



Nr.2920 din 07.04.2022

PROIECT DE HOTĂRÂRE

privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru proiectul „Program privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – Stații de reîncărcare pentru autovehicule electrice în Comuna Miheșu de Câmpie, Județul Mureș” în vederea aplicării unei cereri de finanțare în cadrul Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități

Primarul comunei Miheșu de Câmpie, jud.Mures

Luând act de:

-Referat de aprobare nr.2919 din 07.04.2022 al primarului comunei Miheșu de Câmpie referitor la aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru proiectul „Program privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – Stații de reîncărcare pentru autovehicule electrice în Comuna Miheșu de Câmpie, Județul Mureș” în vederea aplicării unei cereri de finanțare în cadrul Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități prin care se susține necesitatea și oportunitatea proiectului, constituind un aport pentru dezvoltarea comunității;

Luând în considerare prevederile:

- Ordinului președintelui AFM nr.1962/2021 pentru aprobarea Ghidului de finanțare a Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități;

- Ordinul președintelui AFM nr. 2346 din 16 decembrie 2021 pentru rectificarea Ghidului de finanțare a Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități aprobat prin Ordinul nr. nr.1962 din 29 octombrie 2021

- H.G. nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

Analizând indicatorii tehnico-economici ai obiectivului “Program privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – Stații de reîncărcare pentru autovehicule electrice în Comuna Miheșu de Câmpie, Județul Mureș”;

Ținând seama de prevederile art.43 alin.(4) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Având la bază prevederile art.129 alin. (2), lit. “b”, alin. (4), lit. “d”, art.196, alin.(1), lit. “a” coroborate cu prevederile art.139 alin. (1) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

propune:

Art.1. – Se aprobă documentația tehnico-economică Studiu de Fezabilitate conform H.G. nr. 907 din 2016, aferentă investiției: “Program privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – Stații de reîncărcare pentru autovehicule electrice în Comuna Miheșu de Câmpie, Județul Mureș”.

Art.2. – Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai investiției:

• Valoarea totală a investiției este de **479.117,40 lei** la care se adaugă TVA în valoare de 90.738,50 lei, din care C+M este 140.579,08 lei la care se adaugă TVA în valoare de 26.710,03 lei.



- Numărul de stații de reîncărcare accesibile publicului realizate: 2 stație cu câte două puncte de reîncărcare, având capacitatea de încărcare rapidă în curent continuu de 50kW și 22kW în curent

alternativ. Stația de reîncărcare va fi echipată cu prize și conectori de tip 2 pentru vehicule, conform descrierii din standardul SR EN62196-2, pentru încărcarea în curent alternativ, și cu conectori ai sistemului de reîncărcare combinat Combo 2, conform descrierii din standardul SR EN62196-3, pentru încărcarea în curent continuu.

- Numărul de locuri de parcare amenajate: 4 locuri
- Numărul panourilor de informare realizate: 2 bucati

Art.3. – Se aprobă asigurarea și susținerea contribuției financiare aferente cheltuielilor eligibile și susținerea cheltuielilor neeligibile ale obiectivului de investiții precizat la art.1:

- Cheltuieli eligibile - Finanțare AFM: 379.941,71 lei, inclusiv TVA,
- Cheltuieli neeligibile: 189.914,19 lei, inclusiv TVA, din care ATR cu Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Mureș în valoare de 129.424,79 lei, inclusiv TVA

Art.4. – Se aprobă punerea la dispoziția investiției a domeniului public al Comunei Râciu, județul Mureș, pe toată durata implementării investiției, în condițiile legii, următoarea locație:

- Amplasament 1: Loc. Miheșu de Câmpie nr. DJ 151, jud. Mureș, CF nr. 50526
- Amplasament 2: Loc. Miheșu de Câmpie Str. M. Eminescu, nr. 1 jud. Mureș, CF nr. 51281

Art.5. – Se aprobă contractarea finanțării prin Programul privind reducerea emisiilor de gaze cu effect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități, derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu, în condițiile Ordinului președintelui AFM nr. 1962/2021, precum și angajamentul privind întocmirea documentației de achiziție publică, organizarea și derularea procedurii de achiziție publică și realizarea lucrărilor în conformitate cu prevederile legale în vigoare privind achizițiile publice.

Art. 6. – Aducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se asigură de către primarul Comunei Miheșu de Câmpie, județul Mureș, dl. Casoni Emil, desemnat ca și persoană responsabilă să reprezinte U.A.T. Miheșu de Câmpie, în relația cu autoritatea contractantă.

Art.7. – Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului general al U.A.T. Miheșu de Câmpie, în termenul prevăzut de lege, Primarului Comunei Miheșu de Câmpie, Instituției Prefectului județului Mureș, compartimentelor de specialitate și se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și Administrației pentru Fondul de Mediu.

Inițiator Proiect,
Primar Casoni Emil

Avizat pentru legalitate,
Secretar general,
Vamos Ileana-Adriana





Nr.2919 din 07.04.2022

Referat de aprobare

privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru proiectul „Program privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – Stații de reîncărcare pentru autovehiculele electrice în Comuna Miheșu de Câmpie, Județul Mureș” în vederea aplicării unei cereri de finanțare în cadrul Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități

Prin Ordinului președintelui AFM nr.1962/2021 se aprobă Ghidul de finanțare a Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități.

Având în vedere faptul că ne încadrăm ca autoritate publică cu proiect eligibil în acest program, s-a dispus realizarea documentațiilor tehnico- economice necesare depunerii cererii de finanțare la AFM, pentru 2 stații de reîncărcare vehicule electrice, astfel:

Valoarea totală a investiției este de 479.117,40 lei la care se adaugă TVA în valoare de 90.738,50 lei, din care C+M este 140.579,08 lei la care se adaugă TVA în valoare de 26.710,03 lei. Asigurarea și susținerea contribuției financiare aferente cheltuielilor eligibile și susținerea cheltuielilor neeligibile ale obiectivului de investiții sunt:

- **Cheltuieli eligibile - Finanțare AFM: 379.941,71 lei, inclusiv TVA,**
- **Cheltuieli neeligibile: 189.914,19 lei, inclusiv TVA, din care ATR cu Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Mureș în valoare de 129.424,79 lei, inclusiv TVA**

Numărul de stații de reîncărcare accesibile publicului realizate: 2 stație cu câte două puncte de reîncărcare, având capacitatea de încărcare rapidă în curent continuu de 50kW și 22kW în curent alternativ. Stația de reîncărcare va fi echipată cu prize și conectori de tip 2 pentru vehicule, conform descrierii din standardul SR EN62196-2, pentru încărcarea în curent alternativ, și cu conectori ai sistemului de reîncărcare combinat Combo 2, conform descrierii din standardul SR EN62196-3, pentru încărcarea în curent continuu.

Supunem, astfel, spre avizare și aprobare, proiectul de hotărâre prezentat.

PRIMAR,
EMIL CASONI



Nr.2921 din 07.04.2022

RAPORT DE SPECIALITATE

privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru proiectul „Program privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – Stații de reîncărcare pentru autovehiculele electrice în Comuna Miheșu de Câmpie, Județul Mureș” în vederea aplicării unei cereri de finanțare în cadrul Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități

Prin Ordinului președintelui AFM nr.1962/2021 se aprobă Ghidul de finanțare a Programului privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi, prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic: stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în localități.

Având în vedere faptul că ne încadrăm ca autoritate publică cu proiect eligibil în acest program, s-a dispus realizarea documentațiilor tehnico- economice necesare depunerii cererii de finanțare la AFM, pentru 2 stații de reîncărcare vehicule electrice, astfel:

Valoarea totală a investiției este de 479.117,40 lei la care se adaugă TVA în valoare de 90.738,50 lei, din care C+M este 140.579,08 lei la care se adaugă TVA în valoare de 26.710,03 lei.

Asigurarea și susținerea contribuției financiare aferente cheltuielilor eligibile și susținerea cheltuielilor neeligibile ale obiectivului de investiții sunt:

- **Cheltuieli eligibile - Finanțare AFM: 379.941,71 lei, inclusiv TVA,**
- **Cheltuieli neeligibile: 189.914,19 lei, inclusiv TVA, din care ATR cu Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Mureș în valoare de 129.424,79 lei, inclusiv TVA**

Numărul de stații de reîncărcare accesibile publicului realizate: 2 stație cu câte două puncte de reîncărcare, având capacitatea de încărcare rapidă în curent continuu de 50kW și 22kW în curent alternativ. Stația de reîncărcare va fi echipată cu prize și conectori de tip 2 pentru vehicule, conform descrierii din standardul SR EN62196-2, pentru încărcarea în curent alternativ, și cu conectori ai sistemului de reîncărcare combinat Combo 2, conform descrierii din standardul SR EN62196-3, pentru încărcarea în curent continuu.

Compartiment contabilitate,
Pop Emilia

DEVIZ GENERAL - Varianta 1

Program Privind Reducerea Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră – Stație de Reîncărcare pentru Autovehicule Electrice - în
Comuna Miheșu de Câmpie

Nr. crt.	Denumire	Valoare (fara TVA) lei	TVA 19% lei	Valoare inclusiv TVA lei
CAPITOLUL 1 - CHELTUIELI PENTRU OBTINEREA SI AMENAJAREA TERENULUI				
1.1.	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2.	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0,00	0,00	0,00
1.4.	Cheltuieli pentru relocarea/ protecția utilităților	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOL 1		0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 2 - CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA UTILITĂȚILOR NECESARE OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII				
TOTAL CAPITOL 2		108.760,33	20.644,46	129.404,79
CAPITOLUL 3 - CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENȚA TEHNICĂ				
3.1.	Studii	0,00	0,00	0,00
	3.1.1. Studii de teren	0,00	0,00	0,00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3. Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2.	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	2.000,00	380,00	2.380,00
3.3.	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00
3.4.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5.	Proiectare	22.800,00	4.332,00	27.132,00
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/ documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	10.800,00	2.052,00	12.852,00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/ acordurilor/	0,00	0,00	0,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	1.000,00	190,00	1.190,00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție	11.000,00	2.090,00	13.090,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție	5.000,00	950,00	5.950,00
3.7.	Consultanță	15.200,00	2.888,00	18.088,00
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectul de investiții	15.200,00	2.888,00	18.088,00
	3.7.2. Auditul financiar	0,00	0,00	0,00
3.8.	Asistență tehnică	8.000,00	1.520,00	9.520,00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	4.000,00	760,00	4.760,00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	4.000,00	760,00	4.760,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	0,00	0,00	0,00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	4.000,00	760,00	4.760,00
TOTAL CAPITOL 3		53.000,00	10.070,00	63.070,00
CAPITOLUL 4 - CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚIA DE BAZĂ				
4.1.	Construcții și instalații	21.818,75	4.145,56	25.964,31
	4.1.1. Stație de Reîncărcare pentru Autovehicule Electrice	21.818,75	4.145,56	25.964,31
4.2.	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	10.000,00	1.900,00	11.900,00
4.3.	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	258.060,00	49.031,40	307.091,40
4.4.	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.5.	Dotări	0,00	0,00	0,00
4.6.	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOL 4		289.878,75	55.076,96	344.955,71
CAPITOLUL 5 - ALTE CHELTUIELI				
5.1.	Organizare de șantier	0,00	0,00	0,00
	5.1.1. Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	0,00	0,00	0,00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului	0,00	0,00	0,00
5.2.	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	1.546,37	0,00	1.546,37
	5.2.1. Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0,00	0,00	0,00

5.2.2.	Cota aferență ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	702,90	0,00	702,90
5.2.3.	Cota aferență ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	140,58	0,00	140,58
5.2.4.	Cota aferență Casei Sociale a Constructorilor - CSC	702,90	0,00	702,90
5.2.5.	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/ desființare	0,00	0,00	0,00
5.3.	Cheltuieli diverse și neprevăzute	19.931,95	3.787,07	23.719,03
5.4.	Cheltuieli pentru informare și publicitate	6.000,00	1.140,00	7.140,00
TOTAL CAPITOLUL 5		27.478,32	4.927,07	32.405,40
CAPITOLUL 6 - CHELTUIELI PENTRU PROBE TEHNOLOGICE ȘI TESTE				
6.1.	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2.	Probe tehnologice și teste	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 6		0,00	0,00	0,00
TOTAL GENERAL		479.117,40	90.738,50	569.855,90
din care (C=V)		140.579,08	34.710,03	167.294,11

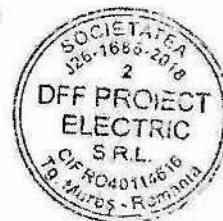
Data: Ianuarie 2022

Beneficiar: Comuna Miheșu de Câmpie

Curs Euro BNR

4,949 24.12.2021

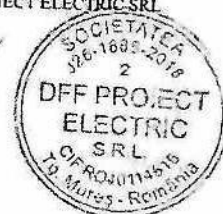
Proiectant: DFF PROIECT ELECTRIC SRL
sing. Negrea Alin



DEVIZIU CAPITOLUL 3
Program Privind Reducerea Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră – Statie de Reîncărcare pentru Autovehiculele Electrice - în
Comuna Miheșu de Câmpie

Nr. crt.	Denumire	Valoare (fără TVA) lei	TVA 19% lei	Valoare (inclusiv TVA) lei
CAPITOLUL 3 - CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENȚĂ TEHNICĂ				
3.1	Studii	0,00	0,00	0,00
	3.1.1. Studii de teren	0,00	0,00	0,00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3. Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentație-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	2.000,00	380,00	2.380,00
	1. obținerea/prelungirea valabilității certificatului de urbanism	0,00	0,00	0,00
	2. obținerea/prelungirea valabilității autorizației de construire/desființare, obținere autorizații de scoatere din circuitul agricol	0,00	0,00	0,00
	3. obținerea avizelor și acordurilor pentru racorduri și bransamente la rețelele publice de apă, canalizare, gaze, termoficare, energie electrică, telefonie, etc.	2.000,00	380,00	2.380,00
	4. obținere aviz sanitar, sanitar-veterinar și fitosanitar	0,00	0,00	0,00
	5. obținerea certificatului de nomenclatură stradală și adresă	0,00	0,00	0,00
	6. întocmirea documentației, obținerea numărului Cadastral provizoriu și înregistrarea terenului în Cartea Funciară	0,00	0,00	0,00
	7. obținerea avizului PSI	0,00	0,00	0,00
	8. obținerea acordului de mediu	0,00	0,00	0,00
	9. alte avize, acorduri și autorizații solicitate prin lege	0,00	0,00	0,00
3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5	Proiectare	12.800,00	2.052,00	14.852,00
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/ documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	10.800,00	2.052,00	12.852,00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/ acordurilor/ autorizațiilor	0,00	0,00	0,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	1.000,00	190,00	1.190,00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție	11.000,00	2.090,00	13.090,00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	5.000,00	950,00	5.950,00
3.7	Consultanță	15.200,00	2.888,00	18.088,00
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectul de investiții	15.200,00	2.888,00	18.088,00
	1. plata serviciilor de consultanță la elaborarea memoriului justificativ, studiilor de piață, de evaluare, la întocmirea cererii de finanțare	7.200,00	1.368,00	8.568,00
	2. plata serviciilor de consultanță în domeniul managementului investiției sau administrarea contractului de execuție	8.000,00	1.520,00	9.520,00
	3.7.2. Auditul financiar	0,00	0,00	0,00
3.8	Asistență tehnică	4.000,00	760,00	4.760,00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	4.000,00	760,00	4.760,00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	4.000,00	760,00	4.760,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	0,00	0,00	0,00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	4.000,00	760,00	4.760,00
TOTAL DEVIZ CAPITOLUL 3		53.000,00	10.070,00	63.070,00

Proiectant: DFF PROIECT ELECTRIC SRL
 sing. Negrea Alin

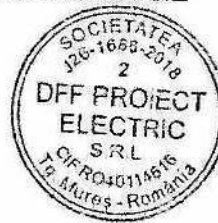


DEZIZIUL CAPITOLELOR 2 SI 5

Program Privind Reducerea Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră – Stație de Reîncărcare pentru Autovehicule Electrice - în Comuna Miheșu de Câmpie

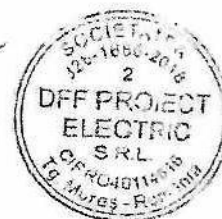
№. crt.	Denumire	Valoare (fără TVA) lei	TVA 19% lei	Valoare (inclusiv TVA) lei
CAPITOLUL 2 - CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA UTILITĂȚILOR NECESARE OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII				
1.	Alimentare cu apă			
2.	Canalizare	0,00	0,00	0,00
3.	Alimentare cu gaze naturale	0,00	0,00	0,00
4.	Alimentare cu agent termic	0,00	0,00	0,00
5.	Alimentare cu energie electrică	0,00	0,00	0,00
6.	Telecomunicații (telefonie, radio-tv, etc)	108.760,33	20.664,46	129.424,79
7.	Alte tipuri de rețele exterioare	0,00	0,00	0,00
8.	Drumuri de acces	0,00	0,00	0,00
9.	Căi ferate industriale	0,00	0,00	0,00
10.	Cheltuieli aferente racordării la rețele de utilități	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEZIZI CAPITOLUL 2		108.760,33	20.664,46	129.424,79
CAPITOLUL 5 - ALTE CHELTUIELI				
5.1.	Organizare de șantier	0,00	0,00	0,00
5.1.1.	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	0,00	0,00	0,00
5.1.2.	Cheltuieli conexe organizării șantierului	0,00	0,00	0,00
5.2.	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	1.546,37	0,00	1.546,37
5.2.1.	Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	702,90	0,00	702,90
5.2.3.	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism, și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	140,58	0,00	140,58
5.2.4.	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	702,90	0,00	702,90
5.2.5.	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/ desființare	0,00	0,00	0,00
5.3.	Cheltuieli diverse și neprevăzute	19.931,95	3.787,07	23.719,03
5.4.	Cheltuieli pentru informare și publicitate	6.000,00	1.140,00	7.140,00
TOTAL DEZIZI CAPITOLUL 5		27.478,32	4.927,07	32.405,40

Proiectant: DFF PROIECT ELECTRIC SRL
sing. Negrea Alin



DEVIZUL OBIECTULUI				
Program Privind Reducerea Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră – Stație de Reîncărcare pentru Autovehiculele Electrice - în Comuna Mihăești de Câmpie				
Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fără TVA) lei	TVA 19% lei	Valoare (inclusiv TVA) lei
Cap. 4 - Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	21.818,75	2.163,63	13.551,13
4.1.1.	Terasamente, sistematizare pe verticală și amenajări exterioare	0,00	0,00	0,00
4.1.2.	Rezistență		0,00	0,00
4.1.3.	Arhitectură	0,00	0,00	0,00
4.1.4.	Instalații	21.818,75	2.163,63	13.551,13
TOTAL I		21.818,75	2.163,63	13.551,13
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale 2 buc	10.000,00	1.900,00	11.900,00
TOTAL II		10.000,00	1.900,00	11.900,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	258.060,00	49.031,40	307.091,40
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.5	Dotări	0,00	0,00	0,00
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL III		258.060,00	49.031,40	307.091,40
TOTAL DEVIZ PE OBIECT (TOTAL I + TOTAL II + TOTAL III)		289.878,75	53.095,03	332.542,53

Proiectant: DFF PROIECT ELECTRIC SRL
sing. Negrea Alin

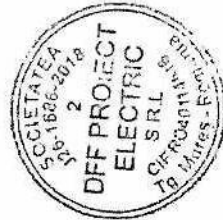



Deziz detaliat peobiect
Program Privind Reducerea Emisiilor de Căzu cu Efect de Seră – Stație de Reîncărcare pentru Autovehicule Electrice - în Comuna Miheșu de Câmpie

Localitatea Miheșu de Câmpie Parcare DJ 151

Nr. crt.	Denumire	U.M.	Cantitate	Pret unitar	Valoare fără TVA		TVA		Valoare (inclusiv TVA)	
					lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	LES 0.4 kV proiectată AC2XABY 3x70+35	m	10	319	3.188	606	3.793			
2	LES 0.4 kV proiectată C2XABY 5x35	m	4	350	1.400	266	1.666			
3	Instalație de legare la Pamânt	buc	1	800	800	152	952			
3	Firida de Racord	buc	1	6.000	6.000	1.140	7.140			
TOTAL DEZIZ DETALIAT PE OBIECT					11.387,50	2.163,63	13.551,13			

Proiectant: DFE PROIECT ELECTRIC SRL
 sing. Negrea Alin

LISTA CANTITATEI SI ECHIPAMENTELOR NECESARE MONTAJ
 Program Privind Reducerea Emissionilor de Gază cu Efect de Seră – Stație de Reîncărcare pentru Autovehiculele Electrice – în Comuna Miheșu de Câmpie

Localitatea Miheșu de Câmpie Parcare DJ 151

Nr. crt.	Denumire	C.M.	Cantitate	Pret unitar	Valoare fără TVA		TVA		Valoare (inclusiv TVA)	Furnizor	Fisa tehnica
					lei	lei	lei	lei			
1	1.1 Stație de reîncărcare mașini electrice 50+22kW echipată cu loc pentru montarea ulterioară a unui sistem integrat de stocare energie în baterii (3.6 KWh înmagazinare cu puier de 14 KW) Platforma operare/administrare stații	buc	1	126.500,00	126.500,00	24.035	150.535			FI-1 FI-3	
2	Cheltuieli de aprovizionare și transport	%	2%	2.530,00	2.530,00	481	3.011				
Total 1						129.030,00	24.515,70	153.545,70			
TOTAL LISTA CANTITATEI SI ECHIPAMENTELOR						129.030,00	24.515,70	153.545,70			

Proiectant: DFE PROJECT ELECTRIC SRL
 sing. Negrea Alin



Deziz detaliat pe obiect

Program Privind Reducerea Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră - Stație de Retențiere pentru Autoschimbare Electrică - în Comuna Miheșu de Câmpie

Localitatea Miheșu de Câmpie Parcare str. M. Eminescu

Nr. crt.	Denumire	U.M.	Cantitate	Pret unitar	Valoare fără TVA		TVA		Valoare (inclusiv TVA)	
					lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	LES 0.4 kV proiectată AC2XABY 3x70+35	m	7	319	2.231	424	2.655			
2	LES 0.4 kV proiectată C2XABY 5x35	m	4	350	1.400	266	1.666			
3	Instalatie de legare la Pamânt	buc	1	800	800	152	952			
3	Firida de Racord	buc	1	6.000	6.000	1.140	7.140			
TOTAL DEZIZ DETALIAT PE OBIECT					10.431,25	1.981,94	12.413,19			

Proiectant: DFF PROIECT ELECTRIC SRL
sing. Negrea Alin

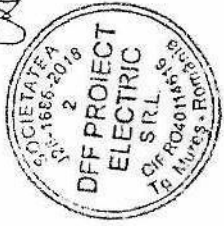
DFF PROIECT ELECTRIC SRL

TOI NE INSTALATIILE DE ECHIPAMENTE
 Programul privind Reîncărcarea, Emisiunile de Gaz de Carbon și Sistemul de Reciclare pentru Autoturismele Electrice în Câmpina Albiștea de Câmpie

Localitatea Miheșu de Câmpie Parcare str. M. Eminescu

Nr. art.	Denumire	U.M.	Cantitate	Pondere unitară	Valoare fără TVA (lei)	TVA (lei)	Valoare (inclusiv TVA) (lei)	Furnizor	Echip. tehnică
1	1.1 Statie de reîncărcare masini electrice 50+22KW echipată cu loc pentru montarea ulterioară a unui sistem integrat de stocare energie în baterii (3.6 KWh înmagazinare cu putere de 14 KW) Platforma operare/administrare statii	buc	1	126.500,00	126.500	24.035	150.535		FT-1 FT-3
2	Cheltuieli de aprovizionare si transport	%	2%	2.530,00	2.530	481	3.011		
Total 1						24.515,70	153.545,70		
Total					129.030,00	24.515,70	153.545,70		

Proiectant: DFF PROIECT ELECTRIC SRL
 sing. Negrea Alin



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 7030220110714 din 11.02.2022

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7030220110714 din data 12.01.2022, având ca scop Instalatie noua adresată de COMUNA MIHESU DE CAMPIE, pentru STATIE DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE ce aparține utilizatorului COMUNA MIHESU DE CAMPIE cu sediul în județul MUREȘ, - MIHESU DE CAMPIE, sat -, cod postal 547420, strada MIHAIL EMINESCU, nr. 4, telefon 0740955979, email FLORIN_DANCIU_2006@YAHOO.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 26.01.2022.

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum Permanent STATIE DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE

amplasat(ă) în județul MUREȘ, - MIHESU DE CAMPIE, sat -, cod poștal 547420, strada PRINCIPALA, nr. FN, bloc -, scara -, ap -, nr. cadastral 50526, în condițiile menționate în continuare

I. Puterea aprobată:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
	kVA	0,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kW						
	kVA						

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 7030220110714 / 26.01.2022 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 37 / 08.02.2022:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la Cutia de distribuție de joasă tensiune (CD) a PTA 2 Mihesu de Campie, PTA 2 20/0,4 KV MIHES, 20/0,4 kV; - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului -
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare - Circuit JT din PTA 2 Mihesu de Campie în lungime de cca. 200 m, realizat cu conductor izolat torsadat T2X, secțiunea 95 mm², pozat pe stalpii de rețea existente, cu înlocuirea stalpiilor necorespunzatori. Bransament subteran trifazat de la ultimul stalp al circuitului proiectat, realizat cu cablu AC2XABV 3x120+70 mm², în lungime de cca. 20 m și grup de măsură tip BMPT amplasat la sol, la limita de proprietate, cu acces permanent din stradă.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 326/201/2002

www.distributie energie.ro

Cablul se va proteja in tub in zone carosabile (profil T) si in teava metalica zincata la coborarea de pe stalpul de racord (2 m deasupra solului).

BMPT-ul se va realiza in varianta de exterior, intr-o cutie confectionata din poliester armat cu fibra de sticla ($IP>54$) si se va echipa (conform specificatiilor tehnice in vigoare) cu sigurante fuzibile de tip MPR pentru separare vizibila, loc pentru contor trifazat electronic in montaj semidirect prin 3 TC 125/5 A, cls. 0,5, cu blocuri de suntare curenti si sigurante pentru tensiuni, cu posibilitatea sigilarii acestora, local, intreruptor automat tetrapolar cu protectie la suprasarcina si scurtcircuit, $I_n=125$ A, dispozitiv de protectie la supratensiuni de frecventa industriala, DPST, trifazat (separat sau inglobat in intreruptor) si intreruptor automat tetrapolar de curent diferential rezidual (300mA), fara protectie la supracurenti.

Se va realiza o priza de pamant de 4 ohmi la care se va lega borna PE din BMPT.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare

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 puterni aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză. Pentru racordarea noului circuit în cutia de distribuție a PTA 2 Mihesu de Campie se vor înlocui: trafo existent 250 kVA cu un transformator de 400 kVA, cadrul de sigurante existent cu un cadru de sigurante cu descarcatoare ZnO incluse (siguranțe de 25 A) și cutia de distribuție existentă, cu o cutie de distribuție tip CD 2.6, echipată cu intreruptor 630 A pe circuitul de sursă trafo, 3x TC 500/5A, cls. 0,5 pentru măsura generală pe post, analizor pentru monitorizarea calitatii energiei și 6 circuite ptecare spre consumatori, echipate cu sigurante MPR protejate (socio MPR cu separator).

Coloana de la bornele de joasa tensiune ale trafo la CD se va realiza cu 4 conductoare din Cu multifilar cu izolatie din polietilena reticulata, avand fiecare sectiunea de 240 mm², montate in tub de protectie riflat din polietilena de inalta densitate, cu D=90 mm.

Se vor realimenta circuitele existente din noua cutie de distribuție, cu montarea unui grup masura pentru iluminatul mpublic pe primul stalp de la PTA.

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 400 V la în-pe BMPT la limita de proprietate

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin Contor trifazat electronic în montaj semidirect prin 3 TC 125/5 A, cls. 0,5.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la LA BORNELE DE IESIRE DIN BMPT.

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la

a) punctul de racordare

b) punctul de delimitare a instalațiilor

(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, inclusiv

d) pentru sistemele HVDC

e) pentru instalațiile de stocare

(3) Condiții specifice pentru racordare

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

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

6.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 57313,07 lei, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: Tariful de proiectare: 3570,00 lei (faza SF) + 10710,00 lei (faza PTE) + 3570,00 lei (faza DTAC) + 0 lei (faza DE); componenta T_R : 0,00 lei (utilaj) + 38841,60 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); cota $ITC(ISC) = 0,1\% \times (CM + SCADA) = 38,84$ lei (conform Legii nr.50/1991 art 30, completata și modificata de Ordinul nr. 839/2009, art 70, alin 1); cota $ISC = 0,5\% \times (CM + SCADA) = 194,21$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr 839/2009, art 70, alin 2), taxa $AC = 1\% \times (CM + SCADA) = 388,42$ lei (conform Legii nr 227/2015 art 474, alin (6))

(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, este T_u 154,70 lei, inclusiv TVA

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este 195065,88 lei, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: 5783,40 lei (faza SF-Ti) + 8675,10 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti), lucrări efective intarire: 85301,82 lei (utilaj-Ti) + 95305,56 lei (C-M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota $ITC(ISC) = 0,1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr 50/1991 art 30, completata și modificata de Ordinul nr 839/2009, art.70, alin 1), cota $ISC = 0,5\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr 10/1995 art 40 și Ordinului nr 839/2009, art 70, alin 2); taxa $AC = 1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr 227/2015 art 474, alin (6))



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Mures
Str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 126/201/2002

www.distributie-energie.ro

- (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 sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească
- (2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenle 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 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele/următoarele formă/forme:
- (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 2023 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) 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 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii
- (5) În situația în care, din următoarele motive operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una 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 încădrarea 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) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct 2 lit c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică
- (2) Prin derogare de la prevederile alin (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct 2 lit c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:
- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare
- (3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct 2 lit d) 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
- (4) În situațiile prevăzute la alin (2), tariful de racordare prevăzut la pct 6 alin (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales
- (5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct 2 lit c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct 2 lit c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora
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



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I Suc RO 14476732 / 14516614

R.C. DEER/Suc 112/352/2002 / 126/2011/2002

www.distributie-energie.ro

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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național
13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv
- (2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: 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 www.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
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc
15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru 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, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ 17-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2 741/2011
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) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare menținerii factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt
17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre 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:
- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat
 - la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă
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 anexă 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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr. 103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 126/2011/2002

www.distributie-energie.ro

20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.
- (2) Alte condiții Consumatorul este unicul responsabil de verificarea instalației de utilizare, de integritatea și funcționarea instalațiilor electrice de utilizare, în conformitate cu prescripțiile și normativele în vigoare, inclusiv cu cele de protecția muncii și de P.S.I.

Se va întocmi proiect tehnic pe baza soluției din avizul tehnic de racordare, în vederea realizării lucrărilor de investiții din tariful de racordare. Proiectul tehnic se va aviza în CTE - R - Sucursala Mures.

Semnături autorizate,

Director Sucursala
DAMIAN CLAUDIU

Claudiu-
Iosif
Damian
Semnat digital de
Claudiu-Iosif
Damian
Data: 2022.02.14
15:26:11 +02:00

Şef S.A.R.
ALEXANDRU CRISTIAN GRAMA

Alexandru Cristian Grama
Semnat digital de Alexandru Cristian Grama
Data: 2022.02.14 08:45:35 +02:00

Serviciu A.R.
Anda Dinu



**Distribuție Energie
Electrică România**

Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office mures@distributie energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 126/2012002

www.distributie energie.ro