

ROMÂNIA
JUDEȚUL BRĂILA
COMUNA SILIȘTEA
CONSILIUL LOCAL
HOTĂRÂRE Nr. 53
Din07.2020

PRIVIND ; ATRIBUIREA IN FOLOSINTA GRATUITA PE TOATĂ DURATA DE EXISTENȚĂ A INSTALAȚIILOR ENERGETICE A DREPTULUI DE UZ SI SERVITUTE A TERENULUI ÎN SUPRAFAȚĂ TOTALĂ DE 1,00 MP., ÎN VEDEREA REALIZARII LUCRĂRII "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 ", CĂTRE SDEE MUNTENIA NORD SA- PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, Strada Plevna, Nr.23.

Consiliul local al Comunei SILIȘTEA, Județul Brăila, întrunit în ședință ordinară la data de 30.....07.2020;

Având în vedere;

Adresa nr.67163/17.07.2020 a SDEE MUNTENIA NORTD- SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA și înregistrată la Primăria SILIȘTEA cu nr.3698/21.07.2020 ;

Avizul Tehnic de Racordare la rețeaua electric de interes public nr.30201946344/17.12.2019, precum și a Planului de situație anexat;

Prevederile art.12, alin. 2, 3 și 4 din Legea nr.123/2012, a Energiei Electrice și a gazelor natural, cu modificările și completările ulterioare;

Văzând avizul favorabil al comisiilor de specialitate reunite(1-3) al Consiliului Local SILIȘTEA, Județul Brăila;

prevederile art. 129 alin. (1) și alin.(2) lit.,b" și „c”, pct 4, lit.,d-e-f”, pct.6 lit.,a” și „c”, pct.7 lit.,d”, „j”, „k”, „n”, „p”, „s”, art.133 alin.1, art.134, alin.1, lit.,a”, art.139 alin.1 și art.140, alin.1 din OUG nr.57/2019, privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În conformitate cu art. 1 alin. (1), (5) și (7), din Legea nr. 7/1996 privind cadastul și publicitatea imobiliară, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 58-60 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Potrivit art. 755-772 din Legea nr. 287/2009 privind Codul Civil, republicat,

a) raportul compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei SILIȘTEA,

prevederile art.59 alin.1 și alin 2 din Legea nr.24/2000 privind Normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art.108, art.140, al.(1) și (3), art.196 alin.1 lit.,a”, art.197(1), art.243 alin.1 lit.,a” și „b”, art.285 și art.286 alin. 4 din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E;

ART.1.-(1) Se ATRIBUIE IN FOLOSINTA GRATUITA PE TOATĂ DURATA DE EXISTENȚĂ A INSTALAȚIILOR ENERGETICE A DREPTULUI DE UZ SI SERVITUTE A TERENULUI ÎN SUPRAFAȚĂ TOTALĂ DE 1,00 MP., ÎN VEDEREA REALIZARII LUCRĂRII "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 ", CĂTRE SDEE MUNTENIA NORD SA- PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, Strada Plevna, Nr.23, conform Avizului Tehnic de Racordare la rețeaua electric de interes public.

(2).- Terenul în suprafață de 1,00 mp. menționat la alin.1, este necesar pentru **RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 ”**

ART.2: Se acorda drept de acces si utilizare a drumurilor de exploatare in favoarea SDEE MUNTENIA NORD SA PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, in scopul transportarii echipamentelor, utilajelor si a altor componente necesare organizarii de santier si exploatarii permanente.

ART.3. Se împuternicește domnul EFTEME ILIE, primarul comunei SILIȘTEA, în vederea semnării contractului de servitute, în fața notarului public.

ART.4: La incetarea exercitării drepturilor conferite prin prezenta hotarare, titularul licenței este obligat sa aduca terenul la starea initiala.

ART. 5.- Secretarul general al comunei va asigura publicitatea prezentei hotarari prin afisare la sediul Consiliului Local SILIȘTEA, va fi înaintată Instituției Prefectului-Județul Brăila, prin comunicare persoanelor fizice și juridice interesate, către SDEE Muntenia Nord-Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brăila, precum și pe pagina de internet.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,

SABHIN FLOREANU



CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETARUL GENERAL AL COMUNEI
BĂBUȘ EUGEN

Această hotărâre a fost adoptată de Consiliul local al comunei SILISTEA în ședința ordinară din07.2020, cu respectarea prevederilor art.139 alin.1 din O.U.G. nr.57/2019 privind Codul Administrativ, cu un număr de 11 voturi pentru, 0 voturi împotriva și 0 abțineri, din numărul total de 11 consilieri în funcție și 11 consilieri prezenți la ședință

R O M Â N I A
JUDEȚUL BRĂILA
COMUNA SILIȘTEA
CONSILIUL LOCAL
P R O I E C T
H O T Ă R Ă R E A Nr.....
Din 20.07.2020

PRIVIND ; ATRIBUIREA IN FOLOSINTA GRATUITA PE TOATĂ DURATA DE EXISTENȚĂ A INSTALAȚIILOR ENERGETICE A DREPTULUI DE UZ SI SERVITUTE A TERENULUI ÎN SUPRAFAȚĂ TOTALĂ DE 1,00 MP., ÎN VEDEREA REALIZĂRII LUCRĂRII "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 ", CĂTRE SDEE MUNTENIA NORD SA- PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, Strada Plevna, Nr.23.

Consiliul local al Comunei SILIȘTEA, Județul Brăila, întrunit în ședință ordinară la data de07.2020;

Având în vedere;

Adresa nr.67163/17.07.2020 a SDEE MUNTENIA NORTD- SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA și înregistrată la Primăria SILIȘTEA cu nr.3698/21.07.2020 ;

Avizul Tehnic de Racordare la rețeaua electric de interes public nr.30201946344/17.12.2019, precum și a Planului de situație anexat;

Prevederile art.12, alin. 2, 3 și 4 din Legea nr.123/2012, a Energiei Electrice și a gazelor natural, cu modificările și completările ulterioare;

Văzând avizul favorabil al comisiilor de specialitate reunite(1-3) al Consiliului Local SILIȘTEA, Județul Brăila;

prevederile art. 129 alin. (1) și alin.(2) lit.,b" și „c”, pct 4, lit.,d-e-f”, pct.6 lit.,a” și „c”, pct.7 lit.,d”, „j”, „k”, „n”, „p”, „s”, art.133 alin.1, art.134, alin.1, lit.,a”, art.139 alin.1 și art.140, alin.1 din OUG nr.57/2019, privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În conformitate cu art. 1 alin. (1), (5) și (7), din Legea nr. 7/1996 privind cadastul și publicitatea imobiliară, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 58-60 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Potrivit art. 755-772 din Legea nr. 287/2009 privind Codul Civil, republicat,

a) raportul compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei SILIȘTEA,

prevederile art.59 alin.1 și alin 2 din Legea nr.24/2000 privind Normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art.108, art.140, al.(1) și (3), art.196 alin.1 lit.,a”, art.197(1), art.243 alin.1 lit.,a” și „b”, art.285 și art.286 alin. 4 din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E;

ART.1.-(1) Se ATRIBUIE IN FOLOSINTA GRATUITA PE TOATĂ DURATA DE EXISTENȚĂ A INSTALAȚIILOR ENERGETICE A DREPTULUI DE UZ SI SERVITUTE A TERENULUI ÎN SUPRAFAȚĂ TOTALĂ DE 1,00 MP., ÎN VEDEREA REALIZĂRII LUCRĂRII "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 ", CĂTRE SDEE MUNTENIA NORD SA- PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, Strada Plevna, Nr.23, conform Avizului Tehnic de Racordare la rețeaua electric de interes public.

(2).- Terenul în suprafață de 1,00 mp. menționat la alin.1, este necesar pentru **RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2** ”

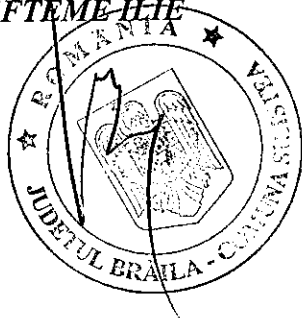
ART.2: Se acorda drept de acces si utilizare a drumurilor de exploatare in favoarea SDEE MUNTENIA NORD SA PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, in scopul transportarii echipamentelor, utilajelor si a altor componente necesare organizarii de santier si exploatarii permanente.

ART.3. Se împuternicește domnul EFTEME ILIE, primarul comunei SILIȘTEA, în vederea semnării contractului de servitute, în fața notarului public.

ART.4: La incetarea exercitării drepturilor conferite prin prezenta hotarare, titularul licenței este obligat sa aduca terenul la starea initiala.

ART. 5.- Secretarul general al comunei va asigura publicitatea prezentei hotarari prin afisare la sediul Consiliului Local SILIȘTEA, va fi înaintată Instituției Prefectului-Județul Brăila, prin comunicare persoanelor fizice și juridice interesate, către SDEE Muntenia Nord-Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brăila, precum și pe pagina de internet.

INITIATOR,
PRIMAR,
EFTEME ILIE



avizat pentru legalitate
SECRETARUL GENERAL AL COMUNEI
BĂBUȘ EUGEN

Această hotărâre a fost adoptată de Consiliul local al comunei SILISTEA în ședința ordinară din07.2020, cu respectarea prevederilor art.139 alin.1 din O.U.G. nr.57/2019 privind Codul Administrativ, cu un număr de 11 voturi pentru, 0 voturi împotrivă și 0 abțineri, din numărul total de 11 consilieri în funcție și 11 consilieri prezenți la ședință

EXPUNERE DE MOTIVE

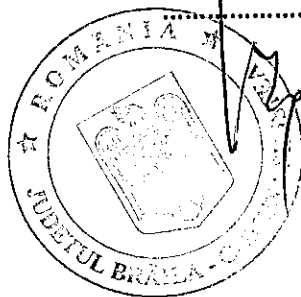
privind acordarea cu litlu gratuit a dreptului de uz si servitute asupra unui teren în suprafață de 1,00 mp. situat in Comuna SILIȘTEA, jud. Brăila, in vederea executarii lucrarii "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 "

Necesitatea și oportunitatea execuției lucrărilor este impusa de modernizarea rețelelor de joasa tensiune si a bransamentelor aferente din zona SILIȘTEA - circuit amplasat în TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 cu respectarea indicatorilor impusi de normativele în vigoare.

Conform Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 12, alin. (4), exercitarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietatilor statului si ale unităților socialadministrativ-teritoriale afectate de capacitațile energetice se realizeaza cu titlu gratuit pe toata durata existenței acestora. Conform aceluiași act normativ (art. 14, alin. 3), dreptul de uz asupra terenului pentru asigurarea functionarii normale a capacitatii electrice, se întinde pe toata durata functionarii capacitatii, iar exercitarea lui se face ori de cate ori este necesar pentru asigurarea functionarii normale a capacitatii.

Pe cale de consecință, se supune aprobarii Consiliului Local propunerea privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute catre SDEE MUNTENIA NORD SA prin SDEE BRĂILA. SA, asupra unui teren in suprafata de 1,00 mp., teren apartinand domeniului public , in vederea amplasarii LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, teren apartinand domeniului public., catre furnizorul serviciului public SDEE MUNTENIA NORD SA prin SDEE BRĂILA. SA

PRIMAR, •
EFTEME ILIE



R O M Â N I A
JUDEȚUL BRĂILA
COMUNA SILIȘTEA
P R I M Ă R I A
RAPORT DE SPECIALITATE

La proiectul de hotărâre, PRIVIND ; ATRIBUIREA IN FOLOSINTA GRATUITA PE TOATĂ DURATA DE EXISTENȚĂ A INSTALAȚIILOR ENERGETICE A DREPTULUI DE UZ SI SERVITUTE A TERENULUI ÎN SUPRAFAȚĂ TOTALĂ DE 1,00 MP., ÎN VEDEREA REALIZĂRII LUCRĂRII "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERA LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2 ", CĂTRE SDEE MUNTENIA NORD SA- PRIN SUCURSALA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE BRĂILA, Strada Plevna, Nr.23.

Proiectul de hotarare initiat de primarul comunei SILIȘTEA are la bază legală prevederile art.285, art.286 din OUG NR.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 12 și art. 14 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare.

. Obiectul: "RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT, SERĂ LEGUME, AMPLASATĂ ÎN JUDEȚUL BRĂILA, COM.SILIȘTEA, SAT SILIȘTEA, TARLAUA 50/1, LOT1, LOT2", (lucrări pentru realizarea stației de racordare) –sunt necesare lucrări de montare a unor stâlpi, lucrarea având ca amplasament proiectat suprafața de 1,00 mp din acostamentul drumului communal, suprafață ocupată definitiv de fundația fiecărui stâlp și alte lucrări tehnice. Terenul care face obiectul proiectului de hotărâre se află pe domeniul public al localității SILIȘTEA așa cum reiese și din inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al comunei SILIȘTEA, Secțiunea – Bunuri imobile.. Ținând cont de prevederile PĂRȚII a V-a; Reguli specifice privind proprietatea publică și privată a statului sau a unităților administrativ-teritoriale

TITLUL I- Exercițarea dreptului de proprietate publică a statului sau a unităților administrativ-teritoriale din OUG nr.57/2019, privind Codul administrativ care precizează: „Consiliile locale și consiliile județene pot da în folosință gratuită, pe termen limitat, bunuri mobile și imobile proprietate publică sau privată locală ori județeană, după caz, persoanelor juridice fără scop lucrativ, care desfășoară activitate de binefacere sau de utilitate publică ori serviciilor publice” și de art. 7 din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, care precizează că pentru obținerea autorizației de construire beneficiarul va trebui să depună la emitent dovada titlului asupra imobilului, propun adoptarea proiectului de hotarare privind aprobarea situațiilor deosebite pentru acordarea unor ajutoare de urgență, în forma prezentată de initiator.

COMPARTIMENT REGISTRU AGRICOL ȘI URBANISM
INSPECTOR,
CHIVU VALERICA VERONICA

.....




Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord
Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brăila
Str. Plevna nr. 23, 810139, Brăila, Jud. Brăila
Tel: +4 0239 605 702 CUI: 14534157
Fax: +4 0239 605 704 R.C: J09/127/2002
www.distributie-energie.ro Cod operator date cu caracter personal: 18014

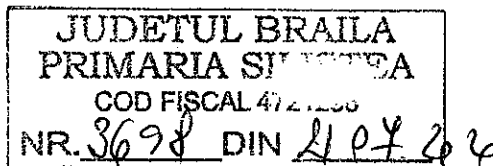
Societatea de Distribuție a Energiei
Electrice Muntenia Nord SA
SDEE BRĂILA
REGISTRATURĂ
INTRARE / IEȘIRE Nr. 6163
Ziua 07.12.2019 Anul 2019

CĂTRE

Primăria com. Siliștea

Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA prin Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brăila (în continuare Operator de Distribuție – OD), cu sediul în Brăila, str. Plevna, nr. 23, înregistrată la R.C. sub nr. J09/127/2002, cod fiscal nr. 14534157, reprezentată prin Director ing. Ștefan Rădulescu, **prin prezenta vă solicităm emiterea unei Hotărâri prin care să se pună la dispoziția societății noastre, cu titlu gratuit, pe toată durata de existență a instalațiilor, terenul în suprafață de 1 mp, necesar în vederea realizării lucrării "Racordare la rețeaua electrică a locului de consum permanent seră legume, amplasată în com. Siliștea, tarla 50/1, lot1, lot2, com. Siliștea, sat Siliștea, jud. Brăila",** conform avizului tehnic de racordare nr. 30201946344/17.12.2019, emis pentru lucrarea mai sus indicată, pentru următoarele

MOTIVE



Terenul în suprafață de 1 mp, necesar pentru realizarea lucrării de racordare trebuie pus la dispoziția societății noastre, cu titlu gratuit, pe toată durata de existență a instalațiilor, în conformitate cu art. 12, alin. 2, 3 și 4 din Legea nr. 123/2012 a Energiei electrice și gazelor naturale, care prevede că:

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

- a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;*
- b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;*
- c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;*
- d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;*
- e) dreptul de acces la utilitățile publice.*

(3) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 14 și se exercită fără înscriere în

Cartea funciară pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

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

Totodată, SDEE Brăila este titulara unor drepturi stabilite prin lege specială, Legea energiei electrice nr. 123/2012, care reglementează domeniul distribuției energiei electrice, fiind titulara Licenței de prestare a serviciului de distribuție a energiei electrice nr. 455/2014.

Din analiza și coroborarea prevederilor legale incidente în cauză rezultă că terenul necesar pentru înființarea și funcționarea capacităților energetice trebuie pus la dispoziția societății noastre, cu titlu gratuit, pe toată durata de existență a instalațiilor, având în vedere faptul că Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA prin Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brăila realizează prin intermediul acestora un serviciu public de interes general.

Față de cele expuse, vă solicităm să analizați această situație și să dispuneți emiterea unei Hotărâri prin care să se atribuie Societății de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA prin Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Brăila, în folosință gratuită, pe toată durata de existență a capacităților energetice, terenul în suprafață de 1 mp, necesar în vederea realizării lucrării *”Racordare la rețeaua electrică a locului de consum permanent seră legume, amplasată în com.Siliștea, tarla 50/1, lo1, lot2, com.Siliștea, sat Siliștea, jud.Brăila”*, beneficiar **AJISTOAGRO SRL.**

Anexăm prezentei:

- Avizul tehnic de racordare nr. 30201946344/17.12.2019;
- Planul cu reprezentarea grafică a instalațiilor electrice proiectate.

Vă mulțumim pentru sprijin și colaborare.

Cu stimă,

f Director SDEE Brăila,
ing. Stefan RĂDULESCU

Consilier juridic,
Gabriela BUȚIA



Societate de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
 Sediul: Calea București 10, Brașov, Județul Brașov
 Căminul de Locuințe: Calea București 10, Brașov, Județul Brașov
 Tel: 0371 240 123, Fax: 0371 240 124, E-mail: info@sdeemn.ro
 www.sdeemn.ro

Societate de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
 SDEE BRĂILA
REGISTRATURĂ
 INTRARE / IEȘIRE Nr. 73088
 Zila 20 Luna 12 Anul 2019

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr 30201946344 din 17.12.2019

POD:

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr **30201946344** din data **22.11.2019**, având ca scop **racordarea la RED a unui loc de consum nou**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **AJINSTOAGRO SRL** cu domiciliul/sedul în județul **BRAILA** orasul **BRAILA**, codul poștal **810011**, strada **INDEPENDENȚEI**, nr. **10**, bloc **B2**, sc. **1**, ap. **23**, telefon **0747091872** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **22.11.2019**, 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 SERA DE LEGUME

amplasat(ă) în județul **BRAILA** comuna **SILISTEA** sat **SILISTEA**, cod poștal **817140**, strada **SILISTEA**, nr. **FN**, tarla **TR. 50/1, PC. 20/1, TR. 50/1, PC. 20/1 LOT1, LOT 2**, parcela **TR. 50/1, PC 21 LOT1**, număr cadastral **71848, 71814, 71815, 71893**, 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 finală, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	195.650
	kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	180.000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire		kVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		kW	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. **30201946344** din **10.12.2019**, elaborată de **CE Exterior Braila**
 a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20.0 kV**, la **clemele de prindere racord 20 KV PTA AJINSTOAGRO in LEA 20 kV Maxneni - Latinu, Dv. 20 kv PS Golea, din stalpul nr. 73.**
 b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
Nu este cazul.
 c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Soluția tehnică propusă de alimentare cu energie electrică a noului obiectiv constă în montarea unui post de transformare PTA AJINSTOAGRO 20/0.4 kV-250kVA racordat din stalpul nr. 73 al LEA 20kV Maxneni - Latinu, Dv. 20 kv PS Golea (aflat la aprox 600m de locul de consum).
Stalpul existent nr. 73 al LEA 20kV Maxneni - Latinu, Dv. 20 kv PS Golea, tip SE-9, este echipat cu izolatori ceramici, izolație simplă de susținere, coronamentul liniei electrice fiind de tip orizontal cu o consolă metalică. Pe acest stalp se vor monta o consolă de derivatie tip CDV 1100, lanturi duble de izolație compozite si conductoare tip funie OL-Al 50/8 mmp în vederea realizării noului derivat.
Racordul se va realiza prin plantarea unui număr de aproximativ 11 stalpi din care 4 stalpi speciali de întindere tip SC 15014, montați în fundatii turnate si 7 buc. stalpi de susținere tip SC 15006, plantați în fundatii burate sau turnate în funcție de natura terenului si de umiditatea solului. Coronamentul noului linii de medie tensiune va fi de tip elastic, tip CIE, cu lanturi de izolație compozite. Faza din mijloc va fi în tip V prevăzută cu 2 izolatori.
Pe stalpul nr. 1 stalp de întindere special tip SC 15014, planul în fundatie turnata, se va monta o consolă de întindere tip CITI-140, lanturi simple de izolație compozite si conductoare OL-Al 50 mmp/8mm, separator tripolar de exterior orizontal cu CLP tip STE2MPno-24 kV-400A/31.5A si priza de pamant cu rezistență de dispersie mai mica sau cel mult egala cu 4 ohmi; Stalpul nr. 10 stalp de întindere special tip SC 15014, plantat în fundatie turnata, va fi echipat cu o consolă de întindere tip CITI-140, lanturi simple de izolație compozite si conductoare OL-Al 50 mmp/8mm, separator tripolar de exterior orizontal cu CLP tip STE2MPno-24 kV-400A/31.5A si priza de pamant cu rezistență de dispersie mai mica sau cel mult egala cu 4 ohmi; Stalpul nr. 11 stalp de întindere special tip SC 15014, plantat în fundatie turnata, va fi echipat cu o consolă de întindere tip CITI-140, lanturi simple de izolație compozite si conductoare OL-Al 50 mmp/8mm, separator tripolar de exterior orizontal cu CLP tip STE2MPno-24 kV-400A/31.5A si priza de pamant cu rezistență de dispersie mai mica sau cel mult egala cu 4 ohmi;

Pe stalpul nr. 11 stalp special tip SC 15014, plantat în fundație turnată, se va monta:

- consola de întindere tip CITI-140, lanturi simple de izolatoare compozite;
- stelaj metalic pentru susținerea transformatorului de putere;
- un transformator de putere 20/0,4kV-250kVA, în ulei, etans, cu pierderi reduse;
- cadru de siguranțe cu descarcatori cu ZnO în carcasa compozită $U_n=24kV$, siguranțe FEN 16 A;
- coloana trafo AFVI 3x1x95mm²+2x1x50mm² introduse în tub de protecție din PVC;
- cutie de distribuție CD 1-4 echipată cu 3 compartimente distincte:

1 compartiment pentru modulul de alimentare echipat cu separator portsiguranțe pentru separare vizibilă SIST 401/400A, 1 compartiment pentru modul de distribuție echipat cu întrerupător automat trifazat cu protecție la supraîncălzire și la scurtcircuit, la curenți de defect având $I_n = 400A$, Ireglaj = 250A dispozitiv de protecție la supraîncălzire de frecvență industrială

1 compartiment pentru măsurarea energiei electrice echipat cu contor electronic trifazat, în montaj semidirect, prin intermediul transformatoarelor de măsură de curent 300/5A,

- prize de pamant cu rezistență de dispersie mai mică de maxim 1 ohm în conformitate cu prevederile NTE 001/03/00, suporturile izolatoarelor liniilor electrice aeriene se leagă de pamant pe o distanță de minimum 200 m de post, prizele de pamant ale stălpilor având o rezistență de maximum 10 ohmi. Se vor executa prize de pamant cu rezistență de dispersie cel mult egală cu 10 ohmi la stălpul existent, pe o distanță de 200 m de punctul de montare a postului 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 cauză:

Nu este cazul.

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:

Nu este cazul.

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/in/po cutia de distribuție a postului de transformare proiectat

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin montarea unui contor electronic trifazat, cu curba de sarcină în cutia de distribuție a postului de transformare proiectat, în montaj semidirect, prin intermediul transformatoarelor de măsură de curent 300/5A.

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20,0 kV, la bornele testre din separatorul de racord 20kV, montat pe stalpul nr. 1, plecare către PTA AJINSTOAGRO.

g1) Vor aparține SDEE Braila toate instalațiile electrice amplasate în amonte de punctul de delimitare:

- LEA 20 kV Maxineni - Lătinu, Dv. 20 kv PS Golea, din stalpul nr. 73 (inclusiv);

- consola de derivație tip CDV 1100;

- conductoare tip funie Ol-Al 50/8 mm² (între stalp.nr.73 și stalp. nr.1)

- stalpul nr.1, tip SC 15014 al Dv 20kV PTA AJINSTOAGRO;

- separator tip STEPNO 24 kV/400A;

- grup de măsurare (trifazat, cu curba de sarcină, în montaj semidirect, prin intermediul transformatoarelor de măsură de curent 300/5A).

g2) Vor aparține utilizatorului toate instalațiile aflate în aval de punctul de delimitare;

- 10 stalpi (3 buc. stalp. tip SC 15014 și 7 buc. stalp. tip SC 15006 de la stalp. nr.2, inclusiv, al Dv 20 KV PTA AJINSTOAGRO);

- conductoare tip Ol - Al 50 mm² / 8 mm² (de la stalp. nr.1 al Dv 20 KV PTA AJINSTOAGRO);

- un transformator de putere 20/0,4kV-250kVA;

- consola de întindere tip CITI-140;

- separator tripolar de exterior orizontal cu CLP tip STE2MPno-24 kV-400A/31,5A;

- cutie de distribuție CD 1-4 echipată cu trei compartimente;

- coloana electrică trifazată până la tabloul electric al consumatorului și toate instalațiile electrice de utilizare 0,4 kV alimentate din acesta.

Elementele menționate sunt în proprietatea: g1) SDEE Braila; g2) utilizatorului.

Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

Nu este cazul.

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

Nu este cazul.

(2) Alte cerințe, nominalizate :

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) 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

Nu este cazul.

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 cereri 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 unui 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;

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 21321.09 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 zilei 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:

Nu este cazul.

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) 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 condițiilor operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, regulile 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, operatorul 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

(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, distrugeri 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 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 perturbările 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 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:
Observație: Deoarece punctul de măsurare a energiei electrice este diferit de punctul de delimitare a instalațiilor, se face corecția energiei real măsurate conform Ordinului ANRE nr.75/29.04.2015-pentru aprobarea Procedurii privind corec. datelor de măsurare în raport cu punctul de delimitare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

-LEA 20 kV în lungime de aproximativ 600 m dintre stâlpii nou plantați nr.1 echipat cu separator și PTA AJINSTOAGRO 20/0.4kVA-250kVA

- trafa 20/0,4 kV - 250 kVA,

- coloana trafa realizată cu conductoare AFYI 3x1x95mm²+2x1x50mm².

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 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare cărui a fi 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 preț specificat tehnice Societatea Energetica Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

1. Lucrarea se poate executa numai după avizarea de către SDEE Braila a documentației tehnico-economice faza PTE, elaborată de o societate atestată ANRE.

2. Întrucât soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe domeniul public a instalației de racordare (cabluri subterane, etc.) operatorul de distribuție va obține autorizația de construire a instalației de racordare și HCL a UAT pentru amplasarea acesteia pe domeniul public. În acest sens utilizatorul va depune la SDEE Braila următoarele documente: dovada titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, în copie legalizată; extrasul de plan cadastral actualizat la zi (cu planul de situație pe care se va trasa instalația de racordare) și extrasul de carte funciara de informare actualizat la zi; autorizația de construire în copie legalizată, pentru construcția a carei alimentare cu energie electrică se face solicitare.

3. Lucrările se vor executa numai după încheierea, cu detinatorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalația de racordare, convenției/contractului/ sau obținerea HCL a UAT privind condițiile de exercitare de către operator de rețea a drepturilor de uz și servitute;

4. Utilizatorul are obligația să încheie pentru instalațiile ce aparțin distribuitorului de energie electrică, respectiv LES 20kV și pentru grupul de 3 coloane de medie tensiune un contract de suprafață cu drept de folosință, în favoarea SDEE Braila, SR Braila încheiat pe toată durata de viață a capacităților electroenergetice proiectate și 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 răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora.

5. Instalația de utilizare se va realiza numai după obținerea Autorizației de Construire. Responsabilitatea obținerii avizelor, acordurilor și autorizațiilor legale revine în exclusivitate utilizatorului. Este interzisă amplasarea instalației de utilizare pe domeniul public sau privat fără obținerea acordurilor și autorizațiilor legale.

6. După realizarea fizică a instalației de utilizare executantul va depune la operatorul de rețea Dosarul Instalației de utilizare care va cuprinde următoarele documente: a) declarația executantului, prin care se confirmă respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune (sau fost obținute toate avizole, acordurile și autorizațiile legale) în procesul verbal care confirmă recența la terminarea

- d) schema monofilara a instalatiei de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecerat, dar cel puțin la nivel de interfata cu instalatia de racordare, statia de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protețiilor prevăzute și a reglajelor acestora. e) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii (dacă există) avizată de operatorul de rețea; f) schema de racordare la rețeaua de utilizare a instalațiilor de compensare a pierderilor de energie reactivă inductiv (dacă există) cu prezentarea caracteristicilor tehnice aferente.
7. Utilizatorul va încheia Convenție de Exploatare cu operatorul de rețea.
8. Prezentul ATR este emis în baza:

Semnături autorizate,

Director
Ing. ȘTEFAN RADULESCU

SEF B.A.R
Ing. SACARIȘEANU SILVIA DANIELA

Întocmit
ENISOR DANIELA-CORNELIA

Tariful pentru emiterea ATR este achitat cu chitanță nr. 3200004758 din 23.12.2019 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

Anexa la ATR-nr.30201946344/17.12.2019

FIȘA DE CALCUL

Denumire solicitant: AJINSTOAGRO SRL

Denumire loc consum: SERA DE LEGUME

Adresa loc consum: jud. BRAILA, LOC.IANCA, STR.BRAILEI, NR.9A

17.12.2019 - EURO 4,66LEI

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -19% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta TR	17756,88	3373,81	21130,69
Componenta TU	160,00	30,40	190,40
Tariful de racordare T = TR+TU	17916,88	3404,21	21321,09

Soluția de racordare

Fisa de solutie elaborata de COR BRAILA

1. Calcul componenta TR:

Conform FS

Val.calculata conf. Ordin ANRE nr. 141/2014

17100,80 lei

din care:

C+I

16700,00 lei

Utilaj

0,00 lei

Montaj utilaj

0,00 lei

Dirigentie de santier

217,10 lei

Taxe legale (CSC, ISC)

183,70 lei

La care se adauga taxe avize pentru obtinere AC si taxa AC

656,08 lei

Total fara TVA

17756,88 lei

TVA

3373,81 lei

Total TR (cu TVA)

21130,69 lei

2. Calcul componenta TU:

conf. Ordin ANRE nr. 141/2014

160,00 lei

TVA (19 %)

30,40 lei

Total TU (cu TVA)

190,40 lei

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

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -19% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta TR			
Componenta TU			
Tariful de racordare T = TR+TU			

Sef Serviciu Acces Retea

ing. Sacariseanu Silvia Daniela

Intocmit,

Enisor Daniela

