



## CERERE DE CLARIFICARI Nr.2

La procedura de achizitie competitiva in cadrul proiectului „Dezvoltare durabila si eficientizare activitate la ROMBAT SA – punct de lucru Copsa Mica, prin instalarea unui sistem fotovoltaic pentru producerea energiei electrice”, in vederea achizitionarii unui sistem fotovoltaic, sistem ce se va monta la punctul de lucru al societatii din Municipiul Copsa Mica, str. Uzinei, nr.2, judetul Sibiu organizata de Societatea Rombat SA cu sediul in Municipiul Bistrita, str. Drumul Cetatii nr. 4, proiect finantat din surse proprii si din Planul National de Redresare si Rezilienta – Pilonul I. Tranzitia verde – Componenta C6. Energie. Masura de investitii – Investitia I.1 - Noi capacitati de productie de energie electrice din surse regenerabile – Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliana si solara, cu sau fara instalatii de stocare integrate.

### Cerere de clarificare:

- 1. Ati mentionat in caietul de sarcini ca sistemul/structura de fixare si sustinere a panourilor fotovoltaice sa aiba o garantie de minim 25 ani. Furnizorii de profil ofera majoritatea o garantie de 10 ani pentru aplicatii de montaj la sol, cu exceptia furnizorilor de structuri dedicate pentru montajul pe acoperis, unde garantiile ajung la 12 ani in majoritatea cazurilor. Intr-adevar structura dupa cei 10 ani de la iesirea din garantie lucreaza in conditii normale si are o durata de viata care ajunge la 25 de ani. Va rugam sa ne comunicati daca intr-adevar solicitarea dvs. este pentru garantie de 25 de ani sau pentru durata de viata de 25 de ani.*

### Raspuns:

Sistemul/structura de fixare si sustinere a panourilor fotovoltaice care cuprinde atat partea de infrastructura (fundatie/balast/etc.) cat si partea de suprastructura (structura metalica zincata) trebuie sa fie garantata pe toata durata de viata a panourilor fotovoltaice care este de minim 25 ani. Garantia se refera la rezistenta fundatiei/balastului la ciclurile de inghet-dezghet, rezistenta si stabilitatea suprastructurii la factorii externi (vant, zapada, seism), protectia anticoroziva a suprastructurii, etc.

Asadar garantia pentru sistemul/structura de fixare si sustinere a panourilor fotovoltaice trebuie sa fie de **minimum 25 ani.**

### Cerere de clarificare:

- 2. Pe principiul pct. 2.14 si 2.15 mentionate de dvs, in cazul in care se propune o putere instalata in curent alternativ inferioara fata de puterea instalata propusa din caietul de sarcini, dar totusi cu o performanta similara si in paralel cu costuri mai eficiente, fara a reduce performanta parcului fotovoltaic si nici productia lunara si anuala, va rugam sa ne comunicati daca o astfel de propunere poate fi acceptata sau va duce la*



*descalificarea ofertei.*

**Raspuns:**

In sectiunea II.SPECIFICATII TEHNICE MINIMALE a Caietului de Sarcini este prevazuta Capacitatea instalată de producere a energiei electrice din invertoare: **900kW(c.a.)**; Pentru indeplinirea indicatoriilor tehnico-economici asumati prin Studiul de Fezabilitate consideram ca puterea instalata a invertoarelor nu trebuie sa fie mai mica de 900kW (c.a). Totusi, pentru o flexibilitate mai mare in stabilirea solutiei tehnice cat mai eficiente, puterea instalata a invertoarelor trebuie sa se incadreze in intervalul: **minim 900 kW (a.c) – maxim 990kW (a.c).**

**Cerere de clarificare:**

3. *Referitor la cantitatea medie de energie produsă în primii 5 ani de către sistemul fotovoltaic oferat, consideram ca simularea realizata in PV Gis nu este una care sa reflecte un grad ridicat de precizie si consideram ca realizarea simulării într-un program mai performant de calcul va emite rezultate mai apropiate de realitate, cu asigurarea transparentei metodei de calcul, a pierderilor de productie etc. Va rugam sa ne comunicati acceptul dvs in folosirea unui program alternativ de calcul.*

**Raspuns:**

Fiecare ofertant are libertatea sa faca simulari a productiei de energie folosind softurile proprii dar pentru o departajare echitabila intre oferte **toti ofertantii trebuie sa foloseasca acelasi soft cu aceleasi setari**, respectiv (PVGIS Photovoltaic Geographical Information System - [https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg\\_tools/en/](https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/) ) in care vor fi introduse caracteristicile constructive importante ale sistemului fotovoltaic, se va calcula/estima producția de energie in primul an si pe următorii patru. Pentru estimarea producției de energie electrică, ofertanții vor selecta baza de date PVGIS-SARAH și vor lua în considerare pierderi de 14% (system loss).

**Cerere de clarificare:**

4. *In ceea ce priveste sistemul de supraveghere, va rugam sa ne comunicati urmatoarele:*
- 4.1. *Camerele propuse in oferta se vor integra intr-un sistem actual de supraveghere video? Daca da, va rugam sa ne comunicati specificatiile sistemului actual si respective protocoalele de comunicare pentru a putea fi integrat.*
- 4.2. *Este necesara stocare pentru aceste camere? Daca da, care sunt cerintele ?.*

**Raspuns:**

Sistemul de supraveghere video nu va fi integrat in sistemul de supraveghere existent. Sistemul



propus trebuie conceput astfel incat sa poata stoca imaginile pentru 15 zile.

**Cerere de clarificare:**

5. *In ceea ce priveste sistemul SCADA, ord. ANRE prevede echiparea cu SCADA pentru centrale fotovoltaice de peste 5 MW. In cazul unei centrale fotovoltaice cum e cazul celei propuse de dvs nu exista vreo obligativitate prevazuta in ord. ANRE si nici in ATR pus la dispozitie de dvs, nu este prevazuta de catre Operatorul de Distributie echiparea centralei cu SCADA. Totodata va comunicam faptul ca un sistemul de gestionare de baza al centralei fotovoltaice poate monitoriza datele cerute de dvs. la punctul 3 din caietul de sarcini ( cu exceptia punctului de monitorizare al temperaturilor din cutiile de conexiuni. Justificam lipsa acestora prin faptul ca in schema centralei fotovoltaice propuse de noi, sirurile de panouri vor fi conectate direct in invertoare, nefiind necesara utilizarea unor cutii de conexiuni pe parte de CC). Avand in vedere aceste aspect, va rugam sa ne comunicati pozitia dvs cu privire la acceptarea unor solutii alternative care sa satisfaca cerintele punctului 3 in lipsa unui sistem SCADA.*

**Raspuns:**

Sistemul **SCADA local** va avea rolul de supraveghere și control a funcționării parcului fotovoltaic. Sistemul nu va fi integrat in Sistemul Operatorului de Distributie. Daca sistemul de gestionare a parametrilor de functionare a parcului fotovoltaic propus ca alternativa indeplinetse functia de control si monitorizare a functionarii parcului fotovoltaic atunci acesta va fi acceptat.

**Cerere de clarificare:**

6. *Referitor la punctul 5 din cap. II, ati specificat ca “Deasemenea ofertantul castigator va face demersurile ANRE pentru obtinerea Autorizatiei de infiintare si a licentei de functionare (dupa caz).” Mentionam ca pentru putere instalata de pana la 1MW nu este necesara obtinerea unei astfel de autorizatii. Va rugam sa ne comunicati pozitia dvs cu privire la acest aspect.*

**Raspuns:**

Conform ORDIN nr. 12 din 4 martie 2015 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice

Articolul 7

ANRE nu emite autorizații pentru:

- a) lucrări de realizare sau de re tehnologizare a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a



energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, precum și pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități existente de producere a energiei electrice, dacă puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective este **mai mică de 1 MW** inclusiv. În astfel de cazuri este obligatorie notificarea autorității competente privind stadiul realizării proiectului investițional după cum urmează: o notificare la începerea lucrărilor de execuție și o notificare după semnarea procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune;

La punctul 5 din cap. II am menționat *“Deasemenea ofertantul castigator va face demersurile ANRE pentru obtinerea Autorizatiei de infiintare si a licentei de functionare (dupa caz).”* Dacă la data punerii în funcțiune a parcului fotovoltaic ordinul sus menționat rămâne în vigoare, consideram că nu va fi cazul obținerii Autorizatiei de înființare.

#### Cerere de clarificare:

7. Referitor la cap. I, lit. B *“Subcontractant”, alineatul “Beneficiarul are obligația de a solicita, la încheierea contractului de achiziție lucrari respectiv, prezentarea contractelor încheiate între viitorul contractant și subcontractanții nominalizați în oferta/ofertă.”*

*Mentionam ca subcontractantii agreeți în acest moment desfasoara activitati in proiecte similare in baza unui contract agreeat deja inainte de lansarea acestui caiet de sarcini iar colaborarea cu ei face obiectul prestarii pentru mai multe proiecte si nu va fi necesara semnarea unui contract independent cu subcontractorii dedicat pe acest proiect. In acest sens, va rugam sa ne comunicati acceptul dvs. ca ofertantul, in astfel de situatii, nu va avea obligatia de a prezenta contractele incheiate cu subcontractorii.*

#### Raspuns:

Ofertantul va prezenta contractul cadru încheiat cu subcontractorii anterior publicării caietului de sarcini. În cazul în care clauzele contractuale consideram că nu sunt suficiente pentru implementarea proiectului nostru, ne rezervăm dreptul de a solicita încheierea unui Act adițional.

Manager de proiect

Ing. Pop Adrian Dan

