se propune înlocuirea acestuia cu noțiunea „Contract de prestare a serviciilor de echilibrare”, în concordanță cu terminologia prevăzută de art. 91 alin. (3) din Legea nr. 164/2025	Nu se acceptă. Denumirea contractului este prevăzută de RPEE
Art.4 În sensul specific prezentului regulament, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: d) Contract de participare la piața energiei electrice de echilibrare – contract cadru elaborată de OST în urma unui proces de consultare publică, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OST și FSE.	Ministerul Energiei	22	Totodată, se propune completarea art. 4 (Semnificația termenilor) prin indicarea expresă că contractului-cadru este „ <i>aprobat de ANRE</i> ”, conform prevederilor art. 91 alin. (3) din Legea nr. 164/2025, astfel se va asigura conformitatea expresă cu Legea menționată și se va elimina orice interpretare că ar fi suficientă doar consultarea publică și publicarea a contractului-cadru pe site web oficial al ÎS „Moldelectrica”	Se acceptă. Redacția nouă: d) Contract de participare la piața energiei electrice de echilibrare – contract cadru care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OST și FSE pe piața energiei electrice de echilibrare , elaborat de OST în urma unui proces de consultare publică și aprobat de către ANRE.

EU4Energy / Energy Community Secretariat (scrisoarea din 23.12.2025)				
Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare	EU4Energy / EnCS	23	Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și <u>furnizorii de RSF</u>	Nu se acceptă. Pct. 78 din Liniile directe privind echilibrarea sistemului electroenergetic expres prevede termenii și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare, precum și privind termenii și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare
	EU4Energy / EnCS	24	Este necesar de schimbat modul în care este structurat proiectul de act conform structurii stabilite pentru actele normative - Capitole, Secțiuni, puncte, subpuncte. A se vedea structura proiectului Regulilor de suspendare și restabilire a activităților de piață și regulile de decontare aplicabile, prezentat anterior către Moldelectrica sau structura Codurilor de rețea/Liniilor directe	Se acceptă. Documentul va fi restructurat
h) ID – interval de decontare, care corespunde intervalului de dispecerizare; i) IE – interval de echilibrare;	EU4Energy / EnCS	25	Este necesară alinierea termenilor conform Legii 146/2025. Intervalul de echilibrare este Intervalul de decontare h) ID – interval de decontare; i) IE – interval de echilibrare; - de exclus	Nu se acceptă. Interval de decontare corespunde intervalului de dispecerizare și este egal cu o oră. Interval de echilibrare, egal cu 15 min. este utilizat pentru ofertare pe PEE și, ca urmare, transmiterea dispozițiilor de dispecer, conform caracteristicilor produselor standard
j) OD – operatorul de distribuție	EU4Energy / EnCS	26	Urmează a fi ajustată abrevierea: j) OSD – operatorul sistemului de distribuție	Se acceptă.
m) PSS – piața serviciilor de sistem	EU4Energy / EnCS	27	Prin PSS ne referim de fapt la tranzacționarea capacității de echilibrare. În contextul Legii 164/2025, precum și a EBGL, serviciile de sistem includ serviciile de echilibrare și serviciile de sistem care nu au ca scop reglajul frecvenței. Pentru a evita asemenea interpretări, propun să fie utilizată Piața Capacității de Echilibrare (PCE). Mai sus avem Piața Energiei de Echilibrare (PEE) m) PCE – piața capacității de echilibrare	Nu se acceptă. RPEE prevede expres Piața Serviciilor de Sistem, pe care sunt tranzacționate inclusiv produse de tip capacitatea de echilibrare.

p) PRE transferantă – parte responsabilă pentru echilibrarea proprie unui participant la piață care dorește să-și transfere responsabilitatea echilibrării către o altă PRE; q) PRE solicitantă – parte responsabilă pentru echilibrarea care preia responsabilitatea echilibrării a unei PRE transferante; r) PRE abandonată – parte responsabilă pentru echilibrarea de la care au fost transferată responsabilitatea echilibrării PRE transferantă către o PRE solicitantă;	EU4Energy / EnCS	28	Nu sunt utilizate aceste noțiuni	Se acceptă. Noțiunile vor fi excluse
w) RFP – zonă de reglaj frecvență-putere	EU4Energy / EnCS	29	Nu se utilizează	Se acceptă. Noțiunea va fi exclusă
Art.11 Furnizorii de RSF care sunt calificați tehnic de către OST numai pentru RSF, conform prevederilor procedurii de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem, nu sunt obligați să se înregistreze în calitate de FSE la PEE.	EU4Energy / EnCS	30	Activarea pe managementul congestiilor lipsește și trebuie inclusă	Se acceptă parțial. În contextul propunerii de excludere pct. 92 (d) se acceptă excluderea pct. 92 (d) și menținerea redacției curente a pct. 11
Art.13 În calitate de FSE pot activa persoanele juridice care dețin locuri de consum, centrale electrice și/sau unități de stocare a energiei, precum și agregatorii	EU4Energy / EnCS	31	Propunem includerea și a persoanelor fizice	Se acceptă. Redacția nouă: 13. În calitate de FSE pot activa întreprinderi electroenergetice care dețin locuri de consum, centrale electrice și/sau unități de stocare a energiei, precum și agregatorii
Art.30 DD conține cel puțin următoarele informații: a) puterea disponibilă a fiecărei/fiecărui UFR/GFR pentru fiecare ID din fiecare zi de livrare; b) motivații și detalii (inclusiv numărul cererii aprobate de dispecer) privind reducerile de disponibilitate ale fiecărei/ fiecărui UFR/GFR, ca urmare a: oricărei opriri accidentale sau opriri planificate pentru mentenanță, redării în exploatare înainte de termenul aprobat, etc.; c) UFR/GFR care produc energie electrică din energie eoliană sau solară respectiv UFR/GFR formate din unități consumatoare, unități de stocare a energiei sau orice fel de agregare dintre acestea, sunt exceptate de	EU4Energy / EnCS	32	Ar fi cazul să fie un punct separat	Se acceptă. Redacția nouă: 30. DD conține cel puțin următoarele informații: a) puterea disponibilă a fiecărei/fiecărui UFR/GFR pentru fiecare ID din fiecare zi de livrare; b) motivații și detalii (inclusiv numărul cererii aprobate de dispecer) privind reducerile de disponibilitate ale fiecărei/ fiecărui UFR/GFR, ca urmare a: oricărei opriri accidentale sau opriri planificate pentru mentenanță, repunerii în exploatare înainte de termenul aprobat, etc. UFR/GFR care

la furnizarea motivațiilor prevăzute la lit. b) în cazul modificării DD.				produc energie electrică din energie eoliană sau solară respectiv UFR/GFR formate din unități consumatoare, unități de stocare a energiei sau orice fel de agregare dintre acestea, sunt exceptate de la furnizarea motivațiilor
Art.74 Prețul tranzacției angajate reprezintă prețul marginal stabilit în conformitate cu Hotărârea ANRE privind aprobarea modificării cadrului de implementare al platformei europene de echilibrare	EU4Energy / EnCS	33	Art.74 Prețul tranzacției angajate reprezintă prețul marginal stabilit în conformitate cu TCM-urile relevante aprobate de ACER și incluse în Lista TCM-urilor elaborată de OST și aprobată de ANRE conform prevederilor art. 39, alin. (14) din Legea cu privire la energia electrică	Se acceptă. Redacția nouă: 74. Prețul tranzacției angajate reprezintă prețul marginal stabilit în conformitate cu TCM-urile relevante aprobate de ACER și incluse în Lista TCM-urilor aprobate de către ANRE spre utilizare conform prevederilor art. 39, alin. (14) din Legea cu privire la energia electrică
Art.92 OST întocmește pentru fiecare FSE o notă de decontare lunară, care conține cel puțin următoarele informații: a) situația lunară privind volumul de energie de echilibrare contractat de FSE cu OST, defalcată pe tipuri de produse de echilibrare, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, precum și prețurile corespunzătoare; b) valoarea drepturilor lunare de încasare pentru echilibrare și a obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare; c) situația lunară privind volumul de energie pentru gestionarea congestiilor contractat cu OST, defalcat pe tipuri de ofertă, atunci când s-au selectat în acest scop oferte din PEE, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, precum și prețurile corespunzătoare; d) situația lunară privind volumul de energie pentru gestionarea congestiilor contractat cu OST în afara PEE și valoarea compensației, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere; e) valoarea drepturilor lunare de încasare și a obligațiilor lunare de plată pentru gestionarea congestiilor.	EU4Energy / EnCS	34	Deoarece prevederile privind compensația pentru gestionarea congestiilor a fost eliminată se va elimina și acest paragraf. Se recomanda ca toate prevederile eliminate privind compensația pentru gestionarea congestiilor pentru unitățile care nu au fost activate din ordinea de merit PEE să fie tratate într-un document separat privind managementul congestiilor 92 OST întocmește pentru fiecare FSE o notă de decontare lunară, care conține cel puțin următoarele informații: a) situația lunară privind volumul de energie de echilibrare contractat de FSE cu OST, defalcată pe tipuri de produse de echilibrare, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, precum și <u>prețul de ofertă pentru fiecare tranzacție</u> ; b) valoarea drepturilor lunare de încasare pentru echilibrare și a obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare; c) situația lunară privind volumul de energie pentru gestionarea congestiilor contractat cu OST, defalcat pe tipuri de ofertă, atunci când s-au selectat în acest scop oferte din PEE, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, precum și <u>prețul de ofertă pentru fiecare tranzacție</u> ; d) situația lunară privind volumul de energie pentru gestionarea congestiilor contractat cu OST în afara PEE și	Se acceptă. În contextul propunerii la pct. 11, se acceptă excluderea pct. 92 (d) și menținerea redacției curente a pct. 11

			valoarea compensației, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere; - de exclus e) valoarea drepturilor lunare de încălzire și a obligațiilor lunare de plată pentru gestionarea congestiilor.	
Art.102 Factura aferentă obligației de plată a FSE/OST se emite pe suport de hârtie și/sau în format electronic prin platforma e-factura	EU4Energy / EnCS	35	102. Factura <u>fiscală</u> aferentă obligației de plată a FSE/OST se emite pe suport de hârtie și/sau în format electronic prin <u>Sistemul Informațional Automatizat „e-Factura”</u>	Se acceptă. Redacția nouă: 102. Factura fiscală aferentă obligației de plată a FSE/OST se emite pe suport de hârtie și/sau în format electronic prin Sistemul Informațional Automatizat „e-Factura”
Art. 124 OST are dreptul să solicite constituirea unei garanții înainte ca respectivul operator să fie înregistrat ca FSE. OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale operatorului atât în calitate de FSE, cât și de PRE.	EU4Energy / EnCS	36	124. OST are dreptul să solicite constituirea unei garanții înainte ca respectivul <u>participant la piață</u> să fie înregistrat ca FSE. OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale <u>participantului la piață</u> atât în calitate de FSE, cât și de PRE	Se acceptă.
Secțiunea 7.1 Achiziția capacității pentru de echilibrare	EU4Energy / EnCS	37	Propunem introducerea listei produselor standard pentru capacitatea de echilibrare care lipsește conform Deciziei ACER nr 11/2020	Se acceptă parțial. Redacția nouă pentru pct. 133: 133. Achizițiile de capacitate pentru echilibrare sunt efectuate prin intermediul licitațiilor zilnice pentru o durată contractuală de maximum o zi, inclusiv pentru produsele standard conform TCM-ului relevant aprobat de ACER și inclus în Lista TCM-urilor aprobată de către ANRE spre utilizare conform prevederilor art. 39, alin. (14) din Legea cu privire la energia electrică