



Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



Agenția pentru Protecția Mediului Constanța

AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU

Numărul de înregistrare al autorizației: **6 din 20.12.2013, actualizată în data de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020, valabilă pe toată perioada în care beneficiarul obține viza anuală.**

Titularul autorizației: **SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A.**

Locația activității: **municipiul Constanța, b-dul Aurel Vlaicu nr. 123, CENTRALA TERMOELECTRICĂ PALAS, județul Constanța.**

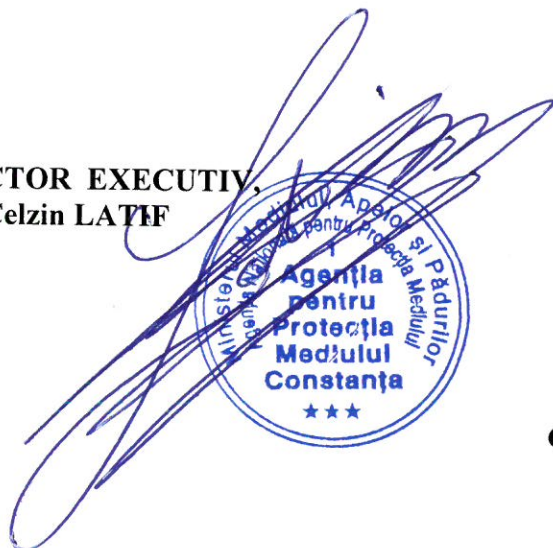
Categoria de activitate, conform Anexei Nr. 1 din Legea nr. 278/2013, privind emisiile industriale:

1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW

Producția de energie electrică – cod CAEN 3511 (rev. 2)/ 4011* (rev. 1).

Emisă de: Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, Serviciul Avize, Acorduri, Autorizații

DIRECTOR EXECUTIV,
Celzin LATIF



SEF SERVICIU A.A.A.,
Lavinia Monica ZECA

Intocmit,
Consilier Otilia Liana ISPAS



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717
Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

CUPRINS

1.	Date de identificare a titularului activității	6
2.	Temeiul Legal	6
3.	Categoria de activitate	8
4.	Documentația solicitării	14
5.	Managementul activității	20
6.	Materii prime și auxiliare	24
7.	Apă, energie, combustibili	26
7.1	Apa	26
7.1.1	Alimentarea cu apă	26
7.1.2	Alimentare cu apă pentru stingerea incendiilor	28
7.1.3	Modul de folosire a apei	28
7.1.4	Evacuarea apelor uzate	28
7.1.5	Instalații de măsură a debitelor și volumelor de apă	29
7.2	Eficiență energetică	29
7.3	Combustibili	30
8.	Descrierea activității și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament...	31
9.	Instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu.....	46
9.1	Aer.....	46
9.2	Apa	46
10.	Concentrații de poluanți admiși la evacuarea în mediul înconjurător, nivel de zgomot	47
10.1	Aer	47
10.1.1	Emisii în aer și mirosuri	47
10.1.2	Emisii atmosferice rezultate din activitate	48
10.1.3	Valori limită de emisie	48
10.2	Emisii în apă	52
10.2.1	Tipuri de ape uzate și poluanții emiși	52
10.2.2	Mod de stocare, epurare, valorile limita admise la evacuare	53
10.3	Sol și apa subterană	54
10.4	Zgomot	57
11.	Gestiunea deșeurilor	57
11.1	Deșeuri generate, colectate, stocate temporar.....	59
12.	Intervenția rapidă. Prevenirea și managementul situațiilor de urgență Siguranța instalației	63
13.	Monitorizarea activității	64
13.1	Monitorizarea emisiilor în aer	66
13.2	Monitorizarea emisiilor în apa evacuată	67
13.3	Monitorizarea calității solului și a apei subterane	68
13.4	Deșeuri	69
14.	Raportări la autoritatea de mediu și periodicitatea acestora	69

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

15.	Obligațiile titularului activității	73
16.	Managementul închiderii instalației, managementul reziduurilor	75
16.1	Lucrări și măsuri specifice de protecția mediului	75
16.2	Planul de închidere al instalației	76
17.	Glosar de termeni	76
Anexa I	Plan de încadrare în zonă	79
Anexa II	Modelul raportului anual de mediu (RAM)	80
Anexa III	Raport de informare in cazul poluarilor accidentale	87



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



A.P.M. Constanța, în exercitarea atribuțiilor sale sub incidența:

- H.G. nr. 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor;
- Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 195/22.12.2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.265/ 29.06.2006 cu modificările și completările ulterioare si a Legii 226/2013;
- Ordin MAPAM nr. 818/ 2003 privind aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificat și completat de Ordinul 1158/2005;
- Ordin MAPAM nr.36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Ordin MAPPM nr.169/2004 pentru aprobarea prin metoda confirmării directe a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile, BREF, aprobate de Uniunea Europeana;

ca urmare a cererii adresate de Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A. (în insolvență – in insolvency – en procedure collective) – înregistrată la A.P.M. Constanța cu nr. 770/27.01.2020, **autorizează Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A., sediul în municipiul Constanța, b-dul Aurel Vlaicu, nr. 123, județul Constanța, pentru activitatea: Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW.**

Motivarea deciziei

În urma analizării documentelor transmise și a verificării în teren, ținând cont de obiecțiile primite de la autorități, precum și observațiile membrilor CAT, A.P.M. Constanța a luat decizia de emitere a **actualizării Autorizației integrate de mediu nr. 6 din 20.12.2013**, revizuită în data de 30.12.2014, 28.12.2015 și în data de 14.02.2019, **privind modificările intervenite.**

În conformitate cu derogările obținute, funcționarea instalațiilor mari de ardere din centrală, după data de 01.01.2020 va fi conform tabelului de mai jos:

Instalația	Combustibil utilizat	Conditii de funcționare începând cu 01.01.2020
IMA 2 (116 MW _t) compusă din: - cazanul de apă fierbinte CAF 2 (116 MW _t)	gaz natural	- IMA 2 beneficiază de derogare conform art.35 din Legea 278/2013 și declarației depuse prin adresa înregistrată la APM Constanța nr. 5455/ 24.04.2015; - Conform art. 35 alin.(1) lit.d din Legea 278/2013 “ valorile-limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi prevăzute în autorizațiile integrate de mediu, aplicabile la data de 31 decembrie 2015, stabilite potrivit



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

		prevederilor reglementărilor incidente în vigoare la data emiterii respectivelor autorizații sunt menținute până la data de 31 decembrie 2022”.
IMA 3 (116 MW _t) compusă din: - cazanul de apă fierbinte CAF 3 (116 MW _t)	gaz natural	- IMA 3 beneficiază de derogare conform art.35 din Legea 278/2013 (cu adresa nr. 95487/ 30.09.2015, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor ne aduce la cunoștință următoarele: „ MMAP va include cele două instalații (IMA 3 și IMA 7) în lista finală care va fi transmisă Comisiei Europene conținând instalațiile cărora li se va aplica, de la 1 ianuarie 2016, exceptarea prevazuta la art. 35 din Directiva 2010/75/UE (art. 35 din Legea 278/2013) ”. - Conform art. 35 alin.(1) lit.d din Legea 278/2013 “ valorile-limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi prevăzute în autorizațiile integrate de mediu, aplicabile la data de 31 decembrie 2015, stabilite potrivit prevederilor reglementărilor incidente în vigoare la data emiterii respectivelor autorizații sunt menținute până la data de 31 decembrie 2022 ”.
IMA 7 (116 MW _t) compusă din: - cazanul de apă fierbinte CAF 5 (116 MW _t)	gaz natural	- IMA 7 beneficiază de derogare conform art.35 din Legea 278/2013 (cu adresa nr. 95487/ 30.09.2015, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor ne aduce la cunoștință următoarele: „ MMAP va include cele două instalații (IMA 3 și IMA 7) în lista finală care va fi transmisă Comisiei Europene conținând instalațiile cărora li se va aplica, de la 1 ianuarie 2016, exceptarea prevazută la art. 35 din Directiva 2010/75/UE (art. 35 din Legea 278/2013) ”. - Conform art. 35 alin.(1) lit.d din Legea 278/2013 “ valorile-limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi prevăzute în autorizațiile integrate de mediu, aplicabile la data de 31 decembrie 2015, stabilite potrivit prevederilor reglementărilor incidente în vigoare la data emiterii respectivelor autorizații sunt menținute până la data de 31 decembrie 2022 ”.
CAI 3 (49,2 MW _t) – cazanul de abur industrial		- Încadrarea acestui cazan se face în conformitate cu Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere, cu aplicarea art. 22 din această lege (adresa ANPM 1/20/VT/06.01.2020)

INTRODUCERE

Autorizația include condițiile necesare pentru a asigura că:

- i. Sunt luate toate măsurile preventive adecvate împotriva poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- ii. Nu este cauzată o poluare semnificativă;
- iii. Este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt recuperate sau în cazul în care recuperarea este imposibilă din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;

- iv. Sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- v. Este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare.
- vi. În caz de încetare a activității, vor fi luate toate măsurile necesare astfel încât să se evite orice risc de poluare și amplasamentul să fie refăcut la starea inițială.
- vii. Sunt respectate principiile B.A.T.

Autorizația include valori limită de emisie pentru poluanții rezultați de pe amplasament, care respectă:

- prevederile Anexei 5 a Legii 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, pentru instalațiile mari de ardere;
- prevederile din Anexele 1-5 a Ordinului M.A.P.P.M. nr. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare, cu modificările și completările ulterioare, pentru instalația medii de ardere compusă din cazanul de abur industrial CAI 3;

și ia în considerare natura lor și potențialul transferării poluării dintr-un mediu în altul.

Autorizația integrată de mediu conține: cerințele de monitorizare adecvate emisiilor care rezultă de pe amplasament, metodologia specifică și frecvența de măsurare a acestora, procedura de evaluare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII

Titular: **Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A.**
(în insolvență – in insolvency – en procedure collective)

Sediul social: **Municipiul Constanța, Bd. Aurel Vlaicu nr. 123, județul Constanța**

Telefon: 0241/ 585300,

Fax: 0241/ 693916,

E-mail: office@cetpalas.ro

Codul fiscal: **RO 33636420**

Registrul Comerțului: **nr. J13/23/2015**

2. TEMEIUL LEGAL

Activitățile specifice societății se vor desfășura obligatoriu în conformitate cu prevederile următoarelor acte normative :

- O.U.G. nr. 195/2005 (M.O. 1196/30.12.2005) privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.A.P.A.M. nr. 36/07.01.2004 (M.O. 43/19.01.2004) pentru aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emisie a autorizației integrate de mediu;
- Legea nr. 278/24.10.2013 (M.O. 671/01.11.2013) privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 188/18.07.2018 (M.O. 640/23.07.2018) privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere;



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

APM CONSTANTA
VIZAT SPRE
NESCHIMBARE

- Ordinul M.A.P.P.M. nr. 462/01.07.1993 (M.O. 190/10.08.1993) pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea de Guvern nr. 1000/17.10.2012 (M.O. 729/29.10.2012) privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.A.P.A.M. nr. 818/17.10.2003 (M.O. 800/13.11.2003), pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificat la anexă prin Ordinul M.M.P. nr. 3970/3.12.2012;
- Ordinul M.M.G.A. nr. 833/13.09.2005 (M.O. 888/04.10.2005) pentru aprobarea Programului național de reducere a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalații mari de ardere.
- Hotărârea de Guvern nr. 140/06.02.2008 (M.O. 125/18.02.2008) privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE;
- Ordin M.A.P.A.M. nr. 169/02.03.2004 (M.O. 206/09.03.2004) pentru aprobarea, prin metoda confirmării directe, a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeană;
- Lege nr. 121/03.07.2019 (M.O. 604/23.07.2019) privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiant;
- Legea nr. 211/15.11.2011 – republicată (M.O. 220/28.03.2014), privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea de Guvern nr. 235/07.03.2007 (M.O. 199/22.03.2007), privind gestionarea uleiurilor uzate;
- Hotărârea de Guvern nr. 856/16.08.2002 (M.O. 659/05.09.2002) privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 249/28.05.2015 (M.O. 809/30.10.2015) privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 5/02.04.2015 (M.O. 253/16.04.2015) privind deșeurile de echipamente electrice și electronice cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.A.P.P.M. nr. 756/03.11.1997 (M.O. nr. 303 bis/06.11.1997), pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea de Guvern nr. 188/28.02.2002 (M.O. 187/20.03.2002) privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.M.G.A. nr. 161/16.02.2006 (M.O. 511/13.06.2006) pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calității apelor de suprafață, în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă (Anexă publicată în M.O. 511 bis/13.06.2006);



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

- Hotărârea nr. 570/10.08.2016 (M.O. 633/18.08.2016) privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuărilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase și alte măsuri pentru principalii poluanți;
- Hotărârea de Guvern nr. 477/22.04.2009 (M.O. 304/08.05.2009) privind stabilirea sancțiunilor aplicabile pentru încălcarea prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH);
- Legea nr. 544/12.10.2001 (M.O. 663/23.10.2001) privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 86/10.05.2000 (M.O. 224/22.05.2000) pentru ratificarea Convenției privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu, semnată la Aarhus la 25.06.1998;
- H.G. nr. 878/28.07.2005 (M.O. 760/22.08.2005), privind accesul publicului la informația privind mediul, cu modificările ulterioare;
- O.U.G. nr. 196/22.12.2005 (M.O. 1193/30.12.2005) privind Fondul pentru mediu aprobată prin Legea 105/25.04.2006 (M.O. 393/08.05.2006), cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 68/28.06.2007 (M.O. 446/29.06.2007) privind răspunderea de mediu cu privire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea 19/2008, cu modificările ulterioare.
- Regulamentul (CE) 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și amestecurilor chimice periculoase

Încălcarea prevederilor legislației menționate mai sus atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz.

Nerespectarea celor prevăzute în prezenta autorizație de mediu conduce conform Legii nr. 226/2013 privind aprobarea O.U.G. 164/2008 pentru modificarea și completarea O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, la suspendarea acesteia și la încetarea activității, după caz.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE conform Anexei 1 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale:

1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW.

Activitățile autorizate

Activitățile desfășurate pe amplasament:

- Producere energie termică;
- Distribuție energie termică;
- Tratare chimică a apei;
- Reparații echipamente energetice.

Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A., care deține Centrala Termoelectrică Palas



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata indata
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



are ca obiect de activitate: producerea si distribuția la limita amplasamentului a energiei termice și a
apei calde de consum.

Capacitatea proiectată este de:

- 68 t/h abur
- 397,2 MW_t
- 300 Gcal/h energie termică sub formă de apă fierbinte.
- Combustibilul utilizat în procesul tehnologic este gazul natural.

Principalele utilaje si instalatii funcționale din fluxurile de fabricație sunt următoarele:

1. **IMA 2** de 116 MW_t formată din:

- 1 cazan apă fierbinte de tip 4 de 116 MW_t (CAF nr. 2 ce poate produce 100 Gcal/h) repus în funcțiune începând cu data actualizării autorizației integrate de mediu din data de 30.12.2014.

Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale. Gazele rezultate în urma procesului de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum individual de 50 de m.

În perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2022, IMA 2 beneficiază de derogare în conformitate cu art. 35 (Secțiunea a 8-a – Instalații de ardere din sistemele centralizate) din Legea 273/2013 privind emisiile industriale.

2. **IMA 3** de 116 MW_t este formată din:

- 1 cazan de apă fierbinte de tip 4 de 116 MW_t (CAF nr. 3 ce poate produce 100 Gcal/h). Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale. Gazele rezultate în urma procesului de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum individual de 50 de m.

Conform adresei A.N.P.M Bucuresti nr. 1/3234/MF/26.09.2013, înregistrata la APM Constanța cu nr.4204/27.09.2013 - „**funcționarea după data de 31.12.2013 a instalației mari de ardere nr. 3 (CAF nr. 3) aparținând S.C. Electrocentrale București S.A.- Centrala Termoelectrică Palas - Constanța este permisă numai dacă sunt respectate valorile limită de emisie la funcționarea exclusivă pe gaz natural**”.

În perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2022, IMA 3 beneficiază de derogare în conformitate cu art. 35 (Secțiunea a 8-a – Instalații de ardere din sistemele centralizate) din Legea 273/2013 privind emisiile industriale.

3. **IMA 7** de 116 MW_t este formată din:

- 1 cazan de apă fierbinte de tip 8 de 116 MW_t (CAF nr. 5) ce poate produce 100 Gcal/h; Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale. Gazele rezultate în urma procesului de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum individual de 50 de m.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



În perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2022, IMA 7 beneficiază de derogare în conformitate cu art. 35 (Secțiunea a 8-a – Instalatii de ardere din sistemele centralizate) din Legea 273/2013 privind emisiile industriale.

4. CAI 3 de 49,2 MW_t – cazan pentru abur industrial de tip Vulcan retimbrat având următorii parametri:

- putere termică instalată – 49,2 MW_t;
- debitul nominal de abur - 68 t/h;
- presiunea nominală abur – 16,5 bar;
- temperatura nominală abur – 250⁰C;
- temperatura nominală apa de alimentare – 104⁰C;
- combustibil – gaze naturale

Evacuarea gazelor arse rezultate în urma arderii se efectuează prin coșul de 100 m care aparține IMA 5.

Instalația medie de ardere compusă din CAI 3 se încadrează în Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere, cu aplicarea art. 22 din această lege (adresa ANPM 1/20/VT/06.01.2020).

5. Stație de tratare chimică a apei formată din:

- Gospodăria de reactivi tehnici:
 - 5 cisterne orizontale, protejate antiacid cu capacitate de 63 mc fiecare, prevăzute cu captatoare de vapori, pentru stocare HCl;
 - 4 cisterne cu capacitate de 63 mc fiecare pentru stocare NaOH;
 - 7 bazine subterane placate cu cărămidă antiacidă pentru stocare NaCl;
 - 2 rezervoare cu capacitate de 10mc/buc pentru stocare saramură.
- Instalația de pretratare care este formata din:
 - 7 filtre mecanice orizontale cu cărbune activ și nisip cuarțos pentru reținerea suspensiilor și a clorului liber;
 - 4 rezervoare de apă brută (3 x 100 mc și 1 x 5.000 mc).
- Instalația de demineralizare care este formată din:
 - 7 linii de demineralizare de 100 mc/h. Fiecare linie are în componență 2 filtre cationice H₀, respectiv H₁, 2 filtre anionice OH₁, respectiv OH₂, un filtru cu pat mixt și 4 degazori de CO₂;
 - 2 rezervoare de 160 mc fiecare pentru apă decarbonată;
 - 4 rezervoare de stocare apă demineralizată nefinisată (2 x 160mc și 2 x 1.000mc);
 - 5 pompe pentru introducerea apei demineralizate nefinisate în instalația de finisare;
 - Instalația de finisare formată din 7 filtre cu pat mixt unde are loc finisarea apei demineralizate.
- Instalația de dedurizare care este formată din două stații de tratare cu un total de 12 filtre încărcate cu masă cationică grupate astfel:
 - Stația 1 care este formată din: 4 filtre cu regim de debit de 100 – 140 t/h cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 14 mc și 4 filtre cu regim de debit de 80



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

APM CONSTANTA
VIZAT SPRE
NESCHIMBARE

- 100 t/h cu masă Na^+ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 8 mc, pentru obținerea apei dedurizate utilizate pentru adaos în circuitele termice;
 - Instalație de retratare a apei returnate prin rețeaua de termoficare și care este formată din 2 filtre cu regim de debit de 60 – 80t/h, cu masă Na^+ - cationică Purolite și volum de masa ionică de 8 mc. Instalația este amplasată în incinta stației nr. 1 de dedurizare;
 - 6 rezervoare de 100 mc fiecare pentru stocare apă dedurizată obținută în stația 1;
 - Stația 2 care este formată din 4 filtre cu regim de debit de 100 – 140 t/h cu masă Na^+ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 14 mc pentru obținerea apei dedurizate utilizate pentru adaos în circuitele termice; La momentul actual stația nr. 2 este scoasă din exploatare.
 - 2 rezervoare de 250 mc fiecare pentru stocare apă dedurizată obținută în stația 2.
- Circuitul de răcire format din 3 turnuri de răcire în contracurent (aerul circulă ascendent, iar apa descendent) – există pe amplasament dar sunt scoase din funcțiune datorită scoaterii din exploatare a grupurilor energetice compuse din cazan energetic și tubină:
 - 2 Turnuri au înălțimea de 55m, o suprafață irigată de 1470 m²/turn și un debit nominal de apă de racire de 10.000 m³/h fiecare, iar sistemul de răcire este format din PVC ignifugat;
 - 1 Turn are înălțimea de 75m și un debit nominal de apă de răcire de 16.000 m³/h;
 - 4 pompe pentru pomparea apei de răcire;
 - 2 conducte de aducțiune ($\Phi = 1600\text{mm}$);
 - 2 conducte de refulare ($\Phi = 1000\text{mm}$);
 - Instalație de neutralizare ape uzate formată din:
 - 2 bazine subterane, cauciucate la interior, cu o capacitate de 250 mc/buc, prevăzute cu 4 agitatoare electrice (2 pentru fiecare bazin);
 - 3 rezervoare de stocare ape cu pH acid (<6) sau alcalin (>9) cu o capacitate de 500 mc, de unde vor fi utilizate ca ape de neutralizare pentru apele acid sau alcaline, după caz.
6. **Stație mobilă de filtrare uleiuri minerale** destinată îmbunătățirii parametrilor fizico-chimici a uleiurilor minerale noi sau utilizate, care se realizează prin extragerea apei prin procedeul termo-vid și îndepărtarea particulelor solide (impurități) la trecerea uleiului prin trepte succesive de filtrare. Stația mobilă de filtrare uleiuri minerale de impurități efectuează următoarele operații tehnologice:
- tratarea uleiurilor prin recondiționarea lor fizică prin filtrare

Instalația cuprinde:

- pompa alimentare, care are o viteză de pompare de 4-6 m³/h și o presiune de lucru de 2 bar;
- filtru de ulei pe circuitul de alimentare;
- filtre fine;
- pompa de evacuare, care are o viteză de pompare de 8 m³/h și o presiune de lucru de max. 6 bar;
- pompa de vid, care are o viteză de pompare de 80 m³/h și o presiune de lucru de <100 mbar;
- sistem de comandă, control și monitorizare.



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata, indata
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

Performantele tehnologice ale stației mobile sunt:

- debitul de ulei vehiculat: >3-10 l/min
- 2 trepte de filtrare (filtrul F2- finete 25 μ ; filtrul F3 - finete 7 μ)
- eficiență la filtrare la 7 μ : 99,96%
- conținutul de apă în ulei: max. 5 ppm, pornind de la un conținut inițial de maxim 50 ppm
- presiunea de lucru: 2 bar

7. Gospodăria de ulei formată din:

- 3 rezervoare de ulei de turbină – 40 tone/buc;
- 3 rezervoare de ulei de turbină – 30 tone/buc;
- 3 rezervoare de ulei de transformator – 70 tone/buc;
- 3 rezervoare ulei uzat – 3 mc fiecare.

8. Magazie pentru depozitarea materialelor auxiliare utilizate în proces.

9. Grupuri electrogene de interventie cu funcționare automată de tip GEBS-A, compus din motor diesel și generator electric care asigură energia electrică pentru punctele vitale ale centralei în cazul unei avarii. Centrala are în dotare 2 grupuri care funcționează cu motorină și preventiv aceste grupuri sunt pornite săptămânal câte 20 de minute.

10. Clădire atelier reparații energetice cu o suprafața de 644 mp, dotată cu mașini unelte de prelucrări mecanice;

11. Clădire corp comandă electric și administrativă cu S = 909 mp;

12. Clădire atelier auto cu S = 1062 mp;

13. Magazie materiale necombustibile cu S = 715 mp;

14. Depozit subteran din beton cu S = 477 mp format din 2 rezervoare metalice pentru motorină de 30 mc fiecare;

15. Garaj auto cu S = 941,79 mp.

Pe amplasamentul centralei se regasesc următoarele utilaje și instalații nefuncționale care sunt în conservare:

1. 2 cazane energetice (CE1 și CE2) de fabricație Vulcan cu următoarele caracteristici:

- putere termică a fiecărui cazan = 287 MWt
- debit abur viu la funcționarea cu gaz natural sau păcură: 420 t/h;
- presiune nominală 155 kgf/cm²;
- temperatura abur supraîncălzit 540° C;
- temperatura apă de alimentare 230° C.

- **Cazanul energetic CE nr. 1**, ce a aparținut instalației mari de ardere IMA 1,4 - este scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform Procesului verbal de scoatere din exploatare



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020



nr. 11859/ 31.12.2019 și Notificării privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 nr. 10941/29.11.2019.

- **Cazanul energetic CE nr. 2**, ce a aparținut instalației mari de ardere IMA 5 - este scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11858/ 31.12.2019, Procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de debransare nr. 6/09.01.2020 și Notificării privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 nr. 10941/29.11.2019.
- 2. 1 cazan de apă fierbinte (CAF nr.1)** de 116 MWt ce a aparținut instalației mari de ardere IMA 1,4 – scos din funcțiune prin Decizia nr. 627/18.09.2012 emisă de ARPM Galați pentru proiectul “Desființare agregat energetic CAF nr.1” și Autorizație de desființare nr. 19/13.03.2013, emisă de Primăria Municipiului Constanța.
- 3. 1 cazan de abur industrial (CAI nr.4)** de tip Vulcan de 73 MWt ce a aparținut instalației mari de ardere IMA5, debit nominal de 105 t/h la o temperatură a aburului de 250° C și o presiune de 17 kgf/cm² – scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform Procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de debransare nr. 348/27.11.2019, Notificării privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 nr. 10941/29.11.2019 și Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11858/ 31.12.2019.
- 4. 2 turbine cu abur tip DSL** construite cu doua prize reglabile pentru extracție de abur la presiunea absoluta de 13 kgf/cm², respectiv 1,2 kgf/cm². Puterea electrică instalată este de 50MW_e fiecare. *Deoarece centrala nu mai produce energie electrica au fost scoase din exploatare, acestea rămând în continuare pe amplasamentul societății.*
- 5. Stația de gospodărie păcură** formată din:
- 3 rezervoare supraterane metalice de 3.000 t fiecare;
 - 2 rezervoare subterane din beton armat de 2.500 t fiecare.
 - Separator gravitațional de produse petroliere prevăzute cu șapte trepte de separare a produselor petroliere
- Conform Autorizației Integrate de Mediu în vigoare, în concordanță cu cerințele legislației de mediu, începând cu data de 01.01.2016, Societății Electrocentrale Constanța S.A. nu i s-a mai permis utilizarea păcurii în procesul de producție, singurul combustibil utilizat în centrală fiind gazul natural. Din acest motiv, rezervoarele, conductele și stația de păcură au fost scoase din exploatare, acestea rămând în continuare pe amplasamentul societății.*
- Cantitatea de păcură existentă în stoc în rezervoare la data actualizării AIM este de cca. 183, 025 tone, cu specificația că conținutul de apă din această păcură este foarte mare*
- 6. Instalație de electroliză**, complet automatizată, pentru producerea hidrogenului necesar răcirii generatoarelor electrice. Capacitatea de producție a instalației este de 2,2 Nm³/h. Hidrogenul produs este stocat in 3 rezervoare de 20 m³ fiecare, amplasate in aer liber, într-un perimetru împrejmuit cu gard metalic și marcat corespunzător. Instalația de electroliză este scoasa din funcțiune conform



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata indata de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020



PV nr. 5655/14.07.2014 incheiat cu ocazia inertizarii cu CO₂ a rezervoarelor de hidrogen – in conservare.

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

Documentația care a stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu și a actualizărilor a cuprins:

- Cerere privind actualizarea Autorizației integrate de mediu nr. 6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014, 28.12.2015 și 14.02.2019, înregistrata la A.P.M. Constanța cu nr. 770/27.01.2020 și Formular de Solicitare întocmit de Societatea Electrocentrale Constanța S.A.
- Anunțuri publice (10 aparitii) privind depunerea solicitării de actualizare a Autorizației integrate de mediu, publicate în ziarul "Cuget liber", în perioada 27.01.2020=06.02.2020;
- Raport de Amplasament întocmit în anul 2020 de către S.C. CEPROCIM S.A București, înregistrat la A.P.M. Constanța cu nr. 770/27.01.2020;
- Autorizație integrată de mediu nr.6/20.12.2013, valabila pana la 20.12.2023, emisă de APM Constanța;
- Decizie de transfer a A.I.M. nr. 4103/10.10.2014, emisa de A.P.M. Constanța, de la S.C. Electrocentrale București S.A. – Centrala Termoelectrica Palas la **Societatea Electrocentrale Constanța S.A.**
- Notificare întregirata la APM Constanța cu nr. 14557/03.12.2014, "Acordul privind obligatiile de mediu semnat între Societatea Electrocentrale Bucuresti S.A. și Societatea Electocentrale Constanța S.A.";
- Planul de încadrare in zona al Societatii Electrocentrale Constanța S.A.;
- Certificatul de înregistrare al Societatii ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A., Seria B, nr. 2977414;
- Certificat constatator emis in temeiul Legii 359/2004 de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti, emis la data de 30.09.2014, cu privire la sediul social;
- Certificat constatator emis in temeiul Legii 359/2004 de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti, emis la data de 30.09.2014, cu privire la sediul secundar;
- Actul Constitutiv al Societății Electrocentrale Constanța S.A.
- Certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03, nr. 12886 din 27.03.2013;
- Autorizație de gospodărire a apelor nr. 125/03.12.2013, emisă de Administrația Bazinala de Apa Dobrogea - Litoral, valabilă până la data de 03.12.2015;
- Autorizație de gospodărire a apelor nr. 142/21.10.2014, transfer al autorizatiei nr. 125/03.12.2013, emisă de Administrația Bazinala de Apa Dobrogea - Litoral, valabilă până la data de 03.12.2015;
- Autorizatie nr.100/13.02.2013 privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020 revizuita in data 30.07.2013, 30.05.2014 și 03.12.2014 ;
- Autorizatie de mediu nr. 433/21.10.1996, emisa de APM Constanța pentru Filiala Electrocentrale Constanța și anexe;



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată indată
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



- Proces-verbal nr. CI26-I31 – IMPS din data de 03.06.1971 de punere în funcțiune a cazanului CAF nr. 2, cu numărul de fabricație 12285/P70;
- Adresa către ARPM Galați, A.P.M. Constanța, GNM CJ- Constanța, nr. 6059/29.10.2012, cu privire la retragerea din exploatare a CAF nr.2;
- Procesul Verbal de scoatere din exploatare nr.7311/28.12.2012 pentru CAF nr. 2;
- Proces verbal nr. 391/10.10.2014 de repunere în funcțiune a cazanului CAF nr. 2 aparținând IMA 2;
- Adresa A.P.M. Constanța nr. 4086/07.10.2014 cu privire la funcționarea pentru CAF nr. 2;
- Rapoarte de încercare întocmite cu ocazia efectuării probelor de funcționare a cazanului CAF nr. 2 și prelevării probelor de poluanți în aer (SO₂, NO_x, CO și pulberi), întocmite de laboratorul autorizat al Institutului Național de Cercetare – Dezvoltare pentru Energie (INCDE – ICEMENERG);
- Notificare în conformitate cu prevederile art.33 din Legea nr. 278/2013, înregistrat la A.P.M. Constanța cu nr. 5392/18.12.2013 privind funcționarea CAF 3;
- Plan de situație cu rețeaua de canalizare și punctele de evacuare în rețeaua S.C. RAJA S.A.;
- Adresa APM Constanța nr. 1009RP/06.07.2009 privind neîncadrarea în prevederile HG nr. 804/2007, privind controlul pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase (pentru hidrazina);
- Notificare nr. 871/07.02.2014, înregistrată la APM Constanța cu nr. 2080/07.02.2014 privind lista substanțelor periculoase prezente pe amplasamentul unității (conf. HG nr.804/2007 completată de HG nr. 1033/2013) + adresa APM Constanța nr. 2080RP/16.04.2014 referitoare la încadrarea activității centralei (pentru pacura);
- Adresa nr. 4917/17.06.2014 către APM Constanța având anexată “Politica de prevenire a accidentelor majore care sunt implicate substanțe periculoase (pacura)”;
- Proces Verbal nr. 5655/14.07.2014 încheiat cu ocazia inertizării cu dioxid de carbon a rezervoarelor de hidrogen și referat nr. 755/24.10.2014 pentru scoaterea temporară din funcțiune a instalației de electroliză;
- Certificate SRAC de implementare a sistemelor de management al calității, mediului și sănătate și securitate ocupațională nr. 2752 din 16.01.2012 (S0307 2013), nr.1669 din 16.01.2012 (S0307 2013), respectiv 759 din 16.01.2012 (S0307 2013);
- Declarația locațiilor pentru operațiuni cu substanțe clasificate din categoria 2 nr. 1340/3233882 din 20.10.2014 eliberată de Agenția Națională Antidrog;
- Declarația locațiilor pentru operațiuni clasificate din categoria 3 nr. 3749/3233882 din 20.10.2014 eliberată de Agenția Națională Antidrog;
- Raport privind situația gestionării deșeurilor pentru luna septembrie și cumulativ pentru anul 2014, de către Electrocentrale Constanța S.A.;
- Audit deșeuri pentru anul 2014 + Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri pentru anul 2014, nr. 195/13.01.2014;
- Program de testare și verificare a conductelor subterane, din data de 08.10.2013;
- Tabel centralizator cu licențele, avizele și autorizațiile de funcționare ale Societății Electrocentrale Constanța S.A.;



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



- Rapoarte de încercare (sol, apa uzata, apa subterana, emisii: pulberi, gaze de ardere, zgomot) efectuate de INCDE – ICEMENERG pentru anul 2014;
- Planul Rețelei de termoficare în exploatarea Societatii Electrocentrale Constanța S.A.;
- Scenariul 6 – în cazul producerii unei poluări accidentale la rezervoarele de pacura;
- Contract de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apa si de canalizare, nr. 1227C/02.11.2012;
- Contract de furnizare gaze naturale nr. 10/04.10.2014, incheiat cu SNGN Romgaz S.A. Medias;
- Contract pentru serviciul de furnizare energie electrica nr.2651/30.09.2014 încheiat cu S.C. Enel Energie S.A.
- Contract de distribuție a gazelor naturale nr.1/01.01.2013 încheiat cu S.C. Congaz S.A.;
- Contract de prestare a serviciului de salubritate a localităților nr. 3107/08.06.2012 încheiat cu S.C. Polaris M Holding S.R.L. privind colectarea deșeurilor municipale;
- Protocol de colaborare privind colectarea deșeurilor provenite din surse de lumina nr.168/12.01.2011 încheiat cu Asociatia Recolamp Bucuresti;
- Protocol de colaborare privind colectarea a DEEE, inclusiv a bateriilor uzate si acumultaorilor portabili nr.1353/23.03.2011 încheiat cu Asociatia Romana pentru Reciclare RoRec Bucuresti;
- Contract de vanzare – cumparare deseuri de hartie, carton, plastic, sticla si baterii auto, incheiat cu SC GREMLIN COMPUTER SRL, nr. 191/03.06.2014;
- Contract de vanzare – cumparare deseuri de deseuri de cauciuc, DEE, tonere, incheiat cu SC GREMLIN COMPUTER SRL, nr. 192/03.06.2014;
- Contract de vanzare – cumparare deseuri textile, ulei uzat si filtre ulei, incheiat cu SC ECO BIO MAGIC SRL, nr. 193/03.06.2014;
- Plan de prevenire si combatere a poluărilor accidentale întocmit de S.C. Electrocentrale Constanța S.A. din 09.10.2014;
- Certificat de înregistrare Seria B nr. 2992893, pentru Electrocentrale Constanța S.A., cod unic de înregistrare 33636420 din data de 30.09.2014, J13/23/09.01.2015 emis de Oficiul Registrului Comerțului, de pe lângă Tribunalul Constanța;
- Certificat constatator emis in temeiul Legii 359/2004 de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanța, emis la data de 09.01.2015, cu privire la sediul social;
- Certificat constatator emis in temeiul Legii 359/2004 de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanța, emis la data de 09.01.2015, cu privire la sediul secundar;
- Certificate SRAC de implementare a sistemelor de management al calității, mediului și sănătate și securitate ocupațională: SR EN ISO 9001:2008 - nr. 10222/20.03.2015; SR EN ISO 14001: 2005 – nr. 4662/20.03.2015; SR OHSAS 18001:2008 – nr. 3335/20.03.2015;
- Raport privind situatia gestionarii deșeurilor pentru luna octombrie si cumulul pentru anul 2015, pentru societatea Electrocentrale Constanța S.A.;
- Audit deseuri pentru anul 2015, nr. 244/12.01.2015;
- Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri pentru anul 2015, nr. 245/12.01.2015;
- Program de testare și verificare a conductelor subterane, nr. 677/22.10.2014;
- Tabel centralizator cu licentele, avizele si autorizatiile de functionare CET PALAS – 2015;
- Rapoarte de încercare (sol, apa uzata, apa subterana, emisii: pulberi, gaze de ardere, zgomot)



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



- efectuate de INCDE – ICEMENERG pentru anul 2015;
- *Certificate SRAC de implementare a sistemelor de management al calității, mediului și sănătate și securitate ocupațională: SR EN ISO 9001:2008 - nr. 10222/24.04.2018; SR EN ISO 14001: 2005 – nr. 4662/24.04.2018; SR OHSAS 18001:2008 – nr. 3335/20.03.2015;*
 - *Raport privind situația gestionării deșeurilor pentru luna septembrie și cumulativ pentru anul 2018, pentru societatea Electrocentrale Constanța S.A.;*
 - *Audit deșeuri pentru anul 2018, nr. 78/08.01.2018 ;*
 - *Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri pentru anul 2018, nr. 154/ 10.01.2018;*
 - *Program de testare și verificare a conductelor subterane, nr. 360/18.01.2018;*
 - *Tabel centralizator cu licențele, avizele și autorizațiile de funcționare pentru societatea Electrocentrale Constanța S.A.– 2018;*
 - *Rapoarte de încercare (sol, apă uzată, apă subterană, emisii: pulberi, gaze de ardere, zgomot) efectuate de INCDE – ICEMENERG pentru anii 2017 și 2018;*
 - *Fișa de magazie pentru păcură, de unde rezultă stocul pe amplasament la data prezentei;*
 - *Notă nr. 9444/24.11.2015 privind retragerea din exploatare a rezervorului de păcură R3;*
 - *Comandă de reparație din data de 17.08.2017 și proces verbal de recepție de terminare a lucrărilor nr. 5013/24.08.2017 pentru lucrarea: “blidare intrări și ieșiri la circuitele de păcură de la rezervoarele supraterane și subterane”;*
 - *Proces verbal nr. 5072/28.08.2017 privind retragerea din exploatare a rezervoarelor de păcură aparținând societății Electrocentrale Constanța S.A.*
 - *Raport de inspecție SEVESO nr. ISU 2129/17SU-CT/25.09.2017, nr. GNM 226/26.09.2017 și nr. Electrocentrale Constanța S.A. 5648/26.09.2017, încheiat în urma controlului comun efectuat de Inspectoratul pentru Situații de Urgență “Dobrogea” al județului Constanța și Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Constanța, la sediul societății din care rezultă că societatea nu mai îndeplinește condițiile menținerii sub incidența SEVESO, astfel încât amplasamentului nu-i mai sunt aplicabile prevederile Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.*
 - *Notificare cu nr. 606/21.01.2020 către APM Constanța (cu nr. 657/21.01.2020) cu privire la scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA 5 incluse în Planul Național de Tranziție și modificarea cazanului de abur industrial CAI 3;*
 - *Declarații derogare nr. 5058, 5059, 5060 din 22.04.2015, transmise către APM Constanța pentru instalațiile mari de ardere aparținând Societății Electrocentrale Constanța S.A., conform art.35 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale;*
 - *“Documentație necesară modificării puterii termice a CAI 3, retimbrării și autorizării cazanului la noii parametri de funcționare, pentru încadrare în cerințele de mediu” – întocmită S.C. ICPET Generatoare Abur S.A. București (care este și producătorul cazanului CAI 3).*
 - *Documentație de reparații pentru modificare cazan de abur industrial CAI 3, întocmită de Societatea Electrocentrale Constanța S.A. în vederea retimbrării și autorizării cazanului;*
 - *Proces verbal de verificare tehnică nr. 28C-388/11.10.2019, pentru cazanul de abur industrial CAI 3, emis de I.T. ISCIR București;*



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată în data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

**VIZAT SPRE
NESCHIMBARE**

- *Proces verbal de verificare tehnică nr. B8140-1676/19.11.2019, pentru cazanul de abur industrial CAI 3, emis de RSVTI al Societatii Electrocentrale Constanța S.A.;*
- *Buletine de analiză emisii în aer la cazanul de abur industrial CAI 3, efectuate cu analizorul TESTO T350XL și certificat de etalonare pentru analizorul de gaze;*
- *Raport de inspecție nr. 179-534/25.11.2019, pentru cazanul de abur industrial CAI 3, emis de organismul de inspecție al CNAIR S.A. Sucursala Constanța;*
- *Planul de încadrare al Centralei electrice de termoficare și Planul de situație;*
- *Certificat constatator nr. 89760/28.06.2019, privind domeniul de funcționare al societatii Electrocentrale Constanța S.A., emis de Oficiul Registrului Comerțului, de pe lângă Tribunalul Constanța;*
- *Proces verbal de scoatere din exploatare a cazanului CE1 ce a aparținut IMA 1,4 cu nr. 11859/31.12.2019;*
- *Proces verbal de scoatere din exploatare a cazanelor CE2 și CAI 4, ce a aparținut IMA 5 cu nr. 11858/31.12.2019;*
- *Proces verbal de recepție la terminarea lucrărilor de blindare a canalului de evacuare a gazelor arse, aferent cazanului pentru producerea aburului industrial CAI 4, către coșul de 100 de metri, cu nr. 348/ 27.11.2019;*
- *Proces verbal de recepție la terminarea lucrărilor de blindare a canalului de evacuare a gazelor arse, aferent cazanului energetic CE2, către coșul de 100 de metri, cu nr. 6/09.01.2020;*
- *Organigrama management a Societatii Electrocentrale Constanța S.A.*
- *Principalele fluxuri de energie și materii prime din centrala:*
 - Flux F1 – Tratare apă brută și apă uzată
 - Flux F2 – Producere energie termica în surse de vârf
 - Flux F3 – Flux de combustibil
- *Autorizație de gospodărire a apelor nr.229/04.12.2019 emisă de Administrația Bazinală de Apa – Dobrogea Litoral, valabilă până la 30.11.2024;*
- *Autorizație nr.100/13.02.2013 privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020 revizuita in data 30.07.2013, 30.05.2014, 03.12.2014 si 05.12.2019;*
- *Certificate SRAC de implementare a sistemelor de management al calității, mediului și sănătate și securitate ocupațională:*
 - *calitatii conform standardului SR EN ISO 9001:2015: Certificat SRAC nr. 10222 și Certificat IQ NET nr.RO - 10222 – ceritificare 20.03.2015, recertificare 24.04.2018;*
 - *mediului conform standardului SR EN ISO 14001:2015: Certificat SRAC nr. 4662 si Certificat IQ NET nr.RO - 4662 – ceritificare 20.03.2015, recertificare 24.04.2018;*
 - *sănătate și securitate ocupațională conform standardului SR EN OHSAS 18001: 2007: SRAC nr.3335 și Certificat IQ NET nr. RO-3335 – ceritificare 20.03.2015, recertificare 24.04.2018;*
- *Situație Contracte deșeuri;*
- *Decizie responsabil cu gestiunea deșeurilor nr. 39/17.10.2014, în conformitate cu Legea 211/2011;*



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata indata de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020



- *Situația generării, valorificării și eliminării deșeurilor de către centrală; Raport privind situația gestionării deșeurilor pentru luna noiembrie 2019 cu nr. 11304/10.12.2019;*
- *Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri pentru anul 2019 cu nr. 104/04.01.2019;*
- *Extras din Raportul anual privind urmărirea comportării construcțiilor speciale energetice anul 2018;*
- *Program de testare și verificare a rezervoarelor și conductelor subterane, nr. 360/18.01.2018;*
- *Registru privind verificarea rezervoarelor și a conductelor subterane, nr. 9695/28.12.2018;*
- *Rapoarte de încercare (sol, apa uzata, apa subterana, emisii: pulberi, gaze de ardere, zgomot) efectuate de INCDE – ICEMENERG și ECOIND București pentru anul 2019;*
- *Tabel centralizator cu licențele, avizele și autorizațiile de funcționare ale Societății Electrocentrale Constanța S.A.;*
- *Lista cosumurilor de materii prime și auxiliare utilizate în perioada 01.01.2019 ÷ 01.11.2019;*

1. Instalația IPPC va fi controlată, exploatată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată de Mediu.
2. Prezenta Autorizație Integrată de Mediu conține 88 de pagini și este valabilă, pe perioada obținerii vizei anuale, cu obligativitatea îndeplinirii prevederilor din prezenta autorizație.
3. Cu 90 de zile înainte de expirarea termenului de valabilitate a autorizației integrate de mediu se va solicita la A.P.M. Constanța reînnoirea acesteia.
4. În cazul modificării prevederilor actelor emise de autoritățile de mediu care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu, precum și a parametrilor pentru care s-a emis, se va notifica APM Constanța. Nerespectarea prevederilor prezentei autorizații atrage după sine suspendarea/ anularea după caz.
5. Nici o modificare a activității sau reconstrucție pe amplasament afectând activitatea IED sau orice parte a activității, care va rezulta sau este probabil să rezulte într-o schimbare în termeni reali sau creștere în ceea ce privește: natura și cantitatea oricărei emisii, sistemele de reducere a poluării/tratare sau recuperare, fluxul tehnologic, combustibilul, materia primă, produsele intermediare, produsele sau deșeurile generate, sau orice schimbări în ceea ce privește managementul și controlul amplasamentului precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor, nu va fi realizată sau impusă fără notificare și fără acordul prealabil scris al APM Constanța .
6. Prezenta Autorizație Integrată de Mediu actualizată este emisă în scopul respectării prevederilor legale privind protecția mediului;
7. Autorizația impune condițiile de desfășurare a activității instalației din punct de vedere al protecției mediului;
8. Autorizația este emisă în scopul respectării normelor privind prevenirea, controlul integrat al poluării, definite prin Legea 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv măsurile privind gestionarea deșeurilor, astfel încât să se atingă un nivel ridicat de protecție a mediului, considerat în întreg sau, în acord cu legislația în vigoare și cu obligațiile din convențiile internaționale din acest domeniu, la care România este parte;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



9. Conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, operatorul are obligația să informeze autoritatea competentă pentru protecția mediului cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește natura și cantitățile de emisii care pot fi evacuate din instalație în fiecare factor de mediu;
10. Conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale, la cererea APM Constanța, operatorul prezintă toate informațiile necesare în scopul reexaminării condițiilor de autorizare, în special rezultatele monitorizării emisiilor și alte date care permit efectuarea unei comparații a funcționării instalației, cu cele mai bune tehnici disponibile, prevăzute în concluziile BAT aplicabile și cu nivelurile de emisii asociate celor mai bune tehnici disponibile;
11. Orice referire la „amplasament” din prezenta autorizație va însemna zona planului/planurilor cu limitele trasate conform Anexei I a prezentei autorizații.
12. Operatorul este obligat să notifice APM Constanța cu 90 de zile înaintea oricărei modificări ce afectează activitatea instalației IED.
13. Prezenta autorizație se aplică tuturor activităților desfășurate pe amplasament sub controlul operatorului, de la primirea materialelor și materiilor prime până la expedierea produselor finite.
14. Prezenta autorizație se aplică activităților de management al deșeurilor de la punctul de generare/colectare până la punctul de valorificare sau eliminare.
15. Actualizarea autorizației integrate de mediu este obligatorie în toate situațiile în care:
 - a) poluarea cauzată de instalație necesită revizuirea valorilor limită de emisie existente în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limită de emisie;
 - b) schimbările substanțiale și extinderi ale instalațiilor, precum și modificarea BAT care permit o reducere semnificativă a emisiilor;
 - c) siguranța exploatării și a desfășurării activității face necesară recurgerea la alte tehnici;
 - d) în momentul epuizării orelor de funcționare alocate oricărei IMA aflată sub incidența art. 33 din Legea nr. 278/2013 (derogare pentru durată de viață limitată);
 - e) rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării relevă aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizare;
 - f) prevederile unor noi reglementări legale o impun;
 - g) modificarea altor acte de reglementare care au stat la baza emiterii autorizației;

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

Activitatea se va desfășura în următoarele condiții:

5.1 Conștientizare și instruire

- 5.1.1. Titularul Autorizației trebuie să se asigure de faptul că publicul interesat poate obține informații privind performanțele de mediu ale Societății ELECTROCENTRALE CONSTANȚA S.A..
- 5.1.2. Titularul/operatorul activității are obligația să stabilească și să implementeze proceduri pentru instruire adecvate privind protecția mediului, pentru toți angajații a căror activitate pot avea





efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

- 5.1.3. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să transmită câte o copie a prezentei Autorizații tuturor angajaților ale căror sarcini sunt legate de oricare din condițiile prezentei Autorizații.
- 5.1.4. Personalul trebuie să cunoască și să respecte normele PSI și de protecția muncii în vigoare.
- 5.1.5. Periodic, instrucțiunile de lucru se vor prelucra personalului care deservește instalația.
- 5.1.6. Se vor prelucra instrucțiunile de lucru atât pentru operare cât și pentru procesele de pornire/oprire și pentru lucrările de reparație/revizie a instalației.
- 5.1.7. În zonele de risc se va amplasa un panou care semnaleză acest pericol. Pe panourile semnalizate se va scrie și numărul de telefon al serviciilor ce trebuie informate conform Planului de prevenire în caz de poluări accidentale.
- 5.1.8. Fiecare instalație va fi prevăzută cu un plan de evacuare și salvare în caz de urgență.

5.2 Responsabilități

- 5.2.1 Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să asigure în fiecare moment siguranța instalațiilor și a exploatarii tuturor instalațiilor printr-o întreținere planificată, de prevenire. Pentru aceasta se vor elabora programe de inspecție și revizie, a căror desfășurare se va prezenta într-un registru.
- 5.2.2 Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să garanteze în orice moment revizia și întreținerea continuă a tuturor dispozitivelor de exploatare și a instalațiilor ce servesc direct sau indirect protecției mediului pentru a putea capta imediat toate emisiile de poluanți în aer, apă și sol apărute ca urmare a scurgerilor.
- 5.2.3 Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să aibă la dispoziție în orice moment piesele de schimb pentru părțile de instalație ce servesc direct protecției aerului, apei și solului.
- 5.2.4 Titularul/operatorul activității are obligația de a lua măsurile necesare remedierii oricărui prejudiciu cauzat vecinătăților sau mediului în general.
- 5.2.5 Titularul/operatorul activității trebuie să asigure prin decizie, o persoană responsabilă cu probleme de protecția mediului.

În conformitate cu Legea nr. 226/2013 privind aprobarea O.U.G. 164/2008 pentru modificarea și completarea O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, Societatea Electrocentrale Constanța S.A., prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activitatea de verificare inspecție și control, punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante și le va facilita controlul activității, precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor împuternicite pentru verificare, inspecție și control la instalațiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele și instalațiile de depoluare a mediului, precum și în spațiile sau în zonele aferente acestora. Titularul activității are obligația de a realiza, în totalitate și la termen, măsurile impuse prin actele de constatare încheiate de persoanele împuternicite cu activitatea de verificare, inspecție și control.





5.2.6 Contribuția la Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați (EPRTTR), va fi depusă la termenul stabilit în Cap. 13 al prezentei autorizații, precum și ca parte a RAM.

În conformitate cu HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE titularul are obligația să întocmească și să gestioneze rapoartele potrivit prevederilor art. 5 alin. (1)-(4) și ale art. 16 alin. (1) din Regulamentul EPRTTR.

Titularul/operatorul activității trebuie să raporteze autorității sale competente, cantitățile anuale împreună cu precizarea că informația se bazează pe măsurători, calcule sau estimări, a emisiilor în aer și apă a oricărui poluant specificat în Anexa II a Regulamentului pentru care valoarea de prag corespunzătoare din Anexa II a Regulamentului este depășită;

În cazul în care datele au fost exprimate pe baza de măsurători sau calcule, trebuie raportată metoda analitică și/sau metoda de calcul.

Emisiile specificate în Anexa II a Regulamentului, raportate ca fiind sub incidența punctului (a) al art. 5 din Regulamentul EPRTTR trebuie să includă toate emisiile de la toate sursele prevăzute în Anexa I a Regulamentului, aflate pe amplasamentul complexului industrial.

Raportul trebuie să cuprindă și informații privind emisiile și transferurile exprimate ca totaluri de la toate activitățile, prevăzute, accidentale, obișnuite sau excepționale specificându-se, acolo unde sunt date disponibile, orice date referitoare la emisiile accidentale.

Operatorul trebuie să colecteze informațiile necesare cu o frecvență adecvată pentru a stabili care dintre emisiile și transferurile în afara amplasamentului fac obiectul cerințelor de raportare în conformitate cu prevederile paragrafului 1 al art. 5 din Regulamentul EPRTTR și să asigure calitatea informațiilor prezentate în raportul transmis.

5.3 Acțiuni de control

5.3.1 Titularul/operatorul activității are obligația să respecte condițiile impuse prin prezenta autorizație și va iniția investigații și acțiuni de remediere în cazul unor neconformități cu prevederile acesteia.

5.3.2 Titularul/operatorul activității va lua toate măsurile prin care să asigure că nu va fi produsă nici o poluare asupra mediului.

5.3.3 Titularul/operatorul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

5.3.4 Titularul/operatorul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate într-o asemenea manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului.

5.4 Raportări



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată indata
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



- 5.4.1 Un raport privind modernizarea, îndeplinirea sarcinilor stabilite, precum și modificările intervenite, trebuie pregătit și depus la A.P.M. Constanța ca parte a Raportului Anual de Mediu (R.A.M.), care va fi transmis operatorului în format electronic (Anexa. II).
- 5.4.2 Titularul/operatorul de activitate trebuie să înregistreze și să păstreze în registre toate punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, examinările și toate cerințele înscrise în prezenta autorizație.
- 5.4.3 Registrul va fi pus la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și/sau autorității de control pentru verificări.
- 5.4.4 Rapoartele vor fi păstrate pe amplasament pentru o perioadă de cel puțin 7 ani și vor fi puse la dispoziția persoanelor cu drept de control conform legislației în vigoare.
- 5.4.5 Persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului va transmite A.P.M. Constanța raportările solicitate la datele stabilite, conform cerințelor prezentei autorizații.

Notificarea autorităților

- 5.5.1 În cazul producerii unui incident sau accident care afectează mediul în mod semnificativ, fără a aduce atingere prevederilor OUG 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea 19/2008, cu modificările și completările ulterioare, operatorul are următoarele obligații:
- să informeze imediat APM Constanța și GNM CJ Constanța;
 - să ia imediat măsurile pentru limitarea consecințelor asupra mediului și prevenirea altor incidente sau accidente posibile;
 - să ia orice măsuri suplimentare considerate adecvate și impuse de APM Constanța și GNM CJ Constanța, pe care acestea le considera necesare, în vederea limitării consecințelor asupra mediului și a prevenirii altor incidente sau accidente posibile;
 - în cel mult 2 ore din momentul producerii oricărui eveniment produs pe amplasamentul instalației, care poate conduce la accidente ecologice agentul economic are obligația de a transmite la Agenția Județeană pentru Protecția Mediului Constanța, Raportul de informare în cazul poluărilor accidentale, prezentat în Anexa III. Transmiterea se efectuează prin fax și/sau e-mail. Dacă este cazul, agentul economic retransmite acest raport conținând informații suplimentare obținute în urma efectuării analizelor de laborator.
- 5.5.2 Titularul/operatorul activității are obligația notificării autorității competente pentru protecția mediului în termen de 2 ore din momentul producerii:
- oricărei emisii apărute accidental ori ca urmare a unui accident major;
 - oricărei funcționări defectuoase a echipamentelor de control sau a echipamentelor de monitorizare, care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament.
- Notificările vor cuprinde: data și ora accidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de accident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea repetării incidentului.
- 5.5.3 Titularul/operatorul activității trebuie să înregistreze orice accident. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul accidentului, precum și circumstanțele





- care au dat naștere acestuia. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate pentru protejarea mediului și evitarea repetării în timp. După notificarea accidentului, titularul trebuie să depună la sediul APM Constanța raportul privind incidentul. Un raport succint asupra incidentelor consemnate trebuie depus la APM Constanța, ca parte integrantă a RAM.
- 5.5.4 În cazul unor situații de urgență, definite conform O.U.G. nr. 21/2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență, aprobată cu modificări și completări prin Legea 15/2005, va fi anunțat Inspectoratul Județean pentru Situații de Urgență, care asigură coordonarea unitară și permanentă a activității de prevenire și gestionare a situațiilor de urgență.
- 5.5.5 Alte notificări transmise autorităților competente pentru protecția mediului, în termen de 14 zile de la producere:
- încetarea permanentă a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
 - încetarea provizorie a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
 - reluarea exploatării după oprire a oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
 - orice modificare planificată în exploatarea instalației;
 - orice modificare a actelor emise de autoritățile competente care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu.
- 5.5.6 Conform prevederilor art. 10 din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.226/2013 pentru aprobarea OUG 164/2008 , în cazul în care titularii de activități pentru care este necesară reglementarea din punct de vedere al protecției mediului prin emiterea Autorizației integrate de mediu urmează să deruleze sau să fie supuși unei proceduri de: vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, conform legii, titularii activităților au obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului
- 5.5.7 Conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale cu modificările și completările ulterioare, operatorul are obligația să informeze autoritatea competentă pentru protecția mediului cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește natura și cantitățile de emisii care pot fi evacuate din instalație în fiecare factor de mediu;
- 5.5.8 Conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale cu modificările și completările ulterioare, în cazul încălcării oricăreia dintre condițiile prevăzute în autorizația integrată de mediu, operatorul are următoarele obligații:
- informează imediat APM Constanța;
 - ia imediat măsurile necesare pentru a restabili conformitatea, în cel mai scurt timp posibil potrivit condițiilor din autorizația integrată de mediu;

6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE

Titularul/operatorul activității are obligația ca recepția, manipularea și depozitarea tuturor materiilor prime și a materialelor auxiliare utilizate, să fie făcute conform normelor specifice fiecărui material, a fișelor tehnice de securitate (unde este cazul), în condiții de siguranță pentru personal și pentru mediu.



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

Principalele materii prime și materiale utilizate în activitate în anul 2019 = 11 luni (01.01.2019 ÷ 30.11.2019) în societate au fost:

Principalele materii prime	Natura chimică / compoziție (Fraze H)	Inventarul complet al materialelor	Modul de stocare
Gaze naturale	Gaz natural	69.420.092 mc/ 11 luni	Nu se stocheaza
Hidroxid de sodiu 48-50 %	Baza/NaOH/ H314; H290	144,40 to/11 luni exprimat 100%	4 rezervoare de 63 m ³ fiecare, amplasate pe platforma placată anticoroziv
Acid clorhidric 32 %	Acid/HCl/ H314; H335; H290	429,1 to/11 luni	5 rezervoare de 63 m ³ fiecare, amplasate pe platforma placată anticoroziv
Amoniac 25%	Baza/NH ₃ / H314; H335; H400	1 to/11 luni	Recipienți speciali -3x1000 l
Clorura de sodiu	Sare/NaCl	1862,75 to/11 luni	Platformă betonată acoperită
Hidrazina 24 %	Baza/N ₂ H ₄ / H 226; H 301; H302; H311; H312; H314; H317; H330; H331; H350; H400; H410	0,2 to/11 luni	Bidoane de plastic de 60, 200 l depozitate în magazia de reactivi chimici în cantități mai mici de 500 kg
Apa brută	Neutră/ H ₂ O	2.399.064 m ³ / 11 luni	Din rețeaua RAJA Constanța
Hidrogen	Gaz/ H/ H220; H280	1 litru/11 luni	Nu se stocheaza
Acid sulfuric	Lichid/ H ₂ SO ₄ / H314; H290	3 litri /11 luni	Flacoane de 1-2.5 l depozitate în magazia de reactivi
Toluen	Lichid/ C ₇ H ₈ H225; H361d; H304; H373; H315; H336	2 litri/11 luni	Flacoane de sticlă de 1l depozitate în magazia de reactivi
Acetona	Lichid/ C ₃ H ₆ O/ H225; H319; H336	2.399.064 m ³ / 11 luni	Flacoane de plastic de 1l depozitate în magazia de reactivi
Bicromat de potasiu	Lichid/ K ₂ Cr ₂ O ₇ / H272; H350; H340; H360-FD; H330; H301; H372; H312; H314; H334; H317; H400; H410	0 to/11 luni	Flacoane de plastic de 1l depozitate în magazia de reactivi
Permanganat de potasiu	Lichid/ KM _n O ₄ / H272; H302; H400; H410	0 to/11 luni	Fiole de 3,16 grame/fiola, depozitate în magazia de reactivi
Acetilena	Gaz/ C ₂ H ₂ / H220; H230; H280	0,048 to/11 luni	Nu se stocheaza
Hidroxid de potasiu	Solid/KOH/ H302; H314	0 to/11 luni	Flacoane de sticla depozitate în magazia de reactivi



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată în data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

VIZAT SPRE
NESCIMBARE

Principalele materii prime	Natura chimică / compoziție (Fraze H)	Inventarul complet al materialelor	Modul de stocare
Clorura de amoniu	Lichid/NH ₄ Cl/ H302; H319	0,003 to/11 luni	Flacoane de sticlă de 1l depozitate în magazia de reactivi
Apă oxigenată	Lichid/H ₂ O ₂ / H272; H302; H315; H318; H335	0 to/11 luni	Flacoane de sticlă de 1l depozitate în magazia de reactivi
Alcool etilic	Lichid/ C ₂ H ₅ OH/ H225	12 litri /11 luni	Flacoane de sticlă de 1l depozitate în magazia de reactivi
Alcool metilic	Lichid/ CH ₃ OH/ H225; H331; H311; H301; H370	9 litri /11 luni	Flacoane de sticlă de 1l depozitate în magazia de reactivi
Ulei de turbină	Lichid/ H304; H315; H318; H319; H332; H400; H411	0 to/11 luni	3 rezervoare de 40 t fiecare 3 rezervoare de 30 t fiecare Rezervoare metalice supraterane, prevăzute cu batal de captare a scurgerilor accidentale și instalații de stins incendii
Ulei de transformator	Lichid/ H304; H315; H318; H319; H332; H400; H411	0 to/11 luni	3 rezervoare de 70 t fiecare Rezervoare metalice supraterane, prevăzute cu batal de captare a scurgerilor accidentale și instalații de stins incendii
Ulei – diverse tipuri (auto, angrenaje, compresoare)	Lichid/ H304; H315; H318; H319; H332; H400; H411	0,583 to/11 luni	În magazia societății, în recipiente autorizati. Nu se stochează în cantități mari și se achiziționează doar la necesitate.
Vopsea (diverse tipuri)	Lichid/H312+H332; H225; H315; H317; H372	0,113 to/11 luni	În magazia societății, în recipiente metalici în magazia de materiale a societății. Nu se stochează în cantități mari și se achiziționează doar la necesitate.
Motorină	Lichid/H332; H351; H226; H315; H304; H373; H411	23.139 litri/ 11 luni	Nu este stocată
Benzină	Lichid/ H224; H315; H340; H350; H361f; H304; H411; H33	4.792 litri/ 11 luni	Nu este stocată

7. APĂ, ENERGIE, COMBUSTIBILI.

7.1 APĂ

7.1.1. Alimentarea cu apă

Sursa: alimentarea cu apă a centralei se face din rețeaua S.C. RAJA S.A., conform contractului nr. 1227C din 02.11.2012.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



Volumele și debitele de apă potabilă utilizate pe anul 2019 – 11 luni (01.01.2019 = 30.11.2019) sunt:

- Mediu = 140 mc/h
- Maxim = 400 mc/h
- 11 luni 2019 = 2.399.064 m³/11 luni

Sursa de alimentare (ex. râu, apa subterană, rețea urbană)	Volum de apă utilizat (m ³ / 11 luni 2019)	Utilizări pe faze ale procesului	% de recircularea apei pe faze ale procesului	% apa reintrodusă de la stația de epurare în proces pentru faza respectivă
Rețeaua de apă potabilă a RAJA Constanța	2.399.064 m ³	0,88 % consum menajer	0 %	0
		18,55 % apa demineralizată	6,51 %	
		84,61 % apa dedurizată	93,19 %	

Instalații de captare:

Apă este preluată din rețeaua S.C. RAJA S.A. prin intermediul a 2 conducte cu diametrul de 400 mm dotate cu debitmetre.

Instalații de tratare:

- a) Instalația de pretratare care este formată din:
 - 7 filtre mecanice orizontale cu cărbune activ și nisip cuarțos pentru reținerea suspensiilor
 - 4 rezervoare de apă brută (3 x 100 mc și 1 x 5.000 mc);
- b) Instalația de demineralizare care este formată din:
 - 7 linii de demineralizare de 100mc/h. Fiecare linie are în componența 2 filtre cationice, 2 filtre anionice și 4 degazori de CO₂;
 - 4 rezervoare de stocare apă demineralizată nefinisată (2 x 160 mc și 2 x 1.000 mc);
 - 5 pompe pentru introducerea apei demineralizate nefinisate în instalația de finisare;
 - instalația de finisare formată din 7 filtre cu pat mixt, unde are loc finisarea apei demineralizate.
- c) Instalația de dedurizare care este formată din 2 stații de tratare cu un total de 12 filtre încărcate cu masa cationică pentru obținerea apei dedurizate utilizate pentru adaos în circuitele termice, grupate astfel:

Stația de dedurizare nr.1 cuprinde:

- 4 filtre cu regim de debit de 100 – 140 t/h cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum de masa ionică de 14 mc pentru adaos rețeaua de termoficare și adaos în circuitul de răcire;
- 4 filtre cu regim de debit 80 – 100 t/h cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 8 mc,
- 6 rezervoare de apă dedurizată de 100 mc fiecare;
- 2 rezervoare pentru soluție de sare de 10 mc fiecare;
- 2 filtre cu cuarț pentru limpezire soluție cu sare (Q = 30 mc/h);



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată în data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

- 5 bazine pentru dizolvare sare ($V = 3 \times 120\text{mc}$, $V = 2 \times 80\text{mc}$);
- 5 electropompe pentru apă dedurizată;
- 2 filtre Na^+ cationice ($Q = 60 - 80 \text{ t/h}$)

Stația de dedurizare nr.2 cuprinde:

- 4 filtre cu regim de debit de $100 - 140 \text{ t/h}$ cu masă Na^+ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 14 mc ;
- 1 filtru pentru limpezire soluție cu sare ($Q = 30 \text{ mc/h}$);
- 2 rezervoare de apă dedurizată de 250 mc fiecare;
- 4 electropompe pentru apă dedurizată;

Din punct de vedere funcțional stația nr. 2 este o rezerva a stației 1. La momentul actual stația nr. 2 este scoasă din exploatare.

d) Instalația de tratare apă retur termoficare care este formată din:

- 2 filtre $\text{Na} -$ cationice cu debit de $60 - 80 \text{ t/h}$ și volum de masa ionica de 8 mc ;
- 2 pompe de ridicare presiune în rețeaua de termoficare.

Anexat sistemelor de dedurizare și demineralizare este Gospodăria de reactivi tehnici, care cuprinde:

- HCl : cisterne de stocaj orizontale: $5 \times 63\text{mc}$
- NaOH : cisterne de stocaj: $4 \times 63\text{mc}$
- NaCl : 7 bazine subterane de beton placate cu cărămida antiacida, iar saramura este stocată în 2 rezervoare cu capacitatea de 10mc/buc . Sarea bulgari este stocată în depozitul de sare

Cisternele de stocaj HCl și NaOH sunt confecționate din oțel cauciucat și sunt situate pe platforme protejate antiacid, prevăzute cu captatoare de vapori.

Rețeaua de distribuție a apei potabile:

Rețeaua interioara de distribuție a apei este realizata din conducte OLT 35 cu diametrul de 60 mm , iar cea exterioară din conducte OLT 35 cu diametrul de $108 \times 4,5 \text{ mm}$;

7.1.2. Alimentare cu apă pentru stingerea incendiilor

Apa pentru stingerea incendiilor este asigurată din rețeaua de apă potabilă a S.C. RAJA S.A. Constanța. Rezerva intangibilă pentru stingerea unui incendiu este asigurată de turnurile de răcire și este de 4.500 mc . Pe rețeaua de distribuție a apei sunt montați 105 hidranți de incendiu, din care 15 hidranți exteriori și 90 hidranți interiori.

7.1.3. Modul de folosire a apei:

Necesarul și cerința de apă sunt stabilite conform Autorizației de Gospodărire a Apelor.

Necesarul total de apă (mc/zi):

- maxim = $175.551,5$

Cerința totală de apă (mc/zi):

- maxima = $18.339,34$

Gradul de recirculare global = $89,57\%$

7.1.4. Evacuarea apelor uzate



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată în data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



Evacuarea apelor uzate din centrală se face în rețeaua de canalizare S.C. RAJA S.A. Constanța.

Categoria apei	Receptor	Volum evacuate (mc)		
		zilnic		Anual (2019-11 luni)
		maxim	mediu	
Ape uzate tehnologice	Rețeaua de canalizare S.C. RAJA S.A. Constanța	6207	7874	2.359.549

Rețeaua de canalizare este realizată din:

- conducte PREMO, Dn = 1000 mm, L = 50 m și Dn = 500 mm, L = 500 m;
- tuburi de beton Dn = 800 mm, L = 150 m și Dn = 200 mm, L = 200 m;
- tuburi azbociment Dn = 500 mm, L = 650 m;
- conducte din fonta Dn = 100 mm, L = 200 m.

7.1.5. Instalații de măsură a debitelor și volumelor de apă

- a) pe captare: pentru determinarea volumelor de apă prelevate din rețeaua publică de distribuție a apei potabile aparținând S.C. RAJA S.A. Constanța, sunt montate 6 debitmetre, câte 3 pe fiecare conductă Dn 400 mm.
- b) pe evacuare: cantitatea de apă uzată se stabilește prin calcul, iar calitatea apei evacuate este monitorizată zilnic prin laborator propriu și anual cu laborator autorizat.

7.2. EFICIENȚA ENERGETICĂ

Energia electrică pentru consumul propriu al Societății Electrocentrale Constanța este achiziționată de la SC TINMAR ENERGY SA.

Energia termică pentru consum propriu este produsă în Societatea Electrocentrale Constanța S.A.

Echipamentele electrice aflate pe amplasament nu conțin uleiuri cu compuși bifenilpoliclorurați (PCB). Remedierea oricăror defecțiuni, verificări periodice a instalațiilor electrice, precum și schimbul de ulei sunt asigurate de personal autorizat.

Pentru respectarea recomandărilor BAT privind utilizarea eficientă a energiei, se au în vedere următoarele:

- cantitatea de energie consumată va fi urmărită periodic și contorizată;
- utilizarea agentului termic recuperat din diferite părți ale instalației;
- minimalizarea consumului de apă și închiderea sistemului de circulație a apei;
- izolarea termică a conductelor de transport fluide energetice pentru evitarea pierderilor de căldură;
- evitarea funcționării în gol a utilajelor tehnologice;
- iluminarea spațiilor de lucru cu sisteme ce asigură consum mic de energie.

Anual operatorul va întocmi un raport privind consumul de energie, va identifica și aplica măsurile de utilizare eficientă a energiei. Acest raport va fi inclus în RAM.



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizată îndată
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**



Corespunzător volumului de activitate, în anul 2019, consumul de energie electrică a fost de 20.551,833 MWh.

7.3. COMBUSTIBILI

Pentru obținerea energiei termice Societatea Electrocentrale Constanța S.A. folosește drept combustibil gazul natural.

Gazul natural este achiziționat în conformitate cu prevederile legale în vigoare. Alimentarea cu gaz natural se face din conducta de presiune medie cu Dn = 600 mm din rețeaua Societății Distrigaz Sud Rețele S.R.L. București. La intrarea în centrală conducta se ramifică pe două tronsoane de 350mm pe care sunt montate dispozitive de măsură conectate la un calculator de monitorizare a debitului de gaz natural. După punctul de măsură cele două ramuri se unesc într-o conductă cu Dn = 500mm, montată aerian, până la cele două stații de reducere a presiunii. Racordul centralei la rețeaua de alimentare cu gaze naturale este dimensionat pentru un debit maxim de 73.000 Nm³/h.

Alimentarea cazanelor de apă fierbinte CAF (3 buc) se face din PR2 la presiune redusă (≈ 0,5 bar). Posturile de reglare gaze (PR1 și PR2) s-au prevăzut pentru reducerea presiunii de la presiune medie la presiune redusă, pentru debitele ce trebuie asigurate consumatorilor pe care îi deservește. Toate conductele sunt montate aparent pe estacadele existente prin intermediul suporturilor fixe și mobili.

Corespunzător volumului de activitate, în anul 2019 consumul de gaz natural a fost de 80.148.905 mc.

Păcura este stocată în Gospodăria de păcură care cuprinde 3 rezervoare supraterane metalice de 3.000 t fiecare și 2 rezervoare subterane din beton de 2.500 t fiecare. Rezervoarele sunt prevăzute cu serpentine pentru încălzirea păcurii, montate în partea inferioară a rezervorului, pe toată suprafața bazei sale. Condensul rezultat după încălzirea păcurii se colectează în bazinele amplasate în stația de păcura la cota - 6m.

Rezervoarele, conductele și stația de păcură au fost scoase din exploatare, acestea rămând în continuare pe amplasamentul societății.

Stocul de păcură existent în rezervoare la data actualizării autorizației este de 183,025 tone.

Rezervoarele subterane (nr. 1 și nr. 2) sunt construite din beton, sunt prevăzute cu cuve de retenție, iar perimetrul de la suprafața solului este împrejmuit cu gard din plasa metalică pentru a împiedica accesul personalului neautorizat în zona de depozitare subterană.

Rezervoarele supraterane (nr. 3, 4 și 5) sunt metalice și sunt amplasate în gospodăria de păcura prevăzută cu bătăle de pământ, care permit reținerea în totalitate a conținutului de păcură din rezervoare, în cazul apariției unor neetanșeități.

Eventualele scurgeri accidentale de păcură din zona rezervoarelor sunt colectate și direcționate la un separator gravitațional de produse petroliere. În separator, păcura este decantată gravitațional și reintrodusă în circuitul de transport, iar apa din care au fost eliminate produsele petroliere (convențional curată) este evacuată în rețeaua de canalizare. Separatorul de păcura este orizontal și are șase trepte de separare a produselor petroliere.





8. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Suprafața totală a amplasamentului este de 165.087,13 m² din care suprafața construită este de 59.936,15 m².

Societatea Electrocentrale Constanța S.A. este amplasată în zona sud – vestică a municipiului Constanța (zona industrială) și are următoarele vecinătăți:

- Nord – zona industrială;
- Est – zona rezidențială;
- Sud – zona rezidențială;
- Vest – zona industrială (IMM- prestari servicii)

Centrala funcționează în regim continuu (3 schimburi de 8 ore zilnic), în funcție de necesarul de energie termică local. În cadrul programului anual de reparații sunt prevăzute lucrări de revizie, întreținere și mentenanță care necesita oprirea alternativă a instalațiilor de ardere pentru o perioada de aproximativ 30 de zile. Numărul de personal prevăzut pentru operarea instalațiilor și a celor din activități conexe acestora, la finalul anului 2019 era de 276 angajați.

Principalele utilaje din fluxurile de fabricație sunt următoarele:

1. CAZANE:

1.1 ÎN FUNCȚIUNE:

- a) **3 cazane de apă fierbinte (CAF2, CAF3 și CAF5)** cu următoarele caracteristici:
 - Puterea termică a fiecărui cazan: 116 MWt
 - Producție nominală de energie termică: 100 Gcal/h
 - Temperatura apei fierbinți: 70 ÷ 100⁰C
- b) **1 cazan de abur industrial (CAI3)** cu următoarele caracteristici:
 - Puterea termică cazan: 49,2 MWt
 - Debit nominal: 68 t/h
 - Temperatură abur: 250⁰C
 - Presiune nominală: 17 kgf/cm²

1.2. NEFUNCȚIONALE /în conservare.

- a) **2 cazane energetice (CE1 și CE2)** de fabricație Vulcan cu următoarele caracteristici:
 - **Cazanul energetic CE nr. 1**, ce a aparținut instalației mari de ardere IMA 1,4 - este scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11859/31.12.2019 și Notificării privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 nr. 10941/29.11.2019.
 - **Cazanul energetic CE nr. 2**, ce a aparținut instalației mari de ardere IMA 5 - este scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform Procesului verbal de scoatere din



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

APM CONSTANTA
VIZAT SPRE
NESCHIMBARE

exploatare nr. 11858/31.12.2019, Procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de debransare nr. 6/09.01.2020 și Notificării privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 nr. 10941/29.11.2019.

- b) **1 cazan de apă fierbinte (CAF1)** de 116 MWt ce a aparținut instalației mari de ardere IMA 1,4 – scos din funcțiune prin Decizia nr. 627/18.09.2012 emisă de ARPM Galați pentru proiectul “Desființare agregat energetic CAF nr.1” și Autorizație de desființare nr. 19/13.03.2013, emisă de Primăria Municipiului Constanța.
- c) **1 cazan de abur industrial (CAI4)** de tip Vulcan de 73 MWt ce a aparținut instalației mari de ardere IMA5, debit nominal de 105 t/h la o temperatură a aburului de 250° C și o presiune de 17 kgf/cm² – scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform Procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de debransare nr. 348/27.11.2019, Notificării privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 nr. 10941/29.11.2019 și Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11858/31.12.2019.
2. **TURBINE** – 2 turbine cu abur tip DSL de 50MW fiecare, construite cu doua prize reglabile pentru extracție de abur la presiunea absolută de 13 kgf/cm², respectiv 1,2 kgf/cm² – există pe amplasament dar sunt NEFUNCȚIONALE datorită imposibilității funcționării cazanelor energetice (CE1 și CE2).

Instalațiile mari de ardere, în conformitate cu prevederile Legii 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare sunt:

- IMA 2 formată din CAF 2 și care are o putere termică de 116MW_t;
- IMA 3 formată din CAF 3 și care are o putere termică de 116MW_t;
- IMA 7 formată din CAF 5 și care are o putere termică de 116MW_t;

Instalația medie de ardere, în conformitate cu prevederile Legea nr. 188/18.07.2018 (M.O. 640/23.07.2018) privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere este:

- CAI 3 care are o putere termică de 49,2 MW_t;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

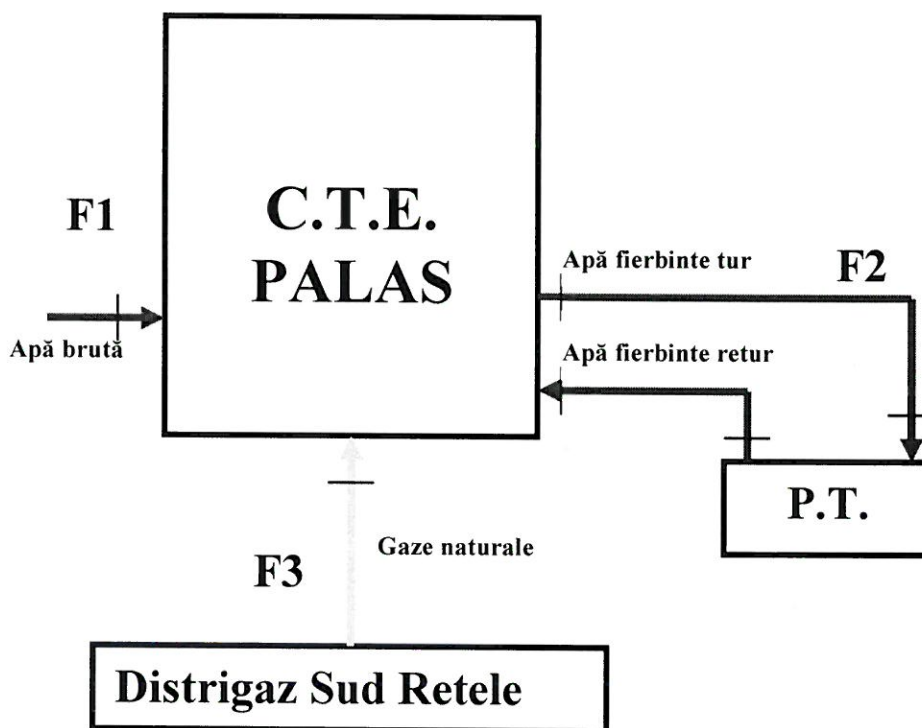
E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CONSTANȚA

PRINCIPALELE FLUXURI DE ENERGIE ȘI MATERII PRIME



LEGENDA:

- C.E.T. – centrala electrică de termoficare
- R.A.J.A. –Regia Autonomă Județeană de Apă
- PT – punct termic RADET C-ȚA
- F – fluxuri de energie și materii prime



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



Descrierea fluxului tehnologic

Societatea Electrocentrale Constanța S.A. produce energie termică pentru consumatorii racordați la sistemul de termoficare al Municipiului Constanța. Instalațiile energetice sunt proiectate să funcționeze cu parametrii ridicați ai aburului (140 ata și 540°C) și au circuit de preîncălzire regenerativ al apei de alimentare a cazanelor, fapt ce permite obținerea unor randamente ridicate ale ciclului termic ($\eta = 0,39 - 0,42$).

8.1. Atelier Chimic

Obținerea apei brute în instalația de pretratare

Apa potabilă preluată din rețeaua de apă potabilă a municipiului Constanța este trecută prin 7 filtre mecanice orizontale cu cărbune activ și cu nisip cuarțos, pentru reținerea clorului liber din apa potabilă și a suspensiilor, obținându-se apa brută.

Apa brută este stocată în 2 rezervoare de apă brută de 100 mc și un rezervor de 5.000 mc.

Pentru evitarea colmatării filtrelor, o dată la 15 zile (de funcționare) filtrele se spală prin circulație în contracurent.

Obținerea apei demineralizate

Apa utilizată la alimentarea cazanelor pentru producerea aburului industrial este apă demineralizată obținută din apă pretrată (brută), în instalația de demineralizare.

Stația de demineralizare cuprinde șapte linii de demineralizare și este compusă din filtre cationice, filtre anionice și filtre cu pat mixt. O linie de demineralizare are în componență două filtre cationice, un degazor de CO₂, două filtre anionice și un filtru cu pat mixt.

Schema de demineralizare este următoarea:

apă pretrată → H_0 → H_1 → *Deg* → OH_1 → OH_2 → *FPM* → apă demineralizată

unde:

H_0 - treaptă tratare slab acidă, în filtre umplute cu masă ionică Purolite C-105, se rețin cationii Ca⁺², Mg⁺² asociați bicarbonaților;

H_1 - treaptă tratare puternic acidă, în filtre umplute cu masă ionică Purolite C-100 H, se rețin cationii Ca⁺², Mg⁺² asociați carbonaților, clorurilor, sulfatilor și azotaților și cationii Na⁺, K⁺, Fe⁺², Fe⁺³, Al⁺³ asociați carbonaților, clorurilor, sulfatilor și azotaților;

Deg - degazor de CO₂;

OH_1 - treaptă tratare slab bazică, în filtre umplute cu masă ionică Purolite A100, se rețin anionii acizilor tari SO₄⁻², Cl⁻, NO₃⁻;

OH_2 - treaptă tratare puternic bazică, în filtre umplute cu masă ionică Purolite A400, se rețin anionii acizilor tari SO₄⁻², Cl⁻, NO₃⁻, anionii acizilor slabi CO₃⁻² și SiO₂;

FPM - finisare în filtre cu pat mixt umplute cu masă anionică și cationică Purolite A400 MB C100 MB, se rețin scăpările de ioni (cationi și anioni) după procesul de demineralizare..

Apa limpezită este trecută prin filtre cationice echipate cu cationit puternic acid în forma H, unde se



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

realizează reținerea tuturor cationilor existenți în apă, proces numit decationizare. Apa decationizată, cu un puternic caracter acid, este trecută în treapta anionică a instalației, formată dintr-un filtru cu anionit slab bazic și un filtru cu anionit puternic bazic, unde sunt reținuți anionii acizilor tari și acizilor slabi. Apa obținută este apă demineralizată nefinisată care este stocată în doua rezervoare de 160 mc fiecare și două rezervoare de 1000 mc fiecare.

Din rezervoarele de stocare apă demineralizată nefinisată este pompată cu ajutorul a 5 pompe prin instalația de finisare, formată din șapte filtre cu pat mixt (echipate cu cationit puternic acid și cu anionit puternic bazic, amestecate intim). Rezultă apa demineralizată finisată, care este trimisă ca apă de adaos în cazanele generatoare de abur.

Pentru regenerarea maselor ionice din filtrele cationice se folosește soluție de HCl 7%, după ce se afânează cu apă masa cationică. După regenerare se efectuează o spălare a masei ionice pentru îndepărtarea excesului de acid.

Regenerarea maselor ionice din filtrele anionice se face cu o soluție de NaOH 4%, după care se afânează cu apă masa anionică. După regenerare se efectuează o spălare a masei ionice pentru îndepărtarea excesului de hidroxid de sodiu.

Regenerarea maselor ionice din filtrele cu pat mixt se face cu o soluție de HCl 7% și cu o soluție de NaOH 4%.

Apele uzate provenite de la regenerările maselor ionice din filtrele instalației de demineralizare sunt evacuate în instalația de neutralizare, unde se ajustează pH-ul, pentru a se obține valorile impuse la evacuare.

Obținerea apei dedurizate

Instalația de dedurizare produce apă dedurizată utilizată pentru completarea pierderilor de agent termic din circuitul primar de termoficare urbană (centrală – puncte termice) și din circuitul de răcire.

Instalația de dedurizare este formată din două stații de tratare cu un total de 12 filtre încărcate cu masă cationică, grupate astfel:

1. stația nr.1 formată din:

- 4 filtre cu regim de debit de 100 - 140 t/h, cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum de masă ionică 14 m³, unde se rețin ionii de Ca⁺² și Mg⁺².
- 4 filtre cu regim de debit de 80 -100 t/h, cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum de masă ionică 8 m³, unde se rețin ionii de Ca⁺² și Mg⁺²;

2. stația nr. 2 formată din:

- 4 filtre cu regim de debit de 100 - 140 t/h, cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum masă ionică 14 m³, unde se rețin ionii de Ca⁺² și Mg⁺.

Din punct de vedere funcțional stația nr. 2 este o rezervă rece a stației nr. 1. La momentul actual stația nr. 2 este scoasă din exploatare.

Produsul final obținut îl constituie apa dedurizată utilizată pentru adaos în circuitele termice. Apa dedurizată obținută în stația nr. 1 este stocată în 6 rezervoare de apă dedurizată de 100 m³. Apa dedurizată obținută în stația nr. 2 este stocată în 2 rezervoare de apă dedurizată de 250 m³.

Regenerarea masei ionice se face cu soluție de NaCl 10%, preparată în gospodăria de sare.



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

Instalația de tratare a agentului termic returnat prin rețeaua de termoficare

Instalația de retratare a apei returnate prin rețeaua de termoficare este amplasată în incinta stației nr. 1 de dedurizare și este utilizată pentru refacerea indicatorilor de calitate ai apei utilizate ca agent termic.

Aceasta este formată din 2 filtre cu regim de debit de 60 - 80 t/h, cu masă Na⁺ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 6 m³, unde sunt reținuți ionii de Ca⁺² și Mg⁺².

Regenerarea masei ionice se face cu soluție de NaCl 10%, preparată în gospodăria de sare.

În cadrul Atelierului Chimic funcționează laboratoare care au ca obiect de activitate controlul chimic al circuitului apa-abur, al combustibilului utilizat, uleiuri (electroizolante și de motor), gaze de ardere, atmosferă de lucru și puritate hidrogen.

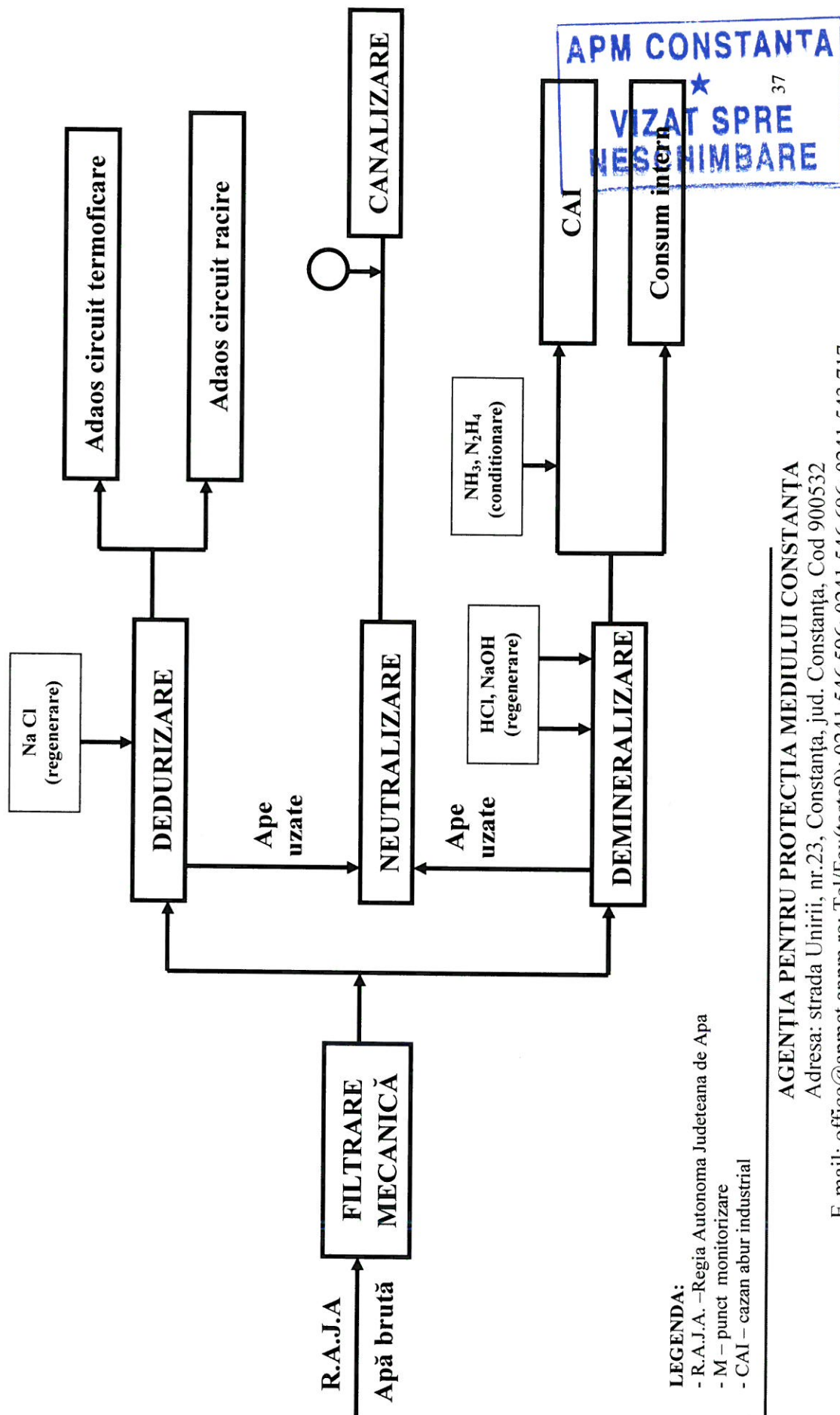
Laboratorul de analize chimice este dotat cu următoarea aparatură de laborator: Aparat pentru determinarea timpului de dezemulsionare la uleiuri; colorimetru UNION; vâscozimetru Höppler; baie termostată; vâscozimetru Engler; baie de nisip; parat pentru determinarea punctului de inflamabilitate; calorimetru pentru determinarea puterii calorifice la pacura; calorimetru pentru determinarea puterii calorifice la gaze naturale; umidometru pentru hidrogen; explozimetru (pentru scăpări de hidrogen); balanță tehnică; spectrofotometru; aparat pentru determinare emisiilor din gazele arse evacuate; explozimetru pentru metan; parat Orsat cu 3 pipete; aparat pentru oxigenul dizolvat; pH-metru de laborator; aparat Karl –Fisher pentru determinarea apei din uleiuri; etuve de laborator; ionometru; pH-metru portabil; conductometru; balanță analitică; aparat pentru determinarea clasei de puritate a uleiurilor minerale; aparat de determinare a conținutului de asfaltene în păcură; baie de nisip; baie de apă; cuptor de calcinare

Instalația de electroliză – în conservare.

Instalația de electroliză este scoasă din funcțiune conform procesului verbal nr. 5655/14.07.2014 încheiat cu ocazia inertizării cu CO₂ a rezervoarelor de hidrogen și a referatului nr. 755/24.10.2014 pentru scoaterea temporară din funcțiune a instalației de electroliză.



Flux F1 – TRATARE APĂ BRUTĂ ȘI APĂ UZATĂ



LEGENDA:

- R.A.J.A. – Regia Autonomă Județeană de Apa
- M – punct monitorizare
- CAI – cazan abur industrial



8.2. Sectia Termomecanica – Formația exploatare cazane

Apa demineralizată produsă în stația proprie de tratare este introdusă în cazan, unde este introdus și combustibilul prin arzătoarele de gaz natural. Prin arderea combustibilului (în amestec cu aer) apa se transformă în abur supraîncălzit cu presiunea de 140 ata și temperatura de 550°C. Deasemenea, aburul extras din priza de termoficare încălzește prin intermediul unui schimbător de căldură apa fierbinte care este folosită la încălzirea urbană în sistemul de termoficare.

Alimentarea cu gaz natural se face din rețeaua ce aparține Societății Distrigaz Sud Rețele S.R.L. București, prin două stații de reducere a presiunii.

Din stație gazul natural se transportă la fiecare cazan, care este prevăzut cu vane cu acționare electrică (de izolare), vană de închidere rapidă acționată pneumatic, armături de reglare a debitului și distribuție la arzătoare.

Cazanele energetice sunt prevăzute cu 18 arzătoare amplasate pe 3 niveluri – scoase din expoarta dar existente pe amplasament.

Cazanele de abur industrial au 6 arzătoare amplasate 2 niveluri – doar cazanul de abur industrial nr. 3 este funcțional și modificat cu 6 arzătoare adaptate pentru presiune gaz 0,5 bar, dispuse câte 3 pe 2 nivele.

Cazanele de apă fierbinte tip 4 au 16 arzătoare amplasate pe 2 niveluri, iar cazanele de apă fierbinte tip 8 au 12 arzătoare amplasate pe 2 niveluri.

Aerul necesar arderii este preluat de ventilatoarele de aer din atmosferă, preîncălzit în schimbătoare de căldură și este introdus în arzătoarele cazanului odată cu combustibilul. Din calorifere aerul trece prin preîncălzitoarele de aer rotative, unde preiau o parte din căldura gazelor de ardere ajungând la o temperatură de cca. 320°C. Aerul preîncălzit este distribuit prin canale metalice prevăzute cu organe de reglare la arzătoarele cazanelor.

Fluxul de apă de răcire asigură răcirea unor echipamente energetice sau a unor fluide de lucru utilizate în procesele tehnologice de producere a energiei termice (generatoare electrice, ulei, etc.).

Funcționarea în condiții optime a instalațiilor energetice este condiționată de răcirea unor echipamente sau a unor fluide de lucru utilizate în procesele tehnologice de producere a energiei electrice și termice (generatoarele electrice, uleiul de turbină, etc.). Răcirea acestora se realizează cu apă din circuitul de răcire al centralei, în schimbătoare de căldură prin suprafață.

Circuitul apei de răcire este de tip închis, apa fiind recirculată între schimbătoarele de căldură unde se preia căldura în exces și turnurile de răcire unde se cedează această căldură aerului atmosferic, prin contact direct.

Cazanul de apă fierbinte CAF nr.5 de 100 Gcal/h este echipat cu arzătoare cu NOx redus, care sunt proiectate să minimizeze formarea de NOx prin menținerea unui nivel de temperatură scăzut în flacăra și o introducere gradată a oxigenului în zona de ardere.

Arzătoarele cu formare de NOx redus cu care este echipat cazanul de apă fierbinte CAF nr.5 sunt arzătoare mixte gaz natural-păcura, cu introducerea aerului în trepte (aer primar, secundar și terțiar), cu grade diferite de turbionare și un sistem de pulverizare cu abur a păcurii. Arzătoarele mixte păcura-gaze naturale cuprind:



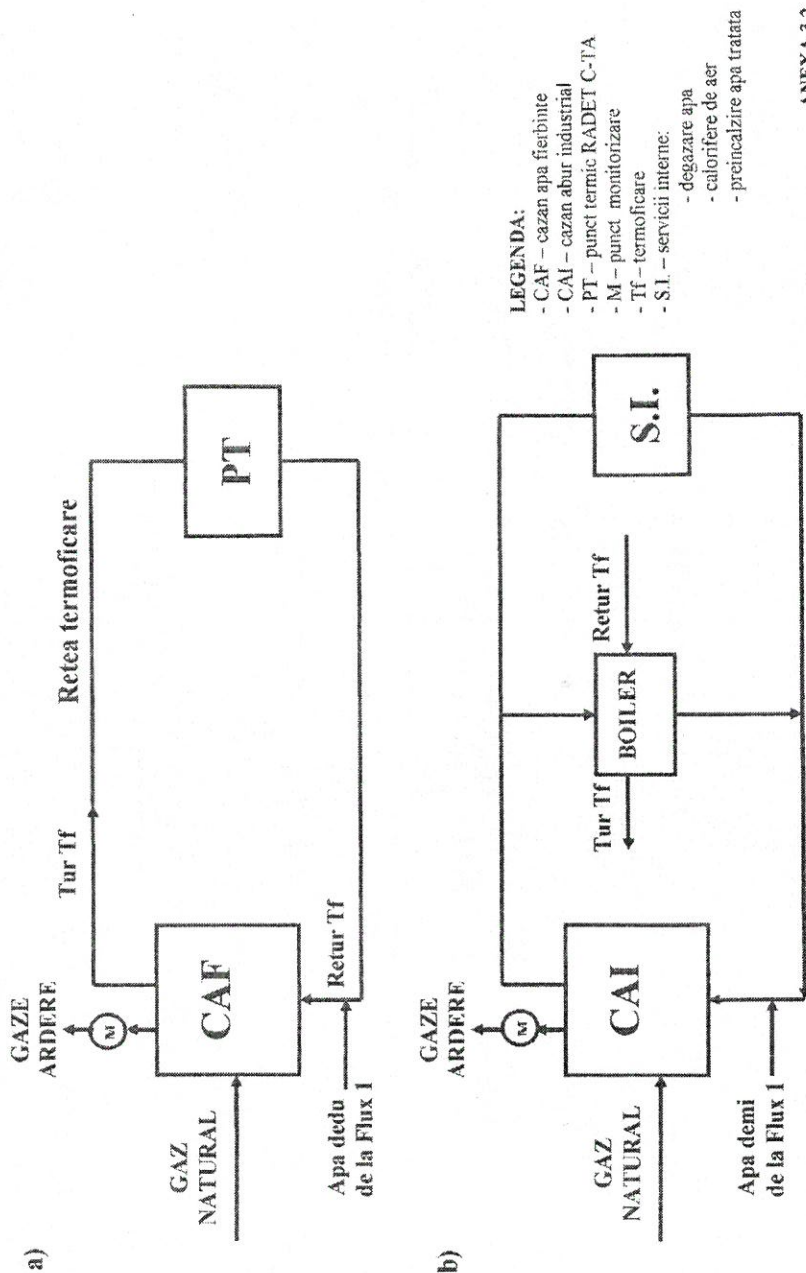
APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data
de 30.12.2014, 28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

- duza de pulverizare păcura cu abur, cu lance de păcură, racorduri pentru păcura și abur și furtunuri elastice de racord;
- arzătorul cu lănci de gaz și arzătorul de gaz;
- cutia de aer a arzătorului cu clapeta de reglare aer primar;
- servomotor pentru clapeta de reglare aer primar;
- servomotorul clapetei de reglare debit aer arzător;
- unitate de supraveghere presiune aer de ardere cu manometru pentru aerul de ardere și presostat;
- echipamentul de aprindere cu transformatorul de aprindere și armăturii pentru gazul de aprindere;
- detector de flacără.

Cazanul de apă fierbinte CAF nr.5 de 100 Gcal/h funcționează doar cu gaz natural.



Flux F2 – PRODUCERE ENERGIE TERMICĂ IN SURSE DE VÂRF



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

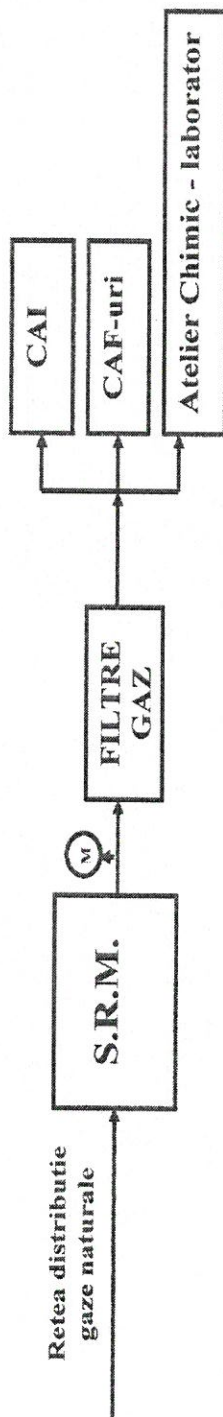
Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



Flux F3 – COMBUSTIBIL



LEGENDA:

- S.R.M. – statie reducere/masura
- CAI – cazan abur industrial
- CAF – cazan apa fierbinte
- M – punct monitorizare

ANEXA 3.3



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.543.717

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



Orele de funcționare ale cazanelor sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. Crt.		UM	IMA 1,4	IMA 2	IMA 3	IMA 5			IMA 7
			CE 1	CAF 2	CAF 3	CE 2	CAI 3	CAI 4	CAF5
1.	Anul PIF	-	1970	1972	1975	1971	1975	1975	1994
2.	Anul ultimei RK	-	2006	2000	2001	2008	2000	1992	2008
3.	Total ore funcționare de la PIF până la 30.12.2019	ore	209.755	96.636	113.050	208.582	127.625	75.869	64.708

8.3. Secția Termomecanică – Formatia Turbine

Aburul energetic supraîncălzit produs în cazan (140 bar și 540°C) este admis în turbine prin intermediul unor ventile de reglaj. Acesta se destinde până la ieșirea din ultimele trepte (de joasă presiune) și intră în condensator. Aburul se condensează, iar condensul este evacuat cu pompele de condens prin circuitul regenerativ de joasă presiune (PJP) și trimis în degazorii de 6 ata de apă demineralizată. De aici, prin intermediul pompelor de alimentare apa este trimisă la preîncălzitorii de înalta presiune (PIP) și apoi în nodul de alimentare al cazanului.

Circuitul termic este închis, apa demineralizată produsă de Atelierul Chimic fiind utilizată ca apă de adaos. Aceasta intră în preîncălzitoarele de apă demineralizată, în degazorii demi de 1.2 ata, apoi în degazorii de 6 ata.

Condensul de bază este încălzit până la 160°C în sistemul regenerativ cu abur de la prizele fixe ale turbinelor. O parte din cantitatea de abur care intră în turbine este preluată cu ajutorul prizelor reglabile și este utilizată pentru preîncălzirea apei de rețea de termoficare. Pierderile din rețea sunt acoperite de apă dedurizată (apă de adaos) produsă în Atelierul Chimic. Aceasta intră în preîncălzitorii de apă dedurizată, în degazorii de dedurizata de 1.2 ata și apoi în returul circuitului de termoficare.

Condensarea aburului se face cu apă de răcire vehiculată prin circuitul de răcire cu pompele de circulație care aspira apa din TR și refulează tot în TR. Circuitul este unul închis, iar pierderile se compensează cu apă dedurizata de la Atelierul Chimic.

Începând cu 01.01.2020 cele 2 turbine de abur din centrală nu vor mai funcționa, deoarece cazanele energetice (CE1 și CE2 din cadrul IMA 1,4 și IMA 5) au fost scoase din expoatare pentru a respecta conformarea cu legislația în vigoare - Planului Național de Tranziție. Cele 2 turbine de abur rămân pe amplasament.

Formația Turbine are în gestiune gospodăria de ulei de turbine care este stocat momentan pe amplasament, în rezervoare metalice de câte: 3x40 t, 3x30 t amplasate pe o platforma exterioară betonată, precum și în instalație (în turbine 2 x 14 t) și în dreptul fiecărei EPA (electropompă de alimentare), în rezervoare de câte 3 x 3 t.

Uleiul uzat se reutilizează în societate în urma procesului de condiționare (filtrare și eliminarea apei), dacă parametrii fizico-chimici corespund standardelor în vigoare, cu ajutorul stației mobile de filtrare.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

Uleiurile uzate ce pot fi codiționate cu ajutorul stației au următoarele coduri: 13.03.07*, 13.02.08*, 12.01.10*.

Stația mobilă de filtrare uleiuri minerale de impurități este destinată uleiurilor minerale noi sau uzate în vederea îmbunătățirii parametrilor fizici, care se realizează prin extragerea apei prin procedeul termovid și îndepărtarea particulelor solide (impurități) la trecerea uleiului prin trepte succesive de filtrare.

Stația mobilă de filtrare uleiuri minerale de impurități efectuează următoarele operații tehnologice:

- tratarea uleiurilor prin recondiționarea lor fizică prin filtrare;
- recircularea (transvazarea) uleiului.

Instalația cuprinde: pompa de alimentare, filtru de ulei pe circuitul de alimentare, filtre fine, pompă de evacuare, pompă de vid, sistem de comandă, control și monitorizare.

Fluxul de apă de răcire

Deoarece cazanele energetice (CE1 și CE2) și implicit turbinele nu mai funcționează începând cu 01.01.2020, turnurile de răcire nu mai sunt utilizate – turnurile de răcire rămân pe amplasament pentru rezerva de apă în centrală.

Caracteristicile tehnico - constructive ale turnurilor de răcire sunt următoarele:

- 2 Turnuri au înălțimea de 55 m, o suprafață irigată de 1470 m²/turn și un debit nominal de apă de răcire de 10.000 m³/h fiecare, iar sistemul de răcire este format din PVC ignifugat.
- 1 Turn are înălțimea de 75 m și un debit nominal de apă de răcire de 16.000 m³/h, folosit ca rezervă stoc apă în caz de incendiu.

Orele de funcționare ale turbinelor sunt prezentate în tabelul urmator:

Nr. Crt.		UM	Turbină	
			TA1	TA2
1.	Anul PIF	-	1970	1971
2.	Anul ultimei RK	-	2004	2003
3.	Total ore funcționare de la PIF până la 31.12.2019	ore	233.694	191.217

8.4. Atelier Electric

În cadrul Atelierului Electric, Societatea Electrocentrale Constanța S.A. deține o Stație de 110 kV cu ajutorul careia prestează pentru distribuitorul S.C. ENEL Distribuție Dobrogea S.A., serviciul de conexiune prin intermediul instalației de racordare existentă care alimentează stația interioară CET Palas care include mai multe celule.

Evacuarea puterii în sistemul energetic se face printr-un transformator ridicător de putere de la 10,5 la 110 KV, în stația electrică de 110 KV. Legătura dintre transformator și stația de 110 KV se face prin cablul electric de 110 KV, iar pe partea de 10,5 KV transferul se face prin bare colectoare capsulate.

Pentru asigurarea serviciilor interne ale centralei, la transformatorul ridicător este conectat un transformator coborâtor de tensiune de la 10,5 KV la 6 KV pentru distribuția energiei electrice în



stațiile de 6 KV ce alimentează consumatorii proprii ai centralei.

Alimentarea cu energie electrică a centralei este realizată astfel:

1. Zona Înaltă Tensiune

- punctul de alimentare este Stația 110kV CET Palas. La bara de 110kV (4 sisteme de bare) sunt conectate toate elementele de înaltă tensiune: 9 linii 110kV (7 LEA+2 LES conexiune cu sistemul energetic), 4 celule cupla, 4 celule de măsură, 4 celule trafo.

- cele 4 celule trafo sunt:

- 2 celule T1, T2 sunt pentru evacuarea puterii din centrală (energia produsă de cele 2 turbogeneratoare de 50MW); - scoase din funcțiune datorita nefuncționarii grupurilor energetice formate din cazan energetic și turbina de abur
- 2 celule TGA, TGB sunt pentru alimentarea centralei din bara de 110kV prin cele 2 trafo de 110/6kV 25MVA.

2. Zona Medie Tensiune

- bara de medie tensiune este formată astfel:

- din secundar trafo de servicii generale (TGA si TGB 110/6kV 25MVA) – energia preluată din bara de 110kV;
- sosirile de 6kV ale trafo ajung în stațiile de 6kV ale centralei care sunt amplasate în funcție de nevoile tehnologice;
- din stațiile de 6 kV sunt alimentați consumatorii de medie tensiune ai centralei cu puteri mai mari de 250kW (motoare și transformatoare de 6/0,4kV).

3. Zona Joasă Tensiune

- în centrala nu exista rețea de 0,4kV, alimentarea se face în sistem închis, punctual (local pe zone închise, determinate, fără legătura cu exteriorul sau alte zone de 0,4kV din centrala), din transformatoare de 6/0,4kV.

- punctele de alimentare de joasă tensiune alcătuiesc un sistem de distribuție închis astfel:

- transformatoarele de 6/0,4kV sunt amplasate în teren funcție de necesitățile tehnologice ale centralei;
- sosirile de 0,4kV ale trafo 6/0,4kV ajung în tablouri principale de 0,4kV în zonele tehnologice unde există consumatori individuali specifici proceselor tehnologice cu puteri mai mici de 250kW.
- tablourile de 0,4 kV sunt alimentate separat, individual din trafo propriu, amplasate în diferite zone ale centralei, fiecare deservind numai o anumită zonă punctual, fără posibilitate de punere în paralel.

Transformatoarele (25 buc) sunt în ulei, cu circulație forțată și/ sau natural a uleiului și suflaj de aer pentru răcirea acestora, precum și cu rol de mediu electroizolant.

Uleiul de transformator este depozitat în gospodăria de ulei în 3 rezervoare metalice de câte 70 tone.

8.5. Atelierul Reparații – Formația reparații Electric, PRAM - AMC



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

Formația reparatii Electric, PRAM-AMC cuprinde: laboratorul de încercări și verificări aparate metrologice, laborator de încercări și verificări AMC, laborator de încercări și verificări echipamente electrice, magazie de materiale și piese specifice instalațiilor AMC.

Aici au loc reparații, lucrări de mentenanță, lucrări de demontare, dezasamblare echipamente electrice scoase din uz, deservire și reparații planificate ale instalațiilor și echipamentelor din dotare.

8.6. Atelierul Reparații – Formația reparatii termomecanice

Formația reparații termomecanice are ca obiect de activitate întreținerea mecanică a instalațiilor și echipamentelor aferente sectoarelor de producție și auxiliare. Atelierul mecanic are o suprafață de 643 mp. Atelierul mecanic este compus din atelierul propriu-zis, dotat cu mașini unelte de prelucrări mecanice, stand verificare supape și armături, magazia de materiale și piese specifice, birou, vestiare și grupuri sanitare. Atelierul este dotat cu un pod rulant de 5,2 to, care transportă piesele metalice la/de la mașinile unelte.

Principalele faze ale procesului tehnologic sunt:

- aprovizionarea cu materii prime
- realizarea pieselor după proiect (desen, comandă, etc.)
- depozitarea pieselor în spațiile din atelier sau/și predarea către beneficiar.

8.7. Birou Transporturi

Activitatea de transporturi asigură transportul intern și extern al materialelor, echipamentelor și al personalului în caz de intervenție.

Mijloacele de transport în perioada de inactivitate sunt garate în spațiu acoperit (garaj auto) cu suprafața de 941,79 mp.

Mijloacele de transport și utilajele din dotarea societății sunt: 6 autoturisme, 5 autoutilitare, 1 motostivuitor, 1 Electrocar, 1 autoincarcator Fadromă, 1 automacara Telemac 12,5 tone, 1 excavator P802, 1 mașina de tăiat asfalt, 1 autobasculantă, 1 autospecială stins incendiu.

8.8. Servicii Funcționale

Aceste servicii sunt amplasate în clădirea administrativă și asigură activitatea operațională a Societății Electrocentrale Constanța S.A.



9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

9.1. AER

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipment de depoluare
IMA 2	Cazan apa fierbinte CAF2 Coș dispersie (C2) cu dimensiunile: H = 50 m, D _{int vârf} = 3,2 m	NO _x , SO _x , CO, pulberi	-
IMA 3	Cazan apa fierbinte CAF3 Coș dispersie (C3) cu dimensiunile: H = 50 m, D _{int vârf} = 3,2 m	NO _x , SO _x , CO, pulberi	-
IMA7	Cazan apa fierbinte CAF5 Coș dispersie (C5) cu dimensiunile: H = 50 m, D _{int vârf} = 3,2 m	NO _x , SO _x , CO, pulberi	Arzătoare cu emisie redușă de NO _x
CAI 3	Cazan abur industrial CAI3 Coș dispersie (C4) cu dimensiunile: H = 100 m, D _{int vârf} = 5,8m	NO _x , SO _x , CO, pulberi	-

9.2. APĂ

1. Instalația de neutralizare

Apele reziduale rezultate din procesele de regenerare a schimbătorilor de ioni din instalația de demineralizare au fie caracter acid, fie unul alcalin având un conținut ridicat de anioni sau cationi. Concentrațiile acestor compuși în apele reziduale variază funcție de:

- Volumul apelor de afânare și spălare;
- Numărul de regenerări;
- Natura regenerărilor

În exploatarea instalației de neutralizare sunt parcurse următoarele etape:

- Recepția apelor reziduale la bazinele de recepție (2 x 250mc);
- Omogenizarea apelor în bazinele de recepție;
- Transvazarea apelor în rezervoarele de ape reziduale (3 x 500mc);
- Neutralizarea apelor uzate industriale;
- Controlul și înregistrarea parametrilor fizico – chimici;
- Evacuarea apelor reziduale neutralizate.

Apele reziduale, rezultate de la regenerările filtrelor ionice curg liber prin cele două conducte de



aducțiune, spre bazinele de recepție subterane cauciucate la interior. Fiecare din cele două bazine de recepție (cu un volum de 250 m³) poate prelua în totalitate cantitatea de ape reziduale rezultată în procesele de regenerare a filtrelor din instalația de demineralizare și poate asigura desfășurarea în condiții normale a activității de neutralizare. Apele reziduale rezultate în urma spălării pardoselii filtrelor și de la scurgerile accidentale din instalația de demineralizare sunt colectate într-un canal placat cu gresie și sunt dirijate către bazinele de recepție. Apele reziduale recepționate în bazinele de recepție au o compoziție chimică variabilă. Debitul apelor reziduale variază între 5 – 200 m³/h, în funcție de operațiile ce se desfășoară în instalație.

În bazinele de recepție, apele reziduale sunt omogenizate prin agitare continuă, cu ajutorul a patru agitatoare electrice (2 pentru fiecare bazin). Nivelul maxim al apelor reziduale în bazine este de 80%. După umplerea bazinelor la 75 – 80% din capacitatea lor, se oprește transvazarea și se trece la operația de recirculare și neutralizare.

Dacă apele au un pH acid (sub 6) sau un pH alcalin (peste 9), acestea sunt dirijate cu ajutorul pompelor spre cele 3 rezervoare de stocare, de unde vor fi utilizate ca ape de neutralizare pentru apele acide sau alcaline, după caz.

Randamentul de reținere a ionilor din apa supusa tratării depinde de calitatea maselor ionice utilizate. Astfel filtrele care au masa ionică nouă și de calitate superioară au un randament de reținere mare, necesitând pentru regenerare o cantitate specifică de reactivi mai mică, rezultând un volum mai mic de ape uzate. După un anumit timp de funcționare, capacitatea de schimb a maselor ionice scade, astfel încât pentru regenerare este necesară o cantitate specifică de reactivi mai mare, crescând volumul de ape uzate rezultate.

Pentru optimizarea procesului de tratare a apei (micșorării cantității de reactivi utilizați) masele ionice din filtrele ionice sunt schimbate după terminarea ciclului de folosire (5 – 10 ani).

Dacă valoarea pH-lui este cuprinsă între 6,5 – 8,5, se consideră că apele sunt neutralizate și pot fi evacuate în sistemul de canalizare.

10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMIȘI LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

10.1. AER

10.1.1. Emisii în aer și mirosuri

1. Emisiile în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie prevăzută în Tabelele 10.1.3.1, 10.1.3.2. și 10.1.3.3. a prezentei autorizații.
2. Toate echipamentele, inclusiv echipamentele de rezervă menționate în capitolul monitorizarea activității, trebuie să existe pe amplasament. Toate echipamentele de tratare/ reducere, control și monitorizare trebuie calibrate și întreținute, când sunt folosite, conform precizărilor din capitolul Monitorizare.
3. Monitorizarea și analizele fiecărei emisii trebuie realizate așa cum s-a precizat în capitolul monitorizarea activității a prezentei Autorizații. Un raport privind rezultatele acestei monitorizări trebuie depus lunar la APM Constanța.



4. Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, prelucrate și prezentate într-o formă adecvată, ușor de analizat pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare prevăzute și valorile limită de emisie stabilite.
5. Este interzisă stocarea temporară a materialelor pulverulente pe platforme neacoperite. Recipientele utilizate pentru aceste materiale vor fi acoperite corespunzător, în scopul evitării și minimizării emisiilor difuze.
6. Prin măsuri organizatorice adecvate, operatorul se va asigura ca transportul acelor materiale care ar putea provoca pulberi în formă uscată să se facă în sisteme închise (vagoane închise, autovehicule cu toate suprafețele de transport închise, containere închise).
7. Emisiile difuze de pulberi și mirosurile vor fi micșorate prin următoarele măsuri:
 - prin respectarea strictă a procesului tehnologic;
 - întreținere curentă eficientă a echipamentelor tehnologice;
 - etanșarea armăturilor și a conductelor prin care circulă produse chimice;
8. Un raport care rezumă emisiile în aer trebuie depus la A.P.M. Constanța ca parte a R.A.M.

10.1.2. Emisii atmosferice rezultate din activitate

Sursele de emisie din activitatea desfășurată în Societatea Electrocentrale Constanța S.A., care evacuează în atmosferă, sunt prezentate în Tabelul 10.1.2.

Tabelul nr. 10.1.2.

Sursa generatoare	Echipament de depoluare	Punct de emisie	Poluanți emiși
1	2	3	4
Cazan apa fierbinte CAF2	-	Coș dispersie (C2) cu dimensiunile: H = 50 m, D _{int.vârf} = 3,2 m	NO _x , SO ₂ , CO, pulberi
Cazan apa fierbinte CAF3	-	Coș dispersie (C3) cu dimensiunile: H = 50 m, D _{int.vârf} = 3,2 m	NO _x , SO ₂ , CO, pulberi
Cazan apa fierbinte CAF5	Arzătoare cu emisie redusă de NO _x	Coș dispersie (C5) cu dimensiunile: H = 50 m, D _{int.vârf} = 3,2 m	NO _x , SO ₂ , CO, pulberi
Cazan abur industrial CAI3	-	Coș dispersie (C4) cu dimensiunile: H = 100 m, D _{int.vârf} = 5,8 m	NO _x , SO ₂ , CO, pulberi

10.1.3. Valori limită de emisie

a) Emisii punctiforme

INSTALATIILE MARI DE ARDERE



În perioada **1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2022**, în conformitate cu prevederile la art. 35 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare: „pentru instalațiile pentru care operatorii au solicitat exceptarea prevăzută la art. 35 din Legea 278/2013, în perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2022 este necesară respectarea valorilor limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizii de azot și pulberi, aplicabile până la 31 decembrie 2015, stabilite în autorizația integrată de mediu emisă pentru instalația de ardere”.

Instalațiile mari de ardere pentru care Societatea Electrocentrale Constanța S.A. beneficiază de exceptarea prevăzută la art. 35 din Legea 278/2013 sunt: IMA2, IMA3 și IMA5.

În perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2022, VLE pentru IMA 2, IMA 3 și IMA 7 se vor încadra conform valorilor din Tabelul 10.1.3.1:

Tabelul 10.1.3.1

Nr. crt.	Sursa / Echipament de depoluare	Tip combustibil	Poluant	VLE (mg/Nm ³)	Observații
1.	IMA nr. 2 – 116 MW _t (CAF2)	Gaz natural	SO ₂	35	-
			NO _x	300	
			Pulberi	5	
			CO	100	
2.	IMA nr. 3 – 116 MW _t (CAF3)	Gaz natural	SO ₂	35	-
			NO _x	300	
			Pulberi	5	
			CO	100	
3.	IMA nr. 7 – 116 MW _t (CAF5)	Gaz natural	SO ₂	35	-
			NO _x	300	
			Pulberi	5	
			CO	100	

*) la o valoare a O₂ de referință de 3% vol.

Dupa perioada de exceptare în conformitate cu art. 35 din Legea 278/2013 pentru IMA 2, IMA 3 și IMA 7 (în perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023), nici o emisie în aer nu trebuie să depășească VLE stabilite conform prevederilor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale Anexa 5 Partea I, conform tabel Tabelul 10.1.3.2.

Tabelul 10.1.3.2

Nr. crt.	Sursa / Echipament de depoluare	Tip combustibil	Poluant	VLE (mg/Nm ³)	Observații
2.	IMA nr. 2 – 116 MW _t (CAF2)	Gaz natural	SO ₂	35	Începand cu 01.01.2023
			NO _x	100	
			Pulberi	5	
			CO	100	



3.	IMA nr. 3 – 116 MW _t (CAF3)	Gaz natural	SO ₂	35	Incepand cu 01.01.2023
			NO _x	100	
			Pulberi	5	
			CO	100	
5.	IMA nr. 7 – 116 MW _t (CAF5)	Gaz natural	SO ₂	35	Incepand cu 01.01.2023
			NO _x	100	
			Pulberi	5	
			CO	100	

*) la o valoare a O₂ de referinta de 3% vol.

In conformitate cu Legea 278/2013 privind emisiile industriale, Art. 30:

(10) La propunerea autorității competente pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizațiilor integrate de mediu, ca urmare a solicitării justificate a operatorului, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului acordă o derogare de la obligația respectării valorilor-limită la emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, prevăzute la alin. (3) - (5), în situația în care o instalație de ardere care folosește numai combustibil gazos trebuie să recurgă, în mod excepțional, la utilizarea altor combustibili din cauza unei întreruperi neașteptate a aprovizionării cu gaz și, prin urmare, ar trebui să fie dotată cu un sistem de purificare a gazelor reziduale.

(11) Perioada pentru care se acordă o astfel de derogare nu depășește 10 zile, cu excepția cazului în care există o necesitate imperioasă de a menține alimentarea cu energie.

INSTALAȚII MEDII DE ARDERE

Cazanul pentru producerea aburului industrial CAI 3 transformat în instalație medie de ardere, începând cu 01.01.2020, este încadrat în conformitate cu Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere, cu aplicarea art. 22 din această lege. Dat fiind faptul că, instalația CAI 3 livrează 86,31% din producția de energie termică utilă a instalației, ca medie mobilă pe o perioadă de 5 ani, în rețeaua de termoficare (Anexa nr. 1), se vor respecta următoarele valori limită de emisii (VLE), conform Anexei 2 “Norme de limitare a emisiilor de poluanți pentru instalațiile de ardere”, pct.4 din Ordinului 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferei și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare, conform Tabelului 10.1.3.2.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

Tabelul 10.1.3.2.

Instalația	Combustibil utilizat	VLE (mg/Nm ³ 3%O ₂) NOx	VLE (mg/Nm ³ 3%O ₂) SO ₂	VLE (mg/Nm ³ 3%O ₂) CO	VLE (mg/Nm ³ 3%O ₂) pulberi	Condiții de funcționare începând cu 01.01.2020
CAI 3 (49,2 MW _e)	gaz natural	350	35	100	5	CAI 3- derogare în conformitate cu art. 22 din Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere (adresa ANPM 1/20/VT/06.01.2020)

- Titularul va respecta prevederile Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator, cu modificările și completările ulterioare.

Un raport care rezumă emisiile in aer se depune la APM Constanța ca parte a RAM.

Notă:

- Concentrațiile emisiilor de poluanți conținuți în gazul evacuat de coșurile instalațiilor nu au voie să depășească limitele stabilite în Tabelele 10.1.3.1, 10.1.3.2. și 10.1.3.3., cu excepția perioadelor de pornire și oprire. Valorile concentrațiilor emisiilor se raportează la gazul evacuat în stare normală (0°C, 101,3 kPa uscat) și la un conținut de oxigen de 3%.
- Valorile limită la emisie pentru măsurătorile continue se consideră respectate dacă rezultatele măsurătorilor efectuate pentru orele de funcționare dintr-un an calendaristic, exceptând perioadele de pornire/oprire, îndeplinesc toate condițiile următoare:
 - niciuna din valorile medii lunare calendaristice nu depășește valorile limită de emisie corespunzătoare.
 - 97% din toate valorile medii la 48 de ore pentru SO₂ și pulberi nu depășesc 110% valorile limită de emisie corespunzătoare;
 - 95% din toate valorile medii la 48 de ore pentru NO_x nu depășesc 110% valorile limită de emisie corespunzătoare.
- Valorile pentru intervalele de încredere 95% ale rezultatului unei singure măsurători nu trebuie să depășească următoarele procente din valoarea – limita a emisiilor:
 - SO₂ – 20%;
 - NO_x – 20%;
 - Pulberi – 30%.
- Pentru măsurătorile discontinue se respectă valorile limită impuse. Pentru măsurătorile

discontinue: valorile medii zilnice se determină prin metoda valorilor momentane determinate prin cel puțin 3 exerciții de măsurare/zi în timpul de lucru efectiv (excluzând perioadele de pornire și oprire).

10.2. Emisii în apă

1. Emisiile în apă nu trebuie să depășească valorile limită de emisie menționate în Tabelul 10.2.2.;
2. Valorile limită sunt stabilite în conformitate cu prevederile Autorizației de Gospodărire a Apelor.
3. Titularul/operatorul activității are obligația să exploateze construcțiile și instalațiile de utilizare, evacuare și epurare a apelor uzate, pentru asigurarea randamentelor maxime, conform regulamentelor de exploatare;
4. Titularul/operatorul de activitate trebuie să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea sau minimalizarea emisiilor de poluanți în apă. Se interzic deversările neautorizate și accidentale a oricăror substanțe poluante pe sol, în apele de suprafață sau freactice.
5. Pentru toate instalațiile în care se manipulează substanțe cu risc pentru apă, se vor prevedea măsuri de întreținere curentă.
6. Titularul/operatorul de activitate are obligația să dețină planul de amplasament în care sunt prevăzute toate construcțiile și conductele subterane.
7. Titularul/operatorul de activitate are obligația de a verifica și întreține starea instalațiilor de evacuare a apelor uzate.
8. Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale va conține reglementări pentru un eventual incident, prin care să se garanteze punerea în siguranță a instalației.
9. În punctele în care pot rezulta substanțe periculoase pentru apa (pompe, armături, puncte de umplere și transvazare) se vor prevedea dispozitive de captare.
10. Se vor păstra la îndemâna și în cantități suficiente substanțe de neutralizare/tratare, în apropierea instalațiilor de manipulare a substanțelor cu risc pentru apă.
11. Se va verifica periodic (la fiecare 2 ani) starea următoarelor recipiente: de acid clorhidric, de amoniac, de hidroxid de sodiu, de clorura de sodiu, de hidrazina, pentru uleiuri proaspete, pentru uleiuri uzate.
12. Monitorizarea și analizele fiecărei emisii trebuie realizate așa cum este precizat în capitolul monitorizarea activității. Un raport privind rezultatele acestei monitorizări trebuie depus la A.P.M. Constanța lunar, semestrial și anual.

10.2.1. Tipuri de ape uzate și poluanții emiși

Sursele generatoare de ape uzate și poluanții generați de activitate în apele uzate sunt prezentate în tabelul 10.2.1.

Tabelul 10.2.1.

Sursa generatoare	Natura apei	Poluanți existenți în apa uzată	Mod de evacuare
1	2	3	4



Instalația de neutralizare a apei	Ape uzate tehnologice	pH temperatura suspensii Sulfați	Sunt evacuate în canalizarea S.C. RAJA S.A. Constanța
Activitatea administrativă	Ape uzate menajere	CCO-Cr CBO5 Substanțe extractibile Azot amoniacal Plumb	

10.2.2. Mod de stocare, epurare, valorile limită admise la evacuare

Modul de stocare a apelor uzate, modul de epurare a acestora, precum și valorile limită admise la evacuare sunt prezentate în tabelul 10.2.2

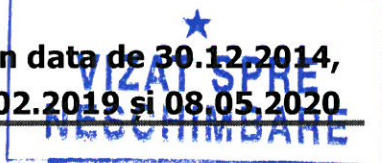
Tabelul 10.2.2.

Tipul apei uzate	Caracteristici de calitate normale	V.L.E. (mg/l)	Observații
Ape uzate tehnologice si menajere evacuate în rețeaua de canalizare a S.C. RAJA S.A. Constanța	pH	6,5 – 8,5	Conform Autorizației de Gospodărire a Apelor
	temperatura	40	
	Suspensii	350	
	Sulfați	600	
	CCOCr	500	
	CBO5	300	
	Substanțe extractibile	30	
	Azot amoniacal (NH ₄ ⁺)	30	
	Plumb	0,5	

Notă:

- Conform Autorizației de Gospodărire a Apelor, indicatorii de calitate a apelor pentru care nu s-au propus valori limita de autorizare, nu vor depăși limitele impuse de HG 352/2005 privind modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate.
- Este interzisă deversarea oricărei substanțe care poluează apa de suprafață sau apa din canalele de scurgere a apei pluviale.
- În situația în care orice analize sau observații privind calitatea sau apariția unor scurgeri în apa pluvială ar putea indica faptul că a avut loc contaminarea, titularul autorizației trebuie să:
 - realizeze imediat o investigație pentru a identifica și izola sursa de contaminare;





- ia măsuri pentru prevenirea extinderii contaminării și minimizarea efectelor de contaminare a mediului;
- notifice incidentul la A.P.M. Constanța în termen de 24 ore.

10.3. SOL și APĂ SUBTERANĂ

1. Încărcările și descărcările de materiale trebuie să aibă loc în zone special amenajate, pe platforme betonate pentru a preveni scurgerile/infiltrațiile în sol.
2. Indicatorii de calitate ai probelor de sol prelevate și menționate în Raportul de Amplasament trebuie să se conformeze cu prevederile Ordinului MAPPM 756/1997 aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare, din probele prelevate la suprafață (5 cm), respectiv la adâncime (30 cm), conform Tabelului 10.3.1.
3. Titularul autorizației trebuie să inițieze un program de testare și verificare a tuturor rezervoarelor și conductelor subterane, cel puțin o dată la doi ani. Un raport privind aceste teste trebuie inclus în R.A.M.
4. Toate flanșele și valvele de pe conductele de suprafață folosite pentru transportul de substanțe, altele decât apa necontaminată, caz pentru care nu este stipulată nici o prevedere permanentă privind siguranța scurgerilor, trebuie să facă subiectul verificărilor vizuale ori de câte ori este necesar sau al altor modalități de monitorizare a scurgerilor. Toate aceste verificări trebuie înregistrate într-un registru care trebuie să fie disponibil pentru inspecțiile personalului cu drept de control conform legislației în vigoare.
5. Sunt interzise deversările accidentale de produse care pot polua solul și implicit apa. În cazul apariției unei deversări accidentale se va proceda la eliminarea acestora și se vor restabili condițiile anterioare producerii deversărilor.
6. Încărcările și descărcările de materiale trebuie să aibă loc în zone stabilite, protejate împotriva pierderilor de lichide sau dispersii de pulberi și gaze.
7. Stocările temporare de materiale și deșeuri se vor realiza cu asigurarea protecției solului și apeii subterane.
8. Toate bazinele trebuie etanșate și izolate, după caz, pentru a preveni contaminarea solului.
9. Titularul de activitate trebuie să planifice și să realizeze o dată la 2 ani, activități de revizii și reparații (unde este cazul) la elementele de construcții subterane, respectiv conducte, bazine, cămine și guri de vizitare
10. Toate puțurile de monitorizare a apelor subterane (5 puțuri de observație) trebuie să fie verificate periodic, pentru a preveni contaminarea de la suprafață.
Monitorizarea calității apei subterane se va realiza prin analiza calității apei prelevate din puțurile de observație freatic, urmărindu-se evoluția calității apei subterane în timp și influența activității desfășurate asupra acestora.
11. Titularul de activitate trebuie să aibă în depozit o cantitate corespunzătoare de substanțe de absorbție, precum și un număr adecvat de echipamente, pentru eliminarea efectelor oricărui poluant pe sol.

Tabel 10.3.1 – Valorile de referință pentru urmele de elemente chimice din sol - maxim prag de alerta

Nr.	Locul de prelevare:	Indicatorul	Valori limita folosințe mai	Temeiul legal
-----	---------------------	-------------	-----------------------------	---------------



crt.	- in adâncime la 5 cm - in adâncime la 30 cm	analizat	puțin sensibile - maxim prag de alerta (mg/ kg substanța uscata)	
1.	- Zona clădire administrativa - Gospodăria de păcura – zona rezervoarelor de păcura - Zona atelierelor mecanice - Zona stației electrice	Cupru	250	Ordinul MAPPM nr. 756/ 1997 - aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului
		Zinc	700	
		Plumb	250	
		Nichel	200	
		Cadmiu	5	
		Produce petroliere	1000	

Tabel 10.3.2 - Valorile de referință pentru calitatea apei subterane

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valori înregistrate la autorizare (mg/l)
1	2	3
Foraj de observație (P1) – Secția Electrică	pH	7,2
	Amoniu	0,852
	Cloruri	103
	Reziduu filtrat	1031
	Pb si compusi	<0,049)*
	Mn	<0,008)*
	Cr total	<0,023)*
	Cd	<0,007)*
	Zn	<0,014)*
	Ni	<0,025)*
Foraj de observație (P3) – Stația de Neutralizare	pH	7,2
	Amoniu	0,258
	Cloruri	242
	Reziduu filtrat	1203
	Pb si compusi	<0,049)*
	Mn	<0,008)*
	Cr total	<0,023)*
	Cd	<0,007)*
	Zn	<0,014)*
	Ni	<0,025)*

Foraj de observație (P5) – Atelier Chimic	pH	7,3
	Amoniu	0,202
	Cloruri	151
	Reziduu filtrat	1084
	Pb si compusi	<0,049)*
	Mn	<0,008)*
	Cr total	<0,023)*
	Cd	<0,007)*
	Zn	<0,014)*
	Ni	<0,025)*
Foraj de observație (P6) – Stația de hidrogen	pH	7,3
	Amoniu	0,071
	Cloruri	133
	Reziduu filtrat	1132
	Pb si compusi	<0,049)*
	Mn	<0,008)*
	Cr total	<0,023)*
	Cd	<0,007)*
	Zn	<0,014)*
	Ni	<0,025)*
Foraj de observație (P7) – Coș de fum de 250 m	pH	8,2
	Amoniu	0,154
	Cloruri	94,5
	Reziduu filtrat	711
	Pb si compusi	<0,049)*
	Mn	<0,008)*
	Cr total	<0,023)*
	Cd	<0,007)*
	Zn	<0,014)*
	Ni	<0,025)*

)* - limita de cuantificare

Nota: valorile indicatorilor analizati vor constitui referinta (nu VLE) pentru măsurătorile ulterioare.



10.4. ZGOMOT

1. Un registru al rezultatelor măsurătorilor trebuie să fie disponibil în orice moment, iar un raport care descrie pe scurt aceste măsurători trebuie inclus ca parte a R.A.M.
2. Măsurătorile de zgomot se efectuează de către laboratoare specializate, o dată pe an, la limita amplasamentului instalației IPPC
3. Operațiunile generatoare de zgomot se vor desfășura în halele sau în zonele speciale destinate sau se vor lua măsuri de ecranare a surselor de zgomot
4. În emisiile de zgomot provenite de la activitate nu trebuie să existe nici un element de zgomot fonic clar sau element intermitent la nici o locație sensibilă la zgomot.

Emisiile de zgomot se vor încadra în limita admisibilă a nivelului de zgomot de 65 dB(A), pentru zona industrială grea, conform Ordinului MMGA nr. 678/2006 pentru aprobarea Ghidului privind metodele interimare de calcul a indicatorilor de zgomot pentru zgomotul produs de activitățile din zonele industriale, de traficul rutier, feroviar și aerian din vecinătatea aeroporturilor.

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

Deșeurile generate de societate vor fi gestionate conform prevederilor Legii nr. 211/15.11.2011 (M.O. nr. 837/25.11.2011), privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare și a H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare.

Titularul autorizației trebuie să respecte următoarele condiții:

1. Titularul/operatorul activității are obligația evitării producerii deșeurilor, iar în cazul producerii, acestea vor fi gestionate astfel încât să se evite impactul asupra mediului.
2. Operatorul economic va detine o caracterizare a deșeurilor generate. Incadrarea ca deșeu nepericulos/periculos se realizează de către producătorii de astfel de deșeuri numai în baza unei analize a originii, testelor, buletinelor de analiză și altor documente relevante.
3. În cazul deșeurilor ce urmează a fi eliminate prin depozitare se vor respecta prevederile Ordinului MMGA nr. 95/2005 (privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri) în categoria deșeurilor generate în mod curent din același proces (paragraful 1.9.1. din „Criteriul de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri”).
4. Gestionarea deșeurilor trebuie să se desfășoare așa cum este precizat în Tabelul 11.1. al prezentei Autorizații integrate de mediu, în conformitate cu legislația și protocoalele naționale. Nu trebuie eliminate/valorificate alte deșeuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa în prealabil și fără acordul scris al APM Constanța.
5. Titularul/operatorul activității are obligația să se asigure că deșeurile transferate către alte persoane fizice sau juridice sunt ambalate și etichetate în conformitate cu standardele naționale, europene și



cu oricare norme în vigoare privind inscripționările obligatorii. Stocarea temporară se va face în zone și locuri special amenajate și protejate corespunzător împotriva dispersiei în mediu.

6. Titularul/operatorul activității are obligația de a asigura valorificarea sau eliminarea deșeurilor prin predarea acestora unor unități autorizate din punct de vedere al protecției mediului, în vederea valorificării sau eliminării acestora.
7. Transportul deșeurilor către unitățile autorizate în vederea valorificării sau eliminării acestora se va face de către operatori de transport specializați pentru activitatea de transport deșeuri, autorizați din punct de vedere al protecției mediului, cu asigurarea măsurilor de protecție a sănătății populației și a mediului. Este interzis transportul deșeurilor de orice natura de la locul de producere la cel de colectare/stocare temporară/tratare/valorificare/eliminare, fara respectarea prevederilor HG 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
8. Titularul/operatorul activității are obligația să asigure condițiile necesare pentru depozitarea separată a diferitelor categorii de deșeuri periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilitate și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeuri în caz de incendiu.
9. Se interzice amestecul diferitelor categorii de deșeuri periculoase, precum și al deșeurilor periculoase cu deșeuri nepericuloase, cu excepția cazurilor în care se obține acordul A.P.M. Constanța și fără să se pună în pericol sănătatea populației.
10. Titularul/operatorul activității are obligația să se asigure că livrarea deșeurilor de producție, a deșeurilor menajere, a deșeurilor din construcții și demolări și a deșeurilor periculoase, în vederea eliminării acestora, se face numai pe baza de contract.
11. Nu trebuie făcut nici un amendament sau modificare în nici o clasificare agreată sau expediere sau transport sau eliminare sau recuperare a deșeurilor fără acordul scris prealabil al A.P.M. Constanța.
12. Titularul/operatorul activității are obligația să întocmească un registru complet pe probleme legate de operațiunile și practicile de gestionare a deșeurilor de pe amplasament, care va fi pus în orice moment la dispoziția organelor de specialitate ale autorității competente pentru protecția mediului și ale autorității cu atribuții de control.
Acest registru, aflat în păstrarea titularului autorizației, trebuie să conțină minimum de detalii cu privire la:
 - Cantitățile și codurile deșeurilor;
 - Sursa deșeurilor.
 - Modul de stocare și tratare a deșeurilor.
 - Numele transportatorului de deșeuri și detaliile de atestare și de autorizare ale acestuia.
 - Înregistrarea documentelor de transport prevăzute de către reglementările în vigoare.
 - Datele de identificare ale agentului economic care realizează valorificarea/ eliminarea deșeurilor.
 - O copie a acestui registru privind gestionarea deșeurilor trebuie depusă la A.P.M.Constanța ca parte a R.A.M. pentru amplasament.
13. Titularul/operatorul activității are obligația de a se asigura că stocarea temporară a deșeurilor este permisă pentru o perioadă de maxim 1an, în cazul în care deșeurile stocate urmează să fie eliminate și de maxim 3 ani pentru deșeurile care urmează să fie valorificate.
14. Gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje se va realiza astfel încât să fie respectate



programele și termenele de implementare ale acestora, potrivit prevederilor legale în vigoare.

Raportările privind deșeurile gestionate și raportarea privind substanțele utilizate se vor completa și în aplicația Sistemului Integrat de Mediu (SIM), la solicitarea autorității competente.

11.1. DEȘEURI GENERATE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR

Tipurile de deșeuri care pot rezultata din activitatea Societatii Electrocentrale Constanța S.A., modul de manipulare și depozitare sunt prezentate în Tabelul 11.1.

Tabelul 11.1.

Nr. Crt.	SURSA	ATELIER	Denumire deșeu	Cod deșeu (HG 856/2002)	Mod de gestionare		
					Valorificare	Eliminare	Stocare
1.	Tratare apa in vederea utilizării industriale	CHIMIC	Rășini schimbătoare de ioni saturate/ epuizate	19.09.05	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in cadrul atelierului. Se depozitează în recip. etanșe
			Crepine	19.09.99	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in cadrul atelierului si depozit
			Cauciuc (membrana instalatie apa)	19 09 99			
2.	Laborator	CHIMIC	Ambalaj hârtie si carton	15.01.01	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in cadrul atelierului si depozit
			Ambalaj mase plastice	15.01.02			
			Ambalaje contaminate cu subst. periculoase	15.01.10*	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in cadrul atelierului si depozit in recipienti etanși
			Materiale absorbante	15.02.02*			
			Substanțe chimice	16.05.06*	-	Prin societăți autorizate	
			Substanțe chimice expirate	16.05.07*			
			Substanțe chimice expirate	16.05.08*			
Ambalaje din sticla	15.01.07	Prin societăți autorizate	-				
3.	Echipamente de protecție si de lucru	CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC TERMOFICARE REPARATII	Echipament de lucru si protecție textile	15.02.02*	Prin societăți autorizate	-	
			Echipament de lucru textile	15.02.03			Temporara, in cadrul depozitului
			Echipamente de lucru si protecție din plastic	15.02.03			
4.	Construcții si demolări,	CHIMIC TERMOMECC.	Beton	17.01.01	-	Prin societăți	Temporara, in locuri special
			Cărămizi	17.01.02			

VIZAT
SPRE
NESCIMBARE

Nr. Crt.	SURSA	ATELIER	Denumire dese	Cod dese (HG 856/2002)	Mod de gestionare		
					Valorificare	Eliminare	Stocare
	Casări utilaje	ELECTRIC TERMOFICARE REPARATII	Amestecuri de beton, caramizi, tigle si materiale ceramice	17.01.07		autorizate	amenajate
			Deșeu lemn	17.02.01	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in depozit
			Deșeu sticla	17.02.02			
			Deșeu mat. plastice	17.02.03			
			Materiale plastice contaminate cu substanțe periculoase	17.02.04*	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in depozit în containere etanșe
			Deșeu bronz	17.04.01	Prin societăți autorizate/ Reutilizare in societate	-	Temporara, in ateliere si in depozit
			Deșeu cupru	17.04.01			
			Deșeu alama	17.04.01			
			Deșeu aluminiu	17.04.02			
			Deșeu plumb	17.04.03			
		Fier vechi	17.04.05				
		CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC TERMOFICARE REPARATII	Amestecuri metalice	17.04.07	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in ateliere si in depozit
		TERMOMECC. ELECTRIC	Cablu cupru	17.04.11	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in ateliere si in depozit
		TERMOMECC. ELECTRIC	Materiale izolante cu conținut de azbest	17.06.01*	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in depozit în recipiente etanșe
CHIMIC TERMOMECC.	Deșeu fibra de sticla	17.06.04	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in depozit		
TERMOMECC.	Materiale din construcții cu conținut de azbest	17.06.05*	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in depozit în recipiente etanșe		
CHIMIC TERMOMECC. REPARATII	Deșeuri din construcții si demolări cu conținut de subst. periculoase	17.09.03*	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in depozit în recipiente etanșe		
CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC TERMOFICARE REPARATII	Deșeuri din construcții si demolări	17.09.04	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in locuri special amenajate		
5.	Casări echipamente electrice si	CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC	Componente cu conținut de mercur	16.02.13*	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in depozit în recipiente etanșe





Nr. Crt.	SURSA	ATELIER	Denumire deseuri	Cod deseuri (HG 856/2002)	Mod de gestionare		
					Valorificare	Eliminare	Stocare
	electronice	CHIMIC ELECTRIC	Deseuri cu continut de mercur	06.04.04*	Prin societăți autorizate	-	Temporara, în depozit în recipient etanș
		CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC TERMOIFICARE REPARATII	Echipamente electrice și electronice nepericuloase	16.02.14	Prin societăți autorizate	-	Temporara, în cadrul atelierelor și depozit
6.	Întreținere și reparații utilaje tehnologice, baza locala de prelucrare piese de schimb	TERMOMECC.	Nămol de la turnurile de răcire	10.02.15	Prin societati autorizate	-	Temporar, in depozit in recip. etansi
		TERMOMECC. ELECTRIC REPARATII	Vaselina uzata	12.01.12*	Prin societati autorizate	-	Temporara, în atelier și depozit în recipienti etansi
		ELECTRIC	Ulei uzat	13.03.07*	Prin societati autorizate/ Reutilizare in societate	-	
		REPARATII	Ulei uzat	13.02.08*	Prin societati autorizate /Reutilizare in societate	-	
		TERMOMECC.	Ulei uzat	12.01.10*	Prin societati autorizate/ Reutilizare in societate	-	
		TERMOMECC.	Alti combustibili (inclusiv amestecuri)	13.07.03*	Prin societăți autorizate	-	
		TERMOMECC.	Slamuri din rezervoare	05.01.03*	Prin societăți autorizate	Prin societăți autorizate	
		CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC TERMOIFICARE REPARATII	Ambalaj hârtie și carton	15.01.01	Prin societăți autorizate/ Reutilizare in societate	-	
			Ambalaj mase plastice	15.01.02			
	TERMOMECC. ELECTRIC REPARATII	Ambalaj lemn	15.01.03	Prin societăți autorizate/ Reutilizare in societate	-	Temporara, în atelier și depozit	



Nr. Crt.	SURSA	ATELIER	Denumire deseu	Cod deseuri (HG 856/2002)	Mod de gestionare		
					Valorificare	Eliminare	Stocare
		TERMOMECC. ELECTRIC CHIMIC	Ambalaje contaminate cu subst. periculoase	15.01.10*	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in atelier si depozit în recipienti etanși
			Materiale absorbante	15.02.02*	Prin societăți autorizate	-	
		CHIMIC TERMOMECC. TERMOFICARE REPARATII	Vata minerala	17.06.04	-	Prin societati autorizate	Temporar, in ateliere si in depozit, in spatii special amenajate
		ELECTRIC	Deseu contactori argint	16.01.99	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in depozit
			Tuburi fluorescente si becuri cu continut de mercur	20.01.21*	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in cadrul secției
			Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20.01.21*, 20.01.23* și 20.01.35*	20.01.36	Prin societăți autorizate	-	Temporara, in cadrul atelierului
7.	Activități gospodărești	CHIMIC TERMOMECC. ELECTRIC TERMOFICARE REPARATII AD-TIV	Deșeuri menajere	20.03.01	-	Prin societati autorizate	Temporara, in cadrul atelierelor si in spatii special amenajate
			Ambalaj mase plastice	15.01.02	Prin societăți autorizate	-	Temporara, în cadrul atelierelor si depozit
			Hartie si carton	20.01.01			
			Deseuri mase plastice	20.01.39			
			Deseuri de sticla	20.01.02			
			Deseuri de metal	20.01.40			
			Tonere imprimanta, xerox si fax	16 02 15*	Prin societăți autorizate	-	Temporara la Birou Ad-tiv
Deseuri de tonere de imprimante, altele decât cele specificate la 08 03 17	08 03 18	Prin societăți autorizate	-	Temporara la Birou Ad-tiv			
8.	Activitatea de curățenie în interiorul și societății	AD-TIV	Deșeuri biodegradabile – spatii verzi	20.02.01	-	Prin societăți autorizate	Temporara, in cadrul atelierelor, in containere metalice speciale tip municipal
9.	Întreținere auto	Reprzratii	Anvelope uzate	16.01.03.	Prin societăți		Temporara la formatia auto si
			Filtre ulei	16.01.07*			



Nr. Crt.	SURSA	ATELIER	Denumire deșeu	Cod deșeu (HG 856/2002)	Mod de gestionare		
					Valorificare	Eliminare	Stocare
			Baterii cu plumb	16.06.01*	autorizate		depozit
10.	Reparații și demontări, casări utilaje	REPARATII	Deșeuri de fier	17.04.05	Prin societăți autorizate/ Reutilizare în societate	-	Temporara, în atelier și depozit
			Deșeu cupru	17.04.01			
			Deșeu alama	17.04.01			
			Deșeu aluminiu	17.04.02			
			Ech. electrice și electronice nepericuloase	16.02.14			
			Deșeu mat. plastice	17.02.03			
			Deșeuri de fier	17.04.05			
11.	Prelucrare piese de schimb	REPARATII	Span metalic	12.01.01	Prin societăți autorizate	-	Temporara, în cadrul atelierului mecanic și depozit
12.	Realizare protecții anticorozive	REPARATII	Ambalaje vopsea, adezivi	15.01.10*	Prin societăți autorizate	-	Temporara, în cadrul secției și depozit
13.	Activități curente	DEPOZIT	Baterii cu Ni-Cd	16.06.02*	Prin societăți autorizate	-	Temporara, în spații special amenajate
			Baterii alcaline	16.06.04			
14.	Remedierea solului	TERMOMECH.	Deseuri solide de la remedierea solului cu continut de substante periculoase	19.13..01*	-	Prin societăți autorizate	Temporara, în spații special amenajate

NOTĂ:

- Aprovizionarea cu materii prime și materiale se va face astfel încât să nu se creeze stocuri, care prin depreciere să ducă la formarea de deșeuri;
- Toate deșeurile vor fi stocate astfel încât să se prevină orice contaminare a solului și să se reducă la minimum orice degajare de emisii fugitive în aer;
- Zonele de stocare vor fi clar marcate și delimitate, iar containerele vor fi inscripționate;
- Nu se va depăși capacitatea containerelor și a zonelor de stocare.

12. INTERVENȚIA RAPIDĂ / PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ. SIGURANȚA INSTALAȚIEI

Conform prevederilor

- *Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase (SEVESO),*
- *Raportului de inspecție SEVESO nr. ISU 2129/17SU-CT/25.09.2017, nr. GNM 226/26.09.2017 și nr. Electrocentrale Constanța S.A. 5648/26.09.2017, încheiat în urma controlului comun efectuat de Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Dobrogea" al județului Constanța și Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Constanța, la sediul societății din care rezulta ca societatea nu mai îndeplinește condițiile menținerii sub incidența SEVESO, ca*



obiectiv cu risc minor pentru substanta periculoasa pacura, astfel incat amplasamentul nu mai sunt aplicabile prevederile Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase.

Societatea Electocentrale Constanța S.A. nu se mai încadrează în categoria obiectivelor cu risc.

Titularul autorizației trebuie să se asigure că sunt funcționale: Planul de intervenție în caz de poluări accidentale și Planul de apărare împotriva dezastrelor care tratează orice situație ce poate apărea pe amplasament, în vederea minimizării efectelor asupra mediului.

Planul de intervenție în caz de poluări accidentale și Planul de apărare împotriva dezastrelor trebuie revizuite și actualizate în funcție de condițiile nou apărute. Ele trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate.

În conformitate cu Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale titularul a stabilit:

- Sursele potențial poluatoare pentru factorii de mediu;
- Lista punctelor critice din unitate unde se pot produce poluări accidentale în cadrul centralei;
- Fișa poluanților potențiali;
- Programul de măsuri și lucrări în vederea prevenirii și combaterii poluării accidentale;
- Componenta colectivului constituit pentru rezolvarea situațiilor de urgență internă cu responsabilitățile conducătorilor;
- Componenta echipelor de combatere a poluărilor accidentale;
- Lista dotărilor și a materialelor necesare pentru intervenții în caz de poluări accidentale;
- Procedură privind înregistrarea informațiilor cu privire la producerea evenimentelor de poluare accidentală;
- Procedura de alarmare în situația poluărilor accidentale.

Defecțiunile în funcționare care pot avea efecte importante asupra mediului înconjurător trebuie înregistrate în formă scrisă. Din astfel de înregistrări scrise, care trebuie puse la dispoziția autorităților responsabile, trebuie să reiasă:

- Tipul, momentul și durata defecțiunii,
- Cantitatea de substanțe nocive eliberate (dacă este cazul este necesară o evaluare),
- Urmările defecțiunii atât în interiorul obiectivului, cât și în exterior,
- Toate măsurile inițiate.

Defecțiunile a căror efecte se pot propaga pe toată suprafața obiectivului sau care prezintă pericole pentru sănătate sau viață trebuie anunțate

- imediat Inspectoratului pentru Situații de Urgență
- urgent autorității responsabile cu protecția mediului.

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

1. Monitorizarea se va efectua prin două tipuri de acțiuni:
 - supraveghere din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;



- automonitorizare
2. Automonitorizarea este obligația societății și are următoarele componente
 - monitorizarea emisiilor și calității factorilor de mediu;
 - monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces;
 - monitorizarea post – închidere
 3. Toate analizele din cadrul activității de monitorizare vor fi realizate de personal calificat, cu echipamente descrise în standardele de prelevare și analiză specifice/ menționate în prezenta autorizație.
 4. Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie valorile de emisie (calibrare, verificare metrologică, etc.).
 5. Prelevarea probelor se va face cu respectarea standardelor în vigoare, iar buletinele de analiza vor avea precizată obligatoriu incertitudinea metodei de analiză.
 6. În cazuri de avarii, operatorul va reduce sau opri activitatea imediat ce este posibil, până la restabilirea funcționării normale.
 7. Toate echipamentele de monitorizare și prelevare de probe trebuie să funcționeze pe tot parcursul activității la instalația respectivă;
 8. Funcționarea corespunzătoare a echipamentului automat de monitorizare a emisiilor în aer, prelevarea și analiza tuturor poluanților, precum și metodele de măsură de referință pentru calibrarea sistemelor automatizate de măsură trebuie efectuate în conformitate cu standardele Comunității Europene CEN, sau se vor aplica standarde naționale;
 9. Sistemele de monitorizare continuu se supun anual controlului utilizând măsurători paralele prin metode de referință;
 10. În cazul măsurătorilor continue, datele transmise în camera de comanda vor fi afișate pe un monitor, prelucrate într-un echipament PC și stocate ca valori medii orare. Printr-un software specific se va face o stocare a valorilor validate zilnice, lunare, anuale, precum și a valorilor depășirilor de la normele legale înregistrate.
 11. Se vor calibra dispozitivele metrologice și dispozitivele de evaluare prin intermediul unei firme acreditate și se va verifica anual capacitatea de funcționare. Calibrările se vor repeta începând cu momentul primei calibrări la intervale de câte 1 an, sau ori de câte ori este necesar.
 12. Se vor păstra duplicate ale rapoartelor asupra calibrării și verificarea funcționării aparaturii de monitorizare continuă, precum și a valorilor măsurate.
 13. Se va trimite la A.P.M. Constanța câte o copie după fiecare raport.
 14. La finalul unui an calendaristic se vor elabora rapoarte, care trebuie să conțină pe lângă datele de evaluare și următoarele informații:
 - a. toate depășirile valorilor medii zilnice mai mari decât valoarea limită.
 - b. valorile medii zilnice ale întregii instalații pentru indicatori specifici.Datele solicitate se vor prezenta în raportul anual, menționându-se cauza și momentul. Se vor prezenta în anexa Raportului anual, măsurile luate în vederea remedierii depășirilor emisiilor și prevenirea lor viitoare. În cazul afișajelor eronate ale echipamentelor de monitorizare a emisiilor se va menționa motivul incidentului.
 15. Orice intervenție asupra echipamentelor de monitorizare va fi consemnata într-un registru ținut la dispoziția autoritatilor cu drept de control.



16. Operatorul este responsabil cu întreținerea și verificarea regulată a capacității de funcționare a echipamentelor de măsurare continua și a unităților de evaluare.
17. Accesul la echipamentele de monitorizare, precum și comandarea lor vor fi efectuate doar de personal specializat.
18. Se va notifica la A.P.M. Constanța orice defecțiune tehnică a sistemelor de monitorizare a emisiilor, ce depășește durata de 24h. Pe durata nefuncționării echipamentului de monitorizare, măsurătorile vor fi efectuate discontinuu.
19. Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, prelucrate și prezentate într-o formă adecvată, ușor de analizat pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.
20. Titularul autorizației trebuie să asigure accesul organelor de control abilitate, sigur și permanent la următoarele punctele de prelevare și monitorizare:
 1. Puncte de prelevare a emisiilor în aer:
 - Coșurile de dispersie prevăzute în Tabelul 10.1.2
 2. Zgomot la limita amplasamentului instalației;
 3. Puncte de prelevare a emisiilor de poluanți în apa:
 - Puțurile forate pentru monitorizarea apei subterane;
 - La evacuarea apei uzate tehnologice în rețeaua de canalizare a SC RAJA SA Constanța;
 4. Zonele de stocare:
 - materii prime
 - produse chimice

13.1. MONITORIZAREA EMISIILOR ÎN AER

Monitorizarea emisiilor în aer se va realiza conform prevederilor din Tabelul 13.1.

Tabelul 13.1.

Punctul de prelevare a probei	Indicatori analizați	Frecvența de prelevare probe și analiza poluanți	Metoda de analiza
1	2	3	4
Sistemul de evacuare (Cos 2) de la IMA 2 (CAF 2)	Pulberi	continuu	Conform standardelor in vigoare
	SO ₂		
	NO _x		
	CO		
Sistemul de evacuare (Cos 3) de la IMA 3 (CAF 3)	Pulberi	continuu	Conform standardelor in vigoare
	SO ₂		
	NO _x		



	CO		
Sistemul de evacuare (Cos 5) de la IMA 7 (CAF 5)	Pulberi	continuu	Conform standardelor in vigoare
	SO ₂		
	NO _x		
	CO		
Sistemul de evacuare (Cos 4) de la CAI 3	Pulberi	continuu	Conform standardelor in vigoare
	SO ₂		
	NO _x		
	CO		

La analiza emisiilor în aer se vor înregistra următoarele date de referință în cazul unor depășiri ale valorilor limită la emisii.

Locul recoltării	Data si ora recoltării Începere/terminare	Capac. de function. a instal.	Noxe	Val. calculata a emisiilor in cond. de referință	Parametri auxiliari: - Debitul gazelor evacuate - Temperatura gazelor evacuate.
1	2	3	4	5	6

13.2. MONITORIZAREA EMISIILOR IN APA EVACUATA

Monitorizarea emisiilor în apă se va efectua conform prevederilor din Tabelul nr. 13.2.

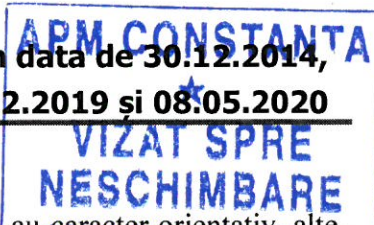
Tabelul nr.13.2

Punctul de prelevare a probei	Indicatori analizați	Frecventa de prelevare probe si analiza indicatori	Metoda de analiza
1	2	3	4
La evacuarea apei uzate tehnologice de pe amplasament	pH	Zilnic	Conform prevederilor Autorizatiei de Gospodarire a Apelor
	Suspensii	saptamanal	
	Sulfai	saptamanal	
	CCOCr	saptamanal	
	CBO5	anual	
	Substanțe extractibile	saptamanal	
	Azot amoniacal (NH ₄ ⁺)	saptamanal	
Plumb	anual		

NOTĂ:

- Emisiile în apă nu trebuie să depășească valorile limită de emisie menționate în Tabelul 10.2.2.
- Monitorizarea calității apei evacuate se va face conform precizărilor stabilite în tabelul nr. 13.2. de către Societatea Electrocentrale Constanța S.A. prin laboratorul propriu. Pentru verificarea conformității datelor obținute, anual se va analiza calitatea tuturor indicatorilor menționați printr-





un laborator specializat.

3. Metodele de analiză corespunzătoare standardelor menționate mai sus au caracter orientativ, alte metode alternative putând fi folosite dacă se demonstrează că acestea au aceeași sensibilitate și limita de detecție
4. Se interzice deversarea neautorizată a oricăror substanțe care poluează mediul în apele de suprafață, apele freatice sau în canalele de scurgere a apei pluviale.
5. În situația în care orice analize sau observații privind calitatea sau apariția unor scurgeri în apa pluvială ar putea indica faptul că a avut loc contaminarea, titularul autorizației trebuie să :
 - realizeze imediat o investigație pentru a identifica și izola sursa de contaminare
 - ia măsuri pentru prevenirea extinderii contaminării și minimizarea efectelor de contaminare a mediului;
 - notifice incidentul la A.P.M. Constanța în termen de 24 ore.

Orice alte analize privind emisiile de poluați în ape, solicitate de autoritățile de gospodărire a apelor sau de protecție a mediului se vor efectua conform acestor solicitări.

13.3. MONITORIZAREA CALITĂȚII SOLULUI ȘI A APEI SUBTERANE

13.3.1. Monitorizarea calității solului

Monitorizarea calității solului se va realiza în punctele precizate în tabelul nr. 10.3.1, o dată pe an, printr-un laborator specializat din probele prelevate la suprafață (5 cm), respectiv la adâncime (30 cm). Rezultatele analizelor se vor raporta la valorile de referință prevăzute în Ordinul MAPPM nr.756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare.

13.3.2. Monitorizarea calității apei subterane

Va consta în analiza calității apei subterane prelevate din puțurile de observație, amplasate pe teren. Monitorizarea se va face anual conform tabelului de mai jos:

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Frecvența de analiză	Metoda de analiză
1	2	3	4
Cele 5 foraje de observație	pH	anual	Conform standardelor in vigoare
	Amoniu		
	Cloruri		
	Reziduu filtrat		
	Pb si compuși		
	Mn		
	Cr total		
	Cd		
	Zn		
Ni			

NOTA:





1. La solicitarea A.P.M. Constanța se vor analiza și alți indicatori.
2. Prelevarea probelor și analizele acestora se vor realiza prin analize de laborator după standardele în vigoare de un laborator specializat.
3. Metodele de analiză corespunzătoare standardelor menționate mai sus au caracter orientativ, alte metode alternative putând fi folosite dacă se demonstrează că acestea au aceeași sensibilitate și limita de detecție
4. Rezultatele analizelor se vor compara cu rezultatele investigațiilor din Raportul de Amplasament, respectiv buletinele de analiză la forajele de observație prevăzute. Astfel, se va urmări evoluția calității apei subterane în timp și influența activității instalației asupra acesteia.
5. Operatorul are obligația de a efectua lucrări de îmbunătățire a calității apelor freactice.

13.4. DEȘEURI

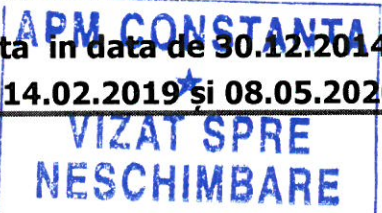
Evidența deșeurilor produse va fi ținută lunar, conform prevederilor H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare și va conține următoarele informații: tipul deșeurii, codul deșeurii, instalația producătoare, cantitatea produsă, modul de stocare, modul de tratare, cantitatea predată către valorificator/ eliminator;

Vor fi păstrate înregistrări privind persoanele fizice sau juridice care preiau deșeurile.

14. RAPORTĂRI LA AUTORITATEA DE MEDIU ȘI PERIODICITATEA ACESTORA.

1. A.P.M. Constanța va include informațiile de mediu referitoare la activitatea Societății Electrocentrale Constanța S.A. în Registrul Public conform Legii nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public cu toate modificările ulterioare, a Hotărârii de Guvern nr. 123/07.02.2002, privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 544/2001, privind liberul acces la informațiile de interes public, a Hotărârii de Guvern nr. 878/28.07.2005, privind accesul publicului la informația privind mediul și a Ordinului M.A.P.M. nr. 1182/18.12.2002, pentru aprobarea Metodologiei de gestionare și furnizare a informației privind mediul. Dacă operatorul consideră că anumite informații furnizate sunt confidențiale din punct de vedere comercial, poate solicita A.P.M. Constanța ca informațiile respective să nu fie publicate în Registru, așa cum este prevăzut în Hotărâre. Pentru a da posibilitatea A.P.M. Constanța să determine dacă informațiile sunt sau nu confidențiale din punct de vedere comercial, operatorul trebuie să precizeze clar informațiile respective și să ofere motive clare și precise pentru confidențialitatea acestora.
2. Titularul va întocmi un Raport Anual de Mediu care va include toate cerințele prevăzute în autorizația integrată de mediu.
3. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate prelevările, analizele, măsurătorile, examinările, calibrările și întreținerile realizate conform cerințelor prezentei Autorizații.
4. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate incidentele care afectează exploatarea normală a





activității și care pot crea un risc de mediu.

5. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea activității. Fiecare înregistrare trebuie să ofere detalii privind data și ora reclamației, numele reclamantului și să ofere detalii cu privire la natura reclamației. De asemenea, trebuie păstrat un registru privind măsura luată în cazul fiecărei reclamații. Datele vor fi completate în registru de hârtie, iar fiecare pagina a registrului trebuie să fie numerotată. Acest registru, în format hârtie, va fi ținut de către responsabilii de obiectiv și va fi pus la dispoziția autorităților de control la cererea acestora. Titularul autorizației trebuie să depună un raport la A.P.M. Constanța și în luna următoare primirii reclamației, oferind detalii despre orice reclamație care apare. Un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în R.A.M.
6. Formatul tuturor registrelor cerute de prezenta Autorizație trebuie să fie în acord cu A.P.M. Constanța. Registrele trebuie păstrate pe amplasament și trebuie să fie disponibile pentru inspecții efectuate de către personalul cu drept de control al A.P.M. Constanța și G.N.M - C.J. în orice moment.
7. Rapoartele tuturor înregistrărilor, prelevărilor, analizelor, măsurătorilor, examinărilor, calibrărilor și întreținerilor așa cum sunt ele menționate în capitolul 14 trebuie transmise **în format electronic** la A.P.M. Constanța în conformitate cu cerințele prezentei autorizații. O copie trebuie depusă la momentul și în modalitatea precizată.
8. Toate procedurile scrise deținute de operator trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment.
9. Frecvența și scopul raportării, așa cum sunt prevăzute în autorizația integrată de mediu, pot fi modificate cu acordul scris al A.P.M. Constanța, după evaluarea rezultatelor test.
10. Titularul autorizației trebuie să dețină la sediul unității un dosar pentru informarea publicului. Acest dosar trebuie să conțină minimum:
 - a) Copii ale corespondenței (alta decât cea desemnată a fi confidențială) între A.P.M. Constanța și titularul autorizației
 - b) Autorizația integrată de mediu
 - c) Solicitarea
 - d) Raportările către A.P.M. Constanța
 - e) Alte aspecte pe care titularul autorizației le consideră relevante
11. Un raport privind rezultatele monitorizării calității apelor uzate trebuie transmis lunar, **în format electronic** la A.P.M. Constanța, iar un raport rezumat trebuie **depus** ca parte a Raportului Anual de Mediu. Raportarea se va face pentru toate tipurile de apă pe categorii.
12. Un raport privind rezultatele monitorizării calității aerului trebuie transmis lunar, **în format electronic**, la A.P.M. Constanța, iar un raport rezumat trebuie **depus** ca parte a Raportului Anual de Mediu.
13. Un raport privind rezultatele monitorizării calității solului trebuie **depus** anual, la A.P.M. Constanța, ca parte a Raportului Anual de Mediu
14. Un raport privind rezultatele monitorizării calității apelor subterane trebuie **depus** anual, la A.P.M.





Constanța, ca parte a Raportului Anual de Mediu..

15. Un raport asupra progreselor înregistrate în realizarea PRPE trebuie depus trimestrial, la APM Constanța.
16. Raportare privind substanțele ce intra sub incidenta Regulamentului (CE) 1272/2008 depus anual, la A.P.M. Constanța, la solicitare.
17. Raportare privind evidența gestiunii deșeurilor conform Legii nr. 211/2011, republicată, privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare, transmis anual, **în format electronic**, la A.P.M. Constanța – până la 31 martie a anului următor celui de raportare, atât pe suport de hârtie, cât și electronic, care vor cuprinde și stocurile la începutul și la sfârșitul anului.
18. Raportare anuală privind Protecția Atmosferei – Inventare Locale de Emisii în aplicația Sistemului Integrat de Mediu (SIM), la solicitarea autorității competente (**anual** – până la 31 martie a anului următor celui de raportare).

19. Raportul privind Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați (EPRT)

Operatorul care desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa I a Regulamentului EPRT, a căror capacitate depășește valoarea de prag corespunzătoare specificată, trebuie să comunice autorității competente, informațiile de identificare a complexului industrial în conformitate cu Anexa III a Regulamentului EPRT exceptând cazul în care informația este deja disponibilă autorității competente.

La pregătirea raportului, operatorul în cauză trebuie să utilizeze cele mai bune informații disponibile ce pot include date de monitorizare, factori de emisie, ecuații de bilanț de masă, monitorizarea indirectă sau alte tipuri de calcule, raționamente tehnice și alte metode în conformitate cu Art. 9 (1) și în concordanță cu metodologiile internaționale aprobate, unde acestea sunt disponibile.

Modul de organizare a raportărilor, termenele, responsabilitățile precum și modul de informare și participare a publicului, prevăzute la art. 9 alin. (2), art. 12 alin. (2), art. 13 și 15 din Regulamentul EPRT, vor respecta ordinul conducătorului autorității publice pentru protecția mediului.

Documentele se vor transmite la A.P.M. Constanța, cu respectarea prevederilor art. 2 alin. (5) din prezenta H.G. nr. 140/2008, **în format electronic și pe suport hârtie**, până la următoarele termene:

a) 30 aprilie 2019 - pentru anul 2018;

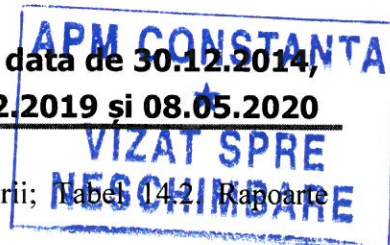
b) 30 aprilie n+1 - pentru următorii ani de raportare, considerând n = anul de raportare.

Operatorii au dreptul să solicite confidențialitatea unor date și informații, în mod justificat, potrivit prevederilor art. 11 din Regulamentul EPRT

Operatorul are obligația să păstreze înregistrările datelor din care au rezultat informațiile raportate, potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) din Regulamentul EPRT și să folosească pentru raportarea datelor formatul prevăzut în anexa III la Regulamentul EPRT.

Operatorul economic are obligația de a raporta, la solicitarea APM, în Sistemul Integrat de Mediu (SIM), informații privind emisiile, datele de funcționare, deșeurile generate, uleiurile și substanțele utilizate pe amplasament, etc.





Rapoartele trebuie depuse conform: Tabelelor 14.1 Rapoarte obligatorii; Tabel 14.2. Rapoarte singulare; Tabel 14.3. Model notificare;

Tabel 14. 1. Rapoarte obligatorii

Raport	Frecvența raportării	Data de depunere a raportului
Raportul Anual de Mediu (RAM)	Anual	Până la 01 februarie al fiecărui an
Raportul anual pentru Registrul european al poluanților emiși și transferați, conform HG nr. 140/2008 (EPRTR)	Anual	Până la 30 aprilie al fiecărui an
Raport anual privind Protecția Atmosferei – Inventare Locale de Emisii (electronic în SIM)	Anual	31 martie a anului următor celui de raportare
Raportul asupra progreselor înregistrate în realizarea PRPE	trimestrial	Zece zile de la încheierea trimestrului pentru care se face raportarea
Raportare privind evidenta gestiunii deșeurilor conform Legii nr. 211/2011	Anual	31 martie a anului următor celui de raportare
Raportare privind substanțele ce intra sub incidența Regulamentului (CE) 1272/2008	la solicitarea APM	
Raportarea situației gestiunii deșeurilor, potrivit HG 856/2002	Anual	Ca parte a RAM
Raportarea privind uleiurile uzate generate, conform HG 235/2007	Semestrial	Zece zile de la încheierea semestrului pentru care se face raportarea
Raportarea cantitatilor de substantelor chimice utilizate	Anual	Ca parte a RAM
Raportarea accidentelor de mediu	Cu ocazia producerii	In max. 24 de ore de la producere
Raportarea investițiilor și cheltuielilor de mediu	Lunar	Până la data de 10 a fiecărei luni pentru luna anterioară





Plan de închidere a amplasamentului în cazul încetării temporare sau definitive a unei părți din instalație	-	La data producerii
Monitorizarea emisiilor în aer	Lunar	Zece zile de la încheierea lunii pentru care se face raportarea
Monitorizarea emisiilor în apă	Lunar	Zece zile de la încheierea lunii pentru care se face raportarea.
Rezultatele monitorizării apelor subterane	Anual	Ca parte a RAM
Monitorizarea solului	Anual	Ca parte a RAM
Reclamații (acolo unde apar)	Ori de câte ori apar	Zece zile de la încheierea lunii pentru care se face raportarea

Tabel 14.2. Rapoarte singulare:

Raport	Data de depunere a raportului
(a) Notificările în caz de oprire/ pornire programată a instalației	(b) Cu 48 de ore înaintea opririi/pornirii
(c) Plan de închidere definitivă (dezafectare) a instalației	(d) Odată cu cererea pentru Acord de mediu pentru dezafectare

Tabel 14.2.a) Model notificare;

Denumirea Operatorului	Data notificării	Situația de funcționare necorespunzătoare semnalată	Nr. de ore de funcționare necorespunzătoare	Măsuri de remediere a funcționării necorespunzătoare	Data remedierii	Nr. total de ore de funcționare necorespunzătoare cumulate anual

15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII

- 15.1 Titularul/operatorul activității are obligația de a respecta toate condițiile din prezenta autorizație.
- 15.2 Nerespectarea prevederilor autorizației integrate atrage suspendarea autorizației integrate de mediu în condițiile prevăzute de legislația în vigoare (art. 17 pct. 3 din OUG 195/2005, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006 cu toate completările și modificările ulterioare).





- 15.3 Titularul/operatorul activității are obligația de a respecta legislația specifică în vigoare privind protecția mediului; încălcarea prevederilor legislative atrage răspunderea civilă, contravențională și penală, după caz.
- 15.4 Titularul/operatorul activității este obligat sa notifice autoritatea competenta pentru protecția mediului asupra oricăror modificări a prevederilor Autorizației de Gospodărire a Apelor și să transmită autorizația revizuită.
- 15.5 Titularul/operatorul activității are obligația de a respecta angajamentele din PRPE și din Programul Național.
- 15.6 Titularul/operatorul activității are obligația de a informa trimestrial A.P.M. Constanța asupra progreselor înregistrate în realizarea PRPE, Programului Național și asupra valorilor emisiilor de dioxid de sulf (SO₂), oxizilor de azot (NO_x) și pulberi.
- 15.7 Titularul/operatorul activității are obligația de a solicita A.P.M. Constanța aprobarea oricărei schimbări justificate care poate afecta PRPE, respectiv Programul Național.
- 15.8 Titularul/operatorul activității are obligația de a se asigura că este funcțional „Planul de intervenție în caz de poluare accidentală” care tratează orice situație de urgență care poate apărea pe amplasament pentru minimizarea efectelor asupra mediului apărute.
- 15.9 Titularul/operatorul activității are obligația de a actualiza „Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale, să dețină mijloacele și materiale necesare în caz de poluări accidentale și să acționeze în conformitate cu prevederile planului menționat.
- 15.10 Titularul/operatorul activității are obligația de a contribui la acumularea fondului pentru mediu, pentru activitățile pe care le desfășoară, în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 196/2005, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 105/2006 cu modificările și completările ulterioare, privind Fondul pentru mediu.
- 15.11 Titularul/operatorul activității are obligația de a respecta prevederile regulamentului REACH (1907/2006) în calitate de utilizator al substanțelor chimice, în cantități mai mari de 1t/an, respectiv să obțină de la furnizor dovada preînregistrării substanțelor. Titularul/operatorul activității are obligația de a se conforma cu măsurile de precauție recomandate în fișele cu date de securitate ale furnizorului sau, pentru utilizarea în condiții de securitate.
- 15.12 Titularul/operatorul activității are obligația de a efectua notificările care se impun de către autoritatea de mediu în caz de modificare în exploatarea instalațiilor (a proceselor tehnologice sau de schimbare a materiilor prime, de repornire a unei instalații tehnologice, de încetare provizorie sau definitivă a activității).
- 15.13 Titularul/operatorul activității are obligația de a notifica A.P.M. Constanța în momentul închiderii temporare/definitive a instalațiilor/partii ale instalațiilor existente pe amplasamentul societății și de a respecta prevederile precizate în Capitolul 16 “Managementul închiderii instalației. Managementul reziduurilor”.
- 15.14 Titularul/operatorul activității are obligația de a deține planul de amplasament în care sunt delimitate spațiile verzi de pe amplasament, precum și întreținerea permanentă a acestora;





- 15.15 Titularul/operatorul activității are obligația de a prezenta A.P.M. Constanța dovada încadrării în valorile limita de emisie stabilite prin prezenta autorizație integrată de mediu după modernizări/retehnologizări și imediat după punerea în funcțiune a instalației/ părți de instalație.

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR

16.1. Lucrări și măsuri specifice de protecția mediului.

La încetarea activității cu impact asupra mediului, precum și la vânzarea pachetului majoritar de acțiuni, vânzări de active, fuziune, divizare, concesiune sau în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare sau faliment, potrivit art. 10 din OUG nr. 195/2005, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006 cu toate modificările și completările ulterioare, se aplica în mod corespunzător dispozițiile art. 15 alin. (2). În termen de 60 zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre procedurile menționate, mai sus, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

Având în vedere situația existentă la Societatea Electrocentrale Constanța S.A., după oprirea activității, se impune luarea următoarelor măsuri:

- Punerea în siguranță a instalației;
- Oprirea alimentării cu energie electrică, gaz natural și apă industrială;
- Golirea tuturor instalațiilor, a transformatoarelor cu ulei din posturile de transformatoare și predarea conținutului acestora spre unități autorizate;
- Eliminarea completă, în deplină siguranță, a uleiurilor și emulsiilor de răcire din echipamentele tehnologice, colectarea lor în recipiente adecvate și predarea lor la unități specializate de valorificare/eliminare;
- Dezafectarea tuturor depozitelor de materii prime;
- Demontarea instalațiilor și valorificarea/eliminarea materialelor rezultate
- Colectarea deșeurilor generate în spații amenajate și valorificarea/eliminarea lor corespunzătoare prin firme autorizate;
- Investigații privind nivelul de contaminare a solului și a apei subterane și compararea rezultatelor cu valorile determinate în cadrul Raportului de Amplasament;
- La demolarea și demontarea instalațiilor tehnologice materialele feroase și neferoase, precum și cele provenite din construcții vor fi valorificate prin societăți autorizate;
- Îndepărtarea azbestului și a altor materiale potențial periculoase și eliminarea acestora prin firme autorizate;
- Ecologizarea întregului amplasament, după dezafectarea tuturor instalațiilor;
- Asigurarea pazei non-stop a obiectivului și menționarea într-un registru de evidență a tuturor evenimentelor ce apar pe amplasamentul instalației;
- Anunțarea oricărui eveniment la A.P.M. Constanța.





16.2. Planul de închidere al instalației.

- 16.2.1 În cazul închiderii definitive a întregii instalații sau a unor părți de instalație, titularul/operatorul activității trebuie să elaboreze un plan de închidere agreat de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul 18), aprobat prin Ordinul MAPAM nr. 36/2004
- 16.2.2 Planul de închidere trebuie să includă minim:
- planurile tuturor conductelor și rezervoarelor subterane,
 - orice măsură specifică pentru prevenirea poluării apei, aerului și solului
 - acolo unde este cazul, golirea completă de conținut potențial periculos și spălarea conductelor și a rezervoarelor,
 - eliminarea azbestului și a tuturor substanțelor periculoase de pe amplasament
 - valorificarea/eliminarea deșeurilor,
 - măsuri de pază pentru prevenirea actelor de distrugere.
- 16.2.3 Planul de închidere trebuie să identifice resursele necesare pentru punerea lui în aplicare și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația financiară a titularului/operatorului activității
- 16.2.4 La încetarea activității se va analiza impactul produs de activitatea tehnologică asupra solului pentru a constata gradul de poluare și necesitatea oricăror remedieri în vederea aducerii terenului într-o stare satisfăcătoare din punct de vedere al categoriei de folosință avută anterior.
- 16.2.5 Dezafectarea, demolarea instalațiilor și construcțiilor se va face obligatoriu pe baza unui proiect de dezafectare. Solicitarea și obținerea acordului de mediu sunt obligatorii pentru proiectele de dezafectare aferente activității cu impact semnificativ asupra mediului.

Verificarea conformării cu prevederile autorizației integrate de mediu se face de către A.P.M. Constanța împreună cu GNM – Comisariatul Județean Constanța.

17. GLOSAR DE TERMENI

APM Constanța	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța
Amplasament	Amplasamentul geografic al complexului industrial cu una sau mai multe instalații situate pe același locație și în care un operator desfășoară una sau mai multe activități prezentate în Anexa II
Operator	Orice persoana fizică sau juridică care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației
BAT	Cele Mai Bune Tehnologii Disponibile - Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a



APM CONSTANTA
VIZAT SPRE
NECHIMBARE

	modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limita de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului în întregul său.
CAT	Colectivul de Analiză Tehnică
Instalație IPPC	Orice instalație tehnica staționară în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în anexa nr. 1, precum și orice altă activitate direct legată tehnic de activitățile desfășurate pe acel amplasament, care pot genera emisii și poluare.
Emisie	Eliberarea directă sau indirectă de substanțe, vibrații, căldură, zgomot, în aer, apă ori sol, provenite de la surse punctiforme sau difuze ale instalației.
Poluare	Introducerea directă sau indirectă, ca rezultat al activității umane, de substanțe, vibrații, căldură, zgomot, în aer, apa ori sol, susceptibile să aducă prejudicii sănătății umane sau calității mediului
VLE	Valori Limită de Emisie Masa exprimată prin parametrii specifici, concentrația și/sau nivelul unei emisii care nu trebuie depășită în cursul unei sau mai multor perioade de timp, neluându-se în considerare nici o diluție.
Modificare în exploatare	O schimbare în ceea ce privește tipul sau funcționarea instalației ori o extindere a acesteia, care poate avea efecte asupra mediului.
Cod CAEN	Standard de nomenclatură a activităților economice
PRPE	Program de Reducere Progresiva a Emisiilor de SO ₂ , NO _x și pulberi provenite din instalațiile mari de ardere
PNRPE	Program Național de Reducere Progresiva a Emisiilor de SO ₂ , NO _x și pulberi provenite din instalațiile mari de ardere
Operațiunea de eliminare a deșeurilor	Orice operațiune de eliminare a deșeurilor inclusă în Legea nr. 211/2011, privind regimul deșeurilor
Operațiunea de valorificare a deșeurilor	Orice operațiune de valorificare a deșeurilor inclusă în Legea nr. 211/2011, privind regimul deșeurilor
PA	Plan de Acțiuni pentru conformarea la cerințele UE și prevederile legale privind protecția mediului
RAM	Raportul Anual de Mediu
EPRT	Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați
dB(A)	Decibeli
NTPA 001/2005	Norme tehnice privind stabilirea limitelor de încărcare cu poluanți a apelor uzate industriale și orășenești la evacuarea în receptori naturali
NTPA 002/2005	Norme tehnice privind stabilirea limitelor de încărcare cu poluanți a apelor uzate industriale și orășenești la evacuarea în rețelele de canalizare ale localităților și/sau în stațiile de epurare



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014,
28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

C.J.G.N.M. Constanța | Comisariatul Județean al Gărzii Naționale de Mediu

APM CONSTANȚA
VIZAT SPRE
NEȘCHIMBARE



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

ANEXA II – MODELUL RAPORTULUI DE MEDIU (LUNAR/ ANUAL)

Identificarea dispozitivului	
Numele instalației	
Adresa instalației	
Cod poștal /Cod țară	
Coordonatele amplasamentului (latitudine N, longitudine E)	Nord
Codul CAEN (4 cifre sub forma xx.xx)	
Activitatea principală	
Volumul producției	
Autoritatea de reglementare	
Numărul instalațiilor	
Numărul orelor de funcționare pe an	
Numărul angajaților	
Numărul autorizației de mediu	
Persoana de contact	
Telefon nr.	
Fax nr.	
Adresa E-mail	

CLASIFICARE	
Activitatea 1	Descriere

Consumuri de materii prime

Tip materie prima	Unitate de	Consum lunar	Total consum



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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



	măsura	realizat	anual realizat

Producție

Tip produs	Unitate de măsură	Producție maxima proiectata	Producție lunara realizata	Producție anuala realizata

Consum de energie și combustibili

Energie electrica si combustibili utilizați	Conținutul de sulf	Unitatea de măsură	Consum lunar	Consum anual

Reclamații

Reclamații de mediu	Număr	Soluționare	Observații
Reclamații primite			
Reclamații care cer o acțiune corectivă			
Categorii de reclamații			
• Miros			
• Zgomot			
• Apa			
• Aer			
• Procedurale			
• Diverse			

Consumuri de apa

	Sursa proprie/terți	Unitatea de măsură	Consum lunar	Consum anual
Apă subterană				





Apă de suprafață			
Apă municipală			

Emisii in aer

Nr. crt.	Sursa / Echipament de depoluare	Coș	Combusti bilul utilizat	Poluant	VLE (mg/Nm ³)	Valoare masurata (mg/Nm ³)	Tip monitorizare continua/ discontinua

- **Nota:**
 - pentru monitorizarea continua se vor anexa rapoartele lunare generate de către softul de prelucrare a datelor monitorizate;
 - pentru monitorizarea discontinua se vor anexa buletinele de analiza emise de către laboratorul propriu/ terți;
 - in RAM, in coloana „Valoare măsurata” se va completa sub forma de intervale: valoare minima măsurata – valoare maxima măsurata.

Emisii țintă pentru respectarea PNRPE

Emisii țintă pentru NOx

Luna	IMA 1		IMA 2	
	Emisia ținta (t)	Emisia realizata (t)	Emisia ținta (t)	Emisia realizata (t)
ianuarie				
februarie				
martie				
aprilie				
mai				
iunie				
iulie				
august				
septembrie				
octombrie				
noiembrie				
decembrie				



APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014,
28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020

APM CONSTANTA
VIZAT SPRE
NESCIMBARE

Total an....				
--------------	--	--	--	--

Emisii țintă pentru SO₂

Luna	IMA 1		IMA 2	
	Emisia țintă (t)	Emisia realizata (t)	Emisia țintă (t)	Emisia realizata (t)
ianuarie				
februarie				
martie				
aprilie				
mai				
iunie				
iulie				
august				
septembrie				
octombrie				
noiembrie				
decembrie				
Total an....				



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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

Emisii țintă pentru pulberi

Luna	IMA 1		IMA 2	
	Emisia țintă (t)	Emisia realizata (t)	Emisia țintă (t)	Emisia realizata (t)
ianuarie				
februarie				
martie				
aprilie				
mai				
iunie				
iulie				
august				
septembrie				
octombrie				
noiembrie				
decembrie				
Total an....				



Emisii in apa

Sursa generatoare	Natura apei	Punct de evacuare/ prelevare ape uzate	Poluanți existenți în apa uzată	V.L.E. conf Autorizatiei (mg/l)	VLE măsurat (mg/l)
1	2	3	4	5	6

• **Nota:**

- se vor anexa buletinele de analiza emise de către laboratorul propriu/ terți.
- In RAM, in coloana „VLE măsurat” se va completa sub forma de intervale: valoare minima măsurata – valoare maxima măsurata.

Calitatea solului

Nr. crt.	Locul de prelevare: -la suprafața -in adâncime la 30 cm	Indicatorul analizat	Valori limita folosințe mai puțin sensibile (mg/ kg substanța uscata)	Valori măsurate (mg/Kg substanța uscata)

Calitatea apei subterane

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valoarea înregistrată la momentul autorizării (mg/l)	Valoarea măsurata (mg/l)
1	2	3	4

**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014,
28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

Anexa III
RAPORT DE INFORMARE ÎN CAZUL POLUĂRILOR ACCIDENTALE

Agent economic	Autorizație/Autorizație integrată de mediu nr.	
Date de localizare exactă a poluării accidentale	Anul: Localizarea poluării	Luna: Ziua: Ora:
Cauza producerii poluării accidentale (inclusiv tipul poluantului, categoria de periculozitate, cantitatea emisă în mediu)		
Factorii de mediu afectați	Aer Apă Sol Alți subiecți	
Modul de manifestare a fenomenului		
Rezultatele analizelor (dacă s-au efectuat)	Recoltare probe	
Tendința evoluției	Cine a recoltat Condiții de recoltare Rezultatul analizelor	Staționare De reducere și/sau eliminare a efectelor
Măsuri luate	Creștere La sursă	Descreștere

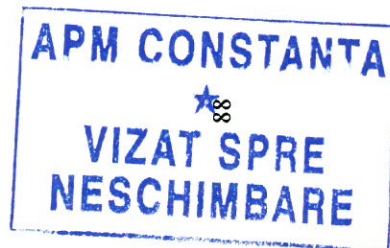


AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA
Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532
E-mail: office@apmct.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717
Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



**APM Constanta – A.I.M. nr.6/20.12.2013, actualizata in data de 30.12.2014,
28.12.2015, 14.02.2019 și 08.05.2020**

Alte informații	
Cine completează Raportul de informare	Numele și prenumele Funcția
	Data: Luna Ziua An
	Semnătura Stampila



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CONSTANȚA

Adresa: strada Unirii, nr.23, Constanța, jud. Constanța, Cod 900532

E-mail: office@apmet.anpm.ro; Tel/Fax(tasta9): 0241.546.596; 0241.546.696; 0241.543.717

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