

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 (Procedură)

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 02.11 – 11.11.2020 – faza II

Observații specifice			
1.	art. 9 alin (1)	Delgaz Grid	<p>Art. 9 (1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se stabilește de către operatorul de distribuție prin fișă de soluție/<u>studiu de soluție</u> în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p><i>Motivație: Având în vedere că solicitarea pentru un loc de consum și producere nou, în care doar puterea produsă din surse regenerabile este limitată la 100kW, soluția de racordare, ar trebui stabilită conform cu SECTIUNEA a 3-a Stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică din Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public. Deci inclusiv prin Studiu de soluție.</i></p> <p><i>Propunem: pentru cazurile în care puterea pentru consum este mai mare decât cea solicitată pentru debitare în sistem și conform Ord ANRE nr.102/2015, în cazul în care există mai multe soluții de racordare (soluția nu este unică și evidentă) să se realizeze pe baza studiului de soluție.</i></p>
2.	art. 15 alin. (1)	Delgaz Grid	<p>(1) Pentru racordarea la rețeaua electrică a unui loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din</p> <p>Propunem completarea</p> <p>Art. 15 – (1) Pentru racordarea la rețeaua electrică a unui loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice</p>

			<p>surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se execută următoarele categorii de lucrări:</p> <p>a) lucrări pentru realizarea instalației de racordare;</p> <p>b) lucrări pentru realizarea instalației de utilizare.</p> <p>(2) Pentru executarea lucrărilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție și utilizatorul respectă obligațiile prevăzute la art. 40 din regulament.”</p>	<p>instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se execută următoarele categorii de lucrări:</p> <p>a) lucrări pentru realizarea instalației de racordare;</p> <p>b) lucrări pentru realizarea instalației de utilizare.</p> <p><u>c) lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării;</u></p> <p>(2) Pentru executarea lucrărilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție și utilizatorul respectă obligațiile prevăzute la art. 40 din regulament.”</p> <p><i>Motivație: Există și situații când sunt necesare lucrări de întărire. Este necesar să fie menționate și clarificat modul de abordare în aceste situații.</i></p>	<p>evitându-se pe cât posibil lucrările care implică termeni lungi de execuție și bariere de natură birocratică. Ținând cont de acest principiu, 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. În cazul în care, în practică, vor apărea situații care să justifice introducerea lucrărilor de întărire în amonte de punctul de racordare, pentru această categorie de utilizatori, procedura se va modifica și completa, în consecință.</p>
3.	art. 18	Delgaz Grid		<p>Art. 18 Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, prosumatorul sau împuternicitul acestuia adresează operatorului de distribuție o cerere însoțită de dosarul instalației de utilizare prevăzut la art. 19.</p> <p><u>Pentru perioada de probă prosumatorul trebuie să aibă încheiate și să fie în vigoare contractul de furnizare și contractul de distribuție a energiei electrice aferente consumului preluat din rețea și o convenție de exploatare dacă este cazul.</u></p> <p><i>Motivație: Încheierea unei Convenții de Exploatare pentru prosumatorii racordati la Medie Tensiune. (acești prosumatori sunt persoane juridice-firme). Dacă în perioada de probă, se întâmplă să se și consume energie electrică din rețea, aceasta trebuie să fie facturată în baza contractelor încheiate, altfel în lipsa contractelor, consumul respectiv se constituie ca CPT pentru operatorul de distribuție</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Completarea nu este necesară. Încheierea contractului de furnizare/distribuție a avut loc înainte de punerea sub tensiune pentru probe. Încheierea contractelor se poate desfășura în paralel astfel încât la momentul punerii sub tensiune pentru probe, contractele să fie încheiate. Prin convenția de exploatare se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente. Prosumatorul are particularitățile clientului casnic, informațiile precizate în convenția de exploatare nu sunt necesare în cazul acestuia. Totuși, în cazul în care este necesară convenția de exploatare pentru racordarea locurilor de consum și de producere ale prosumatorilor la medie tensiune, oricum nu este necesară precizarea încheierii acesteia în <i>Procedură</i>. Încheierea contractelor și a convenției de exploatare, anexă a contractului cadru de distribuție a energiei electrice, este prevăzută în reglementările specifice.</p>
4.	art. 21	Delgaz Grid	<p>(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</p>	<p>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).</p> <p>(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu sunt necesare probe efectuate de societăți terțe, atestate A3. Competența atestatului A3 se referă la încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității tehnice a centralelor electrice în raport cu normele tehnice aplicabile. În cazul prosumatorilor, nu sunt necesare teste, ci numai probe pentru punerea sub tensiune care se referă, de exemplu la: verificarea</p>

			<p>montării echipamentelor prevăzute la art. 20 alin. (2).</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 producere și, după caz, a instalației de stocare.</p>	<p>procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.</p> <p><u>Efectuarea probelor se realizează cu operator economic atestat de ANRE.</u></p> <p>Motivație: Efectuarea probelor sa fie facuta de catre prosumator cu o firma cu atestat A3, pentru prosumatorii racordati la Medie Tensiune. (acesti prosumatori sunt persoane juridice-firme).</p>	<p>funcționării protecțiilor, inclusiv la apariția unui regim insularizat, a funcționării corecte a echipamentelor de comutație, coordonarea reglajelor releelor, verificarea contorului dublu sens și a căilor de comunicație a sistemului de telecitiere, oricare alte verificări care se efectuează în mod obișnuit la punerea în funcțiune. Probele se efectuează în condițiile prevăzute în contractul de racordare și în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare. De asemenea, operatorul are obligația de a lua în considerare certificatele de conformitate emise de societăți de acreditare care confirmă respectarea de către invertoarele și unitățile generatoare a cerințelor din standardele în vigoare.</p> <p>În conformitate cu prevederile art. 9, alin. (6) din Ordinul ANRE nr. 51/2019 privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordare a unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public: ”ORR are următoarele responsabilități: (...) (6) să participe la efectuarea verificărilor unității generatoare de categorie A pusă în funcțiune (...) (verificare protecții, calitatea energiei electrice, integrare în DMS SCADA, după caz, montare contor dublu sens etc.);”</p>
5.	art. 26	Delgaz Grid	<p>(2¹) În cazul în care, urmare a racordării la locul de consum existent a instalației de producere a energiei electrice cu putere instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, puterea activă maximă ce poate fi evacuată prin instalația de racordare a locului de consum existent depășește puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare pe baza căreia a fost dimensionată instalația de racordare, și sunt necesare modificări ale instalației de racordare, se parcurg etapele de racordare prevăzute la art. 5 lit. c) – e), cu respectarea termenelor și condițiilor aferente fiecărei etape, conform prevederilor art. 8 –16.</p>	<p>Art. 26 (...) (2¹) <i>În cazul în care, urmare a racordării la locul de consum existent a instalației de producere a energiei electrice cu putere instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, puterea activă maximă ce poate fi evacuată prin instalația de racordare a locului de consum existent depășește puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare pe baza căreia a fost dimensionată instalația de racordare, și sunt necesare modificări ale instalației de racordare, se parcurg etapele de racordare prevăzute la art. 5 lit. c)–e), cu respectarea termenelor și condițiilor aferente fiecărei etape, conform prevederilor art. 8–16.</i></p> <p>(2²) <i>În situația prevăzută la alin. (2¹), după realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite operatorului de distribuție în conformitate cu prevederile art. 31, cererea de emitere a avizului tehnic de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>În cazul locului de consum existent, includerea de instalații de producere în instalația de utilizare a acestuia, nu justifică execuția de lucrări în instalația de racordare, altele decât cele prevăzute în <i>Procedură</i> (referitoare la eventuala situație de subdimensionare a instalației de racordare urmare a puterii solicitate de prosumator pentru evacuare/consum).</p> <p>Exemplele precizate la motivație se referă la lucrări în instalații existente, aflate în exploatarea și întreținerea operatorului, pentru care acesta are responsabilități trasate prin condițiile licențelor. Lucrările generate de starea necorespunzătoare a instalațiilor de racordare existente sau pentru amplasarea la limita de proprietate a grupului de măsurare se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor reglementărilor în vigoare, fără a</p>

			<p>(2²) În situația prevăzută la alin. (2¹), după realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite operatorului de distribuție în conformitate cu prevederile art. 31, cererea de emiteră 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.</p>	<p><i>puterii aprobate anterior, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia.</i> <i>(2.³) - nou propus) În cazul în care sunt necesare lucrări de racordare sau soluția de racordare existentă trebuie să suporte modificări/completări, iar puterea solicitată nu depășește puterea aprobată anterior, se emite avizul tehnic de racordare și se parcurge procesul de racordare</i> Motivație: <i>Daca instalatia de racordare nu este corespunzatoare / BMPM pe casa / Contor in casa.</i></p> <p>3. <i>Cum trebuie procedat in cazul in care nu se depaseste puterea aprobata anterior daca in urma analizei rezulta ca relele/functiile de protecție existente în punctul de racordare/delimitare (după caz) nu sunt corespunzatoare?</i></p>	<p>impacta procesul de racordare la rețea a locurilor de consum și de producere ale prosumatorilor.</p> <p>Referitor la întrebare, precizăm că în toate situațiile pentru care se aplică Procedura, montarea contorului este condiționată de transmiterea de către prosumator a cererii de punere sub tensiune pentru perioada de probe, însoțită de documentația completă care include certificatele de conformitate ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare. Dacă echipamentele nu ar fi conforme, aceste documente nu ar fi emise.</p>
6.	Art. 31 alin. (1)	Delgaz Grid	<p>După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de emiteră 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 confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.</p>	<p>După Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de emiteră a avizului tehnic de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii absorbite 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 confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.</p> <p>Motivație: <i>Se încalcă principiul din Regulamentul de racordare, conform căruia cererea de ATR/CfR sau de actualizare a acestora, trebuie să se facă înainte de a începe modificarea instalației de utilizare.</i> <i>Ord.ANRE 59/2013, ART. 11</i> <i>(1) Cererea de racordare sau cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare ori a certificatului de racordare se face pentru fiecare loc de consum și/sau de producere, indiferent de perioada de timp solicitată pentru racordare și de mărimea puterii absorbite sau evacuate, potrivit situațiilor prevăzute la art. 5 și 6.</i> <i>(2) Utilizatorii rețelelor electrice au obligația să adreseze cererea de racordare sau cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare ori a certificatului de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>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 existente, inițierea procesului de racordare de către prosumator are loc după realizarea instalației de producere. În aceste cazuri, prosumatorul transmite operatorului procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice.</p> <p>Cu privire la încălcarea principiului regulamentului de racordare conform căruia 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. 6⁵ din Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (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</p>

			<p><i>fi racordată la rețeaua electrică, respectiv modificarea celei existente.</i></p> <p><i>Cum trebuie procedat în cazul în care puterea pentru producere depășește puterea deja aprobată și sunt necesare lucrări pentru modificarea instalației de racordare (cel mai probabil în urma elaborării unui Studiu de soluție)</i></p>	<p>de cel mult 100 kW pe loc de consum conform cu reglementările specifice emise de ANRE.</p> <p>Referitor la întrebare – această situație, inclusiv etapele de racordare corespunzătoare, au fost introduse la capitolul V al Procedurii.</p>
7.	Art. 32 alin. (1)		<p><i>Deoarece spre deosebire de puterea evacuată care este limitată la 100 kW, puterea absorbită nu are o limită superioară, soluția de racordare ar trebui stabilită conform SECTIUNEA a 3-a Stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică din Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public.</i></p> <p><i>Deci inclusiv prin Studiu de soluție.</i></p> <p><i>Solicităm clarificări privind modul de abordare și cum ar trebui să se procedeze în cazul în care puterea solicitată pentru CONSUM este mai mare decât cea solicitată pentru debitare și se încadrează în alte categorii de soluții conform Ord. ANRE 102/2015.</i></p> <p><i>Cum se procedează în cazul în care există mai multe soluții de racordare (soluția nu este unică și evidentă)</i></p>	<p>Nu se acceptă introducerea studiului de soluție.</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea Delgaz Grid pentru art. 9 alin (1).</p>