



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Proiect

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. din 10.05.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **POTOC POWER PARK S.R.L.** cu sediul administrativ în Municipiul București, Sector 3, str. B-dul Mircea Voda, nr. 30, spațiul 3, et. 4, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin cu nr. 8687 din data de 04.08.2023, în baza:

- Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

- Ordonanței de Urgență a Guvernului 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 Caraș-Severin decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 30.04.2024, că proiectul

„STAȚIE ELECTRICĂ DE TRANSFORMARE 110/400 KV, STAȚIE DE CONEXIUNI 400 KV POTOC ȘI INSTALAȚII DE RACORDARE LA SEN”,

propus a fi amplasat în extravilanul localității Iam, comuna Berliște, județul Caraș-Severin, *nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate, nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă.*

Justificarea prezentei decizii:

I.Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea 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, în anexa nr. 2, pct. 3) - industria energetica, lit. b) transportul energiei electrice prin cabluri aeriene;

b) Justificarea în conformitate cu criteriile din Anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului:

1. Caracteristicile proiectului

Caracteristicile proiectului trebuie examinate, în special, în ceea ce privește:

a) dimensiunea și concepția întregului proiect:

Prin prezentul proiect se propune construirea unei Stații electrice de Transformare 110/400kV Potoc, a unei Stații de Conexiuni 400kV și a Instalațiilor pentru realizarea racordului la rețeaua electrică, în vederea conectării la SEN parcurile eoliene din zonă.

Lucrările de construire vor afecta o suprafață de 41.475 mp.

Suprafața construită a stației de transformare 110/400 kV Potoc, a stației de conexiuni 400kV și a Instalațiilor pentru realizarea racordului la rețeaua electrică este de aproximativ 4418 mp (fundații echipamente și clădiri, fundații transformatoare, fundații stâlpi, canale cabluri, stâlpi video, gard de protecție etc.).

Pe suprafața de 41.475 mp a terenurilor, se propune realizarea unei Stații de Transformare 110/400kV Potoc, a unei Stații de Conexiune 400kV și a Instalațiilor pentru realizarea racordului la rețeaua electrică.

Stația de transformare 110/400 kV POTO, Stația de Conexiune 400kV și Instalațiile de racordare la SEN vor fi amplasate la o distanță de aproximativ 1,3 km de satul Iam, comuna Berliște, în imediata vecinătate a LEA d.c. (220)400kV Reșița (România) - Pancevo (Serbia), aparținând C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., ce supratraversează terenurile pe care se vor amplasa elementele constructive ale stațiilor.

Indici de suprafață și urbanistici

Clădiri - S.c. = 1603 mp, S.d. = 1603 mp, procent propus Clădiri = 3,86%;

Fundații echipamente - S.c. = 1648 mp, S.d. = 1648 mp, procent propus Fundații echipamente = 3,97%;

Fundații stâlpi racord - S.c. = 384 mp, S.d. = 384 mp, procent propus Fundații stâlpi racord = 0,93%

Canale cabluri - S.c. = S.d. = $110\text{m} \times 2\text{m} + 170\text{m} \times 3\text{m} = 730$ mp, procent propus canale cabluri = 1,76%

Stâlpi Video - S.c. = 0,09 mp/stâlp, S.d. = 2,25 mp/stâlp, Hmax stâlp video = 10 m, nr. de stâlpi video = 100, S.c. = 9 mp, S.d. = 225 mp, procent propus stâlpi video = 0,02%.

Gard protecție - lățime gard = 0,04 m, S.c. gard = 44 mp, S.d. gard = 53 mp, Hmax gard = 2,75 m, lungime gard aprox. = 1100 m, procent propus gard protecție = 0,11%.

Constructii aferente stației: suprafața construită totală = $1603 + 1648 + 384 + 730 + 9 + 44 = 4418$ mp, suprafața desfașurată totală = $1603 + 1648 + 384 + 730 + 225 + 53 = 4643$ mp, regim maxim de înălțime: Hmax = 45 m (la paratrasnet), procent propus suprafață construită totală = 10,65%.

Drumuri de acces și trotuare propuse în incinta stației - suprafața construită drumuri și trotuare = 5400 mp, procent propus drumuri și trotuare = 13,02%.

Spații verzi pe suprafața afectată de lucrări - suprafața spații verzi propusă = 8295 mp, procent propus spații verzi = 20 % .

Teren liber de construcții pe suprafața afectată de lucrări - suprafața teren neamenajat propusă = 23362 mp, procent propus teren neamenajat = 56,33%.

Stația de transformare și Stația de Conexiune au înălțimea Parter, H max = 12 m la corpul stației și H = 45 m, înălțimea paratrasnetului.

Stația electrică de transformare 110/400kV POTOC, stația de conexiune 400kV și instalațiile de racordare la SEN se vor realiza pentru a conecta la SEN parcurile eoliene din zonă. Prin intermediul stației electrice de transformare se va ridica nivelul de tensiune de la 110kV la 400kV.

Energia electrică produsă de generatoarele eoliene prin conversia energiei mecanice rezultată a vântului în energie electrică, este colectată și evacuată printr-o rețea electrică subterană MT, pâna în substația electrică de transformare MT/110kV aferentă parcului eolian, după care printr-o linie electrică subterană de 110kV se conectează la Stația electrică de transformare 110/400kV POTOC. După ridicarea nivelului de tensiune de la 110kV la 400kV, energia este evacuată prin intermediul stației de conexiune 400kV și a instalațiilor de racordare la SEN în LEA d.c. (220)400kV Reșița (România) - Pancevo (Serbia) aparținând CNTEE Transelectrica S.A.

Proiectul constă în realizarea următoarelor obiective: realizarea unei stații de transformare 110/400 kV POTOC - destinată conectării centralelor eoliene din zonă; realizarea unei stații de conexiune 400kV; realizarea Instalațiilor de racordare la SEN în sistem intrare-ieșire în linia electrică aeriană - LEA d.c. (220)400kV Reșița (România)-Pancevo (Serbia) existentă.

În cadrul stației de transformare 110/400kV POTOC și stației de conexiune 400kV, se vor monta posturi de transformare mt/jt în vederea asigurării serviciilor interne/auxiliare.

De asemenea, în cazul întreruperii alimentării normale cu energie electrică a serviciilor interne, vor fi prevăzute grupuri diesel generator și sisteme de AAR pentru siguranța în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor vitali din cadrul stației de transformare 110/400kV POTOC și stației de conexiune 400kV.

Posturile de transformare alimentate fie din rețeaua electrică existentă a Operatorului de Distribuție concesionar zonal, fie din terțiarul aferent transformatoarelor de putere, vor fi realizate în anvelope de beton prefabricate și/sau orice altă soluție constructivă viabilă și vor fi echipate cu celule modulare de medie tensiune, transformatoare mt/jt, tablouri joasă tensiune etc.

Echipamentele de protecție și comutație aferente celulelor de medie tensiune din posturile de transformare, cât și transformatoarele de putere mt/jt, vor fi dimensionate corespunzător pentru asigurarea consumului necesar funcționării optime a noii stații de transformare 110/400kV POTOC și stației de conexiune 400kV.

Date tehnice Stație de transformare 110/400kV Potoc și Stație de Conexiune 400kV

Stația de transformare 110/400kV Potoc și Stația de Conexiune 400kV vor deveni punct de interconexiune cu sistemul energetic, vor fi realizate în soluție mixta_GIS/AIS (GIS pe partea de 400kV și AIS pe partea de 110kV) și vor avea următoarea echipare:

✓ Echipare pe 400kV

- Bară dublă de 400kV, secționată prin cuplă transversală;
- 2 celule plecare în LEA 400kV;
- 3 celule 400kV de transformator;
- 1 celulă de cuplă transversală;
- 2 celule 400kV de măsură;
- Spațiu pentru extindere pentru o celulă de 400kV.

✓ Echipare pe 110kV

- Bară dublă de 110kV, secționată prin cuplă transversală;
- 3 celule 110kV de transformator;
- 4 celule 110kV plecare în LES 110kV spre cele 4 centrale electrice eoliene;
- 1 celulă de cuplă transversală;
- 2 celule 110kV de măsură;
- Spațiu de extindere pentru o celulă 110kV.

✓ 3 transformatoare 110/400kV, 400MVA

Stația de Conexiune 400kV

Toate echipamentele care urmează să fie montate în instalațiile stației trebuie să corespundă prevederilor legislației în vigoare .

Stația va fi realizată în tehnologie GIS, instalațiile având mediul de izolație cu SF6 vor fi prevăzute cu dispozitive de urmărire vizuală a valorii presiunii pentru fiecare compartiment de gaz, cu posibilitatea stabilirii unor niveluri de alarmare și declanșare). În acest caz furnitura va fi prevăzută și cu un aparat de detecție/monitorizare a scăpărilor de gaze (SF6) ce va funcționa în regim automatizat.

Celule 400kV

- Celula GIS_LEA/OHL 400kV, Pancevo - Reșița (intrare)
- Celula GIS_LEA/OHL 400kV, Pancevo - Reșița (ieșire)
- Celula GIS_LES 400kV (Circuit 1_Transformator 1)
- Celula GIS_LES 400kV (Circuit 2_Transformator 2)
- Celula GIS_LES 400kV (Circuit 3_Transformator 3)
- Celula GIS_CTV 400kV
- Celule GIS_400kV Masura 1 + Masura 2
- Celule GIS_REZERVA

➤ Statia de Conexiune 110kV

Celule 110kV

- Celula transformator 110/400kV
- Celula LES 110kV
- Celula cupla transversala 110kV
- Celula 110kV Masura

Pe amplasamentul stațiilor, pentru monitorizare video, vor fi prevăzuti perimetral stâlpi cu înălțimea de aproximativ 10m, care să permită vizualizarea tuturor părților componente ale stațiilor. Supravegherea video se va face cu camere video IP de exterior.

- **LEA220kV**

Pentru liniile electrice aeriene de 220 kV, zonele de protecție și de siguranță coincid cu culoarul de trecere a liniei și sunt simetrice față de axul liniei. Lățimea reglementată a culoarului de trecere, a zonei de protecție și de siguranță pentru LEA 220 kV are valoarea de 55 m.

- **LEA400kV**

Pentru liniile electrice aeriene de 400 kV, zonele de protecție și de siguranță coincid cu culoarul de trecere a liniei și sunt simetrice față de axul liniei. Lățimea reglementată a culoarului de trecere, a zonei de protecție și de siguranță pentru LEA 400 kV are valoarea de 75 m.

Racordurile la echipamentele primare 110kV, 400kV din cadrul stației de transformare 110/400kV POTO, a stației de conexiune 400kV și a instalațiilor de racordare la SEN, se vor realiza aerian / liber în aer prin conductoare flexibile de oțel-aluminiu, respectiv cleme de prindere și contact dimensionate corespunzător.

Cablurile de comandă și semnalizare aferente echipamentelor IT (înaltă tensiune) se vor concentra pe teritoriul stațiilor pe paturi de cabluri special amenajate, concentrate în cutii de cleme amplasate în dreptul echipamentelor carora le sunt destinate.

Transformatoarele de putere se vor racorda la celule aferente fie prin cabluri unipolare subterane și/sau paturi de cabluri special amenajate, fie prin rețele electrice aeriene.

Iluminatul exterior se va executa cu stâlpi de iluminat montați perimetral și zonal. Alimentarea și comanda se va realiza dintr-un tablou de iluminat exterior.

Echipamentele primare se vor monta pe suportii metalici protejați anticoroziv, pe care se vor amplasa și dispozitivele de acționare necesare acestora.

Toate echipamentele se leagă la instalația de legare la pământ fie direct, fie prin intermediul suporturilor metalice aferenți.

Accesul la statia de transformare 110/400kV POTO, la statia de conexiune 400kV și la instalațiile de racordare la SEN se va realiza din DN 57, pe DJ 573A și pe drumuri de exploatare existente.

Pentru realizarea accesului în stația de transformare 110/400kV POTOC, în stația de conexiune 400kV și la instalațiile de racordare la SEN s-a prevăzut racordarea drumurilor interioare la drumurile de exploatare/comunale existente.

Drumurile de acces din interiorul stației de transformare 110/400kV POTOC, stației de conexiune 400kV și instalațiilor de racordare la SEN, vor avea o lățime de aproximativ 5m și vor avea următoarea structură:

- Patul drumurilor din pământ, prin decapare pamant vegetal și umpluturi compactate;
- Strat geotextil pentru separare și strat de drenare așezat sub stratul de fundare;
- Substrat din piatră spartă, ce se va realiza după compactare pentru asigurarea unui grad de compactare de minim 98%;
- Fundație din piatră spartă;
- Strat de nisip pilonat;
- Îmbracămintă din beton.

Pe terenul stațiilor va fi prevăzut un spațiu pentru depozitare echipamente și un centru de operare și mentenanță a stației de transformare și racordare, ce poate avea în componență birouri, săli de ședințe, bucătărie, toalete și orice este necesar pentru asigurarea operării stației de transformare în condiții optime.

Proiectul propus se referă la construirea unei stații de transformare, a unei stații de conexiuni și a unui racord la LEA 400kV, pentru racordarea parcurilor eoliene existente în zonă la SEN, susținând astfel energia regenerabilă.

Statia de Transformare 110/400 kV și Stația de Conexiune 400kV constă în următoarele lucrări, fără a se limita la:

Partea de instalații electrice:

- Echipamente primare de înaltă tensiune (celule linie, trafo și/sau celule bloc IT, celule cupla IT, orice celule IT necesare bunei funcționări echipate cu separatoare, întreruptoare, transformatori de curent/tensiune, descărcătoare, etc), inclusiv transformatoarele de putere 110/400 kV;
- Posturi electrice de transformare;
- Rețele cabluri subterane electrice de joasă, medie și înaltă tensiune și fibră optică;
- Rețele aeriene de joasă, medie și înaltă tensiune și fibră optică;
- Sisteme de stocare energie electrică;
- Sistemul de comanda-control-protecție și contorizare aferent stației;
- Transformatoare pentru alimentarea serviciilor interne;
- Serviciile proprii de c.a. și c.c.;
- Instalațiile de teleprotecție și telecomunicații aferente transmisiilor și teleconducerii stației și instalațiile conexe;

- Generatoare pentru alimentarea serviciilor interne ca surse de rezervă;
- Instalație de împământare;
- Sistem de securitate;
- Instalație de paratrasnete;
- Instalație de prize, aer condiționat și încălzire;
- Instalație de iluminat general și perimetral;
- Instalație de stins incendii;
- Instalație de antiefracție;
- Orice alte instalații / echipamente necesare bunei funcționări a stației de transformare și asigurării condițiilor tehnice de racordare la SEN.

Lucrările de construcții aferente instalațiilor: drumuri interioare; platforme montare-intervenții; fundații echipamente; împrejmuiri și porți de acces; cadre metalice; stâlpi medie / înaltă tensiune; rigle; suporturi echipamente; canale de cabluri; infrastructura de evacuare a apelor pluviale și alimentare cu apă; clădiri în regim maxim Subsol tehnic+P+1E - Spații Birouri, Camere comandă/telecomandă și control, săli servere, inclusiv anexe (grupuri sanitare, spații depozitare, etc.).

Instalațiile de racordare la SEN în sistem intrare-ieșire în linia electrică aeriană - LEA d.c. (220)400kV Reșița (România)-Pancevo (Serbia) existentă, constă în următoarele lucrări, fără a se limita la:

- Plantarea a 2 stâlpi noi speciali de 400kV în axul LEA d.c. (220)400kV Reșița (România)-Pancevo (Serbia) existentă;
- Plantarea a altor 2 stâlpi noi speciali de 400kV în fața Stației de Conexiune 400kV;
- Realizarea racordurilor aeriene între cei 4 stâlpi noi de 400kV;
- Realizarea racordului aerian între stâlpul nou nr. 4 și rigla din Stația de Conexiune 400kV.

Alimentarea cu apă

Nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă.

În timpul lucrărilor de realizare a stației de transformare 110/400kV Potoc și a stației de Conexiune 400kV, în vederea asigurării necesarului de apă potabilă pentru lucrători, se va utiliza apa îmbuteliată. Apa necesară în perioada de construcție va fi asigurată cu cisterne auto. Pentru personalul permanent din Stația de transformare 110/400kV Potoc și din Stația de Conexiune 400kV se propune asigurarea alimentării cu apă și în scop menajer, din rezervoare livrate prin firme de profil, iar preluarea apei uzate se va face de asemenea, cu ajutorul firmelor de specialitate, pe baza contractelor.

Canalizare menajeră

Pentru desfășurarea de activități de construcție/întreținere/operare în cadrul Stației de transformare 110/400kV Potoc și a Stației de Conexiune 400kV, vor fi încheiate cu firme specializate

și autorizate, contracte economice pentru montarea și utilizarea pe amplasament a unor grupuri sanitare de tip container sanitar ce colectează apa uzată (fără a fi nevoie de o fosa septică îngropată), ea fiind ulterior evacuată la intervale regulate conform contractelor. Apele pluviale se vor infiltra liber în sol și pot fi considerate convențional curate.

Alimentarea cu energie electrică

Serviciile proprii din cadrul stației de transformare 110/400kV și a stației de conexiuni 400kV se vor alimenta din următoarele surse de curent alternativ: racord subteran sau aerian nou la rețeaua electrică de medie tensiune aparținând Operatorului de Distribuție Concesionar Zonal, printr-un transformator 20/0,4 kV și echipamentele de comutație și protecție aferente, generatoare electrice pentru alimentarea serviciilor interne ca surse de rezervă, transformatoare servicii interne alimentate din terțiarul transformatoarelor de putere, sisteme de stocare de energie electrică, în construcție, toate instalațiile electrice sunt racordate la o rețea de împământare.

Stația electrică de transformare 110/400kV și stația de conexiuni 400kV se vor racorda la rețelele electrice existente în vecinătate, de asemenea, se vor proiecta instalații de paratrăsnet.

Iluminatul de siguranță: în incinta stației de transformare 110/400kV POTOC și a stației de conexiune 400kV se va asigura iluminatul de siguranță pentru personalul permanent de exploatare ce va lucra în ture.

Iluminatul general: nivelurile de iluminare pe căile de circulație vor fi cele normale pentru astfel de construcții.

Iluminatul exterior: : se va executa cu stâlpi de iluminat montați perimetral și zonal.

Stația de transformare 110/400kV POTOC și stația de conexiune 400kV sunt prevăzute cu instalații de iluminat exterior și interior.

Dupa finalizarea lucrărilor de construcție se va trece obligatoriu la refacerea amplasamentului în zona afectată de execuția investiției: curățarea terenului de deșeuri și predarea acestora către firme specializate pentru valorificare/eliminare, cu respectarea legislației în domeniu; nivelarea terenului, tasare și redapunerea stratului fertil decopertat la începutul lucrărilor cu scopul aducerii la starea inițială; operații de pietruire sau refacere a stratului de asfalt afectat, unde este cazul; operații de îndepărtarea molozului rezultat în urma săpăturilor și depozitarea acestuia în locațiile precizate de primărie.

Toate elementele care vor alcătui stația de transformare 110/400kV, stația de conexiuni Potoc și racordul la LEA 400kV (echipamente și instalații electrice, fundații, cabluri subterane și/sau aeriene, drumuri, platforme de montaj etc.) vor respecta distanțele de siguranță și protecție față de construcțiile și infrastructura existentă, conform normelor ANRE și normelor tehnice de proiectare în vigoare.

Organizarea de șantier va fi amplasată pe același teren cu stația de transformare 110/400kV POTOC și stația de conexiune 400kV, în suprafață de până la 5000 mp, în imediata vecinătate a acestuia și

constă în amenajarea temporară a unui spațiu pentru amplasare containere birouri, spațiu depozitare echipamente și materiale, atelier electro-mecanic, vestiare, birou șef de lucrare, depozitare scule și aparate necesare lucrărilor de montaj, parcare autovehicule. De asemenea, se va avea în vedere asigurarea utilităților pe amplasament: curent electric, apă proaspătă, apă menajeră, spațiu stocare deșeuri, spațiu stocare componente stație de transformare și racordare, iluminat, pază, etc.

Materiile prime utilizate în construcții pentru implementarea proiectului vor fi - apă, nisip, pietriș, beton, lemn, vor fi asigurate de constructor. Totodată se utilizează motorină pentru vehicule și pentru utilajele folosite la lucrări de construcții și montaj.

Bilanț materiale: beton = 13845 ton , balast = 2680 tone, nisip = 265 tone, piatră spartă = 2115 tone, armatura = 267 tone, confecții metalice = 423 tone , confecții metalice (stâlpi racord) = 360 tone.

La încheierea tuturor lucrărilor pentru care este utilizată organizarea de șantier se procedează astfel: retragerea autovehiculelor de transport și a utilajelor; dezafectarea organizării de șantier; refacerea terenului ocupat temporar.

Proiectul propus se situează în vecinătatea a două parcuri eoliene în funcțiune și a altor 5 parcuri eoliene în procedura de reglementare, precum și a altor proiecte aflate în procedură.

Terenul se află amplasat la o distanță de aproximativ 4,7 km față de aria naturală protejată de interes comunitar ROSCI0361 Râul Caraș.

Perioada de implementare propusă - 3 ani.

Valoarea investiției - 40.000.000 Euro.

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: în faza de construcție se vor folosi resurse naturale uzuale unei astfel de lucrări - nisip, pietriș, etc.;

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:

În etapa de construcție vor rezulta deșeuri de materiale de construcție - nisip, piatră spartă, pamânt, materiale plastice, polistiren, deșeuri metalice (17 04 11, 17 05 04, 17 01 07), în cantități variabile. Pământul, nisipul, piatra spartă, cod deșeu 17 01 07, vor fi utilizate ca materiale de umplutură, iar celelalte deșeuri vor fi colectate în containere și valorificate/eliminate prin societăți autorizate. Deșeurile menajere (20 03 01) vor fi depozitate în pușcări și predate la firma de salubritate.

e) poluarea și alte efecte negative:

- în perioada de execuție: noxe din gaze de eșapament, pulberi în suspensie, praf, zgomot, provenite de la utilaje, mijloace de transport, manipulare materiale de construcții;

f) riscul de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice: nu este cazul.

g) riscurile pentru sănătatea umană: nu este cazul.

2. Amplasarea proiectului

a) utilizarea actuală și aprobată a terenului: conform Certificatului de Urbanism nr. 4 din 25.04.2023, emis de către Comuna Berliște, teren situat în extravilanul comunei Berliște, sat Iam, teren arabil, proprietate privată, intabulare, drept de proprietate, dobândit prin contract de schimb și succesiune legală, dobândit prin contract de schimb, dezmembrare, folosința actuală terenuri extravilane, neîmprejmuite, arabile, folosința propusă curți construcții, cu destinația Stație electrică de Transformare 110/400kV Potoc, Stație de Conexiuni 400kV și Instalații de racordare la SEN, în suprafață de 58.200 mp, conform Extrase CF nr. nr. 35980, CF nr. 35981, CF nr. 35983, CF nr. 35984, CF nr. 35985, CF nr. 35987, CF nr. 36107.

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia: impact nesemnificativ asupra resurselor naturale.

c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

1) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul;

2) zone costiere și mediul marin: nu este cazul;

3) zonele montane și forestiere: nu este cazul;

4) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: nu este cazul;

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 hidrogeologica: nu este cazul;

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 este cazul;

7) zonele cu o densitate mare a populației: nu este cazul;

8) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: s-a emis aviz nr. 545/19.07.2023, de către Direcția Județeană pentru Cultură Caraș-Severin.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

a) importanța și extinderea spațială a impactului: impact local, nesemnificativ, fără afectarea populației;

b) natura impactului: nu este cazul;

c) natura transfrontieră a impactului: nu este cazul;

d) intensitatea și complexitatea impactului: impact redus, de mică complexitate, în timpul execuției lucrărilor nesemnificativ;

e) probabilitatea impactului: minimă, în perioada executării lucrărilor;

- f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impact redus, de scurtă durată, reversibil odată cu terminarea executării lucrărilor;
- g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și sau/ aprobate: nu este cazul;
- h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu este cazul.

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

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

Proiectul propus intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările.

A fost emisă Consultanță Tehnică nr. 15/28.02.2024, de către Administrația Bazinală de Apă Banat.

Condițiile de realizare a proiectului:

1. Realizarea proiectului cu respectarea prevederilor documentației depuse la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin, documentație care a stat la baza emiterii prezentei decizii.
2. Respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a prevederilor înscrise în actele de reglementare și a condițiilor impuse de toate avizele prelabile emise pentru aprobarea investiției.
2. Respectarea prevederilor din Consultanța Tehnică nr. 15/28.02.2024, emisă de către Administrația Bazinală de Apă Banat.
3. Organizarea de șantier se va amplasa numai în limitele amplasamentului deținut de titularul proiectului, fără ocuparea altor terenuri, și va include amenajările specifice pentru protecția mediului.
4. Administrarea corespunzătoare a deșeurilor generate prin următoarele:
 - Conformarea la prevederile Ordonanței de Urgență nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
 - Deșeurile menajere provenind de la personalul angrenat în lucrări vor fi depozitate temporar în pubele prevăzute în organizarea de șantier și ridicate de către firma de salubritate pe bază de contract;
 - Se interzice abandonarea, precum și eliminarea acestora în afara spațiilor autorizate;
 - Se interzice incinerarea deșeurilor;

- Monitorizarea gestiunii deșeurilor conform Hotărârii Guvernului României nr.856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare.

5. Monitorizarea lucrărilor de execuție pentru prevenirea poluării factorilor de mediu vor avea în vedere verificarea zilnică a stării utilajelor și autovehiculelor și a încadrării în perimetrul aprobat pentru depozitarea materialelor, deșeurilor, respectiv a zonei de parcare și alimentare utilaje.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica în scris autoritatea competentă emitentă.

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 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 prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

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

DIRECTOR EXECUTIV
Florina Doina TĂNASIE

Șef Serviciu Avize,
Acorduri, Autorizații
Marius VODIȚĂ

Întocmit: cons. Adriana BOJIN/3.ex./.....