

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de Ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Observații generale			
<p>Asociația Oamenilor de Afaceri din România</p>		<p>Ca o concluzie generală, în urma lecturării Proiectului, vă aducem la cunoștință faptul că, prin raportare la legislația europeană în vigoare, Proiectul este afectat de un viciu grav de legalitate constând în încălcarea manifestă a prevederilor obligatorii ale dreptului Uniunii Europene în materie de competență a legiferării și a principiilor care stau la baza funcționării pieței de echilibrare. Astfel:</p> <p>1. In ceea ce privește legalitatea Proiectului din perspectiva competenței ANRE de legiferare in domeniu: Conform prevederilor Regulamentului (UE) 2017/2195 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, astfel cum a fost acesta completat și modificat prin prevederile Regulamentului de implementare al Comisiei EU 2021/280 („Regulamentul EB”), metodologia unică de stabilire a prețurilor pentru energia de echilibrare trebuie elaborată exclusiv de toate OTS-urile (prin ENTSO-E) și aprobată de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei („ACER”). ANRE nu are competența de a modifica unilateral această metodologie, iar</p>	<p>Se acceptă.</p> <p>Se elimină art. I din proiectul de ordin și se propune completarea cu un nou articol care explicitează modul în care OTS poate să folosească conceptul cererii elastice.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>orice acțiune unilaterală a ANRE în acest sens reprezintă o încălcare a principiului primatului dreptului UE și a obligativității și efectului direct al Regulamentului EB în legislația internă din România.</p> <p>2. În legătură cu Metodologia unică de stabilire a prețurilor: Regulamentul EB stipulează clar că prețurile pentru energia de echilibrare trebuie să se bazeze exclusiv pe principiul prețului marginal (pay-as-cleared). Proiectul, care introduce prețul din ofertă, contravine acestei prevederi clare a Regulamentului EB, încălcând astfel legislația UE în domeniu.</p> <p>Față de aspectele indicate în mod succint mai sus, și dezvoltate în cele ce urmează, vă solicităm retragerea de la adoptare a Proiectului și demararea unui proces de reglementare a aspectelor din cuprinsul Proiectului care să respecte prevederile legale aplicabile și să includă în procesul de reglementare toți actorii relevanți, cu respectarea drepturilor conferite acestora în legislația europeană aplicabilă direct, respectiv Regulamentul EB. În anexa la prezenta adresă de înaintare vă rugăm să regăsiți detalierea motivelor de nelegalitate a Proiectului. Sperăm că aceste observații vor fi luate în considerare cu seriozitate și că vor contribui la asigurarea unui cadru de reglementare clar și conform cu legislația în vigoare.</p>	
OMV Petrom		Ca urmare a procesului de consultare publică a Proiectului menționat în referință,	A se vedea răspunsul de la punctul precedent.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>subscrisa OMV Petrom atrage atenția asupra potențialelor consecințe negative ale modificărilor propus a fi aduse articolelor din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021.</p> <p>Astfel, conform principiilor anterior definite în acest ordin, prețul tranzacției angajate a fost stabilit ca reprezentând prețul marginal stabilit conform Deciziei ACER nr. 1/2020, Deciziei ACER nr. 2/2020, Deciziei ACER nr. 3/2020 și conform Deciziei președintelui ANRE nr. 1454/2021 privind aprobarea modificării cadrului de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare din RI (rezerve de înlocuire). Schimbarea principiilor mecanismului de preț, așa cum este menționat la art.I din Proiectul de ordin, nu corespunde prevederilor agreeate și aprobate la nivel european.</p> <p>Totodată, ar trebui avută în vedere tranziția recentă, din această lună, la noile sisteme informatice, EMS – SCADA, respectiv sistemul informatic nou al pieței de echilibrare DAMAS II, care au generat o serie de dificultăți în operare, aspecte semnalate deja prin adresa către Operatorul de Transport și Sistem (OTS). De asemenea,</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>au fost comunicate prin anunțuri publice pe website-ul OTS procese desfășurate cu intermitențe sau apariția de disfuncționalități (lipsă date, date eronate). Din acest motiv vă adresăm solicitarea ca intrarea în vigoare a schimbării principiilor mecanismului de preț, dacă se va considera oportună această modificare, să se desfășoare la finalizarea perioadei de tranziție cu noile procese și sisteme informatice, când vor fi disponibile concluziile acestui proces.</p> <p>De asemenea, din punct de vedere comercial, având în vedere lipsa internă de capacitate care se pot constitui ca rezerve pentru situațiile în care consumul de energie crește, respectiv pentru situațiile de excedent de producție/deficit de consum, (conform precizării din referatul de aprobare la Proiect), apreciem faptul că schimbarea mecanismului de remunerare a ofertelor de energie de echilibrare, respectiv în loc de principiul prețului marginal să fie folosit temporar principiul prețului de ofertă, nu garantează reducerea prețurilor de echilibrare ale sistemului electroenergetic, participanții la piață având posibilitatea de a își adapta comportamentul comercial la noua abordare.</p> <p>Având în vedere aspectele expuse, vă adresăm propunerea de a păstra în vigoare principiile actuale aplicabile Pieței de Echilibrare.</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Premier Energy Furnizare		<p>Considerăm că aceste modificări sunt necesare dar nu suficiente și vor ajuta la o mai bună funcționare a PE, însă nu vor soluționa decât parțial situația costurilor cu dezechilibrele foarte mari pe care le înregistrăm în ultimele luni ca furnizor de energie electrică, prin raportare la valorile recunoscute pentru această componentă potrivit schemei de plafonare instituită de autoritățile române. În contextul acestor costuri activitatea furnizorilor de energie electrică din România se desfășoară în condiții total inechitabile pentru aceștia.</p> <p>ANRE, în calitate de autoritate competentă în domeniul energiei responsabilă cu activitatea de monitorizare a pieței și de asigurare a echilibrului între interesele participanților la piață, poate susține în fața autorităților statului abilitate cu elaborarea legislației primare (Guvern, Parlament) modificarea principiului de recunoaștere a costurilor cu dezechilibre în schema de plafonare instituită prin OUG 27/2022, prin raportarea costurilor cu dezechilibrele determinate pe baza procentului de 5% la cantitatea de energie achiziționată în sensul modificării art. 3, alin (2), lit. b), din OUG 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, prin schimbarea elementului de raportare a procentului de 5% pentru dezechilibre, din “contravaloare” în “cantitate neta dezechilibre”.</p> <p>Un argument în plus privind necesitatea reducerii pierderilor financiare este faptul că, începând cu data de 1 iulie 2024,</p>	<p>Observațiile transmise nu fac obiectul proiectului de ordin, drept urmare nu au fost luate în considerare.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>prețurile de achiziție înregistrate pe piața de energie electrică deja depășesc pragul de 700 lei/MWh (prag recunoscut ca plafon pentru calculul compensației) și, în consecință, vă rugăm să susțineți și acest aspect în fața autorităților abilitate în sensul creșterii acestui prag la o valoare acoperitoare pentru a putea fi asigurată prestarea serviciului de furnizare energie electrică în condițiile avute în vedere la elaborarea schemei.</p> <p>Apreciem ca o creștere a gradului de transparentizare, în conformitate cu Regulamentul nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, în special pe Piața de Echilibrare, poate ajuta la stabilitatea acestei piețe care, de altfel, are un grad de concentrare ridicat.</p> <p>Nu în ultimul rând, în baza prevederilor Directivei 944/2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică, respectiv necesitatea ca atunci când statele membre intervin în mecanismul de formare a prețurilor, aceste intervenții nu generează costuri suplimentare pentru participanții la piață într-un mod discriminatoriu („furnizorii să fie compensați pentru costurile de furnizare sub nivelul costurilor”), considerăm absolut necesară o regularizare a costurilor recunoscute prin schema de plafonare pentru tot anul 2024, având în vedere impactul major care influențează extrem de negativ solvabilitatea companiei.</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>		<p>La data de 01.07.2024 a intrat în vigoare <i>Ordinul ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</i></p> <p>Această modificare din legislația secundară s-a suprapus pe un deficit de energie electrică, generat de canicula din ultima perioadă. Cu această ocazie am constatat un comportament inadecvat al unor participanți la Piața de Echilibrare și pentru care nu găsim o explicație plauzibilă, anume ofertarea unei cantități de energie electrică la prețuri corelate cu prețul de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare și o cantitate foarte mică oferită la prețuri foarte ridicate, de 8000 - 10000 lei/MWh pe produsul mFRR.</p> <p>Deoarece regulile actuale remunerează energia electrică activată în Piața de Echilibrare la preț de închidere a pieței, adică la prețul ultimei oferte activate pe fiecare interval de decontare, sunt intervale în care prețul este stabilit de acele oferte care au o cantitate foarte mică activată, dar la un preț foarte ridicat, ceea ce afectează piața în ansamblul ei, respectiv conduce la costuri foarte ridicate cu echilibrarea</p>	<p>A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>sistemului, care se vor regăsi în factura de la consumatorul final de energie electrică. Având în vedere faptul că Piața de Echilibrare din România nu este conectată la platformele europene de produse de echilibrare MARI și TERRE, propunem următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - trecerea de la remunerarea energiei activate pe produsele mFRR și RI de la preț de închidere a pieței pe interval de decontare, la preț de ofertă pe interval de decontare; - data până la care această prevedere să fie aplicată 01.04.2026, data estimată la care este prevăzută conectarea la platformele europene de către operatorul de transport și sistem MAVIR Ungaria, de care depindem pentru conectarea la aceste platforme. Prin această soluție considerăm că se va obține o reducere a costurilor cu echilibrarea de aproximativ 10 % față de situația din prezent. <p>Modificarea propusă necesită adaptarea sistemului informatic al Pieței de Echilibrare, pentru care este necesară o durată de aproximativ două luni. În ceea ce privește remunerarea energiilor activate pe produsul de echilibrare RRFa, considerăm că nu se impune nicio modificare.</p>	
Observații corp Ordin			
Asociația Oamenilor de	Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103	Articolul 30(1) al Regulamentului EB prevede clar și fără echivoc că metodologia unică de stabilire a preturilor pe piața de	Se acceptă. A se vedea răspunsul la observația generală transmisă de dumneavoastră.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Afaceri din România	din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”.	echilibrare „se bazează pe stabilirea prețurilor marginale (pay-as-cleared)” ⁹ Nicio autoritate, inclusiv ACER, nu poate modifica această prevedere clară a textului Regulamentului EB. În plus, nu există nicio prevedere care să permită un alt mod de stabilire a prețului sau competențe temporare acordate ANRE până când platformele europene devin operaționale. Articolul 62 din Regulamentul EB specifică foarte clar cazurile în care un OTS poate cere o derogare de la prevederile acestei legislații primare care prevalează asupra oricărei legislații naționale. Nu există niciun caz (și nicio prevedere) care ar permite modificarea modului de stabilire a prețului pe piața de echilibrare, așa cum este prevăzut la articolul 30(1), adică prețul marginal (pay-as-cleared). Retragerea Proiectului ca urmare a faptului că acesta încalcă prevederile dreptului UE privind aplicabilitatea directă a Regulamentului EB în legislația internă din România.	
Asociația Producătorilor de Energie Electrică HENRO	Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității	Propunem eliminarea art. I Considerăm că modificarea mecanismului de decontare pe piața de echilibrare, de la prețul marginal cum este în prezent, la prețul de oferta nu garantează diminuarea prețurilor de dezechilibre, deoarece vor exista participanți la PE care vor crește prețurile pe această piață, pentru a fi siguri ca obțin un preț bun de decontare. Pe	A se vedea răspunsul de la poziția întâi.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”.</p>	<p>platformele europene mecanismul de decontare este cel cu prețul marginal, platforme la care și România se va conecta, deci trebuie urmărită alinierea la mecanismele europene. Așa cum dezechilibrele sunt decontate la un preț comun pentru toți participanții, așa și pe piața de echilibrare decontarea să se realizeze tot la un singur preț pentru toți.</p> <p>De asemenea, considerăm că mecanismul pentru determinarea prețului de dezechilibru este disfuncțional pentru situațiile în care dezechilibrul SEN este mic, aceste intervale fiind de cele mai multe ori cu preturi extreme (negative sau pozitive).</p> <p>În acest sens, modificarea metodologiei de determinare a prețului de dezechilibru ar putea avea efectul dorit mult mai rapid și fără a implica derogări de la reglementările europene și naționale.</p> <p>Având în vedere cele de mai sus, nu suntem de acord cu înlocuirea sintagmei „preț marginal” cu „preț de ofertă”.</p>	
<p>Societatea Națională Nuclearelectrică SA</p>	<p>Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea</p>	<p>Vă înaintăm următoarea propunere de modificare a articolului I, în vederea corelării cu formularea din Referatul de aprobare al Ordinului:</p> <p>Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și până la conectarea la platformele informatice europene pentru echilibrare, dar nu mai târziu de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de</p>	<p>A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”.</p>	<p>rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”.</p>	
<p>Cătălin Chimirel</p>	<p>Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și</p>	<p>Referitor la articolul 1 din propunerea de ordin de mai sus, va rog sa reanalizati urmatoarele:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Valorile mari ale pretului energiei de echilibrare apar deoarece in mod evident sunt prea putine oferte de echilibrare iar in lipsa cuplarii cu platformele europene, pretul se inchide in baza cererii si ofertei nationale. In aceste conditii, in mod normal ar trebui introduse stimulente pentru participarea la piata de echilibrare a FSE. 2. Modificare adusa de dvs, nu face altceva decat sa reduca si mai mult interesul FSE iar ofertele in mod evident pe termen mediu si 	<p>A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma "preț marginal" se aplică sintagma "preț din ofertă".</p>	<p>lung vor scadea. Asta va duce la o crestere si mai mare a pretului.</p> <p>3. Pe termen scurt, este posibil ca modificarea adusa de dvs sa reduca putin costurile de echilibrare dar semnalul dat participantilor de piata (ca regulile se schimba in piata aleator) va fi de descurajare a participarii la piata de echilibrare. Automat, vor urma preturi mai mari.</p> <p>4. Romania s-a declarat adepta reglementarilor de echilibrare la nivel european astfel incat sa se poata cupla la platformele MARI si PICASSO. Faptul ca acum incearca sa schimbe regula dovedeste grava inconsecventa in parcursul energetic european.</p> <p>5. Specialistii la nivel european au agreat ca principial este corecta utilizarea pretului marginal. In aceste conditii, Romania ar trebui fie sa accepte aceste principii si sa-si continue drumul european, fie sa renunte la parcursul european si sa-si defineasca propriile reguli. Pentru a doua varianta exista un exemplu clar privind parcursul Serbiei pe piata europeana. Nu este un model. Au tergiversat si acum regreta timpul pierdut.</p> <p>Piata, reactioneaza uneori dureros dar trebuie tinut cont de faptul ca eludarea rezultatelor pietei si incercarea de influenta echilibrul dintre cerere si oferta va duce la probleme si mai mari pe termen mediu si lung (preturi si mai mari).</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Acestea fiind zise, consider ca masura propusa in privinta pretului pentru energia de echilibrare la crestere va acutiza problemele si nu le va rezolva. Solutia propusa nu va duce la atenuarea preturilor ci le va mari si mai mult.</p>	
<p>PPC Renewables</p>	<p>Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”.</p>	<p>Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”. ANRE va publica în rapoartele privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică</p>	<p>A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>lunare detalii complete despre ofertele cu prețuri excesive înregistrate în luna respectivă.</p> <p>Modalitatea de plata conform ofertei trebuie completată cu o urmărire și raportare transparentă a prețurilor excesive împreună cu o verificare coerentă a motivațiilor economice privind prețul oferat. Această solicitare este cauzată de nivelul de concentrare a pieței, nivel care poate duce foarte ușor la cazuri de abuz de poziție dominantă. Propunem o publicare a informațiilor după modelul utilizat de Opcom la Piața PC-OTC.</p>	
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Art. I – În perioada cuprinsă între intrarea în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026, la articolele 76, 91, 98 și 103 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și la articolele 187, 189 și 195 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de</p>	<p>Propunem reformulare astfel încât modificarea sintagmei „preț marginal” cu sintagma „preț din ofertă” să se aplice doar pentru mFRR și RR.</p> <p>Conform reglementărilor anterioare Ordinului ANRE nr. 127/2021, produsul RS (reglaj secundar) tranzacționat în piața de echilibrare a fost întotdeauna plătit la prețul marginal.</p> <p>Rezervele pentru acest tip de reglaj automat sunt limitate de posibilitățile tehnice ale unităților calificate. Pentru stimularea calificării și creșterea concurenței pe acest tip de reglaj s-a utilizat plata la preț marginal.</p> <p>Considerăm că în continuare, în cazul aFRR trebuie păstrată plata la preț marginal având în vedere că modificarea propusă ar însemna schimbări majore atât în sistemul DAMAS</p>	<p>A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, în loc de sintagma ”preț marginal” se aplică sintagma ”preț din ofertă”.	<p>cât și în sistemul EMS-SCADA unde se stabilește prețul marginal. Aceste modificări pot conduce la disfuncționalități ale regulatorului central frecvență-putere, cu efecte negative, greu de estimat, asupra echilibrării sistemului.</p> <p>În baza contractului existent cu dezvoltatorul EMS-SCADA, nu se pot realiza modificări față de cerințele prevăzute în caietul de sarcini, respectiv modificări ale design-ului agreed inițial.</p> <p>Pentru orice schimbare de design este necesară demararea unei noi proceduri de achiziție în baza unui nou caiet de sarcini.</p>	
ENGIE România	Anexa 1 a ordinului ANRE nr. 127/2021	<p>Introducerea unui articol nou</p> <p>1. Anexa nr. 1 se modifică după cum urmează:</p> <p>a) După articolul 86 se introduce un nou articol, articolul 861, cu următorul cuprins: “Art. 861 OTS publică pentru fiecare ID din ziua de livrare, D, respectiv din ziua următoare, D+1, informații privind echilibrul prognozat al SEN.”</p> <p>Pentru a facilita participanților la piață luarea de măsuri proactive în vederea echilibrării portofoliilor acestora și a SEN, sunt utile și necesare informații, în timp util, privind starea prognozată de echilibru a SEN în fiecare ID din ziua de livrare, D, respectiv din ziua următoare, D+1. În acest scop, propunem completarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>OTS nu are datele complete despre dezechilibrul prognozat al SEN decât după închiderea porții pentru echilibrare, adică cu 25 de minute înainte de intervalul de decontare. Este termenul limită pentru participanții la piață de a transmite notificările fizice finale.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		stabilizare a frecvenței (Anexa nr. 1 la Ord. nr. 127/2021) cu obligația OTS de a publica informațiile anterior menționate.	
Alive Capital	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136 (1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea. (2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este: - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese</p>	<p>Art. 136. (2) Durata perioadei de probe pentru unitățile generatoare și centralele electrice este de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>Având în vedere că impactul dezechilibrelor este direct proporțional cu categoria din care unitatea generatoare sau centrala electrică, solicităm reducerea perioadei de probă la 6 luni indiferent de puterea instalată, urmând ca, orice prelungire a acestei perioade să fie făcută de către operatorul de rețea în cazuri justificate, în care producătorul dovedește înregistrarea unor progrese pentru realizarea conformității integrale.</p>	<p>Nu se acceptă deoarece Regulamentul UE 631/2016, la art. 35, menționează faptul că gestionarul instalației de producere de clasă D poată să mențină statutul de NFP (notificare de funcționare provizorie) pe o perioadă maximă de 24 luni. Se va adăuga, în schimb, un nou alineat în care se va completa cu mențiunea că operatorul relevant de rețea poate să stabilească o perioadă mai scurtă de 24 de luni a NFP.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau rețehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p>		
NextE	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136</p> <p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau rețehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; 	<p>Avand in vedere imposibilitatea producatorilor de a comercializa energia electrica produsa anterior obtinerii Licentei de exploatare comerciala a energiei electrice, fapt ce ar impune producatorilor ca IMEDIAT dupa finalizarea probelor sa opreasca centralele in perioada cuprinsa intre finalizarea probelor si obtinerea licentei de exploatare comerciala (perioada ce poate dura chiar si cateva luni) cu efecte negative evidente asupra acoperirii consumului intern al Romaniei rezultand astfel o crestere semnificativa a importurilor de energie, va solicitam ajustarea prevederilor Art. 136 (1) considerand una dintre urmatoarele propuneri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - finalizarea perioadei de probe la obtinerea Licentei de exploatare comerciala, dar nu mai tarziu de 6 luni de la obtinerea Certificatului de racordare. - initierea termenului de depunere a documentatiei de obtinere a Licentei de exploatare comerciala si de evaluare a 	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Funcționarea instalațiilor de producere a energiei electrice după terminarea probelor fără a deține licența de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice se face cu încălcarea prevederilor legale.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>- pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>- pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p>	<p>documentației în baza obținerii NPT-ului (Notei de Punere sub Tensiune) urmând ca la obținerea Certificatului de Conformitate să se poată proceda direct la emiterea Licenței de exploatare comercială.</p> <p>Art. 136. (2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 12 luni de la data primei puneri sub tensiune. având posibilitatea ca această Perioada de probă pentru instalațiile de orice categorie poate să fie prelungită de către operatorul de rețea, la cerere, numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative și obiective în direcția realizării conformității integrale, probate prin documente scrise. În cazul respingerii cererii de prelungire, Comitetul de reglementare ANRE va analiza, la cerere, solicitarea de prelungire și va decide în termen de 30 de zile de la depunerea cererii. <p>Propunem modificarea:</p>	<p>Nu se acceptă deoarece Regulamentul UE 631/2016, la art. 35, menționează faptul că gestionarul instalației de producere de clasă D poate să mențină statutul de NFP (notificare de funcționare provizorie) pe o perioadă maximă de 24 luni.</p> <p>Se va adăuga, în schimb, un nou alineat în care se va completa cu mențiunea că operatorul relevant de rețea poate să stabilească o perioadă mai scurtă de 24 de luni a NFP.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<ul style="list-style-type: none"> • având în vedere impactul major al dezechilibrelor pe care tocmai producătorii de categorie D îl induc sistemului, precum și posibilitățile financiare și structurale pe care le au producătorii de categorie D în raport cu celelalte categorii de producători, solicităm reducerea perioadei de probă și pentru categoria D tot la 12 luni ca în cazul producătorilor de categorie B și C. • pentru a fi clar faptul că prelungirea perioadei de probă se poate cere și acorda indiferent de categoria instalației. De asemenea, este necesar ca procesul de acordare a prelungirii să se realizeze obiectiv, cu posibilitate de contestare a respingerii în fața ANRE, astfel încât să fie evitate posibile abuzuri sau situații în care progresele sunt considerate în mod greșit ca nefiind semnificative. 	
Opcom SA	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136 (1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p>	<p>În considerarea propunerii de modificare a art.136 alin.(2) din Anexa nr.2 la Ordinul președintelui ANRE nr.127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare, respectiv stabilirea duratei perioadei de probe:</p>	<p>Nu se acceptă deoarece Regulamentul UE 631/2016, la art. 35, menționează faptul că gestionarul instalației de producere de clasă D poate să mențină statutul de NFP (notificare de funcționare provizorie) pe o perioadă maximă de 24 luni. Se va adăuga, în schimb, un nou alineat în care se va completa cu mențiunea că operatorul relevant de rețea poate să stabilească o perioadă mai scurtă de 24 de luni a NFP.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p>	<p>„pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale”, apreciem că în determinarea duratei perioadei de probă trebuie considerat inclusiv procesul de implementare a mecanismului de sprijin de tipul Contracte pentru Diferență pentru producerea de energie cu emisii reduse de carbon, având în vedere faptul că:</p> <ul style="list-style-type: none"> • în conformitate cu termenele intenționate și menționate în Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N), este de așteptat că România va organiza runde de licitații în anul 2024 (pentru puterea instalată totală de 2.000 MW) și respectiv în anul 2025 (pentru puterea instalată totală de 3.000 MW) pentru atribuirea de Contracte pentru Diferență pentru energia electrică produsă din tehnologii de producere a energiei electrice care utilizează resurse eoliene onshore și resurse solare, instalațiile beneficiare trebuind să fie finalizate și puse în funcțiune în termen de 36 de luni de la data semnării; • astfel, există condițiile ca mai multe instalații de categorie D, însumând o putere instalată de minim 2.000 MW și maxim 	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		5.000 MW să funcționeze simultan în perioada de probe, inclusiv în perioada de probe prelungită de către operatorul de rețea, situație care ar putea genera dezechilibre suplimentare și semnificative ale SEN comparativ cu cele cu care se confruntă în prezent sistemul energetic.	
Photon Energy Group	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136</p> <p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub 	<p>2. Anexa nr. 2 se modifică după cum urmează:</p> <p>a) Articolul 136 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - Pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 24 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; 	<p>Nu se acceptă deoarece Regulamentul UE 631/2016 menționează posibilitatea ca durata statutului de NFP de a avea o perioadă de maximum 24 de luni numai pentru gestionarul unei instalații de producere de clasă D.</p> <p>În plus, se va adăuga și pentru cazul acestuia un nou alineat în care se va completa cu mențiunea că operatorul relevant de rețea poate să stabilească o perioadă mai scurtă de 24 de luni a NFP.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p>	<p>- pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.”</p> <p>În sensul propunerii noastre de mai sus, dorim să precizăm că perioada de probe de 24 de luni pentru unitățile de producție noi care au fost puse în funcțiune, stabilită anterior prin Ordinul ANRE nr. 33/2021, a fost agreată de comun acord cu producătorii de energie, distribuitorii de energie, CNTEE Transelectrica S.A. și ANRE, fiind considerată, în mod obiectiv, de către toate părțile, ca perioadă de timp rezonabilă pentru calibrarea tuturor echipamentelor, desfășurarea testelor de producție, obținerea certificatelor de conformitate și a certificatului de racordare, toate aceste operațiuni rămânând în vigoare și de acum înainte.</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Vă rugăm de asemenea să nu omiteți faptul că întreaga procedură de certificare, timpul de răspuns al distribuitorilor și mai ales faptul că după obținerea certificatului de conformitate, procedura de înscriere la Bursa OPCOM a producătorilor de energie depinde de încheierea unor contracte cu CNTEE Transelectrica S.A., distribuitorii de energie, precum și convențiile cu OPCOM, băncile pentru garanții, CINTA/CIGA etc. Astfel, aceasta procedură complexă necesită nu doar o perioadă de timp pentru o analiză juridică corespunzătoare, dar și pentru negocieri comerciale, care durează o perioadă de câteva luni de zile.</p> <p>În plus, măsurile propuse prin Proiectul de Ordin sunt în contradictoriu cu principiile și practica europeană din domeniu, întrucât perioada de probă de 24 de luni există deja în țările cu care România este interconectată ca sistem de schimb de energie.</p> <p>Prin urmare, considerăm, în mod argumentat, că măsura privind reducerea perioadei de probă pentru unitățile de producție noi nu are un temei tehnic si/sau administrativ, astfel încât propunerea noastră este de menținere a actualei reglementări privind perioada de probă la 24 de luni și modificarea Proiectului de Ordin în mod corespunzător, conform celor de mai sus.</p>	
PPC Renewables	Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136	Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136	Nu se acceptă deoarece Regulamentul UE 631/2016, la art. 35, menționează faptul că gestionarul instalației de

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca</p>	<p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune; - pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune pentru centralele de producție de energie electrică din surse regenerabile (inclusiv instalații de stocare, adăugate acestor centrale sau racordate separat) și 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune pentru restul centralelor de producție de energie electrică, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către 	<p>producere de clasă D poată să mențină statutul de NFP (notificare de funcționare provizorie) pe o perioadă maximă de 24 luni.</p> <p>Se va adăuga, în schimb, un nou alineat în care se va completa cu mențiunea că operatorul relevant de rețea poate să stabilească o perioadă mai scurtă de 24 de luni a NFP.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p>	<p>operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p> <p>Cu privire la perioada de probe a unităților generatoare de categorie D: Având la bază informarea publică a ANRE din data de 17.07.2024 cu privire la situația proiectelor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu puteri aprobate pentru evacuare mai mari sau egale cu 1 MW, la data de 1 martie 2024, așteptarea este ca, în perioada următoare, un volum important de centrale electrice de acest tip să intre în perioada de probe. Experiența noastră în dezvoltarea și operarea unor astfel de centrale ne-a arătat faptul că nu este nevoie de mai mult de 1 an pentru perioada de probe. Totodată, scopul final al oricărei centrale de producție de energie electrică este de a intra în faza de</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>exploatare comercială și recuperare a investiției.</p> <p>Astfel, pentru ca măsura de reducere a perioadei de probe să aibă rezultate eficiente, propunem o împărțire a unităților generatoare de categorie D în funcție de tehnologie, cu perioadă de probe de 12 luni pentru centralele regenerabile și 24 luni pentru restul tehnologiilor.</p>	
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 136</p> <p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <p>- pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p>	<p>Articolul 136 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.</p> <p>(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:</p> <p>- pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p>	<p>Se acceptă parțial.</p> <p>Cea de-a treia propunere poate conduce la interpretări abuzive, ca urmare nu a fost preluată în cadrul proiectului de ordin.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>- pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>- pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p>	<p>- pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>- pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, având posibilitatea ca această perioadă să fie prelungită de către operatorul de rețea numai în cazul în care gestionarul instalației electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale.</p> <p>(3) La solicitarea producătorului care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv instalații de stocare, noi sau re tehnologizate, Operatorul de rețea confirmă CNTEE Transelectrica SA data de la care începe să se deruleze programul de probe.</p> <p>(4) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste menționate la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.</p> <p>(5) - Operatorul de rețea nu efectuează probe de funcționare în perioada sărbătorilor legale și are obligația să informeze OTS cu privire la finalizarea probelor.</p> <p>(6) În situația în care programul de funcționare al SEN este excedentar, OTS</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>are dreptul să dispună suspendarea programului de probe pentru instalațiile de categorie C și D, aferente locurilor de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, aflate în probe.</p> <p>Propunerea are în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ responsabilizarea Operatorilor de rețea și a producătorilor care dețin unități aflate în perioada de probe. ✓ efectuarea probelor în timpul de lucru. ✓ gestionarea eficientă a resurselor la nivelul SEN. 	
<p>ENGIE România</p>	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 140 Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ.</p>	<p>Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ .</p> <p>În opinia noastră nu se justifică, de principiu, instituirea unei limite de preț pentru preluarea de către OTS a energiei electrice produse în perioada de probe și livrate SEN. În consecință, propunem eliminarea acestei prevederi din prezentul proiect de ordin.</p>	<p>Nu se acceptă. Entitatea aflată în perioada de probe nu este deținătoare de licență, respectiv nu participă activ la piața de energie electrică, primind numai o sumă de bani pentru energia pe care este obligat să o injecteze în rețea pentru a îi fi confirmate capacitățile tehnice cu scopul de a primi licența. Nu considerăm că ar trebui să i se aplice aceleași reguli ca celor care dețin deja licența pentru exploatarea comercială a instalațiilor de producere a energiei electrice.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>În ceea ce privește valoarea de 400 lei/MWh propusă în prezentul proiect de ordin pentru această limită de preț, apreciem că nu se justifică preluarea prețului de referință prevăzut în OUG nr. 27/2022 pentru calculul contribuției producătorilor la Fondul de Tranziție Energetică, acesta neavând nicio relevanță pentru speta de față.</p>	
<p>Asociația Producătorilor de Energie Electrică HENRO</p>	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 140 Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ.</p>	<p>Art. 140. Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ.”</p> <p>Forma propusă a articolului 140 reflectă într-un mod mai fidel contribuția participantului care pune în funcțiune locul de producere/ locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, prin aportul de energie suplimentară în SEN, oferind în același timp participantului posibilitatea de a acoperi costurile de bază pentru producerea energiei în perioada de probe (costurile cu combustibilul, costurile cu certificatele de CO2, etc.).</p>	<p>Nu se acceptă. Entitatea aflată în perioada de probe nu este deținătoare de licență, respectiv nu participă activ la piața de energie electrică, primind numai o sumă de bani pentru energia pe care este obligat să o injecteze în rețea pentru a îi fi confirmate capacitățile tehnice cu scopul de a primi licența. Nu considerăm că ar trebui să i se aplice aceleași reguli ca celor care dețin deja licența pentru exploatarea comercială a instalațiilor de producere a energiei electrice.</p>
<p>Photon Energy Group</p>	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 140</p>	<p>Dorim să aducem în discuție faptul că, propunerea ANRE de modificare a metodei de calcul pentru energia electrică produsă în</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ.</p>	<p>perioada de probe și livrată în SEN, prin care producătorul de energie ar urma să primească de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, nu poate fi susținută, neavând la baza o analiză tehnică și economică a dezechilibrelor din sistem și nu poate fi susținută pentru argumentele pe care le vom prezenta în continuare.</p> <p>În primul rând, motivul invocat prin Referatul de aprobare a Proiectului de Ordin, conform căruia CNTEE Transelectrica S.A., în calitatea sa de OTS, suportă la acest moment dezechilibrele pentru unitățile de producție noi care se află în perioadă de probe nu reflectă realitatea, întrucât, situația de fapt este că marea majoritate a dezechilibrelor din sistem se compensează între ele, de cele mai multe ori rezultatul final zilnic al dezechilibrelor fiind unul mult mai mic și în niciun caz nu poate fi atribuit în mod dovedit producătorilor de energie aflați în perioada de probe.</p> <p>În al doilea rând, considerăm că trebuie analizate toate opțiunile pe care producătorii de energie produsă prin unitățile aflate în perioadă de probă le au, pentru a putea sprijini, fără a fi necesară reducerea prețului</p>	<p>În cadrul Anexei 2 la Ordinul ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, la art. 182 este explicitată formula de determinare a costurilor cu echilibrarea SEN, iar unul din termenii operației matematice este chiar costul pt perioada de probe ce reprezintă ”suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la art. 140, pentru fiecare ID_i”, OTS știind pentru fiecare ID care este componenta de cost de echilibrare pentru entitățile aflate în perioada de probe.</p> <p>Deoarece ANRE nu are drept de inițiativă legislativă, recomandăm să adresați legiuitorului propunerea legată de instituirea unei licențe preliminare care să permită entităților aflate în</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>actual al energiei produse în timpul perioadei de probă. În acest sens, facem trimitere la practica de la nivelul spațiului comunitar, respectiv din Cehia, Ungaria și Polonia, unde, pentru producătorii de energie noi, care se află în perioada de probă, există posibilitatea de a aplica pentru obținerea unei licențe preliminare, care să le permită să vândă energia produsă și sub alte forme și pe alte piețe, putând astfel să își asume dezechilibrele.</p> <p>Considerăm că o astfel de inițiativă legislativă și pe teritoriul național, prin care să fie permisă obținerea unei licențe preliminare, în locul reducerii perioadei de probă, precum și a prețului energiei produse în perioada de probă, ar fi o măsură adecvată atât pentru CNTEE Transelectrica S.A., ca OTS, cât și pentru producătorii de energie verde, ducând la posibilitatea vinderii energiei direct pe piața, astfel încât fluctuația prețului la PZU nu ar mai reprezenta temeiul unei plafonări.</p> <p>De asemenea, trebuie avut în vedere că orice măsuri restrictive, plafonări, limitări etc. care sunt impuse pe piața liberă de energie sunt de natură să distorsioneze realitate și funcționarea normală a pieței de energie.</p>	<p>perioada de probe să valorifice energia produsă pe oricare dintre piețele de energie.</p> <p>Menționăm, însă, că ANRE nu susține o astfel de propunere deoarece considerăm că licența provizorie pentru a valorifica energia produsă în perioada de probe nu poate fi obținută în absența certificării conformității cu cerințele tehnice de funcționare.</p>
<p>PPC Renewables</p>	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 140 Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau</p>	<p>„Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea</p>	<p>Nu se acceptă deoarece entitatea aflată în perioada de probe nu este deținătoare de licență, nu participă activ la piața de energie electrică, primind numai o sumă de bani pentru energia pe care este obligat să o injecteze în rețea pentru a îi fi</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>retehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ.</p>	<p>mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv, și 0, dacă prețul în intervalul respectiv este negativ dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, producătorul va plăti la OTS contravaloarea energiei electrice produse în perioada de probe și livrată în SEN.</p> <p>Având în vedere că sistemul de principiu este puternic excedentar în orele în care PZU înregistrează valori mai mici sau egale cu zero, considerăm că este corect să fie lăsat la aprecierea producătorului aflat în probe dacă dorește să producă cu preț negativ. Cu alte cuvinte, nu considerăm necesară limitarea prețului de PZU decontat la zero (dacă acesta este negativ) pentru că această măsură nu va reduce excedentul în sistem, ci îl va incentiva.</p>	<p>confirmate capacitățile tehnice cu scopul de a primi licența. Nu considerăm că ar trebui să i se aplice aceleași reguli ca celor care dețin deja licență.</p>
<p>Alive Capital și NextE Renewable</p>	<p>Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 187 alin. (2) (2) Pentru fiecare ID_i în care $Dez_SENi < 0,1\% * C_SENi$, sau $4 * Dez_SENi < Suma q_{i,j}^{cres} + Suma q_{i,x}^{red} + k\Delta t_i + SN_i$ unde: – C_{SENi} reprezintă consumul estimat la nivel SEN determinat de OTS pe baza măsurătorilor din EMS-SCADA;</p>	<p>„(2) Pentru fiecare ID_i în care $Dez_SENi < 0,1\% * C_SENi$, sau $4 * Dez_SENi < Suma q_{i,j}^{cres} + Suma q_{i,x}^{red} + k\Delta t_i + SN_i$ sau $P_{dez,i}^{estimat} > 1,4 * \max[P_{i,j}^{Cres}, P_{i,x}^{Red}]$ unde: ...”</p> <p>Având în vedere apariția repetată a unor prețuri de dezechilibru extreme, raportate la</p>	<p>Nu se acceptă deoarece analiza este efectuată pe baza datelor preliminare incomplete și nu finale. Cele finale vor fi disponibile la sfârșitul lunii imediat următoare lunii de livrare.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>– Dez_{SENi} reprezintă dezechilibrul SEN estimat conform prevederilor art. 172 pentru fiecare IDi;</p> <p>– $k\Delta f_i$ reprezintă volumul estimat al schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală;</p> <p>– SN_i reprezintă volumul estimat al schimburilor neintenționate determinat pe baza măsurătorilor din EMS-SCADA.</p> <p>OTS determină operativ prețul estimat de deficit, $P^{def_estim,i}$, și prețul estimat de excedent, $P^{exc_estim,i}$, cu formulele următoare:</p> $p_{estim,i}^{def} = p_{med,i}^{Cres}$ $p_{estim,i}^{exc} = p_{med,i}^{Red}$ <p>unde:</p> <p>– $P^{Cres_med,i}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere în ID_i;</p> <p>– $P^{Red_med,i}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere în ID_i.</p>	<p>prețurile marginale din piața de echilibrare, se constată următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - În intervalul 20:30-20:45 din data de 23.07.2024: preț unic de dezechilibru de 14.652,81 lei/MWh în condițiile în care: <ul style="list-style-type: none"> • Preț Marginal Creștere aFRR = 2.233,03 lei/MWh • Preț Marginal Creștere mFRR = N/A lei/MWh • Preț Marginal Scădere aFRR = -500,00 lei/MWh • Preț Marginal Scădere mFRR = N/A lei/MWh - În intervalul 23:00-23:15 din data de 23.07.2024: preț unic de dezechilibru de 12.455,87 lei/MWh în condițiile în care: <ul style="list-style-type: none"> • Preț Marginal Creștere aFRR = 1.027,074 lei/MWh • Preț Marginal Creștere mFRR = N/A lei/MWh • Preț Marginal Scădere aFRR = -183,723 lei/MWh • Preț Marginal Scădere mFRR = N/A lei/MWh - În intervalul 06:30-06:45 din data de 24.07.2024: preț unic de dezechilibru de 32.123,58 lei/MWh în condițiile în care: <ul style="list-style-type: none"> • Preț Marginal Creștere aFRR = 966,978 lei/MWh • Preț Marginal Creștere mFRR = N/A lei/MWh <p>Pagină 4 din 5</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<ul style="list-style-type: none"> • Preț Marginal Scădere aFRR = -61,898 lei/MWh • Preț Marginal Scădere mFRR = N/A lei/MWh <p>Este evident că actualul sistem de calcul este ineficient, iar cele două condiționări cuprinse în Art. 187 alin. (2) nu sunt suficiente pentru a evita apariția unor prețuri de dezechilibru aberante matematic, raportate la costul real de echilibrare a sistemului și, implicit, la impactul dezechilibrelor induse de participanți. Din această cauză, solicităm adăugarea pragului de $1,4 * \max(\text{preț creștere}, \text{preț scădere})$ care a fost utilizat anterior în Ordinul ANRE nr. 213/2020.</p> <p>De specificat că, deși pragul de 1,4 a fost unul empiric, această valoare a exclus prețurile de dezechilibru aberante matematic, raportate la prețurile marginale din Piața de Echilibrare. Prețurile foarte mari de dezechilibru anterioare datei de 01.07.2024 au fost induse de prețuri marginale foarte mari pe aFRR, iar raportul Preț Dezechilibru/Preț PE nu depășea 1,4. Cu actualul mod de calcul, avem incluse raporturi Preț Dezechilibru/Preț PE mai mare de 33, iar participanții la piață plătesc de 33 de ori prețul de echilibrare.</p>	
Alive Capital și NextE Renewable	Anexa 2 a ordinului ANRE nr. 127/2021 Articolul 195 alin. (1) (1) În fiecare ID _i al lunii de livrare, în care se verifică următoarele condiții, ODDPRE stabilește un preț final unic de dezechilibru:	(1) În fiecare ID _i al lunii de livrare, în care se verifică următoarele condiții, ODDPRE stabilește un preț final unic de dezechilibru: (a) $- Dez_{SEN,i} \geq 0,1\% * C_{SEN,i}$ și:	Nu se acceptă. A se vedea explicația de la punctul precedent.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p> $- Dez_{SEN,i} \geq 0,1\% * C_{SEN,i}$ și: $-\sum q_{i,j}^{cres} + \sum q_{i,x}^{red} + \Delta ft_i + SN_i \leq 4 * Dez_{SEN,i}$ și: $-\left \sum DezPRE_i \right \geq 0,5\% * C_{SEN,i}$ unde: – C_{SEN,i} reprezintă consumul total al SEN, stabilit de ODDPRE pe baza valorilor măsurate; – Dez_{SEN,i} reprezintă dezechilibrul SEN calculat conform prevederilor art. 168; – q_{i,j}^{cres} și q_{i,x}^{red} reprezintă cantitatea energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j/x pentru furnizarea creșterii/reducerii de putere în ID_i; – Δft_i reprezintă volumul schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală; – SN_i reprezintă volumul schimburilor neintenționate determinat conform art. 176; – ∑DezPRE_i reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor PRE în ID_i; se consideră dezechilibrul PRE pozitiv cu semnul plus și dezechilibrul PRE negativ cu semnul minus. </p>	<p> $-\sum q_{i,j}^{cres} + \sum q_{i,x}^{red} + \Delta ft_i + SN_i \leq 4 * Dez_{SEN,i}$ și: $-\left \sum DezPRE_i \right \geq 0,5\% * C_{SEN,i}$ sau (b) $-\left P_{dez,i}^{estimat} \right > 1,4 * \max[P_{i,j}^{Cres}, P_{i,x}^{Red}]$ unde:... Avem în vedere aceleași argumente prezentate pentru modificarea propusă la punctul anterior. </p>	
ENGIE România	Introducerea unui nou articol VI	<p>Art. VI - Operatorul de transport și de sistem sau operatorii de rețea, după caz, transmit furnizorilor datele de măsurare aferente consumului acestora pentru ziua D-1 până la ora 10.00 a zilei de de livrare, D.</p> <p>Pentru a facilita furnizorilor de energie electrică luarea de măsuri proactive în vederea echilibrării portofoliilor acestora și a SEN, sunt utile și necesare informații, în</p>	Se acceptă. S-a introdus un articol nou cu textul propus.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p> timp util, privind valorile măsurate aferente consumului acestora. Aceste informații sunt indispensabile pentru îmbunătățirea prognozelor participanților la piață și reducerea, în consecință a erorilor de prognoză cu impact asupra nivelului dezechilibrelor.</p> <p>În acest scop, propunem completarea prezentului proiect de ordin în sensul alăturat.</p>	
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Art. VIII – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 1 septembrie 2024</p>	<p>Art. VIII – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 1 decembrie 2024.</p> <p>Având în vedere timpul estimat de furnizorul platformei informatice a PE (DAMAS) pentru efectuarea modificărilor pentru produsele RRFm și RI, simultan cu rezolvarea celorlalte probleme apărute de la punerea în funcțiune a platformei și implementarea modificărilor conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 18/2024, propunem modificarea termenului de intrare în vigoare pentru 1 decembrie 2024.</p>	<p>A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>
<p>Observații la Referat</p>			
<p>Societatea Electrica Furnizare SA</p>	<p>Referat</p>	<p>Potrivit Referatului de Aprobare care insoteste Proiectul de ordin, “se propune sa fie realizata o temperare a preturilor dezechilibrelor obtinute la decontarea in piata de echilibrare. In acest sens, se propune schimbarea mecanismului de remunerare a ofertelor de energie de</p>	<p>Se acceptă. Se șterge art. I din proiectul de ordin și se propune completarea cu un nou articol care explicitează modul în care OTS poate să folosească conceptul cererii elastice. Se adaugă inclusiv o prevedere pentru transparentizarea</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>echilibrare, respectiv in loc de principiul pretului marginal sa fie folosit temporar principiul prețului de oferta, reducandu-se astfel costurile de echilibrare ale sistemului electroenergetic.”</p> <p>Strategia Furnizorilor de Servicii de Echilibrare (FSE) s-a modificat de fiecare data cand au aparut schimbari ale legislatiei secundare prin implementarea regulilor din Regulamentul (UE) 2017/2195, conducand catre valori ale preturilor de dezechilibru din ce in ce mai mari. Temperarea preturilor de dezechilibru prin folosirea principiului pretului de oferta este sustinuta de o analiza de impact cu calcule din ofertele deja existente? Daca da, pot fi facute publice rezultatele?</p> <p>Consideram ca temperarea preturilor de dezechilibru poate fi realizata si prin introducerea unui ecart, astfel: pentru acelasi ofertant (FSE), diferenta dintre cel mai mare pret din ofertele aferente unui Interval de Decontare (ID) si cel mai mic pret din ofertele aferente aceluiasi ID sa fie de maximum “x” lei (unde “x” sa fie calculat si propus de OTS).</p> <p>De asemenea, principiul ecartului coroborat cu preturile duale de dezechilibru pentru fiecare ID poate conduce la scaderea costurilor aferente dezechilibrelor, diferenta dintre pretul de excedent si pretul de deficit fiind redusa. Preturile duale nu sunt interzise</p>	<p>rezultatelor obținute în cadrul procesului de echilibrare.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>de Regulamentul (UE) 2017/2195 și nici de Decizia ACER nr. 18/15.07.2020, derogari privind folosirea pentru fiecare ID a pretului dual existând în Europa (vezi Franța, Spania, Portugalia, Slovenia).</p> <p>Totodată, considerăm necesară plafonarea / modificarea limitelor tehnice ale pretului de dezechilibru, astfel încât valoarea finală a costului dezechilibrului să reflecte pretul real al energiei în fiecare ID.</p>	
<p>Asociația Oamenilor de Afaceri din România</p>	<p>Referat</p>	<p>Legalitatea și competențele ANRE de a modifica unilateral metodologia de stabilire a prețurilor pentru echilibrare</p> <p>Referatul de Aprobare (Secțiunea a 2-a, punctul 1 – Contextul și cadrul european de reglementare), justifică faptul că ANRE poate, în baza Regulamentului (UE) 2017/2195, să modifice metodologia de stabilire a prețurilor pentru piața de echilibrare după cum urmează:</p> <p>“Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, în continuare Regulamentul 2195, prevede, la art. 18, că operatorul de transport și de sistem (OTS) trebuie să elaboreze o propunere care să conțină clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare (FSE) și clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea (PRE), iar la art. 5, pct. 4 lit. d) că fiecare autoritate de</p>	<p>Se acceptă. A se vedea răspunsul de la poziția întâi.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>reglementare competentă aprobă clauzele și condițiile în materie de echilibrare elaborate de OTS în temeiul art. 18. În conformitate cu art. 6 alin. (3) din Regulamentul 2195 OTS responsabili cu elaborarea unei propuneri de clauze și condiții sau de metodologii sau autoritățile de reglementare responsabile cu adoptarea acestora pot solicita modificări ale respectivelor clauze și condiții sau metodologii. În fiecare stat membru vizat se organizează o consultare publică cel puțin pentru propunerile elaborate în temeiul art. 5 alin. (4) lit. (c) din Regulamentul 2195.”</p> <p>De asemenea, textul Proiectului prevede astfel:</p> <p>„Având în vedere prevederile art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c)...”</p> <p>PUNCTUL 1: Metodologia de stabilirea a prețurilor pentru piața de echilibrare se adopta exclusiv de către ACER pentru toți OTS din UE – ANRE nu are competențe/puteri în acest sens:</p> <p>Conform articolului 30(1) din Regulamentul 2017/2195 (“Regulamentul EB” cu modificările și completările ulterioare)², toate OTS-urile, prin ENTSO-E, sunt obligate să elaboreze o propunere pentru metodologia de stabilire a prețurilor energiei</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>de echilibrare (inclusiv limitări de preț)³ (“metodologia unica de stabilire a prețurilor”). Aceasta metodologie unică de stabilire a prețurilor trebuie aprobată (doar) de ACER, inclusiv orice modificări, conform articolului 5(2)(b) din Regulamentul (UE) 2019/9424, și articolelor 5(1) și 5(2)(f) în lectură comună cu articolul 6(3) din Regulamentul EB.</p> <p>Vă rugăm să aveți în vedere faptul că, în urma modificărilor aduse de Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/2808, această responsabilitate revine acum explicit ACER. Deși în forma inițială aprobarea se făcea de către toate autoritățile de reglementare, nu era posibilă adoptarea separată de către o anumită autoritate dintr-o singură țară.</p> <p>Astfel, ACER, nu o autoritate națională de reglementare precum ANRE, are competența de a decide asupra propunerii metodologiei unice de stabilire a prețurilor.⁵ ANRE însuși accepta aceasta delegare de competente către ACE și a publicat o notă informativă în acest sens pe website-ul instituției.⁶</p> <p>În continuare ne dorim să credem că Proiectul, în forma propusă, are la bază o greșeală de interpretare a prevederilor Regulamentului EB, care poate fi îndreptată prin retragerea Proiectului de la aprobare.</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>PUNCTUL 2: Prevederile invocate de către ANRE nu sunt relevante/aplicabile pentru stabilirea preturilor pe piața de echilibrare (vedeți mai sus prevederile relevante):</p> <p>Nicio autoritate, inclusiv ACER, nu poate modifica această prevedere clară a textului Regulamentului EB. În plus, nu există nicio prevedere care să permită un alt mod de stabilire a prețului sau competențe temporare acordate ANRE până când platformele europene devin operaționale.</p> <p>Articolul 5(2)(f) din Regulamentul EB este cel aplicabil, care prevede clar astfel:</p> <p>„Art. 5(2). Propunerile privind următoarele termene și condiții sau metodologii, precum și orice modificări ale acestora, sunt supuse aprobării de către Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei:</p> <p>[...]</p> <p>(f) metodologiile pentru stabilirea prețului energiei de echilibrare și al capacității interzonale utilizate pentru schimbul de energie de echilibrare sau pentru realizarea procesului de compensare a dezechilibrelor, în temeiul articolului 30 alineatele (1) și (5).”</p> <p>În schimb, prevederile invocate de către ANRE se referă doar la termenele și condițiile legate de echilibrare, în temeiul articolelor 5(4) și 18 din Regulamentul EB, care nu pot modifica unilateral modul de</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>stabilire a prețului ci doar aspectele administrative și de contractare la nivel național – evident, pentru a preveni o distorsionare a pieței UE în materie de echilibrare. ENTSO-E (adică inclusiv Transelectrica) explică relevanța acestor prevederi astfel:</p> <p>„2.2 Interacțiunea cu Termenii și Condițiile Naționale pentru FSE (Articolul 18 din EBGL):</p> <p>„În timp ce metodologia de stabilire a prețurilor este o propunere comună a tuturor OTS-urilor, determinarea volumelor de energie de echilibrare care urmează să fie decontate cu furnizorii de servicii de echilibrare (FSE) face parte din termenii și condițiile naționale, care sunt elaborate la nivel național și aprobate de autoritatea națională de reglementare. Cerința respectivă este menționată în articolul 18(5)(h) din EBGL. Termenii și condițiile pentru FSE trebuie să conțină „regulile pentru determinarea volumului de energie de echilibrare care urmează să fie decontat cu furnizorul de servicii de echilibrare conform articolului 45.”</p> <p>Spre deosebire de competențele clare alocate tuturor OTS (prin ENTSO-E), sub rezerva aprobării ACER, în materie de determinare a prețului pe piețele de echilibrare în UE (vedeți explicațiile de mai sus), prevederile invocate de ANRE (anume articolele 5(4)(c) și 18) se aplică doar</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>acestor termene și condiții pentru aspectele locale (spre exemplu volume, decontare, și alte aspecte administrative). În plus, articolul 6(3) specifică clar că doar autoritățile menționate la articolele 5(2), 5(3) și 5(4) pot modifica reglementările respective, și acest articol nu creează o derogare sau acordă alte competențe autorităților respective – în speță exclusiv toți OTS (acționând în comun acord prin ENTSO-E) și sub rezerva aprobării ACER pot determina metodologia unică de determinare a prețului.⁸</p> <p>Așadar, în baza prevederilor explicate mai sus, ANRE (sau orice autoritate națională) nu are competențe în a modifica modul (sau metodologia unică) de stabilire a prețului, care trebuie să se bazeze exclusiv pe prețul marginal (pay-as-cleared).</p> <p>Retragerea Proiectului și recunoașterea faptului că, în baza prevederilor Regulamentului EB, ANRE nu are competența de a modifica modul de determinare a prețurilor pe piața de echilibrare.</p> <p>Atragem atenția asupra faptului că, în măsura în care Proiectul ar fi adoptat, s-ar realiza o încălcare flagrantă a legislației europene direct aplicabile în acest domeniu, ceea ce va determina cu siguranță demararea unei proceduri de infringement împotriva României pentru încălcarea dreptului UE, ceea ce va genera o insecuritate majoră în</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		piața de echilibrare și o tensiune și mai mare în piața de energie în general, cu impact direct asupra prețurilor.	