



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

### DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 76 din 20.06.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de PVSR BUCHAREST VIII SRL, cu sediul în municipiul București, sector 2, str. Piața Pache Protopopescu, nr. 9, et. 2, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Buzău cu nr. 3021 din 27.02.2024, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, Agenția pentru Protecția Mediului Buzău decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței CAT din data de 28.05.2024, că proiectul „Construire centrală fotovoltaică de producere a energiei electrice” propus a fi amplasat în extravilan comuna Săhăteni, nr. cad. 22260, T34, P611, județul Buzău,

- nu se supune evaluării impactului asupra mediului,

cu obligativitatea la finalizarea investiției să solicitați efectuarea unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare ( art. 43, alin. 3 și 4, Legea 292/2018) și să solicitați și să obțineți autorizația de mediu, potrivit prevederilor legale în vigoare.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, pct. 3, lit. a) și pct. 10, lit.a);

b)

#### 1. Caracteristicile proiectului:

a) dimensiunea și concepția proiectului: proiectul presupune construirea unei capacități noi de producere a energiei electrice prin conversia energiei fotovoltaice, în extravilan comuna Săhăteni, nr. cad. 22260, T34, P611, județul Buzău, pe un teren extravilan, arabil.

Centrala Fotovoltaică (denumită și parc fotovoltaic) va fi constituită din:

- panouri fotovoltaice grupate in module fotovoltaice (sisteme tracker)
- echipamente pentru transformarea energiei electrice produse (invertoare si posturi de transformare)
- rețele pentru colectarea și transportul intern al energiei electrice
- anexa monitorizare
- drumuri interne de exploatare
- imprejmuire
- rețele de incinta
- bransament pentru furnizarea energiei electric





Capacitatea de producție energie electrică estimată anual pentru CEF Sahateni este de cca 11.830 MWh/an.

CEF Sahateni va avea o putere instalată totală în panouri de 8,45 MW, în invertoare de aproximativ 7,04 MW și va fi compusă din :

- 13.416 panouri fotovoltaice de 630 Wp ;
- 20 invertoare de 350 kW pentru transformarea energiei de curent continuu în curent alternativ;
- 3 posturi de transformare ridicătoare de tensiune PTAB 20/0,8kV de 3150 kVA
- structurile de amplasare a panourilor (tracker cu un singur ax)
- cabluri și alte echipamente electrice ;
- împrejmuire (aprox 1,53 km);
- alei tehnologice de acces și perimetrare ;
- instalație de protecție împotriva descărcărilor electrice;
- sistem de supraveghere video;

Accesele carosabile și pietonale către amplasament se fac din drumul de exploatare DE 5 situat pe latura de nord a amplasamentului.

Energia solară este captată de către panourile fotovoltaice și transformată în energie electrică. Instalația fotovoltaică va fi constituită din câmpul fotovoltaic și instalația de conversie a energiei de curent continuu în energie de curent alternativ, suportul pentru modulele fotovoltaice, precum și restul de echipamente și instalații necesare. Racordarea centralei electrice fotovoltaice se va face în LEA 110 Kv Mizil - Sahateni.

Panourile fotovoltaice vor fi montate pe trackere solare. Fundarea pe piloni a construcției reduce la minim suprafața ocupată la sol, cea mai mare parte a terenului pe care va fi realizată centrala urmand a fi înierbată după montarea panourilor fotovoltaice.

Invertorul constituie grupul de conversie a puterii electrice produsă de module fotovoltaice din curent continuu în curent alternativ care poate fi astfel introdus în rețeaua electrică de distribuție, în conformitate cu cele mai stricte cerințe normative și de siguranță aplicabile

Conexiunile electrice se realizează în cutii de jonctiune ce au rolul de a conecta un grup de panouri la un Invertor CC/AC, precum și dispozitive de protecție la scurtcircuit.

Invertoarele transformă tensiunea continuă primită de la grupul de panouri solare fotovoltaice în tensiune alternativă sinusoidală de 400 Vac., la puterea nominală calculată. Această tensiune este furnizată prin intermediul unui tablou electric general postului de transformare (ST), ridicător de tensiune JT/MT, pentru cuplare fizică la rețeaua electrică de distribuție la care sunt racordați consumatorii. Toate unitățile invertoare, precum și tablourile electrice intermediare și tabloul electric general vor fi conectate la o aplicație software de monitorizare a stărilor funcționale, stărilor de defect și măsurare de energie livrată în SEN.

Cablurile de conexiune trebuie să fie dedicate ca și cabluri speciale pentru instalații și echipamente folosite în sisteme electrice solare. Pentru traseele subterane de cablu se vor folosi cabluri armate ce se vor îngropa la o adâncime minimă de 0,8 m.

Posturile de transformare (denumite în continuare PT) sunt parte componentă a rețelelor de distribuție RED prin care se asigură modificarea nivelului tensiunii energiei electrice de la MT la joasă tensiune. Un post de transformare este compus din echipamente de conexiuni de MT și unul sau mai multe transformatoare și tablouri de distribuție JT (TDRI).

Aceste posturi de transformare în anvelopă de beton, sunt echipate complet din fabrică, cu tot aparatul electric de medie și joasă tensiune, inclusiv cu dispozitive destinate protecției prin rele, măsurării energiei electrice active și reactive, teleconducerii rețelei, precum și cu circuitele de servicii proprii.

Punctul de conexiuni (PC) în anvelopă de beton cu acces din exterior se amplasează pe o fundație sapată în pământ care va avea la baza un strat de pietriș și unul de nisip. Acoperișul PC este demontabil din motive de schimbare a echipamentelor.

Perimetrul CEF va fi împrejmuț în totalitate cu un gard nou din plasă de sârmă zincată. Acest material este folosit în baza cerințelor legale de protecție împotriva trăsnetului și pentru compensarea potențialului electric. Din aceste motive, în conformitate cu reglementările UE, gardul trebuie să fie conductor de electricitate, neputând fi vopsit sau acoperit cu plastic.

Modul de conectare a celulelor fotovoltaice între ele și conectarea acestora în panouri și pe invertoare se va stabili în cadrul proiectului de instalație de producere și va face obiectul unei





documentatii de proiectare separate ce va fi pusa la dispozitia OD in momentul racordarii centralei fotovoltaice la RED conform Regulamentului de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public.

Toata energia electrica debitata de centrala fotovoltaica este introdusa in reseaua electrica, vanduta furnizorului de energie electrica. In perioada cand centrala nu functioneaza utilizatorul foloseste energia electrica pentru serviciile proprii prin transformatorul de servicii interne racordat in cadrul aceluiasi ansamblu la RED. Punctul de racordare a sistemului fotovoltaic la reseaua electrica va fi la medie tensiune.

Principiul de functionare:

Energia folosita este exclusiv energie a radiatiei solare care, prin efectul de dioda al campurilor de siliciu din cadrul panourilor fotovoltaice, stimuleaza electronii din straturile periferice ale atomilor de siliciu si migrarea acestora temporara in directii impuse prin elementele de dopare. In cadrul masei de siliciu a panourilor se genereaza curenti locali, parte din care ajung sa fie colectate de conductorii ce strabat celulele fotovoltaice. Panourile genereaza curent electric de tip continuu.

Curentul electric produs de panourile fotovoltaice este colectat, prin inserierea panourilor in grupari denumite string-uri, cu cabluri solare, specifice domeniului.

Curentul electric rezultat este egal cu insumarea tensiunilor panourilor din string - intre 500 si 1500 V/DC, in functie de numarul de panouri din string.

Stringurile sunt conectate ulterior, in grupuri de 15-25 bucati, in regim paralel, la cate un inverter, invertoarele asigurand transformarea curentului electric din curent continuu in curent alternativ.

Ulterior, de la invertoare, curentul alternativ este transportat catre postul de transformare cel mai apropiat, unde se asigura transformarea la tensiunea finala, de furnizare (20 kV/33 kV).

Curentul produs de transformatoare este colectat, in regim paralel, catre cutia de conexiune finala, unde puterile produse se insumeaza, de la cutia de conexiune prinzand un singur cablu ce furnizeaza energia produsa.

Functionarea centralei electrice presupune operatiuni constante de monitorizare - ce se asigura la distanta - precum si operatiuni periodice de mentenanta, constand in:

- inspectii periodice
- reparatii ocazionale
- curatirea periodica a suprafetei panourilor
- intretinerea zonelor verzi, respectiv cosirea periodica a ierbii, in sistem mecanizat (cu tractoare de gradina)

Pentru curatirea panourilor se vor utiliza echipamente automatizate, transportate cu tractorul de gradina din dotare, ce include brat cu racleta si stropitor.

Curatirea panourilor se face de obicei anual, dupa sezonul recoltei, cand cantitatea de praf atmosferic in zonele agricole este mai ridicata.

Tehnologia de realizare a parcului fotovoltaic cuprinde:

lucrari de construire :

- se procedeaza la decopertarea terenului in locul axelor randurilor si pe suprafata afectata drumurilor
- se realizeaza drumurile interne de exploatare prin imprastierea de piatra sparta si compactarea terenului
- se instaleaza micropilonii metalici prin batere
- se realizeaza traseele de cabluri ingopate
- se monteaza echipamentele fotovoltaice si posturile de transformare

1.montare stalpi sustinere module fotovoltaice

Stalpii prefabricati se introduc in teren prin batere cu utilaj motorizat, pe roti sau senile, cu

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Adresa Str. Sfântul Sava de la Buzău, Nr. 3, Cod postal 120018, Buzău.

Tel.: +40238 413 117 | +40238 719 693 Fax: +40238 414 551 e-mail: [office@apmbz.anpm.ro](mailto:office@apmbz.anpm.ro) website: <http://apmbz.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Pagină 3 din 11





ciocan pneumatic si brat pentru mentinerea verticalitatii pilotului. Echipamentul detine si sistem de actionare pentru scoatere a pilotilor, respectiv pentru testarea fortei de smulgere asigurata de pilotii pusi in opera

#### 2. Instalare cabluri subterane

Se executa sapaturi cu cupa ingusta a excavatorului, se asterne patul de nisip, usor batatorit (manual) se pozeaza cablurile, se executa umpluturile, manual sau cu cupa excavatorului, in straturi, inainte de ultimul strat instalandu-se banda avertizoare

echipament folosit: excavator cu pneuri

#### 3. executie radiere posturi trafo

metode uzuale: excavare pamant in sistem mecanizat, asternere perna balast in straturi succesive, compactate, cofrarea perimetrala a radierului, instalarea armaturii (gata fasonata), turnarea radierului

echipament folosit: excavator cu pneuri

#### 4. executie drumuri

-decopertare strat pamant pe o adancime de 20-25 cm (pamantul se imprastie pe teren), asternere strat suport de balast si compactarea cu compresor mecanizat, asternere strat piatra sparta.

echipament folosit: excavator cu pneuri / compactor motorizat / manual, camion pentru transport balast.

#### 5. montaj echipamente transformare

-sosire vehicul de transport, incarcat cu echipamentele, insotit de macara pe pneuri 5-10 tone, in functie de caz

-ridicare echipament de pe platforma de transport

-pozitionarea ghidata pe sinele de pozare a echipamentelor si ancorarea la buloane.

#### 6. montare panouri fotovoltaice

panourile se fixeaza manual, cu cleme de fixare, cu surub sau clipsuri. Acestea se transporta pe teren, de la zona de descarcare catre zona de montaj, cu minivan / bobcat.

#### 7. lucrari electrice de conexiune si alte lucrari similare

se executa manual, de catre personal autorizat, fara improvizatii, utilizandu-se panourile de conexiune ale echipamentelor, conform specificatiilor producatorilor.

Se executa probe ale instalatiei si probe ale sistemului de impamantare, conform programului de control al calitatii in executie.

Se executa lucrări de refacere a terenului în zonele folosite temporar.

**Organizarea de santier** va fi realizată pe amplasamentul parcului fotovoltaic și va cuprinde:

- vestiare muncitori
- toalete tip ecologice
- amenajarea unei platforme pentru parcare utilaje
- baraca metalică pentru depozitarea sculelor și materialelor de securitatea muncii
- amenajarea terenului în incintă
- organizarea spatiilor necesare depozitarii temporare a materialelor, masurile specifice pentru conservare pe timpul depozitarii si evitării degradărilor;
- masuri specifice privind protecția si securitatea muncii (PSI), precum si de prevenire si stingere a incendiilor, decurgând din natura operațiilor si tehnologiilor de constructive cuprinse in documentația de execuție a obiectivului;

#### Bilantul teritorial:

Panouri fotovoltaice - amprenta la sol S.c. = 79.215 m<sup>2</sup>

S.d. = 79.215 m<sup>2</sup>

Hmax = 4,00 m

Nr de panouri = 13.416

Nota: Suprafata aferenta structurii metalice de sustinere a panourilor a fost inclusa in amprenta la sol a panourilor, motiv pentru care nu se ia in considerare la calculul bilantului teritorial.





Post de transformare S.c. = 7 m<sup>2</sup>/post S.d. = 12 m<sup>2</sup>/post Hmax = 3,20 m

Nr de posturi de transformare = 3

Drumuri de acces perimetrare si interioare propuse in interiorul parcului: S.c. = 6885 m<sup>2</sup>

S.d. = 6.885 m<sup>2</sup>

Lungime drumuri aprox= 1,53 km

LES (linie electrica subterana) : 2780 m

Nota: Cablurile subterane nu se iau in calculul suprafetei desfasurate sau construite. Acestea se pozitioneaza de regula, in functie de categoria lor, fie pe structura panourilor fotovoltaice, fie in lungul drumurilor de exploatare sau de incinta, fiind amplasate in subteran.

Gard protectie: Lungime gard aprox = 1,47 km, Hmax gard = 2 m

Organizare santier: S.c. OS = 1000 m<sup>2</sup> S.d. OS = 1000 m<sup>2</sup> Hmax = 3,5 m

Nota: Suprafata ocupata de organizarea de santier nu intra in calculul Suprafetei construite si a Suprafetei desfasurate totale, deoarece, la finalul lucrarilor, acest spatiu va reveni ansamblului parcului fotovoltaic si amenajarilor acestuia. Suprafata sa a fost inclusa deja in calculul suprafetei aferente parcului fotovoltaic.

- materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora;

Principalele cantitati de materiale utilizate în realizarea investiției: fier, ciment, kituri panouri solare, profile metalice, pietris, nisip, apa, etc. ;

Materii prime principale în faza de operare:

- energia solară

- energie electrică ( va exista un consum propriu de energie electrica pentru asigurarea functionarii echipamentelor de monitorizare si iluminat de securitate in absenta productiei proprii/pe timpul noptii).

➤ Valoarea investiției: 5.915.000 euro

➤ Perioada de execuție a proiectului propusă: maxim 24 luni

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: în vecinătatea amplasamentului sunt în procedură de reglementare la APM Buzău proiecte similare de realizare de centrale electrice fotovoltaice ;

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității: apa utilizată în perioada de realizare a proiectului și desfășurare a activității pentru consumul potabil va fi asigurată cu apă îmbuteliată iar în scop menajer ( uz sanitar) și eventual tehnologic ( umectarea drumurilor, etc.) în vederea reducerii emisiilor de pulberi și pentru compactare va fi asigurată prin transport cu autocisterne de la surse de alimentare autorizate; agregatele minerale și betonul necesare vor fi asigurate prin transport cu autobasculante din balastiere, cariere și stații de beton autorizate din zona amplasamentului;

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate: deșeurile menajere, deșeurile reciclabile și deșeurile de construcție generate în faza de realizare a proiectului vor fi colectate selectiv, depozitate temporar în spații special amenajate propuse prin proiect în organizarea de șantier și preluate în vederea eliminării/valorificării de operatori autorizați; deșeurile tehnologice rezultate din desfășurarea activității și cele menajere vor fi colectate selectiv, depozitate temporar în spații special amenajate propuse prin proiect și vor fi preluate în vederea valorificării - eliminării prin operatori autorizați; deșeurile rezultate de la o eventuală întreținere a utilajelor și/sau mijloacelor de transport utilizate pentru realizarea proiectului vor fi colectate selectiv, depozitate temporar în spații special amenajate ( spațiu dotat cu cuvă de retenție pentru stocarea uleiului uzat și/sau a filtrelor de ulei și carburanți uzate, etc.) și vor fi preluate în vederea valorificării - eliminării prin operatori autorizați;

e) poluarea și alte efecte negative: lucrările și măsurile prevăzute în proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane), și anume: apele menajere

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Adresa Str. Sfântul Sava de la Buzău, Nr. 3, Cod postal 120018, Buzău.

Tel.: +40238 413 117 | +40238 719 693 Fax: +40238 414 551 e-mail: [office@apmbz.anpm.ro](mailto:office@apmbz.anpm.ro) website: <http://apmbz.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Pagină 5 din 11





generate în timpul realizării proiectului și în timpul desfășurării activității ( activități de mentenanță) vor fi colectate în toalete ecologic al cărăr conținut va fi vidanțat și evacuat într-o stație de epurare autorizată; utilizarea la realizarea proiectului a unor mijloace de transport, a unor utilaje specifice având verificarea periodică stabilită prin lege la zi, repararea acestora în unități service specializate și întreținerea acestora în condiții optime de funcționare conduce la un nivel al emisiilor în apă, atmosferă și al zgomotului sub limita admisă de legislația în vigoare; utilizarea unor echipamente optimizate din construcție pentru un zgomot minim în fluxul tehnologic conduce la un nivel al zgomotului sub limita admisă de legislația în vigoare și la un risc minor pentru sănătatea umană în concordanță cu punctul de vedere emis de DSP Buzău;

f) riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice: alimentarea cu carburanți a utilajelor și mijloacelor de transport utilizate la realizarea proiectului în stații de distribuție sau prin unități specializate autorizate și tehnologiile utilizate conduc la un risc de accident minor;

g) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice: managementul propus prin proiect privind colectarea și evacuarea apelor uzate menajere, în timpul realizării proiectului și desfășurării activității, privind utilizarea unor mijloace de transport, a unor utilaje specifice având verificarea periodică stabilită prin lege la zi, repararea acestora în unități service specializate și întreținerea acestora în condiții optime de funcționare conduce la un nivel al emisiilor în apă și în atmosferă sub limita admisă de legislația în vigoare și la un risc minor pentru sănătatea umană în concordanță cu punctul de vedere emis de DSP Buzău; utilizarea unor echipamente optimizate din construcție pentru un zgomot minim în fluxul tehnologic conduce la un nivel al zgomotului sub limita admisă de legislația în vigoare și la un risc minor pentru sănătatea umană în concordanță cu punctul de vedere emis de DSP Buzău;

## 2. Amplasarea proiectelor

- a) utilizarea actuală și aprobată a terenurilor : destinația actuală aprobată prin planurile de urbanism și amenajare a teritoriului a terenurilor pe care se va realiza proiectul este de zonă agricolă cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, având folosința actuală de teren agricol;
- b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia: utilizarea în cadrul proiectului în faza de construcție și desfășurare a activității a unei cantități de apă mică nu va crea probleme privind calitatea și capacitatea regenerativă a acesteia;
- c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor:
1. zonele umede, zone riverane, guri ale râurilor : nu este cazul;
  2. zonele costiere și mediul marin : nu este cazul;
  3. zonele montane și forestiere: nu este cazul;
  4. arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: proiectul nu este amplasat în sau în vecinătatea unei arii naturale protejate de interes național, comunitar, alta decât siturile Natura 2000, internațional;
  5. zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică: proiectul nu este amplasat în situri Natura 2000, amplasamentul proiectului aflându-se într-o zonă agricolă cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, la o distanță de cca. 7100 m față de cea mai apropiată arie de protecție special avifaunistică ROSPA0112 - Câmpia Gherghiței; proiectul nu este amplasat în zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, în zonele de protecție instituite





conform prevederilor legislației din domeniul apelor sau în zonele de protecție sanitară și hidrogeologică și nu va avea un impact asupra corpurilor de apă de suprafață sau subteran conform punctului de vedere exprimat de de AN Apele Române, ABA Buzău-lalomița în CAT;

6. zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: nu au fost înregistrate astfel de situații;

7. zonele cu o densitate mare a populației: amplasamentul proiectului se află într-o zonă agricolă cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, la o distanță de cca. 2000 m față de zona rezidențială - sat Săhăteni, comuna Săhăteni, dar măsurile impuse prin proiect (utilizarea în faza de realizare a proiectului a unor surse generatoare de zgomot și vibrații, emisii în apă și atmosferă și utilizarea în faza de desfășurare a activității a unor surse generatoare de zgomot și vibrații dintre cele mai silențioase și/sau moderne existente pe piață), conduce la un risc minor privind creerea unui disconfort vecinătăților și respectă normele de igienă și recomandările privind mediul de viață al populației conform punctului de vedere emis de DSP Buzău;

8. peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: amplasamentul proiectului nu se află în zona de protecție a unui monument istoric sau sit arheologic conform punctului de vedere exprimat de Direcția Județeană pentru Cultură Buzău în CAT;

### 3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

- importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată: nu este cazul;
- natura impactului: nu este cazul;
- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul;
- intensitatea și complexitatea impactului: impact relativ redus, pe perioada execuției proiectului și după realizarea proiectului, deoarece măsurile prevăzute prin proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- probabilitatea impactului: impact cu probabilitate redusă atât pe parcursul realizării investiției, cât și după darea în exploatare a acesteia, deoarece măsurile prevăzute prin proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impact cu debut durată, frecvență reduse datorită naturii proiectului, mărimii, localizării și măsurilor prevăzute de acesta, impactul fiind reversibil;
- cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul;
- posibilitatea de reducere efectivă a impactului: fiind un impact cu debut, durată, frecvență reduse și reversibil, nu este necesară evaluarea impactului asupra mediului;

- pe parcursul procedurii nu s-au înregistrat observații din partea publicului.
- pe parcursul procedurii au fost afișate la sediul administrației locale ( Primăria Săhăteni) și publicate în presă anunțurile publice privind depunerea solicitării privind proiectul de investiții și decizia etapei de încadrare;
- decizia a fost luată ca urmare a analizării documentației, a verificării amplasamentului în teren, întocmirea procesului verbal de verificare a amplasamentului, a Listei de control - etapa de încadrare, punctelor de vedere emise de membri CAT și consultării membrilor CAT în cadrul ședinței de analiză;

II. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare adecvată sunt următoarele:

- proiectul propune lucrări ce se vor realiza la aproximativ cca. 7100 m față de cea mai apropiată arie de protecție special avifaunistică ROSPA0112 - Câmpia Gherghiței;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Adresa Str. Sfântul Sava de la Buzău, Nr. 3, Cod postal 120018, Buzău.

Tel.: +40238 413 117 | +40238 719 693 Fax: +40238 414 551

e-mail: [office@apmbz.anpm.ro](mailto:office@apmbz.anpm.ro) website: <http://apmbz.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Pagină 7 din 11





III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele:

a) conform punctului de vedere exprimat de de AN Apele Române, ABA Buzău-Ialomița în CAT nu este necesară elaborarea SEICA și nu este necesară solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor;

a) Lucrările de investiții se vor realiza în conformitate cu proiectul analizat și cu respectarea condițiilor impuse prin actele emise de instituțiile de avizare;

b) Se vor lua următoarele măsuri de diminuare a impactului în timpul construcției:

- lucrările se vor realiza conform proiectului, și se vor efectua lucrări de închidere pe măsura realizării sarcinilor tehnologice;
- depozitarea materialelor de construcție se va face astfel încât să nu blocheze căile de acces ( carosabil, drumuri laterale) și să nu poată fi antrenate de vânt sau de apele pluviale;
- se va realiza optimizarea traseului mijloacelor de transport cu materiale de construcții;
- se vor lua măsurile necesare pentru evitarea pierderilor de materiale în timpul transportului;
- lucrările se vor executa de către un antreprenor autorizat, cu utilizarea unor echipamente și materiale standardizate și prescrise prin proiectul tehnic și cu respectarea unui flux tehnologic de desfășurare a fiecărei lucrări în parte.
- pe timpul realizării proiectului se vor lua măsuri pentru prevenirea degajării prafului prin stropirea drumurilor de acces utilizate, etc.;
- se vor utiliza utilaje și mijloace de transport agrementate din punct de vedere tehnic, care să nu genereze scurgeri de produse petroliere și lubrifianți, zgomot, vibrații, etc.;
- lucrările de întreținere ( inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului vor fi realizate numai în unități autorizate, respectându-se prevederile legislației de mediu privind gestionarea deșeurilor produse și a substanțelor și preparatelor periculoase; în cazul realizării lucrărilor de întreținere ( inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului în cadrul organizării de șantier, se va asigura dotarea cu mijloace de intervenție în caz de poluări accidentale cu produse petroliere și lubrifianți;
- în cazul poluării accidentale a solului cu produse petroliere și lubrifianți, se va decoperta solul pe o adâncime de 0,5 m, pământul contaminat se va colecta în saci și se vor transporta de societăți autorizate pentru transportul deșeurilor periculoase la depozite/incineratoare de deșeurii periculoase;
- se vor respecta prevederile OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
- titularul autorizației de construire are obligația să respecte planul de gestionare a deșeurilor rezultate din activități de desființări, descris în memoriul de prezentare a proiectului, să adopte sisteme de demolare selectivă, sortare, reutilizare pe amplasament și/sau predare către operatori autorizați a deșeurilor rezultate, astfel încât să se asigure atingerea un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv prin operațiuni de umplere/rambleiere, de minimum 70% din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activitățile autorizate. (O.U.G. nr. 92/2021, art. 17, alin. 4 și 7)
- titularul autorizației de construire trebuie să raporteze anual APM, până la 30 aprilie a anului următor celui pentru care se raportează, conformarea la obligațiile legale. (O.U.G. nr. 92/2021, art. 49, pct. 9)
- deșeurile rezultate în urma lucrărilor se vor colecta în spații special amenajate pe amplasamentul organizării de șantier și apoi vor fi valorificate/eliminate prin societăți autorizate; pământul rezultat în urma lucrărilor de excavare se va depozita temporar pe amplasament și se va refolosi la lucrări de sistematizare a amplasamentului;





- titularul proiectului este obligat să se asigure că, pe perioada execuției lucrărilor, se iau toate măsurile pentru colectarea selectivă și predarea spre valorificare a deșeurilor din hârtie, metal, plastic, sticlă și a celor din construcții și demolări; deșeurile nevalorificabile vor fi predate unui operator autorizat pentru eliminare.
- titularul proiectului este obligat să se asigure de colectarea separată, sortarea și predarea spre valorificare sau eliminare, după caz, a deșeurilor rezultate din lucrări de construcții și desființări, astfel încât, pentru deșeurile nepericuloase (cu excepția pamântului și pietrelor, încadrate la codul 17 05 04) să se asigure atingerea un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv prin operațiuni de umplere/rambleiere.
  - în cazul în care, un tip de deșeu se poate încadra sub două coduri diferite, în funcție de posibila prezență a unor caracteristici periculoase, încadrarea ca deșeu nepericulos se poate realiza numai în baza analizei originii și a testării deșeurii, după caz.
  - titularul proiectului este obligat să țină și să păstreze cel puțin trei ani evidența gestiunii deșeurilor și să asigure transmiterea acesteia la autoritatea teritorială pentru protecția mediului, anual, până la finalizarea lucrărilor.
  - după realizarea obiectivului de investiții, constructorul va dezafecta lucrările provizorii și va degaja zona de materiale folosite sau rezultate și de alte lucrări provizorii, suprafața de teren vizată va fi adusă la forma inițială ;

c) În timpul execuției lucrărilor și exploatării obiectivului se vor respecta prevederile STAS SR 10009/2017 - Acustică - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

d) Organizarea de șantier privind realizarea proiectului de investiții se va efectua astfel încât se vor respecta prevederile STAS 12574/87- privind condițiile de calitate a aerului.

e) Executarea lucrărilor de investiții se va face cu respectarea amplasamentului, a documentației tehnice depuse, a normativelor și prescripțiilor tehnice privind realizarea unui astfel de obiectiv astfel încât în timpul realizării proiectului și desfășurarea activității:

La imisie, noxele din atmosferă generate în timpul realizării proiectului și desfășurarea activității se vor încadra în limitele maxim admise ale STAS 12574/1987.

- indicatorii apelor uzate menajere colectate în toalete ecologice și evacuate prin vidanjare și transport într-o stația de epurare autorizată se vor încadra în limitele impuse prin contractul încheiat cu operatorul stației de epurare;

- nivelul de zgomot echivalent, la limita amplasamentului, nu va depăși valoarea admisibilă conform STAS SR 10009/2017 - Acustică - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant ;

- în situații accidentale de emisii de poluanți în mediu, inclusiv zgomot, se vor realiza buletine de analiză de către persoane fizice și/sau juridice atestate în vederea stabilirii stării mediului în zonă;

- deșeurile de construcție vor fi colectate pe sorturi și depozitate temporar în spații special amenajate prin proiect în vederea valorificării/eliminării prin societăți autorizate;

- deșeurile colectate din activitatea de mentenanță și stocate temporar spațiile special amenajate propuse prin proiect vor fi valorificate/eliminate prin societăți autorizate în baza unor contracte ce vor fi încheiate cu aceste societăți;

Programul de lucru în timpul execuției proiectului și desfășurării activității se va adapta astfel încât să nu creeze disconfort vecinătăților;

f) realizarea lucrărilor de refacere a stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului se va face controlat pe etape în sensul respectării legislației de mediu, în așa fel încât să se prevină poluarea aerului, solului și apei subterane; în acest sens se vor realiza un plan de intervenție în caz de poluări accidentale, vor fi asigurate materialele adecvate pentru a face față unui astfel de incident, se va asigura gestionarea substanțelor și preparatelor periculoase și a deșeurilor în condițiile respectării legislației de mediu specifice;

g) în conformitate cu prevederile OUG nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu, cu referire la

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Adresa Str. Sfântul Sava de la Buzău, Nr. 3, Cod postal 120018, Buzău.

Tel.: +40238 413 117 | +40238 719 693 Fax: +40238 414 551 e-mail: [office@apmbz.anpm.ro](mailto:office@apmbz.anpm.ro) website: <http://www.apmbz.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Pagină 9 din 11





prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, cu modificările și completările ulterioare, titularul trebuie să adopte toate măsurile necesare pentru preîntâmpinarea pericolelor de apariție a unei amenințări iminente și a unui prejudiciu asupra mediului și să suporte costurile acțiunilor preventive și reparatorii.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului ( art. 21 și art. 22) și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prelabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie nu exclude obligația solicitării și obținerii și a altor autorizații sau avize, prevăzute de legislația în vigoare.

Responsabilitatea asupra datelor prezentate în memoriul de prezentare revine în totalitate titularului de proiect.

Titularul proiectului este responsabil de legalitatea și autenticitatea actelor prezentate în copii la dosarul de solicitare a acordului de mediu.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului ( art. 18, alin. (12) din Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului).

În cazul în care decizia de emitere a aprobării de dezvoltare sau decizia de respingere a emiterii aprobării de dezvoltare nu se emit în termen de 5 ani de la emiterea prezentei decizii a etapei de încadrare, titularul proiectului este obligat să se adreseze APM Buzău în vederea confirmării faptului că decizia etapei de încadrare nu este depășit (art. 18, alin.





(13) din Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului).

Nerespectarea prevederilor prezentei decizii a etapei de încadrare se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Director executiv,  
Mădălina Elena ION

Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații  
Mirela MARIN



Întocmit,  
Titel PENEȘ





