

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
CNTEE Transelectrica S.A.	Observație generală	Modalitatea de stabilire a prețului la care sunt plătite serviciile de capacitate de echilibrare contractate prin licitație să fie precizată în procedura operațională OTS (avizată de ANRE), iar Ordinul ANRE nr. 127/2021 să facă doar trimitere la această procedură, fără să stabilească modul de calcul al prețului plătit.	Se acceptă parțial. Activitatea OTS și a furnizorilor de servicii de echilibrare este reglementată de ANRE conform legii și nu poate fi realizată printr-o procedură operațională. Se completează Ordinul cu un articol care prevede că modalitatea de achiziție a capacității de echilibrare se va face pe baza prețului de ofertă.
CNTEE Transelectrica S.A.	Observație generală	Aplicarea unor limite de preț pe piața serviciilor de sistem, ca măsură temporară pentru o perioadă de trei luni calendaristice. Propunerea noastră pentru limite este: 85 RON/hMW pentru Rezerva Secundară, 38 RON/hMW pentru Rezerva Terțiară Rapidă la creștere, 25 RON/hMW pentru Rezerva Terțiară Rapidă la reducere, valorile fiind stabilite ca medii ale prețurilor înregistrate pe perioada mai 2023 – aprilie 2024.	Se acceptă parțial. Se completează Ordinul cu un articol care prevede un preț maximal de achiziție a capacității de echilibrare fundamentat de ANRE.
CNTEE Transelectrica S.A.	Art. II – La articolul 7, după alineatul (1) se introduce alineatul (3), cu următorul cuprins: „(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prevederile capitolului 9 din Anexa nr. 1 intră în vigoare la data publicării și se aplică de la data de 1 iunie 2025.”	Art. II – La articolul 7, alineatul (1) și partea introductivă a alineatului (2) se modifică și se introduce alineatul (3), cu următorul cuprins: „(1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la 1 iulie 2024, cu excepția art. 3 și 4 care se aplică de la data intrării în vigoare. (2) La data de 1 iulie 2024 se abrogă:	Se acceptă.

		(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prevederile capitolului 9 din Anexa nr. 1 intră în vigoare la data publicării și se aplică de la data de 1 iunie 2025.”	
CNTEE Transelectrica S.A.	Propunem completarea Proiectului de Ordin cu prevederi privind aplicarea Ordinului ANRE nr. 128/2021, de la data de 1 iulie 2024.	Corelat cu reformularea propusă la punctul anterior, propunem ca și data de aplicare a prevederilor Ordinului ANRE nr. 128/2021 să fie corelată cu data de aplicare a Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021, respectiv 1 iulie 2024.	Se acceptă.
SPEEH Hidroelectrică S.A.	Observație generală	Avand in vedere Proiectul de modificare a Ordinului 127 din 2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea si pentru modificarea si abrogarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei si anuntul de pe site-ul Transelectrica „Lanasarea in productie a platformei Pietei de Echilibrare – Damas II, la data de 01 iunie 2024” precum si mentiunile conform caruia incepand cu data de 01.06.2024 Platforma Damas aflata in operare comerciala va fi oprita din functiune si implicit trecerea pe noua platforma Damas II , va comunicam urmatoarele: 1. La momentul actual platforma Damas 2-test nu este complet testata. De la inceputul functionarii platformei pe perioada de test, am	Se acceptă.

		<p>incercat folosirea acestora si am colaborat in permanenta cu Transelectrica, semnaland deficientele constatate, pe email, si adaptand aplicatia informatica de ofertare proprie pentru a putea incarca xml urile in formatul acceptat de platforma.</p> <p>2. Nu s-a reusit pina la momentul actual ca utilizator a platformei sa vedem mesaje de eroare explicite, in cazul rejectarii xml urilor, pentru a ne da seama in timp real care e cauza rejectarii acestora. Dupa ultima modificare de soft inca ne-au fost respinsa xml uri pe ofertele de RI si RRFm la scadere.</p> <p>3. Nu am putut testa complet preluarea comenzilor prin webservice datorita neintrarii tuturor ofertelor in platforma DAMAS de test.</p> <p>4. Reglajul secundar RRFa a fost testat ca functionalitate , pe centrala Lotru, grupurile raspunzand in timp real la ordinele primite dar a rezultat ca ar mai fi ceva de definitivat, la data actuala neavand cunostinta sa se mai fi facut probe de RRFa cu alta centrala.</p> <p>In aceste conditii consideram benefic sa se amane intrarea in „Productie a Platformei DAMAS II”pentru a avea un interval de o luna de zile de testare dupa ce toate problemele semnalate vor fi remediate, inclusiv mesaje de eroare explicite vizualizabile de utilizator, altfel existand riscul sa fie erori de aplicatie care sa nu fi fost identificate la timp.</p> <p>In acest sens exista riscul sa nu putem oferta integral toate serviciile pe Piata de Echilibrare</p>	
--	--	--	--

		la data de 1 iunie, neexistand la data prezentei o validare a platformei dupa ultima modificare de soft facuta asupra ei, in ceea ce priveste ofertele pe PE incarcate prin xml pe portofoliu Hidroelectrica si a ordinelor de dispecer.	
--	--	--	--