



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 15 din 22.02.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de ANDRADA GREEN ENERGY SRL, cu sediul în municipiul Buzău, str. Nicolae Titulescu, nr. 78, județul Buzău, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Buzău cu nr. 15861 din 11.12.2023, 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 06.02.2024, că proiectul „Construire centrală electrică fotovoltaică și racordare la rețea cu puterea instalată de 5890,56 kWp amplasată pe sol și împrejmuire” propus a fi amplasat în extravilan sat Lipia, comuna Merei, N.C. 21795, C.F. 21795, 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 realizarea unui parc fotovoltaic cu puterea instalată de 5.890,56 kWp, în satul Lipia, comuna Merei, județul Buzău, format din 9.984 panouri fotovoltaice de 590 Wp, monocristaline care vor fi conectate la 16 invertoare de tip „string” cu puterea instalată de 4.800 kW, pe un teren extravilan, arabil, cu suprafața de $S = 86743$ mp.

Construcția CEF, presupune :

- Centrala fotovoltaică formată în total din 9.984 panouri fotovoltaice de 590W, de unde reiese o putere total instalată de 5.890,56 kWp.

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 website: <http://apmbz.anpm.ro>

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



Panourile fotovoltaice sunt monocristaline 144 de celule și au dimensiunea de 2278 x 1134 x 30 mm, greutate 32,0 kg.

Tipul de panou fotovoltaic este produs de Phono Solar, model PS590M7GFH-24/TNH, are puterea instalată de 590Wp, de tip monocristalin, cu o eficiență de 22.84% în condiții STC și a cărui performanță nu scade sub 87,4% după 30 de ani de funcționare, conform fișelor tehnice și a garanției de performanță emisă de Producător.

Instalația fotovoltaică cu puterea instalată de 5.890,56 kWp va genera anual o energie totală de aproximativ 7.337,9 MWh/an.

Parcul fotovoltaic va avea un număr de 1728 de panouri de 550 W, pe structuri metalice, aranjate câte 18 panouri pe structura. În total vor fi 96 structuri care susțin 18 panouri. Toate cele 1728 panouri vor fi repartizate pe 8 invertoare cu puterea de 110 kW, tip SUN2000 -110 KTL-M2 producător Huawei.

Instalația aferentă panourilor se va realiza astfel:

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură metalică prefabricată special proiectată pentru instalații fotovoltaice, care respectă azimutul și structura acoperișului pe care va fi amplasată, precum și cerințele legate de greutatea ansamblului de module fotovoltaice și de încărcările suplimentare generate de factorii meteorologici - vânt, zăpadă, chiciură.

Dimensiunile panourilor sunt de 2278 x 1134 mm, au o grosime de 30 mm și o greutate de 32 kg. Atât pe direcție transversală cât și pe direcție longitudinală se va lăsa un rost de 20 mm între panouri, unde se vor introduce clemele speciale de prindere. Panourile vor fi fixate cu clemele de prindere cu ajutorul unui bulon care se va fixa de colierele de prindere a grinzilor longitudinale din aluminiu.

Structura de montare va asigura o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare panourilor fotovoltaice față de suprafața solului, pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă sau precipitații mai mari decât mediile înregistrate.

Se propune un singur tip de structură de tip 2 panouri puse portret 20-26 panouri pe șir. Unghiul de înclinare al structurii va fi de 20°-30°.

Instalația aferentă invertoarelor se va realiza astfel:

Invertoarele vor face conversia de la tensiunea continuă produsă de panourile fotovoltaice la tensiunea alternativă care poate fi livrată în rețea.

Invertoarele propuse pentru acest proiect vor fi furnizate de la producătorul Huawei, ultima generație și este de tipul SUN2000-330KTL-H1, de tipul „string inverter”.

Se vor folosi invertoare tip „string”, 16 bucați, cu puterea instalată de 300 kW.

Montarea acestor invertoare se va face în exterior, vor avea gradul de protecție IP66 și vor fi amplasate pe structura metalică de susținere a panourilor, pe suporturi special proiectate, în spatele panourilor fotovoltaice pentru a fi ferite de fenomenele meteorologice sau de acțiunea directă a razelor solare.

Invertorul nu necesită o alimentare a serviciilor interne proprii având ventilație naturală, acesta se va alimenta pe durata nopții din tabloul electric, în sens invers, dacă va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind de 1 W.

Invertorul va respecta cerințele și normele tehnice în vigoare ale operatorului de distribuție din zona Producătorului (parametrii energetici și de calitate, protecție la insularizare etc.).

Interacționarea cu rețeaua electrică internă a consumatorului și cu rețeaua de distribuție locală

> **Limitarea puterii active** - invertorul poate limita puterea activă produsă și injectată în rețeaua electrică la comanda operatorului, preluând datele de consum de la accesorii opționale;



- > **Injectarea de putere reactivă**- invertorul poate produce, sau consuma, putere reactivă la comanda operatorului sau după o curbă caracteristică prestabilită;
- > **Recuplarea după un defect** - după dispariția unui defect produs în rețea, invertorul poate porni la puterea maximă rapid sau la 10% din puterea nominală pe minut până ajunge la puterea maximă produsă;
- > **Protecția la insularizare** - această funcție detectează formarea insularizării instalației fotovoltaice pe durată sau după un defect și deconectează invertorul de la rețea.

Sistemul de monitorizare/operare al centralei

Invertorul va avea un display cu indicatoare LED. Pentru a transmite informațiile colectate local spre o interfață de comunicare care poate fi interogată de către un operator al centralei fotovoltaice, invertorul permite o comunicație pe RS485 până la Smart Power Meter amplasat în tabloul electric de conexiune. Acest logger are capacitatea de a transmite prin 4G datele colectate către portalul producătorului NetEco.

Acest portal permite accesul la un tool online de analiză a comportamentului stringurilor de panouricare poate ajuta în atingerea unei eficiențe sporite în procesul de O&M al centralei, asigurând o mentenanță proactivă și un cost redus de operare.

Cablurile electrice și accesorii

Curent continuu

Cablurile de curent continuu se compun din cablurile ce conectează panourile între ele alcătuit din șirurile de panouri și cablurile ce conectează șirurile de panouri la invertoare.

Cablurile ce conectează panourile între ele sunt furnizate din fabrică de producător, 2 pentru fiecare panou (+, -), de 0,9 m lungime. În cazul depășirii distanței de 1,8 m dintre panouri se poate confecționa un singur cablu de lungimea necesară. Acestea se vor monta pe profilele structurii metalice fixate cu coliere de plastic. Este necesară prevederea aprovizionării cu un număr acoperitor de conectori speciali și conductor monofilar izolat cu aceleași caracteristici cu ale cablurilor de interconectare cu care sunt dotate panourile fotovoltaice.

Cablurile de conectare a șirurilor de panouri la invertoare vor fi confecționate la fața locului, pozate pe profilele suportului cu coliere de plastic sau în pământ dacă structura pe care sunt poziționate șirurile nu este aceeași cu structura pe care este poziționat invertorul. Trecerea de la suportul metalic la pământ cât și pe tot traseul pe care este pozat cablul se va face printr-un tub flexibil de protecție pentru cabluri electrice tip copex.

Curent alternativ

Cablurile de curent alternativ se compun din cablurile ce conectează invertoarele la tablourile electrice de conexiune și apoi la postul de transformare și cablul ce conectează postul de transformare la punctul de conexiune cu rețeaua electrică de distribuție.

Traseul de cabluri de curent continuu cât și cel de curent alternativ se recomandă a trece la minim 0,5 m de orice fundație sau platformă cât și de drumul de exploatare intern proiectat sau orice drum existent care se intersectează cu traseul cablului. Acestea se vor realiza în profile tip conform normativelor în vigoare.

Instalație de protecție împotriva loviturilor de trăsnet

S-a proiectat o instalație de protecție împotriva loviturilor de trăsnet la următoarele componente ale parcului fotovoltaic:

- la structura metalică prefabricată pe care se fixează panourile fotovoltaice;
- la anvelopele de beton (construcții prefabricate) a postului de transformare

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 website: <http://apmbz.anpm.ro>

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

Pagină 3 din 11



Instalație de protecție împotriva supratensiunilor atmosferice accidentale

Pentru aceasta protecție s-au prevăzut descărcătoare racordate la instalația de legare la pământ, în părțile componente în care pot apărea aceste supratensiuni și anume:

- în tablourile electrice de conexiune
- în postul de transformare;
- în cutiile de derivatie de pe stâlpii de iluminat.

Instalația de legare la pământ

S-a proiectat câte o instalație de legare la pământ la:

- parcul fotovoltaic;
- anvelopa postului de transformare;

Instalația electrică proiectată pentru Postul de Transformare al CEF:

Pentru evacuarea energiei produse în rețeaua de distribuție, se vor monta 2 bucati - 2 x 2 x 1600kVA, 0,8/20 kV.

Echipamentele postului vor fi amplasate într-o anvelopă prefabricată din beton montată în exterior, pe amplasamentul centralei fotovoltaice conform planului de situație anexat. Producătorul va pune la dispoziție la predare toate documentațiile tehnice, împreună cu garanția și manualul de întreținere și operare, care vor face parte integrantă din cartea tehnică a lucrării.

Anvelopa postului de transformare este compusă din 2 elemente care vor forma o singură unitate:

- Infrastructură (fundația-tip cuvă - așa vine de la furnizor);
- Suprastructură (cabina propriu-zisă, planșeu-acoperiș);
- Postul de transformare va fi echipat cu următoarele echipamente:
- Echipamentul de comutație și comanda de JT (800 V);
- Echipamentul de comutație și comanda de MT (20 kV);
- Transformatoare de putere 0,8/20 kV.

Celulele de medie tensiune se montează pe o confecție metalică care va fi protejată anticoroziv prin vopsire. Accesul cablurilor la celule se face prin golurile de trecere lăsate în cuvă.

În interiorul cabinei se va realiza o centură de egalizare potențial care va fi conectată la priza de pământ exterioară. La această centură interioară se leagă prin ramificații separate:

- carcasa echipamentelor inclusiv elementele de susținere ale acestora;
- elementele metalice ale construcției (grile, armături, etc.);
- armăturile, ecranele și învelișurile metalice ale tuturor cablurilor electrice cu excepția acelor la care din considerente de funcționare este interzisă o astfel de legare la pământ;
- alte elemente conductoare care nu fac parte din circuitele de lucru, dar care în mod accidental, ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de izolație sau prin intermediul unui arc electric cum sunt (uși de acces, suporturi de fixare, grile de ventilație etc).

Înainte de montarea anvelopei de beton se vor realiza o serie de lucrări pregătitoare de amenajare a platformei de montare. Astfel, anvelopa se va monta pe un strat de beton de egalizare, nisip sau balast, iar după montare se va reface cadrul natural din zonă prin acoperirea cu pământ a punctului de conexiune până la nivelul superior al cuvei. Pentru respectarea limitelor maxime admise de STAS 2612-87 cu privire la tensiunile de atingere și



de pas se va realiza o priză de pământ artificială și o instalație de dirijare a potențialelor în exteriorul anvelopei punctului de conexiune.

În locația pe care se va amplasa parcul fotovoltaic se va organiza un drum de servitute interioară pentru a deservi operațiile de instalare, operare și mentenanță. Drumurile de exploatare existente din zona amplasamentului nu vor fi afectate, iar zona afectată temporar se va reface la stadiul anterior după terminarea lucrărilor.

Împrejmuirea

Pentru evitarea accesului persoanelor neautorizate în perimetrul parcului fotovoltaic s-a proiectat o împrejmuire a incintei, cu următoarele caracteristici:

- gard metalic din plasă de sârmă de 2.0 m înălțime;
- stâlpi metalici de susținere plasă de sârmă, bătuți în pământ la o adâncime de 1 m.;
- sistem de ancoraj plasă de sârmă;
- poartă acces auto 4,0 m lățime, simplă, în 2 canaturi;
- poartă acces pietonal, 1,0 m lățime, simplă, într-un canat.

Iluminatul

Instalația de iluminat interior, este realizată cu corpuri de iluminat echipate în general cu lampi fluorescente, compact fluorescente după mediul ambiant al încăperii în care se instalează și respectându-se nivelele de iluminare impuse de către normativele în vigoare.

Iluminatul exterior al parcului fotovoltaic se va realiza cu ajutorul unor stilpi de 9 m pe care se vor monta câte 2 corpuri de iluminat 250W. Comanda iluminatului exterior se va face manual sau automat prin intermediul unui senzor crepuscular.

Instalații electrice de medie tensiune nu fac obiectul prezentului proiect.
Circuitele de iluminat sunt protejate cu disjunctoare diferențiale de 30 mA.

Conectare la SEN

Transformatorul din interiorul postului de transformare va face transformarea din joasă tensiune în medie tensiune pentru a exporta puterea produsă de parc în rețeaua de medie tensiune locală.

Soluția de racordare a centralei fotovoltaice la rețeaua electrică locală de distribuție se va definitiva în urma avizului de racordare realizat de către operatorul de rețea din zona respectivă.

Bilanț teritorial

Suprafața totală teren: 86.743 mp din care 63.511 mp (73,21%) suprafața vegetație.

Suprafața totală terenuri - 86.743 mp din care:

- suprafața parc fotovoltaic (amprenta la sol a panourilor fotovoltaice): 23.232 mp;
- suprafața construită (invertoare, posturile de transformare și punct de conexiune, gard împrejmuire): 230 mp;
- suprafața circulației: 1.500 mp;
- suprafața spații verzi: 61.781 mp.

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

- vestiare muncitori
- toaletă tip ecologice
- amenajarea unei platforme pentru parcare utilaje
- container amovibil prefabricat, metalic cu destinația birou,
- containere pentru depozitarea deșeurilor
- baracă metalică pentru depozitarea sculelor și materialelor de securitatea muncii
- amenajarea terenului în incintă
- organizarea spațiilor necesare depozitarii temporare a materialelor, măsurile specifice pentru conservare pe timpul depozitarii și evitării degradărilor;



- masuri specifice privind protecția și securitatea muncii (PSI), precum și de prevenire și stingere a incendiilor, decurgând din natura operațiilor și tehnologiilor de construcție cuprinse în documentația de execuție a obiectivului;

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

Materii prime principale:

- energia solară

- energie electrică (va exista un consum propriu de energie electrică pentru asigurarea funcționării echipamentelor de monitorizare și iluminat de securitate în absența producției proprii/pe timpul nopții).

agregate de balastiera (nisip, balast și pietriș),
apa

- Valoarea investiției: aproximativ 5.000.000 euro
- Perioada de execuție a proiectului propusă: 14 luni

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul ;

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 generate în timpul realizării proiectului și în timpul desfășurării activității (activități de mentenanță) vor fi colectate în toalete ecologice al căror conținut va fi vidanjat 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 exprimat de DSP Buzău în CAT;

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 exprimat de DSP Buzău în CAT;

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 curți construcții 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 mici 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. 5600 m față de ariile naturale protejate de importanță comunitară ROSACI0103 și ROSPA0160 Lunca Buzăului; 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 AN Apele Române, ABA Buzău-Ialomița 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 cu destinația de curți construcții cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, la o distanță de cca. 150 m față de zona rezidențială - sat Lipia, comuna Merei, județul Buzău, 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 exprimat de DSP Buzău în CAT;

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:

- a) importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată: nu este cazul;
- b) natura impactului: nu este cazul;
- c) natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul;
- d) 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);
- e) 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);
- f) 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;
- g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul;
- h) 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 Merei) 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 5600 m față de ariile naturale protejate de importanță comunitară ROSACI0103 și ROSPA0160 Lunca Buzăului;

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 construcții și echipamentelor ce vor fi amplasate în hala existentă 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 materialele de construcții și echipamentele ce vor fi folosite la realizarea proiectului;
 - 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;
 - 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, etc.; deșeurile nevalorificabile vor fi predate unui operator autorizat pentru eliminare.
 - 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 exploatarei 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 vidanșare 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 ;
- 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 tehnologice (deșeurile din mentenanța centralei fotovoltaice) vor fi colectate în spații special amenajate propuse prin proiect și valorificate prin societăți autorizate;
- 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;

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 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

