

Anexa nr. 1 la H.C.L. nr. ____/____

**Contract cadru pentru cofinanțarea dezvoltării rețelei electrice de distribuție
zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc.
Ghiroda, jud. Timiș.**

Nr. ____ din ____

Având în vedere:

Hotărârea Consiliului Local al Comunei Ghiroda nr. ____/____ privind aprobarea Contractului cadru pentru cofinanțarea dezvoltării rețelei electrice de distribuție zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timiș;

Ordinul ANRE nr. 36/2019 privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;

Ordinul ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;

Cererea nr. 10499/27.03.2023, înregistrată la sediul Rețele Electrice Banat S.A. cu nr. 109955/28.03.2023, depusă de Comună Ghiroda în sensul art. 6 din Ordinul nr. 36/2019, respectiv o cerere prin care solicită dezvoltarea rețelei electrice de interes public pentru extinderea rețelei electrice de distribuție în zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timiș, precum și toată documentația aferentă, conform prevederilor art. 7 din Ordinul nr. 36/2019;

Notificarea Rețele Electrice Banat S.A. nr. 122324/08.08.2024 referitoare la rezultatele analizei privind Extindere rețea electrică de interes public zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timiș;

Studiul de fezabilitate aferent lucrării L nr. 1290/2023 - actualizat ediția iunie 2024 - Extindere rețea electrică de interes public zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timiș;

Avizul Comisiei Tehnico-Economice de avizare nr. 15/MT/05/13.06.2024;

COMUNA GHIRODA, a transmis prin adresa 44642/07.10.2024 angajamentul său ferm privind participarea la finanțarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție în zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timiș, în calitate de titular de investiție;

Acordul de principiu al utilizatorilor persoane fizice și juridice, care au solicitat dezvoltarea rețelei de a participa la cofinanțarea lucrărilor, înregistrat la sediul Comunei Ghiroda cu nr. 12762/31.03.2023;

1. Părțile contractante

COMUNA GHIRODA cu sediul în Ghiroda, Str. Victoria, nr. 46, județ Timis, cod postal 307200, telefon 0256 205 201, fax -, email: registratura@primariaghiroda.ro, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu nr.-, CUI nr. 5517220, cont nr. RO45TREZ24A840303710101X, deschis la Trezorerie, reprezentată prin Stanusoiu Ionut, având funcția de Primar, în calitate de beneficiar,

Domnul/Doamna _____, cetățean român, născută la data de _____, în _____, domiciliat în _____, identificat cu Carte de identitate seria _____ nr. _____, eliberată de _____, la data de _____, în calitate de utilizator,

denumite, în continuare, în mod colectiv, Parti, au convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos

2. Obiectul contractului

2.1. Obiectul contractului îl constituie cofinanțarea lucrărilor necesare dezvoltării rețelei electrice de distribuție pentru în **zona str. Padis, Poiana Marului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timis.** Contractul cuprinde elementele prevăzute de art. 13 din Ordinul nr. 36/2019.

Conform studiului de fezabilitate nr. **L.1290/2023 SF actualizat iunie 2024 - Extindere rețea electrică de interes public zona str. Padis, Poiana Marului, Apuseni și Azuga - 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timis** realizat de Operator (**Anexa nr. 1**) și avizat CTE cu numărul 15/MT/05/13.06.2024, va fi alimentată printr-un PT Anvelopa 20/0,4 kV- 400 kVA proiectat, racordat la LEA 20 kV Ghiroda –alimentată din Stația 110/20 kV Padurea Verde, și rețea LES JT nou proiectată, pentru care sunt prevăzute următoarele lucrări, conform Ordin ANRE nr.36/2019, cu modificările și completările ulterioare:

I. Lucrări conform Ord. ANRE nr.36/2019 cu completările și modificările ulterioare:

Pentru alimentarea locurilor de consum din PUZ (64 buc) sunt necesare următoarele lucrări:

Realizarea unui POST 20/0,4 KV racordat la LEA 20 KV GHIRODA -P VERDE .

- 1) Racord LEA 20 KV din LEA 20 KV Ghiroda -racord PTA 12368. Echipare stalp existent nr 35/7 al liniei 20 KV Ghiroda cu un separator tripolar de exterior 20 kV, 400 A DY 495RO montat vertical cu plecare în cablu; suport pentru descarcatoare și terminale cabluri unipolare 20 KV; set descarcatoare cu ZnO cu dispozitiv de deconectare, 10 kA, $R_p < 4$ ohmi.
- 2) Proiectare LES 20 KV nou cu un cablu de Al cu izolație din polietilenă reticulată (XLPE) de grosime redusă, conform DC4385 RO ed.2, 3x185 mmp în lungime de cca. **0,76** km, montat în tub din polietilenă conform DS4235 RO și realizarea de capete terminale interior conform DJ4456 RO, cu traseu de la stalpul existent până la PT nou proiectat.
- 3) Montare PT în anvelopă de beton (anvelopa dimensionată pentru trafo de 630 kVA), cu exploatare din interior, conform DG2061RO ed.2 , echipat cu:
 - 1 buc. celulă modulară de linie de 24kV, 630 A, 16 kA(1s), cu separator de sarcină în SF6 și CLP, conform DY803/2 ed3,loc ptr inca o celula linie

- 1 buc. celulă de transformator 24kV, 630 A, 16kA(1s), cu separator de sarcină combinat cu siguranțe fuzibile, conform DY803/3-T și DY560 RO

- 1 buc. transformator 20/0,4 kV-250 kVA cu pierderi reduse, conform GST 001REV 3 ROMANIA

- tablouri de distribuție j.t. conform DY3010 RO echipate cu întrerupătoare 3x 250 A conform DY3101/8 RO

Postul va fi echipat cu termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire ptr celulele mt (FT170 MAT ED.01)

- instalatie completa de iluminat interior/exterior si prize, tablou electric pentru servicii auxiliare, instalatii de iluminat si o priza bipolara cu întrerupator 16 A - 230 V cu siguranta automata;

- rezistente in celulele MT – 3buc. si termohigrostat in PT – 3 buc.;

- PT va fi amplasat astfel incat accesul in PT sa fie direct din domeniul public;

- realizare priza de pamant de potential maxim 4 ohmi, 1 buc., la PT proiectat;

- legatura electrica între bornele trafo si tabloul JT se va realiza cu cablu unipolar de CU cu sectiunea de 240 mmp (cf. DC 4141 RO), lungime (4x8) m;

4) Realizare 3 ieșiri LES 0,4 kV din noul post de transformare, cu cabluri de Al 3x150+95N mmp, pozate în tub de protecție conform DS4235 în lungime de 1,66 km pentru alimentarea locurilor de consum(circuit 1 str Pades +Apuseni 480 m,circuit 2 str Poiana Marului -630 m , Azuga 550 m)

Distributia pe joasa tensiune se va realiza prin intermediul firidelor de distributie de tip E(18 buc) inseriate pe cablu jt proiectat. Realizare prize de pamint la instalatiile proiectate.

Din firida E2+6 proiectata pe strada Apuseni se va proiecta un cablu jt Al 3x150+95N în lungime de 100m pina la firida existenta (realizare bucla între circuitul alimentat din PTA 12368 si circuitul nr 1 Padis proiectat).

5) Refacerea carosabilului și pavajelor afectate de pozarea cablurilor și prizelor de pământ proiectate.

Traseele rețelilor de medie și joasă tensiune sunt proiectate și vor fi executate în domeniul public. Postul de transformare se va amplasa pe un amplasament pus la dispoziție de Primăria Ghironda. Alimentarea consumatorilor din noua zonă de puz , se va realiza prin bransamente, în faza de realizare a construcțiilor. Măsurarea energiei electrice la consumatori, se va face cu contoare electronice. În documentație nu sunt cuprinse bransamentele și contoarele la viitorii consumatori. Acestea se vor realiza la solicitarea viitorilor clienți în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 59/2013. Delimitarea de gestiune între instalațiile distribuitorului și cele ale consumatorilor se face la ieșirea din viitoarele BMP-uri.

2.2. Astfel prin prezentul contract, Partile stabilesc:

(1) Urmare a notificării Rețele Electrice Banat SA nr. 122324/08.08.2024, Beneficiarul, în zona pentru care s-a solicitat dezvoltarea rețelei electrice de distribuție, decide să finanțeze integral investiția cu valoarea Itotal, lucrarea se realizează de către acesta, în calitate de titular de investiție, cu respectarea prevederilor legale cu privire la achizițiile publice, după caz.

(2) Conform art. 13 alin.(1) lit.a) Ordinul nr.36/2019, valoarea totala a investitiei aferente Retelei - astfel cum aceasta rezulta din studiul de fezabilitate nr. L nr. 1290/2023 – actualizat ediția iunie 2024 - Extindere rețea electrică de interes public zona str. Padiș, Poiana Mărului, Apuseni și Azuga – 64 locuri de consum, loc. Ghiroda, jud. Timiș, precum și sumele stabilite în sarcina fiecăreia dintre Parti, astfel cum aceste aspecte sunt detaliate în Anexa nr. 1.

(3) În condițiile prevăzute la alin. (1), Beneficiarul realizează proiectul tehnic și caietul de sarcini privind dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei cu un operator economic atestat de ANRE.

(4) Documentația tehnico-economică prevăzută la alin. (2) se avizează de către operatorul de distribuție concesionar. Operatorul de distribuție concesionar are obligația să avizeze proiectul tehnic și caietul de sarcini în termen de maximum 30 de zile de la depunerea acestora.

(5) Pe baza proiectului tehnic și a caietului de sarcini avizat de către operatorul de distribuție concesionar în termenul prevăzut la alin. (3), Beneficiarul realizează lucrările privind extinderea rețelelor de distribuție a energiei cu un operator economic atestat de A.N.R.E.

(6) Din comisia de recepție a lucrărilor face parte un reprezentant al operatorului de distribuție, iar acesta va semna procesele-verbale de recepție în vederea punerii în funcțiune.

(7). După finalizarea lucrărilor și semnarea proceselor-verbale de recepție la terminarea lucrărilor și semnarea proceselor-verbale de recepție a punerii în funcțiune, Utilizatorul restituie Beneficiarului cota sa de cofinanțare, recalculată conform alin. (8) din prezentul contract.

(8). În baza documentelor complete transmise de Beneficiar, Operatorul va recalcula valoarea eficientă a investiției Ief, în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2) și modelul de calcul din Ordinul ANRE nr. 36/2019, pe baza minimului dintre valoarea lucrărilor conform ofertei Operatorului și valoarea lucrărilor realizate rezultate din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune și actele de înregistrare contabilă a mijloacelor fixe în patrimoniul Beneficiarului (fisa mijlocului fix).

2.3. În cazul nerespectării alin. (7), de către Utilizator, se vor aplica majorări de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul prevăzut la alin. (7), care nu pot depăși nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

3. Modificarea valorii contractului

3.1. Valoarea contractului se poate modifica, pe baza unor acte adiționale, dacă este cazul, în funcție de valoarea rezultată după avizarea de către Operator a proiectului tehnic și caietului de sarcini, cu respectarea prevederilor legale, fără a putea depăși valoarea stabilită prin studiul de fezabilitate nr. L. 1290/2023.

4. Forța majoră

4.1 - Forța majoră este constatată de o autoritate competentă.

4.2 - Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

4.3 - Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

4.4. - Partea contractantă care invocă forța majoră are obligația de a notifica celeilalte părți, imediat și în mod complet, producerea acesteia și de a lua orice măsuri care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor.

4.5. - Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 6 luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea de plin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

5. Soluționarea litigiilor

5.1. - Achizitorul și furnizorul vor face toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

5.2. - Dacă după 15 de zile de la începerea acestor tratative neoficiale achizitorul și furnizorul nu reușesc să rezolve în mod amiabil o divergență contractuală, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanțele judecătorești din Timisoara.

6. Comunicări

6.1. (1) Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie să fie transmisă în scris.

(2) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.

7. Legea aplicabilă contractului

7.1. Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

7.2 Prezentul contract a fost încheiat la Ghiroda, azi data de _____ în 3 (trei) exemplare originale, a câte 6 (șase) pagini fiecare.

Beneficiar

COMUNA GHIRODA,
Prin reprezentant legal,
PRIMAR – dl. Ionuț Stănușoiu

Utilizator

Contabil,
Florica Bejenariu

Viza C.F.P.,
Ivona Zsigalov

Viza R.L.L.
Laura Iuliana Diamand

Consilier juridic
Lazea Adrian

Întocmit,
Inspector
Tobă Laura Teodora