CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI

GRIGORE GHICA 34
715200 - DOROHOI
BOTOŞANI - ROMÂNIA
www.primariadorohoi.ro

Fax: +40(231)611310
Tel.: +40(231)610133
e-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI
ROMÂNIA

HOTĂRÂRE

privind aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii *„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”*, în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei

Consiliul Local al Municipiului Dorohoi, judeţul Botoşani, întrunit în şedinţă ordinară, astăzi, 24.09.2026,

Analizând proiectul de hotărâre privind aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”***, în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei,

Având în vedere:

- Raportul de specialitate nr. 9703/22.09.2026, întocmit de Compartimentele Proiecte Europene şi Cabinet Viceprimar, prin care se propune aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”***, în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei,
- Referatul de aprobare al Primarului Municipiului Dorohoi nr. 9703/22.09.2026,
- Studiul de fezabilitate pentru obiectivul de investiţii *„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”*, întocmit de BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L., nr. 982 din 2026,
- Ghidul solicitantului - Condiţii specifice de accesare a finanţării din Fondul pentru modernizare pentru apelul *„Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacităţi de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entităţi publice”*, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1066/08.09.2026, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 774bis/11.09.2026,

Ţinând cont de prevederile:

- art. 44 din Legea nr. 273/2006 privind finanţele publice locale, cu modificările şi completările ulterioare,
- Hotărârii Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conţinutul-cadru al documentaţiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiţii finanţate din fonduri publice, cu modificările şi completările ulterioare,
- Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituţional şi financiar de implementare şi gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative, aprobată cu completări prin Legea nr. 376/2023, cu modificările şi completările ulterioare,
- art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. b) şi alin. (4) lit. d) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare,

Motivat de avizul favorabil al comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului Local al

În temeiul art. 139 alin. (1) și alin. (3) lit. e), coroborat cu art. 196 alin. (1) lit. a) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1.-Se aprobă documentația tehnico-economică, faza Studiu de Fezabilitate (SF) pentru obiectivul de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, în vederea depunerii proiectului în cadrul Fondului pentru modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apelul „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice", conform Anexei nr. 1, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2.-Se aprobă scenariul/opțiunea tehnico-economică recomandată în Studiul de fezabilitate, respectiv Scenariul/Opțiunea nr. 1 - *„Înființarea unor centrale electrice fotovoltaice cu capacitatea instalată totală de producere a energiei de 0,48 MW, capacitate de stocare de 1,24 MWh și panouri fotovoltaice bifaciale cu puterea nominală de 685 Wp."*.

Art.3.-Se aprobă indicatorii tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții, prevăzuți în Anexa nr. 2 la prezenta hotărâre, care face parte integrantă din aceasta.

Art.4.-Se aprobă valoarea totală a obiectivului de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, în cuantum de **6.463.898,25 lei, inclusiv TVA**, respectiv 5.346.000,00 lei fără TVA, din care construcții-montaj (C+M) 2.494.248,02 lei, inclusiv TVA, respectiv 2.061.362,00 lei fără TVA, conform Devizului general aferent Studiului de fezabilitate constituit ca Anexa nr. 3 la prezenta hotărâre.

Art.5.-Durata de execuție/implementare a obiectivului de investiții este de 12 luni, cu respectarea termenului maxim prevăzut în Ghidul solicitantului, investiția urmând a fi finalizată, instalată, conectată la rețea și pusă în funcțiune cel târziu la data de 31.12.2029.

Art.6.-Primarul Municipiului Dorohoi, prin Serviciul Investiții, Proiecte Europene și Direcția Economică din aparatul de specialitate al Primarului Municipiului Dorohoi, va duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Art.7.-Prezenta hotărâre se va comunica:

- Instituției Prefectului Județului Botoșani;
- Primarului Municipiului Dorohoi;
- Direcției Economice din cadrul Primăriei Municipiului Dorohoi;
- Serviciului Investiții, Proiecte Europene/Compartimentul Proiecte Europene din cadrul Primăriei Municipiului Dorohoi;
- Compartimentului Cabinet Viceprimar;
- Compartimentului Informatică, pentru publicare pe site-ul instituției;
- Mass-Mediei locale.

ROMÂNIA MUNICIPIUL DOROHOI JUDEȚUL BOTOȘANI CONSILIUL LOCAL

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
CONSILIER,
Virgil BORDEI

CONTRASEMNEAZĂ,
Secretarul general al U.A.T.
Dorohoi,
jr. Ciprian DOHOTARIU

Nr. 197 /24.09.2026
DOROHOI

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI

GRIGORE GHICA 34
715200 - DOROHOI
BOTOŞANI - ROMÂNIA
www.primariadorohoi.ro

Fax: +40(231)611310
Tel.: +40(231)610133
e-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI
ROMÂNIA

PROIECT

HOTĂRÂRE

privind aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii *„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”*, în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei

Consiliul Local al Municipiului Dorohoi, judeţul Botoşani, întrunit în şedinţă ordinară, astăzi, 24.09.2026,

Analizând proiectul de hotărâre privind aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”***, în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei,

Având în vedere:

- Raportul de specialitate nr. 9703/22.09.2026, întocmit de Compartimentele Proiecte Europene şi Cabinet Viceprimar, prin care se propune aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”***, în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei,
- Referatul de aprobare al Primarului Municipiului Dorohoi nr. 9703/22.09.2026,
- Studiul de fezabilitate pentru obiectivul de investiţii *„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani”*, întocmit de BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L., nr. 982 din 2026,
- Ghidul solicitantului - Condiţii specifice de accesare a finanţării din Fondul pentru modernizare pentru apelul *„Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacităţi de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entităţi publice”*, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1066/08.09.2026, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 774bis/11.09.2026,

Ţinând cont de prevederile:

- art. 44 din Legea nr. 273/2006 privind finanţele publice locale, cu modificările şi completările ulterioare,
- Hotărârii Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conţinutul-cadru al documentaţiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiţii finanţate din fonduri publice, cu modificările şi completările ulterioare,
- Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituţional şi financiar de implementare şi gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative, aprobată cu completări prin Legea nr. 376/2023, cu modificările şi completările ulterioare,
- art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. b) şi alin. (4) lit. d) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare,

Motivat de avizul favorabil al comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului Local al Municipiului Dorohoi,

În temeiul art. 139 alin. (1) și alin. (3) lit. e), coroborat cu art. 196 alin. (1) lit. a) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1.-Se aprobă documentația tehnico-economică, faza Studiu de Fezabilitate (SF) pentru obiectivul de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, în vederea depunerii proiectului în cadrul Fondului pentru modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apelul *„Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice"*, conform Anexei nr. 1, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2.-Se aprobă scenariul/opțiunea tehnico-economică recomandată în Studiul de fezabilitate, respectiv Scenariul/Opțiunea nr. 1 - *„Înființarea unor centrale electrice fotovoltaice cu capacitatea instalată totală de producere a energiei de 0,48 MW, capacitate de stocare de 1,24 MWh și panouri fotovoltaice bifaciale cu puterea nominală de 685 Wp."*.

Art.3.-Se aprobă indicatorii tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții, prevăzuți în Anexa nr. 2 la prezenta hotărâre, care face parte integrantă din aceasta.

Art.4.-Se aprobă valoarea totală a obiectivului de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, în cuantum de **6.463.898,25 lei, inclusiv TVA**, respectiv 5.346.000,00 lei fără TVA, din care construcții-montaj (C+M) 2.494.248,02 lei, inclusiv TVA, respectiv 2.061.362,00 lei fără TVA, conform Devizului general aferent Studiului de fezabilitate constituit ca Anexa nr. 3 la prezenta hotărâre.

Art.5.-Durata de execuție/implementare a obiectivului de investiții este de 12 luni, cu respectarea termenului maxim prevăzut în Ghidul solicitantului, investiția urmând a fi finalizată, instalată, conectată la rețea și pusă în funcțiune cel târziu la data de 31.12.2029.

Art.6.-Primarul Municipiului Dorohoi, prin Serviciul Investiții, Proiecte Europene și Direcția Economică din aparatul de specialitate al Primarului Municipiului Dorohoi, va duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Art.7.-Prezenta hotărâre se va comunica:

- Instituției Prefectului Județului Botoșani;
- Primarului Municipiului Dorohoi;
- Direcției Economice din cadrul Primăriei Municipiului Dorohoi;
- Serviciului Investiții, Proiecte Europene/Compartimentul Proiecte Europene din cadrul Primăriei Municipiului Dorohoi;
- Compartimentului Cabinet Viceprimar;
- Compartimentului Informatică, pentru publicare pe site-ul instituției;
- Mass-Mediei locale.

INIȚIATOR
PRIMAR,
ing. Dorin ALEXANDRESCU

AVIZAT DE LEGALITATE,
Secretarul general al U.A.T. Dorohoi,
jr. Ciprian DOHOTARIU

PRIMĂRIA
MUNICIPIULUI DOROHOI
GRIGORE GHICA 34
715200 - DOROHOI
BOTOŞANI - ROMÂNIA
www.primariadorohoi.ro
Fax: +40(231)611310
Tel.: +40(231)610133
e-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro
ROMÂNIA

SERVICIUL INVESTIŢII, PROIECTE EUROPENE/
COMPARTIMENTUL PROIECTE EUROPENE/
CABINET VICEPRIMAR
NR. 9703/22.09.2026

Aprobat,
Primar,
ing. Dorin ALEXANDRESCU

RAPORT DE SPECIALITATE

privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

În cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, a fost deschis apelul *„Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice"*, în conformitate cu prevederile Ghidului solicitantului aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1066/08.09.2026, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 774bis/11.09.2026.

În acest context, U.A.T. Municipiul Dorohoi intenționează să depună spre finanțare proiectul ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, investiție care vizează realizarea unor noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, destinate autoconsumului.

În vederea fundamentării investiției a fost elaborată de BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L. documentația tehnico-economică, faza Studiu de Fezabilitate (SF), proiect nr. 982/2026, în conformitate cu prevederile H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare.

Potrivit Studiului de Fezabilitate, raportat la consumul anual de referință de 608.276 kWh/an aferent locurilor de consum declarate în proiect, a fost propusă realizarea unor centrale electrice fotovoltaice cu o capacitate instalată totală de producere de **0,48 MW**, precum și integrarea unor sisteme de stocare cu o capacitate totală de aproximativ **1,24 MWh**, dimensionate în vederea optimizării utilizării energiei produse pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului.

Investiția se va realiza pe domeniul public, în intravilanul municipiului Dorohoi, în cadrul a trei amplasamente distincte, după cum urmează:

- **Stația de sortare - capacitate fotovoltaică instalată de 0,20 MW și capacitate de stocare de 0,450 MWh;**
- **Bazin de înot - capacitate fotovoltaică instalată de 0,20 MW și capacitate de stocare de 0,565 MWh;**
- **Rond Gară - capacitate fotovoltaică instalată de 0,08 MW și capacitate de stocare de 0,225 MWh.**

Capacitatea totală rezultată este de **0,48 MW pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile și de 1,240 MWh pentru stocarea energiei.**

Conform parametrilor tehnici asumați prin Studiul de Fezabilitate, **producția anuală estimată de energie electrică din surse regenerabile este de 526.602 kWh/an,** raportul de dimensionare pentru autoconsum fiind de **0,87.** Puterea nominală de încărcare/descărcare a sistemului de stocare este de **480 kW**, egală cu puterea instalată a centralelor fotovoltaice, rezultând un raport între puterea de stocare și puterea fotovoltaică de **1,00.**

Principalii indicatori de realizare și rezultat estimați prin documentația tehnico-economică sunt:

1) capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară - 0,48 MW;
2) capacitate nou instalată de stocare a energiei - 1,24 MWh;
3) producție medie de energie electrică din surse regenerabile - 526,60 MWh/an;
4) producție totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință - 10.532,04 MWh;
5) reducerea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră - 309,91 tone echivalent CO_2/an;
6) factorul de capacitate al centralei - 12,52%.

Prin realizarea investiției se urmărește valorificarea potențialului de producere a energiei electrice din surse regenerabile la nivelul municipiului Dorohoi și utilizarea acesteia pentru acoperirea consumului propriu aferent obiectivelor incluse în proiect. Integrarea capacităților de stocare va permite optimizarea utilizării energiei electrice produse de sistemele fotovoltaice, prin corelarea producției cu necesarul de consum.

Conform Studiului de Fezabilitate, scenariul/opțiunea tehnico-economică recomandată este Scenariul/Opțiunea nr. 1 - *„Înființarea unor centrale electrice fotovoltaice cu capacitatea instalată totală de producere a energiei de 0,48 MW, capacitate de stocare de 1,24 MWh și panouri fotovoltaice bifaciale cu puterea nominală de 685 Wp."*

Valoarea totală a obiectivului de investiții este de **6.463.898,25 lei, inclusiv TVA,** respectiv 5.346.000,00 lei fără TVA, din care valoarea aferentă construcțiilor-montaj (C+M) este de 2.494.248,02 lei, inclusiv TVA, respectiv 2.061.362,00 lei fără TVA, conform Devizului general aferent Studiului de Fezabilitate.

Durata de execuție/implementare a obiectivului de investiții este de **12 luni,** cu respectarea termenului maxim prevăzut în Ghidul solicitantului, investiția urmând a fi finalizată, instalată, conectată la rețea și pusă în funcțiune cel târziu la data de **31.12.2029.**

Aprobarea documentației tehnico-economice și a indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției reprezintă o etapă necesară pentru pregătirea și depunerea proiectului în vederea obținerii finanțării prin Fondul pentru modernizare.

Față de cele prezentate și având în vedere necesitatea pregătirii documentației aferente cererii de finanțare, considerăm oportună și necesară promovarea proiectului de hotărâre și propunem Consiliului Local al Municipiului Dorohoi aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani"***, în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, aceasta urmând a se constitui anexă la documentația necesară implementării proiectului.

DIRECȚIA ECONOMICĂ,
ec. Daniela MURĂREANU,

Șef-serviciu Investiții, Proiecte Europene,
ing. Răzvan TUDURUȚĂ

Manager de proiect,
cons. Loredana VOLINSCHI

Responsabil tehnic,
cons. Mihai COJOCARIU

Întocmit,
Asistent manager,
cons. Lavinia CALISTRU

PRIMĂRIA
MUNICIPIULUI DOROHOI
GRIGORE GHICA 34
715200 - DOROHOI
BOTOŞANI - ROMÂNIA
www.primariadorohoi.ro
Fax: +40(231)611310
Tel.: +40(231)610133
e-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro
ROMÂNIA

CABINET PRIMAR
Nr. 9703/22.09.2026

REFERAT DE APROBARE

privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani”***, în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

În cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, a fost deschis apelul *„Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”*, în conformitate cu prevederile Ghidului solicitantului aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1066/08.09.2026.

În acest context, U.A.T. Municipiul Dorohoi intenționează să depună spre finanțare proiectul ***„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani”***, investiție care vizează realizarea unor noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, destinate autoconsumului.

În vederea fundamentării investiției a fost elaborată de BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L. documentația tehnico-economică, faza Studiu de Fezabilitate (SF), proiect nr. 982/2026.

Conform Studiului de Fezabilitate, investiția prevede realizarea, pe trei amplasamente din municipiul Dorohoi - Stația de sortare, Bazinul de înot și Rond Gară, a unor centrale electrice fotovoltaice cu o **capacitate instalată totală de 0,48 MW**, precum și a unor sisteme de stocare cu o **capacitate totală de 1,24 MWh. Producția anuală estimată de energie electrică** din surse regenerabile este de **526,60 MWh/an**, iar **reducerea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră** este de **309,91 tone echivalent CO_2/an.**

Valoarea totală a obiectivului de investiții este de **6.463.898,25 lei, inclusiv TVA**, respectiv 5.346.000,00 lei fără TVA, din care construcții-montaj (C+M) 2.494.248,02 lei, inclusiv TVA, respectiv 2.061.362,00 lei fără TVA.

Durata de execuție/implementare a obiectivului de investiții este de 12 luni, cu respectarea termenului maxim prevăzut în Ghidul solicitantului, investiția urmând a fi finalizată, instalată, conectată la rețea și pusă în funcțiune cel târziu la data de 31.12.2029.

Analizând Raportul de specialitate nr. 9703/22.09.2026, elaborat de Compartimentul Proiecte Europene și Compartimentul Cabinet Viceprimar, îmi exprim inițiativa de promovare a proiectului de hotărâre privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții *„Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani”*, în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Față de cele prezentate, rog domnii consilieri locali să analizeze proiectul de hotărâre și să se pronunțe prin vot asupra acestuia.

PRIMAR,
ing. Dorin ALEXANDRESCU

ANEXA NR.1 LA HCL NR. 197 DIN 24.09.2026

ROMÂNIA MUNICIPIUL DOROHOI-JUDEȚUL BOTOȘANI CONSILIUL LOCAL

DENUMIRE PROIECT:

CENTRALE ELECTRICE FOTOVOLTAICE PENTRU AUTOCONSUM LA INSTITUȚII PUBLICE DIN MUNICIPIUL DOROHOI, JUD. BOTOȘANI

FAZA DE PROIECTARE:

STUDIU DE FEZABILITATE (S.F.)

BENEFICIAR:

MUNICIPIUL DOROHOI

SEPTEMBRIE 2026

FOAIE DE CAPĂT

Denumirea obiectivului de investiție:	**Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, jud. Botoșani**
Beneficiarul investiției:	**MUNICIPIUL DOROHOI** Adresa: str. Grigore Ghica nr. 34, municipiul Dorohoi, județul Botoșani, cod poștal 715200 Număr de telefon: +40 231 610 133 E-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro CIF: 4112945
Elaboratorul Studiului de Fezabilitate (S.F.)	**BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.** Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași, județul Iași Telefon: +40 752 711 665 E-mail: office@belenergy.ro Nr. înmatriculare: J2022004272229 CUI: RO47154146 Atestat ANRE nr. 22320, tip C1A
Nr. și dată contract:	**Contract de prestări servicii nr. FM-R95/227/11.12.2025**
Nr. și dată proiect:	**982/2026**
Data elaborării documentației:	**Septembrie 2026**
Faza de proiectare:	**Studiu de Fezabilitate (S.F.)** Întocmit în conformitate cu prevederile *H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice*

COLECTIV DE ELABORARE

PROIECTANT GENERAL

BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.
Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași, județul Iași
Telefon: +40 752 711 665
E-mail: office@belenergy.ro
Nr. înmatriculare: J2022004272229
CUI: RO47154146
Atestat ANRE nr. 22320, tip C1A

Manager de proiect și proiectant instalații electrice
Autorizat A.N.R.E.

Ing. Lucian BELEHUZ
Autorizația nr. 202410200, gradul IIIA, IIIB

Proiectant instalații electrice
Autorizat A.N.R.E.

Ing. Ioana-Daiana BELEHUZ
Autorizația nr. 202410199, gradul IIIA, IIB

DBel

PROIECTANT SPECIALITATEA ARHITECTURĂ

ARHIVERDE IMPACT S.R.L.
Arh. Vasile-Daniel Adăscăliței

PROIECTANT SPECIALITATEA REZISTENȚĂ

GEOSTRUCT S.R.L.
Ing. Bogdan-Alin NICULI

ROMÂNIA MUNICIPIUL DOROHOI - JUDEȚUL BOTOȘANI CONSILIUL LOCAL

A. PIESE SCRISE

1. Informații generale privind obiectivul de investiții 6
1.1. Denumirea obiectivului de investiții 6
1.2. Ordonator principal de credite/investitor 6
1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar) 6
1.4. Beneficiarul investiției 6
1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate 6
2. Situația existentă și necesitatea realizării obiectivului/proiectului de investiții 6
2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (în cazul în care a fost elaborat în prealabil) privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiză 7
2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare 7
2.3. Analiza situației existente și identificarea deficiențelor 7
2.4. Analiza cererii de bunuri și servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu și lung privind evoluția cererii, în scopul justificării necesității obiectivului de investiții 15
2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice 17
3. Identificarea, propunerea și prezentarea a minimum două scenarii/opțiuni tehnicoeconomice pentru realizarea obiectivului de investiții) 18
3.1. Particularități ale amplasamentului 21
3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic 31
3.3. Costurile estimative ale investiției 33
3.4. Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor 35
3.5. Grafice orientative de realizare a investiției 36
4. Analiza fiecărui/fiecărei scenariu/opțiuni tehnico - economic(e) propus(e) 37
4.1. Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință 37
4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția 41
4.3. Situația utilităților și analiza de consum 42
4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții 42
4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții 45
4.6. Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: fluxul cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate; sustenabilitatea financiară 45
4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: 49
4.8. Analiza de senzitivitate 49
4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor 53
5. Scenariul/Opțiunea tehnico-economic(ă) optim(ă), recomandat(ă) 53
5.1. Comparația scenariilor/opțiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor 62
5.2. Selectarea și justificarea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e) 63
5.3. Descrierea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e) privind: 64
5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții: 78

5.5. Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate din punctul de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice 83
5.6. Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice, ca urmare a analizei financiare și economice: fonduri proprii, credite bancare, alocații de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite. 86
6. Urbanism, acorduri și avize conforme 86
6.1. Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire 86
6.2. Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege 86
6.3. Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentația tehnico-economică 86
6.4. Avize conforme privind asigurarea utilităților 86
6.5. Studiu topografic, vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară 90
6.6. Avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții și care pot condiționa soluțiile tehnice 90
7. Implementarea investiției 90
7.1. Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției 91
7.2. Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, eșalonarea investiției pe ani, resurse necesare 91
7.3. Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare 91
7.4. Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale 92
8. Concluzii și recomandări 93

B. PIESE DESENATE

1. Plan de încadrare în zonă
2. Plan de situație - Amplasament nr. 1 - Stația de sortare
3. Plan de situație - Amplasament nr. 2 - Bazin de înot
4. Plan de situație - Amplasament nr. 3 - Rond Gară

C. ANEXE

1. Anexa nr. 1 - Copie atestat firmă și autorizații personal autorizat de către A.N.R.E.
2. Anexa nr. 2 - Fișele tehnice pentru echipamentele propuse
3. Anexa nr. 3 - Devizul general și devizul pe obiect
4. Anexa nr. 4 - Rapoarte de simulare a producției de energie
5. Anexa nr. 5 - Certificate de Urbanism
6. Anexa nr. 6 - Actul de reglementare privind protecția mediului
7. Anexa nr. 7 - Extrase de carte funciară

ROMÂNIA MUNICIPIUL DOROHOI JUDEȚUL BOTOȘANI CONSILIUL LOCAL

1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

1.1. Denumirea obiectivului de investiții

Obiectivul de investiții poartă denumirea **"Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, jud. Botoșani".**

1.2. Ordonator principal de credite/investitor

MUNICIPIUL DOROHOI
Adresa: str. Grigore Ghica nr. 34, municipiul Dorohoi, județul Botoșani, cod poștal 715200
Număr de telefon: +40 231 610 133
E-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro
CIF: 4112945

1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar)

Nu este cazul.

1.4. Beneficiarul investiției

MUNICIPIUL DOROHOI
Adresa: str. Grigore Ghica nr. 34, municipiul Dorohoi, județul Botoșani, cod poștal 715200
Număr de telefon: +40 231 610 133
E-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro
CIF: 4112945

1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate

BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.
Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași
Telefon: +40 752 711 665
E-mail: office@belenergy.ro
Nr. înmatriculare: J2022004272229
CUI: RO47154146
Atestat ANRE nr. 22320, tip C1A

Echipa de elaborare a studiului de fezabilitate:
Ing. Lucian BELEHUZ
Autorizația ANRE nr. 202410200, gradul IIIA, IIIB
Ing. Ioana-Daiana BELEHUZ
Autorizația ANRE nr. 202410199, gradul IIIA, IIB

2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/PROIECTULUI DE INVESTIȚII

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (în cazul în care a fost elaborat în prealabil) privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiză

În conformitate cu prevederile HG 907/2016: Art. 6 (2): *Studiul de prefezabilitate se elaborează pentru obiective/proiecte majore de investiții, cu excepția cazurilor în care necesitatea și oportunitatea realizării acestor obiective de investiții au fost fundamentate în cadrul unor strategii, unor masterplanuri, unui plan de amenajare a teritoriului ori în cadrul unor planuri similare în vigoare, aprobate prin acte normative.*

Pentru acest obiectiv de investiții nu a fost realizat un studiu de prefezabilitate.

2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare

Decarbonizarea sistemului energetic al UE este esențială pentru atingerea obiectivelor climatice stabilite pentru 2030 și pentru realizarea strategiei pe termen lung a Uniunii vizând atingerea neutralității emisiilor de dioxid de carbon până în 2050.

Pactul verde european se axează pe 3 principii-cheie pentru tranziția către o energie curată, care vor contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și la îmbunătățirea calității vieții cetățenilor europeni, printre care și prioritizarea eficienței energetice, îmbunătățirea performanței energetice a clădirilor și dezvoltarea unui sector energetic bazat în mare parte pe surse regenerabile.

Producerea energiei din surse regenerabile contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, la diversificarea ofertei de energie și la reducerea dependenței de piețele volatile și incerte ale combustibililor fosili, în special de petrol și gaze. Legislația UE privind promovarea surselor regenerabile a evoluat semnificativ în ultimii 15 ani. În 2018, liderii UE au stabilit obiectivul ca, până în 2030, 32 % din consumul de energie al UE să provină din surse regenerabile de energie. În iulie 2021, având în vedere noile ambiții ale UE în materie de climă, colegiuitorii au primit propunerea de a revizui obiectivul la 40 % până în 2030. În prezent au loc dezbateri privind cadrul de politici viitor pentru perioada de după 2030.

În iulie 2021, ca parte a pachetului legislativ prin care se realizează Pactul verde european, Comisia a propus o modificare a Directivei privind energia din surse regenerabile [Directiva (UE) 2018/2001] pentru a alinia obiectivele privind energia din surse regenerabile la noul obiectiv climatic. Comisia propune creșterea obiectivului obligatoriu privind sursele regenerabile în mixul energetic al UE la 40 % până în 2030 și promovează utilizarea combustibililor din surse regenerabile, precum hidrogenul în industrie și transporturi, cu obiective suplimentare. Aceasta vizând să mențină poziția de lider mondial a UE în domeniul surselor regenerabile și, în sens mai larg, să ajute UE să își îndeplinească angajamentele de reducere a emisiilor asumate în temeiul Acordului de la Paris.

Directiva stabilește un nou obiectiv obligatoriu al UE pentru 2030, și anume că cel puțin 32 % din consumul final de energie trebuie să provină din surse regenerabile de energie, existând și o clauză pentru o posibilă creștere a acestei valori până în 2023, precum și un obiectiv majorat

de 14 % pentru ponderea de combustibili din surse regenerabile în domeniul transporturilor, până în anul 2030.

La momentul realizării Studiului de Fezabilitate, Directiva (UE) 2018/2001 a fost transpusă în legislația națională, prin intermediul Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

La nivel național, cadrul legislativ este definit, conceput și propus către reglementare de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - *A.N.R.E.* În acest sens, acest domeniu se află sub incidența directă a unui număr de Legi, Hotărâri și Ordine, dintre care cele mai importante sunt:

- Planul Național de Acțiune în Domeniul Eficienței Energetice;
- Legea nr. 220 din 27 octombrie 2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie cu modificările și completările ulterioare
- Ord. 85/2021 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare

Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului a instituit un sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în Uniune, pentru a promova reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod rentabil și eficient din punct de vedere economic.

Consiliul European din octombrie 2014 a exprimat angajamentul de a reduce, până în 2030, emisiile globale de gaze cu efect de seră din Uniune cu cel puțin 40 % față de nivelurile din 1990. Toate sectoarele economice ar trebui să contribuie la realizarea reducerilor respective ale emisiilor, iar obiectivul urmează să fie îndeplinit în modul cel mai rentabil prin intermediul sistemului Uniunii Europene de comercializare a certificatelor de emisii (EU ETS), acesta generând o reducere cu 43% față de nivelurile din 2005, până în 2030. Acest aspect a fost confirmat în cadrul angajamentului de reducere preconizat al Uniunii și al statelor sale membre, stabilit la nivel național, care a fost prezentat Secretariatului Convenției-cadru a Organizației Națiunilor Unite privind schimbările climatice (CCONUSC) la 6 martie 2015.

Realizarea unor reduceri suplimentare ale emisiilor reprezintă o provocare. Prin urmare acest demers va necesita investiții publice masive și eforturi sporite pentru a direcționa capitalul privat către acțiuni în domeniul climei și al mediului, evitându-se totodată continuarea unor practici care nu au un caracter durabil. UE trebuie să se afle în prima linie a coordonării eforturilor internaționale în direcția creării unui sistem financiar coerent care să sprijine identificarea de soluții durabile. Aceste investiții inițiale reprezintă, de asemenea, o ocazie de a înscrie decisiv Europa pe o nouă traiectorie de creștere durabilă și favorabilă incluziunii. Pactul ecologic european va accelera și va sprijini tranziția necesară în toate sectoarele.

Obiectivele ambițioase în materie de mediu ale pactului nu vor putea fi realizate prin eforturile izolate ale Europei. Drept urmare au fost instituite mai multe mecanisme de finanțare pentru decarbonarea sectorului energetic pentru a sprijini obiectivele stabilite:

1. Facilitatea de Redresare și Reziliență, un cadru care va pune la dispoziție 672,5 miliarde EUR în împrumuturi și subvenții pentru a sprijini reformele și investițiile în țările membre. 37% din cheltuieli vor fi direcționate către investiții și reforme climatice.
Prin componenta de investiții 1 din PNRR privind Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile, Romania va aloca în jur de 460 mil. Euro.

2. Mecanismul de Tranziție Justă, factorul cheie al Pactul Verde European, mobilizând 150 de miliarde EUR pentru următorii 8 ani (2021-2027) printr-un fond comun (Fondul de Tranziție Justă), un sistem de tranziție și un sistem de împrumuturi pentru sectorul public al Băncii Europene de Investiții.

3. Mecanismul UE de Finanțare a Energiei Regenerabile, în care sectorul privat poate juca un rol important în dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă pentru piețele naționale de energie;

4. Fondul pentru Modernizare se adresează proiectelor de eficiență energetică. Companiile private, entitățile publice și alte tipuri de organizații pot atrage între 70% și 100% finanțări nerambursabile pentru investiții în modernizarea sectorului energetic și a sistemelor energetice mai largi începând cu 2021.

5. Fondul pentru Inovare se concentrează pe investiții în tehnologii extrem de inovatoare care pot aduce reduceri semnificative ale emisiilor.

Companiile, entitățile publice și organizațiile internaționale au posibilitatea de a obține până la 60% din costurile legate de inovație pentru astfel de proiecte.

Prezentul proiect se încadrează în politica europeană de promovare a eficienței energetice susținut prin *Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.*

Fondul pentru modernizare a fost instituit ca mecanism de finanțare prin articolul 10d 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 modificarile si completarile ulterioare (Directiva ETS).

Finanțarea proiectelor în cadrul acestei schemei de ajutor este de tip nerambursabil prin rambursarea cheltuielilor eligibile făcute pentru realizarea proiectului la valoarea și în condițiile stabilite prin Contractul de finanțare.

Schema de ajutor vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite. România își propune reducerea emisiilor nete de GES (luând în considerare și domeniul Exploatarea Terenurilor, Schimbarea Destinației Terenurilor și Silvicultura - LULUCF) cu 85% până în 2030, comparativ cu nivelul din 1990. În acest domeniu, România a făcut deja progrese semnificative, realizând, până în 2022, 85% din ținta stabilită pentru 2030 privind reducerea emisiilor nete de GES (cu LULUCF), așa după cum reiese din cea mai recentă versiune

(Martie 2024) a Inventarului Național al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră (INEGES). Traiectoria estimată arată că, până în 2025, 93% din ținta stabilită pentru 2030 de reducere a emisiilor nete de GES va fi deja obținută. Obiectivul pe termen lung este de a obține o reducere cu 96% a emisiilor de GES până în 2040 și o reducere completă a emisiilor de GES până în 2050: reducere cu 105% a emisiilor nete de GES în 2050 comparativ cu nivelul din 1990.

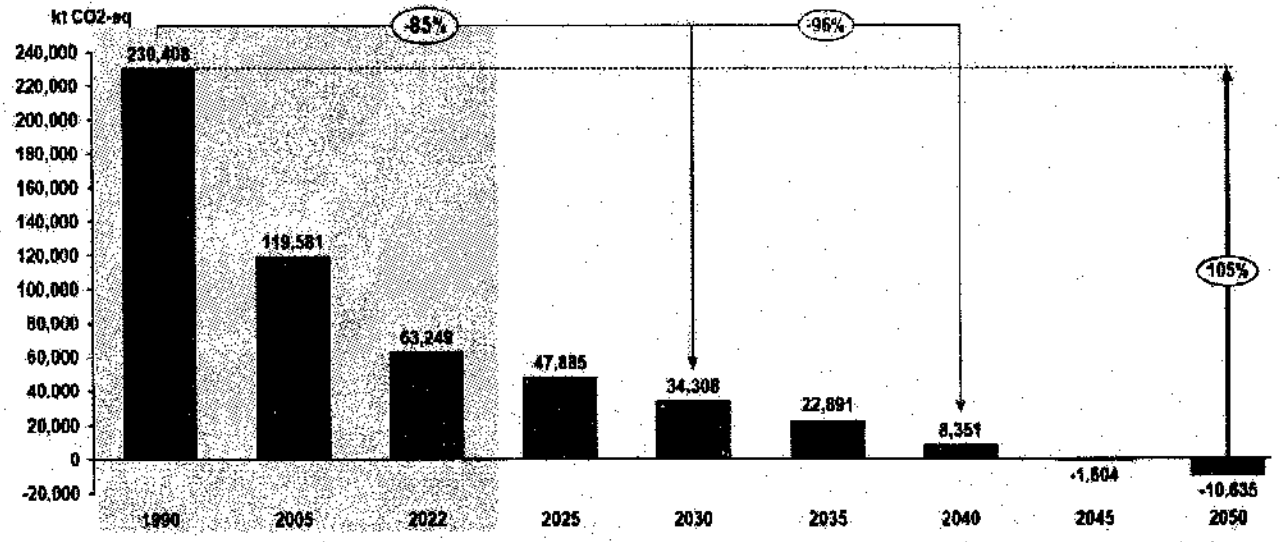


Figura nr. 1 - Țintele și traiectoria estimată privind reducerea emisiilor de nete GES

Pentru a îndeplini țintele Naționale, România și-a stabilit ținte sectoriale privind reducerea emisiilor de GES, în 2030 și în 2050, față de nivelurile din 1990:

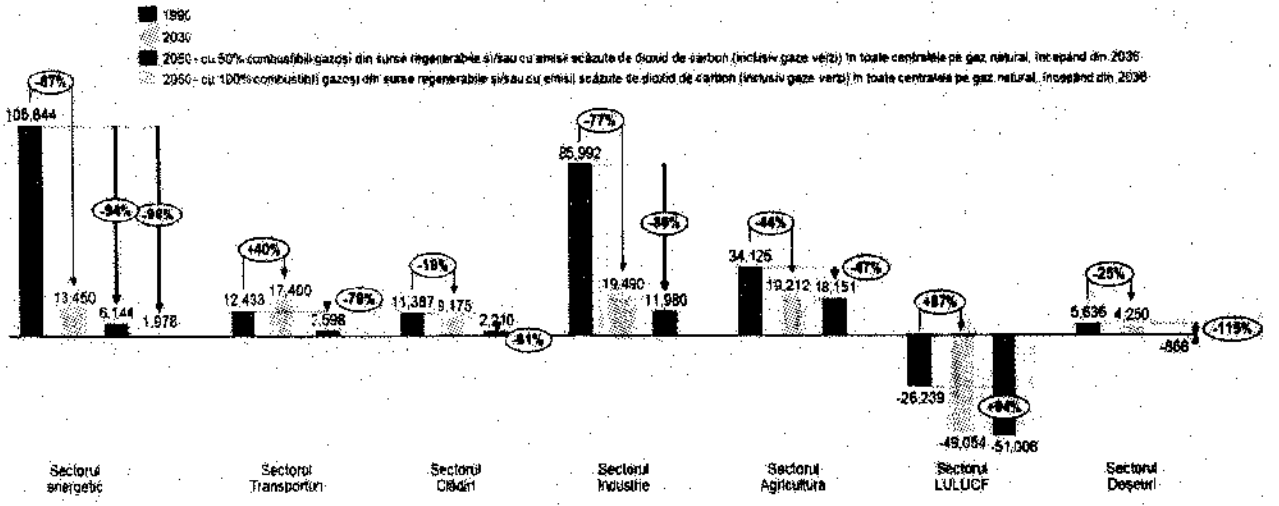


Figura nr. 2 - Țintele sectoriale privind reducerea emisiilor de GES

Investițiile finanțate în cadrul acestei măsuri vor avea un impact pozitiv în ceea ce privește:

a) Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră generate de sectorul energetic prin diminuarea progresivă a consumului anual de combustibili fosili (cărbune și gaze naturale);

b) Reducerea cheltuielilor publice cu energia electrică, contribuind direct la eficientizarea bugetelor locale/bugetelor entităților publice;

c) Creșterea independenței energetice a entităților publice prin producerea unei părți semnificative din necesarul propriu de consum de energie electrică contribuind astfel la creșterea eficienței generale a clădirilor publice. Capacitatea de producție proprie și sistemele de stocare cresc gradul de autonomie energetică și reduc vulnerabilitatea la eventuale întreruperi temporare în rețeaua electrică (acoperite prin capacitatea de stocare), aspect critic mai ales pentru instituțiile esențiale;

d) O economie eficientă din perspectiva utilizării resurselor, durabilă și competitivă, care promovează tranziția către un model de dezvoltare sustenabil, bazat, între altele, pe un nivel ridicat de protecție a mediului și pe îmbunătățirea continuă a calității acestuia;

e) Atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare), în corelare cu țintele stabilite la nivel național prin PNIESC actualizat;

f) Implementarea programelor cheie stabilite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative;

g) Atingerea țintelor privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie conform Strategiei Energetice a României 2025-2035, cu perspectiva anului 2050, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1491/2024 și Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, actualizat, aflat în proces de avizare;

h) Creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile, în vederea contribuirii la atingerea țintelor pentru energie și climă la nivelul Uniunii Europene, în conformitate cu cadrul legal aplicabil, inclusiv Pactul Ecologic European, precum și în acord cu angajamentele internaționale asumate, în special în cadrul Acordului de la Paris și pentru realizarea obiectivelor de dezvoltare durabilă ale Organizației Națiunilor Unite;

i) Creșterea ponderii surselor de energie regenerabilă în consumul de energie primară, ca urmare a realizării investițiilor destinate extinderii capacităților instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară;

j) Atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050, a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;

k) Decongestionarea Sistemului Electroenergetic Național (SEN) prin integrarea de noi capacități de producție a energiei electrice, care conduce la creșterea gradului de independență energetică a instituțiilor publice;

Punerea în aplicare a inițiativei Accelerarea (Power-up) din Strategia anuală pentru 2021 privind creșterea durabilă, care are ca obiectiv dezvoltarea și utilizarea surselor regenerabile de energie;

l) Creșterea adecvanței Sistemului Electroenergetic Național prin utilizarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie - solar.

Definiții

Adecvanță - conform prevederilor art.3 din Legea 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare - capacitatea surselor de putere dintr-o zonă de a acoperi consumul din acea zonă;

Autoconsumul - consumul propriu de energie în domeniul public (spre exemplificare neexhaustivă: iluminatul public, iluminatul în incinta unităților, consumul de energie electrică în clădirile unităților și clădirile publice în care nu se desfășoară activități economice - primărie, cămin cultural, creșă/grădiniță/unități învățământ/unități medicale de stat/centre îngrijire bătrâni, unități militare, etc.) și reprezintă utilizarea energiei produse pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului, demonstrată prin indicatorii AC.1 ÷ AC.5.

Beneficiar - entități de drept public care primesc finanțare prin Fondul pentru modernizare în baza unui contract de finanțare încheiat între beneficiar și finanțator;

Demararea lucrărilor - înseamnă demararea lucrărilor de construcții în cadrul investiției, respectiv se emite ordinul de începere al lucrărilor. Obținerea avizelor/autorizațiilor și realizarea studiilor de fezabilitate nu sunt considerate drept demarare a lucrărilor;

Energie din surse regenerabile - conform prevederilor art.3 din Legea 123/2012, înseamnă energie din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, solară (solară termică și solară fotovoltaică) și geotermală, energie osmotică, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de depozit, gaz provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz;

Extinderea unei capacități existente - construirea unei capacități de producere a energiei electrice a cărei funcționare depinde de o capacitate deja existentă și care nu poate fi contorizată și monitorizată separat față de capacitatea existentă;

Instalație/capacitate de stocare a energiei electrice - înseamnă o instalație de stocare a energiei electrice în spatele contorului (respectiv, o instalație de stocare a energiei electrice conectată în cadrul instalației de utilizare a unui loc de producere sau a unui loc de producere și consum, așa cum sunt acestea definite în Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;

2.3. Analiza situației existente și identificarea deficiențelor

Viitorul Europei depinde de o planetă sănătoasă. Provocările actuale legate de climă și mediu necesită un răspuns urgent și ambițios. UE s-a angajat să atingă neutralitatea climatică până în 2050. Realizarea acestui obiectiv va necesita o transformare a societății și a economiei Europei, care va trebui să fie eficientă din punctul de vedere al costurilor, justă și echilibrată din punct de vedere social.

Fondul pentru modernizare a fost instituit ca mecanism de finanțare și se derulează conform prevederilor Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2020/1001 al Comisiei de stabilire a unor norme detaliate de aplicare a Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește funcționarea Fondului pentru modernizare care sprijină investițiile în vederea modernizării sistemelor energetice și a îmbunătățirii eficienței energetice a anumitor state membre.

În România, Fondul pentru Modernizare este destinat finanțării investițiilor din sectoarele prioritare identificate în baza strategiilor naționale și a obiectivelor la nivel european și este implementat prin intermediul unor programe-cheie, în cadrul cărora sunt definite unul sau mai multe domenii de investiții.

Determinant în decizia entității publice de a face demersuri în sensul implementării obiectivului a fost consumul mare de energie electrică din surse convenționale. Urmare a analizei datelor puse la dispoziție de beneficiar, au fost identificați parametrii situației existente, caracterizați prin:

- Necesitatea unor investiții pentru eficientizarea consumurilor de energie electrică;
- Necesitatea unor investiții pentru creșterea capacitatii de producere a energiei electrice, coroborată cu scaderea emisiilor de gaze cu efect de seră prin utilizarea unor surse de energie regenerabile;
- Reducerea costurilor cu energia electrică necesară pentru funcționarea optimă a activitațiilor.

Analiza consumului în baza ultimelor 12 facturi de energie electrică emise

Conform ghidului de finanțare, Studiul de Fezabilitate trebuie să cuprindă obligatoriu analiza autoconsumului în baza ultimilor 12 facturi de energie emise până la momentul întocmirii acestuia, pentru proiectele în care consumatorul declarat își menține nivelul de consum de energie electrică.

Consumul propriu existent reprezintă consumul propriu de energie în domeniul public (spre exemplificare neexhaustivă: iluminatul public, iluminatul în incinta unităților, consumul de energie electrică în clădirile unităților și clădirile publice în care nu se desfășoară activități economice - primărie, cămin cultural, creșă/grădiniță/unități învățământ/unități medicale de stat/centre îngrijire bătrâni, unități militare, etc.).

Urmare a analizei ultimelor 12 facturi de electricitate pentru locurile de consum declarate în proiect, a rezultat consumul propriu existent în format tabelar:

Nr. Crt.	Cod loc de consum	Luna												Total consum (kWh)
		iul. 26	iun. 26	mai. 26	apr. 26	mar. 26	feb. 26	ian. 26	dec. 25	nov. 25	oct. 25	sept. 25	aug. 25	
1	5001633133	326	305	276	295	344	328	348	343	323	358	369	392	4007
2	5001651786	821	762	726	962	1074	1400	1670	1460	1131	1712	804	993	13515
3	5001651024	245	221	228	212	235	245	241	231	233	217	183	182	2673
4	5001651776	609	511	468	709	917	1008	1286	1301	933	738	547	487	9514
5	5001653053	338	293	229	247	358	503	518	327	401	299	259	311	4083
6	5001651055	628	592	698	804	968	1006	1262	1367	1163	1059	830	724	11101
7	5001650581	247	210	246	299	367	385	472	497	433	424	245	251	4076
8	5001650947	468	425	487	546	659	692	846	882	794	731	577	511	7618
9	5001651886	277	245	288	363	405	418	552	592	741	986	658	601	6126
10	5001652174	187	180	247	381	560	481	672	791	612	651	450	307	5519
11	5001665890	255	224	255	288	351	374	452	402	476	428	186	251	3943
12	5003310053	3166	8	1	1	1	1	1	1	1	747	2434	2430	8793
13	5003274366	908	177	118	199	300	586	705	538	387	608	1116	1114	6757
14	5003326308	200	180	186	204	439	457	454	272	274	241	104	104	3115
15	5003346632	1563	1424	1712	1480	1669	1757	2251	2703	1206	1694	2389	2205	22053
16	5003596199	625	682	704	697	819	1048	1123	1120	732	679	572	587	9388
17	5003860393	305	273	244	215	230	253	282	295	362	333	250	326	3367
18	5003780543	15203	13770	5963	1132	1822	2624	2769	2058	1560	1411	1303	1382	50997
19	5003146076	669	632	724	834	1035	774	953	824	599	907	965	840	9756
20	7003212601	338	1223	3287	3986	4512	4105	3883	1994	1759	1836	1479	1672	30074
													TOTAL	**216476**

Consumul în baza ultimelor 12 facturi de energie electrică emise este de **216476 kWh.**

ROMÂNIA * MUNICIPIUL DOROHOI JUDEȚUL BOTOȘANI * CONSILIUL LOCAL

ROMÂNIA * JUDEȚUL BOTOȘANI * MUNICIPIUL DOROHOI CONSILIUL LOCAL

Pentru proiectele care includ și alți consumatori ce urmează a fi instalați, se acceptă supradimensionarea autoconsumului față de consumul probat prin facturi și va fi probat prin audit electroenergetic.

Analiza consumului suplimentar de energie

Pe baza auditului electroenergetic, în cadrul Studiului de fezabilitate se face analiza consumului suplimentar de energie în situația în care se mărește consumul existent sau se preconizează instalarea de noi consumatori de energie electrică.

Primăria Municipiului Dorohoi are în derulare mai multe proiecte aflate în diferite stadii de implementare pentru care se estimează mărirea consumului existent prin instalarea de noi consumatori de energie electrică, **stabilit pe baza Auditului Electroenergetic** și anexat prezentei documentații tehnice:

Denumire consumator	Putere instalată [kW]	Cant. [buc]	Număr mediu ore de funcționare zilnic [ore]	Număr mediu zile de funcționare anual [zile]	Consum de energie electrică anual [kWh]
Stație de încărcare 150 kW	150	1	2	150	45.000
Stație de încărcare 43 kW	43	2	2	150	25.800
Stație de încărcare 22 kW	22	5	2	150	33.000
Stație de încărcare 72 kW (DC 50+ AC 22)	72	5	2	150	108.000
Stație de încărcare 44 kW (AC 22 + AC 22)	44	5	2	150	66.000
Bazin didactic de înot	114	1	4	250	114.000
				TOTAL	**391.800**

Consumul anual de referință al beneficiarului

Autoconsumul se determină prin raportarea producției anuale estimate a capacității finanțate la consumul anual de referință al beneficiarului aferent locului/locurilor de consum declarate în proiect.

Consumul anual de referință al beneficiarului reprezintă consumul total prin însumarea consumului în baza ultimelor 12 facturi de energie electrică emise și consumul suplimentar de energie pe baza auditului electroenergetic.

Astfel, **consum anual de referință** în cadrul entității publice aferent locului/locurilor de consum este de **608276 kWh sau 608,28 MWh**.

2.4. Analiza cererii de bunuri și servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu și lung privind evoluția cererii, în scopul justificării necesității obiectivului de investiții

Conform datelor furnizate de Eurostat, prețul energiei electrice a avut o evoluție spectaculoasă în ultima perioadă la nivelul întregii Uniuni Europene:

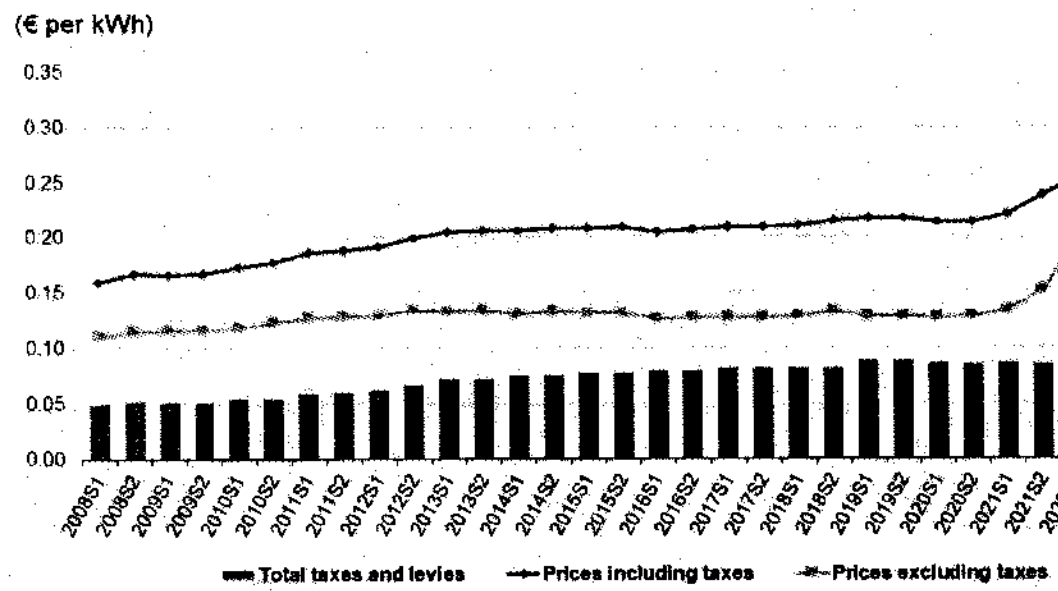


Figura nr. 3 - Evoluția prețurilor la energie electrică din UE

Figura de mai sus prezintă evoluția prețurilor la energie electrică pentru consumatorii noncasnici din UE începând cu prima jumătate a anului 2008. Prețul fără taxe, adică energia, a crescut similar cu inflația generală până în 2012, când a atins vârful la 0,0943 EUR per kWh în prima jumătate a anului. Ulterior, a fost în scădere până în 2020. În a doua jumătate a anului 2019, de exemplu, a fost la 0,0781 euro pe kWh, în timp ce în a doua jumătate a anului 2020 a crescut și s-a situat la 0,0820 euro pe kWh, ceea ce este încă mai mic decât pret prima jumatate a anului 2008. În schimb, în a doua jumătate a anului 2022, s-a înregistrat o creștere abruptă, prețul fără taxe situându-se la 0,1986 euro pe kWh, cea mai mare valoare comparativ cu perioada de referință anterioară de când a început această colectare de date.

Ponderea impozitelor a crescut cu 37,3 puncte procentuale, de la 16,1% în prima jumătate a anului 2008 la 53,4% în prima jumătate a anului 2020. În a doua jumătate a anului 2022, ponderea impozitelor a fost cea mai mică observată de la începutul acestei colectări de date (5,6 %), care reflectă măsurile luate pentru atenuarea costurilor cu energia electrică.

Privind prețul total noncasnic, adică, inclusiv taxele nerecuperabile, pentru a doua jumătate a anului 2022, acesta s-a dublat mai mult (138,1 %) față de prețul din prima jumătate a anului 2008, de la 0,0834 EUR pe kWh la 0,1986 EUR pe kWh. Pentru prețurile ajustate în funcție de inflație, prețul total pentru consumatorii noncasnici, adică cu taxe incluse, a fost de 0,1244 EUR per kWh în a doua jumătate a anului 2022, față de 0,0968 EUR pe kWh în prima jumătate a anului 2008. Acest preț este mai mic decât prețul real cu taxe incluse. Prețul total pentru consumatorii noncasnici, adică fără taxe, a fost de 0,1986 EUR per kWh în a doua jumătate a anului 2022, comparativ cu 0,0834 EUR per kWh în prima jumătate a anului 2008.

În acest context, necesitatea unui anumit grad de independentă energetica față de importuri se remarca a fi un obiectiv important. Totodată, creșterea constanta a prețului energiei electrice va crește povara pe bugetul beneficiarului, cauzând întârzierea sau chiar blocarea unora dintre investițiile absolut necesare dezvoltării sale.

ANEXA NR. 2 LA HCL NR. 194 DIN. 24.09.2026

OBIECTIV: Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, jud. Botoșani
BENEFICIAR: MUNICIPIUL DOROHOI

ROMÂNIA * JUDEȚUL BOTOȘANI * MUNICIPIUL DOROHOI CONSILIUL LOCAL

Fișă de parametri minimi asumați în SF

Scurtă descriere a obiectivului de investiții

Obiectivul de investiții vizează implementarea unei capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice.

Raportat la consumul anual de referință al beneficiarului aferent locului/locurilor de consum declarate în proiect, s-a propus înființarea unei centrale electrice fotovoltaice cu capacitatea instalată totală de producere a energiei de 0,48 MW și integrarea unui sistem de stocare cu capacitate de 1,24 MWh, dimensionat astfel încât să optimizeze utilizarea energiei produse pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului.

Lucrările ce fac obiectul prezentului proiect vor fi executate pe domeniu public din intravilanul municipiului Dorohoi. În cadrul proiectului vor exista 3 obiective/amplasamente distincte în care se vor realiza instalații de producere și stocare a energie, astfel:

Denumire locație	**Puterea instalată de producere a sistemului fotovoltaic propus**	**Capacitatea sistemului de stocare propus**
Amplasament nr. 1 - Stația de sortare	0,20 MW	0,450 MWh
Amplasament nr. 2 - Bazin de înot	0,20 MW	0,565 MWh
Amplasament nr. 3 - Rond Gară	0,08 MW	0,225 MWh
TOTAL	**0,48 MW**	**1,240 MWh**

Tabel de calcul

ID	**Denumire**	**Valoare**	**UM**
C_an	Consum anual de referință	608276	kWh/an
P_an	Producția anuală estimată	526602	kWh/an
R_ac	Raport dimensionare autoconsum	0,87	-
P_PV	Puterea instalată a centralei fotovoltaice	480,00	kW
P_stoc	Puterea nominală (încărcare/descărcare) a sistemului de stocare	480,00	kW
R_P	Raport putere stocare / putere PV	1,00	-
E_stoc	Capacitatea de stocare a energiei	1237,50	kWh
FE	Factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel național	0,5885	tCO_2/MWh

Indicatori de realizare/rezultat

ID indicator	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Valoare	UM
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	0,48	MW
Indicatorul I.2	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	309,91	Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	526,60	MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	10.532,04	MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei	12,52	%
Indicatorul I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	1,24	MWh
Indicatorul I.7	Capacitatea nou instalată pentru pompe de căldură	NA (proiectul nu include pompe de căldură)	kW

Indicatori pentru demonstrarea autoconsumului și dimensionarea stocării

ID indicator	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Valoare	UM
Indicatorul AC.1	Consum anual de referință	608276	kWh/an
Indicatorul AC.2	Producția anuală estimată	526602	kWh/an
Indicatorul AC.3	Raport dimensionare autoconsum	0,87	-
Indicatorul AC.4	Raport putere stocare / putere PV	1,00	-
Indicatorul AC.5	Capacitatea de stocare a energiei	1.237,50	kWh

PROIECTANT:
BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.

ANEXA NR. 3 LA HCL NR - 197 DIN 24.09.2026

Beneficiar: MUNICIPIUL DOROHOI
Executant:
Proiectant: BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.
Obiectivul: Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, jud. Botoșani - Scenariul 1

BEL Energy solutions

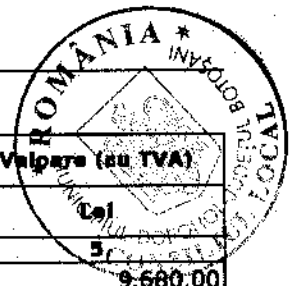
ROMÂNIA * JUDEȚUL BOTOȘANI * MUNICIPIUL DOROHOI CONSILIUL LOCAL

DEVIZ GENERAL
privind cheltuielile necesare realizarii

In lei/euro la cursul **5.25 lei/euro** din data de **08/09/2026**

Nr.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)	TVA	Valoare (cu TVA)
		Lei	Lei	Lei
1	2	3	4	5
CAPITOL 1 Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului				
1.1	Obtinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	2,000.00	420.00	2,420.00
1.3.1	*1 Statia de sortare*	*2,000.00*	*420.00*	*2,420.00*
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1		**2,000.00**	**420.00**	**2,420.00**
CAPITOL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii				
2.1	Lucrări de întărire - Stația de sortare	6,455.00	1,355.55	7,810.55
TOTAL CAPITOL 2		**6,455.00**	**1,355.55**	**7,810.55**
CAPITOL 3 Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica				
3.1	Studii	31,000.00	6,510.00	37,510.00
3.1.1	Studii de teren	31,000.00	6,510.00	37,510.00
3.1.1.1	Studiu topografic	25,000.00	5,250.00	30,250.00
3.1.1.2	Studiu geotehnic	6,000.00	1,260.00	7,260.00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
3.1.3	Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	25,500.00	5,355.00	30,855.00
3.3	Expertizare tehnica	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	213,000.00	44,730.00	257,730.00
3.5.1	Tema de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	110,000.00	23,100.00	133,100.00
3.5.4	Documentatille tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	10,000.00	2,100.00	12,100.00

Formular generat cu programul eDevize (www.eDevize.ro)



Nr.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)	TVA	Valoare (cu TVA)
		Lei	Lei	Lei
1	2	3	4	5
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	8,000.00	1,680.00	9,680.00
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	85,000.00	17,850.00	102,850.00
3.6	Organizarea procedurilor de achizitie	35,000.00	7,350.00	42,350.00
3.7	Consultanta	95,000.00	19,950.00	114,950.00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	80,000.00	16,800.00	96,800.00
3.7.2	Auditul financiar	15,000.00	3,150.00	18,150.00
3.8	Asistenta tehnica	45,000.00	9,450.00	54,450.00
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	5,000.00	1,050.00	6,050.00
3.8.1.1	pe perioada de executie a lucrarilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie, avizat de cate Inspectoratul de Stat in Constructii	0.00	0.00	0.00
3.8.2	Dirigentie de santier	40,000.00	8,400.00	48,400.00
3.8.3	Coordonator in materie de securitate şi sanatate - conform Hotararii Guvernului nr. 300/2006, cu modificarile si completarile ulterioare	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 3		**444,500.00**	**93,345.00**	**537,845.00**

CAPITOL 4 Cheltuieli pentru investitia de baza				
4.1	Constructii si instalatii	1,872,031.00	393,126.51	2,265,157.51
4.1.1	*1 Statia de sortare*	*167,159.00*	*35,103.39*	*202,262.39*
4.1.2	*2 Bazin de înot*	*1,231,819.00*	*258,681.99*	*1,490,500.99*
4.1.3	*3 Rond Gară*	*473,053.00*	*99,341.13*	*572,394.13*
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	180,876.00	37,983.96	218,859.96
4.2.1	*1 Statia de sortare*	*143,798.00*	*30,197.58*	*173,995.58*
4.2.2	*2 Bazin de înot*	*27,108.00*	*5,692.68*	*32,800.68*
4.2.3	*3 Rond Gară*	*9,970.00*	*2,093.70*	*12,063.70*
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	1,512,180.00	317,557.80	1,829,737.80
4.3.1	*1 Statia de sortare*	*571,640.00*	*120,044.40*	*691,684.40*
	Utilaje si echipamente aferente obiectului Statia de sortare	571,640.00	120,044.40	691,684.40
4.3.2	*2 Bazin de înot*	*664,140.00*	*139,469.40*	*803,609.40*
	Utilaje si echipamente aferente obiectului Bazin de înot	664,140.00	139,469.40	803,609.40
4.3.3	*3 Rond Gară*	*276,400.00*	*58,044.00*	*334,444.00*
	Utilaje si echipamente aferente obiectului Rond Gară	276,400.00	58,044.00	334,444.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotari	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4		**3,565,087.00**	**748,668.27**	**4,313,755.27**

Formular generat cu programul eDevize (www.eDevize.ro)

Nr.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)	TVA	Valoare (cu TVA)
		Lei	Lei	Lei
1	2	3	4	5
CAPITOL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de santier	0.00	0.00	0.00
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	0.00	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	22,675.00	0.00	22,675.00
5.2.1	Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii	10,307.00	0.00	10,307.00
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	2,061.00	0.00	2,061.00
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC	10,307.00	0.00	10,307.00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	80,000.00	16,800.00	96,800.00
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	25,000.00	5,250.00	30,250.00
TOTAL CAPITOL 5		**127,675.00**	**22,050.00**	**149,725.00**
CAPITOL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste				
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6		**0.00**	**0.00**	**0.00**
CAPITOL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget si pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de pret				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25%	994,147.00	208,770.87	1,202,917.87
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de pret	206,136.00	43,288.56	249,424.56
TOTAL CAPITOL 7		**1,200,283.00**	**252,059.43**	**1,452,342.43**

TOTAL Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, jud. Botoșani - Scenariul 1	**5,346,000.00**	**1,117,898.25**	**6,463,898.25**
TOTAL Constructii+Montaj	**2,061,362.00**	**432,886.02**	**2,494,248.02**

Proiectant:

Beneficiar:

C.J.A.T. MUN. DOROHOI
PRIMAR,
ing. ADRIAN ALEXANDRESCU,

Responsabil tehnic,
ing. MIHAI CIOJOCARIU,

Manager de proiect,
ec. LOREDANA VOLINSCHI,

Formular generat cu programul eDevize (www.eDevize.ro)

MUNICIPIUL DOROHOI
CONSILIUL LOCAL

Comisia pentru Activităţi Economice, Buget, Finanţe şi Administrarea Domeniului Public şi Privat al Municipiului Dorohoi

21 09 144 26

AVIZUL

Nr. 144 din 21.09.26 pentru P.H.C.L. nr. 200 din 21.09.2026
privind aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF) şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii „Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din Municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani", în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei

Având în vedere Referatul de aprobare nr. 9703 din 22.09.2026, prezentat de către dl ing. Dorin Alexandrescu, Primar al Municipiului Dorohoi, iniţiatorul proiectului,
Având în vedere Raportul de specialitate nr. 9703 din 22.09.2026, elaborat de Direcţia Economică din cadrul Primăriei Municipiului Dorohoi, prin Director Executiv, ec. Daniela Murăreanu,

în temeiul prevederilor art. 125 alin. (1) lit. b) din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv al prevederilor art. 15 alin. (1) lit. b) din Regulamentul de organizare şi funcţionare a consiliului local,
Comisia pentru Activităţi Economice, Buget, Finanţe şi Administrarea Domeniului Public şi Privat al Municipiului Dorohoi adoptă următorul aviz:

Articolul 1 Se avizează favorabil proiectul de hotărâre a consiliului local nr. 200 / 21.09.26 privind **aprobarea documentaţiei tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF) şi a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii „Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituţii publice din Municipiul Dorohoi, judeţul Botoşani", în vederea finanţării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei**, fără amendamente.

Articolul 2 Prezentul aviz se comunică prin grija secretarului comisiei, în termenul recomandat, Secretarului general al Municipiului Dorohoi.

Preşedintele Comisiei **Sergiu Nacu** Secretarul Comisiei **Daniela-Maria Ionescu**

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI

GRIGORE GHICA 34
715200 - DOROHOI
BOTOŞANI - ROMÂNIA
www.primariadorohoi.ro

Fax: +40(231)611310
Tel.: +40(231)610133
e-mail: primariadorohoi@primariadorohoi.ro

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI
ROMÂNIA

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI DOROHOI
Comisia pentru administrație publică locală, juridică, apărarea ordinii publice, respectarea drepturilor și libertăților cetățenilor

21 09 198 26

AVIZUL
Nr. 213 din 22.09.2026

pentru Proiectul de Hotărâre privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF) și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoşani", în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Având în vedere că cele propuse prin Referatul de specialitate nr. 9703 din 22.09.2026, întocmit de Direcția Economică, precum și Proiectul de hotărâre inițiat de Primarul Municipiului Dorohoi (~~nu~~) / se încadrează în prevederile legale, comisia consideră că proiectul de hotărâre prezentat poate / ~~nu poate~~ fi aprobat.

În temeiul prevederilor art.125 alin.(1) lit.b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, respectiv al prevederilor art.15 alin.(1) lit.b) din Regulamentul de organizare și funcționare a Consiliului Local, Comisia pentru administrație publică locală, juridică, apărarea ordinii publice, respectarea drepturilor și libertăților cetățenilor adoptă următorul aviz:

Art. 1. - Se avizează favorabil / ~~nefavorabil~~ Proiectul de Hotărâre privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF) și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoşani", în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 - Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, ~~cu~~ / fără amendamente.

Art. 2. - Amendamentele și observațiile membrilor Comisiei se regăsesc în anexă, care face parte integrantă din prezentul aviz. - Nu s-au făcut.

Art. 3. - Prezentul aviz se comunică prin grija secretarului Comisiei, în termenul recomandat, secretarului general al U.A.T. Dorohoi.

PREȘEDINTE COMISIE,
Dănilă Ioan Sorin

SECRETAR,
Petcu Florin Cristian

MEMBRU,
Ivănescu Vlad Andrei

PFC/213/22.09.2026

MUNICIPIUL DOROHOI
CONSILIUL LOCAL

Comisia pentru organizarea și dezvoltarea urbanistică, lucrări publice, protecția mediului înconjurător, turism, monumente istorice și de arhitectură

AVIZUL

Nr 85 din 21.09.26 pentru P.H.C.L. nr 200 din 2026, privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani", în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 – Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Având în vedere Referatul de aprobare al Primarului Municipiului Dorohoi, ing. Dorin Alexandrescu, cu nr. 9703/22.09.2026,

Având în vedere Raportul de specialitate nr. 9703/22.09.2026, elaborat de Compartimentele Proiecte Europene si Cabinet Viceprimar,

în temeiul prevederilor art. 125 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, respectiv al prevederilor art. 15 alin. (1) lit. b) din Regulamentul de organizare și funcționare a consiliului local,

Comisia pentru organizarea și dezvoltarea urbanistică, lucrări publice, protecția mediului înconjurător, turism, monumente istorice și de arhitectură a Municipiului Dorohoi adoptă următorul aviz:

Articolul 1 Se avizează favorabil proiectul de hotărâre al consiliului local nr. 200/2026 privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza Studiu de Fezabilitate (SF), și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Centrale electrice fotovoltaice pentru autoconsum la instituții publice din municipiul Dorohoi, județul Botoșani", în vederea finanțării prin Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1 – Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, *fără amendamente*.

Articolul 2 Prezentul aviz se comunică prin grija secretarului comisiei, în termenul recomandat, secretarului general al Municipiului Dorohoi.

Președintele Comisiei **Bolohan Suhariuc Andrei** Secretarul Comisiei **Halici Medeea - Cătălina**