



SC ENEL Distribuție Muntenia  
 BULEVARDUL Tudor Vladimirescu, Nr.51, SECTOR 5,  
 Jud. BUCUREȘTI  
 Tel. 0372115886  
 Nr. 144841117 din 05.06.2015

POD:

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC  
 Nr. 144841117 din 05.06.2015**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 144841117 din data 06.05.2015, având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului I.N.C.D.F.M.B., cu sediul în județul ILFOV municipiul/ orașul/ comuna/satul /sectorul **MAGURELE**, cod poștal -, str. **STRADA Atomistilor**, nr. 105, bl. -, sc. , et. -, ap. -, telefon/fax. /, e-mail - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 11.05.2015,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent Centrul de cercetare inovare și tehnologie pentru materiale noi amplasat în județul ILFOV, municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul **MAGURELE**, str. **ALEEA ATOMISTILOR**, nr. 105bis, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, nr. cadastral 58147 (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

**1. Putere aprobată:**

|   | Situția existentă în momentul emiterii avizului | Puterea aprobată pentru organizare de șantier valabilă până la data | Evoluția puterii aprobate |                           |                           |                           |                           |        |
|---|---|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|--------|
|   |   |   | Etapa 1 valabilă din 2015 | Etapa 2 valabilă din 2016 | Etapa 3 valabilă din 2017 | Etapa 4 valabilă din 2018 | Etapa 5 valabilă din 2019 |        |
| Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită  | (kVA)   | 0   | -                         | 815.22                    | 815.22                    | 815.22                    | 815.22                    | 815.22 |
|   | (kW)  | 0   | -                         | 750                       | 750                       | 750                       | 750                       | 750    |
| Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire | (kVA)   |   | -                         |                           |                           |                           |                           |        |
|   | (kW)  |   | -                         |                           |                           |                           |                           |        |

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Fișa soluție**

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LES 20 kV IFA 1, între PT 2640 și PT 2629 și în derivație din LES 20 kV IFA 2, din PTAB 2628 PTAB NOU TR 144841117 (capacitățile energetice deținute de



operatorul de rețea la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

In zona există ca sursa de energie electrică linia 20 kV IFA 1, 2, racordată din stația electrică 110/20 kV IFA Magurele.

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Se propune realizarea unui post de transformare în anvelopă de beton, de 2x800 kVA (un trafo în rezerva), 20/0,4 kV, conform Norma Tehnică ENEL- Reguli Tehnice de Racordare Utilizatori, cu delimitarea și măsura energiei, la medie tensiune, racordat din L 20 kV IFA 1, 2, existentă în zona.

**Lucrări pe tarif de racordare:**

**A. Montare racord electric subteran 20 kV**

Racordarea se va realiza prin sistem intrare - ieșire din LES 20 kV IFA 1, între PT 2640 și PT 2629 și în derivație din LES 20 kV IFA 2, din PTAB 2628, cu trei racorduri subterane, cu cablu de Al, XLPE, 3X(1X185 mmp), tip DC 4385 RO, cu o lungime a traseului de aproximativ 215 m. Strada Atomistilor se va subtraversa prin foraj orizontal dirijat.

**B. Echipare compartiment racordare în PT nou prefabricat în anvelopă de beton**

În compartimentul de racordare din PT nou, se va monta instalația de racordare, la care se va avea acces exclusiv personalul autorizat ENEL și va fi echipat cu: patru celule de linie, LE, tip DY 803/416 RO; o celulă de racord cablu în bară, RC, tip DY 803/516 RO; două celule măsură, UT, tip DY 803/316 RO.

În compartimentul de racordare sursa de 230/400 V, pentru tabloul de servicii auxiliare, se va asigura din instalația de j.t. a utilizatorului. Compartimentul de racordare se va dimensiona astfel încât, pe viitor să se poată extinde tabloul de mt.

Pentru protecția împotriva tensiunilor de atingere și de pas, masele echipamentelor se vor conecta la instalația de legare la pământ a PT.

**C. Extindere tablou mt în PTAB 2628**

Se va monta în PTAB 2628 o celulă de linie, LE, tip DY 803/416 RO cu telecomandă.

**D. Telecomandă**

Postul de transformare nou proiectat se va integra în sistemul de telecomandă ENEL. Valoarea manoperei și a materialelor pentru această operație este inclusă în valoarea tarifului de racordare.

**LUCRARI ÎN AFARA TARIFULUI DE RACORDARE**

**A. Montare anvelopă de beton**

Se va achiziționa și monta pe terenul utilizatorului, un post de transformare, în anvelopă de beton, ce va aparține acestuia, conform Norma Tehnică ENEL- Reguli Tehnice de Racordare Utilizatori, compartimentat astfel:

- un compartiment de racordare în care se va monta instalația de racordare (cuprinsă în lucrările pe tarif de racordare), la care se va avea acces exclusiv ENEL;
- un compartiment pentru instalația de măsurare (cuprinsă în lucrările pe tarif de racordare), la care se va avea acces ENEL și abonatul;
- un compartiment pentru instalația de utilizare, la care se va avea acces utilizatorul.

**B. Echipare compartiment pentru instalația de utilizare**

- 2 celule cu separator și întrerupător (DG - dispozitiv general) prevăzut cu sistem de protecție generală, transformatoare de curent TC 300/5 A pe faze + 1 tor homopolar 100/1 A și bobina de minimă tensiune (conform specificației - NT ENEL);
- 2 celule de transformator echipate cu protecțiile aferente;
- 2 transformatoare de putere, trifazate, de 800 kVA, 20/0,4 kV;
- 1 tablou de joasă tensiune cu instalație de AAR între trafo 1 și trafo 2;
- 1 tablou de servicii auxiliare și iluminat.

Legătura între instalația de racordare și instalația de utilizare se va realiza cu un cablu de legătură, de 20 kV, Al, XLPE, 3x(1x185 mmp).



2201000014484111706051500000000041

Instalatia de utilizare poate avea si alta configuratie daca respecta specificatiile stabilite in Norma Tehnica ENEL-Reguli Tehnice de Racordare Utilizatori, ed.3.

### C. Priza de pamant pentru PT nou

Se va realiza o instalatie de legare la pamant a carei rezistenta de dispersie va fi  $R_d < 4 \text{ Ohmi}$ .

- d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza -
  - (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum/de consum și de producere -
- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la/ în/ pe Celula de masura - PT (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin doua contoare electronice trifazate de energie electrica activa si reactiva, in montaj indirect prin intermediul a doua transformatoare de curent TC = 50/5 A (DMI 031052RO) si a doua transformatoare de tensiune TT = 20/0,1 kV (DMI 031015RO). Contoarele se vor monta intr-un spatiu sau nisa in postul de transformare, cu posibilitate de citire, la care va avea acces ENEL si utilizatorul.
- (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);
- g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la capetele terminale ale cablului de legatura catre utilizator (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea utilizatorului (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).
- 3.(1) Cerințele pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform *Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008*):
- a) de monitorizare și reglaj - Nu este cazul
  - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații - Nu este cazul
  - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului - Nu este cazul
- (3) Condiții specifice pentru racordare - Nu este cazul
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării - Nu este cazul
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrica, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz; în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată, pe lângă documentele mai sus menționate este necesar acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare (numai documentele aplicabile situației respective).
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 280140.75 lei, inclusiv TVA.
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea



2201000014484111706651500000000041

contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0 RON fără TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizate inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de 0 lei, inclusiv TVA, reprezentând 0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, cont colateral de garanție, bilet la ordin avalizat de bancă.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. 1, situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevăd în contractul de racordare

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și 0 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii)

(5) În situația în care, din următoarele motive: -, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții ale operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la art. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținerea reciprocă a instalațiilor, reglajul



220100001448411170605150000000041

protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic.

13. (1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale *Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: Conform cu Standardul de Performanță.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web [www.enel.ro](http://www.enel.ro)

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere în limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt: -

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una din situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi era anexat;

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data - (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a



220100001448411170605150000000041

aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

- **Asigurarea izolării fonice, măsurilor de PSI, accesului în instalații și protecției față de eventualele inundații sau acumulări de gaze vor fi în responsabilitatea proiectantului, constructorului și proprietarului părții de construcție a postului de transformare.**

- **Utilizatorul se va angaja juridic prin încheierea unui contract de suprafață și înscrierea în cartea funciara ca nu va emite pretenții financiare legate de existența unor instalații realizate în beneficiul lui și amplasate pe proprietatea sa, dar care aparțin SC Enel Distribuție Muntenia SA, ori pentru racordarea altor utilizatori din instalațiile în cauză și se va obliga să transmită aceste obligații și succesorilor proprietari ai imobilelor respective.**

- **Contractele autentice prin care se constituie în favoarea operatorului cu titlu gratuit drepturile de suprafață, uz și servitute asupra tuturor imobilelor - terenuri și/sau construcții proprietate privată ocupate/traversate de instalația de racordare și încheierile de întabulare în cartea funciara a acestor drepturi, se vor definitiva până la depunerea cererii de încheiere a contractului de racordare.**

- **Se va depune DOSARUL INSTALAȚIEI DE UTILIZARE la ENEL Distribuție Muntenia, de către un electrician autorizat ANRE.**

- **Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate specificații tehnice unificate, trebuie să fie noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.**

- **La amplasarea capacităților energetice se vor respecta condițiile conform Ord.4 /2007 și 49/2007 ANRE, privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță ale capacităților energetice, NTE 003/04/00 Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni peste 1000 V și NTE 007/08/00 Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri electrice.**

- **În fișa de calcul anexată sunt cuprinse doar lucrările pe tarif de racordare.**

**Responsabil ENEL Distribuție**

Manager Unitatea Racordare Clienți - Deculescu Valentin



**Intocmit**

Andrei Florina

