

JUDEȚUL ARGEȘ
ORAȘUL MIOVENI
CONSILIUL LOCAL

PROIECT DE HOTĂRÂRE *NR. ofisier 42/07.03.2018.*

privind *aprobarea indicatorilor tehnico-economici, a contribuției cofinanțării și a modelului de contract privind obiectivul de investiții*
„ Extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici.”

Consiliul Local al orașului Mioveni întrunit în ședință publică ordinară, astăzi..... ;

Având în vedere:

- avizul CTE nr. 20468/2018 al Comisiei Tehnico - Economice din cadrul S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A.,
- studiul de fezabilitate întocmit de S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A. pentru realizarea obiectivului de investiții „ Extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici ”
- expunerea de motive nr. *7962/07.03.2018* a Primarului orașului Mioveni;
- raportul nr. *7963/07.03.2018* al Biroului Patrimoniu privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici, a contribuției cofinanțării și a modelului de contract privind obiectivul de investiții „ Extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici.”;
- poz. nr. 876, 844 și 867 - din anexa la HCL 89/2015 privind modificarea și completarea anexei la HCL nr.47/1999 “ Inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al orașului Mioveni”
- art.3 alin.(4) din Legea nr.213/1998 privind bunurile proprietate publică;
- prevederile din Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale actualizată;
- prevederile art.18 alin.5 din Ordinul ANRE nr.59/02.08.2013;
- prevederile art.41 și 44 din Legea nr. 273/2006 privind Finanțelor Publice Locale , actualizată;
- prevederile art.36, alin.2, litera “c” și art.39, alin.1 din Legea nr.215/2001 privind administrația publică locală, cu modificările și completările ulterioare;
- avizul favorabil al comisiilor de specialitate ale Consiliului Local;

În temeiul art. 45 , coroborat cu art. 115 alin.1 lit.”b” din Legea nr.215/2001 privind administrația publică locală, cu modificările și completările ulterioare, republicată;

HOTĂRĂȘTE

ART.1. Se aprobă indicatorii tehnico- economici - VARIANTA NR.1 - pentru realizarea obiectivului de investiții „ Extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici” .

ART.2. Se aprobă contribuția cofinanțării investiției „ Extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici” după cum urmează:

- Contribuția operatorului de distribuție S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A. - 44.110 lei fără TVA

- Contribuția Autorității Publice Locale - UATO Mioveni – 571.440 lei fără TVA

ART.3. Sumele necesare pentru cofinanțare vor fi alocate în Bugetul de Venituri și Cheltuieli al Consiliului Local Mioveni pe anul 2018.

ART.4. Se aprobă modelul contractului de cofinanțare care se va încheia între UATO Mioveni și S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.

ART.5. Investiția realizată în baza contractului de cofinanțare se va transmite către S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. printr-un contract de comodat.

ART.6. Se împuternicesc Primarul orașului Mioveni - Dl. Ion GEORGESCU, Directorul Economic - D-na Gheorghita SAVA, Directorul Executiv – Dl. Dănuț PROCA, Consilierul Juridic - Dl. Ilie FINTOIU și Șeful Biroului Patrimoniu - D-na Ileana MILOȘ să semneze contractul de cofinanțare încheiat între S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A. și Orașul Mioveni pentru realizarea lucrărilor de extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici.

ART.7. Secretarul orașului Mioveni va comunica prezenta hotărâre Primarului orașului, Biroului Patrimoniu și Direcției Economice pentru ducerea la îndeplinire și Instituției Prefectului - Județul Argeș pentru exercitarea controlului de legalitate.

MIOVENI

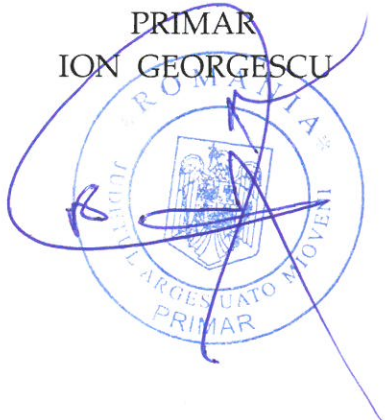
Avizează pentru legalitate:
Secretar: IONUȚ BADEA



INIȚIATOR:

PRIMAR

ION GEORGESCU



COMISIA NR.1 _____

COMISIA NR.2 _____

COMISIA NR.3 _____

COMISIA NR.4 _____



CONTRACT – DE COFINANTARE / realizare retea electrica de interes public
nr. _____ / _____.

1. Părțile contractante

Între DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA cu sediul în localitatea Craiova, județul Dolj, str. Calea Severinului, nr. 97, parter, etaj 2,3,4, telefon nr. 0251 211 215 fax nr. 0251 215 004, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul. J16/148/04.02.2002, CUI nr. RO 14491102, cont nr. **RO10BRDE170SV20212911700** deschis la BRD Sucursala Dolj, reprezentată prin Ing. Dobrescu Ion având funcția de Director Executiv – Membru al Directoratului și prin Ec. Zorel Cristinel Tita având funcția de Director Directia Administrativ Financiar, în calitate de *Operator de distribuție*, denumit în continuare **Operator**, Operator de Distribuție (OD) sau Distribuție Energie Oltenia SA (DEO) și:

Primaria Oras Mioveni reprezentata prin **Primar Ion Georgescu**, telefon 0348450000, fax 0248260500, CUI 4318199, în calitate de **solicitant si cofinantator al lucrarilor de extindere retea**, denumit în continuare **Autoritate Publica, Utilizator**

denumite în continuare **Părți**, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Obiectul contractului

2.1. Obiectul contractului îl constituie stabilirea condițiilor financiare de cofinantare pentru realizarea rețelei electrice de interes public, pentru racordarea utilizatorilor individuali din: **str. Prunilor, oras Mioveni, judetul Arges ."**

Contractul pentru realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, încheiat între utilizator și operatorul de distribuție concesionar, în temeiul art. 17 alin. 1 din Ord. ANRE 75/2013 conține următoarele:

- a) sumele și calendarul de plată al contribuțiilor de cofinantare;
- b) calendarul de realizare a lucrărilor;
- c) componenta comisiei comuna autoritate publică- Distribuție Energie Oltenia SA care va stabili cota de proprietate asupra mijloacelor fixe;

2.2. Denumirea rețelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali : **"Extinderea rețelei electrice pentru alimentarea cu energie electrica oras Mioveni, str. Prunilor, judetul Arges"**

2.3. Pentru realizarea lucrărilor de extindere de rețea cofinantate în baza prezentului contract, Autoritatea Publică mandatează Distribuție Energie Oltenia SA prin încheierea un contract/contracte pentru proiectare și executare de lucrări cu operatori economici atestați cu respectarea cerințelor privind achiziția de lucrări.

3. Prețul contractului

Valoarea estimată totală a lucrării care face obiectul cofinantării este de **615550 lei** la care se adaugă valoarea TVA din care:

- valoarea investiției eficiente (eficient), denumită în continuare *Contribuția Operatorului* este de **44110 lei** la care se adaugă valoarea TVA;
- diferența $I_{total} - I_{eficient}$, denumită în continuare *Contribuția Autorității Locale*, este de **571440 lei** la care se adaugă valoarea TVA.

4. Intrarea în vigoare si durata contractului

- 4.1. Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către ambele **Părți** și achitarea de către Utilizator a valorii *I* **ineficient** în cuantum de **571440 lei** la care se adauga valoarea TVA.
- 4.2. Finalizarea contractului de cofinantare coincide cu data receptiei lucrarilor pentru care prezentul contract asigura sursa de finantare.

5. Definiții

În prezentul contract termenii și expresiile care se regăsesc redactate cu caractere italice se interpretează conform definițiilor prezentate în anexa nr. 1 la prezentul contract.

6. Documentele contractului

Documentele contractului sunt, după caz:

- a) dosarul constituit de Autoritatea Publica in temeiul art. 7 din Ordinul ANRE 75/2013 pentru documentarea cererii de extindere;
- b) studiul de fezabilitate intocmit la comanda OD in conformitate cu art. 5 din Ordinul 75/2013ANRE;
- c) adresa/adresele de informarea ANRE si a Autoritatii Publice de catre OD privind rezultatele studiului de fezabilitate;
- d) adresa de confirmare a autoritatii publice de acceptare a cofinantarii lucrarilor de extindere retea electrica de utilitate publica;
- e) alte documente legate de obiectul contractului initiate de parti;

7. Caracterul confidențial al contractului/confidențialitate

- 7.1. O **Parte** contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte **Părți**:
- a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia, unei terțe **Părți**;
 - b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.
- 7.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii contractului.
- 7.3. O **Parte** contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract, după caz, dacă:
- a) informația era cunoscută **Părții** înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă **Parte** ;
 - b) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte **Părți** pentru asemenea dezvăluire;
 - c) **Partea** contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.
- 7.4. Prevederile de la punctul 7.1 rămân valabile un număr de 4 ani după încetarea relațiilor contractuale.

8. Obligațiile operatorului

Operatorul are următoarele obligații:

- a) sa asigure cofinantarea conform art 3;
- b) organizeaza achizitia documentației tehnico – economice (PT+CS) intocmire DTAC si obtinerea Autorizatiei de construire pentru realizarea retelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali – 115 de zile de la constituirea sumelor de finantare in conformitate cu art 3 din contract;
- c) organizeaza achiziția lucrărilor de execuție pentru realizarea retelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali, conform reglementărilor în vigoare – 60 de zile de la obtinerea AC;
- d) executarea si punerea in functiune (PIF) a retelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali – 45 de zile de la contractarea serviciului de executie,;
- e) Operatorul numeste reprezentanti in comisia prevazuta la art 17 aliniatul 3 din Ordinul nr. 75/2013 pentru stabilirea cotelor de proprietate functie de cotele de cofinantare la realizarea lucrarilor de extinderi.

f) Elaboreaza metodologia in baza careia sunt determinati indicatorii de performanta financiara prevazuti la art 5 din Ordinul ANRE 75/2013

- venitul net actualizat ($VNA > 0$);
- durata de recuperare actualizata ($DRA \leq 20$ ani);

g) In baza cotelor de participare stabilite la punctul anterior OD va emite o factura catre cofinantator pentru transferarea dreptului de proprietate

h) incheie cu Autoritatea Publica contractul de comodat pentru preluarea in folosinta a intregii investitii rezultate in urma prezentului contract si isi exercita atributiile de Operator de Distributie Concesionar in temeiul Legii nr. 123/2012 – Legea energiei electrice si a gazelor naturale, al contractului de concesiune si ale licentei de distributie in folosul utilizatorilor individuali care solicita racordarea la reseaua publica realizata in baza prezentului contract.

i) Dupa executia si receptia lucrarilor de extindere se va intocmi Act Adicional cu privire la restituirile sumelor necheltuite, proportional cu procentul de cofinantare, in contul mentionat in contractul de cofinantare.)

9. Obligațiile Utilizatorului

Utilizatorul are următoarele obligații:

- a) efectuarea plăților către **Operator** în condițiile și la termenele stabilite la punctul 3;
- b) delegarea reprezentanților sai în comisiile de achiziții publice pentru proiectare și executia lucrarilor de extindere rețea de distributie publica;
- c) Emiterea unui HCL pentru predarea în comodat catre CEZ D a instalatiilor de distributie publica realizate in baza prezentului contract;

d) sa asigure regularizarea costului lucrarilor in situatia in care acest lucru este necesar corelat cu cotele de cofinantare rezultate din aplicarea indicatorilor de eficienta financiara prevazuti la art 8 litera f;

10. Modalități de plată

10.1 Părțile convin ca **Autoritatea Publica** să plătească *contributia* sa către **Operator** într-o singură tranșă, în termen de maximum 30 zile lucrătoare de la încheierea contractului

10.2 In cazul in care dovada platii stabilita conf. pct.3 nu va fi transmisa catre Operator in termen de 30 de zile de la data semnarii , conf.art.14, alin.5 din Ordinul 75/2013 se considera neacceptarea propunerii de participare la finantare de catre utilizator si are drept consecinta clasarea cererii initiale si recuperarea de la Utilizator a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate.

11. Modificarea prețului contractului

11.1 Prețul contractului se modifică, dacă este cazul, în funcție de valoarea contractului de execuție, și/sau de modificarea numărului utilizatorilor individuali care beneficiază de rețeaua de distribuție realizată în baza prezentului contract cu respectarea prevederilor legale urmînd a se modifica corespunzător și cota participare a partilor.

11.2 Prețul modificat al contractului se reglementează între **Părți** prin acte adiționale, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către/catre **Autoritatea Publica**.

12. Dreptul de proprietate.

Conform prevederilor legale în vigoare **pentru realizarea rețelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali**, rețeaua electrica care face obiectul prezentului contract de finantare, este in coproprietatea Partilor de la data de punere in functiune. Autoritatea publica, in calitate de coproprietar, atribuie operatorului de distributie concesionar, dreptul de utilizare exclusiva a rețelei electrice, prin contract de comodat;

13. Forța majoră.

13.1 **Forța majoră** este constatată de o autoritate competentă.

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

13.2 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.

13.3 **Partea** care invocă *forța majoră* trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte **părți**, complet, în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea autorității competente de la locul producerii evenimentului ce constituie *forța majoră* și certificarea ei de către Camera de Comerț și Industrie.

Partea care invocă *forța majoră* va lua toate măsurile care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor.

Neîndeplinirea obligației de comunicare a *forței majore* nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația **părții** care trebuia să o comunice de a repara pagubele cauzate **părții** contractante prin faptul necomunicării.

13.4 Dacă *forța majoră* acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 2 luni, fiecare **Parte** va avea dreptul să notifice celeilalte **Părți** încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna din **Părți** să poată pretinde celeilalte daune – interese.

14. Rezilierea contractului.

14.1. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre **Părți** dă dreptul **Părții** lezate de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de *daune – interese*.

Partea lezată va solicita, în scris, celeilalte **Părți**, rezilierea contractului, cu cel puțin 15 zile înainte de data rezilierii contractului.

14.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a **Autorității Locale, Operatorul** va întocmi, în termen de 15 zile de la primirea solicitării, situația de lucrări executate și de materiale specifice deja aprovizionate și care nu se pot utiliza sub nici o formă la executarea altor lucrări, după care se vor stabili sumele ce trebuie reținute din *prețul contractului* și *daunele* ce trebuie să fie suportate de partea vinovată de rezilierea contractului.

14.3. Contractul se reziliază de drept în cazul în care aprobările de amplasament sau de construcție a imobilului ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică și care au stat la baza încheierii contractului sunt anulate de către organele administrației publice locale sau alte organe abilitate ale statului.

14.4. Contravaloarea lucrărilor executate total sau parțial (proiectare, asistență tehnică, consultanță, elemente fizice, etc) până la momentul rezilierii contractului precum și a materialelor specifice deja aprovizionate și care nu se mai pot utiliza, sub nicio formă, la executarea altor lucrări, nu se vor restitui **Autorității Locale** ; se vor returna acestuia doar sumele neutilizate la executarea lucrărilor.

15. Penalități

15.1 În cazul în care, din vina sa exclusivă, **Operatorul** nu reușește să își îndeplinească obligațiile asumate prin contract, **Operatorul** are obligația de a plăti, ca penalități, o sumă echivalentă cu o cotă procentuală de 0,03 % din prețul contractului, pentru fiecare zi de întârziere, pînă la realizarea rețelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali .

15.2. În cazul în care **Utilizatorul** nu execută plățile către **Operator** în conformitate cu prevederile punctului 11 din contract, **Dezvoltatorul** are obligația de a plăti, ca penalități, o sumă echivalentă cu o cotă procentuală de 0,03 % din prețul contractului, pentru fiecare zi de întârziere, pînă la realizarea rețelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali.

16. Soluționarea litigiilor

16.1. Părțile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

16.2. În cazul în care, după 15 zile de la începerea acestor tratative, **Părțile** contractante nu reușesc să rezolve în mod amiabil o divergență contractuală, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească competentă.

17. Limba care guvernează contractul.

Limba care guvernează contractul este limba română.

17. Comunicări.

17.1. Orice comunicare între **Părți**, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie să fie transmisă în scris; documentele scrise trebuie înregistrate atât în momentul transmiterii cât și în momentul primirii.

17.2. Comunicările între **Părți** se pot face și prin telefon, fax sau e-mail, cu condiția existenței unei confirmări a primirii comunicării.

19. Legea aplicabilă contractului.

Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

20. Dispoziții finale

20.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțială, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, **Părțile** răspund conform prevederilor legale în vigoare.

20.2. Orice schimbare privind numele uneia din **Părțile** semnatare, a adresei, a contului bancar, a numărului de telefon sau de fax etc, se va comunica în scris celeilalte **Părți**, în termen de cel mult 5 zile de la data survenirii modificării.

20.3. Toate modificările intervenite în contract se vor face numai prin act adițional, semnat de ambele părți.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, din care unul la **Utilizator** și unul la **Operator**.

Operator

Distributie Energie Oltenia SA

Director Directia Administrativ Financiara
Cristinel Zorel TIȚA

Director Directia Strategie si Dezvoltare
Ing. Miron ALBA

Vizat:
Manager Departament Strategie si Dezvoltare Active
Ing. Silviu ZAMFIRACHE

Autoritate Publica

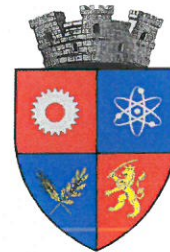
Primaria Orasului Mioveni

ANEXA Nr. 1**DEFINIȚII**

<i>Amonte, aval</i>	Noțiuni asociate sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre instalațiile operatorului de rețea spre instalațiile Utilizatorului
<i>Daune</i>	Prejudicii suferite de una sau ambele părți semnatare ale contractului
<i>Daune interese compensatorii</i>	Daune interese acordate pentru neexecutarea totală sau parțială, sau pentru executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului.
<i>Daune interese moratoria</i>	Daune interese acordate pentru simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale;
<i>Dezvoltator</i>	Entitate angajată în realizarea ansamblurilor de locuințe care fac obiectul prezentului contract
<i>Forță majoră</i>	Un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; pot fi considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă, ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți;
<i>Instalație de racordare</i>	Instalație electrică realizată între punctul de racordare la rețeaua electrică și punctul de delimitare dintre operatorul de rețea și Utilizator
<i>Instalație de utilizare</i>	Instalație electrică a Utilizatorului, în aval de punctul de delimitare
<i>Norme</i>	standarde, coduri, regulamente, reglementări, prescripții energetice, instrucțiuni, hotărâri, alte acte legislative, contracte sau alte documente oficiale, în baza cărora se execută lucrările de racordare la rețeaua electrică
<i>Operator de Distribuție (OD)</i>	Persoana juridică, titulara a unei licențe de distribuție, care deține, exploatează, întreține, modernizează și dezvoltă rețeaua electrică de distribuție
<i>Operator de transport și de sistem</i>	Persoana juridică, titulara de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem
<i>Operator de rețea</i>	După caz, operatorul de transport și de sistem sau operatorul de distribuție
<i>Producator de energie electrica</i>	persoana fizica sau juridica, titulara de licenta, avand ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv in cogenerare
<i>Punct de delimitare</i>	Loc în care instalațiile Utilizatorului se delimitează ca proprietate de instalațiile operatorului de rețea
<i>Punct de racordare</i>	Punct fizic din rețeaua electrică la care se racordează un Utilizator
<i>Rețea electrica</i>	Aansamblul de linii, inclusiv elementele de sustinere si de protectie a acestora, statiile electrice si alte echipamente electroenergetice conectate intre ele. Rețeaua electrica poate fi rețea de transport sau rețea de distribuție
<i>Rețea electrica de distribuție (RED)</i>	Rețeaua electrica cu tensiunea de linie nominala pana la 110 kV inclusiv;
<i>Utilizator de rețea electrica</i>	Producator, operator de transport si de sistem, operator de distribuție, furnizor, consumator eligibil sau consumator captiv;
<i>Ieficient (Contributia Operator)</i>	Valoarea pentru care indicatorii rezultati din studio au urmatoarele valori VNA >0 si DRI <20
<i>Iineficient (Contributia Utilizator)</i>	Reprezinta diferenta dintre valoarea toatala a investitiei si valoarea eficienta a investitiei
<i>DTAC</i>	Documentatie tehnica pentru obtinerea autorizatiei de constructive
<i>PT+CS</i>	Proiect tehnic+caiet de sarcini
<i>PIF</i>	Punere in functiune
<i>AC</i>	Autorizatie de constructie



ROMÂNIA
JUDEȚUL ARGEȘ
ORAȘUL MIOVENI
PRIMARUL
PATRIMONIU



B-dul Dacia , nr.1, cod 115400, tel: 0348/450000, 0348/455444, fax: 0248/260500

E-mail:primariamioveni_arges@yahoo.com

Nr.7962 /07.03.2018

EXPUNERE DE MOTIVE

*Privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici, a contribuției cofinanțării și a modelului de contract privind obiectivul de investiții
„ Extindere rețea electrică de distribuție pe str. ăzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor
pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici, orașul Mioveni, ,
jud.Argeș”*

Având în vedere:

- Studiul de fezabilitate nr.380/2018 înregistrat la Primăria Orașului Mioveni cu nr.7653/06.03.2018 privind extinderea rețelei electrice joasă tensiune pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor din orașul Mioveni pentru alimentarea cu energie electrică consumatori casnici;
- variantele identificate de către S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A pentru realizarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție, respectiv:

VARIANTA NR.1

- Montarea stâlpului nr.17A tip SC 15014 în axul liniei « LEA 20 kV Mioveni - Stalpeni », între stâlpii existenți nr. 17 și nr.18.

Pe stâlpul nr.17A proiectat, al liniei LEA 20 kV Mioveni-Stalpeni, tip SC15014 se vor monta următoarele echipamente :separator tripolar de exterior, montaj vertical STEPn-25kV/400A/50A cu punere la pământ, soclu tripolar cu descărcători cu oxid de zinc, cu disconector și cutiile terminale de exterior al cablului de medie tensiune.

Stâlpul nr.17A se va monta la o distanță de 50 m față de stâlpul existent nr.18-tip SC15014 , stâlp montat pe domeniul public al orașului Mioveni.

Pentru montarea stalpului nr.17A în axul liniei existente se va prevedea conductor nou aerian tip ACSR 66-AL 1/11 ST1A între stâlpul proiectat nr.17A și stâlpul existent nr.18 pe o lungime de 50 m .

- Un racord subteran - LES 20 kV realizat cu cablu 3x (A2XS(F)2Y-FR 1x185/25 mmp) 12.7/22 kV în lungime totală de 595 m, între stalpul nr. 17A al racordului 20 kV proiectat și PTAB 20/0,4 kV proiectat;
- Un post de transformare în anvelopă de beton PTAB 20/0,4 kV 1x250 kVA.PTAB-ul va fi cu acces din exterior, tip urban. Echiparea acestui post este: două celule de linie de MT, o celulă de MT de transformator MT/JT, un transformator 20/0,4 kV-250 kVA, un tablou de distribuție echipat cu întrerupător general pe sosire și întrerupătoare automate pe plecări.

Din postul de transformare proiectat se vor realiza trei ieșiri în cablu subteran -tip ACYY 4x185 mmp pentru cele trei circuite de distribuție publică:

- a) circuitul nr.1 alimentează 4 abonați monofazați, $I_a = 38,49$ A - circuit pe strada Perilor;
- b) circuitul nr.2 alimentează 17 abonați monofazați, $I_a = 163,59$ A - circuit pe strada Viilor;
- c) circuitul nr.3 alimentează 5 abonați monofazați, $I_a = 48,11$ A - circuit pe strada Prunilor .

Circuitul nr.1 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.1 la nr.14 , pe o lungime de 452m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3X 95 mmp în lungime de 452m și cablu ACYY 4x185 mmp pentru circuitul de forță în lungime de totală de 35m.

Rețeaua pentru circuitul nr.1 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.14 situat la 487 m și căderea de tensiune la capătul rețelei electrice este de 1,30%(limita admisă este de 8%).

Circuitul nr.2 se va monta pe stâlpii de joasă tensiune de la:

- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.19, pe o lungime de 148m;
- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.25 pe o lungime de 185m;

- de la stâlpul nr.20 la stâlpul nr. 32 pe o lungime de 232m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-Al 3x95 mmp în lungime de 565m și cablu ACYY 4x185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 37m.

Rețeaua pentru circuitul nr.2 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.32, situat la 287 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este 1,71%.

Circuitul nr.3 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.26 la nr.46, pe o lungime de 529m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-Al 3x95mmp în lungime de 529m și cablu ACYY 4X 185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 62m.

Rețeaua pentru circuitul nr.3 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.46, situat la 591 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este de 1,98%.

Notă: de la stâlpul nr.26 până la stâlpul nr.28, pe o lungime de 53m se vor monta câte două circuite ; pe ceilalți stâlpi se va monta un singur circuit.

VARIANTA NR. 2:

- Montarea stalpului nr.17A tip SC 15014 in axul liniei « LEA 20 kV Mioveni - Stalpeni », intre stalpii existenti nr. 17 si nr.18. Pe stalpul nr.17A proiectat, al liniei LEA 20 kV Mioveni-Stalpeni, tip SC15014 se vor monta urmatoarele echipamente :separator tripolar de exterior, montaj vertical STEPn-25kV/400A/50A cu punere la pamant, soclu tripolar cu descarcatori cu oxid de zinc, cu disconector si cutiile terminale de exterior al cablului de medie tensiune. Stalpul nr.17A se va monta la o distanta de 50 m fata de stalpul existent nr.18-tip SC15014 , stalp montat pe domeniul public al orasului Mioveni. Pentru montarea stalpului nr.17A in axul liniei existente se va prevedea conductor nou aerian tip ACSR 66-AL 1/11 ST1A intre stalpul proiectat nr.17A si stalpul existent nr.18 pe o lungime de 50 m .
- Un racord subteran - LES 20 kV realizat cu cablu 3x (A2XS(F)2Y-FR 1x185/25 mmp) 12.7/22 kV in lungime totala de 595 m, intre stalpul nr. 17A al racordului 20 kV proiectat si PTAB 20/0,4 kV proiectat;

- Un post de transformare în anvelopa de beton PTAB 20/0,4 kV 1x250 kVA. PTAB-ul va fi cu acces din exterior, tip urban. Echiparea acestui post este: doua celule de linie de MT, o celula de MT de transformator MT/JT, un transformator 20/0,4 kV-250 kVA, un tablou de distributie echipat cu intrerupator general pe sosire si intrerupatoare automate pe plecari.

Din postul de transformare proiectat se vor realiza trei iesiri in cablu subteran -tip ACYY 4x185 mmp pentru cele trei circuite de distribuție publică:

a) circuitul nr.1 alimentează 4 abonați monofazați, la = 38,49 A - circuit pe strada Perilor;

b) circuitul nr.2 alimentează 17 abonați monofazați, la = 163,59 A - circuit pe strada Viilor;

c) circuitul nr.3 alimentează 5 abonați monofazați, la = 48,11 A - circuit pe strada Prunilor .

Circuitul nr.1 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.1 la nr.14 , pe o lungime de 452m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3X 95 mmp în lungime de 452m și cablu ACYY 4x185 mmp pentru circuitul de forță în lungime de totală de 35m.

Rețeaua pentru circuitul nr.1 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.14 situat la 487 m și căderea de tensiune la capătul rețelei electrice este de 1,30%(limita admisă este de 8%).

Circuitul nr.2 se va monta pe stâlpii de joasă tensiune de la:

- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.19, pe o lungime de 148m;
- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.25 pe o lungime de 185m;
- de la stâlpul nr.20 la stâlpul nr. 32 pe o lungime de 232m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3x95 mmp în lungime de 565m și cablu ACYY 4x185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 37m.

Rețeaua pentru circuitul nr.2 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.32, situat la 287 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este 1,71%.

Circuitul nr.3 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.33 la nr.46, pe o lungime de 457m.



Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-Al 3x95mmp în lungime de 457m și cablu ACYY 4X 185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 135m.

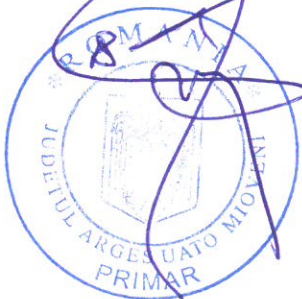
Rețeaua pentru circuitul nr.3 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la sâlpul nr.46, situat la 592 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este de 1,98%.

Notă: Pe toți stâlpii de joasă tensiune se va monta un singur circuit.

- Costurile estimate pentru realizarea variantelor sus- menționate inclusiv sumele suportate de către U.A.T.O. în cofinanțare cu S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A, respectiv :
- Contribuția Orașului Mioveni pentru realizarea variantei nr.1 este de 571.440 lei fără TVA din valoarea totală estimată de 615.550 lei fără TVA;
- Contribuția Orașului Mioveni pentru realizarea variantei nr.2 este de 576.040,5 lei fără TVA din valoarea totală estimată de 620.017 lei fără TVA.

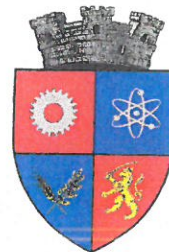
Față de cele aprobate mai sus, propun spre aprobare proiectul de hotărâre privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții :
„ Extindere rețea electrică joasă tensiune pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici din orașul Mioveni, sat Racovița, strada Argeșelului, jud.Argeș”

PRIMAR,
ION GEORGESCU





ROMÂNIA
JUDEȚUL ARGEȘ
ORAȘUL MIOVENI
PRIMARUL
PATRIMONIU



B-dul Dacia , nr.1, cod 115400, tel: 0348/450000, o348/455444, fax: 0248/260500

E-mail:primariamioveni_arges@yahoo.com

Nr. 7963/07.03.2018

RAPORT

Privind *aprobarea indicatorilor tehnico-economici, a contribuției cofinanțării și a modelului de contract privind obiectivul de investiții*
„ Extindere rețea electrică de distribuție pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor orașul Mioveni, jud.Argeș, pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor casnici.”

NECESITATEA ȘI OPORTUNITATEA

Conform prevederilor Ordinului nr. 75/2013 privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, autoritățile publice locale pot solicita operatorului de distribuție a energiei electrice, respectiv S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților sau extinderea rețelei electrice de distribuție, în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism.

Ca urmare a cererilor primite din partea locuitorilor de pe străzile Dealul Viilor, Prunilor și Perilor și datorită faptului că Primăria orașului Mioveni a emis :

- 15 autorizații de construire locuințe și două certificate de urbanism pe strada Dealul Viilor ;
 - 5 autorizații de construire locuințe pe strada Prunilor și
 - 4 autorizații de construire locuințe pe strada Prunilor din orașul Mioveni,
- Compartimentul de specialitate din cadrul Primăriei Orașului Mioveni a realizat demersurile necesare, în baza prevederilor Ordinului A.N.R.E. nr. 75/2013, pentru extinderea rețelei electrice de distribuție pe străzile mai sus menționate.

ANALIZA ECONOMICĂ ȘI TEHNICĂ

În baza documentelor/ documentației depuse de către Primăria Mioveni, S.C. Distribuție Energie Oltenia S.A. a realizat studiul de fezabilitate nr.380/2018 privind extinderea rețelei electrice pe străzile mai sus menționate.

Studiul de fezabilitate a fost elaborat în conformitate cu prevederile Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale și ale Ordinului nr.75/2013.

Având în vedere situația existentă și conform temei de proiectare :

- se va realiza un post de transformare în anvelopă de beton în centrul de consum al consumatorilor aferenți de pe str. Perilor, str.Dealul Viilor și str.Prunilor
- se va realiza racordarea postului de transformare din linia de medie tensiune LEA 20 kV Mioveni-Stalpeni
- se vor realiza rețele de distribuție publică de joasă tensiune, alimentate din postul de transformare proiectat -PTAB, 20/0,4 kV-250 kVA

Prin avizul nr.20468/2018, Comisia Tehnică de Avizare din cadrul Distribuție Energie Oltenia S.A. avizează favorabil varianta nr.1 din cele două variante prezentate în studiul de fezabilitate.

VARIANTA NR. 1:

1. montarea stălpului nr.17A tip SC 15014 în axul liniei «LEA 20 kV Mioveni - Stalpeni », între stâlpii existenți nr. 17 și nr.18. Pe stălpul nr.17A proiectat, al liniei LEA 20 kV Mioveni-Stalpeni, tip SC15014 se vor monta următoarele echipamente :separator tripolar de exterior, montaj vertical STEPn-25kV/400A/50A cu punere la pământ, soclu tripolar cu descarcatori cu oxid de zinc, cu disconector și cutiile terminale de exterior al cablului de medie tensiune. Stălpul nr.17A se va monta la o distanță de 50 m față de stălpul existent nr.18-tip SC15014 , stălp montat pe domeniul public al orașului Mioveni. Pentru montarea stălpului nr.17A în axul liniei existente se va prevedea conductor nou aerian tip ACSR 66-AL 1/11 ST1A între stălpul proiectat nr.17A și stălpul existent nr.18 pe o lungime de 50 m .

2. un racord subteran - LES 20 kV realizat cu cablu 3x (A2XS(F)2Y-FR 1x185/25 mmp) 12.7/22 kV în lungime totală de 595 m, între stălpul nr. 17A al racordului 20 kV proiectat și PTAB 20/0,4 kV proiectat;

3. un post de transformare în anvelopa de beton PTAB 20/0,4 kV 1x250 kVA. PTAB-ul va fi cu acces din exterior, tip urban. Echiparea acestui post este: două celule de linie de MT, o celulă de MT de transformator MT/JT, un transformator 20/0,4 kV-250 kVA, un tablou de distribuție echipat cu întrerupător general pe sosire și întrerupătoare automate pe plecări.

4. Din postul de transformare proiectat se vor realiza trei ieșiri în cablu subteran -tip ACYY 4x185 mmp pentru cele trei circuite de distribuție publică.

Din postul de transformare PTAB Mioveni proiectat se vor alimenta cu energie electrică viitorii abonați monofazați prin următoarele circuite:

- a) circuitul nr.1 alimentează 4 abonați monofazați, $I_a = 38,49$ A - circuit pe strada Perilor;
- b) circuitul nr.2 alimentează 17 abonați monofazați, $I_a = 163,59$ A - circuit pe strada Viilor;
- c) circuitul nr.3 alimentează 5 abonați monofazați, $I_a = 48,11$ A - circuit pe strada Prunilor .

Circuitul nr.1 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.1 la nr.14 , pe o lungime de 452m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3X 95 mmp în lungime de 452m și cablu ACYY 4x185 mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 35m.

Rețeaua pentru circuitul nr.1 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.14 situat la 487 m și căderea de tensiune la capătul rețelei electrice este de 1,30%(limita admisă este de 8%).

Circuitul nr.2 se va monta pe stâlpii de joasă tensiune :

- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.19, pe o lungime de 148m;
- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.25 pe o lungime de 185m;
- de la stâlpul nr.20 la stâlpul nr. 32 pe o lungime de 232m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3x95 mmp în lungime de 565m și cablu ACYY 4x185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 37m.

Rețeaua pentru circuitul nr.2 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.32, situat la 287 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este 1,71%.

Circuitul nr.3 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.26 la nr.46, pe o lungime de 529m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-Al 3x95mmp în lungime de 529m și cablu ACYY 4X 185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 62m.

Rețeaua pentru circuitul nr.3 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.46, situat la 591 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este de 1,98%.

Notă: de la stâlpul nr.26 până la stâlpul nr.28, pe o lungime de 53m se vor monta câte două circuite ; pe ceilalți stâlpi se va monta un singur circuit.

Contribuția Orașului Mioveni pentru realizarea variantei nr.1 este de 571.440 lei fără TVA din valoarea totală estimată de 615.550 lei fără TVA.

VARIANTA NR. 2:

1.Montarea stâlpului nr.17A tip SC 15014 în axul liniei «LEA 20 kV Mioveni - Stalpeni », între stâlpii existenți nr. 17 și nr.18. Pe stâlpul nr.17A proiectat, al liniei LEA 20 kV Mioveni-Stalpeni, tip SC15014 se vor monta următoarele echipamente :separator tripolar de exterior, montaj vertical STEPn-25kV/400A/50A cu punere la pamant, soclu tripolar cu descarcatori cu oxid de zinc, cu disconector și cutiile terminale de exterior al cablului de medie tensiune. Stâlpul nr.17A se va monta la o distanță de 50 m față de stâlpul existent nr.18-tip SC15014 , stâlp montat pe domeniul public al orașului Mioveni. Pentru montarea stâlpului nr.17A în axul liniei existente se va prevedea conductor nou aerian tip ACSR 66-AL 1/11 ST1A între stâlpul proiectat nr.17A și stâlpul existent nr.18 pe o lungime de 50 m .

2. Un racord subteran - LES 20 kV realizat cu cablu 3x (A2XS(F)2Y-FR 1x185/25 mmp) 12.7/22 kV în lungime totală de 595 m, între stâlpul nr. 17A al racordului 20 kV proiectat și PTAB 20/0,4 kV proiectat;

3. Un post de transformare în anvelopă de beton PTAB 20/0,4 kV 1x250 kVA.PTAB-ul va fi cu acces din exterior, tip urban. Echiparea acestui post este: două celule de linie de MT, o celulă de MT de transformator MT/JT, un transformator 20/0,4 kV-250 kVA, un tablou de distribuție echipat cu întrerupător general pe sosire și întrerupătoare automate pe plecări.

4. Din postul de transformare proiectat se vor realiza trei ieșiri în cablu subteran -tip ACYY 4x185 mmp pentru cele trei circuite de distribuție publică.

Din postul de transformare PTAB Mioveni proiectat se vor alimenta cu energie electrică viitorii abonați monofazați prin următoarele circuite:

- a) circuitul nr.1 alimentează 4 abonați monofazați, $I_a = 38,49 \text{ A}$ - circuit pe strada Perilor;
- b) circuitul nr.2 alimentează 17 abonați monofazați, $I_a = 163,59 \text{ A}$ - circuit pe strada Dealul Viilor;
- c) circuitul nr.3 alimentează 5 abonați monofazați, $I_a = 48,11 \text{ A}$ - circuit pe strada Prunilor .

Circuitul nr.1 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.1 la nr.14 , pe o lungime de 452m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3X 95 mmp în lungime de 452m și cablu ACYY 4x185 mmp pentru circuitul de forță în lungime de totală de 35m.

Rețeaua pentru circuitul nr.1 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.14 situat la 487 m și căderea de tensiune la capătul rețelei electrice este de 1,30%(limita admisă este de 8%).

Circuitul nr.2 se va monta pe stâlpii de joasă tensiune de la:

- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.19, pe o lungime de 148m;
- de la stâlpul nr.15 la stâlpul nr.25 pe o lungime de 185m;
- de la stâlpul nr.20 la stâlpul nr. 32 pe o lungime de 232m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3x95 mmp în lungime de 565m și cablu ACYY 4x185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 37m.

Rețeaua pentru circuitul nr.2 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.32, situat la 287 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este 1,71%.

Circuitul nr.3 se va monta pe stâlpi de joasă tensiune de la nr.33 la nr.46, pe o lungime de 457m.

Se prevede conductor torsadat T2X 95OL-AI 3x95mmp în lungime de 457m și cablu ACYY 4X 185mmp pentru circuitul de forță în lungime totală de 135m.

Rețeaua pentru circuitul nr.3 are cel mai îndepărtat punct față de PTAB la stâlpul nr.46, situat la 592 m și căderea de tensiune la capătul rețelei este de 1,98%.

Notă: Pe toți stâlpii de joasă tensiune se va monta un singur circuit.

Contribuția Orașului Mioveni pentru realizarea variantei nr.2 este de 576.040,5 lei fără TVA din valoarea totală estimată de 620.017 lei fără TVA.

LEGALITATEA PROIECTULUI :

Având în vedere:

a. Prevederile art.51 alin.(1), (2) și (3) din legea 123/2012 - a energiei electrice și a gazelor naturale:

(1) În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism, operatorul de distribuție este obligat să asigure dezvoltarea și finanțarea rețelei de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licență, pe care acesta o deține;

(2) În cazul în care realizarea investițiilor de la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție, acesta poate propune, după informarea ANRE, realizarea obiectivelor respective prin coparticiparea solicitantului la finanțare cu fonduri din bugetele locale și din bugetul de stat, în condițiile legii.

(3) Evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor prevăzute la alin. (1) și (2) se determină de operatorul de distribuție, în baza unui studiu de fezabilitate realizat în termen de maximum 60 de zile de la primirea solicitării, conform unei metodologii aprobate de ANRE,

b. Prevederile art.41 și 44 din Legea nr.273/2006 privind Finanțele Publice Locale, actualizată:

Cheltuielile pentru investiții publice și alte cheltuieli de investiții finanțate din fonduri publice locale se cuprind în proiectele de buget, în baza programului de investiții publice al fiecărei unități administrativ-teritoriale, întocmit de ordonatorii principali de credite, care se prezintă și în secțiunea de dezvoltare, ca anexă la bugetul inițial și, respectiv, rectificat, și se aprobă de autoritățile deliberative.

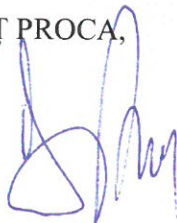
Pot fi cuprinse în programul de investiții publice numai acele obiective de investiții pentru care sunt asigurate integral surse de finanțare prin proiectul de buget multianual.

Documentațiile tehnico-economice ale obiectivelor de investiții noi, a căror finanțare se asigura integral sau în completare din bugetele locale, precum și ale celor finanțate din împrumuturi interne și externe, contractate direct sau garantate de autoritățile administrației publice locale, se aprobă de către autoritățile deliberative.

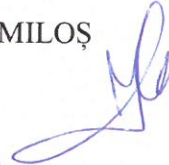
Față de cele prezentate mai sus, propunem spre aprobare VARIANTA NR.1, având în vedere următoarele considerente:

- varianta nr.1 este mai ieftină comparativ cu varianta nr.2;
- prin varianta nr.1 se va realiza extinderea rețelei de distribuție JT aerian și subteran, cu costuri mai reduse, dar pe o porțiune de 53m se vor monta două circuite;
- prin varianta nr.2 se va realiza extinderea rețelei de distribuție JT aerian și subteran, cu costuri mai mari și prezintă pierderi de energie mai mari;
- în ambele variante, rețeaua aeriană facilitează și extinderea rețelei de iluminat public pe stâlpii nou proiectați.

DIRECTOR EXECUTIV,
DĂNUȚ PROCA,



BIROU PATRIMONIU,
ILEANA MILOȘ



CONSILIER JURIDIC,
ILIE FINTOIU

