



Agenția pentru Protecția Mediului București

Nr. 14831/24.12.2015

**AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU
REVIZUITA la data de 24.12.2015
-proiect-**

Numarul de inregistrare al autorizatiei: **8**

Titularul autorizatiei: **S.C. CET GRIVITA S.R.L.**

Locatia activitatii: **Bucuresti, sector 1, Calea Grivitei, nr. 357**

Categoria de activitate conform Anexei Nr. 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale: **1.1. Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW**

Cod CAEN (Rev. 2): **3511 – Productia de energie electrica**

3530 – Furnizarea de abur si aer conditionat

3513 – Distributia si comercializarea energiei electrice

3600 – Captarea, tratarea si distributia apei

EPRTTR Anexa 1: **1(c) Centrale termice si alte instalatii de ardere cu o putere termica de 50 MW**

Emisa de: **Serviciul Avize, Acorduri, Autorizatii**

Valabilitate: **01 ianuarie 2016 ÷ 30.10.2017**

**DIRECTOR EXECUTIV,
Dr. Ing. Simona Mihaela ALDEA**



Cuprins:

- 1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII**
- 2. TEMEIUL LEGAL**
- 3. CATEGORIA DE ACTIVITATE**
- 4. DOCUMENTATIA SOLICITARII**
- 5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII**
- 6. MATERII PRIME SI AUXILIARE**
- 7. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI**
 - 7.1. Apa**
 - 7.2 Utilizarea eficienta a energiei**
 - 7.3. Combustibili**
- 8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A PRINCIPALELOR FAZE ALE PROCESULUI TEHNOLOGIC**
 - 8.1. Dotari**
 - 8.2. Fluxuri tehnologice**
- 9. INSTALATII PENTRU REDUCEREA/RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU**
 - 9.1. Aer**
 - 9.2. Apa**
 - 9.3. Sol**
 - 9.4. Zgomot si vibratii**
- 10. CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT**
 - 10.1. Aer**
 - 10.2. Apa**
 - 10.3. Sol**
 - 10.4. Zgomot**
- 11. GESTIUNEA DESEURILOR SI A SUBSTANTELOR PERICULOASE**
 - 11.1. Deseuri produse, colectate, stocate temporar**
 - 11.2. Deseuri reciclate/valorificate**
 - 11.3. Deseuri eliminate**
 - 11.4. Substante si preparate chimice periculoase**
 - 11.5. Obligatii privind gestiunea deeurilor si a substantelor periculoase**
- 12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI**
- 13. MONITORIZAREA ACTIVITATII**
 - 13.1. Aer**
 - 13.2. Apa**
 - 13.3. Sol**
 - 13.4. Zgomot**
 - 13.5. Deseuri**
 - 13.6. Alte obligatii privind monitorizarea**
- 14. RAPORTARI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA**
- 15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII**
- 16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIIEI**
- 17 . VALABILITATE**
- 18. GLOSAR DE TERMENI**



1.DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII

S.C. CET GRIVITA S.R.L.

Sediul social: Bucuresti, sector 1, Calea Grivitei, nr. 357, Cod postal 010717,

Tel./Fax: 0212241385/0212240301

Nr. de ordine in registrul comertului: J40/13669/14.10.2003, Atribut fiscal: R

Cod Unic de Inregistrare: 15811175/14.10.2003

Locatia activitatii: Bucuresti, sector 1, Calea Grivitei, nr. 357, Cod postal 010717

Coordonate geografice : 44⁰27'48" lat. N, 26⁰03'15" long. E

2.TEMEIUL LEGAL

2.1.Ca urmare a solicitarii SC CET GRIVITA SRL cu sediul in Bucuresti, sector 1, Calea Grivitei, nr. 357, inregistrata la APM Bucuresti cu nr. 14831/27.08.2015 a verificarii si si a parcurgerii etapelor procedurale, in baza OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, in baza HG nr. 38/2015 privind organizarea si functionarea MMAP, a HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea si functionarea ANPM si a institutiilor aflate in subordinea acesteia, al Ord. MAPAM nr. 818/2003 privind procedura de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare,

se emite prezenta autorizatie integrata de mediu revizuita.

2.2.Activitatile specifice societatii se vor desfasura obligatoriu in conformitate cu prevederile urmatoarelor acte normative care sunt in concordanta cu standardele UNIUNII EUROPENE prin prevederile directivelor corespunzatoare:

-Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, care transpune D2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului privind emisiile industriale;

-HG nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase, care transpune D96/82/CE – SEVESO II cu modificarile DPE2003/105/CE si D98/433/CE;

-Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator care transpune DPEC2008/50/CE privind calitatea aerului inconjurator si un aer mai curat pentru Europa si DPEC2004/107/CE privind arseniul, cadmiul, mercurul, nichelul, hidrocarburile aromatice policiclice în aerul înconjurător;

-L nr.24/1994 pentru ratificarea Conventiei-cadru a Natiunilor Unite asupra schimbarilor climatice, semnata la Rio de Janeiro in 1992 care transpune D2004/280/CE si D93/389/CEE modificata de D99/296/CE;

-HG nr. 1038/2010 pentru modificarea si completarea HG nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de măsuri împotriva poluării cu substanțe chimice si care transpune D2008/105/CE privind standardele de calitate a mediului în domeniul apei;



- HG nr. 352 /2005 pentru modificarea HG nr. 188/2002 privind aprobarea unor norme privind condițiile de descarcare în mediul acvatic a apelor uzate care transpune D91/271/CE privind epurarea apelor uzate urbane modificata de D98/15/CE;
- HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor R166/2006CEE privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea DC91/689/CEE și DC96/61/CE;
- HG nr. 470/2007 privind limitarea conținutului de sulf din combustibilii lichizi care transpune D1999/32/CE modificata și completata de D2005/33/CE;
- L nr. 263/2005 pentru modificarea L nr. 360/2003 privind regimul substantelor și preparatelor chimice periculoase, care transpune D67/548/CE, D88379/CE și R793/93;
- HG nr. 1408/2008 care transpune prevederile DC67/548/CEE privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substantelor periculoase și ale D1999/45/CE privind clasificarea, etichetarea și ambalarea preparatelor periculoase;
- HG nr.856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor în conformitate cu EWC, care transpune D2000/532/CE, amendata de D2001/119/CE privind lista deșeurilor;
- Legea nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor care transpune DPEC2008/98/CE
- HG nr. 235/2007, privind gestionarea uleiurilor uzate, care transpune D75/439/CE, amendata de D87/101/CE și D91/692/CE;
- OUG nr. 5/2015 privind deșeurile de echipamente electrice și electronice care transpune D2012/19/UE a Parlamentului European și a Consiliului;
- HG nr. 124/2003, privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest, cu modificările ulterioare, care transpune D87/217/CE;
- HG nr. 321/2005 privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiental care transpune D2002/49/EC referitoare la evaluarea și managementul zgomotului în mediul inconjurator;
- OUG nr. 68/2007 cu completările și modificările ulterioare, privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului care transpune D2004/35/CE.

Incalcarea prevederilor legislației de mai sus atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz.

3.CATEGORIA DE ACTIVITATE

Prezența autorizație se aplică tuturor activităților desfășurate pe amplasament, sub controlul operatorului.

CET Grivita produce energie electrică și termică, livrate în SEN și respectiv rețeaua de termoficare urbană a municipiului București.



Categoria de activitate conform Anexei Nr. 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale: **1.1. Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW.**

Putere termica nominala instalata pe amplasament: **104,72 MW.**

Puterea electrica instalata: 13 MW.

Program de functionare : 24 ore/zi, 7 zile/saptamana, cu exceptia perioadei de remont.

4.DOCUMENTATIA SOLICITARII

- Cerere de revizuire a autorizatiei integrate de mediu;
- Formularul de solicitare a autorizatiei integrate de mediu;
- Raport de amplasament intocmit de SC ECO SIMPLEX NOVA SRL;
- Organigrama SC CET GRIVITA SRL (anexa la hotararea AGA nr. 7/09.07.2012);
- Specificatie tehnica arzator B.C.E. tip MPJE 23”x211/2”;
- Specificatie tehnica arzator tip SKV (G) cu formare redusa de NO_x
- Plan de prevenire si combatere a poluarilor accidentale –reactualizat;
- Sinteza valorilor poluantilor din rapoartele de incercari pentru anul 2014;
- Declaratie de conformitate Nr. 103/2005 a SNP PETROM SA pentru produsul PACURA tip 40/45 (sulf 0,55%);
- Plan de amplasare in zona Scara 1:15000;
- Plan de amplasare in zona Scara 1:500;
- Plan retele hidrotehnice si amplasare puncte masurare/prelevare probe;
- Plan amplasare utilaje;
- Schema flux APA;
- Schema tehnologica si functionala statie demineralizare;
- Plan statie neutralizare;
- Plan atenuator zgomot.

Acte de reglementare emise de alte autoritati:

- Certificat de Inregistrare emis de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti seria B 1670976 din 16.01.2009 – CUI 15811175/2003;
- Certificat constatator nr. 186919/06.05.2015 emis de ONRC;
- Licenta pentru producerea de energie electrica nr. 725/19.03.2006;
- Licenta pentru producerea de energie termica nr. 726/19.03.2006;
- Autorizatie de Gospodarire a Apelor nr. 26/8-B din 13.02.2009 emisa de Administratia Nationala “Apele Romane” – Directia Apelor ARGES-VEDEA (termen de valabilitate: 30.10.2017);
- Acord de preluare nr. 598/17.02.2011, emis de SC APA NOVA Bucuresti SA pentru SC GRIRO SA;



- Autorizatie substante toxice Decret 466/79 nr.455/05.04.2004 eliberata de Inspectoratul Teritorial de Munca Bucuresti si Directia de Sanatate Publica Bucuresti ;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 3 (acid clorhidric, acid sulfuric, acetona) nr. 281/1677905/26.03.2007;
- RAPORT DE AUDIT in vederea certificari/recertificarii SR EN ISO 14001/05 intocmit de CERTROM finalizat inndata de 29.01.2015;

Contracte:

- Contractele abonament nr. 40665-2 si 112890/15.06.2004 cu actele aditionale aferente din 2005, incheiate cu S.C. APA NOVA Bucuresti S.A.;
- Contract de prestari servicii (accesul cu apa reziduala de la sursele beneficiarului la reseaua de canalizare a prestatorului) nr. 123 A/02.06.2008 cu anexele 1÷5, incheiat cu SC GRIRO SA si act aditional nr. 7 din 15.07.2015;
- Contract de vanzare-cumparare gaze naturale nr. 3005845911/2015 incheiat cu SC GDF SUEZ Energy Romania SA;
- Contract de furnizare a energiei electrice la marii consumatori finali, industriali nr. M1269/2004;
- Contract de vanzare-cumparare a energiei electrice produsa in configuratii calificate pentru productie prioritara necontrolabila nr. 280/2005 incheiat cu SC FDFEE Electrica Muntenia Sud SA si act aditional nr. 1/2011;
- Contract de servicii de salubritate – colectare, transport si depozitare deseuri menajere si deseuri de hartie si carton incheiat cu SC COMPANIA ROMPREST SERVICE SA;
- Contract preluare uleiuri uzate incheiat cu SC RIAN CONSULT SRL;
- Contract preluare deseuri (fier vechi) incheiat cu SC REMAT Bucuresti Sud SA.

5.MANAGEMENTUL ACTIVITATII

5.1. Titularul autorizatiei se va asigura ca toate activitatile de pe amplasament se vor desfasura de asa maniera incat emisiile sa nu determine deteriorarea mediului sau perturbarea zonelor rezidentiale, de agrement sau recreationale dinafara limitelor amplasamentului.

5.2. Titularul autorizatiei va stabili si va mentine un SMA, care sa indeplineasca cerintele prezentei autorizatii. SMA va evalua toate operatiunile si va revizui toate optiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii cat mai curate si reducerii/ minimizarii deseurilor.

5.3. Titularul autorizatiei va face o planificare anuala a obiectivelor si sarcinilor de mediu cu termene pentru atingerea acestora. Planificarea va cuprinde inclusiv actiunile necesare atingerii obiectivelor cuprinse in Tabelul 21 (Raportari la unitatea teritoriala pentru protectia mediului si periodicitatea acestora).



5.4. Actiunile de modernizare si modificarile rezultate in urma acestora vor fi cuprinse in RAM.

5.5. Contributia la E-PRTR, evidentiata conform cu Indrumarului E-PRTR, va transmisa anual catre APM Bucuresti, ca parte a RAM.

5.6. Titularul autorizatiei va stabili si mentine un sistem propriu de management al documentelor de mediu care va fi comunicat catre APM Bucuresti.

5.7. Titularul autorizatiei va stabili si mentine proceduri pentru luarea de masuri corective in cazul in care cerintele impuse prin prezenta autorizatie nu sunt indeplinite. In cazul raportarii unei neconformari cu conditiile prezentei autorizatii, se vor declara responsabilitatea si autoritatea insarcinata cu initierea de investigatii si luarea de masuri corective suplimentare.

5.8. Titularul va transmite o copie a prezentei autorizatii, tuturor angajatilor cu sarcini legate de conditiile acesteia.

5.9. Titularul autorizatiei va organiza periodic instruirii adecvate, consemnate intr-un registru special, pe teme de protectia mediului, pentru intreg personalul care desfasoara activitati pe amplasament.

5.10. Titularul autorizatiei va desemna o persoana, din personalul cu atributii in protectia mediului, pentru legatura permanenta cu reprezentantii APM Bucuresti.

5.11. Titularul autorizatiei va asigura accesul publicului interesat la informatiile privind performantele sale de mediu.

6.MATERII PRIME SI AUXILIARE

Tabelul 1

Denumire	Cantitate anuala *)	Mod de ambalare – depozitare
apa bruta	117169 m ³	rezervoare metalice supraterane, izolate: 2x100 m ³ , Gospodaria de apa
gaze naturale	20526 mii m ³	alimentare prin conducte din reseaua S.C. Distrigaz Sud S.A.
pacura < 1 % S	0 t	rezervoare metalice supraterane: 1000 t + 700 t, cuva retentie Gospodaria pacura
acid sulfuric tehnic 96 %	4,000 t	rezervoare metalice: 90 + 30 m ³ , platforma gresie antiacida, Gospodaria reactivi
hidroxid de sodiu 32 %	3,300 t	rezervoare metalice cauciucate: 2X30 m ³ , platforma gresie antiacida, Gospodaria reactivi
sare	6,000 t	vrac, cuva betonata, partial acoperita, Statia



		de dedurizare
fosfat trisodic	0,120 t	saci PVC, sala cazane
solutie amoniac 25 %	0,003 t	recipienti din plastic, sala cazane
inhibitor	1,500 t	recipienti din plastic, sala cazane
ulei turbina	0,208 t	recipiente metalice, magazine special amenajata
ulei transformator	0 t	recipiente metalice, magazine special amenajata
vaselina	0,030 t	cutii metalice, magazine special amenajata
masa schimbatoare acida	0 m ³	saci polietilena, Statia dedurizare
masa schimbatoare bazica	0 m ³	saci polietilena, Statia dedurizare
oxigen tehnic	300 Nm ³	tuburi metalice sub presiune
aer comprimat	1 000 mii m ³	rezervoare tampon, Statia de compresoare
acetilena	0,170 t	tuburi metalice sub presiune

*) Cantitati la nivelul anului 2014

7.RESURSE: APA, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1.Apa

7.1.1.Alimentarea cu apa :

Alimentarea cu apa potabila, industriala si pentru incendiu este asigurata din 2 surse :

-din reseaua de apa potabila oraseneasca aflata in administrarea SC APA NOVA Bucuresti SA, prin intermediul unui bransament dotat cu apometru cu Dn = 200 mm (calea Grivitei nr. 359);

-din subteran, prin intermediul a 2 foraje proprii dotate cu manometre si apometre:

a). SRM: H = 187,50 m, Q expl.= 15 m³/h;

b). 2-ROAITA: H = 181,00 m, Q expl. = 30 m³/h.

Instalatii de inmagazinare a apei:

-2 rezervoare subterane din beton armat, cu V = 500 m³ fiecare, amplasate in incinta Atelierele CFR Grivita SA, alimentate de la reseaua oraseneasca si de la foraje;

-2 rezervoare supraterane metalice, cu V = 100 m³ fiecare, amplasate in incinta CET Grivita, alimentate de la reseaua oraseneasca si din foraje, unde este constituita si rezerva intangibila pentru incendiu.

Distributia apei in incinta se face printr-o retea inelara din otel avand Dn = 150 mm.

Apa este utilizata in scop igienico - sanitar, pentru adaos in circuitul cazanelor de abur – prin intermediul unei statii de demineralizare, pentru adaos in circuitul de termoficare – prin intermediul unei statii de dedurizare, pentru racire – prin intermediul unei gospodarii de apa recirculata (GAR) si pentru interventie in caz de incendiu.



Volumele totale de apa autorizate:

- zilnic maxim = 1745,66 m³/zi; - maxim anual = 637 165,90 m³;

- zilnic mediu = 1454,72 m³/zi; - mediu anual = 530 972,80 m³;

din care:

Din reseaua de apa potabila oraseneasca:

-zilnic maxim = 483,00 m³/zi; - maxim anual = 176 295,00 m³;

- zilnic mediu = 328,76 m³/zi; - mediu anual = 119 997,40 m³/an;

Din subteran:

- zilnic maxim = 1 262,66 m³/zi; - maxim anual = 460 870,90 m³;

- zilnic mediu = 1 125,96 m³/zi; - mediu anual = 410 975,40 m³/an;

Debit de apa recirculat

-zilnic maxim = 4 695,94 m³/zi;

-zilnic mediu = 3 913,28 m³/zi.

Debitul de adaos in circuitul de racire (apa bruta, netratata): -vara: 40 m³/h;

-iarna: 30 m³/h.

Grad de recirculare interna: 80 %.

Consumul specific de apa: - energie electrica: 1,90 m³/MWh;

- energie termica: 1,24 m³/Gcal.

7.1.2 Evacuarea apelor uzate

Evacuarea apelor uzate industriale preepurate, a apelor uzate menajere si meteorice se face in reseaua de canalizare a SC GRIRO SA ce deverseaza printr-un racord R1 cu Dn = 800 mm, in canalizarea oraseneasca administrata de SC APA NOVA Bucuresti SA de pe Calea Grivitei nr. 357.

Volumele de apa autorizate pentru evacuare:

ape uzate menajere: - mediu zilnic = 5,14 m³/zi;

-mediu anual = 1 876 m³/an;

ape uzate tehnologice: - mediu zilnic = 290,94 m³/zi;

- mediu anual = 106 193 m³/an.

Instalatii de epurare:

-Statie de neutralizare, aferenta Statiei de demineralizare apa;

-Separator produse petroliere, aferent Gospodariei de pacura.

7.2 Utilizarea eficienta a energiei

SC CET GRIVITA SRL functioneaza cu un randament global $\eta = 75 \div 76$ % in sistem cogenerativ (producator de energie electrica si termica).

7.2.1. Energie electrica



SC CET GRIVITA SRL produce energie electrica in cogenerare pentru consum intern si furnizare in SEN prin intermediul postului de transformare dotat cu: 2 x 1,6MVA cu $U=5,25/0,4$ kV si 2 x 6,3MVA cu $U=5,25/10$ kV

Productia anuala de energie electrica (2014): 30 229 MWh;

Consum specific de energie (CSE): 1,458 MWh/MWh

Consumul anual de energie electrica (2014): 155 MWh din SEN + 3958 MWh din sursa proprie.

7.2.2. Energie termica

SC CET GRIVITA SRL produce energie termica in cogenerare, pentru consum intern si furnizare in reseaua de termoficare orasenesca.

Productia anuala de energie termica (2014) : 135 645 Gcal ;

Consumul intern anual de energie termica (2014) : 5217 Gcal ;

CSE : 0,996 MWh/MWh

7.2.3. Producerea energiei termice si electrice se face apeland la cele mai bune tehnici disponibile .

7.2.4. Titularul autorizatiei trebuie sa identifice si sa aplice toate oportunitatile pentru reducerea consumului de combustibil si cresterea eficientei energetice.

7.2.5. Anual se va intocmi un plan de utilizare eficienta a energiei si o data la trei ani se va realiza un audit privind eficienta energetica. Aceste documente vor fi cuprinse in SMA.

7.3. Combustibili

Combustibilul de baza utilizat de SC CET GRIVITA SRL pentru producerea de energie electrica si termica sunt gazele naturale.

Combustibilul suplimentar, de rezerva, pentru perioadele in care presiunea de furnizare a gazelor naturalen scade sub limita de avarie in sistemul national, este pacura cu continut redus de sulf (< 1%).

-Alimentarea cu gaze naturale se face, la o presiune de min. 500 mbar, prin intermediul unui bransament situat in Calea Grivitei nr.357, prevazut cu contor de gaze cu turbina si convertor electronic de volum.

Consumul anual de gaze (2014): 20525671 Nm³/an.

-Pacura este aprovizionata pe calea ferata, si este stocata, in vederea utilizarii in caz de avarie, in cadrul Gospodariei de pacura.

Stocul de pacura, la nivelul lunii decembrie 2015 este de 433 t.

Consumul anual de pacura, in perioada 2008-2014 a fost: 0 t.

8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A PRINCIPALELOR FAZE ALE PROCESULUI TEHNOLOGIC

8.1. Constructii



Activitatea se desfășoară pe un amplasament în suprafața totală de 5106,50 m² din care suprafețele construite ocupă 3782,00 m²:

- a). Cladire CET – 3200 m², în care sunt amplasate:
 - parter: Sala cazane, Sala turbine, Sala atelier întreținere, Sala boilere de termoficare, Stație de demineralizare, laborator – 709 m², Post TRAF0 1, TGD, Atelier exploatare și electrice, magazii ;
 - etaj: Birouri (servicii tehnico-administrative), Dozare reactivi ;
 - platforma exterioară – 210,84 m²: Stație conexiuni, Post TRAF0 2, rezervoare supraterane de apă, Stație neutralizare.
- b). Gospodărie apă recirculată (GAR) – 122 m²: turnuri de răcire, bazine apă răcită, stație pompare ;
- c). Gospodărie de reactivi – 145 m²: încălță demisol, platforma exterioară ;
- d). Stație dedurizare – 83,5 m²: parter, subsol, platforma exterioară ;
- e). Stație de compresoare: sala compresoare, GAR compresoare, rezervoare tampon ;
- f). Gospodărie de pacură – 756,49 m²: parc rezervoare, stație pompare, rampă descărcare.

8.2. Dotari

a).1. Sala cazane

- Cazan de abur nr. 1 (25 t/h, 35 bar, 435⁰C) cu circulație forțată tip CCT, cu arzător mixt tip MPJE 23”x21 1/2”, putere termică efinit: 23,24 MW, an p.i.f. 1998;
- Cazan de abur nr. 2 (25 t/h, 35 bar, 435⁰C) cu circulație forțată tip CCT, cu arzător mixt tip MPJE 23”x21 1/2”, putere termică efinit: 23,24 MW, an p.i.f. 1998;
- Cazan de abur nr. 3 (25 t/h, 35 bar, 435⁰C) cu circulație forțată tip CCT, cu arzător mixt tip MPJE 23”x21 1/2”, putere termică efinit: 23,24 MW, an p.i.f. 1999;
- Cazan de abur nr. 4 (40 t/h, 35 bar, 435⁰C) cu circulație forțată tip OKP, cu arzător mixt tip SKV (G), puterea termică efinit: 35 MW, an p.i.f. 2008.

Cazanele de abur, nr.1 și nr. 2, însumând o putere termică efinit de 46,48 MW, evacuează gazele reziduale de ardere în comun, prin Cosul nr.1.

Cazanele de abur nr. 3 și nr. 4, însumând o putere termică nominală de 58,24 MW, evacuează gazele reziduale de ardere în comun, prin Cosul nr. 2 și formează o “Instalație de ardere” (IA) aflată sub incidența Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, Capitolul III, Secțiunea 1, art. 28, alin. (1).

- rezervor de zi (pacură) V=10 m³ – 1 buc.
- degazor termic – 2 buc.
- preîncălzitor apă tratată – 2 buc.
- pompa alimentare cazan – 8 buc.



-turbopompa alimentare cazane in regim de avarie – 1 buc.

-SRR 35/13 bar, 435/250⁰C -1 buc.

-pompa alimentare SRR – 3 buc.

-vas dizolvare fosfat trisodic– 1 buc.

-pompa dozatoare fosfat trisodic – 1 buc.

-vas dizolvare inhibitor – 1 buc.

-pompa dozatoare inhibitor – 1 buc.

a).2. Sala turbine

-turbina in contrapresiune si priza reglabila/generator AKSR 6 MW– 1 buc. **(aflata in program de modernizare)**

-turbina in priza si condensatie BB/generator 1,6 MW – 1 buc. **(in rezerva)**

-turbina in contrapresiune, fara prize/generator 5,4 MW – 1 buc.

-boiler de termoficare 20 Gcal/h – 1 buc.

-condensator turbina – 1 buc.

-SRR 300/235⁰C, 13/5 bar – 1 buc.

-rezervor ulei – 1 buc.

-electropompa ulei ungere – 2 buc.

-electropompa golire ulei – 1 buc.

-rezervor golire rapida ulei – 1 buc

-pod rulant 5 tf – 1 buc.

-pod rulant 10 tf – 1 buc.

a).3. Sala atelier intretinere:

-boiler 10 Gcal/h – 2 buc.

-degazor termic – 1 buc.

-preincalzitor – 1 buc.

-SRR 35/5 bar, 435/235⁰C – 2 buc.

-racitor condens – 2 buc.

-pompe circulatie – 3 buc.

-pompe adaos – 2 buc.

a).4. Sala boilerelor de termoficare

-boiler termoficare 15 Gcal/h – 3 buc.

-rezervor condens pornire – 1 buc.

-rezervor condens SRR – 1 buc.

-pompa circulatie apa fierbinte – 6 buc.

-pompe adaos – 6 buc.

-pompe condens – 4 buc.

a).5. Statie demineralizare: capacitate 60 m³/h



a).5.1. Statie demineralizare:

- filtru cationic (R-H) Ø 2200 mm – 3 buc.
- filtru anionic (R-OH) Ø 2200 mm – 3 buc.
- degazor CO₂ Ø 1200 mm – 2 buc.
- rezervor apa degazata – 2 buc.
- rezervor apa demineralizata – 1 buc.
- pompa apa degazata – 4 buc.
- pompa apa demineralizata – 3 buc.

a).5.2. Dozare reactivi

- rezervor H₂SO₄ 96 % – 2 buc.
- vas masura H₂SO₄ 25 % – 1 buc.
- vas masura NaOH 16 % – 1 buc.
- preincalzitor NaOH – 1 buc.
- ejector H₂SO₄ – 1 buc.
- ejector NaOH – 1 buc.

a).5.3. Laborator

- spectrofotometru, balanta analitica, balanta tehnica, silicometru, conductometru, pH-metru, etuva, distilator.

a).6. Post TRAF0 1

- transformator 1,6 MVA, 5,25/0,4 kV (a.f. 2000) – 2 buc.

a).7. Post TRAF0 2

- transformator 6,3 MVA, 10/5,25 kV (a.f. 1999) – 2 buc.

a).8. Statie conexiuni

- statie 10 kV – 1 buc.
- statie 5,25 kV – 1 buc.

a).9. TGD, Atelier Exploatare, Electrice

a).10. Rezervoare apa

- rezervor efiniti V=100 m³ – 2 buc.

a).11. Statie neutralizare:

- bazin din beton V = 100 m³ – 1 buc.
- bazin efiniti cauciucat V = 75 m³ – 1 buc;
- electropompa – 2 buc.
- electropompa epuisment – 1 buc.
- pH-metru – 1 buc.
- electropompa dozatoare – buc.

b). GAR

- turn de racire cu tiraj fortat si bazin de apa racita Q=500 m³/h – 1 buc.



- turn de racire cu tiraj forat si bazin de apa racita $Q=250 \text{ m}^3/\text{h}$ – 1 buc. (nu functioneaza).
- electropompe apa calda – 2 buc.
- electropompe apa racita – 2 buc.
- c). Gospodarie de reactivi
 - rezervor cauciucat NaOH 32 % $V=30 \text{ m}^3$ – 2 buc.
 - rezervor H₂SO₄ 96 % $V=30 \text{ m}^3$ – 1 buc.
 - rezervor H₂SO₄ 96 % $V=90 \text{ m}^3$ – 1 buc.
- d). Statie dedurizare : capacitate $75 \text{ m}^3/\text{h}$
 - filtru saramura $\varnothing 1400 \text{ mm}$ – 1 buc.
 - filtru Na-cationic $\varnothing 2000 \text{ mm}$ – 2 buc.
 - filtru Na-cationic $\varnothing 1400 \text{ mm}$ – 1 buc.
 - bazin dizolvare NaCl, $V = 36 \text{ m}^3$ – 1 buc.
 - platforma depozitare NaCl, $S=10 \text{ m}^2$ – 1 buc.
 - bazin solutie NaCl filtrata, $V = 20 \text{ m}^3$ – 1 buc.
 - electropompe – 2 buc.
- e). Statie compresoare:
 - compresor de aer $Q=120 \text{ Nm}^3/\text{h}$, $p=7 \text{ bar}$ – 2 buc.
 - agregat uscare aer – 3 buc.
 - racitor final – 1 buc.
 - turnuri efini TR 500 – 2 buc.
 - electropompe – 4 buc.
 - rezervoare tampon aer comprimat – 2 buc.
- g). Gospodarie pacura:
 - g).1. Parc rezervoare
 - cuva retentie $V = 1300 \text{ m}^3$ – 1 buc.
 - rezervor 1000 t – 1 buc.
 - rezervor 700 t – 1 buc.
 - instalatie preparare si interventie in caz de incendiu cu lichid spumant – 1 buc.
 - g).2. Statie pompare
 - electropompa combustibil – 2 buc.
 - electropompa drenaj – 1 buc.
 - electropompa condens – 2 buc.
 - rezervor condens $V=3,2 \text{ m}^3$ – 2 buc.
 - filtru – 2 buc.
 - g).3. Rampa descarcare pacura
 - separator produse petroliere – 1 buc.



8.3. Fluxuri tehnologice

CET Grivita este o centrala electrica de termoficare care utilizeaza energia termica eliberata prin arderea combustibililor fosili – gaze naturale sau pacura – pentru **producerea combinata de energie electrica si caldura : sistem cogenerativ.**

Fluidul de lucru apa-abur, care evolueaza in circuit inchis intre 2 surse – una calda (focarul cazanului) si una rece (apa de racire) – actioneaza asupra turbinei producand lucru mecanic la arborele generatorului electric.

Sub actiunea caldurii rezultate din arderea combustibililor, apa din cazan se transforma in abur saturat, care apoi este supraincalzit. Aburul supraincalzit, cu continut marit de caldura si presiune ridicata (435°C , 35 bar) se destinde in turbine eliberand o cantitate de energie care se transforma in lucru mecanic la arborele turbinei. Dupa producerea lucrului mecanic, aburul ajunge la boilere, unde cedeaza energia apei reci, generand agent termic pentru reseaua de termoficare.

8.3.1. Sala cazanelor

In cele 4 cazane de abur din dotare (3x25 t/h +1x40 t/h) au loc procesele de ardere a combustibililor si de transmitere a caldurii de la gazele de ardere la fluidul de lucru. Concomitent se desfasoara activitati conexe : conditionarea apei de alimentare, preincalzirea apei de alimentare, mentinerea concentratiei optime de saruri in apa din cazan, evacuarea si dispersia gazelor de ardere, controlul, reglarea si supravegherea functionarii cazanelor.

8.3.2. Sala turbinelor

Agregatele efinit-generator transforma energia efinitiv a aburului in lucru efiniti prin intermediul energiei cinetice, lucru efiniti care, la randul sau, este transformat in energie electrica. Incarcarea turbinelor se mentine constanta actionand asupra admisiei aburului, in functie de cererea de agent termic pentru termoficare (turbine cu contrapresiune). Dupa destinderea in turbine, aburul este direct condensat si retrimis in cazan sau este folosit in instalatiile de termoficare.

Ungerea si racirea permanenta a lagarelor turbinelor si generatoarelor se face cu ulei, in circuit inchis.

8.3.3. Statie conexiuni

CET GRIVITA este racordata la SEN prin statia de 10 kV pe 2 cai : feederi F1 si F2. Generatoarele electrice debiteaza energie la tensiunea de 5,25 kV.

8.3.4. TRAFO

CET GRIVITA livreaza si preia energie electrica din SEN prin intermediul a 2 transformatoare : 2 x 6,3 MVA, 10/5,25 kV.

Pentru servicii proprii, centrala este alimentata prin intermediul a 2 transformatoare : 2x1,6 MVA, 5,25/0,4 kV

8.3.5. TGD, Atelier Exploatare, Electrice



In cadrul sectiei se defasoara activitati de supraveghere a consumurilor si de intretinere a aparaturii electrice din dotare.

8.3.6. Sala Atelier intretinere si Sala boilere de termoficare

Dupa reducerea energiei potentiale remanente (in 2 statii de reducere – efini: 35/5 bar, 435/235⁰C), aburul cedeaza caldura efini de vaporizare catre agentul primar de termoficare si condenseaza. Condensul este degazat si reintrodus in circuitul cazanului.

Atelierul de intretinere executa operatii de intretinere si reparatii ale utilajelor mecanice si armaturilor din dotare.

8.3.7. Statia de demineralizare

Completarea pierderilor din circuitul termic apa – abur se face cu apa demineralizata (pH = 8,5±1, conductivitate < 0,2 μs/cm, SiO₂ < 0,02 ppm, O₂ dizolvat < 0,02 ppm).

Demineralizarea apei se face prin schimb ionic conform unei scheme serie: (R-H) – decarbonatare – (R-OH). In filtrele echipate cu masa schimbatoare puternic acida are loc decationizarea, in degazor are loc o reducere a aciditatii carbonice prin degajare de CO₂ iar in filtrele echipate cu masa schimbatoare puternic bazica au loc reactiile de neutralizare.

Regenerarea masei schimbatoare acide se face cu solutie 5% H₂SO₄; regenerarea masei schimbatoare bazice se face cu solutie 6 % NaOH.

Diluarea si dozarea reactivilor de regenerare se face cu apa demineralizata, prin ejectie.

Procesul de demineralizare a apei si gradul de mineralizare a apei din circuitul termic este controlat prin analize de laborator.

8.3.8. Statia de neutralizare

In urma proceselor de regenerare (afanare, regenerare, spalare) a maselor schimbatoare de ioni din statia de demineralizare rezulta ape uzate cu pronuntat caracter acid sau bazic. Apele acide si alcaline se colecteaza alternativ in cele 2 bazine ale statiei de neutralizare si se neutralizeaza (partial) reciproc. In functie de pH, se face automat corectia necesara cu H₂SO₄ sau NaOH. Dupa atingerea unei valori stabile a pH= 6,5÷8,5, apele neutralizate sunt pompate in canalizare.

8.3.9. GAR

Gospodaria de apa recirculata furnizeaza, in circuit inchis, apa de racire necesara racirii uleiului de la turbine si generatoare. Apa calda, care a preluat caldura de la racitoarele de ulei, este pulverizata in turnul de racire cu tiraj fortat, se raceste (Δ t = 5 ÷10⁰C) si este colectata in bazinul de apa racita. Din bazinul de apa racita, apa este repompata in circuitul de racire a uleiului.

8.3.10. Gospodaria de reactivi

In cadrul Gospodariei de reactivi se face stocarea temporara a reactivilor necesari regenerarii maselor schimbatoare de ioni din Statia de demineralizare.



8.3.11. Statia de dedurizare

Completarea pierderilor din circuitul de termoficare se face cu apa dedurizata ($dT < 0,10d$). Dedurizarea apei se face prin schimb ionic in ciclu neutru (Na-cationic). Filtrele echipate efinit schimbatoare puternic acida, regenerata cu solutie 10% NaCl, schimba ionii Ca^{2+} si Mg^{2+} , care confera duritate apei, cu ioni Na^+ (sarurile de Ca si Mg se transforma in saruri de Na). Solutia de regenerare se prepara prin dizolvarea cristalelor de NaCl intr-un bazin cu apa, filtrarea solutiei rezultate pe pat de nisip si diluare cu apa pana la concentratia de 10%.

8.3.12. Statia de compresoare

Statia de compresoare furnizeaza aer instrumental (uscat si racit) la presiunea de 7 bar, necesar actionarilor efinitiv in central si consumatorilor din cadrul SC GRIRO SA.

8.3.13. Gospodaria pacura

Cisternele CF, cu care este aprovizionata pacura, sunt garate pe rampa de descarcare si incalzite cu abur de joasa presiune. Pompele de combustibil, preiau pacura din cisterne si o transvazeaza in rezervoarele de pacura. Pentru consum, pacura este preluata din rezervoare (in prealabil incalzite) si stocata in rezervorul de zi din sala cazanelor.

Interventia in cazul unui incendiu la Gospodaria de pacura se face cu hidranti exteriori (pentru racirea rezervoarelor) si prin invadare cu spuma aeromecanica a rezervoarelor si a cuvei de retentie.

9.INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU

9.1. Aer

Tabelul 2

Pct. emisie	Sursa de poluanti	Denumirea poluantului	Instalatie depoluare/dispersie
A1	Cazanul nr. 1 + Cazanul nr. 2 (46,48 MW)	CO, SO ₂ , NO _x , pulberi	Cos comun de evacuare – dispersie gaze reziduale de ardere : H = 50 m, D = 1,9 m
A2	Cazanul nr. 3 + Cazanul nr. 4 (58,24 MW)	SO ₂ , NO _x , pulberi	-Arzator tip SKV (G) cu formare redusa de NO _x , aferent cazanului nr. 4, cos comun de evacuare – dispersie gaze reziduale de ardere : H = 50 m, D = 1,9 m

9.1.1.Eficientizarea arderii

Cazanele sunt dotate cu echipament de control si eficientizare a arderii (reglarea debitului de aer in functie de procentul de CO, CO₂ in gazele focarului).

9.2 Apa

Tabelul 3



Pct. emisie	Sursa de poluanti	Denumirea poluantului	Instalatie depoluare
R1	Statia de demineralizare	pH acid sau alcalin, materii in suspensie	Statie de neutralizare semiautomatizata (echipament EANA)
	Gospodaria de pacura	hidrocarburi	Separator produse petroliere $V = 27 \text{ m}^3$

9.2.1. Procesul de preepurare a apelor uzate :

Apele provenite de la regenerarea filtrelor din statia de demineralizare (alcaline si acide) sunt tratate alternativ, in 2 bazine. Apele acido-alcaline se amesteca si se neutralizeaza reciproc in fiecare bazin. Corectia pH-ului se face manual sau automat prin adaos de solutie acida sau bazica. Dupa neutralizare, apele uzate sunt evacuate prin pompaj in canalizare.

Apele meteorice colectate de pe rampa de descarcare pacura si din incinta parcului rezervoarelor de pacura, inainte de evacuare in canalizare, sunt trecute printr-un separator de produse petroliere bicompartimentat. Produsele petroliere acumulate la suprafata separatorului sunt colectate periodic si reintroduse in circuitul de alimentare cu pacura al cazanelor.

9.3. Sol

9.3.1. Suprafetele exterioare pe care se desfasoara activitati, insumeaza 210 m^2 (3 % din suprafata incintei) si sunt in intregime protejate (betonate).

9.3.2. Depozitarea deseurilor menajere se face organizat in eorocontainere, pe o platforma betonata.

9.3.3. Rezervoarele de pacura sunt amplasate intr-o cuva de retentie din beton etansa, capabila sa preia un volum de 1300 m^3 ($H = 2,75 \text{ m}$).

9.4. Zgomot

Tabelul 4

Punct emisie	Sursa	Instalatie depoluare	Bucati
Z 1,2,3,4	Cazane abur	Atenuator zgomot IPCMG Dn = 80 mm, $P > 35 \text{ bar}$, $T = 435^\circ\text{C}$	4
Z 5,6	Turbine	Atenuator zgomot IPCMG Dn = 80 mm, $P > 13 \text{ bar}$, $T = 435^\circ\text{C}$	2

9.4.1. Atenuarea zgomotelor:

Zgomotul produs in timpul esaparilor de abur (tehnologice sau pentru protectie) este atenuat prin expandarea aburului (ejectie) si absorbtia undelor acustice de catre o structura activa.



10. CONCENTRĂȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

10.1. Aer

10.1.1. Emisii în aer

10.1.1.1. La stabilirea limitelor de emisie s-au luat în considerare: amplasarea și vecinătățile SC CET GRIVITA SRL, puterea termică nominală a cazanelor de abur și concluziile BAT/BREF.

10.1.1.2. Nici o emisie în aer pe Cosul nr. 1 nu trebuie să depășească VLE din Tabelul 5, stabilite prin Ordin. MAPPM nr. 756/1997 privind pragurile de alertă (70% din VLE prevăzute în Anexa 2 a Ordin. MAPPM nr. 462/1993).

Este permisă atingerea pragurilor de intervenție numai în mod excepțional pe perioada funcționării tranzitorii a cazanelor (pornire, oprire).

Tabelul 5.

P-ct emisie	Denumirea sursei	Locația punctului de emisie	Substanța (indicator)	Valori limita (mg/Nm ³)
Focar alimentat cu gaze naturale				
A1	Cazan nr. 1 + Cazan nr. 2 (46,48 MW)	Cos nr. 1	pulberi	3,5 mg/Nm ³
			CO	70 mg/Nm ³
			SO ₂	24,5 mg/Nm ³
			NO _x	245 mg/Nm ³
Focar alimentat cu pacura < 1 % sulf				
A1	Cazan nr. 1 + Cazan nr. 2 (46,48 MW)	Cos nr. 1	pulberi	35 mg/Nm ³
			CO	119 mg/Nm ³
			SO ₂	1190 mg/Nm ³
			NO _x	315 mg/Nm ³
Focar mixt: gaze naturale + pacura < 1 % sulf				
Valoarea limită a amestecului se calculează conform punctului 5.2.1.(2) al Anexei 2 din Ordin. MAPPM nr. 462/1993 :				
$C = \frac{\sum C_i \times Q_i}{\sum Q_i}$				
unde :				
C = concentrația maximă admisibilă pe ansamblu				
C _i = concentrația maximă admisibilă pentru combustibilul „i” ;				
Q _i = puterea termică (aportul de căldură) a combustibilului „i”.				



10.1.1.3. Nici o emisie in aer generata de IA 1 pe Cosul nr. 2 nu trebuie sa depaseasca VLE din Tabelul 6, stabilite conform Anexei nr. 5, Partea 1 la L nr. 278/2013.

Tabel 6

Punct emisie	Denumirea sursei	Locatia punctului de emisie	Substanta (indicator)	Valori limita (mg/Nm ³)
Focar alimentat cu gaze naturale				
A2	IA1: Cazan nr. 3 + Cazan nr. 4 (58,24 MW)	Cos nr. 2	pulberi	5 mg/Nm ³
			SO ₂	35 mg/Nm ³
			NO _x	100 mg/Nm ³
			CO	100 mg/Nm ³
Focar alimentat cu pacura < 1 % sulf				
A2	IA1: Cazan nr. 3 + Cazan nr. 4 (58,24 MW)	Cos nr. 2	pulberi	30 mg/Nm ³
			SO ₂	350 mg/Nm ³
			NO _x	450 mg/Nm ³
Focar mixt : gaze naturale + pacura < 1 % sulf				
<p>Valorile limita de emisie in cazul utilizarii combustibilului multiplu (mixt) se determina conform Capitolului III, Sectiunea 12, art. 40, alin (1) al L nr. 278/2013:</p> <p>a). stabilirea VLE relevanta pentru fiecare combustibil si poluant in parte (fct. de puterea termica nominala a intregii instalatii, potrivit anexei 5 partea 1;</p> <p>b). determinarea VLE ponderate functie de combustibil, obtinute prin inmultirea VLE individuale prevazute la lit. a) cu Pc pentru fiecare combustibil si impartirea rezultatului la suma puterilor calorifice ale tuturor combustibililor;</p> <p>c). insumarea VLE ponderate in functie de combustibil.</p>				

10.1.1.4. Valorile limita se raporteaza la un continut in O₂ al efluentilor gazosi de 3 % vol.

10.1.1.5. In conformitate cu prevederile Capitolul III, Sectiunea 3, art.30:

-(10) La propunerea APM Bucuresti, ca urmare a solicitarii justificate a operatorului, MMAP poate acorda o derogare de la obligatia respectarii VLE pentru SO₂, NO_x si pulberi in situatia in care IA, care foloseste combustibil gazos trebuie sa recurga, in mod exceptional, la utilizarea combustibilului lichid din cauza unei intreruperi neasteptate a aprovizionarii cu gaz si, prin urmare ar trebui sa fie dotata cu un system de purificare a gazelor reziduale.

-(11) Perioada pentru care se acorda o astfel de derogare nu depaseste 10 zile, cu exceptia cazului in care exista o necesitate imperioasa de a mentine alimentarea cu energie.

-(12) Operatorul informeaza imediat APM Bucuresti cu privire la fiecare caz specific prevazut la alin (10).



10.1.1.9. Nu trebuie sa existe alte emisii in aer semnificative pentru mediu in afara celor mentionate in tabelele 5 si 6.

10.1.1.10. Un raport care rezuma emisiile in aer se depune la APM Bucuresti ca parte a RAM

10.2. Apa

10.2.1. Evacuarea apelor uzate se va face cu respectarea conditiilor stabilite prin Autorizatia de gospodarie a apelor nr. 26/8 – B din 13.02.2009 emisa de AN „Apele Romane” Directia Apelor Arges-Vedea.

10.2.2. Indicatorii de calitate ai apelor uzate evacuate in canalizare se vor incadra in limitele prevazute de HG nr. 351/2005 si HG nr.188/2002, modificata si completata de HG nr. 352/2005.

Tabelul 7

Nr. Crt.	Indicatorul de calitate	UM	Valori maxime admise
1	Temperatura	°C	40
2	pH	unitati pH	6,5-8,5
3	Materii in suspensie	mg/dm ³	350
4	Consum chimic de oxigen (CCO _{Cr})	mg/dm ³	500
5	Azot amoniacal (NH ⁺ ₄)	mg/dm ³	30
6	Sulfati (SO ₄ ²⁻)	mg/dm ³	600
7	Detergenti sintetici biodegradabili	mg/dm ³	25
8	Substante extractibile cu solventi organici	mg/dm ³	30

10.2.3. Un raport care rezuma emisiile in apa se depune la APM Bucuresti ca parte a RAM.

10.3. Sol

10.3.1. Concentratia de poluanti in sol nu va depasi pragul de alerta pentru soluri cu folosinta mai putin sensibila. Se vor respecta prevederile Ordinului MAPPM nr. 756/97.

Tabelul 8

Punct	Sursa	Locatie	Element chimic	Valoare de referinta prag alerta (mg/kg subst. uscata)
S1.	Gospodaria de pacura	Rampa CF	Total hidrocarburi din petrol	1 000
S2.	Gospodaria de reactivi	Rezervor H ₂ SO ₄	Sulfati	5 000



10.3.2. Incarcarile si descarcarile de materiale se vor face numai in zone desemnate, protejate impotriva pierderilor prin scurgeri .

10.3.3. Pentru prevenirea poluarii accidentale a solului, titularul autorizatiei va initia un program de testare si verificare periodica a rezervoarelor si traseelor (conducte, flanse, armaturi) de transport substante periculoase. Integritatea structurii acestora va fi verificata si testata cel putin o data la 3 ani. Raportul cu rezultatele verificarilor si testarilor va fi inaintat APM Bucuresti.

10.4. Zgomot

Nivelul de zgomot la limita incintei se va incadra in limitele prevazute in STAS 10009/1988, respectiv $L_{echiv} = 65 \text{ dB}_{(A)}$, pe curba de zgomot Cz 60.

11. GESTIUNEA DESEURILOR SI A SUBSTANTELOR PERICULOASE

11.1. Deseuri produse, stocate temporar

11.1.1. Deseuri nepericuloase

Tabelul 9

Nr. crt.	Cod deseuri *)	Denumire deseuri	Cantitate anuala **)	Starea fizica	Mod de depozitare temporara
1	20 03 01	Deseuri menajere	55 m ³	Solida	Container 5 m ³ , platforma betonata
2	20 01 01	Hartie-carton	3 m ³	Solida	Container 1,1 m ³ , platforma betonata
3	20 01 40	Fier vechi	0 t	Solida	Vrac, efiniti betonata

*) Conf. H.G. nr. 856/2002

**) Cantitati la nivelul anului 2014

11.1.2. Deseuri periculoase

Tabelul 10

Nr. crt.	Cod deseuri *)	Denumire deseuri	Cantitate anuala **)	Starea fizica	Mod de depozitare temporara
1	12 01 07*	Ulei uzat	0 t	Lichida	Butoaie metalice, efiniti betonata

*) Conf. H.G. nr. 856/2002

**) Cantitati la nivelul anului 2014

11.2. Deseuri reciclate/valorificate

Tabelul 11

Nr. crt.	Cod deseuri *)	Denumire deseuri	Cantitate anuala **)	Metoda de reciclare/valorificare
1	20 01 01	Hartie-carton	3 m ³	Preluare de catre SC



				COMPANIA ROMPREST SERVICE SA in vederea valorificarii
2	20 01 40	Fier vechi	0 t	Preluare de catre SC REMAT BUCURESTI SUD SA in vederea valorificarii
3	12 01 07*	Ulei uzat	0 t	Preluare de catre SC RIAN CONSULT SRL in vederea reciclarii

*) Conf. H.G. nr. 856/2002

***) Cantitati la nivelul anului 2014

11.3. Deseuri eliminate

Tabelul 12

Nr. crt.	Cod deseuri *)	Denumire deseuri	Cantitate anuala **)	Metoda de eliminare
1	20 03 01	Deseuri menajere	55 m ³	Preluare de catre SC COMPANIA ROMPREST SERVICE SA in vederea eliminarii

*) Conf. H.G. nr. 856/2002

***) Cantitati la nivelul anului 2014

11.4. Substante si preparate chimice periculoase

11.4.1. Pe amplasament nu se vor stoca cantitati mai mari de substante si preparate chimice periculoase decat cele specificate in tabelul 13.

Tabelul 13

Nr. crt.	Denumire	Fraze de risc	Cantitate maxima	Utilizare
1.	Acid sulfuric 96 %	C, R14, R34, R37	120,00 t	Regenerare schimbatori ionici, neutralizare
2.	Soda caustica	C, R35	60,00 t	Regenerare schimbatori ionici, neutralizare
3.	Fosfat trisodic	R36/38	0,25 t	Conditionare apa alimentare cazane
4.	Solutie efiniti 25%	R34, R50	10 l	Conditionare apa alimentare cazane
5.	Pacura	T, R2, R10, R45,	1700 t	Combustibil de rezerva



		R54, R55, R56		pentru cazane
6.	Ulei de transformator	R36, R51/53	1,00 t	Racire/dielectric transformatoare
7.	Ulei de turbina	R36, R51/53	1,00 t	Racire lagare turbine

Amplasamentul nu intra sub incidenta HG nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase, cu completarile si modificarile ulterioare, care transpune Directiva SEVESO II.

Cantitatea de pacura existenta pe amplasament la finalul lunii decembrie 2015 este de 433 t.

11.5. Obligatii privind gestiunea deseurilor si a substantelor periculoase

11.5.1. Titularul va aplica procedee de minimizare a cantitatilor de deseuri generate pe amplasament.

11.5.2. Recuperarea/reciclarea/valorificarea si eliminarea deseurilor se va face in conform legilor in vigoare in conditiile din Tabelele 13 si 14 ale prezentei autorizatii.

11.5.3. Titularul nu va comercializa/recupera alte deseuri, nici pe amplasament nici in afara lui, fara acordul prealabil al APM Bucuresti.

11.5.4. Deseurile expediate in afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare vor fi transportate doar de societati autorizate pentru astfel de activitati.

11.5.5. Se vor respecta urmatoarele acte normative :

-Legea nr. 211/2011 privind regimul deseurilor ;

-HG nr. 249/2015 privind modalitate de gestionarea ambalajelor si deseurilor de ambalaje;

-L nr. 186/2007 pentru modificarea si aprobarea OUG nr. 121/2006 privind regimul juridic al precursorilor de droguri.

12.INTERVENȚIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENTA

12.1. Titularul activitatii va duce o politica de prevenire a accidentelor care sa garanteze un nivel ridicat de protectie a mediului si a sanatatii populatiei. Aceasta politica va fi de fiecare data actualizata in cazul in care apar modificari semnificative privind cantitatea, natura ori starea fizica a substantelor periculoase sau a proceselor tehnologice in care sunt folosite substantele periculoase.

12.2. Titularul de activitate are obligatia :

-sa informeze autoritatile publice teritoriale in cazul in care are loc modificarea capacitatilor de stocare, a naturii sau cantitatilor de substante periculoase existente pe amplasament ;

-sa ia toate masurile necesare pentru a preveni producerea unor accidente si pentru a limita consecințele acestora ;



-sa detina mijloacele si materialele necesare pentru interventie in cazul unei poluari accidentale si sa actioneze in conformitate cu prevederile in vigoare.

-in cazul producerii unei poluari accidentale, sa anunte imediat autoritatile publice teritoriale de protectie civila si pentru protectia mediului ;

Informatiile furnizate vor cuprinde : circumstantele accidentului, substantele periculoase implicate, datele, disponibile, pentru evaluarea efectelor accidentului asupra omului si mediului, masurile de urgenta luate, actiunile pe care intentioneaza sa le intreprinda pentru a atenuarea efectelor pe termen mediu si lung si pentru a prevenirea/repetarea unui astfel de accident.

12.3.Planul operativ de prevenire si combatere a poluarilor accidentale trebuie revizuit si actualizat in functie de conditiile nou aparute. El trebuie sa fie disponibil pe amplasament in orice moment pentru personalul cu drept de control al autoritaților de specialitate.

13.MONITORIZAREA ACTIVITATII

13.1.Aer

13.1.1. Emisii

Titularul autorizatiei are obligatia sa monitorizeze nivelul emisiilor de poluanti in aer in conditiile stabilite in tabelul 14.

Tabelul 14

Punct emisie	Denumirea sursei	Locatia punct. De monitorizare	Frecventa	Indicator	Metoda de analiza
A1	Cazan nr. 1 + Cazan nr. 2	Cosul nr.1	Lunar	pulberi	Conform standardelor in vigoare
				CO	
				SO ₂	
				NO _x	
A2	Cazan nr. 3 + Cazan nr. 4	Cosul nr.2	Lunar	pulberi	Conform standardelor in vigoare
				CO	
				SO ₂	
				NO _x	

Prelevarea de probe si analiza substantelor poluante relevante si masurarea procesului se efectueaza in conformitate cu standardele CEN, standardele ISO sau standardele nationale si internationale.

Evaluarea conformarii cu VLE se va face conform Anexei nr. 5, Partea 4, pct. 1 si 2 la L nr. 278/2013.

13.2.Apa



13.2.1. Ape uzate.

Titularul autorizatiei are obligatia sa participe la monitorizarea nivelului emisiilor de poluanti in apele uzate evacuate prin racordul R1, in conditiile stabilite prin Contractul de prestari servicii nr. 123A./02.06.2008 (Anexa 2) incheiat cu SC GRIRO SA – titularul de Contract de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apa si canalizare incheiat cu SC APA NOVA Bucuresti SA.

13.2.2. Ape subterane.

13.2.2.1. Titularul are obligatia sa monitorizeze calitatea apei subterane prelevata din foraje in conditiile stabilite in tabelul 15.

Tabelul 15

Nr. crt.	Indicator	Frecventa	Metoda de analiza
1.	pH	Anual	Conform standardelor in vigoare
2.	Conductivitate	Anual	
3.	Turbiditate	Anual	
4.	Culoare	Anual	
5.	Oxidabilitate	Anual	
6.	Nitriti	Anual	
7.	Nitrati	Anual	
8.	Azot amoniacal	Anual	
9.	Clor rezidual	Anual	
10.	Fier total ionic	Anual	
11.	Produse petroliere	Anual	

Rezultatele monitorizarii vor fi incluse in RAM.

13.2.2.2. In cazul constatarii unor cresteri de peste 10% ale valorilor indicatorilor, fata de rezultatele monitorizarii anterioare (din anul precedent), titularul va avea obligatia efectuării unui efini pentru stabilirea cauzelor. Raportul studiului va fi transmis catre APM Bucuresti.

13.3. Sol

Se vor face prelevări de probe de sol si determinari asupra urmrlor de elemente chimice in sol conf. Ord. MAPPM nr.184/1997 in zona Gospodariei de pacura si in zona Gospodariei de reactivi.

Tabelul 16

Punct	Element	Frecventa	Metoda de analiza
S1	Hidrocarburi din petrol	Anual	Conform standardelor in vigoare
S2	Sulfati	Anual	



13.4.Zgomot

Se vor face anual determinari asupra nivelului de zgomot la limita de N si E a incintei, conf. STAS 6161-82.

Un registru al rezultatelor masuratorilor trebuie sa fie disponibil in orice moment, iar un raport care sa descrie pe scurt aceste masuratori trebuie inclus ca parte a RAM.

13.5.Deseuri

13.5.3.Titularul autorizatiei trebuie sa intocmeasca si sa pastreze la dispozitia persoanelor autorizate de APM Bucuresti, un registru complet pe probleme legate de operatiunile si practicile de management al deseurilor cuprinse in Tabelele 9 ÷ 12. Registru trebuie sa contina obligatoriu detalii cu privire la codul deseurilor (EWC), cantitatile gestionate pe amplasament, autorizatiile de mediu ale transportatorilor, procesatorilor/depozitarilor de deseuri, confirmarea scrisa privind acceptul deseurilor periculoase.

O copie a registrului va fi depusa la APM Bucuresti, ca parte a RAM.

13.6.Alte obligatii privind monitorizarea

13.6.1.Toate echipamentele mentionate in prezenta autorizatie trebuie sa existe pe amplasament, sa functioneze si sa fie intretinute in conditii optime.

13.6.2.Masuratorile si prelevarile de probe se vor face in sectiunile de control adecvate, in conditiile functionarii instalatiei la capacitatea nominala.

13.6.3.Prelevarea probelor, frecventa, indicatorii si metodele de analiza, asa cum sunt prevazute in prezenta autorizatie, pot fi modificate doar cu acordul scris al APM Bucuresti.

13.6.4.Titularul autorizatiei are obligatia sa asigure accesul persoanelor desemnate de APM Bucuresti, in conditii de deplina siguranta, pentru prelevarea de probe sau efectuarea de masuratori in toate punctele de monitorizare specificate in autorizatie.

14.RAPORTARI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA

14.1.Raportarea emisiilor se face in mod individual pentru fiecare din categoriile de surse, in conformitate cu cerintele HG nr. 140/2008.

14.2.Rapoartele finale vor fi depuse la APM Bucuresti conform tabelul 17:

Tabel 17

Raportari periodice		
Raport	Frecventa raportarii	Data de depunere a raportului
Monitorizarea emisiilor in aer	Anual, urmand a fi incluse in RAM	31 ianuarie, anul urmator
Cantitatile anuale de emisii de SO ₂ , NO _x si pulberi rezultate de la IMA	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-



Monitorizarea emisiilor in apa	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Monitorizarea calitatii solului	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Monitorizarea nivelului de zgomot	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Gestiunea ambalajelor	Anual	Data inscrisa in chestionar
Gestiunea deseurilor	Anual	Data inscrisa in chestionar
Poluantii care intra sub incidenta HG nr. 140/2008 privind Registrului Poluantilor Emisi si Transferati	Anual	Data inscrisa in chestionar
Raportari singulare		
Notificare in situatia in care o schimbare efinitive si neasteptata in cererea de energie, in disponibilitatea anumitor combustibili sau in functionarea IMA creeaza dificultati in realizarea prevederilor PNRE		In cel mai scurt timp posibil.
Notificare in caz de schimbare a combustibilului utilizat, cu mentionarea caracteristicilor acestuia .		In cel mai scurt timp posibil .
Notificare in caz de functionare necorespunzatoare sau de intrerupere a functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor .		In cel mai scurt timp posibil.
Notificare in caz de oprire/pornire programata a instalatiei		Cu 48 de ore inaintea opririi/pornirii.
Proiect de inchidere efinitive/dezafectare a instalatiilor IMA		Cu 30 de zile inainte de punerea in aplicare
Notificare privind poluarile accidentale		Maxim 2h de la producere
Notificare in cazul unei reclamatii		10 zile de la incheierea lunii in care s-a facut reclamatia
Planul de prevenire si combatere a poluarii accidentale		Dupa fiecare actualizare

14.3. Frecvența si scopul raportarii, asa cum sunt prevazute in autorizatia integrata de mediu, pot fi modificate cu acordul scris al APM Bucuresti dupa evaluarea rezultatelor. Rapoartele vor fi pastrate de titularul autorizatiei o perioada de cel putin 7 ani si vor fi puse la dispozitia organelor cu drept de control conform legislatiei in vigoare.



14.4. La sediul unde se desfasoara activitatea, titularul autorizatiei trebuie sa tina la dispozitia publicului un dosar cu minimum de informatii dupa cum urmeaza :

- copii ale corespondentei (alta decat cea desemnata a fi confidențiala) intre APM Bucuresti si titularul autorizatiei;
- solicitarea autorizatiei integrate de mediu;
- autorizatia integrata de mediu;
- raportarile anuale catre APM Bucuresti.

14.5. Titularul autorizatiei trebuie sa inregistreze toate reclamațiile de mediu legate de desfasurarea activității. Fiecare inregistrare va contine detalii privind data si ora reclamației, natura reclamației, numele reclamantului si masura luata in cazul fiecărei reclamații. Un rezumat privind numarul si natura reclamațiilor primite va fi inclus in RAM.

15.OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII

15.1. Instalatia va fi controlata, exploatata si intretinuta, iar emisiile vor fi evacuate asa cum s-a stabilit in prezenta autorizatie integrate de mediu.

15.2. In cazul functionarii necorespunzatoare a IA sau a intreruperii functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor, titularul activitatii are urmatoarele obligatii:

- sa reduca sau sa sisteze functionarea instalatiei mari de ardere, daca revenirea la functionarea normala nu este posibila in 24 de ore sau sa utilizeze combustibili mai putin poluanti ;
- sa informeze in cel mai scurt timp posibil autoritatea teritoriala pentru protectia mediului ;
- sa ia masurile necesare ca durata cumulata de functionare fara echipament de reducere a emisiilor sa nu depaseasca 120 de ore pe parcursul oricarei perioade de 12 luni.

15.3. Titularul autorizatiei va notifica APM Bucuresti si Garda Nationala de Mediu, prin fax si/sau nota telefonica (si electronic daca este posibil) :

- orice emisie care depaseste valorile limita prevazute in autorizatie ;
- orice functionare defectuoasa sau defectiune a echipamentului de control sau a echipamentului de monitorizare care poate conduce la pierderea controlului oricarui sistem de reducere a poluarii de pe amplasament ;
- orice incident cu potential de contaminare a apelor de suprafata si subterane sau care poate reprezenta o amenintare de mediu pentru aer sau sol.

Titularul autorizatiei trebuie sa includa, ca parte a notificarii, data si ora incidentului, detalii privind natura oricarei emisii si a oricarui risc creat de incident si masurile luate pentru minimizarea efectelor si evitarea reaparitiei unui astfel de incident.

15.4. In cazul oricarei situatii de mai jos va fi trimisa o notificare scrisa catre APM Bucuresti :

- incetarea definitiva a activitatii a oricarei parti sau a intregii instalatii autorizate ;



-incetarea activitatii a oricarei parti sau a intregii instalatii autorizate pentru o perioada care poate depasi un an ;

-reluarea exploatarii oricarei parti sau a intregii instalatii autorizate dupa oprire.

15.5.Orice modificare privind urmatoarele detalii, trebuie notificata in scris APM Bucuresti in 14 zile calendaristice de la aparitia ei :

-numele sub care societatea este inregistrata la Registrul Comertului ;

-adresa sediului social al titularului activitatii ;

-structura actionariatului (inclusiv crearea unui consortiu in cadrul caruia titularul a devenit o sucursala) ;

-implicarea operatorului in administratie, intrarea operatorului intr-un aranjament voluntar al companiei sau in proces de lichidare.

15.6.Titularul activitatii are obligatia sa solicite acord de mediu pentru proiecte de investitii noi si pentru orice modificare sau extindere, care poate avea efecte semnificative asupra mediului conform HG nr. 445/2009, inclusiv pentru proiectele de dezafectare aferente activitatilor stabilite prin Legea nr. 278/2013.

15.7.Punerea in functiune a instalatiilor oprite sau aflate in conservare la momentul autorizarii se va face numai dupa o notificare prealabila catre APM Bucuresti si numai in conditiile stabilite de APM Bucuresti.

15.8.Titularul activitatii are obligatia respectarii prevederilor OUG nr. 196/2005, privind Fondul pentru mediu, modificata si aprobata prin L nr. 105/2006.

15.9.In perioada de valabilitate a autorizatiei integrate de mediu, titularul are obligatia sa prezinte APM Bucuresti, in termen de 30 de zile de la emitere, orice act de reglementare actualizat care a stat la baza emiterii autorizatiei.

16.MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALAȚIEI

16.1.Se vor respecta masurile propuse in Planul de inchidere a instalatiei la incetarea definitiva a activitatii pentru evitarea oricaror riscuri de poluare si pentru readucerea amplasamentului la starea initiala.

16.2.Daca la incetarea activitatii, titularul doreste sa urmeze o directie diferita de actiune, planul de inchidere va fi completat cu acceptul APM Bucuresti.

17 .VALABILITATE

17.1.Prezenta Autorizație Integrata de Mediu Revizuita in data de 24.12.2015, conține **32** de pagini si are termen de valabilitate 30.10.2017.

Incepand cu data de 01.01.2016, Autorizație Integrata de Mediu Revizuita in data de 24.07.2009 isi pierde valabilitatea.

17.2.Revizuirea autorizatiei integrate de mediu este obligatorie in toate situatiile in care :

a).poluarea cauzata de instalatie necesita revizuirea valorilor limita de emisie existente in autorizatie sau necesita stabilirea de noi valori limita de emisie;



- b).se produc schimbari substantiale si extinderi ale instalatiilor ;
- c).modificarea BAT permite o reducere semnificativa a emisiilor;
- d).siguranta exploatarii si a desfasurarii activitatii face necesara recurgerea la alte tehnici;
- e).rezultatele actiunilor de inspectie si control al conformarii releva aspecte noi, neprecizate de documentatia depusa pentru sustinerea solicitarii sau modificari ulterioare emiterii actului de autorizare;
- f).prevederile unor noi reglementari legale o impun ;
- g).modificarea altor acte de reglementare care au stat la baza emiterii autorizatiei ;

APM Bucuresti isi rezerva dreptul de a modifica limitele pentru emisiile de poluanti datorate activitatii, in functie de evolutia procesului de transpunere a legislatiei Comunitatii Europene in legislatia nationala.

Conform prevederilor O.U.G nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, nerespectarea prevederilor din prezenta autorizatie, atrage suspendarea activitatii dupa o notificare prealabila. Suspendarea se mentine pana la eliminarea cauzelor, dar nu mai mult de 6 luni.

Pe perioada suspendarii, desfasurarea activitatii este interzisa. In cazul in care nu s-au indeplinit conditiile stabilite prin actul de suspendare, APM Bucuresti dispune, dupa expirarea termenului de suspendare, anulara autorizatiei integrate de mediu.

Verificarea conformarii cu prevederile prezentului act se face de catre Garda de Nationala de Mediu-Comisariatul Municipiului Bucuresti.

DIRECTOR EXECUTIV,
Dr. Ing. Simona Mihaela ALDEA

SEF SERVICIU AVIZE, ACORDURI,
AUTORIZATII
Ing. Roxana COSTACHE

INTOCMIT
Ing. Corneliu SAVEANU



18.GLOSAR DE TERMENI

L	Lege
HG	Hotarare a Guvernului Romaniei
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
MMAPI	Ministerul Mediului Apelor si Padurilor
ANPM	Agentia Nationala pentru Protectia Mediului
APM	Agentia pentru Protectia Mediului
IA	Instalatie de Ardere sub incidenta L nr. 278/2013
BAT	Cele Mai Bune Tehnici Disponibile
BREF	Document de referinta BAT
NOSE-P	Clasificarea Eurostat a Surselor de Poluare – Procese
SNAP	Nomenclatorul Inventarului Emisiilor
EWC	Catalogul European al Deseurilor
VLE	Valori Limita de Emisie
SMA	Sistemul de Management al Autorizatiei
RAM	Raportul Anual de Mediu
SCM	Standard de Calitate a Mediului
SEN	Sistemul Energetic National
CSU	Consum specific de energie
GAR	Gospodarie Apa Recirculata
Q	Debit
Pc	Putere calorifica
AMC	Aparatura de Masura si Control
SRR	Statie Reducere - Racire
TGD	Tablou General de Distributie
PPAM	Politica de Prevenire a Accidentelor Majore

