

CAIET DE SARCINI

FURNIZARE SI INSTALARE ECHIPAMENTE FOTOVOLTAICE
pentru proiectul „CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM”

Beneficiar: TEHNOREPARAȚII NICO SERV S.R.L.

Proiect: „CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM”

Nicolae
Cherciu

Digitally signed
by Nicolae
Cherciu
Date: 2026.10.06
12:03:48 +03'00'

CUPRINS

I. INFORMAȚII PRIVIND PROCEDURA COMPETITIVĂ	4
1. Beneficiarul: Beneficiar privat	4
2. Sursa de finanțare	4
3. Tipul achiziției	4
4. Tipul contractului	4
6. Locul de executare	5
7. Valoarea totală estimată a contractului	5
8. Criteriul de atribuire	6
9. Condiții de plată – conform contract anexat	6
10. Durata contractului de achiziție	6
11. Graficul de implementare	7
12. Semnarea contractului	7
13. Capacitatea de exercitare a activității profesionale a ofertantului	7
14. Perioada de valabilitate a ofertei	8
15. Transmiterea ofertei	8
16. Contestații	9
17. Alte aspecte	9
II. CAIET DE SARCINI	10
1. Introducere	10
2. Obiectul contractului de achiziției	10
3. Detalii tehnice recomandate prin Studiul de Fezabilitate pentru CEF	10
3.1. Condiții de amplasare- CEF la sol	10
3.2. Date tehnice	11
3.3. Caracteristici tehnice suplimentare	11
3.4. Amplasarea modulelor fotovoltaice	13
3.5. Caracteristici tehnice si de performanță	14
4. Etape de execuție	15

5.	Alte specificații	16
6.	Domeniul de aplicare al caietului de sarcini	16
7.	Termen și condiții de execuție	17
8.	Protecția muncii și protecția mediului	17
9.	Condiții de garanție	17
10.	Service pe durata perioadei de garanție.....	18
11.	Condiții de recepție	18
I.	FORMULARE	19

I. INFORMAȚII PRIVIND PROCEDURA COMPETITIVĂ

1. Beneficiarul: Beneficiar privat

Beneficiar: TEHNOREPARAȚII NICO SERV S.R.L.
CIF: 25450728,
Email: chericiun@gmail.com
Telefon: 0722 833 466

2. Sursa de finanțare

TEHNOREPARAȚII NICO SERV S.R.L. are calitatea de beneficiar privat de fonduri publice, câștigând finanțare pentru proiectul „CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM” prin Programul cheie 1: PFM/320/PFM_P1/NA - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile, derulat prin Fondul pentru Modernizare, Ministerul Energiei, conform contractului de finanțare nr. 1700 din 19.08.2026.

3. Tipul achiziției

Specificul achiziției, în ansamblul ei, vizează un contract ”la cheie”, având ca obiect realizarea proiectului pe stadii de implementare corespunzătoare următoarelor activități: achiziție echipamente, execuție lucrări, punere în funcțiune și lucrări de racordare, plățile efectuându-se în funcție de acestea.

Beneficiarii privați finanțați din Fondul pentru Modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale trebuie să respecte modul de lucru reglementat pentru aceștia în ceea ce privește achizițiile efectuate în cadrul acestor proiecte.

TEHNOREPARAȚII NICO SERV S.R.L. publică prezentul caiet de sarcini privind procedura competitivă pentru achiziție echipamente, execuție lucrări, punere în funcțiune și lucrări de racordare a centralei electrice fotovoltaice.

4. Tipul contractului

Conform consultării de piață, s-a stabilit o valoare estimată a produselor furnizate, a serviciilor prestate și a lucrărilor executate care vor fi asigurate de ofertant în cadrul contractului este de **262.777,53 lei fără T.V.A.**, valoare care include achiziție echipamente, execuție lucrări, punere în funcțiune și lucrări de racordare, având în vedere că obiectul contractului se referă atât la

furnizare de echipamente, execuție lucrări cat si proiectare, **încadrat în categoria de contract de lucrări.**

Având în vedere valoarea estimată, se hotărăște ca beneficiarul privat să aplice **procedura competitivă.**

5. Obiectul contractului de achiziție

Obiectul contractului constă în proiectare, achiziție echipamente, execuție lucrări, punere în funcțiune și lucrări de racordare încadrat în categoria de contract de lucrări, **COD CPV 09331200-0 Module solare fotovoltaice (Rev.2) și COD CPV 45251100-2 Lucrări de construcții de centrale electrice (Rev.2)**, ceea ce va permite punerea în funcțiune a unei centrale electrice fotovoltaice, pentru obiectivul de investiții de către un operator economic care are calitatea de contractant, executant sau prestator, toate denumirile având același înțeles.

Conform prevederilor din Legea nr.50/1991, art.11 alin.(7), lit.f, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, se pot executa fără autorizație de construire lucrări de *f) montarea pe clădiri, anexe gospodărești și pe sol a sistemelor fotovoltaice pentru producerea energiei electrice de către prosumatori și/sau a panourilor solare pentru încălzirea sau prepararea apei calde pentru consumul casnic, cu înștiințarea prealabilă a autorităților administrației publice locale și cu respectarea legislației în vigoare.*

6. Locul de executare

Locul de executare: Amplasamentul investiției de află în aria administrativă a localității Popești-Leordeni, jud. Ilfov, pe terenul identificate cu numărul cadastral 104612.

Suprafața terenului supus investiției este de 1.860 mp, dimensiuni consemnate în Extrasul de Carte Funciară.

Nr. cadastral	Suprafata Totala	CEF pe sol sau acoperis	Suprafata C49
	mp		mp
104612	1860	Acoperiș	537

7. Valoarea totală estimată a contractului

Valoarea totală estimată a achiziției este de **262.777,53 lei fără T.V.A.**, valoare stabilită conform devizului general din Studiu de fezabilitate.

Cap/Sub cap	Categorie cheltuieli	Cod CPV	Lei Fără T.V.A.
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului	45311200-2	500,00
3.5.6.	Proiect tehnic	71323100-9	0.000,00
3.8.1	Asistența tehnică din partea proiectantului	71356200-0	2.000,00
4.1	Construcții și instalații	452511000-2	0.000,00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	45222300-2	0.000,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	09331200-0	260.277,53
Valoarea totală estimată			262.777,53

Costurile privind transportul, asigurările, taxele vamale (dacă e cazul), livrarea, instruirea personalului beneficiarului, configurarea, testarea sunt în sarcina contractantului și se asigură de către acesta.

8. Criteriul de atribuire

Se aplică criteriul de atribuire **prețul cel mai scăzut**.

9. Condiții de plată – conform contract anexat

10. Durata contractului de achiziție

Perioada de execuție a contractului trebuie să cuprindă execuția tuturor activităților menționate în studiul de fezabilitate și incluse în valoarea estimată, precum:

- prestarea serviciilor de proiectare și asistență tehnică;
- execuția construcției provizorii tip structură metalică ușoară pe care se vor monta panourile;
- livrarea panourilor și altor utilaje, echipamente necesare;

- execuția lucrărilor de instalare;
- probe tehnologice și instruire personal deservire;
- recepția sistemului fotovoltaic și predarea documentațiilor solicitate.
- obținerea Certificatului de racordare de la distribuitorul zonal și racordarea la rețeaua de energie electrică;
- perioada de execuție trebuie să se încadreze în perioada de implementare a proiectului, care se încheie în 31.12.2028.

În urma semnării contractului conform prevederilor legislației în vigoare, termenul de execuție este conform Graficului de implementare.

11. Graficul de implementare

Graficul de implementare, propus cuprinde:

1. Proiectare: 1 (una) lună de la semnarea contractului.
2. Execuție: 3 (trei) luni de la emiterea Ordinului de incepere a lucrarilor, **după predarea proiectului tehnic.**

12. Semnarea contractului

Beneficiarul va comunica ofertanților rezultatul selecției prin e-mail și va invita ofertantul câștigător la semnarea contractului.

Documentația de atribuire, clarificările și oferta declarată câștigătoare vor face parte integrantă din contract, sub formă de anexe.

13. Capacitatea de exercitare a activității profesionale a ofertantului

Operatorii economici care depun ofertă trebuie să dovedească printr-un **Certificat constatator** emis de ONRC sau echivalent o formă de înregistrare în condițiile legii din țara rezidentă, din care să reiasă că operatorul economic este legal constituit, că nu se află în niciuna din situațiile de anulare a constituirii, precum și faptul că are capacitatea profesională de a realiza activitățile autorizate ce fac obiectul contractului de achiziție.

Se va transmite și **Certificatul de furnizare informații privind beneficiarii reali emis de ONRC.**

Operatorii economici care depun ofertă pentru instalarea sistemului fotovoltaic trebuie să fie atestați **ANRE**. Operatorul economic are personalitate juridică română, autorizat pentru lucrări

de instalații electrice, conform CAEN rev. 2, clasa 4321 care, la depunerea cererii de finanțare, are deja domeniul de activitate eligibil (clasa CAEN) vizat de investiție înscris în obiectul de activitate, indiferent dacă acesta reprezintă activitatea principală sau secundară a întreprinderii.

Se vor depune atestat ANRE operator economic + CERTIFICAT CONSTATATOR COD CAEN rev.2, clasa 4321. Atestat de tip B, emis de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru proiectare și executare de instalații electrice exterioare/interioare pentru incinte/construcții civile și industriale, bransamente aeriene și subterane, la tensiunea nominală de 0,4 kV.

Acord de asociere, în situația în care ofertantul este o asociere de firme. În acest caz, toți membrii asocierii vor transmite documentele de calificare corespunzătoare.

14. Perioada de valabilitate a ofertei

Perioada de valabilitate a ofertei este de cel puțin 30 de zile calendaristice de la termenul limită de depunere a acesteia. Sub sancțiunea respingerii ofertei ca neconformă, la solicitarea beneficiarului, în cazul unei perioade de valabilitate mai mică, ofertantul are obligația de a prelungi perioada de valabilitate a ofertei.

15. Transmiterea ofertei

Data și ora-limită de depunere a ofertei: **20.10.2026, ora 10:00**

Data limită de primire a solicitărilor de clarificări: **14.10.2026, ora 10:00**

Data limită de răspuns la solicitările de clarificări: **16.10.2026, ora 14:00**

Deschiderea ofertelor: **21.10.2026, ora 13:00** la sediul TEHNOREPARAȚII NICO SERV S.R.L. din comuna Dragomirești Vale, sat Drgomirești Deal, jud. Ilfov, str. Republicii.

Oferta se va transmite în format electronic la adresa de email: cheriun@gmail.com.

Răspunsurile la solicitările de clarificări se vor transmite cu minimum 3 zile lucrătoare înainte de termenul stabilit pentru depunerea ofertelor.

Termenul de depunere al ofertelor se va prelungi cu 5 zile lucrătoare în cazul în care răspunsul la clarificări duce la o modificare a condițiilor din caietul de sarcini.

Adresa de email transmitere solicitări de clarificări: cheriun@gmail.com.

16. Contestații

După finalizarea evaluării ofertelor, Beneficiarul stabilește un termen de 5 zile lucrătoare până la care Ofertanții care se consideră lezați în drepturile lor ca urmare a modului în care s-a desfășurat procedura competitivă sau ca urmare a deciziilor luate în urma procesului de evaluare a ofertelor pot să înainteze contestații.

Termenul va fi comunicat împreună cu raportul procedurii de achiziție către toți operatorii economici care au înaintat oferte.

Beneficiarul privat va soluționa și va comunica răspunsul operatorului economic, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea contestației.

În situația în care operatorul economic este nemulțumit de modul în care beneficiarul privat a soluționat contestația, acesta se poate adresa instanței de judecată, cu notificarea beneficiarului și a Ministerului Energiei.

17. Alte aspecte

Pe timpul procesului de evaluare a ofertelor, beneficiarul are dreptul de a solicita clarificări și/sau completări ale ofertelor depuse, acordând în acest sens o perioadă de răspuns, în funcție de complexitatea aspectelor ce necesită clarificate sau de natura documentelor ce trebuie completate, după caz.

Sub sancțiunea respingerii ofertei ca neconformă, ofertanții au obligația de a răspunde la solicitările de clarificări și/sau completări ale ofertelor în termenul precizat de către beneficiar, fără ca prin răspunsurile transmise să modifice prețul ofertei.

II. CAIET DE SARCINI

Proiect: „CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM”

1. Introducere

Prezentul caiet de sarcini conține specificații privind regulile de baza care trebuie respectate, astfel încât potențialii ofertanți să elaboreze propunerea tehnica corespunzătoare cu necesitățile beneficiarului privat. Cerințele impuse în continuare sunt minimale. Vor fi luate în considerare numai ofertele a caror propunere tehnica presupune asigurarea unui nivel calitativ egal sau superior cerințelor minimale din acest specificații tehnice.

2. Obiectul contractului de achiziției

Beneficiarul dorește să achiziționeze panouri fotovoltaice, inclusiv achiziție echipamente, execuție lucrări, punere în funcțiune și lucrări de racordare, în vedere înființării unui sistem fotovoltaic, prin montare de panouri fotovoltaice în cadrul proiectului „CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM” finanțat prin Programul cheie 1: PFM/322/PFM_P1/NA - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile, derulat prin Fondul pentru Modernizare, Ministerul Energiei și din surse proprii.

Contractul are ca obiect realizarea unei centrale electrice fotovoltaice de producere a energiei electrice pentru autoconsum. Cantitatea de energie produsă va fi scăzută din cantitatea de energie consumată de beneficiar, furnizorul de electricitate plătiind pentru kilowattul produs, tariful pentru energie verde. Se vor respecta prevederile cuprinse în Studiul de Fezabilitate, iar contractul de achiziție va cuprinde toate specificațiile raportate la descrierea acestora din Studiul de Fezabilitate.

3. Detalii tehnice recomandate prin Studiul de Fezabilitate pentru CEF

3.1. Condiții de amplasare- CEF pe acoperiș

Amplasamentul propus, pe acoperișul clădirii din cartea funciara cu nr. Cadastral 104612, este situat în intravilanul comunei Popești-Leordeni și este în proprietatea Beneficiarului.

Nr. cadastral	Suprafata Totala	CEF pe sol sau acoperis	Suprafata C49
	mp		mp
104612	1860	Acoperiș	537

3.2. Date tehnice:

Sistemul fotovoltaic va avea o capacitate de 110 kW și va fi compus în principal din:

- Sistemul de panouri fotovoltaice;
- Invertoare de putere și sistemul de monitorizare/operare al centralei;
- Structura metalică cu elemente de fixare
- Cabluri electrice și accesorii (DC și AC), cabluri de comunicație, tablou electric de racord;
- Instalația de împământare;
- Racord TEG prosumator.

Caracteristicile tehnice pentru CEF folosite în Studiul de Fezabilitate sunt utilizate doar ca exemplu, cu scopul de a calcula costurile estimative și dimensiunea centralei electrice fotovoltaice, iar alegerea producătorului poate fi diferită la faza de implementare. Conform soluției tehnice propuse în studiul de fezabilitate și pentru care s-a obținut ATR, centrala fotovoltaică va fi structurată astfel:

Date generale:

- structura de montaj fixa, orientare multiplă, înclinare 15°
- panouri solare de 580Wp- 192 module;
- 2 invertoare de 50kW și 1 invertor de 10kW, model Huawei Technologies ;
- distanța între șiruri: 0m

Rezultatele simulării Opțiunii nr.1:

- puterea instalată în panouri (Pi CC): 111kWp
- puterea instalată în invertoare (Pi CA): 110kW
- raportul CC/CA: 1,012

Echipamentele propuse trebuie să fie compatibile cu integrarea ulterioară a unui sistem de stocare cu baterii.

Obligatoriu la oferta tehnică se vor atașa fișele tehnice de la producător.

3.3. Caracteristici tehnice suplimentare:

Clasificarea panourilor: TIER 1 conform Bloomberg New Energy Finance (BNEF) sau echivalent.

¹Clasamentul Bloomberg Tier 1 are o mare importanță atât pentru producători, cât și pentru instalatori și clienți individuali. Investitorii care caută parteneri stabili și de încredere pentru finanțarea proiectelor fotovoltaice se pot baza pe evaluarea BNEF ca indicator al credibilității producătorului. Companiile incluse în clasament sunt considerate mai puțin riscante, ceea ce facilitează obținerea finanțării pentru proiecte. Acceptarea generală a clasamentului Bloomberg

¹ Sursa <https://7sun.eu/ro/clasamentul-tier-1-3q-2024,24,197?srsId=AfmBOopu0tlGsuXQPD4SK5JBhAO8eqOEKhsAGFCIYPGWnRxjjB1drKAQ>

face, de asemenea, ca panourile de la producătorii respectivi să fie percepute ca fiind de înaltă calitate și durabile. Adesea, aceste soluții pot fi considerate chiar prestigioase. Este demn de menționat că modulele din această listă au de obicei:

- *garanții mai lungi,*
- *o disponibilitate mai bună a serviciilor,*
- *o valoare reziduală mai mare.*

Caracteristicile tehnice sunt considerate a fi minime. În vederea îndeplinirii ele trebuie să fie atinse/depășite.

În acest sens **Oferta va fi considerată conformă dacă tipul panourilor fotovoltaice cuprinse în ofertă se regăsesc în TIER sau clasament echivalent.**

În contextul Deciziei Comisiei Europene de interdicere a invertoarelor chinezești, rusești, iraniene din motive de securitate cibernetică de la 1 noiembrie 2026 pe proiectele cu finanțare europeană, ofertanții au obligația să garanteze că toate echipamentele furnizate, în special invertoarele și sistemele de stocare/conversie (PCS), respectă integral criteriile de eligibilitate impuse de Comisia Europeană și Ghidul Solicitantului aplicabil. Contractorul își asumă obligația de a nu furniza echipamente produse de entități din țări cu risc ridicat (ex. China, Coreea de Nord, Rusia, Iran), conform directivelor UE privind securitatea cibernetică. Neconformitatea acestora va reprezenta o încălcare majoră a contractului ce va fi sancționată cu rezilierea fără punere în întârziere și fără intervenția instanțelor județorești.

3.4. Amplasarea modulelor fotovoltaice:



3.5. Caracteristici tehnice si de performanță

În baza Studiului de Fezabilitate au fost calculați indicatorii tehnico-economici. Scopul proiectului este îndeplinirea indicatorilor tehnico-economici. Se vor respecta în cadrul ofertei toate prevederile minime incluse în cadrul Studiului de Fezabilitate.

Aceste caracteristici tehnice si de performanță sunt minimale, obligatorii și eliminatorii.

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Valoare	Unitate de masură
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producerea energiei din surse regenerabile eolian, solar sau hidro	0,11	MW
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimatăa gazelor cu efect de seră	73,01	Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie din surse regenerabile	119,31	MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie din surse regenerabile pentru perioada de referință	2386,20	MWh/an
Indicatorul I.5	Procentul din producția totală de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu	100	%
Indicatorul I.6	Factorul de capacitate al centralei	12,38	%

Criteriile tehnice minime de performanță ale sistemului fotovoltaic trebuie să respecte:

Condiții minime	raspuns
Panouri fotovoltaice	
Eficiența panourilor trebuie să fie:	
> 19% pentru panouri monocristaline din siliciu;	DA
> 18% pentru panouri policristaline din siliciu;	Nu este cazul
> 12% pentru panouri subțiri sau semitransparente;	Nu este cazul
Condiții standard de testare (STC):	
radiație solară 1000 W/m ² ;	DA
masa aerului AM 1,5;	DA
temperatura celulei 25°C.	DA
Invertoare	
eficiență europeană: > 97%	DA
sistem complet	
Factor de capacitate de minim 13%, reprezentând echivalentul a 1138 h/an de funcționare la capacitatea instalată	DA

4. Etape de execuție

Perioada de execuție cuprinde execuția tuturor activităților menționate în studiul de fezabilitate și incluse în valoarea estimată, precum:

- Execuția construcției tip structură metalică pe care se vor monta panourile;
- Livrarea panourilor și altor utilaje, echipamente necesare;
- Execuția lucrărilor de instalare;
- Sistemul de panouri fotovoltaice;
- Invertoare de putere și sistemul de monitorizare/operare al centralei;
- Structura metalică cu elemente de fixare;
- Cabluri electrice și accesorii (DC și AC), cabluri de comunicație, tablou electric de racord;
- Instalația de împământare;
- Racord TEG prosumator.
- Probe tehnologice și instruire personal deservire;

- Recepția sistemului fotovoltaic și predarea documentațiilor solicitate;
- Cartea tehnică a instalației fotovoltaice;
- Întocmire și depunere dosar prosumator/producer la distribuitorul de rețea din zonă

5. Alte specificații

- Specificațiile tehnice precizate sunt obligatorii pentru ofertanți. Prevederile prezentului Caiet de Sarcini nu anulează obligațiile ofertanților de a respecta legislația, normativele și standardele specifice, aplicabile, aflate în vigoare la data depunerii ofertei.
- Caracteristicile tehnice conținute în prezentul Caiet de Sarcini sunt minimale, obligatorii și eliminatorii. Ofertele care nu îndeplinesc aceste cerințe vor fi declarate neconforme.
- Specificațiile tehnice care indică o anumită origine, sursă, producție, un produs special, o marcă de fabricație sau de comerț, un brevet de invenție, o licență de fabricație sunt menționate doar pentru identificarea cu ușurință a tipului de produs și nu au ca efect favorizarea sau eliminarea anumitor operatori economici sau anumitor produse.
- Aceste specificații vor fi considerate ca având mențiunea “sau echivalent”. Prin echivalent se înțelege produse cu aceleași caracteristici tehnice sau superioare față de cele menționate în specificațiile tehnice.
- În vederea proiectării se vor avea în vedere specificațiile tehnice precizate anterior. Suplimentar acestor cerințe trebuie ca **invertoarele propuse trebuie să se regăsească pe Lista invertoarelor declarate conforme cu cerințele Ordinului ANRE nr. 208/14.12.2018** pentru aprobarea „Normei tehnice 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”.
- Executantul este obligat să prezinte certificate de calitate pentru materialele achiziționate din care să rezulte calitatea solicitată.
- Articolele din oferta vor cuprinde toate materialele necesare livrării și execuției lucrărilor.
- Preturile vor fi ferme pe toată durata de realizare a contractului

6. Domeniul de aplicare al caietului de sarcini

Prezentul Caiet de sarcini stabilește condițiile privind cerințele tehnice minime, care trebuie respectate de către ofertant, astfel încât propunerea tehnică privind livrarea panourilor, proiectarea și executia lucrărilor privind realizarea obiectivului „CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM” să corespundă cu necesitățile achizitorului.

Prevederile Caietului de sarcini sunt obligatorii pentru ofertanți.

Prevederile prezentului Caiet de sarcini nu anulează obligațiile ofertanților de a respecta legislația, normativele și standardele specifice, aplicabile, aflate în vigoare la data depunerii ofertei.

Caracteristicile tehnice conținute în prezentul Caiet de sarcini sunt minimale, obligatorii și

eliminatorii. Ofertele care nu îndeplinesc aceste cerințe vor fi declarate neconforme.

Specificațiile tehnice care indică o anumită origine, sursă, producție, un produs special, o marcă de fabricație sau de comerț, un brevet de invenție, o licență de fabricație sunt menționate doar pentru identificarea cu ușurință a tipului de produs și nu au ca efect favorizarea sau eliminarea anumitor operatori economici sau anumitor produse.

Aceste specificații vor fi considerate ca având mențiunea “sau echivalent”. Prin echivalent se înțelege produse cu aceleași caracteristici tehnice sau superioare față de cele menționate în caietul de sarcini.

7. Termen și condiții de execuție

Perioada de execuție cuprinde execuția tuturor activităților menționate în studiul de fezabilitate și incluse în valoarea estimată, precum:

- prestarea serviciilor de proiectare și asistență tehnică;
- execuția construcției tip structură metalică pe care se vor monta panourile;
- livrarea panourilor și altor utilaje, echipamente necesare;
- execuția lucrărilor de instalare;
- execuția lucrărilor de realizare a infrastructurii de transport energie electrică;
- obținerea Certificatului de racordare de la distribuitorul zonal și racordarea la rețeaua de energie electrică;
- probe tehnologice și instruire personal deservire;
- recepția sistemului fotovoltaic și predarea documentațiilor solicitate.

8. Protecția muncii și protecția mediului

Pe durata executării lucrărilor se vor lua toate măsurile pentru securitatea și protecția muncii.

După terminarea lucrărilor se vor colecta și evacua de pe amplasament toate deșeurile rezultate din activitatea de construcție.

9. Condiții de garanție

Contractantul trebuie să garanteze beneficiarului că toate echipamentele din Sistemul Fotovoltaic:

- sunt noi (fabricație cel mult un an de la data montajului), nefolosite;
- nu sunt produse demo, reconditionate (refurbished), sau refuzate de alt beneficiar.

Perioada de garanție:

- Pentru lucrări conform Ofertei declarate câștigătoare de la punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic. Perioada de garanție minimă acceptată de Beneficiar este de 6 de luni de la recepția la terminarea lucrărilor;

- Panou fotovoltaic – minim 12 ani de la punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic în regim autoconsum;
- Invertor – minim 7 ani de la punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic în regim autoconsum;
- Ansamblu structura metalică panouri fotovoltaice – minim 10 ani de la punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic.

10. Service pe durata perioadei de garanție

Contractantul va asigura asistenta tehnica, reparații, precum și înlocuirea componentelor defecte, pe toata perioada de garanție.

Timpul de intervenție de la data sesizării defectiunii: nu mai mare de 24 ore din momentul notificării. Timpul de remediere a defectiunii - nu mai mare de 3 zile lucratoare de la data constatarii defectiunii. Dacă după acest termen defectiunea nu este remediată, executantul va achita beneficiarului despăgubiri egale cu valoarea energiei care ar fi fost produsă pe perioada cuprinsă între a patra zi și ultima zi de nefuncționare/funcționare necorespunzătoare a sistemului, la prețul de cumparare a energiei din perioada respectivă.

Termen de intervenție on-line – 45 minute. Ofertantul va demonstra modul în care răspunde cerinței beneficiarului privind intervenția în garanție în termenul solicitat prin descrierea procedurii de intervenție, cu indicarea cel puțin a următoarelor informații: modalitatea de preluare și procesare a sesizărilor, distanța de la sediul echipei/echipelor de intervenție până la locul unde se află centrala, modalitate de deplasare (tehnica folosită), existența și dispunerea stocurilor de piese de schimb și accesorii pentru efectuarea la timp a reparațiilor etc.

În cadrul propunerii tehnice ofertanții vor detalia maniera de intervenție în perioada de garanție.

11. Condiții de recepție

Înainte de recepționarea lucrărilor, se va demonstra printr-un test că centrala va produce cantitatea de energie proiectată luând în considerare perioada anului și vremea din perioada testului.

După execuția și punerea în funcțiune a Sistemului Fotovoltaic, Beneficiarul poate solicita furnizorului să demonstreze obținerea caracteristicilor tehnice și funcționale oferite, solicitate expres de Beneficiar (care nu au fost concludente în timpul punerii în funcțiune).

Recepția se realizează în două etape:

1. Recepția la terminarea lucrărilor inclusiv racordarea sistemului fotovoltaic la TEG consumator și obținerea Certificatului de Racordare, împreună cu documente însoțitoare:
 - a) Documente tehnice și de calitate;
 - b) Declarație de conformitate;

- c) Certificate de garanție ale echipamentelor;
- d) Manuale de utilizare si întreținere;
- e) Lista componentelor livrate panouri fotovoltaice și invertoare cu serii pentru fiecare bun;
- f) Documentele reprezentând licențele produselor software;
- g) Procesul verbal de receptivitate calitativa si cantitativa pentru echipamentele ce fac obiectul contractului
- h) Procesul verbal de punere în funcțiune a sistemului fotovoltaic
- i) Cartea tehnica a instalației
- j) Procesul verbal de instruire a personalului beneficiarului
- k) Dovada efectuării testelor de performanta;
- l) Autorizația de construire/negație, după caz;
- m) Certificatul de racordare.

2. Recepția finală, la expirarea perioadei de garanție.

I. FORMULARE

- Model Contract de lucrări