

SINTEZA OBSERVAȚIILOR

la documentul de discuție proiectul de Ordin privind aprobarea *Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrice*

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
<b>Titlul</b>  <i>Ordin nr. .... din .....</i> <i>pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrice</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> Titlul se corectează după cum urmează: <i>Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru <b>racordare</b> a instalațiilor de stocare a energiei electrice.</i>	Observația se respinge deoarece titlul proiectului de ordin este scris corect, inclusiv cuvântul <i>racordare</i> dar se corectează titlul normei din ANEXA care este scris incorect. <b>Anexa 1.</b> <b>Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrice.</b>
<b>Secțiunea a-2-a - Domeniu de aplicare</b> <i>Art. 3 (1) Cerințele tehnice de racordare stabilite în prezenta normă tehnică se aplică instalațiilor de stocare a energiei electrice noi racordate individual, respectiv montate într-un loc de producere și/sau de consum existent sau nou.</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> <b>Art. 3(1) se modifică doar din punct de vedere editorial ( introducerea literelor a), b) c):</b>  <i>Art. 3 (1) Cerințele tehnice de racordare stabilite în prezenta normă tehnică se aplică:</i> <i>a) instalațiilor de stocare a energiei electrice noi racordate individual,</i> <i>b) instalațiilor de stocare a energiei electrice noi montate într-un loc de producere existent sau nou</i> <i>c) instalațiilor de stocare a energiei electrice noi montate într-un loc de consum existent sau nou.</i>	<b>Se acceptă modificarea editorială</b>  <b>Art. 3 (1)</b> Cerințele tehnice de racordare stabilite în prezenta normă tehnică se aplică: <b>a) instalațiilor de stocare a energiei electrice noi racordate individual;</b> <b>b) instalațiilor de stocare a energiei electrice noi montate într-un loc de producere existent sau nou;</b> <b>c) instalațiilor de stocare a energiei electrice noi montate într-un loc de consum existent sau nou.</b>
<i>Art. 3 (2) Cerințele tehnice stabilite prin prezenta normă nu se aplică instalațiilor de stocare care nu au capacitatea de a evacua/livra energie electrică în rețeaua electrică de distribuție/transport, inclusiv surselor neîntreruptibile de alimentare cu energie electrică, instalațiilor de stocare care datorită tehnologiei utilizate nu pot avea funcții de control și nici în cazul stațiilor de reîncărcare a vehiculelor electrice care au posibilitatea de evacuare a energiei în retea.</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>  <b>Art. 3(1) se modifică doar din punct de vedere editorial ( introducerea literelor a), b) c) și d):</b>  <i>Art. 3 (2) Cerințele tehnice stabilite prin prezenta normă nu se aplică:</i> <i>a) instalațiilor de stocare care nu au capacitatea de a evacua/livra energie electrică în rețeaua electrică de distribuție/transport;</i> <i>b) surselor neîntreruptibile de alimentare cu energie electrică;</i> <i>c) instalațiilor de stocare care datorită tehnologiei utilizate nu pot avea funcții de control;</i> <i>d) stațiilor de reîncărcare a vehiculelor electrice care au posibilitatea de evacuare a energiei în retea.</i>	<b>Se acceptă modificarea editorială</b>  <b>Art. 3 (2)</b> Cerințele tehnice stabilite prin prezenta normă nu se aplică: <b>a) instalațiilor de stocare care nu au capacitatea de a evacua/livra energie electrică în rețeaua electrică de distribuție/transport;</b> <b>b) surselor neîntreruptibile de alimentare cu energie electrică;</b> <b>c) instalațiilor de stocare care datorită tehnologiei utilizate nu pot avea funcții de control;</b> <b>d) stațiilor de reîncărcare a vehiculelor electrice care au posibilitatea de evacuare a energiei în retea.</b>
<b>Secțiunea a-3-a - Definiții și abrevieri</b>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>	

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
<b>Art. 4 (1)</b> Termenii utilizați în prezenta normă tehnică au semnificația prevăzută în următoarele acte normative(...): c) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobată prin Ordinul <b>președintelui</b> Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/2018; d) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum, aprobată prin Ordinul <b>președintelui</b> Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 67/2019;	Corecție în art. 4 alin. (1), lit. c) și d) termen <i>președintele</i> cu termenul <i>președintelui</i> : <b>Art. 4 (1) Termenii utilizați în prezenta normă tehnică au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:</b> c) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/2018; d) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 67/2019;	<b>Se acceptă</b>  <b>Art. 4 (1) Termenii utilizați în prezenta normă tehnică au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:</b> c) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobată prin Ordinul <b>președintelui</b> Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/2018; d) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum, aprobată prin Ordinul <b>președintelui</b> Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2019;
<b>Art.4, alin. (2), lit. e)</b>  <i>e) gestionarul instalației de stocare a energiei electrice - persoană fizică sau juridică, care deține o instalație de stocare a energiei electrice,</i>	<b>ENEL Green Power</b> Se propune ca gestionarul instalației de stocare să fie cel care o operează, indiferent dacă o deține sau nu. Pot exista situații în care proprietarul IS să delege operarea instalației iar definiția existentă nu ar acoperi și această situație. Textul propus acoperă toate situațiile, fără a mai fi necesare alte modificări de-a lungul documentului.  <i>gestionarul instalației de stocare a energiei electrice - persoană fizică sau juridică, care operează o instalație de stocare a energiei electrice</i>	<b>Se acceptă cu reformulare</b> <i>c) gestionarul instalației de stocare a energiei electrice - persoană fizică sau juridică, care deține/operează o instalație de stocare a energiei electrice</i>
<b>Secțiunea a 4-a</b>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>  Introducere structurării pe capitole a normei tehnice, capitolul II fiind introdus înaintea Secțiunii a 4-a: <b>Capitolul II</b> <b>Secțiunea a 4-a - Cerințe tehnice pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice la rețelele electrice de interes public</b>	<b>Se acceptă propunerea cu eliminarea sintagmei Secțiunea a 4-a, care se transformă în Capitolul II</b>  <b>Capitolul II - Cerințe tehnice pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice la rețelele electrice de interes public</b>
<b>Art. 6 (1)</b> IS cu Pi mai mare de 0,8 kW trebuie să îndeplinească următoarele cerințe în ceea ce privește stabilitatea de frecvență (...)	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>  Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW.  <b>Art. 6 (1)</b> IS cu Pi mai mare <b>sau egal cu</b> 0,8 kW trebuie să îndeplinească următoarele cerințe în ceea ce privește stabilitatea de frecvență (...)	<b>Se acceptă</b>  <b>Art. 6 (1)</b> IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW trebuie să îndeplinească următoarele cerințe în ceea ce privește stabilitatea de frecvență (...)
<b>Art. 7</b> IS cu Pi mai mare de 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică (...)	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>	<b>Se acceptă</b>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
<i>iii. (...) În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, gestionarii IS justifică această întârziere, furnizând OTS motive de natură tehnică. (...)</i>	<p>Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW.</p> <p><b>Art. 7</b> IS cu Pi mai mare <b>sau egal cu</b> 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică (...)</p> <p><i>iii. (...) În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, gestionarii IS justifică această întârziere, furnizând <b>ORR</b> motive de natură tehnică. (...)</i></p>	<p><b>Art. 7</b> IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică (...)</p> <p><i>iii. (...) În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, gestionarii IS justifică această întârziere, furnizând <b>ORR</b> motive de natură tehnică. (...)</i></p>
<p><b>Art. 7</b></p> <p><i>iii. IS funcționând în regim de producere de energie electrică, trebuie să fie capabile să scadă puterea activă corespunzător variației de frecvență cu o întârziere inițială mai mică de 500 ms (denumită întârziere și notată t1 în figura 5). În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, gestionarii IS justifică această întârziere, furnizând OTS motive de natură tehnică. Timpul de răspuns pentru scăderea de putere în cazul creșterii de frecvență trebuie să fie mai mic sau egal cu 2 secunde pentru o variație de putere de 50% din Pmax.</i></p>	<p><b>ENEL Green Power</b></p> <p><b>Eroare materială ( timp mare pentru scăderea puterii active față de timpii de comutare din regim consumator în regim generator)</b></p> <p><i>iii. IS funcționând în regim de producere de energie electrică, trebuie să fie capabile să scadă puterea activă corespunzător variației de frecvență cu o întârziere inițială mai mică de 500 ms (denumită întârziere și notată t<sub>1</sub> în <b>figura 7</b>). În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, gestionarii IS justifică această întârziere, furnizând OTS motive de natură tehnică. Timpul de răspuns pentru scăderea de putere în cazul creșterii de frecvență trebuie să fie mai mic sau egal cu 2 secunde pentru o variație de putere de 50% din Pmax.</i></p>	<p><b>Se acceptă înlocuirea în text a fig. 5 cu fig. 7.</b></p> <p><b>Art. 7 (...)</b></p> <p><i>iii. IS funcționând în regim de producere de energie electrică, trebuie să fie capabile să scadă puterea activă corespunzător variației de frecvență cu o întârziere inițială mai mică de 500 ms (denumită întârziere și notată t1 în figura 7). În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, gestionarii IS justifică această întârziere, furnizând <b>ORR</b> motive de natură tehnică. Timpul de răspuns pentru scăderea de putere în cazul creșterii de frecvență trebuie să fie mai mic sau egal cu 2 secunde pentru o variație de putere de 50% din Pmax.</i></p>
<p><b>Art. 8</b> Reducerea de putere activă produsă de IS cu Pi mai mare de 0,8 kW (...)</p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW.</p> <p><b>Art. 8</b> Reducerea de putere activă produsă de IS cu Pi mai mare <b>sau egal cu</b> 0,8 kW (...)</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p><b>Art. 8</b> Reducerea de putere activă produsă de IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW (...)</p>
<p><b>Art. 9</b> (1) Reducerea admisibilă de putere activă față de Pmax produsă de IS cu Pi mai mare de 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică, (...)</p> <p>(2) Gestionarul IS cu Pi mai mare de 0,8 kW transmite ORR și OTS (...)</p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW.</p> <p><b>Art. 9</b> (1) Reducerea admisibilă de putere activă față de Pmax produsă de IS cu Pi mai mare sau egal cu 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică, (...)</p> <p>(2) Gestionarul IS cu Pi mai mare sau egal cu 0,8 kW transmite ORR și OTS (...)</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p><b>Art. 9</b> (1) Reducerea admisibilă de putere activă față de Pmax produsă de IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică, (...)</p> <p>(2) Gestionarul IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW transmite ORR și OTS (...)</p>
<p><b>Art. 10</b> (1) ORR stabilește condițiile în care o IS cu Pi mai mare de 0,8 kW se poate reconecta automat la rețea (...)</p> <p><i>b)cerința ca, de regulă, reconectarea automată să se realizeze în domeniul de frecvență (47,5÷51) Hz, de tensiune (0,9÷1,1)Un și într-un timp de maximum 600 secunde.</i></p> <p><i>c) cerința ca rampa admisă pentru creșterea puterii active după conectare să fie de 20% Pmax/minut în regim de producere de putere activă.</i></p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW. Totodată se propune modificarea intervalelor de tensiune, a rampei admise precum și a timpului pentru procesul de reconectare automată.</p> <p><b>Art. 10</b> (1) ORR stabilește condițiile în care o IS cu Pi mai mare <b>sau egal cu</b> 0,8 kW se poate reconecta automat la rețea (...)</p> <p><i>b)cerința ca, de regulă, reconectarea automată să se realizeze în domeniul de frecvență (47,5÷51) Hz, de tensiune (0,85÷1,15)Un și într-un timp de maximum 300 secunde.</i></p> <p><i>c)cerința ca rampa admisă pentru creșterea puterii active după conectare să fie de <b>minimum 10%</b> Pmax/minut în regim de producere de putere activă.</i></p>	<p><b>Se acceptă</b> propunerea pentru timpul maxim necesar procesului de reconectare automată de 300 secunde, conform art. 12, art.23 și art.42 din Ordinul ANRE nr. 208/2018.</p> <p><b>Se respinge</b> propunerea de modificare a domeniului de tensiune (0,9 ÷1,1Un) în domeniul (0,85÷1,15 Un) deoarece, conform art.12, art.23 și art. 42 din Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situat e în larg), aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/2018, domeniul de tensiune permis pentru reconectare automată este (0,9 ÷1,1)Un.</p> <p>Se acceptă cerința ca rampa admisă pentru creșterea puterii active după conectare să fie minimum 10%</p> <p><b>Art. 10 (1) ORR stabilește condițiile în care o IS cu P<sub>i</sub> mai mare sau egală cu 0,8 kW se poate reconecta automat la rețea (...)</b></p>



Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<b>b)cerința ca, de regulă, reconectarea automată să se realizeze în domeniul de frecvență (47,5÷51) Hz, de tensiune (0,9÷1,1)U<sub>n</sub> și într-un timp de maximum 300 secunde.</b> c) cerința ca rampa admisă pentru creșterea puterii active după conectare să fie cuprinsă în intervalul 10-20% din Pmax/min în regim de producere de putere activă.
<p><i>Art. 10</i></p> <p><i>(2) Condițiile prevăzute la alin. (1) includ:</i></p> <p>a) instalarea sistemelor de reconectare automată trebuie să fie supusă unei avizări prealabile atât la ORR, cât și la OTS;</p>	<p><b>PATRES</b></p> <p><b>Art.10 (2)</b></p> <p><i>(2) Condițiile prevăzute la alin. (1) includ:</i></p> <p><b>1. a) instalarea sistemelor de reconectare automată trebuie să fie supusă unei avizări prealabile atât la ORR, cât și la OTS,</b></p> <p><b>Necesita clarificari</b></p> <p><b>Se poate interpreta ca vor fi necesare sisteme de deconectare-reconectare automata externe inverteoarelor.</b></p> <p><b>Toate inverteoarele moderne sunt echipate intern cu sisteme de deconectare-reconectare automata ce sunt parametrizabile si comandabile (de ex. prin SCADA).</b></p> <p><b>Instalarea unor astfel de sisteme (externe inverteoarelor) ar fi nejustificată atat din punct de vedere al redundantei cat si din punct de vedere al costurilor.</b></p>	<p><b>Se acceptă introducerea de clarificări pentru situația când funcția de reconectare automata este inclusă în inverter</b></p> <p><b>Art.10 (2)</b></p> <p>(2) Condițiile prevăzute la alin. (1) includ:</p> <p>a) instalarea sistemelor de reconectare automată trebuie să fie supusă unei avizări prealabile atât la ORR, cât și la OTS, <b>cu excepția situației când funcția de reconectare automată este conținută de inverter, este menționată în certificatul de conformitate și corespunde prevederilor din legislația națională iar această funcție nu este utilizată și pentru reanclanșarea automată rapidă a unei linii/unui cablu electric;</b></p>
<p><b>Art. 11 (1) IS cu P<sub>i</sub> mai mare de 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică (...)</b></p> <p>a) trebuie să fie capabile să se deconecteze automat atunci când tensiunea în punctul de racordare/delimitare, după caz, depășește limitele specificate de ORR în domeniul (0,9÷1,1)U<sub>n</sub>, pentru tensiuni în punctul de racordare mai mici de 110 kV. Pentru IS de categorie A se ține cont de reglajele protecției împotriva funcționării în regim insularizat.</p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW. Totodată se propune modificarea intervalului de tensiune permis în punctul de racordare precum și precizarea suplimentară a protecțiilor antiinsularizare pentru instalațiile de stocare de categorie B, în conformitate cu prevederile art. 34 din Ordinul ANRE nr.208/2018.</p> <p><i>Art. 11 (1) IS cu P<sub>i</sub> mai mare sau egal cu 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică (...)</i></p> <p>a) trebuie să fie capabile să se deconecteze automat atunci când tensiunea în punctul de racordare/delimitare, după caz, depășește limitele specificate de ORR în domeniul <b>(0,85÷1,1)U<sub>n</sub></b>, pentru tensiuni în punctul de racordare mai mici de 110 kV.</p> <p>b) Pentru IS de categorie A <b>și B</b> se ține cont de reglajele protecției împotriva funcționării în regim insularizat.</p>	<p><b>Se acceptă parțial cu introducerea categoriei B la lit. b), dar se păstrează domeniul de tensiune.</b></p> <p>Depășirea domeniului de tensiune și procesul de declanșare trebuie să fie corelată cu prevederile art. 16, art.34, art,46 și art.69 din Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/2018.</p> <p><i>Art. 11 (1) IS cu P<sub>i</sub> mai mare sau egală cu 0,8 kW funcționând în regim de producere de energie electrică funcționând în regim de producere de energie electrică îndeplinesc următoarele cerințe referitoare la stabilitatea de tensiune:</i></p> <p>a) <b>IS de categorie C</b> trebuie să fie capabile să se deconecteze automat atunci când tensiunea în punctul de racordare/delimitare, după caz, depășește limitele specificate de ORR în domeniul (0,85÷1,1)U<sub>n</sub>, pentru tensiuni în punctul de racordare mai mici de 110 kV.</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)																																								
		<p><i><b>b)</b> Pentru IS de categorie A și <b>B</b> se ține cont de reglajele protecției împotriva funcționării în regim insularizat.</i></p> <p><i><b>c)</b> IS de categorie D trebuie să fie capabile să se deconecteze automat atunci când tensiunea în punctul de racordare/delimitare, după caz, depășește limitele specificate în tabelele 8 și 9, pentru tensiuni în punctul de racordare mai mari sau egale cu 110 kV.</i></p>																																								
<p><b>Art. 13</b></p> <p><i>c) în cazul în care IS are puterea instalată mai mică sau egală cu 30 kVA și IS este racordată la rețeaua electrică de JT, pentru protecțiile antiinsularizare se utilizează funcțiile de protecție prevăzute la alin. (1) pct. (i) încorporate în instalația de stocare.</i></p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Este citat incorect alin.(1) în locul lit. a)</p> <p><b>Art. 13</b></p> <p><i>c) în cazul în care IS are puterea instalată mai mică sau egală cu 30 kVA și IS este racordată la rețeaua electrică de JT, pentru protecțiile antiinsularizare se utilizează funcțiile de protecție prevăzute la <b>lit. a)</b> pct. (i) încorporate în instalația de stocare.</i></p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Art. 13 (...)</p> <p><i>c) în cazul în care IS are puterea instalată mai mică sau egală cu 30 kVA și IS este racordată la rețeaua electrică de JT, pentru protecțiile antiinsularizare se utilizează funcțiile de <b>protecție prevăzute la lit. a)</b> pct. (i) încorporate în instalația de stocare.</i></p>																																								
<p><i>Tabelul 2. Valorile tensiunii și frecvenței pentru protecția antiinsularizare pasivă aferentă instalațiilor de producere a energiei electrice</i></p> <table><tr><th>Funcția de protecție</th><th>Valoare</th><th>Temporizare (s)</th></tr><tr><td>Funcția de protecție de tensiune treapta I</td><td>1,15 Un</td><td>0,5</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de tensiune treapta II</td><td>0,85 Un</td><td>3,2</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de frecvență treapta I</td><td>52 Hz</td><td>0,5</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de frecvență treapta II</td><td>47,5 Hz</td><td>0,5</td></tr></table>	Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)	Funcția de protecție de tensiune treapta I	1,15 Un	0,5	Funcția de protecție de tensiune treapta II	0,85 Un	3,2	Funcția de protecție de frecvență treapta I	52 Hz	0,5	Funcția de protecție de frecvență treapta II	47,5 Hz	0,5	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Tabelul 2: Propunem modificarea domeniului de frecventa pentru protecția de antiinsularizare deoarece acesta ar trebui sa fie legat de functionarea in cele două regimuri de funcționare ale IS (regim de producere, respectiv regim de consum). Astfel:</p> <p>- în regim de generator protecția de frecvență acționează la 47,5 Hz,</p> <p>- în regim de consumator protecția de frecvență acționează la 49,5 Hz.</p> <p>IS au obligația de trecere din regim de consumator în regim de producere la frecvențe mai mici de 49,5 Hz, respectiv de trecere din regim de producere în regim de consumator la frecvențe peste 50,5 Hz.</p>	<p><b>Se respinge</b></p> <p>Protecția antiinsularizare este necesară când IS funcționează în regim de generator. La funcționarea în regim de consumator IS poate fi declanșată când valoarea frecvenței scade sub valoarea de 47,5 Hz, conform Tabel nr.1 din Ordin ANRE nr. 67/2018 și nu neapărat la valoarea de 49,5 Hz. Totodată IS de categorie A și B care trebuie să respecte valorile precizate în Tabelul nr. 2 și Tabelul nr. 3 nu sunt menționate pentru a respecta caracteristica de la art. 22.</p> <p>Suplimentar, nu toate IS de categorie C și D trebuie să dețină capabilitatea de a comuta din regim de consumator în regim de generator, OTS în coordonare cu ORR stabilind nr. de IS de categorie C și D racordate individual care trebuie să efectueze acest tip de comutație respectând caracteristica prezentată în fig. 10 și Tabelul 12 în conformitate cu prevederile art.15 alin. (3) lit. a) din <i>Regulamentul (UE) 2017/2196 al Comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic.</i></p> <p><b>Tabelul 2. Valorile tensiunii și frecvenței pentru protecția antiinsularizare pasivă aferentă ISa energiei electrice</b></p> <table><tr><th>Funcția de protecție</th><th>Valoare</th><th>Temporizare (s)</th></tr><tr><td>Funcția de protecție de tensiune treapta I</td><td>1,15 Un</td><td>0,5</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de tensiune treapta II</td><td>0,85 Un</td><td>3,2</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de frecvență treapta I</td><td>52 Hz</td><td>0,5</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de frecvență treapta II</td><td>47,5 Hz</td><td>0,5</td></tr></table> <p><b>Conform art. 6 și Tabelul nr. 1 Ordin ANRE nr. 67/2018:</b> domeniul frecvențelor pentru consumatorii racordați la rețeaua de transport este următorul:</p> <table><tr><th>Domeniul de frecvențe</th><th>Durata de funcționare</th></tr><tr><td>47,5 Hz—48,5 Hz</td><td>minimum 30 de minute</td></tr><tr><td>48,5 Hz—49 Hz</td><td>minimum 30 de minute</td></tr><tr><td>49 Hz—51 Hz</td><td>nelimitat</td></tr><tr><td>51,0 Hz—51,5 Hz</td><td>30 de minute</td></tr></table>	Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)	Funcția de protecție de tensiune treapta I	1,15 Un	0,5	Funcția de protecție de tensiune treapta II	0,85 Un	3,2	Funcția de protecție de frecvență treapta I	52 Hz	0,5	Funcția de protecție de frecvență treapta II	47,5 Hz	0,5	Domeniul de frecvențe	Durata de funcționare	47,5 Hz—48,5 Hz	minimum 30 de minute	48,5 Hz—49 Hz	minimum 30 de minute	49 Hz—51 Hz	nelimitat	51,0 Hz—51,5 Hz	30 de minute
Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)																																								
Funcția de protecție de tensiune treapta I	1,15 Un	0,5																																								
Funcția de protecție de tensiune treapta II	0,85 Un	3,2																																								
Funcția de protecție de frecvență treapta I	52 Hz	0,5																																								
Funcția de protecție de frecvență treapta II	47,5 Hz	0,5																																								
Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)																																								
Funcția de protecție de tensiune treapta I	1,15 Un	0,5																																								
Funcția de protecție de tensiune treapta II	0,85 Un	3,2																																								
Funcția de protecție de frecvență treapta I	52 Hz	0,5																																								
Funcția de protecție de frecvență treapta II	47,5 Hz	0,5																																								
Domeniul de frecvențe	Durata de funcționare																																									
47,5 Hz—48,5 Hz	minimum 30 de minute																																									
48,5 Hz—49 Hz	minimum 30 de minute																																									
49 Hz—51 Hz	nelimitat																																									
51,0 Hz—51,5 Hz	30 de minute																																									

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)												
		Suplimentar, art. 22 se elimină.												
<div>Tabelul 3. Valoarea reglajelor funcției de protecție de maximă tensiune – medie 10 minute</div> <div><table><tr><th>Funcția de protecție</th><th>Valoare</th><th>Temporizare (s)</th></tr><tr><td>Funcția de protecție de maxima tensiune (valoarea mediata la 10 minute)*</td><td>1,1 Un</td><td>603 s**</td></tr></table></div>	Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)	Funcția de protecție de maxima tensiune (valoarea mediata la 10 minute)*	1,1 Un	603 s**	<div>CNTEE TRANSELECTRICA SA</div> <div>Tabelul 3:</div> <div>Propunem renunțarea la acest tabel deoarece ține de tratarea tensiunii în punctul de racordare.</div>	<div>Se acceptă parțial. Se elimina prima linie si ultima coloana. Se redenumeste tabelul și se redenumesc funcțiile în cadrul tabelului.</div> <div><div>Tabelul 3. Valoarea reglajelor de semnalizare a funcției de protecție maximală și minimală de frecvență</div><table><tr><th>Funcția de protecție</th><th>Valoare</th></tr><tr><td>Funcția de protecție de minima frecvență pentru IS</td><td>49,5 Hz</td></tr><tr><td>Funcția de protecție de maximă frecvență pentru IS</td><td>50,5 Hz</td></tr></table></div> <div>NOTA: Această funcție se activează doar în cazul în care este conținută în IS și există posibilitatea semnalizării, suplimentar funcțiilor de protecție precizate în tabelul 2</div>	Funcția de protecție	Valoare	Funcția de protecție de minima frecvență pentru IS	49,5 Hz	Funcția de protecție de maximă frecvență pentru IS	50,5 Hz
Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)												
Funcția de protecție de maxima tensiune (valoarea mediata la 10 minute)*	1,1 Un	603 s**												
Funcția de protecție	Valoare													
Funcția de protecție de minima frecvență pentru IS	49,5 Hz													
Funcția de protecție de maximă frecvență pentru IS	50,5 Hz													
<div>Art. 14</div> <div>IS de categorie B, C și D sunt dotate cu un sistem de reglaj al puterii active consumate, respectiv generate care permite:</div> <div>a) modificarea referinței de putere activă în conformitate cu dispozițiile date gestionarului IS, de către ORR sau OTS, după caz.</div> <div>b) modificarea referinței de putere activă de la distanță; în situația în care echipamentele de modificare a puterii active de la distanță sunt indisponibile, se permite reglajul local.</div>	<div>ENEL Green Power</div> <div>Sunt necesar a fi menționate capabilitatea de setare a vitezei de variație a puterii active, precum și un minim admis de variație, întrucât de-a lungul normei apar diferite viteze de variație a puterii active (de exemplu 20%Pmax/min), dar fără a avea un domeniu agreeat de către OTS.</div> <div>Art. 14.</div> <div>IS de categorie B, C și D sunt dotate cu un sistem de reglaj al puterii active consumate, respectiv generate care permite:</div> <div>a) modificarea referinței de putere activă în conformitate cu dispozițiile date gestionarului IS, de către ORR sau OTS, după caz.</div> <div>b) modificarea referinței de putere activă de la distanță; în situația în care echipamentele de modificare a puterii active de la distanță sunt indisponibile, se permite reglajul local.</div> <div>c) capabilitatea de setare a vitezei de variație a puterii active [MW/min] solicitată și agreeată de către OTS, precum și un minim admis de variație (de ex. 10%Pmax/min).</div>	<div>Se acceptă parțial</div> <div>Corelat cu precizările art.24, art.40 +art. 41, art. 61+art.62 din Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/2018.</div> <div>Stabilirea unui prag minim ridicat poate conduce la restricționarea utilizării anumitor IS cu particularități constructive. Funcție de analizele Transelectrica și ENTSO-E privind domeniul nou al posibilităților de reglaj ale IS aceste valori se vor ajusta, în această primă fază preocuparea principală fiind introducerea în cadrul sistemului electroenergetic a IS în contextul actual de criză energetică.</div> <div>IS de categorie B, C și D sunt dotate cu un sistem de reglaj al puterii active consumate, respectiv generate care permite:</div> <div>a) modificarea referinței de putere activă în conformitate cu dispozițiile date gestionarului IS, de către ORR sau OTS, după caz.</div> <div>b) modificarea referinței de putere activă de la distanță; în situația în care echipamentele de modificare a puterii active de la distanță sunt indisponibile, se permite reglajul local.</div> <div>c) reglarea vitezei de variație a puterii active solicitate, agreeate de gestionarul IS cu OTS și ORR în funcție de performanțele IS și de tehnologia utilizată.</div>												
<div>Art. 17</div> <div>IS categoria C și D trebuie să îndeplinească în mod cumulativ, suplimentar cerințelor prevăzute la 5, conform figurii nr. 6 (...)</div>	<div>CNTEE TRANSELECTRICA SA</div> <div>Este citat incorect pct.5 în locul art.16</div> <div>Art. 17 IS categoria C și D trebuie să îndeplinească în mod cumulativ, suplimentar cerințelor prevăzute la art. 16, conform figurii nr. 6 (...)</div>	<div>Se acceptă, observația este corectă</div> <div>IS de categoria C și D trebuie să îndeplinească în mod cumulativ, suplimentar cerințelor prevăzute la art. 16, conform figurii nr. 6 (...)</div>												
<div>Art.17</div> <div>IS categoria C și D trebuie să îndeplinească în mod cumulativ, suplimentar cerințelor prevăzute la 5,</div>	<div>ENEL Green Power</div> <div>Eroare materială, nu se înțelege la care 5 se face referire.</div>	<div>Se acceptă, trebuie corectat cu art. 16 în loc de 5</div>												

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
conform figurii nr. 6, următoarele cerințe: (....)		<i>Art. 17 IS categoria C și D trebuie să îndeplinească în mod cumulativ, suplimentar cerințelor prevăzute la art. 16, conform figurii nr. 6 (...)</i>
<b>Art. 21 (3)</b> <i>În ceea ce privește ierarhizarea contribuției puterii active sau reactive a IS de categorie C și D, OTS precizează care dintre acestea are prioritate în timpul defectelor pentru care se solicită capabilitatea de trecere peste defect. Dacă se acordă prioritate contribuției puterii active, furnizarea acesteia se stabilește cel târziu la 150 ms de la începerea defectului.</i>	<b>ENEL Green Power</b> Paragraful specifică capabilitatea IS de a prioritiza, în timpul defectelor, contribuția în putere activă/reactivă, dar nu specifică caracteristicile generale ale procesului.  În ceea ce privește ierarhizarea contribuției puterii active sau reactive a IS de categorie C și D, OTS precizează care dintre acestea are prioritate în timpul defectelor pentru care se solicită capabilitatea de trecere peste defect. Dacă se acordă prioritate contribuției puterii active, furnizarea acesteia se stabilește cel târziu la 150 ms de la începerea defectului. Caracteristicile generale ale procesului: a) factorul de proporționalitate - k; b) descriere a modului și a momentului în care se determină o abatere de tensiune; c) carateristicile componentei de regim tranzitoriu a curentul de defect inclusiv intervalul de timp pentru măsurarea abaterii tensiunii și a componentei de regim tranzitoriu a curentului de defect; d) sincronizarea și acuratețea componentei de regim tranzitoriu a curentului de defect.	<b>Se respinge</b> Art. 21 alin. (3) precizează faptul că ierarhizarea contribuției P/Q este utilizată pentru respectarea capabilității de trecere peste defect. Capabilitățile IS în ceea ce privește acest aspect, în mod special în ceea ce privește valoarea factorului k, nu sunt cunoscute privind valorile maxime și minime și pot varia de la producător la producător datorită domeniului de pionierat al racordării instalațiilor de stocare. Pe măsură ce un număr crescut de instalații de stocare vor fi racordate la rețeaua publică, se va realiza o bază de date a operatorilor de rețea relevanți care va fi utilizată pentru determinarea caracteristicilor cum sunt cele enumerate de ENEL Green Power, inclusiv prin recomandarea unor valori acceptate la nivel european.  Referitor la literele propuse b), c) și d) ele sunt solicitate de a fi stabilite pentru centrale compuse din module generatoare ( art. 20 din Codul RfG) ceea ce nu este cazul aici, condițiile fiind pentru racordarea individuală ( stand-alone) a instalațiilor de stocare. Doar pentru centrale compuse din module de generatoare abaterea de tensiune se determină fie în punctul de racordare, fie la bornele modului generator. În prezent caracteristicile SEN sunt commune caracteristicii unui sistem de mărime medie interconectat cu o durată precizată de către Transelectrica suportată ( de 3 s) pentru eliminarea abaterilor de tensiune iar performanțele echipamentelor de detectare a componentei de regim tranzitoriu a curentului de defect nu este o cerință care nu poate fi realizată la nivelul SEN. O problemă ar fi fost în situația în care SEN era un sistem de mărime mica, izolat, și se impuneau condiții speciale pentru detectarea curentului de defect într-un interval mic de timp.  <b>Art. 21 (3)</b> <i>În ceea ce privește ierarhizarea contribuției puterii active sau reactive a IS de categorie C și D, OTS precizează care dintre acestea are prioritate în timpul defectelor pentru care se solicită capabilitatea de trecere peste defect. Dacă se acordă prioritate contribuției puterii active, furnizarea acesteia se stabilește cel târziu la 150 ms de la începerea defectului.</i>
<b>Art. 22</b> <i>(1) Cerințe privind trecerea IS de categorie C și D, la frecvențe scăzute, din regim de consumator în regim de generator, pentru asigurarea nivelului frecvenței sistemului electroenergetic în limitele normale de funcționare: a) la funcționarea în regim de consumator la o frecvență sub 49,5 Hz, IS trebuie să fie capabilă să treacă automat din acest regim în cel de evacuare de putere activă în rețeaua electrică, în conformitate cu figura. 10. Parametrii pentru această capabilitate sunt stabiliți de către OTS în perioada de probe, în domeniile precizate în tabelul 12.</i>	<b>ENEL Green Power</b>  Neconcordanță între cerințele de la alin. (1) și pct (2), cu privire la categoriile de IS care sunt obligate să aibă capabilitatea de trecere, într-un mod automat, din regim de consum în regim de generare. Este nevoie a se explicita clar care sunt categoriile de IS cărora li se aplică aceste cerințe.	<b>Se acceptă.</b> Art. 22 se elimină, inclusiv fig. 10 și tabelul nr. 12, art. 23 devenind art. 22  Prevederile art. 15 alin. (3) din cadrul Regulamentului UE nr. 2196/2017 stabilesc: <i>15 (3) Înainte de activarea schemei pentru deconectarea automată a consumului la scăderea frecvenței, fiecare OTS și OD identificat în temeiul articolului 11 alineatul (4) prevede ca unitățile de stocare a energiei racordate la sistemul său, care funcționează în regim de consumator:</i>



Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)						
<p><i>b) timpul de comutare automată din regim de consumator în regim de evacuare de putere activă în rețeaua electrică este de maxim 30 s și este dependent de puterea consumată în momentul primirii semnalului de comutare și de viteza de descărcare maximă acceptată de IS. Nu se accepta introducerea niciunui timp de întârziere suplimentar dorit(reglat);</i></p> <p><i>c) viteza de variație a puterii în zona de operare hașurată în figura 10 este de minim 7%Pi/s și are valoarea egală la încărcare și la descărcare;</i></p> <p><i>d) banda moartă în frecvență este de +/-0,5 Hz față de 50 Hz.</i></p> <p><i>(2) În situația IS de categorie A și B sau dacă IS de categorie C și D nu are capacitatea trecerii de la regim de consum la regim de evacuare de putere activă în rețeaua electrică în 30 s, la valoarea frecvenței de 49,5 Hz, IS aflată în regim de consum, trebuie să declanșeze.</i></p>		<p><i>(a) trec automat în regim de generator, respectând intervalul de timp și valoarea de referință a puterii active stabilite de OTS în planul de apărare a sistemului; sau</i></p> <p><i>(b) dacă unitatea de stocare a energiei nu are capacitatea de a efectua această trecere în intervalul de timp stabilit de OTS în planul de apărare a sistemului, unitatea de stocare a energiei care funcționează în regim de consumator este deconectată automat</i></p> <p>După cum se constată art. 15 (3) precizează căror IS li se aplică caracteristica de trecere din regim consumator în regim generator sau care trebuie să fie deconectate.</p>						
<p><b>Art. 22 -Tab.12</b></p> <p><i>Tabelul 12 Parametrii pentru capacitatea IS de a trece automat din modul de absorbție de energie din sistem în modul de generare către sistem</i></p> <table><tr><td><i>Parametru stabilit de OTS</i></td><td><i>Unitate de măsură</i></td><td><i>Domeniu</i></td></tr><tr><td><i>Punct B – Frecvența la care puterea evacuate/absorbită de instalația de stocare a energiei electrice ar trebui să fie la zero</i></td><td><i>Hz</i></td><td><i>48,5</i></td></tr></table>	<i>Parametru stabilit de OTS</i>	<i>Unitate de măsură</i>	<i>Domeniu</i>	<i>Punct B – Frecvența la care puterea evacuate/absorbită de instalația de stocare a energiei electrice ar trebui să fie la zero</i>	<i>Hz</i>	<i>48,5</i>	<p><b>ENEL Green Power</b></p> <p><b>Neconcordanță cu cerințele:</b></p> <p><b>1) art. 6 (a)</b></p> <p><b>2) art. 16 - modul de funcționare RFA-SC, în domeniul de frecvență 49,8-47,5 Hz.</b></p> <p><b>3) art. 22 (1), punct care specifică clar faptul că trecerea din regim de consum în regim de generare se realizează pentru asigurarea nivelului frecvenței sistemului (ceea ce înseamnă reglaj frecvență-putere în modul RFA-SC).</b></p>	<p><b>Se acceptă.</b></p> <p>Caracteristica din fig. 10 va fi respectată doar de IS care sunt conținute în planul de apărare. Art. 22 se elimină.</p> <p>Totodată se elimină prevederile referitoare la trecerea din regim consumator în regim generator din cadrul art. 16(6) și art. 17(2) and 17(3)</p> <p>Art. 16 alin. (6) este eliminat similar ca la art. 22</p> <p>Art. 16</p> <p><del>(6)Funcția RFA SC poate fi realizată și prin trecerea din regim de consum în regim de producere urmând dependența putere-frecvență din figura 5.</del></p> <p>În cadrul art. 17 sunt eliminate prevederile de la alin. A) pct (i), (ii) privind trecerea din regimul de consumator în regimul generator.</p> <p>Art. 17 (...)</p> <p>a) să furnizeze RFA, în conformitate cu parametrii stabiliți și condițiile precizate de OTS, în domeniile de valori prevăzute în tabelul 6, astfel:</p> <p>(i.) în cazul creșterii frecvenței față de valoarea de 50 Hz, răspunsul în putere activă la abaterea de frecvență poate fi furnizat prin scăderea puterii produse până la anularea puterii active produse;</p> <p>(ii.) în cazul scăderii frecvenței față de valoarea de 50 Hz, răspunsul în putere activă la abaterea de frecvență este asigurat prin diminuarea puterii consumate;</p>
<i>Parametru stabilit de OTS</i>	<i>Unitate de măsură</i>	<i>Domeniu</i>						
<i>Punct B – Frecvența la care puterea evacuate/absorbită de instalația de stocare a energiei electrice ar trebui să fie la zero</i>	<i>Hz</i>	<i>48,5</i>						
<p><b>Art. 22</b></p> <p>Art. 22, Fig. 10; Tabel 12</p>	<p><b>ENEL Green Power</b></p> <p>Neconcordanță între fig. 10 și tabelul 12 în ceea ce privește poziționarea punctelor A și B pe figură.</p>	<p><b>Se acceptă.</b></p> <p>Art. 22 este eliminat iar caracteristica din fig. 10 va fi respectată doar de IS care sunt conținute în planul de apărare, în conformitate cu prevederile art, 15(3) din cadrul Regulamentului UE nr. 2196/2017 .</p>						
<p><b>Art. 23 (3)</b></p> <p>Gestionarul IS asigură transmiterea semnalelor prin una/două căi de comunicație independente precizate prin ATR. De regulă, calea principală este asigurată prin suport de fibră optică.</p>	<p><b>ENEL Green Power</b></p> <p><b>Nu se specifică categoriile de IS (A, B, C sau D), cărora li se aplică această cerință.</b></p>	<p><b>Se acceptă detalierea conform celor de mai jos.</b></p> <p>Art. 23 alin. (3) se modifică și devine art. 22 (3) (prin renumerotare)</p> <p><b>Art. 22 (...)</b></p> <p><i>(3) Gestionarul IS de categorie D asigură transmiterea semnalelor prin două căi de comunicație independente precizate prin ATR, similar instalațiilor de producere a energiei electrice, specificate în metodologia</i></p>						



Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<p><i>prevăzută la art. 4, alin. (1) lit. h). De regulă, calea principală este asigurată prin suport de fibră optică.</i></p> <p><i>(4) Gestionarul IS de categorie B și C asigură transmiterea semnalelor printr-o singură cale de comunicație precizată prin ATR similar instalațiilor de producere a energiei electrice, precizate în cadrul metodologiei prevăzute la art.4, lit. h).</i></p> <p>(5) Prevederile de la alin.(1) – alin. (4) nu se aplică gestionarilor IS de categorie A, cu excepția prosumatorilor pentru care există prevederi specifice în legislația existentă.</p>
Art. 23	<p><b>PATRES – Ședința din 9.01.2023</b></p> <p>Se solicită introducerea de precizări privind faptul că nu se solicită gestionarilor IS de categoria A realizarea de căi de comunicație, exceptând prosumatorii unde există prevederi specifice</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p><b>Se introduce alin. (5) nou în cadrul art. 23 renumerotat art. 22 (...)</b></p> <p>(5) Prevederile de la alin.(1) – alin. (4) nu se aplică gestionarilor IS de categorie A, cu excepția prosumatorilor pentru care există prevederi specifice în legislația existentă.</p>
<p><b>Art. 24</b></p> <p><i>Gestionarul IS cu Pi mai mare de 0,8 kW, are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date (...)</i></p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p>Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW.</p> <p><i>Art. 24 Gestionarul IS cu Pi mai mare sau egal cu 0,8 kW, are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date (...)</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Solicitarea a fost analizată corelat cu solicitarea PATRES de exceptare a IS de categorie A. Se va preciza faptul că obligativitatea este doar pentru IS de categorie B,C și D.</p> <p>Articolul se renumerează si devine art. 23</p> <p><b>Art. 23</b> Gestionarul IS de categorie B,C și D are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul DMS-SCADA al ORR, respectiv EMS-SCADA.</p>
<p><b>Art. 24</b></p> <p>Gestionarul IS cu Pi mai mare sau egală cu 0,8 kW, are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul DMS-SCADA al ORR, respectiv EMS-SCADA.</p>	<p><b>PATRES – Ședința din 9.01.2023</b></p> <p>Art.24</p> <p>„Gestionarul IS cu Pi mai mare de 0,8 kW, are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul DMS-SCADA al ORR, respectiv EMS-SCADA. „</p> <p>Neconcordanta cu Art.23</p> <p>Conform Art. 23 obligativitatea integrarii DMS-SCADA al ORR este prevazuta/obligatorie pt. IS de categorie B, C si D.</p> <p>Nu consideram ca aceasta prevedere trebuie aplicata si sistemelor „mici”, de categorie A – cum de altfel s-a si discutat in cadrul sedintei din 09.01.2023.</p>	<p><b>Se acceptă și art 24 este renumerotat drept art. 23</b></p> <p><b>Art. 23.</b> Gestionarul IS de categorie B,C și D are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul DMS-SCADA al ORR, respectiv EMS-SCADA.</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
	Se solicită introducerea de precizări privind faptul că nu se solicită gestionarilor IS de categoria A compatibilitatea echipamentelor de schimb de date, exceptând prosumatorii unde există prevederi specifice	
<b>Art. 26.</b> <i>În situația racordării mai multor IS cu Pi mai mare de 0,8 kW cu gestionari diferiți (...)</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>  Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW. <i>Art. 26 În situația racordării mai multor IS cu Pi mai mare <b>sau egal cu</b> 0,8 kW cu gestionari diferiți (...)</i>	<b>Se acceptă</b> Articolul se renumerează și devine art. 25  <i>Art. 25. În situația racordării mai multor IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW cu gestionari diferiți (...)</i>
<b>Art. 27</b> <i>În regim normal de funcționare a rețelei electrice, IS cu Pi mai mare de 0,8 kW (...)</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b>  Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW. <i>Art.27. În regim normal de funcționare a rețelei electrice, IS cu Pi mai mare <b>sau egal cu</b> 0,8 kW (...)</i>	<b>Se acceptă</b> Articolul se renumerează și devine art. 26 <i>Art.26 În regim normal de funcționare a rețelei electrice, IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW (...)</i>
<b>Art. 28</b> <i>Indiferent de instalațiile auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, IS cu Pi mai mare de 0,8 kW (...)</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW. <i>Art. 28 Indiferent de instalațiile auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, IS cu Pi mai mare sau egal cu 0,8 kW (...)</i>	<b>Se acceptă</b> Articolul se renumerează și devine art. 27 <i>Art. 27 Indiferent de instalațiile auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW (...)</i>
<b>Art. 29</b> <i>(1) IS cu Pi mai mare de 0,8 kW (...)</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> Modificările aduse sunt în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 79/2016, categoria A fiind corespunzătoare unei puteri instalate mai mare sau egal cu 0.8 kW. <i>Art. 29 (1) IS cu Pi mai mare sau egal cu 0,8 kW (...)</i>	<b>Se acceptă</b> Articolul se renumerează și devine art. 28  <i>Art. 28 (1) IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW (...)</i>
<b>Art. 30</b> <i>Punerea în funcțiune a IS cu Pi mai mare de 0,8 kW (...)</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> Se renumerează art. 31 ca fiind art. 30 prin numerotarea art. 30 în locul art. 35	<b>Se acceptă</b> propunerea de a renumerota, dar datorită eliminării art. 22 și mutării art. 30, fostul art. 30 va fi renumerotat drept art. 31.  <i>Art. 31 Punerea în funcțiune a IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu</b> 0,8 kW, precum și verificarea tehnică finală premergătoare obținerii certificatului de racordare se fac cu respectarea etapelor procedurii prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. e), cu respectarea următoarelor prevederi: a) conținutul DTIS este prevăzut în Anexa nr. 2 la norma tehnică; (...)</i>
<b>Art. 30</b>	<b>PATRES</b>  Art. 30 prevede depunerea DTIS la ORR cu 2 luni inainte de punere sub tensiune:  Punerea în funcțiune a IS cu Pi mai mare de 0,8 kW, precum și verificarea tehnică finală premergătoare obținerii certificatului de racordare se fac cu respectarea etapelor procedurii prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. e), cu respectarea următoarelor prevederi:  1. a) conținutul DTIS este prevăzut în Anexa 2;	<b>Se acceptă</b>  <b>Art.31(...)</b>  a) DTIS se depune de către gestionarul IS la ORR cu cel puțin 2 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune a IS de categorie A, respectiv cu 3 luni înainte de data propusă pentru punerea sub

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
	<div>2. b) <b>DTIS se depune de către gestionarul IS la ORR cu cel puțin 2 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune a IS de categorie A</b>, respectiv cu 3 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune pentru IS de categorie B,C și D;</div> <div>3. c) DTIS este însoțită de solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, întocmită cu respectarea prevederilor din Anexa 1, însoțită de documentația și certificatele de conformitate de echipament aferente invertorului, eliberate de organisme de certificare autorizate la nivel european, cu precizarea termenului planificat pentru punerea în funcțiune;</div> <div>4. d) testele de verificare finală pentru IS de categorie B, C și D se realizează de firme autorizate de către ANRE pentru această categorie de lucrări;</div> <div>5. e) ORR poate participa la testele de verificare a conformității fie la fața locului, fie de la distanță.</div> <div>6. f) Emiterea NFF condiționează emiterea certificatului de racordare.</div> <div>Propunem ca obligatia de depunere a DTIS in cazul IS de categoria A sa fie eliminata in situatia in care beneficiarul foloseste invertoare hibride care deja au fost certificate conform „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare” si care sunt deja mentionate pe paginile de internet ale ORR conform Art 26 din ORD 228/2018 cu modificarile si completările ulterioare.</div> <div>Astfel propunem reformularea alin b) dupa cum urmeaza:</div> <div>1. b) <b>DTIS se depune de către gestionarul IS la ORR cu cel puțin 2 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune a IS de categorie A</b>, respectiv cu 3 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune pentru IS de categorie B,C și D; <b>În cazul IS aferente prosumatorilor cu <math>P_i &lt; 400</math> kW, care folosesc invertoare hibride deja certificate tehnic conform cu „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare”, nu mai este necesara depunerea DTIS.</b></div>	<div>tensiune pentru IS de categorie B, C și D. În cazul IS aparținând prosumatorilor de categorie A, care folosesc invertoare hibride și care respectă prevederile normei tehnice prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. g), nu este necesară depunerea DTIS. În această situație datele trebuie transmise conform specificațiilor normei tehnice prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. g) pentru categoria de prosumatori în care sunt încadrate.</div>
<b>Art. 31</b> <i>IS racordate la rețeaua electrică de transport trebuie să respecte prevederile capitolului IV din norma tehnică prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. d), în corelare cu prevederile art. 22 din prezenta normă tehnică.</i>	<b>ENEL Green Power</b>  <i>Există o discrepanță/neconcordanță cu privire la durata minimă de funcționare a unui loc de consum racordat la sistemul de transport, la tensiunea de 110 kV, 220 kV si 400 kV (tabelul nr. 2 respectiv tabelul nr. 3 din Ordinul ANRE nr. 67/2019, cap IV) și durata minimă de funcționare a unei IS, în conformitate cu art. 21 (4). Este necesară o corelare a celor 2 cerințe din punct de vedere al perioadei de funcționare în funcție de tensiunea din punctul de racordare, în funcție de regimul de funcționare al IS din momentul respectiv (această cerință se aplică cu precădere IS de tip Standalone)</i>	<b>Art. 22 a fost eliminat.</b> Discrepanța nu mai există. Prin renumerotare, art. 31 devine art. 29.  <i>Art. 29. IS racordate la rețeaua electrică de transport trebuie să respecte prevederile capitolului IV din norma tehnică prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. d).</i>
<b>Art. 31</b>  <i>IS racordate la rețeaua electrică de transport trebuie să respecte prevederile capitolului IV din norma tehnică prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. d), în corelare cu prevederile art. 22 din prezenta normă tehnică.</i>	<b>ENEL Green Power</b>  <i>Există o discrepanță/neconcordanță cu privire la durata minimă de funcționare a unui loc de consum racordat la sistemul de transport, la tensiunea de 110 kV, 220 kV si 400 kV (tabelul nr. 2 respectiv tabelul nr. 3 din Ordinul ANRE nr. 67/2019, cap IV) și durata minimă de funcționare a unei IS, în conformitate cu art. 21 (4).</i>	<b>Se acceptă observația.</b>  <b>Art. 22 a fost eliminat. Discrepanța nu mai există. Art. 31 devine art. 30.</b> Durata minimă de funcționare pentru IS racordată la rețeaua de transport, în regim de generator trebuie să fie corelată cu durata minimă de funcționare pentru IS în regim de consumator. În prezent Tabelele nr. 2

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)																		
	<p><i>Este necesară o corelare a celor 2 cerințe din punct de vedere al perioadei de funcționare în funcție de tensiunea din punctul de racordare, în funcție de regimul de funcționare al IS din momentul respectiv (această cerință se aplică cu precădere IS de tip Standalone)</i></p> <p>ANRE</p> <p><b>Solicitarea ENEL Green Power este justificată din punct de vedere al corelării, pentru IS, al cerințelor din tabelele nr. 2 și 3 din Ordinul ANRE nr. 67/2019 cu cerințele din tabelele 5D și 6D din Ordinul ANRE nr. 208/2018</b></p>	<p>și nr. 3 din Ordinul ANRE nr. 67/2019 cap. IV și Tabelele 5D și 6D din Ordinul ANRE nr. 208/2018 prevăd valorile de 30 de minute, respectiv de 20 de minute pentru aceleași intervale de tensiune. Deoarece avem o singură IS care trebuie să îndeplinească ambele seturi de valori și 20 de minute și 30 de minute pentru regimurile de generator și consumator, se va stabili o singură valoare care trebuie să fie respectată de IS pentru ambele regimuri de funcționare.</p> <p><b>Tabelul 8 și 9 se modifică și lit.c) din cadrul art. 21</b></p> <p><b>Art.21</b></p> <p>c) ORR și gestionarul IS, în coordonare cu OTS, pot conveni domenii de tensiune mai extinse sau durate minime de funcționare mai mari. Dacă domeniile de tensiune extinse sau duratele minime de funcționare mai mari sunt fezabile din punct de vedere economic și tehnic, gestionarul IS nu poate refuza nejustificat acordul pentru aceste propuneri. Pentru zone de rețea în care se convin durate mai mari de funcționare de <b>30</b> minute la valori ale tensiunii în intervalul 1,118 u.r. - 1,15 u.r., durata maximă nu poate depăși 60 minute. Valorile se stabilesc în baza unor convenții de exploatare încheiate între utilizatori și ORR.</p> <p><b>Tabelul 8. Durata minimă de funcționare a unei IS racordate la tensiunea de 110 kV, respectiv 220 kV</b></p> <table><tr><th>Domeniu de tensiune</th><th>Perioadă de funcționare</th></tr><tr><td>0,85 u.r. – 0,90 u.r.</td><td>60 de minute</td></tr><tr><td>0,90 u.r. – 1,118 u.r.</td><td>Nelimitată</td></tr><tr><td>1,118 u.r. – 1,15 u.r.</td><td><b>30</b> de minute</td></tr></table> <p><b>Tabelul 9. Durata minimă de funcționare a unei IS racordate la tensiunea de 400 kV</b></p> <table><tr><th>Domeniu de tensiune</th><th>Perioadă de funcționare</th></tr><tr><td></td><td></td></tr><tr><td>0,85 u.r. – 0,90 u.r.</td><td>60 de minute</td></tr><tr><td>0,90 u.r. – 1,05 u.r.</td><td>Nelimitată</td></tr><tr><td>1,05 u.r. – 1,10 u.r.</td><td><b>30</b> de minute</td></tr></table> <p><b>Art. 29</b> <i>IS racordate la rețeaua electrică de transport trebuie să respecte prevederile capitolului IV din norma tehnică prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. d).</i></p>	Domeniu de tensiune	Perioadă de funcționare	0,85 u.r. – 0,90 u.r.	60 de minute	0,90 u.r. – 1,118 u.r.	Nelimitată	1,118 u.r. – 1,15 u.r.	<b>30</b> de minute	Domeniu de tensiune	Perioadă de funcționare			0,85 u.r. – 0,90 u.r.	60 de minute	0,90 u.r. – 1,05 u.r.	Nelimitată	1,05 u.r. – 1,10 u.r.	<b>30</b> de minute
Domeniu de tensiune	Perioadă de funcționare																			
0,85 u.r. – 0,90 u.r.	60 de minute																			
0,90 u.r. – 1,118 u.r.	Nelimitată																			
1,118 u.r. – 1,15 u.r.	<b>30</b> de minute																			
Domeniu de tensiune	Perioadă de funcționare																			
0,85 u.r. – 0,90 u.r.	60 de minute																			
0,90 u.r. – 1,05 u.r.	Nelimitată																			
1,05 u.r. – 1,10 u.r.	<b>30</b> de minute																			





Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
<p>c) <i>IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate prin care aceasta se poate limita operațional, dar cu creșterea puterii aprobate pentru consum din rețea. Locul mixt rezultat în cazul este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție doar de puterea instalată a locului de producere. În acest caz se respectă următoarele cerințe:</i></p> <p><i>i.pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS, raportat la tensiunea din punctul de racordare al locului de producere cu IS,</i></p> <p><i>ii.pentru locul de producere existent, după instalarea IS nouă în acesta, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</i></p> <p>d) <i>IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent cu modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea:</i></p> <p><i>i. creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator).</i></p> <p><i>1. pentru IS nouă toate cerințele de la art.6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte, raportat la tensiunea din punctul de racordare a locului de producere cu IS;</i></p> <p><i>2. pentru locul de producere existent după instalarea IS, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea totală instalată a locului de producere cu IS.</i></p> <p><i>ii. creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mică decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant de IS)</i></p> <p><i>1. pentru IS nouă cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte, raportat la tensiunea din punctul de racordare al locului de producere cu IS;</i></p> <p><i>2. pentru locul de producere existent după instalarea IS în locul de producere existent, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea totală instalată a locului de producere cu IS.</i></p>	<p>c) Locul mixt rezultat în <b>acest caz</b> este încadrat în categoria A, B, C sau D (...)</p> <p>ii. pentru <b>ansamblul</b> loc de producere existent <b>cu IS nouă</b>, se respectă și se verifică (...)</p> <p>d)</p> <p><b>1. creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator). Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea totală instalată a locului de producere cu IS.</b></p> <p><b>i.</b> pentru IS nouă toate cerințele de la art. 6 ÷ 9, art. 14 ÷ 17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte, raportat la tensiunea din punctul de racordare a locului de producere cu IS;</p> <p><b>ii.</b> pentru <b>ansamblul</b> loc de producere existent <b>cu IS</b>, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p><b>2. creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mică decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant de IS)</b></p> <p><b>i.</b> pentru IS nouă cerințele de la art. 6 ÷ 9, art. 14 ÷ 17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte, raportat la tensiunea din punctul de racordare al locului de producere cu IS;</p> <p><b>ii.</b> pentru <b>ansamblul</b> loc de producere existent <b>cu IS</b>, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p>	<p>pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS;</p> <p>pentru ansamblul loc de producere nou cu IS nouă cerințele de la art. 10-12, art. 18-21 și art. 22-28.</p> <p>b) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate și consumate. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte IS;</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă, după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere.</p> <p>c) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate, dar cu creșterea puterii aprobate pentru consum din rețea. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS, ,</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>d) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent cu creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea și, după caz, a puterii aprobate pentru consum din rețea:</p> <p>i. creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator). Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare în rețea a locului mixt de producere cu IS, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare.</p> <p>1. pentru IS nouă toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte,;</p> <p>2. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS se respectă și se</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<p>verifică/testează cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>ii. creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mică decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant de IS). Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea totală instalată a locului de producere cu IS.</p> <p>1. pentru IS nouă cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte,;</p> <p>2. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>Ca urmare a modificarilor de mai sus se completeaza art. 5 dupa cum urmeaza: <b>Art. 5. IS racordate la rețelele electrice de interes public respectă clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, cu excepția IS instalate în cadrul locurilor de producere/consum noi sau existente, unde clasificarea IS se realizează exclusiv în baza puterii instalate.</b></p> <p>Totodată se elimină definiția art. 2 pct. b) <i>puterea totală instalată a locului de producere cu instalație de stocare</i>.</p> <p>a) <del>puterea totală instalată a locului de producere cu instalație de stocare reprezintă suma puterilor instalate ale unităților generatoare și ale instalațiilor de stocare din cadrul locului de producere sau, în cazul în care există un sistem de management automat care permite limitarea puterii evacuate, reprezintă doar suma puterilor instalate ale unităților generatoare,</del></p>
Art. 34	<p>CNTEE TRANSELECTRICA SA – PROPUNEREA de completare prin adresa 4463/11.01.2023</p> <p>În cadrul propunerii din adresa 4463/11.01.2023 s-au făcut alte două propuneri de modificare pentru centralele mixte formate din loc de producere existent și IS</p> <p>-Categoria IS se va stabili funcție doar de puterea instalată a acesteia - Categoria centralei mixte se va stabili în funcție doar de puterea aprobată prin ATR (nu în funcție de puterea instalată)</p> <p>Prin modificările propuse considerăm că procesul de racordare a unor instalații de stocare în cadrul unor locuri de producer existente nu va impune cerințe suplimentare care nu sunt necesare pentru operarea instalației de stocare sau locului de producere mixt ( de exemplu, să evităm ca o instalație de stocare de 1 MW, racordat lângă o</p>	<p>Art. 34 este renumerotat art. 33.</p> <p>Se acceptă propunerea cu modificări</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
	<p><b>centrală de 50 MW ( cu punct de racordare la tensiunea de 110 kV să fie încadrată la categoria D)</b></p> <p>Art. 34. IS instalate în cadrul unui loc de producere existent sau nou, formează un loc mixt de producere cu IS, loc pentru care se impun cerințe diferite în funcție de puterea aprobată prin ATR pentru evacuare, respectiv pentru absorbție, astfel:</p> <p>a) Locul mixt rezultat în cazul unui <b>loc de producere nou cu IS nouă</b> este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție doar de puterea aprobată prin ATR. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS, raportat la tensiunea din punctul de racordare al locului de producere cu IS;</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere nou cu IS nouă cerințele de la art. 10-12, art. 18-21 și art. 23-29.</p> <p>b) <b><u>IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea</u></b>, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate și consumate, prin care acestea se pot limita operațional. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție doar de puterea aprobată prin ATR a locului de producere. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria A, B, C sau D la care a fost încadrată IS luând în considerare doar puterea instalată a acesteia;</p> <p>ii. pentru locul de producere existent, după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere.</p> <p>c) <b><u>IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea</u></b>, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate prin care aceasta se poate limita operațional, <b><u>dar cu creșterea puterii aprobate pentru consum din rețea</u></b>. Locul mixt rezultat în cazul este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție doar de puterea aprobată prin ATR a locului de producere. În acest caz se respectă următoarele cerințe:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria A, B, C sau D la care a fost încadrată IS luând în considerare doar puterea instalată a acesteia ,</p> <p>ii. pentru locul de producere existent, după instalarea IS nouă în acesta, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p>	<p>Art. 33 IS instalate în cadrul unui loc de producere existent sau nou, formează un loc mixt de producere cu IS, loc pentru care se impun cerințe diferite, astfel:</p> <p>a) Locul mixt rezultat în cazul unui <b>loc de producere nou cu IS nouă</b> este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS;</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere nou cu IS nouă cerințele de la art. 10-12, art. 18-21 și art. 22-28.</p> <p>b) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate și consumate. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte IS;</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă, după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere.</p> <p>c) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate, dar cu creșterea puterii aprobate pentru consum din rețea. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS, ,</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p>



Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
	<p>d) <b><u>IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent cu modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea:</u></b></p> <p>i. <b>creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator)</b></p> <p>1. pentru IS nouă toate cerințele de la art.6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria A, B, C sau D la care a fost încadrată IS luând în considerare doar puterea instalată a acesteia;</p> <p>2. pentru locul de producere existent după instalarea IS în locul de producere existent, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată prin ATR a locului de producere cu IS.</p> <p>ii. <b>creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mică decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant de IS)</b></p> <p>1. pentru IS nouă cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria A, B, C sau D la care a fost încadrată IS luând în considerare doar puterea instalată a acesteia;</p> <p>2. pentru locul de producere existent după instalarea IS în locul de producere existent, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator. Locul mixt rezultat în cazul este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată prin ATR a locului de producere cu IS.</p>	<p>d) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent cu creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea și, după caz, a puterii aprobate pentru consum din rețea:</p> <p>i. creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator). Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare în rețea a locului mixt de producere cu IS, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare.</p> <p>1. pentru IS nouă toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte,;</p> <p>2. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>ii. creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mică decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant de IS). Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea totală instalată a locului de producere cu IS.</p> <p>1. pentru IS nouă cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte,;</p> <p>2. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>Ca urmare a modificărilor de mai sus se completează art. 5 după cum urmează: <b>Art. 5 IS racordate la rețelele electrice de interes public respectă clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, cu excepția IS instalate în cadrul locurilor de producere/consum noi sau existente, unde clasificarea IS se realizează exclusiv în baza puterii instalate.</b></p> <p>Totodată se elimină definiția art. 2 pct. b) <i>puterea totală instalată a locului de producere cu instalație de stocare.</i></p> <p>iii. <del>puterea totală instalată a locului de producere cu instalație de stocare</del> reprezintă suma puterilor instalate ale unităților generatoare și ale instalațiilor de stocare din cadrul locului de</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<del>producere sau, în cazul în care există un sistem de management automat care permite limitarea puterii evacuate, reprezintă doar suma puterilor instalate ale unităților generatoare,</del>
Art. 34 – idem punct anterior	<p><b>PATRES –</b></p> <p><b>Secțiunea a 5-a Cerințe tehnice pentru instalațiile de stocare racordate în cadrul unui loc de producere</b></p> <p>Asa cum am explicat si în trecut, pentru a putea permite realizarea instalatiilor de stocare în cazul centralelor existente, este esentiala pastrarea regulilor de conformitate tehnica valabile la momentul punerii în functiune a centralei. Altfel, conformarea unor centrale vechi cu regulile noi în multe cazuri este imposibila sau necesita schimbarea învertoarelor a buclelor de reglaj, situatie care va face nefezabila realizarea instalatiilor de stocare.</p> <p>Astfel PATRES sustine pastrarea întocmai a textului elaborat de ANRE care prevede în mod explicit la ART 34 lit b):</p> <div><div>1. pentru locul de producere existent, după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere.</div></div> <p>si ART 34, lit C:</p> <div><div>1. pentru locul de producere existent, după instalarea IS nouă în acesta, se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</div></div> <p>Pentru claritate în ceea ce privește puterea instalata vs puterea aprobata pentru evacuare propunem urmatoarele modificari la Art 34:</p> <p>Art. 34 IS instalate în cadrul unui loc de producere existent sau nou, formează un loc mixt de producere cu IS, loc pentru care se impun cerințe diferite în funcție de puterea aprobată prin ATR pentru evacuare, respectiv pentru absorbție astfel:</p> <div><div>1. a) Locul mixt rezultat în cazul unui loc de producere nou cu IS nouă este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea <del>totală instalată, aprobată pentru evacuare</del>. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:....</div><div>2. b) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate și consumate, prin care acestea se pot limita operațional. Locul mixt rezultat în cazul este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție doar de puterea <del>totală instalată aprobată pentru evacuare</del> a locului de producere. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:....</div><div>3. c) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate prin care aceasta se poate limita operațional, dar cu creșterea puterii aprobate pentru consum din rețea. Locul mixt rezultat în cazul este</div></div>	<p>Art. 34 se renumerează art. 33 .</p> <p>Atât Patres cât și Transelectrica au dorit clasificarea locurilor de producere cu IS funcție de puterea aprobată pentru evacuare datorită impactului cunoscut și previzibil asupra rețelelor electrice și nu prin puterea instalată însumată a echipamentelor ( unități generatoare, instalații de stocare) care nu erau relevante ca impact.</p> <p>Se acceptă forma următoare (propunerea Transelectrica cu modificări):</p> <p>Art. 34 este renumerotat art. 33.</p> <p>Se acceptă propunerea cu modificări</p> <p><b>Art. 33 IS instalate în cadrul unui loc de producere existent sau nou, formează un loc mixt de producere cu IS, loc pentru care se impun cerințe diferite, astfel:</b></p> <p>a) <b>Locul mixt rezultat în cazul unui loc de producere nou cu IS nouă este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:</b></p> <p>i. <b>pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS;</b></p> <p>ii. <b>pentru ansamblul loc de producere nou cu IS nouă cerințele de la art. 10-12, art. 18-21 și art. 22-28.</b></p> <p>b) <b>IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate</b></p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
	<p>încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție doar de puterea <del>instalată</del> aprobată pentru evacuare a locului de producere. În acest caz se respectă următoarele cerințe:....</p> <p>4. d) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent cu modificarea puterii aprobate pentru evacuare/consum în/din rețea:</p> <p>5. creșterea puterii aprobate, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator)</p> <p>6. pentru IS nouă toate cerințele de la art.6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte, raportat la tensiunea din punctul de racordare a locului de producere cu IS;</p> <p>7. pentru locul de producere existent după instalarea IS în locul de producere existent, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS se respectă și se verifică cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator. Locul mixt rezultat în cazul este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea <del>totală</del> instalată aprobată pentru evacuare a locului de producere cu IS.</p>	<p>și consumate. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe tehnice:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte IS;</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă, după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere.</p> <p>c) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, inclusiv prin implementarea unui management de reglaj automat al puterii evacuate, dar cu creșterea puterii aprobate pentru consum din rețea. Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție puterea aprobată pentru evacuare, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare. În acest caz se respectă următoarele cerințe:</p> <p>i. pentru IS toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20, în funcție de categoria din care face parte IS, ,</p> <p>ii. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă după instalarea IS în acesta, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>d) IS nouă racordată în cadrul unui loc de producere existent cu creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea și, după caz, a puterii aprobate pentru consum din rețea:</p> <p>i. creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mare decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant generator). Locul mixt rezultat în acest caz este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea aprobată pentru evacuare în rețea a locului mixt de producere cu IS, dar nu mai puțin decât puterea totală instalată a unităților generatoare.</p> <p>1. pentru IS nouă toate cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte,;</p> <p>2. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă, corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare pentru un loc de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>ii. creșterea puterii aprobate pentru evacuare în rețea, puterea instalată a unităților generatoare fiind mai mică decât puterea activă total instalată a IS (caracter predominant de IS). Locul mixt rezultat în acest caz</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<p>este încadrat în categoria A, B, C sau D în funcție de puterea totală instalată a locului de producere cu IS.</p> <p>1. pentru IS nouă cerințele de la art. 6-9, art. 14-17 și art. 20 în funcție de categoria din care face parte,;</p> <p>2. pentru ansamblul loc de producere existent cu IS nouă corespunzător categoriei din care face parte locul de producere și IS, se respectă și se verifică/testează cerințele tehnice în vigoare la momentul punerii în funcțiune inițiale a locului de producere, la care se adaugă verificarea/testarea tuturor cerințelor pentru IS în regim de consumator.</p> <p>Ca urmare a modificărilor de mai sus se completeaza art. 5 dupa cum urmeaza: Art. 5 IS racordate la rețelele electrice de interes public respectă clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, cu excepția IS instalate în cadrul locurilor de producere/consum noi sau existente, unde clasificarea IS se realizează exclusiv în baza puterii instalate.</p> <p>Totodată se elimină definiția art. 2 pct. b) <i>puterea totală instalată a locului de producere cu instalație de stocare</i>.</p> <p>iv. <del>puterea totală instalată a locului de producere cu instalație de stocare</del> reprezintă suma puterilor instalate ale unităților generatoare și ale instalațiilor de stocare din cadrul locului de producere sau, în cazul în care există un sistem de management automat care permite limitarea puterii evacuate, reprezintă doar suma puterilor instalate ale unităților generatoare,</p>
<i>Secțiunea a 6-a Cerințe tehnice pentru instalațiile de stocare racordate în cadrul unui loc de consum</i>	<b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> Secțiunea a 6-a Cerințe tehnice pentru instalațiile de stocare racordate în cadrul unui loc de consum <b>existent sau nou</b>	<p><b>Se acceptă</b>, cu modificare sintagmei Secțiunea a 2-a în cadrul capitolului IV</p> <p><b>Capitolul IV Secțiunea 2 - Cerințe tehnice pentru instalațiile de stocare racordate în cadrul unui loc de consum existent sau nou</b></p> <p>Suplimentar apare o nouă secțiune, <b>Secțiunea 1 - Cerințe tehnice pentru instalațiile de stocare racordate în cadrul unui loc de producere existent sau nou</b></p> <p>Capitolul IV se modifică după cum urmează: Capitolul IV - Cerințe tehnice pentru instalațiile de stocare racordate în cadrul unui loc de producere <b>sau consum</b> existent sau nou</p>
<p><b>Art. 35</b> IS instalate în cadrul unui loc de consum existent trebuie: (...)</p> <p>g) să parcurgă procesul de notificare în</p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b> <b>Introducerea sintagmei sau nou și renumerotarea art. 35 drept art. 34</b></p> <p><b>Art. 34</b> IS instalate în cadrul unui loc de consum existent <b>sau nou</b> trebuie: (...)</p> <p>g) să parcurgă procesul de notificare în conformitate cu Art. 35.</p>	<p><b>Se acceptă</b> cu modificarea numerotației de art. 35 în art. 34</p> <p>Art. 34. IS instalate în cadrul unui loc de consum existent <b>sau nou</b> trebuie: (...)</p> <p>g) să parcurgă procesul de notificare în conformitate cu <b>Art. 31</b>.</p>



Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
conformitate cu Art. 30.		
<p>Art. 30. Punerea în funcțiune a IS cu Pi mai mare de 0,8 kW, precum și verificarea tehnică finală premergătoare obținerii certificatului de racordare se fac cu respectarea etapelor procedurii prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. e), cu respectarea următoarelor prevederi:</p> <p>a) conținutul DTIS este prevăzut în Anexa 2;</p> <p>.....</p> <p>c) DTIS este însoțită de solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, întocmită cu respectarea prevederilor din Anexa 1, (...)</p>	<p><b>CNTEE TRANSELECTRICA SA</b></p> <p><b>Cap. III – Procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrice</b></p> <p><b>Art. 35</b></p> <p>a) conținutul DTIS este prevăzut în Anexa <b>nr. 2 la norma tehnică</b>;</p> <p>c) DTIS este însoțită de solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, întocmită cu respectarea prevederilor din Anexa <b>nr. 1 la norma tehnică</b>, (...)</p>	<p><b>Se acceptă, dar art. 35 devine art. 31</b></p> <p><b>Capitolul III – Procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrice</b></p> <p><i>Art. 31 Punerea în funcțiune a IS cu Pi mai mare sau egală cu 0,8 kW, precum și verificarea tehnică finală premergătoare obținerii certificatului de racordare se fac cu respectarea etapelor procedurii prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. e), cu respectarea următoarelor prevederi:</i></p> <p>a) conținutul DTIS este prevăzut în Anexa nr. 2 <b>la norma tehnică</b>;</p> <p>b) DTIS se depune de către gestionarul IS la ORR cu cel puțin 2 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune a IS de categorie A, respectiv cu 3 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune pentru IS de categorie B, C și D;</p> <p>c) DTIS este însoțită de solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, întocmită cu respectarea prevederilor din Anexa nr.1 <b>la norma tehnică</b>, însoțită de certificatele de conformitate și documentația (inclusiv buletinele de fabrică, rapoartele de teste și simulările care demonstrează conformitatea cu cerințele tehnice precizate în prezenta normă doar în situația neprecizării unor capacități în certificatele de conformitate) de echipament aferente inverterului, eliberate de organisme de certificare autorizate la nivel european, cu precizarea termenului planificat pentru punerea în funcțiune; (...)</p>
ANEXA 1	<p>PATRES</p> <p>Totodata este necesara si propunem modificarea Art 1 din anexa 1 dupa cum urmeaza:</p> <p>1. Gestionarul IS are obligația de a transmite ORR datele tehnice prevăzute în tabelul 1 și tabelul 2, în conformitate cu prevederile prezentei norme tehnice. În cazul IS aferente prosumatorilor cu Pi &lt;400 kW, care folosesc invertoare hibride deja certificate tehnic conform cu „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare”, nu mai este necesara depunerea datele tehnice prevăzute de anexa 1.</p>	<p><b>Se acceptă solicitarea cu reformulare în cadrul Anexei nr. 1</b></p> <p><b>Anexa 1.</b></p> <p><b>Se introduce pct. 7 cu următorul continut</b></p> <p><b>7. În cazul IS aferente prosumatorilor de categorie A, care folosesc invertoare hibride certificate tehnic conform cu norma tehnică prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. g) din prezenta normă tehnică, nu este necesară transmiterea datelor din tabelele 1 și 2, cu excepția celor care se transmit conform normei tehnice prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. g) din prezenta normă tehnică</b></p> <p><b>1.</b></p>
<p><b>ANEXA</b></p> <p>Anexa nr. 2 la norma tehnică</p>	<p><b>ENEL Green Power</b></p> <p>Documentația tehnică pentru IS (DTIS)</p> <p>Nu este clar nivelul datelor tehnice ce ar trebui furnizate, pentru IS (baterie), în vederea obținerii NPT-ul: se doresc rapoarte de teste, se doresc simulări sau doar documentații tehnice care să evidențieze aceste capacități și caracteristici solicitate?</p>	<p><b>Nu este necesară introducerea de clarificări deoarece art. 31 a fost modificat și conține precizările necesare</b></p> <p>Nu pot fi avute în vedere toate situațiile și documentele care pot exista în practică</p> <p>Documentele prezentate de către solicitant conform art. 31 pentru racordarea IS sunt:</p> <p>-documentația și certificatele de conformitate de echipament aferente inverterului eliberate de organisme de certificare autorizate la nivel European,</p> <p>Sunt numeroase situațiile în care certificatele de conformitate sunt eliberate doar pentru o parte din capacitățile necesare.</p> <p>În acest caz, documentele precizate trebuie să demonstreze îndeplinirea condițiilor tehnice precizate în cadrul normei. Atât buletinele de fabrică,</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<p>rapoartele de teste, certificatele de conformitate și simulările ( sau modelele matematice când nu există posibilitatea tehnică de a avea simulările necesare) care sunt prezentate pot demonstra capabilitățile IS. Pentru funcțiile specifice regimului de generare sunt prevederi în R631/2016 care au fost transpuse în legislația națională și utilizate. Totodată există standarde (categoria A și B) a căror dovadă de respectare garantează îndeplinirea cerințelor tehnice solicitate de norma tehnică. Implicarea organismelor de certificare la nivel national simplifică întrebarea operatorului de distribuție.</p> <p><i>Art. 31 Punerea în funcțiune a IS cu Pi mai mare <b>sau egală cu 0,8 kW</b>, precum și verificarea tehnică finală premergătoare obținerii certificatului de racordare se fac cu respectarea etapelor procedurii prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. e), cu respectarea următoarelor prevederi:</i></p> <ul style="list-style-type: none"><li><i>d) conținutul DTIS este prevăzut în Anexa nr. 2 <b>la norma tehnică</b>;</i></li><li><i>e) DTIS se depune de către gestionarul IS la ORR cu cel puțin 2 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune a IS de categorie A, respectiv cu 3 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune pentru IS de categorie B, C și D;</i></li><li><b>f) DTIS este însoțită de solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, întocmită cu respectarea prevederilor din Anexa nr.1 la norma tehnică, însoțită de certificatele de conformitate și documentația (inclusiv buletinele de fabrică, rapoartele de teste și simulările care demonstrează conformitatea cu cerințele tehnice precizate în prezenta normă doar în situația neprecizării unor capabilități în certificatele de conformitate) de echipament aferente inverterului, eliberate de organisme de certificare autorizate la nivel european, cu precizarea termenului planificat pentru punerea în funcțiune; (...)</b></li></ul>