



ROMÂNIA
JUDEȚUL CĂLĂRAȘI
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI CUZA VODĂ

Adresa: strada 22 nr.36, sat Ceacu, comuna Cuza Voda. jud. Călărași
tel / fax +40 242 339397 sau +40 242 339426

sit web: www.primariacuzavoda.ro, poștă electronică: primariacuzavodacalarasi@gmail.com

HOTARAREA

privind darea in folosinta gratuita , pe toata perioada existentei capacitatilor energetice, a suprafetei de 1227,8 mp, teren intravilan din domeniul public al comunei Cuza Vodă, pentru realizarea lucrarii „ MODERNIZAREA LEA JT in satul Cuza Vodă, comuna CUZA VODĂ, vol 1, judetul CĂLĂRAȘI ” in favoarea S.C. E- DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A.

NR. 39 / 30.05. 2018

CONSILIUL LOCAL al comunei CUZA VODA , intrunit in sedinta ordinara din data de 30 MAI 2018

Luând act de :

Solicitarea S.C. E- DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A. nr. 210013 / 16. 04. 2018 , inregistrata la Consiliul local al comunei Cuza Vodă sub nr. 71 / 16. 04. 2018 , documentatia tehnica anexata , certificatul de urbanism nr. 59/ 22. 02. 2018 ;

raportul compartimentului de specialitate „ urbanism, disciplina in constructii, cadastru ” , nr. 91 / 25 .04 .2018 ;

raportul de avizare al comisiei pentru agricultura, activitati economico-financiare, amenajarea teritoriului si urbanism, protectia mediului si turism , nr. 104 / 25. .05 . 2018 ;

HCL nr. 25/ 17 . 04 . 2018 privind alegerea presedintelui de sedinta , cons. Loc. Ionel Stancu ;

Avand in vedere temeiurile juridice , respectiv prevederile :

- H. G. Nr. 1303 / 2011 privind modificarea si completarea unor anexe la H.G. nr. 1349/ 2001 privind atestarea domeniului public al judetului Călărași, precum si al municipiilor, orașelor si comunelor din judetul Calarasi ;**
- Legea nr. 213 / 1998 privind proprietatea publica si regimul juridic al acesteia;**
- art. 124 din Legea nr. 215/ 2001 privind administratia publica locala, republicata , cu modificarile si completarile ulterioare ;**

In temeiul art.46 alin.(1) din Legea administratiei publice locale nr.215/2001, republicata , cu modificarile si completarile ulterioare ,

HOTĂRĂȘTE

Art.1- Se aproba darea in folosinta gratuita , pe toata perioada existentei capacitatilor energetice, a suprafetei de 1227,8 mp, teren intravilan din domeniul public al comunei Cuza Vodă, pentru realizarea lucrarii „**MODERNIZAREA LEA JT in satul Cuza Vodă, comuna CUZA VODĂ, vol 1, judetul CĂLĂRAȘI**” in favoarea S.C. E- DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A.

Art.2 - Terenul pe care se vor amplasa capacitatile energetice de distributie a energiei electrice proiectate in lucrarea „**MODERNIZAREA LEA JT in satul Cuza Vodă, comuna CUZA VODĂ, vol 1, judetul CĂLĂRAȘI**” se identifica , astfel : suprafata totala de 1227,8 mp teren intravilan din domeniul public al comunei Cuza Voda , aflata pe strada 2 (Cuza Vodă), strada 3 (Gradinitei), strada 6 (Florilor), starada 7 (Stadionului), starada 8 (Prieteniei), strada 9 (Gradinii), strada 16 (Strungarului), strada 17 (Vilelor), strada 18 (Sf. Ioan Botezatorul , strada 19 (Invatator Banica radu) , strada 20 (Arpasenilor), strada 21 (Murgeni), strada 23 (Hotarului) din care :

- Suprafata ocupata cu pozare LES MT- 1 cablu traseu 620 m este 810 mp;
 - Suprafata ocupata cu pozare LES JT – 1 cablu traseu 640 m este 320 mp ;
 - Suprafata ocupata cu fundatiile casetelor stradale si fundatiile stalpilor este 97,8 mp ,
- Conform documentatiei tehnice care face parte integranta din prezenta hotarare .

Art. 3 - Imobilul descris mai sus, se afla in proprietatea publica a comunei Cuza Vodă , judetul Călărași , in administrarea Consiliului Local al comunei Cuza Vodă, fiind liber de orice sarcini.

Art. 4 Prezenta hotarare va fi comunicata, prin intermediul secretarului, primarului comunei Cuza Vodă, S.C. E- DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A., Institutiei Prefectului – judetul Călărași, si va fi afisata la sediul primariei si pe *sit web*: www.primariacuzavoda.ro.

PRESEDINTE DE SEDINTA,

cons. Loc. Stancu Ionel



Contrasemneaza

SECRETARUL Comunei Cuza Voda

Jr. Cornelia RUSEN

Nr. 39 din 30. 05. 2018

MEMORIU TEHNIC

1. DATE GENERALE

1.1. Denumirea obiectivului de investitii: *Modernizare LEA JT in loc. Cuza Voda vol. 1, jud.Calarasi*

1.2. Elaborator: E - DISTRIBUTIE DOBROGEA – Serviciul Managementul si Controlul Lucrarilor MT - JT

1.3. Ordonator principal de credite: E - DISTRIBUTIE DOBROGEA

1.4. Autoritatea contractanta : E - DISTRIBUTIE DOBROGEA

1.5. Amplasamentul obiectivului : loc. Cuza Voda, jud. Calarasi, conform planului de incadrare in zona pl.1.

1.6. Necesitatea si oportunitatea investitiei :

Lucrarea se executa ca urmare a Temei de proiectare E - DISTRIBUTIE Dobrogea SA, Zona Retea Calarasi.

Datorita starii necorespunzatoare a retelelor de joasa tensiune si nr. mare de clienti in zona PTA 3047, caderea de tensiune la capete de retea este mai mare 10 %, depasindu-se limita admisa de SR EN 50160 / 1998 - Caracteristicile tensiunii furnizate de retelele publice de distributie.

Pentru incadrarea caderii de tensiune in limitele admise se propun lucrari de imbunatatire de tensiune care constau in :

- demontarea PTA 3047, care este echipat in prezent cu un transformator 250 kVA, 20/0,4kV si alimenteaza in prezent prin cele doua circuite LEA 0,4kV un numar de 545 de abonati. Gradul de incarcare al acestui transformator este de 91,2%, in orele de varf.

- montare post de transformare nou in anvelopa de beton pe strada nr. 18, racordat in L 20 kV Gradistea prin LES, pozata pe str. nr.18, conform planului de situatie.

- din PTAB proiectat se vor realiza 5 circuite in LES 0,4 kV care vor alimenta LEA 0,4 kV de pe strazile Nr. 7, Nr. 16, Nr. 17, Nr. 18, Nr. 19, Nr. 20, Nr. 21, retea care in prezent era alimentata din PTA 3047, printr-un singur circuit LEA 0,4 kV cu conductor clasic si torsadat, lungimea pana la cel mai indepartat punct 1320m.

- montare PTA nou la intersectia strazilor Bisericii si nr. 3 pe stalp SC 15014 in fundatie turnata, racordat in L 20 kV Gradistea prin LES, pozata pe str. nr. 3, conform planului de situatie.

- din PTA proiectat se vor realiza trei circuite in LEA 0,4 kV care vor alimenta consumatorii de pe strazile Bisericii, Nr. 2, Nr. 3, Nr. 5, Nr. 16, Nr. 17, Nr. 19, Nr. 20, retea care in prezent era alimentata din PTA 3047, printr-un singur circuit LEA 0,4kV cu conductor clasic si torsadat, lungimea pana la cel mai indepartat punct 1210m.

- inlocuirea conductorului clasic, deteriorat, innadit si subdimensionat cu conductor tetrapolar tip 3x70+54.6 N mmp, conform DC 4182 RO, a stalpilor tip SE4 ancorati terminali, a stalpilor tip SC 10001 si a stalpilor de lemn, precum si a stalpilor deteriorati, cu armaturile dezgolite.

Se va demonta conductorul clasic subdimensionat, al LEA JT existenta aferenta PTAB proiectat, PTA proiectat si circuitele pentru iluminatul public.

Se va monta conductor torsadat in locul conductorului classic demontat, al LEA JT si al retelei de iluminat public.

Se va reconfigura reseaua de iluminat public.

Se vor monta 2 puncte de aprindere pentru iluminatul public: un punct de aprindere la PTA proiectat si un punct de aprindere la PTAB proiectat.

Prin modernizarea LEA 0,4 kV aferenta PTA 3047 si reconfigurarea schemei 0,4kV aferenta PTA proiectat 1x250 kVA si PTAB proiectat 1x400 kVA, se are in vedere reducerea numarului de incidente, cresterea gradului de continuitate in alimentarea cu energie electrica la consumatorii aferenti celor doua PTA, reducerea costurilor de exploatare si mentenanta prilejuite de incidente, imbunatatirea calitatii energiei electrice distribuite-furnizate.

2. PREZENTAREA SOLUTIEI

Demontare PTA

Se va demonta PTA 3047, 1x250kVA, aflat in prezent pe doi stalpi, cutia de distributie, platforma trafo, consola lanturile de izolatori, stalpul cu separatorul PTA 3047 si conductorul de la PTA 3047 pana la stalpul II. Se vor demonta stalpii de medie tensiune de la PTA 3047 la st. II.

LEA MT

De la stalpul VII, se va merge aerian pana la stalpul IX. Stalpul IX se va monta conform planului de situatie proiectata. Se va monta stalpul nr. IX proiectat tip SC 15014 in fundatie turnata ce va fi echipat cu coronament de intindere realizat cu traversa DS 3060 cu lanturi duble de izolatoare compozite DJ 511, separator vertical conform DY 595 RO, un set de descarcatori cu oxid de zinc, conform DY 557 RO, si terminale de exterior conform DJ 4457 RO. LEA 20kV va avea lungimea totala de 15m si se va realiza din conductor OI-AI 50/8mmp, intre st. VII si st. IX proiectat.

De la PTA proiectat se va merge aerian pana la stalpul X. Stalpul X se va monta conform planului de situatie proiectata. Se va monta stalpul nr. X proiectat tip SC 15014 in fundatie turnata ce va fi echipat cu coronament de intindere realizat cu traversa DS 3060 cu lanturi duble de izolatoare compozite DJ 511, separator vertical conform DY 595 RO, un set de descarcatori cu oxid de zinc, conform DY 557 RO, si terminale de exterior conform DJ 4457 RO. LEA 20kV va avea lungimea totala de 15m si se va realiza din conductor OI-AI 50/8mmp, intre st. PTA proiectat si st. X proiectat.

De la st. 261 se va trece aerian strada si se va monta st. XI conform planului de situatie proiectata. Se va monta stalpul nr. XI proiectat tip SC 15014 in fundatie turnata ce va fi echipat cu coronament de intindere realizat cu traversa DS 3060 cu lanturi duble de izolatoare compozite DJ 511, separator vertical conform DY 595 RO, un set de descarcatori cu oxid de zinc, conform DY 557 RO, si terminale de exterior conform DJ 4457 RO. LEA 20kV va avea lungimea totala de 20m si se va realiza din conductor OI-AI 50/8mmp, intre st. 261 si st. IX proiectat.

LES MT

Se va monta o LES 20 kV de la stalpul nr. IX proiectat, pana la stalpul nr. X in lungime de 820 m.

Se va monta o LES 20 kV de la stalpul nr. XI proiectat, pana la noul PTAB in lungime de 800 m.

Cablurile 20kV noilor LES 20 kV, vor fi pozate in canalizatie tip A Enel prin trotuare sau spatii verzi si in canalizatie tip B Enel la subtraversarea zonelor betonate destinate accesului auto.

Noua LES 20kV se va construi cu cablu tripolar cu elice vizibila 3x1x185mmp conform DC 4385 RO. Cablul MT se va poza pe toata lungimea lui in tub de protectie

flexibil pliabil din polietilena de densitate inalta (HDPE) pentru structura externa si polietilena de joasa densitate (LDPE) pentru invelisul intern $\Phi 160\text{mm}$ conform DS 4247.

Pentru racordarea cablurilor la celulele de linie din postul de transformare se vor monta seturi de 3 terminale de interior conform DJ 4457 RO.

Montare PTAB

Postul de transformare PTAB va fi un post unificat Enel conform DG 2061 ed.2, echipat cu celule 20kV in SF6 conform DY 803, in configuratia 1LE+1T, un transformator cu pierderi reduse 20/0.4kV, 1x400 kVA si 3 tablouri JT conform DY 3009 echipate cu intreruptoare JT, 4x125A si 2x180A, conform DY 3101.

PTAB proiectat va fi integrat in sistemul de telecontrol al Enel Distributie Dobrogea.

In PTAB proiectat se va monta contor de balanta si concentrator, conform **DMI 383302 RO – Prescriptii pentru instalarea grupului de masurare pentru bilant de energie in posturi de transformare**

Grupul de măsură pentru bilanț energetic în montaj semidirect prevede montarea urmatoarelor elemente componente:

- Contor Electronic tip CERS3 matricola 516276
- Placa contor matricola 280011
- Priză de conexiune matricola 280176
- Separator tripolar cu siguranță fuzibilă 2A curbă rapidă matricola 282100
- TC JT toroidal scindabil 300/5 A matricola 530002
- cablu 2x4 mm² pentru conexiune circuite de curent
- cablu 4x2,5 mm² pentru conexiune circuite de tensiuni
- bare DIN pentru instalare TC JT toroidal scindabil

Cei 3 transformatori de curent scindabili de 300/5 A unificati Enel, conf DMI 031003 RO, vor fi instalați pe cele trei faze ale conexiunii de la transformator MT/JT la tabloul JT realizate cu cablu monopolar.

Contorul de balanta (contorul in montaj semidirect CERS3), pentru masura generala a transformatorului, se va amplasa intr-o pozitie convenabil aleasa in interiorul postului.

Tot intr-o pozitie convenabil aleasa, din interiorul postului de transformare va fi amplasata si placa unificata montare concentrator – matricola 286180 pe care se va monta concentratorul CERCO matricola 516290 si anexele sale. Contorul de balanta si concentratorul vor fi alimentate din tabloul de servicii auxiliare TSA.

Montare PTA

Se va monta un PTA 250kVA 20/0.4kV pe domeniul public, conform pl.2.

PTA proiectat se va construi pe un stalp 12/G/31(SC 15014) conform DS 3000 in fundatie turnata. Stalpul PTA va fi echipat cu:

- coronament semiorizontal DS 3060 cu lanturi duble de izolatoare compozite DJ 511
- Transformator cu pierderi reduse 20/0.4kV 250kVA conform GST 001, montat pe platforma DS 3082 si cadru suport DS 3084.
- Descarcatori ZnO 20kV DY 557 montati pe consola DS 3068
- Doua tablourii JT pentru PTA vor fi conform DY 3018, echipate cu 1 intreruptor 80A, 2 intreruptoare 125A si 1 intreruptor 180A , conform DY 3101.
- Priza de pamant cu $R < 4\text{ohmi}$.

Se va monta grup de masura pentru bilant enegie electrica la PTA, conform DMI 3490004.

Astfel se vor monta urmatoarele elemente:

- Contor Electronic tip CERS3 matricola 516276

- Placa contor matricola 280011
- Priză de conexiune matricola 280176
- Separator tripolar cu siguranță fuzibilă 2A curbă rapidă matricola 282100
- 3 TC JT toroidali de exterior tip DMI 031051 300/5 A matricola 530003
- Suport fixare pe stalp matricola 284082
- Placa pentru telegestiune matricola 286180
- Cutie de exterior matricola 228041
- cablu N07V-K 450/ 750 V 3*2*6 mm² pentru conexiune circuite de curent
- cablu N07V-K 450/ 750 V 4x2,5 mm² pentru conexiune circuite de tensiuni

Contor Electronic tip CERS3 matricola 516276 si concentratorul matricola 516290 nu sunt cuprinse in prezenta documentatie, acestea vor fi montate de catre Enel in momentul integrarii postului de transformare in proiectul de Smart Meter.

Alimentarea PTA proiectat se va realiza din LEA 20 kV Gradistea, printr-un racord 20kV in lungime totala de 860 m, realizat in LES 20kV.

LES JT

Se vor reglementa iesirile pe Joasa Tensiune din PTAB proiectat si se vor prelua consumatorii existenti prin circuite LES JT, pozate conform planului de situatie proiectata pl.3.

Din intrerupatoarele din PTAB proiectat se vor realiza 5 circuite in LES 0,4 kV cu cablu 3x150+95N mmp, in lungime totala de 640 m pana la cate o caseta de distributie stradala, ce se vor amplasa la baza stalpilor 154, 168, 244 (CS1, CS2, CS3, CS4 si CS5), din care se va alimenta LEA 0,4 kV proiectata si un circuit in LES 0,4 kV pana la un punct de aprindere din care se va alimenta reseaua de iluminat public proiectata. Coloanele de la casete vor fi realizate cu cablu tip 3x150+95N mmp, pozate aparent pe stalpi si protejate in tub PVC rigid si 1 circuit in LES 0,4kV 3x150+95N pana la punctul de aprindere iluminat public proiectat.

Cablurile JT vor fi pozate pe domeniul public, in canalizatie tip A cu adancimea de 0.9m prin spatii verzi si trotuare si in canalizatie tip B sau prin foraj dirijat la subtraversarea strazilor si vor fi montate pe toata lungimea lor in tub de protectie flexibil pliabil cu $\Phi=125\text{mm}$, conform DS 4247 iar la urcarea pe stalpi vor fi protejate in tub PVC rigid.

Pozarea cablurilor de medie si joasa tensiune in profil se va face cu respectarea conditiilor impuse de NTE 007/08/00 si de *Ghidul pentru proiectarea si constructia liniilor in cablu subteran MT si JT* – Enel Distributie.

Distantele pe orizontala si pe verticala intre cabluri si intre cabluri si alte instalatii din zona vor respecta, de asemenea, valorile din NTE 007/08/00

Data fiind multitudinea de retele existente pe traseu, sapatura pentru executarea profilelor de cablu se va realiza manual, in prezenta dirigintelui de santier din partea beneficiarului si a delegatilor detinatorilor de utilitati. Inainte de inceperea lucrarilor de sapatura se vor realiza sapatari de sondaj.

Dupa executarea profilelor de cabluri se vor reface trotuarele, carosabilele si spatiile verzi, toate zonele afectate de sapatura, pana la aducerea lor in starea initiala.

Pe timpul executiei lucrarilor in zonele drumurilor se vor lua masuri de semnalizare si ingradire a locului acestora conform legislatiei in vigoare.

LEA JT

Se va inlocui conductorul clasic al LEA JT existenta aferenta PTAB proiectat si PTA proiectat cu conductor torsadat.

Conductorul torsadat ce se va monta va fi tip 3x70+54,6 mmp, unificat, conform DC 4182 RO, in lungime totala de 10.910 m din care aferenta PTA pr. – 3475m si aferenta PTAB pr.- 7435m.

Se vor monta 10 stalpi noi tip SC 10005 in fundatie turnata si 100 stalpi noi tip SC 10002 in fundatie turnata, in locul stalpilor SE4 ancorati terminali precum si in locul stalpilor SC 10001, stalpilor de lemn si stalpilor sparti cu armaturile dezgolite.

Conductoarele de bransament existente se vor inlocui, iar BMPM si BMPT vor fi amplasate pe stalpi, pe domeniul public.

Din cele 4 intreruptoare 1x80A, 2x125A si 180A, din TDJT ale PTA proiectat, se vor realiza 4 circuite cu cablu aerian JT cu elice vizibila 3x70+54.6mmp conform DC 4182, in lungime totala de 3475 m.

Conform planului de situatie proiectata pl.3 si a schemei monofilare anexate, cei 232 consumatori vor fi distribuiti pe cele 3 plecari astfel :

plec.1 – 79 ab.monofazati si 4 ab. trifazati – lungime totala 1890m, distanta maxima pana la ultimul consumator 760m, cadere de tensiune maxima 2,7%

plec.2 – 71 ab. monofazati si 5 ab. trifazati – lungime totala 1775m, distanta maxima pana la ultimul consumator 940m, cadere de tensiune maxima 6,07%

plec.3 – 73 ab. monofazati – lungime totala 1950m, distanta maxima pana la ultimul consumator 810m, cadere de tensiune maxima 3,22%

Lungimea totala a LEA JT proiectata va fi de 3,475km.

plec.4 – iluminat public – lungime totala 3,475km.

Dimensionarea transformatorului din post s-a facut conform Breviarului de calcul anexat, tinand cont de prevederile PE 132/2003 si IP 51/2 – 93. Gradul de incarcare al trafo va fi de 60%.

Din cele 6 intreruptoare patru de 125A si doua de 180A, din TDJT al PTAB proiectat, se vor realiza 6 circuite in LES JT ce vor fi construite pe domeniul public, pana la cinci casete stradale proiectate si un punct de aprindere proiectat, amplasate la baza stalpilor nr. 154 proiectat tip SC 10005, nr. 168 existent si nr. 244 existent, din care se vor realiza cinci circuite cu cablu aerian JT cu elice vizibila 3x70+54.6mmp conform DC 4182, in lungime totala de 7435 m.

Conform planului de situatie proiectata pl.3 si a schemei monofilare anexate, cei 313 consumatori vor fi distribuiti pe cele 5 plecari astfel :

plec.1 – 62 ab. monofazati si 3 ab. trifazati – lungime totala 1755m, distanta maxima pana la ultimul consumator 890m, cadere de tensiune maxima 3,43%

plec.2 – 70 ab. monofazati si 5 abonati trifazati – lungime totala 1550m, distanta maxima pana la ultimul consumator 1020m, cadere de tensiune maxima 4,1%

plec.3 – 65 ab. monofazati si 7 abonati trifazati – lungime totala 1355m, distanta maxima pana la ultimul consumator 825m, cadere de tensiune maxima 4,21%

plec.4 – 46 ab. monofazati – lungime totala 1680m, distanta maxima pana la ultimul consumator 1150m, cadere de tensiune maxima 4,58%

plec.5 – 53 ab. monofazati si 2 abonati trifazati – lungime totala 1740m, distanta maxima pana la ultimul consumator 860m, cadere de tensiune maxima 3,59%

Lungimea totala a LEA JT proiectata va fi de 7,435km.

plec.6 – iluminat public – lungime totala 5,475km.

Dimensionarea transformatorului din post s-a facut conform Breviarului de calcul anexat, tinand cont de prevederile PE 132/2003 si IP 51/2 – 93.

La LEA JT, pentru realizarea legaturilor de sustinere se vor folosi suporturi de sustinere DS 3200 si cleme de sustinere DM 6030, iar pentru realizarea legaturilor de intindere, colt, derivatii si terminale se vor folosi suporturi de intindere DS 3210 si cleme de intindere DM 6010.

Pentru protejarea retelei de 0.4kV impotriva tensiunilor de atingere si de pas se vor monta prize de pamant cu $R < 40\Omega$ la stalpii JT unde se vor monta CS si cu $R < 10\Omega$ la stalpii noi terminali si de derivatie, conform pl.2. Legarea nulului retelei JT la pamant se va realiza la toti stalpii LEA JT.

Casetele stradale proiectate vor fi conform DS 4522/2 si va fi echipata cu cleme cu 4 cai de sectionare, conform DS 4534. Casetele stradale CS se vor lega la cate o priza de pamant de 4 Ω .

Profile de cablu

Pozarea cablurilor de medie si joasa tensiune in profil se va face cu respectarea conditiilor impuse de NTE 007/08/00 si de Ghidul pentru proiectarea si constructia liniilor in cablu subteran MT si JT – Enel Distributie.

Distantele pe orizontala si pe verticala intre cabluri si intre cabluri si alte instalatii din zona vor respecta valorile din NTE 007/08/00 :

- distanta minima in plan vertical intre cablu si axul drumului este de 1m, iar tubul va depasi bordura cu 0.5m; unghiul de traversare $75^{\circ} - 90^{\circ}$.
- pe orizontala, distanta de la bordura la cablu va fi de min. 0.5m.
- traseul cablului va fi marcat prin borne din beton asezate in punctele in care cablul schimba directia, traversari, intersectii ce alte canalizari subterane, acolo unde este posibil, astfel incat sa nu impiedice circulatia. Bornele vor fi fixate lateral de cablu la 0.8 m de la ax cu placa de inscriptie spre cablu.
- distanta minima intre cablu si conductele de apa si canalizare va fi in plan orizontal de 0.5m iar in plan vertical de 0.25m.
- distanta minima intre cablul nou si alte cabluri de energie electrica 1-20kV va fi in plan orizontal de 7 cm iar in plan vertical de 0.5m.
- distanta minima intre cablul nou si cablurile de telecomunicatii va fi in plan orizontal de 0.5m iar in plan vertical de 0.5m.
- distanta minima intre cablu si conductele de gaze va fi in plan orizontal de 0.6m iar in plan vertical de 0.25m, cu conditia ca conducta de gaz sa fie deasupra. In caz contrar, cablul se va introduce in tub pe o lungime de 0.8m de fiecare parte a intersectiei. Tubul va fi prezazut cu rasuflatori, iar unghiul minim de traversare este de 60° .
- distanta minima intre cablu si fundatiile cladirilor va fi de 0.6m, iar fata de axul arborilor de 1m.
- distanta minima intre cablu si marginea fundatiilor stalpilor LEA 0.4kV va fi 0.5m, iar pentru LEA 20kV de 1m.
- Distanta minima intre cablu de energie si conducte cu abur in plan orizontal 1.5 m (apropieri) si in plan vertical 0.5m (intersectii)
- Distanta minima intre cablu de energie si conducte cu apa fierbinte in plan orizontal 0.5m (apropieri) si in plan vertical 0.2m (intersectii)
- distanta minima intre cablu de energie si conducte cu lichide combustibile in plan orizontal 1.0 m (apropieri) si in plan vertical 0.5m (intersectii)

Data fiind multitudinea de retele existente pe traseu, sapatura pentru executarea profilelor se va realiza manual, in prezenta dirigintelui de santier din partea beneficiarului si a delegatilor detinatorilor de utilitati. Inainte de inceperea lucrarilor de sapatura se vor realiza sapatari de sondaj.

Dupa executarea profilelor de cabluri se vor reface trotuarele, carosabilele si spatiile verzi, toate zonele afectate de sapatura, pana la aducerea lor in starea initiala.

Alte precizari

La executia lucrarii se vor respecta : **Specificatia tehnica pentru executarea lucrarilor in instalatiile de distributie MT-JT si Ghidul pentru proiectarea si constructia liniilor in cablu subteran MT si JT – Enel Distributie.**

Toate materialele si echipamentele vor fi puse la dispozitie de catre Enel, conform listei de materiale furnizate de Enel (conform devizelor anexate).

Restul materialelor vor fi achizitionate de catre constructor. Toate materialele achizitionate de catre constructor vor fi conforme specificatiilor tehnice Enel.

Lucrarile ascunse (profile de cabluri) se vor realiza in prezenta dirigintelui de santier din partea beneficiarului.

Pe timpul executiei lucrarilor in zonele drumurilor se vor lua masuri de semnalizare si ingradire a locului acestora conform legislatiei in vigoare.

In cazul in care traseul LES este paralel cu traseul conductelor de gaze si nu se poate respecta distanta de 1.5m la paralelism, se va adopta solutia intreruperii tuburilor din loc in loc pentru a evita acumularile de gaze in acestea.

Materialele rezultate din demontari se vor preda cu forme legale la CE MT+JT Calarasi sau unitatilor specializate in preluarea deseurilor.

Executarea lucrarilor se va face in conformitate cu SR EN ISO 9001-2008.

3. DATE TEHNICE

a) Caracteristici tehnice teren (suprafata, situatia juridica, caracteristici geo).

Terenul pe care se vor executa lucrarile de montare PTA, PTAB, LEA, LES apartine domeniului public.

Suprafata de teren ocupata cu pozarea cablurilor MT si JT si fundatiile casetelor stradale este de 1136mp, suprafata de teren ocupata cu fundatiile stalpilor LEA MT, PTA si LEA JT este de 91.8mp iar suprafata de teren ocupata cu amplasarea anvelopei PTAB proiectata este de 40mp.

Suprafata totala ocupata cu pozarea cablurilor MT si JT, fundatiile casetelor stradale, fundatiile stalpilor LEA MT, PTA si LEA JT si anvelopa PTAB proiectata este: 1267.8mp.

Din punct de vedere geomorfologic judetul Calarasi este situat pe terasa joasa a Dunarii, constituita din depozite loessoidale, argile, nisipuri si pietrisuri de varsta cuaternara. Normativul P7/2000 incadreaza acest teren in grupa A - loess sensibil la umezire.

Zona seismica in care se va executa constructia – loc. Calarasi, caracterizata printr-un coeficient seismic $a_g=0,25g$ si o perioada de colt $T_c=1,0''$.

Din punct de vedere climatic jud. Calarasi se afla in zona meteorologica I. In zona nu exista poluare industriala, iar pentru a diminua actiunea umezelii din atmosfera toate confectiile metalice sunt zincate.

Localitatea Cuza Voda este situată, în conformitate cu Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor Indicativ NTE 001/03/00 aprobat cu Ordinul ANRE nr. 2 din 2003, în zona cu gradul III de poluare.

b) Capacitati

- Demontare PTA – 1buc.
- Echipare stalpi existenti LEA MT – 2 buc.
- Demontare LEA MT – 760m
- Montare LES MT - 1,62 km
- PTAB, 1x400 kVA, 20/0,4 kV - 1 buc.
- PTA, 1x250 kVA, 20/0,4 kV - 1 buc.
- LES JT - 0,64 km
- LEA JT - 10,91 km
- LEA MT – 0,05km
- LES MT – 1,62km

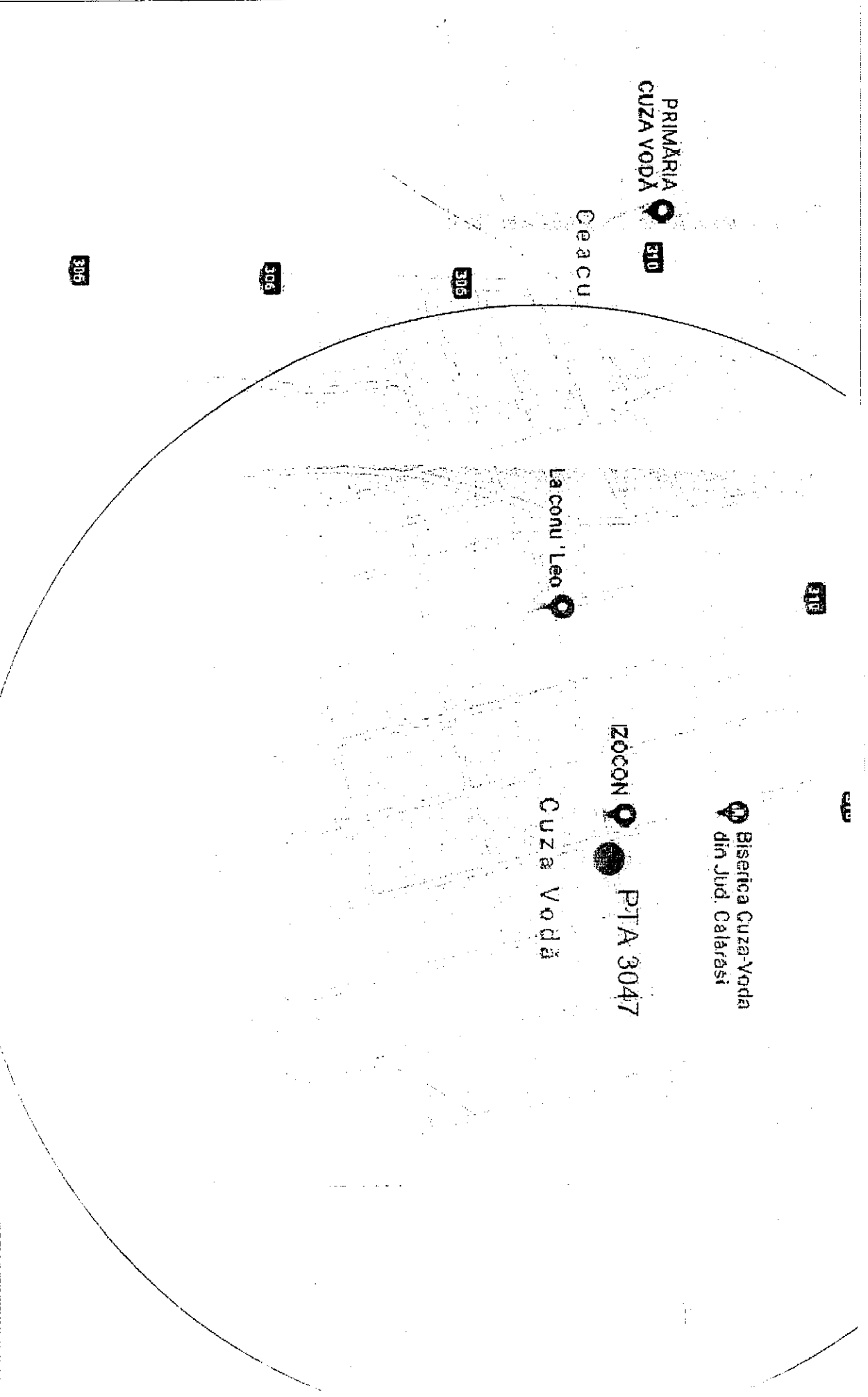
Constructiile se incadreaza in categoria de importanta C (conform Regulamentului de stabilire a categoriei de importanta a constructiilor aprobat prin HGR 766/1997) si clasa de importanta III (conform prevederilor P 100 – 1 - 2006). Conform Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe aprobat prin HGR 964/1999, constructiile se incadreaza in grupa 1.7. – constructii pentru transportul energiei electrice, subgrupa 1.7.1. – retele de alimentare cu energie electrica.

4. FINANTAREA INVESTITIEI

Investitia se va realiza din surse proprii ale E-DISTRIBUTIE DOBROGEA.

Intocmit,
Marian Golea





PRIMĂRIA
CUZA VODA

306

Ceaacu

306

306

306

306

La Conu Leo

306

Biserica Cuza-Voda
din Jud. Calarasi

IZOCON PTA 3047

CUZA VODA

e-distributie

Dezrogien

Proiectant	ing. Marian Golea	<i>Marian</i>
Desenat	ing. Marian Golea	<i>Marian</i>

Scara

Modernizare LEA JT in loc. Cuza Voda vol 1,
Jud. Calarasi