

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 19.11.2024 – 04.12.2024

Observații generale					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		CNTEE Tranelectrica	Prin adresa CNTEE Tranelectrica nr. 51721/30.10.2024, înregistrată la ANRE cu nr. 146235/31.10.2024, operatorul de transport și de sistem propune în cazul utilizatorilor care aplică pentru racordarea locurilor de producere Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, includerea unui termen explicit până la care utilizatorul să constituie garanția financiară în favoarea operatorului de rețea în vederea emiterii avizului tehnic de racordare.		<p>Se acceptă</p> <p>Se prevede un termen de 3 luni de la data la care operatorul de transport și de sistem îi comunică utilizatorului valoarea garanției financiare, în care utilizatorul offshore are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare.</p>
Observații specifice					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
	Art. 15 alin. (4)	Hooracan Energy	(4) Operatorul de transport și de sistem are obligația să transmită utilizatorului offshore studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în termen de maximum 6 luni, termen stabilit de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizator a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție. Odată cu studiul de soluție, operatorul comunică utilizatorului offshore valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația să o constituie în favoarea	(4) Operatorul de transport și de sistem are obligația să transmită utilizatorului offshore studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în termen de maximum 63 luni, termen stabilit de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizator a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție. Odată cu studiul de soluție, operatorul comunică utilizatorului offshore valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația să o constituie în favoarea operatorului în condițiile prevăzute la art. 23 alin. (1),	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Este important ca implementarea proiectelor de producere a energiei electrice din surse eoliene offshore să se realizeze în condiții de siguranță a rețelei electrice de interes public și a instalațiilor tuturor utilizatorilor racordați la aceasta. Din acest motiv și totodată, având în vedere complexitatea proiectelor tehnice din punct de vedere al instalațiilor și echipamentelor care se racordează la rețea, se menține termenul din proiectul de ordin, care este unul maximal.</p>

			operatorului în condițiile prevăzute la art. 23 alin. (1), după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu.	după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu. Motivația: Termenul de șase luni este excesiv și ar putea întârzia implementarea proiectului.	
	Art. 23 alin. (2)	Hooracan Energy	(2) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 5% din valoarea tarifului de racordare.	Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 5% 2% din valoarea tarifului de racordare, achitată în două tranșe egale: prima înainte de emiterea avizului de racordare și a doua înainte de emiterea certificatului de racordare. Motivația: Garanția financiară este prea ridicată, iar plata în avans creează o presiune financiară inutilă în fazele incipiente ale proiectului.	Nu se acceptă. Garanția financiară nu se "achită", ci se constituie de către solicitantul racordării în favoarea operatorului, prin formele de constituire prevăzute în proiectul de ordin. Constituirea garanției financiare are drept scop asumarea de către solicitant a realizării lucrărilor prevăzute în ATR, respectiv respectarea obligațiilor ce-i revin prin contractul de racordare, astfel încât să fie valorificată capacitatea rezervată în rețea pentru racordare. Aceleași reguli cu privire la procentul pentru stabilirea valorii garanției financiare și constituirea garanției înainte de emiterea de către operator a ATR, sunt aplicabile pentru toți solicitanții racordării locurilor de producere la rețelele electrice de interes public iar modificarea propusă ar reprezenta o discriminare în favoarea producătorilor offshore.
	Art. 25 alin. (1) lit. (a)	Hooracan Energy	Art. 25. (1) Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații: a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;	În termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare, cu excepția cazurilor în care întârzierea este cauzată de operatorul de transport sau de alte părți terțe. Termenul este extins automat cu durata acestor întârzieri. Motivația: Clauza nu ține cont de întârzierile cauzate de operatorul rețelei sau de terți, penalizând potențial dezvoltatorii în mod nedrept.	Nu se acceptă. ATR constituie oferta de racordare la rețea conținând condițiile tehnico-economice de racordare la rețea a locului de producere. ATR nu încubă obligații în sarcina operatorului de rețea (OTS) sau a altor părți terțe, acestea fiind prevăzute în contractul de racordare. Astfel, după emiterea ATR, dacă solicitantul racordării acceptă condițiile de racordare din conținutul acestuia, solicitantul poate cere în scris operatorului încheierea contractului de racordare cu cel puțin 30 de zile lucrătoare înainte de încetarea celor 12 luni de valabilitate a ATR.

	Art. 30 alin. (1) lit. (a)	Hooracan Energy	<p>Art. 30. (1) Pentru racordarea utilizatorilor offshore la rețeaua electrică de transport se execută, după caz, următoarele categorii de lucrări:</p> <p>a) lucrări de întărire specifice în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare, pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării și consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere offshore;</p>	<p>Lucrări de întărire specifice în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare, adica doar cele necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării și consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere offshore. Operatorul de transport contribuie cu cel puțin 25% din costurile lucrărilor respective.</p> <p>Motivația: Formularea "lucrări de întărire specifice" este ambigua, iar costul total este suportat doar de dezvoltator, creând bariere financiare semnificative.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Completarea "doar cele necesare" cu privire la lucrările de întărire specifice nu este necesară. Lucrările de întărire rezultă din realizarea calculelor de regimuri din studiile de soluție și, astfel cum este menționat la art. 30 alin. (1), această categorie de lucrări este posibilă "după caz", adică dacă realizarea lucrărilor respective rezultă din studiul de soluție ca fiind necesară pentru crearea condițiilor tehnice în vedere racordării la rețea.</p> <p>OTS suportă costurile lucrărilor de dezvoltare cuprinse în planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport.</p>
	Art. 33 alin. (1)	Hooracan Energy	<p>Art. 33. (1) Realizarea lucrărilor din categoriile prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. b) și c) este în responsabilitatea utilizatorului offshore și se face pe cheltuiala acestuia, în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (1) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.</p>	<p>Realizarea lucrărilor din categoriile prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. b) și c) este în responsabilitatea utilizatorului offshore și se face pe cheltuiala acestuia, în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (1) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore. În cazul lucrărilor de la punctul b), operatorul de transport va acoperi costuri de până la 25%, proporțional cu impactul pozitiv asupra rețelei publice.</p> <p>Motivația: Nu sunt luate în considerare beneficiile comune ale îmbunătățiri infrastructurii de care beneficiaza întregul SEN; Dezvoltatorul suportă întreaga povară a costurilor desi intregul SEN participa la beneficii – de exemplu diversificarea surselor de energie, creșterea cantitativa a ofertei etc.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Conform prevederilor art. 28 alin. (1) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore, "(1) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore trebuie să dezvolte, pe cheltuială proprie, rețeaua internă a centralei electrice eoliene offshore, a stațiilor de conversie, de transformare și de conexiune, precum și cablurile sau liniile de transport al curentului continuu între stațiile de conversie, după caz, până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice, care poate fi offshore sau onshore."</p> <p>Costurile lucrărilor de dezvoltare a rețelei din amonte de punctul de racordare (actualele lucrări de întărire generale) cuprinse în planul de dezvoltare al OTS, sunt suportate de către operator.</p>