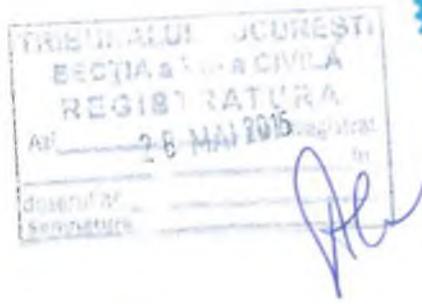


**Tribunalul București**  
**Secția a VII-a Civilă**  
**Dosar nr. 22456/3/2012\***



**EURO Insol**

Societate profesională de reorganizare și lichidare

București, Open Center  
Str. Costache Negri nr. 1-5, et. 3, sector 5  
021/3354509; 021/3354431; 021/3350416

office@euroinsol.eu  
www.euroinsol.eu



**HIDROELECTRICA**



**Raportul administratorului judiciar  
Euro Insol privind activitatea desfasurata  
in perioada 01.04.2015 - 30.04.2015**

## CUPRINS

ASPECTE PROCEDURALE .....	3
CAPITOLUL I. SUMAR EXECUTIV .....	4
CAPITOLUL II. DESCRIEREA ACTIVITATILOR DESFASURATE .....	5
A. Masuri operationale ale administratorului judiciar .....	5
1. Activitatea de producere a energiei electrice .....	5
Sectiunea 1. Activitate tehnica .....	5
Sectiunea a 2-a. Activitatea de mentenanță .....	7
Sectiunea a 3-a. Activitatea de exploatare .....	9
Sectiunea a 4-a. Management energetic .....	11
2. Activitatea de furnizare a energiei electrice .....	12
3. Activitatea de dezvoltare și retehnologizare .....	14
4. Activitatea economico-financiară .....	24
5. Activitatea de resurse umane .....	34
6. Activitatea de strategie și cooperare internațională .....	39
7. Activitatea de procurement .....	41
8. Audit public intern .....	45
9. Control Intern .....	46
10. Managementul riscului .....	47
11. Sistem de management integrat .....	48
B. Măsuri procedurale .....	51

## **ASPECTE PROCEDURALE**

Prin hotararea pronunțată la data de 20.06.2012 în dosarul 22456/3/2012, Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila a admis cererea formulata de Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale “HIDROELECTRICA” S.A. si a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței prevăzută de Legea 85/ 2006, desemnand administrator judiciar pe Euro Insol.

Prin decizia civila nr. 1774/18.10.2012, Curtea de Apel Bucuresti Sectia a V-a Civila a mentinut dispozitiile sentintei din fond sub aspectul deschiderii procedurii insolventei si a masurilor subsecvente.

In data de 11.06.2013 a fost inregistrat la grefa instantei Planul de Reorganizare a activitatii Hidroelectrica S.A., plan propus si intocmit de administratorul judiciar Euro Insol.

Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013, constituita pe categorii distincte de creante, in temeiul art. 100 alin. 3 din Legea nr. 85/2006, a votat Planul de reorganizare a activitatii debitoarei HIDROELECTRICA S.A. De asemenea, Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. cu 94,63857% voturi « PENTRU » a aprobat inchiderea procedurii insolventei Hidroelectrica S.A. la termenul de judecata din data de 26.06.2013 in situatia in care sunt indeplinte obligatiile de plata a creantelor certe, lichide si exigibile, astfel cum acestea erau prevazute in Planul de reorganizare.

Prin sentinta civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013, Tribunalul Bucuresti a confirmat Planul de reorganizare a activitatii Hidroelectrica S.A. plan propus si intocmit de administratorul judiciar Euro Insol, sentinta devenita irevocabila prin nerecurare.

Avand in vedere ca potrivit dispozitiilor art. 132 alin. 1 din Legea nr. 85/2006 « *o procedura de reorganizare prin continuarea activitatii sau lichidare pe baza de plan va fi inchisa, prin sentinta, in urma indeplinirii tuturor obligatiilor de plata asumate in planul confirmat* »,

Raportat la:

indeplinirea de catre Hidroelectrica S.A. a tuturor obligatiilor de plata astfel cum acestea au fost prevazute in Planul de Reorganizare,

prin sentinta civila nr. 6482/26.02.2013, Tribunalul Bucuresti a dispus inchiderea procedurii reorganizarii judiciare deschisa impotriva Hidroelectrica S.A.

Prin decizia civila nr. 456/25.02.2014 pronuntata in dosarul nr. 22456/3/2012/a1, Curtea de Apel Bucuresti a casat sentinta civila nr. 6482/26.06.2013 pronuntata de Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila prin care s-a dispus inchiderea procedurii reorganizarii judiciare a Hidroelectrica S.A. In prezent, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 22456/3/2012\* aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a VII-a Civila.

# CAPITOLUL I. SUMAR EXECUTIV

## Masuri operationale

Administratorul judiciar a luat o serie de masuri si a intreprins activitati care sa conduca la atingerea urmatoarelor obiective:

- Implementarea unui management profesionist prin finalizarea numirii managerilor pe pozitiile cheie ale companiei urmare a procesului de selectie desfasurat cu Pedersen and Partners;
- Redefinirea politicii de evaluare si remunerare a functiilor si pozitiilor din cadrul companiei, a pachetului salarial, bazat pe componenta fixa si variabila, determinata de competenta si performanta;
- Demararea pasilor pentru implementarea unui sistem integrat de management ERP;
- Optimizarea/reducerea costurilor (operationale si financiare);
- Valorificarea activelor din patrimoniul Hidroelectrica care nu concură în mod direct la realizarea obiectului principal de activitate si care sunt generatoare de costuri suplimentare;
- Eliminarea activelor toxice din portofoliul companiei;
- Priorizarea programului de investitii;
- Analiza bugetului pentru anul 2014 si a principalelor posibilitati de indeplinire a unor indicatori de profitabilitate si rentabilitate satisfacatori;
- Intensificarea prezentei Hidroelectrica pe piata energiei prin oferte atractive si profitabile, astfel incat capacitatatile de productie sa fie valorificate la maxim si in conditii de eficienta a raportului cost/beneficiu;
- Alocarea resurselor financiare preponderent pentru proiectele de investitii/ retehnologizare/ mentenanta mari si eficiente, cu componenta hidroenergetica importanta;
- Protejarea intereselor companiei in cadrul litigiilor aflate pe rolul instantelor de judecata;
- Eficientizarea activitatii de exploatare prin corelarea retragerilor din functiune cu perioadele de ape mici.

## Obiectivele administratorului judiciar pentru perioada imediat urmatoare:

### • Reducerea costului de productie

Avand in vedere pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata de energie si costul de productie al competitorilor, se impun masuri care sa conduca la un cost de productie mai mic decat cel bugetat.

### • Retehnologizari si investitii

Administratorul judiciar considera prioritara politica investitiilor in proiectele de retehnologizare a obiectivelor hidroenergetice la care actiunile uzuale de mentenanta nu mai pot contracara efectul uzurii fizice si morale. In contextul actual al pielei energetice din Romania, **investitiile in capacitatii noi de productie trebuie temperate**. Retehnologizarea capacitatilor de productie importante precum CHE Vidraru, CHE Marisel, CHE Raul Mare Retezat, CHE Dimitrie

Leonida, cu o putere instalata totala de peste 1.000 MW reprezinta obiective esentiale pentru societate.

- **Reducerea costurilor cu lucrarile de mentenanta** derulate prin Hidroelectrica-Serv, societate la care Hidroelectrica este unic actionar;
- **Dezvoltarea activitatii de – furnizare/trading** energie electrica prin utilizarea pielei interne sau regionale si a tuturor tipurilor de platforme de tranzactionare care pot permite inclusiv construirea si implementarea unei strategii de hedging/protective a riscului. Este imperios necesara atragerea de personal calificat in cadrul acestui departament, cu experienta deosebita in activitatea de trading.
- **Implementarea unui sistem integrat de management ERP** prin intermediul caruia vor fi eliminate multe disfunctionalitati din cadrul societatii, va creste nivelul de eficienta a activitatilor si se va obtine optimizarea proceselor;
- **Valorificarea activelor din patrimoniul Hidroelectrica care nu concură în mod direct la realizarea obiectului principal de activitate si care sunt generatoare de costuri suplimentare.**

## CAPITOLUL II. DESCRIEREA ACTIVITATILOR DESFASURATE

### A. Masuri operationale ale administratorului judiciar

#### 1. Activitatea de producere a energiei electrice

##### Sectiunea 1. Activitate tehnica

###### 1. Activitatea Consiliului Tehnico Economic (CTE)

- S-au programat si s-au desfasurat **12 sedinte ale CTE-HE** in care s-au analizat **12** documentatii.
- S-au inregistrat **15 documentatii noi** pentru analiza si avizare.
- S-au finalizat **13 Avize si Puncte de Vedere CTE** la documentatii elaborate de terti si de Sucursale.

###### 2. Activitatea de emitere de catre Hidroelectrica SA a Avizelor si Acordurilor catre terti pentru activitati care au influenta asupra activelor de producere existente sau in stadiu de proiect.

In perioada de referinta s-au analizat si s-a purtat corespondenta pentru solicitari a **10** entitati, dupa cum urmeaza:

- Corespondenta purtata cu Compania Judeteana apa Serv SA Piatra Neamt privind renegocierea tarifului pentru prestarea serviciului de furnizare apa.

- Corespondenta purtata cu ANIF Brasov privind renegotierea tarifului pentru prestarea serviciului de furnizare apa în vederea asigurării apei necesare pentru irigații și alimentare pastravarie.
- Corespondenta purtata cu Top Market Trading SRL privind modificarea algoritmului de calcul al tarifului stabilit prin contractual pentru alimentarea cu apa a pastravariei Zavoi, comuna Valea Danului.
- Corespondenta purtata cu Primaria comunei Mărăcineni privind serviciu de furnizare apa în vederea asigurării apei necesare pentru irigații în comunele Săpoca-Mărăcineni.
- Corespondenta purtata cu Aparegio Gorj SA privind preluare apă din acumularea hidroenergetică Clocotiş în vederea alimentării cu apă a populației.
- Corespondenta purtata cu Complexul Energetic Oltenia SA – Unitatea Miniera de Cariera Jilt privind preluare apă din acumularea Tismana Aval prin conducta de alimentare a Pastravariei Tismana în statia de apa Godinesti în vederea alimentării cu apă potabila.
- Corespondenta purtata cu Primaria orașului Tismana privind preluare apă din nodul de presiune CHE Tismana și din aductiunea Clocotis-Tismana în vederea alimentării orașului Tismana.
- Corespondenta purtata cu Primaria Comunei Pestisani privind preluare apă din acumularea Clocotis în vederea alimentării cu apă potabilă.
- Corespondenta purtata cu Romsilva SA privind preluare apă din acumularea Tismana Aval în vederea alimentării pastravariei Tismana.
- Corespondenta purtata cu Manastirea Tismana privind preluare apă din nodul de presiune CHE Tismana în vederea alimentării cu apa a Manastirii.

### **3. Activitatea referitoare la relatia cu firmele care solicita/detin exploatari de aggregate minerale (conventii de exploatare noi si prelungiri).**

**In perioada de referinta s-au analizat si s-a raspuns solicitarilor primite din partea a 2 societati:**

- Convenție de exploatare aferentă documentației Exploatarea agregatelor minerale din cuveta lacului de acumulare Slatina, balastiera Slatioara, beneficiar CARPAT AGREGATE SRL;
- Convenție de exploatare aferentă documentației Exploatarea agregatelor minerale din cuveta lacului de acumulare Arcești, balastiera Teslui, beneficiar OLT SIACO SRL.

S-a emis decizia pentru stabilirea colectivului de lucru pentru întocmirea de norme tehnice interne: **Nomenclatoare de operații pentru lucrări de menenanță tip LN2, LN3, LN4 la echipamentele și instalațiile din categoriile:**

1. Transformatoare de putere
  - a. Transformatoare de evacuare a puterii cu putere nominală între 1÷63MVA,
  - b. Transformatoare de evacuare a puterii cu putere nominală mai mare de 63MVA,
  - c. Transformatoare de servicii interne, etc.
2. Stații electrice
  - a. Stații electrice 110kV, 220kV,

- b. Stații electrice 6kV, 10,5kV, 15kV, 20kV,
- c. Post transformare aerian,
- d. Post transformare zidit, etc

In ceea ce priveste retehnologizarea a 17 microhidrocentrale aflate in administrarea Hidroelectrica s-a elaborat raportul privind situatia existenta in teren, tema de proiectare pentru studiul de fezabilitate, s-a redactat Referatul de Necesitate si Oportunitate si Nota privind Valoarea Estimata.

In vederea modernizarii statilor MT de la SH Hateg si SH Curtea de Arges s-a elaborat draftul de contract pentru achizitie echipamente.

## **Sectiunea a 2-a. Activitatea de mentenanta**

S-a definitivat si a fost inaintat spre aprobare programul de retrageri din exploatare a hidroaggregatelor din unitatile dispecerizabile pentru luna aprilie 2015.

S-au definitivat realizările valorice din programul de mentenanță aferente lunii martie 2015:

Nr Cr t	Sucursala/ Uzina	Total programat an 2015	Total programat an 2015 cu Hidroserv	Realizari martie 2015	Realizari martie 2015 cu S.S.H. Hidroserv	Total Realizari 3 luni 2015	Total Realizari 3 luni 2015 cu SSH Hidroserv
<b>1</b>	<b>Bistrita</b>	21.610.201	17.508.321	1.162.998	1.132.952	3.699.869	3.438.030
<b>2</b>	<b>Cluj</b>	10.350.000	9.900.616	627.541	591.990	1.664.937	1.597.254
	UHE Oradea	8.295.000	7.777.040	623.407	623.407	1.491.967	1.491.966
<b>3</b>	<b>Curtea de Arges</b>	24.787.589	23.515.568	1.755.150	1.393.050	4.544.245	4.007.374
	UHE Buzau	7.264.000	4.255.992	105.253	103.574	506.691	464.654
<b>4</b>	<b>Hateg</b>	18.325.000	14.025.000	2.438.640	1.917.170	7.329.565	4.308.932
	UHE Caransebes	4.611.900	4.572.700	101.259	101.259	640.725	640.480
<b>5</b>	<b>Portile de Fier</b>	24.509.997	21.899.833	2.636.192	2.499.654	4.153.879	3.879.132
	UHE Tg. Jiu	6.285.000	5.650.000	254.608	254.608	753.628	753.627
<b>6</b>	<b>Rm. Valcea</b>	23.872.021	19.543.056	959.794	891.929	2.680.557	2.309.407
	UHE Slatina	10.561.000	9.746.700	622.419	620.861	1.793.447	1.791.889
<b>7</b>	<b>Sebes</b>	9.423.325	8.704.325	283.971	281.901	1.156.822	1.148.259
	UHE Sibiu	8.245.000	8.047.000	247.415	247.382	690.293	666.997
<b>8</b>	Executiv	5.859.967					
	<b>TOTAL</b>	<b>184.000.000</b>	<b>155.146.151</b>	<b>11.818.647</b>	<b>10.659.737</b>	<b>31.106.625</b>	<b>26.498.001</b>

S-a centralizat programul de retrageri din exploatare a HA din unitatile dispecerizabile pentru luna mai 2015. Programul a fost analizat la nivelul departamentului mentenanță privind respectarea cerințelor de a efectua lucrari de mentenanță programate la hidroaggregate si

instalațiile auxiliare acestora, doar în cazuri strict necesare impuse de starea tehnică a echipamentelor ce ar putea duce la apariția și dezvoltarea unor incidente. S-a mentinut condiția de restricție privind introducerea în reparatie a hidroagregatelor aflate în zonele unde, conform programei meteo, există riscul de a pierde energie prin deversare. Programul este în curs de aprobare la Dispecerul Energetic Național (DEN).

S-au realizat lucrările de menenanță conform programului de retrageri din exploatare aferent lunii aprilie 2015; **puterea medie zilnică** indisponibilă în luna aprilie, din cauza lucrărilor de menenanță, a fost de **677,44 MW**.

Au fost înaintate către SSH. Hidroserv, spre semnare, actele aditionale la contractul cadru 2010-2014, pentru execuția lucrărilor cuprinse în programul de menenanță pe anul 2015 aferente trimestrelor II-IV 2015.

În luna aprilie a continuat analiza derularii programului de menenanță aferent anului 2015, pentru fiecare sucursală în parte, în relația cu S.S.H. Hidroserv.

S-a întocmit programul valoric de menenanță pentru luna mai 2015. Repartizarea acestuia pe Sucursale/Uzinele Hidroelectrica este prezentată în tabelul următor:

-LEI-

Sucursala/Uzina	Valoare program menenanță 2015	Total valoare menenanță 2015 estimată a se executa cu Hidroserv	Realizari 3 luni 2015	Estimat aprilie 2015	Valoare program menenanță mai 2015	
					Total Sucursala	Din care Hidroserv
<b>SH Bistrița</b>	21.610.201	17.508.321	3.699.869	995.782	1.961.807	1.745.017
<b>SH Cluj</b>	10.350.000	9.900.616	1.664.937	970.877	842.180	841.640
UHE Oradea	8.295.000	7.777.040	1.491.967	510.405	699.012	695.102
<b>SH Curtea de Arges</b>	24.787.589	23.515.568	4.544.245	1.401.666	2.149.721	2.026.828
UHE Buzau	7.264.000	4.255.992	506.691	140.000	337.371	252.121
<b>SH Hateg</b>	18.325.000	14.025.000	7.329.565	1.887.468	1.015.547	1.002.907
UHE Caransebes	4.611.900	4.572.700	640.725	170.000	396.829	395.977
<b>SH Portile de Fier</b>	24.509.997	21.899.833	4.153.879	896.321	1.559.821	1.540.556
UHE Tg. Jiu	6.285.000	5.650.000	753.628	670.000	534.775	534.775
<b>SH Rm. Valcea</b>	23.872.021	19.543.056	2.680.557	1.550.000	1.909.881	1.884.810
UHE Slatina	10.561.000	9.746.700	1.793.447	665.000	959.213	959.213
<b>SH Sebes</b>	9.423.325	8.704.325	1.156.822	1.100.000	525.751	525.751
UHE Sibiu	8.245.000	8.047.000	690.293	88.509	378.625	378.625
Executiv	5.859.967					
<b>TOTAL</b>	<b>184.000.000</b>	<b>155.146.151</b>	<b>31.106.625</b>	<b>11.046.028</b>	<b>13.270.533</b>	<b>12.783.322</b>

## Sectiunea a 3-a. Activitatea de exploatare

### Caracterizare hidrologică:

Lună de primăvară caracterizată în secțiunile amenajate de hidraulicități în gama de la **deficitar** la **normal**. Astfel cu hidraulicități **normale** au fost **Râul Mare (104%)**, **Bistra Mărului (97,5%)**, cu valori **subnormale** (între 80 și 90%) au fost **Râul Alb (87%)**, **Oltul (83%)**, **Cerna - Valea lui Iovan (82%)**, **Bistrița (81%)**. Hidraulicități în gama **deficitară** (sub 80%) au avut **Sebeșul (79%)**, **Prutul (78%)**, **Lotrul (77%)**, **Someșul (74%)**, **Argeșul (73%)**, **Buzăul (72%)**, **Jiul (71%)**, **Drăganul (71%)**, **Siretul (66%)**, **Râul Târgului (66%)**, **Dâmbovița (60%)**.

Pentru fluviul **Dunărea** hidraulicitatea înregistrată, **90,9%**, poate fi caracterizată ca la limita inferioară a **normalei** (debitul affluent mediu înregistrat **7216 mc/s**, față de **7930mc/s** normala lunată). În luna aprilie debitul affluent al Dunării a fost în creștere de la circa **7200mc/s**, la începutul lunii, până la valoarea de circa **8500 mc/s** (în data de **06.04**), după care a evoluat în descreștere continuă până la valoarea de circa **5680 mc/s** (în data de **30.04**).

**Pe fondul acestei perioade cu caracteristicile hidrologice amintite s-a înregistrat în amenajările cap de cascadă o stocare semnificativă peste limitele programului lunar stabilit cu ANAR** (volumul stocat total din marile amenajări pentru perioada în analiză a fost de circa **203mil mc**).

Prognoza hidrologică pentru apele interioare s-a realizat în limitele **72,3%** (**Jiul** în secțiunea Târgu Jiu) și **146,2 %** (**Râul Mare** în secțiunea baraj Gura Apelor).

Pentru **Dunăre**, prognoza din 30.03.2015 (**8000mc/s** debit progozat) s-a **realizat** în proporție de **90,2%**.

Gradul de umplere volumic al marilor amenajări a atins la 30.04.2015 valoarea de **55,31%**. Valoarea gradului de umplere la această dată este cu circa **5,5 %** **sub valoarea medie a finalului de lună aprilie** din ultimii 19 ani (**60,8%**). Producția de energie (livrată) din instalațiile proprii în luna **aprilie** a fost de **1646GWh**, cu **106GWh** **peste media producției din luna aprilie** a ultimilor 19 ani (**1540GWh**) și a patra ca mărime în acest sir de date.

(datele hidrologice și energetice din aplicația Management energetic)

*Situația amenajărilor cap de cascadă*

Data	Grad de umplere la volum util (%)	Volum util total ( mil mc)	Rezerva energetică ( GWh)
<b>31 dec - 2014</b>	<b>64,85</b>	<b>1659,34</b>	<b>1951,67</b>
<b>31 ian</b>	<b>58,53</b>	<b>1497,62</b>	<b>1729,27</b>
<b>28 feb</b>	<b>50,43</b>	<b>1290,32</b>	<b>1461,97</b>
<b>31 mar</b>	<b>47,39</b>	<b>1212,44</b>	<b>1349,98</b>
<b>30 apr</b>	<b>55,31</b>	<b>1415,24</b>	<b>1610,34</b>

(datele din aplicația Management energetic)

**Modul de acoperire a obligațiilor contractuale**  
(MWh)

Luna	Obligații Contractuale							Total oferat	Cumparare		Total Livrat din Producție proprie
	Export	Contract eligibili	Contract Electrica	Contract bilater	Cons	Vanzare PZU	Total obligatii contract		PZU	Contract bilater	
ian	0	0	451808	656824	16985	390527	1527378	1516518	4776	6080	1590344
feb	0	0	393619	744140	15940	263940	1426014	1423220	1042	1760	1481626
mar	0	0	407188	1071093	18990	191928	1699563	1695557	2050	1955	1691646
apr	0	0	368266	1226657	18636	41422	1679480	1663960	6480	9030	1645527
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1620881</b>	<b>3698714</b>	<b>70551</b>	<b>887817</b>	<b>6332435</b>	<b>6299255</b>	<b>14348</b>	<b>18825</b>	<b>6409143</b>

(datele din aplicația weboferta)

**Structura producției de energie electrică**

Amenajarea	Unități dispecerizabile			Unități nedispecerizabile		
	(MWh)	(MW)	(%)	(MWh)	(MW)	(%)
Amenajarea Dunărea	732 223,00	1 016,98	45,11			
Amenajări cu acumulări	449 920,39	624,89	27,72	14 548,29	20,21	65,01
Amenajări pe firul apei	441 005,36	612,51	27,17	7 830,20	10,88	34,99
Total	1 623 148,75	2 254,37		22 378,49	31,08	
Total – apr	1 645 527,24					
Total an (cumulat la 30 apr)	6 409 142,24	2 225,40				

(datele din aplicația Management energetic)

**Consumul specific pentru producere și transformare**

Luna	C <sub>pr</sub> (MWh)	C <sub>pr</sub> (%)
ian	16985	1,06
feb	15940	1,06
mar	18990	1,11
apr	18636	1,12

În luna aprilie a fost înregistrat un consum propriu pentru producere de 18,636 GWh.

**Puterea disponibilă și asigurată (Pentru luna de raportare conf. PO–HE-DE-06)  
(MW)**

Luna	Puterea instalată	Reduceri permanente	Puterea asigurată	Gradul de îndeplinire P <sub>d</sub> / 4500 ×100 (%)
ian	6266,05	282,52	5476,82	132,97
feb	6266,05	279,98	5382,81	133,04
mar	6266,05	300,48	5288,11	132,57
* apr	6266,05	280,02	5336,03	133,02

**Situarea deversărilor** ( Pentru luna de raportare conf. PO – HE- DE- 07)  
**Energie deversată (MWh)**

Cauza → Luna ↓	Servitute, Utilități	Debite peste cel instalat	Reduceri permanente	Retrageri planificate, accidentale, restricții interne, externe	Pregoliri, Alte cauze	Total
ian	13909	571	3292	26172	62	44005
feb	12434	241	116	5366	76	18233
mar	13564	1612	2659	22840	18	40693
* apr	9318	1597	0	8171	56	19142
<b>Total la 30 apr</b>	<b>49225</b>	<b>4021</b>	<b>6067</b>	<b>62549</b>	<b>212</b>	<b>122073</b>

Obs. (\*) Datele sunt estimative după înregistrările zilnice din aplicația "Management energetic", valorile cu un grad de precizie mai ridicat numai după data de 10 mai 2015 când este termenul de raportare procedurat pentru luna aprilie 2015.

Pentru luna **mai 2015** estimarea producției de energie realizabilă în instalațiile proprii, întocmită pe baza ultimelor prognoze de debite afluente din secțiunile amenajate și a situației gradului de umplere al amenajărilor este de circa **1700GWh**.

**În cursul lunii aprilie în cadrul colectivului a fost întocmită și transmisă la Transelectrica documentația lunară privind obținerea de certificate verzi de către centralele din patrimoniu acreditate pentru luna martie. Pentru luna martie numărul de certificate verzi acordate Hidroelectrica a fost de 13610 din care pentru tranzacționare au fost de 8865 iar 4745 au fost amâname.**

#### **Sectiunea a 4-a. Management energetic**

In luna aprilie 2015, totalul veniturilor inregistrate pe piata serviciilor tehnologice de sistem a fost de 16 milioane lei.

	Reglaj Secundar			Rezerva Tertiara Rapida		
	hMW	Valoare lei	lei/hMW	hMW	Valoare lei	lei/hMW
Aprilie 15	128.670	8.174.405	63,53	251.640	7.992.086	31,76

In cadrul serviciului s-a realizat programarea producției Hidroelectrica la nivel de Unitate dispecerizabila, funcție de obligațiile contractuale, debite afluente și rezerva în lacuri.

**Tabel realizari PZU**

Data	cumparat	Vandut	total piata	PIP	Valoare cumparat a	Valoare vanduta	Pret cumparat	Pret vandut
	MWh			lei/MWh	LEI	LEI	Lei/MWh	
Apr.15	6.480	41.422	1.762.243	120,04	50.557	7.831.799	7,80	189,07

Caracteristic acestei perioade a fost exploatarea amenajarilor Hidroelectrica corelata cu exploatarea in baza a amenajarii Portile de Fier I si II datorita debitelor mari de pe Dunare (debit mediu affluent de 7.215 mc/s) si in conditiile stocarii in lacurile de acumulare a 247 GWh.

## 2. Activitatea de furnizare a energiei electrice

In cursul lunii aprilie 2015, activitatea de ofertare pe pietele centralizate gestionate de OPCOM SA a continuat in vederea vanzarii cantitatii disponibile de energie electrica estimata a fi produsa in anul 2015.

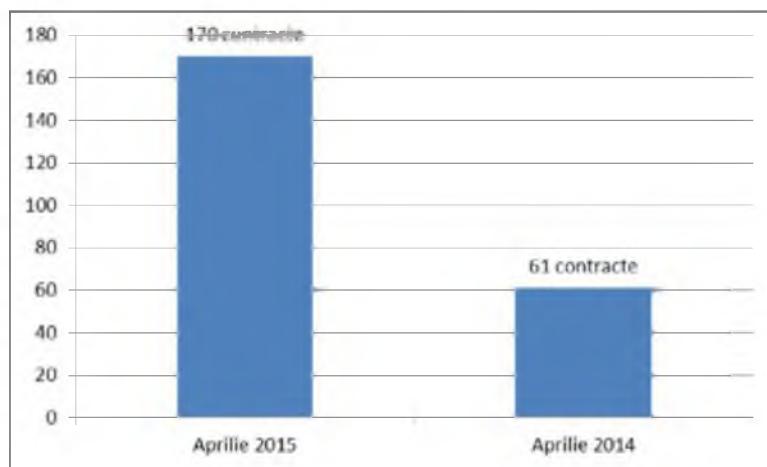
Astfel in perioada 07.04.2015-23.04.2015 Hidroelectrica SA a tranzactionat pe PCCB-NC, 5 pachete (48 GWh) cu livrare in banda si varf pentru luna mai si 4 pachete (6,720 GW) cu livrare in banda pentru saptamanile 18-20 (27.04.2015-17.05.2015).

De asemenea, pentru trimestrul II 2016 au mai fost vandute in perioada 20.04-21.04.2015, 2 pachete insumand o cantitate de 32,760 GWh, cu livrare in banda.

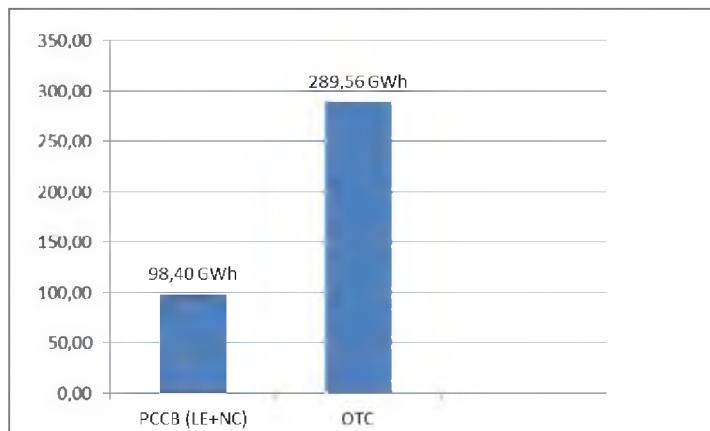
Pe PCCB LE, in luna aprilie, s-a tranzactionat in data de 01.04.2015, 1 pachet (10,920 GWh) cu livrare in banda pentru trimestrul II 2016, la o putere orara de 5 MWh.

Numarul contractelor aflate in derulare si gestionate de Directia Trading Furnizare in cursul lunii aprilie 2015 pe PCCB si PCCB NC a fost de 170, insemnand o crestere cu 178% fata de luna aprilie a anului 2014.

**NUMAR CONTRACTE IN DERULARE COMPARATIE APRILIE 2014/APRILIE 2015  
PCCB, PCCB NC**



### CANTITATE TRANZACTIONATA APRILIE 2015 (VANZARE)



De asemenea, in luna aprilie 2015, Hidroelectrica SA a incheiat tranzactii pe piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica cu livrare intern (308,040 GWh).

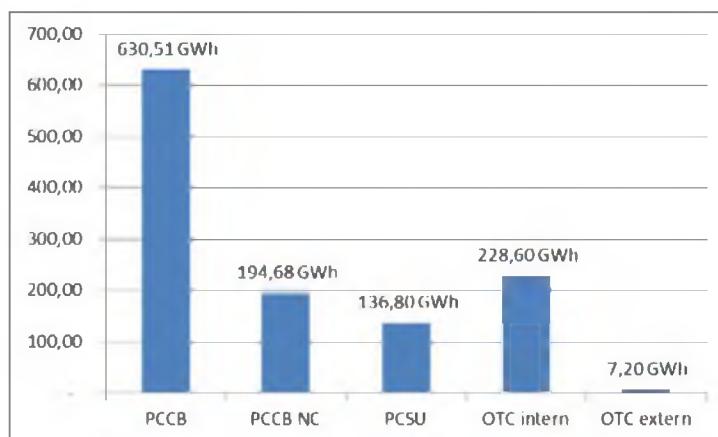
Pentru activitatea de trading, in aprilie s-au cumparat pe piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica 18,480 GWh (pentru livrare in Ungaria).

In luna aprilie 2015, au fost livrati in Ungaria 7,200 GWh catre 1 partener, tranzactii realizate pe platforma OTC organizata de TFS.

Totodata in luna aprilie s-au livrat pe PCSU 136,800 GWh catre 3 parteneri la un pret cu cel putin 15 RON/MWh peste nivelul inregistrat pe celalalte segmente de piata.

Numarul parterilor pe piata OTC cu care s-au semnat contracte EFET a ajuns la 15, jucatori din Romania, Cehia, Danemarca, Slovenia si Marea Britanie.

### CANTITATI LIVRATE APRILIE 2015



### **3. Activitatea de dezvoltare si retehnologizare**

#### **Activitate Departament Dezvoltare si Departament cu Functiuni Complexe**

##### **SH BISTRIȚA**

###### *1) AHE a râului Bistrița pe sector Borca - Poiana Teiului*

- Discutii cu reprezentantii Primariei Borca referitor la modul de abordare a eliberarii terenului ocupat de organizarea sociala (teren in proprietatea Primariei Borca).

###### *2) AHE a râului Siret pe sector Cosmesti – Movileni*

- Elaborare situatie financiara 2011-2014 necesara intocmirii Notei de Fundamentare privind necesitatea și oportunitatea optimizării AHE a râului Siret pe sector Cosmesti – Movileni.

###### *3) Amenajarea hidroenergetica Pascani*

CHE Pascani

- S-a livrat la SH Rm. Vâlcea (în regim de împrumut) cantitatea de ulei depozitată în centrală - ulei achiziționat de la UCM Reșița, contract 162/1989 - și care nu este necesară în acest moment în sucursală.

###### *4) CHE Galbeni. Punere in siguranță dig de apărare sat Siret"*

- Proces Verbal de predare-primire a obiectivului;
- Act Aditonal de reducere a valorii contractate pana la valoarea realizata in cadrul contractului.

###### *5) Baraj Izvorul Muntehui. Retehnologizare sistemului AMC prin modernizarea AMC-urilor si transmiterea datelor UCCH*

- O echipă tehnică de la Universitatea Cluj (subcontractant ROMSYS) a înlocuit tipul de senzori destinați măsurării debitelor exfiltrate din baraj (echipament aflat în perioada de garanție ). La finalul interventiei s-au facut probe de funcționare și s-a semnat un proces verbal în care s-a consemnat ca stația automată UCC achiziționează date în conformitate cu proiectul tehnic.

###### *6) Valorificarea optima a potentialului hidrologic al raului Neagra Sarului*

- Au avut loc discutii cu reprezentantii Departamentului Strategie privind valorificarea MHC-urilor care fac parte din acest obiectiv de investitii, urmand ca în functie de rezolutia primita, impreuna cu Directia Financiara să se ia o decizie cu privire la viitorul obiectivului de investitii.

##### **SH CLUJ + UHE ORADEA**

###### *1) AHE Rastolița - lucrări executate*

- S-au executat urmatoarele lucrari pe parte de construcții:
  - Casa barajist : Lucrari finisaje – tencuieli exterioare 77 mp, tâmplărie 28,70mp, izolație termică pod 158 mp, confecții metalice 28 ml
  - Baraj: - injectii voal etanșare 180ml
    - depunerile în prism de etanșare 2074mc

- Aducțiune principală: - suprastructură casă vane priză 35 mc
  - Centrală: - finisaje interioare 406 mp
  - Bazin compensator : - rigolă colectoare ape 71,65 ml;
  - Excavatii prize de apă 315 mc
  - Betonare priză de apa 82 mc
  - S-au executat urmatoarele lucrari cu montaj:
  - Baraj: - testare vană de lucru golire de fund
  - Tușare vană de revizie
  - Montare piese inglobate casa put umed
  - Centrare și montare grinzi grătar
  - Centrală:
  - Refacere linie HG2
  - Montare traseu circuite conducte gospodăria de ulei și aer comprimat de j.p.
  - S-au executat urmatoarele lucrari cu HidroelectricaServ:
  - Verificare DSG1: DSG 9
  - S-a lucrat la montarea automatelor programabile și verificarea circuitelor de automatizare DSA 2-1, DSA 2-2, DSA 2-3
  - S-a lucrat la montarea instalatiei de punere la pamant in Statia de 110 KV
  - S-a lucrat la montarea de trasee cable –fosa HG nr.1
- 2) AHE Crisul Repede: Centru dispecer (Cladire P+4)
- S-a lucrat la finalizarea hidroizolatiei intre corp P+4 si cladire sediu vechi, cu acoperis tip sarpanta;
  - Se lucreaza la intocmirea Cartii Constructiei
  - S-au intocmit la RNO si Caiet de sarcini pentru achizitie dotari pe partea de PSI la sediul nou care urmeaza a fi receptionat
  - S-a intocmit RNO pentru achizitie servicii de consultanta pentru intocmire certificat de performanta energetica a centrului dispecer ce urmeaza a fi receptionat

#### Alte activitati

- Pe partea de terenuri, a fost refăcut pentru a fi transmis la HE, în vederea avizării, și aprobării Referatul de necesitate și oportunitate, Nota privind determinarea valorii estimate a achiziției precum și Notele de calcul privind valoarea estimată pentru lucrarea „Achiziție servicii de cadastru aferente MHC Piatra Bulz și Sediul UHE Oradea” documentație ce cuprinde alipirea numerelor cadastrale 50612 Pietroasa și 50651 Pietroasa (ce reprezintă terenul aferent MHC Piatra Bulz), întocmirea Documentației de înscriere în cartea funciară a construcției MHC Piatra Bulz, întocmirea Documentației de alipire a numerelor cadastrale 157139 Oradea și 168777 Oradea, (ce reprezintă terenul aferent Sediului UHE Oradea) precum și întocmirea Documentației de înscriere în cartea funciară a construcției Sediul nou P+4 UHE Oradea.

#### **SH HATEG + UHE CARANSEBES**

##### I) CHE Bretea- lucrări executate

##### CENTRALA

- executie umpluturi la platforma centralei si camera de incarcare, 800 mc
- betonare camera de incarcare, pereu= 51,4 mc;

- betonare bazin de linistire, pereu =30,6 mc
- tencuieli centrala =269 mp
- glet = 796 mp

#### CANAL DE FUGA

- excavatii =29.585 mc
- betonare pereu = 942,4 mc
- betonare saltele rigola centrala=226,1 mc

#### STATIA 110 KV

- betonare fundatii=24,8 mc
- 2) *Instalații mecanice de ridicat*
- Dupa intalnirea de la HE, Energomontaj s-a angajat sa finalizeze neconformitatile in 9 saptamani de la semnarea contractului cu Promt Timisoara.

#### SH SEBEŞ + UHE SIBIU

##### 1) *AHE Olt defileu sector Cornetu – Avrig.*

- A fost comunicat in vederea aprobarii catre Inspectia de Stat in Constructii –planul de faze determinante pt rest executat CHE Racovita.
  - Au fost elaborate RNO pentru:
    - Memoriu aviz mediu –inlocuire si protejare conducta Transgaz;
    - proiect tehnic – trecere la nivel CF instalatia SAT CHE Racovita;
    - Rapoarte de evaluare terenuri conform Legii 255/2010;
    - rapoarte cadastrale conform Legii 255/2010;
  - RNO privind deblocarea accesului in centrala CHE Robesti;
  - RNO privind redarea terenurilor ocupate temporar.
  - Au fost solicitate ISPH rapoartele proiectantului in vederea receptiei la terminarea lucrarilor pentru CHE Racovita (centrala, baraj si hidroagregatul HA2).
  - Au fost solicitate oferte in vederea achizitiei serviciului de proiectare “Trecere CF acces central CHE Robesti”.
  - A fost asigurata asistenta la probele de umplere circuit hidraulic HA2;
  - A fost demarata procedura privind receptia finala la CHE Robesti.
  - A fost finalizata predarea de catre SC ENERGOMONTAJ SA a echipamentelor de montaj parte a furniturii hidroaggregatelor CHE Racovita si executat procesul de predare a custodiilor.
  - A fost elaborata nota de informare privind solutia tehnica de compensare a energiei reactive la CHE Racovita si CHE Robesti.
  - Au fost elaborate Nota de informare privind rezultatele intalnirii intre reprezentantii UCM Resita si Energomontaj in vederea remedierii avariei HA1 Racovita.
  - A fost elaborat raspunsul catre Ministerul Energiei privind situatia podurilor CF CHE Racovita.
  - In progres obtinerea acordului proprietarilor privind dreptul de acces teren pentru lucrarea „Inlocuire si protectie conducta magistrala Transgaz - Racovita”
  - In progres obtinerea acordului proprietarilor privind dreptul de acces teren pentru lucrarea „Eliberare amplasament Linie 20KV Vestem-Vestem”.
  - In progres redarea terenurilor ocupate temporar de organizariile de santier
- 2) *Lac redresor Sebes. Etapa II*

- Întocmire Act aditional nr.1/2015 – Lucrari de intrerupere temporara Lac redresor Sebes. Etapa II;
  - Refacere notă de fundamentare pentru aprobare AGA privind necesitatea și oportunitatea optimizării amenajării
  - Optimizarea cheltuielilor pentru intrerupere temporara
- 3) Lac redresor Sebes- etapa I.Prag la cota 268 mdM
- 1) Refacere notă de fundamentare pentru aprobare AGA privind necesitatea și oportunitatea optimizării amenajării

#### Alte activități

- 2) Efectuarea masuratorilor la CHE Robesti – ocupate temporar ramase după excavarea la cotele proiectate la canalul de fuga de la CHE Robesti;
- 3) Efectuarea demersurilor catre Hidroconstructia SA Sebes în vederea preluării în patrimoniul Hidroelectrica a organizatorilor de sănătate - Colonia Sipcea, Colonia Canciu și Colonia Tau;
- 4) Efectuarea demersurilor împreună cu Biroul Achiziției pentru contractarea lucrării „Modernizarea reductorilor de curent și tensiune din stațiile de 220 kV CHE Galceag și CHE Sugag;
- 5) Transmiterea spre avizare în CTE Hidroelectrica a documentației ”Optimizare și modernizare instalatii de ventilare din centralele subterane CHE Galceag, Sugag, Saciori și casele vanelor flutură aferente acestora;

#### **SH CURTEA DE ARGEȘ - UHE BUZĂU**

##### 1) AHE Surduc-Siriu

- S-au executat lucrările la aducțiunea principală Surduc-Nehoiasu, de către Hidroconstructia S.A. – Suc. Moldova, în baza AA nr. 3/2014. Stadiile fizice realizate de la reluarea lucrărilor sunt:
  - Excavații și montare radier prefabricat front Trestia – Castel: lună=5 m / cumulat=5 m ;
  - Excavații pe front Trestia – Castel: lună=13 m / cumulat=58 m;
  - Betonare inele cămașuiale pe front Trestia – Castel: lună=0 m / cumulat=36 m;
  - Injecții de umplere pe front Trestia – Pruncea: lună=0 m / cumulat=420 m;
  - Injecții de umplere pe front Titilău-Bâsca Mare: lună=260 m / cumulat=910 m;
  - Injecții de umplere pe front Castel-Trestia: lună=0 m / cumulat=490;
  - Injecții de umplere pe front Bâsca Mare - Titilău: lună=100 m / cumulat=100 m.
- S-au avizat teme de proiectare pentru elaborarea unor documentații de execuție necesare continuării lucrărilor pe aducțiunea Surduc-Nehoiasu și a unei documentații tehnice în vederea obținerii unei noi autorizații de construire, pentru obiectul baraj Surduc.
- Având în vedere solicitarea Hidroconstrucția privind eliberarea garanției de bună execuție ca urmare a emiterii scrisorii de garanție bancară și a încheierii actului adițional nr.1/2015 la contractul nr. 503/1979, s-a transmis către Compartimentul Contabilitatea situația garanților, în vederea eliberării acestora.

##### 2) Modernizare Stație 110KV CHE Nehoiașu

- Ca urmare a aprobării procesului verbal de recepție finală, s-a întocmit documentul constatator final și s-a înaintat spre semnare

#### Alte activități

- Urmărire derulare contract 49/2014 – documentație necesară obținerii CADP terenuri Prahova și Ialomița;
- Recepție finală „Decolmatarea acumulării Vâlsan în condițiile protejării arealului Romanictys Vâlsanicola”, Proces verbal de recepție finală nr. 1392/01.04.2015;
- Pregătire Recepție finală obiectiv „Reabilitare scara de acces la platforma Baraj Vidraru și statuie Prometeu”, scanare documente în vederea transmiterii spre analiză membrilor comisie de recepție și încarcarea în biblioteca Direcției Dezvoltare ;
- Recepție echipamente aferente „Sistem de achiziție date în centralele hidroelectrice aparținând SH Curtea de Argeș”, Proces verbal de recepție echipamente nr.44722/21.04.2015;
- Întocmire memoriu privind derularea procesului de promovare a obiectivelor de “Modernizare stații electrice de 6,3 kV și 20 kV din SH Curtea de Argeș și SH Hateg”, scanarea documentelor care au stat la baza și încărcarea lor în biblioteca Direcției Dezvoltare;

#### **SH RM VALCEA – UHE SLATINA**

##### 1) Statie de alimentare cu apa potabila Ciunget. Reabilitare cu modernizare

- Pregătire materiale pentru efectuarea receptiei finale care a fost programate în 28 aprilie a.c.
- Transmitere spre aprobată la HE Bucuresti a PV de receptie finală : PVRF nr. 1729/28.04.2015

##### 2) Bloc de interventie Ciunget. Amenajari exterioare

- Pregătire materiale pentru efectuarea receptiei finale care a fost programate în 28 aprilie a.c.
- Transmitere spre aprobată la HE Bucuresti a PV de receptie finală : PVRF nr. 1730/28.04.2015

##### 3) Lucrari pentru marirea gradului de siguranta a acumularii si centralei Gura Lotrului

- Convocare factori implicați și pregătire materiale pentru efectuare receptie de terminare lucrari programata pentru data de 07.05.2015

##### 4) Amenajarea hidroenergetica a raului Olt pe sectorul Izbiceni-Dunare. Centrala Hidroelectrica Islaz.

- Au fost distribuite la sediile Primăriilor comunelor Giuvarasti și Islaz anuntul Agentiei de Protectia mediului Bucuresti referitor la respingerea solicitarii acordului de mediu
- Transmitere clarificari pentru distribuirea la sediul organismelor locale a anuntului Agentiei de Protectia mediului Bucuresti referitor la respingerea solicitarii acordului de mediu

#### Alte activități

- Transmitere situație privind stadiul de intabulare a CADP seria MO3 nr. 13125 privind Captarea și Traversarea Sterpu. Solicitare punct de vedere.
- Analiză topo-cadastrală și juridică asupra “PUD -Baza de pregătire și refacere Rm. Valcea”(ISPH Bucuresti 2003)
- Consultare documente și întocmire adresa catre S.N.T.G.N.Transgaz S.A. Mediaș, referitoare la lucrările de subtraversare a raului Olt în zona Frunzaru și zona Islaz. Analiza documente, întocmire și transmitere adresa catre S.N.T.G.N. Transgaz S.A. Mediaș pentru res-

pectarea obligatiilor privind realizarea lucrărilor de subtraversare cu conducte de transport gaze naturale a râului Olt, în zona lacului de acumulare Frunzaru (racord de alimentare SRM Caracal) și în zona viitoarei amenajări hidroenergetice Islaz.

- Demersuri la Primaria Slatina privind obtinerea Certificatului de atestare a stadiului realizării construcției din cadrul investiției *Extindere Centru Operațional și consolidare sediu Dispecer S.H. Slatina*.
- Transmitere raspuns catre AQUAPROIECT Bucuresti privind informatii suplimentare necesare intocmirii studiului privind ameliorarea zonelor cu baltiri din zonele adiacente digului de remuu Frunzaru, in zona localitatii Farcasele.
- Intocmire Tema de executie pentru lucrarea *C.H.E. Frunzaru. Pod peste raul Teslui in dreptul localitatii Farcasele. Documentatie de avizare a lucrarilor de interventie (D.A.L.I.)*
- Intocmire si transmitere Memoriu justificativ privind necesitatea și oportunitatea lucrării C.H.E. Frunzaru. Pod peste râul Teslui în dreptul localității Fărcașele, în faza de proiectare: *Documentație de avizare a lucrarilor de intervenții (D.A.L.I.)*

### **SH PORTILE DE FIER+ UHE TG.JIU**

#### **1) AHE a raului Jiu pe sector Valea Sadului Vadeni**

- S-a actualizat Nota de fundamentare privind necesitatea si oportunitatea optimizarii AHE a raului Jiu pe sector Valea Sadului Vadeni

#### **2) AHE a raului Jiu pe sector Livezeni Bumbesti**

- S-a avizat in CTE SH documentatia <Expertiza tehnica aferenta lucrarilor executate pe teritoriul judetului Hunedoara la obiectivul de investitii „AHE a raului Jiu pe sector Livezeni-Bumbesti”>
- S-a depus cererea de incheiere cotract de racordare CHE Dumitra la SC Eeenel distributie Banat
- S-au aprobat RNO si NVE in vederea incheierii contractului de racordare la SEN a CHE Dumitra

#### **3) CHE Cerna Motru Tismana.Etapa I a**

- s-a avizat in CTE Hidroelectrica Tema pentru executia proiectului ”Baraj Motru. Etansare suplimentara. Calculul valorilor maxime acceptabile ale debitului exfiltrat si a cantitatii de material transportat in unitatea de timp ca urmarea a realizarii etansarii suplimentare”

### **EXECUTIV**

- Accelerarea activitatii privind intocmirea materialelor necesare colaborarii cu MWH Global (Harza) pentru un prim proiect ”AHE a raului Jiu pe sector Bumbesti Livezeni”
- Intocmire „Raportarea modului de derulare a programului de investitii, modul de contractare si contractantii la lucrari de investitii” in vederea transmiterii catre Cabinet Secretar de Stat

### **Activitate Departament Retehnologizare**

Dintre principalele activități desfășurate în perioada 01.04.2015-30.04.2015 în cadrul sucursalelor hidrocentrale menționăm:

## **SH BISTRITA**

### **1) Retehnologizare CHE Stejaru**

- in prima jumatare a lunii aprilie ofertantul reprezentat de asocierea Romelectro – Litostroj Power a transmis, la termenele stabilite, raspunsurile la clarificariile formulate de comisia de evaluare oferte; in urma analizarii acestora oferta a fost declarata conforma, iar ofertantul a fost desemnat castigator;
- de-a lungul perioadei de analiza a ofertei membrui comisiei de evaluare au intocmit rapoarte preliminare si procese verbale de analiza, consemnand observatiile aparute in timpul analizei documentelor de calificare, a ofertei tehnice si financiare, precum si a amendamentelor la contract;
- in prima saptamana a lunii mai va fi semnat Contractul de retehnologizare pentru CHE Stejaru.

### **2) CHE Stanca. Modernizare hidroagregat si instalatii auxiliare**

- in perioada 20-23.04.2015, o echipa mixta formata din reprezentanti ai SSH Hidroserv si UCM Resita a realizat o vizita in centrala, pentru realizarea unor masuratori cu hidroagregatul in functiune;
- in data de 14.04.2015 Hidroelectrica a transmis catre SSH Hidroserv acceptul de acordare a avansului in vederea achizitionarii din import a materialelor necesare realizarii subansamblelor cu ciclu lung de fabricatie;
- Hidroelectrica a decis si a transmis Contractorului ca data de incepere a lucrarilor de modernizare la hidroagregatul si instalatiile auxiliare ale acestuia, din cadrul CHE Stanca este 15.06.2015.

### **3) CHE Stanca. Modernizare statie 110kV**

- in cursul lunii aprilie, a fost avizat favorabil in CTE SH si in CTE HE, Studiul de Fezabilitate elaborat in cadrul sucursalei Bistrita;
- dupa emiterea avizului CTE HE, va fi intocmita Nota de fundamentare pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai investitiei;
- este necesara urgentarea contractarii serviciilor de elaborare a Proiectului tehnic si Caietelor de sarcini, deoarece se doreste ca lucrările de modernizare la statia de 110kV sa se desfasoare in acelasi timp cu modernizarea HA de la CHE Stanca.

### **4) CHE Beresti. Modernizare HA 2**

- in cursul lunii aprilie, DRT a transmis la ISPH (elaboratorul documentatiei), Punctul de Vedere nr. 14/2015 emis de CTE HE pentru documentatia Proiect tehnic; in baza acestuia ISPH trebuie sa revizuiasca intreaga documentatie si sa o transmita la HE, pana la data de 14.05.2015 pentru programarea unei noi sedinte de avizare in CTE.

### **5) CHE Vaduri. Modernizare HA 2**

- in cursul lunii aprilie, a fost avizat in CTE SH Studiul de Fezabilitate actualizat, elaborat in cadrul sucursalei Bistrita;
- documentatia a fost transmisa la ISPH PD pentru verificare si avizare de catre verificatorii de proiecte.

## **SH PORTILE DE FIER + UHE TG.JIU**

### **1) Retehnologizare CHE Portile de Fier II**

- referitor la lucrările efectuate la capul distributie HA 8, Andrtiz Hydro isi afirma ca nu este obligat conform prevederilor contractuale, sa efectueze lucrările de remediere la acest agregat, deoarece perioada de garantie a expirat. Prin ultima corespondenta transmisa, Andritz Hydro a solicitat un termen de retragere din exploatare pentru a remedia scurgerile de apa, cu mentionarea

- afirmatiei anterior mentionata. Datorita debitelor mari ale Dunarii, nu a fost posibila retragerea din exploatare a hidroagregatului nr. 8;
- se afla in derulare contractual de servicii privind: "Prelucrare finala in fabrica a paletelor AD HA 1 din CHE Portile de Fier II". A fost semnat un act aditional, fiind prelungita perioada de finalizare lucrari la paletele AD pana in data de 15.07.2015;
  - contractual de servicii privind: "Reabilitarea in fabrica a servomotorului vanei cu inchidere rapida priza HA 1 din CHE Portile de Fier II" are prevazut ca termen de finalizare lucrari, data de 31.03.2015. Contractorul lucrarii SSH Hidroserv S.A., a formulat o noua cerere de prelungire a termenului de finalizare lucrari, care nu a primit acceptul SPEEH Hidroelectrica S.A. Incepand cu data de 31.03.2015, se aplica penalitati pentru orice zi de intarziere inregistrata suplimentar, fata de termenul stabilit prin actul aditional nr.1 al contractului. Servomotorul a fost livrat in amplasament si in cursul lunii mai, urmeaza a fi efectuata receptia la terminarea lucrarilor;
  - in timpul perioadei de garantie au fost semnalate defectiuni la trafo bloc nr. 2. si legat de acest subiect, au ramas puncte deschise (de natura tehnica). In urma notificarii transmisse catre Contractor, acesta si-a aratat disponibilitatea de a remedia problemele. Datorita debitelor mari ale Dunarii, nu a fost posibila retragerea din exploatare a hidroagregatelor 3 si 4 astfel incat sa se poate interveni la blocul nr. 2;
  - prin adresele F1252, F1253, F1254 si F1255, Andritz Hydro a inaintat catre Hidroelectrica facturi aferente lucrarilor de retehnologizare efectuate la HA 1 si HA 6. Acestea se refera la Ordine de Modificare convenite/neconvenite, extensii de timp, penalizari datorate intarzierilor la plata si conservare lucrari. Facturile au fost refuzate la plata si returnate prin adresele HEB - AHR - 063 si HEB - AHR - 064, deoarece punctul de vedere Hidroelectrica cu privire la subiectul si continutul facurilor este diferit fata de cel al Andritz Hydro;
  - in urma analizei draftului de raport aferent Task 1 inaintat de catre MWH Global (Harza), s-au transmis observatiile si comentariile Hidroelectrica si ulterior acestea au fost discutate in teleconferinta. A fost convenita forma finala a raportului si conform celor discutate, Hidroelectrica a transmis documentatii si clarificari suplimentare, astfel incat raportul final conform Task 1 din intelegerea contractuala sa poata fi transmis la inceputul lunii mai.

## 2) *Retehnologizare CHE Portile de Fier I*

- dupa schimbul de corespondenta purtat pe marginea inspectiei ACL la HA 5, Andritz Hydro a afirmat faptul ca aceasta inspectie nu va afecta in niciun fel garantia de cavitatie si astfel a fost programata retragerea din exploatare a hidroagregatului. A fost efectuata si inspectia SRG la paletele 37 si 38 (conform intelegerii contractuale) si la controlul paletelor rotorice dupa cca 3700 de ore de functionare s-a constatat ca nu se indeplinesc garantiile de cavitatie. Ca si constatari generale, adancimile de cavitatie au fost estimate intre 0,5 si 25 mm, adancimile cele mai mari fiind prezente ca si pana acum, la paletele 37 si 38. La 5 din cele 6 palete a aparut o deplasare intre segmentii IS2 si IS3 cu dimensiuni intre 0,5 si 1,5 mm. Andritz Hydro a prelungit valabilitatea scrisorii de garantie bancara cu 2 luni pana in data de 24.06.2015, cu mentiunea ca acest fapt nu confirma si prelungirea perioadei de garantie;
- referitor la lucrurile de reparatie efectuate la HA 5 in perioada de oprire planificata, s-a purtat un schimb de corespondenta intre Hidroelectrica si Andritz Hydro. Aceasta a fost notificat ca pentru HA 5 nu s-a inaintat o propunere completa in legatura cu urmatorii pasi necesar a fi urmati, din punct de vedere tehnic si contractual, in vederea indeplinirii garantiilor de cavitatie pentru HA 5, asa incat sa urmareasca cele convenite in Amendamentul #21 si Addendum-ul sau #1. Din cauza faptului ca garantiile de cavitatie nu au fost indeplinite de catre Andritz Hydro de doua ori,

Amendmentul #21 si Addendum-ul sau #1 nu mai pot fi urmate in continuare in forma lor actuala. Cu toate ca a fost solicitat in mai multe randuri, dupa ultima inspectie efectuata, Hidroelectrica a transmis inca un reminder catre Andritz Hydro, de a prezenta o propunere de pachet de documente, luand in considerare de asemenea si toate punctele care au fost transmise catre dansii prin corespondenta anteriora;

- in urma analizei draftului de raport aferent Task 1 inaintat de catre MWH Global (Harza), s-au transmis observatiile si comentariile Hidroelectrica si ulterior acestea au fost discutate in teleconferinta. A fost convenita forma finala a raportului si conform celor discutate, Hidroelectrica a transmis documentatii si clarificari suplimentare, astfel incat raportul final conform Task 1 din intelegerarea contractuala sa poata fi transmis la inceputul lunii mai.

3) *Lucrari de reabilitare a echuzei romane din cadrul SHEN Portile de Fier I*

- s-a facut revenire la adresa transmisa la MEIMMMA pentru numirea si modificarea comisiei de receptie prin ordin de ministru pentru receptia la terminarea lucrarilor si la PIF la Obiectul nr. 3 si ansamblul eclusa pentru receptia finala si receptia definitiva;
- au fost transmise notificari Contractorului ROMENERGO pentru remedierea defectelor aparute in luna aprilie la instalatiile si echipamentele aflate in perioada de garantie.

### **SH RM VALCEA+ UHE SLATINA**

1) *Retehnologizarea centralelor de pe Oltul Inferior:*

- in perioada 06-17.04.2015 a fost retras din exploatare HA 4 din CHE Izbiceni si s-a golit circuitul hidraulic pentru inspectia generala in vederea receptiei finale. Au fost efectuate inspectiile la componente turbinei, consemnandu-se neconformitatile constatate in raportul inspectiei si s-a notificat contractantul pentru remedierea acestora;
- in perioada 04.05-05.05.2015 a fost convocata comisia pentru efectuarea receptiei finale la HA 4 si blocul 2 din CHE Izbiceni;
- in perioada 27.04 - 29.04.2015, conform programarii, au fost efectuate cu succes teste cu butonul de urgență centrală, în toate CHE (Ipotești, Draganesti, Frunzaru, Rusanesti, Izbiceni);
- au continuat lucrările la sistemul SCADA și control la nivel DHA Slatina, s-au efectuat teste cu privire la redundanța echipamentelor și/sau aplicațiilor și programul de optimizare al sistemului a fost disponibil dispeceratului UHE Slatina pentru a găsi eventualele nefuncționalități. Datorită intentiei de a reloca echipamentul aferent dispeceratului UHE Slatina, Videowall nu a mai fost ajustat și ecranele aferente acestuia nu au fost realizate. Datorită faptului că videowallul nu a fost pus în funcțiune nu au putut fi programate receptiile la terminarea lucrarilor și punerea în funcțiune a sistemului SCADA și control la nivel DHA Slatina;
- au fost transmise in luna aprilie Contractorului, 9 notificari pentru remedierea defectelor constatate la echipamentele HA 4, bloc 2 si aferente centralei din CHE Izbiceni si la echipamentele aferente centralei din CHE Rusanesti aflate in perioada de garantie;
- a fost analizat raportul preliminar intocmit de MWH Global (HARZA) privind auditul tehnic al proiectelor de retehnologizare si au fost transmise observatiile la acesta. Observatiile au fost discutate in teleconferinta, fiind transmise toate documentele si datele necesare cerute suplimentar pentru proiectul Olt Inferior, in vederea intocmirii raportului final;
- in cadrul procesului prin care Andritz Hydro a contestat la instantele de judecata din Austria solicitarea Hidroelectrica de executare a garantiilor bancare de buna executie constituite pentru proiectul de retehnologizare a centralelor de pe Oltul Inferior Curtea suprema din Viena a respins apelul formulat de Andritz Hydro, dand castig de cauza Hidroelectrica. Decizia a fost transmisa catre Unicredit Bank, iar in data de 21.04.2015, prin scrisoarea HBR-UCBA-041, Hidroelectrica

a solicitat din nou Bancii plata garantiilor de buna executie. Andritz Hydro a introdus o cerere de masuri de protectie la Tribunalul Arbitral Paris, motiv pentru care Unicredit Bank a refuzat din nou plata garantiilor. O audiere la Tribunalul Arbitral Paris urmeaza a avea loc in data de 06.05.2015.

2) Modernizarea HA 2 din CHE Dragasani

- din analiza efectuata in luna aprilie a stadiului fizic de realizare a serviciilor contractate, s-au constatat intarzieri datorate lucrarilor suplimentare la butucul rotor, rotorul turbinei (furca, manivela si cilindrii servomotor - piese noi) si din cauza prelungirii perioadei de achizitie a panourilor de automatizare;
- a fost reactualizat graficul de executie in functie de stadiul actual al lucrarilor fara a fi modificat termenul de finalizare a contractului;
- au fost analizate propunerile de modificare transmise de prestator, si au fost negociate si aprobat lucrari suplimentare in conformitate cu conditiile contactuale. S-a intocmit si aprobat nota privind determinarea valorii estimate pentru efectuarea lucrarilor suplimentare;
- s-a intocmit si aprobat referatul de necesitate si oportunitate (RNO) pentru efectuarea lucrarilor suplimentare si urmeaza a fi semnat actul aditional pentru modificarea pretului contractului cu valoarea lucrarilor suplimentare, aprobată cu RNO.

3) Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina

- a fost intocmit si aprobat avizul CTE-HE pentru Studiu de Fezabilitate „Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina”;
- a fost intocmita si aprobată nota de fundamentare pentru aprobarea obiectivului de investiții și a indicatorilor tehnico-economici „Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina”;
- a fost emisa decizia nr. 637/28.04.2015 prin care a fost aprobat obiectivul de investiții „Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina” cu indicatorii tehnico-economici aferenti.

## **SH CLUJ+ UHE ORADEA**

1) Reabilitare prin reparatie capitalala (LN 4) cu modernizari la HA 1 Remeti inclusiv a panourilor de comanda, masura si automatizare aferente:

- au fost calculate penalitatile pentru intarziere finalizare lucrari, conform clauzelor contractuale, si s-a emis factura si a fost transmisa Contractorului;
- au fost rezolvate punctele deschise notificate Contractorului, in perioada de garantie.

2) Lucrari de nivel 4 (LN4) si modernizari la HA 2 CHE Remeti, inclusiv a Statiei de 110 kV, instalatiilor generale aferente centralei, nodului de presiune si Barajului Dragan

- in urma sedintei de avizare in CTE-HE a documentatiei “Studiu de fezabilitate pentru Modernizarea HA 2 CHE Remeti”, la care a participat ca invitat si elaboratorul studiului - Automatic Systems Craiova, a fost emis si aprobat Punctul de Vedere CTE cu solicitarea refacerii Studiului de Fezabilitate. Prestatorul a fost notificat pentru refacerea acestuia, precum si ca incepand cu data de 25.01.2015 se vor percepe penalitati, calculate conform contract, pana cand Studiul de Fezabilitate va fi refacut si avizat in CTE-HE;
- a fost refacut studiul de fezabilitate si transmis la SH Cluj – UHE Oradea, urmeaza a fi analizat si avizat de sucursala si transmis apoi la HE.

3) Retehnologizare CHE Mariselu

- in vederea reorganizarii sedintei de avizare in CTE SH Cluj a Studiului de Fezabilitate integrativ, elaboratorul ISPH trebuie sa aduca completari la studiul geotehnic preliminar pentru modernizarea camerei de comanda si extinderea blocului tehnic si sa realizeze o expertiza a drumului de acces spre casa vanelor fluture si castelul de echilibru;

- in plus, ISPH mai are de realizat o serie de completari/modificari/corecturi in documentatie, in conformitate cu Punctul de vedere emis de CTE SH Cluj.

### **SH CURTEA DE ARGES+UHE BUZAU**

#### **1) Retehnologizarea AHE Vidraru**

- tinand seama de faptul ca unii posibili Ofertanti au solicitat efectuarea unor vizite in amplasamentul Vidraru, in scopul de a avea o intelegerie cat mai buna asupra echipamentelor ce sunt incluse in procesul de retehnologizare, Hidroelectrica a hotararat decalarea datei limita de depunere a ofertelor sau a cererilor de participare precum si termenul de deschidere a ofertelor dupa cum urmeaza:
  - a. termenul de depunere a ofertelor sau a cererilor de participare va fi 27.05.2015 ora 12:00;
  - b. termenul de deschidere a ofertelor va fi 28.05.2015 ora 12:00
- pana in prezent, asupra obiectului achizitiei au fost formulate 6 solicitari de clarificare si o solicitare pentru vizita in amplasament.

### **SH HATEG+UHE CARANSEBES**

#### **1) Retehnologizare CHE Raul Mare Retezat**

- a fost intocmita si aprobată documentatia de achizitie si modelul de contract pentru achizitia Studiului de Fezabilitate “Retehnologizare CHE Raul Mare Retezat”;
- dosarul pentru achizitia Studiului de Fezabilitate a fost depus la ANRMAP. ANRMAP-ul a solicitat doua clarificari la care HE a transmis raspunsurile.

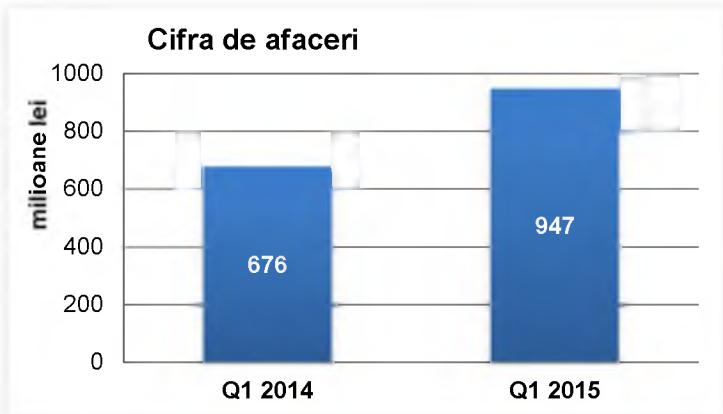
#### **2) Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina**

- a fost intocmit si aprobat avizul CTE-HE pentru Studiu de Fezabilitate „Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina”;
- a fost intocmita si aprobată nota de fundamentare pentru aprobarea obiectivului de investiții si a indicatorilor tehnico-economici „Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina”;
- a fost emisa decizia nr. 637/28.04.2015 prin care a fost aprobat obiectivul de investitii „Modernizare hidroagregat nr. 1 CHE Slatina” cu indicatorii tehnico-economici aferenti.

## **4. Activitatea economico-financiara**

### **Cifra de afaceri netă**

**Cifra de afaceri realizată în primul trimestru al anului 2015 a fost de 947 milioane lei, cu 271 milioane lei mai mare decât în aceeași perioadă a anului 2014, adică o creștere cu 40%.**



Cifra de afaceri netă reprezintă veniturile realizate din activitatea de bază, denumite “Venituri din exploatare”, la care se adaugă veniturile din alte activități (ex.:venituri aferente certificatelor verzi acordate de Transelectrica).

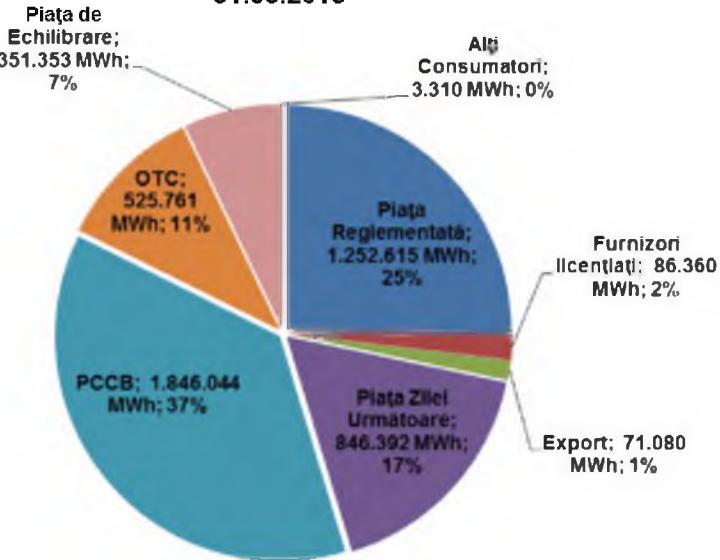
### **Venituri din exploatare**

Veniturile din exploatare în valoare de 952 milioane lei, au fost realizate în urmatoarea structură:

a) Total energie electrică livrată 4.982.915 MWh în valoare de 814 milioane lei, din care:

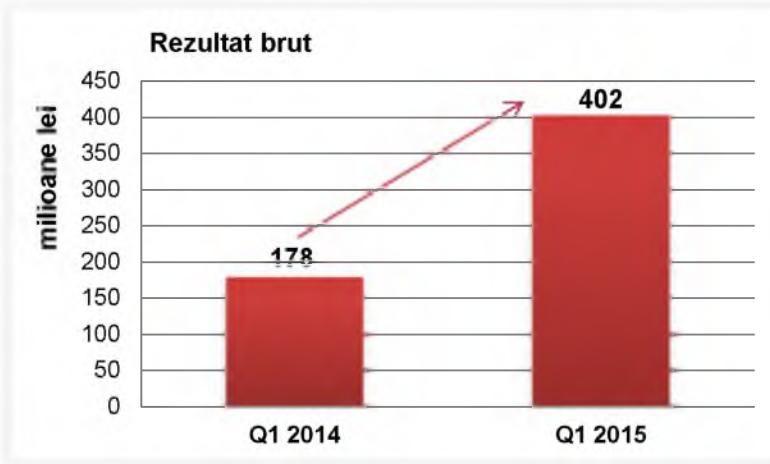
- Piața Reglementată 1.252.615 MWh în valoare de 152 milioane lei;
- Furnizori licențiați 86.360 MWh în valoare de 15 milioane lei;
- Export 71.080 MWh în valoare de 12,1 milioane lei;
- Piața Zilei Următoare 846.392 MWh în valoare de 167 milioane lei;
- Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB) 1.846.044 MWh în valoare de 297 milioane lei;
- Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale cu negociere dublă continuă OTC (over the counter) 525.761 MWh în valoare de 82,2 milioane lei;
- Piața de echilibrare și membrii PRE 351.353 MWh în valoare de 87 milioane lei;
- Consumatori direcți și cumpărătorii MHC 3.310 MWh în valoare de 1,4 milioane lei;
- b) Servicii de sistem la Transelectrica (reglaj secundar frecvență/putere, rezerve putere, asigurarea puterii reactive și reglarea tensiunii) în valoare de 81 milioane lei;
- c) Servicii transport efectuate pentru piața reglementată 13 milioane lei;
- d) Servicii transport efectuate pentru piața concurentială 37 milioane lei;
- e) Certificate verzi în valoare de 2,1 milioane lei;
- f) Alte venituri din exploatare 5 milioane lei.

### Structura vânzărilor de energie electrică la data de 31.03.2015



### Profitul brut și EBITDA

**Profitul brut la data de 31.03.2015 a fost de 402 milioane lei, cu 224 milioane lei mai mare decât profitul brut realizat în primele trei luni ale anului 2014, ceea ce reprezintă o creștere cu 125%.**

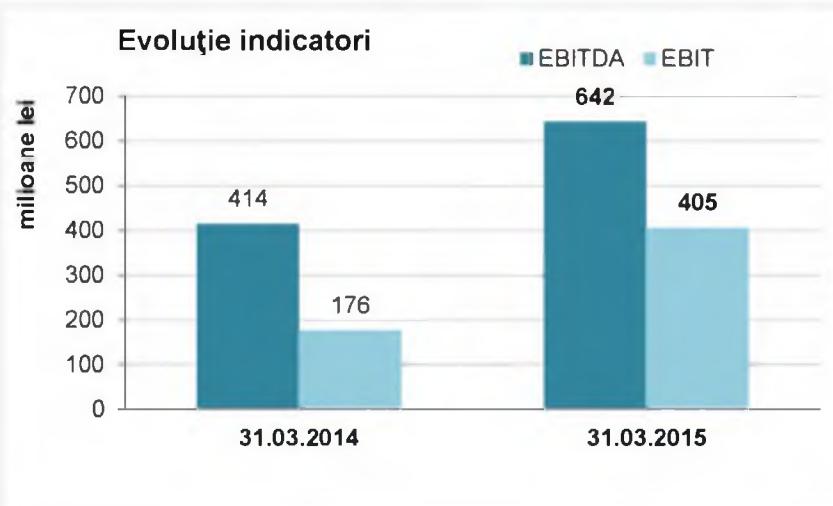


Până la data de 31 martie 2015, au fost realizate venituri din exploatare cu 270 milioane lei mai mari față de aceeași perioadă a anului 2014, și de asemenea cheltuielile de exploatare au înregistrat o creștere cu 41 milioane lei față de cele înregistrate la 31 martie 2014.

Rezultatele financiare realizate în primele 3 luni ale anului 2015, față de aceeași perioadă a anului trecut, se prezintă astfel:

Denumirea indicatorilor	Q1 2014 (lei)	Q1 2015 (lei)	Diferența (lei)	%
	1	2	2-1	2/1
Cifra de afaceri netă:	676.491.191	947.677.952	271.186.761	140,09%
- <i>productia vanduta</i>	666.299.096	934.561.572	268.262.476	140,26%
Venituri din exploatare	681.655.065	951.648.449	269.993.384	139,61%
Cheltuieli de exploatare, din care:	506.131.300	546.849.288	40.717.988	108,04%
- <i>cheltuieli cu personalul</i>	74.898.799	68.432.305	(6.466.494)	91,37%
- <i>cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizarilor</i>	240.394.832	238.451.402	(1.943.430)	99,19%
- <i>cheltuieli cu impozite si taxe</i>	39.267.305	26.677.530	(12.589.775)	67,94%
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>175.523.765</b>	<b>404.799.161</b>	<b>229.275.396</b>	230,62%
Venituri financiare	16.813.394	10.873.701	(5.939.693)	64,67%
Cheltuieli financiare	13.791.261	13.562.886	(228.375)	98,34%
<b>Rezultat financiar</b>	<b>3.022.133</b>	<b>(2.689.185)</b>	<b>(5.711.318)</b>	-88,98%
Venituri totale	698.468.459	962.522.150	264.053.691	137,80%
Cheltuieli totale	519.922.561	560.412.174	40.489.613	107,79%
<b>Rezultatul brut</b>	<b>178.545.898</b>	<b>402.109.976</b>	<b>223.564.078</b>	225,21%

La data de 31.03.2015, valorile EBIT și EBITDA, comparativ cu primul trimestru al anului precedent, sunt prezентate în graficul următor:



La data de 31 martie 2015, data ultimei balanțe închise, principalele posturi bilanțiere care definesc poziția financiară se prezintă astfel:

ACTIV	milioane lei		ACTIV	milioane lei	
	31.03.2014	%		31.03.2015	%
Imobilizari necorporale	1	0,01	Imobilizari necorporale	0	0,00
Imobilizari corporale	18.858	97,32	Imobilizari corporale	18.060	93,14

Imobilizari financiare	29	0.15
<b>ACTIVE IMOBILIZATE</b>	<b>18.888</b>	97,48
Stocuri	64	0,33
Creante	258	1,33
Investitii financiare pe termen scurt	15	0,08
Disponibilitati banesti	146	0,75
<b>ACTIVE CIRCULANTE</b>	<b>484</b>	2,50
Cheltuieli înregistrate in avans	5	0,02
<b>ACTIV TOTAL</b>	<b>19.377</b>	100,00

Imobilizari financiare	16	0.08
<b>ACTIVE IMOBILIZATE</b>	<b>18.076</b>	93,22
Stocuri	49	0,25
Creante	350	1,81
Investitii financiare pe termen scurt	23	0,12
Disponibilitati banesti	884	4,56
<b>ACTIVE CIRCULANTE</b>	<b>1.305</b>	6,73
Cheltuieli înregistrate in avans	8	0,04
<b>ACTIV TOTAL</b>	<b>19.390</b>	100,00

	31.03.2014	milioane lei
	%	
<b>PASIV</b>		
Capital social	4.481	23,13
Rezerve din reevaluare	11.018	56,86
Rezerve	1.275	6,58
Rezultatul reportat	(76)	(0,39)
Rezultat curent	140	0,72
Repartizarea profitului	0	0,00
<b>CAPITALURI PROPRII</b>	<b>16.839</b>	86,90
Patrimoniu public	39	0,20
Datorii pe termen scurt	1.277	6,59
Datorii pe termen lung	861	4,44
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>2.137</b>	11,03
Alte elemente de pasiv	361	1,86
<b>PASIV TOTAL</b>	<b>19.377</b>	100,00

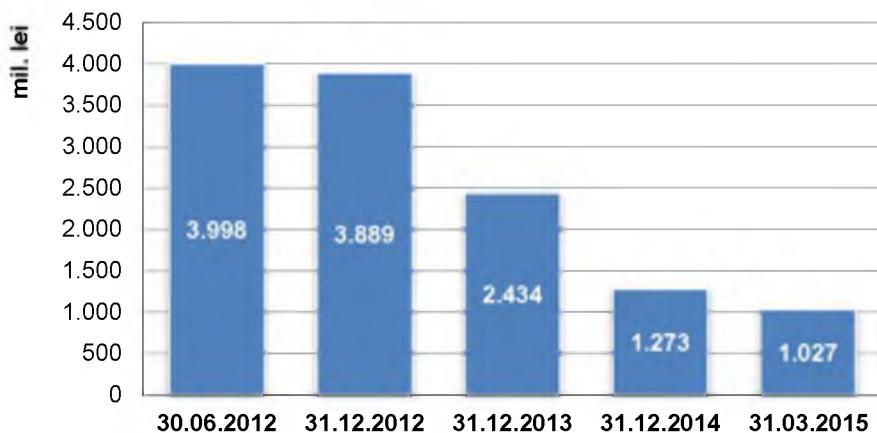
	31.03.2015	milioane lei
	%	
<b>PASIV</b>		
Capital social	4.481	23,11
Rezerve din reevaluare	10.975	56,60
Rezerve	283	1,46
Rezultatul reportat	1.846	9,52
Rezultat curent	332	1,71
Repartizarea profitului	53	0,27
<b>CAPITALURI PROPRII</b>	<b>17.865</b>	92,13
Patrimoniu public	39	0,20
Datorii pe termen scurt	570	2,94
Datorii pe termen lung	457	2,36
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>1.027</b>	5,30
Alte elemente de pasiv	459	2,37
<b>PASIV TOTAL</b>	<b>19.390</b>	100,00

### Situăția datoriilor la data de 31 martie 2015

**Datoriile totale** la data de 31.03.2015 sunt de 1.027 milioane lei, înregistrând o scădere cu 246 milioane față de 31.12.2014 și cu 1.110 milioane lei față de datoriile totale înregistrate la data de 31.03.2014.

Scăderea datoriilor totale ale societății a fost determinată, în principal, de renegocierea sau diminuarea contractelor comerciale după deschiderea procedurii insolvenței, căt și datorită rambursării unor credite contractate fără a mai contracta altele noi.

### Datorii totale

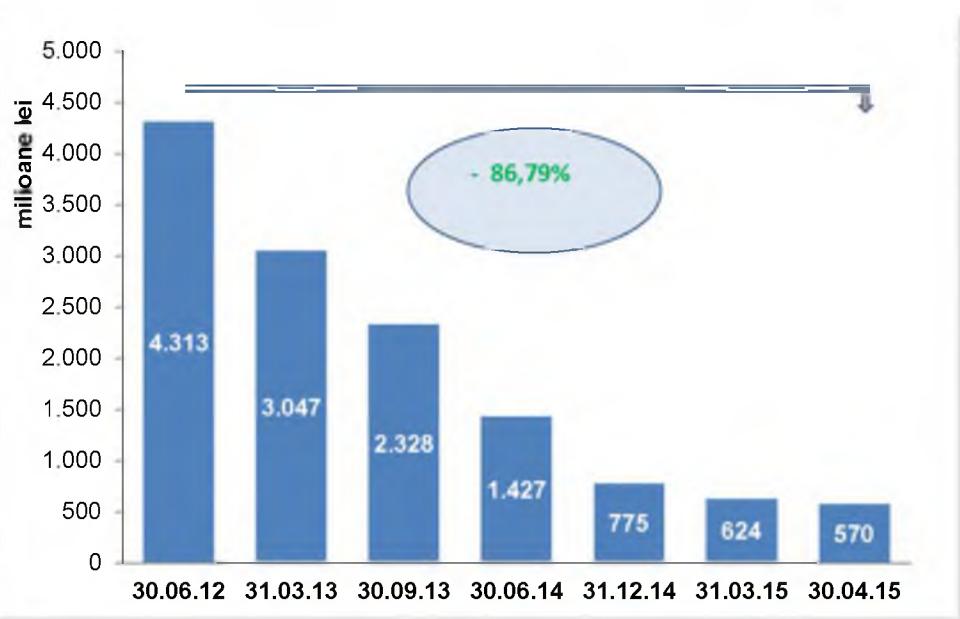


Evoluția și structura datoriilor în perioada 30.06.2012 - 31.03.2015 se prezintă astfel:

-lei-

Denumire indicator	30.06.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.03.2015
Datorii pe termen scurt din care:				
Linii de credit	814.371.526	200.820.007	88.144.505	73.905.739
Credite de investiții și alte datorii pe termen scurt	613.768.218	633.438.800	289.632.823	240.201.110
Datorii comerciale	900.241.669	548.528.270	420.443.495	256.243.112
Datorii pe termen lung	1.669.191.148	1.051.727.475	474.476.409	456.832.857
<b>Datorii totale</b>	<b>3.997.572.561</b>	<b>2.434.514.552</b>	<b>1.272.697.232</b>	<b>1.027.182.818</b>

### Evoluția soldului datoriielor înscrise în Masa Credală



Datoriile recunoscute și solicitate de creditorii companiei la data deschiderii procedurii insolvenței au fost diminuate cu 86,79% în perioada 30.06.2012 - 30.04.2015, ca urmare:

- a respectării fidele a programului de plăti prezentat în Planul de Reorganizare;
- a îndeplinirii la termenele contractuale a obligațiilor financiare față de creditorii bancari, față de care compania nu a prezentat nici macar o zi întârziere la plata ratelor scadente în intervalul 30.06.2012 - 30.04.2015.

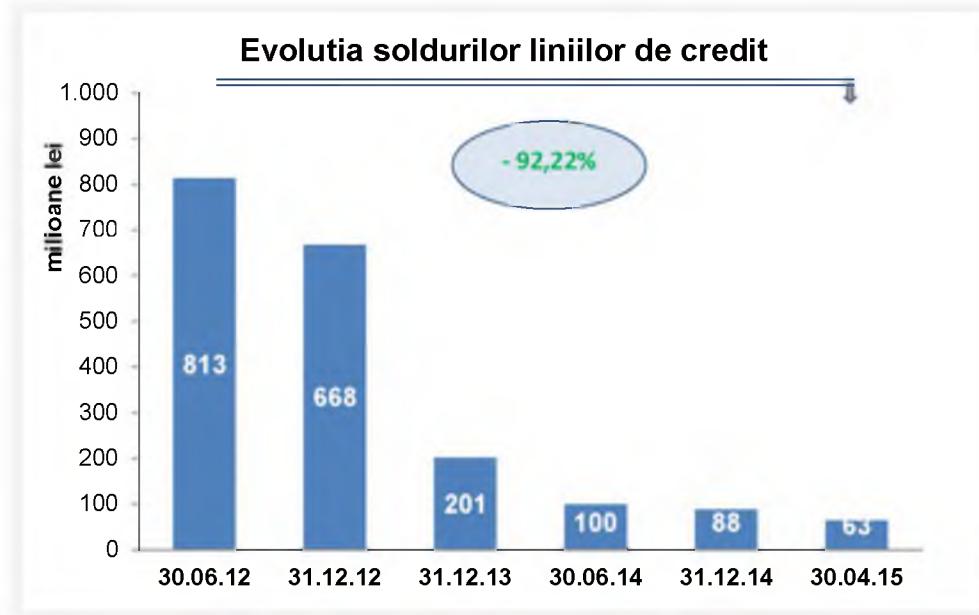
#### Datoriile pe termen scurt

##### Liniile de Credit

La data de 30.04.2015, liniile de credit operaționale sunt următoarele:

Nr Crt	Banca	Valoare nominală	Moneda	Sold creditor la 30.04.2015 (moneda liniei)	Sold disponibil la 30.04.2015 (moneda liniei)	Maturitate
1	Banca Română de Dezvoltare	289.805.471	LEI	-	289.805.471	30.09.2015
2	CITIBANK	22.000.000	USD	15.996.455	6.003.545	23.02.2016
	<b>TOTAL (echivalent lei)</b>			<b>63.230.786</b>	<b>313.536.285</b>	

În perioada 30.06.2012 - 30.04.2015, datoria financiară pe termen scurt s-a diminuat cu 750 milioane lei, echivalentul a 92,22%. Evoluția în perioada iunie 2012 - aprilie 2015 este prezentată în graficul de mai jos:

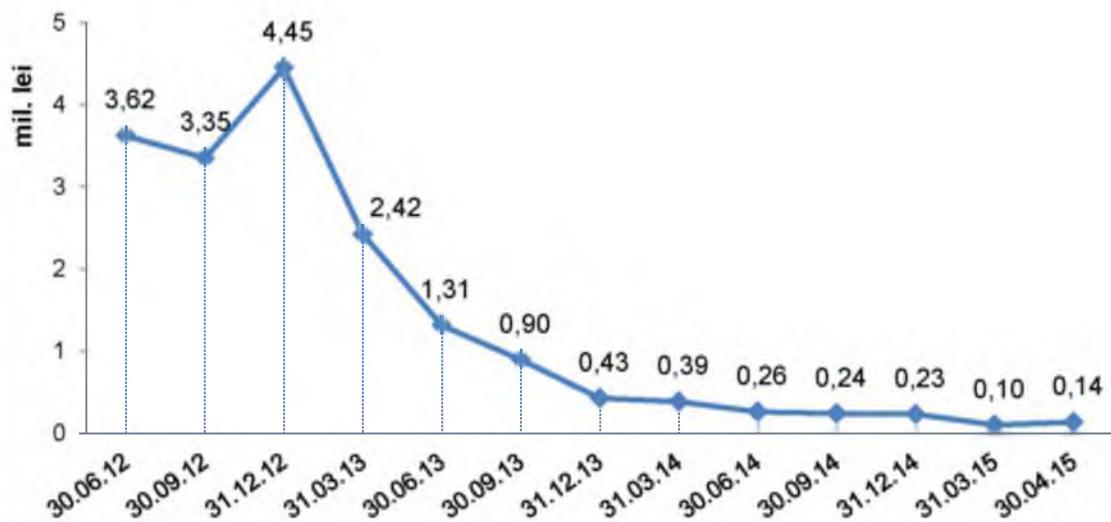


Scăderea semnificativă a soldului liniilor de credit a survenit ca urmare:

- a rambursărilor de principal irevocabile ce au fost efectuate, lunar, în baza liniilor de credit denominate în valută, contractate de la RBS Bank, respectiv Citibank. Începând cu data de 31.08.2012, s-a rambursat lunar 1 milion EUR din soldul creditor al liniei acordate de RBS Bank. Tot din trimestrul III al anului 2012, s-au realizat rambursări de principal trimestriale, în quantum de 4 milioane USD, în baza liniei contractate de la Citibank. Plafonul acestor linii a fost diminuat ireversibil, proporțional cu plățile de principal ordonanțate. Rambursările de principal efectuate în baza liniei de credit acordată de Citibank au fost sistate la sfârșitul lunii iunie 2013, moment în care valoarea utilizată a liniei de credit s-a situat sub plafonul agreat de bancă: 30 milioane USD.
- a rambursărilor pe liniile de credit care funcționează conform principiului de overdraft: liniile de credit acordate de BRD, ING Bank și Banca Transilvania.

**În intervalul iunie 2012 – aprilie 2015, costurile financiare asociate datoriei financiare pe termen scurt au înregistrat o scădere importantă, quantumul lunar al dobânzilor și comisioanelor asociate liniilor de credit reducându-se cu 96,25% în luna aprilie 2015 față de luna iunie 2012.**

### Costuri aferente liniilor de credit (dobanzi si comisioane)



În cursul lunii aprilie 2015 au fost achitate datoriile către furnizorii comerciali în sumă totală de 91 milioane lei, astfel:

Categorie furnizor	Furnizor	Valoare (lei)	Plăti
<b>Total furnizori de producție</b>			<b>75.036.270</b>
<b>Total furnizori de investiții</b>			<b>16.400.054</b>
<b>Total plăti furnizorii comerciali</b>			<b>91.436.324</b>

În perioada 30.07.2013 - 30.04.2015, în cadrul celor 7 convenții de eşalonare încheiate pentru stingerea datoriilor înscrise la Masa Credală, au fost achitate rate scadente în valoare de 772 milioane lei.

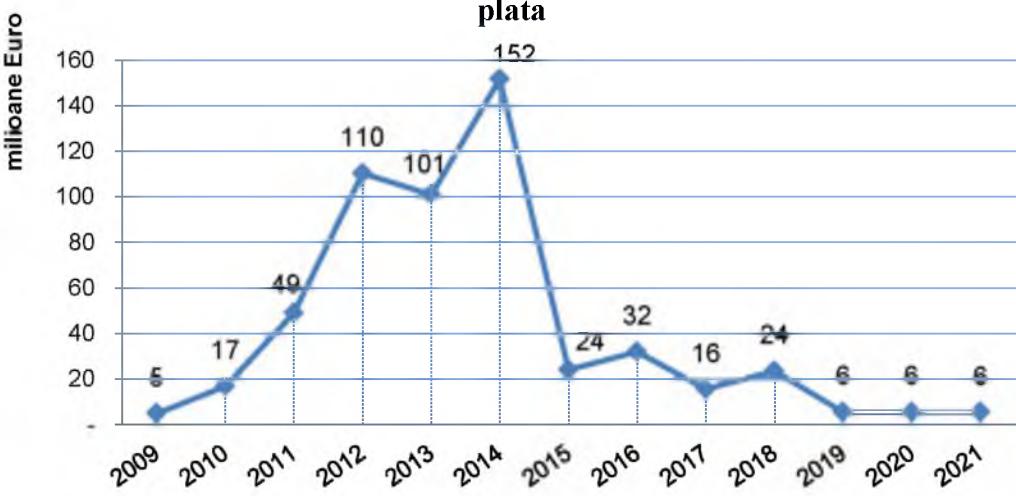
#### Datorii pe termen lung

##### Credite de investiții

În intervalul 20.06.2012 - 30.04.2015, serviciul datoriei financiare pe termen mediu și lung a fost onorat la scadență, Hidroelectrica achitând către instituțiile finanțare bancare creditoare rate de capital în quantum de 329.477.877 EUR, respectiv dobânzi și comisioane în sumă de 33.904.775 EUR.

Evoluția serviciul datoriei pentru creditele de investiții, rate de capital și costuri asociate, în perioada 2009-2021 este prezentată în graficul de mai jos.

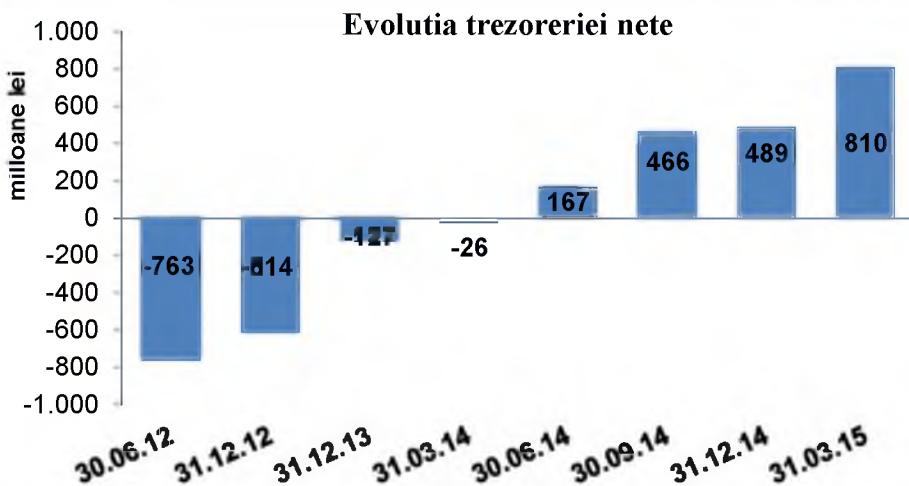
**Grafic de Plati aferente creditelor de investitii - Total de plata**



### Trezoreria netă

Trezoreria netă a înregistrat o îmbunătățire constantă, deficitul de trezorerie reducându-se în proporție de 100%, și suplimentar înregistrându-se un surplus de numerar de 810 mil. RON, numerar care ar rămâne la dispoziția companiei în cazul în care s-ar lichida datorile existente în baza liniilor de credit pe termen scurt.

Specificație	Iunie 2012	Decembrie 2012	Decembrie 2013	Iunie 2014	Decembrie 2014	Martie 2015
Casa și conturi la bănci	51	54	74	266	577	883
Linii de Credit pe termen scurt	(814)	(668)	(201)	(99)	(88)	(74)
<b>Trezoreria netă</b>	<b>(763)</b>	<b>(614)</b>	<b>(127)</b>	<b>167</b>	<b>489</b>	<b>810</b>



În cursul lunii aprilie 2015, pe linia maximizarii veniturilor financiare au fost constituite 5 depozite la termen in lei in valoare de 320.000.000 RON.

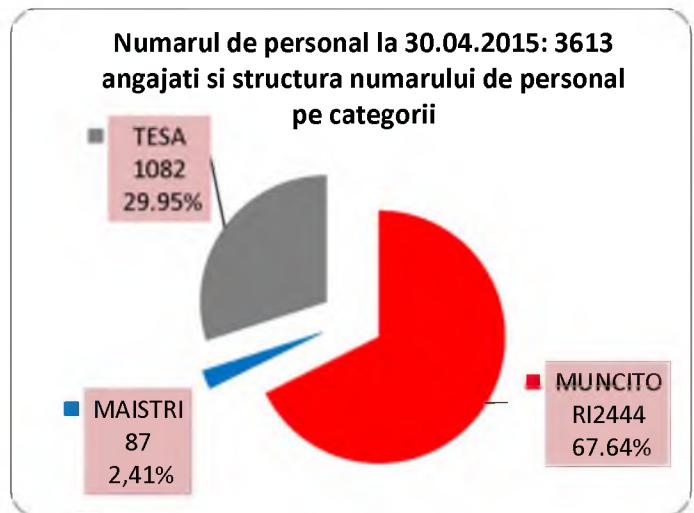
Ca urmare a plasamentelor in depozite la termen si overnight, in luna aprilie 2015 s-au inregistrat dobanzi in valoare de 763.724 RON.

### **Retributia persoanelor angajate in luna aprilie 2015**

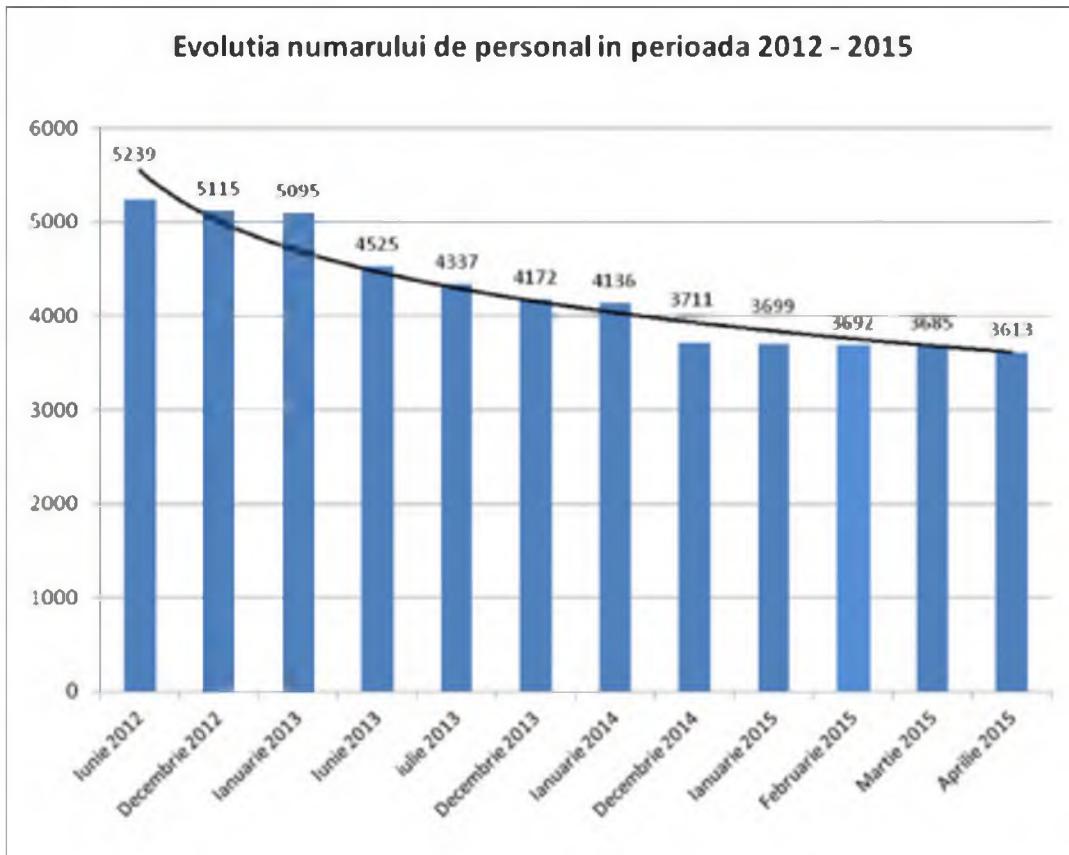
- 1) Suma de 756.882,44 RON + TVA catre SCA Leaua si Asociatii conform contractului de asistenta juridica aprobat de Comitetul Creditorilor din data de 05.09.2014 in vederea reprezentarii intereselor Hidroelectrica in solutionarea unor dispute contractuale. Suma de 756.882,44 RON + TVA reprezinta contravalarea cheltuielilor de asistenta juridica facturate conform contractelor nr. 1083085/08.09.2014 si nr. 1083083/08.09.2014.
- 2) Suma de 343.793,34 RON catre Lenz & Staehelin conform contractului de asistenta juridica datat 28.11.2014 privind serviciile de asistenta juridica si reprezentare in cadrul procedurii de arbitraj international si ad-hoc, initiate de catre Energy Financing Team (EFT AG) impotriva Hidroelectrica SA;
- 3) Suma de 4.520,25 RON + TVA catre SCPA Ceparu si Irimia conform contractului de asistenta juridica aprobat de Comitetul Creditorilor din data de 29.09.2014 avand ca obiect consultanta, asistenta si reprezentare juridica atat in procedura necontencioasa, cat si in eventualele litigii legate de atribuirea si de executarea contractelor de achizitie publica in conformitate cu dispozitiile OUG nr. 34/2006 privind achizitiile publice;
- 4) Suma de 222.540,00 RON + TVA catre Euro Insol SPRL reprezentand onorariu judiciar in dosarul nr. 22456/3/2012 privind debitoarea SPEEH Hidroelectrica SA, aferent perioadei 25.02.2015 – 24.03.2015 conform Hotararii Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014, sentintei civile nr. 2515/11.03.2015 prin raportare la decizia CAB 456/25.02.2014 si la sentinta civila nr. 7329/17.09.2014 prin care instanta a respins ca neintemeiata contestatia Andritz.
- 5) Suma de 21.086,12 RON (echivalentul a 4.781,00 EUR) catre Zeiler Partners pentru reprezentare juridica in instantele de pe teritoriul Austriei impotriva Voith Hydro (dosarul HIDRO/14003)
- 6) Suma de 45.086,04 RON + TVA catre SCA Biris-Goran conform contractului de asistenta juridica nr. 561/18.08.2014;
- 7) Suma de 10.399,00 RON + TVA catre Romcontrol conform contractului nr. 584/25.08.2014, avand ca obiect prestarea serviciilor de evaluare in vederea stabilirii valorii de piata si a serviciilor de evaluare energetica a bunurilor apartinand Hidroelectrica SA.

## **5. Activitatea de resurse umane**

**La 30.04.2015 numarul de angajati era de 3613 (3611 cu norma intreaga si 2 cu timp parcial).** Hidroelectrica SA exploateaza potentialul hidroenergetic cu personal operativ organizat in program de tura continua. Pe langa aceasta categorie de personal, societatea are angajat personal tehnic, economic si administrativ (TESA) si maistri.



In perioada insolventei societatii (20.06.2012-25.06.2013) evolutia personalului societatii a cunoscut o scadere accentuata, asa cum rezulta din graficul de mai jos. Astfel, numarul de personal existent la data de 20 iunie 2012 (5239 salariati) a scazut cu 31.04 % pana la data de 30.04.2015, ajungand la un numar de **3613**.



Pentru intreaga societate, sucursale si executiv, tendinta de scadere a numarului de personal in perioada ianuarie 2014 – aprilie 2015 este prezentata in tabelul urmator:

NR. CR T	SUCURSALA	Ianuarie 2014	Decembrie 2014	Ianuarie 2015	Februarie 2015	Martie 2015	Aprilie 2015
1	<b>SH BISTRITA</b>	552	486	482	482	482	473
2	<b>SH CLUJ</b>	457	421	418	417	416	406
	<b>CLUJ</b>	247	259	256	255	255	248
	<b>ORADEA</b>	210	162	162	162	161	158
3	<b>SH CURTEA DE ARGES</b>	798	717	713	709	709	697
	<b>CURTEA DE ARGES</b>	575	558	554	554	554	545
	<b>BUZAU</b>	223	159	159	155	155	152
4	<b>SH HATEG</b>	456	414	414	412	411	400
	<b>HATEG</b>	312	312	312	312	311	304
	<b>CARANSEBES</b>	144	102	102	100	100	96
5	<b>SH PORTI DE FIER</b>	567	497	497	495	495	482
	<b>PORTI DE FIER</b>	382	361	361	359	359	351
	<b>TG JIU</b>	185	136	136	136	136	131
6	<b>SH RM VALCEA</b>	694	579	578	578	575	565
	<b>RM VALCEA</b>	464	410	409	409	406	403
	<b>SLATINA</b>	230	169	169	169	169	162
7	<b>SH SEBES</b>	441	399	397	398	398	394
	<b>SEBES</b>	212	226	226	227	227	225
	<b>SIBIU</b>	229	173	171	171	171	169
8	<b>EXECUTIV</b>	171	198	200	201	199	196
	<b>TOTAL</b>	4136	3711	3699	3692	3685	3613

Numarul total de angajati care au parasit organizatia de la intrarea in insolventa (20.06.2012) pana la 30.04.2015 este de 1714.

Cauzele care au determinat aceasta scadere au fost:

a. **Concedieri:** 734 de concedieri de la deschiderea procedurii insolventei, din care 608 salariati in 2013 si 126 salariati in 2014.

Concedierile efectuate au avut la baza prevederile Legii nr.85/2006 privind procedura insolvenței, art. 86 alin. 6, raportat la art. 65 alin. 1 din Codul Muncii si au avut loc in special din randul personalului TESA, considerat supradimensionat.

Astfel, de la intrarea in insolventa, ponderea personalului TESA in total personal a scazut de la 39% la 29,95% la 30 aprilie 2015.

Pentru salariatii disponibilizati in 2013 si 2014 s-au platit pana la data de 31.03.2015 salarii compensatorii in suma de **44.708.269** lei (sume brute fara contributii), din care:

- Plati integrale - **27.624.052** lei, pentru salariatii care au castigat in instanta plata integrala a salariilor compensatorii;
- Plati esalonate pe baza de Conventii - **17.084.217** lei, pentru salariatii care au semnat conventii;

Numarul de conventii privind plata salariilor compensatorii incheiate pentru personalul disponibilizat in anii 2013 si 2014 este de 288, din care pentru anul 2013 s-au semnat 169 conventii de plata esalonata si pentru salariatii disponibilizati in anul 2014 au fost semnate 119.

**b. Plecări pe cale naturală:** **980 angajati** (pensionari la limita de vîrstă, anticipate și anticipat parțiale, pensionari de invaliditate, plecări cu acordul părților, demisie, deces, transfer, §.a). Din total, 67 au fost plecari prin transfer intreprindere pana la 30.04.2015.

Motive de plecare din organizatie	numar salariatii				
	2012	2013	2014	2015	2012 - 2015
Demisie	0	8	8	4	<b>20</b>
Deces	5	11	17	4	<b>37</b>
Nedefinitivare la sfarsitul perioadei de proba	0	0	6	9	<b>15</b>
Incetare de drept – retragere autorizare				1	<b>1</b>
Pensionare anticipata	10	27	33		<b>70</b>
Pensionare anticipata parțial	16	61	87	6	<b>170</b>
Pensionare limita de varsta	24	162	190	5	<b>381</b>
Pensie invaliditate	0	12	6		<b>18</b>
Acordul partilor	34	39	29	6	<b>108</b>
Acordul partilor (concediere voluntara)				66	<b>66</b>
Transfer de intreprindere	0	9	55	3	<b>67</b>
Incetare CIM perioada determinata	8	6	2		<b>16</b>
Concediere disciplinara	5	0	5	1	<b>11</b>
<b>TOTAL</b>	<b>102</b>	<b>335</b>	<b>438</b>	<b>105</b>	<b>980</b>

In luna **aprilie 2015** s-au inregistrat **75** plecari pe cale naturala, iar dintre acestea **66** salariatii au parasit organizatia prin concediere voluntara (cu acordul partilor).

Plecarile din organizatie in luna aprilie 2015 sunt evidențiate in tabelul urmator:

Nr. crt.	Motive de plecare din organizatie	Nr. salariatii plecati in aprilie 2015
1	<b>Demisie</b>	<b>1</b>
2	<b>Pensionare anticipata parțiala</b>	<b>4</b>
3	<b>Pensionare limita de varsta</b>	<b>2</b>
4	<b>Acordul partilor (concediere voluntara)</b>	<b>66</b>
5	<b>Acordul partilor</b>	<b>2</b>
	<b>TOTAL</b>	<b>75</b>

**In luna aprilie 2015 s-au efectuat doua reincadrari in baza sentintelor judecatoresti.**

Prin Decizia de reorganizare nr. 600/20.04.2015 a fost finalizata cea de a cincea reorganizare a activitatii societatii in sensul restrangerii acesteia, in considerarea cadrului general de reorganizare a activitatii societatii, stabilit prin decizia nr.230/16.02.2015 a administratorului judiciar si administratorului special, ale carei efecte au fost prorogate de la data de 16.03.2015 pana la data parcurgerii procedurii concedierii colective prevazute de Codul muncii, art. 69-74, raportat si la situatia creată prin pronunțarea la data de 24.02.2015 a deciziilor nr. 64 si nr. 65 /24.02.2015 de către Curtea Constituțională prin care au fost declarate ca neconstituționale prevederile art. 86 alin. 6 prima teza din Legea 85/2006, Legea insolvenței.

Astfel, conducerea Hidroelectrica SA a transmis Sindicatului Hidroelectrica Hidrosind Notificarea nr.33302/18.03.2015 cu privire la intentia societatii de a efectua concedieri colective. La aceeași data notificarea a fost transmisa spre stiinta ITM Bucuresti si AMOFM Bucuresti precum si la inspectoratele teritoriale de munca si agentiile judetene de ocupare a forței de munca unde funcționează sucursalele societatii.

Dupa finalizarea consultarilor cu sindicatul, Hidroelectrica SA a transmis Inspectoratului Teritorial de Munca Bucuresti si Agentiei Judeteane de Ocupare a Forței de Munca Ilfov, precum si sediile judetene ale acestora unde Hidroelectrica are puncte de lucru, Notificarea nr.43849/20.04.2015 cu privire la decizia aplicarii masurii de concediere colectiva determinata de reorganizarea activitatii societatii. De asemenea o copie a acestei notificari a fost transmisa si Sindicatului Hidroelectrica Hidrosind.

Noile structuri organizatorice ale Hidroelectrica Executiv si ale celor 7 sucursale de hidrocentrale urmeaza sa intre in vigoare la data de 21.05.2015, cand numar de 199 de posturi urmeaza sa fie afectate de restructurare si reduse din organigrame.

Posturile vacante au fost scose la concurs cu recrutare interna, in doua etape de concursuri: 198 in prima etapa si 105 in etapa a doua pentru limitarea numarului de salariatii disponibilizati.

In urma primei etape de concursuri, un numar de 76 de salariați ocupanți ai posturilor vizate de reorganizare au reusit la concursuri. In prezent sunt in derulare concursurile demarate in data de 30 aprilie 2014, care vor fi finalizate pana la 20 mai 2015.

In luna aprilie au incetat de asemenea raporturile de muncă ca urmare a plecărilor voluntare/ prin acordul partilor- un numar de 66 salariați, care au beneficiat de plata salariilor compensatorii.

**In perioada 27-28 Aprilie 2015 a fost organizat ultimul workshop impreuna cu consultantul extern RGC Roland Gareis Consulting GMBH pentru suport in desfasurarea Proiectului Managementul Proceselor.** In urma acestui workshop s-a ajuns la concluzia ca Harta Proceselor Hidroelectrica reflecta corespunzator procesele operationale care se deruleaza in companie.

Astfel s-a definitivat Harta Proceselor, inclusiv pentru procesul de resurse umane ca urmare a intalnirii intre echipa de resurse umane si consultantul extern.

De asemenea, prima procedura actualizata conform noii documentatii de descriere a proceselor, **Procedura evaluarea activității profesionale a unui salariat**, negociata intre administratie si Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind in cursul lunii aprilie a fost aprobată si este in curs de implementare.

## 6. Activitatea de strategie si cooperare internationala

### Relatia cu actionarii si relatii publice

În perioada analizată, activitatea Serviciului Relația cu Acționarii și Relații Publice s-a concentrat pe următoarele direcții principale:

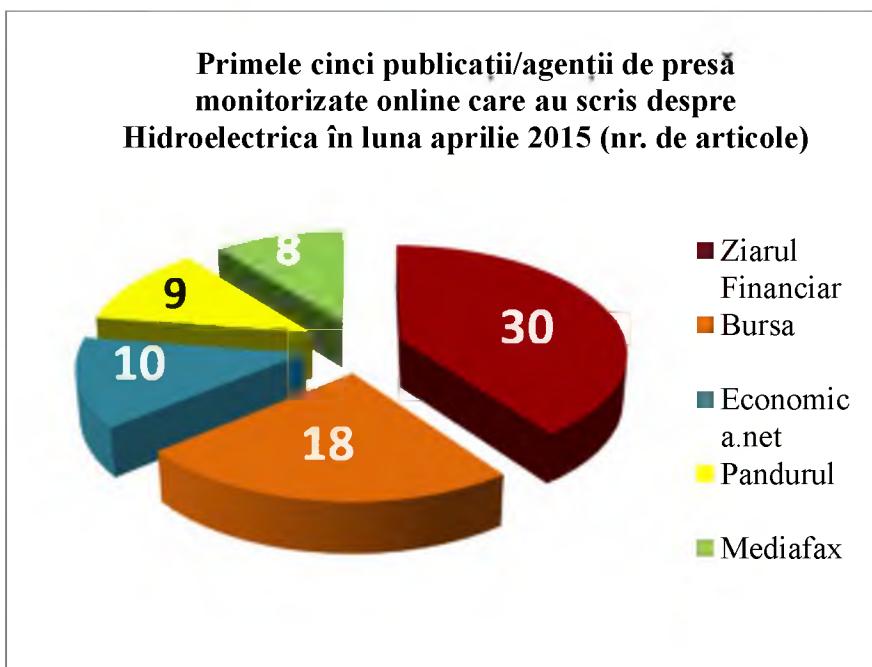
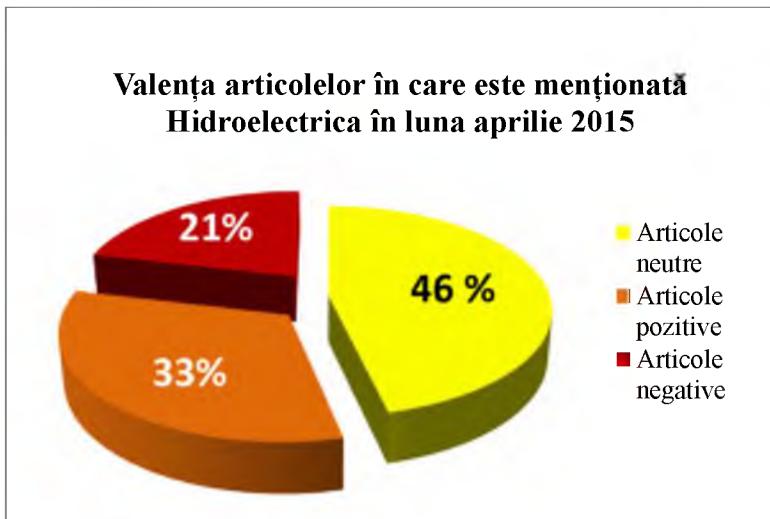
- Monitorizarea informațiilor și știrilor cu privire la Hidroelectrica și transmiterea de comunicate de presă;
- Organizarea sedintelor AGA din 21/22.04.2015 si 28/29.05.2015;
- Desfășurarea de activități de documentare și analiză informații, concretizate în sinteze, prezentări și rapoarte solicitate sau puse la dispoziția acționarilor, conducerii Hidroelectrica, salariaților sau altor părți interesate, inclusiv prin postare pe website-ul companiei;
- Participarea in cadrul colectivului de analiza a proiectelor de investitii complexe – AHE Dumitra Bumbesti, AHE Cosmesti-Movileni si AHE Cerna-Belareca, in vederea pregatirii Notelor de fundamentare pentru supunerea spre aprobare AGA;
- Participarea la pregatirea Raportului administratorilor pentru anul 2014.

În luna aprilie 2015, Hidroelectrica a transmis către mass-media și alte părți interesate două comunicate de presă referitoare la achiziționarea de către companie a unui sistem informatic integrat de tip *Enterprise Resource Planning* cu instrumente de analiză managerială de tip Business Intelligence (6 aprilie) și un comunicat prin care au fost anunțate rezultatele record ale companiei pe primele 3 luni din 2015 (20 aprilie). Profitul brut înregistrat în primul trimestru al acestui an, în valoare de 405 milioane lei, depășește dublul profitului brut raportat în cel mai bun an din istoria companiei – 2014, iar energia produsă și livrată în această perioadă de 4711 GWh este cu 37% mai mare față de cantitatea de energie electrică produsă și livrată în aceeași perioadă a anului trecut, performanța datorându-se atât nivelului ridicat al producției de energie electrică, cât și implementării unui management proactiv, vizionar și asumat privind gestionarea resurselor și valorilor companiei.

Monitorizarea comunicatelor de presă, a declarațiilor administratorului judiciar și a răspunsurilor la întrebările jurnaliștilor a identificat aproximativ **253** de articole în mediul online, fiind acoperite atât publicațiile online generaliste Curierul national, Adevărul, România liberă, Income Magazine etc, cât și cele de business/economice: Ziarul Financiar, Bursa, Wall-Street.ro, Economica.net etc. Societatea Hidroelectrica a fost menționată de **845** de ori în cadrul articolelor identificate, principalele subiecte fiind: listarea la Bursă a Hidroelectrica, achiziționarea de către Hidroelectrica a Sistemului Informatic de tip ERP la un preț record de 1,7 milioane euro, salariile angajaților companiei, participarea societății la Romania Investor Day, Hidroelectrica - cea mai

profitabilă companie cu capital de stat, distribuția a 80% din profitul istoric din 2014 sub formă de dividende, încheierea cu BRD a unui contract de circa 10 milioane de lei pentru servicii de finanțare, vânzarea de microhidrocentrale, profitul și producția record ale companiei pe primele 3 luni ale anului 2015, contractele preferențiale semnate cu Termoelectrica și Electrocentrale Deva, vizita lui Remus Borza - administratorul judiciar al Hidroelectrica, la Sucursala Râmnicu Vâlcea, propunerea listării duale a Hidroelectrica la București și la Londra etc.

În ceea ce privește **aportul de imagine** adus Hidroelectrica prin conținutul articolelor publicate situația se prezintă astfel: **33% dintre ele au fost pozitive, 21% negative și 46% neutre.**



Publicațiile din România monitorizate în această perioadă, în care au fost identificate cele mai numeroase articole publicate și referiri online în legătură cu Hidroelectrica, au fost: Ziarul Financiar, Bursa, Economic.a.net, Pandurul și Mediafax. Dintre acestea, majoritatea articolelor publicate au fost neutre.

## **Activitatea de strategie și dezvoltare afaceri**

În urma licitațiilor deschise cu strigare organizate de Hidroelectrica SA în luna martie 2015, s-a încheiat contractul de vânzare-cumpărare cu Three Pharm SRL pentru CHEMP Bolovăniș.

Se pregăteste o nouă tranșă de vânzare de CHEMP-uri: dosare de prezentare, actualizarea tabelului cu situația totală ale CHEMP-urilor (situație juridică, valoare contabilă rămasă, profitabilitate) prin discuții cu angajații sucursalelor și uzinelor.

## **Activitatea de cooperare și relații internaționale**

A fost elaborată o informare privind acțiunile derulate și ce urmează a fi derulate în legătură cu proiectul pentru implementarea unei oferte publice primare pentru vânzarea unui pachet de acțiuni nou emise și admiterea la tranzacționare pe o piață reglementată administrată de Bursa de Valori București.

În perioada analizată, s-a răspuns solicitărilor primite din partea ministerului de resort în ceea ce privește cooperarea cu parteneri din Regatul Arabiei Saudite, Emiratele Arabe Unite, Regatul Hașemit al Iordaniei, Republica Irak, Statul Kuweit, Republica Libaneză, Statul Palestina, Statul Qatar, Republica Algeriană Democrată Populară, Republica Egipt, Regatul Maroc, Republica Tunisiană, Republica Sudan și Libia.

Totodată, în colaborare cu Direcția Dezvoltare și Departamentul Juridic s-a răspuns solicitării ministerului de resort de transmitere a propunerilor privind reglementarea prin ordonanțe a unor probleme aferente domeniului de activitate al companiei, constând în propunerea de „*Ordonanță pentru modificarea și completarea Legii nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică, necesară realizării unor obiective de interes național, județean și local*”.

Având în vedere problematica obiectivelor de investiții cu funcții complexe, care poate afecta succesul viitoarei oferte publice inițiale, au fost elaborate o serie de scrisori către Guvernul României, Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și Administrația Națională Apele Române prin care se solicită sprijin în vederea preluării de către statul român, prin entitățile real beneficiare, a obiectivelor de investiții istorice cu funcții complexe aflate în sarcina Hidroelectrica. De asemenea, pe aceeași temă au fost elaborate scrisori în atenția Fondului Monetar Internațional, Băncii Mondiale și Comisiei Europene.

## **7. Activitatea de procurement**

### **Proceduri de atribuire finalizate cu perfectarea de contracte**

În perioada 01.04.2015-30.04.2015 au fost derulate în cadrul Hidroelectrica Executiv și în Sucursale, proceduri de achiziție publică de produse, servicii și lucrări finalizate prin perfectarea următoarelor contracte:

**HE Executiv :**

1. Contractul nr. 797/07.04.2015, perfectat cu Asocierea BRD-Groupe Societe Generale SA- ING BANK N.V. Amsterdam – Sucursala Bucuresti, având ca obiect: “Servicii de acordare de credit pentru nevoi generale de finantare,inclusiv pentru refinantari de credite,in valoare de 50 milioane euro”. Contractul a fost încheiat prin “licitatie deschisa” cu faza finala de licitatie electronica, din fonduri de productie.
2. Contractul nr. 971/01.04.2015, perfectat cu SC Baltursib SRL, având ca obiect: „Furnizare arzatoare pentru centralele termice PF2 si servicii de demontare, montare si PIF”. Contractul a fost încheiat prin “cerere de oferte”, din fonduri de productie.
3. Contractul subsecvent nr. 973/01.04.2015, perfectat cu SC Alfa si Omega SRL, având ca obiect: „Servicii de curatenie-Lot 6 – SH Sebes”. Contractul a fost încheiat prin negociere, din fonduri de productie.
4. Contractul nr. 988/22.04.2015, perfectat cu SC KPMG Advisory SRL, având ca obiect: „ Servicii -Beneficiile angajatilor –standard IC IAS 19”. Contractul a fost încheiat prin procedura „achizitie directa”, din fonduri de productie.

**SH Cluj:**

1. Contractul nr. 48676/ 30.04.2015, perfectat cu SC SPRINTER 2000 SA Bucuresti, având ca obiect: „Inlocuire baterie acumulatori stationara 220 Vcc si 24 Vcc din CHE Sacadat”. Contractul a fost încheiat prin “licitatie deschisa” din fonduri de mentenanta.
2. Contractul nr. 48657/ 30.04.2015, perfectat cu SC SPRINTER 2000 SA Bucuresti, având ca obiect: „Inlocuire baterie stationara la instalatia de curent continuu 220 Vcc din statia de pompe Sacuieu”.Contractul a fost încheiat prin “licitatie deschisa” din fonduri de mentenanta.
3. Contractul nr. 48650/ 30.04.2015, perfectat cu SC DRUSAL SA Baia Mare, având ca obiect: „Servicii de salubrizare CHEMP Chiuzbaia”. Contractul a fost încheiat din fonduri de productie, prin „achizitie directa”.
4. Contractul nr. 48655/ 30.04.2015, perfectat cu Primaria Borsa-Serviciul Utilitati Publice, având ca obiect: „Servicii de salubrizare CHEMP Borsa Complex si CHEMP Viseut”.Contractul a fost încheiat din fonduri de productie, prin „achizitie directa”.

**SH Curtea de Arges:**

1. Act aditional 1/21.04.2015 la Contractul 06/26.01.2015 perfectat cu SC Grup Est Security SRL Piatra Neamt, avind ca obiect „Servicii de paza si protectie la obiectivele, bunurile si valorile Hidroelectrica SA - SH Curtea de Arges - UH Buzau (MHC Valenii de Munte, CHE Cernavoda)” (Perioada: 01.04.2015-30.09.2015). Actul aditional a fost incheiat din fonduri de productie.
2. Act aditional 1/21.04.2015 la Contractul 07/26.01.2015 perfectat cu SC EMS Security SRL Buzau, avind ca obiect „Servicii de paza si protectie la obiectivele, bunurile si valorile Hidroelectrica SA -SH Curtea de Arges - UH Buzau (Sediul UH Buzau)” (Perioada:01.04.2015-30.09.2015). Actul aditional a fost incheiat din fonduri de productie.

3. Contractul nr. 25/21.04.2015 perfectat cu SC Grup Est Security SRL Piatra Neamt, avind ca obiect „Servicii de paza si protectie la obiectivele, bunurile si in valorile Hidroelectrica SA - SH Curtea de Arges - UH Buzau (Depozit Berca, Depozit Nehoiu) (Perioada:01.04.2015-30.09.2015). Contractul a fost incheiat din fonduri de productie.

4. Act aditional 4 la Contractul subsecvent nr. 42/23.12.2013 perfectat cu SC Gardienii SRL Rm. Valcea, avind ca obiect „Servicii de paza si protectie la obiectivele, bunurile si valorile Hidroelectrica SA - SH Curtea de Arges” (Perioada: 01.04.2015-30.09.2015). Actul aditional a fost incheiat din fonduri de productie.

5. Acord cadru nr. 27/21.04.2015/39 luni avind ca obiect „Servicii de colectare, transport si depozitare deseuri menajere pentru: CHE Oesti, BI Oesti, CHE Albesti, BI Albesti”. Acordul cadru a fost incheiat din fonduri de productie.

Contract subsecvent anul 1, nr. 28/ 21.04.2015/12 luni la Acordul cadru 27/ 21.04.2015, avind ca obiect „Servicii de colectare, transport si depozitare deseuri menajere pentru: CHE Oesti, BI Oesti, CHE Albesti, BI Albesti!”. Contractul subsecvent a fost incheiat din fonduri de productie.

6. Contract subsecvent anul 3 nr. 29/ 21.04.2015 /12 luni la Acordul cadru 13/25.03.2013, avind ca obiect „Servicii vidanjare la CHE Dragoslavele, MHC Frasin, BI Rucar, Bloc locuinte Rucar, Casa barajist Satic, CHE Clabucet, BI Clabucet, CHE Leresti, Voinesti, Baraj Apa Sarata, CHE Schitu Golesti”. Contractul subsecvent a fost incheiat din fonduri de productie.

7. Contract subsecvent anul 3 nr. 30/ 21.04.2015 /12 luni la Acordul cadru 11/25.03.2013, avind ca obiect „Furnizare apa potabila, canalizare , ape meteorice la UH Cimpulung: Sediul UH Cimpulung, Baza sportiva, Baraj Schitu Golesti, CHE, BI Leresti, CHE BI Voinesti.Contractul subsecvent a fost incheiat din fonduri de productie.

### **SH Hațeg:**

1. Contractul nr. 22/ 22.04.2015, perfectat cu SC Enel Distributie Banat, avind ca obiect „Actualizare studiu de solutie racordare CHE Bretea”. Contractul a fost incheiat prin achiziție directă, din fonduri de investiții.

### **SH Porțile de Fier**

1. Contractul nr. 114/ 01.04.2015, perfectat cu ISPH Proiect Bucuresti, având ca obiect: „Servicii de elaborare Regulamente de exploatare CHE Vadeni si Tg.Jiu”. Contractul a fost încheiat din fonduri de productie, prin „achizitie directa”.

2. Contractul nr. 116/ 20.04.2015, perfectat cu RELEXIN ELECTRIC Craiova, având ca obiect: „Service pentru mentenanta LN2 si service lunar HA1-HA6 CHE PORTILE DE FIER I”. Contractul a fost încheiat din fonduri de mentenanta.

3. Contractul nr. 117/ 20.04.2015, perfectat cu CRESCO Tr.Severin, având ca obiect: „Furnizare Kituri interfata Profibus”. Contractul a fost încheiat ca urmare a apricării procedurii de „Negocierea fără publicarea unui anunț de participare”, din fonduri de mentenanta.

4. Contractul nr. 121/ 28.04.2015, perfectat cu ARC BRASOV Brasov, având ca obiect: „Furnizare Traductori marimi electrice programabili”. Contractul a fost încheiat din fonduri de productie, prin „achizitie directa”.

5. Contractul nr. 122/ 29.04.2015, perfectat cu UNIS GROUP Olanda, având ca obiect: „*Reparatie module electronice numerice ce intra in component sistemului de excitatie ale HA CHE PORTILE DE FIER I*”. Contractul a fost încheiat din fonduri de mentenanță, prin „achiziție directă”.

#### **SH Râmnicu Vâlcea:**

1. Contractul nr. 9/2015, perfectat cu C.N. Posta Română, având ca obiect: „*Servicii de curierat rapid*”. Contractul a fost încheiat din fonduri de producție, prin „achiziție directă”.

**Valoarea totală estimată ( fără TVA) a contractelor încheiate prin aplicarea procedurilor de atribuire prevăzute în OUG 34/2006 (Licităția Deschisă, Cererea de oferte, Negocierea fără publicarea prealabilă a unui Anunț de Participare) și Procedurilor exceptate de OUG 34/2006, respectiv atribuirea de contracte de servicii cuprinse în Anexa 2B (contracte și acte adiționale) a fost de 16.288.903,92 lei fără TVA, valoarea totală atribuită ( fără TVA) fiind de 10.493.755,24 lei.**

\*Total valori rezultate din aplicarea procedurilor de atribuire a contractelor de achiziție publică exceptand Achiziții directe

Achizițiile directe au fost realizate prin asigurarea transparentei, eficientizarea utilizării fondurilor (prioritizarea necesitatilor, analiza oportunității acestor achiziții) și promovarea concurenței între operatorii economici prin solicitarea de oferte către cel puțin 3 operatori economici și/sau prin postarea unui anunț de publicitate pe site-ul [www.e-licitatie.ro/publicitate-anunturi](http://www.e-licitatie.ro/publicitate-anunturi), sau prin accesarea catalogului electronic de produse/ servicii/ lucrări ([www.e-licitatie.ro](http://www.e-licitatie.ro)).

Contractele încheiate și comenziile transmise furnizorilor/ prestatorilor/ execuțanților în luna Aprilie 2015 au fost atribuite atât din fonduri de investiții cât și din fonduri de producție/ mentenanță.

<b>Achiziții directe din fonduri de INVESTIȚII</b>			
	Număr total de achiziții directe	Valoarea totală estimată în lei fără TVA	Valoarea totală atribuită în lei fără TVA
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>32.558,23</b>	<b>23.376,23</b>
<b>Achiziții directe din fonduri de PRODUCȚIE și MENTENANȚĂ</b>			
	Număr total de achiziții directe	Valoarea totală estimată în lei fără TVA	Valoarea totală atribuită în lei fără TVA
<b>Total</b>	<b>69</b>	<b>234.412,2</b>	<b>198.455,71</b>

**Astfel, ca urmare a aplicării noilor strategii de management de la nivelul organizatiei, care se reflectă și în activitatea de achiziții, s-au înregistrat reduceri, obținute de compartimentele specializate, pentru achizițiile finalizate în luna aprilie 2015 în valoare de 5.840.287 lei ( fără TVA).**

## **8. Audit public intern**

In cursul lunii aprilie 2015 au fost organizate in continuare instruiriri de catre membrii echipei de proiect cu proprietarii de procese si membrii ai echipelor de documentare a proceselor pentru a asigura intelegerarea si aplicarea unitara a conceptelor definite prin „Plan privind documentarea si implementarea proceselor” si pentru a exemplifica modul de documentare al proceselor.

In perioada 27-28 Aprilie 2015 a fost organizat inca un workshop impreuna cu consultantul Roland Gareis gmbh, care a constat in:

- o analiza de ansablu a statusului proiectului, pentru a identifica eventuale derapaje;
- analiza urmatoarelor grupe de procese:

<b>Cod grupa de procese</b>	<b>Tip procese</b>	<b>Denumire</b>	<b>subgrupe de procese</b>	<b>procese</b>
C01	cheie	Producere energie electrică și STS	2	8
C02	cheie	Vânzare energie electrică și STS	4	15
C03	cheie	Trading energie electrică	2	4
S01	suport	Suport producere energie electrică și STS	10	68
S02	suport	Suport vânzare energie electrică și STS	8	20
S03	suport	Dezvoltare și Retehnologizare	3	15
S04	suport	Bugetare și Finanțare și Raportare	5	24
S05	suport	Resurse umane	6	21
S07	suport	IT	6	24
S08	suport	Achiziții	6	22
M02	mng	Management organizațional	3	10
M05	mng	Risc corporativ	1	2

Concluzia finala rezultata din acest workshop a fost ca:

- Harta Proceselor Hidroelectrica este stabila si reprezinta in proportie de aprox 80% activitatile / operatiunile care sunt executate in Hidroelectrica;
- instrumentele de monitorizare si de documentare a proceselor create corespund necesitatilor actuale si pot fi folosite pentru documentarea proceselor;

Urmeaza ca in perioada urmatoare fiecare proprietar de procese sa continue documentarea, conform planului, prin fisa de proces a proceselor identificate in harta proceselor, astfel incat in pana la 30/06/2015 sa fie realizata descrierea proceselor relevante care sunt la un nivel de documentare avansat, urmand ca pana in 15 Septembrie 2015 sa fie realizata documentarea si implementarea tuturor proceselor relevante.

In cursul lunii aprilie 2015, managerul departamentului a continuat coordonarea unei misiuni de control intern in cadrul Directiei Financiare, in urma carora au fost identificate deficiente

semnificative in ceea ce priveste operatiunile de casa efectuate in perioada 2013-2014 in Hidroelectrica SA.

## 9. Control Intern

In perioada 01.04 – 30.04.2015 a fost finalizat si aprobat „Raportul privind controlul efectuat la SH Sebes – UHE Sibiu si Directia Dezvoltare, in perioada 23.02 – 04.03.2015”, control dispus prin Decizia 293/19.02.2015, avand ca obiective stabilirea cauzelor nefunctionarii HA1 din CHE Racovita, in conditiile in care cuplarea la sistem a acestuia a avut loc in data de 21.12.2014.

In prezent, in cadrul Departamentului Control Intern se afla in diferite stadii de elaborare, finalizare si aprobarea rapoartelor aferente misiunilor de control efectuate la:

- SH Curtea de Arges, control dispus prin Decizia nr 1421/04.08.2014, avand ca obiectiv verificarea modului de realizare a lucrarilor de mentenanta de tip LN3D la HA1 Vidraru.
- SH Curtea de Arges, control dispus prin decizia nr 1604/22.09.2014 avand ca obiective verificarea cauzelor care au dus la propunerea de amanare a receptiei la terminarea lucrarilor la obiectele „Modernizare vana plana2x3/75 priza de apa Pecineagu-Clabucet” si la obiectivul „Comunicatie pe fibra optica a sistemului de transmitere date-voce intre CHE Clabucet si baraj Pecineagu”.
- SH Hateg – UHE Caransebes, control dispus prin Decizia 1788/27.10.2014, avand ca obiectiv verificarea constructiilor existente (cladiri, depozite, ateliere, etc.) ce apartin organizarilor de santier din cadrul UHE Caransebes, starea fizica actuala, situatia juridica a terenurilor pe care sunt edificate, precum si valorile consumate din Devizul General, cu defalcare pe constructii si cheltuieli conexe.
- SH Portile de Fier II, control dispus prin Decizia 1876/17.11.2014, avand ca obiectiv stabilirea cauzelor care au dus la functionarea hidroagregatelor la puteri mai mici fata de  $P_n = 31,4$  MW, corelat cu caderea neta.
- Hidroelectrica SA, Executiv, control dispus prin Decizia 156/11.02.2015, avand ca obiectiv extinderea verificarilor mentionate in Raportul de Control incheiat de reprezentantii Curtii de Conturi a Romaniei departamentul IV si transmis la Hidroelectrica cu nr. 133829/17.12.2014 avand ca tema „Controlul situatiei, evolutiei si modului de administrare a patrimoniului public si privat a statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor pe perioada 01.01.2011-19.06.2012 la S.P.E.E.H Hidroelectrica SA”, dupa cum urmeaza:
  - extinderea verificărilor asupra contractelor de achiziție energie electrică derulate în perioada 01.01.2011-30.05.2012, precum și a contractelor de vânzare energie electrică derulate în aceeași perioadă, în vederea identificării și a altor cazuri de cantități de energie electrică achiziționate de la alți producători, revândută la un preț mai mic decât cel la care a fost achiziționată, precum și de cantități de energie electrică obținută din producție proprie, vândută la un preț situat sub costul de producție înregistrat, stabilirea întinderii prejudiciului produs ca urmare a vânzării energiei electrice sub costurile înregistrate cu achiziția/producerea acesteia

(inclusiv pentru cazurile prezentate în Raportul de control), precum și propuneri de recuperare a prejudiciului astfel calculat (inclusiv a beneficiilor nerealizate);

- extinderea verificărilor asupra cheltuielilor de sponsorizare/mecenat evidențiate în perioada ianuarie 2011-mai 2012 și a plășilor efectuate pentru sponsorizari/acte de mecenat în aceeași perioadă, în vederea identificării și a altor cazuri de plaști efectuate fără a avea la bază contracte încheiate în condițiile legii și fără a avea la baza documente justificative care să ateste efectuarea cheltuielilor în condițiile stabilite prin contractele de sponsorizare/actele de mecenat încheiate, stabilirea întinderii prejudiciului produs ca urmare a plășilor efectuate pentru astfel de cheltuieli de sponsorizare/mecenat (inclusiv pentru cazurile prezentate în Raportul de control), precum și propuneri de recuperare a prejudiciului astfel calculat (inclusiv a beneficiilor nerealizate);
- extinderea verificărilor asupra contractelor de comodat, derulate în perioada 01.01.2011-30.05.2012, în vederea identificării și a altor cazuri de cheltuieli (de întreținere, combustibil) efectuate cu bunurile a căror folosință a fost cedată în mod gratuit în favoarea altor entități, suportate în mod nelegal de entitate, stabilirea întinderii prejudiciului produs ca urmare a plășilor efectuate pentru astfel de cheltuieli (inclusiv pentru cazurile prezentate în Raportul de control), precum și propuneri de recuperare a prejudiciului astfel calculat (inclusiv a beneficiilor nerealizate).

- Extinderea controlului efectuat la Hidroelectrica SA - Executiv – Directia Financiara – Departamentul Financiar – Compartiment Trezorerie si Decontari Interne, conform rezolutiei date de catre Administratorul Judiciar al Hidroelectrica SA, pe raportul de control intocmit in urma actiunii de control dispusa prin Decizia nr 308/23.03.2015.

- Hidroelectrica SA – Executiv, Directia Procurement, Directia Dezvoltare si Departamentul Tehnic, în perioada 20.04.2015 – 24.04.2015, control dispus prin Decizia nr. 596/2015, avand următoarele obiective:

- Stabilirea cauzelor care au dus la nefinalizarea procedurii de achiziție „Achiziție echipamente electrice inclusiv parametrizare relee de protecție și asistență tehnică la montaj și PIF”, în vederea realizării lucrării „Modernizare statii 20 kV și 6,3 kV la SH Hateh și SH Curtea de Arges”;
- Identificarea angajaților responsabili raportat la atributiile din fisă postului; Activitatea de control desfasurata in in decursul lunii aprilie 2015, a fost o activitate intensa, avand ca rezultat depistarea unor deficiente, identificarea salariatilor responsabili si dispunerea masurilor adecvate in scopul eliminarii acestor deficiente si a perfectionarii activitatii din executivul si sucursalele Hidroelectrica S.A.

## 10. Managementul riscului

În cursul lunii aprilie s-a acordat o atenție sporită activității de documentare/ procedurizare a proceselor elaborate în primul trimestru al anului în cadrul departamentului Managementul Riscului.

Urmând instrucțiunile ”*Planului privind documentarea și implementarea proceselor identificate în Harta Proceselor Hidroelectrica*”, s-au elaborat fise de proces ce descriu fazele și activitățile specifice urmatoarelor procese:

1. Evaluarea contrapartidelor de trading
2. Monitorizarea riscului de credit al contrapartidei

### 3. Managementul riscului de preț – portofoliul producție

Fișele de proces sunt însotite de documentații tehnice ce descriu în detaliu metodologile dezvoltate.

De asemenea, s-a început elaborarea unei noi metodologii de administrare a riscului de rata dobânzii ce are în vedere cuantificarea, monitorizarea și controlul/diminuarea acestui risc. Pentru măsurarea acestui risc se implementeaza o adordare de tipul „Value-at-Risk” prin simulari Monte Carlo ale surselor de risc precum indicii ROBOR sau EURIBOR. Metodologia elaborată are în vedere și modelitățile de acoperire (operațiuni de hedging) ce se pot realiza cu instrumente financiare derivate precum *interest rate swap*, *cross currency swap* sau opțiuni pe rata dobânzii.

## 11. Sistem de management integrat

În cursul lunii aprilie obiectivele specifice domeniilor de activitate SMI au fost planificate și realizate după cum urmează:

### 1) Organizarea activitatii SMI:

În perioada 27-28 aprilie 2015 a fost organizat ultimul workshop împreună cu consultantul extern contractat de Hidroelectrica pentru suport în desfășurarea **Proiectului Managementul Proceselor**. Concluzia workshop-ului a fost că noua **Hartă a Proceselor Hidroelectrica** reflectă corespunzător procesele operaționale care se derulează în companie.

Participarea, în data de 28.04.2015, la masa rotundă organizată de Institutul Național Român pentru Studiul Amenajării și Folosirii Surselor de Energie - IRE, cu 2 lucrări, respectiv „Impactul depozitelor necontrolate de deșeuri asupra exploatarii amenajărilor hidroenergetice” și „Reducerea impactului asupra mediului înconjurător pe fluviul Dunărea prin acțiuni ale Hidroelectrica - S.H.Poarta de Fier”. Masa rotundă a avut ca temă ”Reducerea impactului asupra mediului înconjurător la generarea energiei electrice și termice”.

Având în vedere propunerea de reorganizare a activităților CF SMI și în baza referatului aprobat de conducerea HE s-au continuat activitățile de identificare, la nivel local, a furnizorilor de formare profesională în ocupațiile Cadru tehnic cu atribuții în domeniul prevenirii și stingerii incendiilor și Inspector protecție civilă, autorizați de IGSU. S-a întocmit și transmis către Direcția RU situația centralizatoare privind furnizorii de formare identificați pe zone geografice, cu detalii privind prețul, durata/structura cursului și data estimată pentru începerea cursurilor, conform ofertelor postate pe internet sau transmise de furnizori de formare identificați.

Personalul din cadrul SH Sebeș a elaborat și transmis la serviciul SMI fișa post cadru pentru personal de specialitate cu atibuții AII și PC.

### 2) Reducerea valorii achizițiilor produselor/ serviciilor din domeniul SMI

În cursul lunii aprilie, conform comenzi nr. 20876.11/17.03.2015 au fost livrate, la SH Curtea de Argeș și SH Râmnicu Vâlcea, trusele medicale și kiturile de prim ajutor pentru luna aprilie. Produsele au fost receptionate la nivelul sucursalelor. Notele de recepție au fost transmise la SMI Executiv, pe baza lor fiind acceptată la plata factura nr.625/20.04.2015 în valoare de 2.503,61 lei (cu TVA).

În baza deciziei nr. 623/22.04.2015 de numire a comisiei de evaluare pentru atribuirea contractului având ca obiect “Serviciul de furnizare a apei minerale naturale plată sau a apei

potabile plată, alta decât apa minerală natural sau apa de izvor la nivelul sucursalelor Hidroelectrica SA ”, Serviciul SMI, prin specialistul desemnat, a participat la deschiderea și analizarea ofertelor depuse.

Pentru reînnoirea autorizațiilor de mediu la CHE Lerești, CHE Voinești, CHEMP Schitu Golești, CHE Vidraru, CHE Cumpăna și CHE Vâlsan s-au publicat „anunțurile de mediu” pentru care a fost aprobată suma de 276 lei. Pentru eficientizarea costurilor s-a comandat doar un singur anunț pentru AHE Vidraru, AHE Cumpăna, AHE Vâlsan și un singur anunț pentru CHE Lerești, CHE Voinești, CHEMP Schitu Golești, realizându-se astfel o economie de 184 lei.

Salariații din cadrul compartimentelor SMI:

- au avizat 40 caiete de sarcini întocmite de alte compartimente funcționale, din care 22 pentru lucrări de menenanță și 16 pentru lucrări de dezvoltare;
- au elaborat 11 convenții de protecția mediului și SSM;
- au participat la 45 receptii de produse/ servicii/ lucrări;

În cadrul Serviciului SMI, atât la nivel executiv cât și în sucursale s-au întocmit referate de necesitate și oportunitate precum și notele privind determinarea valorii estimate (fără TVA) pentru următoarele achiziții:

- Servicii medicale pentru salariații Hidroelectrica SA. Estimarea s-a realizat pe baza numărului de personal comunicat de Direcția Resurse Umane și în baza graficelor de investigații medicale transmise de sucursale;
- Servicii de măsurare a nivelului de zgomot la limita amplasamentului centralelor care au această obligație prevăzută în autorizațiile de mediu (SH Curtea de Argeș);
- Servicii de monitorizare a indicatorilor de calitate a apelor uzate (SH Porțile de Fier);
- Servicii de monitorizare a indicatorilor de calitate pentru apă uzinată (SH Hațeg).

### ***3) Elaborarea documentației SMI și avizare CTE documente***

În perioada analizată au fost elaborate 15 fișe de proces inclusiv formularele asociate fiind în curs de finalizare și validare.

S-au verificat din punct de vedere al cerințelor SMI și s-au avizat de către angajații din compartimentul SMI un număr de 15 PCCVI (SH Porțile de Fier).

Angajații din compartimentul SMI au participat la 11 ședințe CTE la care s-au avizat 39 de documentații.

### ***4) Autorizare/reautorizare personal***

Pe parcursul lunii aprilie 2015 s-au autorizat/reautorizat un număr de 96 de electricieni.

### ***5) Conștientizare și instruire angajați din Hidroelectrica***

În cursul lunii aprilie s-a stabilit tema și s-a elaborat suportul pentru conștientizare în domeniul SSM aferentă semestrului I 2015, în vederea realizării acțiunii de conștientizare a tuturor angajaților din Hidroelectrica.

S-au elaborat suporturile de curs pentru instruirea internă în domeniul PM pentru conducătorii locurilor de muncă din procesele ”Producție energie electrică și servicii tehnologice de sistem” și ”Dezvoltare și Retehnologizare” (SH Curtea de Argeș).

Instruirea lucrătorilor - efectuată de angajații compartimentelor SMI:

- SSM: 4 lucrători- instruire introductiv generală;
- PM: 41 lucrători instruiți din SH Hațeg.

### ***6) Obținere acte de reglementare din domeniul protecției mediului***

Au fost depuse la APM Argeș cererea și documentele pe format de hârtie și în format electronic (CD) în vederea emiterii autorizațiilor de mediu pentru AHE Vidraru, AHE Cumpăna și AHE Vâlsan.

## **7) Îndeplinirea cerințelor de raportare și de monitorizare a factorilor de mediu**

Au fost verificate și transmise la autoritățile de protecția medului locale situațiile gestiunii deșeurilor pentru centralele care au prevăzută această obligație în autorizațiile de mediu (SH Curtea de Argeș, SH Sebeș).

## **8) Raportări externe în domeniul SMI:**

În cursul lunii aprilie 2015 s-au transmis următoarele raportări către autoritățile locale de protecția mediului:

- Clarificările solicitate de APM Neamț privind valorificarea bateriilor de acumulatori;
- Raportarea anuală a deșeurilor pentru UHE Oradea pe anul 2013;
- Cererile și documentațiile aferente pentru emiterea autorizațiilor de mediu pentru AHE Vidraru, AHE Cumpăna, AHE Vâlsan, atât în format pe hârtie cât și prin încărcarea datelor în SIM;
- Raportarea realizării măsurii nr. 2 din Raportul de inspecție nr. 69/14.05.2014 rezultat în urma controlului extern efectuat în domeniul protecției mediului la CHE Herculane - UHE Caransebeș.

## **9) Planificare și efectuare controale interne în domeniul protecției mediului, securității și sănătății în muncă**

În domeniul SSM, s-au planificat și realizat 14 controale interne la SH Bistrița, SH Cluj, SH Curtea de Argeș, SH Hațeg și SH Rm. Vâlcea. S-au inițiat 8 corecții, 6 acțiuni corrective și 14 acțiuni preventive.

În domeniul PM, s-au planificat și realizat 13 controale interne la SH Cluj, SH Curtea de Argeș, SH Hațeg și SH Rm. Vâlcea. S-au inițiat 5 corecții, 9 acțiuni corrective și 9 acțiuni preventive.

## **10) Controale ale autoritaților din domeniu**

La SH Bistrița a avut loc un control al ITM Neamț la CHE Piatra Neamț și CHE Vaduri. Controlul a fost întrerupt de către inspectorul de muncă al ITM Neamț urmând a se relua în luna mai 2015.

## **11) Managementul deșeurilor**

Principalele activități specifice gestiunii deșeurilor, realizate în luna aprilie au fost:

- completarea fișelor de gestiune a deșeurilor pentru luna martie, conform prevederilor HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile inclusiv deșeurile periculoase;
- eliminarea deșeurilor rezultate din casarea EIP la SH Curtea de Argeș și SH Hațeg (724 kg - cod 15 02 03 și 984 kg - cod 20 03 01)
- în colaborare cu lucrători ai Departamentului MU s-au elaborat liste cu deșeurile valorificabile, existente la sucursale și s-a finalizat și promovat documentația necesară pentru vânzarea uleiului uzat prin Bursa Română de Mărfuri.

## **12) Plan de Prevenire și Protecție**

În urma centralizării la executivul Hidroelectrica a stadiului de realizare a programelor de cheltuieli aferente planurilor de prevenire și protecție pentru trim. I 2015, din valoarea totală planificată pe anul 2015 de 1.756.426 lei s-a realizat în cursul trimestrului I valoarea de 367.667 lei, reprezentând cca. 21%:



## **13) Examinare medicală și alte activități desfășurate pentru sănătatea în muncă**

În cursul lunii aprilie s-a efectuat examinarea medicală la angajare pentru 3 persoane și au fost întocmite Fișele de identificare a factorilor de risc profesional.

Prin adresa nr. 39749/06.04.2015, în conformitate cu cerințele OUG nr. 96/2003 privind protecția maternității la locurile de muncă, s-au transmis la Direcția Resurse Umane documentele care atestă starea fiziologică de graviditate pentru o salariată de la executiv.

La SH Cluj s-au întocmit documentele impuse de cerințele legale pentru starea de graviditate adusă la cunoștința angajatorului de o salariată, respectiv Raportul de evaluare privind protecția maternității la locul de muncă, Informarea privind protecția maternității la locul de muncă și adresele de comunicare către medicul de medicina muncii, Direcția de Sănătate Publică și ITM.

## **B. Măsuri procedurale**

### **1. Ședinta Adunării Generale a Acționarilor**

In data de 22 aprilie 2015 a avut loc sedinta Adunarii Extraordinare a Actionarilor, care a adoptat urmatoarele hotărari:

1. S-a aprobat radierea punctului de lucru CHE Pitesti, cu sediul in Municipiul Pitesti, str. Lanariei nr.1, jud. Arges,inregistrat la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucurestisi reinregistrarea acestuia la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti, cu sediul in orasul Stefanesti, str. Lanariei nr. 1, jud. Arges.

2. S-a revocat Hotărârea AGOA nr. 22/31.05.2010.

3. S-a aprobat transmiterea cu titlu gratuit a activului "Rețea alimentare cu apă, stație tratare Gureni, rezervor Gureni, rezervor Boroșteni" din proprietatea privată a Hidroelectrica SA – SH

Porțile de Fier în patrimoniul Primăriei comunei Peștișani, jud. Gorj. Hotărarea Adunării Generale a Actionarilor va fi pusă în aplicare ulterior aprobării transferului cu titlu gratuit de către adunarea creditorilor sau comitetul creditorilor.

**4.** S-a aprobat mandatarea conducerii SH Porțile de Fier de a încheia cu Primăria comunei Peștișani, județul Gorj procesul verbal de predare-primire a activului "Rețea alimentare cu apă, stație tratare Gureni, rezervor Gureni, rezervor Boroșteni", după obținerea aprobării adunării creditorilor sau comitetului creditorilor.

**5.** Modificarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A., după cum urmează:

**Pct. 1.** *"Statul Roman prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, persoana juridica de drept public, din Romania, cu sediul in Bucuresti, Splaiul Independentei nr. 202E, sector 6;"*

**Art. 7, alin. 2, pct. 1.**

*"(2)Capitalul social al Hidroelectrica este deținut după cum urmează:*

*1. Statul Roman, prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, persoana juridica de drept public, cu sediul în Municipiul București, Splaiul Independentei nr. 202E, sector 6, deținător al unui număr de 358.769.989 acțiuni, având o valoare nominală totală de 3.587.699.890 lei, reprezentând 80,056099698 % din capitalul social al Societății."*

.....  
.....

**Art. 7, alin. 3.**

*"(3)Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri reprezintă Statul Român ca acționar al Hidroelectrica și exercită toate drepturile ce decurg din aceasta calitate."*

**Art. 13, alin. 1 si alin. 2.**

*"(1)În perioada în care Statul Român este acționar la Hidroelectrica, interesele acestuia în adunarea generală a acționarilor vor fi reprezentate de Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.*

*(2)Reprezentanții Ministerului Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri în adunarea generală a acționarilor sunt numiți și sunt revocați prin Ordin al Ministrului Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri."*

**Art. 35, alin. 2.**

*"(2)În perioada în care Statul este acționar majoritar, transformarea formei juridice a Hidroelectrica se va putea face numai cu aprobarea Ministerului Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, prin reprezentanții săi desemnați să reprezinte interesele Statului român."*

**6.** Actualizarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A. potrivit hotărarii adoptate de Adunarea Generală Extraordinară a Actionarilor și publicarea acestuia.

**7.** Mandatarea Administratorului Judiciar pentru semnarea Actului constitutiv actualizat.

**8.** Nu aproba Politica privind donatiile și sponsorizările în anii 2015 și 2016.

**9.** Amanarea discutării propunerilor privind optimizarea amenajării hidroenergetice AHE Surduc – Siriu după aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli al SPEEH Hidroelectrica SA pentru anul 2015.

**10.** S-a amanat discutarea propunerilor privind optimizarea amenajarii hidroenergetice AHE Pascani dupa aprobarea bugetului de venituri si cheltuieli al SPEEH Hidroelectrica SA pentru anul 2015.

## **2. Sedinta Comitetului Creditorilor**

In temeiul art. 17, art. 23 si art. 106 din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolventei, administratorul judiciar a convocat Comitetul Creditorilor Hidroelectrica in data de 21.04.2015, avand ca ordine de zi urmatoarele :

1. Aprobarea Rapoartelor intocmite de administratorul judiciar Euro Insol privind activitatea desfasurata de Hidroelectrica S.A. in perioada 01.09.2014 – 28.02.2015, dupa cum urmeaza:

- Raportul administratorului judiciar aferent perioadei 01.09.2014-30.09.2014. Raportul a fost inregistrat la dosarul cauzei in data de 24.10.2014, publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 18880/24.10.2014, afisat pe site-ul administratorului judiciar [www.euroinsol.eu](http://www.euroinsol.eu) Sectiunea Portofoliu – Reorganizare judiciara si pe site-ul societatii [www.hidroelectrica.ro](http://www.hidroelectrica.ro) Sectiunea Informatii de interes public – Raportul lunar al administratorului judiciar.
- Raportul administratorului judiciar aferent perioadei 01.10.2014 – 31.10.2014. Raportul a fost inregistrat la dosarul cauzei in data de 25.11.2014, publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 20964/25.11.2014, afisat pe site-ul administratorului judiciar [www.euroinsol.eu](http://www.euroinsol.eu) Sectiunea Portofoliu – Reorganizare judiciara si pe site-ul societatii [www.hidroelectrica.ro](http://www.hidroelectrica.ro) Sectiunea Informatii de interes public – Raportul lunar al administratorului judiciar.
- Raportul administratorului judiciar aferent perioadei 01.11.2014 – 30.11.2014. Raportul a fost inregistrat la dosarul cauzei in data de 15.12.2014, publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 22549/19.12.2014, afisat pe site-ul administratorului judiciar [www.euroinsol.eu](http://www.euroinsol.eu) Sectiunea Portofoliu – Reorganizare judiciara si pe site-ul societatii [www.hidroelectrica.ro](http://www.hidroelectrica.ro) Sectiunea Informatii de interes public – Raportul lunar al administratorului judiciar.
- Raportul administratorului judiciar aferent perioadei 01.01.2015 – 31.01.2015. Raportul a fost inregistrat la dosarul cauzei in data de 22.01.2015, publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 3886/27.02.2015, afisat pe site-ul administratorului judiciar [www.euroinsol.eu](http://www.euroinsol.eu) Sectiunea Portofoliu – Reorganizare judiciara si pe site-ul societatii [www.hidroelectrica.ro](http://www.hidroelectrica.ro) Sectiunea Informatii de interes public – Raportul lunar al administratorului judiciar.
- Raportul administratorului judiciar aferent perioadei 01.02.2015 – 28.02.2015. Raportul a fost inregistrat la dosarul cauzei in data de 27.03.2015, publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 5870/27.03.2015, afisat pe site-ul administratorului judiciar

[www.euroinsol.eu](http://www.euroinsol.eu) Secțiunea Portofoliu – Reorganizare judiciara si pe site-ul societății  
[www.hidroelectrica.ro](http://www.hidroelectrica.ro) Secțiunea Informatii de interes public – Raportul lunar al administratorului judiciar.

2. Prezentarea si aprobatarea rapoartelor de evaluare pentru un numar de 22 de imobile prevazute a fi valorificate in Planul de reorganizare modificat, confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.

3. Aprobarea vanzarii urmatoarelor active din patrimoniul Hidroelectrica S.A., care nu concura in mod direct la realizarea obiectului principal de activitate al societății, in conditiile prezentate in Nota nr. 32570/17.03.2015:

- 18 apartamente impreuna cu terenul aferent, 2 cladiri si 1 sediu administrativ ( Hateg);
- 29 locuinte de serviciu cu terenurile aferente.

4. Aprobarea vanzarii, prin licitatie publica, a deseurilor din Depozitul Calimanesti – SH Ramnicu Valcea, in conditiile prezentate in Nota nr. 33353/19.03.2015.

5. Aprobarea rapoartelor de evaluare privind urmatoarele microhidrocentrale aflate in patrimoniul Hidroelectrica:

- Microhidrocentrala din bacinul Raului Dambovita, județul Arges: MHC Frasin (  $P_i = 0,600$  MW,  $E_m = 2,260$  GWh). Potrivit raportului de evaluare intocmit de Darian DRS, valoarea de piata a amenajarii hidroenergetice Frasin este de 477.400 euro, echivalentul sumei de 2.134.200 lei, dar avand in vedere legislatia specifica cu privire la valorificarea activelor Statului, pretul de pornire a licitatiei de vanzare urmeaza sa plece de la valoarea contabila, care in cazul de fata este mai mare decat valoarea de piata estimata, respectiv 4.606.744 lei. Microhidrocentrala din bacinul Raului Dambovita, județul Arges: MHC Frasin este prevazuta a fi valorificata si in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.

- Microhidrocentrala din bacinul raului Valea lui Stan, județul Arges: MHC Calugarita (  $P_i = 0,630$  MW,  $E_m = 1,350$  GWh). Potrivit raportului de evaluare intocmit de Darian DRS, valoarea de piata a amenajarii hidroenergetice Calugarita este de 381.300 euro, echivalentul sumei de 1.706.300 lei. Microhidrocentrala din bacinul Valea lui Stan, județul Arges: MHC Calugarita este prevazuta a fi valorificata si in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.

6. Aprobarea vanzarii microhidrocentralelor prezentate la pct. 5, respectiv Microhidrocentrala din bacinul Raului Dambovita, județul Arges: MHC Frasin (  $P_i = 0,600$  MW,  $E_m = 2,260$  GWh), cu pret de pornire 4.606.744 lei ( valoare contabila ) si Microhidrocentrala din bacinul raului Valea lui Stan, județul Arges: MHC Calugarita (  $P_i = 0,630$  MW,  $E_m = 1,350$  GWh), cu pret de pornire 1.706.300 lei ( valoare de piata), in conditiile prezentate in Regulamentul de vanzare prezentat in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015. Astfel, potrivit Planului

de reorganizare modificat, pentru Microhidrocentralele ale caror rapoarte de evaluare sunt finalizate ulterior, cum este si cazul celor prezентate la pct. 5, administratorul judiciar va convoca Comitetul Creditorilor in vederea prezентarii valorii acestora si a modalitatii de valorificare, fara ca aceasta sa impuna modificarea planului de reorganizare.

7. Aprobarea vanzarii prin licitatie publica a activului „ Baza sportiva SH Portile de Fier”, proprietatea Hidroelectrica S.A. in conditiile prezентate in Nota nr. 26234/03.03.2015. Baza sportiva SH Portile de Fier este prevazuta a fi valorificata si in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.

8. Aprobarea vanzarii prin licitatie publica, dupa regula olandeza, a terenului in suprafata de 39.128,27 mp situat in amonte de barajul Oasa, judetul Alba, proprietatea Hidroelectrica S.A. in conditiile prezентate in Nota nr. 2047/07.01.2015. Vanzarea terenului mentionat anterior a fost aprobată si prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica nr. 4/10.03.2015.

9. Aprobarea ofertei financiare si desemnarea firmei de specialitate in vederea intocmirii documentatiei cadastrale pentru dezmembara terenului in suprafata de 7.088 mp, cu NCP 474/4 in 4 loturi si intocmirea unui numar de 32 de documentatii cadastrale pentru calcului C.P.I. a terenului aferent apartamentelor (32) din blocurile A1, A2 si A3, sat Stejaru, comuna Pingarati, judetul Neamt, raportat la suprafata blocurilor ( Bloc A1-NCP 474/1 – Sc = 436 mp, Bloc A2 – NCP 474/2 – Sc = 440 mp, Bloc A3 – NCP 474/3 – Sc = 436 mp) pentru inscrierea in Cartea Funciara.

10. Aprobarea ofertei financiare si desemnarea firmei de specialitate in vederea intocmirii serviciilor de cadastru pentru un numar de 8 loturi, in vederea valorificarii bunurilor conform planului de reorganizare modificat.

11. Aprobarea desemnarii d-lui Prof. Univ. Dr. Flavius Baias in calitate de expert neutru al Hidroelectrica pentru intocmirea si prezентarea unei opinii legale in cadrul litigiului UNCITRAL dintre EFT Energy Financing Team si Hidroelectrica, pentru un onorariu de 10.000 euro + TVA.

12. Aprobarea contractului de asistenta juridica incheiat cu S.C.A. Peli Filip avand ca obiect asistenta cu revizuirea si negocierea contractului de imprumut ce a facut obiectul achizitiei prin licitatie publica a unui credit de nevoi generale de finantare, inclusiv pentru refinantari de credite (general corporate purpose loan), in valoare de 50 milioane EUR pe o durata de 5 ani. Onorariul negociat de catre administratorul judiciar este de 4.000 euro + TVA, fata de cele solicitata, respectiv 7.500 euro + TVA.

13. Desemnarea unei societati de avocati, dintre cele care au depus oferte de servicii juridice, in vederea reprezentarii intereselor Hidroelectrica S.A. pentru recuperarea prejudiciilor constatate prin Raportul Curtii de Conturi.

14. Aprobarea onorariului expertului parte in specialitatea hidrologie, dl. Prof. Univ. Dr. Roman Petre, in vederea participarii si intocmirii de puncte de vedere si rapoarte in cadrul expertizelor judiciare incuviintate de instanta de judecata in contestatiile formulate impotriva

tabelului preliminar de creante de catre Energy Holding, Alpiq Romenergie, Alpiq Romindustries, Alro Slatina S.A., Elsid Titu S.A., Electrocarbon S.A. Mentionam faptul ca instanta de judecata a incuviintat, in cauzele mentionate anterior, participarea d-lui Prof. Univ. Dr. Roman Petre in calitate de expert parte pentru Hidroelectrica S.A.

Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor si documentele mentionate in convocator au fost transmise, pe suport electronic, membrilor Comitetului Creditorilor.

De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 6532/08.04.2015.

**Fata de ordinea de zi stabilita, Comitetul Creditorilor a hotarat urmatoarele:**

- Aprobat Rapoartele intocmite de administratorul judiciar Euro Insol privind activitatea desfasurata de Hidroelectrica S.A. in perioada 01.09.2014 – 28.02.2015;
- Aprobat **Rapoartele de evaluare intocmite pentru urmatoarele active aflate in proprietatea Hidroelectrica;**
  - a. Apartament cu 3 camere situate in str. Primaverii br. 23, bl. 20, ap. B5, Slatina, judetul Olt = valoare de piata = 51.300 euro + TVA;
  - b. Casa de oaspeti - Vila P+E ( S constr. desf. = 464,45 m.p.) + anexe si teren in suprafata de 1.824,75 m.p. situata in Sat Capatanenii Ungureni, comuna Arefu, judetul Arges = valoare de piata = 56.400 euro + TVA;
  - c. Apartament cu 3 camere si dependinte + garaj situat in Hateg, str. N. Titulescu nr. 8, bl. 4, sc. A, parter, ap. 1, judetul Hunedoara = valoare de piata = 34.400 euro + TVA;
  - d. Apartament cu 4 camere si dependinte + garaj situat in Hateg, str. N. Titulescu nr. 6, bl. 3, sc. A, et. 3, ap. 7, judetul Hunedoara = valoare de piata = 32.500 euro + TVA;
  - e. Apartament cu 4 camere si dependinte + garaj situat in Hateg, str. N. Titulescu nr. 10, bl. 3, sc. A, et. 3, ap. 7, judetul Hunedoara = valoare de piata = 31.230 euro + TVA;
  - f. Sediul administrative –spatiu de birouri si teren situat in Localitatea Hateg, str. Progresului nr. 38bis, judetul Hunedoara = valoare de piata 512.508 euro + TVA;
  - g. Apartament cu 2 camere situat in Gura Vaii, str. Godeanu nr. 6, bl. P6, sc. 1, et. 4, ap. 17, Mun. Drobeta Turnu Severin, judetul Mehedinți = valoare de piata = 13.800 euro + TVA;
  - h. Apartament cu 3 camere situat in Gura Vaii, str. Godeanu nr. 6, bl. P6, sc. 1, et. 4, ap. 19, Mun. Drobeta Turnu Severin, judetul Mehedinți = valoare de piata = 15.600 euro + TVA;

- i. Casa de oaspeti – Pensiune – Motel ( Sut = 243,54 mp) si teren in suprafata de 264,33 m.p. situata in str. Ltd. D. Petrescu nr. 5, Localitatea Targu Jiu, judetul Gorj = valoare de piata = 119.806 euro + TVA;
- j. Apartament cu 1 camera si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B9, ap. 1, parter, judetul Valcea = valoare de piata = 27.000 euro + TVA;
- k. Apartament cu 2 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B9, ap. 2, parter, judetul Valcea = valoare de piata = 37.000 euro + TVA;
- l. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B9, ap. 3, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 77.000 euro + TVA;
- m. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B9, ap. 4, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 79.000 euro + TVA
- n. Apartament cu 1 camera si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B6, ap. 1, parter, judetul Valcea = valoare de piata = 27.000 euro + TVA;
- o. Apartament cu 2 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B6, ap. 2, parter, judetul Valcea = valoare de piata = 37.000 euro + TVA;
- p. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B6, ap. 3, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 77.000 euro + TVA
- q. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B6, ap. 4, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 79.000 euro + TVA
- r. Apartament cu 1 camera si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B7, ap. 1, parter, judetul Valcea = valoare de piata = 27.000 euro + TVA
- s. Apartament cu 2 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B7, ap. 2, parter, judetul Valcea = valoare de piata = 37.000 euro + TVA;
- t. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B7, ap. 3, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 77.000 euro + TVA
- u. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B7, ap. 4, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 79.000 euro + TVA

- v. Apartament cu 4 camere, garaj si teren in cota indiviza situat in Aleea Doru Popian nr. 11-19, bl. B10, ap. 2, et. 1 + M, judetul Valcea = valoare de piata = 74.000 euro + TVA
- A aprobat vanzarea activelor din patrimoniul Hidroelectrica, care nu concura in mod direct la realizarea obiectului principal de activitate al societatii, in conditiile prezentate in Nota nr. 32570/17.03.2015, respectiv 18 apartamente impreuna cu terenul aferent, 2 cladiri si 1 sediu administrativ ( Hateg) si 29 locuinte de serviciu cu terenurile aferente.
- A aprobat vanzarea prin licitatie publica, a deseurilor din Depozitul Calimanesti – SH Ramnicu Valcea, in conditiile prezentate in Nota nr. 33353/19.03.2015
- A aprobat rapoartele de evaluare privind urmatoarele microhidrocentrale aflate in patrimoniul Hidroelectrica:
  - Microhidrocentrala din bacinul Raului Dambovita, judetul Arges: MHC Frasin (  $P_i = 0,600$  MW,  $E_m = 2,260$  GWh). Potrivit raportului de evaluare intocmit de Darian DRS, valoarea de piata a amenajarii hidroenergetice Frasin este de 477.400 euro, echivalentul sumei de 2.134.200 lei, dar avand in vedere legislatia specifica cu privire la valorificarea activelor Statului, pretul de pornire a licitatiei de vanzare urmeaza sa plece de la valoarea contabila, care in cazul de fata este mai mare decat valoarea de piata estimata, respectiv 4.606.744 lei. Microhidrocentrala din bacinul Raului Dambovita, judetul Arges: MHC Frasin este prevazuta a fi valorificata si in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.
  - Microhidrocentrala din bacinul raului Valea lui Stan, judetul Arges: MHC Calugarita (  $P_i = 0,630$  MW,  $E_m = 1,350$  GWh). Potrivit raportului de evaluare intocmit de Darian DRS, valoarea de piata a amenajarii hidroenergetice Calugarita este de 381.300 euro, echivalentul sumei de 1.706.300 lei. Microhidrocentrala din bacinul Valea lui Stan, judetul Arges: MHC Calugarita este prevazuta a fi valorificata si in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.
- A aprobat vanzarea microhidrocentrelor prezentate la pct. 5, respectiv Microhidrocentrala din bacinul Raului Dambovita, judetul Arges: MHC Frasin (  $P_i = 0,600$  MW,  $E_m = 2,260$  GWh), cu pret de pornire 4.606.744 lei ( valoare contabila ) si Microhidrocentrala din bacinul raului Valea lui Stan, judetul Arges: MHC Calugarita (  $P_i = 0,630$  MW,  $E_m = 1,350$  GWh), cu pret de pornire 1.706.300 lei ( valoare de piata), in conditiile prezentate in Regulamentul de vanzare prezentat in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.

- Aprobat vanzarea prin licitatie publica a activului „ Baza sportiva SH Portile de Fier”, proprietatea Hidroelectrica S.A. in conditiile prezentate in Nota nr. 26234/03.03.2015. Baza sportiva SH Portile de Fier este prevazuta a fi valorificata si in Planul de reorganizare modificat, votat de creditori si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 2515/11.03.2015.
- Aprobat vanzarea prin licitatie publica, dupa regula olandeza, a terenului in suprafata de 39.128,27 mp situat in amonte de barajul Oasa, judetul Alba, proprietatea Hidroelectrica S.A. in conditiile prezentate in Nota nr. 2047/07.01.2015.
- Desemnat pe Geotop Sistem S.R.L. pentru suma de 7.780 lei + TVA in vederea intocmirii documentatiei cadastrale pentru dezmembrarea terenului in suprafata de 7.088 mp, cu NCP 474/4 in 4 loturi si intocmirea unui numar de 32 de documentatii cadastrale pentru calcului C.P.I. a terenului aferent apartamentelor (32) din blocurile A1, A2 si A3, sat Stejaru, comuna Pingarati, judetul Neamt, raportat la suprafata blocurilor ( Bloc A1 - NCP 474/1 – Sc = 436 mp, Bloc A2 – NCP 474/2 – Sc = 440 mp, Bloc A3 – NCP 474/3 – Sc = 436 mp) pentru inscrierea in Cartea Funciara.
- Desemnat urmatoarele firme de specialitate in vederea intocmirii serviciilor de cadastru pentru un numar de 8 loturi, in vederea valorificarii bunurilor conform planului de reorganizare modificat:
  - SH Sebes
    - Konte Geoland S.R.L. Brasov - Blocurile de Interventie Vistea 4 si Voila 2 ap pentru suma de 10.800 lei + TVA;
    - PF. Buse Nicolae - Baza sportiva Petresti pentru suma de 15.400 lei + TVA
  - SH Portile de Fier:
    - PFA Andrei Marin - Bloc de Interventie Tismana, Cladire UCCH Tismana, Cerna bl. 19 ap pentru suma de 21.500 lei + TVA;
    - PFA Andrei Marin - Hotel Tierna pentru suma de 6.500 lei + TVA
  - SH Ramnicu Valcea:
    - Topo Cadastru S.R.L. - 3 Blocuri de Interventie, 2 garajuri si Centru Operational de Exploatare Ramnicu Valcea pentru suma de 21.451 lei + TVA
    - Topo Cadastru S.R.L - Baza sportiva Ramnicu Valcea – pentru suma de 4.987 lei + TVA

- SH Bistrita:
  - Geotop Sistem S.R.L. - Cladire Corp Administrativ Piatra Neamt, sala cultura si sport, garaj, Depozit de materiale si echipamente Calimanesti pentru suma de 5.920 lei + TVA
- SH Curtea de Arges:
  - West Compex S.R.L. - Depozit si Baza sportiva Campulung si Baza sportiva Curtea de Arges pentru suma de 17.800 lei
- A ratificat desemnarea d-lui Prof. Univ. Dr. Flavius Baias in calitate de expert neutru al Hidroelectrica pentru intocmirea si prezentarea unei opinii legale in cadrul litigiului UNCITRAL dintre EFT Energy Financing Team si Hidroelectrica, pentru un onorariu de 10.000 euro + TVA.
- A ratificat contractul de asistenta juridica incheiat cu S.C.A. Peli Filip avand ca obiect asistenta cu revizuirea si negocierea contractului de imprumut ce a facut obiectul achizitiei prin licitatie publica a unui credit de nevoi generale de finantare, inclusiv pentru refinantari de credite (general corporate purpose loan), in valoare de 50 milioane EUR pe o durata de 5 ani, pentru un onorariu de 4.000 euro + TVA
- A desemnat pe SCA Stanescu, Milos, Dumitru si Asociatii in vederea reprezentarii intereselor Hidroelectrica S.A. pentru recuperarea prejudiciilor constataate prin Raportul Curtii de Conturi pentru un numar de 8 litigii cu urmatorul onorariu:
  - a. Onorariu fix de 7.000 euro + TVA/dosar – fond; 3.000 euro + TVA/dosar – apel si 3.000 euro + TVA/ dosar – recurs;
  - b. Onorariu de succes de 1,5% + TVA din sumele efectiv incasate de la parati.
- A aprobat onorariul expertului parte in specialitatea hidrologie, dl. Prof. Univ. Dr. Roman Petre, in suma de 10.000 euro + TVA in vederea participarii si intocmirii de puncte de vedere si rapoarte in cadrul expertizelor judiciare incuviintate de instanta de judecata in contestatiile formulate impotriva tabelului preliminar de creante de catre Energy Holding, Alpiq Romenergie, Alpiq Romindustries, Alro Slatina S.A., Elsid Titu S.A., Electrocarbon S.A.

Administratorul judiciar a inregistrat la grefa instantei urmatoarele documente:

- Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 21.04.2015;
- Rapoartele de evaluare pentru un numar de 22 imobile;
- Nota nr. 32570/17.03.2015;
- Nota nr. 33353/19.03.2015;
- Rapoartele de evaluare privind Microhidrocentralele Frasin si Calugarita;
- Nota nr. 26234/03.03.2015;.

De asemenea, procesul verbal al sedintei Comitetului Creditorilor din data de 21.04.2015 a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 7300/23.04.2015.

### **3. Notificarea ANAR cu privire la acceptarea partiala a penalitatilor de intarziere**

Prin notificarea nr. 52990/12.05.2015, Hidroelectrica a comunicat catre ANAR urmatoarele: Factura ANAR 14 - 386 din 12.03.2015 a fost acceptata partial la plata de catre Hidroelectrica SA, in limita sumei de 3.312.757,15 lei reprezentand contravaloarea penalitatilor de intarziere in quantum de 0,02% pentru fiecare zi de intarziere.

Factura a fost acceptata partial la plata din motivul ca obligatia pusa in sarcina societatii, de a plati atat penalitati de intarziere cat si dobanzi in situatia achitarii cu intarziere a facturilor emise de ANAR in temeiul abonamentului de utilizare/exploatare a resurselor de apa cu nr. 20419/FSC/09.12.2013, excede dispozitiilor art. 81 alin. 4 din Legea nr.107/1996 - legea apelor, cu completarile si modificarile ulterioare.

Creantele nascute din abonamentul de utilizare/exploatare a resurselor de apa cu nr. 20419/FSC/09.12.2013 nu sunt creante fiscale, nerezultand dintr-un raport de drept material fiscal.

Sub aspectul ca orice creanta izvorata din abonamentul de utilizare/exploatare a resurselor de apa nu este o creanta fiscală s-a pronuntat si judecatorul sindic prin sentinetele pronuntate in dosarele in care ANAR a contestat inscrierea creantelor sale impotriva debitoarei Hidroelectrica SA in tabelul preliminar al creantelor ca si creanta rezultata din livrari de produse, prestari de servicii, solicitand totodata sa fie inscrise aceste creante ca si creante bugetare (in sensul art. 123 pct.4 al Legii 85/2006-legea procedurii insolventei). In urma respingerii de catre judecatorul sindic al contestatiilor la tabelul preliminar al creantelor, toate creantele ANAR au fost inscrise in tabelul definitiv al creantelor debitoarei Hidroelectrica SA ca si creante rezultate din livrari de produse, prestari de servicii (art. 123 pct. 7 al Legii 85/2006 - legea procedurii insolventei) si nu ca si creante bugetare (art. 123 pct. 4 al Legii 85/2006).

Atat penalitatile de intarziere cat si dobanzile legale reprezinta echivalentul aceluiasi prejudiciu suferit de catre creditorul ANAR si pe cale de consecinta ele nu pot fi cumulate, prioritate avand-o obligatia de a plati exclusiv penalitatile de intarziere prevazute de art. 81 alin. 4 din Legea nr.107/1996 - legea apelor, tinand cont ca aceasta a fost vointa legiuitorului.

Pe cale de consecinta Hidroelectrica SA a acceptat partial la plata Factura ANAR 14 - 386 din 12.03.2015 din motivul ca obligatia pusa in sarcina Hidroelectrica de a plati atat penalitati de intarziere cat si dobanzi in situatia achitarii cu intarziere a facturilor emise de ANAR in temeiul abonamentului de utilizare/exploatare a resurselor de apa cu nr. 20419/FSC/09.12.2013 este impusa cu nerespectarea dispozitiilor imperitative ale art. 81 alin. 4 din Legea nr.107/1996 - legea apelor, cu completarile si modificarile ulterioare.

### **4. Notificarea administratorului judiciar cu privire la declaratiile de creanta formulate impotriva Hidroelectrica S.A.**

1. Notificarea petentilor reprezentanti de cabinet de avocat Dumitrescu Traian:

Fata de cererile formulate de:

- Florescu Radu Ioan si Florescu Tiberiu pentru suma de 293.572 lei;
- Filip Violin pentru suma de 104.656 lei;
- Manja Ilie pentru suma de 75.144 lei;
- Sora Ioan pentru suma de 195.712 lei;
- Mihoc Iosif pentru suma de 638.181 lei;
- Baran Ioan pentru suma de 39.823 lei ; Mentionam faptul ca cererea de plata formulata de Baran Ioan formeaza obiectul dosarului nr. 35201/3/2014 aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a VII-a Civila cu urmatorul termen de judecata stabilit pentru data de 09.09.2015.
- Danescu Ioan pentru suma de 356.665 lei;
- Coman Ilie si Costachel Karina pentru suma de 406.320 lei;
- Gherman Ioan pentru suma de 93.699 lei;
- Jian Vistian pentru suma de 340.896 lei;
- Baloi Voichita pentru suma de 121.828 lei;
- Todescu Eugen Silviu, Popescu Lucia si Popescu Ovidiu pentru suma de 239.908 lei;
- Filip Petru pentru suma de 233.148 lei;
- Toncea Elisabeta, Toncea Claudiu, Simulescu Ramona pentru suma de 441.728 lei;
- Adam Ilie pentru suma de 1.068.736 lei;
- David Cornelia pentru suma de 58.368 lei;
- Ardelean Paraschiva, Ardelean Silviu, Pascotescu Oprita si Ardelean Ioan pentru suma de 858.292 lei;
- Angela Bruno si Angela Sabina pentru suma de 604.672 lei;
- Danescu Ioan si Danescu Ioana pentru suma de 248.216 lei;
- Adesman Florica si Parau Solomon si Parau Toma pentru suma de 501.284 lei;
- Huti Lucia si Huti Dragos Ana pentru suma de 492.860 lei;
- Groza Cornel si Marcel Mariti pentru suma de 186.236 lei;

- Muntean Victor si Muntean Alexandru pentru suma de 557.372 lei;
- Baloi Dorian, Baloi Floarea, Puscas Melania si Baloi Marioara pentru suma de 234.460 lei

Administratorul judiciar Euro Insol SPRL a comunicat urmatoarele:

Prin cererea formulată, petenții s-au intemeiat pe un **raport juridic anterior deschiderii procedurii insolvenței** față de Hidroelectrica, solicitand înscrierea în tabelul suplimentar de creanțe, indicând ca prevederi legale ce ar guverna situația juridică a dreptului de creanță afirmat, dispozițiile *art. 3 pct. 18, art. 64 alin. (6) și cele ale art. 64 din Legea nr. 85/2006*.

Cu prioritate, trebuie clarificat un **aspect juridic esențial privitor la dreptul de creanță afirmat, respectiv caracterul acestui drept în raport cu momentul deschiderii procedurii insolvenței**, față de care operează anumite obligații ale creditorului ce se consideră îndreptățit, obligații imperative, clar trasate de prevederile *Legii nr. 85/2006*.

Dreptul de creanță afirmat a luat naștere din raportul juridic de expropriere declanșat în urma declarării utilității publice prin *H.G. nr. 392/2002*, raport care are fără echivoc **caracter anterior** deschiderii procedurii insolvenței față de Hidroelectrica, respectiv 20 iunie 2012. De altfel, acest aspect este recunoscut în mod expres și de către petenți care, prin cererea formulată, se pretind titulari ai unor despăgubiri, neachitate de către societate, decurgând dintr-o preluare cu ani în urmă a unei suprafețe de teren.

Mențiunea pe care petenții o fac cu privire la momentul introducerii acțiunii nu are nicio relevanță în determinarea momentului nașterii dreptului de creanță, care se stabilește în funcție de raportul juridic din care decurge, **în cazul de față, anterior deschiderii procedurii insolvenței**.

Ca atare, în raport cu momentul deschiderii procedurii insolvenței față de Hidroelectrica în iunie 2012, **dreptul de creanță afirmat de petenți are fără echivoc caracter anterior**, motiv pentru care, conform prevederilor imperative ale *art. 64 alin. (1) din Legea nr. 85/2006*, pentru realizarea sumelor pretinse împotriva patrimoniului debitoarei, **operează obligația de înscriere în tabelul de creanțe prin formularea unei cereri de admitere** în termenul limită prevăzut prin Sentința de deschidere a procedurii insolvenței.

Având în vedere **anterioritatea creanței** în raport de momentul deschiderii procedurii insolvenței față de Hidroelectrica, neîndeplinirea procedurii de formulare a unei cereri de admitere a creanței la masa credală, **atrage sanctiunea decăderii** din dreptul de a mai fi înscrisă în tabelul de creanțe și pe cale de consecință, **din dreptul de realizare a creanței împotriva**

**patrimoniului debitoarei** în insolvență, după cum prevăd dispozițiile imperative ale *art. 76 din Legea nr. 85/2006*.

Prin urmare, **creanța potenților nu a luat naștere după data deschiderii procedurii insolvenței, dispozițiile art. 3 pct. 18, art. 64 alin. (6) din Legea nr. 85/2006 nefiind aplicabile situației juridice a dreptului de creanță pe care acestia il afirma.**

Mai mult decât atât, în ceea ce privește susținerile potenților referitoare la situația creanțelor sub condiție, dorim să clarificăm faptul că aceste reglementări cuprinse în dispozițiile *art. 64 alin. (4) din Legea nr. 85/2006* vizează, așa cum reiese clar din textul legal, creanțe de la data deschiderii procedurii, pentru care de asemenea este necesară înscrierea în tabelul de creanțe prin formularea unei cereri de admitere în termenul stabilit.

Afirmația potenților, în sensul că în tabelul de creanțe au fost înscriși persoane care aveau deja hotărâri judecătoarești definitive, este una total greșită întrucât, chiar acest apărător, în numele altor creditori cu **aceeași situație juridică** ca și a potenților din prezent, a formulat cereri de înscriere la masa credală în termenul stabilit prin Sentința de deschidere a procedurii, fără ca măcar acestia să dețină o hotărâre judecătoarească în primă instanță. Ca atare, prin același apărător, reprezentant convențional și al altor creditori, s-au formulat, pentru exact aceleași tipuri de creanțe, cereri de înscriere la masa credală fără o Sentință civilă pronunțată la momentul deschiderii procedurii insolvenței față de Hidroelectrica.

În concluzie, niciuna din situațiile juridice, din cadrul procedurii insolvenței, pe care s-au intemeiat în formularea cererii nu este incidentă cu privire la dreptul de creanță afirmat, motiv pentru care, **cererile de înscriere în tabelul suplimentar de creanțe sunt vădit neîntemeiate, urmând a se respinge ca atare**.

Întrucât :

- ❖ creanța pretinsă este **anterioară** deschiderii procedurii insolvenței, caracter ce atrage inaplicabilitatea dispozițiilor *art. 64 alin. (6) din Legea nr. 85/2006*, astfel cum am dovedit anterior;
- ❖ **nu figurează în tabelul de creanțe**, nefiind formulată nicio cerere de admitere la masa credală în termenul limită stabilit și ca atare, nu este respectată cerința esențială prevăzută de *art. 64 alin. (1)* coroborat cu *art. 3 pct. 3 din Legea nr. 85/2006*;
- ❖ față de creanța pretinsă **operează decăderea** imperativ instituită de prevederile *art. 76 alin. (1) din Legea nr. 85/2006*

**Cerile formulate de petentii mentionati mai sus, întemeiate pe dispozițiile art. 3 pct. 18 și cele art. 64 alin. (6) se resping ca neîntemeiate.**

**Fata de cererea formulata de:**

**Asociatia Composesorala Streiul Orlea pentru suma de 2.790.000 lei,**

Administratorul judiciar Euro Insol SPRL a comunicat urmatoarele:

Cererea formulată este **vădit neîntemeiată** în condițiile în care printr-o hotărâre judecătorească definitivă pronunțată de Curtea de Apel Alba Iulia, s-a constatat că **Asociatia Composesorala Streiul Orlea nu este titulara niciunui drept la despăgubiri împotriva Hidroelectrica.**

Prin urmare, prin **Decizia civilă nr. 16/2015**, hotărâre definitivă și executorie, pronunțată la data de 05.02.2015, de către Curtea de Apel Alba Iulia în Dosarul nr. 3442/97/2013, s-a respins acțiunea civilă formulată ca fiind introdusă de o persoană lipsită de calitate procesual activă.

În concluzie, în condițiile existenței unei hotărâri judecătorești definitive și executorii care a constatat faptul că Asociatia Composesorala Streiul Orlea nu este îndreptățita la nicio despăgubire, cererea formulată în procedura insolvenței Hidroelectrica nu are niciun temei juridic, urmând a fi respinsă ca atare.

2. Notificarea petentilor reprezentati de cabinet de avocat Daj Marinica

Fata de cerile formulate de:

- Bobariu Carmen pentru suma de 123.205 lei;
- Muntean Cortezia si Baiu Mariti pentru suma de 88.960 lei;
- Bradea Valentin si Bradea Sanzian pentru suma de 103.355 lei;
- Dan Floarea si Breteanu Olivia pentru suma de 87.355 lei;
- Lazaroni Viorel pentru suma de 204.289 lei;
- Rasadea Cosmin si Paun Mirela Florica pentru suma de 131.003 lei;
- Jian Petru si Jian Maria pentru suma de 91.317 lei;
- Danut Augustin, Danut Ioan si Danut Florin pentru suma de 491.851 lei;
- Filip Victor pentru suma de 125.265 lei;
- Bordea Florea pentru suma de 305.623,55 lei;

- Muntean Dionisie pentru suma de 100.157 lei;
- Radu Serica pentru suma de 53.593 lei si pentru suma de 99.657 euro;
- Barb Ilie si Guse Floarea pentru suma de 132.922 lei ;
- Rat Gheorghe, Ratiu Augustin si Radu Eleonora pentru suma de 183.450 lei;
- Ciora Constantin Daniel pentru suma de 176.188 lei;
- Muntean Ilie Alexandru pentru suma de 97.123 lei;
- Baloi Traian, Iscru Nicoleta, Baloi Dorina Valeria, Baloi Mariana Luminita si Baloi Cristian pentru suma de 325.656 lei;
- Breteanu Elena pentru suma de 438.912 lei,

Administratorul judiciar Euro Insol SPRL a formulat, in cadrul dosarului nr. 35200/3/2014 aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a VII-a Civila, intampinare prin care a solicitat instantei:

1. Să constate faptul că **aceste creanțe au caracter anterior deschiderii procedurii insolvenței**, motiv pentru care, **dispozițiile art. 64 alin. (6) din Legea nr. 85/2006**, sunt inaplicabile în cauza de față.
2. Să constate faptul că **aceste creanțe nu figurează în tabelul de creanțe**, nefiind formulată nicio cerere de admitere la masa credală în termenul limită stabilit și ca atare, nu este respectată cerința esențială prevăzută de **art. 64 alin. (1)** coroborat cu **art. 3 pct. 3 din Legea nr. 85/2006**.
3. Pe cale de consecință, ca urmare a neîndeplinirii cerinței de înscriere la masa credală, în condițiile existenței sațjunii decăderii prevăzute de **art 76 din Legea nr. 85/2006**, să constate faptul că **plata sumelor pretinse de către reclamanți nu este posibilă**, cererea formulată în prezenta cauză fiind **neîntemeiată**.

**Administrator Judiciar**  
**Euro Insol**  
**Prin Practician Coordonator**  
**Av. Dr. Remus Borza**

