Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
CNTEE Transelectrica SA - Punct de lucru: Bd. Corneliu Coposu nr.3, Sibiu, C.P. 550245; Număr de înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000, Cod Unic de Înregistrare 13328043, Telefon +4026 920 71 11, Fax: +4026 920 71 01 Capital subscris și vărsat: 733.031.420 lei
www.transelectrica.ro

Transelectrica SA UTT Sibiu
Nr. 13011
An 2021 luna 11 zi 10

Către:
Teiuș Solar SRL
București, sector 3, str. Coltei, nr.8, et.2, ap. birou E
emaill: bmn@eurowindenergy.com

Ref: "Construire parc fotovoltaic Teiuș compus din:panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasă, medie și înaltă tensine, stație electrică de transformare, linie electrică 110kV, racordare la SEN, instalație racordare la LEA 110kV existentă și stația electrică Teiuș, amenajare teren și drumuri de acces interioare/ private, organizare de șantier, împrejmuire" - UAT Teiuș, jud. Alba

Urmare a cererii şi documentaţiei Dvs., înregistrate la CNTEE Transelectrica SA - UTT Sibiu cu nr. 12700/ 01.11.2021, referitoare la aviz de amplasament pentru obiectivul "***Construire parc fotovoltaic Teiuș compus din:panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasă, medie și înaltă tensine, stație electrică de transformare, linie electrică 110kV, racordare la SEN, instalație racordare la LEA 110kV existentă și stația electrică Teiuș, amenajare teren și drumuri de acces interioare/ private, organizare de șantier, împrejmuire***" (menționat în *Certificatul de urbanism nr. 80/ 05.10.2021*, emis de Primăria Orașului Teiuș), ce urmeaza a se realiza in judetul **Alba, UAT Teiuș, extrase CF nr. 75622, nr.75652, nr.75654, nr.75657 și nr.75658**, vă comunicăm următoarele:

1. Specialiștii CNTEE Transelectrica SA - UTT Sibiu au analizat documentația transmisă și au identificat obiectivul cu ajutorul inventarului de **coordonate Stereo 70** puse la dispoziție de Dvs. și înregistrate la UTT Sibiu cu nr. 12700/ 01.11.2021.

2. În urma identificării, în baza de date electronică a CNTEE Transelectrica SA - UTT Sibiu, s-a constatat că **obiectivul Dvs**., menționat în *Certificatul de Urbanism nr. 80/ 05.10.2021, emis de Primăria Orașului Teiuș*, **este în afara zonei de de siguranță a LEA 220kV Cluj Florești – Alba Iulia**, deschiderea dintre stâlpii nr. 250 și nr. 251, fiind amplasat la aproximativ 345 de metri de instalațiile aflate în gestiunea CNTEE Transelectrica SA - UTT Sibiu.

3. Pentru integrarea în SEN a viitoarei ***Centrale Electrice Fotovoltaice Teiuș (60MW)***, din zona Orașului Teiuș, jud. Alba, trebuie respectate prevederile ***Ordinului ANRE nr.59/ 2013*** pentru aprobarea ***Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public***, cu modificările și completările ulterioare. În acest sens, în vederea obținerii **Avizului Tehnic de Racordare, vă rugăm să vă adresați către CNTEE Transelectrica SA – DEMDRET.**

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire ~~dezmembrare~~
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect șef
.....

SR AC ISO 9001 SR AC ISO 14001 SR AC ISO 45001 IQNet

Din datele puse la dispoziție de Dvs. reiese că **în zona obiectivului** (menționat în *Certificatul de urbanism nr. 80/ 05.10.2021*, emis de Primăria Orașului Teiuș) există instalații (LEA 110kV) ale **Operatorului de Distribuție - Electrica SA (DEER – SDEE Alba)**, astfel încât considerăm că, în continuarea demersului Dvs., trebuie să vă adresați acestuia.

CNTEE Transelectrica SA
reprezentată statutar prin

Bogdan TONCESCU
PREȘEDINTE DIRECTORAT
prin

Manager Op. UTT Sibiu
Valentin ZAHARESCU
cf.PG nr. 46343/ 25.10.2021

Ionuț Bogdan GRECIA
MEMBRU Directorat
prin

Contabil Șef UTT Sibiu
Florina TĂVALĂ
cf.PG nr. 46389/ 25.10.2021

Șef Serv. Tehnic Sibiu – DTEETN – UMA
Lăcrimioara JURCA

Serv. Tehnic Sibiu – DTEETN – UMA
Raul MATIU

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / desființare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect șef
.....

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7040221113588/data 28.02.2023

PENTRU LOCUL DE PRODUCERE

Nr 7040221113588 din 28.02.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **7040221113588** din data **10.11.2022**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **SC TEIUS SOLAR SRL**, pentru **CEF TEIUS** ce aparține **SC TEIUS SOLAR SRL** cu sediul în județul **BUCUREȘTI, SECTORUL 3**, sat -, cod poștal **030246**, strada **COLTEI**, nr. **8**, telefon -, email -, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **22.02.2023**,
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 producere/locului de consum și de producere - *CEF TEIUS*

amplasat(ă) în județul **ALBA**, loc. **TEIUS**, sat -, cod poștal **515900**, strada **BELDIULUI** nr. **FN**, bloc -, scara -, ap -, nr. cadastral -, inconditiile mentionate in continuare.

JUDEȚUL ALBA ORAȘUL TEIUS VIZAT SPRE NEschimbare construire Anexa la Autorizația de Nr. 17 din 22.05.2023 Arhitect șef

1. Datele energetice ale locului de producere:

a) **Generatoare asincrone si sincrone:** .....

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		AS												
2		S												
TOTAL:					0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă, Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax, Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea

Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj
Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro
C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

1						
2						

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

b) **Module generatoare de tip fotovoltaic:**

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulatoare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	121030	LONGI SOLAR LR5-72HND570M	0,570	68987,100	68987,100		229,190	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,570	68987,100	68987,100		229,190	

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.
Panou – panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	301	SUN2000-215KTL-H0	0.8	200,000		60200,000	60200,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				200,000		60200,000	60200,000	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/sisteme de stocare.
NOTĂ. Un = tensiune nominală, Pi = putere activă instalată, Pmax = putere activă maximă, c. a. = curent alternativ.

c) **Sistem HVDC pentru MGCCC:**

ORAȘUL TEIUȘ
BIROUL SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / desființare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect șef
.....

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ: Un – tensiune nominală, c.c. – curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac – putere activă maximă evacuată, Qmax abs – puterea reactivă maximă absorbită, Qmax evac – puterea reactivă maximă evacuată

d) **Instalatie de stocare:**

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare – regim de evacuare de putere activă în rețea

NOTĂ: IS – instalație de stocare; Pi IS – putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare), Pi/element de stocare – putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea, Pmax abs IS – putere activă maximă absorbită din rețea, Capacitate max/element de stocare – capacitatea maximă pe element de stocare, Capacitate max totală stocată de IS – capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare – puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare, Qmax evac/abs în reg de descărcare – puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare

-servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):
Puterea instalată : 300,000 kW
Puterea maximă absorbită : 300,000 kW

2. Puterea aprobata:

	Situația existentă în	Evoluția puterii aprobate

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / desființare
Nr. 17 din 22.05.20...
Arhitect-șef
.....

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

		momentul emiterii avizului	Etapa I, valabilă de la data 28.02.2023	Etapa a II-a, valabilă de la data 28.02.2024	Etapa a III-a, valabilă de la data 28.02.2025	Etapa a IV-a, valabilă de la data 28.02.2026	Etapa finală, valabilă de la data 28.02.2027
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	*0,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*
	(kVA)	*0,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	*0,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*
	(kVA)	*0,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*	*60200,000*
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	*0,000*	*300,000*	*300,000*	*300,000*	*300,000*	*300,000*
	(kVA)	*0,000*	*333,333*	*333,333*	*333,333*	*333,333*	*333,333*

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **7040221113588 / 22.02.2023** sau studiul de soluție nr **019749 / 2022 - TRACTEBEL ENGINEERING SA, "Varianta 2 - bis" – varianta constructivă (b),** avizat de **CNTEE Transelectrica SA** prin **Aviz CTES Nr. 245 / 2022 ; DEER – CTE-C** prin documentul nr. **10 / 53 / 38 / 21.02.2023.**

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **110 kV** la :

- stâlpul nou proiectat nr. 86/A, unde se va secționa linia existentă LEA 110 kV Alba Iulia – Aiud, și se va face racordarea noii Stații 110 kV/MT CEF Teiuș în sistem intrare-ieșire :

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului :

Elementele rețelei electrice din apropierea terenului viitoarei CEF și distanțele în linie directă față de viitoarea CEF :
- LEA 110 kV Alba Iulia – Aiud care traversează zona de amplasare a Parcului Fotovoltaic (PFV Teiuș) ;
- Stația 110/20 kV Teiuș, situată la aproximativ 2 km de amplasarea noului obiectiv energetic.

c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare :

Soluția (2 bis) varianta constructivă (b) – Racordarea în sistem intrare – ieșire în linia 110 kV Alba Iulia – Aiud

- Construirea unei Stații 110 kV conectată în sistem "intrare-ieșire" la LEA 110 kV Alba Iulia -Aiud care traversează zona de amplasare a Parcului Fotovoltaic, în apropierea stâlpului nr. 87 al liniei 110 kV existente.
- Stația colectoare a puterii generate la nivelul CEF Teiuș se află la aproximativ 50 m distanță față de stâlpul nou pr. nr. 86/A de pe traseul LEA 110 kV Alba Iulia – Aiud, respectiv, LEA 110 kV Teiuș – Aiud (LEA pe stâlpi comuni) ;
- Stația de conexiuni va fi amplasată pe partea de est a traseului LEA 110 kV Alba Iulia – Aiud, LEA 110 kV Teiuș – Aiud, astfel se adoptă racordarea prin soluția cu racord în sistem aerian (LEA 110 kV d.c.) ;
- Racordarea se realizează intrare-ieșire în LEA 110 kV Alba Iulia -Aiud, prin racord LEA 110 kV dublu circuit (d.c.) ;
- Racordul nou de 110 kV va fi realizat cu linie electrică aeriană (LEA), dublu circuit, 3x1x185 mm2 Ol-Al, în lungime de aprox. 0,05 km.
- Racordarea stației de evacuare în sistem intrare – ieșire prin racord dublu aerian de la stâlpul nou proiectat nr. 86/A tip ITn+6-110244 ;
- Montare stâlp nou proiectat nr. 86/A, dublu circuit, la aproximativ 100 m față de stâlpul existent nr. 87 ;
- Stâlpul nou proiectat nr. 86/A va fi inserat în aliniamentul LEA 110 kV existente (în deschiderea stâlpilor nr. 86, respectiv nr. 87), fără modificarea limitelor culoarului de trecere existent al liniei în zonă.

- Bara 110 kV va fi secționată doar prin două separatoare (fără CLP – uri) – rezultând (3) Secții de Bară (Secția A – spre Linia 110 kV Alba – Iulia / Secția B – spre Trafo / Secția C – spre Linia 110 kV Aiud) denumite SC. 1 (între Secția A și Secția B) respectiv SC. 2 (între Secția B și Secția C) ;
- toți separatorii 110 kV de pe căile de curent ale liniilor și respectiv ale Trafo vor fi cu 2 x CLP respectiv cei doi separatori de secționare ai Barei (SC. A și SC. B) vor fi fără CLP – uri ;
- plecarea spre Trafo se va racorda la Secția de Bară – B 110 kV – între cele două separatoare de secționare ale Barei 110 kV (SC. 1 și SC. 2).

JUDEȚUL ALBA
ORAȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire
Nr. 17 din 22.02.2023
Arhitect șef

Distribuție Energie Electrică Romania

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

– Lucrări prevăzute pe LEA existentă 110 kV Alba Iulia – Aiud, respectiv, LEA existentă 110 kV Alba Iulia – Teiuș (linie pe stâlpi comuni), respectiv, în Stația 110/20 kV Aiud (exploatare OD - DEER) :
- montare Fibră Optică (FO) pe întreaga lungime a liniei existente (33,9 km) ;
- realizare sistem protecție diferențială longitudinală (PDL) ;
- înlocuirea întreruptorului 110 kV tip IO 110 kV acționat cu dispozitiv MOP cu întreruptor 110 kV cu SF 6 și acționat cu dispozitiv cu resort în Celula de 110 kV Alba din Stația 110/20 kV Aiud ;
- înlocuirea lanțurilor de izolatoare ceramice cu izolatori compozit între stâlpul nr. 1 și stâlpul nr. 23 pe LEA 110 kV Alba – Aiud și LEA 110 kV Alba – Teiuș ;
- montarea unor console suplimentare pe stâlpul nr. 87, de tip ICn+6 110263 ;
- amplasarea unui nou stâlp proiectat nr. (86/A), în aliniamentul LEA 110 kV ex. (în deschiderea dintre st. nr. 86 și st. nr. 87).

– În stația nouă 110 kV din linia 110 kV Alba Iulia - Aiud (exploatare OD – DEER) :
- LEA dublu circuit 110 kV, în lungime de aproximativ 0,05 km, echipată cu Fibră Optică (FO) ;
- 2 Celule de Linie 110 kV echipate cu : 3 x descărcători DRV 110 kV, 3 x (TT) 110 kV (110/√3//0,1/√3//0,1/√3//0,1/√3 //0,1 kV) ; 0,2/0,2/3P/3P ; 3 x (TC) 110 kV (300 – 600/5/5/5/5A), cls. 0,2S, întrerupător 110 kV ;
- 2 (două) Separatoare de bară ;
- 1 Celulă 110 kV de Transformator echipată cu : 3 x descărcători 110 kV, 3 x TC 110 kV (300 – 600/5/5/5/5A), cls. 0,2S, întrerupător 110 kV ;
Observație : se renunță la grupul de măsură (3 x TT) de pe bornele 110 kV Trafo (realizare de măsură martor "Producător" – la solicitarea acestuia) ;
- alimentarea Serviciilor Interne (SI) ale Stației de conexiuni - CEF Teiuș.

Alimentare Servicii Interne (SI c.a.) pentru Stația 110 kV (OD - DEER)
- bara 0,4 kV simplă secționată printr-un întrerupător de cuplă ;
- la secția 0,4 kV va fi racordată alimentarea de bază din PT 20 / 0,4 kV – 160 kVA nou pr. , alimentat dintr-un racord 20 kV din L – 20 kV Teiuș – Aiud (care trece prin proximitatea PFV) ;
- la secția B – 0,4 kV va fi racordată alimentarea de rezervă – prin Grup electrogen ;
- realizare AAR – 0,4 kV între cele 3 întreruptoare 0,4 kV : alimentare de bază / alimentare de rezervă / CL – 0,4 kV.

Precizare :
- se va prevedea montarea a 2 x LES 0,4 kV corespunzător dimensionate între PSI c.a. (Operator Distribuție) și PSI c.a. (Producător), cu racordarea acestora în cele două PSI – uri, cu posibilitatea de a putea fi utilizate la nevoie în oricare din sensuri (pentru preluarea integrală la nevoie a consumului 0,4 kV) cu prevederea măsurii de decontare a acestei energii în ambele sensuri.

Notă : planul de situație al stației și al liniilor de racord se va trasa la fazele ulterioare ale realizării Studiului de Fezabilitate și Proiectului Tehnic de Execuție, în urma stabilirii cu exactitate a locului de amplasare, a schemei stației de transformare și a traseelor cablurilor subterane.

Deviz General – Lucrări în instalațiile : Operator de Distribuție (OD – DEER) :

Valoare totală : 14.165.545,17 lei (fără TVA)
Din care C+M : 6.602.307,76 lei (fără TVA)

– Lucrări prevăzute în Stația 220/110/20 kV Alba Iulia (exploatare OTS - CNTEE Transelectrica SA) :
- realizare sistem protecție diferențială longitudinală (PDL). În Stația 220/110 kV Alba Iulia trebuie montată protecție diferențială longitudinală (PDL) – două terminale identice de PDL.

Deviz General – Lucrări în instalațiile : Operator de Transport și Sistem (OTS - CNTEE Transelectrica SA) :

Valoare totală : 81.290,69 lei (fără TVA)
Din care C+M : 7.559,88 lei (fără TVA)

ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / desființare
Nr. 14 din 22.05.2023
Arhitect șef .....

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare :

– În stația colectoare CEF Teiuș (MT) (patrimoniu și exploatare Producător) :
Realizare Stație colectoare a puterii generate 110 kV / MT CEF Teiuș, echipată cu :
- 1 Transformator 110 kV/MT 80 MVA ;
- 1 Celulă MT de Transformator ;
- echipamente aferente pentru servicii proprii, protecții, grup electrogen ca rezervă pentru serviciile interne (SI) ale CEF.

Realizare CEF Teiuș având o putere instalată totală Pi = 68987,10 MW compusă din 121030 panouri fotovoltaice tip LONGI SOLAR LR5-72HND570M cu Pi/panou = 570 W, și un număr de 301 invertoare tip SUN2000-215KTL-H0 HUAWEI cu Pnom. / invertor = 200kW, tensiunea de 0,8 kV. Pmax. evac. = 60200,00 kW.

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 asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: **Nu este cazul ;**

II. Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **110 kV.**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :

Măsură 1 – (Celula de Linie 110 kV – sosire LEA 110 kV Alba Iulia)
Grup de măsură - în montaj indirect, alcătuit din : (3) transformatoare de tensiune (TT) 110/√3//0,1/√3//0,1/√3//0,1/√3 //0,1 kV (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Alba Iulia) ale căror înfășurări de măsurare au clasa de exactitate 0,2 ; (3) transformatoare de curent (TC) 110 kV (300 – 600/5/5/5/5A) – (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Alba Iulia), ale căror înfășurări pentru măsurare au clasa de exactitate 0,2S și contor electronic de energie electrică (activă + reactivă), clasa de exactitate 0,2S - pentru energie activă și clasa de exactitate 1 - pentru energie reactivă, curbă de sarcină, interfață de comunicație serială (modem inclus).

Măsură 2 – (Celula de Linie 110 kV – sosire LEA 110 kV Aiud)
Grup de măsură - în montaj indirect, alcătuit din : (3) transformatoare de tensiune (TT) 110/√3//0,1/√3//0,1/√3//0,1/√3 //0,1 kV (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Aiud) ale căror înfășurări de măsurare au clasa de exactitate 0,2 ; (3) transformatoare de curent (TC) 110 kV (300 – 600/5/5/5/5A) – (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Aiud), ale căror înfășurări pentru măsurare au clasa de exactitate 0,2S și contor electronic de energie electrică (activă + reactivă), clasa de exactitate 0,2S - pentru energie activă și clasa de exactitate 1 - pentru energie reactivă, curbă de sarcină, interfață de comunicație serială (modem inclus).

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **110 kV**, la :
- bornele separatorului de transformator 110 kV / MT (Producător) ;
g') punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune al celulei de medie tensiune (MT) din stația proprie a producătorului la care este conectat cablul care evacuează puterea generată din centrală ;

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Autorizația de construire
nr. 47 din 14.03.2023
Arhitect șef

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **110 kV : bara 110 kV a noii Stații 110 kV/MT CEF Teiuș ;**

4.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
a) punctul de racordare :

Cerințe privind sistemele de protecții și automatizări
Se vor monta protecții diferențiale de linie în celula 110 kV CEF Teiuș (Stația Alba Iulia) și în celula 110 kV CEF Teiuș (Stația Aiud) pentru a se asigura eliminarea în zero secunde a defectelor pe orice element de rețea adiacent CEF Teiuș. Dulapurile de protecție, circuitele secundare aferente și fibra optică în sistem OPGW/OPUG pe linia de legătură se vor instala pe tarif de racordare. Protecțiile pe liniile de racord în LES vor respecta Normele Tehnice în vigoare și vor fi în acord cu automatizările dispecerului energetic teritorial.

Condiții generale ale protecțiilor pentru celulele de linie 110 kV
În stațiile 110 kV Alba Iulia și Aiud, aparținând OTS/DEER se vor monta dulapuri de protecție aferente celulelor de linie către CEF Teiuș dotate cu terminale numerice de protecție, cu funcție de protecție diferențială. Legătura de comunicație între stații se va face prin fibră optică. Cea mai sigură soluție este utilizarea OPGW/OPUG pe traseul liniei aeriene și/sau în cablu. Fibra optică va trece în patrimoniul Operatorului de Distribuție.

Condiții funcționale impuse sistemului integrat de control protecție-automatizare în punctul de racordare la rețea
În stația 110 kV CEF Teiuș, cele 2 circuite de linie de sosire din stațiile Alba Iulia, respectiv Aiud sunt prevăzute cu dulapuri de protecție cu terminale de protecție diferențială. Se menționează faptul că, racordarea noului obiectiv energetic nu va avea impact asupra sistemului de reanclanșare automată rapidă (RAR) din zona de analiză.

b) punctul de delimitare a instalatiilor : **Nu este cazul ;**
c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare)
a) de monitorizare și reglaj :
- **analizor de calitate a energiei electrice clasa A (cu meniu în limba română, inclusiv softul aferent) ;**
- **se va asigura prin grija utilizatorului monitorizarea CEF, cu transmiterea online a mărimilor electrice : P, Q, U , f și poziție întrerupător la dispecer energetic teritorial ;**

Distribuţie Energie Electrică Romania

Distribuţie Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/357/2002
www.distributie-energie.ro

b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii :
Cerinţe privind echipamentele EMS-SCADA - conform "Normei tehnice privind cerinţele tehnice de racordare la reţelele electrice de interes public pentru modulele generatoare, centralele formate din module generatoare şi centralele formate din module generatoare offshore (în larg)" aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/14.12.2018, se impun următoarele cerinţe pentru sistemul EMS - SCADA :
• Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D trebuie să asigure continuitatea transmiterii mărimilor de stare şi de funcţionare la Operatorul de Reţea şi la OTS;
• Centrala formată din module generatoare se integrează în sistemul DMS-SCADA sau EMS-SCADA al Operatorului de Reţea relevant (ORR) şi asigură cel puţin schimbul de semnale: puterea activă, puterea reactivă, tensiunea şi frecvenţa în punctul de racordare/delimitare, după caz, consemne pentru puterea activă, puterea reactivă şi tensiune, semnale de stare: cu/fără răspuns la variaţiile de frecvenţă, „reglaj Q/U" (comutarea regimului de reglaj putere reactivă/tensiune) şi poziţii întreruptor, separatoare;
• Gestionarul centralei formată din module generatoare asigură transmiterea semnalelor prin două căi de comunicaţie independente. De regulă, calea principală este asigurată prin suport de fibră optică ;
• Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D trebuie să asigure alimentarea cu energie electrică a instalaţiilor de monitorizare, de reglaj şi de transmitere a datelor prevăzute mai sus astfel încât acestea să fie disponibile cel puţin trei ore după pierderea sursei de alimentare;
• Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D asigură căile de comunicaţie de la instalaţiile de monitorizare sau instalaţiile de reglaj ale centralei formate din module generatoare până la interfaţa cu ORR aflată într-o locaţie acceptată de aceasta, la performanţele solicitate de ORR (art. 177 Cod RET);
• Construirea şi întreţinerea căii de comunicaţie între centrala formată din module generatoare şi interfaţa ORR este în sarcina gestionarului centralei formate din module generatoare sau a ORR;
• Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D are obligaţia de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeţei cu sistemul DMS-SCADA sau EMS-SCADA al ORR, la caracteristicile solicitate de acesta;
• Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D are obligaţia de a permite accesul ORR şi OTS la ieşirile din sistemele de măsurare proprii pentru tensiune, curent, frecvenţă, puteri active şi reactive şi la informaţiile referitoare la echipamentele de comutaţie care indică starea instalaţiilor şi a semnalelor de alarmă, în scopul transferului acestor informaţii către interfaţa cu sistemul de control şi achiziţii de date DMS-SCADA, respectiv EMS-SCADA şi cu sistemul de telemăsurare.

Este necesar ca sistemul propriu de transmitere în timp real a datelor să asigure interfaţa, simultan cu sistemele EMS/SCADA ale OD pentru transmiterea în timp real a informaţiilor. Transmiterea datelor se va realiza printr-un echipament integrat în sistemul SCADA central OD. Localizarea instalării echipamentului pentru integrarea în SCADA OD a echipamentelor din punctul de racord (aflate în gestiunea OD) se va stabili de comun acord cu Operatorul de Distribuţie. De asemenea, Producătorul va trebui să asigure includerea staţiei CEF Teiuş din punctul de racord a CEF Teiuş în inelul de FO SCADA OD prin :
• instalare de FO pe LEA 110 kV CEF Teiuş – punctul de racord;
• montarea echipamentelor de telecomunicaţii necesare în punctul comun de racordare la reţea şi în punctele de joncţiune cu FO existentă;
• suportarea eventualelor modificări/upgrade-uri ale echipamentelor de telecomunicaţii din staţiile 110 kV datorate schimbării lungimii segmentului de FO existent – instalare FO pe întreaga lungime a LEA 110 kV existent Alba Iulia – Aiud (schimbarea conductorului de protecţie cu conductor de tip OPGW).
Pentru integrarea echipamentelor în sistemul local din punctul comun de racordare a CEF Teiuş se va utiliza comunicaţia pe FO între echipamentele din instalaţii (celulele din punctul de delimitare) şi dulapul SCADA din staţie menţionat, folosind protocolul IEC 61850, iar, integrarea în sistemul central SCADA OD se va face folosind protocolul IEC 60870-5-104, cu mediu de comunicaţie FO.
Toate echipamentele racordate la bara 110 kV CEF Teiuş, trebuie sa fie integrate în SCADA şi aduse în Sistemul SCADA la DED IT Alba – treapta de dispecer cu "Comanda nemijlocită" pe bara şi cu "Comanda de coordonare" pe liniile respective.

De asemenea, Producătorul va asigura (pe căi distincte) integrarea analizorului de calitate în Sistemul de monitorizare a calităţii energiei electrice şi integrarea contorului de energie electrică în sistemul AMR (Automatic Meter Reading), având drept cale de comunicaţie reţeaua comercială (CIT LAN), care este distinctă şi diferită de reţeaua de comunicaţie de proces SCADA (PIT LAN).
Producătorul are obligaţia să asigure montarea unui analizor pentru monitorizarea parametrilor de calitate ai energiei electrice, conform cu reglementările ANRE în vigoare.
Costurile de investiţie aferente echipamentelor de telecomunicaţii pentru soluţiile de racordare propuse au fost incluse în evaluarea cheltuielilor de racordare.

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente aferente instalatiilor de producere a energiei electrice :
• funcţia de control sincronism se va realiza în instalaţiile producătorului ;
• conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 30 / 2013 :
- grupuri măsurare energie electrică produsă de CEF ;
- grup măsurare energie electrică pentru servicii interne CEF

d) viteza de variaţie a frecvenţei şi intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la reţea **2 Hz / sec. pentru un interval de timp de 500 msec ;**

ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / dezmembrare
Nr. 17 din 22.05 2023
Arhitect şef

e) pentru sistemele HVDC : **Nu este cazul ;**
f) pentru instalaţiile de stocare : **Nu este cazul ;**

(3) Condiţii specifice pentru racordare : **Nu este cazul ;**

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanţelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum şi de producere din punctul de vedere al conformităţii tehnice cu cerinţele normelor şi codurilor tehnice:

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării : **Nu este cazul;**

6. Centralele, unităţile generatoare şi/sau instalaţiile de stocare şi/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerinţele tehnice de proiectare, racordare şi de funcţionare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament : Nu este cazul ;*

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **16953734,67** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: Tariful de proiectare: ***0,00*** lei (faza SF) + ***993743,45*** lei (faza PTE) + ***146997,73*** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta TR: **7947251,01** lei (utilaj) + ***7865742,49*** lei (C+M) + ***0*** lei (Integrare SCADA) + ***0*** lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = ***0,00*** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = ***0,00*** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6))

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este Tu: **4260,20** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **0,00** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **0,00** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti) , lucrari efective intarire: **0,00** lei (utilaj-Ti) + **0,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014), cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(2) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei (inclusiv TVA), stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie băneasca.

(2) Utilizatorul va primi o compensaţie băneasca, dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi la termenele prevăzute în reglementările în vigoare

10.(1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare de ***0,00*** lei, reprezentând ***0,00*** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme

(2) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin. (1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

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

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct ii) este influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct i şi lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

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

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea, În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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;

JUDEȚEAN ORAȘUL TURDA
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / desființare
Nr. 17 din 22-05 2023
Arhitect șef

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / desființare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect șef

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj
Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro
C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

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, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 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. 3 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. 3 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) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 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.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 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. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

13.(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.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecților, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

15.(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 www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură

16.(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.

17.(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 aparatajul 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 I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

Distribuţie Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj
Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro
C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligaţia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecţiei de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalaţiilor şi/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum şi de producere. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi, situate între punctul de măsurare şi punctul de delimitare, sunt: **Nu este cazul**

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menţionată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanţiei financiare prevăzute la punctul 10;

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

c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

d) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizaţiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

e) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

f) la încetarea valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

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

21.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

(2) Alte condiţii:

- faza de proiectare PTE-TR aferentă instalaţiei de racordare se va aviza în comisia CTE-C comună a DEER ;

- faza de proiectare PTE-IU aferentă instalaţiei de utilizare se va aviza în comisia CTE-C comună a DEER ;

- documentaţia aferentă instalaţiei de utilizare va fi realizată şi verificată în conformitate cu cerinţele legislaţiei în vigoare ;

- lucrările pentru realizarea instalaţiei de utilizare se vor efectua de firme atestate, cu respectarea normativelor, prescripţiilor energetice şi a specificaţiilor tehnice valabile la data realizării lucrărilor ;

- producătorul va respecta Norma Tehnică „Condiţii tehnice de racordare la reţelele electrice de interes public pentru centrale electrice fotovoltaice" aprobată prin Ordinul ANRE nr. 30/2013 cu modificările si completările ulterioare ;

- producătorul va respecta „Procedura de notificare pentru racordarea unităţilor generatoare şi de verificare a conformităţii unităţilor generatoare cu cerinţele tehnice privind racordarea unităţilor generatoare la reţelele electrice de interes public" aprobată prin Ordinul ANRE nr. 51/2019 ;

- gestionarul instalaţiei de racordare, DEER - Sucursala Alba, va încheia Convenţia de Exploatare ;

- în baza convenţiei de exploatare, utilizatorul va asigura prin personal autorizat propriu sau delegat, exploatarea instalaţiei de utilizare, va propune plan de întreţinere şi revizii periodice şi va răspunde prompt în cazul apariţiei unor eventuale defecţiuni în sistem ;

- valoarea tarifului de racordare corespunzător realizării instalaţiei de racordare, cuprinde atât valoarea lucrărilor care se vor realiza în instalaţiile Operatorului de Distribuţie (OD - DEER) cât şi valoarea lucrărilor care se vor realiza în instalaţiile Operatorului de Transport şi Sistem (OTS – CNTEE Transelectrica SA), acestea fiind menţionate în prezentul ATR şi sub formă de deviz general separat, corespunzător fiecărui tip de lucrări.

Semnături autorizate,

Director Divizia Comercială
Robert MORARU

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect şef,

Director Direcţia Management Acces Reţea
ing. Eduard Antal DAVID

Manager D.A.R.
ing. Călin Ovidiu ALB

Întocmit
ing. Cătălin STANCIU

Distribuţie Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

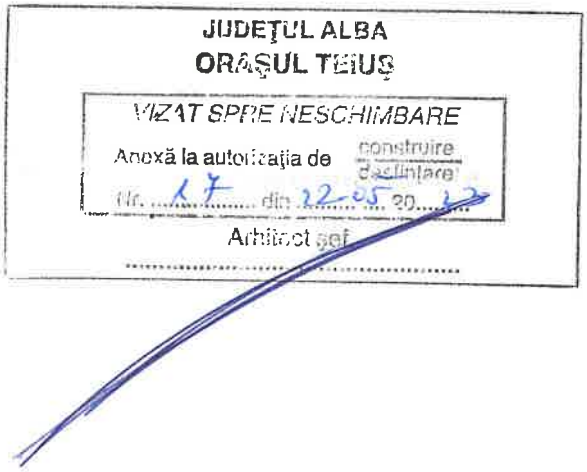
Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

28.2.2023 14:56 Document id 6473777
Semnat de Catalin Stanciu

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 97 din 22.05.2023
Arhitect şef
.....


JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire
Nr. 17 din 22-05 20 22
Arhitect şef

ROMÂNIA
MINISTERUL AFACERILOR INTERNE
DEPARTAMENTUL PENTRU SITUAŢII DE URGENŢĂ
INSPECTORATUL GENERAL PENTRU SITUAŢII DE URGENŢĂ
INSPECTORATUL PENTRU SITUAŢII DE URGENŢĂ
„UNIREA" AL JUDEŢULUI ALBA

NESECRET
Nr. 4633399
din 29.08.2022
Exemplar nr. 1/2

Către ,

S.C. TEIUŞ SOLAR S.R.L.
- mun. Bucureşti, str. Stolnicului, nr. 6-10, camera 2, ap. 13, sectorul 1 –

Urmare a cererii dumneavoastră înregistrată la instituţia noastră cu numărul 4633399 din data de 17 august 2022, vă comunicăm că, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului României nr. 571/10 august 2016 publicată în Monitorul Oficial al României nr. 628/2016, precum şi în baza documentelor şi a informaţiilor furnizate de dumneavoastră, nu este necesară obţinerea avizului de securitate la incendiu pentru obiectivul ***„CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC"***, amplasat în oraşul Teiuş, str. INTRAVILAN conform PUZ nr. 124/2013 sau identificat prin CF 75622, NR. CAD. 75622, CF 75652, NR. CAD 75652, CF 75654, NR. CAD 75654, CF 75657, NR. CAD 75657 ŞI CF 75658, CU NR. CAD 75658, judeţul Alba.

Vă informăm că aveţi obligaţia de a respecta prevederile legale din domeniul situaţiilor de urgenţă.

Prezenta adresă nu constituie aviz/autorizaţie de securitate la incendiu şi nu poate fi folosită decât în măsura în care cele declarate de dumneavoastră sunt complete, se susţin şi se menţin şi ulterior emiterii prezentei.

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect şef

Cu deosebită stimă
INSPECTOR ŞEF
Locotenent colonel
COSTEA Ovidiu Nicolae

C.A.A./C.A.I.

NESECRET

A.I. Cuza, nr. 10, 510193, Alba Iulia, jud. Alba
Telefon 0258/810411, fax 0258/810425
E-mail isuiab@isualba.ro

CONSILIUL TEHNICO-ECONOMIC
Proces verbal nr.1 din 12.01.2022
Aviz nr. 4

DOCUMENT DE AVIZARE

1. Denumirea documentatiei/obiectivului: Construire PARC FOTOVOLTAIC Teius compus din :

-panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasa , medie si inalta tensiune , statie electrica de transformare , linie electrica 110kv , racordare la SEN, instalație racordare la LEA 110kv existenta si stația electrica Teius, amenajare teren si drumuri de acces interioare/private , organizare de santier, imprejmuire teren, linia c.f. 300 Brașov – Teiuș – Războieni, în zona km c.f. 400+580 – 401+920

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / dezlipire
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect șef
.....

2. Div./Serv. care prezinta: Divizia Tehnica – Serviciul Cadastru
3. Faza documentației: DTAC/DTOE
4. Faza de avizare: Aviz CTE/CFR
5. Elaborator: TEIUS SOLAR SRL Bucuresti
6. Beneficiari: TEIUS SOLAR SRL Bucuresti
7. Prezentare generală:

Amplasamentul studiat se află în intravilanul orasului Teiuș, în partea de N-E a acesteia, in vecinatatea DJ119 a autostrazii A10 si a caii ferate și este proprietatea:

- Composesoratul de pășune conform CF 75622 nr. cad. 75622 teren în suprafață tot. de 250658 mp care a fost dat spre folosință, pe o perioada de 30 ani de către Teius Solar SRL;
- Composesoratul de pășune conform CF 75652 nr. cad. 75652 teren în suprafață tot. de 167134 mp care a fost dat spre folosință, pe o perioada de 30 ani de către Teius Solar SRL;
- Composesoratul de pășune conform CF 75654 nr. cad. 75654 teren în suprafață tot. de 255989 mp care a fost dat spre folosință, pe o perioada de 30 ani de către Teius Solar SRL;
- Composesoratul de pășune conform CF 75657 nr. cad.75657, teren în suprafață tot. de 95488 mp care a fost dat spre folosință, pe o perioada de 30 ani de către Teius Solar SRL;
- Composesoratul de pășune conform CF 75658 nr. cad.75658, teren în suprafață tot. de 36356 mp care a fost dat spre folosință, pe o perioada de 30 ani de către Teius Solar SRL; Suprafața totală a terenului luat în locațiune cu drept de superficie este de 805625 mp.

Accesul se realizează din partea sudică a terenului studiat, din DJ 19.

Investitia propusa are ca obiectiv:

-montarea de panouri fotovoltaice si structura acestora in numar de 121030 buc, invertoare in numar de 280, transformatoare, linii electrice ce conecteaza transformatoarele la statia de transformare proprie, statie electrica de transformare proprie si conectarea la reteua electrica nationala care se face direct in linia de 110 kV ce trece pe terenul beneficiarului;

- imprejmuirea parcului care se va realiza din gard cu stalpi metalici si plasa bordurata metalica pe latura paralela cu linia 300 raportat intre km CF 400+550 – 401+871 pe o lungime de 1321 ml la distante variabile intre 20,50m – 21,172 m fata de ax linie cf ;

Calea ferată implicată -linia 300 București Nord – Episcopia Bihor, infrastructură feroviară publică, interoperabilă, dublă, linie electrificată, centralizată, linie curentă, intre statiile Cf Teiuș si Aiud

Situația rețelelor C.F.R. din vecinătatea amplasamentului:
Traseul de cabluri de semnalizare, telecomunicatii, fibra optica, linie de contact nu sunt afectate de investitia propusa.

În concluzie, construcția va fi amplasată:
- în afara zonei cadastrale

- în afara zonei de siguranță c.f. (a cărei limită este de 20,00 m din axul liniei c.f.)
- în zona de protecție c.f. (a cărei limită este la 100,00 m din axul liniei c.f.)

8. Conținutul documentației:

- Memoriu
- Certificat de urbanism nr. 88 din 27.12.2012 eliberat de Primăria orașului Teiuș
- Extras CF75622, CF75652, CF75654, CF75657, CF 75658- OCPI Alba , BCPI Aiud
- Proces verbal nr. 209/176/3990/14.12.2021 Secția L9 Alba Iulia
- Plan de situație – vizat de Serv. Cadastru – SRCF Brasov
- Plan de încadrare în zonă

9. CONSILIUL TEHNICO-ECONOMIC AL SUCURSALEI REGIONALEI CF Brașov întrunit în data de 12.01.2022 în prezența a membri titulari din 10 și 5 invitați, analizând documentația prezentată, cu 10 voturi pentru, 0 abțineri și 0 voturi împotrivă, emite:

AVIZ CFR FAVORABIL

pentru documentația: „ Construire PARC FOTOVOLTAIC TEIUS compus din :

-panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasa , medie si inalta tensiune , statie electrica de transformare , linie electrica 110kv , racordare la SEN, instalație racordare la LEA 110kv existenta si stația electrica Teius, amenajare teren si drumuri de acces interioare/private , organizare de santier, imprejmuire teren, linia c.f. 300 Brașov – Teiuș – Războieni, în zona km c.f. 400+580 – 401+920"

cu respectarea următoarelor condiții:

- Beneficiarul trebuie să știe că O.U.G. nr. 12/1998 aprobată prin Legea nr. 89/1999, instituie zona de siguranță a infrastructurii feroviare publice, **în limită de 20 m măsurați de o parte și de alta a axului căii ferate.** De asemenea, HG 581/1998 precizează că „CFR-SA" are dreptul să utilizeze zona de siguranță a infrastructurii feroviare pentru amplasarea instalațiilor de semnalizare, de siguranța circulației, a instalațiilor și lucrărilor de protecție a mediului, **construcțiile și instalațiile neferoviare fiind interzise;**
- Întrucât amplasamentul ales de beneficiar se afla in zona de protectie a infrastructurii feroviare (limita ei este la 100 m distanță din axul CF), CNCF CFR S.A. nu-și asumă raspunderea pentru eventualele degradări ale construcției determinate de vibrațiile produse de traficul feroviar, pe toată durata existenței construcției;
- Se interzice, în zona de protecție a căii ferate, chiar și temporar, depozitarea de pământ, gunoaie, deșeuri, moloz sau a materialelor de construcții, manipularea și depozitarea substanțelor inflamabile, explozibile și a celor ce contravin Normelor de protecție a mediul și a Normelor de apărare împotriva incendiilor;
- Se interzice efectuarea oricăror lucrări care prin natura lor ar afecta stabilitatea solului sau ar modifica echilibrul freatic;
- Valoarea oricărui prejudiciu adus infrastructurii, suprastructurii, rețelelor și instalațiilor căii ferate, va fi suportată de către beneficiarul acestui aviz;
- Este interzis a utiliza indicatoare și lumini de culoare roșie, galbenă, verde sau albastră care ar putea crea confuzie cu semnalizarea feroviară;
- Realizarea investitiei se va face fara a fi afectata vizibilitatea semnalelor si a indicatiei acestora, sens in care proiectantul va realiza un studiu in care va analiza fenomenul de reflexie a razelor solare de catre panouri si impactul asupra vizibilitatii indicatiilor semnalelor din cabina locomotivei.
- Pagubele înregistrate la CNCF"CFR"- SA ca urmare a unor deranjamente, incendii sau explozii produse de și la beneficiar, vor fi suportate de către acesta;
- Se interzice manipularea și depozitarea substanțelor inflamabile sau explozibile sau a celor ce contravin normelor de protecție a mediului;
- Beneficiarul răspunde de respectarea prevederilor din Normele de sănătatea și securitatea muncii, cele de apărare împotriva incendiului și de mediu, pe toată durata execuției și a exploatării construcției;
- Nerespectarea celor menționate mai sus din prezentul aviz constituie contravenții sau infracțiuni, după caz, ce sunt sancționate conform:

  - „H.G. nr.203 din 12 mai 1994 pentru stabilirea si sancționarea contravențiilor privind transporturile pe căile ferate române, cu toate modificările ulterioare" sau a
  - „Legii nr. 289 din 11 oct. 2005 privind unele măsuri pentru prevenirea și combaterea fenomenului infracțional in domeniul transportului pe calea ferată"

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexa la autorizația de construire
Nr. 17 din 22.03.2022
Arhitect șef

- Legea nr. 50/1991 republicată 2004 cu modificările şi completările ulterioare, privind autorizarea lucrărilor de construcţii.

- Prezentul Aviz este valabil pe durata de valabilitate a Certificatului de Urbanism care însoţeşte documentaţia. In cazul în care beneficiarul începe lucrările în termenul de valabilitate al Certificatului de Urbanism, avizul îşi prelungeşte valabilitate pe durata de valabilitate a Autorizaţiei de Construire emisă conform legii.
- Prezentul Aviz îşi pierde valabilitatea, dacă:
  - Certificatul de Urbanism care însoţeşte documentaţia a expirat şi nu a fost obţinută Autorizaţia de Construire, emisă conform legii;
  - Nu au fost începute lucrările, respectiv nu au fost terminate lucrările în termenul de valabilitate al Autorizaţiei de Construire emisă în baza Certificatului de Urbanism care a însoţit documentaţia:
  - Beneficiarul a adus modificări construcţiilor faţă de documentaţia care a făcut obiectul avizului CTE şi care nu se mai înscrie în limitele avizului acordat.

PRESEDINTE,
DIRECTOR
Ioan PINTEA

SECRETAR,
SEF BIROU AVIZE CFR
Mariana RUS

SEF DIVIZIE TEHNICĂ
Laurian OPRESCU

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect şef
.....

COMPANIA NATIONALA DE ADMINISTRARE A INFRASTRUCTURII RUTIERE S.A.
Bdul Dinicu Golescu 38, sector 1, Bucuresti, Romania, 010873
Tel.: (+4 021) 264 32 00 Fax: (+4 021) 312.09.84
Email: office@andnet.ro, registratura.cnair@andnet.ro
CUI 16054368; J40/552/15.01.2004; Capital social 18.416.750 LEI
Operator de date cu caracter personal nr.16562
www.erovinieta.ro

Direcția Siguranța Circulației și Monitorizare Trafic **F-PO - ARSC.03.05**
Serviciul Avize și Reglementări Siguranța Circulației
tel: 021 264 34 40; fax: 021 264 33 58

Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - S.A.
27 DEC 2022

Nr. înregistrare 92 JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUȘ

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / de intabulare
Nr. 14 din 22.05.2023
Arhitect șef

Către: **S.C. TEIUS SOLAR S.R.L.**

Spre stiinta: Directia Regionala de Drumuri si Poduri Cluj
Sectia de Autostrazi

ACORD PREALABIL PENTRU

„Construire parc fotovoltaic Teius compus din panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasa tensiune, medie si inalta tensiune, statie electrica de transformare, linie electrica 110 kV, racordare la SEN, instalare racordare la LEA 110 kV existent si statia electrica Teius, amenajare teren si drumuri de acces interioare/private, organizare de santier, imprejmuire teren”,
in zona A10 km 29+100- km 30+125 stanga si km 29+525 – km 30+100 dreapta

La documentația depusa de Directia Regionala de Drumuri si Poduri Cluj cu adresa nr. 52476/2022, inregistrata la C.N.A.I.R. cu nr. 21/3976/2022, si a completarilor facute, în urma reanalizării acesteia în Comisia Tehnică privind Siguranța Circulației Rutiere din data de 17.11.2022, vă comunicăm acordul prealabil pentru *„Construire parc fotovoltaic Teius compus din panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasa tensiune, medie si inalta tensiune, statie elecrica de transformare, linie electrica 110 kV, racordare la SEN, instalare racordare la LEA 110 kV existent si Statia Electrica Teius, amenajare teren si drumuri de acces interioare/private, organizare de santier, imprejmuire teren”, in zona autostrazii A10 Sebes - Turda km 29+100 – km 30+125 stanga si km 29+525 – km 30+100 dreapta*, in urmatoarele conditii:

- la stabilirea soluțiilor tehnice, se vor respecta:
  * Ordonanța Guvernului nr. 43/1997 privind regimul juridic al drumurilor cu modificările și completările ulterioare;
  * STAS 9312/87 – Subtraversări drumuri cu conducte;
  * SR 8591/97 – Rețele edilitare subterane;

- la realizarea lucrarilor in zona autostrazii se vor respecta punctele de vedere ale proiectantilor de specialitate S.C. DP Consult S.A cu nr. 768/19.09.2022, respectiv Protelco S.A. din data de 16.09.2022, anexate, care au fost transmise de Asocierea Aktor – Euro Construct cu adresa avand nr. 21471 din 20.09.2022, anexata;

- se va evita afectarea lucrarilor de constructii aferente Autostrazii Sebes – Turda Lot 2, eventualele distrugeri care ar putea afecta stabilitatea drumului sau elementele de scurgere a apelor, vor fi remediate de executantul parcului fotovoltaic pe cheltuiala acestuia;

- subtraversarea cu cabluri electrice cu tensiunea de 20 kV si fibra optica se va realiza la km 29+683 prin foraj orizontal;

- cablurile vor fi protejate in tuburi de PEHD, 2xDn160 pentru cablurile electrice si 1xDn110 pentru fibra optica;

- accesul la parcul fotovoltaic se va realiza din DC 19;

- scurgerea apelor de pe suprafata parcului fotovoltaic se realizeaza gravitational, prin infiltrare in sol si nu influenteaza regimul scurgerii apelor in lungul autostrazii;

- pentru eventualele necorelări între planul de situaţie şi teren răspunde proiectantul lucrării;

- la eliberarea autorizaţiei de construire conform Legii nr. 50/1991, republicată, cu modificările şi completările ulterioare privind autorizarea executării construcţiilor şi unele măsuri pentru realizarea locuinţelor, beneficiarul va prezenta şi autorizaţia de amplasare şi/sau de acces în zona drumului naţional, în conformitate cu art. 46 din Legea nr. 198 din 09.07.2015 privind aprobarea Ordonanţei Guvernului nr. 7/2010 pentru modificarea şi completarea Ordonanţei Guvernului nr. 43/1997 privind regimul drumurilor;

- prezentul acord nu dă dreptul beneficiarului să înceapă lucrările fără obţinerea autorizaţiei de amplasare in zona autostrazii, pe care o va solicita Direcţiei Regionale de Drumuri şi Poduri Cluj;

- înainte de începerea lucrărilor, beneficiarul va întocmi documentaţia pentru instituirea restricţiilor de circulaţie şi va obţine avizele şi aprobările conform prevederilor Normelor metodologice, privind condiţiile de închidere a circulaţiei şi de instituire a restricţiilor de circulaţie, în vederea executării de lucrări în zona drumului public şi/sau pentru protejarea drumului, aprobate prin Ordinul comun M.I.- M.T. nr. 1112/411, publicat în Monitorul Oficial nr. 397/25 august 2000.

Acordul prealabil este emis pentru:**„Construire parc fotovoltaic Teius compus din panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasa tensiune, medie si inalta tensiune, statie elecrica de transformare, linie electrica 110 kV, racordare la SEN, instalare racordare la LEA 110 kV existent si Statia Electrica Teius, amenajare teren si drumuri de acces interioare/private, organizare de santier, imprejmuire teren”, in zona autostrazii A10 Sebes - Turda km 29+100 – km 30+125 stanga si km 29+525 – km 30+100 dreapta,** beneficiar **S.C. TEIUS SOLAR S.R.L.**

Nerespectarea condiţiilor impuse prin prezentul aviz atrage anularea de drept a acestuia.

Director General,
ing. CRISTIAN PISTOL

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 17 din 22.05.23
Arhitect şef

Director D.S.C.M.T.,
ing. CRISTIAN ANDREI

22.12.2022

Vă rugăm să transmiteţi documentele oficiale doar la numărul de fax înscris în antet

Serviciul Avize si Reglementări Siguranţa Circulaţiei
Întocmit: D. CORNEI

Avizat şef serviciu: ing. Mariana CIOCAN
Semnătură:

COMPANIA NAŢIONALĂ DE ADMINISTRARE A INFRASTRUCTURII RUTIERE S.A.
Bdul Dinicu Golescu 38, sector 1, Bucuresti, Romania, 010873
Tel:(+4 021)2643200 Fax:(+4 021)3120984 Email:office@andnet.ro
CUI 16054368; J40/552/15.01.2004; Capital social 18.416.750 LEI
Operator de date cu caracter personal nr.16562
DIRECTIA REGIONALA DE DRUMURI SI PODURI CLUJ
Str.Decebal 128, Cluj Napoca, Romania, 400205
Tel: (+4 0264) 432552 Fax: (+4 0264)432446 Email: drdpcluj@drdpcluj.ro

Serviciul Avize, Autorizatii si Verificare Zona Drum
E-mail: uzdcj@drdpcluj.ro
SECTIA AUTOSTRAZI

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / dezafectare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect

Anexa 9 F-PO-ADN.01.09
INDICATIV 20/ A /27.01.2023

Autorizatie de amplasare in zona drumului public

nr. 22 din 27.01.2023

BENEFICIAR: SC TEIUS SOLAR SRL

Adresa: BUCURESTI , Str. COLTEI, Nr. 8, BIROU E, Et. 2, Sector 3

În conformitate cu prevederile O.G. nr.43/1997, cu modificarile si completarile ulterioare, cu Normele Tehnice aflate in vigoare si in baza documentatiei tehnice depuse, se elibereaza prezenta autorizatie pentru lucrarea: **CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC TEIUS COMPUS DIN PANOURI FOTOVOLTAICE, LINII ELECTRICE SUBTERANE (LES) DE JOASA TENSIUNE, MEDIE SI INALTA TENSIUNE, STATIE ELECTRICA DE TRANSFORMARE, LINIE ELECTRICA 110kV, RACORDARE LA SEN, INSTALARE RACORDARE LA LEA 110kV EXISTENT SI STATIA ELECTRICA TEIUS, AMENAJARE TEREN SI DRUMURI DE ACCES INTERIOARE/PRIVATE, ORGANIZARE DE SANTIER, IMPREJMUIRE TEREN** în zona **A10** Km **29+100 – 30+125 stanga si km 29+525 – 30+100 dreapta**, cu respectarea urmatoarelor conditii :

Valabilitate: Prezenta autorizatie este valabila pe toata durata existentei obiectivului, in urmatoarele conditii cumulative:
a) respectarea prevederilor art.46 alin.(8) şi (9) din O.G. nr.43/1997 privind regimul drumurilor cu modificarile si completarile ulterioare;
b) inceperea executiei lucrarilor autorizate in zona drumului in termenul prevazut de lege;
c) respectarea intocmai a conditiilor mentionate la punctele a) si b).
Daca lucrarile nu incep in termenul mentionat la punctul b), beneficiarul are obligatia sa solicite eliberarea unei noi autorizatii

A. Conditii generale:

1. Beneficiarul are obligatia sa comunice în scris, în prealabil, cu cel putin 48 de ore, Sectia **AUTOSTRAZI**, data la care va incepe executia lucrarilor autorizate, nominalizand si executantul lucrarilor, urmand ca, dupa caz, sa se intocmeasca Procesul verbal de predare-primire a amplasamentului.
2. Pe toata durata executiei lucrarilor, inchiderea sau instituirea restrictiilor de circulatie, se va face conform "Normelor metodologice privind conditiile de închidere sau de instituire a restrictiilor de circulatie în vederea executarii de lucrari în zona drumului public si/sau protejarea drumului" aprobate prin Ordinul comun nr. 1112/411 al Ministrului de Interne si al Ministrului Transporturilor, publicat în Monitorul Oficial nr. 397/24.08.2000.
3. Districtul de drumuri **CIC UNIREA** va fi anuntat cu 48 ore inaintea inceperii lucrarilor, urmand ca odata cu demararea acestora sa verifice pe teren si sa consemneze într-un proces verbal impreuna cu delegatul unitatii beneficiare, existenta semnalizarii rutiere temporare, respectiv acceptul de instituire a restrictiei de circulatie in vederea inceperii lucrarilor. Verificarea semnalizarii rutiere temporare si a modului in care este asigurata securitatea traficului rutier, se va face pe toata durata executiei, iar în situatia în care se constata abateri, se va dispune pe loc remedierea deficientelor sau, daca este cazul, sistarea lucrarilor până la eliminarea acestora.
4. Beneficiarul lucrarilor este obligat sa solicite, prealabil inceperii executiei lucrarilor, acordul de la detinatorii de instalatii aeriene, subterane, constructii de orice fel, precum si pentru plantatii existente în zona de executie a lucrarilor si care pot fi afectate, acesta raspunzand direct pentru pagubele produse sau pentru executia lucrarilor fara aprobarile necesare.
5. De orice accident de munca sau de circulatie produs în timpul si din cauza executiei lucrarilor, raspund direct beneficiarul autorizatiei si executantul lucrarii.
6. Beneficiarul autorizatiei si executantul lucrarii raspund direct, de respectarea normelor de protectia mediului.
7. Lucrarile ce afecteaza partea carosabila se vor executa conform cu aprobarea de instituire a restrictiilor de circulatie emisa de administratorul drumului.
8. Deţinătorii cu orice titlu ai panourilor publicitare, ai construcţiilor, ai căilor de acces, ai utilităţilor de orice fel sau ai instalaţiilor acceptate prin acordul prealabil şi autorizaţia de amplasare şi/sau de acces în zona drumului public, emise de administratorul drumului, sunt obligaţi ca în termen de 60 de zile de la primirea înştiinţării să execute, pe cheltuiala lor şi fără nicio despăgubire din partea administratorului drumului, demolarea, mutarea sau modificarea acestora, în condiţiile în care acest lucru este impus de construirea, modernizarea, modificarea, întreţinerea sau exploatarea drumului public, precum şi de asigurarea condiţiilor pentru siguranţa circulaţiei, conform art.47 alin.13 din O.G. nr.43/1997, cu modificarile si completarile ulterioare.
9. Aceasta autorizatie nu da dreptul beneficiarului sa ocupe abuziv terenuri ce nu-i apartin si care ii sunt necesare pentru realizarea obiectivului autorizat (constructiei, instalatiei, accesului sau parcarii, dupa caz), beneficiarul avand obligatia de a obtine acceptul scris al proprietarului de teren.

10. Prezenta autorizatie s-a emis pentru destinatia si functia precizata a obiectivului. Schimbarea functiei sau a destinatiei obiectivului, implica obligatia beneficiarului de a obtine acceptul administratorului drumului pentru noua situatie.
11. Obiectivul va fi pus in functiune numai dupa finalizarea in totalitate a lucrarilor aferente realizarii accesului la drumul public, precum si a tuturor utilitatilor care ar putea afecta accesul, in conformitate cu conditiile impuse prin avize. Certificarea respectarii acestor conditii, precum si a dreptului de punere in functiune a obiectivului, este data prin realizarea receptiei lucrarilor de catre administratorul drumului si politia rutiera, acest lucru fiind consemnat la punctul C al prezentei autorizatii, sub semnatura, de catre persoanele delegate in acest scop.
12. Nerespectarea uneia sau a mai multor prevederi din prezenta autorizatie, conduce la retragerea acesteia si, in conformitate cu art.61 si art.46 din O.G. nr.43/1997 republicata, cu modificarile ulterioare, la constatarea contraventiei, la blocarca accesului in si din drumul national, precum si la desfiintarea lucrarilor ilegal amplasate, conform legislatiei în vigoare.

JUDEȚUL ALBA
CONSILIUL JUDEȚEAN
PENTRU UZ OFICIAL
Anexă la autorizația de construire/desființare
Nr. ..... din 22.05.2023
Arhitect șef
.....

Autorizatia nr. 22 in data de 27.01.2023 ***Beneficiar: SC TEIUS SOLAR SRL***

B. Conditii speciale:

1. Lucrarile ce se vor executa in zona **A10** vor fi in conformitate cu documentatia anexata prezentei autorizatii, cu Procesul Verbal de Constatare in teren incheiat de catre si cu Acordul prealabil CNAIR – DSCMT - SARSC nr. 111969/27.12.2022.
2. Lucrarile nu vor incepe inainte de preluarea prin proces verbal de predare-primire a amplasamentului, reprezentand ampriza si/sau zona de siguranta a drumului national, pe care urmeaza a se realiza lucrarile autorizate, in caz contrar urmand a se aplica sanctiunile prevazute de O.G. nr. 43/1997 republicata, cu modificarile ulterioare. Beneficiarul are obligatia de a notifica in scris Sectia Drumuri Nationale care are in administrare sectorul de drum, cu cel putin 48 de ore inainte, asupra datei de incepere a lucrarilor, si sa preia amplasamentul (ampriza si/sau zona de siguranta a drumului) pe care se vor realiza lucrarile autorizate, pe baza de proces verbal de predare-primire, inainte de inceperea lucrarilor.
3. ***Subtraversarea autostrazii*** cu cabluri electrice si fibra optica se va executa la km 29+683. Unghiul de intersectie intre axa conductei si axa DN in proiectie orizontala trebuie sa fie cat mai apropriat de 90°.
4. **Cablurile vor fi protejate in tuburi dePEHD.**
5. **Accesul la parcul voltaic se va realiza din DC 19.**
6. Subtraversarea se va executa prin foraj orizontal fara a produce dislocarea corpului autostrazii conform documentatiei anexate prezentei Autorizatii. Amplasarea conductei nu va afecta utilitatile existente in zona.
7. Gropile necesare amplasarii forezei se vor executa in afara zonei de siguranta a autostrazii si se vor inlocui cu camine de vizitare.
8. La stabilirea amplasamentului veti solicita prezenta delegatului Setici AUTOSTRAZI.
9. Lucrarile de pozare a cablului, nu vor afecta nici intr-un fel imbracamintea existenta , acostamentele si dispozitivele de scurgerea apelor.
10. In timpul executiei nu se vor depozita in zona de siguranta a autostrazii materiale, unelte sau utilaje.
11. Orice degradare a corpului autostrazii sau a elementelor acestuia survenita ca urmare a pozarii cablului va fi remediata de catre beneficiarul prezentei Autorizatii pe cheltuiala proprie.
12. Sectia AUTOSTRAZI va urmari desfasurarea lucrarilor si respectarea conditiilor impuse in acordul prealabil si in prezenta autorizatie si va receptiona lucrarea.
13. Repararea si intretinerea, in orice situatie, a instalatiilor autorizate, se va realiza numai cu acordul si in conditiile impuse de administratorul drumului.
14. ***Pe toata durata existentei obiectivului, orice degradare a structurii rutiere****, aparuta pe sectorul de autostrada afectat de amplasarea cablului, va fi remediate imediat pe cheltuiala beneficiarului lucrarii, cu respectarea conditiilor de calitate impuse prin reglementarile in vigoare.*
15. ***Costurile suplimentare necesare remedierii degradarilor*** *aparute la elementele autostrazii (acostamente, sisteme de scurgere a apei, ziduri de sprijin, etc) survenite ca urmare a pozarii cablului,* ***vor fi suportate integral de beneficiarul*** *prezentei autorizatii.*
16. Proiectantul, executantul lucrarilor si/sau beneficiarul obiectivului sunt direct raspunzatori, dupa caz, de producerea oricarui accident datorat nerespectarii prevederilor/conditiilor prezentei autorizatii sau ale eventualelor erori de proiectare, verificare sau executie, in conformitate cu legislatia in vigoare.
17. In cazul nerespectarii autorizatiei beneficiarul lucrarii va muta pe cheltuiala sa cablul electric.
18. Prezenta autorizatie nu da dreptul beneficiarului sa ocupe abuziv terenuri ce nu-i apartin si care sunt necesare pentru realizarea obiectivului.
20. In momentul in care vor demara lucrarile de pozare a cablului, va fi convocat reprezentantul Sectiei AUTOSTRAZI si seful de district pentru stabilirea pe teren a amplasamentului cablului.
21. *La eliberarea autorizatiei de construire, conform Legii nr. 50/1991, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare privind autorizarea executarii constructiilor si unele masuri pentru realizarea locuintelor, beneficiarul va prezenta si Autorizatia de amplasare si acces la drum , in conformitate cu prevederile " Normelor terhnice privind proiectarea si amplasarea constructiilor, intalatiilor si panourilor publicitare in zona drumurilor, pe poduri, pasaje, viaducte si tuneluri rutiere" publicate in MO nr. 15/1998, elaborate in conformitate cu art. 65 din OG nr. 43/1997 privind regimul drumurilor si aprobat prin Legea nr. 82/15.04.1998*
22. Inainte de inceperea lucrarilor, beneficiarul va comunica in scris la Sectia AUTOSTRAZI data demararii lucrarilor in vederea intocmirii unui proces verbal care va fi atasat prezentei autorizatii. Sectia AUTOSTRAZI va instiinta seful de CIC pe raza caruia se desfasoara lucrarea despre demararea lucrarilor pentru supravegherea acestora si verificarea respectarii conditiilor impuse in prezenta autorizatie.
23. Pentru eventualele necorelari intre planul de situatie si teren raspunde proiectantul lucrarii.
24. La receptia lucrarii vor lua parte cate un reprezentant din partea Sectiei AUTOSTRAZI, si I.P.J.-SR si dupa caz, D.R.D.P. CLUJ, C.N.A.I.R. S.A. si/sau I.G.P.R.
25. Pentru ocuparea amprizei si zonei de siguranta existente, beneficiarul va achita administratorului drumului, respectiv DRDP Cluj, chiria stabilita pentru suprafata de teren ocupata prin pozarea cablului.
26. Eliberarea autorizatiei de amplasare in zona autostrazii este conditionata de incheierea contractului de utilizare a zonei drumului cu DRDP CLUJ.

Tariful de autorizare, conform Ordinului M.T.I. nr. 1414 /23.11.2021 publicat in M.O. nr. 1167/09.12.2021, in valoare de **394.18** lei (echivalentul a **80** euro) a fost achitat la caseria **DRDP Cluj** cu chitanta/**ordinul de plata** nr. **1** din **05.01.2023** (factura fiscala nr. **93000001** din **04.01.2023**).

Autorizația s-a întocmit în 4 exemplare originale, unul pentru **beneficiar**, unul pentru **DRDP Cluj**, unul pentru **Sectia AUTOSTRAZI** si unul pentru **CIC UNIREA.** O copie a autorizatiei, inclusiv documentatia, se va gasi in permanenta la obiectivul pentru care a fost emisa autorizatia, pe toata durata desfasurarii lucrarilor.

EMITENT:	**BENEFICIAR**
CNAIR SA prin DRDP CLUJ reprezentata legal de catre Ing. IUGA Mihai – Dorin – DIRECTOR DIRECTIA INTRETINERE DN SI AUTOSTRAZI	AM PRIMIT ORIGINALUL
Ing. IUGA Mihai - Dorin	Nume_____
	Prenume_____
DIRECTOR ADJUNCT INTRETINERE DN SI AUTOSTRAZII	_____
Ing. VASILE SABAU	B.I./C.I.seria ___ nr._____
	Eliberat de politia _____
Sef Serviciul AVZDN:	SEMNATURA si DATA _____
Intocmit: ing. EMIL Dodan	

Autorizatia nr. 22 in data de 27.01.2023 ***Beneficiar: SC TEIUS SOLAR SRL***

C. Confirmarea executiei lucrarilor:

Subsemnatii....., din partea....., ... din partea I.P.J.- S.R. si..... delegat din partea unitatii beneficiare ..... am procedat la verificarea ampla sarii si/sau executie lucrarilor autorizate, conform prevederilor avizului, solutiei tehnice si a conditiilor din prezenta autorizatie, de catre .....* în perioada.....si am constatat respectarea prevederilor sus-mentionate.

* se va trece firma constructoare

Data _____

Delegatul unitatii de drumuri **Delegatul I.P.J. - S.R.** **Delegatul unitatii beneficiare**

JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL TEIUS
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizația de construire / dezființare
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect șef

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ

VIZAT SPRE NESCHIMBARE

Anexă la autorizaţia de construire / ~~desfiinţare~~

Nr. 17 din 22.05.2023

Arhitect şef

.....

ADMINISTRAŢIA NAŢIONALĂ
APELE ROMÂNE
ADMINISTRAŢIA BAZINALĂ DE APĂ
MUREŞ

Nr. 3907 / ASN / 33488 / 03.03.2023

CĂTRE: **S.C. TEIUŞ SOLAR S.R.L., municipiul Bucureşti, str. Coltei, nr. 8, etaj 2, Birou E, sector 3**

Referitor la: **punct de vedere privind necesitatea obţinerii avizului de gospodărire a apelor pentru proiectul: Construire centrală electrică fotovoltaică (Parc fotovoltaic Teiuş)**

Spre ştiinţă: **S.G.A. Alba**

Ca urmare a adresei fnr. înaintată de dvs. şi înregistrată la Administraţia Bazinală de Apă Mureş sub nr. 3907 / ASN / **33488** / 22.02.2023, prin care ne solicitaţi punctul de vedere privind necesitatea obţinerii avizului de gospodărire a apelor pentru proiectul: "Construire centrală electrică fotovoltaică (Parc fotovoltaic Teiuş)", compusă din: <panouri fotovoltaice, LES, staţie electrică de transformare, linie electrică 110kV, racordare la SEN, instalaţie de racordare la LEA 110 kV existentă şi staţie electrică Teiuş, amenajare teren şi drumuri interioare/private, organizare de şantier, împrejmuire teren>, în intravilanul oraşului Teiuş, judeţul Alba,
constatăm următoarele:

- ✓ Investiţia prevede construirea unui parc fotovoltaic şi se va realiza pe un teren în suprafaţă totală de 805.625 mp
- ✓ Terenul în discuţie este situat în intravilanul oraşului Teiuş, judeţul Alba, pe ambele părţii ale autostrăzii A 10, la o distanţă de cca. 1,3 km faţă de malul drept al r. Mureş
- ✓ Investiţia deţine Certificat de Urbanism nr. 80/05.10.2021 emis de Primăria Oraşului Teiuş, jud. Alba
- ✓ Pe amplasament nu vor exista sisteme de alimentare cu apă şi canalizare

Având în vedere cele menţionate anterior, *vă comunicăm următoarele:*

- ➢ Considerăm că **nu** este necesară emiterea unui aviz de gospodărire a apelor pentru proiectul: "Construire centrală electrică fotovoltaică (Parc fotovoltaic Teiuş)", în condiţiile prezentate în solicitarea înaintată.

Observaţii:

- în cazul modificării situaţiei descrise mai sus (din punct de vedere a gospodăririi apelor) se va reveni asupra prezentei comunicări.
- intră în obligaţia dumneavoastră să anunţaţi Administraţia Bazinală de Apă Mureş şi S.G.A. Alba orice modificare survenită în acest sens şi de a solicita, după caz (conform prevederilor legale în vigoare), reglementarea obiectivului din punct de vedere a gospodăririi apelor.

Cu respect,

DIRECTOR,
ing. Cosmin POP

ADMINISTRAŢIA NAŢIONALĂ APELE ROMÂNE
ADMINISTRAŢIA BAZINALĂ DE APĂ MUREŞ
TG. MUREŞ - ROMÂNIA

DIRECTOR ADJUNCT,
dr. ing. SZABÓ K. Zsombor

DIRECTOR TEHNIC MEI-RA,
ing. Adina - Şimina NEMET

ŞEF SERVICIU AVIZE ŞI AUTORIZAŢII,
ing. Lucia Adela BRUSTUR

Întocmit,
ing. Dorina BOBONETE

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 12 din 22.05.2023
Arhitect şef

Adresă de corespondenţă:
str. Koteles Samuel, nr. 33, C.P. 540057, Târgu Mureş, jud. Mureş
Tel: +4 0265 260 289 | +4 0265 205 200
Fax: +4 0265 264 290 | +4 0265 265 059
Email: registratura@dam.rowater.ro | dispecer@dam.rowater.ro

Cod Fiscal: RO 23719936
Cod IBAN: RO32 TREZ 4765 0220 1X01 4909
Trezoreria Târgu Mureş

R O M Â N I A
MINISTERUL APĂRĂRII NAŢIONALE
Statul Major al Apărării
Nr. DT. 2106
din 10.03.2022
B u c u r e ş t i

Exemplarul nr. 2

C ă t r e,
S.C. TEIUŞ SOLAR S.R.L.

AVIZ NR. DT/1767

La Certificatul de Urbanism nr. 80 din 05.10.2021;

În baza Legii nr. 50/1991 *privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare* şi H.G. nr. 62/1996 *privind aprobarea Listei obiectivelor de investiţii şi de dezvoltare, precum şi a criteriilor de realizare a acestora, pentru care este obligatoriu avizul Statului Major General, cu modificările şi completările ulterioare*, **Statul Major al Apărării avizează favorabil** proiectul tehnic pentru realizarea obiectivului de investiţii **„Construire *Parc fotovoltaic Teiuș* compus din: panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasă, medie și înaltă tensiune, stație electrică de transformare, linie electrică 110 kV, racordare la SEN, instalație racordare la LEA 110 kV existentă și stația electrică Teiuș, amenajare teren și drumuri de acces interioare/private, organizare de șantier și împrejmuire teren”**, pe amplasamentul în suprafață de 805.625,00 mp, situat în intravilanul orașului Teiuș, C.F. nr. 75622, 75652, 75654, 75657 și 75658, nr. cad. 75622, 75652, 75654, 75657 și 75658, judeţul Alba, în vederea obţinerii **autorizaţiei de construire**, conform documentaţiei tehnice depuse.

Avizul este condiţionat de:

- respectarea cu stricteţe a limitelor amplasamentului şi soluţiilor tehnice de realizare prevăzute în documentaţie;
- neafectarea, sub nicio formă, a activităţilor militare, terenurilor, construcţiilor sau instalaţiilor, de orice fel, aflate în administrarea Ministerului Apărării Naţionale.

Încălcarea oricărei condiţii de mai sus atrage atât anularea de drept a avizului, cât şi răspunderea juridică a beneficiarului lucrării.

Dacă lucrările de construcţii-montaj nu încep în decurs de un an, avizul trebuie reconfirmat de către Statul Majoral Apărării.

ŞEFUL UNITĂŢII MILITARE 02515„D” BUCUREŞTI

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire
Nr. 17 din 22.05.2023
Arhitect şef

R O M Â N I A
MINISTERUL APĂRĂRII NAŢIONALE
Statul Major al Apărării
Nr. DT. 4380
din 20.04.2022
B u c u r e ş t i

Exemplarul nr. 1

C ă t r e,

S.C. TEIUȘ SOLAR S.R.L.

AVIZ NR. DT/4090

La Certificatul de Urbanism nr. 80 din 05.10.2021;

În baza Legii nr. 50/1991 *privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare* şi H.G. nr. 62/1996 *privind aprobarea Listei obiectivelor de investiţii şi de dezvoltare, precum şi a criteriilor de realizare a acestora, pentru care este obligatoriu avizul Statului Major General, cu modificările şi completările ulterioare*, **Statul Major al Apărării RECONFIRMĂ avizul favorabil** nr. DT/1767 din 10.03.2022 privind proiectul tehnic pentru realizarea obiectivului de investiţii **„Construire *Parc fotovoltaic Teiuș* compus din: panouri fotovoltaice, linii electrice subterane (LES) de joasă, medie și înaltă tensiune, stație electrică de transformare, linie electrică 110 kV, racordare la SEN, instalație racordare la LEA 110 kV existentă și stația electrică Teiuș, amenajare teren și drumuri de acces interioare/private, organizare de șantier și împrejmuire teren”**, pe amplasamentul în suprafață de 805.625,00 mp, situat în intravilanul orașului Teiuș, C.F. nr. 75622, 75652, 75654, 75657 și 75658, nr. cad. 75622, 75652, 75654, 75657 și 75658, judeţul Alba, în vederea obţinerii **autorizaţiei de construire**, conform documentaţiei tehnice depuse.

Avizul este condiţionat de:

- respectarea cu stricteţe a limitelor amplasamentului şi soluţiilor tehnice de realizare prevăzute în documentaţie;
- neafectarea, sub nicio formă, a activităţilor militare, terenurilor, construcţiilor sau instalaţiilor, de orice fel, aflate în administrarea Ministerului Apărării Naţionale.

Încălcarea oricărei condiţii de mai sus atrage atât anularea de drept a avizului, cât şi răspunderea juridică a beneficiarului lucrării.

Dacă lucrările de construcţii-montaj nu încep în decurs de un an, avizul trebuie reconfirmat de către Statul Majoral Apărării.

ŞEFUL UNITĂŢII MILITARE 02515„D” BUCUREŞTI

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire
Nr. 17 din 22.04.2022

ROMÂNIA
JUDEŢUL ALBA
O R A Ş U L T E I U Ş
Teiuş, strada Clujului, nr.80, cod. 515900
Tel: 0258.851.101 **Fax:** 0258.851.075
e-mail: primaria_orasului_teius@yahoo.com, office@primariateius.ro
web: www.primariateius.ro

Nr. 4477/ 17.03.2022

Către,
SC BLUE ROAD SRL
BUCURESTI sector 3, str.Patriotilor nr.8,
- pentru SC TEIUS SOLAR SRL -

Ca urmare a adresei inregistratea la noi cu nr.4477 / 17.03.2022, prin care se solicita avizul AVIZUL FAVORABIL , privind lucrarea:

„ CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC TEIUS COMPUS DIN: PANOURI FOTOVOLTAICE, LINII ELECTRICE SUBTERANE(LES) DE JOASA , MEDIE SI INALTA TENSIUNE , STATIE ELECTRICA DE TRANSFORMARE , LINIE ELECTRICA 110kV , RACORDARE LA SEN, INSTALATIE RACORDARE LA LEA 110Kv EXISTENTA SI STATIA ELECTRICA TEIUS, AMENAJARE TEREN SI DRUMURI DE ACCES INTERIOARE/PRIVATE , ORGANIZARE DE SANTIER, IMPREJMUIRE TEREN"

pentru lucrarile de

RACORDARE LA SEN, INSTALATIE RACORDARE LA LEA 110Kv EXISTENTA SI STATIA ELECTRICA TEIUS, jud. Alba .

Primăria Oraşului Teiuş acordă **AVIZ FAVORABIL** pentru executarea lucrărilor **„ RACORDARE LA SEN, INSTALATIE RACORDARE LA LEA 110Kv EXISTENTA SI STATIA ELECTRICA TEIUS,** jud. Alba**”,** pe traseul stabilit , conform planului de situatie atasat documentatiei(plansa D01si D02) , cu următoarele condiţii:

- lucrarea să fie executată in maxim 24 luni de la eliberarea prezentului aviz de catre o firmă de specialitate care să ofere garanţie de buna execuţie.
- obtinerea avizelor/acordurilor impuse prin **Certificatul de urbanism nr. 80 din 05.10.2021.**
- aducerea la starea iniţială a terenului afectat de lucrari si asigurarea continuitatii canalelor colectoare cu care se intersecteaza lucrarile .

Retele existente pe traseul lucrarilor : energie electrica

La inceperea si finalizarea lucrărilor se vor convoca la faţa locului reprezentanţi din cadrul Primăriei Oraş Teiuş pentru a participa la predarea amplasamentului si ulterior la recepţionarea lucrării finale .

In cazul nerespectarii conditiilor din prezentul AVIZ , veti fi direct raspunzatori de accidente si daunele aduse retelelor din zona, dupa caz.

JUDEŢUL ALBA
ORAŞUL TEIUŞ
ACT SPRE NESCHIMBARE
Anexă la autorizaţia de construire / desfiinţare
Nr. 17 din 22.05.23
Arhitect şef

Teiuş, la data de 15.04.2022

PRIMAR
Dr.ing. MIREL VASILE HĂLĂLAI

ARHITECT SEF
Ing. COLEV CLAUDIU

ROMANIA * Oraşul Teiuş, Jud. ALBA * CIF 4661969

Intocmit
Ing. BOBAILA VASILE