

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru modificarea și completarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 69/2020, cu modificările ulterioare (*Procedură*)

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 22.01.2021 – 10.02.2021 – faza III

Observații generale					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent în proiectul de ordin	Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
1.		Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE		Un invertor hybrid este o instalație de stocare? Ar trebui cerințe pentru invertor hybrid și instalație de stocare? Module generatoare de tip fotovoltaic: Invertoare: Sa se adauge daca este hybrid sau nu	Nu se acceptă Invertorul hybrid nu este instalație de stocare. În anexele <i>Procedurii</i> , la tabelele cu date tehnice și informații despre invertoare, există coloana <i>Tipul invertorului</i> care se completează corespunzător. Nu trebuie introduse în <i>Procedură</i> cerințe suplimentare pentru invertoare hybrid.
Observații specifice					
	Art. I, pct. 1	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	Art. I. – Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 69/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 330 din 23 aprilie 2020, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează: 1. În tot cuprinsul procedurii sintagma "loc de consum și de producere" se înlocuiește, după caz, cu sintagma "loc de consum și de producere cu instalație de stocare".	Art. I. – Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 69/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 330 din 23 aprilie 2020, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează: Se înlocuiește punctul 1 cu: Procedura se aplică pentru situațiile: racordarea/dezvoltarea unui prosumator cu injecție în rețea al cărui loc de producere îl reprezintă o instalație de producere din surse regenerabile cu sau fără instalație de stocare, pentru care puterea totală instalată în regim de producere este mai mică sau egală cu 100 kW Motivație: Racordarea unei instalații de stocare la un loc de consum și de producere existent sau la	Nu se acceptă Situațiile de aplicare a <i>Procedurii</i> se regăsesc la art. 2 al proiectului de ordin – <i>Domeniul de aplicare</i> . Proiectului de modificare și completare a <i>Procedurii</i> postat în consultare publică a fost înlocuit cu proiect de aprobare a <i>Procedurii</i> și de abrogare a Ordinului ANRE nr. 69/2020. În consecință, articolele au fost renumerotate, iar propunerea de la Art. I pct. 1, reformulată, se regăsește la art. 2, alin. (4). Prevederile referitoare la aplicabilitatea dispozițiilor <i>Procedurii</i> în cazul în care utilizatorul intenționează să monteze sau a montat o instalație de stocare la locul de consum și de producere respectiv se reformulează și se mută la art. 2, alin. (4) " <i>Prezenta procedură se aplică și în situația în care prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare la locul de consum și de producere, caz în care prevederile prezentei proceduri referitoare la locul de consum și de producere se aplică pentru loc de consum și de producere cu instalație de stocare</i> ". Cu privire la motivație - <i>Procedura</i> se aplică numai locurilor de consum și de producere aparținând

				<p>un loc de consum sau la un loc de producere existent este reglementată prin Ordinul 160/2020. În situația în care ne referim la racordarea unei instalații de stocare trebuie precizată puterea maximă instalată în regim de generare în locul de consum și producere. Trebuie ca suma puterilor instalate în regim de producere să fie mai mică sau egală cu 100 kW?</p> <p>Trebuie specificat faptul ca procedura nu se refera la montarea unei instalații de producere din alte surse decât cele regenerabile și nici dacă locul de consum și producere nu este de tip prosumator.</p>	<p>prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, chiar și atunci când locurile de consum și de producere respective sunt prevăzute cu instalații de stocare, conform dispozițiilor <i>Procedurii</i>.</p> <p>Puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum se referă la puterea generată. Puterile instalate se completează de solicitantul racordării în anexele <i>Procedurii</i>. La art. 2, alin. (3) se clarifică noțiunea de "putere instalată cel mult 100 kW pe loc de consum" conform prevederilor art. 14, alin. (6) din <i>Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare</i>.</p>
	Art. 2, alin. (1), lit. a)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	"Art. 2 – (1) Prezenta procedură se aplică în relațiile dintre operatorul de distribuție și persoanele fizice sau juridice care solicită: a) racordarea unui loc de consum și de producere nou, prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum;	a) racordarea unui loc de consum și de producere din surse regenerabile , nou, cu sau fără instalație de stocare, pentru care suma puterilor instalate în instalații de producere din SRE / putere maxim absorbită din rețea este de cel mult 100 kW pentru un loc de consum Motivație: Se specifica puterea totala instalata în regim de generare din SRE și putere consumată.	Nu se acceptă Puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum se referă la puterea instalației de producere a energiei electrice (generată). Pentru clarificare, la art. 2 se introduce un alineat nou, alin. (3) cu următorul cuprins: "(3) În înțelesul prezentei proceduri, puterea electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum reprezintă puterea electrică instalată însumată a capacităților de producere a energiei electrice din cadrul unui loc de consum, care este mai mică sau egală cu 100 kW." Puterile instalate se completează de solicitantul racordării în anexele <i>Procedurii</i> . Prin urmare, se menține sintagma "puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum" dispusă de prevederile art. 14, alin. (6) din <i>Legea nr. 220/2008</i> . Referitor la sursa regenerabilă, aceasta este precizată în sintagma "instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile". Nu este necesară încă o precizare.
	Art. 2, alin. (1), lit. b), d) și e)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	b) racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum; (...) d) racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum în cazul	d) racordarea la un loc de consum sau a unui loc de consum și de producere sau a unui prosumator existent, a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile sau a instalațiilor de stocare, a caror putere instalata totala, finala, este mai mică sau egală cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pentru un loc de consum;	Nu se acceptă Referitor la solicitarea de modificare a puterii instalate – aceeași rezoluție ca la art. 2, alin. (1), lit. a). Solicitarea de modificare a literei b) din proiect cu o literă d), parțial cu același conținut nu este justificată. Prevederile lit. b) din proiect se mențin. Acestea prevăd situația de racordare la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse

		E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	<p>prosumatorului care accesează programul privind instalarea sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu;</p> <p>e) racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, în situația în care este necesară creșterea puterii față de puterea aprobată pentru locul de consum/locul de consum și de producere respectiv.</p>	<p>e) în cazul prosumatorului care se încadrează în specificul prezentei proceduri și accesează programe derulate prin Administrația Fondului pentru Mediu sau alte programe de sustinere a surselor regenerabile, sau de tip smart grid, se vor respecta prevederile prezentei proceduri, la care se adaugă prevederile specifice programului accesat.</p> <p>Motivație: La realizarea programelor de sprijin, cerințele tehnice și procedurile de racordare vor reprezenta date de intrare.</p> <p>f) racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu suma puterilor electrice instalate de cel mult 100 kW pentru un loc de consum, în situația în care este necesară creșterea puterii totale evacuate în/absorbite din rețea până la 100 kW față de puterea aprobată pentru locul de consum/locul de consum și de producere respectiv.</p> <p>Motivație: Prevederea este integrată în punctul d), anterior. În plus nu se înțelege precizarea cu creșterea puterii aprobate</p>	<p>regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum.</p> <p>Completarea cu <i>"loc de consum și de producere sau a unui prosumator existent"</i> nu este necesară deoarece prevederile de la lit. e) tratează situația în care la un loc de consum și de producere existent se adaugă unități generatoare care ar duce la creșterea puterii față de puterea aprobată pentru locul de consum și de producere respectiv, cu sau fără modificări ale instalației de racordare.</p> <p>Racordarea prin alte programe de sustinere a surselor regenerabile, sau de tip smart grid, altele decât cele derulate prin AFM trebuie să respecte prevederile <i>Procedurii</i>, dar nu pe cele ale Cap. VIII din <i>Procedură</i> care dispun reguli specifice programului derulat prin AFM. Prin urmare, nu se acceptă modificarea lit. d) din proiect, corespunzătoare lit. e) din solicitare.</p>
	Art. 2, alin. (2)	<p>Distribuție Energie Electrică România</p> <p>Delgaz Grid ACUE</p> <p>E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia</p>	<p>(2) Prezenta procedură se aplică prosumatorilor clienți casnici, respectiv clienți finali noncasnici care se racordează la rețeaua electrică de interes public prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri aflate pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care operatorul are concesiunea serviciului public de distribuție, denumiți în continuare prosumatori.</p>	<p>Art. (2) Prezenta procedură se aplică prosumatorilor clienți casnici, respectiv clienți finali noncasnici care se racordează la rețeaua electrică de interes public prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri aflate pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care operatorul are concesiunea serviciului public de distribuție, denumiți în continuare prosumatori, respectând prevederile ordinului 183/2020 - Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici.</p> <p>Motivație: Prevederile sunt deja în regulamentul de racordare. Este necesară definirea prosumatorilor, prosumatorilor casnici, prosumatorilor clienți finali noncasnici.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Coroborarea <i>Procedurii</i> cu prevederile <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici</i> nu se referă la toate regulile <i>Procedurii</i>, ci doar la cele referitoare la realizarea și finanțarea de către operator a instalațiilor de racordare. În proiectul de <i>Procedură</i> există trimiteri la <i>Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici</i>.</p> <p>Toți termenii pentru care susțineți că ar fi necesară definirea sunt deja definiți în actele normative prevăzute la art. 4 (1) din <i>Procedură</i>.</p>
	Art. 2				<p>Având în vedere neclaritățile privind puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum se propune</p>

					introducerea la art. 2 a unui alineat nou, alin. (3) cu următorul cuprins: "(3) În înțelesul prezentei proceduri, puterea electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum reprezintă puterea electrică instalată însumată a capacităților de producere a energiei electrice din cadrul unui loc de consum, care este mai mică sau egală cu 100 kW."
	Art. 6, alin. (1)	Distribuție Energie Oltenia	<p>(1) Prosumatorul poate solicita printr-o cerere operatorului de distribuție informații privind condițiile și posibilitățile de realizare a racordării la rețea a locului de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, prezentând datele caracteristice ale acestuia, inclusiv pentru instalațiile de stocare, după caz."</p>	<p>(1) Prosumatorul poate solicita printr-o cerere operatorului de distribuție informații privind condițiile și posibilitățile de realizare a racordării la rețea a locului de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, prezentând datele caracteristice ale acestuia, inclusiv pentru instalațiile de stocare, după caz."</p> <p>Prosumatorul va prezenta tipul, datele tehnice și certificatele de conformitate ale instalațiilor de producere și/sau de stocare pe care le deține pentru instalațiile de producere și/sau de stocare pe care intenționează să le achiziționeze în vederea instalării.</p> <p>Motivație: Unitatea generatoare trebuie sa fie in concordanta ord 228/28.12.2018</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare. Se completează art. 6, alin. (2) cu o literă nouă f): "(2) Ca răspuns la cererea prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție este obligat să transmită solicitantului informații generale privind: (...) f) documentele pe care solicitantul trebuie să le transmită pentru a dovedi îndeplinirea conformității tehnice, precum și informațiile pe care aceste documente trebuie să le conțină referitoare la cerințele și datele tehnice ale instalației de producere a energiei electrice și ale instalației de stocare, după caz;"</p> <p>Nu se acceptă transmiterea de către prosumator a documentelor privind conformitatea tehnică în etapa preliminară de informare și documentare a prosumatorului. În această etapă nu se face verificarea tehnică a documentației de către operator, obligația operatorului fiind în această etapă, de a oferi solicitantului informații generale despre procesul de racordare. Totuși, deși etapa de informare și documentare nu este obligatorie pentru utilizator, considerăm că este importantă informarea prosumatorului privind datele tehnice și documentele necesare pentru îndeplinirea conformității tehnice a instalațiilor de producere și/sau stocare. În acest fel sunt respectate și prevederile art. 44, alin. (10), lit. b) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare, (<i>Lege</i>), conform cărora operatorul de distribuție este obligat: "(...) b) să comunice condițiile de racordare;"</p>
		Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid		<p>Prosumatorul poate solicita printr-o cerere operatorului de distribuție informații privind cerințele tehnice pe care trebuie sa le asigure instalațiile de producere și/sau instalatiile de stocare pe care le va racorda, condițiile tehnice și posibilitățile de realizare a racordării la rețea a</p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare. Se propune completarea art. 6, alin. (2) cu o literă nouă f). Aceleași explicații ca cele pentru solicitarea anterioară a Distribuție Energie Oltenia.</p>

		ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia		<p>locului de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile și/sau instalații de stocare, după caz, cu puterea totală instalată de cel mult 100 kW pentru un loc de consum, prezentând datele caracteristice ale acestuia, inclusiv pentru instalațiile de stocare, după caz.</p> <p>Motivație: Se va preciza dacă articolul se aplica numai în cazul surselor regenerabile și dacă prosumatorul este diferit de gestionarul/proprietarul unui loc de consum și de producere.</p> <p>Etapă de la Art 6 (1) este obligatorie și reprezintă o etapă de informare reciprocă între solicitant (care prezintă intenția) și ofertant (OD) care prezintă condițiile.</p> <p>OD poate indica o serie de echipamente verificate până la acel moment sau poate explica cerințele pentru echipamentele pe care solicitantul dorește a le achiziționa, prevenind astfel situații în care se refuza racordarea.</p> <p>De asemenea, se specifică dacă zona de racordare este în proces de dezvoltare, indicând etapele posibile de racordare sau constrangerile ce pot apărea.</p>	<p>Nu se acceptă completările privind instalația de stocare la acest articol. Conform dispozițiilor <i>Procedurii</i>, prevederile acesteia se aplică atunci când locurile de consum și de producere respective sunt prevăzute cu instalații de stocare.</p> <p>Nu se acceptă modificările referitoare la puterea instalată. Aceleași explicații ca cele de la art. 2, alin. (1), lit. a).</p> <p>Referitor la argumentele din motivație, vă informăm astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prosumatorul este definit în <i>Regulament</i> și <i>Legea 220/2008</i>; - etapa preliminară de informare și documentare nu este obligatorie pentru prosumator, conform prevederilor art. 6, alin. (4) din <i>Procedură</i>; - indicarea de către operator a anumitor echipamente pentru a fi utilizate de prosumator în instalațiile de utilizare proprii ar putea fi considerată anti-concurențială. Respectarea de către echipamente a cerințelor tehnice este verificată de operatorii de distribuție prin analiză și pe baza informațiilor din cererile de racordare și din documentele transmise de prosumatori conform prevederilor <i>Procedurii</i>.
	Art. 7, alin. (3)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii deținerea instalației de stocare.	<p>(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare și/sau a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile și a instalației de stocare, însoțită de datele tehnice și certificatele de conformitate ale acestora, reprezentând documentul instalației. de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii deținerea instalației de stocare.</p> <p>Motivație: Este în beneficiul prosumatorului ca instalația de producere/stocare să fie conformă din această fază pentru a evita situația în care aceasta instalație nu poate fi pusă sub tensiune datorită neconformității cu cerințele categoriei A. Astfel,</p>	<p>Nu se acceptă Instalația de utilizare cuprinde instalația de producere a energiei electrice.</p> <p>Certificatele de conformitate nu pot fi transmise de prosumator înainte de primirea soluției de racordare.</p> <p>Conform prevederilor art. 44, alin. (10) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare, (<i>Lege</i>), operatorul de distribuție este obligat: <i>”a) să ofere o soluție de racordare la rețea a tuturor solicitanților;”</i></p> <p>Prin urmare, operatorul nu trebuie să condiționeze stabilirea soluției de racordare și emiterea ATR de transmiterea documentelor de conformitate tehnică și, implicit de achiziția echipamentelor aferente instalației de producere a energiei electrice și instalației de stocare, după caz. Prin cererea de racordare, prosumatorul</p>

			<p>daca se constată ca instalatia nu este conformă, gestionarul poate schimba solutia in timp util , cu cheltuieli minime.</p> <p>Deoarece exista neconcordante intre Ordinul ANRE 51/2019 – procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor gerenatoare la rețelele electrice de interes public, respectiv Regulamentul (UE) nr. 2016/631 al comisiei 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare si Ord. 69/2020 consideram necesara clarificarea momentelor in care trebuie sa emitem documentele solicitate prin Ord. 51/2019 (respectiv Regulamentul UE) si prezenta procedura. Utilizatorul are obligatia de a pune la dispozitia OD certificatele de conformitate a echipamentelor la momentul depunerii documentatiei pentru obtinerea ATR cf. art. 8 alin. (5) din Ord. ANRE 51/2019.</p> <p>Art. 7 (3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii și această intenție.</p> <p>Motivație: In cazul unui loc de consum si productie nou, clientul doar precizeaza că va monta si o instalatie de stocare (Cap. IV din procedura)</p> <p>In cazul unui spor de putere pentru loc de consum si productie existent, clientul trebuie sa depuna si certificatele de conformitate și fișele tehnice emise</p>	<p>transmite oricum datele tehnice pentru instalația de producere a energiei electrice și instalația de stocare, după caz, pentru stabilirea soluției de racordare. Certificatele de conformitate se transmit de prosumator după realizarea fizică a instalației de utilizare. Prin coroborare cu prevederile <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici</i>, în cazul în care operatorul încheie prin achiziție publică contractul pentru proiectarea și execuția instalației de racordare, operatorul de distribuție realizează instalația de racordare doar după executarea instalației de utilizare. Prin urmare, operatorul verifică documentele de conformitate tehnică din dosarul instalației de uilizare înainte de demararea lucrărilor de realizare a instalației de racordare. De asemenea, în cazul în care utilizatorul încheie direct cu un operator atestat ales contractul pentru proiectarea și execuția instalației de racordare, prosumatorul transmite documentele de conformitate tehnică aferente dosarului instalației de uilizare înainte de punerea în funcțiune a instalației de racordare (în vederea punerii sub tensiune pentru probe). Prin urmare, și în acest caz, verificarea acestora are loc înainte de punerea în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p>Se acceptă, cu reformulare pentru claritate - <i>”(3) În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii deținerea instalației de stocare.”</i></p> <p>Deoarece pentru stocare nu sunt aprobate norme tehnice care impun certificate de conformitate, nu se trebuie solicitate aceste documente pentru instalația de stocare. Totuși, se completează art. 19 prin adaugarea printre documentele conținute de dosarul instalației de utilizare, a fișelor tehnice pentru instalațiile de stocare.</p> <p>În cazul locului de consum existent, modificările în instalația de utilizare existentă cu spor de putere se</p>
--	--	--	--	--

				de fabricant, în copie, pentru instalația de stocare (cap. V, VI, VII) În cazul locului de consum existent realizarea modificărilor în instalația de utilizare existentă se poate realiza înainte de depunerea cererii? La acest articol sunt referințe și în capitolele V, VI, VII.	realizează conform prevederilor capitolului VI din proiectul de <i>Procedură</i> .
	Art. 10	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	Art. 10 – Operatorul de distribuție are obligația de a finanța și realiza lucrările de proiectare și execuție a instalației de racordare aparținând prosumatorilor care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, în conformitate cu prevederile Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.	<i>Ar trebui menționat efectuarea de studii și condiționarea punerii în funcțiune, dacă este cazul</i> Motivație: -	Nu se acceptă introducerea studiului de soluție pentru această categorie de utilizatori, având în vedere următoarele: - prevederile art. 12, lit. e) și f) din Ordinul ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea <i>Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> , stabilesc ca fiind posibilă fișa de soluție dacă soluția de racordare este unică și/sau evidentă, atât la rețele electrice de joasă tensiune, inclusiv la barele posturilor de transformare, cât și la rețele electrice de medie tensiune, pentru puterea maximă simultană evacuată mai mică sau egală cu 1 MW; - elaborarea de studii implică creșterea duratei de racordare la rețea a locurilor de consum și de producere deținute de prosumatori și cheltuielile suplimentare.
	Art. 11	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(3) Avizul tehnic de racordare emis de către operatorul de distribuție conține condițiile tehnico - economice de racordare la rețea a locului de consum și de producere și respectă prevederile conținutului-cadru aprobat de autoritatea competentă și pe cele ale procedurii prevăzute la art. 10.	(3) Avizul tehnic de racordare emis de către operatorul de distribuție conține condițiile tehnico - economice de racordare la rețea a locului de consum și de producere și respectă prevederile conținutului-cadru aprobat de autoritatea competentă și pe cele ale procedurii prevăzute la art. 10, precum și condițiile tehnice pe care instalația de producere/stocare trebuie să le îndeplinească din punct de vedere al certificării acesteia. Motivație: Emiterea ATR sau a contractului de racordare trebuie să fie condiționate ca modulul generator să respecte cerințele tehnice, deoarece nu mai există nicio treaptă intermediară de condiționare până la punerea în funcțiune. La punerea în funcțiune, instalația este cumpărată și montată iar neracordarea/nerealizarea PIF conduce la cheltuieli foarte mari pentru solicitant	Nu se acceptă Completarea nu este necesară deoarece aceste condiții tehnice sunt incluse în ATR cadru.
	Art. 15, alin. (1)	Distribuție Energie	(1) Pentru racordarea la rețeaua electrică a unui loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de	Art. 15 Pentru racordarea la rețeaua electrică a unui loc de consum și de producere prevăzut cu	Nu se acceptă

		Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se execută următoarele categorii de lucrări: a) lucrări pentru realizarea instalației de racordare; b) lucrări pentru realizarea instalației de utilizare.	instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se execută următoarele categorii de lucrări: a) lucrări pentru realizarea instalației de racordare, respectiv a instalației cuprinse între punctul de racordare și punctul de delimitare; b) lucrări pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare instalației de utilizare; c) lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării; Motivație: Există și situații când sunt necesare lucrări de întărire. Este necesar să fie menționate și clarificat modul de abordare în aceste situații	<i>Procedura</i> a fost elaborată urmărindu-se un proces cât mai rapid și simplificat de racordare a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, evitându-se pe cât posibil lucrările care implică termene lungi de execuție și bariere de natură birocratică. Față de cele menționate mai sus, dar și pentru că este vorba despre evacuarea în rețea a unor puteri mici (100 kW pe loc de consum) care, în mod obișnuit, nu ar genera necesitatea de întărire a rețelei electrice de distribuție, lucrările de întărire nu se includ la acest moment.
	Art. 16, alin. (4)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(4) Prosumatorul are obligația ca, până la data încheierii de către operatorul de distribuție concesionar a contractului de execuție a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia.	(4) Prosumatorul are obligația ca, până la data încheierii de către operatorul de distribuție concesionar a contractului de execuție a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia, care conține inclusiv datele tehnice si certificatele de conformitate pentru instalația de stocare. Motivație: Definiția dosarului de utilizare din Ordinul 69 trebuie îmbunătățită cu completarea: datele tehnice si certificatele de conformitate pentru instalația de stocare	Se acceptă , cu reformulare. Se completează documentația din dosarul instalației de utilizare. Astfel, se completează la art. 19, lit. c): <u>”c) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;”</u> . Datele tehnice pentru instalația de stocare se completează și în cererea de racordare. Deoarece pentru stocare nu sunt aprobate norme tehnice care impun certificate de conformitate, nu se solicită aceste documente pentru instalația de stocare. Art. 16, alin. (4) din proiectul de ordin de modificare și completare a <i>Procedurii</i> a fost eliminat din proiectul de ordin pentru aprobarea <i>Procedurii</i> deoarece momentul depunerii de către utilizator a dosarului instalației de utilizare este prevăzut în <i>Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici</i> . Prevederile celor 2 proceduri se aplică corelat.
	Art. 18	Distribuție Energie Oltenia	Art. 18 – Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorul de distribuție pe baza dosarului instalației de utilizare transmis de prosumator conform prevederilor art. 16 alin. (4),	Art. 18 – Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorul de distribuție pe baza dosarului instalației de utilizare transmis de prosumator conform prevederilor art. 16 alin. (4); fără a fi necesară o altă cerere în acest	Se acceptă , cu reformulare. Se introduce la art. 18 obligația operatorului de a transmite prosumatorului acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de utilizare (notificarea de punere sub tensiune) - <i>”(2) Pentru punerea sub tensiune pe</i>

			fără a fi necesară o altă cerere în acest sens din partea prosumatorului.	sens din partea prosumatorului.” și transmiterea către utilizator a notificării. Motivație: Nu putem pune sub tensiune o unitate generatoare fara ca sa transmitem o notificare în prealabil.	<i>perioada de probe, operatorul de distribuție transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.”</i>
		Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia		Art. 18 – Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorul de distribuție dupa emiterea si transmiterea catre utilizator a NPT și încheierea unei Conventii de Exploatare, pentru prosumatorii racordati la M.T. Motivație: Nu putem pune sub tensiune o unitate generatoare fara ca sa existe emis NPT in prealabil. Prosumatori racordati la MT sunt persoane juridice / firme	Se acceptă , cu reformulare. Propunerea și explicațiile sunt similare celor pentru solicitarea anterioară a Distribuție Energie Oltenia. În cazul în care este necesară convenția de exploatare pentru racordarea locurilor de consum și de producere ale prosumatorilor la medie tensiune, nu este necesară precizarea încheierii acesteia în Procedură. Încheierea contractelor și a convenției de exploatare, anexă a contractului cadru de distribuție a energiei electrice, este prevăzută în reglementările specifice.
	Art. 20, allin. (2)	Distribuție Energie Oltenia		(2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii dosarului instalației de utilizare de către prosumator, conform prevederilor art. 16 alin. (4), conținând documentația completă prevăzută la art. 19 și transmiterea catre utilizator a notificării . Motivație: Corelare cu obligatiile ce revin din Ord. ANRE 51/2019	Se acceptă , cu reformulare. Propunerea de introducerea a notificării de punere sub tensiune a fost acceptată. Aceeași rezoluție ca cea corespunzătoare solicitării operatorilor pentru art. 18. Referitor la situația în care documentația aferentă dosarului instalației de utilizare nu ar fi completă, deși se precizează în <i>Procedura</i> în vigoare că termenul pentru montarea grupului de măsurare este de la data depunerii documentației complete, se introduc la art. 19 două noi alineate prin care se prevăd etape de comunicare între operator și solicitant pentru completarea/refacerea acestei documentații. Astfel: ”(2) În situația în care documentația prevăzută la art. 19 alin. (1) nu este completă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data la care prosumatorul a transmis documentația respectivă, necesitatea completării acesteia, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.
		Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii dosarului instalației de utilizare de către prosumator, conform prevederilor art. 16 alin. (4), conținând documentația completă prevăzută la art. 19.	Art. 16 (2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data emiterii Notificarii de Punere sub Tensiune (NPT) dacă utilizatorul a prezentat dosarului instalației de utilizare de către prosumator, in conditiile in care dosarul este complet iar certificatele pentru instalatia de productie/stocare dovedesc conformitatea cu cerintele tehnice , conform prevederilor art. 16 alin. (4), conținând documentația completă prevăzută la art. 19 In situatia in care dosarul nu este conform sau	(3) Prosumatorul transmite operatorului de distribuție documentația completată conform prevederilor alin. (2), fără a fi necesară o altă cerere de punere sub tensiune pe perioada de probe din partea prosumatorului.”

			<p>complet, OD transmite solicitantului o lista cu documentele pe care trebuie sa le depuna Impreuna cu documentul instalatiei utilizatorul are obligatia de a transmite catre OD solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe intocmita in conformitate cu prevederile Anexei nr. 16 din Ord. ANRE 51/2019</p> <p>Motivație: In conditiile in care dosarul este complet, certificatele pentru modulul generator dovedesc conformitatea cu cerintele tehnice. In situatia in care dosarul nu este conform sau complet, OD transmite solicitantului o lista cu documentele pe care trebuie sa le depuna. Emiterea NPT este obligatorie pentru toate unitatile generatoare de categorie A cf. Ord. ANRE 51/2019. In Ord. ANRE 51/2019 sunt mentionate etape suplimentare care nu sunt incluse in Ord. ANRE 69 si pe care OD are obligatia legala de a le parcurge pentru certificarea unitatii generatoare. Nu putem accepta in RED unitati generatoare pentru care nu s-au respectat pasii de verificare a conformitatii cf. cerintelor tehnice emise de ANRE.</p> <p>Motivație E-Distributie: Certificatele pentru modulul generator dovedesc conformitatea cu cerintele tehnice. In situatia in care dosarul nu este conform sau complet, OD transmite solicitantului o lista cu documentele pe care trebuie sa le depuna. Emiterea NPT este obligatorie pentru toate unitatile generatoare de categorie A cf. Ord. ANRE 51/2019 . In Ord. ANRE 51/2019 sunt mentionate etape suplimentare care nu sunt incluse in Ord. ANRE 69 si pe care OD are obligatia legala de a le parcurge pentru certificarea unitatii generatoare. Nu putem accepta in RED unitati generatoare pentru care nu s-au respectat pasii de verificare a conformitatii cf. cerintelor tehnice emise de ANRE</p> <p>Art. 16 (2) Montarea grupului de masurare a energiei electrice sau a blocului de masurare și protecție in punctul de delimitare se realizeaza de catre operatorul de distributie in termen de 5 zile</p>	<p>Nu se acceptă introducerea unei alte solicitări din partea prosumatorului. Punerea sub tensiune pentru probe se realizează pe baza transmiterii de către prosumator a documentației complete conținute de dosarul instalației de utilizare. <i>Procedura</i> conține reguli simplificate și particularizate pentru categoria de prosumatori căreia i se adresează, diferite de prevederile Ordinului ANRE nr. 51/2019 de aprobare a <i>Procedurii pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public</i>. Nu se acceptă introducerea unor etape suplimentare, cu timpi suplimentari, cum sunt cele prevăzute pentru unitățile generatoare de categorie A în <i>Ordinul ANRE nr. 51/2019</i>.</p> <p>Referitor la termenul de montare a grupului de măsurare a energiei electrice/blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare, se modifică art. 20, alin. (2) astfel: <u>"(2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare."</u> Modificarea este argumentată de coroborarea cu prevederile <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici</i>. În situația finanțării de către operator a lucrărilor de realizare a instalațiilor de racordare și a contractării de către operator prin achiziție publică a lucrărilor respective, instalația de racordare se realizează doar după execuția instalației de utilizare. În aceste condiții, termenul prevăzut actualmente pentru montarea grupului de măsurare/blocului de măsură și protecție, și anume de maximum 5 zile lucrătoare de la data la care prosumatorul a transmis documentația completă pentru punerea sub tensiune pentru probe a instalației de utilizare nu mai este posibil deoarece instalația de racordare nu este construită. Acest termen este fezabil și în cazul în care contractul pentru proiectarea și execuția</p>
--	--	--	--	---

				lucratoare de la emiterea si transmiterea către utilizator a NPT. Motivație: Corelare cu obligatiile ce revin din Ord. ANRE 51/2019	instalației de racordare se încheie direct de către prosumator cu un operator economic atestat, ales de către acesta.
	Art 21, alin. (1) și (2)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	Art. 21 – (1) Pentru un loc consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data montării echipamentelor prevăzute la art. 20 alin. (2). (2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul - verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.	Art. 21 – (1) Pentru un loc consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data montării echipamentelor prevăzute la art. 20 alin. (2). (2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul - verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare. Se propune introducerea unui alineat nou la articol: „(3) Dacă se constată că anumiți parametri sau comportarea în anumite regimuri de funcționare a instalației de generare nu corespund documentației depuse, probele se pot amâna până la remedierea neconformităților. Operatorul de distribuție are obligația să notifice în scris prosumatorul, neconformitățile constatate și să stabilească cu acesta un termen de remediere.” Motivație: Considerăm util să se prevadă în ordin o modalitate de soluționare amiabilă a eventualelor controverse care ar putea apare fie ca urmare a unor echipamente necorespunzătoare, fie ca urmare a execuției instalației.	Nu se acceptă. Nu se fac verificări ale unităților generatoare, conformitatea fiind dovedită prin certificatul de conformitate. Corelat cu modificarea art. 20, alin. (2), s-a prevăzut ca durata perioadei de probe să fie de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare, în loc de maximum 5 zile lucrătoare de la data montării grupului de măsurare a energiei electrice/blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare. Astfel, art. 21, alin. (1) se modifică: <i>”Pentru un loc consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.”</i>
	Art. 22, alin. (3)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	(3) Certificatul de racordare emis se completează cu calitatea de prosumator și, după caz, cu alte prevederi aplicabile în conformitate cu dispozițiile procedurii prevăzute la art. 10.	Trebuie explicat daca orice loc de consum si de productie la care puterea instalata a locului de producere este mai mica sau egala cu 100 kW este automat prosumator	Se acceptă , cu reformulare. Pentru clarificare, la art. 2 se introduce un alineat nou, alin. (3) cu următorul cuprins: <i>”(3) În înțelesul prezentei proceduri, puterea electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum reprezintă puterea electrică instalată însumată a capacităților de producere a energiei electrice din cadrul unui loc de consum, care este mai mică sau egală cu 100 kW.”</i>
		E-Distribuție Banat,		Consideram necesare clarificari daca orice loc de consum si de productie la care puterea instalata a locului de producere este mai mica sau egala cu	Limita de putere instalată pe loc de consum este stabilită de prevederile art. 14, alin. (6) din <i>Legea nr. 220/2008.</i>

		Dobrogea, Muntenia		100 kW este automat prosumator (indiferent de tipul sursei de generare)	Referitor la ce înseamnă prosumator, răspunsul se regăsește în definiția prosumatorului din <i>Regulament</i> și <i>Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie</i> , republicată, cu modificările.
	Capt. V	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	CAPITOLUL V Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum	Capitolul V Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea electrică instalată totală de cel mult 100 kW pe loc de consum, fără depășirea puterii absorbite aprobate anterior. Propunem „putere electrica instalata totala de cel mult 100 kW pe loc de consum, fara depasirea puterii absorbite aprobate anterior Motivație: -	Nu se acceptă Este menționat în cuprinsul capitolului (art. 26, alin. (1) și (2) din <i>Procedură</i> .) că prevederile acestuia tratează situațiile de racordare la locurile de consum existente a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, <u>pentru care nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.</u>
	Art. 24, alin. (1)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(1) După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție notificarea privind racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice cu putere instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum conform modelului din anexa nr. 2, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.	Art. 24 – (1) Înaintea achiziționării echipamentelor ce formează unitatea generatoare, prosumatorul trebuie să transmită la operatorul de distribuție notificarea privind racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice cu putere instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum conform modelului din anexa nr. 2, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. Aceasta notificarea va fi însoțită de certificatele de echipament și rezultatele testelor pentru unitățile generatoare ce vor fi instalate, precum și documentele menționate în Ord. ANRE 51/2019 pentru categoria A de unități generatoare. Motivație: Încalca prevederile Regulamentului de racordare. Dacă utilizatorul achiziționează și montează unități generatoare care nu îndeplinesc condițiile tehnice prevăzute în Normele în vigoare, utilizatorul va suporta costuri inutile cu demontarea și achiziționarea unor noi echipamente. OD trebuie să aibă posibilitatea de a certifica aceste unități generatoare înainte de achiziționarea și montarea lor de către utilizator. Astfel scurtați și termenii de verificare ale DI ulterioare. Clientul trebuie să depună și certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie și pentru instalația de stocare	Nu se acceptă La elaborarea <i>Procedurii</i> s-a avut în vedere facilitarea accesului la rețea a prosumatorilor. Prin urmare, în situațiile de la capitolele V și VI, când se racordează instalații de producere la locuri de consum/locuri de consum și de producere existente, inițierea procesului de racordare de către prosumator are loc după realizarea instalației de producere. Prosumatorul nu poate deține documentele echipamentelor înainte de achiziționarea acestora. Cu privire la încălcarea prevederilor <i>Regulamentului</i> conform cărora cererea de racordare se adresează înainte de realizarea instalației de utilizare, vă informăm că <i>Procedura</i> conține reguli particularizate, fiind un document de sine stătător elaborat potrivit prevederilor art. 14 alin. 6 ⁵ din <i>Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (republicată), cu modificările și completările ulterioare</i> . Potrivit articolului menționat anterior, operatorii de distribuție realizează racordarea prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum <u>în conformitate cu reglementările specifice emise de ANRE.</u>

	Art. 25, alin. (3)		(3) Documentația este considerată completă după refacerea ei conform prevederilor alin. (2).		Pentru clarificarea faptului că prosumatorul nu trebuie să transmită încă o cerere pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe împreună cu transmiterea documentației refăcute, dacă a avut loc situația în care documentația transmisă inițial a fost incompletă, se propune modificarea art. 25, alin. (3) astfel: <i>"Prosumatorul transmite operatorului de distribuție documentația completată conform prevederilor alin. (2), fără a fi necesară o altă cerere de punere sub tensiune pe perioada de probe din partea prosumatorului."</i>
	Art. 25, alin. (3 ¹)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	(3 ¹) Procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice, document care se transmite anexat notificării prevăzute la art. 24 alin. (1), trebuie să fie întocmit de executantul lucrărilor respective.	(3 ¹) Procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice si instalatiei de stocare, daca este cazul , document care se transmite anexat notificării prevăzute la art. 24 alin. (1), trebuie să fie întocmit de executantul lucrărilor respective. Motivație: -	Se acceptă. Ca urmare a înlocuirii proiectului de modificare și completare a <i>Procedurii</i> cu proiect de aprobare a <i>Procedurii</i> și de abrogare a Ordinului ANRE nr. 69/2020, prevederile art. 25, alin. (3 ¹) se mută în Anexa nr. 2.
	Art 26, alin. (1), lit. a)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(1) În cazul în care la instalația de utilizare a unui loc de consum existent se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, operatorul de distribuție: a) actualizează certificatul de racordare existent (...)	a) actualizează certificatul de racordare existent conform reglementarilor din ordinul ANRE nr. 59/2013 Motivație: Este posibil sa fie necesara si emiterea ATR in cazul in care trebuiesc efectuate lucrari de catre OD.	Nu se acceptă <i>Procedura</i> conține reguli particularizate, fiind un document de sine stătător elaborat potrivit prevederilor art. 14 alin. 6 ⁵ din <i>Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie</i> (republicată), cu modificările și completările ulterioare, care stabilesc că operatorii de distribuție realizează racordarea prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum <u>în conformitate cu reglementările specifice emise de ANRE.</u>
	Art 26, alin. (2) și (3)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(2) În situația prevăzută la alin. (1) nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare. (3) Operatorul de distribuție are obligația de a analiza și utiliza releele/funcțiile de protecție existente în punctul de racordare/delimitare (după caz), în circuitele electrice de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice, inclusiv cele existente în modulul generator/generatorul sincron și în restul instalației de utilizare, în vederea respectării cerințelor	Nu se pot elimina lucrarile din instalatia de racordare, intrucat cerintele tehnice care trebuie sa fie respectate de protectiile din punctul de racordare/delimitare sunt mai stricte pentru prosumatori decat pentru consumatori. Ce se intampla in cazul in care nu se depaseste puterea aprobata anterior dar in urma analizei rezulta ca releele/functiile de protectie existente in punctul de racordare/delimitare (după caz) nu sunt corespunzatoare Motivație: -	Nu se acceptă Prevederile capitolului V al <i>Procedurii</i> sunt aplicabile situațiilor în care nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare ca urmare a racordării la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum. Situațiile în care se realizează lucrări în amonte de punctul de delimitare sunt tratate la capitolul VI din proiectul de <i>Procedură</i> .

			prevăzute în Norma tehnică – „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2018.		
Art 27, alin. (2)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	(2) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul și montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (1).	(2) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data emiterii si transmiterii catre utilizator a NPT , operatorul de distribuție înlocuiește contorul și montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (1). Motivație: Corelare cu obligatiile ce revin din Ordinul ANRE 51/2019	Se acceptă , cu reformulare - "Art. 27 (2) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul, montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (1) și transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând <u>acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.</u> "	
Art 27	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia		La art. 27 se introduc următoarele aliniate: (4) Împreună cu documentul instalației, utilizatorul are obligatia de a transmite catre OD solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe întocmita in conformitate cu prevederile Anexei nr. 16 din Ordinul ANRE nr.51/2019. (5) După verificarea documentului instalației, OD are obligatia de a emite si transmite catre utilizator a notificarii de punere sub tensiune (NPT). Motivație: Corelare cu obligatiile ce revin din Ord. ANRE 51/2019	Nu se acceptă propunerea de la alin. (4) referitoare la introducerea unei alte solicitări din partea prosumatorului. Punerea sub tensiune pentru probe se realizează pe baza transmiterii de către prosumator a documentației complete conținute de dosarul instalației de utilizare. <i>Procedura</i> conține reguli simplificate și particularizate pentru categoria de prosumatori căreia i se adresează, diferite de prevederile Ordinului ANRE nr. 51/2019 de aprobare a <i>Procedurii pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public</i> . Nu se acceptă introducerea unor etape suplimentare, cu timpi suplimentari, cum sunt cele prevăzute pentru unitățile generatoare de categorie A în <i>Ordinul ANRE nr. 51/2019</i> . Se acceptă , cu reformulare solicitarea de la alin. (5). A fost completat art. 27, alin. (2).	
Art 28, alin. (1)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid	Art. 28 (1) – Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii contorului și montării	Art. 28 (1) – Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii contorului și	Se acceptă , cu reformulare corelat cu modificările anterioare referitoare la notificarea de punere sub tensiune - "Art. 28 (1) – Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, perioada	

		ACUE	echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1).	montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1). Motivație: Corelare cu modificările anterioare	de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii contorului, montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) și transmiterii de către operator prosumatorului a notificării de punere sub tensiune.
Art 31, alin. (1)	Distribuție Energie Oltenia	Art. 31 (1) – După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul de consum și de producere existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de emitere a avizului tehnic de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalației de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.	Art 31. alin 1) trebuie corelat cu art art. 7 alin. 3 Motivație: Consideram ca in conformitate cu prevederile art. 7 alin (3) si in cazul unor modificari de natura tehnica cu cresterea puteri aprobate cererea de emitre ATR trebuie transmisa anterior realizarii acestor modificari.	Nu se acceptă La elaborarea <i>Procedurii</i> s-a avut în vedere facilitarea accesului la rețea a prosumatorilor. Prin urmare, în situațiile de la capitolele V și VI, când se racordează instalații de producere la locuri de consum/locuri de consum și de producere existente, inițierea procesului de racordare de către prosumator are loc după realizarea instalației de producere.	
	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia		După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul de consum și de producere existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de emitere a avizului tehnic de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta solicită confirmă în cuprinsul notificării deținerea date tehnice privind condițiile tehnice privind racordarea instalației de stocare. Motivație: Utilizarea termenului de detinere a instatiei de stocare conduce la situatia achizitiei , detinerii si utilizarii de isntalatii de stocare fara avizul OD si fara stiinta OD. Stiind faptul ca instalatiile de stocare pot reprezenta surse de tensiune, ele pun in pericol reseaua de distributie si utilizatorii aferenti, in cazul unor intreruperi de tensiune in reseaua distribuitorului si conduc la situatii financiare dificile pentru prosumator daca instalatiile achizitionate, detinute si utilizate sunt neconforme. ATR-ul trebuie sa fie emis inaintea realizarii unitatii instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul de consum și de producere existent.	Se acceptă , cu reformulare Se completează documentele precizate în anexa nr. 1 a <i>Procedurii</i> cu ”(...) fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare”. Menționăm că în anexele <i>Procedurii</i> , solicitantul completează și alte informații și date tehnice despre sistemul de stocare. Referitor la limita puterii instalate de 100 kW, aceleași explicații ca cele pentru art. 2, alin. (1), lit. a).	

				<p>Daca echipamentele pe care utilizatorul le monteaza nu respecta cerintele impuse prin normele tehnice emise de ANRE ce va face clientul?</p> <p>Clientul trebuie sa depuna si certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie si pentru instalatia de stocare.</p> <p>Trebuie specificata si limita pina la care se poate spori puterea absorbita din retea</p>	
	Art. 31		<p>(6) Cererea prevăzută la alin. (1) constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator.</p> <p>(7) Prosumatorul adresează cererea de racordare prin una dintre următoarele modalități:</p> <p>a) direct;</p> <p>b) prin împuternicit, care poate fi și o persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale, în numele și pe seama solicitantului;</p> <p>c) prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.</p> <p>(8) Cererea prevăzută la alin. (1) trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.</p> <p>(9) Cererea și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:</p> <p>a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de rețea;</p> <p>b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.</p>		<p>Ca urmare a solicitării operatorilor de completare a situației în care documentația aferentă cererii nu ar fi completă (propunerea operatorilor pentru art. 20, alin. (2)), în proiectul de ordin pentru aprobarea <i>Procedurii</i> se introduce art. 32 nou. Se mută alin. (6) – (9) ale art. 31 la art. 32. La art. 32, după alin. (4), se introduc 2 alineate noi, alin. (5) și (6) prin care se prevăd etape de comunicare între operator și solicitant pentru completarea/refacerea documentației atașate cererii de racordare.</p> <p><i>"Art. 32 (1) Cererea prevăzută la art. 31 alin. (1) constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator.</i></p> <p><i>(2) Prosumatorul adresează cererea de racordare prin una dintre următoarele modalități:</i></p> <p><i>a) direct;</i></p> <p><i>b) prin împuternicit, care poate fi și o persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale, în numele și pe seama solicitantului;;</i></p> <p><i>c) prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.</i></p> <p><i>(3) Cererea prevăzută la art. 31 alin. (1) trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.</i></p> <p><i>(4) Cererea și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:</i></p> <p><i>a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de distribuție;</i></p> <p><i>b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.</i></p>

					<p><u>(5) În situația în care documentația prevăzută la art. 31 alin. (1) nu este completă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data la care prosumatorul a transmis documentația respectivă, necesitatea completării acesteia, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.</u></p> <p><u>(6) Prosumatorul transmite operatorului de distribuție documentația completată conform prevederilor alin. (5), fără a fi necesară o altă cerere de punere sub tensiune pe perioada de probe din partea prosumatorului.”</u></p>
	Art 32	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	<p>(1) După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare, având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării acesteia însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul existent în punctul de delimitare cu contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri și montează echipamentele aferente grupului de măsurare a energiei electrice sau ale blocului de măsură și protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), inclusiv sistemul de comunicație.</p> <p>(2) În cazul în care, ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), au fost realizate lucrări în instalația de utilizare aferentă locului de consum respectiv,</p>	<p>Art. 32 – (1) După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare, având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data emiterii NPT, operatorul de distribuție înlocuiește contorul existent în punctul de delimitare cu contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri și montează echipamentele aferente grupului de măsurare a energiei electrice sau ale blocului de măsură și protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), inclusiv sistemul de comunicație.</p> <p>Motivație: După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare este posibil ca instalatia de producere/stocare sa fie pusa in functiune fara a fi conforma</p> <p>Idem art. 12 – respectarea pasilor pentru certificarea unitatilor generatoare mentionati in Ord. ANRE 51/2019.</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare. Se renumerează și reformulează astfel: - "Art. 33 (1) După <u>recepția și punerea</u> în funcțiune a instalației de racordare, operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice de utilizare ale prosumatorului, în condițiile prevăzute în contractul de racordare și în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.</p> <p>(2) Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorului de distribuție pe baza notificării transmise de prosumator sau împuternicitul acestuia conform prevederilor art. 31 alin. (1) și (2) și a documentației complete constând în documentele prevăzute în cuprinsul notificării și documentele prevăzute la alin. (5).</p> <p><u>(3) Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, operatorul de distribuție transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.</u></p> <p>(4) Înlocuirea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și montarea, după caz, a echipamentelor necesare conform prevederilor alin. (6), în punctul de delimitare, se realizează de către operatorul de distribuție <u>înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</u></p> <p>(5) În cazul în care, ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3) au fost realizate lucrări în instalația de utilizare aferentă locului de consum respectiv,</p>

			operatorul de distribuție înlocuiește contorul și montează, după caz, echipamentele necesare, prevăzute la alin. (1), în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data transmiterii de către utilizator a documentelor prevăzute la art. 19 lit. a) și d) corespunzătoare instalației de utilizare aferente locului de consum, fără a fi necesară o altă cerere în acest sens.		<p>prosumatorul transmite operatorului documentele documentele prevăzute la art. 19 alin. (1) lit. a) și d) corespunzătoare instalației de utilizare aferente locului de consum, fără a fi necesară o altă cerere în acest sens.”</p> <p>Aceleași explicații ca cele corespunzătoare propunerii operatorilor pentru art. 18 referitoare la notificarea de punere sub tensiune și cele pentru art. 20, alin. (2) privind termenul de înlocuire a grupului de măsurare.</p>
	Art. 33, alin. (1) și (2)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	<p>(1) După înlocuirea contorului și montarea echipamentelor necesare conform prevederilor art. 32 alin. (1), având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), operatorul de distribuție pune sub tensiune, pentru o perioadă de probe de maximum 5 zile lucrătoare, instalația de utilizare a prosumatorului, inclusiv instalația de producere a energiei electrice racordată la locul de consum existent/locul de consum și de producere existent.</p> <p>(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare și, după caz, a instalației de stocare.</p>	<p>Art. 33 (1) După înlocuirea contorului și montarea echipamentelor necesare conform prevederilor art. 32 alin. (1), având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), operatorul de distribuție pune sub tensiune, pentru o perioadă de probe de maximum 5 zile lucrătoare, instalația de utilizare a prosumatorului, inclusiv instalația de producere a energiei electrice racordată la locul de consum existent/locul de consum și de producere existent.</p> <p>(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare și, după caz, a instalației de stocare.</p> <p>Motivație: Corelare cu obligațiile ce revin din Ord. ANRE 51/2019</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare. Se renumerează și reformulează astfel: - ”Art. 34 (1) Având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), operatorul de distribuție pune sub tensiune, pentru o perioadă de probe de maximum 5 zile lucrătoare <u>de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare, instalația de utilizare a prosumatorului, inclusiv instalația de producere a energiei electrice și, după caz, instalația de stocare, racordată la locul de consum existent/locul de consum și de producere existent.</u>”</p> <p>Corelat cu modificarea art. 33 s-a prevăzut ca durata perioadei de probe să fie de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare, în loc de maximum 5 zile lucrătoare de la data montării grupului de măsurare a energiei electrice/blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare.</p>
	Art. 34, alin. (2)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	<p>(2) Certificatul de racordare se completează cu calitatea de prosumator și, după caz, cu alte prevederi aplicabile, în conformitate cu dispozițiile procedurii prevăzute la art. 10.</p>	<p>(2) Certificatul de racordare se emite după emiterea și transmiterea NPT si se completează cu calitatea de prosumator și, după caz, cu alte prevederi aplicabile, în conformitate cu dispozițiile procedurii prevăzute la art. 10.</p> <p>Motivație: Corelare cu obligațiile ce revin din Ord. ANRE 51/2019</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Certificatul de racordare se emite după finalizarea perioadei de probe și transmiterea de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de utilizare.</p> <p>Se renumerează: art. 34 devine art. 35</p>
	Art. 37 ¹		<p>Art. 37¹ – Prevederile art. 36 și 37 se aplică în următoarele situații:</p> <p>a) în cazul în care, până la data transmiterii notificării prevăzute la art. 36 alin. (1), utilizatorul nu a obținut certificarea de prosumator și nu deține un certificat</p>		<p>Urmare a renumerotării, art. 37¹ devine art. 39 și se reformulează astfel:</p> <p>”Art. 39 – Prevederile art. 37 și 38 se aplică în următoarele situații:</p> <p>a) în cazul în care, până la data transmiterii notificării prevăzute la <u>art. 37</u> alin. (1), utilizatorul nu a obținut</p>

			de racordare completat cu această calitate emis pentru locul de consum și de producere existent; b) în situația modificării unor elemente de natură tehnică la un loc de consum și de producere existent care include instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, cu creșterea puterii pentru evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis, în cazul în care nu sunt necesare lucrări de modificare a instalației de racordare.		<i>certificarea de prosumator și nu deține un certificat de racordare completat cu această calitate emis pentru locul de consum și de producere existent; b) în situația modificării unor elemente de natură tehnică la un loc de consum și de producere existent care include instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, cu creșterea puterii pentru evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis, în cazul în care nu sunt necesare lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.”</i>
	Art. 42	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	<p>Articolul 42 se elimină.</p> <p>Art. 42 (1) Prevederile prezentei proceduri se aplică și prosumatorilor deținători ai locurilor de consum și de producere noi prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW care, înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, au transmis operatorilor de distribuție cereri pentru emiterea avizelor tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public și se află în oricare dintre etapele procesului de racordare.</p> <p>(2) Prevederile prezentei proceduri se aplică și prosumatorilor care, înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, au transmis operatorilor de distribuție cereri pentru emiterea/actualizarea avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare, după caz, pentru racordarea la locurile de consum existente a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, cu sau fără creșterea puterii absorbite din rețeaua electrică față de puterea aprobată pentru locul de consum respectiv, începând cu etapa punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe.</p>	<p>În locul actualului Art. 42, se propune ca acesta sa nu fie eliminat, dar să primească următoarea formulare:</p> <p>Art. 42. (1) Prosumatorii care realizează sau vor să racordeze instalații ce urmează să funcționeze în paralel cu rețeaua electrică de distribuție au obligația să utilizeze echipamente de generare ce îndeplinesc condițiile tehnice stabilite prin Ordinul ANRE nr. 208/2018, respectiv, Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare.</p> <p>(2) Îndeplinirea condițiilor tehnice corespunzătoare trebuie să fie demonstrată prin certificate de conformitate emise de fabricant, de laboratoare de certificare acreditate la nivel european și rapoarte de testare adecvate. Certificatele de conformitate, respectiv, rapoartele de testare sunt depuse la OD înainte de punerea sub tensiune pentru perioada de probe, odată cu transmiterea dosarului instalației.</p> <p>Motivație: Este în interesul prosumatorului să transmită certificatele de conformitate și rapoartele de testare de care dispune, care să demonstreze îndeplinirea condițiilor tehnice stabilite prin Ordinul ANRE nr. 208/2018, respectiv, Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea vizează un subiect diferit de articolul care se elimină.</p> <p>Totodată, solicitarea rapoartelor de testare nu este justifică deoarece rezultatele probelor/testelor stau la baza emiterii certificatelor de conformitate transmise de prosumator conform prevederilor prezentei proceduri. Certificatele de conformitate se emit de organisme acreditate pe baza rezultatelor testelor.</p>

				<p>cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare.</p> <p>Aceasta va simplifica mult inclusiv probele, în caz contrar fiind necesar ca prin probele de punere în funcțiune să se verifice îndeplinirea tuturor condițiilor tehnice stabilite prin Ordinul 228/2018. În cazul depunerii unor certificate sau rapoarte de testare care confirmă îndeplinirea condițiilor ordinului, majoritatea condițiilor necesare pot fi confirmate prin certificate și rapoarte.</p>																	
	Art. 43		Art. 43 Este interzisă operatorilor de distribuție solicitarea oricăror alte documente decât cele prevăzute în prezenta procedură.		Urmare a renumerotării, art. 43 devine art. 44. Totodată, având în vedere solicitările operatorilor care impun prosumatorilor alte obligații față de cele deja prevăzute în <i>Procedură</i> , referitoare la conformitatea tehnică a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, se propune reformularea și completarea articolului după cum urmează: ” <i>Art. 44 Este interzisă operatorilor de distribuție solicitarea oricăror altor documente în afară de cele prevăzute în prezenta procedură, precum și solicitarea realizării de probe/teste pentru instalațiile de producere a energiei electrice și pentru instalațiile de stocare, după caz, ale căror rezultate sunt deja confirmate prin documentele transmise de prosumator conform prevederilor prezentei proceduri.</i> ”																
	Anexa nr. 1, lit. h) și j)		<p>h**) procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice; (...)</p> <p>j**) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare;</p>		<p>Pentru corelare cu propunerile/solicitările operatorilor, acceptate pentru articolele anterioare ale <i>Procedurii</i>, se completează lit. h) și j) din Anexa nr. 1, după cum urmează: ”h**) <u>procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării;</u> (...) j**) <u>certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;</u> ”</p>																
	Anexa nr. 2, lit. c)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid	<p>c) Marcatorul ”Invertoare” se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”Invertoare:</p> <table><tr><td>Nr. crt.</td><td>Nr. invertoare</td><td>Tipul invertoarelor</td><td>Un inverter (c.a.) (V)</td><td>Pi inverter (c.a.) (kW)</td><td>Pmax inverter evacuată în rețea</td><td>Pmax centrală formată din module</td><td>Observații</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Pmax inverter evacuată în rețea	Pmax centrală formată din module	Observații									Se poate adauga certificate, domeniul de frecventa, de tensiune adica ceritnele pentru a fi conforme cu cerintele tehnice, si precizarea daca inverterul pentru un panou fotovoltaic este hybrid sau nu	<p>Nu se acceptă</p> <p>Cerințele sunt nejustificate. Tipul inverterului poate fi specificat în coloana tabelului.</p>
Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Pmax inverter evacuată în rețea	Pmax centrală formată din module	Observații														

		ACUE	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>(c.a.) (kW)</td><td>generatoare (c.a.) (kW)</td><td></td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td colspan="4">TOTAL:</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>Notă: U.G. = unitate generatoare; panou = panou fotovoltaic; As – asincron; S – sincron; T – termo; H – hidro; E – eolian; Qn – putere reactivă nominală; Qmax = putere reactivă maximă; Qmin = putere reactivă minimă; c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ; Pn = putere activă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Sn = putere aparentă nominală; Un = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.”</p>						(c.a.) (kW)	generatoare (c.a.) (kW)		1	2	3	4	5	6	7	8	TOTAL:								Motivație: -	
					(c.a.) (kW)	generatoare (c.a.) (kW)																							
1	2	3	4	5	6	7	8																						
TOTAL:																													
	Anexa nr. 2		”Anexez prezentei următoarele documente: (...) c) procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice; (...) e) fișele tehnice ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie;”			Pentru corelare cu propunerile/solicitările operatorilor, acceptate pentru articolele anterioare ale <i>Procedurii</i> , se propune completarea lit. c) și e) din Anexa nr. 2 a <i>Procedurii</i> , după cum urmează: ”Anexez prezentei următoarele documente: (...) c) procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării; (...) e) <u>certIFICATELE de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;</u> ”																							
	Anexe	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia		La anexe trebuie propusa formula de calcul a puterii evacuate in sistem in cazul prosumatorilor. Motivație: Se considera puterea totala instalata a cerntralei din care se scad pierderile si SI? Sau trebuie sa scadem si consumul (atentie ca vom avea prosumatori cu putere evacuata 0 si ei sa doreasca evacuarea surplusului)		Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele de la art. 2, alin. (1), lit. a).																							
	Anexa nr. 4, pct. 2.2	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid	La Anexa nr. 4, punctul 2.2 se modifică și va avea următorul cuprins: 2.2. Date tehnice și energetice aferente instalației de producere a energiei electrice:	In tabel se vor corela termenii fie vorbim de unitate generatoare fie de instalatie de producere. Motivatie: -		Nu se acceptă În Procedură se folosește sintagma ” <i>instalației de producere a energiei electrice</i> ”. Instalația de producere este formată din unități generatoare.																							

		ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia			
	Art. III	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE E-Distribuție Banat, Dobrogea, Muntenia	Art. III. – Prevederile procedurii prevăzute la art. I se aplică prosumatorilor clienți casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 19.12.2020.	II - Prevederile procedurii prevăzute la art. I se aplică prosumatorilor clienți casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data intrării în vigoare a prezentului Ordin. Motivație: Termenul este anterior intrării în vigoare	Nu se acceptă Termenul la care prevederile <i>Procedurii</i> se aplică prosumatorilor clienți casnici este 19.12.2020, data intrării în vigoare a art. 51, alin. (3 ⁵) din <i>Legea nr. 290/2020 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i> , respectiv 30.07.2020, data intrării în vigoare a art. 51, alin. (3 ²), (3 ³) și (3 ⁴) din <i>Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative</i> . Art. III se reformulează astfel: "Art. 3. - Prevederile procedurii prevăzute la art. I se aplică: a) utilizatorilor de tip clienți casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 19.12.2020; b) <u>utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici, care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 30.07.2020.</u> "