

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

HIDROELECTRICA



Raportul administratorului judiciar
Euro Insol SPRL privind activitatea desfasurata
in perioada 25.02.2014 - 31.03.2014

CUPRINS

Aspecte procedurale	3
CAPITOLUL I. SUMAR EXECUTIV	4
CAPITOLUL II. DESCRIEREA ACTIVITATILOR DESFASURATE	5
A. Masuri operationale ale Administratorului Judiciar	5
Sectiunea 1. Activitatea de producere energie electrica	5
Sectiunea a 2-a. Managementul activelor	6
Sectiunea a 3-a. Activitatea de Mentenanta	7
Sectiunea a 4-a. Activitatea de exploatare si analiza incidentelor	8
Sectiunea a 5-a. Management energetic	12
2. Activitatea de furnizare energie electrica	13
3. Activitatea de dezvoltare si retehnologizare	14
4. Activitatea economico-financiara	16
5. Activitatea de resurse umane	27
6. Activitatea de strategie si cooperare internationala	31
7. Activitatea de achizitii si logistica	31
B. Masuri procedurale	34
Sedintele Adunarii Generale a Actionarilor	34
Situatia litigiilor	37

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 SPRL.

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 SPRL.

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 indeplinite 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 SPRL, 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.

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 pozitiiile cheie ale companiei urmare a procesului de selectie desfasurat cu Pedersen and Partners;
- Redefinirea politicii de evaluare si remunerare a functiilor si pozitiiilor din cadrul companiei, a pachetului salarial, bazat pe componenta fixa si variabila, derminata 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
- Prioritizarea programului de investitii
- Analiza bugetului pentru anul 2014 si a principalelor posibilitati de indeplinire a unor indicatori de profitabilitate si rentabilitate satisfactori
- Intensificarea prezentei Hidroelectrica pe piata energiei prin oferte atractive si profitabile, astfel incat capacitatea 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 pietei energetice din Romania, **investitiile in capacitati noi de productie trebuie temperate.** Retehnologizarea capacitatilor de productie

importante precum CHE Vidraru, CHE Mariselu, 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 pietei interne sau regionale si a tuturor tipurilor de platforme de tranzactionare care pot permite inclusive 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.**

Masuri Procedurale

- Sedintele Adunarii Generale a Actionarilor
- Situatia litigiilor

CAPITOLUL II. DESCRIEREA ACTIVITATILOR DESFASURATE

A. Masuri operationale luate de administratorul judiciar

Sectiunea 1. Activitatea de Producere a energiei electrice

- 1.1** Avand in vedere ca unele sucursale de hidrocentrale au planificat in mod gresit lucrari de mentenanta ale hidroagregatelor in perioadele de crestere a debitelor, avand drept consecinta pierderea unei cantitati de energie prin deversare, administratorul judiciar a modificat programul de retragere din exploatare a hidroagregatelor, in sensul decalarii acestora pentru perioada cu debite mai mici. Managementul energetic si optimizarea exploatarei activelor companiei este unul dintre obiectivele urmarite de catre administratorul judiciar.
- 1.2** Pentru respectarea stadiilor fizice de reparatii, s-a dispus inceperea acestora numai ca urmare a existentei unui grafic de executie zilnic, grafic care pentru hidroagregatele importante este urmarit zilnic iar pentru celelalte - saptamanal.
- 1.3** In vederea uniformizarii achizitiilor serviciilor de proiectare, asistenta tehnica, interpretare comportare constructii etc care sunt in valoare de aproximativ 6 milioane lei/an, s-a dispus

ca acestea sa fie efectuate centralizat, printr-o singura Licitatie publica coordonata de Serviciul Exploatare-UCC.

1.4 Avand in vedere ca in Hidroelectrica exista o putere instalata de 91 MW in cinci statii de pompe si anume: **Petrimanu, Jidoaia, Balindru, Galceag si Secuieu** s-a dispus functionarea acestora in **regim dispecerizabil**, in acest fel marindu-se capacitatea societatii de prevenire a deversarilor la hidrocentralele aflate pe firul apei (de regula Dunare si Olt).

In urma solicitarii de catre administratorul judiciar a unei situatii privind orele de functionare pe hidroagregate si pompe in perioada 2009-2013, s-a constatat existenta unui numar foarte mare de hidroagregate cu mai putin de 1.500 de ore de functionare/an, in conditiile in care media de functionare a de 2.500 de ore/an.

Sectiunea a 2-a. Managementul activelor

1. Activitatea Consiliului Tehnico Economic (CTE) al Hidroelectrica SA

- S-au programat si desfasurat **22 de sedinte ale CTE-HE**.
- S-au inregistrat **10 documentatii noi** pentru analiza si avizare.
- S-au finalizat **13 Avize si Puncte de Vedere CTE** la documentatii elaborate de terti si de Sucursale.
- Au fost **redactate** si sunt in curs de aprobare alte **7 Avize CTE**.

2. Activitatea de emitere de catre Hidroelectrica SA a Avizelor si Acordurilor catre terti pentru activitati care au influenta asupra activelor de productie existente sau in stadiu de proiect. In perioada de referinta s-au analizat si s-a raspuns solicitarilor primite din partea a 3 societati astfel:

- Hidrogest Energia SRL – construire 3 microhidrocentrale (Hobita I, Hobita II si Hobita III) pe cursul raului Barbat;
- Rogesil SRL – construire microhidrocentrala cu utilizare apa din conducta de legatura captare Izvor – aductiunea secundara Lesu Remeti ;
- Shelly Water Energy SRL – construire microhidrocentrala cu surub arhimedic amplasata pe raul Olt, comuna Boita

3. Activitatea referitoare la relatia cu firmele care solicita/detin exploatare de agregate minerale (conventii de exploatare noi si prelungiri). In perioada de referinta s-au analizat si s-a raspuns solicitarilor primite din partea a 3 societati

- Carpat Agregate SA Bucuresti - Aviz pentru Exploatare agregate minerale din cuveta lacului de acumulare Slatina, balastiera Slatioara;
- Premar Com Serv SRL - Aviz pentru Exploatare agregate minerale din cuveta lacului de acumulare Dragasani, Campu Mare;

- Olt Siaco SRL – Slatina – prelungire valabilitate Aviz CTE-HE Exploatare agregate minerale din cuveta lacului de acumulare Arcesti, balastiera TESLUI prin Conventie de exploatare pentru functionarea balastierei.

Mentionam ca pentru avizarea unei balastiere noi, cat si pentru fiecare conventie de exploatare, incapand cu data de 07.03.2013 tariful a fost majorat de la 9.000 lei la 15.000 lei/an.

4. Emiterea de catre Hidroelectrica SA a Avizelor si Acordurilor catre terti pentru activitati care ar putea avea influenta asupra activelor de productie existente sau in stadiu de proiect.

- A fost analizata in sedinta CTE-HE solicitarea de la CEZ privind Punctul de Vedere al Hidroelectrica SA asupra a 3 Studii de Solutie pentru incadrarea in SEN a 3 centrale fotovoltaice de 5MW si 7 MW in zona Bobicesti si 8,3 MW in zona Corabia, racordate la reseaua de distributie a CEZ. Pentru aceste documentatii a fost emis un Punct de Vedere CTE-HE.
- Pentru reglementarea accesului tertilor la constructiile plutitoare amplasate pe luciul de apa al acumularilor aflate in administrarea Hidroelectrica SA, s-a initiat o propunere care a fost inaintata catre CTE-HE pentru analiza si avizare.

Este in curs de elaborare **Propunerea pentru Planul de Studii al Hidroelectrica** pe anul 2014 si realizarea premiselor pentru avizarea si aprobarea in CTE-HE.

De asemenea, s-a propus **o metodologie unitara privind tarifele aplicate pentru servicii de alimentare cu apă a terților** pentru folosințe diverse (alimentarea cu apă a populației, irigații, alimentare cu apă industrială, acvacultura etc), metodologia fiind in curs de aprobare.

Sectiunea a 3-a. Activitatea de Mentenanta

Programul de mentenanță pentru luna martie 2014 a fost definitivat cu încadrarea în valorile aprobate pentru activitatea de mentenanță pe Trimestrul I. Programul valoric pentru luna martie 2014, repartizat pe Sucursale se prezinta astfel:

Sucursala	Total programat trim. I	Realizat 2 luni	Programat luna martie	Total estimat a se realiza trim I
Bistrita	4.424.973	2.354.973	1.667.301	4.022.274
Curtea de Arges	4.616.800	2.060.834	1.614.900	3.675.734
Uzina Buzau	191.758	35.385	56.910	92.295
Portile de Fier	6.692.400	1.214.304	2.035.300	3.249.604

Uzina Tg-Jiu	779.000	524.790	225.000	749.790
Hateg	4.752.300	2.515.470	1.816.300	4.331.770
Uzina Caransebes	876.100	447.385	351.471	798.856
Sebes	2.271.248	1.377.881	878.765	2.256.646
Uzina Sibiu	1.606.023	625.163	579.123	1.204.286
Rm Valcea	4.560.150	2.459.695	2.091.485	4.551.180
Uzina Slatina	1.851.500	1.127.067	707.926	1.834.993
Cluj	2.287.850	816.028	1.467.250	2.283.278
Uzina Oradea	2.537.961	836.154	959.199	1.795.353
Total	37.448.063	16.395.129	14.450.930	30.846.059

De asemenea, a fost întocmit programul de retrageri din exploatare a HA din unitatile dispecerizabile pentru luna martie 2014, cu respectarea cerințelor privind efectuarea de lucrări de mentenanță programate doar cu condiția să nu existe riscul de deversare.

Administratorul Judiciar a aprobat bugetul de mentenanță pentru anul 2014 la nivel Hidroelectrică cu următoarea structură:

Valorile bugetului de mentenanță au fost comunicate Sucursalelor Hidroelectrice și s-a definitivat programul de mentenanță pentru anul 2014 conform valorilor aprobate.

S-au întocmit actele adiționale la contractele cadru cu Filialele Hidroelectrice-Serv pentru anul 2014, acestea fiind în faza de verificare și aprobare.

Au fost analizate solicitările **Hidroelectrica-Serv privind renegocierea tarifelor orare de manopera și a tarifelor de transport, a cotei de cheltuieli indirecte și a formularului de deviz, utilizate în relația contractuală directă cu aceștia. S-a definitivat punctul de vedere al Hidroelectrice și au început negocierile cu Hidroelectrica-Serv.**

Sectiunea a 4-a. Activitatea de exploatare si analiza incidentelor

Martie a fost o lună de primăvară caracterizată în secțiunile amenajate de hidraulicități în toată gama, de la **deficitar** la **excedentar**, astfel:

- **hidraulicitate deficitară - Jiul (80%), Râul Alb (76%), Drăganul (75 %), Sebeșul (71%), Bistra Mărului (69%), Râul Târgului (69%), Prutul (60%), Oltul (48%), Buzăul (42%);**
- **hidraulicitate subnormală - Bistrița (89%), Dâmbovița (82%);**

- **hidraulicitate normală** - Lotrul (107%), Argeșul (100%), Cerna -Valea lui Iovan (98%), Someșul(94%);
- **hidraulicitate excedentară** - Râul Mare (120%),

Pentru fluviul **Dunărea**, hidraulicitatea înregistrată de **80,9%**, poate fi caracterizată – pe ansamblu - ca **subnormală** (debitul afluent înregistrat **5499mc/s**, față de **6800mc/s** normala lunară), înregistrându-se 2 perioade:

- de revenire a caracterului deficitar al apelor fluviului (caracter manifestat în toată perioada iulie 2013 ÷ ianuarie 2014), debitul evoluând descrescător între 6550 și 4520 mc/s în perioada 01÷22.03.2014
- de ușoară creștere până la 5000 mc/s la finalul lunii.

Pe fondul acestei perioade, la amenajările de pe apele interioare s-a înregistrat o ușoară stocare (volumul stocat total pentru perioada în analiză a fost de circa **39,92** mil mc).

Proгноza hidrologică elaborată de INHGA la începutul lunii a fost reactualizată la jumătatea intervalului. Proгноza reactualizată pentru apele interioare s-a realizat în limitele **62,2%** (**Sebeșul** în secțiunea Oașa) și **131,6%** (**Râul Alb** în secțiunea baraj Poiana Ruscă).

Pentru **Dunăre**, progноza din 28.02.2014 (**6800** mc/s debit progноzat) s-a realizat în proporție de **80,9%**. Progноza reactualizată de la jumătatea lunii martie (**5500** mc/s debit progноzat) s-a realizat în proporție de **100%**.

Gradul de umplere volumic al marilor amenajări a atins la 31.03.2014 valoarea de **66,52%**, **cea mai mare valoare atinsă la final de martie din ultimii 18 ani**, cu circa **23% peste valoarea medie a finalului de lună martie** din ultimii 18 ani (**43,5%**) și **cu circa 27,7% peste valoarea stabilită prin HG 752/2013 pentru finalul lunii** (**38,8%**).

Producția de energie din instalațiile proprii în luna **martie** a fost de **1.202 GWh** cu aproximativ **200 GWh sub media producției din luna martie** a ultimilor 18 ani (**1.406GWh**).

Situația amenajărilor cap de cascadă

Data	Grad de umplere la volum util (%)	Volum util total (mil mc)	Rezerva energetică (GWh)
2013 -31 dec	76,71	1899,92	2366,53
2014 31 ian	67,23	1665,01	2067,88
2014 28 feb	64,91	1607,58	1992,06
2014 31 mar	66,52	1647,50	2043,55

(datele din aplicația Management energetic)

Modul de acoperire a obligațiilor contractuale

(MWh)

Luna	Obligații Contractuale							Total ofertat	Cumparare		Total Livrat din Producție proprie
	Export	Contract eligibili	Contract reglementat	Contract bilateral	Consum	Vanzare PZU	Total obligatii contract		PZU	Contract bilateral	
ian	0	319.265	570.608	245.295	12.714	12.405	1.167.952	1.135.163	32.791	0	1.178.044
feb	0	29.4807	494.118	245.620	12.404	58.722	1.112.849	1.107.511	5.345	0	1.117.770
mar	0	317.652	489.187	279.346	13.813	122.275	1.233.014	1.233.304	876	0	1.202.426
TOTAL	0	931.724	1.553.913	770.261	38.931	193.402	3.513.815	3.475.978	39.012	0	3.498.240

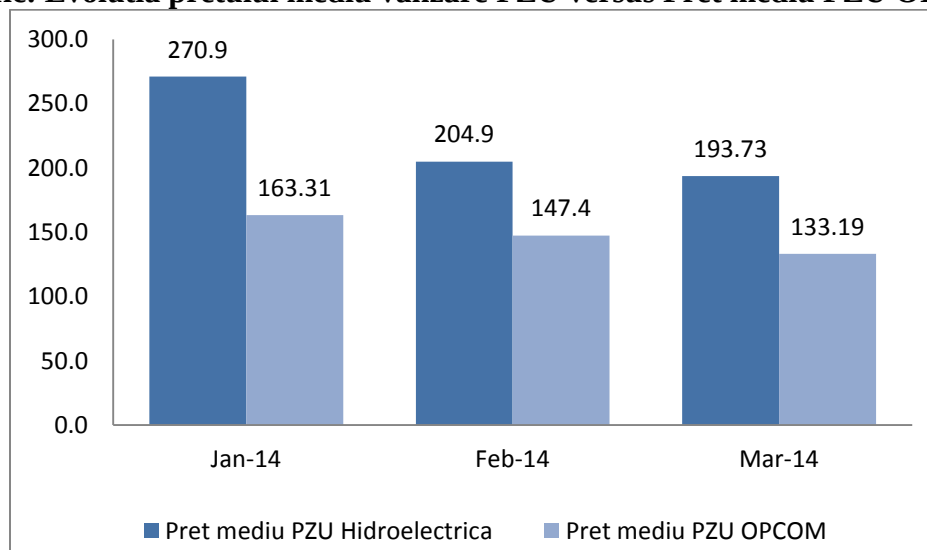
(datele din aplicația weboferta)

Serviciile tehnologice de sistem au fost realizate **100%** (**150.540** hMW cantitatea contractată a reglajului secundar, **386.550** hMW cantitatea reglementată a rezervei de reglaj terțiar, **1.330** MVarh cantitatea aferentă reglajului tensiunii în banda secundară).

Luna	Preț mediu achiziție PZU (RON/MWh)	Preț mediu vânzare PZU (RON/MWh)	Preț mediu PZU (RON/MWh)
ian	25,72	270,93	163,31
feb	18,28	204,92	147,40
mar	10,86	193,73	133,19

(datele din aplicația weboferta)

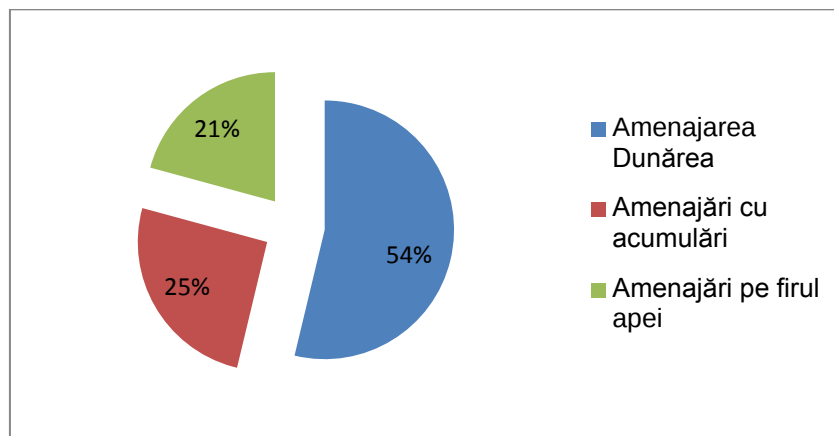
Grafic: Evolutia pretului mediu vanzare PZU versus Pret mediu PZU OPCOM



Structura producției de energie electrică martie 2014

Amenajarea	Unități dispecerizabile			Unități nedispecerizabile		
	MWh	MW	%	MWh	MW	%
Amenajarea Dunărea	646.245	868	54			
Amenajări cu acumulări de apa	297.639	400	25	8.701	11	62
Amenajări pe firul apei	244.431	328	20	5.408	7	38
TOTAL						

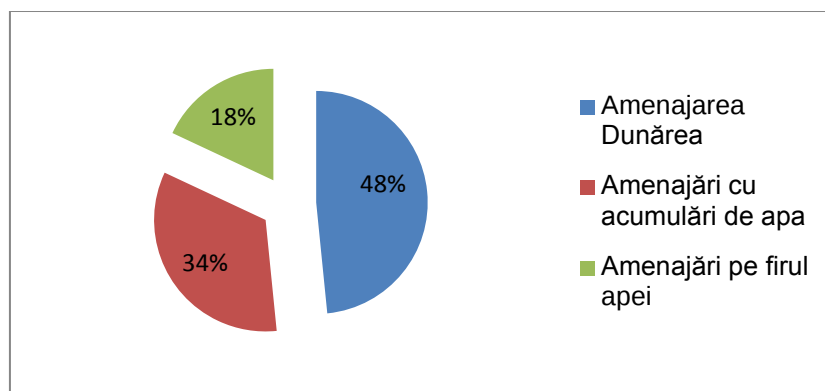
Grafic: Structura producției în funcție de amenajare martie 2014



Structura producției de energie electrică ianuarie 2014 - martie 2014

Amenajarea	Unități dispecerizabile			Unități nedispecerizabile		
	MWh	MW	%	MWh	MW	%
Amenajarea Dunărea	1.693.441	784	49,03			
Amenajări cu acumulări de apa	1.144.423,53	526,83	33,14	29.674,23	13,74	66,66
Amenajări pe firul apei	615.853,54	285,12	17,83	14.841,12	6,87	33,34
TOTAL	3.453.718,07	1.598,94		44.515,35	20,61	
Total Hidroelectrica	3.498.233,42	1.619,55				

Grafic: Structura producției în funcție de amenajare ianuarie 2014 - martie 2014



Consumul specific pentru producere și transformare

Luna	C _{pr} (MWh)	C _{pr} (%)
ian	12714	1,07
feb	12404	1,10
mar	13813	1,13

În luna **martie** a fost înregistrat un consum propriu pentru producere de **13,813 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 $P_d / 4500 \times 100$ (%)
ian	6265,48	322,21	5168,64	132,07
feb	6267,00	361,82	5343,59	131,22
*mar	6267,00	361,82	5343,59	131,22

Situația deversărilor (Pentru luna de raportare conf. PO – HE- DE- 07)

Energie deversată (MWh)

Cauza → Luna ↓	Servitute, Utilități	Debite peste cel instalat	Reduceri permanent e	Reparații, întreținere	Pregoliri, Alte cauze	Total
ian	17.027	128	0	1.590	5	18.750
feb	15.088	197	0	2.181	29	17.495
* mar	10.315	6.156	0	2.231	26	18.728
*Total la zi	42.430	6.481	0	6.002	60	54.973

(*) Datele sunt estimative după înregistrările zilnice din aplicația ”Management energetic”, valorile cu un grad de precizie mai ridicat numai după data de 10 aprilie 2014 când este termenul de raportare procedurat pentru luna martie 2014.

Pentru luna **aprilie 2014** estimarea producției de energie realizabilă în instalațiile proprii, întocmită pe baza ultimelor prognoze de debite afluate din secțiunile amenajate, a situației gradului de umplere al amenajărilor și a propunerilor de debite uzinate făcute de ANAR, este de circa **1.350 GWh**.

În cursul lunii martie a fost finalizat și predat la ANRE raportul privind activitatea de producție realizat în SPEEH Hidroelectrică SA. De asemenea a fost întocmită și transmisă către Transelectrica documentația lunară privind obținerea de certificate verzi de către centralele calificate din patrimoniu.

Secțiunea a 5-a. Management energetic

In perioada martie 2014 totalul veniturilor înregistrate pe piața serviciilor tehnologice de sistem a fost de: 38.6 milioane lei.

	Reglaj Secundar			Rezerva Tertiara Rapida		
	hMW	Valoare lei	lei/hMW	hMW	Valoare lei	lei/hMWh
Mar.14	103.780	6.593.148	63,53	315.355	10.015.678	31,76

In cadrul serviciului s-a realizat programarea productiei Hidroelectrica la nivel de Unitate dispecerizabila, functie de obligatiile contractuale, debite afluate si rezerva in lacuri.

Tabel realizari PZU

Data	cumparat	Vandut	Total piata	Pret mediu PZU OPCOM	Valoare cumparata	Valoare vanduta	Pret cumparare	Pret vanzare
	MWh			lei/MWh	LEI	LEI	Lei/MWh	
Mar.14	876	122.274	1.931.433	133,19	9.518	23.687.678	10,86	193,73

Prin programare si compensare in timp real la nivel Hidroelectrica, s-a optimizat valorificarea resursei primare si s-au minimizat deversarile.

2. Activitatea de furnizare a energiei electrice

In perioada 25.02.2014.-31.03.2014. administratorul judiciar Euro Insol SPRL a reluat activitatea de ofertare pe pietele centralizate gestionate de OPCOM SA, in vederea vanzarii cantitatii disponibile de energie electrica estimata a fi produsa in anul 2014.

Astfel rezultatele inregistrate au fost:

- **11.03.2014. - 29 GWh , perioada de livrare aprilie-iulie 2014**
- **12.03.2014. – 58,3 GWh, perioada de livrare luna aprilie, mai, iunie 2014**
- **18.03.2014. - 72 GWh, perioada de livrare martie 2014 – aprilie 2014**
- **21.03.2014. – 22 GWh, perioada de livrare aprilie – iulie 2014**
- **24.03.2014. – 25 GWh, perioada de livrare aprilie – decembrie 2014**
- **27.03.2014. – 11 GWh, perioada de livrare iulie – septembrie 2014.**

Cantitatea totala tranzactionata pe PCCB in luna martie 2014 a fost de 217,3 GWh.

Urmare a analizei tendintelor din piata de energie electrica, in ultima decada a lunii martie 2014 au fost definite si depuse spre publicare pe PCCB pachete oferta acoperind o gama complexa de potentiale cereri, respectiv 1 luna, 5 luni si 7 luni 2014, mai 2014 - aprilie 2015, licitatii programate pentru prima decada a lunii aprilie 2014.

Hidroelectrica SA s-a inregistrat la **noua platforma de tranzactionare OTC** si este in perioada de definire a **contractului EFET** si a criteriilor de eligibilitate.

In data de 23.12.2013 Hidroelectrica a transmis o plangere catre Consiliul Concurentei prin care solicita dispunerea masurilor legale necesare in scopul restabilirii mediului concurential, apreciind ca acesta a fost afectat de catre ANRE prin adoptarea Ordinului nr 83/2013 prin care a fost aprobata *Metodologia de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de*

producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta.

Pe rolul Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII a Contencios Administrativ si Fiscal este inregistrat dosarul cu nr. 8478/2/2013 in care Hidroelectrica are calitate de reclamant, iar ANRE are calitate de parat. Obiectul litigiului este reprezentat de anularea actului administrativ (Ordinul ANRE nr 83/2013)., primul termen fiind stabilit la 23.05.2014

3. Activitatea de dezvoltare si retehnologizare

În perioada 25.02.2014 – 31.03.2014 s-au aprobat:

- **Programul de Dezvoltare Retehnologizare pentru anul 2014;**
- **Filele de Program** pentru fiecare Sucursală/ Uzină;
- **Listele anuale de studii pentru investiții viitoare.**

Conform Programului de dezvoltare Hidroelectrica pentru anul **2014**, sursele de finanțare a investițiilor în programul alocat sunt în valoare de **377.000.000 lei**, după cum urmează:

- Surse proprii Hidroelectrica S.A.	300.000.000 lei
- Credite bancare	77.000.000 lei

Alocari pe principalele tipuri de proiecte

	<i>mii lei</i>
Proiecte istorice	146.870.000
Obiective în derulare	9.750.000
Lucrări de retehnologizare	132.470.000
Lucrări de mentenanță	83.660.000
Proiecte pentru investiții viitoare	1.950.000
Dotări	2.300.000

Titluri de investiții	nr.
Cu fonduri alocate în 2014, din care:	79
Aprobate	63
Neaprobate	16

Alte activități desfășurate:

- analizarea graficelor de execuție în vederea PIF la CHE Răstolița și CHE Bretea;
- analizarea stadiului lucrărilor executate la CHE Racovița;

- analiza documentației de atribuire a contractului pentru „Retehnologizare CHE Stejaru”;
- întocmirea Notelor de fundamentare pentru încheierea Actelor Adicionale la CHE Robești și CHE Racovița cu Energomontaj SA;
- emiterea unei adrese privind menținerea reducerilor comerciale negociate în 2012 și pentru anul 2014
- analiza și notificarea către sucursale a listei cu obiectivele de investiții la care continuă situația de oprire temporară a lucrărilor
- elaborarea modelului de Acte Adicionale pentru lucrările executate la obiectivele de investiții ce au primit finanțare în anul 2014 și transmiterea acestora la Sucursale;
- elaborarea modelului pentru raportările periodice a lucrărilor de investiții pentru anul 2014 și transmiterea acestuia la Sucursale

In ceea ce priveste activitatea de retehnologizare:

- s-a efectuat receptia finala la Camera de Comanda si Control - CHE Lotru-Cunget, receptia finala la HA1, HA2 si echipamente bloc 1 - CHE Izbiceni. Comisia a propus amanarea receptiilor hidroagregatelor HA1 si HA2 Izbiceni pana la rezolvarea problemelor generate de fenomenul de coroziune;
- s-a efectuat receptia la terminarea lucrarilor pentru "Reabilitare piese inglobate nisa batardou-aval de vana plana de golire 6x6/31,5 m. nr. 1, cap aval, Ecluza Portile de Fier 1";
- În 2011, Hidroelectrica a contractat de la BERD un credit de investiții în valoare de 110 milioane euro, în vederea retehnologizării Centralei Hidroelectrice „Dimitrie Leonida” (Stejaru), pusă în funcțiune în 1962 și având o putere instalată de 210 MW. La aproape 3 ani de la contractarea acestui împrumut, Hidroelectrica constată că este în imposibilitate fizică de a accesa fondurile, contractul fiind suspendat de BERD pe perioada insolvenței. Cu toate că administratorul judiciar a organizat întâlniri cu reprezentanții BERD în această perioadă, pentru discutarea reluării finanțării procedurilor de atribuire a proiectului Retehnologizare CHE Stejaru, având în vedere poziția BERD de a nu ridica suspendarea finanțării, Hidroelectrica a notificat BERD în ceea ce privește încetarea Contractului de Finanțare nr. 40034 din data de 12 iulie 2011.

Astfel, au fost informați toți aplicanții la procesul de pre-calificare din 25.01.2013 despre încetarea contractului cu BERD și implicit despre anularea etapei de pre-calificare și s-a solicitat consultantului o analiză a costurilor estimate pentru proiectul Dimitrie Leonida corelat cu realitățile și condițiile pieței din 2014.

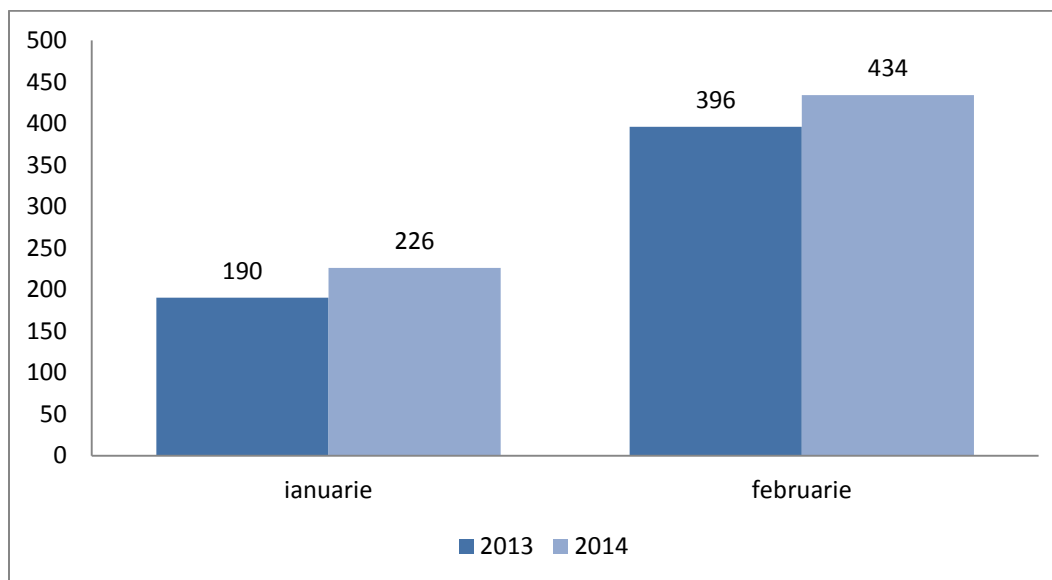
- În acest context, având în vedere importanța strategică a CHE Dimitrie Leonida pentru sistemul energetic național, **Hidroelectrica va demara în aprilie 2014, în baza dispozițiilor OUG 34/2006, procedura de atribuire a contractului privind retehnologizarea CHE Dimitrie Leonida**, finanțarea fiind asigurată din surse proprii și eventual, în completare, dintr-un credit de investiții.

- A avut loc deschiderea ofertelor pentru achizitia de servicii de reabilitare servomotor VIR HA 1 CHE Portile de Fier II;
- A fost inaintata spre aprobare de catre Adunarea Generala a Actionarilor obiectivul de investitii “**Retehnologizarea Amenajarii Hidroenergetice Vidraru**”.
- au continuat discutiile cu contractorul lucrarilor de retehnologizare privind gasirea solutiilor necesare eliminarii fenomenului de coroziune aparut la componentele hidroagregatelor retehnologizate de pe sectorul Olt Inferior;
- s-a negociat achizitia serviciilor de proiectare in vederea realizarii documentatiei Proiect Tehnic “CHE Stanca. Modernizare hidroagregat si instalatii auxiliare”;
- a fost aprobata demararea licitatiei pentru elaborarea Studiului de Fezabilitate pentru retehnologizarea CHE Mariselu – echipamente si partea de constructii. Documentatie integrativa;
- s-au intocmit caietele de sarcini pentru “Modernizarea HA2 din CHE Dragasani”;

4. Activitatea economico-financiara

Cifra de afaceri netă

Cifra de afaceri realizată în **primele 2 luni ale anului 2014** a fost de **434 milioane lei**, cu 38 milioane lei mai mare decât în aceeași perioadă a anului 2013, adică o **creștere cu 9,59%**.



Venituri din exploatare

Veniturile din exploatare în valoare de **439 milioane lei** au fost realizate în următoarea structură:

a) Total energie electrică livrată 2.353.437 MWh în valoare de 371 milioane lei, din care:

- Piața Reglementată 1.064.726 MWh în valoare de 124 milioane lei la un preț mediu de 116 lei/MWh;
- Furnizori licențiați 614.072 MWh în valoare de 104,8 milioane lei la un preț mediu de 171 lei/MWh;
- Piața Zilei Următoare 71.127 MWh în valoare de 15,4 milioane lei la un preț mediu de 216 lei/MWh;
- Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale 490.915 MWh în valoare de 85 milioane lei la un preț mediu de 173 lei/MWh;
- Piața de echilibrare și membrii PRE 110.496 MWh în valoare de 41 milioane lei la un preț mediu de 375 lei/MWh;
- Consumatori direcți și cumpărătorii MHC 2.101 MWh în valoare de 0,9 milioane lei;

b) Servicii de sistem la Transelectrica (reglaj secundar frecvență/putere, rezerve putere, asigurarea puterii reactive și reglarea tensiunii) în valoare de 38,6 milioane lei;

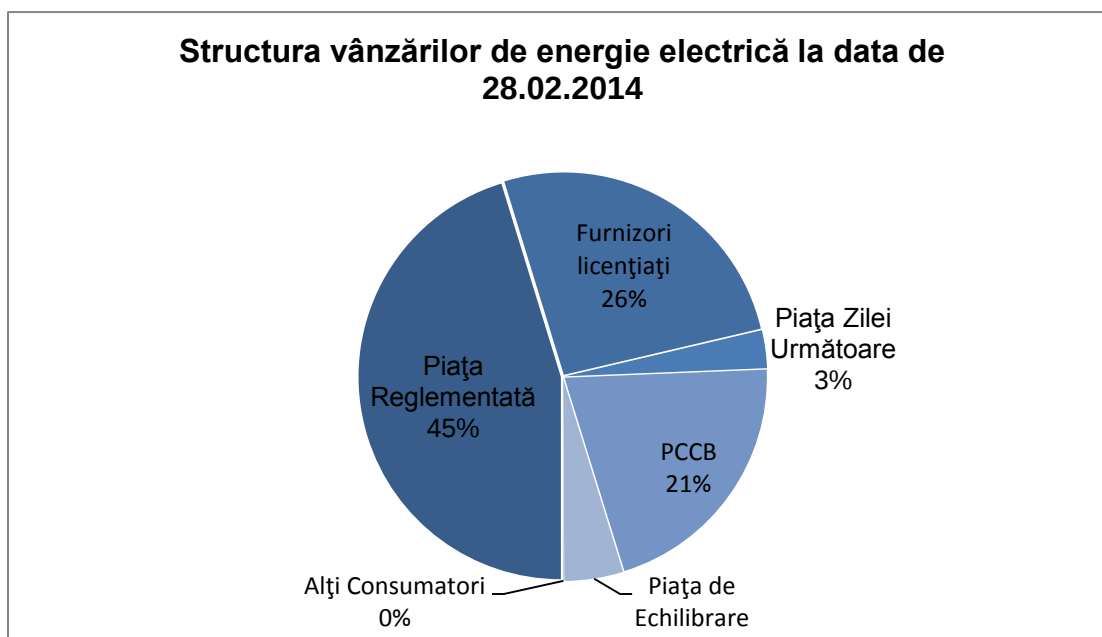
c) Servicii transport efectuate pentru piața reglementată 11 milioane lei;

d) Servicii transport efectuate pentru piața concurențială 5 milioane lei;

e) Certificate verzi în valoare de 7,2 milioane lei;

f) Alte venituri din exploatare 6 milioane lei.

Situația cantitativă a livrărilor de energie electrică exprimată în MWh se prezintă astfel:



Structura cantităților și veniturilor din energie electrică livrată pe piețele de energie, în primele două luni ale anului 2014, este următoarea:

a) Piața reglementată

CLIENTUL	ENERGIE ELECTRICĂ		REFACTURAT TRANSPORT
	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)	VALOARE (lei)
CEZ VÂNZARE	165.374	18.791.383	1.716.707
ELECTRICA FURNIZARE	475.857	46.513.865	4.943.070
ENEL ENERGIE	145.612	20.762.023	1.433.283
ENEL ENERGIE MUNTENIA	102.361	20.970.509	983.046
E.ON ENERGIE ROMÂNIA	175.522	16.879.053	1.822.130
TOTAL	1.064.726	123.916.833	10.898.235

b) Furnizori licențiați

Structura cantităților și veniturilor din energie electrică livrată la consumatori eligibili și furnizori licențiați este următoarea:

CLIENTUL	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)	TG (lei)
ALRO SLATINA	484.932	83.398.581	2.581.070
ELECTROMAGNETICA	129.140	21.354.590	0
TOTAL	614.072	104.753.171	2.581.070

c) Energie electrică livrată pe piața concurențială

Piața Zilei Următoare (PZU) - Hidroelectrica S.A. a vândut pe Piața Zilei Următoare o cantitate de 71.127 MWh, în valoare de 15,4 milioane lei. Tranzacțiile pe PZU s-au făcut pe platforma gestionată de către CN.Transelectrica - OPCOM SA, având contraparte pe OPCOM SA. OPCOM SA acționează atât în calitate de cumparator cât și de vânzător pentru toate tranzacțiile pe Piața Zilei Următoare.

Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB) - Hidroelectrica S.A. a vândut pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale o cantitate de 490.915 MWh, în valoare de 85 milioane lei.

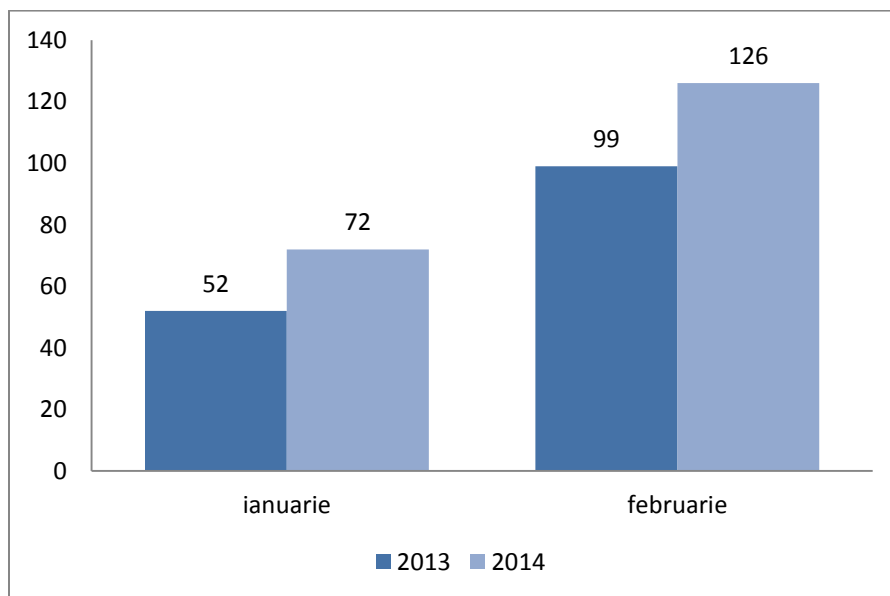
Piața de Echilibrare - Hidroelectrica S.A. a livrat pe Piața de echilibrare (Transelectrica) o cantitate de 110.496 MWh, în valoare de 41 milioane lei.

Profitul brut și EBITDA (date neauditate)

Profitul brut la data de 28.02.2014 a fost de 126 milioane lei, cu 26 milioane lei mai mare decât profitul brut realizat în primele 2 luni ale anului 2013, ceea ce reprezintă o creștere cu 26,6%.

Până la data de 28 februarie 2014, au fost realizate venituri din exploatare cu 38,5 milioane lei mai mari față de aceeași perioadă a anului 2013, iar cheltuielile de exploatare au fost mai mici cu 7,5 milioane lei față de cele înregistrate la 28 februarie 2013.

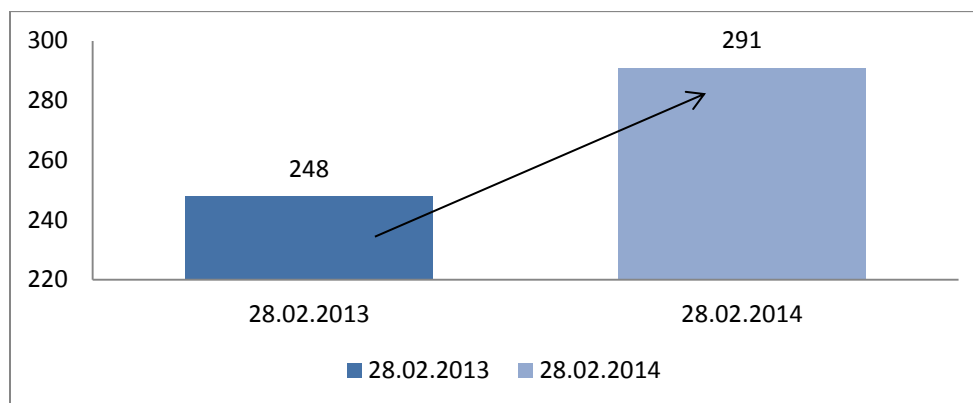
Evoluția rezultatului brut în perioada ianuarie - februarie 2014, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2013, este prezentată în graficul de mai jos:



Rezultatele financiare realizate între 01.01.2014 - 28.02.2014, față de aceeași perioadă a anului trecut, se prezintă astfel:

Denumirea indicatorilor	28.02.2013 (lei)	28.02.2014 (lei)	Diferența (lei)	%
	1	2	2-1	2/1*100
Cifra de afaceri netă	396.144.994	434.139.959	37.994.965	109,59
Venituri din exploatare	400.077.815	438.621.893	38.544.078	109,63
Cheltuieli de exploatare	315.780.339	308.220.049	(7.560.290)	97,61
Rezultat din exploatare	84.297.476	130.401.844	46.104.368	154,69
Venituri financiare	28.421.804	4.348.983	(24.072.821)	15,30
Cheltuieli financiare	13.558.042	9.201.675	(4.356.367)	67,87
Rezultat financiar	14.863.762	(4.852.692)	(19.716.454)	19,75
Venituri totale	428.499.619	442.970.876	14.471.257	103,38
Cheltuieli totale	329.338.381	317.421.724	(11.916.657)	96,38
Rezultatul brut	99.161.238	125.549.152	26.387.914	126,61

La data de 28.02.2014, valoarea EBITDA a fost de 291 milioane lei față de 248 milioane lei în luna februarie 2013, ceea ce reprezintă o creștere cu 43 milioane lei, adică cu 17%.



La data de 28.02.2014, data ultimei balanțe închise, principalele posturi bilanțiere care definesc poziția financiară se prezintă astfel:

	milioane lei	
ACTIV	28.02.2013	%
Imobilizari necorporale	4	0,02
Imobilizari corporale	19.704	97,38
Imobilizari financiare	58	0,29
ACTIVE IMOBILIZATE	19.766	97,68
Stocuri	107	0,53
Creante	253	1,25
Investitii financiare pe termen scurt	2	0,01
Disponibilitati banesti	106	0,52
ACTIVE CIRCULANTE	467	2,31
Cheltuieli înregistrate in avans	2	0,01
ACTIV TOTAL	20.235	100,00

	milioane lei	
ACTIV	28.02.2014	%
Imobilizari necorporale	1	0,01
Imobilizari corporale	18.883	97,24
Imobilizari financiare	25	0,13
ACTIVE IMOBILIZATE	18.909	97,37
Stocuri	109	0,56
Creante	279	1,44
Investitii financiare pe termen scurt	13	0,07
Disponibilitati banesti	105	0,54
ACTIVE CIRCULANTE	505	2,60
Cheltuieli înregistrate in avans	5	0,03
ACTIV TOTAL	19.420	100,00

	milioane lei	
PASIV	28.02.2013	%
Capital social	4.479	22,14
Rezerve din reevaluare	11.130	55,01
Rezerve	1.118	5,52
Rezultatul reportat	(688)	(3,4)
Rezultat curent	99	0,49
Repartizarea profitului	0	0,00
CAPITALURI PROPRII	16.139	79,76
Patrimoniul public	39	0,19
Datorii pe termen scurt	2.368	11,70
Datorii pe termen lung	1.277	6,31

	milioane lei	
PASIV	28.02.2014	%
Capital social	4.481	23,07
Rezerve din reevaluare	11.018	56,74
Rezerve	1.276	6,57
Rezultatul reportat	(749)	(3,86)
Rezultat curent	845*	4,35
Repartizarea profitului	46	0,24
CAPITALURI PROPRII	16.824	86,63
Patrimoniul public	39	0,20
Datorii pe termen scurt	1.142	5,88
Datorii pe termen lung	1.053	5,42

TOTAL DATORII	3.645	18,01
Alte elemente de pasiv	412	2,04
PASIV TOTAL	20.235	100,00

TOTAL DATORII	2.196	11,31
Alte elemente de pasiv	361	1,86
PASIV TOTAL	19.419	100,00

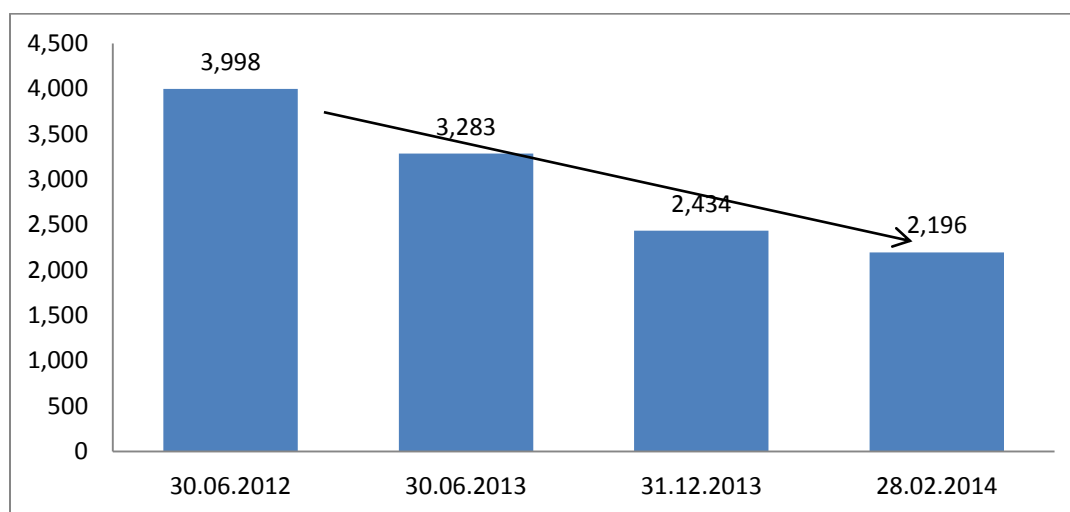
* rezultatul curent la data de 28.02.2014 în valoare de 845 milioane lei cuprinde și rezultatul net al anului 2013, rezultat preliminar și nerepartizat în valoare de 719 milioane lei.

Situația datoriilor la data de 28 februarie 2014

Datoriile totale la data de 28.02.2014 sunt de 2.196 milioane lei, înregistrând o scădere cu 1.087 milioane față de **30.06.2013** și cu 238 milioane lei față de datoriile totale înregistrate la data de 31.12.2013.

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

În perioada în care societatea s-a aflat în procedura generală a insolvenței, au fost negociate și obținute reduceri comerciale semnificative pentru contractele aflate în derulare pentru activitățile de mentenanță, re tehnologizare și investiții.



Evoluția și structura datoriilor în perioada 30.06.2012 - 28.02.2014 se prezintă astfel:

-lei-

Denumire indicator	30.06.2012	30.06.2013	31.12.2013	28.02.2014
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an, din care:	2.328.381.413	1.967.163.553	1.382.635.995	1.142.223.508
Linii de credit	814.371.526	436.074.226	200.820.007	162.425.836
Credite de investiții și alte datorii pe termen scurt	613.768.218	669.324.430	633.287.717	522.403.877
Datorii comerciale	900.241.669	861.764.897	548.528.271	457.393.795
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an	1.669.191.148	1.316.200.264	1.051.727.474	1.053.478.701
Datorii totale	3.997.572.561	3.283.363.817	2.434.363.469	2.195.702.209

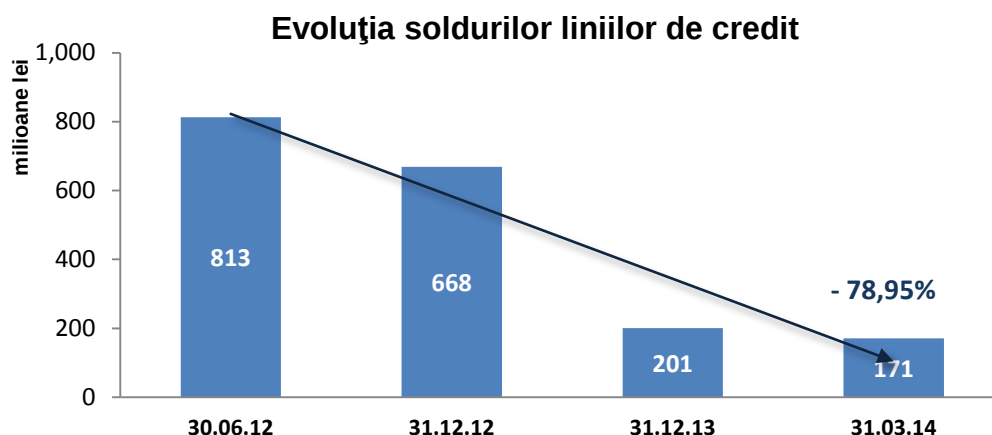
Datoriile pe termen scurt

Liniile de Credit

La data de 31.03.2014, liniile de credit operaționale sunt următoarele:

Nr Crt	Banca	Valoare nominală	Moneda	Sold creditor la 31.03.2014 (moneda liniei)	Sold disponibil la 31.03.2014 (moneda liniei)	Maturitate
1	Banca Română de Dezvoltare	300.000.000	LEI	41.970.470	258.029.530	30.09.2014
2	Banca Transilvania	120.000.000	LEI	-	120.000.000	11.04.2014
3	Royal Bank of Scotland	8.740.000	EUR	8.700.618	39.382	31.07.2014
4	CITIBANK	27.976.653	USD	27.976.653	0	31.12.2015
	TOTAL (echivalent lei)	549.315.103		171.110.113	378.204.989	

În perioada 30.06.2012 - 31.03.2014, datoria financiară pe termen scurt s-a diminuat cu 642 milioane lei, echivalentul a 78,95%. Evoluția în perioada iunie 2012 - martie 2014 este prezentată în graficul de mai jos:

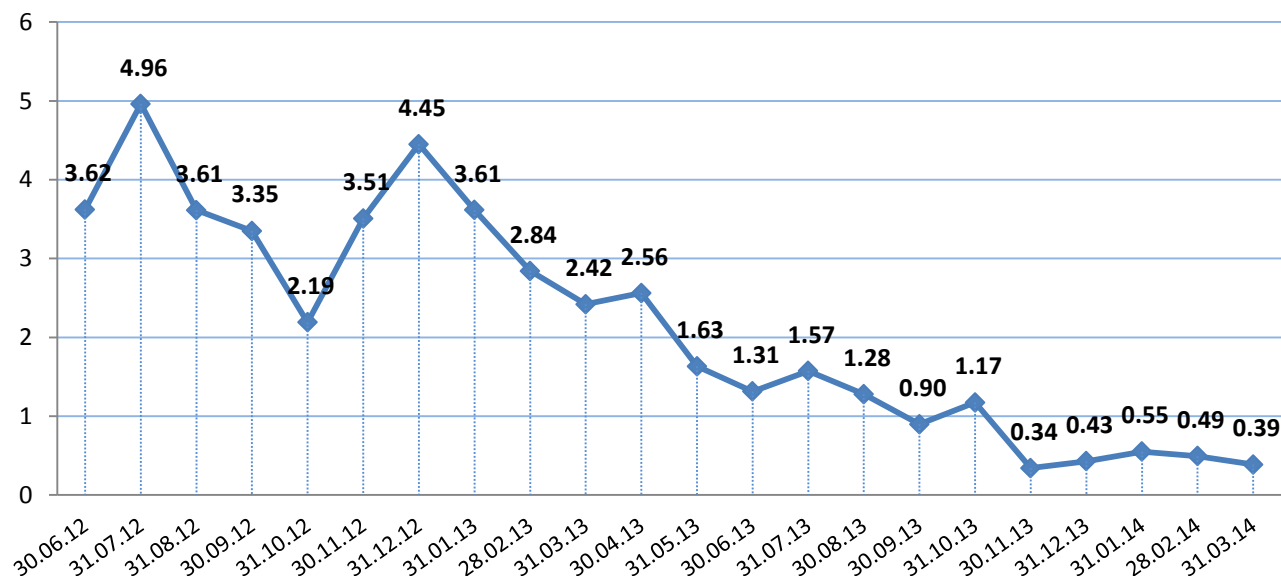


Scăderea semnificativă a soldului liniilor de credit a survenit ca urmare:

- 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 cuantum 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 - martie 2014, costurile financiare asociate datoriei financiare pe termen scurt au înregistrat o scădere importantă, cuantumul lunar al dobânzilor și comisioanelor asociate liniilor de credit reducându-se cu 89,36% în luna martie 2014 față de luna iunie 2012.

Costuri aferente liniilor de credit (dobanzi si comisioane) exprimate in milioane lei



În cursul lunii septembrie 2013 a fost încheiat un act adițional cu BRD Groupe Societe Generale pentru prelungirea perioadei de valabilitate a fondurilor disponibile în baza acestei linii, maturitatea acestei facilități fiind revizuita pentru scadența: 30.09.2014.

La data de 20.03.2014 a fost încheiat un act adițional la contractul de linie credit semnat cu Citibank, în vederea rambursării principalului existent în sold la data de 01.03.2014: 27,92 mil. USD în tranșe lunare aproximativ egale în perioada 31.10.2014 – 31.12.2015. Stingerea datoriei financiare pe termen scurt către Citibank va contribui la reducerea datoriei financiare totale cu 9,39% în intervalul 31.10.2014 - 31.12.2015 și va echivala cu o economie a cheltuielilor cu dobânzile în cuantum de 1,48 mil. lei.

Totodată, în trimestrul I 2014 a fost perfectat și pachetul de cesiuni, ce asigură garantarea îndeplinirii obligațiilor financiare derivate în baza liniei de credit acordată de BRD, astfel:

Banca	Valoare nominală linie	Moneda	Cesiuni de creanțe	Valoarea anuală a cesiunilor (lei)
BRD	300.000.000	LEI	Contracte de furnizare energie electrică încheiate pe PCCB și Piața Reglementată	375.000.000

Datorii comerciale

Structura principalelor datorii comerciale înregistrate la data de 31.03.2014 este următoarea:

Furnizor	Sold datorii la 31.03.2014 (lei)	Datorii curente (lei)	Datorii restante <30 zile (lei)	Datorii restante > 30 zile (lei)
APELE ROMÂNE	262.506.408	247.506.408	-	15.000.000
HIDROCONSTRUCTIA	82.616.082	82.616.082	-	-
SN NUCLEARELECTRICA SA	43.808.469	43.808.469	-	-
TRANSELECTRICA	36.575.464	36.575.464	-	-
C.E. OLTENIA	12.437.515	12.437.515	-	-
ENERGOMONTAJ SA	7.589.663	7.525.498	64.165	-
HIDROELECTRICA SERV	6.106.721	6.106.721	-	-
TOTAL TOP 7 furnizori (lei)	451.640.322	436.576.157	64.165	15.000.000

În data de 11.04.2014, în urma plății efectuate către Apele Române, **datoriile restante au fost stinse.**

În cursul lunii martie 2014 au fost achitate datoriile către furnizorii de producție și investiții în sumă totală de 68 milioane lei, astfel:

Categorie furnizor	Furnizor	Valoare Plăți (lei)
Furnizori de producție	Apele Române	10.086.704
	Hidroelectrica SERV	24.419.812
	Alți furnizori de producție	12.547.323
Total furnizori de producție		47.053.839
Furnizori de investiții	Hidroconstrucția	13.705.203
	Energomontaj	4.889.663
	UCM Reșița	2.120.021
	Hydro Engineering	6.811
	Romelectro	170.149
Total furnizori de investiții		20.891.847
Total plăți furnizori comerciali		67.945.686

În perioada 30.07.2013 - 31.03.2014, în cadrul celor 7 convenții de eşalonare încheiate pentru stingerea datoriilor înscrise la Masa Credală, au fost achitate rate scadente în valoare de 368 milioane lei.

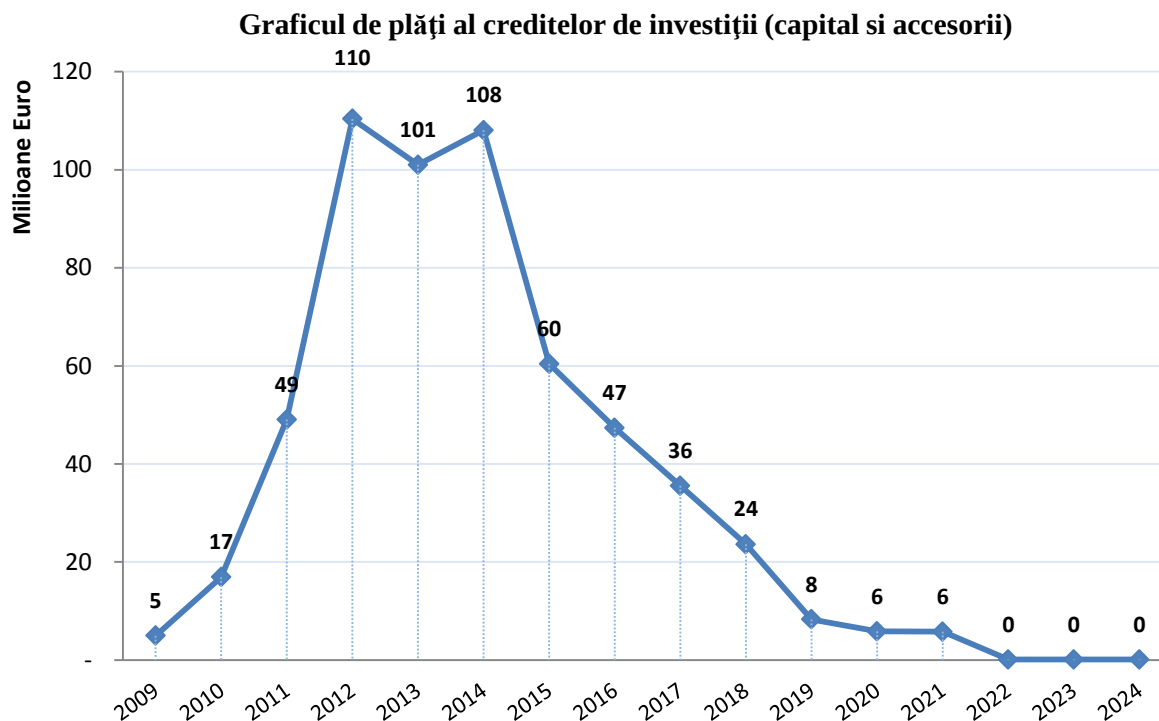
Datorii pe termen lung

Credite de Investiții

În intervalul 20.06.2012 - 31.03.2014, serviciul datoriei financiare pe termen mediu și lung a fost onorat la scadență, Hidroelectrica achitând către instituțiile financiar bancare

creditoare rate de capital în cuantum de 188.949.575 EUR, respectiv dobânzi și comisioane în sumă de 26.848.651 EUR.

Evoluția serviciul datoriei pentru creditele de investiții, rate de capital și costuri asociate, în perioada 2009-2024 este prezentată în graficul de mai jos.



Poziția monetară netă

Poziția monetară netă a înregistrat o îmbunătățire constantă, deficitul de trezorerie reducându-se în proporție de cca. 92,37%, de la valoarea negativă de (763) milioane lei existentă la data de 30.06.2012 la o valoare negativă de (58) milioane lei, la data de 28.02.2014.

Specificație	Iunie 2012	Decembrie 2012	Decembrie 2013	Februarie 2014
Casa și conturi la bănci	51	54	74	104
Linii de Credit pe termen scurt	(814)	(668)	(201)	(162)
Poziția monetară netă	(763)	(614)	(127)	(58)

În cursul lunii martie 2014, pe linia **diminuării cheltuielilor financiare** au fost întreprinse următoarele demersuri:

- Terminarea contractului de credit semnat cu BERD **in valoare de 110 milioane de euro** pentru finanțarea proiectului Retechnologizare CHE Stejarul Bicz, având în vedere suspendarea valabilității fondurilor financiare pe durata procedurii insolvenței;

- **Inchiderea la maturitate a liniei de credit acordată de Alpha Bank, în valoare de 80 mil. lei** având în vedere absența necesității de finanțare pe termen scurt. Opțiunea de a nu extinde valabilitatea liniei de credit contractată de la Alpha Bank pe o perioadă de 1 an a facilitat realizarea unei **economii de costuri în sumă de 400.000 lei**, reprezentând contravaloarea comisionului de prelungire a liniei ce ar fi fost perceput de Alpha Bank;

- Emiterea unei decizii interne în vederea transferului săptămânal al disponibilităților existente în conturile bancare ale sucursalelor și uzinelor în contul bancar al Hidroelectrica Executiv prin care se derulează linia de credit, în valoare de 300 mil. lei, contractată de la BRD. Astfel, se asigură minimizarea fondurilor utilizate în baza liniei de credit acordată de BRD și implicit se diminuează dobânzile înregistrate pentru utilizarea liniei de credit.

Pe linia **maximizării veniturilor financiare** au fost derulate următoarele acțiuni:

Constituirea a 3 depozite la termen de 1 lună. La maturitatea celor 3 depozite - 14.04.2014, compania va încasa dobânzi în valoare de 219.792 lei.

Pentru o gestiune eficientă a fondurilor monetare aflate la dispoziția companiei, a fost creat un instrument de monitorizare a fluxurilor de numerar, instrument care permite definirea deciziilor de economisire a disponibilului suplimentar de numerar și corelarea termenelor de exigibilitate a datoriilor cu termenele de încasare ale creanțelor.

În vederea diminuării cheltuielilor financiare și majorării veniturilor financiare, pe parcursul lunii aprilie 2014 vor fi derulate următoarele acțiuni:

- Analiza conturilor bancare curente în vederea închiderii tuturor conturilor deschise la băncile care nu creditează compania în prezent. Astfel, vor fi raportate economii de costuri din eliminarea comisioanelor percepute pentru: gestiunea lunară a conturilor curente și serviciile de confirmare solduri conturi către auditorul societății;

- Încheierea de contracte de depozit overnight cu băncile BCR, ING Bank și Citibank în scopul obținerii de venituri financiare prin remunerarea fondurilor financiare de valori semnificative, existente la sfârșitul fiecărei zile bancare în conturile deschise la aceste trei bănci.

Capital social

În data de 28.02.2014, prin Hotărârea AGEA nr.7, s-a aprobat majorarea capitalului social al Hidroelectrica S.A. cu valoarea de **5.014.000 lei**, aport în natură al Statului Român, reprezentând contravaloarea unui număr de 14 terenuri pentru care s-au obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate în perioada decembrie 2012 – aprilie 2013.

De asemenea, în data de 28.02.2014, au fost emise de Ministerul Economiei 2 Certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor pentru următoarele incinte:

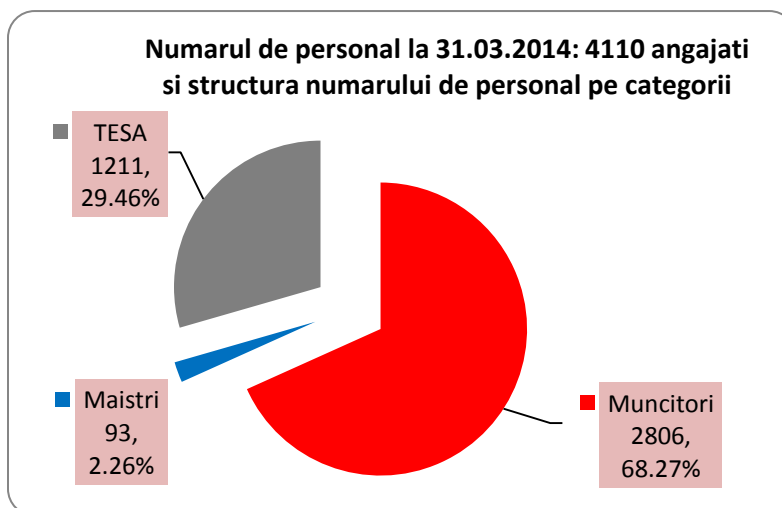
Serie/nr./data certificat	Denumire amenajare/ Denumire incintă	Sucursala de hidrocentrale	Suprafața (m.p.)	Valoare Raport evaluator (lei)
			<i>exclusivă</i>	
M03 12919/28.02.2014	Rețele 2 - Gura Văii	SH Porțile de Fier	8.944,00	743.872
M03 12920/28.02.2014	Captare Nopteasa	SH Râmnicu Vâlcea	982,07	28.217
TOTAL				772.089

5. Activitatea de resurse umane

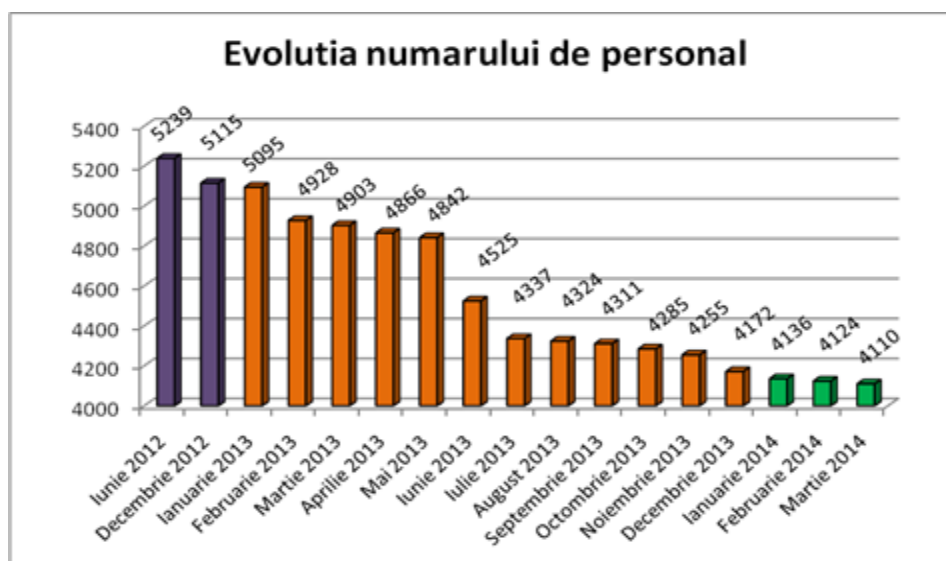
Redimensionarea structurii de personal a apărut ca o necesitate menită să asigure o mai eficientă desfășurare a activității și în același timp o reducere a cheltuielilor cu personalul angajat.

Daca la data de 20.06.2012, data deschiderii procedurii insolvenței, erau angajate cu contract individual de muncă 5.239 de persoane cu o **valoare lunara** a salariilor brute de încadrare și a sporurilor negociate de **20.944.716 lei** (fara influenta celor aproximativ 70 de indemnizatii, bonificatii, prime, indemnizatii care reprezinta 59% din total venituri salariale), la data de **31.03.2014**, in societate erau angajate un numar de 4.110 de persoane, ceea ce reprezinta o scadere a numarului de personal cu 21,55%

Structura numarului de personal pe categorii existenta la data de 31.03.2014 se prezinta astfel:



Evolutia numarului de personal in perioada iunie 2012-martie 2014 este urmatoarea:



Evolutia personalului pe Sucursale in cursul anului 2014 este prezentata in tabelul urmator:

NR. CRT	SUCURSALA	NR PERS. EXISTENT 31.01.2014	NR PERS. EXISTENT 28.02.2014	NR PERS. EXISTENT 31.03.2014
1	SH BISTRITA	552	557	555
2	SH CLUJ	457	454	452
	CLUJ	247	244	243
	ORADEA	210	210	209
3	SH CURTEA DE ARGES	798	793	792
	CURTEA DE ARGES	575	571	571
	BUZAU	223	222	221
4	SH HATEG	456	456	454
	HATEG	312	312	310
	CARANSEBES	144	144	144
5	SH PORTI DE FIER	567	567	567
	PORTI DE FIER	382	382	382
	TG JIU	185	185	185
6	SH RM VALCEA	694	686	680
	RM VALCEA	464	456	450
	SLATINA	230	230	230
7	SH SEBES	441	440	437
	SEBES	212	211	210
	SIBIU	229	229	227
8	EXECUTIV	171	171	173
	TOTAL	4136	4124	4110

In luna martie 2014, au plecat din Hidroelectrica un numar de 17 salariati conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	Motive de plecare din organizatie	Nr. salariati plecati in martie 2014
1	Acordul partilor	1
2	Deces	2
3	Demisie	1
4	Pensie limita varsta	9
5	Pensie anticipata partiala	3
6	Pensie anticipata	1
	TOTAL	17

Angajari:

In luna martie 2014 au fost efectuate 3 angajari la Executivul societatii.

Pentru cei 164 de salariati concediati in 2013 semnatori ai conventiilor de esalonare a platilor compensatorii s-a platit in luna martie 2014 ajutorul de concediere in suma neta de 388.340 lei.

Proiectul "Phoenix" lansat de Administratorul Judiciar Euro Insol SPRL in anul 2013 a avut ca obiectiv numirea de **manageri profesioniști** in functiile de top management ale Hidroelectrica S.A.

Numarul total al posturilor scoase la concurs in cadrul proiectului a fost initial de 67, iar dintre acestea, numarul posturilor considerate critice a fost 28: Directori Executivi (4 posturi), Director Sucursala (13 posturi), Manageri de departament din cadrul Executivului Hidroelectrica (11 posturi).

Dupa comasarea sucursalelor, realizata la 25.06.2013, posturile care au ramas in procesul de selectie s-au redus la 54:

	Total	Sucursale	Executiv
A.Total posturi de conducere cu titulari numiti cu delegatie, din care: A=B+C	54	34	20
1. Posturi de conducere cu titulari numiti cu delegatie	49	34	15
2. Vacante	5	0	5
B.Definitivati pana in prezent	6	5 directori sucursala	1 manager departament Managementul Utilitatilor
C.Rest de definitivat	48	29, din care:	19, din care:
		2 directori sucursala (Cluj si Hateg) 16 directori adjuncti 11 ingineri sefi uzina	5 directori executivi 1 director adjunct directie 13 manageri de departament

Prin aprobarea de catre Administratorul Judiciar a organigramei in data de 25.02.2014, s-a redus un post de conducere, postul de Director al Directiei Strategie si Achizitii.

In acest moment, numarul total de posturi de conducere din executiv a scazut de la 20 la 19. Pe 13 dintre aceste posturi titularii sunt numiti în prezent cu delegatie, 1 manager este definitivat (manager Departamentul Managementul Utilitatilor) si 5 posturi sunt vacante.

Pedersen& Partners a instruit echipa Hidroelectrica sa efectueze interviurile cu toti candidatii relevanti din sucursale pentru posturile de directori adjuncti si ingineri sefi de sucursale.

Potentialii candidati au putut aplica direct pe site-ul Hidroelectrica, la incheierea etapei de receptionare a CV-urilor fiind inregistrate un numar de **2.447 de aplicatii**.

Proiectul este sustenabil si a pus la dispozitia echipei Hidroelectrica S.A o metodologie care sa poata fi aplicata ulterior in societate si pentru alte posturi de conducere (de middle management).

In luna martie 2014, folosind baza de date si metodologia Pedersen & Partners au avut loc interviurile finale pentru posturile de directori si manageri de departament din executiv Hidroelectrica S.A.

Candidatii selectati sunt în cea mai mare parte dintre cei care au aplicat in cadrul proiectului “Phoenix” si au fost recomandați de consultant.

Astfel, incepand cu data de **24.03.2014, domnul Adrian Gheorghe este noul Manager al Departamentului Financiar** din cadrul Hidroelectrica. In perioada 1993-1995 a activat in cadrul Price Waterhouse Coopers, pentru ca din 1995 si pana in 2001 sa ocupe pozitia de CFO la ABN Amro Bank Romania. Din 2002 pana in 2007 a fost CFO la Raiffeisen Bank Romania pentru ca din 2007 si pana in 2009 sa ocupe aceeasi pozitie la Bancpost. Pana la data angajarii la Hidroelectrica a ocupat pozitia de CFO la Mandy Foods International.

Directorul Financiar al companiei este, **incepând cu 31.03.2014, doamna Gabriela Mihăilescu.** Gabriela Mihailescu este absolventa a Academiei de Studii Economice Bucuresti – Facultatea de studii economice in limbi straine (limba franceza) si doctor in economie al Academiei de Studii Economice Bucuresti in domeniul “Managementul portofoliului de investitii bancare”. Detine un master în Finanțe și Control Management al Universitatii din Orleans, Franta;

A ocupat functii de top management în domeniul financiar la OTP Bank Romania (CFO, controlling director) si analist financiar la Departamentul de Control Management al BRD.

6. Activitatea de cooperare și relații internaționale

În perioada analizată, au fost făcute demersuri în vederea identificării unor oportunități de cooperare în domeniul hidroenergetic, asigurându-se întocmirea și derularea corespondenței de afaceri cu companii/organizații străine în vederea identificării de potențiali parteneri pentru dezvoltarea unor relații de colaborare în domeniul hidroenergetic din România: **PVB Power Bulgaria, Ambasada Federației Ruse, CEEP Belgia, Europe Business Assembly – Marea Britanie, Euromoney Plc – Marea Britanie, REECO România.**

De asemenea, în vederea promovării lansării unei noi etape a procesului de vânzare de centrale hidroelectrice de mică putere prin licitații deschise cu strigare, în rândul potențialilor parteneri străini interesați, informațiile relevante au fost transmise către 32 de misiuni diplomatice străine (ambasade) din România.

Hidroelectrica a demarat în anul 2013 o serie de discuții cu **Banca Mondială** în vederea implicării acesteia în finanțarea unor proiecte de re tehnologizare și creștere a siguranței în

exploatare a trei centrale hidroelectrice selectate, și anume: CHE Vidraru, CHE Mărișelu și CHE Retezat. **In prezent, Banca Mondiala se află în etapa de analiză preliminară a celor trei proiecte**, urmând ca în viitorul apropiat să se ia o decizie privind modalitățile de continuare a cooperării între cele două entități.

7. Activitatea de achizitii si logistica

Principalele activitati derulate de administratorul judiciar au fost:

1) Realizarea procedurilor de achizitie publica de produse, servicii și lucrări, aprobate prin programul anual al Executivului Hidroelectrica:

a) Negociere exceptata de la OUG 34/2006 pentru atribuire „**Servicii de asistenta si reprezentare juridica in procesul cu ANAF**”. Procedura a fost finalizată, prin incheierea contractului de asistenta juridica realizandu-se o reducere de **380.476 lei**, reprezentand **57 %** din valoarea estimata a achizitiei.

b) Achizitie directa - „**Produse de papetarie si rechizite**” - procedură demarată prin transmiterea unei solicitari de oferta catre 5 operatori economici. Procedura a fost finalizată, prin incheierea comenzii, realizandu-se o reducere de **8.898 lei**, reprezentand **66%** din valoarea estimata a achizitiei.

2) Avizarea și aprobarea documentatiilor de atribuire primite din partea SH în conformitate cu procedurile Hidroelectrica, prin intocmirea și aprobarea de Note Comune și Decizii privind demararea de catre sucursale a procedurilor achizitie de produse, servicii și lucrări prevazute in Programelor anuale ale acestora, conform valorilor aprobate de către executivul Hidroelectrica prin referate de necesitate. La nivelul Departamentului au fost verificate si aprobate prin „Note de Aprobare” un numar de 42 dosare de achizitie transmise de sucursale.

3) Efectuarea la nivel centralizat a achizitiilor de bunuri și servicii care satisfac nevoile tuturor sucursalelor dupa cum urmeaza:

- Licitatie Deschisa „Servicii de curățenie și igienizare în spațiile interioare și exterioare pentru Executiv si 7 Sucursale hidrocentrale”. Procedura a fost finalizată, prin incheierea a 8 contracte, realizandu-se o reducere de **83.365 lei**, reprezentand **8,18 %** din valoarea estimata a achizitiei.

4) Programarea centralizata și optimizarea livrărilor la nivel de executiv HE pentru contractele aflate în derulare de catre sucursale în ceea ce priveste: motorina vrac pentru incalzire și grupuri electrogene, uleiuri minerale, tichete de masa.

5) Elaborare Proceduri „Proces achizitii si logistica”

S-au elaborat si aprobat urmatoarele proceduri specifice Procesului Achizitii si Logistica:

a Procedura operaționala achiziția de servicii exceptate de la aplicarea procedurilor prevăzute de OUG nr. 34/2006 cod: PO-07-01-03_01;

b Procedura operaționala achiziția de produse, servicii și lucrari conform cu OUG NR. 34/2006 cod:PO-07-01-03_02.

Sunt în curs de demarare/derulare proceduri de atribuire servicii si produse necesare Executivului si Sucursalelor Hidrocentrale, conform documentelor justificative, dupa cum urmeaza:

- „servicii verificare reincarcare si reparatii stingatoare” prin procedura „Licitatie deschisa”. Documentatia de atribuire validata de ANRMAP in SEAP, anunt de participare in curs de publicare.
- „servicii medicale” prin procedura „Negociere exceptata de la OUG 34/2006”. Procedură publicata in SEAP si pe site-ul companiei. Procedura s-a demarată prin transmiterea unei solicitari de oferta catre 4 operatori economici cu termen de depunere a ofertelor 15.04.2013.
- „servicii de asigurare CASCO si RCA flota auto” prin procedura „Cerere de oferte”. Documentatia de atribuire se afla in stadiu de validare ANRMAP in SEAP.
- „servicii evaluare durate de viata imobilizari corporale detinute de HIDROELECTRICA – constructii si echipamente tehnologice” prin procedura „Cerere de oferte”. Documentatia de atribuire se afla in stadiu de avizare si aprobare.
- „servicii inchiriere soft management flota auto” - Acord cadru pe 4 ani prin “Achizitie directa”. Achizitia se afla in stadiu de analiza oferte depuse si atribuire servicii.
- „servicii de intocmire Manual de politici contabile” prin “Achizitie directa”. Achizitia se afla in stadiu de analiza oferte depuse si atribuire servicii. Achizitia se afla in stadiu de analiza oferte depuse si atribuire servicii.
- negociere contract subsecvent nr. 3 al Acordului cadru nr. 49/04.04.2012 de prestari servicii, avand ca obiect “Recertificarea Sistemului de Management Integrat Calitate - Mediu - Sănătate și Securitate Ocupațională” incheiat intre SC HIDROELECTRICA SA – achizitor si SC SRAC CERT SRL – prestator de servicii. Negocierea va avea loc in data de 07.04.2013.
- „servicii de consultanta in management pentru stabilirea politicii privind plata variabila, inclusiv a obiectivelor si indicatorilor de performanta pentru functiile din top managementul Hidroelectrica SA” prin “Achizitie directa”. Achizitia se afla in stadiu de Depunere a ofertelor cu termen 04.04.2014.
- „servicii efectuare analiza de risc la securitate fizica pentru obiectivele SH Hateg, SH Rm. Valcea, SH Curtea de Arges si SH Bistrita” prin “Achizitie directa”. Achizitia se afla in stadiu de analiza oferte depuse si atribuire servicii.

S-a elaborat Procedura operaționala achiziția de produse, servicii și lucrari prin achiziție directa cod: PO-07-01-03_03. Procedura urmeaza sa fie actualizata, in vederea semnarii, conform noi structuri organizatorice a Hidroelectrica SA si in conformitate cu politica societatii.

Programul anual al achizitiilor publice centralizat pe necesitati HIDROELECTRICA SA – ANUL 2014 s-a elaborat si este in curs de semnare/aprobare de catre conducerea societatii.

Programul s-a elaborat la nivel centralizat tinand cond de necesitatile specifice fiecarui beneficiar (compartimente functionale din Executiv, Sucursalele Hidrocentrale). Acest lucru permite identificarea tuturor potentialelor achizitii pe necesitate solicitate de catre compartimentele beneficiare din Hidroelectrica SA. Se creeaza oportunitatea ca achizitia sa se efectueze la nivel centralizat prin cumulara tuturor achizitiilor ce au aceeasi necesitate. Aceste achizitii centralizate au urmatoarele avantaje:

- se achizitioneaza la preturi mult mai mici decat daca achizitiile s-ar efectua pe compartiment beneficiar/SH.
- micsorarea cheltuielilor specifice procesului de achizitie.
- achizitionarea de produse/servicii/lucrari la acelasi nivel de calitate si performanta.
- diminuarea riscului de a se putea achizitiona produse/servicii/lucrari de la anumiți potențiali ofertanti care nu satisfac cerintele si standardele de calitate ale Hidroelectrica.
- invitarea la competitie a unor potențiali ofertanti ce au logistica si capacitatea tehnico-financiara de a derula contracte la nivel national
- flexibilitate in derularea contractelor
- achizitionarea produselor de la producatori sau dealeri cu acoperire teritoriala nationala.

Mentionam ca pana la aceasta data, incepand cu 20.06.2012, prin derularea procedurilor de achizitie prin intermediul aplicatiei <http://contracte/aar/> s-au evidentiat reduceri in valoare totala de 680.082.872 lei. In acest sens, s-a solicitat Sucursalelor Hidrocentrale actualizarea continua a acestei baze de date prin utilizarea obligatorie si completarea zilnica a aplicatiei.

De asemenea, s-a dispus securizarea procesului de achizitie publica raportat la conditiile aplicarii Achizitiei directe ca modalitate de atribuire, prin implementarea unei baze de date unitare la nivel de Hidroelectrica privind achizitia de produse, servicii si lucrari in limita prevazuta de art. 19 din OUG 34/2006 (30.000 euro fara TVA pentru servicii si produse, respectiv 100.000 euro pentru lucrari).

B. Masuri procedurale

Sedintele Adunarii Generale a Actionarilor

1. Sedinta Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 28.02.2014

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale "HIDROELECTRICA" S.A., convocata de administratorul judiciar in data de 28.02.2014 a hotarat, in unanimitate, urmatoarele:

- Revocarea mandatului de administrator special al domnului Ioan Mihaila, numit prin Hotararea nr. 36/29.05.2013 a Adunarii Generale a Actionarilor in conformitate cu prevederile art. 18 din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolventei.
- Desemnarea dl. Dumitrascu Gabriel in calitate de administrator special care sa reprezinte interesele actionarilor in cadrul procedurii insolventei deschisa impotriva debitoarei Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale "HIDROELECTRICA" S.A

Procesul-verbal al sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 28.02.2014 a fost inregistrat la dosarul cauzei si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 4563/06.03.2014

2. Sedinta Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 28.02.2014

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale "HIDROELECTRICA" S.A., convocata de administratorul judiciar in data de 18.03.2014 a aprobat, in unanimitate, urmatoarele:

1. vânzarea prin licitație deschisă cu strigare, în etapa a III-a, a unui număr de 14 pachete de active, reprezentand un numar de 22 de Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP-uri) dupa cum urmeaza:
 - a. Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMP Gura Haitii 2 plecand de la pretul de pornire de 4.538.900 lei + TVA;
 - b. Microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Lucaciu, plecand de la pretul de pornire de 1.023.500 lei + TVA;
 - c. Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Neagra Șarului 1, CHEMP Neagra Șarului 2, CHEMP Șaru Dornei 1, CHEMP Șaru Dornei 2 plecand de la pretul de pornire de 16.399.400 lei + TVA,
 - d. Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMP Panaci plecand de la pretul de pornire de 1.258.100 lei + TVA;
 - e. Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Plai Monah plecand de la pretul de pornire de 1.752.300 lei + TVA;
 - f. Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMP Caralița plecand de la pretul de pornire de 3.702.766 lei + TVA;
 - g. Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMP Neagra plecand de la pretul de pornire de 994.800 lei + TVA;
 - h. Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMP Bolovăniș plecand de la pretul de pornire de 1.855.200 lei + TVA;
 - i. Microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMP Cracău 1 plecand de la pretul de pornire de 2.332.173 lei + TVA;
 - j. Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMP Fălticeni - plecand de la pretul de pornire de 156.602 lei + TVA;
 - k. Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMP Chiuzbaia plecand de la pretul de pornire de 1.842.200 lei + TVA;
 - l. Grup de active – microhidrocentrale din bazinul raului Prahova, județul Prahova: CHEMP Nedelea 1, CHEMP Nedelea 2 - plecand de la pretul de pornire de 8.618.157 lei + TVA;
 - m. Microhidrocentrală din bazinul râului Arges, județul Giurgiu: CHEMP Ogrezeni - plecand de la pretul de pornire de 299.708 lei + TVA;
 - n. Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMP Valea Cracului 1, CHEMP Valea Cracului 2, CHEMP Valea Cracului 3, CHEMP Zeicani - plecand de la pretul de pornire de 9.076.100 lei + TVA;

2. Vânzarea prin licitație deschisă cu strigare a terenului în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrică S.A. – S.H. Portile de Fier, plecând de la prețul de pornire de 900.000 lei + TVA.
3. Vânzarea activelor menționate la pct. 1 și 2 în următoarele condiții:
- a) Metoda de vânzare: licitație publică deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă;
- b) Prețul minim de vânzare, fără TVA, este același cu prețul de ofertă, respectiv pentru:
- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMA Gura Haitii 2 – Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 4.538.900 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Lucăciu - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.023.500 lei;
 - Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 16.399.400 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMA Panăci - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.258.100 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Plai Monah - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.752.300 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMA Caralița - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 3.702.766 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMA Neagra - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 994.800 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMA Bolovăniș - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.855.200 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMA Cracău 1 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 2.332.173 lei;
 - Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 156.602 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia. Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.842.200 lei;
 - Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, județul Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedelea 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 8.618.157 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, județul Giurgiu: CHEMA Ogrezeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 299.708 lei;

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 9.076.100 lei;
 - Teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrica S.A. – S.H. Portile de Fier - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 900.000 lei (cca 200.000 euro).
- c) Pasul de licitație: 5% din prețul de ofertă;
- d) Garanția de participare la licitație: 10% din prețul de ofertă;
- e) Taxa de acces direct la datele și informațiile privind activul ce include și prețul de achiziționare a Dosarului de prezentare: 4.000 lei, la care se adaugă TVA, pentru fiecare din cele 14 pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMA) și 600 lei, la care se adaugă TVA, pentru activul teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847;
- f) Modalitatea de plată: plată integral;
- g) Publicitatea privind oferta de vânzare: Având în vedere prevederile *Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene nr. C 209/3 din data 10.07.1997*, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători;. Astfel, anunțul publicitar privind Oferta de vânzare va fi publicat în unul sau două ziare locale, în unul sau două cotidiene de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz; Dosarele de prezentare vor fi întocmite de S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. conform prevederilor art. 110 din Normele metodologice aprobate prin H.G. nr. 577/2002, cu modificările și completările ulterioare.
- h) Componenta comisiei de licitație: comisia de licitație va fi formată din 7 (sapte) membri numiți în conformitate cu Decizia nr.208/14.03.2014 a conducerii S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., avizată de administratorul judiciar EURO INSOL SPRL și de administratorul special în procedura insolvenței;

Procesul-verbal al sedinței Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014, înregistrat la dosarul cauzei în data de 20.03.2014 și publicat pe site-ul societății www.hidroelectrica.ro

Situația litigiilor.

1. Contestatii în procedura insolvenței.

Litigiile aferente procedurii insolvenței aflate pe rol în urma admiterii recursurilor creditorilor împotriva sentințelor prin care judecătorul sindic a respins ca neîntemeiate sau inadmisibile contestațiile pot fi grupate în trei categorii, în funcție de obiectul cauzei:

1.1. Contestatii impotriva Tabelului preliminar de creante.

1.1.1. Contestatia formulata de Alpiq Romindustries SRL.

Alpiq Romindustries este si unul dintre traderii de energie ale caror contracte bilaterale de vanzare a energiei electrice au fost denuntate, astfel ca suma pentru care a solicitat inscrierea la masa credala are si o componenta de despagubiri pentru denuntare.

Alpiq Romindustries a solicitat inscrierea la masa credala cu suma de 527.790.918,03 lei, reprezentand (i) despagubiri pentru nelivrarea intregii cantitati contractate in anul 2011, ca efect al invocarii clauzei de forta majora si (ii) despagubiri pentru denuntarea contractului de catre administratorul judiciar.

Contestatia a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti – Sectia a VII-a Civila sub nr. 36549/3/2012 iar prin sentinta nr. 5558/05.06.2013 a fost respinsa ca inadmisibila.

Recursul Alpiq impotriva acestei sentinte a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia civila nr. 463/25.02.2014 a admis recursul, a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond. La data intocmirii prezentului raport nu este fixat termenul de judecata.

1.1.2. Contestatia formulata de Alpiq Romenergie SRL.

Contestatorul este de asemenea unul dintre traderii de energie ale caror contracte bilaterale de vanzare a energiei electrice au fost denuntate, astfel ca suma pentru care a solicitat inscrierea la masa credala are si componenta de despagubiri pentru denuntare.

Alpiq Romenergie a solicitat inscrierea la masa credala cu suma de 719.152.974,30 lei, reprezentand (i) despagubiri pentru nelivrarea intregii cantitati contractate in anul 2011, ca efect al invocarii clauzei de forta majora si (ii) despagubiri pentru denuntarea contractului de catre administratorul judiciar.

Contestatia a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti – Sectia a VII-a Civila sub nr. 36546/3/2012 iar prin sentinta nr. 3788/10.04.2013 a fost respinsa ca inadmisibila.

Recursul Alpiq impotriva acestei sentinte a fost inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti iar instanta a ramas in pronuntare la termenul de judecata din data de 09.04.2014, pronuntarea fiind amanata pentru data de 16.04.2014.

1.1.3. Contestatia formulata de Energy Holding.

Energy Holding a solicitat inscrierea in Tabelul preliminar al creantelor cu suma de 91.137.692,26 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica prevazuta in contract pentru anul 2011, an in care datorita secetei accentuate Hidroelectrica a invocat clauza de forta majora si a redus cantitatile livrate in toate contractele bilaterale.

Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere in tabel, masura fiind contestata de Energy Holding in cadrul dosarului nr. 36545/3/2012.

Prin sentinta nr. 3757/10.04.2013 Tribunalul Bucuresti a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul Energy Holding impotriva sentintei susmentionate a fost admis de Curtea de Apel prin decizia civila nr. 643/12.03.2014, sentinta fiind casata si cauza trimisa spre rejudecare.

Pana la data prezentului raport nu a fost fixat termen de judecata in fond.

1.1.4. Contestatia formulata de Termoelectrica S.A.

Termoelectrica a formulat declaratie de creanta admisa in parte de administratorul judiciar, care a respins la inscriere suma de 9.336.477,76 lei solicitata de Termoelectrica cu titlu de penalitati contractuale.

Contestatia Termoelectrica impotriva tabelului preliminar a fost admisa de judecatorul sindic, care prin sentinta nr. 1150/06.02.2013 pronuntata in dosarul nr. 36561/3/2012 a dispus inscrierea creantei sub conditie suspensiva.

Recursul declarat de administratorul judiciar a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 456/25.02.2014 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare.

Pana la data prezentului raport nu a fost fixat termen de judecata in fond.

1.1.5. Contestatia formulata de Elsid Titu SA.

Elsid a formulat declaratie de creanta pentru suma de 13.026.661 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata. Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de Elsid in fata judecatorului sindic in cadrul dosarului nr. 36861/3/2012.

Prin sentinta nr. 3806/10.04.2013 Tribunalul Bucuresti a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul Elsid impotriva sentintei mentionate a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 456/25.02.2014 a casat sentinta si a dispus trimiterea cauzei spre rejudecare.

Pana la data prezentului raport nu a fost stabilit termenul pentru judecata in fond.

1.1.6. Contestatia formulata de Electrocarbon SA.

Electrocarbon a formulat declaratie de creanta pentru suma de 18.074.422 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata.

Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de Electrocarbon in fata judecatorului sindic, in cadrul dosarului nr. 36857/3/2012.

Prin sentinta nr. 3754/10.04.2013 Tribunalul Bucuresti a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul Electrocarbon impotriva sentintei mentionate a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 889/04.04.2014 a casat sentinta si a dispus trimiterea cauzei spre rejudecare.

Pana la data prezentului raport nu a fost stabilit termenul pentru judecata in fond.

1.1.7. Contestatia formulata de Sindicatul National Petrom Energie.

Sindicatul a formulat in numele unor membri de sindicat – salariati ai Hidroelectrica cerere de inscriere la masa credala, admisa in parte de administratorul judiciar care a respins la inscriere suma de 1.262.040,67 lei.

Contestatia formulata de Sindicat impotriva tabelului preliminar a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 37378/3/2012, fiind respinsa ca inadmisibila prin sentinta nr. 3767/10.04.2013.

Mentionam ca dupa pronuntarea sentintei administratorul judiciar a achitat integral suma solicitata de Sindicat, solicitata prin contestatie.

Recursul declarat de Sindicat impotriva acestei sentinte a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 2044/07.11.2013 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond.

In rejudecare la Tribunal primul termen de judecata a fost stabilit pentru data de 11.06.2014.

1.1.8. Contestatia formulata de Alro SA Slatina.

Alro a formulat declaratie de creanta pentru suma de 129.664.792,20 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata. Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de Alro in fata judecatorului sindic, in cadrul dosarului nr. 36781/3/2012.

Prin sentinta nr. 3789/10.04.2013 Tribunalul Bucuresti a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul Alro impotriva sentintei mentionate a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 464/25.02.2014 a casat sentinta si a dispus trimiterea cauzei spre rejudecare.

Pana la data prezentului raport nu a fost stabilit termenul pentru judecata in fond.

1.1.9. Contestatia formulata de EFT AG.

EFT a formulat declaratie de creanta pentru suma de 11.287.478,89 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata. Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de EFT in fata judecatorului sindic, in cadrul dosarului nr. 37379/3/2012.

Prin sentinta nr. 1151/06.02.2013 Tribunalul Bucuresti a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul EFT impotriva sentintei mentionate a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 644/12.03.2014 a casat sentinta si a dispus trimiterea cauzei spre rejudecare.

Pana la data prezentului raport nu a fost stabilit termenul pentru judecata in fond.

1.1.10. Contestatia formulata de Andritz Hydro GMBh Ravensburg.

Andritz a formulat cerere de inscriere la masa credala pentru creante aferente lucrarilor efectuate conform contractelor in vigoare. Cererea a fost admisa in parte, administratorul judiciar respingand cererea pentru suma de 846.403,35 lei considerand ca aceasta suma nu este datorata de Hidroelectrica.

Contestatia Andritz a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 37358/3/2012, fiind respinsa ca neintemeiata prin sentinta civila nr. 1405/13.02.2013.

Recursul Andritz a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia civila nr. 839/25.03.2014 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond.

Pana la data prezentului raport nu a fost stabilit termenul pentru judecata in fond.

1.1.11. Contestatia formulata de SCA Campeanu si Asociatii.

Societatea de avocati a formulat declaratie de creanta pentru suma de 14.721.727 lei reprezentand contravaloarea serviciilor prestate in temeiul contractului nr. 109/05.09.2008, pentru identificarea si clarificarea situatiei juridice a tuturor imobilelor ce urmau a fi expropriate pentru finalizarea obiectivului de investitii de interes public national "Amenajarea Hidroenergetica Pascani".

Administratorul judiciar a respins la inscriere toata suma solicitata ca nedatorata.

Impotriva acestei masuri societatea de avocati a formulat contestatie, inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 37611/3/2012 si admisa de judecatorul sindic prin sentinta nr. 2361/06.03.2013, prin care s-a dispus inscrierea acestui creditor cu toata suma solicitata, sub conditie suspensiva, pana la data publicarii hotararii de Guvern de aprobare a declansarii procedurilor de expropriere a imobilelor cuprinse in coridorul de expropriere al AHE Pascani.

Recursul formulat de Campeanu si Asociatii a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti prin decizia nr. 847/27.03.2014 prin care instanta de recurs a inlaturat dispozitia privind inscrierea sub conditie a creantei.

1.1.12. Contestatia formulata de catre Danube Salvage and Towage SRL.

Creditorul a formulat cerere de inscriere la masa credala pentru suma de 40.448,39 lei decurgand dintr-un contract de inchiriere a unei nave.

Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere constatand ca suma era achitata de Hidroelectrica.

Contestatia impotriva tabelului preliminar formulata de Danube Salvage and Towage a fost respinsa ca neintemeiata de Tribunalul Bucuresti prin sentinta nr. 1404/13.02.2013 pronuntata in dosarul 37366/3/2012.

Recursul formulat de creditor a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 840/25.03.2014 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond.

Pana la data prezentului raport nu a fost fixat termen in rejudecare.

1.2. Contestatii formulate impotriva aplicarii clauzei de forta majora in contractele bilaterale in anul 2012.

1.2.1. Contestatia formulata de Alro SA Slatina.

In anul 2012 managementul Hidroelectrica a decis aplicarea clauzei de forta majora in contractele bilaterale, datorita scaderii drastice a productiei pe fondul secetei intense. Masura a fost contrasemnata de administratorul judiciar.

Alro a contestat masura aplicarii clauzei de forta majora la judecatorul sindic, care prin sentinta nr. 4394/24.04.2013 pronuntata in dosarul nr. 31569/3/2012 a respins ca inadmisibila contestatia. Recursul Alro impotriva sentintei a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 462/25.02.2014 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond.

Pana la data prezentului raport nu a fost fixat termenul in rejudecare.

1.2.2. Contestatia formulata de Elsid Titu SA.

Elsid Titu SA este unul dintre traderii ale caror contracte au fost afectate de aplicarea clauzei de forta majora in anul 2012 de catre managementul Hidroelectrica, formuland de asemenea contestatie impotriva acestei masuri.

Ca si Alro SA, Elsid a contestat masura aplicarii clauzei de forta majora la judecatorul sindic, care prin sentinta nr. 4393/24.04.2013 pronuntata in dosarul nr. 31833/3/2012 a respins ca inadmisibila contestatia.

Recursul Elsid impotriva sentintei a fost dezbatut in fata Curtii de Apel Bucuresti la termenul de judecata din data de 09.04.2014, pronuntarea fiind amanata pentru data de 16.04.2014.

1.3. Contestatii impotriva masurilor de denuntare a contractelor bilaterale de vanzare a energiei electrice.

1.3.1. Contestatia formulata de Alpiq Romindustries.

Constatand ca debitoarea inregistreaza prejudicii din executarea contractului de vanzare a energiei electrice incheiat cu acest trader, administratorul judiciar a dispus denuntarea contractului, in temeiul art. 86 din Legea insolventei, cu efect de la 01.08.2012.

Impotriva masurii denuntarii Alpiq Romindustries a formulat contestatie, inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 31379/3/2012.

Prin sentinta civila nr. 5557/05.06.2013 judecatorul sindic a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul Alpiq Romindustries a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti prin decizia civila nr. 461/25.02.2014, prin care s-a dispus casarea sentintei si trimiterea cauzei spre rejudecare instantei de fond.

Pana la data intocmirii prezentului raport nu a fost fixat termen in rejudecare.

1.3.2. Contestatia formulata de Energy Holding.

In mod similar contractului mai sus referit, si in privinta contractului incheiat cu acest trader administratorul judiciar a constatat ca aduce pierderi averii debitoarei, motiv pentru care a dispus denuntarea cu efect de la 01.08.2012.

Impotriva masurii denuntarii Energy Holding a formulat contestatie, inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 29713/3/2012.

Prin sentinta civila nr. 5355/29.05.2013 judecatorul sindic a respins contestatia ca inadmisibila.

Recursul Energy Holding a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti prin decizia civila nr. 729/20.03.2014, prin care s-a dispus casarea sentintei si trimiterea cauzei spre rejudecare instantei de fond.

Pana la data intocmirii prezentului raport nu a fost fixat termen in rejudecare.

1.3.3. Contestatia formulata de Andritz Hydro GMBh Viena.

Analizat relatia contractuala dintre Andritz si Hidroelectrica nascuta in baza contractului-cadru nr. 21/50765 din 09.11.2001 si constatand ca in baza acestui contract cadru au fost incheiate acorduri subsecvente si independente materializate in Amendamentele nr. 4/05.12.2002 respectiv 6/26.03.2003, Amendamente care nu au fost niciodata executate de Andritz insa in temeiul

carora Hidroelectrica achitase un avans consistent, administratorul judiciar a dispus denuntarea acestora.

Impotriva masurii denuntarii Andritz a formulat contestatie, inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 4697/3/2013.

Prin sentinta nr. 5561/05.06.2013 Tribunalul a respins contestatia ca neintemeiata.

Recursul Andritz impotriva acestei sentinte a fost admis prin decizia Curtii de Apel nr. 731/20.03.2014, prin care a fost casata sentinta si cauza trimisa spre rejudecare.

Pana la data intocmirii prezentului raport nu a fost fixat termen in rejudecare.

2. Opozitiile impotriva hotararii de deschidere a procedurii insolventei.

Impotriva hotararii pronuntata de Tribunalul Bucuresti la data de 20.06.2012 in dosarul nr. 22456/3/2012, prin care a fost deschisa procedura insolventei, au formulat opozitie traderii Alpiq Romindustries, Alpiq Romenergie, Alpiq AG, respectiv Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind si federatia Sindicatul National Petrom Energie.

Opozitiile au fost inregistrate pe rolul Tribunalului Bucuresti si au fost conexe in cadrul dosarului nr. 26502/3/2012.

Prin sentinta nr. 6218/19.06.2013 Tribunalul a admis exceptia lipsei de interes, invocata din oficiu, motivata pe stadiul avansat al procedurii insolventei.

Recursul traderilor mentionati precum si al Sindicatelor a fost admis de Curtea de Apel prin decizia civila nr. 459/25.02.2014, instanta dispunand casarea sentintei si trimiterea cauzei spre rejudecare.

Pana la data intocmirii acestui raport nu a fost fixat termen in rejudecare.

3. Actiuni in despagubiri formulate in procedura insolventei.

3.1. Actiuni formulate de traderi impotriva Hidroelectrica.

3.1.1. Actiunea formulata de Alpiq Romindustries.

Acest trader a formulat actiune in despagubiri intemeiata pe dispozitiile art. 86 alin. (2) din Legea insolventei prin care a solicitat obligarea Hidroelectrica la plata sumei de 398.615.235,65 lei cu titlu de daune pentru denuntarea contractului de catre administratorul judiciar.

Mentionam ca sume cu acelasi titlu au fost solicitate de acest trader si prin intermediul contestatiei la tabelul preliminar.

Actiunea este inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22371/3/2013 si are termen de judecata la data de 14.05.2014, termen pentru care s-a dispus reclamantei sa achite taxa judiciara de timbru la valoarea solicitata.

3.1.2. Actiunea formulata de Alpiq Romenergie.

Similar situatiei anterior descrise, traderul a formulat de asemenea actiune in despagubiri intemeiata pe dispozitiile art. 86 alin. (2) din Legea insolventei prin care a solicitat obligarea Hidroelectrica la plata sumei de 215.752.920,21 lei cu titlu de daune pentru denuntarea contractului de catre administratorul judiciar.

Si acest trader a solicitat sume cu acelasi titlu si pe calea contestatiei la tabelul preliminar. Actiunea este inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22367/3/2013 si are termen de judecata la data de 14.05.2014.

3.1.3. Actiunea formulata de Energy Holding.

Energy Holding a formulat o actiune similara in despagubiri pentru suma de 1.047.308.908,79 lei, intemeiata tot pe dispozitiile art. 86 alin. (2) din Legea insolventei.

Cauza este inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22062/3/2013 si are termen de judecata la data de 11.06.2014.

3.2. Actiuni formulate de Hidroelectrica impotriva traderilor de energie.

3.2.1. Actiunea formulata impotriva Alpiq Romindustries.

Hidroelectrica a solicitat prin actiune obligarea Alpiq Romindustries la plata de despagubiri pentru refuzul de a renegocia cu buna credinta pretul energiei electrice, refuz datorita caruia Hidroelectrica a inregistrat prejudicii egale cu diferenta dintre pretul practicat in pietele de energie electrica, si pretul contractual.

Actiunea a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22862/3/2013, fiind solutionata de instanta prin sentinta civila nr. 1598/01.04.2014 prin care actiunea precizata a fost respinsa ca neintemeiata.

Impotriva solutiei va fi declarat apel in termenul legal, dupa motivarea si comunicarea sentintei.

3.2.2. Actiunea formulata impotriva Alpiq Romenergie.

Hidroelectrica a solicitat prin actiune obligarea Alpiq Romenergie la plata de despagubiri pentru refuzul de a renegocia cu buna credinta pretul energiei electrice, refuz datorita caruia Hidroelectrica a inregistrat prejudicii egale cu diferenta dintre pretul practicat in pietele de energie electrica, si pretul contractual.

Actiunea a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22857/3/2013 si are termen de judecata la data de 15.04.2014, termen la care instanta ar putea ramane in pronuntare asupra fondului cauzei.

3.2.3. Actiunea formulata impotriva Energy Holding.

Hidroelectrica a solicitat prin actiune obligarea Energy Holding la plata de despagubiri pentru refuzul de a renegocia cu buna credinta pretul energiei electrice, refuz datorita caruia Hidroelectrica a inregistrat prejudicii egale cu diferenta dintre pretul practicat in pietele de energie electrica, si pretul contractual.

Actiunea a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22864/3/2013 si are termen de judecata la data de 20.05.2014, termen la care instanta ar putea ramane in pronuntare asupra fondului cauzei.

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