



RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
Bd. Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

POD: RO005E514510897

SPI

Nr 27656505 din 19/09/2025

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 27656505 din 19/09/2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 27656505 din data 22/08/2025, având ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **COMUNA DUMBRAVITA**, cu sediul în județul **TIMIS**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **DUMBRAVITA**, cod postal - , **Strada PETOFI SANDOR**, nr. **31**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0256214348 / 0723232280** / - , și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **11/09/2025**, 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 aproba racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent/temporar
Extinderea rețelilor de apă uzată și a rețelilor de distribuție a apei din loc.Dumbravita (denumirea locului de consum)

amplasat în județul **TIMIS**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **DUMBRAVITA**, cod postal - , **Strada INTRAVILAN**, nr. **FN**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral **405425 / 405425** (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabilă până la data -	Evoluția puterii aprobate			
				Etapa I, valabilă de la data -	Etapa a II-a, valabilă de la data -	Etapa a III-a, valabilă de la data -	Etapa finală, valabilă de la data 19/09/2025
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	-		-	-	-	27,174
	(kW)	-		-	-	-	25
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)			-	-	-	10,87
	(kW)			-	-	-	10

- 2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Fișa de soluție nr. 27656505 din 18/09/2025 sau Studiul de soluție avizat de - cu Documentul nr. - din -**
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la **T 22456, borne transformator** (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
 - instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz

-
- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:
In postul de transformare T22456-20/0,4kV, 400KVA, se vor realiza urmatoarele lucrari : - Se va monta un tabloul de distributie (Dy3009/1) , pe una dintre plecari se va monta un intrerupator tetrapolar automat JT, 250A (cf. DY 3101/8 RO). - legatura electrica intre bornele trafo si tabloul JT se va realiza cu cablu unipolar de Cu cu sectiunea de 150 mmp (cf. DC 4141 RO), lungime 2x(4x8)m; - legatura electrica intre intrerupatorul tetrapolar automat JT, 250A din postul de transformare si firida E2+6(echipata E2+2) de distributie proiectata se va realiza cu cablu tetrapolar cu elice vizibila cu conductoare Al3x150+95N mmp, izolate cu cauciuc sub manta de PVC (cf.DC4146RO), lungime 450m (din care 10m la postul de transformare, 1m in firida de distributie,restul in zona verde, protejat in tub (cf.DS 4237RO) pe toata lungimea), prevazut in PT cu adaptori pentru scurtcircuitoare; -montare firida de distributie din poliester E2+6(echipata E2+2) armat cu fibra de sticla, cu separatoare cu MPR, cu actionare pol cu pol si bare de cupru stanat, piulita fixata in bara, sistem de fixare cu coliere a cablurilor, cu soclu incastat in beton, prevazuta cu o priza de pamant de maxim 4 ohmi -E2+6(echipata E2+2) -1 buc ; -din firida proiectata se va executa un bransament electric trifazat cu cablu Al 3x25+16C mmp (cf.DC4126RO), in lungime de 5m(din care 1m in firida, 1m in BMPT, restul in zona verde, protejati prin tub PVC conform DS4235RO), pana la un BMPT-40A, cu soclu, montat la limita de proprietate. Se va realiza masura cu contor electronic trifazat. BMPT-ul 40A proiectat (conform FT-133-MAT) se va lega la o priza de pamant cu valoarea de maxim 4 ohmi realizata prin grija beneficiarului. - In cazul in care instalatia de racordare si/sau deviere ocupa/traverseaza terenuri private se vor constitui/recunoaste drepturile reale de suprafata/uz si servitute, dupa caz, in favoarea Retele Electrice, aferente imobilelor afectate de instalatia de racordare/capacitatile deviate. Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie noi si conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate Retele Electrice. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta. *Instalatia de utilizare a clientului (priza de pamant va avea o rezistenta de dispersie de maxim 4 ohmi, calea de curent dintre locul de delimitare si locul de consum al solicitantului) se recomanda a se realiza cu cablu electric avand sectiunea minima de 16 mmp, pozat inaintea executiei lucrarilor stabilite prin prezentul aviz tehnic de racordare. **Clientul va depune dosar definitiv pentru instalatia electrica de utilizare in aval de punctul de delimitare.Dosarul definitiv va fi elaborat de catre un electrician autorizat ANRE, prin grija si cheltuiala consumatorului., -
- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza
Prin grija Retele Electrice se va amplifica postul de transformare T22456 -20/0,4kV de la 400KVA la 630kVA.
 - lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie
-
- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la/ in/ pe **BMPT exterior** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **contor electronic** (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea in sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare);
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la **BORNELE DE IESIRE ALE CONTORULUI , CONTOR** (elementul fizic unde se face delimitarea);
3. (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la
- punctul de racordare
 - punctul de delimitare a instalatiilor
- (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare)
- de monitorizare si reglaj -
 - interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii -
 - pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului
 - pentru instalatiile de stocare.
- (3) Conditii specifice pentru racordare: -

4. Datele înregistrate care necesita verificarea în timpul functionarii - ;
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (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 componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 146.632,6 lei, inclusiv TVA.**
- (1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **145,2 lei, inclusiv TVA.**
- (1.2) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și executia bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **2.060,00 lei.**
- (1.3) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2.4) din Regulament, este **0,00 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 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 sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor *Regulamentului* și ale contractului de racordare, suma de **855,69 lei fara TVA**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară.
- (2) Utilizatorul va primi o compensație baneară dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
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 - **lei, inclusiv TVA**, reprezentând - % 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 **730 zile** pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i)** și **0 zile** 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)** 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 **183.305,36 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i)** și **0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)** (se completează numai dacă este cazul).
- (5) În situația în care, din următoarele motive: **nu sunt cuprinse în programul de investiții**, 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) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 2 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 2 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:
- a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;
 - b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.
- (3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (4) In situatiile prevazute la alin. (2), tariful de racordare prevazut la pct. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiale de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.
- (6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la retea de joasa tensiune a utilizatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare, prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinerea reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea sistemului electroenergetic.
13. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua sau mai multe cai de alimentare, in cazul intreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: conform cu Standardul de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si

www.retelelectrice.ro.

14. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.
- (3) Utilizatorul va lua masurile necesare de protectie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferica sau de comutatie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparaturajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reseaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.
- (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: -
17. (1) **In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la pct. 1, daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin. (2).**
- (2) **In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:**
 - a) in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;
 - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d) in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din *Regulament* se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e) la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil pana la data - (data expirarii valabilitatii autorizatiei de construire sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis).
- (2) In situatia prevazuta la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea la data incetarii pentru orice cauza, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva si irevocabila, a valabilitatii autorizatiei de construire si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul/distributia/furnizarea energiei electrice.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit sau prin furnizorul de energie electrica, dupa caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
20. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor

- In situatia in care terenul pe care urmeaza sa fie amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata a unui tert, este necesar acordul sau promisiunea in scris a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare, pentru executarea lucrarilor necesare realizarii retelei electrice, pentru asigurarea functionarii normale a acesteia, precum si pentru realizarea reviziilor, reparatiilor si interventiilor necesare. Acordul/promisiunea mentionate anterior se depun odata cu cererea de incheierea a contractului de racordare.

- In cazul in care solutia tehnica presupune amplasarea de constructii pe suprafata unui teren proprietate privata, este necesara constituirea dreptului de superficie in favoarea operatorului de retea. Cele de mai sus se vor materializa prin intermediul contractelor de uz, servitute sau superficie, dupa caz, in functie de natura instalatiei de racordare, aceste contracte urmand sa fie incheiate in forma autentica si sa fie inscrise in cartea funciara a imobilului.

-Prin grija utilizatorului se vor obtine de la detinatorii de teren acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre Retele Electrice Romania a drepturilor de uz si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare.

-Utilizatorului ii incumba obligatia de a realiza prin finantare directa instalatia de utilizare aferenta obiectivului si de a depune dosarul instalatiei de utilizare (elaborat de un agent economic autorizat sau electrician autorizat ANRE), anterior realizarii instalatiei de alimentare cu energie electrica.

-Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate Retele Electrice Romania. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

Pentru finalizarea procesului de racordare este necesar sa transmiteti operatorului de distributie dosarul instalatiei de utilizare accesand site-ul www.reteleelectrice.ro (<https://www.reteleelectrice.ro/racordare/dosar-instalatie-utilizare/>) sau din contul dvs. online daca solicitarea de racordare a fost depusa prin intermediul portalului Retele Electrice

"Pentru reglementarea regimului juridic al terenului afectat de instalatia de racordare , in vederea constituirii in favoarea operatorului de distributie a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala , odata cu depunerea cererii de contract de racordare , utilizatorul are obligatia de a semna si depune formularul

"Acord utilizator", formular care poate fi descarcat de la urmatoarea adresa :
<https://www.reteleelectrice.ro/cereri-documente/>

Responsabil RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
 Directia Racordari - Retele Electrice
 Dumitrache Laurentiu-Adrian

Intocmit
 Carla Multz



FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 27656505

Denumire Extinderea re#elelor de ap# uzat# #i a r

Elaborator S Sectiune Proiecte Timisoara

1. Solicitant: COMUNA DUMBRAVITA

2. Loc de consum STR. Strada INTRAVILAN , Nr. FN , Loc. DUMBRAVITA TIMIS , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	121.183,97	25.448,63	146.632,60
TU	120,00	25,20	145,20
TOTAL T (TR + TU)	121.303,97	25.473,83	146.777,80

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

☒ Client final noncasnic 10 kVA < S <= 50 kVA-JT

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
109.579,89	0,00	11.604,08	121.183,97

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
12229361	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)		1	NUM	15.690,37
12229361	E20045-330007-CABLU JT DIN CU 1X150 DC4141/6H s		64	NUM	11.659,88
12229361	E20048-330024-Cablu concentric JT 3x25Al+16Cu m		5	NUM	224,38
12229361	E20054-330656-CABL JT QUADRIPOLE 3X150+95N AL DC		450	NUM	36.772,02
12229361	L21101-Canaliz.tipA-zona nepavata sau de tara		442	NUM	33.401,94
12229361	L21508-Poz,inloc,demol cutie stradala orice ti		1	NUM	554,18
12229361	L21511-Poz,refac,extind.inst.punere la pamant		20	NUM	1.461,02
12229361	L22302-Mont, inloc.dozei de deriv,cofret JT in		3	NUM	906,84
12229361	L23201-Constr,repoz.brans.JT cablu <=35mm2		5	NUM	45,34
12229361	L23203-Constr,repoz.brans.JT cablu>95mm2		450	NUM	7.934,85
12229361	M20004-Furniz.inst.de legare la p?mânt complet?		20	NUM	929,07
12229361	SN80079-Alte taxe locale		1	NUM	9.498,68
12229362	IP112-112 Montare BMP conf. Ord ANRE 160/2020		0,010	NUM	0,00
12229362	IPATR_B-ATR_B Asist tehn racordare clienti NUM		10	NUM	2.105,40
12229363	IP512-512 Mont GdM pentru client nou NUM		0,010	NUM	0,00
	Cote &Taxe		0,000		0,00
TOTAL					121.183,97

4. Valoare lucrari de intarire:

i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea racordarii locului de consum : 151.492,03 lei fara TVA.

ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 855,69 lei fara TVA;

6. **Valoare lucrari** deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

7. **Valoarea medie** a bransamentului: 2.060,00 lei

8. Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice : 0,00 lei fara TVA.

Verificat:

ILARIE GABRIEL BORA

Intocmit:

IULIA ALEXANDRA ZVUNCA

Semnat de ILARIE
GABRIEL BORA

Semnat de IULIA
ALEXANDRA ZVUNCA

130m (m)

FIȘA DE CALCUL A COMPENSAȚIILOR BĂNEȘTI

ATR nr/data: (pentru utilizatorul secundar)* SF 27656505/2025
 Compensație de achitat de utilizatorul secundar: 11
 Denumire utilizator/adresa: Comuna Dumbravita - Dumbravita str.Potofi Sandor nr.31
 Loc de consum / consum și producere: Dumbravita CF 405425 (26,31kVA)
 Nr/data lucrare:** SF 27656505/22.08.2025
 pentru instalația de racordare realizată pentru primul utilizator:***

1. Denumire utilizator /adresa Turcas Vasile - Timisoara str.Iosif Vulcan nr.38
 Loc producere: Dumbravita CF 413878; 413877; 413852; 413849; 413881; 413880; 413879 (260,87kVA)
 Nr/data lucrare: DZ 07243398/17.02.2021
 Conform cu ATR nr/data 07243398/ - și contract de racordare nr/data 07243398/24.05.2021

Compensație de achitat	(fără TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
C1 (Turcas Vasile)	855.69	0.00	855.69
C2 (Marcu Sorina C.)	33.91	0.00	33.91
C3 (Firan Alexandru V.)	91.20	0.00	91.20
C4 (Virlian A.)	80.47	0.00	80.47
C5 (Bargaoanu D.)	84.77	0.00	84.77
C6 (Tapirdea A.)	84.77	0.00	84.77
C7 (Lazea C.)	80.47	0.00	80.47
C8 (Achim Al.)	80.47	0.00	80.47
C9 (Deac D.1)	96.36	0.00	96.36
C10 (Deac D.2)	96.36	0.00	96.36
TOTAL	1,584.46	0.00	1,584.46
De achitat :	855.69	0.00	855.69

Precizări:

* Compensația s-a calculat în conformitate cu Ord. 180/2015 / Ord.16/20.02.2019

Data : 18.09.2025

VERIFICAT:
Ing.R.Cebuc

RADU CEBUC

Signed by RADU
CEBUC
on 18/09/2025 at
14:01:38 UTC

ÎNTOCMIT:
Ing.M.Lepoiev



Semnat de MONICA
LEPOIEV
la 18/09/2025 la
14:01:19 UTC

ATR nr/data *

Nota (nu se inserează în document):

Utilizator secundar - utilizatorul care va plăti compensația bănească

* ATR emis pentru utilizatorul secundar

** numărul și data documentației (FS/SS) elaborate pentru utilizatorul secundar

*** Pentru fiecare utilizator cărui utilizatorul secundar urmează să îi plătească compensația bănească.

În cazul în care sunt mai mulți utilizatori cărora utilizatorul secundar urmează să le plătească compensația, aceștia sunt enumerați distinct pe

**** numărul și data documentației (FS/SS) elaborate pentru primul utilizator

**** ATR și contract de racordare pentru primul utilizator

ANEXĂ LA FIȘA DE CALCUL A COMPENSAȚIILOR BĂNEȘTI

1. Descrierea instalației de racordare realizată pentru primul utilizator : LES mt l=2x65m, PTAnv, LES jt l=1717m, 2xE2+6
CAZ 1: racordare în linie
 1.1 Investiție linie [lei] 434.660,07
 1.2 Lungime linie [m] 1847,00
 1.3 Cost specific al liniei comune [lei/m] 235,44
 1.4 Cost echipament de racordare [lei]

(10) TRONSON	Xef	Xinef D1	Xinef U2	Xinef U3	Xinef U4	Xinef U5	Xinef U6	Xinef U7	Xinef U8	Xinef U9	Xinef U10	Xinef U11
A - B (0 - 130m)	17.17	49.70	1.24	3.52	3.11	3.11	3.11	3.11	3.11	3.83	3.83	5.18
B - C (130 - 350m)	17.17	53.01	1.33	3.75	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	4.09	4.09	-
C - D (350 - 400m)	17.17	58.81	1.47	4.17	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	-	-	-
D - E (400 - 475m)	17.17	72.02	1.80	-	-	4.50	4.50	-	-	-	-	-
E - F (475 - 1847m)	17.17	82.83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Total investiție	lef	linef D1	linef U2	linef U3	linef U4	linef U5	linef U6	linef U7	linef U8	linef U9	linef U10	linef U11
30607.37	5256.03	15210.81	380.27	1077.43	950.68	950.68	950.68	950.68	950.68	1172.50	1172.50	1584.46
51797.08	8894.81	27457.45	686.44	1944.90	1716.09	1716.09	1716.09	1716.09	1716.09	2116.51	2116.51	-
11772.06	2021.55	6923.44	173.09	490.41	432.72	432.72	432.72	432.72	432.72	-	-	-
17658.10	3032.32	12718.07	317.95	-	-	794.88	794.88	-	-	-	-	-
323025.46	55471.28	267554.17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
434860.07	74675.99	329863.94	1557.74	3512.75	3099.48	3894.36	3894.36	3099.48	3099.48	3289.01	3289.01	1584.46

VERIFICAT:
Ing.R.Cebuc

RADU CEBUC

Signed by RADU
CEBUC
on 18/09/2025 at
14:01:37 UTC

INTOCMIT:
Ing.M.Lepolev

LEPOIEV

Semnat de MONICA
LEPOIEV
la 18/09/2025 la
14:01:20 UTC