



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BRĂILA**

**Decizia etapei de încadrare**

**Nr. 5703 din 10.04.2019**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **S.C. BRAIPIG S.R.L.** cu sediul în com. Tufesti, tarla T6, parcela 2-11, lot 4, cladirea 12, jud. Braila, înregistrată la APM Brăila cu nr. 1416/07.02.2017, a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, și a OUG 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 Brăila decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 21.03.2019, ca proiectul „*Construire instalatie de cogenerare cu motoare PERKINS SI MANN*”, amplasat în com. Chiscani, DN2B km. 7, tarla T.64, UAF14, UAF15, constructia C23, judetul Braila, **nu se supune evaluării impactului asupra mediului**

**Justificarea prezentei decizii:**

**I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:**

- proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, Anexa 2, pct. 13. a) *Orice modificări sau extinderi, altele decât cele prevăzute la pct. 24 din anexa nr. 1, ale proiectelor prevăzute în anexa nr. 1 sau în prezenta anexă, deja autorizate, executate sau în curs de a fi executate, care pot avea efecte semnificative negative asupra mediului.;*
- 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*, cu modificările și completările ulterioare, iar procedura de evaluare adecvată nu a fost demarată, deoarece amplasamentul nu se află în perimetrul sau vecinătatea unor arii naturale protejate de interes comunitar și nu este susceptibil să afecteze asemenea zone.
- proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare,

**1) Caracteristicile proiectului:**

**a) dimensiunea și concepția întregului proiect:**

Proiectul consta în amplasarea liniei II de cogenerare formata din doua grupuri de cogenerare compacte de mici dimensiuni antrenate de motoare cu ardere interna (un motor Perkins si un motor MAN). Linia va fi amplasata în cladirea C23 cu suprafata de 940 mp, existenta, avand pardoseala din beton armat prevazuta cu sifoane de scurgere si canale de colectare a apelor uzate rezultate de la spalari. Cladirea C23 este divizata în doua compartimente, unul cu suprafata de 430 mp în care este amplasata o centrala termica pentru producerea de energie termica cu ajutorul a patru cazane de abur, si unul cu suprafata de 510 mp destinata pentru producerea energiei electrice si a energiei termice cu ajutorul grupurilor de cogenerare. În prezent, în zona destinata producerii energiei electrice si a energiei termice cu ajutorul grupurilor de cogenerare este instalata linia I formata dintr-o instalatie de cogenerare grup turbogenerator tip Opra de 1,85 MWe.

Linia II de cogenerare ce urmeaza a fi instalata va fi formata din:

- a) un ansamblu motor-generator electric format dintr-un motor termic Perkins tip 4016 TESI I40 HC (P = 1240 kW<sub>e</sub>) cu functionare pe gaz natural si un generator sincron Stamford\_tip HC 634K2 (P = 816 kW<sub>e</sub>);



- b) un ansamblu motor-generator electric format dintr-un motor termic MAN tip E28428E (P= 266 kW<sub>t</sub>) cu functionare pe gaz natural si un generator sincron Stamford tip HC 4342D (P = 165 kW<sub>e</sub>);
- c) instalatii de recuperare a caldurii (schimbatoare de caldura);
- d) sisteme de evacuare a gazelor arse (cosuri de fum);
- e) tablouri electrice de preluare si distributie a energiei electrice produse.

Motorul Perkins 4016 TESI 140 HC este un motor cu ardere internă cu aprindere prin scanteie prevazut cu 16 cilindri cu un ciclu de functionare în patru timpi care foloseste drept combustibil gazul natural. Motorul este cuplat la un generator electric Stamford tip HC 634 K2, ce produce 0,816 MWe la o viteza de rotatie a motorului de 1500 rot/min.

Motorul MAN tip E28428E este un motor cu ardere internă cu aprindere prin scanteie prevazut cu 12 cilindri (pistoane) cu un ciclu de functionare în patru timpi care foloseste drept combustibil gazul natural, cuplat la un generator electric Stamford tip HC 4342D, ce produce 165 MWe la o viteza de rotatie a motorului de 1500 rot/min.

Producerea energiei termice in instalatia de cogenerare conectata la motorul Perkins se face cu ajutorul schimbatoarelor de caldura prin trei tipuri de recuperare a caldurii degajate de functionarea motorului:

- recuperarea energiei termice din gazele de ardere, prin intermediul unui schimbator de caldura tubular montat pe conducta de esapare a gazelor de ardere, circuit de apa producand apa fierbinte cu temperaturi de 90–95<sup>0</sup>C. Dupa recuperarea caldurii continuta de gazele de ardere acestea sunt evacuate in atmosfera prin intermediul unui cos de fum cu diametrul interior de 0,40 m si inaltimea de 10 m. Temperatura gazelor de ardere la evacuarea in atmosfera va fi de cca. 120<sup>0</sup>C. Puterea termica generata prin aceasta recuperare de caldura este 464 kW<sub>t</sub>.

- recuperarea energiei termice din sistemul de racire al blocului motor si a uleiului de ungere prin intermediul unui schimbator de caldura cu placi tip Tranter montat pe traseul circuitului de racire al motorului si al uleiului de lubrifiere. Prin acest sistem se produce apa calda cu temperaturi de 70-80<sup>0</sup>C. Puterea termica generata de acest circuit este 686 kW<sub>t</sub>.

- recuperarea caldurii de joasa temperatura din racirea apei fierbinti obtinuta prin recuperarea caldurii din gazele de ardere prin intermediul unui schimbator de caldura cu placi intercooler intercalat pe traseul circuitului de apa fierbinte. Puterea termica generata de acest circuit este 90 kW<sub>t</sub>.

Producerea energiei termice in instalatia de cogenerare cu motor MAN se face prin doua tipuri de recuperare a caldurii degajate de functionarea motorului:

- recuperarea caldurii din gazele de ardere prin intermediul unui schimbator de caldura tubular intercalat pe conducta de esapare a gazelor de ardere care au la iesirea din grupul motor o temperatura de cca. 450<sup>0</sup>C, producand apa fierbinte cu temperaturi de 85–95<sup>0</sup>C. Circa 25% din apa fierbinte este dirijata catre cele doua rezervoare de apa calda menajera (cisterne) cu o capacitate de 30 mc/buc existente pe amplasament de unde va fi distribuita catre consumatori iar cca. 75% din apa fierbinte este reintrodusa in circuitul grupului de cogenerare, amestecata cu apa rece pana la temperatura de 75-80<sup>0</sup>C si utilizata in circuitul de racire a blocului motor a grupului. Dupa recuperarea caldurii continuta de gazele de ardere acestea sunt evacuate in atmosfera prin intermediul unui cos de fum cu diametrul interior de 0,22 m si inaltimea de 10 m. Puterea termica generata prin aceasta recuperare de caldura este 104 kW<sub>t</sub>.

- recuperarea caldurii din racirea blocului motor si a uleiului de ungere prin intermediul unui schimbator de caldura cu circuit in contracurent amplasat sub motor. Circuitul hidraulic al blocului motor va fi racit de la cca. 94<sup>0</sup>C la 86<sup>0</sup>C cu ajutorul apei circulante in schimbatorul de caldura care se va incalzi pana la temperaturi de 80-85<sup>0</sup>C si va fi utilizata in circuitul de racire a gazelor arse. Puterea termica generata de acest circuit este 162 kW<sub>t</sub>.

**Lucrarile necesare implementarii proiectului sunt:**

- montarea pe structura metalica fixa ancorata in beton a ansamblului motor-generator cu dimensiunile de 3195 x 1895 x 2118 mm format din motor termic Perkins tip 4016 TESI 140 HC si generator sincron Stamford tip HC 634K2;



- montarea pe structura metalica fixa ancorata in beton a ansamblului motor-generator cu dimensiunile de 1850 x 1240 x 1134 mm format din motor termic MAN tip E28428E si generator sincron Stamford tip HC 4342D;
- montarea schimbatoarelor de caldura necesare obtinerii energiei din gazele de ardere, din sistemul de racire al motoarelor si din sistemul de racire a uleiului;
- realizarea racordurilor de legatura pentru preluarea apei calde produse de grupurile de cogenerare;
- montarea tablourilor electrice locale necesare pentru preluarea curentului de joasa tensiune produs de generatoarele Stamford;
- realizarea racordurilor de legatura intre tablourile electrice locale si postul de transformare 0,4/20 kV montat in cabina zidita amplasata in exteriorul cladirii unde sunt echipamente de medie si joasa tensiune destinate transportului si distributiei energiei electrice produse (transformator ridicator 0,4 kV/20 kV, celula racord 20 kV, etc);
- montarea cosurilor de fum aferente celor doua grupuri, construite din tuburi metalice acoperite cu un strat izolator din vata minerala aflat sub un invelis exterior de tabla zincata si racordarea conductelor de esapare a gazelor arse la cosurile de fum;
- realizarea racordurilor de legatura necesare conectarii utilajelor la alimentarea cu utilitati din retelele de distributie existente pe amplasamentul Braipig SRL (gaz, apa si energie electrica).

**b. cumularea cu alte proiecte existente si/sau aprobate:** linia II de cogenerare are rolul de a compensa necesarul de energie electrica si termica cand consumul depaseste puterea liniei I sau de a inlocui linia I atunci cand este cazul;

**c. utilizarea resurselor naturale in special a solului, terenurilor, a apei si a biodiversitatii:** Pentru realizarea proiectului nu sunt necesare resurse natural. Cele doua generatoare vin in constructie montata si se vor amplasa pe pardoseala existenta.

**d. cantitatea si tipurile de deseuri generate/gestionate:** Deseurile rezultate in urma activitatii de executie a investitiei sunt cele prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. crt	Denumire deseu	Cod deseu	Cantitate estimata a fi produsa
1	Deseuri de ambalaje din hartie – carton (cutii,saci)	15 01 01	cca.50 kg/an
2	Deseuri din ambalaje de materiale plastice (saci,folii)	15 01 02	cca.30 kg/an
3	Deseuri din ambalaje din lemn (paleti,cutii,etc)	15 01 03	cca.100 kg/an
5	Deseuri din amestecuri metalice(sarme, profile metalice, table, platbande metalice, etc)	17 04 07	cca.100 kg/an
6	Amestecuri de beton, caramizi, tigle si materiale ceramice	17 01 06	cca. 100 kg.
7	Deseuri menajere biodegradabile	20 01 08	cca. 50 kg.

Deseurile estimate a fi generate pe amplasament in perioada de functionare sunt:

Nr.crt	Denumire deseu	Cod deseu	Cantitate estimata a fi produsa
1	Deseuri de ambalaje din hartie - carton	15 01 01	10 kg/an
2	Deseuri din ambalaje de materiale plastice	15 01 02	20 kg/an
3	Deseuri din ambalaje din lemn	15 01 03	30 kg/an
5	Deseuri menajere biodegradabile	20 01 08	20 kg/an
6	Deseuri de ulei uzat	13 02 05*	40 kg /an



*e. poluarea și alte efecte negative;* pentru reducerea poluării și a altor efecte negative titularul a prevăzut următoarele măsuri:

- Gazele arse sunt evacuate în atmosferă prin intermediul a două cosuri de fum cu înălțimea de 10 m, înălțime considerată suficientă pentru a asigura o bună dispersie în atmosferă a emisiilor de poluanți rezultați de la arderea combustibilului gazos.

- pentru depozitarea deșeurilor au fost amenajate spații speciale dotate cu containere adecvate pentru fiecare tip de deșeu; se va ține evidența deșeurilor și a cantităților de substanțe periculoase depozitate, utilizate sau comercializate, atât în faza de realizare a proiectului cât și în funcționare.

*f. riscul de accident:* în condițiile respectării etapelor de execuție a proiectului, a disciplinei tehnologice în timpul operațiilor de execuție a lucrărilor, a legislației în vigoare privind substanțele și preparatele periculoase, riscul de accident va fi redus.

*g) riscurile pentru sănătatea umană* – proiectul va fi amplasat într-o zonă situată în afara zonei locuite, combustibilul utilizat este gazul natural.

**2) Amplasarea proiectului:** proiectul se va amplasa în județul Brăila, com. Chiscani, DN2B km. 7, tarla T64, UAF14, UAF15, construcția C23, conform Certificatului de Urbanism nr. 32 din 11.02.2019

*a. utilizarea actuală și aprobată a terenului* – proiectul se va amplasa într-o construcție existentă, terenul, cu folosința actuală de curți construcții.

*b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia:* nu este cazul;

**2.3. capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:**

1) *zone umede, zone riverane, guri ale râurilor* – nu este cazul, proiectul nu se propune în perimetrul sau vecinătatea unor astfel de zone.

2) *zonele costiere și mediul marin* - nu este cazul, proiectul nu se propune în perimetrul sau vecinătatea unor astfel de zone.

3) *zonele montane și forestiere*- nu este cazul, proiectul nu se propune în perimetrul sau vecinătatea unor astfel de zone.

4) *arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional* - nu este cazul, nu se propune în perimetrul sau vecinătatea unor astfel de zone.

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*- nu este cazul, proiectul nu se propune în perimetrul sau vecinătatea unor astfel de zone.

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* - amplasamentul proiectului se afla la peste 1km de cea mai apropiată locuință;

8) *peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic* – nu este cazul, proiectul nu se propune în perimetrul sau vecinătatea unor astfel de zone.

**3) Tipurile și caracteristicile impactului potențial:**

a) *importanța și extinderea impactului* - impact redus și local doar în zona amplasamentului, cu condiția respectării legislației privind protecția mediului în vigoare și a condițiilor impuse prin prezenta decizie;



**b) natura impactului**-impact redus, direct, local doar in zona amplasamentului cu conditia respectarii legislatiei privind protectia mediului in vigoare si a condițiilor impuse prin prezenta decizie;

**b) natura transfrontieră a impactului** - proiectul propus nu va avea efecte transfrontaliere;

**c) intensitatea și complexitatea impactului** - impact de intensitate și complexitate redusă, cu conditia respectarii legislatiei privind protectia mediului in vigoare si a condițiilor impuse prin prezenta decizie;

**d) probabilitatea impactului** – probabilitatea de apariție a impactului este redusă in situatia respectarii legislatiei privind protectia mediului in vigoare si a condițiilor impuse prin prezenta decizie;

**e) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului**- impact redus, temporar și local în zona proiectului, cu conditia respectarii legislatiei privind protectia mediului in vigoare si a condițiilor impuse prin prezenta decizie;

**g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate** – cele doua generatoare vor functiona atunci cand necesarul de energie electrica și termica depaseste capacitatea *Liniei I* de cogenerare. In functie de necesarul de energie electrica și termica al consumatorilor vor fi pornite fie doar unul din cele doua generatoare fie ambele generatoare cand consumul atinge nivelul maxim ce poate fi produs.

**h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului**- respectarea legislatiei privind protectia mediului in vigoare, verificari periodice ale instalatiilor, respectarea instructiunilor de lucru și a fiselor de post, monitorizarea periodica a factorilor de mediu conduc la protejarea factorilor de mediu.

**4) Membrii Comisiei de Analiza Tehnica (CAT) Braila constituita conform Ordinului de Prefect au emis puncte de vedere favorabile** cu privire la potențialul impact asupra populației și sănătății umane, biodiversitatea, terenurile, solul, apa, aerul și clima, bunurile materiale, patrimoniul cultural și peisajul.

#### **Condițiile de realizare a proiectului:**

-Executarea lucrărilor cu respectarea amplasamentului și a documentației tehnice depuse, a normativelor și prescripțiilor tehnice specifice pentru lucrările de construire a obiectivului, conform proiectului propus;

-Interzicerea depozitarii deșeurilor in alte locuri decat cele special amenajate;

-Interzicerea efectuării de intervenții la mijloacele de transport și echipamente la locul lucrării, pentru a evita scapări accidentale de produs petrolier.

-Depozitarea corespunzătoare a substantelor periculoase necesare punerii in functiune și utilizarea acestora conform destinației cu respectarea fiselor de securitate;

- asigurarea materialelor absorbante pentru prevenirea dispersiei substantelor periculoase in caz de pierderi accidentale;

-Reparațiile utilajelor și alimentarea cu carburant a acestora numai in stații specializate și autorizate, conform prevederilor legale (service-uri auto, stații distribuție carburanți).

-Colectarea separată și stocarea temporară a deșeurilor rezultate în urma executării lucrărilor, în condiții de siguranță pentru mediul înconjurător și pentru sănătatea oamenilor, în scopul valorificării/eliminării prin operatori economici autorizați, în conformitate cu prevederile *Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor*, republicată;

-Întocmirea evidenței gestiunii deșeurilor rezultate din activitatea ce urmează a se desfășura, conform prevederilor HG nr. 856/2002, *privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase*, cu modificările și completările ulterioare;

-Obținerea tuturor avizelor și acordurilor specifice ale administrației publice locale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora, conform prevederilor certificatului de urbanism și respectarea condițiilor impuse prin acestea;



-Respectarea prevederilor: Legii nr. 211/2011 *privind regimul deșeurilor*, republicată, cu modificările și completările ulterioare; Legii nr. 249/2015 *privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje*; OUG nr. 5/2015 *privind deșeurile de echipamente electrice și electronice*; Legii nr. 104/2011 *privind calitatea aerului înconjurător*; OUG nr. 68/2007 *privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului*, aprobată de Legea nr. 19/2008, cu modificările și completările ulterioare. *Normelor privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate* aprobate prin HG nr. 188/2002, cu modificările și completările ulterioare; Ordin nr. 119/2014 *pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației*; *Normativelor standard pentru zgomote și vibrații* nr. 10009/2017 și 12025/2/1981;

-Înștiințarea autorității competente pentru protecția mediului la finalizarea lucrărilor de investiție, în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor prezentei decizii, conform prevederilor Legii nr. 292/03.12.2018 *privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului*;

-Respectarea prevederilor art. 15, alin. 2, lit. a) din *OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului*, aprobată cu modificări și completări de *Legea nr. 265/2006*, cu modificările și completările ulterioare „de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării”.

În termen de patru luni de la înregistrarea instalației în *Registrul instalațiilor medii de ardere*, autorizare sau punerea în funcțiune se vor efectua primele măsuratori de monitorizare a emisiilor de către operator, pentru poluanții care au prevăzute valori limita în Tabelul 1 din Partea a 2-a a Legii 188/2018, și pentru monoxid de carbon, valoarea limita fiind cea prevăzută în Legea 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător.

**În conformitate cu prevederile *O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului*, aprobată cu modificări și completări de *Legea nr. 265/2006*, cu completările și modificările ulterioare, art. 21 alin (4), răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorităților competente pentru protecția mediului și a publicului revine titularului proiectului.**

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 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. 292/20108 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 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,



ȘEF SERVICIU,  
AVIZE, ACORDURI, AUTORIZAȚII

*Daniela Ligia DOBRE*  
Daniela Ligia DOBRE

ÎNTOCMIT,

Alexandru CHIRIL

