



CONSILIUL LOCAL GIERA – JUDEȚUL TIMIȘ – ROMÂNIA

Comuna Giera, nr.192, cod poștal 307215, C.I.F.4483684
Tel./Fax: 0256 - 415 401, e-mail: primariagiera@gmail.com

HOTARAREA NR. 10
DIN 05-03-2024

privind aprobarea STUDIULUI DE FEZABILITATE ȘI A INDICATORILOR TEHNICO – ECONOMICI AFERENȚI OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII “Înființare parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse regenerabile de tip solar pentru Comuna Giera, Județul Timiș”

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al primarului comunei Giera înregistrat prin care se propune aprobarea Studiului de Fezabilitate și a Indicatorilor Tehnico-Economici aferenți obiectivului de investiții “Înființare parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse regenerabile de tip solar pentru Comună Giera, Județul Timiș”;
- Prevederile articolului 10 Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 din Directiva 2003/87/CE de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare (Directiva ETX) pentru constituirea Fondului de Modernizare (FM);
- Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul de Modernizare, precum și de modificarea și completarea unor acte normative;
- Planul National Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;
- Strategia energetică a României 2020-2030, cu perspectiva anului 2050;
- Planul National Integrat în Domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030;
- Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

- Hotărârea Guvernului României nr. 907 din 29 noiembrie 2016 – privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice;

În temeiul prevederilor art. 129 alin. (2) lit. b coroborat cu alin. (4) lit. d, art. 136 alin. (8), art. 139 alin. (3), lit. a, art. 196 alin. (1), lit. a, art. 243 alin. (1), lit. a), din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1 – Se aprobă Studiul de Fezabilitate pentru obiectivul de investiții “**Înființare parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse regenerabile de tip solar pentru Comuna Giera, Județul Timiș**”

Art. 2 – Se aprobă indicatorii tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții “**Înființare parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse regenerabile de tip solar pentru Comuna Giera, Județul Timiș**”, conform **Anexei 1** care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 3 – Finanțarea obiectivului de investiții prevăzut în prezenta hotărâre se va face din Fondul pentru modernizare în România Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum.

Art. 4. Se vor asigura din bugetul local sumele reprezentând cheltuielile conexe ce pot apărea pe durata implementării derulării activităților proprii ale proiectului pentru realizarea în condiții optime a investițiilor propuse și a activităților complementare acestora, care nu pot fi finanțate din bugetul de proiect și fără de care proiectul nu poate fi implementat.

Art. 5. Primarul Comunei Giera, prin intermediul aparatului de specialitate, va duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Art. 6. Prezenta hotărâre se va comunica de către secretarul general al comunei Giera:

- Instituției Prefectului județului Timiș.
- Primarului comunei Giera
- Compartimentului Contabilitate și achiziții publice;
- Spre afișare și pe site-ul comunei Giera.

**PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ
VAJDA SANDOR**



**Avizat de legalitate:
Secretar General
PAVEL MIADORA-DALMA**

Prezenta hotărâre a fost adoptată cu 9 voturi „PENTRU”, — voturi „CONTRA” și — „ABȚINERI”, la ședință fiind prezenți 9 consilieri din 9 consilieri în funcție



România
Județul Timiș
Consiliul Local al Comunei Giera

ANEXA NR. 1

La HCL nr. 10 / 05.03 2024

**PRIVIND DESCRIEREA SUMARĂ ȘI INDICATORII TEHNICO-ECONOMICI AI
OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII**

**Faza: SF – „Înființare parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse
regenerabile de tip solar pentru Comuna Giera, Județul Timiș”**

ORDONATOR PRINCIPAL DE CREDITE: U.A.T. COMUNA GIERA

AUTORITATE CONTRACTANTĂ: U.A.T. COMUNA GIERA

AMPLASAMENT: U.A.T. COMUNA GIERA

PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AFERENȚI INVESTIȚIEI

a) Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectivului de investiții, exprimată în lei, cu TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general:

Valoarea totală a investiției (inclusiv TVA): 1.499.798,33 LEI (C+M: 603.091,47 LEI)

din care:

- cheltuieli eligibile din bugetul alocat prin program (inclusiv TVA): 1.237.431,73 LEI (C+M: 470.026,97 LEI)

- cheltuieli neeligibile (inclusiv TVA): 262.366,59 LEI cheltuieli neeligibile (C+M: 133.064,50 LEI)

b) Indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță – elemente fizice/capacități fizice care să indice atingerea țintei obiectivului de investiții – și, după caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele și reglementările tehnice în vigoare, respectiv indicatori de impact și de rezultat/operare, stabiliți în funcție de specificul și ținta fiecărui obiectiv de investiții, pentru varianta aleasă:



România
Județul Timiș
Consiliul Local al Comunei Giera

INDICATORI DE PROIECT

INDICATORI TEHNICI

Scenariul tehnico-economic recomandat

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	0,190 MW
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	145,32 Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3 - rezultat	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	237,77 MWh/an
Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	4.755,40 MWh
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	14,28 %

Indicatorul I.1 = Capacitatea nou instalată pentru energia din surse regenerabile eoliană, solară sau hidro datorită sprijinului acordat prin măsuri în cadrul mecanismului și care este operațională (și anume, conectată la rețea, și complet pregătită să producă energie).

Formula de calcul: Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile, exprimată în MW.

$$I.1 = 190 \text{ kW} = 0,190 \text{ MW}$$

Indicatorul I.2 = Estimarea totală a scăderii anuale a cantității de emisii de gaze cu efect de seră la sfârșitul perioadei ca urmare a înlocuirii producției de energie care nu este din surse regenerabile cu producția de energie din surse regenerabile.

Formula de calcul: Cantitatea de emisii de gaze cu efect de seră, redusă ca urmare a instalării capacității noi de producere a energiei din surse regenerabile, considerată neutră din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de seră, în echivalent tone de CO₂.

Se calculează parcurgând următorii pași:

- Se calculează producția anuală medie de energie electrică = capacitatea ce urmează a fi instalată din surse regenerabile* perioada de utilizare anuală (care să nu fie mai mică decât 1000 h/an pentru energie solară, 2100 h/an pentru energie eoliană și 2400 h/an pentru energie hidro);
- Se calculează cantitatea de emisii redusă: producția anuală medie de energie electrică se înmulțește cu factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2021.



România
Județul Timiș
Consiliul Local al Comunei Giera

Factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6119 tone CO₂/MWh.

I.2 = Producția anuală medie de energie electrică = 0,190 MW * 1250 h/an = 237,50 MWh/an

Cantitatea de emisii redusă = 237,50 * 0,6119 = 145,32 tone CO₂/MWh

Indicatorul I.3 = Producția medie de energie electrică din surse regenerabile

Metodologie de calcul: Producția de energie din surse regenerabile conform capacității instalate, calculată cu programe de specialitate.

I.3 = Producția de energie din surse regenerabile conform capacității instalate, calculată cu programe de specialitate, PV GIS = 237,77 MWh/an

Indicatorul I.4 = Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință

Formula de calcul: Producția anuală de energie electrică * durata de analiză (20 de ani).

I.4 = Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință = 237,77 * 20 = 4.755,40 MWh

Indicatorul I.5 = Factorul de capacitate al centralei

Formula de calcul: Producția medie anuală de energie din surse regenerabile / (Capacitatea nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100, respectiv Indicatorul I.3 / (Indicatorul I.1 * 8760 h) * 100.

I.5 = Factorul de capacitate al centralei = 237,77 / (0,190 * 8760) * 100 = 14,28 %. (Este indeplinita conditia din Ghidul de finantare).

Conform Ghid factorul de capacitate trebuie sa fie de minimum 11,4%, reprezentand echivalentul a 1000 h/an de functionare la capacitatea instalata.

Astfel, Factorul de capacitate al centralei = (0,190 MW*1000 h/an) / (0,190 MW*8760) * 100 = 11,415 %.

Din calculul realizat, se arata ca **ESTE** indeplinita conditia impusa in Ghidul de finantare.



România
Județul Timiș
Consiliul Local al Comunei Giera

INDICATORII ECONOMICI

RIRF/C	4,91%
VNAF/C	-262.907,93 lei
RIRF/K	40,03%
VNAF/K	787.960,47 lei

c) Durata totală estimată, exprimată în luni: 12, din care

- durata de proiectare + atribuire contract de execuție (proceduri atribuire contracte + realizare documentații + verificare + aprobare/avizare): 6 luni,

- durată de execuție a obiectivului de investiții: 6 luni,

în conformitate cu graficul orientativ de realizare al investiției.

Descrierea sumară a soluției:

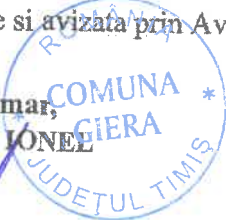
Prin Scenariul II, recomandat în urma realizării studiului de fezabilitate, se propune realizarea obiectivului de investiții „Infintare parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse regenerabile de tip solar pentru Comuna Giera, Județul Timiș” cu o putere instalată de 190 kWp (putere instalată în invertoare 190 kW) pe o suprafață de aproximativ 3.500 mp din terenul identificat conform carte funciara nr. 402857.

Obiectivul de investiții se va realiza cu un număr de 380 panouri fotovoltaice monofaciale, fiecare cu o putere instalată unitară de 500 Wp, 3 invertoare având puterea de 50 kW și 1 inverter având puterea de 40 kW (putere instalată în invertoare 190 kW), structură fixă amplasată pe sol, înclinare 30°, orientare SUD, cabluri solare de curent continuu, cabluri de curent alternativ, cabluri de comunicație RS485, tablou electric curent continuu și tablou electric general CEF curent alternativ.

Structura care va fi fundată prin batoare în pământ până la o cota de maxim 2 m. Obiectivul de investiții va fi protejat prin montare de împrejmuire cu înălțimea de 2 m, sistem supraveghere video și iluminat perimetral.

Racordarea Obiectivului de investiții la Rețeaua Electrică de Distribuție se va realiza în Rețeaua Electrică de Distribuție 20 kV existentă în zonă printr-o soluție stabilită prin Avizul Tehnic de Racordare și avizată prin Aviz CTE de către Operatorul de Distribuție.

Inițiator Primar,
VICOL RADU IONEL



Avizat de legalitate:
Secretar General
PAVEL MIADORA DALMA