

CAIET DE SARCINI

pentru contractarea serviciilor pentru realizarea unui *Studiu privind condițiile de acces al capacităților de producere a energiei electrice la rețeaua electrică de interes public pe bază de licitație*

I. DEFINIREA SERVICIILOR

I.1. OBIECTUL ACHIZIȚIEI

Obiectul achiziției îl reprezintă **serviciile de elaborare a unui studiu denumit *Studiu privind condițiile de acces al capacităților de producere a energiei electrice la rețeaua electrică de interes public pe bază de licitație*** (denumit în continuare *Studiu*) pentru **Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei**, denumită în continuare ANRE, în conformitate cu prevederile Caietului de sarcini, oferta tehnică și propunerea financiară.

Prestatorul va realiza *Studiul* și va elabora propuneri tehnice și de reglementare pentru realizarea și implementarea la nivel național a unei metode de achiziție prin licitație de capacitate disponibilă în rețea, în vederea racordării capacităților de producere a energiei electrice la rețeaua electrică de interes public.

Metoda de achiziție prin licitație de capacitate disponibilă în rețea va avea în vedere lucrările de investiții pentru dezvoltarea rețelelor electrice de distribuție și de transport, prevăzute în programele de investiții și de dezvoltare ale operatorilor de distribuție concesionari și ale operatorului de transport și de sistem.

I.2. CADRUL LEGAL

Având în vedere elementele de noutate aduse de noul pachet de energie curată, și anume de *Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică*, precum și de *Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE*, rezultă necesitatea unei dezvoltări importante a cadrului de reglementare emis de ANRE, prin proiectarea și implementarea de către Autoritatea Națională de Reglementare în mod eficient a acestor elemente.

Din perspectiva legislației europene se urmărește realizarea pieței unice de energie electrică și gaze naturale la nivel european, inclusiv prin accesul capacităților de producere la rețeaua electrică pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii, criterii care au în vedere și contribuția capacităților de producere la realizarea obiectivului global al Uniunii Europene ca energia provenită din surse regenerabile să reprezinte cel puțin 32% din consumul final brut de energie al Uniunii în 2030, obiectiv menționat la art. 3 alin. (1) din *Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile*.

Sistemul energetic al Uniunii Europene traversează în prezent perioada cu cele mai profunde modificări din ultimele decenii, punându-se accentul pe dezvoltarea activității de producere de energie din surse regenerabile și pe politica de mediu.

În ceea ce privește cota de energie regenerabilă, Comisia Europeană a recomandat României să crească nivelul de ambiție pentru anul 2030, până la o pondere a energiei din surse regenerabile de cel puțin 34 %. În consecință, prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC), nivelul de ambiție cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile a fost revizuit de la o cotă propusă inițial de 27,9%, la o cotă de 30,7%. Noul obiectiv a fost calculat, în principal, pe baza recomandării Comisiei de a alinia prognozele macroeconomice naționale la cele ale „Raportului de îmbătrânire Proiecții economice și bugetare pentru cele 28 de state membre ale UE (2016- 2070)”, corelat cu scoaterea din operare a capacităților pe cărbune.

Astfel, pentru atingerea nivelului de ambiție cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile de 30,7% în anul 2030, România trebuie să dezvolte capacități adiționale care utilizează surse regenerabile de energie de aproximativ 6,9 GW comparativ cu anul 2015. România a ales să adopte o abordare prudentă cu privire la nivelul de ambiție, ținând cont de particularitățile naționale și necesarul de investiții în surse regenerabile de energie, atât pentru înlocuirea capacităților care ating durata maximă de operare cât și pentru cele noi, în vederea atingerii țintelor asumate în PNIESC.

Înlocuirea capacităților existente de producție a energiei electrice din surse convenționale cu cele cu emisii reduse de carbon va avea ca efect promovarea în continuare a resurselor regenerabile în producerea energiei electrice. Principalele politici și măsuri vizate de România în atingerea țintei de energie regenerabilă în 2030 se vor concentra pe adaptarea cadrului legislativ primar și secundar, în conformitate cu prevederile noilor directive și regulamente europene incidente, inclusiv prin implementarea unor politici de stabilire a unui cadru special de reglementare.

2. Legislația cu privire la accesul la rețea a capacităților de producere a energiei electrice

- a. Directiva Parlamentului European și a Consiliului nr. 944/2019 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice
- b. Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică
- c. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
- d. Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare
- e. Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare

f. Ordinul președintelui ANRE nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifice utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare.

II. DATE GENERALE

ANRE este autoritate administrativă autonomă, cu personalitate juridică, sub control parlamentar, finanțată integral din venituri proprii, independentă decizional, organizatoric și funcțional, având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării reglementărilor obligatorii la nivel național, necesare funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

Activitatea de reglementare a ANRE se realizează în baza și în executarea Legii nr.123 a energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, a regulamentelor UE de directă aplicabilitate și a OUG 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea 160/2012, cu modificările și completările ulterioare. Prin aceste acte normative au fost transpuse în legislația națională prevederile celui de-al treilea pachet legislativ al Uniunii Europene privind piața internă de energie.

II.1 DATE PRIVIND SITUAȚIA EXISTENTĂ CU PRIVIRE LA RACORDAREA LA REȚELELE ELECTRICE DE INTERES PUBLIC A CAPACITĂȚILOR DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE

În prezent, racordarea la rețelele electrice de interes public a capacităților de producere se realizează cu respectarea prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament de racordare.

În acest context, premisele mai sus menționate conduc la concluzia că este necesară o reconsiderare a cadrului de reglementare național referitor la accesul la rețeaua electrică a instalațiilor de producere a energiei electrice, care să asigure îndeplinirea cerințelor stabilite prin legislația europeană și prin țintele asumate de România.

La nivel național, Regulamentul de racordare, prevede că, la racordarea noilor capacități de producere a energiei electrice, producătorii au obligația de a suporta cotă parte, cu operatorul/operatorii de rețea, din costurile de realizare a lucrărilor de întărire rezultate din calculele de regimuri de funcționare a rețelei. Chiar dacă lucrările de întărire, reprezentând lucrări de investiții ale operatorilor de rețea, se regăsesc de cele mai multe ori în planurile de investiții ale acestora, întârzierile/amânările

realizării respectivelor lucrări de investiții și decalarea punerii în funcțiune a acestora față de datele punerii în funcțiune a noilor capacități de producere a condus la descurajarea realizării de noi capacități de producere datorită valorilor considerabile ale componentei tarifului de racordare a acestora, aferente lucrărilor de întărire. Acesta s-a reflectat în faptul că din anul 2013 până în prezent nu au mai fost puse în funcțiune capacități de producere cu puteri instalate semnificative, în special din categoria celor ce utilizează surse regenerabile, deși există avize de racordare emise/contracte de racordare încheiate în acest sens.

II.2 DATE TEHNICE PRIVIND SERVICIILE SOLICITATE

a. Cadrul de reglementare

Procesul de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public este reglementat prin *Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Cadrul de reglementare privind racordarea la rețelele electrice de interes public cuprinde și:

- a. Contractele-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 164/2020;
- b. Conținutul cadru al avizelor tehnice de racordare, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 74/2014, cu modificările și completările ulterioare;
- c. Conținutul cadru al certificatelor de racordare, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2014, cu modificările și completările ulterioare;
- d. Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 102/2015, cu modificările și completările ulterioare;
- e. Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare;
- f. Ordinul președintelui ANRE nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare.

Pentru racordarea la rețeaua electrică a locurilor de producere a energiei electrice pot fi necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării. Lucrările de întărire pot fi:

a) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum și/sau de producere în cauză (lucrări de întărire specifice);

b) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere (lucrări de întărire generale).

Lucrările de întărire necesare în vederea evacuării în rețea a puterii aprobate utilizatorilor se realizează de către operatorul de rețea. Titularul avizului tehnic de racordare pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere contribuie la suportarea costurilor de realizare a acestor lucrări, cota sa de participare fiind achitată conform clauzelor contractului de racordare și inclusă în tariful de racordare stabilit în conformitate cu metodologia de stabilire a tarifelor de racordare aprobată de autoritatea competentă. Lucrările de întărire a rețelei electrice se includ și se evidențiază distinct în planurile de investiții ale operatorilor de rețea, aprobate de autoritatea competentă conform reglementărilor în vigoare.

b. Obiectivul general la care contribuie furnizarea serviciilor

Pe baza rezultatelor Studiului, care va cuprinde analiza cadrului legislativ, analiza situației existente referitoare la domeniul specific racordării locurilor de producere pentru entitățile implicate și propunerile de adaptare a cadrului de reglementare referitor la accesul la rețeaua electrică a locurilor de producere pe bază de licitație (inclusiv prin valorificarea experienței altor state, adaptate la specificul național), va fi inițiat un act normativ privind reglementarea accesului capacităților de producere a energiei electrice la rețelele electrice pe bază de licitație. În acest sens este necesar ca studiul să prezinte legislația primară europeană/națională, reglementări, proceduri etc., utilizate în prezent la accesul la rețeaua electrică, cu evidențierea situațiilor particulare ce pot să apară și posibilități de tratare a acestor situații;

c. Obiectivul specific la care contribuie furnizarea serviciilor

Studiul elaborat de prestator va reprezenta noul concept prin care se asigură accesul capacităților de producere a energiei electrice la rețelele electrice pe bază de licitație. Acest nou concept se referă, fără a se limita la următoarele:

a. Licitația se realizează în baza unui tarif de acces minim, exprimat în lei/MW instalat, rezultat din necesitățile de întărire, pe transe de capacitate și considerarea posibilității de a folosi semnale locale.

- b. Tariful de acces minim reprezintă costul tuturor lucrărilor din rețea (lucrări de întărire) efectuate de operatorul de rețea pentru a asigura condițiile tehnice pentru evacuarea puterii aprobate pentru un loc de producere
- c. Capacitatea noua se supune mecanismelor de piața, pe paliere de putere instalată, cu considerarea locației
- d. Palierele de putere instalată se stabilesc corelat cu lucrările de întărire necesare pentru ca rețeaua să asigure condițiile tehnice pentru preluarea puterii evacuate de instalațiile de producere a energiei electrice.
- e. Palierele de putere instalată se stabilesc pentru fiecare nod al rețelei electrice unde se racordează locuri de producere.
- f. Tariful de acces într-un nod de rețea pentru palierul de putere instalată pentru care nu sunt necesare lucrări de întărire și pentru care puterea instalată solicitată în vederea racordării, rezultată în urma licitației, nu depășește limita palierului respectiv, este zero lei/MW instalat.
- g. Se stabilesc perioade pentru înscrierea solicitanților la licitație, pentru derularea licitației și stabilirea rezultatelor.
- h. Tariful de acces la rețea și costurile utilizatorilor pentru accesul la rețea se prevăd în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare.
- i. Utilizatorii plătesc pe lângă tariful de acces și tariful pentru realizarea instalației de racordare, conform prevederilor reglementărilor specifice în vigoare.
- j. Operatorul de rețea are obligația să realizeze lucrările de întărire pentru care utilizatorii au plătit tariful de acces până la data punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare respective, în caz contrar fiind obligat să plătească utilizatorilor despăgubiri echivalente cu puterea care ar fi fost evacuată în perioada dintre data cererii de punere sub tensiune pentru probe a instalațiilor de utilizare și data recepției lucrărilor de întărire necesare evacuării puterii produse.
- k. Operatorii de rețea au obligația de a utiliza sumele provenite din tariful de acces exclusiv la realizarea de lucrări de întărire, inclusiv a celor care au generat costurile luate în considerare la stabilirea tarifelor de acces minime.

Rezultatele Studiului vor indica modificările necesare ce urmează a fi aplicate cadrului de reglementare existent privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice, scopul final al acestui Studiu fiind acela de a soluționa problemele actuale identificate în procesul de racordare al acestei categorii de utilizatori și de a debloca astfel investițiile în capacități de producere a energiei electrice. De asemenea, rezultatele Studiului vor detalia mecanismul de licitație pentru accesul la rețea, modalitatea de stabilirea

palierele de putere instalată, corelarea tarifului de acces cu valoarea lucrărilor de întărire necesare pentru evacuarea puterii produse, obligațiile utilizatorilor și ale operatorilor de rețea. Totodată, în cadrul Studiului vor fi descrise metode/mecanisme/practici similare practicate în cel puțin cinci state europene și se va analiza dacă acestea pot fi aplicate și în România, cu luarea în considerare a cadrului legislativ național și de reglementare existent, a caracteristicilor legate de structura rețelei electrice și afilierea acestora operatorilor de rețea licențiați și a oricăror alte aspecte naționale specifice.

III. OFERTA TEHNICĂ

Oferta tehnică va cuprinde următoarele cerințe minime obligatorii:

- A. Livrabile și etape de derulare a contractului, astfel că etapele ce se vor parcurge pe durata contractului și livrabilele care atestă îndeplinirea stadiilor intermediare sunt detaliate după cum urmează:

Livrabil 1 - Raportul Inițial – Descriere și plan de elaborare a Studiului

În descrierea planului de elaborare a Studiului, prestatorul trebuie să aibă în vedere faptul că termenul de finalizare a Studiului este **de 70 de zile de la intrarea în vigoare a contractului**.

În acest sens, Livrabilul 1 este livrat ANRE în termen de 20 zile de la semnarea contractului. ANRE verifică și acceptă sau solicită modificări în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la recepționarea Livrabilului 1. Prestatorul prezintă argumente sau modifică conform solicitării în termen de maximum 5 zile lucrătoare.

În baza raportului inițial agreat de către ANRE, prestatorul elaborează versiunea preliminară și apoi finală ale Studiului.

Livrabil 2 - Versiunea preliminară (draft) și finală a Studiului

Prestatorul prezintă spre analiză ANRE versiunea preliminară a Studiului (draft) în 20 de zile de la acceptarea de către ANRE a livrabilului 1, ANRE verifică și acceptă sau solicită modificări în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la recepționarea versiunii preliminare a Studiului. Prestatorul va elabora în termen de maximum 5 zile lucrătoare versiunea finală a Studiului cu încadrarea în termenul maximal de 70 de zile de la intrarea în vigoare a contractului.

Studiul are ca scop analiza procesului de racordare, stabilirea entităților responsabile/implicate în derularea procesului de racordare, analiza legislației și reglementărilor utilizate la racordare, stabilirea metodei de acces la rețea a capacităților de producere a energiei electrice pe bază de licitație, analiza metodelor/mecanismelor/practicilor similare utilizate în cel puțin cinci state și eventuala posibilitate de adaptare a uneia dintre acestea la specificul național.

Studiul privind analiza cadrului legislativ actual va include analiza detaliată a cadrului legal de reglementare în domeniul specific al racordării la rețelele electrice a locurilor de producere și analiza situației existente referitoare la domeniul specific al racordării la rețelele electrice pentru entitățile implicate.

Concluziile Studiului vor cuprinde propuneri tehnice și de reglementare pentru realizarea și implementarea la nivel național a condițiilor de acces al capacităților de producere a energiei electrice la rețelele electrice de interes public pe bază de licitație.

Propunerile Studiului vor fi folosite ca document de fundamentare pentru stabilirea noului cadru de reglementare privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice de interes public.

Studiul va include și evaluarea impactului utilizării metodei de acces la rețea a producătorilor de energie electrică prin licitație și aplicarea noului cadru de reglementare, cel puțin din punct de vedere al: impactului asupra procesului de racordare, impactului asupra producătorilor de energie electrică, impactului asupra operatorilor de rețea, impactului asupra siguranței în funcționare a rețelei electrice.

Studiul va prezenta analiza comparativă cu privire la practica altor state din cadrul UE privind reglementarea metodei de acces la rețea a producătorilor de energie electrică prin licitație.

Se vor analiza cel puțin 5 sisteme (state), care prezintă diferențe semnificative ale soluțiilor adoptate, evidențiindu-se avantajele și dezavantajele acestora.

Se va determina dacă la nivelul statelor UE există implementate sau în curs de implementare metode de acces la rețea a producătorilor de energie electrică și se vor analiza din punct de vedere al scopului studiului.

B. Cerințe privind echipa de experți ai Ofertantului implicați în elaborarea Studiului:

Ofertantul trebuie să facă dovada că poate să asigure o echipă de lucru compusă din:

- minimum 3 experți, respectiv 1 consultant coordonator al echipei de lucru și minimum 2 experți specializați, competenți pentru a presta serviciile, conform cerințelor de mai jos;
- identificarea rolului fiecărui expert/specialist pe parcursul derulării contractului – echipa propusă pentru îndeplinirea contractului va cuprinde experți din următoarele domenii:

- 1) Experți cu competențe dovedite pentru a îndeplini activitățile definite în prezentul caiet de sarcini, cu experiență profesională tehnică (inginer) și economică de minim 5 ani în domeniul energiei electrice, minim 2 experți, precum și cel puțin 1 expert cu experiență profesională tehnică și economică specifică de minim 3 ani în domeniul accesului la rețele electrice. Experții trebuie să fie absolvenți de studii superioare finalizate cu diplomă de licență, specializarea energetică/electroenergetică/inginerie economică și să fi participat la cel puțin un

proiect/contract finalizat, în care au avut responsabilități similare cu cele solicitate pentru studiul ce face obiectul prezentului caiet de sarcini, probată prin recomandări/documente justificative.

- 2) Jurist, cu experiență profesională specifică de minim 3 ani în legislația primară și secundară din domeniul energiei electrice - minim 1 expert. Juristul trebuie să fie absolvent de studii superioare de drept finalizate cu diplomă de licență și să fi participat la cel puțin un proiect/contract finalizat, în care a avut responsabilități similare cu cele solicitate pentru studiul ce face obiectul prezentului caiet de sarcini, probată prin recomandări/documente justificative.

Ofertantul va descrie activitățile desfășurate anterior în cadrul serviciilor prestate către alți clienți de către experții/juristul propuși în echipa de lucru. Pentru fiecare persoană din echipa de proiect solicitată se va prezenta un CV detaliat, care să evidențieze lucrări asemănătoare elaborate și din care să rezulte că poate îndeplini toate cerințele Studiului.

În ofertă se vor prezenta modalitatea de organizare a echipei (diagramă organizațională a proiectului), precum și rolurile și responsabilitățile propuse (cele minimale plus altele, considerate necesare de către fiecare ofertant în parte). Coordonatorul echipei de lucru va fi responsabil de gestionarea întregului proiect, a echipei care va asigura prestarea serviciilor, precum și de alocarea sarcinilor pe fiecare membru al echipei. De asemenea, acesta va reprezenta prestatorul în relațiile cu toate părțile implicate în proiect și va monitoriza modul în care sunt implementate toate activitățile prevăzute, informând periodic achizitorul la cererea acestuia, cu privire la stadiul implementării acestora.

Având în vedere importanța echipei de experți/juriști a ofertantului în vederea asigurării atingerii obiectivelor contractului, cerințele cu privire la experiența și expertiza membrilor echipei sunt cerințe tehnice obligatorii ale caietului de sarcini, iar echipa de experți ofertată este parte integrantă a ofertei tehnice.

Nerespectarea cerințelor minimale obligatorii ale caietului de sarcini referitoare la echipa de experți/juristi duce la respingerea ofertei tehnice ca neconformă.

Ofertantul va prezenta lista nominală a experților/juristilor care vor fi implicați în prestarea serviciilor necesare și va anexa CV-uri pentru fiecare membru al echipei, precum și recomandări din partea clienților respectivi sau orice alte documente relevante din care să rezulte prestarea serviciilor relevante prestate.

C. Cerințe privind Ofertanții

Ofertanții trebuie să facă dovada că au prestat în ultimii 3 ani, în cadrul unui contract finalizat (sau a maximum 3 contracte) cu valoarea (a căror valoare cumulată este) de cel puțin 135.000 lei (fără TVA), servicii similare cu cele care fac obiectul contractului. Ofertanții vor prezenta documentele justificative, respectiv orice document/contract/părți relevante din contract/proces-verbal de recepție sau

recomandare, emise sau contrasemnate de o autoritate ori de catre clientul beneficiar din care să rezulte îndeplinirea acestei cerințe

Oferta tehnică trebuie să prezinte o imagine sintetică a modului în care operatorul economic va aborda realizarea contractului, urmărind, fără a se limita la acestea, următoarele aspecte:

- realizarea activităților și sarcinilor legate de elaborarea Studiului;
- asigurarea susținerii logistice și operaționale pentru îndeplinirea cu succes a contractului.

Pentru îndeplinirea acestor cerințe solicitate ofertanților, ofertantul va da o declarație pe proprie răspundere, sub sancțiunea falsului în declarații, prin care se certifică faptul că experții desemnați îndeplinesc condițiile solicitate mai sus. Documentele și declarația sus menționată se constituie de asemenea ca anexe la propunerea tehnică.

OFERTA TEHNICĂ se face prin întocmirea și depunerea unui document – OFERTA TEHNICĂ care va cuprinde: descrierile de la literele A, B, C si prezentarea documentelor și a declarației pe propria răspundere pentru cerințele de la litera C.

IV. TERMENE DE IMPLEMENTARE

a. Data intrării în vigoare a contractului: data semnării contractului.

b. Durata contractului. Termenele de prestare

Durata contractului este de 70 de zile de la intrarea în vigoare a contractului, adică de la data semnării contractului, cu respectarea termenelor intermediare de prestare a serviciilor/predare a livrabilelor care fac obiectul prevederilor de la Cap. III A. din prezentul Caiet de sarcini.

c. Plata serviciilor efectuate de prestator se efectuează după 30 de zile de la data emiterii facturii fiscale în original și a tuturor documentelor justificative. Factura se emite după avizarea de către Comisia de Recepție a Livrabilului 2.

c. Modalități și condiții de plată

Prestatorul va emite factură după semnarea de către ANRE a procesului verbal de recepție calitativă a livrabilul 2 prezentat de către prestator. Factura va avea menționat numărul contractului, datele de emiterie și de scadența ale facturii respective. Factura va fi trimisă în original la adresa specificată de ANRE.

Plata în favoarea prestatorului se va efectua în termen de 30 de zile de la data emiterii facturii fiscale în original.

V. DISPOZIȚII FINALE

- Contractul intră în vigoare la data semnării acestuia de către ambele părți.
- Se vor prevedea în contract penalități pentru îndeplinirea deficitară sau neîndeplinirea obligațiilor contractuale, cum ar fi penalități de întârziere în transmiterea livrabilelor stipulate la cap. III A.
- Toate drepturile patrimoniale de autor asupra materialelor elaborate de către contractant sau membrii asocierii dacă este cazul, aferente serviciului livrat, se transferă către ANRE.
- Toate persoanele implicate în procesul decizional sunt obligate să depună o declarație pe propria răspundere că nu se află într-o situație de conflict de interese cu firmele ofertante. Declarația privind absența conflictului de interese trebuie să includă obligatoriu asumarea cunoașterii de către semnatar a prevederilor art. 61 din Regulamentul Financiar UE nr. 1046/2018 (care au înlocuit prevederile art. 57 din Regulamentul nr. 966/2012) și a legislației naționale în vigoare.

VI. RECEPȚIA

Recepția Studiului se va efectua pe baza procesului verbal semnat de Comisia de recepție din ANRE.

Recepția livrabilelor care fac obiectul prezentului caiet de sarcini se finalizează după emiterea avizelor de recepție, fără observații, de către ANRE pentru fiecare dintre etapele prevăzute în anexele Caietului de sarcini.

VII. CRITERII DE ATRIBUIRE

Oferta desemnată câștigătoare este cea care obține punctajul cel mai mare, potrivit criteriilor descrise în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Tipul criteriului	Denumirea criteriului	Definirea criteriului	Puncte acordate
1.	Cel mai bun raport calitate-preț	Valoarea propunerii financiare	<p>Punctajul financiar se acordă astfel:</p> <p>a. Pentru cel mai mic dintre prețurile ofertate se acordă 50 de puncte;</p> <p>b. Pentru alt preț decât cel prevăzut la litera a) se acordă punctaj astfel:</p> $\text{Punctaj Financiar Ofertant} = \frac{\text{Preț minim ofertat}}{\text{Preț Ofertant}} \times 50$ <p>Se vor compara prețurile fără TVA prezentate în propunerea financiară.</p>	Maximum 50 de puncte

2.		Prezentarea de soluții alternative	<p>a) Pentru o singură soluție realizabilă propusă în cadrul Studiului, se acordă 5 puncte.</p> <p>b) Pentru cel puțin două soluții diferite, propuse în cadrul Studiului și realizabile, se acordă 10 puncte.</p> <p>Prin acest factor se urmărește obținerea unor soluții diferite care să conducă la alegerea și aplicarea soluției optime, cu luarea în considerare a cadrului legislativ național și de reglementare existent, precum și a caracteristicilor legate de structura rețelei electrice și a oricăror alte aspecte naționale specifice.</p>	Maximum 10 puncte
3.		Experiența prestatorului	<p>a) pentru experiența constând în implicarea în minimum 3 proiecte sau contracte finalizate (în care a îndeplinit activități similare ca cele pe care urmează să le îndeplinească în viitorul contract) a prestatorului se acordă 8 puncte;</p> <p>b) pentru experiența constând în implicarea în 4 sau mai multe proiecte sau contracte finalizate (în care a îndeplinit activități similare ca cele pe care urmează să le îndeplinească în viitorul contract) a prestatorului se acordă 20 puncte.</p> <p>Pentru fiecare dintre proiectele sau contractele finalizate trebuie prezentate documente justificative, respectiv orice document/contract/părți relevante din contract/proces-verbal de recepție sau recomandare, emise sau contrasemnate de o autoritate ori de către clientul beneficiar</p>	Maximum 20 de puncte

4.		Experiența personalului	<p>a) pentru experiența constând în implicarea fiecărei persoane într-un proiect sau contract finalizat (în care au îndeplinit activități similare ca cele pe care urmează să le îndeplinească în viitorul contract) se acordă 10 puncte;</p> <p>b) pentru experiența constând în implicarea a cel puțin jumătate din numărul de persoane din echipă în 2 sau mai multe proiecte sau contracte finalizate (în care au îndeplinit activități similare ca cele pe care urmează să le îndeplinească în viitorul contract) se acordă 20 puncte.</p> <p>Prin acest factor se va realiza și evaluarea experienței profesionale a persoanelor propuse pentru anumite poziții de experți solicitate în caietul de sarcini. Factorul de evaluare este experiența profesională a personalului ofertantului concretizată în numărul de proiecte în care personalul a dobândit experiența</p>	Maximum 20 puncte
----	--	-------------------------	---	-------------------

Formula de calcul a punctajului total acordat fiecărui ofertant este:

$PT(n) = \text{Punctaj 1 (n)} + \text{Punctaj 2 (n)} + \text{Punctaj 3 (n)} + \text{Punctaj 4 (n)}$

Punctajul maxim este de 100 puncte.