

**Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de Ordin pentru modificarea unor ordine ale președintelui
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei referitoare la funcționarea centralelor aflate în perioada de probe pe piața de
energie electrică**

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Observații la Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea – obs. generale			
Delgaz Grid S.A.	<p>Considerăm că este necesară eliminarea prevederilor (art. 48-54 din Anexa 2 la Ordinul ANRE nr. 127/2021) privind obligația OD de a realiza și transmite lunar prognoze ale producției și consumului, aferente fiecărei PRE pentru următoarele 12 luni, în vederea evaluării dimensiunii PRE, întrucât:</p> <p>✓ sunt necesare date pe care OD nu le deține și nici nu are competența legală de a le obține, respectiv: strategia comercială și de dezvoltare a fiecărei PRE, structura și dinamica portofoliului de clienți ai furnizorilor, intențiile de schimbare a furnizorului din partea consumatorilor finali, modificări planificate în capacitățile de producție;</p> <p>✓ conform prevederilor articolului 55 al aceluiași act normativ evaluarea dimensiunii unei PRE și încadrarea acesteia în limitele reglementate se realizează doar pe baza valorilor realizate, respectiv: producția netă totală injectată în SEN și consumul net total din SEN, aferente anului precedent.</p> <p>Pentru claritatea implementării rugăm Autoritatea să completeze articolul 136 cu prevederi care să stipuleze în clar modul în care trebuie să procedeze OD în situațiile în care utilizatorul aflat în perioada de probe efectuează probe/teste de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale, încălcând astfel prevederile alineatului (4), articolul 136 din Proiectul de Ordin.</p> <p>Menționăm că punctul de vedere trimis de ACUE către ANRE prin corespondență electronică în data de 17.11.2025 este înșușit și de către Delgaz Grid S.A.</p> <p>Având în vedere impactul observațiilor consemnate în fișa de observații asupra activității OD, solicităm organizarea unei întâlniri comune în sistem de videoconferință între reprezentanții ANRE și cei ai operatorilor de distribuție, în vederea analizării și discutării propunerilor transmise referitoare la proiectul de act normativ.</p>		
Observații la Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea – prevederile referitoare la perioada de probe			
ACUE Delgaz Grid S.A. Rețele Electrice România S.A.	<p>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 nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și</p>	<p>Articolul 136</p> <p>Propunem următoarea completare:</p> <p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>data emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice de către operatorul de rețea relevant care atestă finalizarea probelor/testelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, inclusiv în situația emiterii unui certificat de conformitate temporar.</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>a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune.</p> <p>Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>(3) La solicitarea gestionarului care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv instalații de stocare, operatorul de rețea relevant transmite OTS data de la care începe să se deruleze perioada de probe și programul de probe/teste convenit cu solicitantul. Programul de probe/teste</p>	<p>momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice de către operatorul de rețea relevant care atestă finalizarea probelor/testelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, inclusiv în situația emiterii unui certificat de conformitate temporar, pentru centralele de categorie B, C și D, respectiv data emiterii certificatului de racordare pentru centralele de categorie A.</p> <p>Considerăm necesară această completare întrucât, conform Ordinului ANRE nr. 51/2019 - Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, pentru centralele de categoria A nu se emit certificate de conformitate cu cerințele tehnice (CDC).</p> <p>Propunem următoarea modificare:</p> <p>(3) La solicitarea gestionarului Gestionarul care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv instalații de stocare, transmite operatorului de rețea relevant transmite și OTS data de la care începe să se deruleze perioada de probe și programul de probe/teste convenit cu solicitantul. Programul de probe/teste poate fi modificat ulterior în situații justificate, cu acordul operatorului de rețea relevant și cu informarea OTS.</p> <p>În opinia noastră, este necesară modificarea propusă pentru claritatea implementării întrucât</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Nu se acceptă. Conform prevederilor în vigoare, gestionarul întâi agreează cu operatorul de rețea relevant programul de probe/teste și apoi informează și OTS, după caz.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>poate fi modificat ulterior în situații justificate, cu acordul operatorului de rețea relevant și cu informarea OTS.</p> <p>(4) Utilizatorul nu efectuează probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor. În aceste perioade de timp utilizatorul are obligația de a limita la zero energia evacuată în rețea de locul de producere/locul de consum și producere nou sau rețehnologizat, inclusiv instalații de stocare, iar operatorul de rețea relevant trebuie să monitorizeze respectarea acestei obligații.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), în cazuri justificate de necesitatea efectuării unor probe complexe aferente unor capacități energetice care nu pot fi oprite sau repornite rapid, care implică procese continue sau condiții tehnice specifice de stabilitate și siguranță, operatorul de rețea relevant, cu acordul OTS, poate permite utilizatorului să efectueze probe/teste pe o perioadă continuă determinată, stabilită de comun acord cu utilizatorul și condiționată de măsuri adecvate de verificare și de monitorizare a evacuării energiei în rețea.</p>	<p>trebuie să fie stipulată clar obligația gestionarului centralei să transmită și OTS atât data de la care începe să se deruleze perioada de probe, cât și programul de probe/teste.</p> <p>Propunem următoarea modificare:</p> <p>(4) Utilizatorul care se află în perioada de probe nu va evacua efectuează probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor. În aceste perioade de timp utilizatorul are obligația de a limita la zero energia evacuată în rețea de locul de producere/locul de consum și producere nou sau rețehnologizat, inclusiv instalații de stocare, iar operatorul de rețea relevant trebuie să monitorizeze respectarea acestei obligații.</p> <p>Prin excepție, la cererea OTS, în cazuri justificate de asigurare a siguranței în funcționare a SEN, în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale, utilizatorul are obligația de furniza servicii tehnologice de sistem legate de reglajul tensiunii (injecție/absorbție de putere reactivă).</p> <p>Propunerea de modificare are în vedere atât claritatea normei, cât și reglementarea excepțiilor de funcționare în zilele libere și sărbători legale. Precizăm că, în perioada golurilor de consum, OTS solicită frecvent aceste servicii centralelor aflate în probe, cu scopul păstrării stabilității SEN. Precizăm că pentru titularii de licență există prevederi în acest sens în Ordinul ANRE nr. 80/2013 sect. 5 art. 20, alin (2).</p>	<p>Se acceptă.</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Această solicitare nu face obiectul doar centralelor care sunt în perioada de probe. Este o propunere care nu are legătură cu definirea perioadei de probe. În mod specific, situațiile în care este necesară utilizarea acestor tipuri de servicii sunt enumerate în cadrul art. 55 din Regulamentul UE 1485/2017.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
SIMTEL TEAM S.A.	<p>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 nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice de către operatorul de rețea relevant care atestă finalizarea probelor/testelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, inclusiv în situația emiterii unui certificat de conformitate temporar.</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>a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune.</p> <p>Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie</p>	<p>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 nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice de către operatorul de rețea relevant care atestă finalizarea probelor/testelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, inclusiv în situația emiterii unui certificat de conformitate temporar. Operatorul de rețea relevant emite certificatul de conformitate cu cerințele tehnice în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data finalizării probelor/testelor stabilite de comun acord cu utilizatorul. În situația depășirii acestui termen din motive neimputabile utilizatorului, perioada de probe se suspendă de drept până la emiterea certificatului, fără consecințe negative asupra acestuia.</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>a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p>	<p>Nu se acceptă. Propunerea nu face obiectul prezentului proiect de ordin.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>(3) La solicitarea gestionarului care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, operatorul de rețea relevant transmite OTS data de la care începe să se deruleze perioada de probe și programul de probe/teste convenit cu solicitantul. Programul de probe/teste poate fi modificat ulterior în situații justificate, cu acordul operatorului de rețea relevant și cu informarea OTS.</p> <p>(4) Utilizatorul nu efectuează probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor. În aceste perioade de timp utilizatorul are obligația de a limita la zero energia evacuată în rețea de locul de producere/locul de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, iar operatorul de rețea relevant trebuie să monitorizeze respectarea acestei obligații.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), în cazuri justificate de necesitatea efectuării unor probe complexe aferente unor capacități energetice care nu pot fi oprite sau repornite rapid, care implică procese continue sau condiții tehnice specifice de stabilitate și siguranță, operatorul de rețea relevant, cu acordul OTS, poate permite utilizatorului să efectueze probe/teste pe o perioadă continuă determinată, stabilită de comun acord cu utilizatorul și condiționată de măsuri adecvate de verificare și de monitorizare a evacuării energiei în rețea.</p>	<p>c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune. Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale, sau în situații temeinic justificate, în care cauzele depășirii duratei prevăzute nu sunt imputabile utilizatorului (de exemplu, indisponibilități ale rețelei, restricții de evacuare dispuse de operatorul de rețea/OTS, întâzieri ale unor avize sau verificări realizate de terți), cazuri în care operatorul de rețea relevant poate aproba, motivat, prelungiri suplimentare ale perioadei de probe. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>(4) Regula este ca Utilizatorul nu efectuează probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor. În aceste perioade de timp utilizatorul are obligația de a limita la zero energia evacuată în rețea de locul de producere/locul de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, iar operatorul de rețea relevant trebuie să monitorizeze respectarea acestei obligații.</p> <p>Utilizatorul poate efectua probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea și în zilele de repaus săptămânal și sărbători legale, cu condiția notificării prealabile a operatorului de rețea relevant și a operatorului</p>	<p>Nu se acceptă. În spiritul prevederilor Regulamentului UE 631/2016, prelungirea se poate acorda numai instalațiilor de tip D și doar dacă gestionarul a înregistrat progrese menificative.</p> <p>Nu se acceptă. Singura excepție prevăzută este cea instituită la alin. (5) pentru centralele care necesită perioade foarte lungi de pornire/oprire și care trebuie să</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>de transport și de sistem, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte și cu condiția respectării eventualelor limitări de putere și instrucțiuni de operare comunicate de aceștia în vederea menținerii siguranței funcționării SEN.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), în cazuri justificate de necesitatea efectuării unor probe complexe aferente unor capacități energetice care nu pot fi oprite sau repornite rapid, care implică procese continue sau condiții tehnice specifice de stabilitate și siguranță, operatorul de rețea relevant, cu acordul OTS, poate permite utilizatorului să efectueze probe/teste pe o perioadă continuă determinată, stabilită de comun acord cu utilizatorul și condiționată de măsuri adecvate de verificare și de monitorizare a evacuării energiei în rețea, inclusiv în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale.</p> <p>Justificarea și argumentele pentru propunerile de completare ale art.136 sunt următoarele: Potrivit referatului de aprobare ale proiectului de ordin, una dintre măsurile principale ale proiectului constă în „completarea definiției perioadei de probe pentru claritate, prin corelarea termenului de sfârșit al perioadei de probe cu etapa emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice, motiv pentru care apreciem necesar ca proiectul de ordin să prevadă și un termen expres în care operatorul de rețea este obligat să emită certificatul de conformitate, astfel încât durata perioadei de probe să nu poată fi prelungită indirect, doar prin întârzierea emiterii certificatului. Completarea propusă este în spiritul scopului declarat al reglementării, de clarificare a perioadei de</p>	<p>testeze condiții tehnice specifice de stabilitate și siguranță.</p> <p>Se acceptă.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>probe, și asigură un tratament echilibrat între operatorul de rețea și investitor. Referatul de aprobare menționează, ca măsură propusă, clarificarea faptului că prelungirea perioadei de probe se poate acorda o singură dată. În practică, pentru proiectele de centrale fotovoltaice, durata efectivă a perioadei de probe depinde nu doar de diligența constructorului/investitorului, ci și de alți factori, cum ar fi: (1) disponibilitatea rețelei și eventualele restricții de evacuare; (2) intervențiile necesare ale operatorului de rețea/OTS; (3) termenele de realizare a anumitor verificări sau avize de către terți. O limitare strictă la „o singură prelungire” poate conduce, în situații obiective, la imposibilitatea de a finaliza în condiții legale perioada de probe, deși investitorul și constructorul și-au îndeplinit obligațiile. Pentru a trata corect situațiile în care întârzierile sunt generate de factori externi, consideram necesară o anumită flexibilitate în ceea ce privește prelungirea perioadei de probe, prin eliminarea sintagmei “o singura data”. Proiectul de ordin introduce o interdicție generală de a efectua probe care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în zilele de repaus săptămânal și sărbători legale, utilizatorul având obligația de a limita la zero energia evacuată în aceste zile, cu excepția unor „probe complexe” aprobate de operatorul de rețea și OTS. Pentru centralele fotovoltaice, această interdicție are un impact semnificativ din perspectiva faptului că radiația solară relevantă pentru testarea performanțelor și a comportamentului în regim dinamic este disponibilă și în zilele de weekend și sărbători legale iar programarea probelor strict în zile lucrătoare comprimă fereastra disponibilă pentru testare și poate periclita respectarea</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		termenelor asumate în avizele/contractele de racordare și în contractele EPC.	
CNTEE Transelectrica S.A.	<p>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 nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice de către operatorul de rețea relevant care atestă finalizarea probelor/testelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, inclusiv în situația emiterii unui certificat de conformitate temporar.</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>a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune.</p> <p>Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității</p>	<p>(1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune și verificarea conformității cu cerințele tehnice privind racordarea la rețelele electrice de interes public a unui loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, denumită în continuare perioada de probe, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data emiterii certificatului de conformitate cu cerințele tehnice de către operatorul de rețea relevant care atestă finalizarea probelor/testelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, inclusiv în situația emiterii unui certificat de conformitate temporar.</p> <p>1. În cazul în care, semnificația termenilor utilizați probe” și teste” este aceeași, propunerea este de a menține aceeași formulare pe tot parcursul textului.</p> <p>2. Pentru a nu exista neclarități, propunem clarificarea termenului de probe/teste” prin definirea acestora și anume:</p> <ul style="list-style-type: none"> - probe/teste de punere în funcțiune (probe/teste de PIF); - probe/teste de verificare / parametrizare / ajustare echipamente, bucle de reglaj, semnale etc. aferente unui loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare; - probe/teste de verificare a conformității cu cerințele tehnice privind racordarea la rețelele electrice de interes public a unui 	<p>Se acceptă</p> <p>Nu se acceptă. Considerăm că formularea permite înțelegerea că textul se referă la totalitatea probelor și testelor tehnice care trebuie efectuate pentru a obține eliberarea certificatului de conformitate cu cerințele tehnice sau certificatul de racordare, după caz.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>(3) La solicitarea gestionarului care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv instalații de stocare, operatorul de rețea relevant transmite OTS data de la care începe să se deruleze perioada de probe și programul de probe/teste convenit cu solicitantul. Programul de probe/teste poate fi modificat ulterior în situații justificate, cu acordul operatorului de rețea relevant și cu informarea OTS.</p> <p>(4) Utilizatorul nu efectuează probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor. În aceste perioade de timp utilizatorul are obligația de a limita la zero energia evacuată în rețea de locul de producere/locul de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv instalații de stocare, iar operatorul de rețea relevant trebuie să monitorizeze respectarea acestei obligații.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), în cazuri justificate de necesitatea efectuării unor probe complexe aferente unor capacități energetice care nu pot fi oprite sau repornite rapid, care implică procese continue sau condiții tehnice specifice de stabilitate și siguranță, operatorul de rețea relevant, cu acordul OTS, poate permite utilizatorului să efectueze probe/teste pe o perioadă continuă determinată, stabilită de comun acord cu utilizatorul și condiționată de măsuri adecvate de verificare și de monitorizare a evacuării energiei în rețea.</p>	<p>loc de producere/loc de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare (probe/teste de conformitate).</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>a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune.</p> <p>Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a duratei perioadei de probe menționată la punctele a), b) și c) se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>S-a specificat în clar pentru care perioadă de probe se poate acorda o singură prelungire, pentru a nu se confunda cu acele prelungiri care se acordă pentru efectuarea probelor/testelor de conformitate, care nu s-au realizat din cauza</p>	<p>Se acceptă cu reformulare. Se va elimina mențiunea ”calendaristice” de la toate cele 3 subpuncte.</p> <p>Se acceptă cu reformularea: ” O prelungire a duratei perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată și pentru o durată cel mult egală cu cea stabilită la pct. a), b), c) [...]”.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>lipsei sursei primare de energie electrică sau alte defecțiuni/probleme tehnice întâmpinate.</p> <p>(3) Gestionarul care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare este responsabil de a transmite la operatorul de rețea relevant și OTS data de la care începe să se deruleze perioada de probe și programul de probe/teste* convenit cu ORR în vederea aprobării în timp util. Programul de probe/teste* poate fi modificat ulterior în situații justificate, cu acordul operatorului de rețea relevant și cu informarea OTS.</p> <p>În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 51/2019, gestionarul este responsabil să notifice ORR și, după caz, OTS calendarul și tipul testelor pentru verificarea conformității înainte de începerea acestora și, prin urmare și data de la care începe să se deruleze perioada de probe, nu să solicite ORR-ului să transmită la OTS.</p> <p>Propunem specificarea în clar a tipului de probe/teste pentru care se convine și se aprobă programul de probe/teste* și anume:</p> <ul style="list-style-type: none"> - programul de PIF/ - programul de probe/ teste de verificare și parametrizare/ <p>programul de probe/teste de conformitate.</p> <p>(4) Utilizatorul nu efectuează probe de funcționare care au ca rezultat evacuarea de energie în rețea în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor. În aceste perioade de timp utilizatorul are obligația de a limita la zero energia evacuată în rețea de locul de</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Conform prevederilor în vigoare, gestionarul întâi agreează cu operatorul de rețea relevant programul de probe/teste și apoi informează și OTS, după caz.</p> <p>Nu se accepta</p> <p>Nu se acceptă. Termenii sunt folosiți în acord cu cei folosiți în cadrul procedurii aprobate prin Ordinul președintelui ANRE 51/2019, cu modificările și completările ulterioare.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>producere/locul de consum și producere nou sau rețehnologizat, inclusiv instalații de stocare, iar operatorul de rețea relevant trebuie să monitorizeze respectarea acestei obligații.</p> <p>Utilizatorul sau gestionarul sau solicitantul? În Ordinul ANRE nr. 51/2019 este stabilit termenul de solicitant pentru: gestionar, un terț sau un agregator desemnat de gestionar. Propunem stabilirea și folosirea aceluiași termen pe tot parcursul textului.</p> <p>Totodată, propunem clarificarea termenilor: probe de funcționare și perioada la care se face referire.</p> <p>Dacă ORR are această responsabilitate, are acesta dreptul de a solicita participantului oprirea producției în timp real, dar fără dreptul de al deconecta și raporteaza la ANRE sau va raporta la final după verificarea măsurilor?</p> <p>Având în vedere adăugarea punctului 5, propunem ca OTS să plătească întreaga cantitate de energie evacuată în rețea a tuturor PRE temporare fără să mai elimine din decontarea acestor PRE măsura din weekend sau zilele de sărbători legale. OTS va transmite către ANRE, în fiecare lună, o listă cu PRE temporare care aveau obligația să nu funcționeze în perioadele stabilite în acest ordin.</p>	<p>Conform prevederilor alin. (4) utilizatorul nu trebuie să evacueze energie electrică în rețea în perioadele menționate. În cazul în care nu respectă prevederea acesta va fi sancționat conform prevederilor legale.</p> <p>Nu se acceptă propunerea. Derogarea de la alin. (5) se aplică numai în cazul centralelor care necesită perioade foarte lungi de pornire/oprire și care trebuie să testeze condiții tehnice specifice de stabilitate și siguranță.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
RPIA	<p>Articolul 136 [...]</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>a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;</p> <p>c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune.</p> <p>Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>[...]</p>	<p>Articolul 136 [...]</p> <p>Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei de probe se poate acorda de către operatorul de rețea relevant, o singură dată, numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.</p> <p>Există situații (în special în sezonul rece dacă ne referim la centralele fotovoltaice) în care condițiile meteorologice din cadrul perioadei de efectuare a probelor stabilite cu operatorul nu permit îndeplinirea cerințelor minime de putere disponibilă pentru efectuarea testelor. Prin urmare, propunem să se elimine condiția ca prelungirea să poată fi acordată o singură dată.</p> <p>Dacă o astfel de eliminare generală a condiției nu este acceptabilă, propunem să existe posibilitatea prelungirii succesive în situațiile în care nefinalizarea testelor este cauzată de neîndeplinirea condițiilor minime pentru efectuarea testelor.</p>	<p>Nu se acceptă. În spiritul prevederilor Regulamentului UE 631/2016, prelungirea se poate acorda numai instalațiilor de tip D și doar dacă gestionarul a înregistrat progrese menificative.</p>
SIMTEL TEAM S.A.	<p>Articolul 137</p> <p>Persoana fizică/juridică care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, efectuează probele de funcționare pentru capacitatea respectivă, cu respectarea prevederilor din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui ANRE și a cadrului de reglementare aferent echilibrării SEN.</p>	<p>Articolul 137 Persoana fizică/juridică care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, efectuează probele de funcționare pentru capacitatea respectivă, cu respectarea prevederilor din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui ANRE și a cadrului de reglementare aferent echilibrării SEN.</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Perioada de probe se suspendă în intervalele în care, din motive neimputabile utilizatorului, probele și testele nu pot fi efectuate sau sunt limitate de operatorul de rețea/OTS prin impunerea unor restricții de evacuare. Intervalele de suspendare și motivele acestora se consemnează în mod transparent de către operatorul de rețea relevant și se comunică utilizatorului și operatorului de transport și de sistem.</p> <p>Justificarea și argumentele pentru propunerea de completare a art.137 sunt următoarele: Referitor la propunerea de modificare a art 137, va aducem în atenție această completare pentru a fi în linie cu scopul reglementării, de a stabili un regim clar și echitabil al perioadei de probe, considerăm necesară introducerea unei prevederi exprese privind suspendarea perioadei de probe în intervalele în care, din motive neimputabile utilizatorului, probele/testele nu pot fi efectuate (de exemplu, restricții de evacuare dispuse de operatorul de rețea/OTS, lucrări sau indisponibilități ale rețelei).</p>	Nu se acceptă. Se consideră că perioadele prevăzute la art. 136 alin. (2) sunt acoperitoare inclusiv pentru cazurile propuse de suspendare.
CNTEE Transelectrica S.A.	Articolul 137 Persoana fizică/juridică care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, efectuează probele de funcționare pentru capacitatea respectivă, cu respectarea prevederilor din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui ANRE și a cadrului de reglementare aferent echilibrării SEN.	Persoana fizică/juridică care pune în funcțiune , se poate considera că este tot gestionarul/solicitantul etc.? (Rugăm armonizarea termenilor în text) Propunem să se clarifice la ce fel de probe de funcționare se referă?	Se acceptă cu reformularea: “Utilizatorul care se află în perioada de probe are obligația să respecte prevederile din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui ANRE și a cadrului de reglementare aferent echilibrării SEN.”
SIMTEL TEAM S.A.	Articolul 138 Pentru punerea în funcțiune a capacităților prevăzute la art. 137 se aplică următoarele prevederi:	Articolul 138 Pentru punerea în funcțiune a capacităților prevăzute la art. 137 se aplică următoarele prevederi:	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>a) pentru punerea în funcțiune a locului de producere/locului de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, persoana fizică/juridică are obligația prealabilă de a se înscrie la OTS ca PRE provizorie și de a menține înregistrarea ca PRE provizorie pe durata perioadei de probe definite la art. 136 alin. (1);</p> <p>b) pe durata probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, persoana fizică/juridică, respectiv PRE provizorie nu transmite la OTS oferte pe PE aferente locului de producere/locului de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare.</p>	<p>a) pentru punerea în funcțiune a locului de producere/locului de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, persoana fizică/juridică are obligația prealabilă de a se înscrie la OTS ca PRE provizorie și de a menține înregistrarea ca PRE provizorie pe durata perioadei de probe definite la art. 136 alin. (1);</p> <p>Titularul autorizației de înființare/viitorul titular al licenței de producere se asigură că, pe întreaga durată a perioadei de probe, locul de producere/locul de consum și producere face parte dintr-o parte responsabilă cu echilibrarea (PRE) înregistrată la operatorul de transport și de sistem, cu statut de PRE provizorie, aceasta putând fi titularul sau o terță parte, în baza unui contract.</p> <p>b) pe durata probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, persoana fizică/juridică, respectiv PRE provizorie nu transmite la OTS oferte pe PE aferente locului de producere/locului de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare.</p> <p>Justificarea si argumentele pentru propunerea de completare a art.138 sunt urmatoarele: Propunem aceasta reformulare pentru a păstreaza obiectivul reglementării de a avea o PRE identificată și responsabilă pentru fiecare loc aflat în probă dar pentru a evita obligarea investitorilor/constructorilor să dezvolte, pentru un număr limitat de proiecte, capacități organizaționale și tehnice specifice unei PRE.</p>	<p>Nu se acceptă. Obligația de înscriere ca PRE se regăsește deja la pct. a).</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
CNTEE Transelectrica S.A.	<p>Articolul 138</p> <p>Pentru punerea în funcțiune a capacităților prevăzute la art. 137 se aplică următoarele prevederi:</p> <p>a) pentru punerea în funcțiune a locului de producere/locului de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, persoana fizică/juridică are obligația prealabilă de a se înscrie la OTS ca PRE provizorie și de a menține înregistrarea ca PRE provizorie pe durata perioadei de probe definite la art. 136 alin. (1);</p> <p>b) pe durata probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea relevant, persoana fizică/juridică, respectiv PRE provizorie nu transmite la OTS oferte pe PE aferente locului de producere/locului de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare.</p>	<p>Articolul 138</p> <p>Pentru punerea în funcțiune a capacităților prevăzute la art. 137 se aplică următoarele prevederi:</p> <p>a) pentru punerea în funcțiune a locului de producere/locului de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, persoana fizică/juridică are obligația prealabilă de a se înscrie la OTS ca PRE provizorie și de a menține înregistrarea ca PRE provizorie pe durata perioadei de probe definite la art. 136 alin. (1);</p> <p><i>c) Începând cu data obținerii certificatului de conformitate locurile de producere/ locurile de consum și producere noi sau retehnologizate, inclusiv instalațiile de stocare, se deconectează de la rețea și rămân deconectate, sau vor funcționa cu schimb zero de putere activă cu sistemul, gestionarul asumându-și toate responsabilitățile care decurg din acest regim de funcționare, până la momentul înscrierii ca PRE.</i></p> <p>Propunem introducerea punctului c) la articolul 138, , pentru a reglementa statutul locului de producere/locului de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare pe perioada de timp de la obținerea certificatului de conformitate și până la intrarea în operarea comercială (obținere licență și înscriere ca PRE/într-un PRE).</p>	<p>Se acceptă cu reformulare:</p> <p>„Începând cu data obținerii certificatului de conformitate locurile de producere/ locurile de consum și producere noi sau retehnologizate, inclusiv instalațiile de stocare, se deconectează de la rețea și rămân deconectate, sau vor funcționa cu injecție zero de putere activă cu sistemul, gestionarul asumându-și toate responsabilitățile care decurg din acest regim de funcționare, până la momentul înscrierii ca PRE.”</p>
SIMTEL TEAM S.A.	<p>Articolul 139</p> <p>PRE provizorie prevăzută la art. 138 notifică zilnic OTS producția planificată a locului de producere/locului de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, aflate în perioada de probe; prin derogare de la</p>	<p>Articolul 139</p> <p>PRE provizorie prevăzută la art. 138 notifică zilnic OTS producția planificată a locului de producere/locului de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv a instalațiilor de stocare, aflate în perioada de probe; prin</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>prevederile cap. III, pe durata probelor/testelor cuprinse în perioada de probe, PRE provizorie din care face parte capacitatea de producere/instalația de stocare prevăzută la art. 138 realizează notificări de program în dezechilibru, pentru întreaga cantitate de energie produsă.</p>	<p>derogare de la prevederile cap. III, pe durata probelor/testelor cuprinse în perioada de probe, PRE provizorie din care face parte capacitatea de producere/instalația de stocare prevăzută la art. 138 realizează notificări de program în dezechilibru, pentru întreaga cantitate de energie produsă.</p> <p>Dezechilibrele aferente locurilor de producere aflate în perioada de probe nu se iau în considerare la calculul indicatorilor de performanță stabiliți prin reglementările ANRE pentru activitatea de parte responsabilă cu echilibrarea și nu conduc la aplicarea unor penalități suplimentare față de cele rezultate din decontarea standard a dezechilibrelor, prevăzută de reglementările în vigoare.</p> <p>Justificarea și argumentele pentru propunerea de completare a art.139 sunt următoarele: Propunem introducerea unei prevederi explicite pentru a clarifica tratamentul dezechilibrelor din perioada de probe și Pag. 9/13 pentru a nu defavoriza PRE-urile care acceptă să preia în portofoliu centrale aflate în probe și, totodată, pentru a nu distorsiona indicatorii de performanță ai PRE definitive. Proiectul de ordin prevede că, pe durata perioadei de probe, PRE provizorie realizează notificări de program „în dezechilibru pentru întreaga cantitate produsă”, cu scopul de a permite remunerarea energiei prin mecanismul dedicat perioadei de probe.</p>	<p>Nu se acceptă, nu există prevăzuți indicatori de performanță pentru activitatea de PRE în cadrul de reglementare aplicabil.</p>
SIMTEL TEAM S.A.	<p>Articolul 140</p> <p>Pentru energia electrică produsă în perioada probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalațiile de stocare,</p>	<p>Articolul 140</p> <p>Pentru energia electrică produsă în perioada probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalațiile de stocare,</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>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; dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, producătorul va plăti la OTS, la respectivul preț, contravaloarea energiei electrice produse în acel interval și livrate în SEN.</p>	<p>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; dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, producătorul va plăti la OTS, la respectivul preț, contravaloarea energiei electrice produse în acel interval și livrate în SEN. energia electrică produsă în perioada de probe și injectată în rețea se decontează la preț zero (0 lei/MWh); producătorul nu datorează sume către operatorul de transport și de sistem pentru această energie.</p> <p>Justificarea și argumentele pentru propunerea de completare a art.140 sunt: Referatul de aprobare subliniază că reglementarea urmărește clarificarea remunerării energiei injectate în rețea în perioada de probe. Proiectul de ordin propune ca, pentru fiecare interval de decontare, producătorul să primească valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al pieței pentru ziua următoare (PZU) și 400 lei/MWh, iar în cazul în care prețul PZU este negativ, producătorul să plătească la OTS energia produsă la acel preț negativ. În forma actuală, mecanismul propus de legiutor plafonează veniturile producătorului la 400 lei/MWh, dar în același timp, transferă integral producătorului riscul de preț negativ, inclusiv în intervalele în care producția este necesară exclusiv pentru realizarea probelor tehnice impuse de reglementări sau de operatorul de rețea, nu ca decizie comercială. Or, în perioada de probe, centralele nu se află încă în regim comercial normal, nu dețin licența de producere și nu pot adopta toate strategiile de piață disponibile unei centrale aflate în exploatare, iar efectuarea</p>	<p>Nu se acceptă, regulile de stabilire a prețului de dezechilibru și cele pentru decontarea dezechilibrelor se aplică nediscriminatoriu pentru toți participanții la piață.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		probelor este, în esență, o obligație impusă de cadrul de reglementare și de operatorul de rețea, nu o opțiune comercială a producătorului. În aceste condiții, considerăm că este necesară o reechilibrare a mecanismului de remunerare, astfel încât scopul clarificării prevăzut în referat să fie atins, iar riscurile extreme de preț (preț negativ) să nu fie suportate integral de producător într-o etapă de natură tehnică.	
RPIA	Articolul 140 Pentru energia electrică produsă în perioada probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalațiile de stocare, 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; dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, producătorul va plăti la OTS, la respectivul preț, contravaloarea energiei electrice produse în acel interval și livrate în SEN.	Articolul 140 Pentru energia electrică produsă în perioada de probe probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalațiile de stocare, 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; dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, producătorul va plăti la OTS, la respectivul preț, contravaloarea energiei electrice produse în acel interval și livrate în SEN. Având în vedere clarificarea adusă prin modificarea art. 136 în sensul că <i>perioada de probe</i> este toată perioada de la punerea sub tensiune până la emiterea certificatului de conformitate, nu până la finalizarea programului de probe, considerăm că regimul de decontare trebuie să se aplice pe toată perioada de probe, așa cum a fost definită mai sus, nu doar pe perioada de teste așa cum pare să indice formularea propusă la art. 140.	Nu se acceptă. Se remunerează strict numai energia electrică produsă în timpul probelor/testelor cuprinse în programul de probe/teste.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
CNTEE Transelectrica S.A.	Articolul 141 Calculul drepturilor de încasat ale PRE provizorie prevăzută la art. 138, pentru energia electrică produsă și livrată în SEN, este efectuat de către ODDPRE, care publică rezultatele pe platforma informatică la același termen la care se finalizează și se publică notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor.	Articolul 141 Calculul drepturilor de încasat/ obligațiilor de plată ale PRE provizorie prevăzută la art. 138, pentru energia electrică produsă și livrată în SEN, este efectuat de către ODDPRE, care publică rezultatele pe platforma informatică la același termen la care se finalizează și se publică notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor. Propunem completarea articolului și cu calculul obligațiilor de plată, care pot apărea în situația în care prețul de închidere al PZU este negativ (corelat cu Articolul 140).	Se acceptă
ACUE Delgaz Grid S.A. Rețele Electrice România S.A.	Articolul 142^{^1} (1) În situația în care un titular de licență privind exploatarea comercială a unor capacități de producere și/sau de stocare adaugă noi capacități de producere/stocare în cadrul unui loc de producere sau de consum și producere existent fără modificarea racordului și a puterii aprobate pentru evacuare în rețea, prevederile art. 136-142 nu se aplică, acesta având toate drepturile și obligațiile unei PRE definitive. (2) În situația unui loc de producere sau loc de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv instalații de stocare, care se racordează prin intermediul instalațiilor electrice deținute de un alt utilizator existent, prin racord comun la rețeaua publică, acesta din urmă devine operator de rețea relevant pentru noul loc de producere sau loc de consum și de producere, are obligațiile unui operator de rețea cu privire la realizarea probelor și se aplică prevederile prezentului capitol privind drepturile și obligațiile în perioada de probe, respectiv pe durata autorizației de înființare.	Pentru articolul nou introdus 142^{^1} , propunem următoarea modificare a alin. (1): În situația în care un titular de licență privind exploatarea comercială a unor capacități de producere și/sau de stocare adaugă noi capacități de producere/stocare în cadrul unui loc de producere sau de consum și producere existent cu sau fără redimensionarea racordului și cu sau fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, prevederile art. 136-142 nu se aplică, acesta având toate drepturile și obligațiile unei PRE definitive. În opinia noastră, modificarea propusă este necesară întrucât sunt dese situațiile în care energia consumată din rețea, respectiv cea injectată în rețea de către noile capacități nu pot fi district identificate față de consumul din rețea, respectiv injecția în rețea a capacităților existente, iar măsurarea pentru decontare se realizează printr-un grup de măsură la nivelul punctului de delimitare. Totodată, modificarea propusă se justifică și prin necesitatea aplicării unui tratament uniform	Se acceptă, cu reformulare.

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		pentru toți titularii aflați în aceeași situație tehnică.	
SIMTEL TEAM S.A.	<p>Articolul 142^1</p> <p>(1) În situația în care un titular de licență privind exploatarea comercială a unor capacități de producere și/sau de stocare adaugă noi capacități de producere/stocare în cadrul unui loc de producere sau de consum și producere existent fără modificarea racordului și a puterii aprobate pentru evacuare în rețea, prevederile art. 136-142 nu se aplică, acesta având toate drepturile și obligațiile unei PRE definitive.</p> <p>(2) În situația unui loc de producere sau loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, care se racordează prin intermediul instalațiilor electrice deținute de un alt utilizator existent, prin racord comun la rețeaua publică, acesta din urmă devine operator de rețea relevant pentru noul loc de producere sau loc de consum și de producere, are obligațiile unui operator de rețea cu privire la realizarea probelor și se aplică prevederile prezentului capitol privind drepturile și obligațiile în perioada de probe, respectiv pe durata autorizației de înființare.</p>	<p>Articolul 142^1</p> <p>(1) În situația în care un titular de licență privind exploatarea comercială a unor capacități de producere și/sau de stocare adaugă noi capacități de producere/stocare în cadrul unui loc de producere sau de consum și producere existent fără modificarea racordului și a puterii aprobate pentru evacuare în rețea, prevederile art. 136-142 nu se aplică, acesta având toate drepturile și obligațiile unei PRE definitive.</p> <p>Se consideră că nu are loc o majorare a puterii aprobate pentru evacuare în rețea în situația în care creșterea puterii instalate la nivelul elementelor generatoare este însoțită de limitarea tehnică sau software a puterii active maxime evacuate la nivelul punctului de racordare, la valoarea puterii aprobate prin avizul/contractul de racordare.</p> <p>(2) În situația unui loc de producere sau loc de consum și producere nou sau retehnologizat, inclusiv instalații de stocare, care se racordează prin intermediul instalațiilor electrice deținute de un alt utilizator existent, prin racord comun la rețeaua publică, acesta din urmă devine operator de rețea relevant pentru noul loc de producere sau loc de consum și de producere, are obligațiile unui operator de rețea cu privire la realizarea probelor și se aplică prevederile prezentului capitol privind drepturile și obligațiile în perioada de probe, respectiv pe durata autorizației de înființare.</p> <p>Utilizatorul existent care devine operator de rețea relevant are obligația de a asigura accesul nediscriminatoriu la rețeaua sa pentru locurile de producere racordate, de a aplica proceduri transparente pentru derularea probelor și de a nu</p>	<p>Nu se acceptă. A se vedea răspunsul următor.</p> <p>Nu se acceptă. Nu este necesară completarea. Aspecte enumerate sunt deja prevăzute în reglementările de desemnare a unui operator de rețea.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>impune condiții tehnice sau comerciale suplimentare față de cele prevăzute de reglementările ANRE aplicabile operatorilor de rețea concesiionari. Eventualele litigii privind realizarea probelor pot fi supuse analizei ANRE, la solicitarea uneia dintre părți.</p> <p>Justificarea si argumentele pentru propunerea de completare a art.140 sunt: Referatul de aprobare include, printre măsurile propuse, clarificarea cazurilor în care o instalație trebuie să fie considerată în perioada de probe sau nu, în funcție de soluția de racordare la rețea și clarificarea cazului în care la o instalație existentă se adaugă o capacitate energetică nouă. Din perspectiva centralelor fotovoltaice, sunt relevante situatiile in care crește puterea instalata la nivelul panourilor fotovoltaice fără depășirea puterii aprobate la punctul de racordare. Pentru a evita interpretările diferite privind intrarea sau nu într-o nouă perioadă de probe, propunem introducerea unui paragraf nou sub alineatul 1. În cazul în care un loc de producere nou se racordează prin instalațiile unui utilizator existent, proiectul de ordin prevede că acest utilizator devine „operator de rețea relevant” pentru noul loc. Intrucat din perspectiva investitorului în noua centrală, este important ca accesul la rețea și derularea probelor să fie realizate în condiții transparente și nediscriminatorii si condițiile tehnice și comerciale impuse de utilizatorul existent să nu depășească cadrul general aplicabil operatorilor de rețea concesiionari, propunem completarea alineatului 2 cu un nou paragraf.</p>	
CNTEE Transelectrica S.A.	Articolul 142^1 (1) În situația în care un titular de licență privind exploatarea comercială a unor capacități de	Articolul 142^1 (1) În situația în care un titular de licență privind exploatarea comercială a unor capacități de	Nu se acceptă. Se consideră că orice modificare/schimbare în interiorul unui loc de producere sau de consum și

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>producere și/sau de stocare adaugă noi capacități de producere/stocare în cadrul unui loc de producere sau de consum și producere existent fără modificarea racordului și a puterii aprobate pentru evacuare în rețea, prevederile art. 136-142 nu se aplică, acesta având toate drepturile și obligațiile unei PRE definitive.</p> <p>(2) În situația unui loc de producere sau loc de consum și producere nou sau re tehnologizat, inclusiv instalații de stocare, care se racordează prin intermediul instalațiilor electrice deținute de un alt utilizator existent, prin racord comun la rețeaua publică, acesta din urmă devine operator de rețea relevant pentru noul loc de producere sau loc de consum și de producere, are obligațiile unui operator de rețea cu privire la realizarea probelor și se aplică prevederile prezentului capitol privind drepturile și obligațiile în perioada de probe, respectiv pe durata autorizației de înființare.</p>	<p>producere și/sau de stocare adaugă noi capacități de producere/stocare în cadrul unui loc de producere sau de consum și producere existent fără modificarea racordului, prevederile art. 136-142 nu se aplică, acesta având toate drepturile și obligațiile unei PRE definitive.</p> <p>Propunem eliminarea textului: <i>și a puterii aprobate pentru evacuare în rețea</i>” deoarece există cazuri în care titularul de licență nu modifică racordul, dar modifică puterea aprobată pentru evacuare/absorbție în/din rețea (inclusiv modificarea ATR) și în acest caz, Transelectrica consideră că prevederile art. 136 ÷ 142 se aplică, obligația titularului fiind aceea de a avea un PRE provizorie pentru noua capacitate care urmează să fie pusă în funcțiune.</p>	<p>producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, nu influențează posibilitatea respectivului loc de a fi conectat la rețea/de a participa la piață și deci de a-și ajusta poziția respectivei PRE în funcție de situația nou creată.</p>
Propuneri suplimentare			
<p>ACUE</p> <p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>Rețele Electrice România S.A.</p>	<p>Articolul 48 Fiecare OR trebuie să transmită lunar OTS informații privind dimensiunea fiecărei PRE din zona de activitate proprie.</p> <p>Articolul 49 Nu mai târziu de a 5-a zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, fiecare OR transmite OTS și fiecărei PRE următoarele informații din zona de licență proprie: a) valoarea însumată a producției anuale estimate pentru unitățile de producție, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; b) valoarea însumată a consumului anual estimat pentru consumatorii de energie electrică, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.</p> <p>Articolul 50</p>	<p>Propunem abrogarea articolelor 48 - 54 din Anexa 2 :</p> <p>Art. 48. — Fiecare OR trebuie să transmită lunar OTS informații privind dimensiunea fiecărei PRE din zona de activitate proprie.</p> <p>Art. 49. — Nu mai târziu de a 5-a zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, fiecare OR transmite OTS și fiecărei PRE următoarele informații din zona de licență proprie:</p> <p>a) valoarea însumată a producției anuale estimate pentru unitățile de producție, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;</p> <p>b) valoarea însumată a consumului anual estimat pentru consumatorii de energie electrică, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.</p>	<p>Nu se acceptă. Aceste prevederi nu fac obiectul proiectului de ordin.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Producțiile și consumurile anuale estimate pentru următoarele 12 luni, transmise conform prevederilor art. 49, pot avea la bază următoarele informații, fără a se limita la acestea:</p> <p>a) cantitățile anuale estimate pentru CPT, utilizate de respectivul OR pentru determinarea tarifelor de rețea;</p> <p>b) producția sau consumul anual, după cum este cazul, înregistrate în ultimele 12 luni pentru respectivul loc de producere/loc de consum; sau</p> <p>c) în cazul unui loc de producere/loc de consum pentru care nu sunt disponibile date, o estimare cât mai realistă a cantităților anuale, așa cum au fost convenite de furnizorul locului de consum și/sau de OR cu respectivul utilizator de rețea electrică și/sau PRE.</p> <p>Articolul 51</p> <p>În situația în care datele transmise de un OR conform prevederilor art. 49 sunt incorecte, respectiva PRE le poate contesta la OR într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data la care au fost transmise. Dacă o PRE nu a transmis nicio contestație în acest interval, atunci datele transmise conform prevederilor art. 49 se consideră ca fiind confirmate de respectiva PRE.</p> <p>Articolul 52</p> <p>Un OR verifică orice contestație primită în legătură cu datele transmise conform prevederilor art. 49 în termen de 5 zile lucrătoare după primirea contestației și trebuie să comunice respectivei PRE rezultatul analizei. Dacă datele au fost incorecte, OR transmite datele corectate către OTS și respectiva PRE.</p> <p>Articolul 53</p> <p>OTS și orice OR pot conveni să limiteze schimbul lunar de informații dintre ei, necesar conform prezentei secțiuni, numai la datele care s-au modificat față de luna anterioară.</p>	<p>Art. 50. — Producțiile și consumurile anuale estimate pentru următoarele 12 luni, transmise conform prevederilor art. 49, pot avea la bază următoarele informații, fără a se limita la acestea:</p> <p>a) cantitățile anuale estimate pentru CPT, utilizate de respectivul OR pentru determinarea tarifelor de rețea;</p> <p>b) producția sau consumul anual, după cum este cazul, înregistrate în ultimele 12 luni pentru respectivul loc de producere/loc de consum; sau</p> <p>e) în cazul unui loc de producere/loc de consum pentru care nu sunt disponibile date, o estimare cât mai realistă a cantităților anuale, așa cum au fost convenite de furnizorul locului de consum și/sau de OR cu respectivul utilizator de rețea electrică și/sau PRE.</p> <p>Art. 51. — În situația în care datele transmise de un OR conform prevederilor art. 49 sunt incorecte, respectiva PRE le poate contesta la OR într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data la care au fost transmise. Dacă o PRE nu a transmis nicio contestație în acest interval, atunci datele transmise conform prevederilor art. 49 se consideră ca fiind confirmate de respectiva PRE.</p> <p>Art. 52. — Un OR verifică orice contestație primită în legătură cu datele transmise conform prevederilor art. 49 în termen de 5 zile lucrătoare după primirea contestației și trebuie să comunice respectivei PRE rezultatul analizei. Dacă datele au fost incorecte, OR transmite datele corectate către OTS și respectiva PRE.</p> <p>Art. 53. — OTS și orice OR pot conveni să limiteze schimbul lunar de informații dintre</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Articolul 54</p> <p>În fiecare lună calendaristică, după transmiterea de către OR a informațiilor prevăzute la art. 49, OTS determină dimensiunea totală a fiecărei PRE prin agregarea informațiilor și le comunică PRE.</p>	<p>ei, necesar conform prezentei secțiuni, numai la datele care s-au modificat față de luna anterioară.</p> <p>Art. 54. — În fiecare lună calendaristică, după transmiterea de către OR a informațiilor prevăzute la art. 49, OTS determină dimensiunea totală a fiecărei PRE prin agregarea informațiilor și le comunică PRE.</p> <p>Motivarea propunerii de eliminare:</p> <p>Considerăm necesară abrogarea acestor articole ale Anexei 2 din următoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Din punct de vedere tehnic și operațional, operatori de distribuție (OD) nu dispun de datele și instrumentele necesare pentru a elabora prognoze lunare pe 12 luni, defalcate pe fiecare parte responsabilă cu echilibrarea (PRE) din zona lor de licență. Sunt informații comerciale pe care OD nu le dețin cu referire la: strategia comercială și de dezvoltare a PRE, structura și dinamica portofoliului de clienți ai furnizorilor. - Lipsa din legislația secundară a unei metode unitare pentru prognoza pentru PRE. - Sarcina de dimensionare a PRE este în responsabilitatea OTS și PRE și se evaluează pe baza datelor realizate. 	