

**HOTĂRÂREA NR. \_\_\_\_\_**  
**privind darea în folosință gratuită, către Distribuție Energie Oltenia S.A., a**  
**terenului care aparține domeniului public al municipiului Craiova, situat în**  
**str.Calea Dunării**

Consiliul Local al Municipiului Craiova, întrunit în ședința ordinară din data de 29.09.2022;

Având în vedere referatul de aprobare nr.155289/2022, raportul nr.155508/2022 întocmit de Direcția Patrimoniu și raportul de avizare nr.158993/2022 prin care se propune darea în folosință gratuită, către Distribuție Energie Oltenia S.A., a terenului care aparține domeniului public al municipiului Craiova, situat în str.Calea Dunării;

În conformitate cu prevederile art.138 alin.2 lit.d din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare și art.874 alin.1 din Codul civil;

În temeiul art.108 lit.d, art.129 alin.2 lit. c coroborat cu art.6 lit.a, art.139 alin.3 lit.g, art.154 alin.1, art.196 alin.1 lit.a, art.297 alin.1 lit.d și art.349 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

**HOTĂRĂȘTE:**

- Art.1.** Se aprobă darea în folosință gratuită, pe o perioadă de 10 ani, către Distribuție Energie Oltenia S.A., a terenului în suprafața de 15 mp., având valoarea de inventar de 7682,73 lei, care aparține domeniului public al municipiului Craiova, situat în str.Calea Dunării, identificat conform anexei la prezenta hotărâre, necesar modernizării PT 81, prin amplasare PTAB urban 20/0,4 kV, 630 kVA.
- Art.2.** Pedarea – primirea terenului identificat la art.1 se va face pe baza procesului – verbal încheiat în termen de 30 zile de la adoptarea prezentei hotărâri.
- Art.3.** Primarul Municipiului Craiova, prin aparatul de specialitate: Serviciul Administrație Publică Locală, Direcția Patrimoniu, Direcția Economico-Financiară și Distribuție Energie Oltenia S.A. vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

**INIȚIATOR,**  
**PRIMAR,**  
**Lia-Olguța VASILESCU**

**AVIZAT,**  
**SECRETAR GENERAL,**  
**Nicoleta MIULESCU**

**RAPORT**  
**pentru adoptarea de către Consiliul Local al Municipiului Craiova**  
**a proiectului de hotărâre privind darea în folosință gratuită**  
**a terenului în suprafață de 15mp, situat în Municipiul Craiova ,**  
**str. Calea Dunării, pentru amplasare post transformare PTAB 81**

Prin referatul de aprobare al prezentului proiect de hotărâre inițiat de Primarul Municipiului Craiova în conformitate cu prevederile art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ se propune elaborarea de către Direcția Patrimoniu, Serviciul Patrimoniu a unui „Proiect de hotărâre privind darea în folosință gratuită a terenului în suprafață de 15mp, situat în Municipiul Craiova , str. Calea Dunării pentru modernizare PT prin montare PTAB 81” în vederea dezbaterii și aprobării în ședința Consiliului Local al municipiului Craiova.

Prin adresa nr. RO/ emisă de Distribuție Energie OLTENIA SA înregistrată la Primăria municipiului Craiova sub nr. 136733/01.08.2022 s-a solicitat transmiterea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren ce aparține domeniului public al municipiului Craiova în vederea modernizării PT 81 prin montare post de transformare tip PTAB 20/04kV, 630kVA , urban prevăzut cu un transformator de 20/04KV 630kVA .

Din PTAB nou se vor proiecta circuitele de joasă tensiune în vederea preluării LEA 0,4KV și a consumatorilor existenți alimentați din cutia de distribuție a postului de transformare:

- LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp în lungime de 70m din TRDI 0,4kV aferent PTAB nou la stalpul nr.2 tip SC 10005 aferent LEA 0,4Kv si se va prelua Circuitul nr.1;

- LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp în lungime de 70m din TRDI 0,4kV aferent PTAB nou la stalpul nr.2 tip SC 10005 aferent LEA 0,4kV si se va prelua Circuit nr.2;

- Se va subtraversa str Calea Dunării prin foraj orizontal;

- LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp în lungime de 45m din TRDI 0,4kV aferent PTAB nou la stalpul nr.1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4kV si se va prelua Circuit nr.3;

- LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp în lungime de 45m din TRDI 0,4kV aferent PTAB nou la stalpul nr.1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4kV si se va prelua Circuit nr.4;

- LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp în lungime de 35m din TRDI 0,4kV aferent PTAB nou până într-o firidă tip E 2-6 nou proiectată amplasată pe domeniu public lângă BMPIP 0,4kV existent pe domeniu public;

- Pentru preluarea consumatorilor racordați direct din CD 0,4 kV se va monta LES 0,4kV cu cablu tip ACYY 4x240 mmp în lungime de 20m din TRDI 0,4kV aferent PTAB nou până într-o firidă tip E 2-6 nou proiectată amplasată pe domeniul public lângă BMPIP 0,4kV existent .

Motivările legale ale acestei solicitări sunt prevederile:

Art. 108 , alin. (d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ

“Consiliile locale și consiliile județene hotărâsc, ca bunurile ce aparțin domeniului public

sau privat, local sau județean, după caz, să fie: date în folosință gratuită instituțiilor de utilitate publică”

Art. 12. - alin 1 la 4 din Legea 123/2012 a energiei și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare :

(1) Lucrările de realizare și rețehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe, după caz, sunt de interes public, cu excepția celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizației sau licenței.

(2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizațiilor de înființare și de licențe care beneficiază de:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, rețehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;

c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 14 și se exercită fără înscriere în Cartea funciară pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia rețehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Exercițarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenței acestora.

În conformitate cu Certificatul de Urbanism nr. 100962/21.06.2022 eliberat sub nr. 1003/11.06.2022 scopul pentru care se solicită suprafața de 15mp cu valoarea de inventar de 7682,73.lei, teren , ce face parte din suprafața totală de 4000mp, aferenta str. Calea Dunării, ce aparține domeniului public al municipiului Craiova conform HG nr. 141/2008, anexa 2, poz. 6954, este pentru creșterea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor zona PT81 prin montare anvelopă PTAB urban 20/0kV 630 kVA , str. Calea Dunării. Se va secționa LES 20kV existent între SS 10-370 și SS 10-221 realizându - se intrare / iesire în PTAB nou pe domeniu public și se va introduce în buclă de MT postul de transformare proiectat .

Desfășurarea lucrărilor nu va afecta circulația rutieră și pietonală și va fi semnalizată corespunzător prin sectorizarea zonei de lucru cu panouri , plăci și indicatoare rutiere.

Serviciul public privind distribuția energiei electrice în zona IV care cuprinde județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman se efectuează ca urmare a contractului de concesiune nr. 6/20.06.2005 încheiat cu Ministerul Economiei și Comerțului, cu Societatea Comercială Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice „Electrica Oltenia” SA

Precizăm că pentru Municipiul Craiova (cu toate cartierele sale) este în vigoare contractul de concesiune nr. 6/20.06.2005 încheiat între Ministerul Economiei și Comerțului și Societatea Comercială Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice „Electrica Oltenia” SA . Acest contract a fost modificat prin actul adițional nr. 2 , având în vedere Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor CEZ Distribuție SA din 24.11.2016 și rezoluția nr. 22729/30.12.2016 emisă de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj prin care CEZ Distribuție SA și – a schimbat denumirea în Distribuție Energie Oltenia SA.

Distribuție Energie Oltenia SA este deținătoarea Licenței pentru distribuția energiei electrice nr. 457 acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002 modificată prin

Decizia ANRE nr. 360/15.03.2007 , Decizia președintelui ANRE nr. 2771/17.12.2017 și Decizia președintelui ANRE nr.139/08.02.2017 fiind valabilă până la data de 29.04.2027.

Conform art. 138 alin. 2 lit. d din Legea nr. 123/2012, operatorul de distribuție a energiei electrice are dreptul să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații, în condițiile legii.

Urmare celor menționate mai sus și în conformitate cu prevederile art. 138 alin. 2 lit. d din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 874, alin.1 Cod Civil, art. 108, lit. (d), art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ **propunem spre aprobare Consiliului Local al municipiului Craiova:**

- darea în folosință gratuită, pe o perioadă de 10 ani, către Distribuție Energie OLTENIA S.A., a terenului ce aparține domeniului public al municipiului Craiova, în suprafață de 15mp, cu valoarea de inventar de 7682,73. lei, situat pe str.Calea Dunării identificat conform Anexei la prezentul raport, în scopul modernizării PT 81, prin amplasare PTAB urban 20/0,4kV, 630kVA;

- predarea primirea terenului identificat la punctul 1 se va face pe baza de proces verbal încheiat în termen de 30 zile de la adoptarea hotărârii.

Director executiv,  
Cristian Ionuț Gâlea

*Îmi asum responsabilitatea privind  
realitatea și legalitatea în solidar cu  
întocmitorul înscrisului*

*Data:*

*Semnătura:*

Sef Serviciu,  
Lucian Cosmin Mituca

*Îmi asum responsabilitatea privind  
realitatea și legalitatea în solidar cu  
întocmitorul înscrisului*

*Data:*

*Semnătura:*

Întocmit,  
Insp.Cosmin Popescu

*Îmi asum responsabilitatea privind  
realitatea și legalitatea în solidar  
cu întocmitorul înscrisului*

*Data:*

*Semnătura:*

**Municipiul Craiova**  
**Primăria Municipiului Craiova**  
**Direcția Patrimoniu**  
**Serviciul Patrimoniu**  
**Nr. 155289/05.09.2022**

Referat de aprobare la proiectul de hotărâre  
privind darea în folosință gratuită a terenului în suprafață de 15mp,  
situat în Municipiul Craiova , str. Calea Dunării  
pentru amplasare post transformare PTAB81

Prin adresa nr. RO/ emisă de Distribuție Energie OLTENIA înregistrată la Primăria municipiului Craiova sub nr. 136733/01.08.2022 s-a solicitat transmiterea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren ce aparține domeniului public al municipiului Craiova în vederea amplasării postului de transformare PTAB 81 – Municipiul Craiova. Motivările legale ale acestei solicitări sunt prevederile:

Art. 108 lit. (d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ

“Consiliile locale și consiliile județene hotărăsc, ca bunurile ce aparțin domeniului public sau privat, local sau județean, după caz, să fie: date în folosință gratuită instituțiilor de utilitate publică”

Art. 12. - alin 1 la 4 din Legea 123/2012 a energiei și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare:

(1) Lucrările de realizare și re tehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe, după caz, sunt de interes public, cu excepția celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizației sau licenței.

(2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizațiilor de înființare și de licențe care beneficiază de:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;

c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la [art.14](#) și se exercită fără înscriere în Cartea funciară pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Exercițarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenței acestora.

Urmare celor menționate mai sus și în conformitate cu prevederile art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ propun elaborarea de către Direcția Patrimoniu, Serviciul Patrimoniu a unui **Proiect de hotărâre privind darea în folosință gratuită a terenului în suprafață de 15mp, situat în Municipiul Craiova , str. Calea Dunării pentru amplasare post transformare PTAB 81.**
















Proiectul de hotărâre împreună cu întreaga documentație va fi supus spre dezbateră și aprobare Consiliului Local al municipiului Craiova.

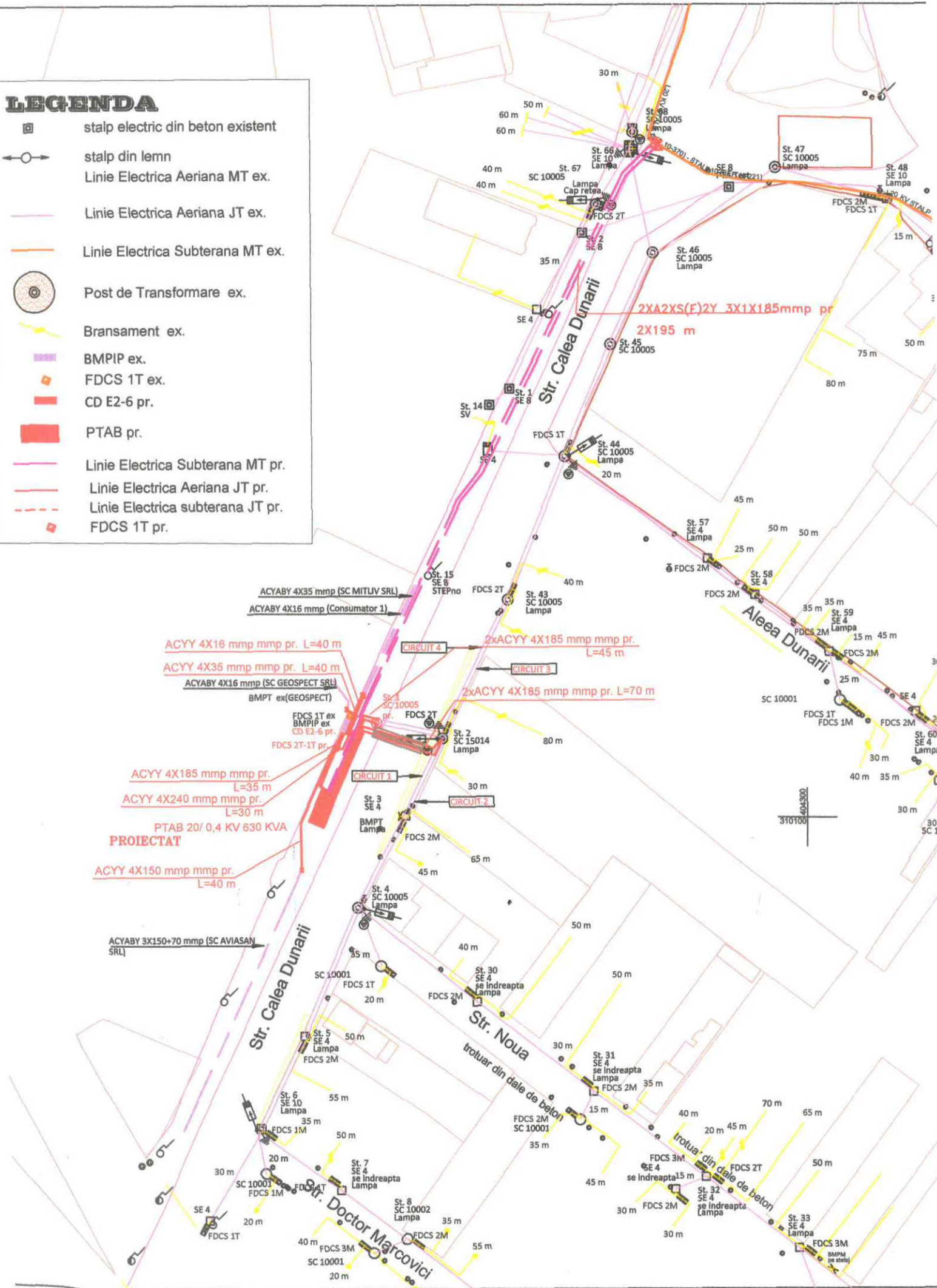
PRIMAR,  
Lia-Olguța Vasilescu

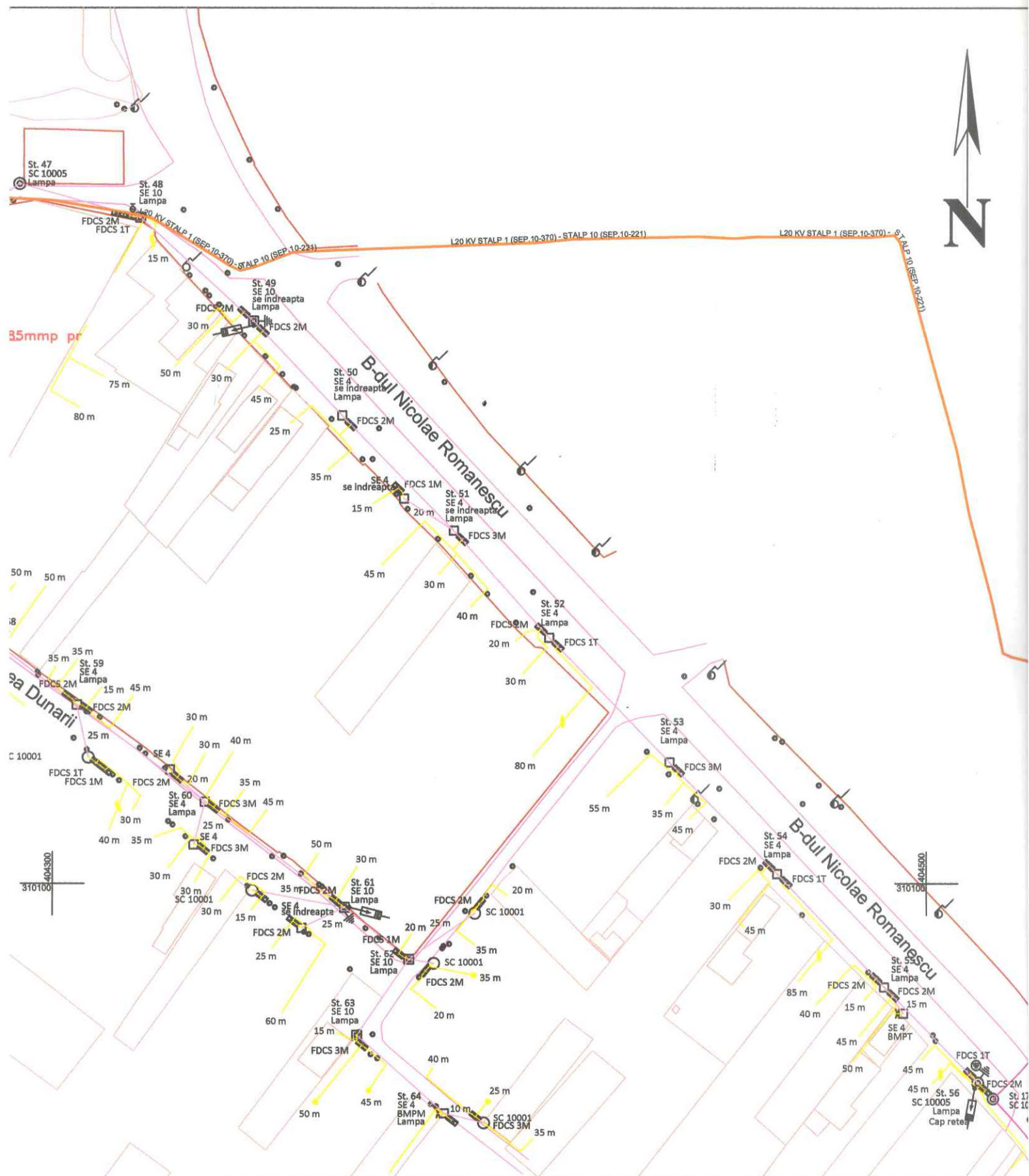
Director executiv,  
Cristian-Ionuț Gâlea

Șef serviciu,  
Cosmin-Lucian Mitucă

# LEGENDA

-  stalp electric din beton existent
-  stalp din lemn
-  Linie Electrica Aeriana MT ex.
-  Linie Electrica Aeriana JT ex.
-  Linie Electrica Subterana MT ex.
-  Post de Transformare ex.
-  Bransament ex.
-  BMPIP ex.
-  FDCS 1T ex.
-  CD E2-6 pr.
-  PTAB pr.
-  Linie Electrica Subterana MT pr.
-  Linie Electrica Aeriana JT pr.
-  Linie Electrica subterana JT pr.
-  FDCS 1T pr.





VERIFICATOR	NUME	SEMNTURA	CERINTA	REFERAT Nr/Data	
<b>S.C EXPERT PRO S.R.L.</b>				Beneficiar: <b>DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA</b>	
Craiova, str. B-dul Dacia, nr.58 fax:0351185214, tel: 0744 359 412				Proiect nr. 574/2022	
SEF PROIECT	NUME	SEMNTURA	Scara:	Obiectiv: Cresterea gradului de siguranta in alimentare cu energie electrica a consumatorilor zona PT 81 Craiova, judetul Dolj	Faza PTE
DESENAT	Ing. Badeanu E.		Data: 2022	Plan situatia proiectata	PLANSA NR. D-03
	Ing. Priponitu D.				
	Ing. Priponitu D.				



**MUNICIPIUL CRAIOVA**  
**PRIMARIA MUNICIPIULUI CRAIOVA**  
**Directia Juridica, Asistenta de Specialitate si Contencios Administrativ**  
**Nr.158993/09.09.2022**

**RAPORT DE AVIZARE**

Avand în vedere:

- Referat de aprobare nr.155289/2022 și Raportul nr.155508/2022 al Direcției Patrimoniului;
- Având în vedere prevederile art. 138 alin. 2 lit. d din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 874, alin.1 Cod Civil, art. 108, lit. (d), art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ
- Potrivit Legii nr.514/2003 privind organizarea si exercitarea profesiei de consilier juridic,

**AVIZAM FAVORABIL**

propunerea privind supunerea spre aprobare Consiliului Local al Municipiului Craiova:

- darea în folosință gratuită, pe o perioadă de 10 ani, către Distribuție Energie OLTENIA S.A., a terenului ce aparține domeniului public al municipiului Craiova, în suprafață de 15mp, cu valoarea de inventar de 7682,73. lei, situat pe str.Calea Dunării identificat conform Anexei la prezentul raport, în scopul modernizării PT 81.

**Director Executiv,**  
**Ovidiu Chianu**

Îmi asum responsabilitate  
si legalitatea in solidar cu  
Semnatul

vind realitatea  
nitorul inscrisului

**Intocmit,**  
**Cons.jur.Nicoleta Bedelici**

Imi asum responsabilitatea privind legalitatea actului  
ad

*Al. Mitică*

17

*A. Popescu  
02.08.2022*



**DISTRIBUȚIE  
OLTENIA**

*A. Bilău  
02.08.2022*

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI CRAIOVA  
C.I.C.-3  
Nr. 136733  
Ziua 1 Luna 08 Anul 2022  
Anexe

De la: Distribuție Energie  
Oltenia SA  
Adresa nr. RO/

Catre **Primăria Municipiului Craiova – In atenia Directiei de Patrimoniu**  
Str. Targului, nr.26, Craiova, Jud. Dolj

Referitor la: **"Darea in folosinta gratuita a terenului pe care se va  
amplasa postul detransformare PTAB 81 – Municipiul Craiova"**.

Va transmitem atasat Documentele necesare, in vederea promovarii raportului de specialitate care sa fie analizat si aprobat de catre Consiliul Local al Municipiului Craiova. PTAB 81, se va amplasa pe domeniul public, pe strada Dunarii, conform planului atasat.

Va multumim pentru intelegere si colaborare.

Cu deosebita stima,

**Eugen Butoarcă,**  
Director Executiv  
Presedinte al Directoratului

**Cristinel Zorel Tița,**  
Director Direcția  
Administrativ-Financiară  
Membru al Directoratului

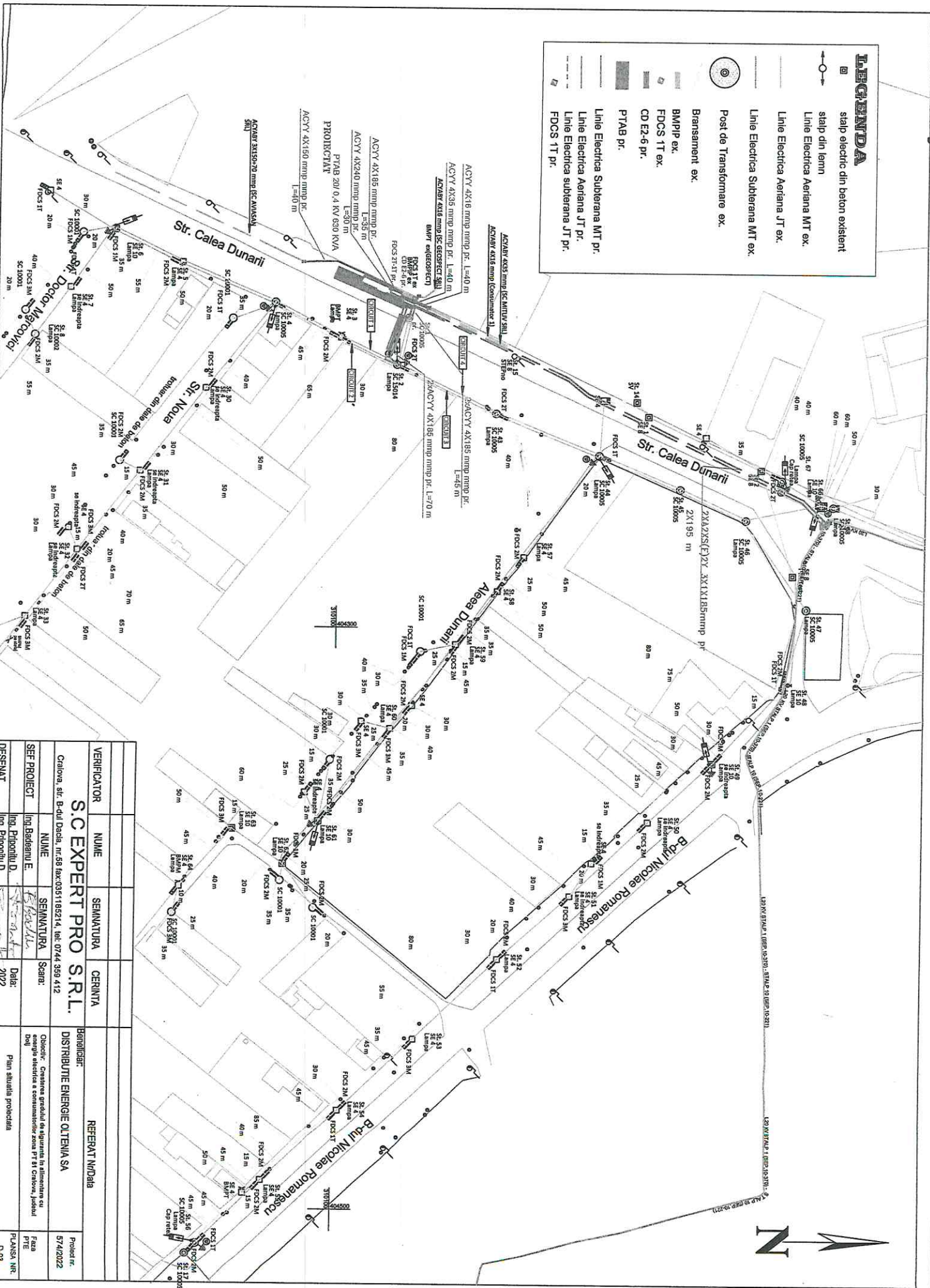
**Miron Albă,**  
Director Direcția  
Strategie Dezvoltare

*Ana Brăcăreanu -*

*4934/01.02  
2022*

**LEGENDA**

- ⊗ stalp electric din beton existent
- stalp din lemn
- Linie Electrica Aeriana MT ex.
- Linie Electrica Aeriana JT ex.
- Linie Electrica Subterana MT ex.
- Post de Transformare ex.
- ⊙ Bransament ex.
- BMPP ex.
- FDOS 1T ex.
- CD E2-6-pr.
- PTAB pr.
- Linie Electrica Subterana MT pr.
- Linie Electrica Aeriana JT pr.
- Linie Electrica subterana JT pr.
- FDOS 1T pr.



VERIFICATOR	NUME	SEMANTURA	CERINTA	REFERAT INDIA
<b>S.C. EXPERT PRO S.R.L.</b> Craiova, str. B-dul Daeda, nr.68 fax:0351185214, tel. 0744.399.412				Proiect nr. 574/2022
SEF PROIECT	NUME	SEMANTURA	SCARA:	Beneficiar: DISTRIBUTIE ENERGIE OLTEANA SA
DESIGNAT	Ing. Piponiu D.		Data: 2022	Obiectiv: Creșterea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor zona PT 81 Craiova, Județul Dvl Plan situație proiectată
				PLANSA NR. D-08



**Decizia nr. 139 din 08.02.2017**

**privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate societății CEZ Distribuție S.A. prin Decizia nr. 317/29.04.2002**

**Având în vedere**

Prevederile art. 10 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare,

în considerarea cererii operatorului economic DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., înregistrate la ANRE cu nr. 383/04.01.2017 referitoare la modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, în sensul schimbării denumirii societății și a actualizării condițiilor specifice asociate licenței,

**În temeiul:**

dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) și art. 9 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

**DECIZIE**

**Art. I –** (1) Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002, cu modificările ulterioare, societății CEZ Distribuție S.A., cu sediul în Municipiul Craiova, Calea SEVERINULUI, Nr. 97, parter, etajele 2,3 și 4, Județul Dolj, având numărul de ordine în Registrul Comerțului J16/148/2002, se modifică în sensul:

a) schimbării denumirii titularului licenței, din „CEZ Distribuție S.A.”, în „DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.”;

b) înlocuirii Condițiilor specifice asociate Licenței nr. 457 cu Condițiile specifice asociate Licenței nr. 457, actualizate corespunzător modificării specificate la lit. a), prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie;

(2) Formularul Licenței nr. 457 se actualizează corespunzător modificării prevăzute la alin (1) lit. a).

**Art. II –** Societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, care au fost aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 73 din 2014, cu modificările ulterioare, precum și Condițiile specifice asociate licenței, conform prezentei decizii.

**Art. III –** Prezenta decizie se comunică societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

**PREȘEDINTE**

**NICULAE HAVRILEȚ**





**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE  
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



Nr. **457** din **29.04.2002**

**LICENȚA**

pentru

**prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice**

acordată societății

**DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.,**

cu sediul social/domiciliul/reședința în

**Municipiul Craiova, Calea SEVERINULUI, Nr. 97,**

**parter, etajele 2, 3 și 4, Județul Dolj**

înregistrată în registrul comerțului sub nr. **J16/148/2002**,

pe baza cererii înregistrate la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul

Energiei (ANRE) cu nr. **1588** din **21.03.2002**

și a documentației prezentate.

Prezenta licență este valabilă conform condițiilor specifice și generale anexate  
acesteia, care fac parte integrantă din licență.

**PREȘEDINTE,  
NICULAE HAVRILEȚ**

Data eliberării **08.02.2017**



Falsificarea acestui document se pedepsește conform legii



## ANEXĂ LA LICENȚA NR. 457

### CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

**Art. 1.** – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, denumită în continuare licența.

**Art. 2.** – Licența este valabilă până la data de **29.04.2027**.

**Art. 3.** – (1) Licența permite prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., denumită titularul licenței, prin exploatarea comercială a rețelelor electrice de distribuție pe care aceasta le deține pe teritoriul județelor Argeș, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman și Vâlcea, care formează zona de activitate în care este valabilă licența.

(2) Rețelele electrice de distribuție care aparțin titularului licenței sunt interconectate cu rețelele electrice de distribuție pe care le dețin alți titulari de licențe, punctele de delimitare a rețelelor care se află în gestiune la operatori de distribuție diferiți fiind situate:

a) în zona de activitate definită la alin. (1), unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin altor titulari de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice,

b) în zonele de activitate definite în licențele pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate altor operatori de distribuție, unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin titularului licenței.

În Tabelul 1 sunt precizate punctele de delimitare ale instalațiilor electrice aflate în gestiunea titularului licenței, față de instalațiile electrice aflate în gestiunea altor titulari de licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, cu care sunt conectate, potrivit situațiilor specificate la lit. a) sau b).

(3) În desfășurarea activităților permise de licență, titularul licenței utilizează rețelele electrice de distribuție având în componență volumul de instalațiile electrice prevăzut în Tabelul 2.

**Art. 4.** – Sediile în care funcționează Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție/clientii săi sunt prezentate în Tabelul 3.

**Art. 5.** – Anual, până la finele trimestrului I, titularul licenței are obligația de a transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei tabelele 1, 2 și 3 prevăzute la art. 3 și art. 4, actualizate, însoțite de cererea prin care solicită modificarea licenței.

**Art. 6.** – Titularul licenței are obligația să verifice, în toate cazurile, dacă operatorul economic de la care a primit solicitarea de punere sub tensiune a instalației de racordare a unei capacități de producere a energiei electrice, având puterea electrică instalată ce depășește 1 MW, deține o autorizație de înființare valabilă pentru realizarea sau retehnologizarea acelei capacități.


Titularul licenței este, de asemenea, obligat să sesizeze Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) ori de câte ori are indicii sau a luat cunoștință că se realizează lucrări, fără a se respecta regimul de autorizare aflat în competența de reglementare și aprobare a ANRE.


TABELUL 1 - Puncte de delimitare ale rețelilor electrice aflate în gestiunea titularului licenței

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
1	LEA 110 kV Mârșa - Blejcești	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Mârșa ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
2	LEA 110 kV Pietrișu - Coțești	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
3	LEA 110 kV Pietrișu - Port	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
4	LEA 110 kV Izvoru - Alexandria	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
5	LEA 110 kV Ghizdaru - Alexandria	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Stalp 82 numerotare din Ghizdaru	
6	LEA 110 kV Nicolae Caranfil - Videle	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Stalp 156 numerotare din Ghizdaru	
7	LEA 110 kV Ghizdaru - Drăgănești	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Drăgănești ce aparține de Titularul licenței	LEA 110 kV Ghizdaru - Drăgănești aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
8	LEA 110 kV Videle - Cosoia	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Videle ce aparține de Titularul licenței	LEA 110 kV Videle - Cosoia a fost redenumită în LEA 110 kV Videle - Clejani
9	LEA 110 kV Videle - Marsa	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Videle ce aparține de Titularul licenței	

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
10	Statia Pietrisu - LEA 20 kV Fațana	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
11	Statia Pietrisu - LEA 20 kV Răscala	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
12	Statia Pietrișu- LEA 20 kV Petroșani	20 kV	Titularul licenței	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Celula 20 kV Petroșani din stația electrică de transformare 110/20 kV Pietrișu este în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA. Cablul 20 kV (inclusiv papucii de prindere ale cablurilor în celula aparține Titular licență, Racordurile și PT începând de la elementele de legătură ale racordurilor în ax ale PTA 2041, 2099, sunt în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
13	Statia Izvoru - LEA 20 kV Toporu	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
14	Statia Izvoru - LEA 20 kV Răzmirești	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
15	Statia Izvoru - LEA 20 kV Mărzânești	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	



Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
16	Statia Marsa - LEA 20 kV Ciupereni	20 kV	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	Titularul licenței	SS 360, SS 114	
17	Statia Marsa -LEA 20 kV Videle	20 kV	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	Titularul licenței	SS 2, SS 1, SS 351(sau SS 1421)	
18	Statia Marsa -LEA 20 kV Zăvestreni	20 kV	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	Titularul licenței	SS 48, SS 23, SS 189, SS 22	
19	Statia Dragănești-LEA 20 kV Stejaru	20 kV	Titularul licenței- E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	Titularul licenței	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA		LEA 20 kV Stejaru aparține Titular licență, Racordul și PTA JAS Naipu sunt în gestiunea E-DISTRIBUTIE MUNTENIA
20	Statia Videle-LEA 20 kV Drăgănești	20 kV	Titularul licenței	Titularul licenței	E-DISTRIBUTIE MUNTENIA		LEA 20 kV Drăgănești aparține Titular licență; începând de la clemele cordoanelor de la stâlpul nr. 30 în axul liniei 20 kV; de la stp 30 spre SD 265 deriv. Leica este în gestiunea E-DISTRIBUTIE MUNTENIA
21	LEA 110 KV Drăgănești-Patroaia	110 KV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Rigla stației 110/20 kV Patroaia (st.Patroaia se afla pe teritoriul FDFEE Muntenia Nord dar aparține Titularului licenței)	Stafia Patroaia și LEA 20 kV aparțin Titular licență

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
22	Derivata 20 kV Selaru din L.E.A Glavacioc	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	Clemele de legatura in axul L.E.A 20 kV Glavacioc (stalp 112)-statia Praelba	
23	St. Mozaceni - L.E.A 20 kV Visina	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Papucii cablului 20 kV iesire din statie, plecare in L.E.A (st.Mozaceni apartine Titularului licenței)	
24	L.E.A 20 kV de legatura intre St. Mozaceni - Visina și L.E.A 20 kV Ștefan cel Mare	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	Sep. de cuplă 1.5.191 (25-191) între L.E.A 20 kV Visina și L.E.A 20 kV Ștefan cel Mare (limita de județ); separatorul aparține Titularului licenței	
25	L.E.A 20 kV de legatura intre L.E.A 20 kV St. Patroaia - Găiești 1 și L.E.A 20 kV St. Patroaia - Stratonesti	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	Sep. de bucla SB 1.6.62 (SB 26-62) între L.E.A 20 kV Stratonesti și L.E.A 20 kV Găiești 1 (limita de județ)	
26	L.E.A 20 kV St. Patroaia - Stratonesti deriv. 20 kV la PTA 189 Feteni	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Clemele de racord in axul L.E.A 20 kV Stratonesti la stp.30	
27	L.E.A racordate la Statia 110/20 kV Patroaia: - L.E.A 20 kV Strambu - L.E.A 20 kV Bogati - L.E.A 20 kV Topoloveni - L.E.A 20 kV Teiu - L.E.A 20 kV Stratonesti	20 kV	Titularul licenței	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Statia 110/20kV Patroaia este amplasata in jud. Dambovită și apartine Titularului licenței	Statia Patroaia și L.E.A 20 kV aparțin Titularului licenței

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
28	LEA 20 KV Patroaia – Gaesti I	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Papucii racordare LES 20kV in celula 20kV Gaesti I în stafia Patroaia	
29	LEA 110 kV Tr. Severin –Topleț C1+2	110kV	Titularul licenței	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Stâlp 1 – clemă legătură stația 110/20kV Topleț, exclusiv izolatori	
30	LEA 20 kV Topleț – Orșova	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleț	
31	LEA 20 kV Topleț – Vârciorova	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleț	
32	LEA 20kV Topleț –Competrol	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleț	
33	LEA 20kV Topleț – Șantier Naval	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleț	
34	LEA 20kV Topleț – Dăbova	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleț	
35	LEA 20kV Cozla – Baia Nouă	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Cozla	





**TABELUL 2 - Volumul componentelor din rețelele electrice de distribuție deținute de titularul licenței**

Nr. crt.	Componente ale rețelei electrice de distribuție	u.m.	Valori	
1	Linii electrice de înaltă tensiune (110 kV)	km	5.397	
2	Linii electrice de medie tensiune	km	21.471	
3	Linii electrice de joasă tensiune	km	28.022	
4	Branșamente de joasă tensiune	km	30.873	
5	Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare) 110 kV	nr./ MVA	143	6.045
6	Stații electrice de transformare cu trepte de tensiune mai mici de 110 kV	nr./ MVA	60	378
	Stații electrice de conexiune de m.t.	nr.	81	
7	Posturi de transformare	nr./ MVA	10.288	2.925

**TABELUL 3 - Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție**

Județul	Denumire CRC	Adresa
Argeș	Pitești	Pitești, Strada Dârză (fosta Str. Caporal Dogaru), Nr. 1A
	Câmpulung	Câmpulung, Strada Nicolae Iorga, Bl. 3, Sc.A, Ap. 3
Dolj	Craiova	Craiova, Strada Calea Severinului, Nr. 97
	Băilești	Băilești, Strada Victoriei, Nr. 98
Gorj	Târgu-Jiu	Târgu-Jiu, Strada G-ral Gh. Magheru, Bl. 6, Parter
Mehedinți	Drobeta Turnu Severin	Drobeta Turnu Severin, B-dul Revoluției 16-22 Decembrie 1989, Nr. 19
Olt	Slatina	Slatina, Strada Primăverii, Nr. 18 B
	Caracal	Caracal, Strada Piața Victoriei, Bl. 1ABC, Parter
	Corabia	Corabia, Strada Bibescu Vodă, Nr. 21
Teleorman	Alexandria	Alexandria, Strada Dunării, Nr. 145
	Roșiorii de Vede	Roșiorii de Vede, Strada Oituz, Nr.11
	Videle	Videle, Aleea FRE, Nr. 1, Cam P03
Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	Râmnicu Vâlcea, Strada Știrbei Vodă, Nr. 7
	Drăgășani	Drăgășani, Strada Gherea, Nr. 414, Bl. T3, Sc. E, Parter



## CONTRACT

Nr. 6 din anul 2003, luna 11, ziua 20

### de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice în zona IV - care cuprinde JUDEȚELE DOLJ, MEHEDINTI, GORJ, VÂLCEA, ARGEȘ, OLT și TELEORMAN

încheiat între:

1. MINISTERUL ECONOMIEI și COMERȚULUI III, cu sediul în București, Calea Victoriei, nr. 152, sectorul 1, România, 010096, tel. (021) 212.94.37/212.94.15, fax (021) 313.87.99, cod fiscal 4192863, contul nr. RO70TREZ70023860120XXXXX deschis la DTCPMB, reprezentată legal prin domnul IOAN CODRUȚ ȘERES, având funcția de Ministru, denumit în cele ce urmează CONCEDENT, pe de o parte,

și

2. Societatea Comercială Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice „ELECTRICA OLTENIA” S.A., cu sediul social în localitatea CRAIOVA, str. Brestel, nr. 2, cod poștal 200581, telefon 0251/405002, fax 0251/405004, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului din CRAIOVA sub nr. J/148/04.03.2002, cod unic de înregistrare R 1491102, reprezentată legal prin domnul IONEL PANĂ, având funcția de director general, denumită în cele ce urmează CONCESIONAR, de cealaltă parte, au convenit încheierea prezentului contract.

A. Concedentul este autorizat să încheie prezentul contract de concesiune cu respectarea prevederilor următoarelor acte normative:

- (a) Constituția României;
- (b) Legea energiei electrice nr. 318/2003;
- (c) Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, cu modificările și completările ulterioare;
- (d) Legea 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările ulterioare;
- (e) Hotărârea Guvernului nr. 216/1999 pentru aprobarea Normelor metodologice-cadru de aplicare a Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor;
- (f) Hotărârea Guvernului nr. 1048/2004 pentru aprobarea conținutului-cadru al caietului de sarcini, a contractului-cadru de concesiune și a procedurii pentru acordarea concesiunii serviciului public privind distribuția energiei electrice, astfel cum a fost modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 2412/2004 și Hotărârea Guvernului nr. 109/2005;
- (g) Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 361/2002 pentru aprobarea Regulamentului de funcționare a Comisiei pentru activitatea de concesiune în domeniul distribuției energiei electrice și gazelor naturale din cadrul Ministerului Economiei și Comerțului;
- (f) Proccusul - verbal de adjudecare a concesiunii nr. 490 din data de 05.05.2005;
- (h) Licența de distribuție nr. 457/29.04.2002, modificata cu nr. 1683 din data de 07.01.2005;

B. Concedentul și concesionarul își propun următoarele obiective comune, și anume: distribuția de energie electrică în condiții de siguranță și la standarde ridicate de calitate, în vederea utilizării optime a surselor primare de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului.

Părțile au convenit după cum urmează:

#### ART. 1 - Definiții

Definițiile de mai jos se vor aplica termenilor următori atunci când sunt utilizați în prezentul contract de concesiune, cu excepția cazului în care contextul impune un alt înțeles:

- a) contract de concesiune: prezentul contract cu toate anexele sale, împreună cu caietul de sarcini și oferta adjudecată, care face parte din acesta; contractul se completează cu prevederile legii;

*Ionel Pană*  
*Șerș*

- b) concedent - Ministerul Economiei și Comerțului din România, care este organizat și funcționează în baza Hotărârii Guvernului nr. 738/2003 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei și Comerțului, cu modificările și completările ulterioare, sau succesorii ori desemnații acestuia în calitate de concedent în domeniul distribuției energiei electrice;
- c) concesionar: Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "ELECTRICA OLTENIA" - S.A., societate pe acțiuni care este organizată și funcționează în conformitate cu legea română, cu sediul social în Craiova, având cod unic de înregistrare 1401102, atribut fiscal R, fiind înregistrată la registrul comerțului sub nr. J 16/148/04.03.2002;
- d) forța majoră: o împrejurare externă cu caracter excepțional, absolut invincibilă și absolut imprevizibilă. Forța majoră exonerează de răspundere partea care o invocă, cu condiția ca împrejurarea în cauză să împiedice direct sau indirect partea respectivă să-și îndeplinească obligațiile ce-i revin conform Contractului sau legii. Cazurile de forță majoră includ actele de război, rebeliune, tulburările civile, asediile, starea de urgență, calamitățile naturale și conflictele de muncă, în cazul în care astfel de conflicte împiedică partea care le invocă să își îndeplinească una sau mai multe dintre obligațiile sale prevăzute de prezentul Contract, sau orice alt eveniment certificat ca atare de Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București;
- e) licență de distribuție - licența actuală pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, acordată concesionarului prin Decizia nr. 317/29.04.2002, modificată prin Decizia nr. 8/07.01.2005, emise de președintele autorității de reglementare, precum și orice alt document ulterior prin care se reînnoiește, se modifică sau se înlocuiește licența actuală pentru distribuția energiei electrice;
- f) obiectul concesiunii - are semnificația care i-a fost atribuită conform art. 2;
- g) garanție - sumă fixă reprezentând cotă - parte din suma obligației de plată a redevenței datorate în primul an de activitate având conținutul prevăzut la art. 6.4 din prezentul contract de concesiune;
- h) autoritatea de reglementare - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, înființată în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 29/1996, aprobată prin Legea nr. 99/2000, cu modificările ulterioare, în prezent organizată și funcționând în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice;
- i) bunuri relevante - bunurile utilizate de concesionar și care sunt necesare pentru îndeplinirea obiectului concesiunii;
- j) teritoriu - zona IV aferentă desfășurării obiectului concesiunii de către concesionar în județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman;
- k) furnizare către subconsumatori - transmiterea și/sau revânzarea de energie electrică către subconsumatori în baza prevederilor Legii energiei electrice.

#### **ART. 2 - Obiectul contractului de concesiune**

2.1. Obiectul contractului de concesiune este reprezentat de exploatarea activităților și serviciului de distribuție a energiei electrice în teritoriu, pe riscul, cheltuiala și răspunderea concesionarului, în conformitate cu următoarele obiective ale concedentului:

(i) prestarea serviciului public tuturor utilizatorilor rețelelor de distribuție a energiei electrice, în condiții nediscriminatorii, asigurându-se accesul la rețelele de distribuție oricărui solicitant care întrunește cerințele stabilite de Legea energiei electrice, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute de reglementările tehnice aplicabile;

(ii) furnizarea de electricitate de către operatorul de distribuție atât consumatorilor captivi, cât și acelor consumatori eligibili care alog să nu își exercite acest drept;

(iii) respectarea reglementărilor tehnice aplicabile în operarea, modernizarea, reabilitarea și dezvoltarea rețelelor de distribuție a energiei electrice;

*Handwritten signature and initials*

(iv) dezvoltarea rețelilor de distribuție a energiei electrice astfel încât să se asigure furnizarea de electricitate comunităților rurale și infrastructurilor de locuințe construite prin programe sociale, cu respectarea art. 12 din Legea energiei electrice;

(v) furnizarea serviciului de tranzit al energiei electrice prin rețele de distribuție, la cerere și cu informarea operatorului sistemului de transport, pentru acele zone ale țării unde nu există capacitate suficientă a rețelelor de transport, pentru a se evacua electricitatea produsă în centralele de producere a energiei electrice, respectiv în centralele de producere în cogenerare, pentru a se conecta la sistemul energetic al unei țări vecine, dacă există un contract bilateral în acest sens, în caz de incidentă în Sistemul Energetic Național și în cazul executării lucrărilor de exploatare și întreținere sau a unor lucrări noi la rețelele de transport, din cauza cărora rețelele de transport din zonă sunt temporar indisponibile;

(vi) executarea de lucrări pentru dezvoltarea rețelelor de distribuție a energiei electrice prin programe optime de dezvoltare, bazate pe studii de perspectivă, cu consultarea, după caz, a operatorului de transport, și prin programe specifice de modernizare pentru instalații, în condițiile și în conformitate cu termenii și condițiile menționate în licența de distribuție și în regulamentele emise de autoritatea de reglementare pentru exploatarea activității și serviciului de distribuție a energiei electrice.

2.2. Obiectul concesiunii este atribuit exclusiv concesionarului în legătură cu rețelele de distribuție, definite conform Legii energiei electrice nr. 318/2003, folosite sau deținute cu titlu de proprietate de către concesionar, situate în teritoriul. Principalele bunuri folosite de concesionar pentru realizarea serviciului sunt reprezentate de rețelele de distribuție a energiei electrice din perimetrul concesiunii, împreună cu terenurile aferente, inclusiv terenurile proprietate publică a statului pe care acestea se situează. Acestea includ instalațiile inițiale precum și dezvoltările și modificările ulterioare ce vor fi realizate pe durata concesiunii. Pentru prestarea serviciului, concesionarul va utiliza bunuri proprii și bunuri ale terților. Activitatea de furnizare către subconsumatori, în măsura în care (i) este desfășurată în limitele teritoriului la data semnării contractului de concesiune și/sau (ii) este autorizată de concesionar după data semnării contractului de concesiune, nu va fi considerată a încheierea a exclusivității.

#### ART. 3 - Termenul contractului de concesiune

3.1. Termenul contractului de concesiune este de 49 de ani începând cu data semnării prezentului contract de concesiune.

3.2. Contractul de concesiune poate fi prelungit pentru o perioadă egală cu cel mult jumătate din termenul prevăzut la pct. 3.1. Părțile se vor întâlni pentru a discuta cu privire la prelungirea termenului contractului de concesiune cu un an înainte de expirarea termenului inițial, prevăzut la pct. 3.1. Prelungirea contractului de concesiune poate fi convenită între părți fără a mai fi necesară îndeplinirea vreunei formalități sau proceduri de licitație și se va efectua în baza unei modificări în formă scrisă adusă contractului de concesiune, care va fi efectuată nu mai târziu de 6 luni înainte de expirarea termenului inițial.

#### ART. 4 - Drepturile concesionarului

4.1. Concesionarului i-a fost atribuită exploatarea obiectului concesiunii.

4.2. Prin prezentul contract de concesiune concesionarul este autorizat să implementeze acele practici și decizii de management, precum și să se angajeze în și să îndeplinească acele activități și operațiuni considerate necesare în vederea realizării obiectului concesiunii, incluzând, fără a se limita la, următoarele domenii:

(i) planificarea și derularea activităților de întreținere, construcție, reparație, rețehnologizare, revizie, modernizare și dezvoltare a rețelilor de distribuție;

(ii) planificarea, estimarea și programarea dispecerizării de energie electrică;

4.3. Concesionarul este autorizat prin prezentul contract de concesiune să încheie contracte cu terțe părți în scopul și în legătură cu realizarea obiectului concesiunii, cu excepția cazului în care obiectul sau efectul unor asemenea contracte ar fi concesiunea, integrală sau parțială, a obiectului concesiunii sau a oricăror alte drepturi prevăzute în prezentul contract de concesiune.

#### ART. 5 - Obligațiile concesionarului

5.1. Concesionarul va asigura îndeplinirea eficientă, în regim de continuitate și de permanență a obiectului concesiunii.

5.2. Concesionarul nu va transfera sau cesiona, integral ori parțial, obiectul concesiunii sau orice alte drepturi ce decurg din prezentul contract de concesiune.

*Lu. Inf...*  
↓



5.3. Concesionarul va plăti redevența în sumă și în conformitate cu condițiile de plată prevăzute la art. 8., urmând să transmită concedentului dovada efectuării plății în termen de cinci zile lucrătoare de la data efectuării acesteia.

5.4. În termen de 90 de zile de la data semnării prezentului contract de concesiune, Concesionarul va depune, cu titlu de garanție de plată a redevenței, o scrisoare de garanție bancară reprezentând 5 % din redevența datorată pentru perioada cuprinsă între data semnării contractului de concesiune și 31.12.2005.

5.5. Concesionarul va transfera, sub condiția constituirii unei garanții adecvate în favoarea concesionarului pentru plata prețului potrivit pct. 13.3, concedentului sau unei terțe părți desemnate de concedent în conformitate cu pct. 13.1 dreptul de proprietate asupra bunurilor relevante, precum și orice alte drepturi asociate utilizării acestora, după caz, deținute de concesionar, la încetarea prezentului contract de concesiune, în termen de 30 de zile de la primirea notificării optiunii de exercitare a vânzării-cumpărării transmise de concedent conform pct. 13.3. În orice contracte sau înțelegeri încheiate cu terțe părți în baza cărora achiziționează sau obține orice drepturi asociate utilizării bunurilor relevante, concesionarul va include clauze ce permit și facilitează transferul unor astfel de drepturi în cazul exercitării vânzării-cumpărării de către concedent.

5.6. La încetarea contractului de concesiune, cu excepția încetării acestuia prin atingerea la termen sau ca urmare a apariției unui caz de forță majoră, concesionarul va continua să îndeplinească obiectul concesiunii în termenii și condițiile prevăzute în acesta până la preluarea obiectului concesiunii de către concedent sau de către o altă entitate căreia concedentul i-a atribuit îndeplinirea obiectului concesiunii.

5.7. Concesionarul va transmite concedentului situațiile financiare anuale în termen de 30 de zile de la depunerea acestora la autoritățile fiscale competente. Concesionarul va păstra la dispoziția concedentului o copie a Inventarului bunurilor utilizate pentru îndeplinirea obiectului concesiunii, precum și o copie a conturilor sale.

5.8. Concesionarul este obligat să informeze fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă ori impracticabilă, parțial sau în totalitate, realizarea obiectului concesiunii sau a oricăror alte obligații ce decurg din prezentul contract de concesiune, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea desfășurării activității și serviciului de distribuție.

5.9. În exercitarea drepturilor ce îi revin și în îndeplinirea obligațiilor ce îi incumbă în baza prezentului contract de concesiune, concesionarul se va conforma legilor, reglementărilor emise de autoritatea de reglementare sau de altă autoritate relevantă, aplicabile realizării activităților și prestării serviciului de distribuție, precum și termenilor și condițiilor prevăzute în licența de distribuție.

5.10. Concesionarul va încasa, în baza contractelor de furnizare încheiate cu consumatorii captivi și cu acei consumatori eligibili care aleg să nu își exercite acest drept, tarifele reglementate, respectiv va încasa, în baza contractelor de distribuție, tarifele și prețurile stabilite de autoritatea de reglementare în conformitate cu cadrulul legal aplicabil. Aceste tarife și prețuri vor fi modificate pe durata prezentului contract de concesiune, potrivit cadrului legal în vigoare.

5.11. Concesionarul va monitoriza indicatorii de siguranță și performanță în activitatea de operare a rețelelor de distribuție a energiei electrice.

## ART. 6 - Drepturile concedentului

6.1. Pe durata prezentului contract de concesiune, concedentul are dreptul de a verifica îndeplinirea de către concesionar a obligațiilor ce decurg din prezentul contract. În moduri și la data stabilite în mod rezonabil, în baza unei notificări prealabile scrise, concedentul are dreptul de a inspecta obiectivele prin care se desfășoară activitatea de distribuție, în timpul programului de lucru al concesionarului, acesta din urmă având obligația de a colabora pe deplin în orice astfel de inspecție.

6.2. Concedentul are dreptul de a modifica în mod unilateral partea reglementară a prezentului contract de concesiune, în baza unei notificări scrise prealabile trimise concesionarului, cu respectarea termenilor și condițiilor prevăzute de Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, cu modificările și completările ulterioare. Concesionarul va exploata în continuare activitatea de distribuție și serviciile aferente, în conformitate cu termenii și condițiile care au fost modificate de concedent, fără a avea dreptul de a cere rezilierea prezentului contract de concesiune. În situația în care orice astfel de modificări vor avea loc, concedentul va plăti o despăgubire adecvată și efectivă concesionarului, egală cu prejudiciul suferit de concesionar din cauza modificării prezentului contract de concesiune. Orice dispută care ar putea apărea între părți cu privire la cuantumul despăgubirii nu va îndreptăți concesionarul să suspende sau să se abțină de la executarea obligațiilor sale ce izvorăsc din prezentul contract de concesiune.

*Handwritten signature*

## ART. 7- Obligațiile concedentului

7.1. Concedentul are obligația de a nu-i tulbura pe concesionar în exercițiul drepturilor ce decurg din prezentul contract de concesiune.

7.2. În limitele permise de capacitatea sa legală, concedentul va oferi asistență concesionarului în exercitarea în mod legal, fără discriminare și cu bună-credință a drepturilor sale ce decurg din prezentul contract de concesiune. În vederea înlăturării oricăror neclarități, obligația de a oferi asistență nu va fi interpretată ca fiind o obligație de compensare ori de acumare a suportării unor costuri sau de prestare a unor servicii ori de inițiere a unor pretenții, proceduri sau apărări în favoarea concesionarului.

7.3. Concedentul nu va modifica unilateral prezentul contract de concesiune, cu excepția cazului expres prevăzut la pct. 6.2.

## ART. 8 - Redevența

8.1. Ca preț pentru concesiune, concesionarul va plăti o redevență anuală, recunoscută în tariful de distribuție, stabilită pe baza următoarei formule:

1 %<sub>n</sub> din tariful de distribuție a energiei electrice aplicat la totalul cantității de energie electrică distribuită pe an. Plata redevenței va fi datorată și efectuată anual, nu mai târziu de data de 31 a lunii ianuarie din anul următor anului în care este datorată, cu posibilitatea regularizării până la finele lunii februarie a aceluiași an, în contul Trezoreriei Municipiului CRAIOVA, ca venit la bugetul de stat.

8.2. În cazul încetării prezentului contract de concesiune înainte de termen, redevența va fi calculată corespunzător pentru cantitatea de energie electrică distribuită până la data încetării, iar plata redevenței va fi datorată și efectuată nu mai târziu de 30 de zile de la data încetării.

8.3. Toate costurile, cheltuielile și comisioanele în legătură cu plata redevenței vor fi suportate de concesionar.

8.4. În cazul întârzierii plății redevenței, concesionarul va plăti concedentului penalități egale cu valoarea dobânzii și a penalităților datorate pentru neplata obligațiilor bugetare.

## ART. 9 - Separarea conturilor

Concesionarul va avea obligația de a păstra conturi separate în ceea ce privește: (i) realizarea obiectului concesiunii; și (ii) toate celelalte activități sau operațiuni comerciale pe care le desfășoară concesionarul.

## ART. 10 - Modificarea contractului de concesiune

10.1. Orice modificare adusă prezentului contract de concesiune va fi efectuată în baza acordului scris prealabil al părților, sub rezerva dreptului concedentului de a modifica în mod unilateral prezentul contract de concesiune în situațiile prevăzute în mod expres de Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, cu modificările și completările ulterioare.

10.2. În cazul în care concesionarul este prejudiciat prin modificarea unilaterală adusă prezentului contract de concesiune, acesta are dreptul să primească despăgubiri adecvate și efective, în conformitate cu pct. 6.2.

## ART. 11 - Încetarea contractului de concesiune

11.1. Prezentul contract de concesiune va înceta de drept (i) la expirarea termenului inițial, dacă părțile nu convin asupra prelungirii acestuia printr-un act adițional la prezentul contract de concesiune, sau la expirarea perioadei prelungite, după caz; sau (ii) în baza pct. 14.4.

11.2. Cu excepția cazului în care în prezentul contract de concesiune se prevede altfel, dacă una dintre părți (denumită în cele ce urmează partea în culpă) nu își îndeplinește obligațiile ce decurg din prezentul contract, în așa fel încât afectează în mod semnificativ încrederea și siguranța cu privire la obiectul concesiunii (atunci când partea în culpă este concesionarul) sau, respectiv, posibilitatea concesionarului de a planifica și de a executa obiectul concesiunii (atunci când partea în culpă este concedentul), cealaltă parte (denumită în cele ce urmează partea care și-a respectat obligațiile) are dreptul să trimită părții în culpă o notificare de încălcare a obligațiilor, precizând termenul acordat pentru remedierea acestor situații de încălcare a obligațiilor, termen care, în orice caz, nu va fi mai scurt de 30 de zile. În cazul în care partea în culpă nu remediază în mod satisfăcător situația de încălcare a obligațiilor în termenul acordat în acest scop și precizat în notificarea de încălcare, partea care și-a respectat obligațiile are dreptul de a rezilia în orice moment prezentul contract de concesiune prin simpla notificare în formă scrisă, în care face cunoscută rezilierea imediată a

*Handwritten signature*

contractului, fără îndeplinirea altor formalități, acțiuni ori proceduri în fața unei instanțe judecătorești sau arbitrale, prezentul contract de concesiune fiind considerat reziliat la primirea de către partea în culpă a unei asemenea notificări.

11.3. Concedentul va avea dreptul să rezilieze în mod unilateral prezentul contract de concesiune (și, prin urmare, să revoce drepturile concesionarului în legătură cu realizarea obiectului concesiunii), transmitând concesionarului o notificare scrisă cu 60 de zile în avans, fără a fi necesară nici o altă formalitate, acțiune sau procedură în fața unei instanțe de judecată sau arbitrale, în următoarele situații:

(i) în cazul în care concesionarul este supus unei proceduri de declarare a stării sale de insolvență sau incapacitate de plată, de reorganizare judiciară ori de faliment, dizolvare, lichidare, voluntară sau independentă de voința concesionarului;

(ii) în cazul retragerii sau expirării licenței de distribuție, fără a i se elibera concesionarului o nouă licență;

(iii) în cazul în care încetarea contractului este determinată de interesul național sau local.

11.4. Concesionarul nu va avea dreptul să primească nici o despăgubire, iar concedentul nu va avea obligația de a plăti nici o astfel de despăgubire concesionarului în cazul încetării prezentului contract de concesiune, cu excepția următoarelor situații:

(i) în cazul încetării prezentului contract de concesiune în baza pct. 11.3 (iii), concesionarul are dreptul să primească despăgubire justă și prealabilă din partea concedentului, egală cu prejudiciul suferit de concesionar din cauza încetării prezentului contract de concesiune;

(ii) în cazul încetării prezentului contract de concesiune în baza pct. 11.2 ca urmare a nerespectării de către concedent a obligațiilor care îi incumbă în baza prezentului contract de concesiune, concesionarul are dreptul de a primi despăgubiri egale cu prejudiciul suferit de concesionar din cauza încetării contractului de concesiune.

11.6. În cazul încetării prezentului contract de concesiune potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concesionar a obligațiilor sale ce izvorăsc din prezentul contract de concesiune, concedentul are dreptul să primească despăgubiri egale cu prejudiciul suferit de concedent din cauza încetării prezentului contract de concesiune.

## ART. 12 - Legea aplicabilă și soluționarea litigiilor

12.1. Prezentul contract de concesiune este guvernat de legea română.

Cu excepția prevederilor obligatorii din legea română care impun soluționarea diferendelor ce decurg din prezentul contract de concesiune de către instanțele române competente, orice pretenție sau neînțelegere apărută între părți decurgând din sau în legătură cu prezentul contract de concesiune și care nu poate fi soluționată pe cale amiabilă va fi soluționată pe cale arbitrală ce va avea loc la Paris. Procedurile de arbitraj se vor desfășura în conformitate cu procedurile prevăzute de regulile de arbitraj ale Camerei Internaționale de Comerț în vigoare la acel moment. Procedurile se vor desfășura în limba engleză. Concedentul și concesionarul vor desemna fiecare câte un arbitru și vor numi împreună un al treilea arbitru care va fi președintele tribunalului arbitral. Președintele Curții de Arbitraj va acționa ca autoritate desemnată în conformitate cu regulile de arbitraj menționate mai sus dacă, fie concedentul, fie concesionarul nu numeste un arbitru sau în situația în care concedentul și concesionarul nu numesc împreună cel de-al treilea arbitru, în limitele specificate în regulile de arbitraj. Decizia și hotărârea arbitrilor va fi finală, obligatorie și executorie.

12.2. Legalitatea, valabilitatea sau posibilitatea de a pune în executare această clauză și prevederile conținute în aceasta nu vor fi afectate de lipsa legalității, a valabilității sau a posibilității de a pune în executare contractul de concesiune sau orice clauză cuprinsă în acesta.

## ART. 13 - Vânzarea-cumpărarea bunurilor

13.1. Concedentul va cumpăra de la concesionar dreptul de proprietate asupra bunurilor relevante, precum și orice alte drepturi în legătură cu folosirea acestora, după caz, al căror titular este concesionarul, la momentul încetării prezentului contract de concesiune (vânzarea-cumpărarea). La încetarea concesiunii, concesionarul este obligat să restituie bunurile terților, precum și terenurile proprietate publică a statului pe care sunt situate rețelele electrice de distribuție, în mod gratuit și liber de orice sarcini. Părțile sunt de acord cu dreptul concedentului de a desemna un terț ca beneficiar al vânzării-cumpărării și concesionar al bunurilor relevante, iar o asemenea desemnare va fi obligatorie pentru concesionar și va fi considerată drept o exercitare legitimă și cu bună-credință a vânzării-cumpărării de către concedent. Ca un caz particular al situației în care concedentul va alege să desemneze un terț drept beneficiar al vânzării-cumpărării, concedentul are dreptul de a organiza licitația pentru adjudecarea obiectului concesiunii și de a include expres în documentația de licitație și în contractul de concesiune ce va fi încheiat cu concesionarul subsecvent obligația acestuia din urmă de a achiziționa bunurile relevante de la

*Lu. V. C. C. C. C.*  
*Lu.*

concesionar, în aceiași termeni și condiții cu cele prevăzute la pct. 13.4 și 13.5. Concedentul va răspunde solidar cu terțul desemnat ca beneficiar al vânzării-cumpărării pentru toate obligațiile ce izvorăsc din exercitarea vânzării-cumpărării.

13.2. Imediat după ce primește cererea din partea concedentului, pentru a da posibilitatea concedentului de a exercita vânzarea-cumpărarea, concesionarul are obligația de a furniza concedentului inventarul tuturor bunurilor aferente executării obiectului concesiunii, folosite de către concesionar, și dovezi cu privire la drepturile asupra acestor bunuri, în așa fel încât concedentul să poată identifica bunurile relevante.

13.3. Concedentul va trimite o cerere scrisă concesionarului, însoțită de lista bunurilor relevante:

(i) cu 60 de zile înainte de data expirării, în cazul încetării prezentului contract de concesiune prin expirarea termenului potrivit pct. 11.1(i);

(ii) în termen de 30 de zile de la încetarea prezentului contract de concesiune din cauze de forță majoră potrivit pct. 11.1(ii);

(iii) în același timp cu notificarea de încetare, în cazul încetării prezentului contract de concesiune potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concesionar a obligațiilor sale izvorând din prezentul contract de concesiune sau potrivit pct. 11.3;

(iv) în termen de 30 de zile de la primirea notificării de încetare în cazul încetării prezentului contract de concesiune potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concedent a obligațiilor sale izvorând din prezentul contract de concesiune.

13.4. Vânzarea-cumpărarea va fi exercitată la un preț egal cu:

(i) baza de active reglementată (valoarea bunurilor, așa cum este luată în considerare de autoritatea de reglementare în scopul stabilirii tarifului de distribuție în anul când vânzarea-cumpărarea este exercitată) redusă cu 10%, în cazul încetării potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concesionar a obligațiilor sale izvorând din prezentul contract de concesiune sau potrivit pct. 11.3(i); și

(ii) baza de active reglementată (valoarea bunurilor, așa cum este luată în considerare de autoritatea de reglementare în scopul stabilirii tarifului de distribuție în anul când vânzarea-cumpărarea este exercitată) în situația tuturor celorlalte cazuri de încetare.

13.5. Plata prețului va fi efectuată într-un termen care nu va depăși 2 ani și jumătate. Pentru intervalul de timp scurs între transferul bunurilor relevante și data plății prețului, concesionarul va avea dreptul la o dobândă egală cu dobânda bancară a pieței. Plata dobânzii va fi efectuată trimestrial. Plătitorul care este concedentul și/sau terța parte desemnată, dacă este cazul, va constitui o garanție bancară în valoare egală cu suma datorată ca proț omisă de o bancă și într-o formă acceptabilă pentru fiecare parte.

#### ART. 14 - Forța majoră

14.1. Orice eveniment imprevizibil, invincibil și independent de voința părților, care apare după momentul semnării prezentului contract de concesiune și care determină, parțial sau total, imposibilitatea ori impracticabilitatea îndeplinirii obligațiilor ce revin părții afectate potrivit prezentului contract de concesiune, va fi considerat forță majoră. În sensul prezentului articol, forța majoră va include, fără a se limita la, război, revoluție, cutremur, inundație, precum și orice alte evenimente pe care Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București sau orice altă autoritate relevantă le certifică drept evenimente de forță majoră.

14.2. Nici una dintre părți nu va răspunde pentru neîndeplinirea obligațiilor stabilite prin prezentul contract de concesiune dacă neîndeplinirea este cauzată de un eveniment de forță majoră, dacă partea afectată de evenimentul de forță majoră și-a respectat obligațiile prevăzute de prezentul contract de concesiune pentru situația producerii unui asemenea eveniment.

14.3. Partea afectată de evenimentul de forță majoră trebuie să ia toate măsurile rezonabile pentru a înlătura imposibilitatea de îndeplinire a obligațiilor sale conform prezentului contract de concesiune cât mai curând posibil, să limiteze consecințele forței majore și să notifice celeilalte părți cu privire la producerea evenimentului cât mai curând posibil, dar, în orice caz, nu mai târziu de 15 zile de la producerea respectivului eveniment, și să furnizeze celeilalte părți certificatul ce atestă evenimentul de forță majoră în termen de 30 de zile de la această dată. Partea în cauză este, de asemenea, obligată să notifice celeilalte părți încetarea evenimentului de forță majoră în termen de 15 zile de la o asemenea încetare.

14.4. În cazul în care forța majoră și/sau efectele acesteia necesită suspendarea executării prezentului contract de concesiune pentru o perioadă ce depășește 6 luni, părțile se vor întâlni în termen de cel mult 30 de zile de la data încheierii perioadei respective pentru a conveni fie asupra modului de executare în continuare a obligațiilor afectate din prezentul contract de concesiune, fie asupra încetării acestuia.

*Lu. Măndrău*  
[Signature]

## ART. 15 – Notificări

15.1. Toate notificările și comunicările adresate oricărei părți vor fi făcute în scris în limba română și vor fi transmise: (i) personal, (ii) prin fax, (iii) prin scrisoare recomandată sau (iv) prin curier, la adresele prevăzute în prezentul contract de concesiune în partea introductivă, sau la o altă adresă notificată în prealabil.

15.2. Notificările vor fi considerate primite de către partea căreia îi sunt adresate: (i) în ziua livrării (prin înregistrarea în Registrul de corespondență aflat la Registratura generală, în cazul concedentului, și prin semnarea de primire, în cazul concesionarului), dacă au fost livrate personal ori prin curier; sau (ii) la data transmiterii prin fax, cu condiția ca raportul de transmitere prin fax să fie păstrat de către cel care transmite notificarea și să fie transmis destinatarului la cerere, în cazul transmiterii prin fax; sau (iii) la data semnării de primire, în cazul transmiterii prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

## ART. 16 – Diverse

### 16.1. Rămânerea în vigoare

În cazul în care oricare dintre prevederile prezentului contract de concesiune este sau devine ilegală, nevalabilă sau nu poate fi pusă în executare în baza legii aplicabile, legalitatea, valabilitatea și posibilitatea de executare a celorlalte prevederi din prezentul contract de concesiune vor rămâne neafectate, iar părțile vor înlocui prevederea respectivă cu o altă prevedere permisă de lege și care îndeplinește, pe cât este posibil, scopul comercial al prevederii lipsite de valabilitate.

### 16.2. Cesiunea

Prezentul contract de concesiune constituie o obligație valabilă a concesionarului și va produce efecte în beneficiul concedentului și al succesorilor, desemnaților și cesionarilor acestuia. Concesionarul nu va putea să ceseze drepturile sau obligațiile sale ce decurg din prezentul contract de concesiune. Concedentul va putea cesiona, nova sau transfera drepturile ori obligațiile sale ce decurg din prezentul contract de concesiune, în totalitate sau doar parțial, în conformitate cu prevederile legii române.

### 16.3. Modificări legislative

În cazul în care, după semnarea prezentului contract de concesiune, prevederile legii române privitoare la aspectele ce fac obiectul prezentului contract de concesiune vor fi modificate astfel încât vor fi mai favorabile concesionarului, părțile vor discuta amendarea prezentului contract de concesiune pentru a reflecta acolo prevederi legale mai favorabile.

### 16.4. Confidențialitate

Părțile convin ca termenii și condițiile prezentului contract de concesiune sunt confidențiali și fiecare parte nu va dezvălui nici o informație în legătură cu asemenea termenii și condiții sau cu executarea prezentului contract de concesiune, fără acordul prealabil scris al celeilalte părți, cu excepția cazurilor în care: (i) respectivă informații sunt publice la momentul dezvăluirii; sau (ii) sunt solicitate de către o autoritate sau agenție guvernamentală potrivit legii ori potrivit hotărârii unui organ de jurisdicție competent.

Încheiat la data de 20.11.2005, la București, în 3 exemplare originale.

CONCEDENT  
MINISTERUL ECONOMIEI ȘI COMERȚULUI

10/

MINISTERUL

D.G.L.M.

scios

Comisia de Concesionare

CONCESIONAR

SC DFEE „ELECT

DIRECTOR DE

IONEL PA

DIRECTOR D.E.O.C

VASILE IORDACHE

DIRECTOR D.T.D

EUGEN IORDACH

Serviciu Juridic

L.AURENTIU STUFAN



L. N.

+

## ACT ADIȚIONAL Nr. 2

la Contractul de concesiune nr. 6/20.06.2005 a serviciului de distribuție a energiei electrice în zona IV – care cuprinde județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman

Având în vedere:

1. Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor CEZ Distribuție SA din 24.11.2016 și rezoluția nr. 22729/30.12.2016 emisă de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj prin care CEZ Distribuție SA și-a schimbat denumirea în Distribuție Energie Oltenia SA;
2. Distribuție Energie Oltenia SA este deținătoarea Licenței pentru distribuția energiei electrice nr. 457 acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002, cu modificările ulterioare;
3. În temeiul art. 10 din contractul de concesiune nr. 6/20.06.2005, a serviciului de distribuție a energiei electrice în zona IV - care cuprinde județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman (denumit în continuare "Contractul"),

Părțile au convenit încheierea prezentului act adițional după cum urmează:

Art. 1 Părțile Contractului se modifică după cum urmează:

**Ministerul Energiei** cu sediul în Splaiul Independenței, nr. 202E, sector 6, București, tel. 021/407.99.11, fax: 021/316.68.03, CUI 33933936, reprezentat legal de domnul **Toma – Florin Petcu** având funcția de Ministru, în calitate de **Concedent** și

**Distribuție Energie Oltenia SA**, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în Calea Severinului, nr. 97, parter, etajele 2,3,4, Craiova, Jud. Dolj, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj sub nr. J/16/148/05.03.2002, CUI 14491102, reprezentată legal prin domnul **Eugen Butoarcă** – Membru Directorat, domnul **Ion Dobrescu** Președinte al Directoratului și domnul **Cristinel Zorel Tita** – Membru Directorat, în calitate de **Concesionar**

Art. 2 Literele c) și e) ale art. 1 se modifică și vor avea următorul cuprins:

c) concesionar: **Distribuție Energie Oltenia SA** persoană juridică română cu sediul în Calea Severinului, nr. 97, parter, etajele 2,3,4, Craiova, Jud. Dolj, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj sub nr. J/16/148/05.03.2002, CUI 14491102;

e) licența de distribuție – licența actuală pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, nr. 457, acordată concesionarului prin Decizia președintelui ANRE nr. 317 din data de 29.04.2002, modificată prin Decizia ANRE nr. 360 din data de 15.03.2007, Decizia președintelui ANRE

2771/17.12.2014 și Decizia președintelui ANRE nr. 139/08.02.2017, , precum și orice alt document ulterior prin care se reînnoiește, se modifică sau se înlocuiește licența actuală pentru distribuția energiei electrice.

Art. 3 Prezentul act adițional intră în vigoare la data semnării lui de către Părți.

Art. 4 Toate celelalte prevederi ale Contractului de concesiune nr.6/20 iunie 2005 rămân nemodificate.

Art. 5 Prezentul act adițional face parte integrantă din Contractul de concesiune nr. 6/20 iunie 2005.

Prezentul act adițional s-a încheiat astăzi ....., într-un număr de 3 (trei) exemplare originale, câte un exemplar pentru fiecare parte și un exemplar pentru ANRE.

**Concedent**

**Ministerul Energiei**

**Toța – Florin Petcu**

Secretar de Stat

**Andrei – Petrișor Maioreanu**

Direcția Generală Politici Energetice

Director General

**Elena Popescu**

Șef Serviciu

**Anca Ioana Dob**

Direcția Generală Juridică, Relații  
Instituționale și Cooperare Internațională

Director General

**Vasile Aurel Iancu**

Direcția Generală Economii

Director General

**Daniel Haralambie Pencea**

**Concesionar**

**Distribuție Energie Oltenia SA**

Membru Directorat

**Eugen Butoarcă**

Președinte al Directoratului

**Ion Dobrescu**

Membru Directorat

**Cristinel Zorel Tita**

## ANEXĂ LA LICENȚA NR. 457

### CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

**Art. 1.** – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, denumită în continuare licența.

**Art. 2.** – Licența este valabilă până la data de 29.04.2027.

**Art. 3.** – (1) Licența permite prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către societatea **DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.**, denumită titularul licenței, prin exploatarea comercială a rețelelor electrice de distribuție pe care aceasta le deține pe teritoriul județelor Argeș, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman și Vâlcea, care formează zona de activitate în care este valabilă licența.

(2) Rețelele electrice de distribuție care aparțin titularului licenței sunt interconectate cu rețelele electrice de distribuție pe care le dețin alți titulari de licențe, punctele de delimitare a rețelelor care se află în gestiune la operatori de distribuție diferiți fiind situate:

a) în zona de activitate definită la alin. (1), unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin altor titulari de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice,

b) în zonele de activitate definite în licențele pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate altor operatori de distribuție, unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin titularului licenței.

(3) În Tabelul 1 sunt precizate punctele de delimitare ale instalațiilor electrice aflate în gestiunea titularului licenței, față de instalațiile electrice aflate în gestiunea altor titulari de licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, cu care sunt conectate, potrivit situațiilor specificate la alin. (2) lit. a) sau b).

(4) În desfășurarea activităților permise de licență, titularul licenței utilizează rețelele electrice de distribuție având în componență volumul de instalații electrice prevăzut în Tabelul 2.

**Art. 4.** – Sediile în care funcționează Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție clienții săi sunt prezentate în Tabelul 3.

**Art. 5.** – Anual, până la finele trimestrului I, titularul licenței are obligația de a transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei tabelele 1, 2 și 3 prevăzute la art. 3 și art. 4, actualizate, însoțite de cererea prin care solicită modificarea licenței.

**Art. 6.** – (1) Titularul licenței are obligația să verifice, în toate cazurile, dacă operatorul economic de la care a primit solicitarea de punere sub tensiune a instalației de racordare a unei capacități de producere a energiei electrice, având puterea electrică instalată ce depășește 1 MW, deține o autorizație de înființare valabilă pentru realizarea sau reabilitarea acelei capacități.

(2) Titularul licenței este obligat să sesizeze Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) ori de câte ori are indicii sau a luat cunoștință că se realizează lucrări, fără a se respecta regimul de autorizare aplicabil.





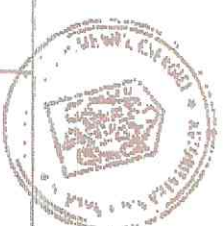
TABLELUL 1 - Funcție de delimitare ale rețelelor electrice aflate în gestiunea titularului licenței

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tensiune	Conținutul liniei	Conținutul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Funcție de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
1	LEA 110 KV Măruș - Bileștii	110 KV	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Măruș ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
2	LEA 110 KV Pietriș - Cămpul	110 KV	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Pietriș ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
3	LEA 110 KV Pietriș - Pant	110 KV	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Pietriș ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
4	LEA 110 KV Izvoia - Alexandria	110 KV	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Izvoia ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
5	LEA 110 KV Ghizdaru - Alexandria	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Stalp #2 numerotare din Ghizdaru	
6	LEA 110 KV Nicolae Caramfil - Vișele	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Stalp 156 numerotare din Ghizdaru	
7	LEA 110 KV Ghizdaru - Drăgănești	110 KV	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Drăgănești ce aparține de Tâmborul licenței	LEA 110 KV Ghizdaru - Drăgănești aparține E- DISTRIBUȚIE MUNTENIA
8	LEA 110 KV Vișele - Clăjani	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Vișele ce aparține de Tâmborul licenței	LEA 110 KV KV Vișele-Cosova a fost redenumită în LEA 110 KV Vișele-Clăjani
9	LEA 110 KV Vișele - Măruș	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmborul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clasa înțindere în izolații de la rigla stației Vișele ce aparține de Tâmborul licenței	



anexă la Decizia prezidențială ANRE nr. 891 din 23.05.2019

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tensiune	Gestionarul liniei	Conținutul din zona de cuprindere a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de deținutură din punct de vedere al gestionării	Cote
10	Stația Pietrișu - LEA 20 KV Făgăraș	20 KV	Tâmbular licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular licențiat	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
11	Stația Pietrișu - LEA 20 KV Râșnovea	20 KV	Tâmbular licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular licențiat	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
12	Stația Pietrișu - LEA 20 KV Făgăraș	20 KV	Tâmbular licențiat	Tâmbular licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Căduța 20 KV Petrosani din stația electrică de transformare 110/20 KV Pietrișu care în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA: Căduța 20 KV (găsitură) papucii de primărie ale cablurilor în cablu aparțin: Tâmbular licențiat, Răzvanușcu și PT Incepând de la clasa de înălțimi ale rezervuorilor în ar ale stațiilor în ar ale stațiilor E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
13	Stația Izvoru - LEA 20 KV Topora	20 KV	Tâmbular licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular licențiat	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
14	Stația Izvoru - LEA 20 KV Râșnovea	20 KV	Tâmbular licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular licențiat	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
15	Stația Izvoru - LEA 20 KV Măzărești	20 KV	Tâmbular licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular licențiat	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	



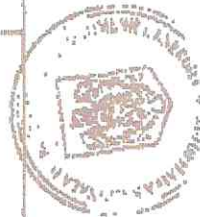
Decizia la Decizia prezidențială ANRE nr. 891 din 23.03.2019

Nr. crt.	Permisula Finisă	Tensiune Nivel	Conținutul limită	Conținutul din zona de asigurare a Nivel	Utilizarea limită	Funct de delimitare din punct de vedere al gestionării	Observații
16	Stia Marsa - LEA 20 kV Ciuperceni	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbular Icoanei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular Icoanei	SS 360, SS 114	
17	Stia Marsa -LEA 20 kV Vidale	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbular Icoanei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular Icoanei	SS 2, SS 1, SS 351 (sau SS 1421)	
18	Stia Marsa -LEA 20 kV Zăvestreni	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbular Icoanei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular Icoanei	SS 48, SS 23, SS 189, SS 22	
19	Stia Dragănești-LEA 20 kV Sejani	20 kV	Tâmbular Icoanei- E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbular Icoanei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA		-LEA 20 kV Sejani aparține Tâmbular Icoanei -Răzvodul și PTA IAS Neajpu sunt în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
20	Stia Vidale-LEA 20 kV Dragănești	20 kV	Tâmbular Icoanei	Tâmbular Icoanei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA		-LEA 20 kV Dragănești aparține Tâmbular Icoanei; - începând cu elementele scurtoarelor de la stâlpul nr. 41 în actual linia 20 kV; - de la sup 30 spre SD 265 deriv. Lețea este în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
21	LEA 110 kV Dragănești-Pătronic	110 kV	SDEB MUNTENIA NORD	Tâmbular Icoanei	SDEB MUNTENIA NORD		Stia Pătronic și LEA 20 kV aparțin Tâmbular Icoanei



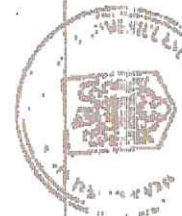
Anexă la Decizia președinției lui ANRE nr. 891 din 23.05.2019

Nr. crt.	Denumirea statiei	Tensi. liniei	Gestionarul liniei	Conținutul din zona de acoperire a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare-căi punct de vedere al gestionării	Obs.
22	Declivita 20 KV Săcra din LEA Glavacioc	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Țâmburlu Iicșeni	Clasate de legătură în axul LEA 20 KV Glavacioc (stalp 112)-stacia Proușja	
23	St. Mozașeni -LEA 20 KV Visina	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	Țâmburlu Iicșeni	SDEE MUNTENIA NORD	Papucăi cabină 20 KV între din stație, plecare în LEA (st. Mozașeni aparține Țâmburlui Iicșeni)	
24	LEA 20 KV de legătură între St. Mozașeni - Visina și LEA 20 KV Săcra cel Mare	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Țâmburlu Iicșeni	Sep. de cupla 1.5.191 (25-191) între LEA 20 KV Visina și LEA 20 KV Ștefan cel Mare (linia de județ); reparatură spațioasă Țâmburlui Iicșeni	
25	LEA 20 KV de legătură între LEA 20 KV St. Patroaia - Căpățâni 1 și LEA 20 KV St. Patroaia - Strătoșteni	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Țâmburlu Iicșeni	Sep. de bucla SB 1.6.62 (SB 26-62) între LEA 20 KV Strătoșteni și LEA 20 KV Căpățâni 1 (linia de județ)	
26	LEA 20 KV St. Patroaia - Strătoșteni deriv. 20 KV la PTA 189 Fărăni	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	Țâmburlu Iicșeni	SDEE MUNTENIA NORD	Clasate de record în axul LEA 20 KV Strătoșteni la stp.30	
27	LEA recondiție la Stația 110/20 KV Patroaia: - LEA 20 KV Ștrambu - LEA 20 KV Bogați - LEA 20 KV Topoloveni - LEA 20 KV Tein - LEA 20 KV Strătoșteni	20 KV	Țâmburlu Iicșeni	Țâmburlu Iicșeni	SDEE MUNTENIA NORD	Stația 110/20KV Patroaia este amplasată în jud. Dâmbovița și aparține Țâmburlui Iicșeni	Stația Patroaia și LEA 20 KV aparțin Țâmburlui Iicșeni



Anexă la Decizia prezedintului ANRE nr. 891 din 23.05.2019

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Contractantul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestionării	Ota.
28	LEA 20 KV Putroasa - Găesti I	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	Tâmbularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Papuci acordare LES 20KV la celula 20KV Găesti I în stația Putroasa	
29	LEA 110 KV Tr. Severin - Topoleț CI+2	110 KV	Tâmbularul licenței	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	La celulele de legătură la rigla stației 110/20KV Topoleț, circuitele 1 și 2, astfel 156	
30	LEA 20 KV Topoleț - Orșova	20 KV	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	Tâmbularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topoleț	
31	LEA 20 KV Topoleț - Văcărova	20 KV	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	Tâmbularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topoleț	
32	LEA 20 KV Topoleț - Compenol	20 KV	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	Tâmbularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topoleț	
33	LEA 20 KV Topoleț - Șantier Naval	20 KV	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	Tâmbularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topoleț	
34	LEA 20 KV Topoleț - Dobova	20 KV	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	Tâmbularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topoleț	
35	LEA 20 KV Cezia - Bata Nouă	20 KV	Tâmbularul licenței	E-Distribuție Banat	Tâmbularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Cezia	
36	LEA 20 KV Breznă - Căminii	20 KV	Tâmbularul licenței	SDEE Transilvania Sud	Tâmbularul licenței	STB 76-66 T	



**TABELUL 2 - Volumul componentelor din rețelele electrice de distribuție deținute de titularul licenței**

Nr. crt.	Componente ale rețelei electrice de distribuție	u.m.	Valori	
1	Linii electrice de înaltă tensiune (110 kV)	km	4.398	
2	Linii electrice de medie tensiune	km	21.545	
3	Linii electrice de joasă tensiune	km	28.224	
4	Bransamente de joasă tensiune	km	31.130	
5	Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare) 110 kV	nr./MVA	144	6099
6	Stații electrice de de conexiune și/sau de transformare cu trepte de tensiune mai mici de 110 kV, din care :	nr./MVA	139	352
			57	
			82	
7	Posturi de transformare	nr./MVA	10374	2.923



Anexă la Decizia președintelui ANRE nr. 891 din 23.05.2019

**TABELUL 3 - Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție**

Județul	Denumire CRC	Adresa
Argeș	Pitești	Pitești, Strada Dârza, Nr. 1A, Parter
	Câmpulung	Câmpulung, Strada Nicolae Iorga, Bl. 3, Sc.A, Ap. 3
	Curtea de Argeș	Strada 1 Decembrie 1918, nr. 2B
Dolj	Craiova	Craiova, Strada Calea Severinului, Nr. 97
	Băilești	Băilești, Strada Victoriei, Nr. 98
	Bechet	Strada Tudor Arghezi, Nr.17
	Filiuși	Bd. Racoteanu, Nr. 145, Bl. UMPS, Parter
Gorj	Târgu-Jiu	Târgu-Jiu, Strada G-ral Gh. Magheru, Bl. 6, Parter
Mehedinți	Drobeta Turnu Severin	Drobeta Turnu Severin, B-dul Revoluției 16-22 Decembrie 1989, Nr. 19
	Vânju Mare	Strada Dr. Victor Gomoiu, Nr. 9
	Orșova	Strada Crizantemelor, nr. 2B
	Baia de Aramă	Strada Tudor Vladimirescu, Nr. 8
Olt	Slatina	Slatina, Strada Primăverii, Nr. 1B B
	Caracal	Caracal, Strada Piața Victoriei, Bl. 1ABC, Parter
	Corabia	Corabia, Strada Bibescu Vodă, Nr. 21
Teleorman	Alexandria	Alexandria, Strada Dunării, Nr. 145
	Reșterii de Vede	Reșterii de Vede, Strada Oltuz, Nr.11
	Vidala	Vidala, Aleea FRE, Nr. 1, Cam P03
Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	Râmnicu Vâlcea, Strada Știrbei Vodă, Nr. 7
	Drăgășani	Strada Gherea, Nr. 414, Bl. T3, Sc. E, Parter
	Călimănești	Strada Calea lui Traian, Nr. 670
	Horezu	Strada Tudor Vladimirescu, Nr. 19





Decizia nr. 891 din 23.05.2019

privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. prin Decizia nr. 317/29.04.2002

Având în vedere:

Prevederile art. 10 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale *Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, (denumit, în continuare, *Regulament*),

în considerarea cererii societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., înregistrate la ANRE cu nr. 30215 din 03.04.2019 privind actualizarea Condițiilor specifice asociate Licenței nr. 457, precum și a faptului că documentația este completă conform prevederilor *Regulamentului*,

În temeiul

Dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) și art. 9 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

### DECIZIE

Art. I. Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002, cu modificările ulterioare, societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., având sediul social în Municipiul Craiova, Calea SEVERINULUI, Nr. 97, parter, etajele 2,3 și 4, Județ Dolj, înregistrată în Registrul Comerțului cu nr. J16/148/2002, se modifică în sensul înlocuirii Condițiilor specifice asociate licenței cu Condițiile specifice asociate licenței, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. II. Societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, prevăzute în Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 73/2014, cu modificările și completările ulterioare și Condițiile specifice asociate licenței nr. 457 prevăzute în anexa la prezenta decizie.

Art. III. Prezenta decizie se comunică societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

PREȘEDINTE

DUMITRU CHIRIȚĂ



2010-29021/24.05.2019



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Direcția generală reglementări tehnice, licențe, autorizații

romania2019.eu



46586/24.05.2019

Domnului Eugen Butoacă  
Director executiv  
DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Fax: 0251 215004

Referitor: Cererea înregistrată la ANRE cu nr. 30215/03.04.2019 privind modificarea  
Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice

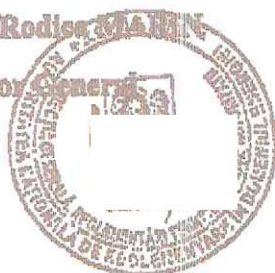
Vă transmitem anexat documentele aprobate prin Decizia președintelui ANRE nr. 891 din 23.05.2019 privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice. Ridicarea documentelor în original de la sediul ANRE se face conform prevederilor art. 48 alin. (2) din *Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice* aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, prin:

- reprezentantul legal al titularului licenței;
- o persoană angajată la titularul licenței, care prezintă o împuternicire în acest sens, semnată de reprezentantul legal al titularului licenței; în cadrul acestei împuterniciri se va menționa că persoana împuternicită are calitatea de angajat al societății care este titular al licenței;
- orice altă persoană care prezintă o împuternicire notarială sau avocațială întocmită în condițiile legii.

Cu stimă,

Otilia Rodica STĂNILĂ

Director General



**ANEXA 7**  
**LISTA CAPACITĂȚILOR PROIECTATE**

**și duratele de funcționare reglementate minime ale mijloacelor fixe, conform Ordin ANRE nr. 72/2013**  
**Cresterea gradului de siguranță în alimentare cu energie electrică a consumatorilor zona PT 81 Craiova, județul Dolj**

**Proiect nr.574/2022**

<b>Cod mijloc fix</b>	<b>Denumire</b>	<b>UM</b>	<b>Cantitate</b>	<b>Caracteristici tehnice principale</b>	<b>Durata minimă de viață, ani</b>
2.1.16.3.1.	Transformatoare sau autotransformatoare	buc	1	Transformator 630 kVA	24
1.1.3.2.	Constructii din beton	buc	1	PTAB 81 CRAIOVA	30

Proiectant,  
ing. Priponițu Danut

## MEMORIU TEHNIC

### 1 DATE GENERALE

**Denumirea obiectivului de investiții:** Cresterea gradului de siguranta in alimentare cu energie electrica a consumatorilor zona PT 81 Craiova, judetul Dolj

- b) **Amplasamentul :** Investiția propusă a fi realizată se afla in localitatea Craiova, Jud. Dolj.
- c) **Beneficiar :** DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA
- d) **Ordonatorul principal de credite :** DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA
- e) **Elaboratorul proiectului :** SC EXPERT PRO SRL

### 2 DESCRIEREA GENERALA A LUCRARILOR

#### 2.1 Descrierea lucrărilor

##### Zona și amplasamentul

##### Amplasamentul

Municipiul Craiova, str. Calea Dunarii, Jud. Dolj.

##### d) Necesitatea si oportunitatea investitiei

Postul de transformare 20/0,4 kV PTA 81 este amplasat in zona de sud a Municipiului Craiova , pe proprietate privata pe strada Calea Dunarii, proprietate a d-lui Saracin Marian. Proprietarul a inchis si asigurat cu lacat portile de acces, astfel incat s-a ajuns in situatia de a avea dificultati in a se asigura accesul turelor operative, in caz de incidente sau deranjamente, la achipamentele de MT si JT. Astfel in data de 17.12 .2021 si 24.12.2021 datorita declansarii USOL 250 A s-a ajuns in situatia de a se monta grup electrogen pentru alimentarea LEA JT afectate de intrerupere. Accesul s-a asigurat in data de 18.12.2021 respectiv in data de 26.12.2021 deoarece in momentul inregistrarii deranjamentelor propietarul a motivat ca nu se afla in localitate. Din acest post de transformare se alimenteaza cu energie electrica consumatorii casnici si societati comerciale din zona str. Noua, Dr. Marcovici, Calea Dunarii, Bechetului si Riului.

##### e) SITUATIA EXISTENTA

In municipiul Craiova exista postul de transformare PTA 81 20/0,4 kV 400 kVA.

PTA 81 este un post de transformare aerian realizat pe doi stalpi, echipat cu transformator 20/0,4 kV avand puterea de 400 kVA si docua cutii de distributie tip CD 2-6 si CD 2-4 Postul de transformare se afla amplasat pe proprietate privata (proprietate a d-lui Saracin Marian) de pe Calea Dunarii.

Din PT 81 20/0,4 kV 400 KVA sunt alimentati consumatorii prin intermediul a 4 circuite de distributie LEA 0,4 KV realizate cu conductor izolat torsadat tip T2X dar exista si bransamente de joasa tensiune alimentate direct din cutia de distributie a postului de transformare.

##### Iluminatul public

Exista circuit de iluminat pe toata lungimea retelei de joasa tensiune. Punctul de iluminat este amplasat in BMPIP existent.

##### f) SITUATIA PROIECTATA

Se va dezafecta PTA 81 Craiova existent pe proprietate privata precum si racordul 20 KV.

Se va monta un post de transformare tip PTAB 20/04 KV 630 KVA pe teren domeniul public, Strada Calea Dunarii conform planului cu situatia proiectata.

- Se va identifica LES 20 kV existent intre SS 10-370 si SS 10-221 pe domeniul public si se va introduce in bucla de MT postul de transformare nou proiectat. Se va utiliza 2X195 m conductor A2XS(F)2Y 3X1X185 mmp si 2 mansoane de medie tensiune.

Anvelopa de tip urban va fi echipata cu un transformator de 20/04 KV 630 KVA.

**S.C. EXPERT PRO S.R.L.**

**CRAIOVA Tel/Fax: 0351405252 B-dul Dacia nr. 58 Bl. 5 sc. 1 Ap. 12 200589**

Din TDRI 0,4 KV aferent PTAB Nou se vor proiecta urmatoarele circuite de joasa tensiune in vederea preluarii LEA 0,4 KV si a consumatorilor existenti alimentati din cutia de distributie a postului de transformare:

- o LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 70 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 2 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 1.
- o LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 70 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 2 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 2.
- o Str. Calea Dunarii va fi subtraversata prin foraj orizontal.
- o LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 3.
- o LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 4.
- o LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 35 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la BMPIP existent pe domeniul public..
- o Pentru preluarea consumatorilor racordati direct din CD 0,4 KV se va monta LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x240 mmp in lungime de 30 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana intr-o firida tip E 2-6 nou proiectata amplasata pe domeniul public langa BMPIP 0,4 KV Existent.

## 2.2 Suprafata si situatia juridica a terenului ocupat de lucrare

- Pentru executarea lucrarilor se va ocupa din domeniul public al *Localitatii Craiova*, o suprafata de de cca.15 mp definitiv si 200 mp, temporar:

Accesul la instalatiile existente supuse reparatiei se va face tinand cont de prevederile Legii 123/2012 – Legea energiei electrice si a gazelor naturale art.12 si 14 si de prevederile art. 44, al. 4 si art. 49, al. b.

Dupa realizarea lucrarilor, terenul va fi adus la starea initiala.

## 2.5 Masuri de securitatea si sanatatea muncii si P.S.I.

Masuri de protectie a muncii :

Se vor respecta cu strictete normele specifice de protectie a muncii pentru transportul si distributia energiei electrice IPSM 1/2007 –DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Cap. 2.1. Conditii pe care trebuie sa le indeplineasca personalul care isi desfasoara activitatea in instalatiile electrice de exploatare.

Cap. 2.2. Autorizarea personalului din punct de vedere al protectiei muncii pentru desfasurarea activitatii in instalatiile electrice din exploatare.

Cap. 2.3. Executarea lucrarilor in instalatiile electrice din exploatare, de catre personalul delegat.

Cap. 3.1. Masuri tehnice de protectie a muncii la executarea lucrarilor in instalatiile electrice din exploatare cu scoaterea acestora de sub tensiune.

Cap. 3.2.1. Executarea lucrarilor in baza autorizatiei de lucru.

Cap. 3.6. Masuri de protectie a muncii la executarea lucrarilor la inaltime, specifice instalatiilor electrice.

Cap. 4. Mijloace de protectie.

Cap. 5.1. Conditii tehnice pe care trebuie sa le indeplineasca mediul de munca, din punct de vedere al protectiei muncii.

Cap. 5.1.1. Din proiectare s-au respectat art. 242 alin. 1,2,3,4, 243, art. 244, alin. a), c), e).

Cap 5.1.2. La montaj se vor respecta art. 262, 263.

Cap. 5.3. Masuri de protectie a muncii la executarea lucrarilor la liniile electrice aeriene.

**S.C. EXPERT PRO S.R.L.**

Cap. 5.7. Masuri de protectie a muncii la executarea lucrarilor cu aparate portabile.

Cap. 5.12. Masuri de protectie a muncii la executarea lucrarilor in instalatiile de alimentare electrica a consumatorilor.

Masuri P.S.I.

Privind paza contra incendiilor se vor respecta cu strictete normele cuprinse in 307/2006, Normele generale de prevenire si stingere a incendiilor, DGPSI 003/2001- Dispozitii generale privind echiparea si dotarea constructiilor, instalatiilor cu mijloace tehnice de prevenire si stingere a incendiilor; DGPSI 005/2001- Dispozitii generale privind organizarea activitatii de aparare impotriva incendiilor.

## 2.6 Impactul cu mediu si factorul uman

Instalatiile electrice proiectate nu impun luarea de masuri speciale pentru protectia mediului si a apei.

Documentatia s-a intocmit in conformitate cu prevederile legislatiei de mediu in vigoare. Lucrarile proiectate nu afecteaza mediul inconjurator, nu constituie surse de poluare si nu sunt afectate asezarile umane invecinate amplasamentului instalatiilor proiectate.

Se va avea grija ca in timpul executiei lucrarilor sa nu fie afectata vegetatia.

### Protectia calitatii apelor:

Instalatiile proiectate nu produce agenti poluanti ai pinzei freatice.

### Protectia aerului:

Instalatiile proiectate nu produce agenti poluanti ai aerului.

### Protectia impotriva zgomotelor si vibratiilor:

Instalatiile proiectate nu reprezinta sursa de zgomot sau de vibratii.

### Protectia impotriva radiatiilor:

Instalatiile proiectate nu reprezinta sursa de radiatii.

### Protectia solului si subsolului:

Instalatiile proiectate nu afecteaza solul si subsolul.

### Protectia ecosistemelor terestre sau acvatice:

Nu sunt afectate ecosistemelor terestre sau acvatice.

### Protectia

### sezarilor umane si a altor obiective de interes public:

Nu sunt afectate asezari umane.

Gospodarirea deseurilor:

Materialele rezultate din demontari se vor transporta la punctul de colectare specificat de catre DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIAS.A..

## 2.7 Importanta constructiei

In conformitate cu Legea 10/1995, instalatiile proiectate fac parte din categoria lucrarilor cu importanta redusa.

Proiectant,  
ing. Danut Priponitu /

ROMÂNIA

JUDEȚUL DOLJ

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI CRAIOVA

Nr. 100962 din 21.06.2022

**CERTIFICAT DE URBANISM**

Nr. 1003 din 21.06.2022

În scopul: creșterea gradului de siguranță în alimentare cu energie electrică a consumatorilor zona PT 81 Craiova, Jud. Dolj

**DISTRIBUȚIE ENERGIE OLȚENIA SA REPREZENTATA DE BUTOARCA EUGEN PRIN SC EXPERT PRO SRL REPREZENTATA DE**

**BRACACESCU ALIN DANIEL**

Ca urmare a cererii adresate de \_\_\_\_\_  
cu domiciliul în județul Dolj, Municipiul Craiova, satul \_\_\_\_\_,  
sectorul \_\_\_\_\_, cod poștal \_\_\_\_\_, Bulevardul Dacia, nr. 58, bloc  
5, sc. 1, et. 4, ap. 12, telefon/fax \_\_\_\_\_, e-mail  
\_\_\_\_\_ înregistrată la nr. 100962 din 30/05/2022  
pentru imobilul - teren și/sau construcții - situat în județul Dolj, Municipiul Craiova,  
satul \_\_\_\_\_, sector \_\_\_\_\_, cod poștal \_\_\_\_\_, Calea  
Dunarii, nr. \_\_\_\_\_, bloc \_\_\_\_\_, sc. \_\_\_\_\_, et. \_\_\_\_\_,  
ap. \_\_\_\_\_ sau înscris în C.F. UAT Craiova, nr. \_\_\_\_\_, numărul topografic al parcelei  
\_\_\_\_\_ sau identificat prin (3)  
plan de situație, număr cadastral:-

În temeiul reglementărilor Documentației de urbanism nr. \_\_\_\_\_ faza PUZ,  
aprobată prin Hotărârea Consiliului Județean/Local Craiova nr. 230/2005

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**SE CERTIFICĂ:**

**1. REGIMUL JURIDIC**

Teren intravilan aparținând domeniului public conform HG 141/2008 poz. 6954

**2. REGIMUL ECONOMIC**

Folosința actuală a terenului - cai carosabile și pietonale  
Destinația după PUG - cai de circulație  
Suprafața terenului - 15mp (PTAB)

- (1) Numele și prenumele solicitantului  
(2) Adresa solicitantului  
(3) Date de identificare a imobilului

### 3. REGIMUL TEHNIC

Conform documentației anexate -se propune -creșterea gradului de siguranță în alimentare cu energie electrică consumatorilor zona PT 81 Craiova, Jud. Dolj  
Lucrări propuse: conform aviz CTE nr.6328, varianta 1 - amplasare PTAB urban 20/0,4 kv 630 kVA-str. Calea Dunării. Se introduce în bucla de MT postul de transformare nou proiectat. Se va utiliza 2x195 m conductor A2XS(f) 2Y 3X1X185 mmp 2 manzoane de medie tensiune. Anvelopa de tip urban va fi echipată cu un transformator de 20/04 KV 630KVA. Preluarea circuitelor de Joasă Tensiune se va realiza din TDR1 aferent PTAB prin cablu tip ACYABY 4X185 mmp până la primul stalp rețelelor JT.

**CONDITII:** Se va prezenta situația existentă și propusă pe plan de situație pe suport topo vizat de OCPI cu legenda în clar cotaș complet și corect.  
La faza de autorizație prezentați: Contract cu executantul lucrării; Deviz estimativ de lucrări; Desfășurarea lucrărilor nu va afecta circulația rutieră și pietonală și va fi semnalizată corespunzător prin sectorizarea zonei de lucru cu panouri, plăci indicatoare rutiere; La faza de autorizație documentația tehnică (piese scrise și desenate) va cuprinde detalii referitoare săpături și cote de nivel, precum și tehnologia de execuție; Se va respecta traseul propus din planul de situație; Titlul de proprietate al terenului pe care se amplasează PTAB nou proiectat (HCL pentru suprafața de teren afectată de amplasare PTAB). Acordul Direcției de Patrimoniu din cadrul Primăriei Craiova. Amplasarea CD E 2-6 proiectat nu va împiedica accesul la proprietate. Referatele de verificare la exigențele stabilite de proiectant cu vize în original; Soluția tehnică adoptată în termenul de executare vor respecta Regulamentul pentru traversarea prin spargere a străzilor, trotuarelor și zonelor verzi de Municipiul Craiova, conform HCL 293/2021; Contract cu o firmă specializată în vederea refacerii covorului asfaltic pentru execuția compactării stratului suport și certificat de agreere emis de PMC. Subtraversarea străzii Calea Dunării se va face prin foraj orizontal dirijat. Simulare foto.

*Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat în scopul declarat (4) pentru:*

creșterea gradului de siguranță în alimentare cu energie electrică a consumatorilor zona PT 81 Craiova, Jud. Dolj

**CERTIFICATUL DE URBANISM NU ȚINE LOC DE  
AUTORIZAȚIE DE CONSTRUIRE DESFIINȚARE  
ȘI NU CONFERĂ DREPTUL DE A EXECUTA LUCRĂRI DE CONSTRUCȚII**

### 4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

**În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții - de construire/de desființare - solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului:**

Agentia pentru Protecția Mediului Dolj. Adresa: str. Petru Rares, nr.1

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea, cu privire la participarea publicului și accesul la justiție, a Directivei 85/337/CEE și a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă, după caz, încadrarea / neîncadrarea proiectului investiției publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfășoară după emiterea Certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente.

În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiții:

După primirea prezentului Certificat de urbanism, TITULARUL are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și stabilirii necesității evaluării efectelor acesteia asupra mediului. În urma evaluării inițiale a investiției se va emite actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului.

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește necesitatea evaluării efectelor investiției asupra mediului, solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții.

În situația în care, după emiterea Certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a efectelor investiției asupra mediului solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției, acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente.

**ÎNTOCMIT**  
Iliuta Minaileanu

**5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE/DESFIINȚARE VA FI ÎNSOȚITĂ DE URMĂTOARELE DOCUMENTE:**

- a) Certificatul de urbanism  
b) Dovada titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată);  
c) documentația tehnică - D.T., după caz (2 exemplare originale);

D.T.A.C.

D.T.O.E.

D.T.A.D.

Copie D.T. pentru acordul/autorizația administratorului drumului pentru bransamente/racorduri executate pe domeniul public la infrastructura tehnico-edilitară existentă în zonă

d) Avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism:

d.1. Avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura:

alimentare cu apă - Compania de Apa Oltenia

canalizare - Compania de Apa Oltenia

alimentare cu energie electrica - CEZ - Distribuție Energie Oltenia

alimentare cu energie termica - SC Termo Urban Craiova SRL

S.C. CONPET

S.N.P. PETROM

Acord autentificat al proprietarilor perimetral afectați de funcțiune

d. 2. avize și acorduri privind:

securitatea la incendiu

gaze naturale - ENGIE - Distrigaz Sud Retele

telefonizare - Telekom

salubritate - SC Iridex Group Salubritate SRL

transport urban - RAT Craiova

Politia Rutiera

Prime Telecom

Alte avize/acorduri:

STGN Medias

SNGN Romgaz Ploiesti

TRANSELECTRICA

S.C. Flash Lightning Service S.A.

TERMoeLECTRICA

S.E. CRAIOVA 2

d.3. avizele/acordurile specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora:

d.4. Studii de specialitate:

e)  Punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului (copie);

f) documentele de plată ale următoarelor taxe (copie):  
taxa de autorizare, formular

Prezentul certificat de urbanism are valabilitatea de 12 luni de la data emite

PRIMAR,  
Lia Olguța Vasilescu



SECF  
Nik

ERAL,  
scu

PT. ARHITECT SEF,  
Elena Madalina Stanica

Achitat taxa de 6 lei, conform chitanței nr 0276116 din 24.06.2022

Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului DIRECT la data de 24.06.2022

PT. ȘEF SERVICIU  
Cristina Mugescu

INTOCMIT  
Iliuta Mihaileanu



COMISIA TEHNICO-ECONOMICA MT+JT

**AVIZ CTE**  
Nr. 7605/data 26.07.2022

Comisia Tehnico-Economica COMISIA TEHNICO-ECONOMICA MT+JT din cadrul Distribuție Energie Oltenia S.A., în ședința din 26.07.2022, a examinat lucrarea: Creșterea gradului de siguranță în alimentare cu energie electrică a consumatorilor zona PT 81 Craiova, județul Dolj, IC-DJ-22-00007-FP.

Sursa de finanțare: Fonduri Proprii  
Faza lucrare: SF  
Nr. lucrare: 5444  
Elaborată de: RALICRI SRL  
Beneficiar: Distribuție Energie Oltenia S.A.

1. Categoria de importanță a construcției: Construcții de importanță redusă
2. În urma examinării documentației, a referatelor de specialitate și a avizelor ce însoțesc lucrarea se constată următoarele:  
Valoarea lucrării:

Varianta 1

871.971,22 lei (fără TVA)  
din care:  
- C+M: 422.586,22 lei (fără TVA)

Varianta 2

831.005,26 lei (fără TVA)  
din care:  
- C+M: 387.000,67 lei (fără TVA)  
Durată realizare - varianta 1: 5,00 luni  
Durată realizare - varianta 2: 5,00 luni

## Indicatori de eficiență economică

Denumire Indicator	UM	Varianta 1	Varianta 2
IRR	%	0,88	0,56
NPV	lei	58.872,000	37.636,000
I <sub>total</sub>	lei	0,00	0,00
I <sub>eficient</sub>	lei	0,00	0,00
CUT(linief)	lei	0,00	0,00
CAP(linief)	lei	0,00	0,00
DRA	ani	00	00

Scor varianta 1: 0,1960

Scor varianta 2: 0,1960

Aviz CTE pentru SF : 7605/26.07.2022

## Indicatori de proiect

Nr. Crt.	Denumire Indicatori de proiect	UM	Valoare existenta	Valoare propusa	
				Varianta 1	Varianta 2
1	SAIDI	minute/	347,2100	319,4300	319,4300

Lucrarea cuprinde:

### Varianta 1

Se va dezafecta PTA 81 Craiova existent pe proprietate privata precum si racordul 20 KV existent.

Se va monta un post de transformare tip PTAB 20/04 KV 630 KVA pe teren domeniul public, Strada Calea Dunarii

- Se va identifica LES 20 kV existent intre SS 10-370 si SS 10-221 pe domeniul public si se va introduce in bucla de MT postul de transformare nou proiectat. Se va utiliza 2X195 m conductor A2XS(F)2Y 3X1X185 mmp si 2 mansoane de medie tensiune.

Anvelopa de tip urban va fi echipata cu un transformator de 20/04 KV 630 KVA.

PTAB URBAN 20/04 KV 630 KVA, 20/0,4kV va cuprinde :

- 2 buc. Celula de medie tensiune, de linie, de interior, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatie in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24 kV, 630A, 20kA(1s) echipata cu separator de sarcina si CLP, indicatoare prezenta tensiune, indicator de scc. mono-polifazate, cu motor de actionare 48 Vcc;

- 1 buc. Celula electrica de medie tensiune, de transformator, modulara, de interior, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatia barelor in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24 kV, 630A, 16kA(1s), echipata cu separator de sarcina in SF6 combinat cu sigurante fuzibile si CLP, indicatoare prezenta tensiune, cu motor de actionare.

# 1 buc. Transformator ermetic in ulei, 630 kVA, 20/0,4 kV

# 1 buc. Tablou distributie de joasa tensiune echipat cu:

1 buc. Intrerupator tripolar debrosabil 1000 A;

3 buc. Reductori de curent 1000/5A pentru masura generala si 3 pentru

analizorul de energie electrica;

12 buc. Separator cu sigurante NH 2 (400A);

1 buc. Tablou de servicii interne.

1 buc Analizor de calitate a energiei electrice cu modul GSM integrat in

analizor MEG 45 DIN sau echivalent.

1 buc LOC Rack SCADA;

1 buc. LOC Celula linie;

Din TDRI 0,4 KV aferent PTAB Nou se vor proiecta urmatoarele circuite de joasa tensiune in vederea preluarii LEA 0,4 KV si a consumatorilor existenti alimentati din cutia de distributie a postului de transformare:

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 70 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 2 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 1.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 70 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 2 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 2.

o#Str. Calea Dunarii va fi subtraversata prin foraj orizontal.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul

Aviz CTE pentru SF : 7605/26.07.2022

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, Romania  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de inregistrare: RO 14491102 | Nr. de inregistrare: J16/148/2002

nr. 3.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul nr. 4.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 35 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana la BMPIP existent pe domeniul public.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x240 mmp in lungime de 30 m din TDRI 0,4 KV aferent PTAB NOU pana intr-o firida tip E 2-6 nou proiectata amplasata pe domeniul public langa BMPIP 0,4 KV Existent.

Din firida de distributie tip E 2-6 nou proiectata se vor alimenta consumatorii existenti astfel :

o#Pentru preluarea consumatorului SC AVIASAN SRL se va intercepta LES 0,4 KV existent tip ACYABY 3X150+70 mmp plecare spre consumatorul SC AVIASAN SRL si se va mansona cu LES

0,4 KV tip ACYY 4X150 mmp proiectat in lungime de 40 m alimentat din firida de distributie tip E 2-6 proiectata.

o#Pentru preluarea consumatorului SC MITLIV SRL se va intercepta LES 0,4 KV existent tip ACYABY 4X35 mmp plecare spre consumatorul SC MITLIV SRL si se va mansona cu LES 0,4 KV

tip ACYY 4X35 mmp proiectat in lungime de 40 m.

o#LES 0,4 KV tip ACYY 4X50 mmp in lungime de 5 m din firida tip E 2-6 pana in FDSCS 1T-1T existent pe domeniul public.

o#Pentru alimentarea cu energie electrica a SC GEOSPECT SRL se va monta un FDSCS 2T-1T langa firida de distributie E 2-6 alimentat prin LES ACYY 4X25 mmp in lungime de 5 m.

Instalatia de utilizare se va realiza cu cablu ACYY 4X25 mmp in lungime de 15 m pana pe proprietatea utilizatorului unde se va mansona cu LES 0,4 KV existent .

o#Pentru preluarea consumatorului nr.1 se va intercepta LES 0,4 KV existent tip ACYABY 4X16 mmp plecare spre consumatorul nr.1 si se va mansona cu LES 0,4 KV tip ACYY 4X16 mmp

proiectat in lungime de 40 m.

Incarcarea transformatoarelor in situatia existenta si proiectata este de 35,66%.

## Varianta 2

Se va dezafecta PTA 81 Craiova existent pe proprietate privata precum si racordul 20 KV existent.

Se va monta un post de transformare tip PTAB 20/04 KV 630 KVA pe teren domeniul public, Strada Calea Dunarii.

- Se va identifica LES 20 kV existent intre SS 10-370 si SS 10-221 pe domeniul public si se va introduce in bucla de MT postul de transformare nou proiectat. Se va utiliza 2X195 m conductor A2XS(F)2Y 3X1X185 mmp si 2 mansoane de medie tensiune.

Anvelopa de tip urban va fi echipata cu un transformator de 20/04 KV 630 KVA.

PTAB URBAN 20/04 KV 630 KVA, 20/0,4kV va cuprinde :

- 2 buc. Celula de medie tensiune, de linie, de interior, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatie in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24 kV, 630A, 20kA(1s) echipata cu separator de sarcina si CLP, indicatoare prezenta tensiune, indicator de scc. mono-polifazate, cu motor de actionare 48 Vcc;

- 1 buc. Celula electrica de medie tensiune, de transformator, modulara, de interior, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatia barelor in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24 kV, 630A, 16kA(1s), echipata cu separator de sarcina in SF6 combinat cu sigurante fuzibile si CLP, indicatoare prezenta tensiune, cu motor de actionare.

# 1 buc. Transformator ermetic in ulei, 630 kVA, 20/0,4 kV

Aviz CTE pentru SF : 7605/26.07.2022

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, Romania  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de inregistrare: RO 14491102 | Nr. de inregistrare: J16/148/2002

# 1 buc. Tablou distributie de joasa tensiune echipat cu:  
1 buc. Intrerupator tripolar debrosabil 1000 A;  
3 buc. Reductori de curent 1000/5A pentru masura generala si 3 pentru  
analizorul de energie electrica;  
12 buc. Separator cu sigurante NH 2 (400A);  
1 buc. Tablou de servicii interne.  
1 buc Analizor de calitate a energiei electrice cu modul GSM integrat in  
analizor MEG 45 DIN sau echivalent.  
1 buc LOC Rack SCADA;  
1 buc. LOC Celula linie;

Se va inlocui stalpul tip SC 10005 nr.1 cu un stalp tip SC 10005 nou proiectat in  
fundatie turnata.

Din TDRI 0,4 KV aferent PTAB Nou se vor proiecta urmatoarele circuite de joasa tensiune in  
vederea preluarii LEA 0,4 KV si a consumatorilor existenti alimentati din cutia de  
distributie a postului de transformare:

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent  
PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul  
nr. 1.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent  
PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul  
nr. 2.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent  
PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul  
nr. 3.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 45 m din TDRI 0,4 KV aferent  
PTAB NOU pana la stalpul nr. 1 tip SC 10005 aferent LEA 0,4 KV si se va prelua Circuitul  
nr. 4.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x185 mmp in lungime de 35 m din TDRI 0,4 KV aferent  
PTAB NOU pana la BMPIP existent pe domeniul public.

o#LES 0,4 kV cu cablu tip ACYY 4x240 mmp in lungime de 30 m din TDRI 0,4 KV aferent  
PTAB NOU pana intr-o firida tip E 2-6 nou proiectata amplasata pe domeniul public langa  
BMPIP 0,4 KV Existent.

Din firida de distributie tip E 2-6 nou proiectata se vor alimenta  
consumatorii existenti astfel :

o#Pentru preluarea consumatorului SC AVIASAN SRL se va intercepta LES 0,4 KV existent  
tip ACYABY 3X150+70 mmp plecare spre consumatorul SC AVIASAN SRL si se va masona  
cu LES

0,4 KV tip ACYY 4X150 mmp proiectat in lungime de 40 m alimentat din firida de distributie  
tip E 2-6 proiectata.

o#Pentru preluarea consumatorului SC MITLIV SRL se va intercepta LES 0,4 KV existent  
tip ACYABY 4X35 mmp plecare spre consumatorul SC MITLIV SRL si se va masona cu LES  
0,4 KV

tip ACYY 4X35 mmp proiectat in lungime de 40 m.

o#LES 0,4 KV tip ACYY 4X50 mmp in lungime de 5 m din firida tip E 2-6 pana in FDSC 1T-  
1T existent pe domeniul public.

o#Pentru alimentarea cu energie electrica a SC GEOSPECT SRL se va monta un FDSC 2T-1T  
langa firida de distributie E 2-6 alimentat prin LES ACYY 4X25 mmp in lungime de 5 m.

Instalatia de utilizare se va realiza cu cablu ACYY 4X25 mmp in lungime de 15 m pana pe  
proprietatea utilizatorului unde se va masona cu LES 0,4 KV existent .

o#Pentru preluarea consumatorului nr.1 se va intercepta LES 0,4 KV existent tip ACYABY  
4X16 mmp plecare spre consumatorul nr.1 si se va masona cu LES 0,4 KV tip ACYY 4X16  
mmp

proiectat in lungime de 40 m.

Incarcarea transformatoarelor in situatia existenta si proiectata este de 35,66%.

Aviz CTE pentru SF : 7605/26.07.2022



Verificator/expert	Nume	Semnatura	Cerinta	Nr.Referat/Expertiza	Data
Proiectant: SC EXPERT PRO SRL Craiova			Beneficiar: DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.		Nr.proiect: 574/2022
	ing.Priponitu Danut		Scara:	Obiectiv: Cresterea gradului de siguranta in alimentare cu energie electrica a consumatorilor zona PT 81 Craiova, judetul Dolj	Faza: PTE
Sef proiect	ing.Badeanu Eliana		Data: 2022	Titlu plansa: Plan Incadrare in zona	
Desenat	ing.Priponitu Danut				Plansa: D-01 rev 0



# MONITORUL OFICIAL

## AL

# ROMÂNIEI

— Nr. 334 bis

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 30 aprilie 2008

### SUMAR

Pagina

Anexele nr. 1—75 la Hotărârea Guvernului nr. 141/2008  
pentru modificarea și completarea Hotărârii  
Guvernului nr. 965/2002 privind atestarea domeniului  
public al județului Dolj, precum și al municipiilor,  
orașelor și comunelor din județul Dolj ..... 37-1526

Președintele DOLJ  
Municipiul CRAIOVA

COMISIA SPECIALĂ PENTRU ÎNTOCMIREA  
INVENTARULUI BUNURILOR CARE ÎNCADREAZĂ  
DOMENIUL PUBLIC AL MUNICIPIULUI

Anexa nr. 2  
la normele tehnice  
modificate în baza HCL nr. 169/2002, HCL nr. 216, 251, 252/2003  
HCL nr. 199/2004, HCL nr. 209, 276, 332, 404, 405, 457, 463 / 2005,  
HCL nr. 76, 77, 80, 81, 82, 158, 215, 407 / 2006

Primar,  
Ec. Antonie Solomon

INVENTARUL

bunurilor care aparțin domeniului public al Municipiului CRAIOVA

Nr. Crt	Poz. Codul de înreg. clasif.	Denumirea bunului	Elemente de identificare	Anul dobândirii sau, după caz, a Valoarea de darii în inventar (Lei) folosită	Denumire act proprietate sau alte Nr. / Data	Situția juridică
1		Teren tarlaua 51, parcelele 8 și 9	Sup. Teren/Constr: 17809/ N: S: V: E:			0.01
2		Teren str. Ecaterina Teodorescu nr. 7 E	Sup. Teren/Constr: 125/ N: S: V: E:			0
3		Teren str. Lotru nr. 2	Sup. Teren/Constr: 2500/ N: S: V: E:			0
4		Teren canton Amaradia 651 mp	Sup. Teren/Constr: 651/ N: S: V: E:			0.01

Nr.Crt	Poz. Codul de inreg clasif.	Denumirea bunului	Elemente de identificare	Anul dobandirii sau, dupa caz, a Valoarea de darii in inventar (Lei) folosinta	Denumire act proprietate sau alte	Situatia juridica	Nr. / Data
6953	1.3.7.2	Aleea Voinicului	Adr: Sup.Teren/Constr: N: S: V: E:	0 / 12/1/2006	0	Inventar 2006	0.01
6954	1.3.7.2	Calea Dunarii	Adr: Sup.Teren/Constr: S: V: E:	0 / 12/1/2006	0	inventar 2006	0.01
6955	1.3.7.1	Str. Caraiman	Adr: Sup.Teren/Constr: N: S: V: E:	0 / 12/1/2006	0	Inventar 2006	0.01
6956	1.3.7.1	Str. Detasamentul Paulis	Adr: Sup.Teren/Constr: N: S: V: E:	0 / 12/1/2006	0	Inventar 2006	0.01
6957	1.3.7.1	Str. Floresti	Adr: Sup.Teren/Constr: N: S: V: E:	0 / 12/1/2006	0	Inventar 2006	0.01
6958	1.3.7.1	Str. Gutuului	Adr: Sup.Teren/Constr: S: V: E:	0 / 12/1/2006	0	Inventar 2006	0.01



## FISA MIJLOC FIX

Cod: 14-2-2

Nr. inventar: <b>42000942</b> Fel,serie,nr.,data doc. provenienta: <b>BI, 88888/240 - din - 21.01.2013</b> Valoare de inventar: <b>2048728,95</b> Valoare de intrare: <b>1649871,42</b> Amortizare lunara: <b>0,00</b> Denumirea mijlocului fix si caracteristici tehnice: <b>CALEA DUNARII 843 -TEREN</b>  Loc de folosinta: <b>Strazi D.P.</b>  Accesorii: Dare in folosinta	Grupa: <b>420. TERENURI DOM PUBLIC</b>
	Codul de clasificare: <b>420.1.9.5. TERENURI</b>
	Data dării în folosință: Luna: <b>Ianuarie</b> - Anul: <b>2013</b> Data amortizării complete: Luna: <b>Ianuarie</b> - Anul: <b>2063</b>
	Durata normală de funcționare: <b>600</b> luni  Cota de amortizare: <b>0,0000</b> %

Nr. Crt	Documentul (Numarul, data)	Operatiunile care privesc miscarea, cresterea sau diminuarea valorii mijlocului fix	Buc.	Debit	Credit
1	90240/21.01.2013	Intrare in evidenta	1	1649871,42	0,00
2	10039/30.12.2015	Proces reevaluare Strazi D.P	1	21778,30	0,00
3	6/28.12.2018	STRAZI - TERENURI	1	99296,04	0,00
4	84/30.12.2021	Proces reevaluare Dom. Public STRAZI-terenuri	1	277783,19	0,00
<b>Total rulaje</b>				<b>2048728,95</b>	<b>0,00</b>
<b>Sold</b>				<b>2.048.728,95</b>	

HG. 141 / 2008, art. 6954.