

Tabelul 2 – Date pentru CEEND (Centrala electrica eoliana nedispecerizabila) conform Ord. ANRE nr. 29/2013 completare la Ord. 51/2009

Descrierea datelor	Unitati de masura	Categoria datelor	Date tehnice centrala fotovoltaica
Firma producatoare a grupului electric eolian	Denumire	S	
Numarul de grupuri eoliene care constituie CEEND	Numar	S	
Tipul grupurilor generatoare eoliene care constituie CEEND	Descriere	S	
Aprobarea de tip pentru grup electric eolian	Numar certificat	S	
Racordare la retea, amplasare bara colectoare si punctual de delimitare	Text, shema	S	
Tensiunea nominala in punctual de delimitare	kV	S	
Schema electrica a intregii centrale electrice eoliene	Schema	D	
La nivelul centralei electrice eoliene:			
Puterea activa nominala a CEEND	MW	S	
Puterea maxima aparenta la bara colectoare a CEEND	MVA	S	
Putere activa neta maxima la bara colectoare a CEEND	MW	D	
Frecventa de functionare la parametri nominali	Hz	D	
Consumul serviciilor proprii la puterea maxima produsa la bara colectoare	MW	T	
Conditii speciale de conectare/deconectare a centralei electrice eoliene, altele decat ale grupurilor electrice eoliene componente	Text	S	
Parametrii liniei de racordare la SEN		S	
Date referitoare la grupurile generatoare eoliene care alcatuiesc centrala electrica eoliana			
Tipul unitatii eoliene (cu ax orizontal/vertical)	Descriere	S	
Numarul de pale	Numar	S	
Diametrul rotorului	m	S	
Inaltimea axului rotorului	m	S	
Sistemul de comanda a palelor (pitch/stall)	Text	S	
Sistemul de comanda a vitezei (fix/cu doua viteze/variabil)	Text	S	
Tipul de generator	Descriere	S	
Tipul de convertor de frecventa si parametri nominali (kW)		S	
Putere activa nominala	MW	S	
Puterea activa maxima masurata la bara colectoare a CEEND - Valoarea medie pe 60 de secunde; - Valoarea medie pe 0,2 secunde.	MW	T	
Puterea activa maxim permisa	MW	S	
Puterea aparenta nominala	kVA	S	
Viteza de variatie a puterii active	MW/min	T	
Puterea reactiva, specificata ca valoare medie pe 10 minute in functie de valoarea medie pe 10 minute a puterii active generate*)	KVAr	S	
Curentul nominal	A	S	
Tensiunea nominala	V	S	
Viteza vantului de pornire	m/s	S	
Viteza nominala a vantului (corespunzatoare puterii nominale)	m/s	S	
Viteza vantului de deconectare	m/s	S	
Variatia puterii generate cu viteza vantului	Tabel	S	
Diagram P -Q	Date grafice	D, T	

Unitati de transformare JT/MT, respectiv MT/110 kV prin care CEEND se racordeaza la bara de MT sau 110 kV:			
Numar de infasurari	Text	S	
Puterea nominala pe fiecare infasurare	MVA	S	
Raportul nominal de transformare	kV/kV	S	
Tensiuni de scurtcircuit pe perechi de infasurari	% din Unom	S	
Pierderi in gol	kW	S	
Pierderi in sarcina	kW	S	
Curentul de magnetizare	%	S	
Grupa de conexiuni	Text	S	
Domeniu de reglaj	kV - kV	S	
Schema de reglaj (longitudinal sau longo – transversal)	Text, diagrama	D	
Marimea treptei de reglaj	%	D	
Reglaj sub sarcina	DA/NU	D	
Curba de saturatie	Diagrama	D	
Parametri de calitate al energiei electrice pe fiecare grup (proiectati/realizati)			
Coeficient de flicker la functionare continua*)		S, T	
Factorul – treapta de flicker pentru operatii de comutare*)		S, T	
Factorul de variatie a tensiunii *)		S, T	
Numarul maxim de operatii de comutare la interval de 10 minute *)		S, T	
Numarul maxim de operatii de comutare la interval de 2 ore *)		S, T	
La bara colectoare			
Factor total de distorsiune de current THDi *)		S, T	
Armonice (pana la armonica 50)*)		S, T	
Factor de nesimetrie de secventa negativa		S, T	

DATA:

SOLICITANT
 (Nume, prenume, semnatura, stampila)

OBS:

S - Date standard de planificare, comunicate prin cererea de racordare, pentru elaborarea studiului de solutie;

D - Date de detaliu de planificare, comunicate cu minimum 6 luni inainte de PIF;

T - Date determinate (inregistrate) in urma probelor (testelor) care fac obiectul activitatilor de testare, monitorizare si control. Determinarea acestor date se realizeaza in cadrul probelor PIF si se transmit la operatorul de retea in maximum 10 zile de la PIF.

*) Conform tabelelor 3, 4, 5.