

Anexa 3 – Măsuri restante 2009 – 2015

35 restante (1 restanță 2009, 3 restante 2010, 8 restante 2011, 1 restanță 2012, 15 restante 2013, 1 restanță 2014, 6 restante 2015)

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
<b>Controlul poluării industriale – 21 măsuri</b>			
➤ <i>Continuarea implementării prevederilor Directivei 2008/1/CE privind prevenirea și controlul integrat al poluării (IPPC)</i>			
– Urmărirea conformării instalațiilor IPPC care trebuiau să se conformeze până la sfârșitul anului 2015:			
1. S.C. UZINA DE PRODUSE SPECIALE Fagaras S.A. Brasov (activitate principală 4.6)	GNM ANPM APM	31 decembrie 2014	<p>SC UZINA DE PRODUSE SPECIALE Făgăraș SA este în procedură de lichidare judiciară. Pe amplasamentul acestei societăți s-au înființat alte societăți comerciale cu diferite profile de activitate (SC Fabrica de pulberi SA, SC Nitroparc SRL, SC Mirsand SRL, SC Isoplus Special SRL, SSE Explo România SRL).</p> <p>SC Fabrica de pulberi SA a preluat instalațiile hexogen și reconcentrare acizi, restul instalațiilor fiind în conservare.</p> <p>Desfășurarea activității SC Fabrica de pulberi SA a fost interzisă potrivit Raportului de inspecție al GNM CJ Brașov nr. 466/16.12.2014.</p> <p>Ulterior, potrivit raportului de inspecție din 11.02.2015 SC Fabrica de pulberi SA, a fost sancționată contravențional cu amendă și complementară, și s-a suspendat activitatea până la conformare și obținerea autorizației integrate de mediu.</p> <p>În urma controlului neplanificat din data de 04.09.2015 s-a constatat că SC Fabrica de pulberi SA nu desfășura nici o activitate.</p> <p>Operatorul nu a depus documentația de solicitare a emiterii unei noi AIM.</p> <p>În vederea conformării este necesară realizarea stației de preepurare a apelor uzate de proces rezultate din instalațiile Hexogen și Reconcentrare acizi precum și din parcurile de rezervoare aferente (stadiu realizare – cca. 30%).</p>
2. S.C. PROTAN S.A. București Sucursala Codlea-Brașov (activitate principală 6.5)	GNM ANPM APM	31 decembrie 2015	<p>APM Brașov a emis Notificarea prealabilă în vederea îndeplinirii obligațiilor ce rezultă din actul de reglementare emis până la 31.12.2015.</p> <p>În 03.12.2015 societatea a depus la APM Brașov solicitare de emiterie a unei noi autorizații integrate de mediu.</p> <p>Pentru conformare mai este necesară realizarea următoarelor măsuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Studiu de soluții pentru optimizarea consumului energetic cu aplicarea soluțiilor rezultate</li> <li>• Execuție sistem de preepurare conform proiect</li> </ul> <p>Treapta fizico-chimică a sistemului de epurare a fost realizată.</p>

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>Execuția treptei biologice a sistemului de epurare a fost amânată conform planului de etapizare al SGA.</p> <p><b>Până când a fost amânată???</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Punerea în funcțiune a sistemului de preepurare realizat conform proiect</li> </ul> <p>Societatea a încheiat temporar contracte de preluare ape uzate din activitate în vederea epurării la stațiile de epurare situate în Sf. Gheorghe și Tg. Secuiesc, însă aceasta soluție trebuie aprobată de ANAR.</p> <p><b>Când se estimează că va fi pus în funcțiune noul sistem ????</b></p>
➤ <i>Continuarea implementării prevederilor Directivei 2001/80/CE privind limitarea emisiilor anumitor poluanți în aer proveniți din instalații mari de ardere (LCP)</i>			
– Raport către MMAP privind stadiul implementării Programului Național de reducere a emisiilor, inclusiv monitorizarea emisiilor	ANPM	decembrie 2015	Raportul a fost elaborat și urmează să fie transmis MMAP.
– Urmărirea conformării instalațiilor LCP care trebuiau să se conformeze până la sfârșitul anului 2013:			
<ul style="list-style-type: none"> <li><u>9 instalații din punct de vedere al emisiilor de dioxid de sulf:</u> <ol style="list-style-type: none"> <li>S.C. TERMOELECTRICA S.E. PAROȘENI<sup>1</sup> nr. 2, 1 cazan de abur Benson x 467 MWt + 1 cazan de apă fierbinte x 120 MWt</li> </ol> </li> </ul>	GNM ANPM ARPM	decembrie 2010	<p>În prezent instalația este în funcțiune.</p> <p>În vederea conformării, în prezent sunt în derulare lucrările de construcție a instalației de desulfurare gaze de ardere. <b>Acestea sunt realizate în proporție de circa 96% .</b> Termenul estimat pentru finalizarea lucrărilor este luna iunie 2016.</p> <p>În urma controlului realizat la începutul lunii decembrie 2015, reprezentanții GNM CJ Hunedoara au aplicat o amendă contravențională în valoare de 40.000 lei și sancțiunea complementară de suspendare a activității până la conformare, deoarece instalația funcționa fără autorizație integrată de mediu valabilă.</p>
2. R.A.A.N., SUCURSALA ROMAG TERMO nr. 2, 3 cazane x 330 MWt	GNM ANPM ARPM	decembrie 2010	<p>În prezent, această instalație funcționează la capacitate redusă, cu un singur cazan (420 t/h).</p> <p>RAAN Sucursala ROMAG TERMO este în insolvență din data de 19 septembrie 2013, iar în prezent este în administrare judiciară, fapt ce nu îi permite activități și cheltuieli de investiții.</p> <p>Potrivit informațiilor transmise de Ministerul Energiei, încetarea activității principalului consumator de abur – fabrica de apă grea – a determinat reducerea capacității de funcționare a termocentralei (un singur cazan 420 t/h) și funcționarea în regim de minim tehnic, cantitatea de emisii de noxe la coșul de evacuare a gazelor reziduale scăzând considerabil. Această realitate are drept consecință, însă, și lipsa fondurilor pentru o eventuală investiție într-o instalație de reducere a emisiilor de dioxid de sulf.</p> <p>În ceea ce privește procedura de emitere a autorizației integrate de mediu, precizăm că în data de 12.11.2015, APM Mehedinți a respins solicitarea depusă în decembrie 2013<sup>2</sup>, documentația nemaifiind în concordanță cu situația de fapt și nici cu cerințele legislative, precum și pentru faptul că instalația nu este</p>

<sup>1</sup> În data de 09.11.2012, SC Complexul Energetic Hunedoara SA a notificat APM Hunedoara că în conformitate cu HG nr. 1023/2011 a fost finalizat procesul de fuziune prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA, începând cu data de 01.11.2012 înființându-se SC Complexul Energetic Hunedoara SA.

<sup>2</sup> demarată în varianta funcționării pe păcura (a cazanului K7 de la IMA3 și a cazanelor K8 și K9 de la IMA 4 dar și a IMA 1 cu restul de ore de funcționare rămase

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>conformă. Operatorul, deși anticipează că, în condițiile date, va înceta definitiv activitatea, inclusiv pentru instalația mare de ardere nr. 2, la data de 31.08.2016, a decis să depună o nouă solicitare pentru emiterea unei noi autorizații integrate de mediu pentru instalația mare de ardere nr. 2 și să funcționeze potrivit derogării de la art. 33 din IED, dacă se va dovedi că se respectă condițiile prevăzute de acest articol.</p> <p>În perioada iunie - decembrie 2015, reprezentanții GNM CJ Mehedinți au efectuat un control în urma căruia au aplicat o amendă contravențională în valoare de 30.000 lei și sancțiunea complementară de suspendare a activității până la data conformării.</p> <p>Operatorul a contestat în instanță măsura de suspendare a activității, invocând că aceasta contravine Legii insolvenței nr. 85/2006, împiedicând ducerea la îndeplinire a planului de reorganizare confirmat de judecătorul sindic prin hotărâre judecătorească, cu consecința falimentului.</p>
3. S.C. COMPLEXUL ENERGETIC ROVINARI S.A. nr. 2, 2 cazane de abur x 879 MWt	GNM ANPM ARPM	decembrie 2011	<p><b>Realizat pentru cazanul 6</b></p> <p><b>Instalația de desulfurare umedă a gazelor de ardere pentru cazanul 6 a fost pusă în funcțiune în februarie 2012.</b></p> <p>În prezent, cazanul 6 este în funcțiune.</p> <p>Începând cu luna februarie 2015, cazanul nr. 5, nu a mai funcționat, iar din luna aprilie 2015 a fost retras din exploatare, în vederea demarării lucrărilor de reabilitare și modernizare (inclusiv modernizarea instalației de desprăfuire electrică a gazelor de ardere- EF, finalizarea și racordarea instalației de desulfurare umedă a gazelor și instalarea echipamentelor pentru monitorizarea de tip continuu).</p> <p>Până în prezent, lucrările de construcție a instalației de desulfurare gaze de ardere la cazanul 5 sunt realizate în proporție de 45%.</p> <p>Se estimează că lucrările vor fi finalizate în trimestrul IV 2018.</p>
4. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. <sup>3</sup> nr. 2, 4 cazane energetice x 264 MWt <sup>4</sup>	GNM ANPM ARPM	decembrie 2011	<p>În 12.09.2014 s-a încheiat contractul „Lucrări la termocentrala Deva privind reabilitarea grupului nr. 4 și instalații de desulfurare pentru grupurile 3 și 4”.</p> <p>Termenul estimat pentru realizarea lucrărilor la grupul energetic nr. 3 este trim I 2017, iar la grupul energetic nr. 4 este trim I 2018.</p> <p>Până în prezent lucrările sunt realizate în proporție de circa ....%.</p>
5. S.C. C.E.T. GOVORA nr. 3, 1 cazan x 285 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2011	<p>În prezent instalația este oprită pentru implementarea proiectului de reducere a emisiilor de SO<sub>2</sub> și NO<sub>x</sub>.</p> <p>În vederea conformării, în prezent este în derulare proiectul "Reabilitarea sistemului de termoficare urbană la nivelul municipiului Râmnicu Vâlcea pentru perioada 2009-2028 în scopul conformării la legislația de mediu și creșterii eficienței energetice"<sup>5</sup>, finanțat din POS Mediu, Axa Prioritară 3. Acest proiect prevede inclusiv realizarea instalației de desulfurare pentru instalația mare de ardere nr. 3 (cazan nr. 7).</p> <p>Lucrările de construcție a instalației de desulfurare pentru instalația mare de ardere nr. 3 (cazan nr. 7) au fost finalizate, iar în data de 21.12.2015 a fost încheiat Procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor.</p>

<sup>3</sup> În data de 09.11.2012, SC Complexul Energetic Hunedoara SA a notificat APM Hunedoara că în conformitate cu HG nr. 1023/2011 a fost finalizat procesul de fuziune prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA, începând cu data de 01.11.2012 înființându-se SC Complexul Energetic Hunedoara SA.

<sup>4</sup> Se va construi câte o instalație de desulfurare pentru fiecare grup energetic (2\*264 MWt) și se va emite câte un act de reglementare pentru fiecare grup energetic (2\*264 MWt).

<sup>5</sup> Finanțarea proiectului a fost aprobată de Comisia Europeană prin Decizia nr. C(2011)4276 final/23.06.2011.

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>În prezent se execută lucrări de remediere consemnate în anexa la procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor.</p> <p>Având în vedere că cele 2 contracte (pentru instalație de desulfurare și implementare proiect arzătoare NO<sub>x</sub>) sunt interdependente și presupun lucrări la același cazan - cazanul nr. 7 din CET Govora nr. 3, decalarea termenului de finalizare a lucrărilor este cauzată de apariția unor lucrări suplimentare necesar a fi realizate, în special pentru aplicarea măsurilor de reducere a oxizilor de azot, precum și de faptul că data de finalizare a contractului depinde de data de finalizare a contractului de lucrări, care vizează „Implementarea proiectului arzătoare NO<sub>x</sub> + reparații cazan”.</p> <p>Precizăm că lucrările pentru reducerea emisiilor de oxizi de azot sunt realizate în procent de 99%.</p>
6. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 2, 2 grupuri de cazane de abur x 300 MWt + 269 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	<p>În prezent, instalația este în administrarea SC Termoficare Oradea SA ,</p> <p><b>APM Bihor a emis Autorizația Integrată de Mediu AIM nr. 1 BH din 04.05.2017 cu termen de valabilitate 03.07.2027.pentru Termoficare S.A</b></p> <p><b>S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A fiind în administrarea Casei de insolvență Transilvania Filiala Bihor, Instalația este oprită din 15.04.2016</b></p> <p>În vederea conformării, este în derulare proiectul "Reabilitarea sistemului de termoficare urbană la nivelul municipiului Oradea pentru perioada 2009 – 2028 în scopul conformării cu legislația de mediu și creșterea eficienței energetice"<sup>6</sup>, finanțat din POS Mediu, Axa Prioritară 3. Contractul de lucrări „Implementare proiect la Sursă”, prevede punerea în funcțiune a unei instalații de cogenerare cu turbină cu gaz și cazan recuperator de căldură, în vederea reducerii emisiilor de NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> și a emisiilor de pulberi, prin eliminarea progresivă a lignitului și creșterea eficienței energetice. Această instalație de ardere înlocuiește instalația mare de ardere SC ELECTROCENTRALE ORADEA SA nr. 2.</p> <p>În cadrul acestui proiect, în etapa 1, s-a realizat o nouă sursă de producere a energiei termice și electrice în cogenerare, conforme cu actualele cerințe de mediu, care constă în: turbină cu gaze și cazan recuperator de 40MWe + 43MWt, două cazane de apă fierbinte de 116,3MWt și două cazane de abur de 14t/h. <b>În prezent, lucrările sunt realizate în proporție de 100%.</b></p> <p>IMA II ( C4 și C5 cu puterea de 300 MWt fiecare și C6 cu 269 MWt) nu mai funcționează din data de 15. 04.2016; până la această dată SC Electrocentrale Oradea SA nu a solicitat către APM Bihor stabilirea obligațiilor de mediu. Cazanele C4, C5 și C6 sunt în conservare</p> <p>SC Electrocentrale Oradea SA – societate în insolvență a informat prin adresa nr. 2797/25.07.2016, înregistrată la APM Bihor cu nr. 10669/26.07.016 că prin HCL 877/2016 SC Termoficare Oradea SA preia bunurile SC Electrocentrale Oradea SA.</p>

<sup>6</sup> Finanțarea proiectului a fost aprobată de Comisia Europeană prin Decizia nr. C(2011)3260 final /20.05.2011.

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>La instalația nouă, conform proiectului amintit mai sus, va trebui să se integreze și cazanul de abur C1 (IMA 1) de 127MWt, cu funcționare pe gaze naturale și instalațiile auxiliare existente ce au aparținut S.C. Electrocentrale Oradea S.A.</p> <p>În data de 09.06.2017 SC Electrocentrale Oradea SA a depus Notificare pentru stabilirea obligațiilor de mediu și Bilanț de mediu nivel I. S-a solicitat refacerea bilanțului de persoane acreditate și depunerea Bilanțului de nivel II.</p> <p>În data de 10.11.2017 a fost depus la APM Bihor Bilanțul de mediu nivel I.</p> <p>În data de 29.12.2017 a fost depus Bilanțul de mediu nivel II. În data de 12.01.2018 APM Bihor a făcut verificarea amplasamentului urmand ca operatorul sa mai depuna unele completari relevante pentru stabulurirea obligatiilor de mediu</p> <p>Deci, la ora actuală, activitatea de producere, transport și distribuție a energiei termice în municipiul Oradea a fost preluată în totalitate de către societatea Termoficare Oradea S.A.</p> <p>- în data de 21.04.2016, societatea Termoficare Oradea S.A. a depus la Agenția de Protecție a Mediului Bihor o adresă cu nr. 6199 de înaintare a documentației de susținere a solicitării de emiteră a autorizației integrate de mediu pentru sursa nouă. Prin adresa înregistrată la APM Bihor cu nr. 16013/28.11.2016 s-a retransmis documentatia de solicitare a AIM avand in vedere ca APM a solicitat informatii suplimentare.</p> <p>În data de 28.12.2016 s-a realizat verificarea ampalasamentului s-a întocmit Nota de constatare nr. 17146/28.12.2016. S-a transmis Raportul de analiză detaliată în data de 57/05.01.2017. În data de 19.01.2017 a avut loc dezbateră publică la Primăria Municipiului Oradea, s-a întocmit draftul Autorizației Integrate de Mediu și s-a transmis la membrii CAT. În data de 15. 03.2017 în ședința CAT s-a luat decizia de emiteră a AIM.</p> <p>- în data de 25.07.2016, S.C. Electrocentrale Oradea S.A., prin adresa cu nr. 2796, a depus la APM Bihor o Notificare în care s-au prezentat toate aceste informatii.</p> <p>În perioada iunie-decembrie 2015, GNM CJ Bihor a efectuat un număr de cinci controale și a aplicat o amendă în valoare de 50.000 lei și o sancțiunea complemetară de sistare a activității cazanelor C4, C5, C6 din cadrul instalației de ardere nr. 2, până la data conformării.</p> <p>În data de 05.10.2015, operatorul a contestat în instanță sancțiunile și a solicitat anularea procesului verbal și suspendarea măsurii de sistare a activității. Plangerea contraventionala formulata a fost respinsa, prin Sentinta nr. 5123/24.06.2016, nu s-a declarat apel In perioada 01.01-21.11.2016 au fost efectuate de catre GNM 4 controale si au fost impuse masurile de sistare a activitatii cazanelor energetice C4, C5, C6 cu functionare pe combustibil solid</p>

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			(carbune) ale IMA 2 și a transportului și depozitarii hidroamestecului de zgura și cenușa la Depozitul de zgura și cenușa de la Santaul Mic al societății.
7. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A nr. 3, 4 cazane energetice x 264 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	În prezent, această instalație este în funcțiune și este conformă din punct de vedere al emisiilor de oxizi de azot. În ceea ce privește conformarea din punct de vedere al emisiilor de dioxid de sulf și pulberi, lucrările necesare conformării nu au fost demarate din lipsă de fonduri. Conform informațiilor furnizate Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor de Ministerul Energiei, conformarea din punct de vedere al emisiilor de SO <sub>2</sub> și NO <sub>x</sub> se va realiza etapizat, în perioada 2015-2020.
8. S.C. C.E.T. IAȘI II, 2 cazane de abur x 305 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	Precizăm că instalația funcționează sezonier, în intervalul 1 noiembrie – 15 aprilie. În vederea conformării, în prezent este în derulare proiectul „Reabilitarea sistemului de termoficare în municipiul Iași în vederea conformării cu standardele de mediu privind emisiile în atmosferă și pentru creșterea eficienței energetice în alimentarea cu căldură urbană” <sup>7</sup> , finanțat din POS Mediu, Axa Prioritară 3. Acest proiect prevede inclusiv realizarea unei instalații de desulfurare în cadrul SC CET IAȘI II. În prezent, lucrările sunt realizate în proporție de circa 97%, iar termenul de finalizare estimat este 30 aprilie 2016. În perioada iunie - decembrie a.c., GNM CJ Iași a realizat un control pe amplasamentul SC CET IAȘI II în scopul verificării stadiului de realizare a măsurilor potrivit termenelor prevăzute și a constatat că acestea erau realizate în termen, dar a aplicat un avertisment pentru unele neconformități constatate pe amplasament.
9. S.C. C.E.T. GOVORA nr. 2, 2 cazane x 285 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	Din luna aprilie 2015, instalația funcționează la o sarcină de 35-70% din capacitatea instalată în funcție de necesarul consumatorilor. În vederea realizării lucrărilor necesare conformării din punct de vedere al emisiilor de SO <sub>2</sub> , a fost realizat studiul de fezabilitate “Desulfurarea gazelor de ardere de la instalația de ardere IA2 – CET Govora” și au fost realizate procedurile de achiziție publică, urmând ca depunerea ofertelor să se realizeze până la data de 25 ianuarie 2016, data limită de evaluare a acestora fiind 18 februarie 2016. Data preconizată pentru punerea în funcțiune a instalației de desulfurare modernizată se estimează a fi trimestrul II 2018, în condițiile în care lucrările vor demara până la sfârșitul trimestrului II al anului 2016. Soluția optimă identificată de proiectant este o singură unitate de desulfurare pentru ambele cazane.
• <u>4 instalații din punct de vedere al emisiilor</u>			

<sup>7</sup> Finanțarea proiectului a fost aprobată de Comisia Europeană prin Decizia nr. C(2010)1071 final/24.02.2010

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
de oxizi de azot: 1. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. <sup>8</sup> nr. 2, 4 cazane energetice x 264 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2011	Grupul energetic nr. 3 este conform cerințelor Directivei 2001/80/CE din punct de vedere al emisiilor de NO <sub>x</sub> . Arzătoarele cu NO <sub>x</sub> redus se vor monta la grupul energetic nr. 4 cu ocazia modernizării capitale a acestui grup, corelat cu proiectul "Lucrări la termocentrala Deva privind reabilitarea grupului nr. 4 și instalații de desulfurare pentru grupurile 3 și 4" al cărui contract a fost încheiat în 12.09.2014. <b>Arzătoarele au fost deja achiziționate.</b> Ca și măsuri secundare de reducere a NO <sub>x</sub> -ului, pentru fiecare din grupurile 3 și 4 se va achiziționa câte o instalație non-catalitică de reducere a NO <sub>x</sub> din gazele de ardere, iar lucrările se preconizează a fi realizate împreună cu desulfurarea. Termenul estimat pentru realizarea lucrărilor la grupul energetic nr. 3 este trim I 2017, iar la grupul energetic nr. 4 este trim I 2018. <b>Lucrările nu au fost demarate.</b>
2. S.C. C.E.T. GOVORA nr. 3, 1 cazan x 285 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2011	În prezent instalația este oprită pentru implementarea proiectului de reducere a emisiilor de SO <sub>2</sub> și NO <sub>x</sub> . În vederea conformării, în prezent este în derulare proiectul "Reabilitarea sistemului de termoficare urbană la nivelul municipiului Râmnicu Vâlcea pentru perioada 2009-2028 în scopul conformării la legislația de mediu și creșterii eficienței energetice" <sup>9</sup> , finanțat din POS Mediu, Axa Prioritară 3. Acest proiect prevede inclusiv reducerea emisiilor de NO <sub>x</sub> la instalația mare de ardere nr. 3 (cazan nr. 7) conform contractului de lucrări, care vizează „Implementarea proiectului arzătoare NO <sub>x</sub> + reparații cazan”. <b>Lucrările pentru reducerea emisiilor de oxizi de azot sunt realizate în procent de 99%. Conform graficului de execuție detaliat reactualizat, depus de antreprenor, finalizarea lucrărilor este preconizată pentru luna martie 2016.</b>
3. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A nr. 3, 4 cazane energetice x 264 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	În prezent, instalația este în funcțiune. Conform măsurătorilor din luniile august, septembrie și octombrie 2014, emisiile de NO <sub>x</sub> se încadrează în valorile limită de emisie de NO <sub>x</sub> din autorizația integrată de mediu. Conform informațiilor furnizate MMAP de către MEIMMMA, prin HG nr. 941/2014 pentru modificarea art. 4 din HG nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, precum și pentru prorogarea unui termen, se stabilește că, pentru menținerea nivelului de siguranță a Sistemului Energetic Național, Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA are obligația de a furniza servicii tehnologice de sistem către operatorul

<sup>8</sup> În data de 09.11.2012, SC Complexul Energetic Hunedoara SA a notificat APM Hunedoara că în conformitate cu HG nr. 1023/2011 a fost finalizat procesul de fuziune prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA, începând cu data de 01.11.2012 înființându-se SC Complexul Energetic Hunedoara SA.

<sup>9</sup> Finanțarea proiectului a fost aprobată de Comisia Europeană prin Decizia nr. C(2011)4276 final/23.06.2011.

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>de transport și sistem la o valoare a puterii electrice de cel puțin 500 MW, în condițiile reglementărilor emise de ANRE. Pentru a răspunde acestei cerințe, conducerea Societății Complexul Energetic Hunedoara SA a propus menținerea instalației mari de ardere nr. 3 (grupurile nr. 5 și 6) în stare de funcționare ca rezervă terțiară lentă, până la realizarea măsurilor de conformare.</p> <p>Conformarea din punct de vedere a emisiilor de NOx (montare a arzătoarelor cu NOx redus la grupurile nr. 5 și nr. 6 de la IMA 3) se va realiza etapizat în perioada 2018 - 30 iunie 2020.</p> <p><b>Lucrările nu au fost demarate datorită lipsei fondurilor.</b></p>
4. S.C. C.E.T. GOVORA nr. 2, 2 cazane x 285 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	<p>Din luna aprilie 2015, instalația funcționează la o sarcină de 35-70% din capacitatea instalată în funcție de necesarul consumatorilor.</p> <p>Ca urmare a analizei cost/beneficiu realizate de operatorul economic în vederea conformării din punct de vedere al emisiilor de oxizi de azot, s-a decis ca, într-o primă fază, să se instaleze sisteme de dizolvare, pompare și distribuție a soluției de uree, respectiv instalarea câte unui sistem de reducere selectivă non-catalitică la fiecare cazan. Dacă prin realizarea acestui sistem nu se vor respecta valorile limită de emisie pentru oxizi de azot, într-o fază următoare se vor înlocui arzătoarelor existente, în vederea reducerii emisiilor de oxizi de azot și respectării valorilor limită de emisie pentru acest poluant.</p> <p>Se estimează că instalarea sistemului de reducere selectivă non-catalitică la cazanul nr. 5 va fi finalizată în decembrie 2017, iar la cazanul nr. 6, această instalare va fi finalizată în decembrie 2018.</p> <p><b>Lucrările nu au fost demarate.</b></p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• <u>5 instalații din punct de vedere al emisiilor de pulberi:</u> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. S.C. COMPLEX ENERGETIC ROVINARI S.A. nr. 2, 2 cazane de abur x 879 MWt</li> </ol> </li> </ul>	GNM ANPM ARPM	decembrie 2011	<p style="text-align: center;"><b>Realizat pentru cazanul 6</b></p> <p><b>Instalația de desulfurare umedă a gazelor de ardere pentru cazanul 6 a fost pusă în funcțiune în februarie 2012.</b></p> <p>În prezent, cazanul 6 este în funcțiune.</p> <p>Începând cu luna februarie 2015, cazanul nr. 5, nu a mai funcționat, iar din luna aprilie 2015 a fost retras din exploatare, în vederea demarării lucrărilor de reabilitare și modernizare (inclusiv modernizarea instalației de desprăfuire electrică a gazelor de ardere - EF, finalizarea și racordarea instalației de desulfurare umedă a gazelor și instalarea echipamentelor pentru monitorizarea de tip continuu).</p> <p>Se estimează ca lucrările de modernizare, inclusiv cele pentru reducerea emisiilor de pulberi să fie finalizate la sfârșitul anului 2018.</p> <p><b>Lucrările de modernizare a instalației de desprăfuire electrică a gazelor de ardere la cazanul 5 nu au fost demarate.</b></p>
2. S.C. C.E.T. GOVORA nr. 2, 2 cazane x 285 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2011	<p>Din luna aprilie 2015, instalația funcționează la o sarcină de 35-70% din capacitatea instalată în funcție de necesarul consumatorilor.</p> <p>A fost modernizat un electrofiltru (ELFI nr. 1) de la cazanul nr. 5 (ELFI nr. 1) și un electrofiltru de la cazanul nr. 6 (ELFI nr. 1) și urmează să fie modernizate și cel de-al doilea electrofiltru (ELFI nr. 2) de la</p>



Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>cazanul nr. 5 și al doilea electrofiltru de la cazanul nr. 6 (ELFI nr. 2). În perioada 2015 - 2016, va funcționa cu cele două electrofiltre ELFI nr. 1 de la cazanul nr. 5 și ELFI nr. 1 de la cazanul nr. 6, la sarcina nominală, iar cu ELFI nr. 2 de la cazanul nr. 5 și ELFI nr. 2 de la cazanul nr. 6 cu sarcina redusă, asigurându-se conformarea la limita de 48 mg/Nm<sup>3</sup> pulberi emise, astfel realizându-se reducerea emisiilor de pulberi prin proiectul "Modernizarea instalației de desprăfuire electrică de la IMA nr. 2 aparținând CET Govora".</p> <p>Se preconizează că modernizarea celor două electrofiltre (ELFI nr. 2) de la cazanele nr. 5 și nr. 6, se va finaliza la data de 30.11.2016 în funcție și de fondurile proprii disponibile. Lucrările nu au fost demarate.</p>
3. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. <sup>10</sup> nr. 2, 4 cazane energetice x 264 MWt	GNM ANPM ARPM	decembrie 2011	<p>Electrofiltrele se vor înlocui cu ocazia modernizării capitale a IMA 2, corelat cu proiectul "Lucrări la termocentrala Deva privind reabilitarea grupului nr. 4 și instalații de desulfurare pentru grupurile 3 și 4" al cărui contract a fost încheiat în 12.09.2014.</p> <p>Au fost aprobați indicatorii tehnico-economici aferenți Studiului de fezabilitate „CTE Deva. Electrofiltre grupul nr. 3 și 4”; lucrările se preconizează a fi realizate împreună cu instalația de desulfurare.</p> <p>Termen estimat pentru realizarea lucrărilor la grupul energetic nr. 3 este trim I 2017, pentru grupul energetic nr. 4 este trim I 2018.</p> <p>Lucrările nu au fost demarate.</p>
4. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3, 4 cazane energetice x 264 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	<p>În prezent, instalația este în funcțiune.</p> <p>Conform informațiilor furnizate MMAP de către MEIMMMA, prin HG nr. 941/2014 pentru modificarea art. 4 din HG nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, precum și pentru prorogarea unui termen, se stabilește că, pentru menținerea nivelului de siguranță a Sistemului Energetic Național, Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA are obligația de a furniza servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și sistem la o valoare a puterii electrice de cel puțin 500 MW, în condițiile reglementărilor emise de ANRE. Pentru a răspunde acestei cerințe, conducerea Societății Complexul Energetic Hunedoara SA a propus menținerea instalației mari de ardere nr. 3 (grupurile nr. 5 și 6) în stare de funcționare ca rezervă terțiară lentă, până la realizarea măsurilor de conformare.</p> <p>Conformarea din punct de vedere a emisiilor de pulberi (reabilitare electrofiltre a grupurile nr. 5 și nr. 6 de la IMA 3) se va realiza etapizat în perioada 2018 - 30 iunie 2020.</p> <p>Lucrările nu au fost demarate datorită lipsei fondurilor.</p>
5. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 2, 2 grupuri de cazane de abur x 300 MWt + 1 x 269 MWt	GNM ANPM APM	decembrie 2013	<p>În prezent, instalația este în administrarea SC Termoficare Oradea SA ,</p> <p><b>APM Bihor a emis Autorizația Integrată de Mediu AIM nr. 1 BH din 04.05.2017 cu termen de valabilitate 03.07.2027.</b></p> <p><b>S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A fiind în administrarea Casei de insolvență Transilvania Filiala Bihor, Instalația este oprita din 15.04.2016</b></p>

<sup>10</sup> În data de 09.11.2012, SC Complexul Energetic Hunedoara SA a notificat APM Hunedoara că în conformitate cu HG nr. 1023/2011 a fost finalizat procesul de fuziune prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA, începând cu data de 01.11.2012 înființându-se SC Complexul Energetic Hunedoara SA.

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>În vederea conformării, este în derulare proiectul "Reabilitarea sistemului de termoficare urbană la nivelul municipiului Oradea pentru perioada 2009 – 2028 în scopul conformării cu legislația de mediu și creșterea eficienței energetice"<sup>11</sup>, finanțat din POS Mediu, Axa Prioritară 3. Contractul de lucrări „Implementare proiect la Sursă”, prevede punerea în funcțiune a unei instalații de cogenerare cu turbină cu gaz și cazan recuperator de căldură, în vederea reducerii emisiilor de NOx, SO2 și a emisiilor de pulberi, prin eliminarea progresivă a lignitului și creșterea eficienței energetice. Această instalație de ardere înlocuiește instalația mare de ardere SC ELECTROCENTRALE ORADEA SA nr. 2.</p> <p>În cadrul acestui proiect, în etapa 1, s-a realizat o nouă sursă de producere a energiei termice și electrice în cogenerare, conforme cu actualele cerințe de mediu, care constă în: turbină cu gaze și cazan recuperator de 40MWe + 43MWt, două cazane de apă fierbinte de 116,3MWt și două cazane de abur de 14t/h. <b>În prezent, lucrările sunt realizate în proporție de 100%.</b></p> <p>IMA II ( C4 și C5 cu puterea de 300 MWt fiecare și C6 cu 269 MWt) nu mai funcționează din data de 15. 04.2016; până la această dată SC Electrocentrale Oradea SA nu a solicitat către APM Bihor stabilirea obligațiilor de mediu. Cazanele C4, C5 și C6 sunt în conservare</p> <p><b>În data de 09.06.2017 SC Electrocentrale Oradea SA a depus Notificare pentru stabilirea obligațiilor de mediu și Bilanț de mediu nivel I. S-a solicitat refacerea bilanțului de personae acreditate și depunerea Bilanțului de nivel II.</b></p> <p><b>În data de 10.11.2017 a fost depusă la APM Bihor Bilanțul de mediu nivel I.</b></p> <p><b>APM Bihor a efectuat verificarea amplasamentului și a BM II urmand ca operatorul să mai depuna unele completari relevante pentru stabilirea obligațiilor de mediu.</b></p> <p>SC Electrocentrale Oradea SA – societate în insolvență a informat prin adresa nr. 2797/25.07.2016, înregistrată la APM Bihor cu nr. 10669/26.07.016 că prin HCL 877/2016 SC Termoficare Oradea SA preia bunurile SC Electrocentrale Oradea SA.</p> <p>La instalația nouă, conform proiectului amintit mai sus, va trebui să se integreze și cazanul de abur C1 (IMA 1) de 127MWt, cu funcționare pe gaze naturale și instalațiile auxiliare existente ce au aparținut S.C. Electrocentrale Oradea S.A.</p> <p>Deci, la ora actuală, activitatea de producere, transport și distribuție a energiei termice în municipiul Oradea a fost preluată în totalitate de către societatea Termoficare Oradea S.A.</p> <p>- în data de 21.04.2016, societatea Termoficare Oradea S.A. a depus la Agenția de Protecție a Mediului Bihor o adresă cu nr. 6199 de înaintare a documentației de susținere a solicitării de emiteră a autorizației integrate de mediu pentru sursa nouă. Prin adresa înregistrată la APM</p>

<sup>11</sup> Finanțarea proiectului a fost aprobată de Comisia Europeană prin Decizia nr. C(2011)3260 final /20.05.2011.

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>Bihor cu nr. 16013/28.11.2016 s-a retransmis documentatia de solicitare a AIM avand in vedere ca APM a solicitat informatii suplimentare.</p> <p>- în data de 25.07.2016, S.C. Electrocentrale Oradea S.A., prin adresa cu nr. 2796, a depus la APM Bihor o Notificare în care s-au prezentat toate aceste informatii.</p> <p>În perioada iunie-decembrie 2015, GNM CJ Bihor a efectuat un număr de cinci controale și a aplicat o amendă în valoare de 50.000 lei și o sancțiunea complementară de sistare a activității cazanelor C4, C5, C6 din cadrul instalației de ardere nr. 2, până la data conformării.</p> <p>În data de 05.10.2015, operatorul a contestat în instanță sancțiunile și a solicitat anularea procesului verbal și suspendarea măsurii de sistare a activității. <b>Plângerea contravențională formulată a fost respinsă, prin Sentința nr. 5123/24.06.2016, nu s-a declarat apel. În perioada 01.01-21.11.2016 au fost efectuate de către GNM 4 controale și au fost impuse măsurile de sistare a activității cazanelor energetice C4, C5, C6 cu funcționare pe combustibil solid (carbune) ale IMA 2 și a transportului și depozitarii hidroamestecului de zgură și cenușă la Depozitul de zgură și cenușă de la Santaul Mic al societății.</b></p> <p><b>Au fost organizate 3 licitații pentru achiziția "Documentație de avizare pentru lucrări de intervenții din Proiect tehnic pt.modernizarea cazanului de abur energetic nr.1 din cadrul SC Electrocentrale Oradea SA în vederea reducerii emisiilor de NOx sub 100mg/Nm<sup>3</sup>. Licitația a fost atribuită către SC Energy și Eco Concept SRL București, a fost elaborată documentația de avizare a lucrărilor de intervenție (DALI).</b></p>
<b>Gestiunea deșeurilor – 8 măsuri</b>			
<ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>Continuarea implementării prevederilor Directivei 99/31/CE privind depozitarea deșeurilor</i></li> </ul>			
<p>– Urmărirea sistării activității de depozitare a deșeurilor lichide (corozive și oxidante) pe <u>8 depozite</u> pe care trebuia să se sisteze depozitarea până la sfârșitul anului 2013 care aparțin:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. SC TERMOELECTRICA SA – SE Paroșeni</li> </ol>	<p>GNM ANPM APM</p>	<p>decembrie 2009</p>	<p>Depozitul Valea Căprișoara continuă să funcționeze, datorită imposibilității asigurării surselor de finanțare necesare schimbării tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii.</p> <p>În cursul anului 2011 a fost elaborat "Proiectul de închidere a depozitului de zgură și cenușă Valea Căprișoara la cota 676.00m în compartimentul 1 și la cota 681.00 m în compartimentul 2, în vederea trecerii pe șlam dens".</p> <p>În data de 29.03.2012 a fost emis Ordinul de începere a lucrărilor de închidere a depozitului de zgură și cenușă Valea Căprișoara la cota 676,0 m în compartimentul 1 și la cota 681,0 m în compartimentul 2 în vederea trecerii pe șlam dens, însă pentru finalizarea acestor lucrări este necesară schimbarea tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii.</p> <p>Lucrările pentru realizarea investiției „Schimbarea tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii” au început în iunie 2013, termenul de finalizare a lucrărilor fiind estimat pentru sfârșitul lunii decembrie 2015.</p>

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
			<p>Până în prezent s-a realizat circa 88% din investiție.</p> <p>După finalizarea investițiilor în depozit se va depozita atât șlam dens de zgură și cenușă, cât și subproduse de la desulfurare.</p>
2. SC Electrocentrale Deva SA <sup>12</sup> - Bejan, jud. Hunedoara	GNM ANPM APM	decembrie 2010	<p>La 29.09.2011 investiția "Extindere pe orizontală a depozitului de zgură și cenușă mal drept râul Mureș, extravilanul comunei Șoimuș" era finalizată, pe noul depozit urmând a se depozita atât șlam dens de zgură și cenușă, cât și subproduse de la desulfurare (proces verbal de recepție nr. 377/29.09.2011 încheiat la terminarea lucrărilor).</p> <p>Totuși SC ELECTROCENTRALE DEVA SA a continuat activitatea de depozitare a deșeurilor lichide pe depozitul Bejan, prin utilizarea instalației de "hidro-transport", deoarece este necesară schimbarea tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii.</p> <p>În prezent sunt în curs de execuție lucrările la obiectivul de investiții "Colectarea și transportul în depozit a zgurii, cenușii și a produselor de desulfurare", cu termen estimat pentru finalizare la 30.09.2015. Până în prezent s-a realizat 60% din investiție.</p> <p>Pentru realizarea proiectului: "Închiderea depozitului de zgura și cenușa Bejan de la SC Electrocentrale Deva SA", ARPM Timișoara a emis Decizia etapei de încadrare nr. 269/13.10.2011 (finală la data de 25.10.2011), însă în vederea închiderii depozitului Bejan se va continua depozitarea hidroamestecului de zgură și cenușă pe acest depozit conform soluției de închidere adoptate, respectiv: "Completarea diferenței cu cenușă și zgură folosind în continuare actualul sistem de hidrottransport până la atingerea cotei de 251,5 mdM pe conturul depozitului", pentru care ARPM Timișoara a emis Notificarea nr. 4315/24.08.2010 privind obligațiile de mediu la închiderea depozitului de zgură și cenușă Bejan.</p>
3. S.C. C.E.T. Govora S.A., Govora, jud. Vâlcea	GNM ANPM APM	decembrie 2012	<p>Pe acest depozit de zgură și cenușă se continuă depozitarea deșeurilor lichide pentru realizarea stratului suport în vederea închiderii depozitului, conform soluției tehnice prevăzute în proiectul tehnic „Închiderea depozitului de zgură și cenușă aferent CET Govora – Studiul de fezabilitate”.</p> <p>În vederea închiderii depozitului de zgură și cenușă existent a fost emisă Decizia etapei de încadrare nr. 556/17.11.2014.</p> <p>S-a finalizat prima etapă de consolidare între cotele +219,50 mdMN și +226,5 mdMN, în prezent fiind în derulare procedura de obținere a acordului de mediu pentru a doua etapă de consolidare între cotele +226,5 mdMN și +249,00 mdMN.</p> <p>În 04.08.2015, APM Vâlcea a emis Decizia nr. 324 a etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului a proiectului „Închidere și consolidare depozit de zgură și cenușă până la cota 249 mdMN”.</p> <p>Se estimează că lucrările vor fi finalizate la .....</p>
4. S.C. C.E.T. Arad, Arad, jud. Arad	GNM ANPM APM	decembrie 2013	<p>A fost încheiat contractul pentru executarea lucrărilor de închidere a depozitului, iar stadiul este:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Compartimentul I – închis și ecologizat;</li> <li>• Compartimentul III – închis și ecologizat;</li> <li>• Compartimentul II – Lucrările de copertare și însămânțare se vor finaliza până la 31.03.2016.</li> </ul>

<sup>12</sup> În data de 19.12.2012 SC Complexul Energetic Hunedoara SA a notificat APM Hunedoara că în conformitate cu HG nr. 1023/2011 a fost finalizat procesul de fuziune prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA, începând cu data de 01.11.2012 înființându-se SC Complexul Energetic Hunedoara SA

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
5. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A., Sântaul Mic, jud. Bihor – <b>Celula 1</b>	GNM ANPM APM	decembrie 2013	In prezent se umecteaza DZC din Santău Mic cu hidroamestec format din anumite ape tehnologice fara zgura si cenusă.
6. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A., Sântaul Mic, jud. Bihor – <b>Celula 2</b>		decembrie 2013	<b>A fost notificată la APM Bihor intenția de elabora și depune documentația pentru închidere și ecologizare a DZC, de către Termoficare SA Oradea.</b>
7. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A., Sântaul Mic, jud. Bihor – <b>Celula 3</b>		decembrie 2013	<p><b>În data de 10.11.2017 a fost depusă la APM Bihor Bilanțul de mediu nivel I.</b></p> <p><b>APM Bihor a efectuat verificarea amplasamentului și a BM II urmand ca operatorul sa mai depuna unele completari relevante pentru stabulurirea obligatiilor de mediu.</b></p> <p><b>A fost depus Acordul nr. 81/2/ 26.X.2017emis de CONSIB pentru închidere și ecologizare și Avizul CONSIB nr 81/2/20.10.2017</b></p> <p>In data de 15.04.2016 s-a sistat activitatea instalațiilor care generau hidroamestecul de zgura și cenusa depozitat in DZC Santăul Mic.</p> <p>S-a sistat activitatea de combustie a carbunelui in IMA 2 pe amplasamentul din Soseaua Borsului nr. 23 Oradea, jud. Bihor. SC ELECTROCENTRALE ORADEA SA este în insolvență, administrator judiciar fiind Casa de Insolventa Transilvania Filiala Bihor SPRL cu sediul in Oradea str. Roman Ciorogariu nr 24, ap. 2 Administratorul special al SC Electrocentrale SA este dl Stanel Ionel Necula .</p> <p>Celulele 2 și 3 au capacitatea de stocare epuizată și activitatea sistată.</p> <p>SC ELECTROCENTRALE ORADEA SA este în insolvență.</p> <p>Sistarea depozitării zgurii și cenusii, in hidroamestec a încetat odată cu testarea noii instalatii de producere a energiei electrice și termice SC TERMOFICARE SA ORADEA în regim de cogenerare cu funcționare pe gaz natural, se desfășoară diverse probe și reglaje .</p> <p><b>În data de 12.07.2016, prin HCL cu nr. 443, Consiliu Local al municipiului Oradea a hotărât să retragă de la S.C. Electrocentrale Oradea S.A. și să se concesioneze de către societatea Termoficare Oradea S.A., cele două IMA (1 și 2), DZC Santăul Mic și restul de bunuri.</b></p>
8. C.E.T. II Iași, Holboca, jud. Iași	GNM ANPM APM	decembrie 2013	<p>Instalația de colectare uscată a zgurii și cenușii la CET II Iași Holboca a fost finalizat la data de 15.01.2015, iar la data de 29.04.2015 s-a încheiat procesul-verbal la terminarea lucrărilor.</p> <p>Totuși s-a continuat depozitarea de hidroamestec pe depozit, deoarece retehnologizarea cazanului de 420 t s-a finalizat cu întârziere, ceea ce a condus la nepunerea în funcțiune a instalației de evacuare a zgurii și cenușii în stare uscată. Recepția cazanului s-a realizat în data de 27.11.2015, urmând ca, până la data de 29.04.2016 – când se va realiza recepția finală pentru sistemul de evacuare a zgurii și cenușii în stare uscată - să se realizeze monitorizarea și verificarea indicatorilor de performanță ai instalației.</p>
<b>Calitatea apei – 4 măsuri</b>			
<ul style="list-style-type: none"> <li>Continuarea implementării prevederilor Directivei 91/271/CEE privind epurarea apelor uzate urbane</li> </ul>			
– Urmărirea extinderii treptate a sistemelor de colectare a apelor uzate urbane din aglomerările cu peste 2.000 l.e., prevăzute la art. 3 în	ANAR MMP	decembrie 2013	<p><b>În luna iunie 2015 existau 1.383 rețele de canalizare din care:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>831 rețele de canalizare funcționale</b></li> <li><b>552 rețele de canalizare în diferite stadii de execuție sau nu s-a realizat încă racordarea locuitorilor</b></li> </ul>

Prioritate/măsură	Instituție responsabilă	Termen (luna/an)	Stadiu La data de 15.05.2018
Directiva 91/271/CEE <ul style="list-style-type: none"> <li>○ 69% din încărcarea biodegradabilă totală, exprimată în locuitori echivalenți, la 31.12.2013</li> <li>○ 80% din încărcarea biodegradabilă totală, exprimată în locuitori echivalenți, la 31.12.2015</li> </ul>		decembrie 2015	datorită nefinalizării în totalitate a lucrărilor Gradul de acoperire cu sisteme de colectare a apelor uzate urbane corespunde unei încărcări biologice de <b>63,27%</b> locuitori echivalenți ( <i>nu a fost îndeplinită ținta de 69% pentru 2013 și ținta de 80% pentru 2015</i> ). Datele sunt în curs de actualizare la nivelul Administrațiilor Bazinale de Apă.
– Urmărirea extinderii treptate a tratării apelor reziduale în stații de epurare a apelor uzate urbane din aglomerările cu peste 2.000 l.e., prevăzute la art. 4 și 5(2) în Directiva 91/271/CEE <ul style="list-style-type: none"> <li>○ 61% din încărcarea biodegradabilă totală, exprimată în locuitori echivalenți, la 31.12.2013</li> <li>○ 77% din încărcarea biodegradabilă totală, exprimată în locuitori echivalenți, la 31.12.2015</li> </ul>	ANAR MMP	decembrie 2013  decembrie 2015	În luna iunie 2015 existau 775 <sup>13</sup> stații de epurare a apelor uzate urbane, din care: <ul style="list-style-type: none"> <li>• 616<sup>1</sup> stații funcționale care deserveșc exclusiv aglomerările</li> <li>• 11 stații industriale care epurează și apele uzate urbane din aglomerări</li> <li>• 148 stații noi finalizate la care nu s-a racordat încă populația, aflate în probe tehnologice sau dezafectate</li> </ul> Gradul de acoperire cu stații de epurare a apelor uzate urbane corespunde unei încărcări biologice de <b>53,08%</b> locuitori echivalenți. ( <i>nu a fost îndeplinită ținta de 61% pentru 2013 și ținta de 77% pentru 2015</i> ). Datele sunt în curs de actualizare la nivelul Administrațiilor Bazinale de Apă.
• <i>Continuarea implementării prevederilor Directivei 98/83/CE privind calitatea apei destinate consumului uman, modificata de Regulamentul 1882/2003/CE</i>			
– Urmărirea respectării valorilor parametrilor privind calitatea apei potabile (amoniu, nitrați, turbiditate, aluminiu, fier, plumb, cadmiu și pesticide) în 1.774 aglomerări urbane cu mai puțin de 10.000 de locuitori	MS	31 decembrie 2015	Datele sunt în curs de colectare la nivelul Direcțiilor de Sănătate Publică.
– Urmărirea respectării valorilor parametrilor privind calitatea apei potabile (amoniu, nitrați, aluminiu, fier, plumb, cadmiu, pesticide și mangan) în 111 aglomerări urbane cuprinzând între 10.000 și 100.000 de locuitori	MS	31 decembrie 2015	Datele sunt în curs de colectare la nivelul Direcțiilor de Sănătate Publică.

<sup>13</sup> Numărul stațiilor de epurare și % de epurare au scăzut datorită faptului că unele stații de epurare care erau funcționale în decembrie 2014 sunt în proces de reabilitare/modernizare, apele uzate fiind evacuate direct în receptor, fără epurare (au devenit temporar nefuncționale)