

## CAIET DE SARCINI

### 1. INFORMAȚII GENERALE

**1.1. Autoritatea contractantă (achizitor):** OFICIUL NAȚIONAL AL REGISTRULUI COMERȚULUI ( ONRC ).

#### 1.2. Obiectul achiziției

Obiectul prezentului caiet de sarcini îl reprezintă *achiziția de energie electrică*, nivel joasă tensiune, pentru locațiile din **Anexa 4** din secțiunea formulare, fiecare locație reprezentând un lot. Achiziția se va face pe loturi.

Ofertanții pot depune oferte pentru unul sau toate loturile.

#### 1.3. Scopul achiziției

Scopul prezentului caiet de sarcini îl reprezintă realizarea alimentării cu energie electrică de joasă tensiune a locațiilor ONRC din **Anexa 4** din secțiunea formulare, reducerea cheltuielilor aferente consumului de energie electrică, îmbunătățirea condițiilor tehnice și a modalităților de plată, fără modificarea soluțiilor de alimentare existente, pentru o perioadă de 24 de luni de la data încheierii acordului cadru.

#### 1.4. Domeniul de aplicare

a) Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile privind cerințele minime de bază care trebuie respectate de către ofertanți astfel ca propunerea lor să corespundă cu necesitățile achizitorului;

b) Prevederile caietului de sarcini sunt obligatorii pentru ofertanți;

c) 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;

d) Ofertele care nu vor respecta integral cerințele prezentului caiet de sarcini vor fi considerate neconforme potrivit prevederilor art. 137 alin. (3) lit. a) din HG nr. 395/2016 și, pe cale de consecință, vor fi respinse.

#### 1.5. Prezentarea ofertelor (cerințe pentru toate loturile)

Ofertele se vor prezenta în limba română sau se vor prezenta documente în limba de origine a ofertantului însoțite de traduceri în limba română efectuate de traducător autorizat.

Oferta tehnică va conține obligatoriu cerințele tehnice și de performanță conținute în prezentul caiet de sarcini, prin care se va demonstra corespondența propunerii tehnice a ofertantului cu cerințele respective.

Nu se admit oferte alternative.

Nu se acceptă oferte care conțin prețuri condiționate.

### 2. ABREVIERI

- H.G. – Hotărâre a Guvernului României
- O.G. – Ordonanță a Guvernului României
- O.U.G. – Ordonanță de urgență a Guvernului României
- A.N.R.E. – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
- ATR – Aviz tehnic de racordare

### 3. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- Legea nr. 123/2012 – Legea energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;

- Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 127/2014 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și a Legii petrolului nr. 238/2004;
- Ordinul 12/2015 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 16/2015 pentru aprobarea Procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de energie electrică și gaze naturale de soluționare a plângerilor clienților finali;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 20/2004 pentru aprobarea Codului tehnic al rețelei electrice de transport;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 33/2014 pentru aprobarea Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 35/2004 pentru modificarea și completarea Codului tehnic al rețelei electrice de transport;
- Ordinul nr. 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali;
- Ordinul nr. 98/2021 pentru aprobarea Procedurii privind corecția datelor de măsurare în raport cu punctul de delimitare;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 90/2015 privind aprobarea acordurilor - cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clienților finali de energie electrică și gaze naturale;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 103/2015 pentru aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice;
- Ordinul nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale;
- Ordinul nr. 190/2020 pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea consumului de energie electrică în sistem pausal;
- Ordinul A.N.R.E. nr. 128/2008 pentru aprobarea Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 395/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și a gazelor naturale în perioada 1 aprilie – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanța de urgență nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare;
- toată legislația și actele normative aplicabile serviciului de furnizare a energiei electrice vor fi cele în vigoare la data prestării. alte acte normative în vigoare specifice obiectului achiziției.

#### **4. CERINȚE TEHNICE DE FURNIZARE ȘI DE PERFORMANȚĂ (cerințe pentru toate loturile)**

- a. Cantitatea de energie electrică estimată pentru o perioadă de 24 luni este menționată în **Anexa 1** la prezentul caiet de sarcini.
- b. Tensiunea de alimentare este de 0,4 kV.



- c. Ofertantul de energie electrică va încheia contractele serviciilor de sistem, activității de transport, distribuție a energiei electrice, decontare piață angro de energie electrică, incluzând în prețul unitar total: lei/kWh, – fără TVA și contravaloarea acestor servicii pe baza deciziilor și reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).
- d. Ofertantul va prezenta structura prețului de furnizare a energiei electrice detaliat în formularul de ofertă conform reglementărilor ANRE. Ofertantul va specifica în dreptul fiecărui tarif, ordinul ANRE care îl reglementează sau după caz orice alt act normativ în vigoare.
- e. Energia electrică furnizată trebuie să îndeplinească cerințele de calitate prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice în vigoare.
- f. Ofertantul nu va impune condiții limitative de consum în orele de vârf, banda de abatere de la prognoză nefiind limitativă.
- g. Ofertantul își asumă riscurile în cazul întreruperii alimentării cu energie electrică din culpa furnizorului, plătind daune-interese, reprezentând contravaloarea pierderilor înregistrate de consumator.
- h. Ofertantul își asumă responsabilitatea echilibrării pentru consumatorul deservit și va suporta în totalitate costurile dezechilibrelor.
- i. În cazul întreruperii accidentale simultane a căilor de alimentare prin defectarea unor elemente componente ale acestora care produc scoaterea din funcțiune a căilor de alimentare, durata maximă de realimentare este de 4 ore de la data comunicării întreruperii și de maxim 8 ore pentru repararea sau înlocuirea elementelor defecte. În situații temeinic justificate aceste termene pot fi depășite.
- j. Ofertantul are obligația contorizării punctelor de consum,
- k. **Montarea altor contoare sau contoare pasante pentru evidențierea consumului achizitorului în cazul în care în locația respectivă există un singur contor pentru toți consumatorii din locație, cade în sarcina ofertantului fără nici o implicare financiară din partea achizitorului.**
- l. Ofertantul se obligă să asigure: evidența cantității de energie electrică vândută, gestiunea grupurilor de măsură, instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea grupurilor de măsură și consemnarea oricărei întreruperi.
- m. Orice cheltuieli neprevăzute care pot să apară în procesul de furnizare al energiei electrice cad în sarcina furnizorului până la punctele de delimitare a instalației.
- n. Furnizorul va stabili împreună cu consumatorul datele și durata reviziilor programate. Întreruperile programate vor fi anunțate cu cel puțin 5 zile înainte de executarea lucrării.
- o. Furnizorul va asigura comunicații cu achizitorul (24 ore din 24) în vederea oferirii de informații și efectuarea de manevre;
- p. Furnizorul va asigura un centru de preluare a reclamațiilor și sesizărilor telefonice, fax, e-mail, fiecare reclamație fiind înregistrată, reclamantul primind număr de înregistrare.
- q. La sesizările scrise ale consumatorului/achizitorului se va răspunde în termen cuprins între 3 și 10 zile lucrătoare funcție de complexitatea solicitării.

## 5. CONDITII CONTRACTUALE

- a. Alimentarea cu energie electrică se realizează în baza Acordului Cadru de furnizare, în conformitate cu Avizul tehnic de racordare la tensiunea de 0,4 kV (JT-joasă tensiune), având punctul de delimitare stabilit conform ATR.
- b. Acordul Cadru de furnizare a energiei electrice se va încheia pe o perioadă de 24 luni. Valoarea totală a Acordului Cadru se va stabili ca produs între cantitatea de energie electrică estimată și prețul unitar total de furnizare. Prețul de bază din formularul de ofertă (Prețul de furnizare specific fiecărui furnizor P1) va fi fix și ferm în lei, **nu va putea fi condiționat de cantitatea de energie electrică consumată și nu poate fi modificat pe toată durata de**

derulare a Acordului Cadru. Modificarea tarifelor reglementate incluse în prețul total de furnizare prevăzute în anexa la formularul de ofertă ( P2 – P7) se poate face doar prin ordine emise de ANRE.

Prețul de furnizare (specific fiecărui furnizor) <b>P1</b>
tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice în rețea <b>P2</b>
tariful reglementat pentru extragerea energiei electrice din rețea <b>P3</b>
tariful reglementat pentru serviciul de system <b>P4</b>
tariful reglementat pentru serviciul de distribuție Joasa Tensiune <b>P5</b>
Contribuție cogenerare de înaltă frecvență <b>P6</b>
Certificate verzi <b>P7</b>

Tarifele și taxele specifice domeniului energiei electrice, reglementate prin acte normative emise ulterior încheierii Acordului Cadru, vor fi incluse sau eliminate după caz, din structura prețului de livrare.

- c. Acciza aferentă energiei active utilizată în scop necomercial se ajustează conform modificărilor stabilite prin acte normative.
- d. Contribuție cogenerare de înaltă frecvență se ajustează conform modificărilor stabilite prin acte normative.
- e. Certificate verzi se ajustează conform modificărilor stabilite prin acte normative.
- f. Nu vor fi facturate niciun fel de consumuri viitoare, prezumate sau orice alte garanții de consum. Achizitorul nu se obligă să contracteze întreaga cantitate de energie electrică estimată. Nu se va percepe avans pentru cantitatea de energie electrică contractată.
- g. Termenul scadent de plată este de 30 de zile de la data înregistrării facturii la achizitor.
- h. Prețul include toate spezele și taxele inclusiv accize până la sediul autorității contractante, mai puțin TVA-ul. Prețul include integral și prețul dezechilibrelor.

La întocmirea propunerii financiare, ofertanții vor stabili prețul total al energiei electrice cu numai două zecimale.

#### **6. ENERGIE ELECTRICĂ FURNIZATĂ DIN SURSE DE ENERGIE REGENERABILĂ:**

Cel puțin 10% din energia electrică furnizată trebuie să provină din surse de energie regenerabilă, astfel cum sunt definite în Directiva 2009/28/CE ( energie din surse regenerabile nefosile, cum ar fi: eoliană, solară, energia hidroelectrică, biomasă, etc.)

Ofertantul trebuie să indice în propunerea tehnică procentul de energie electrică furnizat din surse de energie regenerabile.

Modalitate de îndeplinire : se vor prezenta documente doveditoare relevante ( un dosar tehnic din partea producătorului sau un raport de încercare din partea unui organism recunoscut sau etichetă ecologică de tip I sau ISO 14024 sau un certificat din partea unui organism emitent independent precum Sistemul de certificate pentru energia din surse regenerabile – Renewable Energy Certificates System: [www.recs.org](http://www.recs.org) sau alte dovezi relevante).



## 7. CRITERIUL DE ATRIBUIRE

Criteriul utilizat pentru atribuirea acordului-cadru este "cel mai bun raport calitate preț".

Pretul ofertei Componenta financiara 90%; Punctaj maxim factor: 90

Algoritm de calcul: Punctajul se acorda astfel:

- a) Pentru cel mai scazut dintre preturi se acorda punctajul maxim alocat;
- b) Pentru celelalte preturi ofertate punctajul P(n) se calculeaza proportional, astfel:  
 $P(n) = (\text{Pret minim ofertat} / \text{Pret } n) \times \text{punctaj maxim alocat}.$

Punctaj tehnic: Factorul de evaluare: **Energia electrică furnizată din surse de energie regenerabile.**

Se acordă punctaj pentru energia electrică furnizată din surse de energie regenerabilă peste cerința minimă prevăzută la pct. 6, în caietul de sarcini, astfel:

- a) Pentru cel mai mare procent din energia electrică furnizată din surse de energie regenerabile se acordă punctajul maxim alocat, respectiv 10 puncte.
- b) Pentru celelalte ofertate punctajul P(n) se calculeaza proportional, astfel:  $P(n) = (\text{Procent din energia electrică furnizată din surse de energie regenerabile ofertă } n / \text{procent din energia electrică furnizată din surse de energie regenerabile maxim ofertat}) \times \text{punctaj maxim alocat}.$

Punctaj maxim total: 100

## 8. MODALITĂȚI DE FACTURARE, TERMENE DE PLATĂ

8.1 Furnizorul va factura lunar cantitățile efectiv consumate, pe baza indecșilor contoarelor de energie electrică de la locurile de consum, indiferent de cantitățile contractate, care sunt estimative, fiind estimate pe baza consumurilor anterioare, fără factură de avans și fără garanții.

8.2 Furnizorul va factura cantitățile efectiv consumate după încheierea lunii de consum.

8.3 Furnizorul va emite facturi lunare distincte pentru fiecare loc de consum.

8.4 Termen de plată: 30 de zile de la data emiterii facturii .

8.5 Nu se vor percepe autorității contractante avans și garanții financiare la încheierea acordului cadru sau a contractelor subsecvente.

## 9. ALOCAREA SARCINILOR AUTORITĂȚII CONTRACTANTE. RISCURI.SANCTIUNI

9.1 Riscuri alocate în sarcina autorității contractante, constau în întârzierea la plată a facturilor, lipsa comunicării sau a comunicării deficitare în legătură cu derularea contractului de furnizare.

9.2 Măsurile de gestionare, pentru preîntâmpinarea riscurilor ce pot apărea:

- În acordul cadru și contractele subsecvente de furnizare sunt stabilite obligații de a efectua plata facturii în termen și sancțiuni aflate în sarcina autorității contractante, cu scop de prevenire și gestionare a riscurilor specifice achiziției;
- Responsabilul desemnat de către autoritatea contractantă pentru urmărirea derulării contractului, va monitoriza și controla furnizarea energiei și buna funcționare a contractului;
- Responsabilul desemnat de către autoritatea contractantă va urmări încadrarea în termenele de plată a facturilor.

### 9.3 Sancțiuni

În cazul în care autoritatea contractantă nu onorează plata facturii în termenul de la pct. 5.i. atunci furnizorul are dreptul de a aplica penalități de 0,1% pe zi de întârziere, calculate la valoarea neachitată, de la data scadenței și până la data efectuării plății integrale. Termenul prevăzut la pct.5.i. va



putea fi decalat în situația în care nu sunt îndeplinite condițiile prevăzute la pct. 4 din Normele Metodologice privind angajarea, lichidarea, ordonanțarea și plata cheltuielilor instituțiilor publice, precum și organizarea, evidența și raportarea angajamentelor bugetare și legale aprobate prin Ordinul nr. 1792/2002, din motive independente de autoritatea contractantă, sau în cazul în care apar dispoziții legale care modifică perioada de plată pentru instituțiile publice.

## **10. ALOCAREA SARCINILOR FURNIZORULUI. RISCURI.SANCTIUNI ȘI DESPĂGUBIRI**

### **10.1 Riscurile legate de furnizor și de organizarea acestuia constau în:**

a) subdimensionarea resurselor necesare derulării acordului cadru și a contractelor subsecvente și nerespectarea condițiilor de furnizare.

b) acțiuni în justiție, pierderi și pagube rezultate din orice acțiune ori omisiune a furnizorului, în executarea acordului cadru și a contractelor subsecvente inclusiv împotriva oricărei a prevederilor legale sau a obligațiilor decurgând din licența de furnizare a energiei electrice;

d) daunele provocate ca urmare a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică ce depășesc timpul maxim de întrerupere prevăzut în avizul de racordare , standardele de specialitate și reglementările în vigoare;

### **10.2 Măsuri de gestionare**

Pentru preîntâmpinarea riscurilor ce pot apărea, în acordul cadru și contractele subsecvente de furnizare se prevăd obligații, sancțiuni și despăgubiri, alocate în sarcina furnizorului, cu scop de prevenire și gestionare a riscurilor achiziției, după cum urmează:

10.2.1 Furnizorul de energie electrică va acorda despăgubiri în conformitate prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice pentru daunele provocate achizitorului ca urmare a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică ce depășesc timpul maxim de întrerupere prevăzut în avizele tehnice de racordare și reglementările în vigoare;

10.2.2. Autoritatea contractantă va fi îndreptățită să primească despăgubiri pentru daunele materiale produse ca urmare a nerespectării de către operatorul de distribuție a indicatorilor de performanță privind continuitatea alimentării cu energie electrică și calitatea tehnică – parametrii - a energiei electrice distribuite, stabiliți prin Standardul de performanță în vigoare, precum și ca urmare întreruperilor datorate unei erori în operarea rețelelor electrice ale operatorului de distribuție. Despăgubirile solicitate de către achizitor se calculează la nivelul prejudiciului suferit și se plătesc de către furnizor în baza acordului cadru și a contractelor subsecvente de furnizare a energiei electrice urmând a fi recuperate de acesta de la operatorul de distribuție în baza contractului de rețea, dacă în urma investigației efectuate de către operatorul de distribuție și furnizor se constată existența prejudiciului și culpa operatorului de distribuție.

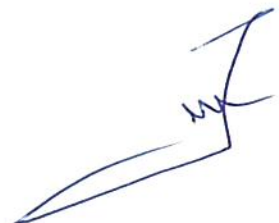
10.2.3 Furnizorul va despăgubi, proteja și apăra, pe cheltuiala sa, achizitorul pentru și împotriva tuturor acțiunilor în justiție, revendicărilor, pierderilor și pagubelor rezultate din orice acțiune sau omisiune a furnizorului, în executarea acordului cadru și a contractelor subsecvente inclusiv împotriva oricărei încălcări a prevederilor legale sau a drepturilor terților, privind brevetele, mărcile comerciale ori alte forme de proprietate intelectuală precum și drepturi de autor.

10.2.4 Pe cheltuiala sa, furnizorul va despăgubi, proteja și apăra, pe cheltuiala sa, achizitorul pentru și împotriva tuturor acțiunilor în justiție reclamațiilor, pierderilor și pagubelor rezultate din executarea acordului cadru și a contractelor subsecvente de către furnizor, în condițiile în care furnizorul este notificat de către achizitor despre asemenea acțiuni revendicări, pierderi sau pagube, după ce achizitorul a luat la cunoștință despre acestea; limitarea responsabilității nu se va aplica în cazul de culpă gravă sau neîndeplinirea intenționată a obligațiilor.

10.2.5 Furnizorul se obligă să plătească daune interese, cheltuieli, taxe și cheltuieli de orice natură, aferente, în situația neexecutării sau executării necorespunzătoare a obligațiilor din contract, cu

excepția situației în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea prezentului caiet de sarcini/sau documentația de atribuire.

AUTORITATEA CONTRACTANTĂ

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long vertical stroke extending downwards.A handwritten signature in blue ink, featuring a stylized, angular shape with a small loop at the top.

Caiet sarcini ANEXA 1 Cantitati minime si maxime Acord Cadru si Contracte Subsecvente						
Nr.crt.	ORCT	CONSUM ESTIMAT 24 LUNI	Cantitate maxima ACORD CADRU	Cantitate minimă ACORD CADRU	Cantitate maxima Ctr. Sub. (3 luni)	cantiate minima Ctr. Sub. (1 luna)
1	ORC AB	94907,5	94907,5	75926	12793,75	3551,25
2	ORC BH	125360	125360	100288	17788,75	4665
3	ORC BN	72745	72745	58196	10892,5	1688,75
4	ORC BR	84470	84470	67576	11445	3180
5	ORC BT	89667,5	89667,5	71734	13516,25	2925
6	ORC CL	90897,5	90897,5	72718	13657,5	3028,75
7	ORC CS	86957,5	86957,5	69566	13833,75	2437,5
8	ORC DJ	95830	95830	76664	14888,75	1481,25
9	ORC GJ	82807,5	82807,5	66246	12695	2460
10	ORC GR	73857,5	73857,5	59086	12403,75	2368,75
11	ORC HD	91665	91665	73332	13980	3387,5
12	ORC Iasi	177950	177950	142360	27468,75	5905
13	ORC MH	93542,5	93542,5	74834	13092,5	3412,5
14	ORC MS	132725	132725	106180	18606,25	4958,75
15	ORC OT	80440	80440	64352	12548,75	2735
16	ORC PH	189052,5	189052,5	151242	26336,25	6820
17	ORC SV	90395	90395	72316	12456,25	3085
18	ONRC	2441100	2441100	1952880	335125	86887,5
	<b>TOTAL</b>	<b>4194370</b>	<b>4194370</b>	<b>3355496</b>	<b>593528,75</b>	<b>144977,5</b>