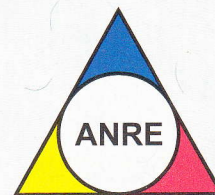




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



Nr. **1843** din **28.10.2015**

LICENȚA

pentru

exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice

acordată

unității administrativ teritoriale Comuna Merișani, Județul Argeș

cu sediul social/domiciliul/reședința în

Comuna Merișani, Județul Argeș

având codul de înregistrare fiscală (C.I.F.) nr. **4122060**,

pe baza cererii înregistrate la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul

Energiei (ANRE) cu nr. **74392** din **15.10.2015**

și a documentației prezentate.

Prezenta licență este valabilă conform condițiilor specifice și generale anexate
acesteia, care fac parte integrantă din licență.

**PREȘEDINTE,
NICULAE HAVRILEȚ**

Data eliberării **28.10.2015**



Falsificarea acestui document se pedepsește conform legii

ANEXĂ LA LICENȚA NR. 1843

CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU EXPLOATAREA COMERCIALĂ A CAPACITĂȚILOR DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE

Art. 1. – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 1843 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, denumită în continuare Licența.

Art. 2. – Licența este valabilă până la data de 28.10.2040.

Art. 3. – Licența permite exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice precizate în tabelul următor:

Capacitățile energetice exploatate comercial în baza Licenței

Nr. crt.	Denumire indicatori	UM	Indicatori Centrală/Grup
1	Denumire: CEF Merișani		
	Adresă: Comuna Merișani, sat Malu Vânăț, Județ Argeș		
	Puterea electrică instalată grup/centrală	MWe	0,250
	Puterea termică instalată grup/centrală	MWt	
	An PIF	-	2015
	Prezentarea tipurilor constructive și a caracteristicilor tehnice principale ale componentelor capacităților energetice de producere, precum și a instalațiilor electrice ale centralei	-	Panouri fotovoltaice: 1000 buc. cu puterea de 250 W; Putere instalată în panouri: 250 kW (c.c.) Invertoare: 5 buc.: x 50 kW; Putere instalată în invertoare: 250 kW (c.a.); PTAB 0,4/20 kV, 400 kVA





RDRO10CP01-00759322

SC CEZ Distributie SA

Societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA str BRESTEI nr. 2
Cod poștal 200581 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: cez_distributie@cez.ro
Nr. 60011136675 din 14.09.2015

**CERTIFICAT DE RACORDARE
Nr. 8700000005 din 14.09.2015**

EMIS

pentru, locul _____ amplasat in județul Arges, municipiul/ orașul/ comuna MERISANI, satul MALU VANAT (MERISANI AG), sectorul _____, cod poștal 117462, str MALU VINAT, nr. FN, nr. cadastral _____, (numai dacă este disponibil) telefon/fax _____/ _____, e-mail _____, avand codul de identificare unic 594010200004007628

Cod loc de consum 51660144

Procesului verbal de punere in functiune a instalatiei de racordare nr. 3005 din data de 03.09.2015

Data depunere dosar de utilizare: 15.04.2015

Denumirea centralei electrice: CENTRALA FOTOVOLTAICA

Etapă de dezvoltare: _____

#

Date energetice globale pentru locul :

Generatoare fotovoltaice

Nr. crt	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Nr. Panouri	Pi total (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Pi total panouri/invertor (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri/invertor (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare * (Ah)	Un Invertor (c.a.) (V)	Pi Invertor (c.a.) (kW)	Pmax Invertor (c.a.) (kW)	Nr invertoare	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0,25	1000	257	250	0	0	0	400	250	250	1	N
	TOTAL	1 000	257	250	0	0	0		250	250	1	

Notă: Panou = panou fotoelectric c.c. = curent continuu c.a. = curent alternativ
 Un = tensiune nominală Pi = putere activă instalată Pmax = putere activă maximă
 * coloană completată numai dacă sistemul fotoelectric are baterii de acumuloare

- servicii interne:

Puterea instalată 7,000 kW

Puterea maximă absorbită 7,000 kW

1. Puterea aprobată:

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	271,739	250,000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea *	7,609	7,000

Notă:

* pentru un loc de producere, se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20 000/0 V, la _____/la stâlpul nr.5 existent în axul Buclei 20kV-LEA 20kV PETROL DRĂGANU cu LEA 20 kV MĂNICEȘTI, cu alimentare din Stația 110/20 kV VĂLCELE/ _____ (capacitățile energetice, proprietate a operatorului de rețea, la care este racordat utilizatorul);

b) Instalația de racordare: Din stâlpul nr.5 tip 15014 existent în axul buclei 20 kV-LEA 20 kV Petrol Draganu cu LEA 20kV Manicesti 1 se alimentează racord 20kV realizat cu conductor de tip OLAL 50/8 mm² în lungime de 6m pînă la stâlpul nr.5A. Din st. nr.5A tip SC 15014 se pleacă în LES 20 kV realizat cu cablu 20kV de tip A2XS(FL)2Y 3x (lx)50/25)mm² în lungime de 33m pînă la PTAB 0,4/20kV-400kVA CEF Merisani, din TDRI PTAB se pleacă în LES realizat cu cablu JT de tip ACYAbY 4x300 mm² în lungime de 60m pînă la TG al Centralei Fotovoltaice existent;

c) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20 000/0 V, la/ în/ pe _____/în celula de măsură montată în PTAB Proiectat/ _____ (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);

d) Măsurarea energiei electrice se realizează prin: Contor trifazat electronic cls. 0.2, curent de pornire 0.02% In, dublu sens, montaj indirect compatibil Converge proiectat (producator + consumator), (3 transformatoare de masura de curent 10/5/5A, cls. 0.2 de si transformatoare de masura de tensiune de 20/1,73/0.1 KV, cls 0,5 proiectate); în cazul în care se observa ca nu se înregistrează en. el. consumată, atunci se va face calculul pentru încasarea en. el. necontorizate, în funcție de instalațiile energetice exist. Grupul de măsurare a en. el. (contorul) este proprietatea CEZ Distribuție S.A.;transf. de mas. de tensiune și de curent sunt proprietatea utilizatorului. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);

e) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0/20 000/0 V, la _____/la clemele de legătură electrică ale racordului 20 kV proiectat la stâlpul nr.5 existent/ _____ (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea operatorului de rețea

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: INSTALAȚIILE DE PROTECȚIE ALE UTILIZATORULUI, ÎN PUNCTELE DE DELIMITARE A INSTALAȚIILOR, TREBUIE SĂ ÎNDEPLINEASCĂ CERINȚELE NORMELOR TEHNICE ÎN VIGOARE.

(2) Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj: INSTALAȚIILE DE PROTECȚIE ȘI DE AUTOMATIZARE ALE UTILIZATORULUI VOR FI CORELATE, PRIN GRIJA ACESTUIA, PRIN CONVENȚIA DE EXPLOATARE, CU CELE ALE SISTEMULUI ELECTROENERGETIC..
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice,telecomunicatii: NU ESTE CAZUL
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: MASURA ENERGIEI SE FACE PRIN TRANSMITEREA DATELOR LA DISTANTA, PRIN SISTEMUL DE TELEGESTIUNE CONVERGE.

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: nu este cazul.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul) : _____.

5. Centralele și grupurile generatoare trebuie să respecte cerințele tehnice de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

6. Obligațiile legate de participarea la menținerea siguranței în funcționare a SEN și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia: CEF trebuie să asigure în punctul de conexiuni schimbul de putere reactivă nula cu sistemul în cazul în care CEF nu produce putere activă.Puterea maxim admisă de CEZ DISTRIBUTIE SA este condiționată de rezerva de putere existentă în SEN la PIF

7. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, denumit în continuare Standard, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standard, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de Standard.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două (sau mai multe) instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia din ele (ca urmare a defectării unui element al acesteia), în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: - secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.cez.ro

8. (1) Puterea aprobată prevăzută la punctul 1 este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.

(4) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.

9. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

10. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor de la locul de producere/ locul de consum și de producere (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu flicker, etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările aprobate de ANRE.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de masura și punctul de delimitare sunt: LEA 20kV OL-AL 50/8mmp L=6m LES 20kV realizat cu cablu tip A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp L=33m..

11. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

12. (1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: Utilizatorul va încheia contract de furnizare/distribuție a energiei electrice.;

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice.

13. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 1500000386/16.09.2013,

14. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de producere/ locul de consum și de producere.

(2) In situatia in care instalatia de racordare se desfiinteaza de catre operatorul de rețea, in conditiile prevazute de reglementarile in vigoare, certificatul de racordare isi pierde valabilitatea

(3) Prezentul certificat de racordare anulează certificatul de racordare nr _____/ emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

(4) Certificatul de racordare se emite/actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de producere/ locului de consum și de producere fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

15. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/ furnizarea energiei electrice.

16. Alte precizari: Schema monofilara face parte din prezentul Certificat de racordare. Prezentul certificat de racordare are la baza ATR nr.: 1500000386/16.09.2013. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi facuta numai dupa obtinerea, de catre utilizator a unui nou ATR. Inlocuirea tranformatorului din PTAB 400KVA; 0,4/20KV, cu alt transformator de putere mai mare sau mai mica se poate face numai cu acordul distribuitorului, dupa obtinerea unui nou Aviz tehnic de racordare, in caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz si anuntarea furnizorului. Se vor respecta prevederile Ordinului nr.30/2013- Ordin - privind aprobarea Normei tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele

electrice fotovoltaice. Se va respecta Ordinul ANRE nr. 28/2007 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energie electrice. S-a incheiat Conventia de exploatare nr: 25823/11.05.2015. In cazul unei schimbari administrative sau de natura tehnica este necesar a se incheia o noua conventie de exploatare. S-a incheiat conventie de acces si servitute autentificata cu actul Incheiere de autentificare nr: 2222/01.07.2014.

Operator

SC CEZ DISTRIBUTIE SA

**DIRECTOR EXECUTIV - MEMBRU DIRECTORAT
COMPANIA CEZ DISTRIBUTIE
ION DOBRESCU**



**DIRECTOR DIRECTIE - MEMBRU DIRECTORAT
DIRECTIA ADMINISTRATIV FINANCIARA
ZOREL - CRISTINEL TITA**

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Zorel".

**DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA**

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Miron".

**MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENT EXTINDEREA RETELEI
AURORA FLORENTINA RADUCANU**

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Aurora".

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Raducanu".