

AVIZAT,  
Elena Laura MOGOȘANU  
Manager economic

APROBAT,  
Alina ALBU  
Procuror Șef Direcție

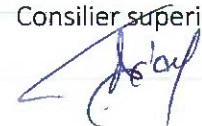


## CAIET DE SARCINI

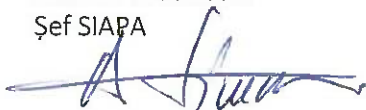
pentru achiziția de energie electrică activă de joasă și medie tensiune  
pentru punctele de consum ale DIICOT

Lot 1 – Energie electrică activă de medie tensiune, CPV: 09310000-5 – Electricitate  
Lot 2 – Energie electrică activă de joasă tensiune, CPV: 09310000-5 – Electricitate

Întocmit  
Diana Pogor  
Consilier superior



Verificat  
Simona Dracinschi  
Șef SIAPA



## Cuprins

Cuprins .....	2
1. Introducere .....	3
1.1 Informații generale .....	3
1.2 Definiții și abrevieri .....	3
1.3 Confidențialitatea informațiilor ofertei .....	4
2. Contextul realizării achiziției .....	5
2.1 Informații despre autoritatea contractantă .....	5
2.2 Informații despre contextul care a determinat achiziția .....	5
2.3 Informații despre beneficiile anticipate de către DIICOT .....	5
2.4 Factori interesați și rolul acestora .....	6
3 Obiectul achiziției .....	7
3.1. Obiectivul la care contribuie furnizarea energiei electrice .....	7
3.2. Descrierea produselor .....	7
3.2.1 Caracterul estimativ al cantităților .....	8
3.2.2 Cerințe de performanță și funcționale minime pentru ambele loturi .....	9
3.2.3 Cerințe de performanță extinse pentru ambele loturi .....	11
3.2.4 Timp de disponibilitate a produsului pentru ambele loturi .....	11
3.3 Garanție pentru ambele loturi .....	11
4. Condiții generale privind acordul-cadru/contractele subsecvente .....	12
4.1. Durata și valabilitatea acordului-cadru .....	12
4.2. Încheierea, prelungirea și continuitatea contractelor subsecvente .....	13
4.3 Alte situații și excepții .....	13
4.4 Modificarea punctelor de consum .....	13
4.5 Ajustarea prețului și adaptarea la modificări legislative .....	13
4.5.1 Marja ofertată .....	13
4.5.2 ROPEX_FM_M* .....	14
4.5.3 Componenta II a prețului .....	14
4.6 Monitorizarea contractelor subsecvente și al acordului-cadru .....	15
4.7 Modalități și condiții de plată .....	15
5. Riscuri ce trebuie avute în vedere de ofertanți (OE) .....	16
6. Atribuțiile și responsabilitățile părților .....	17
6.1. Obligațiile OE .....	17
6.1.1 Obligații principale .....	17
6.1.2 Obligații specifice .....	18
6.2. Obligațiile autorității contractante .....	19
6.2.1 Obligațiile principale .....	19
6.2.2 Obligațiile specifice .....	19
7. Documentații ce trebuie furnizate autorității contractante, în legătură cu obiectul achiziției .....	19
8. Recepția energiei electrice .....	20
9. Cadrul legal care guvernează relația dintre autoritatea contractantă și OE .....	20
10. Instrucțiuni privind elaborarea și prezentarea ofertelor .....	23
11. Evaluarea ofertelor .....	27
Anexa 1 -Listă puncte de consum și cantități estimate .....	29
Anexa Formulare .....	31

## 1. Introducere

### 1.1 Informații generale

Prezentul caiet de sarcini face parte integrantă din documentația de atribuire și constituie ansamblul cerințelor minime și obligatorii pe baza cărora se elaborează propunerea tehnică și propunerea financiară pentru furnizarea de energie electrică activă. Caietul de sarcini include cerințe și specificații care definesc, după caz și fără a se limita la acestea, caracteristici referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, reguli de furnizare, recepție și plată, terminologie/simboluri.

Specificațiile tehnice care indică o anumită origine, sursă, producție, un produs special, o marcă 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. Cu toate acestea, produsele furnizate și serviciile conexe vor trebui să îndeplinească cel puțin toate specificațiile tehnice minime.

În cadrul acestei proceduri de atribuire, DIICOT îndeplinește rolul de beneficiar și autoritate contractantă, respectiv urmează să dețină calitatea de promitent-achizitor în cadrul acordului-cadru.

Pentru scopul prezentei secțiuni a documentației de atribuire, orice activitate descrisă într-un anumit capitol din caietul de sarcini și nespecificată explicit în alt capitol, trebuie interpretată ca fiind menționată în toate capitolele unde se consideră de către ofertant că aceasta trebuia menționată pentru asigurarea îndeplinirii obiectului acordului-cadru.

Prin depunerea unei oferte, ofertantul acceptă în prealabil condițiile generale și particulare care guvernează această procedură de atribuire, ca singura bază a acestei proceduri, indiferent care sunt condițiile proprii de cumpărare ale ofertantului.

Niciun cost suportat de operatorul economic pentru pregătirea și depunerea ofertei nu va fi rambursat. Toate aceste costuri vor fi suportate de către ofertant, indiferent de rezultatul procedurii.

Orice ofertă prezentată, care se abate de la prevederile caietului de sarcini, se va lua în considerare doar în măsura în care propunerea tehnică presupune asigurarea unui nivel calitativ superior cerințelor minime din caietul de sarcini. Dacă oferta exclude una sau mai multe caracteristici pentru care se face ofertarea, aceasta va fi declarată neconformă conform art. 215 alin. (5) din L98/2016 și art. 137 alin. (3) lit. a) din HG 395/2016.

Privind interpretarea prevederilor caietului de sarcini:

- i. toate trimiterile la prevederi legale, acte normative, ordine, standarde, normative, liste/ cataloage oficiale, etc., după caz, vor avea în vedere ultima versiune în vigoare, actualizată, cu modificări și completări la zi.
- ii. toate cerințele solicitate sunt cerințe minime, obligatorii, cu excepția cazurilor în care se specifică în mod expres altfel.

Pentru gestionarea riscurilor, DIICOT va cere constituirea garanției de bună execuție de 3% din valoarea contractului, fără TVA.

### 1.2 Definiții și abrevieri

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

CV – certificate verzi

DIICOT - Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism

E-SRE – energie din surse regenerabile(hidroelectric, eolian, biomasă, solar, alte regenerabile)

H.C.S.M. – Hotărârea Consiliului Superior al Magistraților

HG - Hotărâre de Guvern

JT – joasă tensiune

Mo - marja ofertată, reprezentând componenta fixă (în lei/kWh) pe care ofertanții o ofertează în cadrul procedurii, incluzând toate costurile de operare, profitul și riscurile asumate de furnizor

MT – medie tensiune

OD - operatorul de distribuție ori persoana juridică ce exploatează rețeaua electrică de interes public la care sunt racordate instalațiile electrice ale locului de consum, pentru care Autoritatea contractantă (consumatorul) încheie contracte subsecvente Acordului-Cadru încheiat în baza prezentului caiet de sarcini

OE / Operator economic (promitent-furnizor/contractant) - persoană fizică sau juridică titular de autorizație/licență acordată de ANRE pentru furnizarea de energie electrică, în condițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale, nr. 123/2012 și ale legislației incidente emisă de ANRE

ONAC – Oficiul Național pentru Achiziții Centralizate

OPCOM – Operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale din România

OUG - Ordonanță de urgență a Guvernului

PNIESC - Planul Național Integrat în Domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030

POD - Punct de măsurare a energiei electrice (point of delivery)

PpF – preț unitar propriu de furnizare fără TVA, format din însumarea ROPEX\_FM\_M\* și marja ofertantului (Mo)

PU – preț unitar final de facturare fără TVA, format din preț unitar propriu de furnizare fără TVA (PpF) și componentele reglementate (TtR)

ROPEX\_FM\_M\* - indicele de referință al pieței de energie electrică al lunii precedente lunii de furnizare, calculat de OPCOM ca medie ponderată a tranzacțiilor forward, publicat de OPCOM pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX', pagină actualizată în ultima zi înaintea stabilirii valorii ROPEX\_FM\_M\* (i.e. semnarea acordului-cadru/contractului subsecvent, raport de ajustare/actualizare a prețului) din care a fost extrasă componenta de introducere în rețea a energiei electrice (TG reglementat de ANRE)

SEAP - Sistemul Electronic al Achizițiilor Publice

TG - tariful de transport a energiei electrice – componenta de introducere a energiei electrice în rețeaua de înaltă tensiune, stabilit anual prin ordin de către ANRE

TtR – tarife/taxe reglementate ale prețului unitar (distribuție, transport, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificate verzi, servicii de sistem, contribuția pentru contracte pentru diferență, acciză)

TVA - Taxă pe valoarea adăugată

VAR – variația procentuală a ROPEX\_FM\_M\*

### 1.3 Confidențialitatea informațiilor ofertei

Conform practicii europene, oferta, în ansamblul său nu poate fi confidențială, însă ofertantul poate indica că anumite informații prezentate în ofertă sunt confidențiale.

Operatorii economici pot indica, și, în acest caz, sunt obligați să dovedească în cuprinsul ofertei, folosind Formularul 2 Formular de ofertă din Anexa Formulare la prezentul caiet de sarcini, ce informații din propunerea tehnică, elemente din propunerea financiară și/sau fundamentări/justificări de preț/cost sunt confidențiale întrucât sunt: date cu caracter personal, clasificate, secrete tehnice sau comerciale sau sunt protejate de un drept de proprietate intelectuală. Informațiile indicate de operatorii economici din propunerea tehnică, elemente din propunerea financiară și/sau fundamentări/justificări de preț/cost, cu excepția valorii totale a ofertei, ca fiind confidențiale trebuie să fie însoțite de dovada care le conferă caracterul de confidențialitate, conform art. 57 alin (4) din Legea 98/2016 privind achizițiile publice, dovadă ce devine anexă la ofertă și se încarcă odată cu aceasta în platforma SEAP, în caz contrar nefiind aplicabile prevederile art. 57 alin. (1) din Legea 98/2016 cu completările și modificările ulterioare. O astfel de dovadă poate fi: un certificat de brevet care poate arăta protecția unei invenții, un document care indică înregistrarea la Oficiul de stat pentru invenții și mărci („O.S.I.M.”) a unui desen sau model industrial, dovada înregistrării în „Plicul cu idei” sau o dovadă din care se rezulte că informația protejată este secret comercial conform OUG 25/2019. În cazul secretului comercial, va trebui făcută dovada măsurilor pentru ca informațiile să rămână secrete, i.e. stocare într-un loc sigur, existența acorduri de nedivulgare cu persoanele care au avut acces la aceste informații etc. Simpla atașare a unui contract între doi agenți economici care convin asupra

caracterului confidențial cu privire la un aspect de interes pentru prezenta achiziție, fără alte documente în sensul celor de mai sus, nu constituie dovadă în sensul legii achizițiilor.

Odată cu completarea formularului 2, ofertantul va marca documentele declarate confidențiale.

Datele cu caracter personal intră sub incidența prevederilor legislației privind protecția datelor cu caracter personal inclusiv, conform prevederilor Regulamentului nr. 679/2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE ("GDPR").

În conformitate cu art. 57 alin. (4) din Legea 98/2016, dacă informațiile indicate de operatorii economici din propunerea tehnică, elemente din propunerea financiară și/sau fundamentări/justificări de preț/cost ca fiind confidențiale nu sunt însoțite de dovada care le conferă caracterul de confidențialitate, dovadă ce devine anexă la ofertă, DIICOT nu va solicita clarificări și va considera aplicabile prevederile art. 57 alin. (1) din Legea 98/2016.

## 2. Contextul realizării achiziției

### 2.1 Informații despre autoritatea contractantă

Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a fost înființată pentru a răspunde provocărilor majore în domeniul combaterii criminalității organizate și terorismului.

Funcționarea și organizarea DIICOT sunt reglementate de O.U.G. nr. 78/2016 pentru organizarea și funcționarea Direcției de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism și H.C.S.M. nr. 464/2024.

Potrivit art. 4 din O.U.G nr.78/2016, aprobată cu modificări prin Legea nr.120/2018 și art. 4 din Regulamentul de organizare și funcționare, DIICOT este organizată la nivel central și teritorial, astfel:

- Structura centrală – cu sediul în municipiul București;
- 14 servicii teritoriale și
- 26 de birouri teritoriale, fiecare în orașe reședință de județ.

Obiectivul cel mai important al DIICOT îl reprezintă creșterea capacității de combatere a fenomenelor infracționale grave atribuite în competență, prin asigurarea funcționării optime a DIICOT, urmărindu-se eficientizarea alocării de resurse materiale și umane către zonele de interes operativ.

### 2.2 Informații despre contextul care a determinat achiziția

Având în vedere art. 6 alin. (2) din OUG nr. 46/2018 și răspunsul ONAC înregistrat la DIICOT cu nr. 4479/27.02.2026 DIICOT se află în imposibilitatea de a utiliza acordul-cadru centralizat cu o durată de 15 de luni încheiat de către ONAC în 2026 pentru furnizarea energiei electrice.

Achiziția are ca obiect furnizarea energiei electrice active de joasă și medie tensiune pentru alimentarea cu energie a structurii centrale și/sau structurilor teritoriale ale DIICOT.

Necesitatea achiziției este determinată de:

- i. obligația asigurării continuității furnizării energiei electrice pentru toate punctele de consum aparținând instituției;
- ii. necesitatea conformării la cerințele legislative și de reglementare actuale în domeniul energiei electrice;
- iii. obiectivul instituției de obținere a unui preț competitiv prin aplicarea procedurii de atribuire, în condițiile transparenței și concurenței;
- iv. necesitatea încheierii unui contract unitar care să acopere atât punctele de joasă tensiune (JT), cât și cele de medie tensiune (MT), în scopul optimizării tehnico-economice a consumurilor.

Achiziția contribuie la asigurarea continuității activităților instituției și la îndeplinirea obligațiilor legale privind furnizarea energiei electrice în condiții de eficiență, transparență și concurență loială.

### 2.3. Informații despre beneficiile anticipate de către DIICOT

Beneficiile anticipate de către autoritatea contractantă decurg din necesitatea asigurării continuității furnizării energiei electrice către structurile centrală și teritoriale ale DIICOT, în condițiile respectării prevederilor legale și de reglementare aplicabile în domeniul energiei electrice și al achizițiilor publice.

În conformitate cu dispozițiile Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, precum și Ordinului ANRE nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, prezenta achiziție urmărește obținerea unui cadru contractual unitar, transparent și competitiv, care să asigure eficiența utilizării fondurilor publice și stabilitatea alimentării cu energie electrică.

Beneficiile concrete avute în vedere sunt următoarele:

- i. Asigurarea continuității alimentării cu energie electrică, fără întreruperi, pentru toate punctele de consum, astfel încât să fie garantată desfășurarea în condiții optime a activităților operative, administrative și de suport;
- ii. Consolidarea cererii de energie electrică la nivelul instituției, prin agregarea necesarului aferent punctelor de joasă și medie tensiune, cu efect direct asupra obținerii unor prețuri unitare mai avantajoase și a unor condiții contractuale competitive;
- iii. Creșterea eficienței procesului de achiziție, prin derularea unei proceduri unice, transparente și concurențiale, care să atragă un număr cât mai mare de operatori economici licențiați și să permită o evaluare obiectivă și comparabilă a ofertelor;
- v. Stabilirea unui cadru contractual predictibil, care permite planificarea bugetară pe termen mediu, monitorizarea consumului și adaptarea acestuia în funcție de evoluțiile pieței de energie;
- vi. Respectarea principiilor de legalitate, eficiență, transparență, tratament egal, prevăzute de art. 2 alin. (2) din Legea nr. 98/2016;

Prin utilizarea unei construcții a prețului unitar final de facturare (PU) cu o componentă variabilă (ROPEX\_FM\_M\*) și una fixă concurențială (marja ofertantului Mo), DIICOT urmărește:

- o mai bună predictibilitate și stabilitate bugetară
- utilizarea eficientă a fondurilor publice, beneficiind direct de orice scădere a prețurilor în perioadele cu producție regenerabilă ridicată
- optimizarea costurilor prin obținerea unei marje de profit mai mică și mai competitivă
- o monitorizare mai facilă a facturilor
- îndeplinirea cerințelor de transparență și tratament egal
- o stabilitate a prețului pe parcursul unei luni întregi, asigurând o protecție sporită împotriva volatilității intraday a pieței spot.

(ROPEX\_FM\_M\* este indicele publicat de OPCOM din care este scăzut tariful TG, pentru asigurarea transparenței și evitarea dublei facturări).

Prin realizarea prezentei achiziții, DIICOT urmărește crearea unui mecanism contractual stabil, transparent și adaptabil, care să asigure continuitatea activității instituționale, eficiența economică și respectarea tuturor reglementărilor aplicabile în domeniul energiei și al achizițiilor publice.

#### 2.4. Factori interesați și rolul acestora

Pe durata derulării acordului-cadru și a contractelor subsecvente, promitentul-furnizor/contractantul va colabora cu structurile interne ale DIICOT implicate în implementarea contractului, respectiv:

- Serviciul investiții, achiziții publice și administrativ - responsabil cu coordonarea contractuală, comunicarea oficială cu promitentul-furnizor/contractantul, monitorizarea derulării contractului și gestionarea eventualelor modificări sau notificări;
- Serviciul financiar-contabil - responsabil cu primirea, verificarea și procesarea facturilor transmise de contractant, precum și cu efectuarea plăților conform termenelor contractuale și prevederilor legale aplicabile;
- Operatorul de distribuție a energiei electrice - parte implicată indirect, responsabil de citirea contoarelor, transmiterea datelor de consum și asigurarea continuității alimentării, potrivit Legii nr. 123/2012.

Promitentul-furnizor/contractantul are obligația de a menține o comunicare permanentă și eficientă cu reprezentanții instituției, de a asigura furnizarea energiei electrice în condițiile de calitate și standardele prevăzute

de reglementările ANRE și de a respecta toate prevederile legislative și contractuale privind notificarea, facturarea și raportarea consumurilor.

### 3 Obiectul achizitiei

Prezenta achiziție are ca scop furnizarea energiei electrice de JT și MT necesare funcționării continue a punctelor de consum ce aparțin DIICOT, în condiții de siguranță, calitate și eficiență economică.

#### 3.1. Obiectivul la care contribuie furnizarea energiei electrice

Obiectivul achiziției constă în asigurarea alimentării neîntrerupte cu energie electrică activă pentru toate punctele de consum ale DIICOT, prin încheierea unui acord-cadru cu durata de 15 luni (a se vedea și cap. 4.1 din prezentul caiet de sarcini), care să stabilească cadrul legal, financiar și tehnic necesar încheierii contractelor subsecvente, în conformitate cu Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice și Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Rezultatele așteptate prin implementarea achiziției sunt următoarele:

- i. Asigurarea continuității alimentării cu energie electrică la toate punctele de consum ale DIICOT, fără întreruperi și în conformitate cu Standardele de performanță în vigoare;
- ii. Crearea unui cadru contractual unitar și predictibil pentru perioada următoare, care să asigure stabilitate financiară, claritate procedurală și o gestionare eficientă a costurilor energetice;
- iii. Obținerea unui preț competitiv și echitabil, prin aplicarea procedurii de atribuire, cu respectarea principiilor prevăzute la art. 2 alin. (2) din Legea nr. 98/2016 - transparență, tratament egal, nediscriminare, dar și eficiență economică;
- iv. Respectarea reglementărilor ANRE privind furnizarea energiei electrice către clienții finali (Ordinul ANRE nr. 5/2023), inclusiv obligațiile contractantului privind informarea, facturarea și calitatea serviciului.

Prin semnarea prezentului acord-cadru, DIICOT urmărește asigurarea continuității activității instituționale, predictibilitate bugetară, eficiență energetică și respectarea reglementărilor în vigoare, garantând astfel funcționarea optimă a infrastructurii proprii, în condiții de siguranță, transparență și legalitate.

#### 3.2. Descrierea produselor

Produsele solicitate în cadrul prezentei proceduri sunt grupate pe loturi:

Lot 1 – Energie electrică activă de medie tensiune,  
cantitate maximă estimată: 1.581.000kWh  
cantitate minimă estimată: 935.000kWh

Lot 2 – Energie electrică activă de joasă tensiune,  
cantitate maximă estimată: 375.000kWh  
cantitate minimă estimată: 196.000kWh

Nivel de tensiune în punctul de delimitare este de medie tensiune la structura centrală și joasă tensiune la celelalte puncte de consum.

Oferta poate fi făcută pentru unul sau toate loturile.

DIICOT solicită alimentarea cu energie electrică activă, în condiții optime de siguranță și performanță, a următoarelor puncte de consum ale DIICOT:

1. Structura Centrală: loc. București, strada Sfânta Vineri nr. 33, Sector 3, cod poștal 030203
2. Serviciul Teritorial Alba: Municipiul Alba Iulia, Str. Morii nr. 8, județ Alba, cod poștal 510087,
3. Serviciul Teritorial Bacău: loc. Bacău, Str. Cezar Boliac nr. 3, jud. Bacău;
4. Biroul Teritorial Buzău: loc. Buzău, str. Alexandru Golescu nr. 2, județ Buzău, cod poștal 120018, România
5. Biroul Teritorial Călărași: Călărași, str. Progresului nr. 23, bl. B34, et. 4, județ Călărași, cod poștal 910001
6. Serviciul Teritorial Cluj: loc. Cluj-Napoca, str. Gheorghe Marinescu nr. 31, județ Cluj, cod poștal 400337,
7. Biroul Teritorial Covasna: loc. Sfântu Gheorghe, str. Kós Károly nr. 34, județ Covasna, cod poștal 520055,

8. Biroul Teritorial Dâmbovița: loc. Târgoviște, str. Nicolae Filipescu nr. 59, județ Dâmbovița, cod poștal 130044
9. Serviciul Teritorial Galați: loc. Galați, str. Mihai Bravu nr. 11, județ Galați, cod poștal: 800208
10. Serviciul Teritorial Iași: loc. Iași, str. Roșcani nr. 5, județ Iași, cod poștal 700141
11. Biroul Teritorial Maramureș: loc. Baia Mare, str. Tineretului nr. 2A, județ Maramureș, cod poștal 430161, România
12. Biroul Teritorial Neamț: loc. Piatra Neamț, Bulevardul Mihai Eminescu nr. 7, județ Neamț, cod poștal 610028,
13. Biroul Teritorial Vaslui: loc. Vaslui, str. Vasile Alecsandri nr. 1, județ Vaslui, cod poștal 730104 – două POD

Pe durata derulării acordului-cadru și/sau a contractelor subsecvente, lista punctelor de consum poate fi modificată, în sensul adăugării, eliminării sau actualizării unor locații existente, ca urmare a reorganizării instituționale, relocării sediilor sau a altor cauze obiective.

În derularea acordului-cadru/contractelor subsecvente, activitatea OE va fi condusă de următoarele principii:

- i. OE acționează în interesul autorității contractante pe durata furnizării produselor, în condițiile și cu limitele descrise în documentația aferentă prezentei proceduri de atribuire;
- ii. OE acționează în sensul realizării obiectivelor prezentate în ceea ce privește optimizarea folosirii resurselor necesare îndeplinirii obiectivelor acordului-cadru/contractelor subsecvente.

### 3.2.1 Caracterul estimativ al cantităților

Cantitățile de energie electrică activă estimate (minim, maxim) pentru fiecare punct de consum sunt prezentate în Anexa 1 a Caietului de sarcini, denumită Listă puncte de consum și cantități estimate. Pentru calcularea minim-maxim, s-a folosit o variație de  $\pm 15\%$  față de consumul real înregistrat din perioada septembrie 2024-septembrie 2025.

Cantitatea totală maximă estimată de energie electrică activă pentru cele două loturi este de 1.935.000 kWh:

Lotul 1: 1.581.000kWh energie activă MT și

Lotul 2: 375.000kWh energie activă JT,

aferentă unei perioade de 15 luni și incluzând posibilitatea suplimentării cantității de produse în urma modificării structurii punctelor de consum (prin estimarea unui consum mediu lunar de energie electrică activă JT de 1.800kWh pentru 3 sedii noi pe o perioadă de 8 luni), calculată pe baza consumului real din ultimele 12 luni pentru toate punctele de consum din acest moment aparținând DIICOT, detaliate în Anexa 1 a Caietului de sarcini. (NB: Pentru punctul de consum de la Biroul Teritorial Vrancea, s-a luat în considerare un consum estimat de energie activă JT, având în vedere lipsa datelor privind consumul real din perioada folosită ca baza de calcul).

Cantitatea minimă estimată pe care autoritatea contractantă anticipează că o va achiziționa este 1.131.000 kWh:

Lotul 1: 935.000kWh energie activă MT și

Lotul 2: 196.000kWh energie activă JT.

aferentă unei perioade de 12 luni, ținând cont de clauza rezolutorie prevăzută în documentația de atribuire (a se vedea și cap. 4.1 din caietul de sarcini).

Cantitatea maximă aferentă celui mai mare contract subsecvent este estimată a fi:

Lotul 1: 844.000kWh energie activă MT și

Lotul 2: 199.000kWh energie activă JT (luând în considerare consumul estimat pentru 3 sedii noi, pe o perioadă de 4 luni),

aferentă primului contract subsecvent încheiat pe 8 luni (cu încetare la 31.12.2026).

Cantitatea maximă estimată a fi livrată în contracte simultane: 1.043.000kWh.

Acestea au caracter estimativ și pot fi ajustate în funcție de:

- a. consumurile reale determinate de necesitățile instituționale;
- b. reorganizări sau relocări de sedii;
- c. modificări legislative sau reglementări ANRE care influențează structura tarifară;
- d. variații tehnologice, sezoniere sau climatice.

Cantitățile minime și maxime care fac obiectul procedurii de atribuire reprezintă estimări ale cantităților evaluate de autoritatea contractantă, fiind supuse potențialelor ajustări provenite din consumurile reale, nevoile concrete de consum, conjunctura mediilor extern și intern în care funcționează autoritatea contractantă, activitățile de organizare, reorganizare și înființare/desființare a punctelor de consum, consumatorii de energie și activitățile generatoare de consum a autorității contractante și alți factori care pot influența consumul de energie electrică al, precum modificările legislative. Cantitățile de energie ce urmează a fi contractate sunt estimative, iar acestea pot fi mai mici sau mai mari decât cele comunicate prin documentația de atribuire, nedând promitentului-furnizor/contractant dreptul la despăgubiri și fără ca promitentul-furnizor devenit contractant să poată emite vreo pretenție în acest sens.

### 3.2.2 Cerințe de performanță și funcționale minime pentru ambele loturi

A) Contractantul are obligația:

- a) să asigure furnizarea cantității de energie electrică solicitată în conformitate cu avizele tehnice de racordare și certificatele de racordare emise de OD, pe toată durata de valabilitate a contractelor subsecvente;
- b) să asigure contractarea serviciului de transport și distribuție de la OD aferent
- c) să furnizeze energie electrică în conformitate cu Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 13/2023, și Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023;
- d) să includă în prețul oferit costurile aferente reglementate
- e) să își asume integral responsabilitatea financiară și operațională pentru toate dezechilibrele rezultate din diferențele dintre consumul prognozat și consumul real al autorității contractante
- f) să asigure intermedierea relației cu operatorul de distribuție, potrivit cu Condițiile asociate licenței de furnizare și cu prevederile Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobate prin ordin ANRE, în vigoare, urmărind:
  - să fie asigurată gestionarea grupurilor de măsurare și asigurarea echipamentelor de măsurare a energiei electrice în conformitate cu reglementările legale în vigoare, inclusiv instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea acestora, asigurând funcționarea corectă. Cheltuielile ocazionate de înlocuirea unităților de măsurare (contoarelor) existente, dacă este cazul, vor fi suportate de OD, conform reglementărilor aplicabile;
  - să fie stabilită, de comun acord cu autoritatea contractantă, planificarea datelor și duratelor reviziilor programate ale echipamentelor și instalațiilor de racordare, conform prevederilor legale aplicabile în vigoare;
  - să fie anunțată autoritatea contractantă despre întreruperile programate în furnizarea energiei electrice, în termenul legal, conform prevederilor legale în vigoare, inclusiv celor prevăzute în Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare;
  - să fie asigurată continuitate în alimentarea cu energie electrică a punctelor de consum în limitele nivelului de siguranță, durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor avarii în instalațiile OD fiind în concordanță cu prevederile Avizelor tehnice de racordare/Certificatele de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE;

- să fie asigurată citirea echipamentelor de măsurare, cu respectarea reglementărilor în vigoare și să asigure transmiterea datelor citite în vederea decontării consumului de energie electrică în formatul și termenele stabilite prin reglementările ANRE în vigoare.
- g) să asigure un punct unic de contact permanent (telefon și e-mail dedicat) pentru gestionarea comunicării, a incidentelor și plângerilor;
- h) la solicitarea autorității contractante, să solicite și să colaboreze cu OD pentru remedierea deranjamentelor în termenele prevăzute de reglementările ANRE. Întreruperile/evenimentele/incidentele din rețea se remediază de către OD, cu respectarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.
- i) să corecteze datele de măsurare în cazul diferențelor între punctul de măsurare și cel de delimitare, conform procedurii ANRE privind corecția datelor de măsurare.

B) Furnizarea energiei electrice ce va face conform avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare (POD). Pe parcursul derulării acordului-cadru și a contractelor subsecvente, lista punctelor de consum poate fi modificată (prin adăugare, eliminare sau relocare), ca urmare a reorganizării instituționale, relocării sediilor etc. Contractantul este obligat să asigure continuitatea alimentării și la noile puncte comunicate, în condițiile tehnice și de calitate prevăzute de reglementările ANRE.

C) Promitentul-furnizor/contractantul asigură, pe întreaga durată a acordului-cadru și a contractelor subsecvente de furnizare a energiei electrice, personal dedicat gestionării relației contractuale cu promitentul-achizitor/autoritatea contractantă, având rolul de a monitoriza, coordona și soluționa în mod operativ toate aspectele legate de furnizare, facturare, comunicare și intervenții. Promitentul-furnizor asigură continuitatea personalului dedicat pe toată durata acordului-cadru, inclusiv a contractelor subsecvente care se execută în afara perioadei de valabilitate a acordului-cadru. Orice modificare a personalului desemnat va fi notificată promitentului-achizitor în termen de 3 zile lucrătoare.

Pe întreaga durată a acordului-cadru și a contractelor subsecvente, promitentul-furnizor/contractantul va asigura și un serviciu permanent de voce și date, reprezentat de:

- a) un centru de telefonie, respectiv call-center, cu posibilitatea înregistrării numărului de apeluri și a timpilor de așteptare, prevăzut cu cel puțin o linie telefonică cu un număr de apel gratuit pentru transmiterea indexului autocitit și o linie telefonică cu tarif normal, disponibil cu operator uman, minimum 12 ore în zilele lucrătoare;
- b) pagină proprie de internet și/sau aplicație. Contractantul trebuie să pună la dispoziția autorității contractante un site și/sau o aplicație prin care pot fi accesate gratuit următoarele informații: vizualizarea anexelor facturilor și a consumului de energie electrică, inclusiv eventualele penalități plătite de acesta menționate în cadrul facturii; consultarea istoricului și a situației ultimelor 12 facturi emise; lista indexurilor utilizați pentru emiterea facturii; situația soldului la zi al autorității contractante; situația consumului de energie de la o perioadă la alta. Prin site/aplicație, autoritatea contractantă poate transmite indexurile și eventualele sesizări. Conform reglementărilor aplicabile, autoritatea contractantă va avea posibilitatea de a crea cont pe website-ul OD, unde va avea acces la informațiile privind punctele de măsurare aferente locurilor de consum deținute.
- c) adresă de poștă electronică, conform prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.

Conform prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, contractantul comunică autorității contractante prin intermediul facturii și a paginii de internet proprie, numărul postului telefonic pus la dispoziție de către OD la care este racordat locul de consum, unde autoritatea contractantă poate anunța direct întreruperile în alimentarea cu energie electrică.

D) Modul de determinare a energiei electrice furnizate aferente unei perioade de facturare se realizează conform Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin ordin ANRE, iar regularizarea consumului se face periodic, prin citirea contorului de către OD, conform aceluiași prevederi regulamentare.

E) Pentru analiza eficienței energetice a locurilor de consum, autoritatea contractantă poate solicita un raport de consum detaliat ce cuprinde curba de sarcină cu valori orare. Contractantul are obligația de a livra acest raport în 10 zile de la solicitarea transmisă în conformitate cu prevederile documentației de atribuire.

### **3.2.3 Cerințe de performanță extinse pentru ambele loturi**

În acord cu obiectivele României în sectorul energetic asumate prin Strategia energetică a României 2025-2035 cu perspectiva 2050, aprobată prin HG nr. 1491/2024 (i.a. ponderea energiei din surse regenerabile (SRE) în consumul final brut de energie pentru anul 2035 de 44% - minim 42.5% pentru 2030 cu ținta de 45%, conform OUG nr. 163/2022), DIICOT urmărește susținerea promovării producerii de energie electrică din surse regenerabile (hidroelectric, eolian, biomasă, solar, alte surse regenerabile), punctând suplimentar ponderea E-SRE.

În concordanță cu PNIESC 2021-2030 actualizat publicat pe site-ul Ministerului Energie, ținta privind ponderea energiei din SRE în consumul final brut de energie pentru anul 2026 este 32,4% (pag. 68).

Ofertantul va prezenta în cadrul propunerii tehnice o declarație pe proprie răspundere privind procentul de energie electrică provenită din surse regenerabile de energie (E-SRE), ce va fi livrată în baza acordului-cadru. În cadrul propunerii tehnice nu se solicită prezentarea etichetei energiei electrice.

Ofertele pentru care procentul de E-SRE este egal cu sau mai mic de 32,4%, vor fi considerate conforme, dar se punctează cu 0 (zero) puncte. Ofertele cu procentul de E-SRE mai mare de 65% nu se punctează suplimentar.

Îndeplinirea cerinței este verificată prin punerea la dispoziția autorității contractante a etichetei energiei electrice elaborate și transmise în condițiile Regulamentului de etichetare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 61/2016. Eticheta energiei electrice pentru perioada de referință va fi publicată de către contractant pe pagina proprie de internet, până la data de 31 iulie a anului următor.

În cazul în care contractantul nu va susține/demonstra cel puțin nivelul declarat al procentului de E-SRE, prin prezentarea etichetei energiei electrice, va fi penalizat conform clauzelor specifice din acordul-cadru.

### **3.2.4 Timp de disponibilitate a produsului pentru ambele loturi**

Timpul de furnizare a energiei electrice și disponibilitate a produsului este pe toată perioada de derulare a contractelor-subsecvente, 24 de ore/zi, 7 zile din 7, inclusive sărbătorile legale.

Pentru situațiile în care furnizarea energiei electrice în parametrii contractați este întreruptă sau deficitară, astfel cum aceste situații sunt descrise în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, în vigoare, contractantului i se vor aplica sancțiunile prevăzute în Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, capitolul Plata compensațiilor pentru nerespectarea nivelurilor garantate ale indicatorilor de calitate pentru activitatea de furnizare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, în vigoare, precum și în formularul clauzelor contractuale care fac parte din documentația de atribuire.

### **3.3 Garanție pentru ambele loturi**

Garanția solicitată nu se referă la o garanție clasică a unui produs, ci la garantarea calității serviciului de furnizare, continuitatea în alimentare și respectarea standardelor de performanță stabilite de ANRE. Principalele aspecte privind garanțiile și obligațiile tehnice privesc:

- i. garantarea calității și continuității (standarde tehnice).

- respectarea standardului de performanță: contractantul are obligația legală să respecte standardele de calitate a activității de furnizare (informații facturate, preluare apeluri, termen de răspuns la sesizări). Autoritatea contractantă are dreptul să primească compensații/dobânzi penalizatoare pentru nerespectarea, de către contractant, a nivelurilor garantate ale indicatorilor de calitate pentru activitatea de furnizare. Compensațiile solicitate de către autoritatea contractantă se determină conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.
  - continuitatea furnizării: contractantul garantează continuitatea în alimentare, cu excepția situațiilor de forță majoră sau a întreruperilor planificate/accidentale în rețeaua de distribuție, care trebuie notificate prealabil. Autoritatea contractantă are dreptul să primească compensații pentru nerespectarea de către OD a indicatorilor de continuitate a furnizării energiei electrice și a indicatorilor de calitate tehnică a energiei electrice, precum și a indicatorilor de calitate comercială a serviciului de distribuție stabiliți în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, dar și ca urmare a întreruperilor datorate unor erori în operarea rețelelor electrice ale OD.
  - garanția de origine: document electronic care are rolul unic de a furniza unui client final dovada că o pondere sau o cantitate de energie furnizată acestuia a fost produsă din surse regenerabile (OUG nr. 163/2022 art. 2 pc. 12)
  - compensații: în cazul nerespectării indicatorilor de performanță, contractantul este obligat să plătească compensații/penalizări autorității contractante, conform prevederilor acordului-cadru. Compensațiile se acordă conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, respectiv Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin ordin ANRE, în vigoare. Plata compensației nu îngrădește dreptul autorității contractante de a solicita și primi despăgubiri de la OD pentru daunele provocate acestuia din cauza nerespectării obligațiilor de către OD privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică.
- ii. garanția de bună execuție (contractual). DIICOT va solicita constituirea garanției de bună execuție de 3% aplicată la valoarea fiecărui contractului subsecvent fără TVA
- iii. obligații tehnice ale contractantului
- acces la rețea: asigurarea accesului autorității contractante la rețelele electrice de interes public.
  - gestionarea locurilor de consum: menținerea contractului de furnizare și a anexelor aferente locurilor de consum

## 4. Condiții generale privind acordul-cadru/contractele subsecvente

### 4.1. Durata și valabilitatea acordului-cadru

Acordul-cadru pentru furnizarea energiei electrice active de joasă și medie tensiune se va încheia între DIICOT, în calitate de promitent-achizitor, și operatorul economic desemnat câștigător al procedurii de atribuire, în calitate de promitent-furnizor, în temeiul Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice.

Acordul-cadru va fi valabil de la data semnării acestuia pentru o perioadă de 15 luni. Durata include data de începere a contractului, derularea, monitorizare și încetarea acordului cadru, cu respectarea prevederilor legale incidente.

Finalizarea acordului-cadru este supusă unei clauze rezolutorie, fără efect retroactiv asupra produselor deja livrate prin contracte subsecvente, care poate fi invocată exclusiv în ultimele 3 luni de valabilitate ale acordului-cadru. Promitentul-achizitor poate înceta acordul-cadru înainte de termen, oricând pe parcursul ultimelor 3 luni de valabilitate ale acordului-cadru, fără efecte asupra contractului subsecvent în vigoare, prin denunțare unilaterală,

în situația în care există un acord-cadru centralizat încheiat de ONAC, în care autoritatea contractantă are rol de utilizator principal.

Perioada de furnizare efectivă a energiei electrice active se va desfășura, conform prevederilor contractelor subsecvente.

#### **4.2. Încheierea, prelungirea și continuitatea contractelor subsecvente**

Frecvența estimată a încheierii contractelor subsecvente de către autoritatea contractantă este, de regulă, un contract subsecvent pe an calendaristic.

Contractele subsecvente încheiate de către autoritatea contractantă pe durata acordului-cadru pot avea durate diferite, întrucât durata este influențată de factori multipli, cum ar fi, însă, fără a se limita la:

- a. Necesitatea obiectivă a autorității contractante
- b. Disponibilitatea fondurilor bugetare alocate

Primul contract subsecvent va fi încheiat la aceeași dată cu semnarea acordului-cadru, cu valabilitate până la 31 decembrie 2026. Pentru perioada 1 ianuarie 2027 – 30 aprilie 2027, se va încheia un al doilea contract subsecvent. Următoarele contracte subsecvente vor fi încheiate lunar în măsura existenței fondurilor aprobate și disponibile în bugetul achizitorului-promitent și activării clauzei rezolutorii aferentă acordului-cadru. Contractele subsecvente nu sunt afectate de clauza rezolutorie specificată la punctul 4.1 din prezentul caiet de sarcini.

Promitentul-furnizor are obligația de a semna contractul subsecvent transmis de autoritatea contractantă în termenul menționat în invitația de semnare, neîndeplinirea acestei obligații constituind refuz nejustificat și putând atrage aplicarea prevederilor contractuale incidente.

#### **4.3 Alte situații și excepții**

În situația rezilierii acordului-cadru sau a unui contract subsecvent, DIICOT poate aplica dispozițiile Legii nr. 123/2012 și ale reglementărilor ANRE privind schimbarea promitentului-furnizor/contractantului, fără pretenții suplimentare din partea promitentului-furnizor/contractantului, cu excepția obligațiilor aferente perioadei de furnizare efectiv prestată.

Promitentul-furnizor/contractantul are obligația de a coopera cu operatorul de distribuție (OD) și cu noul furnizor, în condițiile prevăzute de Ordinele ANRE, pentru asigurarea tranziției fără întreruperea alimentării.

#### **4.4 Modificarea punctelor de consum**

Aceste modificări se vor efectua conform art. 221 alin. (1) lit. f) din Legea nr. 98/2016, fiind considerate ajustări neesențiale, și vor fi formalizate prin act adițional.

Aceste modificări se au în vedere ținând cont de acțiunile autorității contractante de schimbare a unor sedii pentru a rezolva necesitățile instituționale (mărirea schemei de personal, noi activități și obligații în activitatea structurilor teritoriale etc.), depinzând foarte mult de oferta de sedii de pe piața imobiliară care să satisfacă aceste nevoi. Astfel, modificările în structura punctelor de consum au un caracter de neprevăzut pe care autoritatea contractantă, acționând cu diligență, nu le poate identifica și cuantifica a-priori procedură. Aceste modificări nu afectează caracterul general al acordului-cadru (obiectivele, obiectul, drepturile și obligațiile contractuale și cerințele de calitate neschimbându-se în urma modificărilor avute în vedere) se estimează a avea maxim 10% din valoarea acordului-cadru, se vor realiza cu respectarea prevederilor art. 221 alin. (1) lit. f) și alin. (4) din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice.

#### **4.5 Ajustarea prețului și adaptarea la modificări legislative**

##### **4.5.1 Marja ofertată**

Marja ofertată, element al componente I a prețului ofertat, are valoare fixă și nu poate fi ajustat pe parcursul

derulării acordului-cadru/contractelor subsecvente.

#### 4.5.2 ROPEX\_FM\_M\*

ROPEX\_FM\_M\* (indicele de referință al pieței de energie electrică al lunii precedente lunii de furnizare, calculat de OPCOM ca medie ponderată a tranzacțiilor forward, publicat de OPCOM pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX', pagină actualizată în ultima zi înaintea stabilirii valorii ROPEX\_FM\_M din care a fost dedus tariful TG), element al componentei I a prețului oferat, va fi ajustat numai în condițiile în care modificările valorice procentuale rezultate (VAR) depășesc  $\pm 2,5\%$ , după următoarea metodă:

$$\text{VAR} = \left[ \frac{\text{ROPEX\_FM\_M}^*_{\text{luna precedentă lunii de furnizare}} - \text{ROPEX\_FM\_M}^*_{\text{luna de referință}}}{\text{ROPEX\_FM\_M}^*_{\text{luna de referință}}} \right] * 100,$$

unde

VAR – variația procentuală a ROPEX\_FM\_M\*

ROPEX\_FM\_M\*<sub>luna precedentă lunii de furnizare</sub> – indicele ROPEX\_FM\_M pentru luna precedentă lunii de furnizare pentru care se calculează prețul unitar final de facturare, publicat de OPCOM pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX', pagină actualizată în ultima zi înaintea stabilirii valorii ROPEX\_FM\_M din care a fost dedus tariful TG

ROPEX\_FM\_M\*<sub>luna de referință</sub> - indicele ROPEX\_FM\_M\* utilizat în documentația de atribuire (februarie 2026)/al acordului-cadru

Conform condiției de mai sus, prețul nu se ajustează dacă VAR este cuprins în intervalul [-2,5;2,5].

La data semnării acordului-cadru și a încheierii primului contractului subsecvent, estimate la 1.05.2026, ROPEX\_FM\_M\* va fi ajustat, numai în condițiile în care modificările valorice procentuale rezultate (VAR) depășesc  $\pm 2,5\%$  din valoarea inițială (ROPEX\_FM\_M\* februarie 2026), prin raportare la ROPEX\_FM\_M publicat de OPCOM pentru luna anterioară semnării contractului subsecvent (aprilie 2026) pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX' actualizată la 30.04.2026 din care a fost dedus tariful TG, conform următoarei formule:

$$\text{VAR} = \left[ \frac{\text{ROPEX\_FM\_M}^*_{\text{aprilie}} - \text{ROPEX\_FM\_M}^*_{\text{februarie}}}{\text{ROPEX\_FM\_M}^*_{\text{februarie}}} \right] * 100.$$

Dacă luna precedentă lunii de furnizare este alta decât aprilie, se va considera valoarea ROPEX\_FM\_M\* pentru luna precedentă respectivă calculată și publicată de OPCOM pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX' actualizată în ultima zi înaintea stabilirii valorii ROPEX\_FM\_M din care a fost dedus tariful TG. (De exemplu, dacă semnarea acordului-cadru/primului contract subsecvent are loc pe 15.04.2026 și prima lună de furnizare este aprilie 2026, se va utiliza ROPEX\_FM\_M\* pentru luna anterioară, martie 2026, așa cum este publicat pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX' la 14.04.2026 din care se scade tariful TG).

În prima zi lucrătoare a lunii, OE va calcula VAR conform formulei de mai sus. Dacă VAR este cuprins în intervalul [-2,5;2,5], prețul nu se ajustează. Dacă VAR nu este cuprins în intervalul [-2,5;2,5], OE va comunica la adresa de e-mail a autorității contractante declarată în acordul-cadru, până la sfârșitul zilei, Raportul de ajustare/actualizare a prețului conform Formularului 6 din anexa Formulare la caietul de sarcini.

Autoritatea contractantă va modifica și supune semnării acordul-cadru/contractul subsecvent în maxim 3 zile lucrătoare.

#### 4.5.3 Componenta II a prețului

În ceea ce privește componenta II a prețului oferat, fiind vorba de tarife reglementate, modificările legislaive se vor aplica de drept, devenind obligatorii pentru ambele părți de la data intrării în vigoare a acestora, fără a fi necesară încheierea unui act adițional, cu excepția cazurilor în care modificarea legislativă impune renegocierea unor clauze specifice sau are impact financiar major asupra prețului contractului. Se consideră modificări nesubstanțiale în baza art. 221 alin. (1) lit. e) și alin. (7) din Legea nr. 98/2016 și art. 7 și 8 din Instrucțiunea ANAP nr. 1/2021 privind modificarea contractului de achiziție publică/contractului de achiziție sectorială/acordului-

cadru. În situația modificării cadrului legislativ sau de reglementare aplicabil furnizării energiei electrice când se impune renegocierea unor prevederi contractuale specifice, părțile vor proceda la revizuirea corespunzătoare a clauzelor contractuale, prin act adițional, în conformitate cu art. 221 alin. (1) lit. e) și alin. (7) din Legea nr. 98/2016, coroborat cu art. 7 alin. (2) lit. f) din Instrucțiunea nr. 1/2021 a ANAC privind modificarea contractului de achiziție publică/ contractului de achiziție sectorială/ acordului-cadru, pentru a asigura conformitatea cu noile dispoziții legale.

Influența prețului mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV nu va face obiectul ajustării/actualizării prețului.

În cazul modificărilor legislative în urma cărora prețul se modifică de drept, OE va comunica la adresa de e-mail a autorității contractante declarată în acordul-cadru în 3 zile lucrătoare Raportul de ajustare/actualizare a prețului conform Formularului 6 din anexa Formulare la caietul de sarcini.

#### **4.6 Monitorizarea contractelor subsecvente și al acordului-cadru**

Autoritatea contractantă monitorizează furnizarea energiei electrice la nivelul acordului-cadru și contractelor subsecvente, pe baza:

- a. cerințelor din caietul de sarcini,
- b. conținutului propunerii tehnice și al propunerii financiare,
- c. notificarea contractantului asupra oricăror nereguli, dificultăți tehnice sau contractuale întâmpinate în execuția contractelor subsecvente și care nu sunt acoperite de prevederile acordului-cadru sau a contractelor subsecvente, în termen de maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la apariția acestora;
- d. emiterea documentelor constatatoare privind îndeplinirea sau după caz, neîndeplinirea obligațiilor contractuale de către contractant conform prevederilor art. 166 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordurilor cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, aprobate prin HG nr. 395/2016. În întocmirea documentelor constatatoare, se va ține cont de îndeplinirea prevederilor caietului de sarcini și de conduita contractantului în executarea contractelor subsecvente.

Se gestionează inclusiv eventualele majorări ale cantităților, care nu trebuie să conducă la modificarea substanțială acordului-cadru.

OE monitorizează piața energiei electrice (OPCOM) și legislația relevantă cu implicații asupra elementelor componente ale prețului acordului-cadru, pentru a propune ajustarea/actualizarea acestuia.

Monitorizarea relației contractuale din perspectiva activității contractantului se face conform capitolelor specifice din Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.

#### **4.7 Modalități și condiții de plată**

Factura va fi emisă, lunar, în baza:

- a. datelor de măsurare transmise contractantului de către OD
- b. indexului autocitit transmis
- c. estimărilor de consum

Factura și anexele la factură, inclusiv desfășurătorul pe fiecare punct de consum, se vor emite o dată pe lună în primele 15 zile lucrătoare ale lunii următoare lunii/perioadei de consum pentru luna/perioada precedentă pe e-mailul autorității contractante comunicat odată cu acordul cadru, în maxim 3 zile lucrătoare de la emitere. Factura de decontare a energiei electrice și anexa la factură vor cuprinde, detaliat pentru fiecare punct de consum, prezentate în mod vizibil, informațiile menționate în *Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali* aprobat prin Ordinul ANRE, în vigoare.

Factura fiscală va fi emisă conform reglementărilor în vigoare, fără avans și fără garanții și va fi încărcată în sistemul național privind factura electronică RO e-factura în baza Ordonanței de urgență nr. 120/2021 privind administrarea, funcționarea și implementarea sistemului național privind factura electronică RO e- Factura și factura electronică în România, în maxim 5 zile calendaristice.

În cazul în care data scadenței este o zi nelucrătoare, termenul se consideră împlinit în prima zi lucrătoare următoare.

Factura emisă în conformitate cu prevederile caietului de sarcini va fi achitată de către autoritatea contractantă după recepția calitativă și cantitativă în condițiile prevăzute în contractul subsecvent și caietul de sarcini, în termen de cel mult 30 zile calendaristice.

În cazul în care data scadenței este o zi nelucrătoare, termenul se consideră împlinit în prima zi lucrătoare următoare.

Regularizarea sumelor rezultate ca urmare a deconturilor finale, în cazul încetării contractelor subsecvente, se realizează conform capitolului specific din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, respectiv încetarea contractului de furnizare a energiei electrice.

## 5. Riscuri ce trebuie avute în vedere de ofertanți (OE)

OE trebuie să-și asume cantitățile de energie estimate de autoritatea contractantă precum și eventualele fluctuații ale acestora, generate de însăși particularitatea obiectului achiziției, dar și de necesitățile concrete ale autorității contractante, care nu poate oferi o estimare precisă.

Cantitățile minime și maxime care fac obiectul procedurii de atribuire reprezintă estimări ale cantităților, fiind supuse potențialelor ajustări provenite din consumurile reale, nevoile concrete de consum, conjunctura mediilor extern și intern în care funcționează autoritatea contractantă, activitățile de organizare, reorganizare și înființare/desființare a structurilor autorității contractante, aparatele consumatoare de energie și activitățile generatoare de consum ale autorității contractante precum și alți factori care pot influența consumul de energie electrică al acestora.

OE trebuie să-și asume riscurile legate de variațiile de preț de pe piață, în acest sens păstrând marja ofertată (componenta I a prețului ofertat) pe toată durata acordului-cadru. Singurele ajustări acceptate sunt cele conform legislației aplicabile, prevăzute în documentația de atribuire și/sau acordul-cadru: ROPEX\_FM\_M\* și componenta II a prețului ofertat).

În baza contractului de distribuție, OE trebuie să-și asume riscurile legate de intermedierea relației dintre autoritatea contractantă și OD pe toată durata contractelor subsecvente încheiate în baza acordului-cadru, deoarece relația contractuală în cadrul procedurii de atribuire există numai între OE și autoritatea contractantă, iar terța parte, OD, este introdusă implicit și adiacent, doar prin prisma cadrului legislativ specific.

DIICOT va gestiona următoarele riscuri:

- Risc privind plata cu întârziere a facturilor.
- Risc privind nefolosirea corespunzătoare a produselor livrate
- Risc privind monitorizarea necorespunzătoare a implementării contractului de furnizare
- Risc privind ajustarea prețului ofertat (prin componenta II) în sensul majorării acestuia

Contractantul va gestiona următoarele riscuri:

- Risc privind calitatea produselor livrate
- Risc privind diferențele între cantitatea estimată și cantitatea efectiv livrată
- Risc privind fluctuația prețurilor stabilite pe piața energiei electrice
- Risc privind nelivrarea în termenul solicitat și asumat prin participarea la procedură
- Risc privind neîndeplinirea cerințelor tehnice conform caietului de sarcini pentru produsele livrate
- Risc privind neplata diferențelor în cazul ajustării de drept a prețului, în cazul neinformării autorității contractante conform prevederilor documentației de atribuire
- Risc privind neîndeplinirea standardelor și normelor în vigoare

## 6. Atribuțiile și responsabilitățile părților

### 6.1. Obligațiile OE

#### 6.1.1 Obligații principale

- să mobilizeze resurse suficiente și cu expertiză adecvată pentru a asigura gestionarea contractelor subsecvente și a acordului-cadru, astfel cum este solicitat la nivelul caietului de sarcini;
- să îndeplinească obligațiile contractuale, cu respectarea bunelor practici din domeniu, a prevederilor legale și contractuale relevante, astfel încât să se asigure că obligațiile sunt îndeplinite la parametrii solicitați;
- să transmită către autoritatea contractantă datele de identificare și de contact ale personalului alocat pentru derularea contractelor subsecvente;
- să colaboreze cu personalul autorității contractante, pentru implementarea și monitorizarea derulării acordului-cadru;
- să asigure colaborarea cu personalul alocat de autoritatea contractantă pentru derularea contractului subsecvent, respectiv furnizarea energiei electrice, în condițiile contractate;
- să se supună prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în cazul în care nu-și mai poate îndeplini obligațiile asumate prin acordul-cadru sau își pierde licența de furnizare;
- să nu denunțe unilateral acordul cadru și/sau contractul subsecvent de furnizare de energie electrică încheiat cu autoritatea contractantă;
- să ofere necondiționat autorității contractante posibilitatea de modificare (diminuare/majorare) a cantităților de energie electrică contractate, în funcție de eventualele predări/preluări de imobile din/în administrare/preluate spre utilizare și/sau în funcție de consumul real ce se va înregistra pe parcursul derulării contractelor subsecvente de către autoritatea contractantă, fără costuri suplimentare din partea autorității contractante; eventualele majorări ale cantităților nu trebuie să conducă la modificarea acordului-cadru și se vor încadra în prevederile art. 221 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice cu modificările și completările ulterioare, respectiv atunci când modificările, indiferent de valoarea lor, nu sunt substanțiale;
- să asigure posibilitatea neutilizării în totalitate a cantității de energie electrică contractată fără a pretinde plata de daune - interese, indiferent de cantitatea contractată;
- să propună ajustarea/actualizarea prețului final de furnizare, în condițiile prezentului caiet de sarcini
- dacă este cazul, să respecte prevederile legale prin care prețul final al energiei electrice furnizată autorității contractante se plafonează la valoarea din respectivele norme legislative, începând cu data intrării în vigoare a acestora, valoare care poate fi potențial modificată, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și de evoluția geopolitică din vecinătatea României;
- pe toată perioada de derulare a acordului-cadru și a contractelor subsecvente, să mențină în vigoare licența de funcționare, acordată conform Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE, în vigoare, în baza Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- să asigure un punct unic de contact care să ofere autorității contractante modalități adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare, la căile de soluționare a litigiilor în cazul

unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații, inclusiv preluarea/soluționarea sau redirectionarea solicitărilor acestora către alte entități competente și responsabile, precum și la rezolvarea situațiilor urgente sau neprevăzute care ar putea apărea.

### 6.1.2 Obligații specifice

Contractantul, în baza contractului de distribuție, va realiza intermedierea relației dintre autoritatea contractantă și OD pe toată durata contractelor subsecvente încheiate în baza acordului-cadru, în conformitate cu Condițiile asociate licenței de furnizare a energiei electrice în vigoare, aprobate prin ordin ANRE, în vigoare, precum și cu prevederile Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, privind îndeplinirea de către OD a obligațiilor ce îi revin pentru îndeplinirea contractelor, conform legislației aplicabile, după cum urmează:

- a. asigură furnizarea energiei electrice pentru tipurile și cantitățile solicitate în punctele de consum, menționate în Anexa 1 la caietul de sarcini - Listă puncte consum și cantități estimate;
- b. se asigură că energia electrică este furnizată în conformitate cu prevederile Avizelor tehnice de racordare/Certificatelor de racordare, coroborat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, în termenii contractați și la calitatea conformă cu indicatorii de performanță stabiliți prin Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare;
- c. asigură, în punctele de delimitare, parametrii de calitate ai energiei electrice, respectiv tensiunea și frecvența la valorile nominale, cu abaterile prevăzute în reglementările în vigoare, în concordanță cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare și cu Avizele tehnice de racordare/CertIFICATELE de racordare și convențiile de exploatare în vigoare;
- d. anunță autoritatea contractantă despre întreruperile programate în furnizarea energiei electrice, în termenul legal și conform prevederilor legale în vigoare, inclusiv celor prevăzute în Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare;
- e. asigură continuitatea în alimentare cu energie electrică a punctelor de consum în limitele nivelului de siguranță, durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor avarii în instalațiile OD fiind în concordanță cu prevederile Avizelor tehnice de racordare/Certificatelor de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare;
- f. asigură efectuarea verificărilor, reviziilor și reparațiilor programate ale echipamentelor și instalațiilor de distribuție/transport, conform prescripțiilor în vigoare;
- g. la solicitarea autorității contractante, cere OD să ia măsuri în termenul legal pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție/transport, în conformitate cu Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare;
- h. anunță autoritatea contractantă, cu minimum 5 zile înainte, despre întreruperile programate în furnizarea energiei electrice, data întreruperilor și durata acestora, urmând ca aceasta să fie redusă la minim prin identificarea de către furnizor/OD a unor soluții alternative de alimentare cu energie electrică, în măsura în care aceste soluții depind de voința și posibilitățile acestora;
- i. în cazul unor defecțiuni la instalația autorității contractante, la cererea acestuia, solicită OD să ia măsuri de întrerupere a furnizării energiei electrice și de separare a instalației de utilizare a consumatorului de instalația de alimentare;
- j. se asigură să nu se deterioreze, din vina sa dovedită, bunurile autorității contractante și, dacă este cazul, să fie readuse la starea lor funcțională părțile de construcții legal executate aparținând acestuia, conform prevederilor legale privind respectarea calității în construcții;
- k. furnizorul acorda despăgubirile pentru depășirea Standardului de performanță privind activitatea de distribuție energie electrică, conform prevederilor legislației aplicabile în vigoare;
- l. asigură autorității contractante informații corespunzătoare cu privire la consumul real de energie electrică

și la costurile reale, suficient de frecvent, astfel încât aceștia să aibă posibilitatea să își regularizeze propriul consum de energie electrică. Informațiile respective sunt comunicate la intervale de timp corespunzătoare, ținând-se seama de capacitatea echipamentelor de măsurare ale autorității contractante. Furnizorul acordă astfel de facilități luând în considerare în mod corespunzător raportul eficiență-cost al acestor măsuri. Nu se vor percepe costuri suplimentare în sarcina autorității contractante pentru acest serviciu, conform prevederilor art. 62, lit. h<sup>9</sup> din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

- m. în cazul întreruperii neplanificate a furnizării energiei electrice din cauza unor incidente (defecțiuni, deranjamente, etc.) la instalațiile de distribuție/transport, durata de realimentare trebuie să fie conform Avizelor tehnice de racordare/Certificateor de racordare, coroborat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție al energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.

## **6.2. Obligațiile autorității contractante**

### **6.2.1 Obligațiile principale**

- a. să desemneze persoane responsabile pentru monitorizarea contractului subsecvent și asigurarea comunicărilor dintre părți;
- b. să pună la dispoziția contractantului toate informațiile necesare pentru derularea contractului subsecvent în timpul stabilit și la nivelul de calitate și performanță prevăzut în caietul de sarcini;
- c. să mobilizeze toate resursele care sunt în sarcina sa, pentru buna derulare a contractului subsecvent;
- d. să colaboreze cu contractantul și celelalte entități implicate în derularea contractului subsecvent pentru a identifica în timp util orice eventuale probleme care ar putea apărea pe parcursul derulării contractului subsecvent, inclusiv notificarea contractantului prin canalele de comunicație puse la dispoziție de acesta privind orice incidente sau disfuncționalități care intervin pe perioada de derulare a contractului subsecvent;
- e. să respecte clauzele acordului-cadru și ale contractului subsecvent de furnizare a energiei electrice, precum și obligațiile care îi revin în calitate de autoritatea contractantă al rețelei electrice, conform legislației în vigoare;
- f. să modifice acordul-cadru/contractul subsecvent în urma notificării modificării elementelor de preț, în condițiile prezentului caiet de sarcini
- g. să monitorizeze îndeplinirea contractului subsecvent în parametrii de calitate specificați în acordul-cadru și caietul de sarcini, respectiv să confirme furnizarea energiei electrice potrivit condițiilor contractate și să emită documentația specifică recepției, în vederea efectuării plăților;
- h. să recepționeze energia electrică furnizată în condițiile prezentului caiet de sarcini
- i. să achite contravaloarea energiei electrice pentru care contractantul și-a îndeplinit toate obligațiile cu privire la furnizarea cantității de energie electrică înscrisă în factura fiscală emisă de acesta în termen și în condițiile descrise în caietul de sarcini.

### **6.2.2 Obligațiile specifice**

- a. să nu deterioreze echipamentul de măsurare, sigiliile metrologice și ale OD, precum și toate celelalte instalații aflate în exploatarea OD, amplasate pe proprietatea sa;
- b. să sesizeze imediat contractantul și/sau OD în legătură cu orice defecțiune pe care o constată în funcționarea grupurilor de măsurare de la locul de consum care face obiectul contractului subsecvent de furnizare a energiei electrice;
- c. să respecte orice alte obligații prevăzute de Legea nr. 123/2012 - Legea energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, de ordinele sau regulamentele ANRE, de contractele subsecvente semnate sau de alte acte normative aplicabile.

## **7. Documentații ce trebuie furnizate autorității contractante, în legătură cu obiectul achiziției**

Documentațiile obligatorii pe care contractantul trebuie să le livreze autorității contractante în cadrul contractului subsecvent sunt:

- ✓ Factura sau Factura și anexa la factură, inclusiv desfășurătorul pe fiecare punct de consum la adresa e-mail comunicată prin acordul-cadru, în primele 15 zile lucrătoare ale lunii următoare lunii/perioadei de consum
- ✓ Factura în sistemul e-factura
- ✓ Eticheta energiei electrice în conformitate cu prevederile Regulamentului de etichetare a energiei electrice, aprobat prin Ordinului A.N.R.E. nr. 61/2016 în vigoare și ale caietului de sarcini
- ✓ Raportul de ajustare/actualizare a prețului acordului-cadru, dacă este cazul

În cadrul procedurii de achiziție, ofertantul va atașa declarație pe proprie răspundere privind procentul de energie electrică provenită din surse regenerabile de energie (E-SRE), ce va fi livrată în baza acordului-cadru (Anexa la Formular Propunere tehnică – formular 1).

## 8. Recepția energiei electrice

Recepția reprezintă operațiunea prin care autoritatea contractantă își exprimă acceptul față de cantitatea și calitatea energiei electrice furnizate în cadrul contractului subsecvent și pe baza căreia efectuează plata. Rezultatul recepției se consemnează de autoritatea contractantă conform procedurilor interne specifice (confirmarea realității facturii) care confirmă modul de îndeplinirea a activității de furnizare a energiei electrice.

Autoritatea contractantă se obligă să recepționeze energia electrică furnizată și să certifice conformitatea, sub rezerva respectării de către contractant a tuturor prevederile contractuale.

Recepția se va realiza pe baza cantităților facturate, pentru luna/perioada anterioară.

În cazul în care o sumă facturată de contractant este contestată integral sau în parte de DIICOT, aceasta va înainta o contestație către contractant, cuprinzând obiecțiile sale. Contestația va fi tratată conform prevederilor incidente actelor normative aplicabile, în vigoare, respectiv capitolul Soluționarea de către furnizor a plângerilor privind facturarea din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.

Autoritatea contractantă se obligă să plătească furnizorului prețul contractului subsecvent, în termenul prevăzut în caietul de sarcini de la data recepției și numai în condițiile contractului subsecvent.

## 9. Cadrul legal care guvernează relația dintre autoritatea contractantă și OE

Cadrul legislativ specific minimal, în vigoare la data inițierii procedurii de atribuire pentru furnizarea energiei electrice, este reprezentat de cadrul general obligatoriu din domeniul achizițiilor publice precum și de cel reglementat de ANRE, respectiv cel puțin de actele normative enumerate mai jos. Actele normative și/sau standardele indicate mai jos sunt considerate indicative și nelimitative, după cum urmează:

- Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 101/2016 privind remediile și căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziție publică, a contractelor sectoriale și a contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii, precum și pentru organizarea și funcționarea Consiliului National de Soluționare a Contestațiilor, cu modificările și completările ulterioare;
- 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.

- Codul fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015, actualizat
- Legea nr. 220/2008 - pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal;
- OUG nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative
- O.U.G. nr. 78/2016 pentru organizarea și funcționarea Direcției de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism
- O.U.G 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
- HG nr. 395/2016 privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordurilor cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice.
- Regulamentul de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie aprobat prin HG nr. 1232/2011
- Ordinul ANRE nr. 81/2025 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi, aferentă anului 2026
- Ordinul ANRE nr. 76/2025 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, valabile de la 1 ianuarie 2026, pentru Societatea Delgaz Grid - S.A. și pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2024 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, valabile de la 1 ianuarie 2025, pentru Societatea Delgaz Grid - S.A., precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare
- Ordinul nr. 75/2025 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, a tarifului de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice, valabile de la 1 ianuarie 2026, pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia - S.A. și pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2024 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, a tarifului de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice, valabile de la 1 ianuarie 2025 pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia - S.A., precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare
- Ordinul ANRE nr. 10/2025 privind aprobarea contribuției pentru contracte pentru diferență (CfD)
- Ordinul ANRE nr. 6/2025 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare.
- Ordinul ANRE 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, cu modificările și completările ulterioare.
- Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi aprobată prin Ordinul ANRE nr. 96/2022
- Ordinul ANRE nr. 5/2023 - pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.
- Ordinul ANRE nr. 83/2021- privind aprobarea Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare.

- Ordinul ANRE nr. 91/2022-pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice.
- Ordinul ANRE nr. 46/2021- pentru aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare.
- Ordinul nr. 61/2016 pentru aprobarea Regulamentului de etichetare a energiei electrice
- Ordinul ANRE nr. 90/2015 - privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare.
- Instrucțiunea nr. 1/2021 a ANAC privind modificarea contractului de achiziție publică/ contractului de achiziție sectorială/ acordului-cadru

Procedura de atribuire se desfășoară în temeiul:

- Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului ANRE nr. 235/2019, privind organizarea și funcționarea piețelor de energie electrică;
- Ordinului ANRE nr. 5/2023, pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE;
- Ordinului ANRE nr. 13/2023 pentru aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal, a condițiilor generale de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal și a modelului de factură aplicabil clienților casnic.

Normele de reglementare de mai sus se completează cu orice alte acte normative, incidente domeniului energiei electrice și al celui conexe acordului-cadru, nespecificate în contractul subsecvent/caietul de sarcini, inclusiv cu toate modificările, completările și înlocuirile ulterioare ale acestora.

În cazul în care intervin schimbări legislative, OE are obligația de a informa autoritatea contractantă cu privire la consecințele asupra activităților care fac obiectul acordului-cadru/contractului subsecvent și de a-și adapta activitatea în funcție de decizia autorității contractante în legătură cu schimbările legislative.

OE are obligația de a respecta, în executarea acordului-cadru /contractelor subsecvente, obligațiile aplicabile în domeniul mediului, social și al muncii, instituite prin dreptul Uniunii Europene, prin dreptul național, prin acorduri colective sau prin dispozițiile internaționale de drept în domeniul mediului, social și al muncii, enumerate în anexa X la Directiva 2014/24. Clauzele acordului-cadru și/sau a contractelor subsecvente se completează, după caz, cu toate prevederile legale și regulamentare din domeniu aplicabile, cu excepția cazurilor în care în acordul-cadru /contractele subsecvente se specifică în mod expres altfel.

Convenții:

- Convenția nr. 87 a OIM privind libertatea de asociere și protecția dreptului de organizare;
- Convenția nr. 98 a OIM privind dreptul de organizare și negociere colectivă;
- Convenția nr. 29 a OIM privind munca forțată;
- Convenția nr. 105 a OIM privind abolirea muncii forțate;
- Convenția nr. 138 a OIM privind vârsta minimă de încadrare în muncă;
- Convenția nr. 111 a OIM privind discriminarea (ocuparea forței de muncă și profesie);
- Convenția nr. 100 a OIM privind egalitatea remunerației;
- Convenția nr.182 a OIM privind cele mai grave forme ale muncii copiilor;
- Convenția de la Viena privind protecția stratului de ozon și Protocolul său de la Montreal privind substanțele care epuizează stratul de ozon;
- Convenția de la Basel privind controlul circulației transfrontaliere a deșeurilor periculoase și al eliminării acestora (Convenția de la Basel);

- Convenția de la Stockholm privind poluanții organici persistenti (Convenția de la Stockholm privind POP);
- Convenția de la Rotterdam privind procedura de consimțământ prealabil în cunoștință de cauză, aplicabilă anumitor produși chimici periculoși și pesticide care fac obiectul comerțului internațional (UNEP/FAO) (Convenția PIC), 10 septembrie 1998, și cele trei protocoale regionale ale sale.]

Instituțiile competente de la care OE pot obține informații privind reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii contractului și care sunt în vigoare la nivel național sunt:

- Inspectia Muncii din subordinea Ministerului Muncii și Justiției Sociale; reglementările obligatorii referitoare la securitatea și sănătatea în muncă pot fi consultate pe pagina de Internet <https://www.inspectiamuncii.ro/Nlegislatie-s-1>.
- Inspectoratul General pentru Situații de Urgență din subordinea Ministerului Afacerilor Interne; reglementările obligatorii referitoare la prevenirea și stingerea incendiilor pot fi consultate pe pagina de Internet <https://www.igsu.ro/InformatiiGenerale/BibliotecaPrevenire>.
- Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor; Reglementările obligatorii referitoare la protecția mediului, pot fi consultate pe pagina de Internet <http://www.mmediu.ro/categorie/legislatie/100>.

## 10. Instrucțiuni privind elaborarea și prezentarea ofertelor

Ofertanții vor elabora oferta în deplină concordanță cu cerințele din documentația de atribuire și cu legislația aplicabilă (i.a. Legea nr. 98/2016, H.G. nr. 395/2016, Legea nr. 123/2012, Ordinul ANRE nr. 5/2023 și Ordinul ANRE nr. 61/2016).

Oferta va fi redactată în limba română, clar, coerent, fără ștersături și va fi semnată electronic calificat de reprezentantul legal al ofertantului.

Oferta va fi făcută pentru întreaga cantitate maximă solicitată.

Dacă oferta exclude una sau mai multe cerințe specificate, aceasta va fi declarată neconformă conform art. 215 alin. (5) din L98/2016 și art. 137 din HG 295/2016.

Oferta va conține în mod obligatoriu cel puțin următoarele elemente:

- ☞ Formular Propunere tehnică (Formular 1)
  - Anexa Declarație pe proprie răspundere privind procentul de energie electrică provenită din surse regenerabile de energie (E-SRE), ce va fi livrată în baza contractelor subsecvente.
- ☞ Formular Propunere financiară (Formular 2)
  - Anexa Centralizator de prețuri
- ☞ Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 59-60 din Legea nr. 98/2016 (Formular 3)
- ☞ Declarație pe propria răspundere privind respectarea obligațiilor din domeniul mediului și a obligațiilor din domeniul social și al relațiilor de muncă ce deriva din îndeplinirea obiectului acordului-cadru (Formular 4)
- ☞ Declarație pe propria răspundere privind beneficiarii reali (Formular 5), unde este aplicabil (i.e. ofertantul este operator economic organizat ca societate pe acțiuni, al cărui capital social este reprezentat prin acțiuni la purtător).

Termenul de valabilitate a ofertei este de 60 de zile de la data limită de depunere a ofertelor.

Ofertele se depun numai în format electronic, semnate cu semnătură electronică extinsă, până la data limită de depunere specificată în anunț, la adresa [www.e-licitatie.ro](http://www.e-licitatie.ro).

DIICOT își rezervă dreptul de a verifica oricare din documentele solicitate și depuse de ofertant în ofertă.

Prețul pentru întreaga cantitate va respecta structura prevăzută de reglementările ANRE, respectiv art. 9, alin. (3), lit. f), g), h), i), j) din Regulamentul din 3 februarie 2023 de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023 și va fi format din două componente, astfel:

**A. Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)**

Prețul propriu de furnizare (PpF) al contractantului, aferent cantității maxime oferite, va include în mod obligatoriu toate cheltuielile aferente achiziționării și furnizării energiei în punctul de consum specificat, costurile administrative, costurile cu dezechilibrele și marja de profit.

Prețul pentru energia reactivă va fi cel reglementat de către ANRE, atât pentru energia reactivă inductivă, cât și pentru energie reactivă capacitivă.

Prețul energiei active va fi diferențiat pe nivel de tensiune, conform celor două loturi.

Componenta I este alcătuită din două elemente:

- Indicele ROPEX\_FM\_M\*. Pentru estimarea valorii acordului-cadru și pentru a asigura un cadru unitar de evaluare a ofertelor, în documentația de atribuire se folosește ROPEX\_FM\_M pentru luna februarie, așa cum apare pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX', pagină actualizată la data de 23.02.2026 din care a fost dedus tariful TG, adică  $ROPEX\_FM\_M^* = ROPEX\_FM\_M - TG (0,58857000 - 0,59220000 - 0,003630000)$
- Marja oferită, reprezentând componenta fixă (în lei/kWh) pe care ofertanții o ofertează în cadrul procedurii, incluzând toate costurile de operare, profitul și riscurile asumate de furnizor.

ROPEX\_FM\_M\* nu poate fi modificată sau negociată de ofertant în cadrul procedurii de achiziție (etapa depunerii de ofertă și evaluare).

Marja oferită reprezintă factorul de evaluare financiară a ofertelor depuse în cadrul procedurii și ofertantul devenit contractant are obligația de a o păstra fermă, fixă și nemodificabilă pentru întreaga durată a acordului-cadru.

Contractantul își asumă responsabilitatea respectării tuturor obligațiilor sale pe piața de energie electrică, aferente furnizării energiei electrice la locul de consum respectiv, inclusiv cele privind echilibrarea, în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.

Pe toată perioada de derulare a contractului subsecvent, contractantul va suporta integral costurile cu dezechilibrele.

Prețul propriu de furnizare nu poate fi modificat, ajustat sau negociat de către OE pe durata acordului-cadru.

Orice alte cheltuieli legate de piața energiei electrice, alte taxe și comisioane necesare îndeplinirii acordului-cadru și contractelor subsecvente, altele decât cele din componenta II și care, prin legislația aplicabilă, sunt în sarcina promitentului-furnizor/contractantului, vor fi suportate de către aceștia.

Oferta de preț va fi exprimată în lei, fără TVA, cu două zecimale.

**B. Componenta II – taxe și tarife reglementate de ANRE (TtR)**

Toate elementele componentei II ale prețului sunt reglementate ANRE/Ministerul Finanțelor, se aplică în mod obligatoriu la valorile aflate în vigoare și nu pot fi modificate sau negociate de ofertant. Influența prețului mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV nu va face obiectul ajustării/actualizării prețului.

Taxele și tarifele reglementate de ANRE/Ministerul Finanțelor (TtR), aferent cantității maxime oferite, în vigoare la data aplicării acestora, astfel:

- Tarif serviciu de distribuție (lei/kWh);

- Contravaloare certificate verzi (lei/KWh);
- Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/KWh);
- Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/KWh);
- Tarif servicii de sistem - TSS (lei/KWh);
- Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/KWh);
- Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea- TG (lei/KWh);
- Acciza (lei/KWh).

Astfel, structura prețului unitar total de furnizare lei/kWh este:

A. Energie electrică activă de medie tensiune – cantitate maximă estimată 1.581.000kWh

Nr crt	Denumire componentă preț	Preț unitar <sup>1</sup> componentă PU lei/kWh, fără TVA	Reglementat/aprobat prin:
<b>Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)</b>			
1	ROPEX_FM_M* pentru luna februarie 2026 <sup>5</sup>	0,58857000	OPCOM
2	Marja oferată (Mo)	.....	Propunerea financiară
	Total componenta I (PpF) <sup>4</sup> lei, fără TVA	.....	
<b>Componenta II - tarife reglementate de ANRE (TrR)</b>			
3	Tarif serviciu de distribuție (lei/kWh)	0,085250000 <sup>2</sup>	Ordin ANRE nr. 76/2025
4	Certificate verzi <sup>3</sup>	0,074019141	Ordin ANRE nr. 81/2025
5	Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/KWh)	0,013600000	Ordin ANRE nr. 66/2025
6	Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/KWh)	0,000144000	Ordin ANRE nr. 10/2025
7	Tarif servicii de sistem – TSS (lei/KWh)	0,014700000	Ordin ANRE nr. 73/2025
8	Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/KWh)	0,036450000	Ordin ANRE nr. 74/2025
9	Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea- TG (lei/KWh)	0,003630000	Ordin ANRE nr. 74/2025
10	Acciza (lei/KWh)	0,007680000	Anexa nr. 1 de la Titlul VIII, actualizată, din Codul fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015
	Total componenta II (TrR) <sup>4</sup> lei, fără TVA		
	<b>PU Preț unitar final (PpF+TrR) lei, fără TVA</b>		
	<b>Valoare ofertă = 1.581.000kWh x PU</b>		

Note:

<sup>1</sup> Valorile utilizate pentru componenta II sunt cele în vigoare la momentul întocmirii caietului de sarcini și sunt utilizate pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. Conform prevederilor de ajustare/actualizare a prețului din prezentul caiet de sarcini și acord-cadru, la momentul încheierii și pe parcursul derulării contractelor subsecvente, prețurile unitare ale elementelor componente II în baza cărora s-a întocmit oferta financiară se vor actualiza în conformitate cu reglementările în vigoare.

<sup>2</sup> Deoarece POD-urile menționate în Anexa 1 la caietul de sarcini sunt alocate/atribuite diferitelor zone de distribuție (în responsabilitatea unui anumit OD) iar acest demers intră în sarcina furnizorilor de energie electrică la momentul încheierii contractelor subsecvente, au fost identificate și folosite pentru estimarea procedurii de atribuire tarifele reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE, pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. În acest sens, ofertanții vor folosi pentru calculul ofertei financiare aceleași tarife reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE pe care autoritatea contractantă le-a utilizat pentru estimarea valorii acordului-cadru și care sunt menționate în anexa la Formularul Propunere financiară pus la dispoziție în cadrul documentației de

atribuire. Ulterior, pentru încheierea contractelor subsecvente, promitenții-furnizori (care devin contractanți) vor indica și atribui calculele valorii contractelor subsecvente și facturilor emise în baza acestora, tarifele reglementate prevăzute de respectivele ordine ANRE, specifice POD-urilor asociate zonelor de distribuție, în vigoare la momentul încheierii contractului subsecvent.

<sup>3</sup> Calculat ca produs între cota obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2026 (0,000499387 CV/kWh, cf. Ordin ANRE nr. 81/2025) înmulțit cu prețul mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV din luna ianuarie 2026 (148,2201lei/CV, cf. Raportului de piață lunar al OPCOM pentru luna ianuarie 2026).

<sup>4</sup> Ponderat cu cantitatea maximă estimată

<sup>5</sup> Indicele ROPEX\_FM\_M\* este indice pentru piața contractelor bilaterale - forward (tranzacții cu livrare în luna următoare) calculat și publicat pentru luna februarie de OPCOM (Indici de referință) pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX' la data 23.02.2026, din care a fost dedus tariful TG, adică  $ROPEX\_FM\_M^* = ROPEX\_FM\_M-TG (0,58857000=0,59220000-0,003630000)$

**B. Energie electrică activă de joasă tensiune – cantitate maximă estimată 354.000kWh**

Nr. crt.	Denumire componentă preț	Preț unitar <sup>1</sup> componentă PU lei/kWh, fără TVA	Reglementat/aprobat prin:
<b>Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)</b>			
1	ROPEX_FM_M* pentru luna februarie 2026 <sup>5</sup>	0,58857000	OPCOM
2	Marja ofertată	.....	Propunerea financiară
	Total componenta I (PpF) <sup>4</sup> lei, fără TVA	.....	
<b>Componenta II - tarife reglementate de ANRE (TrR)</b>			
2	Tarif serviciu de distribuție (lei/KWh)	0,26200000 <sup>2</sup>	Ordin ANRE nr. 76/2025
3	Certificate verzi <sup>3</sup>	0,07401914	Ordin ANRE nr. 81/2025
4	Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/KWh)	0,01360000	Ordin ANRE nr. 66/2025
5	Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/KWh)	0,00014400	Ordin ANRE nr. 69/2025
6	Tarif servicii de sistem – TSS (lei/KWh)	0,01470000	Ordin ANRE nr. 73/2025
7	Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/KWh)	0,03645000	Ordin ANRE nr. 74/2025
8	Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea-TG (lei/KWh)	0,00363000	Ordin ANRE nr. 74/2025
9	Acciza (lei/KWh)	0,00768000	Anexa nr. 1 de la Titlul VIII, actualizată, din Codul fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015
	Total componenta II (TrR) <sup>4</sup> lei, fără TVA		
	PU Preț unitar final (PpF+TrR) lei, fără TVA		
	Valoare ofertă = 375.000kWh x PU		

Note:

<sup>1</sup> Valorile utilizate pentru componenta II sunt cele în vigoare la momentul întocmirii caietului de sarcini și sunt utilizate pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. Conform prevederilor de ajustare a prețului din prezentul caiet de sarcini și acord-cadru, la momentul încheierii și pe parcursul derulării contractelor subsecvente, prețurile unitare ale elementelor componente II în baza cărora s-a întocmit oferta financiară se vor actualiza în conformitate cu reglementările în vigoare.

<sup>2</sup> Deoarece POD-urile menționate în Anexa 1 la caietul de sarcini sunt alocate/atribuite diferitelor zone de distribuție (în responsabilitatea unui anumit OD) iar acest demers intră în sarcina furnizorilor de energie electrică la momentul încheierii contractelor subsecvente, au fost identificate și folosite pentru estimarea procedurii de atribuire tarifele reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE, pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. În acest sens, ofertanții vor folosi pentru calculul ofertei financiare aceleași tarife reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE pe care autoritatea contractantă le-a utilizat pentru estimarea valorii acordului-cadru și care sunt menționate în anexa la Formularul Propunere financiară pus la dispoziție în cadrul documentației de atribuire. Ulterior, pentru încheierea contractelor subsecvente, promitenții-furnizori (care devin contractanți) vor indica și atribui calculul valorii contractelor subsecvente și facturilor emise în baza acestora, tarifele reglementate prevăzute de respectivele ordine ANRE, specifice POD-urilor asociate zonelor de distribuție, în vigoare la momentul încheierii contractului subsecvent.

<sup>3</sup> Calculat ca produs între cota obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2026 (0,000499387 CV/kWh, cf. Ordin ANRE nr. 81/2025) înmulțit cu prețul mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV din luna ianuarie 2026 (148,2201lei/CV, cf. Raportului de piață lunar al OPCOM pentru luna ianuarie 2026).

<sup>4</sup> Ponderat cu cantitatea maximă estimată

<sup>5</sup> Indicele ROPEX\_FM\_M\* este indice pentru piața contractelor bilaterale - forward (tranzacții cu livrare în luna următoare) calculat și publicat pentru luna februarie de OPCOM (Indici de referință) pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX' la data 23.02.2026, din care a fost dedus tariful TG, adică  $ROPEX\_FM\_M^* = ROPEX\_FM\_M - TG$  (0,58857000=0,59220000-0,003630000)

## 11. Evaluarea ofertelor

Criteriul de atribuire folosit este cel mai bun raport calitate-preț.

Factori de evaluare sunt: componenta financiară (prețul ofertei) 95%, componenta tehnică (procent de energie electrică provenit din surse regenerabile) 5%. Punctajul maxim este 100 puncte.

Punctajul pentru componenta financiară se acorda astfel:

Pentru cel mai scazut dintre prețuri se acorda punctajul maxim alocat, 95 puncte. Pentru prețurile ofertate mai mari decât cea mai mică valoare, punctajul se calculează după formula:

$$P(i) = (\text{prețul cel mai mic ofertat/prețul ofertei } i) \times 95, \text{ unde}$$

i reprezintă oferta evaluată

P(i) reprezintă punctajul ofertei i pentru componenta financiară.

Punctajul individual obținut pentru componenta tehnică de către un ofertant cu ofertă admisibilă se va calcula astfel:

Pentru oferta admisibilă cu cel mai mare procent total de energie electrică provenit din surse regenerabile (hidroelectric, eolian, biomasă, solar, alte regenerabile) se vor acorda 5 puncte. Pentru procent total de energie electrică provenit din surse regenerabile mai mic decât cea mai mare valoare, punctajul se calculează astfel:

$$Per(i) = (\text{Procent energie regenerabilă al ofertei } i / \text{cel mai mare procent energie regenerabilă}) \times 5, \text{ unde:}$$

i reprezintă oferta evaluată

Per(i) reprezintă punctajul ofertei i pentru componenta de calitate.

Ofertantul va prezenta în cadrul propunerii tehnice o declarație pe proprie răspundere privind procentul E-SRE, ce va fi livrată în baza contractelor subsecvente. În cadrul propunerii tehnice nu se solicită prezentarea etichetei energiei electrice.

Declarația din cadrul propunerii tehnice va fi susținută pe parcursul derulării acordului-cadru, prin prezentarea etichetei energiei electrice întocmită în conformitate cu prevederile Regulamentului de etichetare a energiei electrice, aprobat prin Ordinului A.N.R.E. nr. 61/2016, cu modificările și completările ulterioare, cu indicarea procentelor de energie electrică provenită din surse regenerabile (inclusiv cu indicarea procentelor de energie electrică provenită din surse convenționale, în cazul în care energia este produsă parțial din surse regenerabile).

În cazul în care contractantul nu va susține/demonstra cel puțin nivelul declarat al procentului de energie electrică provenită din surse regenerabile, prin prezentarea etichetei energiei electrice, va fi penalizat conform clauzei specifice din cadrul acordului-cadru.

Anexa 1 -Listă puncte de consum și cantități estimate

Lotul 1 Energie electrică activă medie tensiune

Nr. Crt	Denumire punct consum	Adresa punct consum	Localitate	Cod Pod	Operator Distribuție	Total Consum (kWh) sept.2024-sept. 2025	Cantitate medie lunara realizat sept.2024-sept. 2025 (kWh)	Cantitate estimată minimă (kWh) 12 luni	Cantitate estimată maximă (kWh) 15 luni	Cant estimată cel mai mare contract subsecvent (8 luni)
0	1	2	3	4	5	6	7=6/12	8=7x85%x12	9=7x115%x15	10=7*115%*8
1	Structura Centrală	Str. Sf. Vineri nr. 33, Sector 3, cod poștal 030203	București Sector 3	RO001E110527981	REȚELE ELECTRICE ROMANIA	1.099.858	91.654,83	934.879	1.581.046	843.224
Energie electrică activă MT						1.099.858	91.654,83	934.879	1.581.046	843.224

Lotul 2 Energie electrică activă joasă tensiune

Nr. Crt.	Denumire punct consum	Adresa punct consum	Localitate	Cod Pod	Operator Distribuție	Total Consum (kWh) sept. 2024-sept. 2025	Cant. medie lunara realizat sept. 2024-sept. 2025 (kWh)	Cantitate estimată minimă (kWh) 12 luni	Cantitate estimată maximă (kWh) 15 luni	Cant estimati cel mai mare subcontract (€ luni)
0	1	2	3	4	5	6	7-6/12	8-7x85%x12	9-7x115%x15	10-7*115%*8
2	Biroul Teritorial Călărași	Str. Progresului nr. 23, bl. B34, et. 4, jud. Călărași, cod poștal 910001	Călărași	RO002E220695796	RETELE ELECTRICE ROMANIA	4.520,00	376,67	3.842	6.498	3 500
3	Serviciul Teritorial Alba	Str. Morii nr. 8, județ Alba, cod poștal 510087	Alba Iulia	594020400001816279	SDEE Transilvania Sud S.A	39.928,00	3.327,33	33.939	57.397	30 500
4	Serviciul Teritorial Bacău	Str. Cezar Bolliac nr. 3, jud. Bacău	Bacău	EMO1867414	DELGAZ GRID S.A	20.393,00	1.699,42	17.334	29.315	15 500
5	Biroul Teritorial Neamț	Bd. Mihai Eminescu nr. 7, jud. Neamț, cod poștal 610028	Piatra Neamț	EMO1881490	DELGAZ GRID S.A	11.728,00	977,33	9.969	16.859	9 000
6	Biroul Teritorial Covasna	sStr. Kós Károly nr. 34, jud. Covasna, cod poștal 520055	Sfântu Gheorghe	594020600000010023	SDEE Transilvania Sud S.A	3.485,00	290,42	2.962	5.010	2 700
7	Serviciul Teritorial Cluj	Cluj-Napoca, str Gheorghe Marinescu nr. 31, județ Cluj	Cluj	594040100004157150	SDEE Transilvania Sud S.A	30.521,00	2.543,42	25.943	43.874	23 500
8	Biroul Teritorial Maramureș	Str. Tineretului nr. 2A, jud. Maramureș, cod poștal 430161	Baia Mare	594040300001778406	SDEE Transilvania Sud S.A	49.784,00	4.148,67	42.316	71.565	38 500
9	Serviciul Teritorial Galați	Str. Mihai Bravu nr. 11, jud Galați, cod poștal 800208	Galați	5940305000002261584	SDEE Muntenia Nord S.A	21.108,00	1.759,00	17.942	30.343	16 300
10	Serviciul Teritorial Iași	Str. Roșcani nr. 5, județ Iași, cod poștal 700141	Iași	EMO3514575	DELGAZ GRID S.A	13.941,00	1.161,75	11.850	20.040	10 700
11	Biroul Teritorial Vaslui	Str. Vasile Alecsandri nr. 1, jud Vaslui, cod poștal 730104	Vaslui	EMO1841496	DELGAZ GRID S.A	3.500,00	291,67	2.975	5.031	2 700
12	Biroul Teritorial Vaslui	Str. Vasile Alecsandri, nr. 1, loc. Vaslui, jud Vaslui, POD	Vaslui	EMO1841253	DELGAZ GRID S.A	21.600,00	1.800,00	18.360	31.050	16 600
13	Biroul Teritorial Buzău	Str. Alexandru Galescu nr. 2, jud Buzău cod poștal 120018	Buzău	594030300002131845	SDEE Muntenia Nord S.A	6.734,00	561,17	5.724	9.680	5 200
14	Biroul Teritorial Dâmbovița	Str. Nicolae Filipescu nr. 59, jud Dâmbovița	Târgoviște	594030600000283646	SDEE Muntenia Nord S.A	3.500,00	291,67	2.975	5.031	2 700
Energie electrică activă JT						230.742,00	19.228,50	196.131	374.891*	198.502**

\* inclus estimat 1.800kWh/lună pentru 3 sedii noi, pentru 8 luni

\*\* inclus estimat 1.800kWh/lună pentru 3 sedii noi, pentru 4 luni

## Anexa Formulare

Formular 1 Formular Propunere tehnică

Anexa Declarație pe proprie răspundere privind procentul de E-SRE

Formular 2 Formular Propunere financiară

Anexa Centralizator de prețuri

Formular 3 Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 59-60 din L98/201611

Formular 4 Declarație privind respectarea obligațiilor din domeniile mediului, social și a relațiilor de muncă

Formular 5 Declarație pe proprie răspundere privind beneficiarii reali

Formular 6 Raport de ajustare/actualizare a prețului

Formular Acord-cadru și contract subsecvent

