



AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI GALAȚI

ANEXĂ din 06.03.2020,

la Acordul de mediu nr. 02 din 06.01.2014, emis de A.P.M. Galați pentru proiectul „Construire centrală electrică eoliană – SPGA (turbine eoliene, drumuri interioare, racord electric turbine, platforme tehnologice, organizare de șantier) și servitute de trecere subterană/de suprafață/aeriană”,
 propus a fi amplasat în extravilan com. Cudalbi, jud. Galați,
 titular S.C. SMART POWER GENERATION ALFA S.R.L. Buzău

Se modifică conținutul Acordului de mediu nr. 02 din 06.01.2014, după cum urmează:

La pag. 1/14, textul: „în extravilan com. Băleni, T 29/5, T 29/6, T35/4, T35/5, T 36/4, T 36/5, T 71, T 73, jud. Galați și extravilan com. Cudalbi, T 50, T 50/1, T 89/1, T 90, T 91, T 92, T 95, T 95/1, jud. Galați”.	Se înlocuiește cu: „în extravilan com. Cudalbi, T 91, T 92, T95, T132/1, T 133, T 135, drumuri de exploatare și drumuri comunale adiacente acestor tarlale, De 643, De 646, De 658, De 648, De 781, De 777/2, De780/1, jud. Galați”.
La pag. 1/14, textul: „Proiectul presupune realizarea unui parc eolian format din 5 turbine, cu puterea totală de aproximativ 10 MW”.	Se înlocuiește cu: „Proiectul presupune realizarea unui parc eolian format din 4 turbine, cu puterea totală de aproximativ 24 MW”.
La pag. 1/14, textul: - extravilan com. Băleni, T 29/5, T 29/6, T35/4, T35/5, T 36/4, T 36/5, T 71, T 73, - extravilan com. Cudalbi, T 50, T 50/1, T89/1, T90, T 91, T 92, T 95, T 95/1, jud. Galați”.	Se înlocuiește cu: „extravilan com. Cudalbi, T 91, T 92, T95, T 132/1, T 133, T 135, drumuri de exploatare și drumuri comunale adiacente acestor tarlale, De 643, De 646, De 658, De 648, De 781, De 777/2, De 780/1, jud. Galați”.
La pag. 1/14, textul: „construcția a 5 turbine eoliene, de 2 MW, fiecare”.	Se înlocuiește cu: „construcția a 4 turbine eoliene, de 6 MW, fiecare”.
La pag. 1/14, textul: „consolidare căi de acces la și în interiorul parcului eolian, astfel: drumuri de acces (lățime 5 m) 1,1137 ha, drumuri de exploatare (lățime 4 m) 0,2811 ha, adică în total 1,3948 ha”.	Se înlocuiește cu: „consolidare căi de acces la și în interiorul parcului eolian, astfel: drumuri de acces (lățime min. 5 m) 0,865 ha, drumuri de exploatare (lățime 4 m) 0,2811 ha, adică în total 1,1461 ha”.
La pag. 1/14, textul: „realizare platforme, necesare calării macaralelor care vor servi la montajul turnului și a componentelor aerogeneratorului; suprafața platformelor va fi de cca. 0,631 ha”.	Se înlocuiește cu: „realizare platforme, necesare calării macaralelor care vor servi la montajul turnului și a componentelor aerogeneratorului; suprafața platformelor va fi de cca. 0,5 ha”.
La pag. 2/14, textul: „Capacitatea proiectată a centralei eoliene (puterea instalată va fi de aproximativ 10 MW): luând în calcul puterea instalată de aproximativ 10 MW și un regim de funcționare de 2.380 de ore echivalente, producția netă va fi de circa 35 GWh anual”.	Se înlocuiește cu: „Capacitatea proiectată a centralei eoliene (puterea instalată va fi de aproximativ 24 MW): luând în calcul puterea instalată de aproximativ 24 MW și un regim de funcționare de 2.380 de ore echivalente, producția netă va fi de circa 84 GWh anual”.

La pag. 2/14, textul:

COD TURBINĂ	COORDONATE STEREO 70	
	X	Y
SPGA 1	476861.529	715718.305
SPGA 2	476855.502	716186.691
SPGA 3	476849.458	716656.589
SPGA 4	476422.691	716330.558
SPGA 5	476415.777	716781.850

La pag. 2/14, textul:

Nr. crt.	COORDONATE STEREO 70	
	X	Y
1	479801.804	715677.873
2	481323.517	717729.323
3	476346.806	717145.908
4	476372.663	715458.021

La pag. 2/14, textul:

„Suprafața aferentă obiectivului de investiție este de circa 8,19 ha, astfel:

- fundații turbine (5 buc. x 400 mp.) = 0,2 ha.
- platforme tehnologice (5 buc. x 25 m x 500 m + 3 m x 4 m) = 0,631 ha.
- drumuri de exploatare (lungime 0,70275 km, lățime 4 m) = 0,2811 ha.
- drumuri interioare de acces (lungime 2,2274 km, lățime 5 m) = 1,1137 ha;
- rețele electrice (LES 20 kV) = 2,21 km x 0,7 m = 0,1547 ha.
- rețele telecomunicații (fibră optică) = 2,21 km x 0,1 m = 221 mp.”.

La pag. 2/14, textul:

„putere nominală – cca. 2 MW”.

La pag. 2/14, textul:

„turnurile care vor susține aerogeneratoarele vor fi confectionate din otel, vor avea înălțimea maximă de 105 m și vor fi formate din 3 module asamblate, care au un interior reticular din oțel”.

La pag. 3/14, textul:

„diametrul rotorului fiind de cca. 90 m; lungime pală de cca. 45 m, înălțimea totală a instalației turn și pală în poziție verticală va fi de 150 m”.

La pag. 3/14, textul:

„generatorul va fi de tip asincron cu o tensiune de ieșire de 690 V și o putere variabilă până în jurul valorii de 2 MW în funcție de viteza vântului. De la generator coboară un conductor de cupru până la transformatorul ridicător de tensiune de la 690 V la 20/30 kV.”.

Se înlocuiește cu:

COD TURBINĂ	COORDONATE STEREO 70	
	X	Y
A 1	476861.529	715718.305
A 2	476855.502	716186.691
A 3	476849.826	716628.229
A 4	476426.057	716110.860

Se înlocuiește cu:

Nr. crt.	COORDONATE STEREO 70	
	X	Y
1	477655.340	715541.782
2	477627.140	716751.882
3	477093.791	717122.597
4	476346.806	717145.908
5	475920.158	716738.354
6	475577.266	716148.210
7	475905.132	715776.327
8	476685.925	715179.966
9	477517.809	715303.542

Se înlocuiește cu:

„Suprafața aferentă obiectivului de investiție este de circa 4,5 ha, astfel:

- fundații turbine (4 buc. x 20 m x 20 m) = 0,16 ha.
- platforme tehnologice (4 buc. x 25 m x 50 m) = 0,5 ha.
- drumuri de exploatare (lungime 0,70275 km, lățime 4 m) = 0,2811 ha.
- drumuri interioare de acces (lungime 1,46 km, lățime min. 5 m) = 0,865 ha;
- rețele electrice (LES 20 kV)=2,21 km x 0,7 m = 0,1547 ha.
- rețele telecomunicații (fibră optică) = 2,21 km x 0,1 m = 221 mp.”.

Se înlocuiește cu:

„putere nominală – cca. 6 MW”.

Se înlocuiește cu:

„turnurile care vor susține aerogeneratoarele vor fi confectionate din otel, vor avea înălțimea maximă de 125 m și vor fi formate din 6 module asamblate, care au un interior reticular din oțel”.

Se înlocuiește cu:

„diametrul rotorului fiind de cca. 160 m; lungime pală de cca. 80 m, înălțimea totală a instalației turn și pală în poziție verticală va fi de 240 m”.

Se înlocuiește cu:

„generatorul va fi de tip asincron cu o tensiune de ieșire de 690 V și o putere variabilă până în jurul valorii de 6 MW în funcție de viteza vântului. De la generator coboară un conductor de cupru până la transformatorul ridicător de tensiune de la 690 V la 20/30 kV (medie tensiune – M.T.).”.



La pag. 3/14, textul: „rețeaua de linii electrice de colectare a energiei de la turbinele eoliene până la punctul de conexiuni va fi o rețea de cabluri pozate subteran, având tensiunea de 20 kV”.	Se înlocuiește cu: „rețeaua de linii electrice de colectare a energiei de la turbinele eoliene până la punctul de conexiuni va fi o rețea de cabluri pozate subteran, având tensiunea de 20/30 kV”.
La pag. 3/14, textul: „Punctul de conexiuni: va fi situat în incinta parcului eolian și asigură colectarea energiei electrice furnizată de turbinele eoliene, la nivelul de tensiune de 20 kV și asigurarea alimentării cu energie electrică a serviciilor proprii ale centralei electrice eoliene”.	Se înlocuiește cu: „Punctul de conexiuni: va fi situat în incinta parcului eolian și asigură colectarea energiei electrice furnizată de turbinele eoliene, la nivelul de tensiune de 20/30 kV și asigurarea alimentării cu energie electrică a serviciilor proprii ale centralei electrice eoliene”.
La pag. 3/14, textul: „Linia electrică subterană 20 kV: are rolul de a transporta energia electrică debitată de către centrala electrică eoliană de la punctul de conexiuni, aflat în incinta parcului, până la stația de transformare 20/110 kV, aparținând S.C. ALIZEU EOLIAN S.A. Buzău”.	Se înlocuiește cu: „Linia electrică subterană de medie tensiune – M.T. (20/30 kV): are rolul de a transporta energia electrică debitată de către centrala electrică eoliană de la punctul de conexiuni, aflat în incinta parcului, până la stația de transformare M.T./110 kV a parcului eolian”.
La pag. 3/14, textul: „Stația de transformare 20/110 kV (aparținând S.C. ALIZEU EOLIAN S.A. Buzău): situată în vecinătatea parcului eolian și asigură colectarea energiei electrice furnizată de turbinele eoliene și de către punctul de conexiuni, la nivelul de tensiune de 20 kV, ridicarea tensiunii la 110 kV și asigurarea alimentării cu energie electrică a serviciilor proprii ale centralei electrice eoliene”.	Se înlocuiește cu: „Stația de transformare M.T./110 kV a parcului eolian: situată în vecinătatea parcului eolian și asigură colectarea energiei electrice furnizată de turbinele eoliene și de către punctul de conexiuni, la nivelul de tensiune de 20/30 kV, ridicarea tensiunii la 110 kV și asigurarea alimentării cu energie electrică a serviciilor proprii ale centralei electrice eoliene”.
La pag. 4/14, textul: „Căi de acces la turbinele eoliene: drumul de acces la amplasament se va face din D.J. 253 și pe drumurile de exploatare De 645, De 641, De 658 și De 654. În interiorul parcului sunt drumuri agricole nemodernizate care au legătură cu drumul principal. Suprafața de rulare se află în condiții acceptabile, necesitând consolidări punctuale - vor fi reparate prin amenajare cu piatră spartă. Lățimea drumurilor de exploatare va fi de 4 m, lungimea de 0,70275 km și suprafața de 0,2811 ha. Drumurile de acces vor avea o lățime de 5 m, o lungime de 2,2274 km și o suprafață de 1,1137 ha”.	Se înlocuiește cu: „Căi de acces la turbinele eoliene: drumul de acces la amplasament se va face din D.J. 253 și pe drumurile de exploatare De 643, De 646, De 658, De 648, De 781, De 777/2, De 780/1. În interiorul parcului sunt drumuri agricole nemodernizate care au legătură cu drumul principal. Suprafața de rulare se află în condiții acceptabile, necesitând consolidări punctuale - vor fi reparate prin amenajare cu piatră spartă. Lățimea drumurilor de exploatare modernizate pentru CEE-SPGA va fi de 4 m, lungimea de 0,70275 km și suprafața de 0,2811 ha. Drumurile de acces vor avea o lățime de min. 5 m, o lungime de 1,46 km și o suprafață de 0,865 ha”.
La pag. 4/14, textul: „Platforme pentru staționarea și manevrarea vehiculelor: în imediata apropiere a turbinelor se va realiza câte o platformă, necesară calării macaralei care va servi la montajul turnului și a componentelor aerogeneratorului; suprafața platformei de calare a macaralei va fi de cca. 1.262 mp. (25m x 500 m + 3 m x 4 m)”.	Se înlocuiește cu: „Platforme pentru staționarea și manevrarea vehiculelor: în imediata apropiere a turbinelor se va realiza câte o platformă, necesară calării macaralei care va servi la montajul turnului și a componentelor aerogeneratorului; suprafața platformei de calare a macaralei va fi de cca. 1.250 mp.”.



La pag. 4/14, textul: „Amenajarea a 5 platforme de lucru (macara) pentru staționarea și manevrarea vehiculelor care transportă și/sau manevrează piesele agabaritice”.	Se înlocuiește cu: „Amenajarea a 4 platforme de lucru (macara) pentru staționarea și manevrarea vehiculelor care transportă și/sau manevrează piesele agabaritice”.
La pag. 4/14, textul: „curățarea și nivelarea terenurilor adiacente drumurilor existente de exploatare agricolă în vederea realizării celor 5 platforme permanente, cu suprafețe de cca. 1.262 mp/platformă (25 m x 500 m + 3 m x 4 m)”.	Se înlocuiește cu: „curățarea și nivelarea terenurilor adiacente drumurilor existente de exploatare agricolă în vederea realizării celor 4 platforme permanente, cu suprafețe de cca. 1.250 mp/platformă”.
La pag. 4/14, textul: „transportul materialelor de construcții pentru punctul de conexiuni 20 kV”;	Se înlocuiește cu: „transportul materialelor de construcții pentru punctul de conexiuni 20/30 kV”;
La pag. 5/14, textul: „Instalarea cablurilor electrice subterane de colectare a energiei electrice de medie (20 kV)”;	Se înlocuiește cu: „Instalarea cablurilor electrice subterane de colectare a energiei electrice de medie (20/30 kV)”;
La pag. 5/14, textul: „Instalarea punctului de conexiuni 20 kV presupune”;	Se înlocuiește cu: „Instalarea punctului de conexiuni 20/30 kV presupune”;
La pag. 10/14, textul: „montarea turbinelor eoliene și a altor echipamente la distanțe de min. 400 m față de localitățile învecinate”;	Se înlocuiește cu: „montarea turbinelor eoliene și a altor echipamente la distanțe de min. 375 m față de localitățile învecinate”;
La pag. 13/14, textul: „se va monitoriza factorul de mediu sol prin efectuarea de analize în zona Stației de transformare secundară 20/110 kV a centralei eoliene, după caz”.	Se înlocuiește cu: „se va monitoriza factorul de mediu sol prin efectuarea de analize în zona Stației de transformare secundară M.T./110 kV a centralei eoliene, după caz”.

Prezenta anexă se emite cu următoarele condiții:

- a) Acordul de mediu nr. 02 din 06.01.2014 emis de A.P.M. Galați pentru proiectul „Construire centrală electrică eoliană – SPGA (turbine eoliene, drumuri interioare, racord electric turbine, platforme tehnologice, organizare de şantier) și servitute de trecere subterană/de suprafață/aeriană” își păstrează valabilitatea, însotit de prezenta anexă care face parte integrantă din actul de reglementare. Nu sunt acceptate alte modificări ale proiectului decât cele reglementate prin prezenta anexă.
- b) Lucrările se vor realiza cu respectarea tuturor condițiilor prevăzute în Acordul de mediu nr. 02 din 06.01.2014 emis de A.P.M. Galați pentru proiectul „Construire centrală electrică eoliană – SPGA (turbine eoliene, drumuri interioare, racord electric turbine, platforme tehnologice, organizare de şantier) și servitute de trecere subterană/de suprafață/aeriană”.
- c) Beneficiarul răspunde de realizarea corectă a lucrărilor propuse și a monitorizării impactului lucrărilor asupra mediului.
- d) Nerespectarea prevederilor Acordului de mediu nr. 02 din 06.01.2014 emis de A.P.M. Galați pentru proiectul „Construire centrală electrică eoliană – SPGA (turbine eoliene, drumuri interioare, racord electric turbine, platforme tehnologice, organizare de şantier) și servitute de trecere subterană/de suprafață/aeriană”, inclusiv ale anexei la acesta, atrage după sine anularea actului de reglementare.
- e) În conformitate cu prevederile art. 15, alin. 2, lit. a), din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, titularul are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de



reglementare, precum și modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării. Până la adoptarea unei decizii de către autoritatea competență, este interzisă desfășurarea oricărei activități sau realizarea proiectului, planului sau programului, care ar rezulta în urma modificărilor care fac obiectul notificării (potrivit art. 16. alin. 5, din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare).

- f) Prevederile Acordului de mediu nr. 02 din 06.01.2014 se pot revizui în condițiile specificate de art. 20 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și de art. 41 din Procedura de evaluare a impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice și private aprobată prin Legea nr. 292/2018, în cazul în care se constată apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii actului de reglementare;

Prezenta anexă conține 5 (cinci) pagini.

DIRECTOR EXECUTIV
Carmen SANDU



Şef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații
Mirela CULCEA

Întocmit: Manea Cătălin / 2 ex.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

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

5/5

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura: