

ROMANIA  
JUDETUL GALATI  
MUNICIPIUL TECUCI  
CONSILIUL LOCAL  
HOTĂRÂREA Nr. 90  
Din 29.08. 2019

**Privind : aprobarea dării în folosință gratuită și a dreptului de uz și servitute către Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA S.D.E.E. Galați, prin SC ATRIA CONCEPT SRL pentru o suprafață de 31,44 mp de teren (amplasare stâlp și rețea) situat în municipiul Tecuci**

Inițiator: Cătălin Constantin Hurdubae, Primarul municipiului Tecuci, județul Galați;

Nr. de înregistrare și data depunerii proiectului: 48727 din 21.08 2019;  
Consiliul local al municipiului Tecuci, Județul Galați, întrunit în ședința ordinară în data de 29.08. 2019.

**Având în vedere**

- Referatul de aprobare a inițiatorului, înregistrata sub nr. 48728 din 21.08 2019
- raportul de specialitate nr. 48729 din 21.08 2019 întocmit de Direcția Arhitect Sef;
- Avizele emise de comisiile de specialitate nr. 1,2,3,4,5;
- adresa 21811/2019 a Sucursalei de Distribuție a Energiei Electrice Galați
- art.12 alin.(2) li. a și lit. c, alin.(3), alin(4) din Legea 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale actualizată;
- art. 693-696, 698-702 din Codul civil;
- art.129 alin 2 lit. c, alin 6 lit. a , art.240 alin 2 prima teză, art.349 , art.350 - 353 din OUG 57/2019 privind codul administrativ;

**In baza prevederilor:**

- art. 139 coroborat cu art.5, lit. CC și art.196 alin 1 lit.a) din OUG 57/2019 privind codul administrativ;

**HOTARASTE:**

**Art.1.** Se aprobă darea în folosință gratuită a suprafeței de 31,44 mp teren ocupat prin pozarea liniilor electrice și fundație stâlp, către Societatea de Distribuție de a Energiei Electrice Muntenia Nord SA S.D.E.E. Galați, aparținând domeniului privat al municipiului Tecuci, identificat conform Planului de situație , anexa ce face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art.2.** Exercițarea dreptului de uz și servitute asupra terenului aferent capacităților energetice se realizează pe toată durata existenței acestora.

**Art.3.** Titularului dreptului de uz și servitute îi incumbă obligațiile prevăzute de art.350-351 din OUG nr.57/2019 privind codul administrativ.

**Art.4.** Cu data prezentei orice prevederi contrare se abroga.

**Art.5.** Prezenta hotărâre va fi dusa la îndeplinire prin grija Primarului municipiului Tecuci.

**Art.6.** Prezenta hotărâre va fi adusa la cunostinta celor interesati prin grija secretarului municipiului Tecuci.

~~PREȘEDINTELE ȘEDINTEI~~

**Contrasemnează de legalitate**  
**SECRETAR**  
**Jr. Valerica Fotache**

**R O M Â N I A**  
**JUDEȚUL GALAȚI**  
**MUNICIPIUL TECUCI**  
**P R I M A R**

**REFERAT DE APROBARE**  
Nr. 48728 DIN 21.09.2019

Privind : aprobarea dării în folosință gratuită și a dreptului de uz și servitute către Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA S.D.E.E. Galați, prin SC ATRIA CONCEPT SRL pentru o suprafață de 31,44 mp de teren (amplasare stâlp și rețea) situat în municipiul Tecuci.

In vederea efectuării lucrării „ Alimentare cu energie electrică a locului de consum permanent Producție mase plastice VELTAV SRL, str. Prundului nr.15, nr. cad. 106281, municipiul Tecuci, județul Galați,, SC ATRIA CONCEPT SRL pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA solicită punerea la dispoziția societății cu titlu gratuit, terenul în suprafață de 31,44 mp( 1,44 mp fundație stâlp și 30 mp rețele aeriene si supraterane), necesar lucrării .

Terenul în suprafață de 31,44 mp ocupat prin pozarea liniilor electrice subterane și aeriene LEA 20 KV ce vor fi deviate către PTA MASE PLASTICE VELTAV SRL, urmează să fie pus la dispoziția societății pe toată durata de existență a capacităților energetice.

Terenul ce face obiectul proiectului de hotărâre se află pe strada Prundului, situat pe domeniul public al municipiului Tecuci, fiind în administrarea Consiliului Local Tecuci.

Punerea la dispoziție a terenului se va face cu titlu gratuit pe toata durata existentei capacității energetic.

Față de aceste considerente,supun spre dezbatere și aprobarea Consiliului local, prezentul proiect de hotărâre.

**P R I M A R,**  
Catalin Constantin 

**R O M A N I A**  
**JUDEȚUL GALATI**  
**MUNICIPIUL TECUCI**  
**DIRECTIA ARHITECT SEF**  
Nr. 4829 DIN 21.08.2019

**RAPORT DE SPECIALITATE**

Privind : aprobarea dării în folosință gratuită și a dreptului de uz și servitute către Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA S.D.E.E. Galați, prin SC ATRIA CONCEPT SRL pentru o suprafață de 31,44 mp de teren (amplasare stâlp și rețea) situat în municipiul Tecuci.

Potrivit prevederilor art. 129 alin.2,lit.c,din OUG nr.57/2019 consiliul local administrează domeniul public și privat al localității.

Terenul ce face obiectul proiectului de hotărâre aparține domeniului public al municipiului Tecuci.

În conformitate cu prevederile art.12 alin(2) din Legea 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale 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, retehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;
- 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;

Având în vedere cele prezentate, consider că proiectul de hotărâre îndeplinește condițiile de legalitate.

**Direcția Arhitect Sef**  
**arh. Vasilica Craciun**

**Serviciul ADPP**  
**ing.Lucian Gradea**

145 MP

MUNICIPIUL TECUCI		
PRIMĂRIE		
Nr	43324	
Ziua	Luna	Anul
23	07	2015

**Catre,**

**Primaria mun.Tecuci, jud Galati**

*In atentia departamentului de obtinere hotarari de consiliu local*

In urma demararii lucrarilor de alimentare cu energie electrica a unei FABRICI DE PRODUCTIE MASE PLASTICE -S.C.VELTAV S.R.L. in mun.Tecuci, jud. Galați, anexam documentatia in vederea semnarii contractului de instituire drept de uz, servitute si trecere suprateran si subteran cu titlu gratuit pe toata durata de viata a capacitatilor energetice in favoarea S.D.E.E.Galati prin H.C.L.mun.Tecuci, precum si planul de situatie. Lucrarile vor fi executate pe terenul domeniul public, iar instalatiile electrice vor fi ale Societatii de distributie de Energie Electrica-Muntenia Nord S.A.-Sucursala Galati, lucrari aferente **proiectului nr. 09B/2019“Alimentare cu energie electrica loc consum PRODUCTIE MASE PLASTICE - S.C.VELTAV S.R.L, mun.Tecuci, judetul Galati”-Costuri proprii“**

Cu stima,  
Ghitau Doina  
ing. Retele Electrice  
S.C.ATRIA CONCEPT S.R.L.

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**Nr 30501961862 din 11.04.2019**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **30501961862** din data **13.03.2019**, având ca scop **RACORDAREA LA RED A UNUI LOC DE CONSUM NOU**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **VELTAV S.R.L.** cu domiciliul/sediul în județul **GALATI** municipiul **TECUCI**, codul poștal **805300**, strada **PRUNDULUI**, nr. **15**, telefon **0767077284** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **13.03.2019**, 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 PRODUCTIE MASE PLASTICE**

amplasat(ă) în județul **GALATI** municipiul **TECUCI**, cod poștal **805300**, strada **PRUNDULUI**, nr. **15**, numar cadastral **106281**, în condițiile menționate în continuare:

**1. Puterea aprobată:**

	Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila până la data	Evoluția puterii aprobate					
			Etapa I, valabila de la data	Etapa a II-a, valabila de la data	Etapa a III-a, valabila de la data	Etapa a IV-a, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	201.090
	kW	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	185.000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kVA		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	kW		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

**Alte observații:**

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare** corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. **30501961862** din **09.04.2019**, elaborată de **BARSP** avizată de CTA **SDEE Galați** cu AVIZ CTA nr. **70 / 11.04.2019**.

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20.0 kV**, la **LEA 20kV TECUCI - REPOMPARE STALP NR.11**.
- instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține;
- lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

**C.1 Lucrari tarif racordare:**

Din stalpul nr. 11 al LEA 20 kV Tecuci-Repompare se va realiza un racord aerian 20 kV, cu conductoare din **Al-AL** cu izolație din polietilena reticulata **XLPE** tip **CAOL2X**, pana la un stalp tip **SC 15014** plantat in fundatie turnata si echipat cu:

- consola de întindere tip **CIT 140**;
- lanturi simple de întindere cu izolatoare compozite;
- separator tripolar de exterior tip **STEP** No 24 kV 400/25A;
- instalatie de legare la pamant **OL-ZN Rp < 4 ohmi**.

**C.2 Lucrari surse proprii**

La o distanta de aproximativ 5 m de stalpul cu separator orizontal, proiectat se va amplasa **PTA 20/0.4 kV - 250 kVA** proiectat. Stalpul **PTA**, montat in fundatie turnata va fi echipat cu:

- consola de întindere tip **CIT 140**;
- lanturi de întindere cu izolatoare compozite;
- cadru de sigurante **SFEn + Fen 24 kV 16 A** comun cu descarcatori cu oxid de zinc cu disconectori de semnalizare avarie;
- **TRAFO TTU-ONAN 20/0,4 KV 250 KVA** montat pe podina cu balustrada, confectie zincata, protejat cu instalatie antisismica echipat cu fanloane pe bornele de joasa tensiune, cu pierderi reduse conform Regulamentului **UE 548/2014**;
- instalatie de legare la pamant **Rp < 1 OHM**.

Partea de J.T.

-Cutie de distributie tip **CD 1-4** din poliester cu insertie fibra de sticla, care va fi echipata astfel:

**COMPARTIMENT PENTRU MODULUL DE ALIMENTARE - echipat cu intrerupator automat tripolar in montaj fix In=400 A, Ir= 0.6 In.**

**COMPARTIMENT PENTRU MODULUL DE MASURA - echipat cu grup de masura format din transformatori masura curent 400/5 A si contor trifazat de energie electrica activa si reactiva cu inregistrarea curbel de sarcina, cu inductorii si urechi pentru lacat cu posibilitatea de securizare, cu fanta de citire a contorului din afara instalatiei.**

**COMPARTIMENT PENTRU MODULUL DE DISTRIBUTIE - echipat cu:**

**-4 circuite echipate cu suporturi pentru sigurantе fuzibile tip MPR 201/100 A.**

**Cutia de distributie va avea instalatie de legare la pamant comuna cu postul de transformare.**

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 0.4 kV, la/în/pe **CD 0,4kV tip 1-4 aferenta PTA 20/0,4kV nou proiectat**

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **grup de masura format din transformatori masura curent 400/5 A si contor trifazat de energie electrica activa si reactiva cu inregistrarea curbel de sarcina, montat in CD 0,4kV tip 1-4 aferenta PTA 20/0,4kV nou proiectat**

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la **clemele de legatura ale racordului 20kV nou proiectat, in aval de separatorul montat pe stalpul nr. 1 tip SC 15014, astfel incat:**

**g1) vor apartine SDEE Galati toate instalatiile executate in amonte de punctul de delimitare:**

**- stalpul nr. 11 al LEA 20kV TECUCI - REPOMPARE;**

**- stalpul tip SC 15014 nr.1 racordului LEA 20 kV nou proiectat cu toate componentele sale;**

**- contor de energie electrica.**

**g2) vor apartine utilizatorului- toate instalatiile realizate in aval de punctul de delimitare:**

**- LEA 20 kV dintre stalpul nr. 1 al racordului LEA 20 kV nou proiectat si PTA-ul nou proiectat;**

**- PTA echipat 20/0.4 kV -250kVA cu toate componentele sale;**

**- instalatia electrica de utilizare de joasa tensiune.**

Elementele mentionate sunt în proprietatea: **g1)operator de distributie, g2)utilizator.**

Lucrari de modificare pentru indeplinirea conditiilor de coexistenta si / sau de deviere a instalatiilor electrice existente:

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

(2) Alte cerințe, nominalizate :

a) de monitorizare și reglaj .

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului

(3) Condiții specifice pentru racordare

(4)Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

4.Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5.(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul ;

c) 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, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;

d) Contract de suprafață, încheiat în forma autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;

e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **35005.99** 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 bază 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, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00 RON**, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zlei în care utilizatorul achită compensația.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 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 **0.0** lei, reprezentând **0.0** % din valoarea tarifului de racordare, sub forma:

(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.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului sunt în valoare de 0.0 lei, inclusiv TVA.

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.0 lei.

(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 dintre 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 punctul 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 al 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 punctul 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 punctul 4 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) Executanțul 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 întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

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. 11/2016, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Standard de distribuție*, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de distribuție. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de acest standard.

(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: 0.0 secunde.

(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 <http://www.mnd.distributie-energie.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 îl 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 punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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 aparatul 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, 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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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 este 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 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

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice Societatea Energetica Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificațiile tehnice Societatea Energetica Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Se va depune la registratura SDEE Galați dosarul instalației de utilizare.

(3) Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează.

(4) Autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare se obține de către utilizator și constituie document al contractului de racordare; aceasta condiționează încheierea contractului de execuție a instalației de racordare în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 11/2015.

(5) Pentru terenul ce va fi ocupat de instalațiile electrice realizate prin tarif de racordare este necesară o HOTĂRÂRE A CONSILIULUI LOCAL AL PRIMĂRIEI MUNICIPIULUI TECUCI, pentru instituire a drepturilor de suprafață, uz și servitute de trecere AERIANĂ ȘI SUBTERANĂ cu titlu gratuit pe toată durata de viață a capacităților energetice, în favoarea S.D.E.E. □ MUNTENIA NORD - S.D.E.E. GALAȚI. În cazul în care terenul nu este domeniu public se va încheia cu SDEE Galați un contract de constituire a dreptului de suprafață și a drepturilor de uz și de servitute de trecere cu titlu gratuit pe toată durata de viață a instalațiilor electrice.

(6) Utilizatorul este obligat să obțină în prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz și servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acestora, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

(7) Utilizatorul este obligat să asigure operarea și mentenanța instalațiilor electrice proprii în conformitate cu normele în vigoare, cu personal propriu calificat și autorizat sau prin operatori economici atestați conform legii, fiind direct răspunzători în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora.

(8) Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către SDEE Galați a unor documentații tehnico-economice PTE, întocmită de un operator economic atestat ANRE pentru astfel de lucrări, obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare și a autorizației de construire pentru instalațiile electrice.

(9) Deoarece punctul de măsurare aferent locului de consum diferă de punctul de delimitare a instalațiilor de utilizare a acestuia față de rețeaua electrică, se vor aplica prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 75/2015 pentru aprobarea Procedurii privind corectia datelor de măsurare în raport cu punctul de delimitare.

(10) În cazul montării unui grup electrogen schema de conectare în instalația de utilizare a AAR-ului și a grupului electrogen se va aviza în CTA a SDEE Galați și se va consemna în convenția de exploatare ce se va încheia cu SDEE Galați.

(11) VELTAV S.R.L., nu va putea alimenta alți utilizatori din instalațiile proprii decât cu acordul SDEE Galați.

(12) Utilizatorul va încheia convenția de exploatare cu SDEE Galați.



VELTAV S.R.L.

PRODUCTIE MASE PLASTICE - MUNICIPIUL TECUCI, STR. PRUNDULUI,  
NR.15, JUD. GALATI

Tariful de racordare	NET ( lei )	TVA -19% ( lei )	TOTAL ( lei )
Componenta $T_R$	29,256.80	5,558.79	34,815.59
Componenta $T_U$	160.00	30.40	190.40
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$	29,416.80	5,589.19	35,005.99

**Soluția de racordare**

Studiul de soluție/Fișa de soluție, elaborat/elaborata de ....., avizata în CTA SDEE Galati  
cu aviz nr.....

**1. Calcul componenta  $T_R$ :**

Valoare conf. Ordin 141/2014+DEVIZ	28,574.47	lei
la care se adauga:		
Taxe legale (CSC,ISC)	310.86	lei
Valoare contor	0.00	lei
Dirigintie de santier	371.47	
Tarif montare contor	0.00	lei
la care se adauga:		
Taxe avize ptr. obtinere AC	0.00	lei
Taxa AC	0.00	lei
Total (fara TVA)	29,256.80	lei
	TVA (19 %)	5,558.79 lei
	Total $T_R$ (cu TVA)	34,815.59 lei

**2. Calcul componenta  $T_U$ :**

conf. Anexa Ordin ANRE nr. 141/2014	160.00	lei
	TVA (19 %)	30.40 lei
	Total $T_U$ (cu TVA)	190.40 lei

**3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):**

Tariful de racordare	NET ( lei )	TVA -19% ( lei )	TOTAL ( lei )
Componenta $T_R$	0.00	0.00	0.00
Componenta $T_U$	0.00	0.00	0.00
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$	0.00	0.00	0.00

SEF B.A.R.

Romica Sorin OLARIU

Intocmit,

Gabriel IANCU

transformatoarele de masura de curent si de tensiune vor ramane proprietatea VELTAV S.R.L., vor avea buletine de  
aficare metrologica initiala si posibilitate de sigilare de catre SDEE Galati.

Semnături autorizate,

DIRECTOR  
Ec. *Claudiu IACOB*

SEF B.A.R  
Ing. *Romica Sorin OLARIU*

Intocmit  
*Gabriel IANCU*

Tariful pentru emiterea ATR a fost ac. .... canța nr ..... din ..... în valoare de  
255.85 LEI

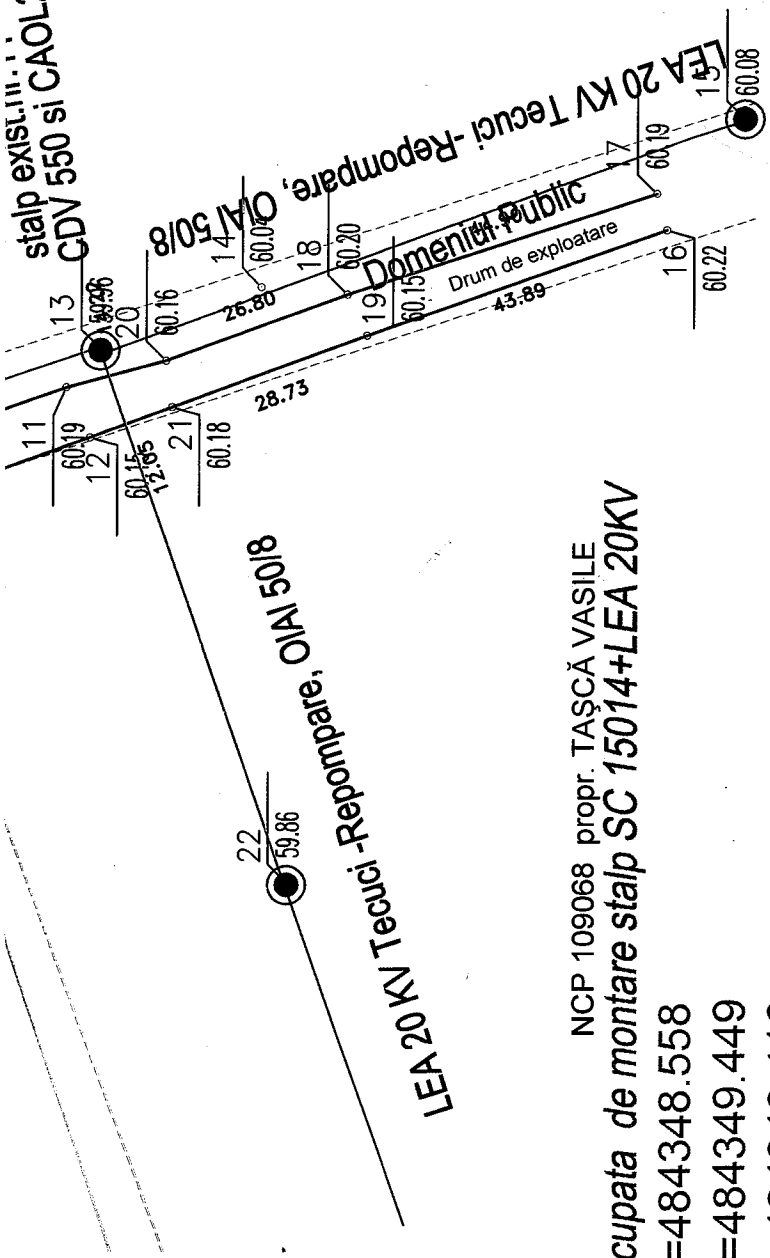
Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de ..... în valoare de ..... a fost achitat cu  
documentul de plată nr .....

Semnătura

stalp exist. III  
CDV 550 si CAOL2X pr.

NCP 111583 propr. TAȘCĂ VASILE




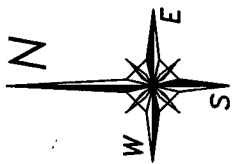
LEA 20 KV Tecuci - Repompare, OIAI 5018

NCP 109068 propr. TAȘCĂ VASILE  
Coordonate suprafata ocupata de montare stalp SC 15014+LEA 20KV

- 1.X=687514.392 Y=484348.558
- 2.X=687517.257 Y=484349.449
- 3.X=687519.325 Y=484343.419
- 4.X=687516.650 Y=484342.060

Suprafata ocupata de montare 1 stalp tip SC 15014 cu PTA si LEA m.t.pentru care se solicita instituirea dreptului de uz și servitute de trecere subterană și supratrană, cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, în favoarea S.C.VELTAV S.R.L., pentru terenuri ce apartin domeniului public, prin H.C.L. în Suprafata totala = 31,44m<sup>2</sup> din care culoar LEA20KV:3mx10m=30m<sup>2</sup> si fundatie stalp tip SC 15014 - 1 buc. x 1,44 m<sup>2</sup> = 1,44m<sup>2</sup>

 S.C. ATRIA CONCEPT S.R.L. Str. Ciresului nr. 38, com. Liestii, jud. Galati, C.I.F. RO 35988245, E-mail: atriaconcept@yahoo.com Tel: 0232/6772016		Beneficiar:	S.C.VELTAV S.R.L.	Proiect nr.	09B/2019
Nume	Scara	Titlu proiect:	FAZA:		
Ing. Ghitau	Scara	Alimentare cu energie electrica loc consum	P.T/D.E		
Ing. Andrei Hehiz	Scara	PRODUCTIE MASE PLASTICE VELTAV S.R.L.	Plansa nr.		
Ing. Andrei Hehiz	Data: 2019	-mun. Tecuci, jud. Galati-Costuri proprii	E.1		
Desanat Ing. Andrei Hehiz		Titlu plansa:	Plan de situatie proiectat pt. obtinere H.C.L.		



NCP 111582 propr. TAȘCĂ VASILE

NCP 104298 propr. GHEORGHITA MARIUS

