



RAPORT DE MEDIU
SUCURSALA
ELECTROCENTRALE
TURCENI

2022

CUPRINS

Capitolul I - Date Generale

Capitolul II - Prezentarea activitatilor – descrierea instalatiei si a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament

Capitolul III - Protectia calitatii factorilor de mediu. Date de monitorizare.

III.1 - Protectia calitatii aerului .

III.2 - Protectia calitatii apelor

III.3 - Protectia calitatii solului, subsolului și ecosistemelor terestre

III.4 - Protectia calitatii nivelului de zgomot

III.5 - Protectia Naturii si Conservarea Biodiversitatii

Capitolul IV - Managementul deșeurilor

Capitolul V - Gestionarea substantelor și preparatelor chimice periculoase

Capitolul VI - Gestionarea ambalajelor

Capitolul VII - Managementul activitatii

VII.1. Modul de organizare al activitatii de mediu

VII.2. Documentarea, implementarea și certificarea sistemului de management de mediu

VII.3. Modul de respectare a obligatiilor și conditiilor impuse de directiva 2003/87/CE transpusa in legislatia natională prin H.G. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera

VII.4. Modul de respectare a obligatiilor și conditiilor impuse prin actele de reglementare referitoare la gospodarirea cantitativa și calitativa a apelor

VII.5. Respectarea obligatiilor de plata la fondul de mediu conform prevederilor **OUG 196/2005** cu completarile și modificarile ulterioare

VII.6. Note de constatare și inspecții planificate realizate de autoritațile de mediu.

CAPITOLUL I

DATE GENERALE:

Titular activitate: **S. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.**
SUCURSALA ELECTROCENTRALE TURCENI

Autorizatie Integrata de Mediu Nr. 1/10.03.2014, revizuita la data de 26.11.2018, valabila cu viza anuala.

Categoria de activitate conform:

Anexei 1 la Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale,

Clasificarii activitatilor din economia nationala CAEN,

Anexei I la Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European si al Consiliului din 18.01.2006 privind infiintarea Registrului European al poluantilor Emisi si Transferati.

Nr. crt.	Cod activitate IED	Denumire activitate IED	Capacitate maxima proiectata a instalatiei	UM
1.	1.1	Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50MWt	4x 789 = 3156 (4 x 330 = 1320)	MWt (MWe)

Activitate PRTR	Denumire activitate PRTR
I.(c)	Centrale termice si alte instalatii de ardere cu o putere termica mai mare de 50MW
Cod CAEN rev.2	3511 - Producerea de energie electrica

Sediul social: Str. Uzinei, nr. 1, localitatea Turceni, județul Gorj

Telefon: 0372532138 int 1546, 1312 ;

Fax: 0253335015;

E-mail: Adresa web: www.ceoltenia.ro

Numele și prenumele persoanei responsabile cu activitatea de protecție a mediului: Gruescu Iuliana Andreea

Localizarea: Centrala termoelectrică Turceni este situată pe teritoriul administrativ al orașului Turceni, județul Gorj, într-o regiune de câmpie, la circa 16 km de orașul Filiași, județul Dolj. Acest amplasament a fost determinat de existența exploatărilor de cărbune la o distanță relativ apropiată (20 ÷ 70 Km).

Centrala termoelectrică Turceni ocupă o suprafață de cca. 173 ha, are o formă aproximativ dreptunghiulară cu laturile de 2,80 Km și 1,4 Km.

Suprafața totală a incintei CTE Turceni este organizată astfel:

- suprafața construită: 87,00 ha;
- drumuri, alei, carosabil, platforme betonate: 29,30 ha;
- rețele supraterane și subterane: 7,70 ha;
- suprafața liberă (zona verde): 35,85 ha;

Accesul în centrala electrică se face din drumul județean DJ673. Suprafața de teren în proprietatea exclusivă a Sucursalei Electrocentrale Turceni este atestată prin Certificatul seria **M03** nr. **9542/12.08.2004** extrasului de carte funciară nr. **35091/10.05.2019**.

Clădirea principală și corpul de exploatare sunt situate aproape de râul Jiu, lăsând spre sud-vest desfășurarea gospodăriei de cărbune. Gospodăria de păcură se află în partea de vest a incintei centralei electrice și ocupă o suprafață de circa 10 000 m².

Turnurile de răcire sunt repartizate în două zone spre frontul fix al clădirii principale. Stațiile de tratare chimică a apei sunt amplasate la frontul fix al clădirii principale. Stațiile electrice de tip exterior sunt amplasate în fața sălii turbo-agregatelor.

Căile ferate, racordate la stația SNCFR Turceni aferente gospodăriilor de cărbune și păcură, la stațiile de tratare chimică și la clădirea principală.

Zgura și cenușa rezultată din arderea combustibililor în cazanele de producere abur este evacuată în Depozitul de zgură și cenușă nr. 2, amenajat și utilizat pentru stocare șlam dens (deșeu inert), amplasat lângă incinta centralei termice



Descrierea amplasamentului

Centrala termoelectrică Turceni este concepută ca o centrală electrică importantă pentru Sistemul Energetic Național .

Coordonatele geografice ale amplasamentului:

Coordonate geografice	WGS84	STEREO 70
Longitudine	23,1486991	353804,7
Latitudine	44,8522011	374175,5

1. Coordonate incintă termocentrala Turceni

Denumire punct	X	Y	Z
P1	373730	354329	117
P2	373159	353760	119
P3	374633	350107	119
P4	373767	352684	117

2. Coordonate coșuri de fum

Denumire punct	X	Y	Z
Coș de fum instalație de desulfurare bloc nr. 3	373715,91	353395,29	237
Coș de fum instalație de desulfurare bloc nr. 4	373752,95	353411,12	237
Coș de fum instalație de desulfurare bloc nr. 5)	373786,97	353374,88	237
Coș de fum instalație de desulfurare bloc nr. 7	373869,92	353290,22	237

Coordonate depozit de zgură și cenușă în șlam dens:

Depozitul nr.2			
Denumire punct	Coordonate stereo 70		
	X	Y	Z
P1	374754,98	352869,21	130,75
P2	373603,72	352324,07	124,75
P3	375485,91	351316,00	127,75
P4	375473,15	351894,42	127,75

CAPITOLUL II

PREZENTAREA ACTIVITATII

A. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Centrala termoelectrică Turceni este concepută ca o centrală electrică de bază a Sistemului Energetic Național.

Centrala termoelectrică Turceni este o centrală electrică cu o schemă tehnologică de producere a energiei electrice de tip bloc.

Regimul de funcționare al centralei electrice este de 24 ore/zi, 7 zile/săptămână, 365 zile/an.

Blocurile energetice existente la SE Turceni sunt prevăzute fiecare cu următoarele echipamente:

- un cazan de abur de 1035 t/h, 192/48,5 bar, 540/540°C;
- o turbină de abur de 330 MW, 180,4 bar, 535/535°C;
- un generator electric de 330 MW / 388 MVA, 24 kV, 50 Hz;
- un transformator electric de 400 MVA, 24/400 kV.

În prezent situația blocurilor energetice de 330 MW din SE Turceni este următoarea:

- blocul energetic nr. 1 – propus spre casare conform HD nr. 33/04.11.2016.
- blocul energetic nr. 3 - s-a aprobat retragerea definitiva in conformitate cu Hotararea nr. 9 a Directoratului Societatii Complexul Energetic Oltenia S.A..
- blocul energetic nr. 4 a fost reabilitat și modernizat prin Programul A3, desfășurat în perioada 1995 ÷ aprilie 2002; electrofiltrele au fost modernizate și s-a cuplat la o instalație pentru desulfurarea gazelor de ardere.
- blocul energetic nr. 5 a fost reabilitat și modernizat prin Programul A3, si a fost pus in functiune in aprilie 2006; electrofiltrele au fost modernizate și s-a cuplat la o instalație pentru desulfurarea gazelor de ardere, inclusiv instalatie SNCR.
- blocul energetic nr. 6 – investitie retehnologizare sistata conform adresa nr. 17647/13.09.2016 pana la 31.12.2021, iar incepand cu 01.01.2022 retras din exploatare conform cerere nr. 28912/17.12.2021 pana la 31.12.2022.
- blocul energetic nr. 7 – electrofiltrele au fost modernizate și s-au racordat la desulfurarea blocului nr. 6(prin adresa nr.161890/OP/06.11.2013) conform anexei cu schema fluxului tehnologic(prezentate in anexa nr.1).

Activitățile desfășurate în cadrul Sucursalei Electrocentrale Turceni sunt următoarele:

- **instalații mari de ardere:**
 - **IMA 1**, formata din blocul energetic nr.1– propus spre casare conform HD nr.33/04.11.2016.

- **IMA 2**, formată din blocurile energetice nr. 3 și 4, fiecare cu o putere termică de 789 MWt;

Blocul energetic nr. 3 începând cu data de 01.07.2021 în conformitate cu Hotărârea nr. 9 din data de 04.02.2021 a Directoratului Societății Complexul Energetic Oltenia S.A., s-a aprobat retragerea definitivă din exploatare.

- **IMA 3**, formată din blocurile energetice nr. 5 și 7, fiecare cu o putere termică de 789 MWt;

- **depozitul de zgură și cenușă nr. 1**, Valea Ceplea - închis;

- **depozitul de zgură și cenușă nr. 2** - depozit principal și de avarie.

În continuare vor fi descrise principalele echipamente, instalații și gospodării auxiliare, care sunt necesare activității de producere de energie electrică în cadrul Societății Complexul Energetic Oltenia S.A. - Sucursala Electrocentrale Turceni.

Cazanul de abur cu instalațiile anexe

Cazanul de abur de 1035 t/h este de tip Benson, cu străbateră forțată unică, cu un singur drum de gaze de ardere și cu supraîncălzire intermediară. Acesta a fost realizat în România, de Uzinele Vulcan, după licență Babcock.

Construcția sa este de tip turn, suspendată de o platformă situată la cota + 92,0 m. În partea inferioară se află camera de ardere, iar în partea superioară suprafețele de schimb de căldură.

Cazanul de abur este închis etanș, cu pereți tip membrană, având la exterior o izolație termică ușoară și înveliș metalic. Acesta este amplasat într-o sală închisă cu acoperișul la cota + 45,0 m, restul cazanului de abur fiind în aer liber.

Economizor - așezat în partea superioară a canalului convectiv, înainte de ieșirea gazelor arse spre preîncălzitorul de aer. Apa de alimentare este adusă prin conductele de alimentare și armaturile capului de alimentare la colectorul de intrare.

Sistemul supraîncălzitor - partea de ecrane de țevi de tip membrană a pereților prin continuitatea lor, pe lângă rolul de suprafață de schimb de căldură realizează și etanșarea corespunzătoare a traseului de gaze de ardere și facilitează totodată dilatarea uniformă a pereților traseului.

Partea de țevi de susținere interioare asigură și rolul de susținere a pachetelor de serpentine a supraîncălzitoarelor și economizorului amplasate în canalul convectiv.

Instalația de suflat funinginea cu abur are rol de a îndepărta depunerilor de cenușă de pe suprafețele de schimb de căldură ale cazanului de abur.

Vaporizatorul - formeaza peretii membrana ai palniei cazanului si camerei focarului intre nivelele +2,633 m si +45,000 m. Pe de o parte are rolul de a crea incinta in care se arde combustibilul(lignit sau pacura), de eliminare prin palnie a zgurii si cenusii rezultate in procesul de ardere, iar pe de alta parte de a prelua prin intermediul gazelor de ardere, caldura rezultata din arderea combustibilului si de a o transmite fluidului care circula prin tevi. Prin ecranele de tipul membrană emulsia apă-abur are o circulație forțată ascendentă în spirală.

Instalația de preparare și ardere a cărbunelui cuprinde șase mori tip DGS 100, din care cinci sunt în funcțiune și una în rezervă. Alimentarea fiecărei mori se realizează printr-un dozator cu bandă tip ERKO care extrage cărbunele din buncărele aflate în corpul intermediar.

Instalația de ardere a combustibilului

Sistemul inițial de 2 arzătoare suprapuse de praf de cărbune a fost înlocuit cu un sistem modern de arzătoare cu o reducere considerabilă a cărbunelui nears și a oxizilor de azot.

Instalația de ardere a combustibilului de aprindere și suport flacăra este alcătuită din arzătoare păcură și arzătoare mixte păcură-gaze naturale grupate în trei grupe funcționale: grupa de la cota + 12,00, grupa front cazan și grupa spate cazan. Arzătoarele inițiale au fost înlocuite cu arzătoare moderne cu insuflare de aer terțiar în vederea reducerii formării de oxizi de azot.

Aerul necesar arderii combustibililor este introdus cu ajutorul a două ventilatoare de aer, de tip axial, în construcție orizontală. Pentru ridicarea temperaturii acestui aer sunt prevăzute două preîncălzitoare de aer rotative, de tip Ljüngstrom.

Gazele de ardere rezultate sunt evacuate prin intermediul a două ventilatoare de gaze de ardere, de tip axial, în construcție verticală.

Alimentarea cu aer și evacuarea gazelor de ardere este concepută pe două linii paralele, care pot funcționa și independent până la 70% din capacitatea nominală a cazanului de abur.

Instalația de evacuarea zgurii și cenusii se realizează pe la baza cazanului de abur printr-o instalație de tipul transportorului cu racleți (Kratzer) într-o baie de apă. Zgura solidificată este apoi concasată și stocată în buncări, de unde este trimisă hidraulic prin conducte la stațiile de pompe Bagger.

Instalația de reținere a particulelor

Pentru reținerea pulberilor de cenușă din gazele de ardere rezultate sunt prevăzute două instalații de desprăfuire, de tip electrofiltru pentru fiecare bloc energetic.

Apa necesară este introdusă în cazanul de abur printr-o turbopompă în regimul normal de funcționare și prin două electropompe de pornire.

Gazele de ardere sunt evacuate în atmosferă în perioadele de porniri – opriri prin două coșuri de fum din beton armat, la fiecare fiind racordate câte două cazane de abur de 1035 t/h și anume cazanele energetice nr. 3 și 4 la coșul nr.2(PE1); cazanele energetice nr. 5 și 7 la coșul nr. 3(PE2). În timpul funcționării curente, când sunt utilizate instalațiile de desulfurare, gazele de ardere sunt evacuate prin cele 4 coșuri aferente fiecărei instalații de desulfurare (câte unul pentru fiecare cazan energetic nr. 3- PE3, cazan nr.4- PE4, cazan nr. 5 - PE5 și cazan nr. 7 - PE6).

Turbina de abur cu instalațiile anexe

Turbina de abur de 330 MW este de tip FIC, cu condensatie, construită în România de IMGB, după licență Alstom și Rateau - Shneider. Aceasta cuprinde patru corpuri:

- un corp de înaltă presiune cu 11 trepte de destindere;
- un corp de medie presiune cu 13 trepte de destindere;
- două corpuri de joasă presiune fiecare cu 6 trepte de destindere, cu dublu flux.

Sistemele principale ale turbinei cu abur sunt următoarele:

- sistemele de reglare (tip electrohidraulic), de protecție, de supraveghere (vibrații, deplasări, dilatare, turație) și sistemul logic de testare a vanelor de reglare și a echipamentelor de siguranță,
- sistemele de ulei ungere și ulei reglaj,
- sistemul abur labirinți.

Schema circuitului termic cuprinde:

- preîncălzitoare de joasă și înaltă presiune;
- degazor și rezervor de apă de alimentare;
- stații de by-pass de joasă și înaltă presiune;
- stații de reducere-răcire de joasă și înaltă presiune;
- turbina și electropompele de apă de alimentare;
- pompe condensat principal și secundar;
- rezervoare de apă de adaos și de condensat secundar;
- stația tratare condensat;
- expandoare de pornire și atmosferic.

Condensarea aburului destins în turbină se realizează în condensatoare de suprafață răcite cu apă, prevăzute cu un sistem de vid.

Legăturile între echipamentele schemei tehnologice sunt realizate printr-un număr de trasee de conducte, astfel:

- **conducte principale:** de abur de înaltă și joasă presiune, de apă de alimentare, de apă de răcire, de apă de joasă presiune, de alimentare cu abur și apă a consumatorilor tehnici;

- **conducte secundare:** de abur de pornire, de purjare, de drenare, de golire și aerisire a conductelor principale, de serviciu pentru încălzire, apă de răcire auxiliară și de aer comprimat.

Turbogeneratorul

Fiecare bloc energetic este prevăzut cu un turbogenerator tip THA-330-2, generator sincron cu turația de 3000 rot/min, destinat a fi cuplat direct și rigid prin intermediul unui cuplaj cu flanșe și buloane cu turbine de antrenare.

Are o putere nominal de 330 MW în regim continuu. Este de construcție închisă, cu bobinajul statoric răcit cu apă și cu rotorul și miezul magnetic răcit direct cu hidrogen.

Răcitoarele de hidrogen, în număr de patru, sunt plasate transversal în partea superioară a statorului. Excitația turbogeneratorului este asigurată de un generator auxiliar de excitație cuplat cu un turbogenerator printr-un arbore intermediar semirigid.

Stația de hidrogen are în componență 2 electrolizoare de tip HYSTAT™ și de tip SEU – 20M. Electrolizorul HYASTAT este alcătuit din 2 subsisteme de bază: partea de proces care produce hidrogenul și alimentarea cu energie a electrolizorului; componentul primar al electrolizorului este coșul celulei de electroliză în care se scindează apa în elementele ei de bază: hidrogen și oxigen.

Caracteristici tehnice ale electrolizorului HYASTAT:

Producția de hidrogen	30 Nm ³ /h (15Mm ³ /h pe o celulă)
Intensitatea curentului	2x440 A
Temperatura de lucru	65-75 °C
Presiunea de lucru	min.4 bar - max. 10 bar
Puritatea gazelor	H ₂ =99 O ₂ = 99,7%
Consum energetic	4,2 kWh/Nm ³
Azot tehnic pentru purjare	puritate minimă 97,5%.

Electrolizorul SEU-20M este destinat producerii hidrogenului prin metode de descompunere electrochimică a apei. Acesta constă în 50 celule, fiecare celulă reprezentând un spațiu mărginit de doi electrozi și de rama diafragmei. Tensiunea electrică se aplică numai la electrozii monopolari situați pe plăcile de la capete. Toți electrozii intermediari sunt conectați bipolar.

Caracteristici tehnice ale electrolizorului SEU-20M

Producția de hidrogen	20 Nm ³ /h
Producția de oxigen	10 Nm ³ /h
Temperatura de lucru	până la 85°C
Presiunea de lucru	până la 10 kgf/cm ²
Puritatea gazelor	H ₂ =99,5% O ₂ =98,5%

Stația de hidrogen furnizează hidrogen (1333-74-0) pentru răcirea generatoarelor electrice, cu o capacitate maximă de 800 m³. Acesta este stocat în 5 rezervoare sub

presiune(10 bari). Stația de hidrogen este amenajată conform reglementărilor în vigoare și ocupă o suprafață de circa 4 000 m².

Instalații electrice

Blocurile energetice de la Sucursala Electrocentrale Turceni se racordează două câte două printr-o linie electrică de 400 kV la stația de 400 kV din Țănțăreni.

Alimentarea consumatorilor din centrala electrică și asigurarea siguranței în funcționare se realizează prin trei stații de 110 / 6 kV, racordate prin 2 linii electrice de 110 kV, la stațiile din Sardănești și Filiași.

Generatorul este prevăzut cu un sistem de excitație și este legat la un transformator ridicător de tensiune.

Principalele instalații electrice aferente unui bloc energetic constau în:

- transformatoare de putere principale:
 - transformatorul de bloc de 400 MVA – 24/400 kV;
 - transformatoarele de servicii proprii de 25MVA – 24/6,3 kV și de 40MVA – 24/6,3 kV.
- stații de servicii proprii:
 - stații de servicii proprii bloc de 6 kV
 - stații de servicii proprii bloc de 0,4 kV pentru spate cazan, corp intermediar, electrofiltre și consumatori asigurați
- stații de servicii proprii de curent continuu de 220 Vcc pentru comandă, protecție semnalizare, iluminat siguranță motoare și 24 Vcc pentru instalațiile de automatizare.

Fiecare bloc energetic este prevăzut cu:

- o baterie acumuloare de 220 V;
- două baterii acumuloare de +24 Vcc;
- două baterii acumuloare de -24 Vcc;

Legătura dintre generator, transformatorul de bloc și transformatoarele de servicii proprii generale se face în bare de aluminiu, monofazate și ecranate.

Alimentarea de rezervă a stațiilor de bloc de 6 kV pentru pornirea și oprirea blocurilor energetice se realizează prin două magistrale de bare amplasate în corpul intermediar, deasupra stațiilor electrice.

Barele de 24 kV sunt capsulate pe fiecare fază suprapresiune iar barele de 6 kV sunt dispuse în linie, necapsulate pe fiecare fază și protejate în carcasă metalică.

Stațiile electrice de 6 kV sunt de tip interior, iar stațiile de transformatoare sunt de tip exterior.

Transformatoarele sunt complet închise, răcite cu circulație forțată cu ulei, ventilație forțată cu aer și prevăzute cu instalații de stins incendiu.

Gospodăria de cabluri electrice și de automatizare este formată din:

- rețele electrice aferente blocului energetic;
- instalația de legare la pământ;
- protecție ignifugă cabluri electrice.

Gospodăria de combustibil solid este prevăzută cu următoarele instalații electrice:

- stația de medie tensiune de 6 kV;
- stația de joasă tensiune de 0,4 kV;
- instalația de curent continuu;
- instalația de cabluri electrice primare și secundare, inclusiv instalația de legare la pământ.

Instalații de automatizare

Sistemul de conducere al blocului energetic de 330 MW este de tip DCS (sistem distribuit de automatizare), care formează un ansamblu unitar compus din:

- sistemul interfață cu operatorul, MMI (Man-Machine Interface);
- sistemul de engineering, diagnoză și mentenanță;
- stația de proces;
- sistemul de comunicație.

Instalația de automatizare constă în:

- a) aparate locale de măsură pentru:
 - măsurători termomecanice cazan, turbină, generator (presiune, nivel, debit, temperatură, dilatări);
 - măsurători chimice privind:
 - o calitatea apei de alimentare, aburului și condensului (pH, conductivitate, oxigen dizolvat în apă);
 - o hidrogenul pentru generator (analizoare de puritate și de determinare a scăpărilor);
 - măsurători a gazelor de ardere: oxigen și bioxid de carbon.
- b) sisteme de monitorizare:
 - vibrații, dilatări, deplasări la mașinile rotative;
 - spargere țevi cazan abur;
 - emisii substanțe poluante în gazele de ardere (SO₂, NO_x și pulberi de cenușă în suspensie);
- c) sisteme de conducere locală la arzătoare combustibil, la preîncălzitoarele de aer rotative și la instalația de suflare;
- d) sistemul de echipamente convenționale de alimentare (comutație/supraveghere).

Instalații hidrotehnice

A. Apa tehnologică necesară funcționării blocurilor energetice este preluată din râul Jiu prin intermediul următoarelor instalații:

- **priza nouă de apă, barajul, lacul de acumulare și microhidrocentrală electrică**

Priza de apă nouă este formată în amonte din grătare și nișe pentru batardouri, iar în aval din batardouri și vane plane și are debitul instalat de 18 m³/s.

Lacul de acumulare are digurile din pământ iar barajul este amplasat pe râul Jiu în amonte de centrala electrică, la circa 3,5 km.

Microhidrocentrala electrică este echipată cu 3 turbine de 3,0 MW și o turbină, tip Kaplan de 0,9 MW.

- **priza veche de apă a barajului**

Priza veche de apă se află pe lângă deschiderea de spălare a barajului și are debitul instalat de 96 m³/s.

Barajul este de tip deversor și alcătuit din 6 cuve independente, cu o deschidere de 16 m. În avalul barajului se află disipatorul de energie, de tip bazin.

De asemenea, sunt prevăzute cu un grătar rar la priză, un decantor desnisipator și casa site și grătare.

Casa site și grătare are 8 compartimente, fiecare dotat cu câte două site rotative și cu câte două grătare au perii rotative.

De la canalul de aducțiune apa este trimisă către echipamentele și instalațiile centralei electrice prin următoarele circuite:

- **circuitul principal**, care reprezintă circuitul hidrotehnic propriu-zis și are următoarele trasee:

- de la casa sitelor și grătarelor apa curge gravitațional până la bazinele de aspirație ale pompelor de apă de răcire;
- din bazinele de aspirație prin intermediul pompelor de apă de răcire către condensatorii turbinei fiecărui bloc energetic. Canalele de apă de răcire sunt din beton armat cu secțiune dreptunghiulară (3,0 x 2,5 m) câte un fir pentru fiecare bloc energetic;
- din stația de pompe apă caldă, apa este trimisă la turnurile de răcire, cu tiraj natural în contracurent și având fiecare o capacitate de 42.000 m³/s. Răcirea apei se poate realiza în circuit mixt sau închis.

Gradul de recirculare al apei în circuitul închis de răcire este de maxim 83%.

Când se funcționează în circuit mixt excesul de apă răcită este trimisă în râul Jiu, prin două evacuatoare amplasate pe malul drept, în aval de baraj.

- **circuitul secundar**, din incinta centralei electrice, către instalația de tratare chimică a apei și către alte echipamente auxiliare.

B. Apa potabilă necesară personalului centralei electrice este preluată din subteran, cu ajutorul a 4 foraje de mare adâncime (80÷100 m).

Forajele sunt echipate cu pompe submersibile, tip HEBE 65x3.

În vederea potabilizării apei din subteran sunt prevăzute următoarele instalații de tratare:

- o instalație de deferizare și de demanganizare, cu straturi de dolomită și nisip cuarțos;

Apa potabilă este stocată într-un rezervor semiîngropat din beton armat

monolit cu o capacitate de 300 m³ (diametru 8 m și înălțime 4 m).

Distribuția apei potabile în incinta centralei electrice este realizată printr-o rețea de conducte metalice și FEHD, în lungime de circa 6 km.

C. Apa pentru stingerea incendiilor este preluată tot din subteran, prin intermediul forajelor și este stocată ca rezervă intangibilă în două rezervoare din beton armat, cu o capacitate de 300 m³ fiecare și, într-un rezervor din beton armat prefabricat, cu o capacitate de 1000 m³. Aceasta este distribuită în centrala electrică prin rețeaua de apă de incendiu, de înaltă presiune.

D. Evacuarea apelor uzate considerate convențional-curate și constituite din ape tehnologice de răcire și ape menajere se realizează în râul Jiu.

Sistemul de canalizare este format din trei rețele separate:

- rețeaua pentru canalizarea apelor uzate tehnologice și pluviale, formată din canale semifabricate din beton, cu secțiune circulară (600÷1400 mm);
- rețeaua pentru canalizarea apelor uzate menajere formată din canale subterane, cu secțiune circulară (200÷300 mm). Apele uzate menajere colectate de la grupurile sanitare sunt trimise la decantorul IMHOFF, pentru a fi epurate mecanic și apoi evacuate în emisar;
- rețeaua de drenaje din zona clădirii principale, formată din tuburi de beton simplu, prefabricat circulare. Apele captate sunt trimise la o stație de pompare, de unde sunt trimise în circuitul hidrotehnic al centralei electrice.

Instalația de tratare chimică a apei

Apa tehnologică preluată din râul Jiu este preparată pentru calitatea necesară cazanelor energetice în instalația de tratare chimică, constituită din următoarele instalații:

- **instalația de pretratare** pregătește apa pentru instalațiile de dedurizare și demineralizare și apa pentru circuitul de răcire și etanșări lagăre.

Apa pretrată este produsă printr-un proces de coagulare-decarbonatare-decantare în trei decantoare cu o capacitate de 900 m³/h fiecare și cu recircularea șlamului. Apoi, apa coagulată este filtrată mecanic în filtre orizontale cu cuarț și stocată în rezervoare.

- **instalația de dedurizare** este formată din trei filtre Na-cationice, cu o capacitate maximă de 300 m³/h.

Instalația mai este prevăzută cu trei bazine de dizolvare sare, două filtre limpezire soluție sare, electropompe recirculare/transvazare, vase de consum regenerant, rotametrii, ejectori, etc;

- **instalația de demineralizare** are o capacitate maximă de 720 m³/h și este formată din șase linii de demineralizare cu funcționare în paralel și cu următoarele trepte de filtrare:

- a. treapta cationică, constituită din două filtre cu cationit puternic acid;

- b. treapta anionică, formată dintr-un filtru cu anionit slab bazic și un filtru cu anionit puternic bazic;
- c. treapta de finisare, formată din filtre cu pat mixt cu regenerare interioară.

Regenerarea filtrelor ionice se realizează în echipament cu soluție de acid clorhidric (8÷10%) pentru filtrele H-cationice și cu soluție de hidroxid de sodiu (3÷4%) pentru filtrele anionice.

În instalația de tratare chimică se află și gospodăriile aferente de reactivi chimici de regenerare. Dozarea reactivilor chimici se realizează printr-un sistem vas de consum-ejector.

Din regenerarea maselor de schimbătoare de ioni rezultă ape acide și alcaline care sunt colectate, omogenizate și neutralizate în rezervoare speciale.

Condiționarea apei de alimentare a cazanelor de abur se realizează cu o instalație de dozare soluție de amoniac (5%) și hidrazină (1%). Aceasta este formată din vase de dozare și stocare.

Condensatul principal rezultat de la blocul energetic de 330 MW este pregătit într-o instalație de tratare chimică încadrată în circuitul termic între pompele de condensat treapta I și treapta a II-a. Instalația de tratare a condensatului principal este formată din două trepte de filtrare:

- treapta H-cationică cu 4 filtre cu masă cationică puternic acidă;
- treapta de finisare cu 4 filtre cu pat mixt, cu regenerare exterioară a schimbătoarelor de ioni.

Aceasta este prevăzută cu gospodărie proprie de reactivi chimici de regenerare și cu instalație proprie de evacuare a apelor uzate.

Debitul total de condensat principal al blocului de 300 MW este 950÷1030 t/h.

Instalația de aer comprimat

Aerul comprimat necesar blocului energetic de 330 MW este furnizat din două stații de aer comprimat comune pentru cazanele nr. 3 și nr. 4 și respectiv pentru cazanele nr. 5 și nr. 7. Aceasta este formată din cinci compresoare, tip L100, cu un debit aspirat de 102 m³/min fiecare și cu șase rezervoare tampon cu o capacitate de 18 m³ fiecare.

Sistemul de exploatare

Termocentrala Turceni este prevăzută cu un sistem de automatizare. În camerele de comandă sunt afișați toți parametrii de proces termomecanici (presiuni, temperaturi, debit, dilatări, etc.) și chimici (pH, conductivitate, O₂, CO₂, etc.) ai circuitelor de producere a energiei electrice. De asemenea, sunt prevăzute și aparate de măsură locale. Blocurile energetice nr. 4 și 5 sunt dotate cu un sistem de conducere bazat pe microprocesoare de tip DCS; Blocurile energetice nr.3 și 7, au un sistem de comandă, protecție și semnalizare tip USILOG E sau SCA, cu

comutație statică, pupitru Minimod și panouri operative. Sistemul de măsură - reglare este realizat cu aparatură analogică(FEA) și tehnologie solid-state;

Gospodăriile de combustibil

Combustibilul solid, respectiv lignitul, este adus pe calea ferată. Descărcarea are loc pe estacadele de descărcare, cărbunele se depozitează în stive sau este trimis direct în consum prin intermediul benzilor transportoare.

➤ **Gospodăria de combustibil solid:** s-a dezvoltat odată cu construirea blocurilor energetice în trei etape.

Gospodăria de combustibil solid etapa I a fost realizată în vederea alimentării blocurilor energetice nr. 1 ÷ 4 și este formată din:

- **stația de descărcare supraterană**, acoperită, unde lignitul cu o granulație de 0 ÷ 300 mm este deversat din vagoanele autodescărătoare.
- **stația de concasare**, unde lignitul este concasat la o granulație de 0 ÷ 30 mm și unde se află:
 - patru grătare cu bare rotative transversale, cu capacitate de 1200 t/h fiecare;
 - patru concasoare cu ciocane articulate, cu o capacitate de 1200 t/h fiecare.
- **depozitul de combustibil solid** concasat format din stiva nr. 2 având o capacitate de stocare de 120.000 tone;

Stivă este prevăzută cu o mașină de preluare și o mașină de stivuit.

Între cele două stații de descărcare și concasare, depozitul de lignit și buncării aferenți cazanelor de abur din corpul buncării și corpul intermediar, cărbunele circulă cu ajutorul transportoarelor cu bandă de cauciuc, cu o capacitate de 2400 t/h. Circuitele de transport sunt dublate, regimul de lucru fiind: un fir în funcțiune și celălalt în rezervă sau reparație planificată. În funcție de legătura pe care o fac aceste transportoare pot fi fixe (staționare), fixe-reversibile sau mobile reversibile.

La capul antrenare sau deversare al transportoarelor cu bandă sunt prevăzute dispozitive de descărcare tip pantalon.

Pe traseul transportoarelor cu bandă sunt montate următoarele:

- detectoare de metale și separatoare electromagnetice, tip Overband pentru detectarea și extragerea materialelor magnetice din masa cărbunelui;
- cântare electronice pentru determinarea cantității de lignit utilizate;

Gospodăria de combustibil solid etapa a II-a a fost realizată pentru alimentarea blocurilor energetice nr. 5, 6, 7 și este asemănătoare cu cea aferentă etapei I, numai în stația de descărcare este un dublu fir de cale ferată. Capacitatea acesteia este de 42.000 t/h. Capacitatea de stocare a cărbunelui în stiva nr. 3 este de 140000 tone, iar în stiva nr. 4 de 135000 tone cărbune.

Gospodăria de combustibil lichid este formată din:

- **rampa de descărcare** cu două linii de cale ferată, 6 guri de golire din

vagoane, instalație abur decongelare și colector golire;

- **4 rezervoare de păcură supraterane**, au o capacitate proiectată de 5000 m³ fiecare. Acestea sunt prevăzute cu batal de retenție datat din pământ.
- **stații de pompe** descărcare și stocare păcură cu pompe tip DL13 și debitul de 63 m³/h;
- **stații de pompe** alimentare arzători cazan de abur în două trepte.

Descărcarea combustibilului lichid se realizează din vagoane pe cele două linii de cale ferată.

Transportul combustibilului lichid de pe rampa către rezervoarele de stocare prin instalații de transport prevăzute cu prize de conectare și colector.

Gaze naturale/Combustibili

Alimentarea cu gaze naturale a termocentralei. Este realizată din stația de reglare măsură (SRM), prevăzută cu două panouri de măsură a debitelor de gaz și contorizarea consumului, pentru fiecare cazan energetic de 1035 t/h.

Se utilizează combustibili pentru porniri și ca suport flacăra: gaze naturale și păcură, furnizate de firmele cu care operatorul are încheiate contracte de furnizare.

Consumurile de gaze naturale și păcură sunt mici, folosite numai la pornire și suport flacăra.

Depozitul de zgură și cenușă

Depozitul de zgură și cenușă nr. 2 situat în imediata vecinătate a centralei electrice, a fost amenajat și extins pentru preluarea amestecului zgură-cenușă-gips conform recomandărilor BAT sub formă de fluid dens, este un depozit de șes situat la sud de C.T.E. Turceni la o distanță de aproximativ 2 km.

- suprafața totală a depozitului este de 220 ha.

Depozitul de zgură și cenușă nr. 2 – deversarea se efectuează în tehnologia șlamului dens, este amplasat lângă centrala electrică.

Pentru respectarea angajamentelor asumate conform prevederilor Directivei 1999/31/EC privind depozitarea deșeurilor, Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, Sucursala Electrocentrale Turceni a derulat proiectul “Schimbarea tehnologiei de evacuare și depozitare a zgurei și cenusei prin fluid dens pentru depozitul nr.2”.

Depozitul de zgură și cenușă nr.2 – slam dens, clasa ”c ”, situat la sud de SE Turceni la o distanță de aproximativ 2 km, propus ca spațiu principal de depozitare.

Depozitul este compus din 5 compartimente 1+2,3,4.1+4.2 și 5.1+5.2, rămânând 3 compartimente după unificare.

- Compartimentul 1+2 – în lucrări de suprainaltare la cota 133,75 mdMN sunt finalizate cu proces verbal de recepție nr.18926 din 12.11.2020.
- Compartimentul 3 suprainaltat la cota 133,75 mdMN.
- Compartimentul 4 – suprainaltat la cota 133,75 mdMN, iar lucrările sunt

realizate in proportie de 100%.

- Compartimentul 5.1 + 5.2 – suprainaltat la cota 130,75 mdMN.

Depozitul este prevăzut cu puțuri pentru captarea apei, inclusiv a apei din precipitații.

Digurile de contur sunt prevăzute cu rigole la baza digului (în exterior) pentru captarea apei. Taluzul interior este protejat cu secutex iar pe taluzul exterior placat cu pământ, panta taluzului fiind de 1:3.

Coronamentul digurilor este protejat cu balast pentru circulația autovehiculelor. Lățimea drumului la coronament fiind de 4 m.

Estacada de conducte este amplasată pe coronament, din care pleacă tunurile de debușare.

Avantaje: dublarea capacității de inmagazinare, reducerea infiltrațiilor de apă, fixarea cenușei, eliminarea recirculării apei limpezite, eliminarea lucrărilor de impermeabilizare a cuvetei depozitului.

Desulfurarea umeda a gazelor de ardere



Instalații de desulfurare a gazelor de ardere executate pentru blocurile energetice nr. 3, 4, 5 și 6.

În vederea reducerii conținutului de bioxid de sulf din gazele de ardere provenind din utilizarea combustibililor fosili la cazanele de abur de 1035 t/h la S.E.

Turceni s-a montat câte o instalație de desulfurare pentru fiecare dintre cele patru blocuri energetice, bloc energetic nr. 3(PE3) , 4(PE4), 5(PE5) și 6(PE6).

Ținând cont de prevederile legislației de mediu și de metodele de reținere a SO₂ din gazele de ardere utilizate pe plan mondial, instalația de desulfurare a gazelor de ardere aleasă este de tip umed, utilizând ca substanță absorbantă calcarul și rezultând ca produs secundar din procesul de reținere a bioxidului de sulf, gipsul. Instalatiile sunt prevazute pentru funcționarea continuă timp de 24 ore pe zi. Sistemul montat pentru curățarea gazelor de ardere conține opt ventilatoare auxiliare ,doua bucati pentru fiecare unitate, patru absorbere fiecare avand montat deasupra cate un coș umed de evacuare a gazelor curatite, un sistem de manipulare a pietrei de calcar și un sistem de manipulare a gipsului, acestea din urma comune pentru toate cele patru unitati. Echipamentele descrise mai sus constituie componentele principale ale instalației de FGD.

Gazele de ardere curatate sunt evacuate in atmosfera prin 4 coșuri de fum noi cu inaltimea de 120 m necesara asigurarii unei dispersii adecvate a gazelor de ardere in atmosfera. Procesul de desulfurare a gazelor de ardere necesită piatra de calcar ca și reactiv alcalin, precum și apă de proces pentru a completa pierderile de apă, produsul final din absorber fiind **gipsul** (CaSO₄*2H₂O).

Acest sistem de reducere a SO₂ din gazele de ardere cu randament de 96,4%, aferent unui bloc energetic.

Gospodaria de calcar

Calcarul necesar in procesul de desulfurare este transportat cu ajutorul mijloacelor auto, cantarit si descarcat intr-o statie de descarcare. Statia de descarcare va fi dotata cu 2x2 posturi de preluare sub care vor fi amplasate 2 transportoare cu banda–unul in functiune si celalalt in rezerva. Sistemul de procesare al pietrei de calcar este prevazut sa fie 100% redundant, respectiv o linie in functiune si alta in rezerva.

Prin intermediul acestor transportoare, calcarul concasat primar in cariera si adus in centrala la o granulatie de 25–150 mm, va fi introdus in doua pre-concasoare cu falci, care va reduce granulatia la sub 50 mm, apoi va fi dus intr-un depozit inchis, cu o capacitate de depozitare de 10 zile(2x6000t), calculat in conditiile de functionare a 4 unitati la plina sarcina.

Instalația de absorbție a SO₂

Gazele de ardere sunt tratate într-un absorber de tip turn, cu un diametru de 14,5 m, și o înălțime de 35,0 m (înălțime totală absorber, inclusiv partea conică +52,2 m). Acestea intră în absorber la o cotă în jur de +19,7m și ies prin partea superioară a acestuia, fiind spălate prin pulverizare cu suspensie de calcar.

Datorită contactului cu suspensia de calcar gazele de ardere se răcesc în absorber, ajungând la o temperatură de 66⁰C la evacuarea coșului umed.

Gazele de ardere curate sunt evacuate în atmosferă printr-un coș de fum dintr-un material special (Fiber Reinforced Plastic) amplasat pe absorber și susținut de o structură metalică.

Coșul de fum are de la nivelul solului o înălțime de 120,43 m necesară asigurării unei dispersii adecvate a gazelor de ardere în atmosferă, astfel încât să se respecte legislația de mediu privind stabilirea valorilor limită ale substanțelor poluante în aerul înconjurător. Diametrul coșului de fum este de 7,5 m.

Suspensia de calcar este introdusă în absorber cu ajutorul pompelor din rezervoarele de suspensii de calcar.

Între partea inferioară și turnul absorberului are loc o circulație continuă a suspensiei de calcar, care se realizează prin intermediul pompelor de recirculare amplasate lângă absorber într-o clădire .

În cazuri accidentale când în absorber apar diverse avarii soluția din partea inferioară este evacuată spre un rezervor de avarie, care va putea prelua întregul volum al soluției din absorber.

Aerul necesar oxidării este injectat în partea inferioară a absorberului cu ajutorul a șase suflante(o suflantă pentru fiecare unitate și o suflantă de rezervă pentru două unități).

În partea superioară a turnului absorber gazele de ardere curate trec prin eliminatoarele de ceață(un eliminator de picături compus din două nivele) în vederea colectării vaporilor și a particulelor de praf și de gips. Eliminatoarele de ceață sunt spălate cu apă periodic.

Gazele de ardere cu concentrația de $SO_2 < 200 \text{ mg/Nm}^3$, sunt evacuate din absorber în atmosferă prin noul coș de fum amplasat deasupra acestuia.

Instalația de preparare a soluției de calcar

Din depozit, piatra de calcar va fi preluată de două linii: *masina de scos calcar din depozit – transportor aferent masinii de scos - elevator – concasor cu ciocane – elevator- transportoare de transfer*. Numarul silozurilor de calcar este de 3, fiecare fiind alocat unei mori umede cu bile. Fiecare moara umeda cu bile (+ auxiliarele morii) este dimensionată pentru a putea alimenta două unități de absorber, una dintre linii fiind permanent în rezervă. În moara, calcarul va fi amestecat cu apa de proces, iar amestecul deversat în rezervorul de soluție de calcar aferent morii. Debitul de calcar al morii umede va fi de cca. 24–25 t/h, debitul de apa de proces –cca 60 t/h, iar capacitatea rezervorului cca. 11-14m³.

Aferent acestor rezervoare, sunt montate 6 pompe de alimentare cu soluție de calcar – una pentru fiecare rezervor, plus câte una comună de rezervă la două rezervoare – care vor alimenta absorberele (redundanta de 50%).

Pentru cele patru instalații de desulfurare, s-au realizat două instalații de preparare a pietrei de calcar - una comună pentru patru absorbere, respectiv blocuri energetice și una în rezervă.

Piatra de calcar, cu dimensiuni între 0 și 15 mm este adusă de la gospodăria de calcar cu ajutorul benzilor transportoare acoperite la instalația de preparare a suspensiei de calcar, care se află într-o clădire.

Instalația de preparare a suspensiei de calcar pentru blocurile nr. 3 și 4, respectiv blocurile nr. 5 și 6 este formată din trei linii (două în funcțiune comune pentru câte două blocuri și una în rezervă comună pentru patru blocuri).

Fiecare linie este echipată cu un preconcasor, cu un concasor, un siloz de zi, o moară de tip umed cu bile, un hidrociclon, un rezervor moară, pompele aferente și patru rezervoare de alimentare cu soluție de calcar. Între etapa de preconcasare și cea de concasare se găsește un depozit tampon de piatră de calcar cu capacitate de 12 000 tone.

Debitul mediu de praf de calcar necesar procesului de desulfurare pentru un bloc energetic este 12,7 t/h.

Praful de calcar măcinat corespunzător unei rețele cu ochiuri de 32 μm este trimis la rezervoarele de suspensie de calcar, având o capacitate de circa 235 m³.

Apa pretrată necesară instalației de preparare a suspensiei de calcar intră în moara cu bile și în rezervorul morii al acesteia. Apa cu suspensii de la moara cu bile ajunge în rezervorul de preaplin, de unde este trimisă cu o pompă spre hidrociclon. Soluția de densitate corespunzătoare este trimisă către rezervoarele de alimentare cu soluție de calcar, iar surplusul este recirculat în moara umeda.

Suspensia de calcar are o concentrație masică de 30%.

Din rezervor, suspensia de calcar cu ajutorul pompei (una în funcțiune și una de rezervă) este trimisă la absorber.

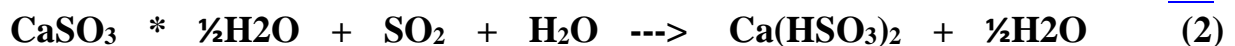
Fiecare absorber este prevăzut cu câte un rezervor de apă de proces și un rezervor de suspensie de calcar.

Instalația de preparare, transport, stocare și evacuare a gipsului rezultat din procesul de desulfurare

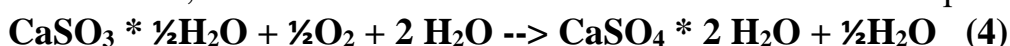
În soluție, bioxidul de sulf reacționează cu carbonatul de calciu al suspensiei de spălare și formează sulfat de Ca:

$$\text{CaCO}_3 + \text{SO}_2 + \text{H}_2\text{O} \rightarrow \text{CaSO}_3 \cdot \frac{1}{2}\text{H}_2\text{O} + \frac{1}{2}\text{H}_2\text{O} + \text{CO}_2 \quad (1)$$

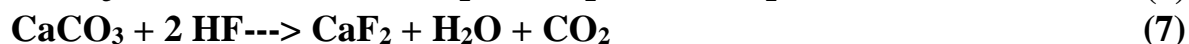
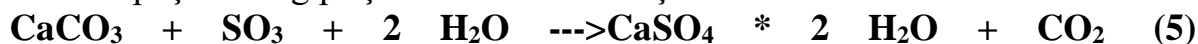
O parte din acest sulfat este transformat în gips, adică dihidrat de sulfat de calciu, utilizând oxigenul conținut de gazele de ardere, trecând prin stadiul intermediar al sulfatului acid:



În absorber, marea parte a sulfatilor rămași sunt oxidați suplimentar prin introducerea oxigenului din aer conform ecuațiilor (2) și (3) rezultând sulfat. Introducerea aerului este efectuată cu ajutorul unei suflante de aer pentru oxidare cu oxigen atmosferic. Oxidarea apare în mod considerabil mai rapid prin formarea sulfatului acid, astfel încât oxidarea directă are o importanță redusă:



Desigur, mai există și alte oxidări, de exemplu, reacțiile trioxidului de sulf, a acidului clorhidric și a acidului fluorhidric cu carbonatul de calciu, care duc la formarea compușilor de gips și clorură de calciu și/sau fluorură de calciu:



Asa cum am aratat mai sus in rezervorul absorberului – in urma reactiilor chimice si catalizat de injectia de oxigen introdusa – ia nastere ghipsul sub forma de cristale.

Slamul de gips extras din rezervorul absorberului are o densitate ce variaza in jurul valorii de 15% si de aceea trebuie să fie deshidratat in vederea îndeplinirii cerințelor pentru comercializarea sa ca și material brut de înaltă calitate pentru industria gipsului.

Gipsul este deshidratat în două etape, prima etapa fiind constituita din baterii de hidrocicloane, iar a doua din filtre cu banda sub vid. În mod alternativ, există posibilitatea descărcării suspensiei de gips prin intermediul unor rezervoare de transfer după prima etapă de deshidratare, într-una din cele doua statii de evacuare a zgurii si cenusei rezultate in urma arderii sub forma de slam dens.

Suspensia din absorber este pompată în stația de hidrocicloane a suspensiei de ghips dupa care o parte este transferata înapoi către absorber, în cazul în care conținutul de substanțe solide este mai mic decât este necesar si, o altă parte este transferata către uscătoarele cu banda sub vid, fie către rezervoarele de transfer a suspensiei de gips.

După uscătoarele cu banda sub vid, gipsul are o umiditatea mai mică sau egală cu 10% si este direcționat către clădirea de depozitare a gipsului.

Un depozit de gips dimensionat pentru 5 zile de functionare a tuturor celor 4 unitati la plina sarcina (10 000 t) va stoca productia de gips. Cu ajutorul unei masini de scos tip reclaimer, gipsul va fi transferat pe un transportor care va deversa in doi buncari; fiecare dintre acestia va fi prevazut cu doua jgheaburi de deversare pentru incarcarea a 4 camioane simultan.

Instalația de uscare gips

Cele patru instalații de desulfurare sunt prevăzute cu două instalații de uscare gips (alimentarea cu șlam de gips este asigurată de la oricare dintre cele 4 unități).

Din zona inferioară a absorberului produsul secundar, sub formă de șlam este trimis cu ajutorul pompelor (una în funcțiune și una în rezervă) spre rezervoarele de recirculare.

Șlamul din zona inferioară a absorberului conține cristale de sulfat de calciu de diferite mărimi, particule de calcar și sulfat nereacționat, fiind într-o concentrație masică de 12÷15%.

Instalația de uscare gips este formată din două linii. Instalația de desulfurare aferentă unui bloc energetic poate utiliza oricare linie de uscare a gipsului. Fiecare linie este echipată cu un hidrociclon, un filtru sub vid, pompa de vid, pompa de spălare a benzii, pompa de spălare a turtei de gips. Există și posibilitatea evacuării

șlamului de gips la stațiile de pompe Bagger prin intermediul a trei rezervoare de transfer – două în funcțiune și unul în rezervă.

În hidrociclon are loc o uscare primară și în filtrul presă uscarea secundară, în urma căreia rezultă gipsul cu o umiditate mai mică de 10%.

În urma procesului de uscare atât de la hidrociclon, cât și de la filtrul presă, rezultă apă, care conține urme de gips (cca. 3%) și care este colectată în rezervorul de apă de recirculare. Această apă este reutilizată.

Deși cea mai mare parte din această apă este recirculată în procesul de desulfurare, rămâne o cantitate mică neutilizată (9,3 t/h). Aceasta este evacuată la stațiile de pompe Bagger și folosită la umectarea cenușii de electrofiltru în cadrul evacuării umede a zgurii și cenușii sau trimisă la instalația de fluid dens, în cazul evacuării zgurii și cenușii sub formă de șlam.

Când gipsul nu este uscat acesta este trimis la instalația de fluid dens , cantitatea de 42 t/h și concentrația de 50% unde se amestecă cu zgura și cenușa și se transportă la depozitul de zgură și cenușă.

Inchiderea in mod ecologic a procesului de curățire a gazelor arse la termocentrala Turceni

Asa cum am aratat, gipsul rezultat in urma procesului de desulfurare are o calitate foarte buna, asemanatoare cu a gipsului natural.

In cursul anului 2008 s-a semnat un contract prin care intreaga cantitate de ghips rezultata pe intreaga durata de viata a instalatiilor de desulfurare a fost contractata.

Compania Siniat, membră a grupului Etex, a deschis cea mai mare fabrica de placi de gips-carton din Romania la Turceni, in judetul Gorj. Este singura unitate productivă de acest tip din România care folosește gipsul sintetic rezultat din procesul de desulfurare a gazelor de la o centrala termoelectrică.

Instalatiia de slam dens autointaritor.

In cadrul Sucursalei Electrocentrale Turceni sunt realizate doua instalatii de preparare slam dens. Statia de slam dens nr 1 aferenta blocurilor energetice nr 3 si 4 si Statia slam dens nr. 2 aferenta blocurilor energetice nr. 5 si 7. Instalatiile de evacuare a zgurii si cenusii in metoda slamului dens autointaritor sunt interconectate pe partea de preluare si transport intre instalatiile blocurilor nr. 3 si 4 (statia 1) , respectiv blocurile nr. 5 si 7 (statia 2).

Instalatiile sunt compuse in principal din partea de captare cenuse, concentratorul de zgura si componentele din zona cladirii de mixere (in principal pompe).

In aval de silozul de depozitare a cenusii zburatoare a fiecarui bloc energetic exista cate 2 mixere (unul in functie si unul in rezerva) respectiv: blocul energetic nr. 3 - DSM 3/1 si DSM 3/2 , blocul energetic nr. 4 - DSM 4/1 si DSM 4/2, blocul energetic nr. 5 - DSM 5/1 si DSM 5/2 si blocul energetic nr. 7 - DSM 7/1 si DSM 7/2.

La opriri îndelungate, spălarea traseului de fluid dens până la depozit și depozitarea amestecului rezultat se face la Depozitul de zgură și cenușă nr. 2.

De la punerea în funcțiune a instalațiilor de preparare a slamului dens și până în prezent nu au fost înregistrate avarii la concentratoare și mixere și nici la circuitul de transport a slamului dens.



Denoxarea gazelor de ardere

Instalații de denoxare a gazelor de ardere executate pentru blocurile energetice nr. 4, 5 și 7

În România, valoarea limită de emisie pentru emisiile de NO_x la instalațiile mari de ardere >300 MWt, care utilizează combustibil solid este < 200 mg/m³N în conformitate cu Legea 278/2013, respectiv 175 mg/m³N în conformitate cu Decizia de punere în aplicare nr. 1442/2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului [notificată cu numărul C (2017) 5225], (Text cu relevanță pentru SEE), soluțiile care se vor folosi la SE Turceni vor fi următoarele:

- controlul mecanismului de formare al oxizilor de azot (în special NO) în focar, prin măsuri primare,
- curățarea gazelor de ardere de oxizii de azot, prin măsuri secundare.

Reducerea emisiilor de NO_x până la valori sub 175 mg/Nm³ a fost realizată pentru instalațiile existente la SE Turceni.

În cadrul măsurilor primare s-au realizat:

- înlocuirea arzătoarelor existente cu arzătoare noi, cu NO_x redus;
- introducerea sistemului de ardere OFA (aer deasupra flăcării).

În cadrul măsurilor secundare se va realiza:

- introducerea sistemului noncatalitic de reducere a NO_x (instalație SNCR).

Instalație de reducere selectivă necatalitică (SNCR)

Aplicarea măsurilor primare determină o scădere importantă a concentrației oxizilor de azot în gazele de ardere, dar nu întotdeauna și suficiența, pentru a corespunde normelor de mediu. Atunci când se dorește obținerea unui nivel foarte scăzut al emisiilor (sub 200 mg/m³N, respectiv 175 mg/m³N, în cazul arderii combustibilului solid) este necesară și utilizarea măsurilor secundare de reducere a NO_x.

Măsurile secundare pot fi aplicate independent sau în combinație cu măsuri primare.

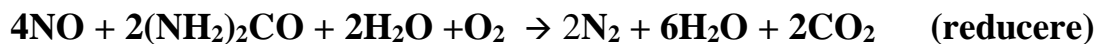
Măsurile secundare urmăresc reținerea (legarea) oxizilor de azot din gazele de ardere, înainte ca acestea să fie eliminate pe coșul de fum, în mediul ambiant.

Instalațiile pentru reținerea oxizilor de azot din gazele de ardere, cunoscute în general sub denumirea generică de instalații DENOX au la baza diverse procedee necatalitice (SNCR) sau catalitice (SCR) care, la rândul lor, se bazează pe fenomene de absorbție, adsorbție, reducere termică, descompunere și reducere chimică.

Măsura secundară propusă este reducerea selectivă necatalitică (SNCR).

Procedeul de reducere selectivă necatalitică este o măsură secundară de reducere a oxizilor de azot deja formați în gazele de ardere. Se aplică la o temperatură cuprinsă în intervalul 850÷1100°C care depinde în mare parte de reactivul folosit (uree). La folosirea soluției de uree au loc următoarele reacții:

- reacții principale:



- reacție secundară nedorită:



O instalație SNCR constă în următoarele:

- unitatea de depozitare a reactivilor;
- unitatea de SNCR propriu-zisă, unde se desfășoară injecția reactivului și reacția oxizilor de azot cu acesta.

Intervalul de temperatură este foarte important deoarece, peste acesta, radicalii amoniu se oxidează și astfel se produce și mai mult NO_x, iar sub acesta rata de conversie este prea scăzută și se poate forma amoniac. Mai mult, odată cu schimbările de sarcină, intervalul de temperatură necesar este supus unor fluctuații în cazan. Pentru a corela intervalul de temperatură necesar cu injecția de amoniac sunt necesare mai multe niveluri de injecție.

Pentru a atinge o rata de reducere ridicată și o pierdere scăzută de NH₃, reactivul și NO_x din gazele de ardere trebuie să fie suficient amestecate. Pe lângă distribuție și amestecare, un alt parametru relevant este dimensiunea picăturilor de reactiv. Picăturile mici s-ar evapora prea repede și ar intra în reacție la temperaturi prea ridicate, cauzând o rată scăzută de reducere a NO_x, pe când picăturile extrem

de mari s-ar evapora prea incet și ar intra în reacție la temperaturi prea scăzute, ducând la o pierdere ridicată de NH_3 .

Durata de menținere în intervalul de temperatură necesar este de între 0,2 și 0,5 secunde. Este necesară optimizarea privind proporția de NH_3 față de NO_x . Rata de îndepărtare a NO_x este favorizată de o proporție ridicată dar, în același timp, crește și pierderea de amoniac. Pentru a neutraliza cele două efecte contrare, proporția optimă între NH_3 și NO_x este în intervalul 1,5-2,5.

Echipamentele pentru procesul SNCR sunt relativ ușor de instalat chiar dacă, în unele cazuri, sunt necesare mai multe niveluri de injecție.

Metoda este foarte utilă atunci când este combinată și cu măsuri primare.

Pentru soluția de funcționare cu instalația SNCR ofertată, este obligatorie respectarea limitelor pentru pierderile de NH_3 în gazele de ardere $< 5\text{mg}/\text{Nm}^3$. Pentru asigurarea monitorizării acestora, ofertantul va livra și monta instalația de măsurare continuă a pierderilor de NH_3 în gazele de ardere, pentru fiecare cazan.

Componenta exactă a instalației de SNCR va fi în funcție de tehnologia/furnizorul instalației SNCR.

Componentul de bază al agentului de reducere NO_x este ureea granulată. Agentul de reducere NO_x este o soluție apoasă de uree 40%.

Fiecare instalație SNCR va cuprinde:

- sistem de descărcare și stocare uree solidă și preparare soluție de uree respectiv nr. 3 și nr. 4 interconectat prin intermediul unor circuite de conducte cu instalația de preparare uree lichidă (soluție 40%) comună de la grupul nr. 5 și nr. 7, separate cu vane de izolare cu acționare electrică, cu comanda locală și din camera de comanda, funcție de solicitarea beneficiarului;
 - sistem de alimentare cu soluție apoasă de uree (pompe, conducte, armaturi);
 - sistem de injecție cu soluție apoasă de uree în cazan — inclusiv platforme, podețe și scări de acces;
 - sistem ocoliri pentru măsurile de temperatură și injecție uree în vaporizator, cu refacerea izolației și protecției termice în aceste zone;
 - o instalație de stocare cu vase de 100 m^3 ;
- c) sistem de injecție cu soluție apoasă de uree în cazan;
- d) sistem de comanda și control integrat al SNCR;

Instalația de preparare a soluției de uree

Instalația asigură prepararea soluției apoase de uree cu concentrație masică 40% prin amestecul granulelor de uree solidă cu apa de dizolvare și transportul (pomparea) acestuia în rezervorul de stocare agent de denoxare.

Principala componentă a agentului de reducere NO_x este ureea granulată.

Componentele instalației de preparare soluție de uree vor fi amplasate în incintă pe cota $\pm 0.00\text{m}$.

Instalația de preparare va avea în componență:

- vas de dizolvare complet echipat ;
- circuit de alimentare cu apă de dizolvare dotat cu armături, conducte de legătură, aparatura locală;
- pompele de transfer soluție apoasă
- circuite de soluție apoasă de uree, circuite de aerisire și golire.

Sistemul de preparare va fi conceput ca un modul instalat pe un cadrul de bază și va fi pe cât posibil prefabricat. Trebuie să fie așezat pe o suprafață din beton impermeabil, într-un spațiu închis (clădire) pentru a fi protejat de ploaie și zăpadă.

Clădirea ar putea fi utilizată și ca spațiu de depozitare a sacilor de uree granulată. Această clădire trebuie amplasată în vecinătatea stocării.

Ureea granulată va fi procurată de beneficiar în saci de cca. 1000 kg (big bags). Sacii vor fi urcați deasupra pâlniei de alimentare a transportorului cu șnec cu ajutorul unei instalații de ridicat și manipulat uree — (electrică). Prin deschiderile de la partea inferioară a sacilor granulele de uree vor curge în pâlnia de alimentare a transportorului cu șnec.

Procesul de dizolvare se va face în șarje de 12.500 kg.

Transportorul cu șnec va începe alimentarea cu uree granulată a vasului de dizolvare de 15 m³. Transportorul cu șnec este astfel dimensionat încât asigură alimentarea în vasul de dizolvare cu 5000 kg de uree granulată necesară obținerii unei șarje de 12500 kg soluție de uree 40% în timp de 60 minute. Cu 10 minute înainte de a începe alimentarea cu uree granulată este pornit fluxul de apă fierbinte de 60°C în vasul de dizolvare deoarece dizolvarea ureei granulate se face cu absorbție puternică de căldură. Debitul de apă de dizolvare va fi măsurat și reglat pe durata introducerii în vasul de dizolvare. La atingerea cantității necesare fluxul de apă va fi oprit prin închiderea unui ventil cu bilă acționat pneumatic.

Înainte de a fi introdusă în vasul de dizolvare apa este încălzită la 60°C prin trecere printr-un încălzitor electric cu flux continuu. Pentru cantitatea de 5000 kg de uree granulată este necesară o cantitate de apă fierbinte de 7500 kg. Această cantitate de apă se va introduce în vasul de dizolvare pe durata a 30 minute. După introducerea întregii cantități de 5000 kg uree granulată în vasul de dizolvare procesul de amestec va continua 20 minute.

Întregul proces de preparare a 12500 kg de soluție de uree 40% va dura 90 minute.

Procesul de dizolvare în vas va fi accelerat prin agitarea lichidului cu ajutorul unui agitator. Soluția rezultată va avea temperatură de cca. 30°C.

Agentul de reducere NO_x realizat va fi transferat în 2 rezervoare de stocare, pentru fiecare cazan, cu ajutorul unei pompe de transvazare. Stația de dizolvare va fi conectată atât la depozitul dedicat cazanelor 3 + 4, cât și la depozitul dedicat cazanelor 5 + 7. Astfel, transferul agentului de reducere a NO_x preparat poate fi realizat opțional în ambele depozite.

Vasul de dizolvare și toate conductele exterioare vor fi izolate termic și prevăzute cu bandă electrică de încălzire pentru a se evita cristalizarea lichidului din interior pe perioada cât nu curge sau pe perioada de oprire a instalației de preparare. Sistemul de preparare va fi operat de la un tablou local în care se afla și partea de operare a stocării.

Instalația de stocare soluției de uree cu concentrație masică 40%

Această instalație asigură:

- stocarea soluției de uree în rezervorul de stocare;
- menținerea soluției de uree la o temperatură mai mare decât cea de cristalizare;
- transportul soluției de uree spre modulele de amestec și dozare cu pompele submersibile din interiorul rezervorului de stocare.

Rezervorul de stocare a agentului de reducere NO_x va fi amplasat pe o suprafață din beton impermeabil.

Rezervorul de stocare va avea o capacitate de 100 m³ pentru fiecare cazan în parte. Rezervorul va fi echipat cu protecție la supraumplere, indicație de scăpări de lichid, indicator de nivel și măsură de temperatură.

Echipamentul de siguranță al rezervorului de stocare va fi astfel conectat încât să se evite supraumplerea. Atunci când este atins nivelul maxim ventilul de închidere rapidă de pe linia de alimentare va închide automat și pompa de transvazare va fi oprită.

Rezervorul de stocare va fi izolat termic iar temperatura va fi autoreglată cu ajutorul unei benzi de încălzire electrică pentru a se evita răcirea soluției stocate sub +5°C.

Toate conductele exterioare prin care este transportată soluția vor fi izolate termic și echipate cu bandă de încălzire electrică însoțitoare.

În interiorul rezervorului vor fi plasate 2 pompe de circulație imersate (1+1) dimensionate pentru a asigura circulația unui debit suficient de agent de reducere.

Un robinet de reglare a presiunii va asigura în linia de circulație nivelul de presiune care să permită transportul reactivului până la modulele de dozare și amestec.

Stația de preparare a agentului de reducere și rezervorul de stocare vor funcționa comandate de la un dulap local de comandă și reglare.

Module de amestec, dozare și sistemul de distribuție a soluției de uree

Sistemul SNCR cuprinde 4 module de amestec și distribuție

Fiecare modul poate comanda și regla independent necesarul de agent de reducere și poate asigura cu agent de reducere două etaje de injecție, fiecare format din 6 lănci.

Toată instrumentația necesară diluării agentului de reducere NO_x și distribuției lichidului la injectoare se află în modulele de amestec și distribuție. Presiunea apei de diluție va fi crescută cu ajutorul unei stații de pompe booster.

Înainte de a fi amestecată cu agentul de reducere NO_x apa de diluție trece printr-un filtru-coș pentru reținerea impurităților în scopul evitării înfundării duzelor injectoarelor de pulverizare.

Distribuția uniformă a agentului de reducere NOx diluat la toate lăncile aparținând unei grupe de injecție va fi asigurată în cadrul acestor module. Cantitatea de agent de reducere NOx diluat aferent unei linii de injecție va fi controlată cu ajutorul unor debitmetre.

Aerul comprimat pentru pulverizarea lichidului va fi, de asemenea, reglat în dulapurile de amestec și distribuție. Aerul comprimat va fi asigurat de o stație de aer comprimat.

Dulapurile de amestec și distribuție vor fi amplasate în vecinătatea cazanului pe platforme la cota ▼45m.

Sistemul de injecție

Aceste sisteme asigură:

- transportul soluției apoase de uree de la modulul de amestec și dozare la injectoare;
- închiderea accesului soluției apoase de uree și a aerului comprimat la injectoare;
- pulverizarea soluției apoase de uree în focar prin intermediul injectoarelor.

Agentul de reducere NOx diluat va fi distribuit prin pulverizare pe o secțiune a focarului cu ajutorul duzelor de pulverizare.

Lăncile de injecție (lănci în perete) vor fi amplasate astfel încât să permită ca reacția dintre oxizii de azot și agentul de reducere să se desfășoare la temperatura optimă. Duzele de pulverizare generează un spectru dimensional de picături prin care se asigură amestecul omogen al gazelor de ardere cu agentul de reducere NOx injectat în zona de temperatură dorită. Fiecare etaj de injecție cuprinde 24 de injectoare. Injectoarele vor fi grupate în 8 grupe de injecție. Etajele de injecție vor fi astfel constituite încât să fie asigurat că reacția de reducere NOx la orice sarcină a cazanului se desfășoară între 850°C și 1100°C. Etajul superior va fi instalat la cota 40m iar cel inferior la cota 34m.

Reacția fazei gazoase a oxizilor de azot cu reactivul are loc după ce lichidul este vaporizat și compușii solizi sunt descompuși. Eficiența reacției chimice este de peste 98%, în mod accidental, mici cantități de reactiv pot fi scăpate sub forma de amoniac gazos. Caracteristicile gazelor de ardere nu sunt semnificativ modificate prin injecția de apă și aer. Simultan vor fi alimentate cu lichid doar acele duze prin care injecția contribuie efectiv la reducerea oxizilor de azot. În acest fel se poate atinge gradul de denitrificare cerut cu utilizare minimă de agent de reducere. Va fi posibilă injecția pe un singur etaj precum și injecții simultane pe ambele etaje.

Circuit de alimentare module de amestec și dozare cu apă de diluție

Circuitul de alimentare cu apă de diluție va fi dotat cu armături, unitate de pompare, conducte de legătură și aparatură locală.

Sistemul de comandă și reglare al SNCR

Sistemul de comandă și reglare va asigura operarea automata, sigură și economică a sistemului SNCR în orice stare de funcționare normală.

Sistemul de comandă și reglare va fi organizat într-un dulap separat ce va fi plasat într-o zonă ferită de căldură, îngheț și praf, în așa numitul spațiu neoperativ al camerei de comandă a cazanului. Va conține secvențele de reglare pentru întreaga instalație SNCR incluzând interfața de comunicație cu toate componentele instalației SNCR precum și cu DCS-ul cazanului de abur. Pentru determinarea necesarului de agent de reducere NO_x vor fi folosite semnalele de la analizorul NO_x și semnalul de sarcină al cazanului (debitul de gaze de ardere, debitul de abur, sarcina). Acest necesar va fi setat de ieșirea controlerului NO_x.

Valoare de intrare pentru controlerul NO_x este valoarea momentană NO_x furnizată de unitatea de măsurare de emisiei a cazanului. Controlerul va calcula valoarea medie zilnică. Prin intermediul acesteia se va stabili necesarul de reactiv de reducere NO_x pentru atingerea nivelului de emisie impus.

Determinarea necesarului de agent de reducere NO_x va fi făcută în PLC al instalației SNCR. Reglajul de bază stabilește necesarul de agent de reducere bazat pe valoarea limită NO_x ajustată (setpoint) și sarcina cazanului. Această valoare va fi transmisă controlerului debitului de agent de reducere ca setpoint. Valoarea măsurată a concentrației NO_x la coș (gaz curat) va fi folosită pentru a corecta valoarea cantității de agent de reducere stabilită prin reglajul de bază.

Trendul curent al NO_x și emisia de NH₃ măsurată în canalul de gaze de ardere după instalația de desulfurare vor corecta, de asemenea, debitul de agent de reducere. În cazul unei concentrații prea mari de NH₃ fie o grupă de injectoare fie toate injectoarele de pe etaj vor fi oprite, în cele din urmă cantitatea de uree va fi redusă. Compensarea posibilei diminuări a eficienței reacției de reducere se va face reajustând caracteristicile de pulverizare ale injectoarelor.

Pentru determinarea valorii medii a NO_x se vor utiliza în software componente speciale (controlere). Controlerul va determina setpoint-ul regulatorului de debit pentru agentul de reducere aferent fiecărui grup de injectoare. În continuare acesta va decide, pentru fiecare grup de injectoare, dacă injecția ar trebui făcută în unul sau, simultan, în ambele etaje și, în acest caz, ce concentrație de agent de reducere diluat ar trebui să fie prevăzută pentru fiecare etaj de injecție.

Cantitatea de apă de diluție va fi, de asemenea, reglată. Valoarea de setpoint pentru controlerul debitului de apă de diluție depinde de cantitatea de agent de reglare, de numărul injectoarelor în funcțiune, temperatura gazelor de ardere în fiecare zonă specifică și de sarcina cazanului.

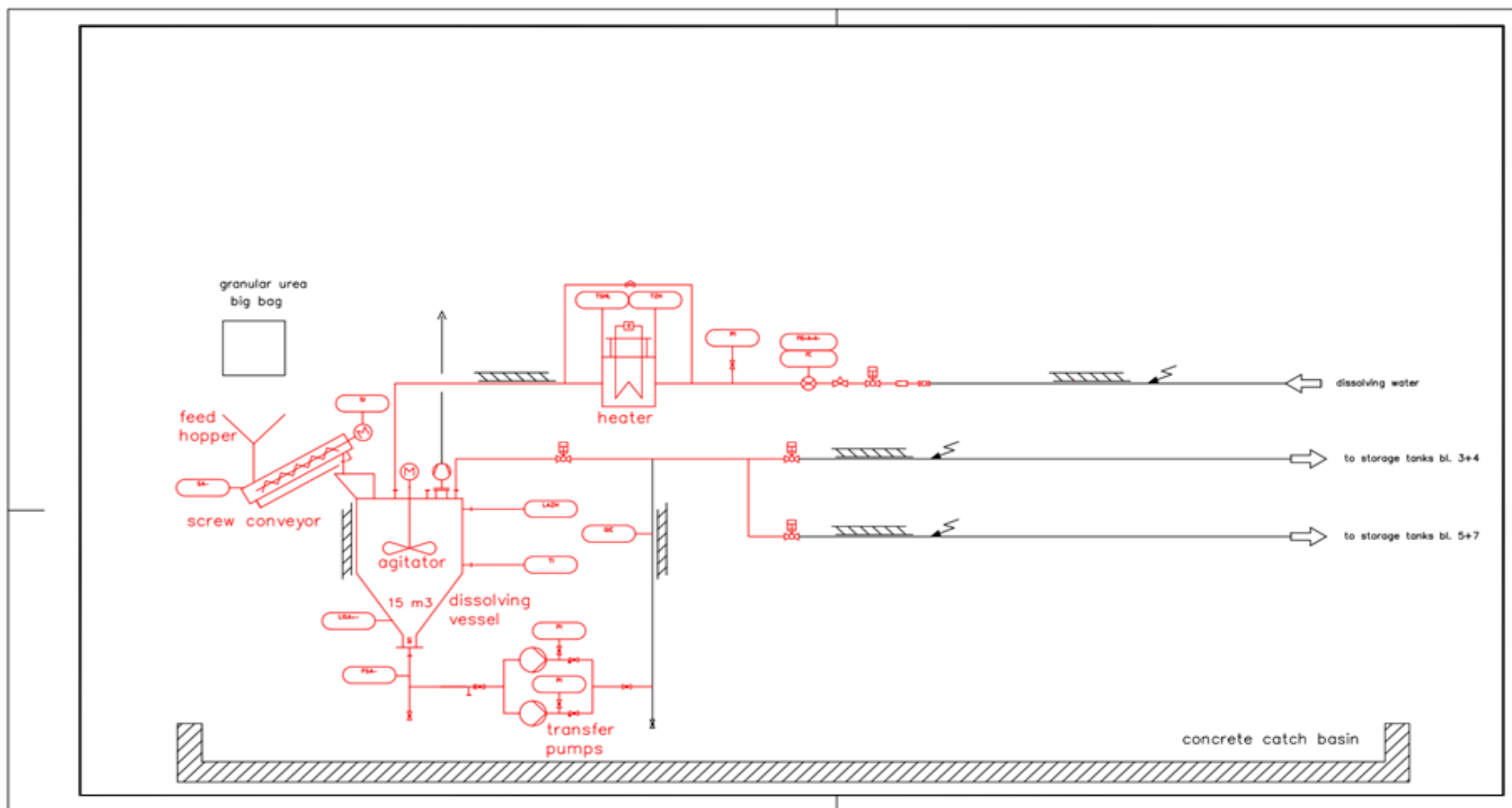
Sistemul de reglare va conține, de asemenea, un sistem de protecții care va furniza informații pentru detectarea primei cauze de defect precum și o secvență completă a evenimentelor.

Stația de pompare booster pentru apa de diluție

Pentru a se asigura o presiune suficientă pentru apa de diluție se va instala, în limita posibilităților, la cota 12m, o stație de pompare booster formată din 2 pompe (una în funcțiune, cealaltă în rezervă). Pompele vor asigura în linia de circulație o cantitate suficientă de apă de diluție. Printr-un ventil de reglare a presiunii se va asigura presiunea necesară în fața modulelor de amestec și distribuție.

Pe cât posibil, aceasta va fi amplasată similar cu Grupurile 5 și 7, poziția finală fiind determinată de Proiectul Tehnic de Execuție.

Schemă flux instalație de preparare a soluție de uree 40%



A. Acte de reglementare detinute pentru desfasurarea activitatii pe amplasament eliberate de autoritatiile competente

Activitatea de protecția mediului este organizată în cadrul Biroului de Protecția Mediului subordonat directorului general al unității și asigură fundamentarea, urmărirea și realizarea obiectivelor și măsurilor ce revin SE Turceni, pentru îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea și combaterea poluării datorate activităților sale, cu încadrarea în limitele legale privind protecția mediului.

S.E. Turceni deține următoarele acte tehnico-legale de funcționare:

Nr. crt.	Denumire aviz/autorizație/acord de mediu	Nr.aviz/autorizație/acord de mediu	Entitatea Elaboratoare	Data emiterii	Valabilitate	Observatii
1.	Autorizație integrată de mediu -Sucursala Electrocentrale Turceni	1	Agentia pentru Protectia Mediului Gorj	10.03.2014 revizuita la 23.11.2018	Permanent	Obtinerea vizei anuale este obligatorie pentru mentinerea AIM
2.	Autorizație privind emisiile de gaze cu efect de sera	108	Ministerul Mediului si Schimbarilor Climatice	31.03.2021 Valabila pentru perioada 2021-2030.	Permanent	
3.	Autorizație de gospodărire a apelor	213	Administratia Nationala "Apele Romane" Bucuresti	23.09.2019	30.09.2024	
4.	Autorizație pentru funcționarea în condiții de siguranță a barajului de priza Turceni aval	918	Administratia Bazinala de Apa JIU	25.10.2021	25.10.2024	
5.	Autorizație pentru funcționarea în condiții de siguranță a barajului, lacul de acumulare, construcțiile și instalațiile CHE TURCENI	557/5	Ministerul Apelor si Padurilor Consib	10.03.2022	10.03.2025	
6.	Autorizație pentru funcționarea în condiții de siguranță a depozitului de zgura și cenușă Turceni nr.2	219/3/	Ministerul Apelor si Padurilor Consib	10.01.2018	10.01.2023	
7.	Autorizația de gospodărire a apelor " Priza cu baraj Turceni	28	Administratia Bazinala de Apa JIU	26.05.2022	25.10.2024	
8.	Autorizația de gospodărire a apelor " Centrala Hidroelectrică Turceni"	64	Administratia Bazinala de Apa JIU	25.05.2022	10.03.2025	
9.	Autorizația de gospodărire a apelor " Lacul de acumulare Turceni"	27	Administratia Bazinala de Apa JIU	27.05.2022	10.03.2025	
10.	Autorizația de gospodărire a apelor "Aducțiune Turceni"	5	Administratia Bazinala de Apa JIU	19.01.2022	19.01.2023	Procedura de revizuire
11.	Acord de mediu pentru investiția „ Soluții de evacuarea, transportul și depozitarea deșeurilor rezultate în urma procesului de ardere a carbunelui în cazanele grupurilor energetice”	GJ-9	Agentia pentru Protectia Mediului Gorj	29.07.2009	Finalizare lucrare	
12.	Acord de mediu pentru investiția „ Proiect de	GJ-09	Agentia pentru	24.06.2008	Finalizare lucrare	

	reducere a poluării la termocentrala Turceni (montare instalații de desulfurare la grupurile energetice nr. 3,4,5 si 6)”		Protectia Mediului Gorj			
13.	Acord de mediu pentru investiția „ Reabilitarea si modernizarea blocurilor energetice nr. 3 si 6 din CTE Turceni „	GJ-41	Agentia pentru Protectia Mediului Gorj	28.12.2007	Finalizare lucrare	
14.	Acord de funcționare în siguranță pentru proiectul de extindere a depozitului de zgură și cenușă nr.2 Turceni , în tehnologia șlam dens.	17	Ministerul Apelor si Padurilor Consib	06.07.2007		

B. PRODUSE FINITE SI SUBPRODUSE OBTINUTE

Energie electrica produsa: 2896535 MWh

Energie termica produsa: 452 Gcal

Capitolul III

Protectia calitatii factorilor de mediu. Date de monitorizare

III. 1. Protectia calitatii aerului

1. Instalatii si echipamente de retinere a poluantilor (parametrii tehnico-constructivi functionali, randamente)

Gazele rezultate in urma procesului de ardere sunt aspirate din focarul cazanului de doua ventilatoare de gaze de ardere (cate doua ventilatoare pentru fiecare cazan) care evacueaza gazele la cos. In drum spre cos, gazele de ardere parcurg preincalzitorii de aer si electrofiltrele (cate doua electrofiltre pentru fiecare cazan). In electrofiltre se separa cenusa din gazele de ardere. La cazanele energetice nr. 3 ,4, 5 si 7 gazele de ardere sunt directionate de la electrofiltre la instalatiile de desulfurare umeda cu calcar in vederea reducerii concentratiei emisiilor de bioxid de sulf la valori stabilite conform legislatiei in vigoare si AIM. Gazele de ardere desulfurate sunt evacuate in atmosfera direct, printr-un cos de fum nou, amplasat dupa absorber si noul ventilator de gaze de ardere.

Procesele tehnologice în urma cărora rezultă emisii de poluanți în mediul înconjurător sunt descrise mai sus; frecvența de monitorizare precum și punctele de emisie sunt centralizate în tabelul următor, pentru fiecare bloc energetic aflat pe amplasament:

Proces	Intrări	Ieșiri (mg/Nm ³) – medie lunara/anuala	Monitorizare/ reducerea poluării	Punctul de emisie
Evacuare gaze de ardere: dioxid de sulf (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	200	Continuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	200	Continuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.7	150	Continuă,	IMA nr.3, coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere:oxizi de azot (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	175	Continuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	175	Continuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	175	Continuă,	IMA nr.3, coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere: pulberi de cenușă	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	12	Continuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent

(mg/Nm ³)	Blocul energetic nr.5	12	Continuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	10	Continuă,	IMA nr.3 coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere: CO (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	100	Continuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	100	Continuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	100	Continuă,	IMA nr.3 coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere: NH ₃ (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	10	Continuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	10	Continuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	10	Continuă,	IMA nr.3 coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere: HG (μg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	7	Discontinuuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	7	Discontinuuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	7	Discontinuuă	IMA nr.3 coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere: cloruri gazoase exprimate in HCl (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	7	Discontinuuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	7	Discontinuuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	7	Discontinuuă	IMA nr.3 coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere: HF (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	7	Discontinuuă	IMA nr.2 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr.5	7	Discontinuuă	IMA nr.3 , coș FGD aferent
	Blocul energetic nr. 7	7	Discontinuuă	IMA nr.3 coș FGD aferent
Evacuare gaze de ardere:	Blocul energetic nr. 3	-	-	-
	Blocul energetic nr. 4	-	Discontinuuă	IMA nr.2 , coș FGD

metale si metaloizi cu exceptia mercurului (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, TI, V, Zn.) (mg/Nm ³)	Blocul energetic nr.5	-	Discontinuu	afherent IMA nr.3 , coş FGD afherent
	Blocul energetic nr. 7	-	Discontinuu	IMA nr.3 coş FGD afherent

Pentru valoarea concentratiilor poluantii cu monitorizarea discontinua SE Turceni are incheiate contracte/ comenzi cu firme acreditate RENAR iar valorile se regasese in Anexa nr.1 la Raportul de Mediu.

In conformitate cu Legea 278/2013 – privind emisiile industriale - **ANEXA Nr. 5 - Valori-limită de emisie pentru instalațiile de ardere menționate la art. 30 alin. (3),(4) și** alin. (5) - valorile-limită de emisie (mg/Nm³) pentru SO₂ în cazul instalațiilor de ardere care utilizează combustibili solizi sau lichizi, cu excepția turbinelor cu gaz și a motoarelor cu gaz, sunt următoarele:

Valorile-limită de emisie (mg/Nm ³)	Putere termică nominală totală (MW)	Huilă și lignit și alți combustibili solizi
Bloc energetic nr. 4 si 5	> 300	200
Bloc energetic nr.7	> 300	150

În cazul în care se efectuează măsurători continue, se consideră că valorile-limită de emisie stabilite în partea 1 și a 2-a sunt respectate în situația în care în urma evaluării rezultatelor se arată că, pentru orele de exploatare de pe parcursul unui an calendaristic, au fost îndeplinite toate condițiile următoare:

a) niciuna dintre valorile medii lunare validate nu depășește valorile-limită de emisie relevante stabilite în partea 1 și a 2-a;

b) niciuna dintre valorile medii zilnice validate nu depășește 110% din valorile-limită de emisie relevante stabilite în partea 1 și a 2-a;

In conformitate cu Decizia de punere în aplicare nr. 1442/2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului [notificată cu numărul C(2017) 5225] (Text cu relevanță pentru SEE)

Nivelurile de emisii asociate BAT (BAT-AEL) în cazul emisiilor de SO₂ în aer provenite din arderea huilei și/sau a lignitului.

Puterea termică instalată totală a instalației de ardere (MW _t)	BAT-AEL (mg/Nm ³)			
	Medie anuală		Media zilnică	Media zilnică sau media pe perioada de prelevare
	Instalație nouă	Instalație existentă ⁽⁵⁵⁾	Instalație nouă	Instalație existentă ⁽⁵⁶⁾
≥ 300, cazan PC	10-75	10-130 ⁽⁵⁸⁾	25-110	25-165 ⁽⁵⁹⁾

(⁵⁸) Limita inferioară a intervalului poate fi atinsă dacă se utilizează combustibili cu conținut scăzut de sulf și cele mai avansate tipuri de sisteme de reducere umedă a emisiilor.

(⁵⁹) Limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 220 mg/Nm³ în cazul instalațiilor puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014 și care funcționează mai puțin de 1 500 h/an. În cazul altor instalații existente, puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014, limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 205 mg/Nm³.

În cazul unei instalații de ardere cu o putere termică instalată totală mai mare de 300 MW, care este proiectată în mod specific pentru lignitul indigen și poate demonstra că nu poate atinge nivelurile BAT-AEL menționate în tabelul 4 din motive tehnico-economice, media zilnică a nivelurilor BAT-AEL indicate în tabelul 4 nu se aplică, iar limita superioară a intervalului pentru media anuală a nivelurilor BAT-AEL este următoarea:

(ii) pentru un sistem de FGD existent: $RCG \times 0,03$ cu o valoare maximă de 320 mg/Nm³;

- unde RCG reprezintă concentrația medie anuală de SO₂ din gazele de ardere brute (în condițiile standard prevăzute la secțiunea Considerații generale) la intrarea în sistemul de reducere a SO_x, exprimată la un conținut de referință al oxigenului O₂ de 6 % în volum;

Din corespondența S CE Oltenia cu Ministerul Mediului și Agenția Națională pentru Protecția Mediului s-a demonstrat că nu pot fi atinse nivelurile BAT-AEL menționate în tabelul 4 din motive tehnico-economice, iar datele de monitorizare a emisiilor de poluanți în aer provenite de la instalațiile de ardere, furnizate de operatorii economici, vor fi evaluate și verificate din punct de vedere al validării acestora de către operatorii economici, în conformitate cu prevederile Anexei nr. 5 partea a-3-a și a-4-a din Legea 278/2013 – privind emisiile industriale cu completările și modificările ulterioare.

Valorile-limită de emisie (mg/Nm ³)	Putere termică nominală totală (MW)	Huilă și lignit și alți combustibili solizi
Bloc energetic nr. 4 și 5	> 300	200
Bloc energetic nr. 7	> 300	150

2. Instalatii pentru evacuarea, refinerea si dispersia poluanfilor in mediu

Gazele de ardere provenite de la cele 3 cazane energetice in functiune sunt evacuate prin 3 cosuri de fum aferente instalatiilor de desulfurare a gazelor de ardere:

Activitate IED	Denumire coș	Înălțime (m)	Diametru bază (m)	Diametru vârf (m)	Poluant	Echipament depoluare recomandat BREF	Echipament depoluare	Eficiență (%)	X (Stereo 70)	Y (Stereo 70)
1.1.	Coș de fum al inst. de desulfurare bloc energetic nr.4	120,0	8.2	7.5	Pulberi totale	instalație de desprăfuire filtru electrostatic (ESP)	electrofiltre	99,98	373752,95	353411,12
1.1.	Coș de fum al inst. de desulfurare bloc energetic nr.4	120,0	8.2	7.5	Dioxid de sulf	instalații de desulfurare umedă a gazelor de ardere(IDG de tip umed)	instalații de desulfurare umedă care utilizează ca absorbant calcarul	96,00	373752,95	353411,12
1.1.	Coș de fum al inst. de desulfurare bloc energetic nr.4	120,0	8.2	7.5	NOx - pentru instalațiile existente	Optimizarea arderii -Tehnici primare pentru reducerea emisiilor de NOx prin introducere în trepte a aerului, recircularea gazelor de ardere, arzătoare cu nivel redus de NOx (LNB)]	Optimizarea arderii -Tehnici primare pentru reducerea emisiilor de NOx prin introducere în trepte a aerului, recircularea gazelor de ardere, arzătoare cu nivel redus de NOx (LNB)	60,00	373752,95	353411,12
1.1.	Coș de fum al instalației de desulfurare, bloc energetic nr.5	120,0	8.2	7.5	Pulberi totale	instalație de desprăfuire filtru electrostatic (ESP)	electrofiltre	99,98	373786,97	353374,88
1.1.	Coș de fum al instalației de desulfurare, bloc energetic nr.5	120,0	8.2	7.5	Dioxid de sulf	instalație de desulfurare umedă care utilizează ca absorbant calcarul	instalație de desulfurare umedă care utilizează ca absorbant calcarul	96,00	373786,97	353374,88
1.1.	Coș de fum al instalației de desulfurare, bloc energetic nr.5	120,0	8.2	7.5	NOx - pentru instalațiile existente	Optimizarea arderii -Tehnici primare pentru reducerea emisiilor de NOx prin introducere în trepte a aerului, recircularea gazelor de ardere, arzătoare cu nivel redus de NOx (LNB)] -Reducerea necatalitică selectivă (SNCR)	Optimizarea arderii -Tehnici primare pentru reducerea emisiilor de NOx prin introducere în trepte a aerului, recircularea gazelor de ardere, arzătoare cu nivel redus de NOx (LNB)] -Reducerea necatalitică selectivă (SNCR)	98,00	373786,97	353374,88
1.1.	Coș de fum al	120,0	8.2	7.5	Pulberi	instalație de	electrofiltre	99,98	373869,92	353290,22

	instalației de desulfurare, bloc energetic nr.7				totale	desprăfuire filtru electrostatic (ESP)				
1.1.	Coș de fum al instalației de desulfurare, bloc energetic nr.7	120,0	8.2	7.5	Dioxid de sulf	instalație de desulfurare umedă care utilizează ca absorbant calcarul	instalație de desulfurare umedă care utilizează ca absorbant calcarul	96,00	373869,92	353290,22
1.1.	Coș de fum al instalației de desulfurare, bloc energetic nr.7	120,0	8.2	7.5	NOx - pentru instalațiile existente	Optimizarea arderii -Tehnici primare pentru reducerea emisiilor de NOx prin introducerea în trepte a aerului, recircularea gazelor de ardere, arzătoare cu nivel redus de NOx (LNB)] -Reducerea necatalitică selectivă (SNCR)	Optimizarea arderii -Tehnici primare pentru reducerea emisiilor de NOx prin introducerea în trepte a aerului, recircularea gazelor de ardere, arzătoare cu nivel redus de NOx (LNB)] -Reducerea necatalitică selectivă (SNCR)	98,00	373869,92	353290,22

3. Monitorizarea emisiilor

Monitorizarea nivelului emisiilor de poluanți se realizează conform prevederilor din autorizația integrată de mediu nr.1/10.03.2014, revizuită la data de 23.11.2018. Prelevarea și analiza probelor pentru monitorizarea factorilor de mediu se realizează prin laborator propriu și de laboratoare acreditate, prin metode de analiză conform standardelor de metodă.

Echipamentele de monitorizare și analiză sunt exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile de poluanți. Monitorizarea emisiilor gazoase se face în conformitate cu prevederile SR EN-15259/2008-Calitatea aerului, măsurarea emisiilor surselor fixe, cerințe referitoare la secțiuni și amplasamente de măsurare, precum și la obiectivul, planul și raportul de măsurare.

Emisiile de CO₂ se calculează conform Regulamentul de punere în aplicare nr. 2066/2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei.

Sistemul de monitoring/automonitoring pentru determinarea concentrațiilor de poluanți din gazele de ardere:

Nr. crt.	Denumire instalație	Monitorizare discontinua	Monitorizare continua
1	IMA2 Bloc energetic nr.3		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Dulap cu analizor tip MCS100W-HW pentru SO₂, CO, NO_x, CO₂ care include și sistemul de prelevare; ▪ Analizor O₂ tip S710; ▪ Analizor de praf tip FWE200; ▪ Sistem de măsurare a debitului tip FLOWSIC100. Producator SICK AUSTRIA.
2	IMA2 Bloc energetic nr.4	-	
3	IMA3 Bloc energetic nr.5	-	
4	IMA4 Bloc energetic nr.7	-	

b) Calitatea aerului

Activitatea desfășurată pe amplasament nu trebuie să conducă la o deteriorare calității aerului prin depășirea valorilor limită stabilite prin Legea 104/2011 privind aerul înconjurător la indicatorii de calitate specifici activității și cele stabilite prin STAS 12574/87 Aer din zonele protejate – Condiții de calitate – concentrații maxim admise, la indicatorul pulberi sedimentabile – 17 g/mp/lună. Metoda de analiză conform STAS 10195/1995.

III. 1. Protecția calității apelor

Prezentele valori sunt preluate din Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 213/23.09.2019, anexă la prezenta autorizație integrată de mediu și se referă numai la apele tehnologice uzate. Nici o emisie nu trebuie să depășească valorile limită de emisie stabilite prin Autorizația de gospodărirea apelor în vigoare.

Valori limită pentru indicatorii de calitate ai apelor tehnologice uzate

Loc de prelevare	Natura apei	Indicator de calitate	CMA	UM
Evacuare 1 - apa tehnologica care nu necesita epurarea (ape de racire)	Ape uzate tehnologice	pH	6,5-8,5	-
		Suspensii	60	Mg/l
		Consum chimic de oxigen (CCO-Cr)	70	mgO ₂ /l
		Temperatura,	<35	°C
		Substante extractibile cu solventi	20	mg/l
		Sulfati	100	mg/l
		Cloruri	100	mg/l
		Reziduu filtrat la 105 ⁰	750	mg/l
		Mangan total	1	mg/l
		Calciu	100	mg/l
		Magneziu	50	mg/l
		Plumb	0,2	mg/l
		Biocid MB-40	5,2 ** substanta active 0,01** produs comercial	mg/l

		Produse petroliere **	5 fara irizatii	mg/l
Evacuare 2-apa tehnologica care necesita epurarea + ape care nu necesita epurarea (ape de racire)	Ape uzate tehnologice	pH	6,5-8,5	-
		Suspensii	60	mg/l
		Consum chimic de oxigen (CCO-Cr)	70	mgO2/l
		Temperatura	<35	°C
		Sulfati	100	mg/l
		Substante extractibile cu solventi	20	mg/l
		Cloruri	50	mg/l
		Reziduu filtrat la 105 ⁰	500	mg/l
		Mangan total	0,5	mg/l
		Calciu	100	mg/l
		Magneziu	50	mg/l
		Plumb	0,2	mg/l
		Biocid MB-40	5,2 ** substanta active 0,01** produs comercial	mg/l
		Produse petroliere **	5 fara irizatii	mg/l

Prin autorizația de gospodărire a apelor nr. 213/23.09.2019 nu sunt stabilite limite pentru concentrația maximă admisă pentru puțurile din incinta termocentralei cat si puturile aferente Depozitului de zgura si cenusa nr.2.

Alimentarea cu apă potabilă:

a) Sursa: subterană, prin intermediul a 4 foraje de mare adâncime (P5, F7, F8 funcționale și P2 de rezervă), executate la cca. 80 ÷ 100 m adâncime asigurând un debit de 5 l/s fiecare. Apa prelevată din subteran este folosită în scop potabil după tratare și pentru stingerea incendiilor. În jurul forajelor de apă este instituită zona de protecție sanitară.

b) Volume și debite de apă potabilă autorizate:

$$\begin{array}{ll}
 Q_{zi \text{ maxim}} & = 904 \text{ m}^3/zi (10,46 \text{ l/s}); & V_{\text{anual maxim}} & = 330 \text{ mii m}^3 \\
 Q_{zi \text{ mediu}} & = 822 \text{ m}^3/zi (9.51 \text{ l/s}); & V_{\text{anual mediu}} & = 300 \text{ mii m}^3 \\
 Q_{zi \text{ min}} & = 781 \text{ m}^3/zi (9,04 \text{ l/s}) & V_{\text{anual minim}} & = 285 \text{ mii m}^3
 \end{array}$$

$$Q_{\text{orar maxim}} = 37,67 \text{ m}^3/\text{h}$$

c) **Instalații de captare:** Forajele sunt echipate cu pompe submersibile, 3 de tip HEBE din care 2 pompe 65x3 $Q=10 \text{ m}^3/\text{h}$, 1 pompă 65x5 $Q=13 \text{ m}^3/\text{h}$ și 1 pompă tip LOVARA $Q=11 \text{ m}^3/\text{h}$ funcționează prin rotație.

d) **Instalații de tratare:**

- stație de deferizare și de demanganizare prin pulverizarea apei pe strat de dolomită și apoi filtrarea prin strat de nisip cuarțos de 2 m grosime;
- stație de clorinare echipată cu un aparat de clorinare cu hipoclorit de sodiu tip Aqua Interma $Q_{\text{max}}=70 \text{ m}^3/\text{h}$.

e) **Înmagazinarea apei:** un rezervor semiîngropat din beton armat, de formă circulară cu $D = 8,00 \text{ m}$, $H = 4,00 \text{ m}$, $V = 300 \text{ m}^3$.

f) **Rețeaua de distribuție a apei:** distribuția apei în incinta unității se realizează prin intermediul unei rețele de conducte metalice și PEHD cu o lungime de cca. 6 Km, cu $D_n = 1" \div 6"$.

7.1.2 Alimentarea cu apă tehnologică:

a) **Sursa:** de suprafață – râul Jiu.

b) **Volume și debite de apă tehnologică autorizate:** 4 grupuri în funcțiune.

circuit deschis

- $Q_{zi \text{ maxim}} = 2.792.688 \text{ m}^3/\text{zi}$ (32.323 l/s); $V_{\text{anual maxim}} = 1.019.330 \text{ mii m}^3$
- $Q_{zi \text{ mediu}} = 2.773.973 \text{ m}^3/\text{zi}$ (32.106 l/s); $V_{\text{anual mediu}} = 1.012.500 \text{ mii m}^3$
- $Q_{zi \text{ minim}} = 2.635.274 \text{ m}^3/\text{zi}$ (30.501 l/s) $V_{\text{anual minim}} = 961.875 \text{ mii m}^3$
- $Q_{\text{orar maxim}} = 116.362 \text{ m}^3/\text{h}$

circuit mixt - la un grad de recirculare maxim tehnic realizabil de 83 %

- $Q_{zi \text{ maxim}} = 905.040 \text{ m}^3/\text{zi}$ (10.475 l/s); $V_{\text{anual maxim}} = 330.340 \text{ mii m}^3$
- $Q_{zi \text{ mediu}} = 898.976 \text{ m}^3/\text{zi}$ (10.405 l/s); $V_{\text{anual mediu}} = 328.126 \text{ mii m}^3$
- $Q_{zi \text{ minim}} = 854.027 \text{ m}^3/\text{zi}$ (9.885 l/s); $V_{\text{anual minim}} = 328.126 \text{ mii m}^3$
- $Q_{\text{orar maxim}} = 37.710 \text{ m}^3/\text{h}$

circuit închis

- $Q_{zi \text{ maxim}} = 302.400 \text{ m}^3/\text{zi}$ (3.500 l/s); $V_{\text{anual maxim}} = 110.376 \text{ mii m}^3$
- $Q_{zi \text{ mediu}} = 300.374 \text{ m}^3/\text{zi}$ (3.477 l/s); $V_{\text{anual mediu}} = 109.636 \text{ mii m}^3$
- $Q_{zi \text{ minim}} = 285.375 \text{ m}^3/\text{zi}$ (3.303 l/s); $V_{\text{anual minim}} = 104.162 \text{ mii m}^3$
- $Q_{\text{orar maxim}} = 12.600 \text{ m}^3/\text{h}$

Funcționarea este permanentă 365 zile/an și 24 ore/zi

III. 3. Protecția calitatii solului, a subsolului și a ecosistemelor terestre

Supravegherea poluării solului, a subsolului și a ecosistemelor terestre în zona de incidență a centralei termoelectrice și a depozitelor de zgură și cenușă a fost realizată începând cu anul 1994.

Valorile parametrilor climaterici ai arealului Termocentralei Turceni pot fi considerate normale și nu prezintă o influență semnificativă asupra acumulării metalelor grele în sol și plante.

Având în vedere faptul că halda de cenușă este situată în vestul localității Turceni, este de așteptat că vânturile să antreneze cenușa uscată, determină concentrarea metalelor grele în sol și în plante și să creeze fenomene de poluare pe terenurile agricole ale acestui areal.

Solul arealului Termocentralei Turceni este un sol cu încărcătură antropică suplimentară cu metale grele, în special cupru, nichel, plumb și chiar, zinc.

Parametrii fizico-chimici ai acestui sol mențin aceste metale încă în forme inaccesibile plantelor. Această stare de fapt este temporară, întrucât impactul cenușii cu solul acestui areal pe o perioadă mai îndelungată determină concentrarea metalelor grele în sol

Controlul gradului de poluare cu metale grele Cu, Cd, Pb, Ni, Zn, Co, Mn, Hg, din produse agroalimentare vegetale poate fi realizat prin analiza instrumentală AAS în condiții optime.

Măsuri de prevenire a poluării solului și vegetației sunt întreținerea perdelelor de protecție construite din arbori și arbuști rezistenți.

În anul 2020 s-au efectuat analize de sol SGS Romania SA- București, probe de sol în 5 puncte pentru determinarea conținutului de metale grele (Cu, Cd, Pb, Ni, Zn, Cr, Co, Mn, Hg) iar rezultatele sunt următoarele:

Nr. crt.	Identificare	Incerari solicitate								
		Zn	Cu	Mn	Pb	Ni	Cr	Co	Cd	Hg
	Probe de sol	mg/kg								
1	Probă sol 1 - ELF	300	77	410	35	70	70	21	0.8	< 0.1
2	Probă sol 2 – Dep. Cenușa	88	30	620	20	62	74	23	0.3	< 0.1
3	Probă sol 3- Dep. Cenușe	180	67	420	35	60	56	18	0.5	< 0.1
4	Probă sol 4 – Branesti	62	26	540	15	45	45	21	0.3	< 0.1
5	Probă cărbune 5	99	33	480	22	57	66	28	<0.2	< 0.1

Loc de prelevare Incinta termocentralei Turceni în cinci puncte la o adâncime de 5 - 30 cm.

Pentru monitorizarea calității apei freactice sunt utilizate puțuri de observație a indicatorilor de calitate care sunt amplasate în incinta centralei (P1, P2, P3, P4), în localitatea Turceni și în jurul celor două depozite de zgură și cenușă, conform Autorizației de gospodărire a apelor. Din aceste puțuri de observație sunt recoltate semestrial probe. Analiza probelor de apă freatică este efectuată în laboratorul propriu, de personal calificat (semestrial), conform cerințelor din Autorizația de gospodărire a apelor. Rezultatele analizelor chimice semestrial sunt arhivate și

prezentate în Raportul anual de urmărire a comportării construcțiilor speciale și hidroenergetice de la SE Turceni.

Măsuri pentru eliminarea/minimizarea emisiilor pe sol, ape subterane:

Operatorul are obligația aplicării următoarelor măsuri:

- depozitarea substanțelor chimice periculoase în recipiente/ rezervoare din materiale adecvate, rezistente la coroziunea specifică, pe suprafețe betonate, protejate anticoroziv;
- transferul substanțelor periculoase lichide de la recipientele de depozitare la instalații prin rețele de conducte adecvate din punct de vedere al rezistenței la coroziunea specifică, etanșeității și a siguranței în exploatare;
- desfășurarea activității pe suprafețe betonate;
- manipularea de materiale, materii prime și auxiliare, deșeurii trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri accidentale;
 - se vor evita deversările accidentale de produse și deșeurii care pot polua solul și implicit migrarea poluanților în mediul geologic; în cazul în care se produc, se impune eliminarea deversărilor accidentale, prin îndepărtarea urmărilor acestora și restabilirea condițiilor anterioare producerii deversărilor;
- structurile subterane: rețeaua de canalizare și bazinele de stocare vor fi verificate periodic, iar lucrările de întreținere se vor planifica și efectua la timp;
- să asigure pe amplasamentul societății, în depozite/magazii o cantitate corespunzătoare de substanțe absorbante și substanțe de neutralizare, potrivite pentru controlul oricărei deversări accidentale de produse;
- să planifice și să realizeze, periodic, activitatea de revizii și reparații la elementele de construcții subterane, respectiv conducte, cămine și guri de vizitare etc., rigolele de colectare și scurgere a apelor pluviale vor fi menținute în perfectă stare de curățenie.

III. 4. Protecția calitatii nivelului de zgomot

Sursele de zgomot sunt reprezentate de ventilatoarele de gaze de ardere, ventilatoare aer, stațiile de pompe, traseele de abur, concasoarele, etc. Aceste surse produc zgomot continuu, cu nivel mare și afectează o zonă redusă. O altă sursă importantă de zgomot este reprezentată de eșapările de abur, caracterizate prin nivel mare al zgomotului produs, raza mare de acțiune și prin producerea discontinuă, ocazională a acestuia.

Pentru reducerea nivelului de zgomot produs de centrală s-au montat atenuatoare de zgomot la eșapările ejectorilor de pornire.

Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei industriale nu va depăși nivelul de presiune acustică continuu echivalent ponderat A: $L_{AeqT} 65 \text{ dB(A)}$, conform *SR 10009/2017 – Acustica – Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant*.

În zonele rezidențiale din proximitate, zone stabilite prin P.U.G., care au funcțiune dominantă de zone de locuințe sau de locuire, limita admisibilă a nivelului de zgomot exterior la fațada clădirilor rezidențiale sau asimilabile acestora sau după caz, la limita proprietății, aplicabilă zgomotului datorat activității desfășurate pe

amplasamentul autorizat, conform SR 10009/2017 –Acustica – Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant, este de:

- 60 dB(A), la limita proprietății, în cazul în care proprietatea respectivă include, pe lângă clădire, și un teren în jurul clădirii cu destinație de curte.

- 50 dB(A), la fațada clădirii, în cazul în care proprietatea respectivă include, pe lângă clădire, și un teren în jurul clădirii cu destinație de curte dar fațada cea mai expusă este poziționată la limita proprietății, pe direcția sursei de zgomot.

Nivelul zgomotului măsurat în anul 2020 în zonele limitrofe ale incintei SE Turceni a avut valori cuprinse între 41.8 dB și 49.6 dB.

Monitorizare zgomot

Se vor efectua trimestrial determinări la limita incintei industriale în 4 puncte, conform planului de situație atașat și o dată pe an cu laborator acreditat RENAR.



III. 5 - Protecția Naturii și Conservarea Biodiversității

Tip arie	Cod	Arie protejată
Natura 2000	ROSCI 0045	Coridorul Jiului



- Distanța față de cea mai apropiată arie naturală protejată, sit NATURA 2000 Coridorul Jiului, (ROSCI0045 Coridorul Jiului) este de 1,5 km pe direcția nord-vest și 2,56 km pe direcția sud-est.

PROTECTIA IMPOTRIVA POLUARUII

Masuri si mijloace pentru protectia impotriva poluarii in cazul unor situatii de urgentă:

Instalatiile din cadrul SE Turceni sunt dotate cu centrale avertizare - alarmare incendiu amplasate in camerele de comandă termică ale grupurilor energetice, slam dens si desulfurare.

Fiecare centrala are un numar de linii detectoare de incendiu amplasate in punctele strategice, conform proiect, ale fiecărei instalatii pentru luarea de masuri in cazul aparitiei unui semnal. Aceste linii sunt echipate cu detectoare de incendiu de fum, flacara si temperatură.

Toate centralele de avertizare alarmare sunt supravegheate permanent de catre personalul din cadrul sectiei respective , existand pentru fiecare un registru in care se consemneaza si se verifica aparitia eventualelor semnale.

Capitolul IV- Managementul deseurilor

1. Surse generatoare de deșeuri

Deșeurile rezultate in mod curent din procesul tehnologic și din activitățile de întreținere si reparații sunt următoarele: zgura și cenusa, deșeuri metalice (feroase si neferoase), deșeuri de hartie, deșeu cauciuc, deseu plastic, ulei uzat ,deseuri menajere, deseu namol de la limpezirea apei, deseu de la sudura, deseu materiale izolante, deseu ambalaj, slam dens de la desulfurarea umeda a gazelor de ardere, deseu materiale absorbante, etc.

2. Dotari și amenajeri pentru gestionarea adecvata a deseurilor (colectare, valorificare, transport, tratare, neutralizare, stocare, depozitare temporara eliminare)

In cadrul S.Complexul Energetic Oltenia SA- Sucursala Electrocentrale Turceni, gestioneaza, depoziteaza deseurilor astfel incat acestea să nu genereze impacturi semnificative asupra mediului, se realizeaza in conformitate cu procedura "Managementul deseurilor". Se produce eficientizarea adecvata a activitaților asociate de depozitarea temporara și eliminarea deseurilor, in concordanta cu legislația in vigoare.

Gestionarea deseurilor se realizeaza fara a pune in pericol sanatatea umana și fara a dauna mediului, in special:

- a) fara a genera riscuri pentru aer, apa, sol, fauna sau flora;
- b) fara a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor;
- c) fara a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.

Deșeurile se colecteaza și se depoziteaza provizoriu pana la valorificare/ eliminare, in spații special amenajate (platforme betonate acoperite si neacoperite,

magazii) in depozitele unitatii. Colectarea uleiurilor uzate se face pe categorii in recipiente metalice, depozitate in cadrul depozitului de carburanti și lubrifianti.

Personalul din cadrul unitatii este instruit privind modul de pastrare si gestionare al deseurilor. Pentru deșeurile menajere sunt amenajate puncte speciale de colectare (containere), pe amplasamentele unitatii, de unde sunt preluate de catre firma autorizata de salubritate.

Monitorizarea deseurilor se realizeza lunar, pe tipuri de deseuri generate in conformitate cu prevederile HG 856/2002 privind evidența gestiunii deseurilor și pentru aprobarea listei ce cuprinde deseuri, inclusiv deșeurile periculoase, modificata prin HG 210/2007. Deseurile de zgura și cenusa, slam dens de la desulfurarea gazelor de ardere și namolul de la limpezirea apei, sunt depozitate sub forma de șlam dens în depozitul de zgura si cenusa nr.2.

Deșuri valorificate si eliminate in anul 2021 luna octombrie

Cod dese	Denumire dese	Sursa generatoare	Cantitate	UM	Opetrtiune valorificare /eliminare	Cod operatiune	Denumire operatiune
10 01 01	Cenusa si zgura	rezultata din arderea lignitului în cazane	917855	Tona	Eliminare	D1	
17 04 05	Deseuri de fier si otel	reparatii	395620	Kg	Valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiile numerotate de la R1 la R11
17 04 02	Deseuri de aluminiu si aliaje	reparatii	4367	Kg	Valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiile numerotate de la R1 la R11
17 04 01	Deseuri de cupru si aliaje	reparatii	2660	Kg	Valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiile numerotate de la R1 la R11
13 01 13* 13 03 10*	Uei uzat	intretinere	7720	L	Valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiile numerotate de la R1 la R11
20 03 99	Deseuri menajere	activitatea din incinta termocentralei	65440	Kg	Eliminare	D 1	
20.01.01	hârtie si carton	Birotică	5439	Kg	Valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiile numerotate de la R1 la R11
17.01.07	deseuri de la constructii si demolari	reparații	-	tona	Eliminare	D1	Depozitarea in depozite special amenajate
18.01.03*	deseuri medicale	activitate medicală	14.5	Kg	Eliminare	D9	
17.02.03	materiale	Reparații	950	Tona	Valorificare	R12	Schimb de deseuri in

15.01.02 19.12.04	plastice si de cauciuc						vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
16.01.03	anvelope scoase din uz	Întreținere	0	tona	Valorificare	R12	Schimb de deseuri în vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11

Notă: Cantitățile și tipurile de deșuri rezultate din activitatea desfășurată de operator sunt variabile. Operatorul raportează anual evidența gestiunii deșeurilor.

Deșuri colectate

Nu este cazul

Deșuri comercializate : deșeurile prezentate în tabelul de mai sus sunt Valorificate prin comercializare către agenți economici autorizați , sau eliminate prin depozitare definitive.

Deseuri de echipamente electrice ei electronice colectate

Cod deseuri de echipamente electrice si electronice (DEEE)	Denumire deseuri
20.01.21*	Echipamente de iluminat
20.01.36	Echipamente cu monitoare si ecrane

Deșuri stocate temporar

Deșeurile produse ce urmează a fi valorificate sunt stocate temporar în incinta unității.

Deșeurile vor fi transportate de pe amplasament la destinație conform legislația națională privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României – **H 1061/2008**.

Deșeurile generate în procesul de producție, în operațiunile de reparații, modernizări, re tehnologizări care se desfășoară în cadrul S.E. Turceni sunt prezentate în tabelul de mai jos cu modalitatea de gestionare , încadrarea în categoria de pericolozitate a fiecăruia.

Cod deseuri	Denumire deseuri	Cantitate	UM	Operatiune valorificare /eliminare	Cod operatiune	Denumire operatiune
10 01 01	Cenușă și zgură	0		Eliminare		Zgura și cenușa rezultată din arderea combustibililor este trimisă la Instalatiile de evacuare a zgurii si cenusii in metoda slamului dens autointaritor în Depozitul nr.2
17.01.07	Deșeuri din	0		Eliminare		Eliminare prin depozitare

	construcții și demolări					definitivă la depozitul de zgură și cenușă în perimetrul special delimitat.
cod 19.09.02 19.09.03	Namoluri de la limpezirea apei, namoluri de la decarbonatare	0		Eliminare		Namolul rezultat din instalatia de pretratare apa bruta sub forma de emisie curge într-un bazin de decantare pana la umplere, după care se transporta la Depozitul de gura și cenușa nr. 2

Nu trebuie eliminate/depozitate alte deșeuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa în prealabil autoritatea competentă pentru protecția mediului și fără acordul scris al acesteia.

Gestionarea tuturor categoriilor de deșeuri se va realiza cu respectarea strictă a prevederilor Legii nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare. Deșeurile vor fi colectate și depozitate temporar pe tipuri și categorii, fără a se amesteca.

Deșeurile industriale recuperabile: hârtie, ambalaje PET, metale uzate, uleiuri uzate, baterii - vor fi colectate separat și valorificate în conformitate cu legislația în vigoare:

- HG. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
- HG. 1132/2008 privind regimul bateriilor și acumulatorilor și a deșeurilor de baterii și acumulatori cu modificările și completările ulterioare.

Modalități de evidență și raportare conform prevederilor HG 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor.

Biroul Protecția Mediului centralizează datele privind gestionarea deșeurilor, întocmește «Fișa internă de gestiune a deșeurilor» pentru fiecare tip de deșeu generat și transmite lunar datele la S. Complexul Energetic Oltenia - Departament Protecția Mediului. De asemenea anual sunt raportate electronic în formatul SIM, la Agenția Națională pentru Protecția Mediului București, manchetele statistice "Colectarea de date privind generarea și gestionarea deșeurilor" și "Colectarea de date privind tratarea deșeurilor" pentru Institutul Național de Statistică, respectiv Agenda pentru Protecția Mediului Gorj .

Capitolul V - GESTIONAREA SUBSTANTELOR ȘI PREPARATELOR CHIMICE PERICULOASE

În cadrul S.Complexul Energetic Oltenia SA- Sucursala Electrocentrale Turceni, gestionarea, manipularea, depozitarea și utilizarea în condiții de siguranță a substanțelor și preparatelor chimice periculoase, astfel încât acestea să nu genereze impacturi semnificative asupra mediului, se realizează în conformitate cu procedura „Managementul substanțelor periculoase”.

În vederea prevenirii poluarilor accidentale și diminuării consecințelor acestora, S.E. Turceni a elaborat Planul de urgență internă în conformitate cu Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase .

In „Planul de urgenta interna in caz de accidente in care sunt implicate substanțe și preparate chimice periculoase" sunt precizate urmatoarele:

- capacitati maxime de stocare
- cantitațile și starea fizica a substanțelor
- modul de depozitare (stocare)
- fișe tehnice de securitate
- identificarea și analiza riscurilor de accidente și metode de prevenire
- masuri de protecție și de intervenție pentru limitarea consecințelor unui accident

Raportul de securitate pentru Sucursala Electrocentrale Turceni nr.17148/16.09.23019 și „Planul de urgenta interna in caz de accidente in care sunt implicate substante și preparate chimice periculoase" nr.18683/16.10.2019 au fost vizate de APM Gorj și aprobat de Inspectoratul pentru situații de urgență.

Capitolul VI- GESTIONAREA AMBALAJELOR

Gestionarea și/sau valorificarea deșeurilor de ambalajelor se realizeaza in conformitate cu prevederile Legii nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje .

Capitolul VII - MANAGEMENTUL ACTIVITATII DE MEDIU

VII .1. Modul de organizare al activitatii de mediu

În conformitate cu prevederile Ord. MEC nr. 175/2005, in cadrul S. Complexul Energetic Oltenia SA - Sucursala Electrocentrale Turceni funcționeaza un birou de protecția mediului care este dimensionat in funcție de complexitatea problemelor de mediu din cadrul SE Turceni, este in directa coordonare a directorului sucursalei. Documentatiile necesare pentru obținerea Autorizației Integrate de Mediu, Autorizației privind emisiile de Gaze cu Efect de Seră pentru perioada 2013-2020 și Autorizației pentru Gospodarire a Apelor au fost solicitata și realizate in termenul necesar pentru a fi depusa la autoritatile de mediu, inclusive cele de ape. Etapele procedurale au fost adoptate, Deciziei BAT pentru sectoral energetic in luna iulie 2017 și solicitarea autorizației de mediu de corelare a documentatiei cu aceste cerinte. La momentul lansării achiziției serviciului de realizare a documentatiei pentru autorizația integrate nu erau publicate nici draftul BAT-urilor și BREF-urilor. Sucursala Electrocentrale Turceni a revizuit Autorizației Integrate de Mediu in luna noiembrie 2018.

VII.2. Documentarea, implementarea si certificarea Sistemului de Management de Mediu

S CEO SA - Sucursala Electrocentrale Turceni are stabilită o politică in domeniul mediului, care este implementata, menținuta și imbunătățita permanent.

Sistemul de management de mediu menținut in societate este evaluat anual, prin audit de supraveghere.

Politica sistemului integrat de management a S. Complexul Energetic Oltenia SA are in vedere producerea și furnizarea energiei electrice și termice in condiții de eficiență ridicată și cu impact cat mai redus asupra mediului.

Strategia de mediu pentru punerea in aplicare a acestei politici face parte integrată din strategia generală de dezvoltare a complexului și urmărește reducerea impactului instalațiilor energetice asupra mediului in condițiile unor costuri cat mai reduse și cu respectarea reglementarilor naționale și convențiilor internaționale din domeniu.

Directiile principale ale politicii in domeniul mediului au in vedere:

- evaluarea tuturor impacturilor asupra mediului si elaborarea de planuri de actiuni pentru controlul și diminuarea impacturilor semnificative;
- mentinerea și imbunătățirea sistemului de management de mediu;
- respectarea reglementarilor naționale și convențiilor internaționale din domeniu protectiei mediului;
- imbunătățirea continuă a performanțelor de mediu;
- introducerea unor tehnologii performante energetic si ecologic;
- integrarea aspectelor de mediu și a conceptului „dezvoltarii durabile” in activitatea curenta;
- sensibilizarea „ecologica” a intregului personal;
- colaborarea strinsa cu autoritațile de protectia mediului;
- informarea permanent a publicului asupra problemelor de mediu din activitatea noastra.

VII.3. Modul de respectare a obligatiilor conditiilor impuse de Directiva nr. 87/2003 de instituire a unui program de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului transpusa in legislatia nationala prin H.G. nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera

DIRECTIVA 2003/87/CE - revizuita și modificata prin Directiva 2009/29/CE transpusa in legislația nationala prin H.G. nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisie de gaze cu efect de sera a impus realizarea urmatoarelor:

- a fost obținuta Autorizația privind emisiile de Gaze cu Efect de Sera nr. 108/31.03.2021, valabila pentru perioada 2021-2030.
 - a fost depus Planul de Monitorizare si Raportare a Emisiilor de Gaze cu Efect de Sera pentru anul 2021 la Agenda Nationala pentru Protectia Mediului Bucuresti.
 - a fost intocmit și validat raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru anul 2020. Emisia validata pentru anul 2020, pentru Sucursala Electrocentrale Turceni a fost 2238437 tone CO2.
 - pana la data de 30 aprilie 2021 trebuie restituite in Registrul Unic European, un numar de certificate egal cu cantitatea totala de emisii de gaze cu efect de sera provenite din instalatie in anul calendaristic 2020;
- Pana in prezent au fost indeplinite cerintele directivei.

Din anul 2007, Romania face parte din schema de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de sera E.U.-E.T.S. reglementata de directivele mai sus mentionate sub

incidența acestor directive intra și producătorii de energie pe combustibili fosili care detin capacități instalate cu o putere termică nominală mai mare de 20 MWt.

Prevederile actelor normative impun operatorilor care fac parte din sistemul comunitar de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră ca pentru fiecare tonă de CO₂ echivalent emisă în atmosferă în fiecare an să restituie un certificat de emisii de gaze cu efect de seră (1 certificat GES= 1 tonă CO₂ echivalent), iar penalitatea pentru neîndeplinirea acestei obligații este de 100 euro/certificat nerestituit.

Monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră se face ținând cont de prevederile Regulamentului de punere în aplicare nr. 2066/2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei (Text cu relevanță pentru SEE).

VII .4. Modul de respectare a obligațiilor și condițiilor impuse prin actele de reglementare referitoare la gospodărirea cantitativă și calitativă a apelor.

S.Complexul Energetic Oltenia SA -Sucursala Electrocentrale Turceni detine autorizație de gospodărire a apelor: nr.213/23.09.2019 privind "Alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la Sucursala Electrocentrale Turceni și depozitele de zgură și cenușă", valabilă până la 30.09.2024.

S. CE Oltenia SA-Sucursala Electrocentrale Turceni are un plan de prevenire și combatere a poluarilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare. Planul de prevenire și combatere a poluarilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare nr. 7328/09.04.2020, fiind întocmit conform Ordinului MAPPM nr. 278/1997.

VII.5. Respectarea obligațiilor de plată la fondul de mediu conform prevederilor OUG 196/2005 cu completările și modificările ulterioare.

S.Complexul Energetic Oltenia SA -Sucursala Electrocentrale Turceni a respectat obligațiile de plată la fondul pentru mediu în conformitate cu art. 9, alin.1, lit. a) și b) din OUG nr. 196/2005, achitând în anul 2021 suma de 194686 lei până la luna noiembrie reprezentând taxe pentru emisiile de poluanți în atmosferă ce afectează factorii de mediu (SO₂, NO_x, pulberi, metale grele: Pb, Cd, Hg).

VII.6. Note de constatare și inspecții planificate realizate de autoritățile de mediu

În anul 2021 au fost realizate 15 de controale ale autorităților de mediu- Garda Națională de Mediu - Comisariatul Județean Gorj, APM Gorj, ISU, Administrația Bazinală de Apă Jiu și Sistemul de Gospodărirea al Apelor Gorj fiind întocmite rapoarte de inspecție/note de constatare.



Obiective 2022

- Realizarea programului de lucrări și investiții privind protecția mediului.
- Continuarea implementării Sistemului de Management Integrat.
- Reînnoirea autorizațiilor la termene.
- Respectarea programului de conformare cu reglementările și legislația în vigoare.
- Instruirea personalului cu atribuții privind protecția mediului.

Ne asumăm respectul față de comunitate și mediul înconjurător, făcând parte din valorile sale asumate, ce se regăsesc în cultura și managementul organizațional, responsabilitatea socială și respectul față de mediul înconjurător sunt recunoscute de către Complexul Energetic Oltenia - Sucursala Electrocentrale Turceni ca principii etice ale acțiunii sale corporatiste.

Director S.E. Turceni,
Viorel Filip

Șef Birou Protecția Mediului,
Iuliana Andreea Gruescu