

EURO - Insol

Societate profesională de reorganizare și lichidare

Intrare / ieșire

r. 1097 Data 27.03.15

Tribunalul București

Secția a VII-a Civilă

Dosar nr. 22456/3/2012*

TRIBUNALUL BUCUREȘTI
SECȚIA a-VII-a CIVILĂ
REGISTRATURA
Azi. 27. MAR. 2015 înregistrat în
dosarul nr. _____



EURO Insol

Societate profesională de reorganizare și lichidare

București, Open Center

Str. Contacte Negre nr. 1-3, et. 3, sector 1

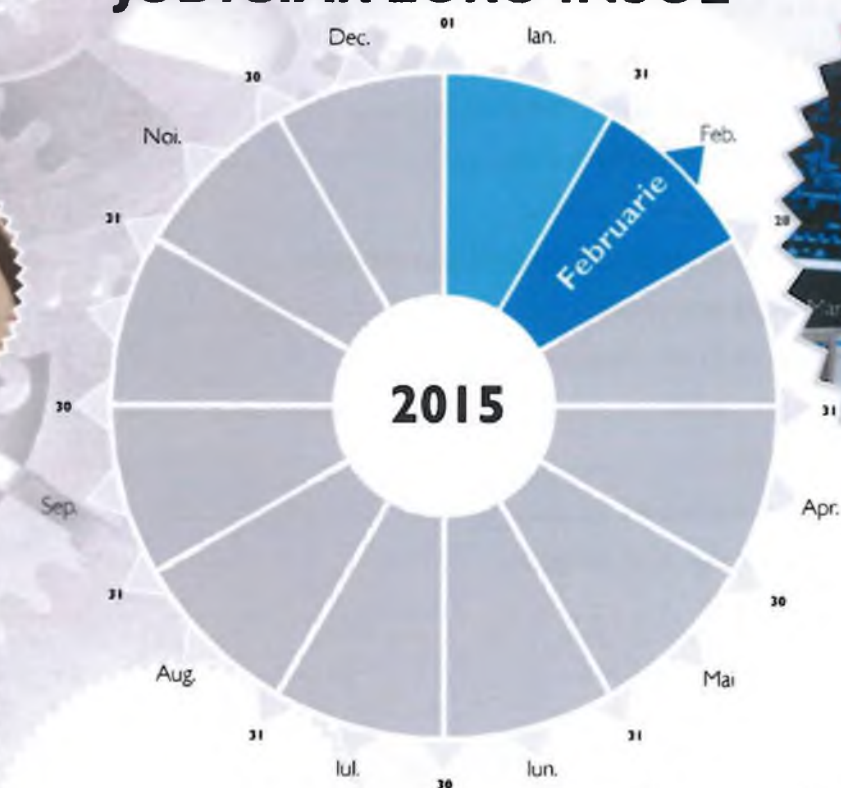
021.3134509-021.3134411-021.3130415

office@euroinsol.ro

www.euroinsol.ro



RAPORTUL ADMINISTRATORULUI JUDICIAR EURO INSOL



**privind activitatea desfășurată
în perioada 01.02.2015 - 28.02.2015**



HIDROELECTRICA

CUPRINS

ASPECTE PROCEDURALE	3
CAPITOLUL I. SUMAR EXECUTIV.....	4
CAPITOLUL II. DESCRIEREA ACTIVITATILOR DESFASURATE.....	5
A. Masuri operationale ale administratorului judiciar	5
1. Activitatea de producere a energiei electrice	5
Sectiunea 1. Activitate tehnica.....	5
Sectiunea a 2-a. Activitatea de mentenanta.....	7
Sectiunea a 3-a. Activitatea de exploatare	8
Sectiunea a 4-a. Management energetic	11
2. Activitatea de furnizare a energiei electrice	11
3. Activitatea de dezvoltare si retehnologizare.....	13
4. Activitatea economico-financiara	25
5. Activitatea de resurse umane	35
6. Activitatea de strategie si cooperare internationala	39
7. Activitatea de procurement.....	42
8. Activitatea de IT si Comunicatii.....	44
9. Audit public intern	46
10. Control Intern	47
11. Managementul riscului	48
12. Sistem de management integrat.....	49
B. Măsurile procedurale	52

ASPECTE PROCEDURALE

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

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

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

Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013, constituita pe categorii distincte de creante, in temeiul art. 100 alin. 3 din Legea nr. 85/2006, a votat Planul de reorganizare a activitatii debitoarei HIDROELECTRICA S.A. De asemenea, Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. cu 94,63857% voturi « PENTRU » a aprobat inchiderea procedurii insolventei Hidroelectrica S.A. la termenul de judecata din data de 26.06.2013 in situatia in care sunt 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, sentinta devenita irevocabila prin nerecurare.

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

Raportat la:

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

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

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

CAPITOLUL I. SUMAR EXECUTIV

Masuri operationale

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

- Implementarea unui management profesionist prin finalizarea numirii managerilor pe pozitiile cheie ale companiei urmare a procesului de selectie desfasurat cu Pedersen and Partners;
- Redefinirea politicii de evaluare si remunerare a functiilor si pozitiilor din cadrul companiei, a pachetului salarial, bazat pe componenta fixa si variabila, determinata de competenta si performanta;
- Demararea pasilor pentru implementarea unui sistem integrat de management ERP;
- Optimizarea/reducerea costurilor (operationale si financiare);
- Valorificarea activelor din patrimoniul Hidroelectrica care nu concură în mod direct la realizarea obiectului principal de activitate si care sunt generatoare de costuri suplimentare;
- Eliminarea activelor toxice din portofoliul companiei;
- 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/ re tehnologizare/ 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 re tehnologizare 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 inclusiv construirea si implementarea unei strategii de hedging/protective a riscului. Este imperios necesara atragerea de personal calificat in cadrul acestui departament, cu experienta deosebita in activitatea de trading.
- **Implementarea unui sistem integrat de management ERP** prin intermediul caruia vor fi eliminate multe disfunctionalitati din cadrul societatii, va creste nivelul de eficienta a activitatilor si se va obtine optimizarea proceselor;
- **Valorificarea activelor din patrimoniul Hidroelectrica care nu concură în mod direct la realizarea obiectului principal de activitate si care sunt generatoare de costuri suplimentare.**

CAPITOLUL II. DESCRIEREA ACTIVITATILOR DESFASURATE

A. Masuri operationale ale administratorului judiciar

1. Activitatea de productie a energiei electrice

Sectiunea 1. Activitate tehnica

1. Activitatea Consiliului Tehnico Economic (CTE)

- S-au desfasurat **6 sedinte ale CTE-HE** in care s-au analizat **8** documentatii.
- S-au inregistrat **13 documentatii noi** pentru analiza si avizare.
- S-au finalizat **4 Avize si Puncte de Vedere CTE** la documentatii elaborate de terti si de sucursale.

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

In perioada de referinta s-au analizat si s-a purtat corespondenta pentru solicitari transmise de 7 entitati, dupa cum urmeaza:

- Corespondenta privind solicitarea Dlui Adrian Mitran privind negocierea pentru despagubirea terenului afectat de conducta de aductiune subterana a MHC Budureasa.

- Raspuns la solicitarea EduPrest Eco Construct SRL privind incheierea unui contract referitor la asigurarea cantității de apă necesara functionarii in bune conditii a CHEMP Limpedea (achizitionata de firma solicitanta in luna oct. 2014) din captarea Hidroelectrica.
- Corespondenta privind solicitarea LCC Compania Carbului SRL privind propunerea de realizare a lucrarilor de decolmatare a Lacului de acumulare Vadeni.
- Corespondenta purtata cu SH Rm Valcea privind incheierea unui contract de acces pentru desfășurarea activităților de acvacultură pe lacul de acumulare Băbeni – solicitare Servclar SRL.
- Corespondenta purtata cu SH Curtea de Arges privind incheierea unui contract de alimentare cu apă a beneficiarului Reparații Modernizări Retehnologizări Argeș SRL din canalul de aducțiune al CHE Noapteș.
- Corespondenta purtata cu SH Sebes privind demararea procedurilor necesare pentru incheierea unui contract de livrare apa catre Apa CTTA Alba SA.
- Corespondenta purtata cu SH Portile de Fier - UHE Tg Jiu privind demararea procedurilor necesare pentru incheierea unui contract de alimentare cu apă pentru 6 beneficiari.

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:

- General Constructii Civile, Industriale si Infrastructura SRL Bucuresti – Exploatarea de agregate minerale din viitoarea cuveta a lacului Valea Sadului, balastiera Bumbesti-Sambotin.
- SCADT SA - Conventie de exploatare aferenta Exploatarea agregatelor minerale din cuveta lacului de acumulare Ipotesti, Balastiera Stejaru SK;
- Uzina Mecanica Rm Valcea SA - Conventie de exploatare aferenta Exploatarea agregatelor minerale din cuveta lacului de acumulare Dragasani, Balastiera Dobroteasa 3.

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

Gestionarea contractelor in baza carora societatea asigura servicii de alimentare cu apă a terților pentru folosințe diverse: alimentarea cu apă a populației, irigații, alimentare cu apă industrială, acvacultura, etc.:

- Semnare contract de prestari servicii privind „alimentarea cu apa din acumularea Bradisor” nr. 1-200.12/2015 incheiat intre Hidroelectrica prin SH Rm Valcea si Apavil SA Valcea.
- Semnare Act Aditional la Contractul de prestari servicii privind „alimentarea cu apa din lacul de acumulare Arcesti” incheiat intre Hidroelectrica prin SH Rm Valcea si Alro SA Slatina.
- Semnare Act Aditional la Contractul de prestari servicii privind „alimentarea cu apa din acumularea Tomsani” nr. 13F/2014 incheiat intre Hidroelectrica prin SH Rm Valcea si ISPH SA.

S-a transmis adresa catre ANRE privind propuneri de modificare/completare pentru revizuirea Instructiunii privind aplicarea art 9 alin 1 lit a) din Legea nr. 121/2014 privind eficienta energetica, referitor la auditul energetic pe intregul contur de consum energetic.

Sectiunea a 2-a. Activitatea de mentenanta

S-a definitivat si a fost aprobat programul de retragere din exploatare a hidroagregatelor din unitatile dispecerizabile pentru luna februarie 2015.

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

Nr. Crt.	Sucursala / Uzina	Total programat an 2015	Total programat an 2015 cu Hidroserv	Realizat ianuarie 2015	Realizat ianuarie 2015 cu S.S.H. Hidroserv
1	Bistrita	21.610.201	17.508.321	1.100.878	907.746
2	Cluj	10.350.000	9.900.616	531.620	531.620
	Oradea	8.295.000	7.777.040	264.121	264.121
3	Curtea de Arges	24.787.589	23.515.568	1.437.840	1.264.644
	Buzau	7.264.000	4.255.992	159.932	146.289
4	Hateg	18.325.000	14.025.000	1.539.973	922.070
	Caransebes	4.611.900	4.572.700	386.240	365.417
5	Portile de Fier	23.722.082	21.114.918	764.354	691.558
	Tg. Jiu	6.285.000	5.650.000	338.577	338.576
6	Rm. Valcea	23.872.021	19.543.056	498.491	488.346
	Slatina	10.561.000	9.746.700	415.164	413.986
7	Sebes	9.423.325	8.704.325	569.661	569.051
	Sibiu	8.245.000	8.047.000	271.957	264.820
8	Executiv	6.647.882			
	TOTAL	184.000.000	154.361.236	8.278.808	7.168.254

S-a centralizat programul de retrageri din exploatare a HA din unitatile dispecerizabile pentru luna martie 2015, solicitat de sucursale. Programul a fost analizat la nivelul departamentului mentenanță privind respectarea cerințelor de a efectua cat mai multe lucrari de mentenanță programate la hidroagregate si instalatiile auxiliare care necesita retragerea din exploatare a hidroagregatelor. S-a mentinut conditia de restrictie privind introducerea in reparatie a hidroagregatelor aflate în zonele unde, conform prognozei meteo, exista riscul de a pierde energie prin deversare. Programul a fost aprobat de DEN cu observatii, fiind inaintat spre aprobare Directorului General.

Necesitatea mentinerii disponibilității hidroagregatelor pentru acoperirea producției și cerințele DEN de a reduce numărul hidroagregatelor cu puteri peste 20 MW retrase din exploatare au dus la nerealizarea unor lucrări de mentenanță programate la hidroagregate. În acest context, **puterea medie zilnică** indisponibilă în luna februarie, datorată lucrărilor de mentenanță, a fost de **746,93MW**.

Au fost înaintate către Sucursalele S.S.H. Hidroserv ce deservește Sucursalele/Uzinele Hidroelectrice, toate caietele de sarcini aferente lucrărilor de mentenanță programate a se executa în anul 2015. S-au primit oferte și a început negocierea cu Sucursalele Hidroserv a tuturor lucrărilor cuprinse în programul de mentenanță pe anul 2015.

În luna februarie a continuat analiza derulării programului de mentenanță aferent anului 2015, pentru fiecare sucursală în parte, în relația cu S.S.H. Hidroserv. Astfel:

- au fost reasezate lucrările de mentenanță programate aferente anului 2015, ținând seama de imposibilitatea retragerii din exploatare a unor hidroagregate și de posibilitatea executiei altor lucrări necesare, necuprinse în programul inițial.

S-a aprobat bugetul de mentenanță aferent anului 2015 și s-au transmis la fiecare sucursală valorile aprobate pentru lucrările de mentenanță ce urmează a se executa în anul 2015.

S-au aprobat și transmis la toate Sucursalele/Uzinele actele adiționale aferente primului trimestru al anului 2015, la contractele cadru 2010-2014.

Secțiunea a 3-a. Activitatea de exploatare

Caracterizare hidrologică

Lună de iarnă caracterizată în secțiunile amenajate de hidraulicități în toată gama de la *deficitar* la *excedentar*. Astfel cu hidraulicități *excedentare* au fost **Someșul (137%)**, **Râul Mare (129%)**, **Buzăul (124%)**, **Oltul (113%)**. Hidraulicități în gama *normal-subnormal* au avut **Cerna -Valea lui Iovan (100%)**, **Bistra Mărului (100%)**, **Râul Târgului (96%)**, **Siretul (95%)**, **Jiul (93%)**, **Râul Alb (93%)**, **Argeșul (92%)**, **Sebeșul (88%)**, **Bistrița (83%)**, **Lotrul (80%)**. Hidraulicități sub 80% (*deficitare*) au avut **Dâmbovița (79%)**, **Drăganul (72%)** și **Prutul (48%)**. Pentru fluviul **Dunărea** hidraulicitatea înregistrată, **139,76%**, poate fi caracterizată ca *excedentară* (debitul afluent mediu înregistrat **6932 mc/s**, față de **4960mc/s** normala lunară). În luna februarie debitul afluent al Dunării a fost în scădere ușoară de la circa 8150 mc/s, la începutul lunii, până la valoarea de circa 5690 mc/s (în data de 23.02), după care a evoluat în creștere ușoară până la finalul de lună când a atins valoarea de 6600 mc/s. Ca și în lunile anterioare (noiembrie, decembrie, ianuarie), debitul mediu afluent al Dunării în secțiunea Porțile de Fier I a fost deosebit de ridicat (Dunărea a avut a treia cea mai mare valoare medie a lunii februarie din șirul de date din perioada 1998÷ 2014).

Pe fondul acestei perioade cu caracteristicile hidrologice amintite s-a înregistrat în amenajările cap de cascadă o destocare semnificativă în limitele programului lunar stabilit

cu **ANAR** (volumul destocat total din marile amenajări pentru perioada în analiză a fost de circa **207mil mc**).

Prognoza hidrologică pentru apele interioare s-a realizat în limitele **77,4%** (**Râul Mare** în secțiunea baraj Gura Apelor) și **152,5 %** (**Râul Târgului** în secțiunea baraj Râușor).

Pentru **Dunăre**, prognoza din 31.01.2015 (**7500mc/s** debit prognozat) s-a și **realizat** în proporție de **92,4%**.

Gradul de umplere volumic al marilor amenajări a atins la 28.02.2015 valoarea de **50,43%**. Valoarea gradului de umplere la această dată este cu circa **5,5 p.p. peste valoarea medie a finalului de lună februarie** din ultimii 19 ani (**44,9%**) și cu **10,2% peste valoarea stabilită prin HG 815/2014 (40,2%)**. Producția de energie (livrată) din instalațiile proprii în luna **februarie** a fost de **1482GWh**, cu **306GWh peste media producției din luna februarie** a ultimilor 19 ani (**1176GWh**).

(datele hidrologice și energetice din aplicația *Managenet energetic*)

Situația amenajărilor cap de cascadă

Data	Grad de umplere la volum util (%)	Volum util total (mil mc)	Rezerva energetică (GWh)
31 dec - 2014	64,85	1659,34	1951,67
31 ian	58,53	1497,62	1729,27
28 feb	50,43	1290,32	1461,97

(datele din aplicația *Management energetic*)

Modul de acoperire a obligațiilor contractuale

(MWh)

Luna	Obligații Contractuale							Total oferat	Cumparare		Total Livrat din Producție proprie
	Export	Contract eligibili	Contract Electrica	Contract bilater	Cons	Vanzare PZU	Total obligatii contract		PZU	Contract bilater	
ian	0	0	451808	656824	16985	390527	1527378	1516518	4776	6080	1590344
feb	0	0	393619	744140	15940	263940	1426014	1423220	1042	1760	1481626
TOTAL	0	0	845427	1400964	32925	654467	2953392	2939738	5818	7840	3071970

(datele din aplicația *weboferta*)

Structura producției de energie electrică

Amenajarea	Unități dispecerizabile			Unități nedispecerizabile		
	(MWh)	(MW)	(%)	(MWh)	(MW)	(%)
Amenajarea Dunărea	689 077,00	1 025,41	47,04			
Amenajări cu acumulări	495 777,51	737,76	33,85	11 190,29	16,65	66,29
Amenajări pe firul apei	279 891,46	416,51	19,11	5 689,51	8,47	33,71
Total – februarie	1 481 625,77	2 204,80		16 879,80	25,12	
Total an (cumulat la 28 februarie)	3 071 969,40	2 169,47				

(datele din aplicația *Management energetic*)

Consumul specific pentru producere și transformare

Luna	C _{pr} (MWh)	C _{pr} (%)
ian	16985	1,06
feb	15940	1,06

În luna **februarie** a fost înregistrat un consum propriu pentru producere de **15,940 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 × 100 (%)
ian	6266,05	282,52	5476,82	132,97
* feb	6266,05	279,98	5382,81	133,04

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

(MWh)

Cauza → Luna ↓	Servitute, Utilități	Debite peste cel instalat	Reduceri permanente	Retrageri planificate, accidentale, restricții interne, externe	Pregoliri, Alte cauze	Total
ian	13909	571	3292	26172	62	44005
* feb	9210	15	0	3490	18	12733
Total la 28 feb	23119	586	3292	29662	80	56738

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

Pentru luna **martie 2015** estimarea producției de energie realizabilă în instalațiile proprii, întocmită pe baza ultimelor prognoze de debite afluate din secțiunile amenajate și a situației gradului de umplere al amenajărilor este de circa **1600GWh**.

În cursul lunii februarie a fost întocmită și transmisă la Transelectrica documentația lunară privind obținerea de certificate verzi de către centralele din patrimoniu acreditate pentru luna ianuarie. Pentru luna ianuarie numărul de certificate verzi acordate Hidroelectrică a fost de 12441 din care pentru tranzacționare au fost de 8014 iar 4427 au fost amânate.

Sectiunea a 4-a. Management energetic

In luna februarie 2015, totalul veniturilor inregistrate pe piata serviciilor tehnologice de sistem a fost de peste 28 milioane lei.

	Reglaj Secundar			Rezerva Tertiara Rapida		
	hMW	Valoare lei	lei/hMW	hMW	Valoare lei	lei/hMWh
Februarie 15	204.540	12.994.426	63,53	478.144	15.185.853	31,76

In cadrul serviciului s-a realizat programarea productiei Hidroelectrice la nivel de Unitate dispecerizabila, functie de obligatiile contractuale, debite afluate si rezerva in lacuri. Toate zilele s-a notificat in echilibru. S-a optimizat valorificarea energiei electrice prin ofertarea pe PZU si PE.

**Tabel realizari
PZU**

Data	cumparat	Vandut	total piata	PIP	Valoare cumparata	Valoare vanduta	Pret cumparat	Pret vandut
	MWh			lei/MWh	LEI	LEI	Lei/MWh	
Feb.15	1.041	263.939	1.894.584	172,46	18.975	55.524.768	18,22	210,37

Caracteristic acestei perioade a fost exploatarea amenajarilor Hidroelectrice corelata cu exploatarea in baza a amenajarii Portile de Fier I si II datorita debitelor mari de pe Dunare (debit mediu afluent de 6.932 mc/s) si in conditiile destocarii din lacurile de acumulare a 263 GWh.

2. Activitatea de furnizare a energiei electrice

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

Astfel, in perioada 02.02.2015-13.02.2015 Hidroelectrica SA a tranzactionat pe **PCCB-NC** 9 pachete (35,938 GWh) cu livrare in banda si varf pentru luna martie 2015. De asemenea, au mai fost vandute tot in aceasta perioada 3 pachete insumand o cantitate de 23,64 GWh, din care 2 pachete cu livrare in banda pentru perioada 16.02.2015-01.03.2015 (saptamanile 8 si 9) si unul cu livrare in varf pentru trimestrul IV 2015.

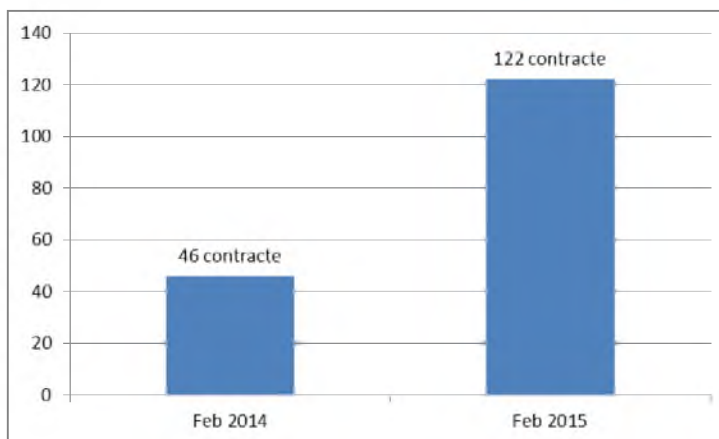
Pe **PCCB LE**, in luna februarie, s-au tranzactionat in perioada 13.02.2015-20.02.2015, 7 pachete (46,648 GWh) cu livrare in banda si varf pentru luna martie 2015. Tot in aceasta perioada s-au

mai vandut 5 pachete de energie electrica insumand 335,618 GWh cu livrare in banda pentru perioada martie-iulie 2015, respectiv martie-decembrie 2015.

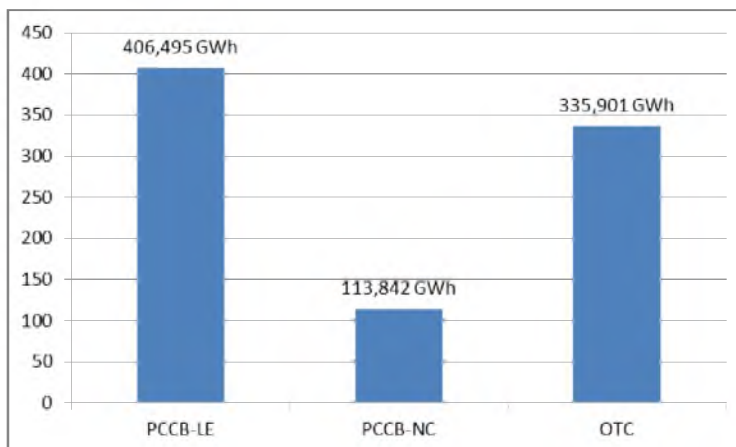
In perioada 26.02.2015-27.02.2015, pe PCCB NC s-au tranzactionat 3 pachete (48,048 GWh) cu livrare in banda pentru trimestrul II 2015 si alte 5 pachete totalizand o cantitate de 6,216 GWh, cu livrare in luna martie 2015, respectiv perioada 09.03.2015-15.03.2015 (saptamana 11).

Numarul contractelor aflate in derulare si gestionate de Directia Trading Furnizare in cursul lunii februarie 2015 pe PCCB si PCCB NC a fost de 122, insemnand o crestere cu 165% fata de luna februarie a anului 2014.

NUMAR CONTRACTE IN DERULARE COMPARATIE FEBRUARIE 2014/FEBRUARIE 2015 PCCB, PCCB NC



CANTITATE TRANZACTIONATA FEBRUARIE 2015 (VANZARE)



De asemenea, în luna februarie 2015, Hidroelectrică SA a încheiat tranzacții pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică cu livrare intern (287,916 GWh) și livrare la extern (47,985 GWh).

Pentru activitatea de trading s-au cumpărat pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică 55,415 GWh.

În luna februarie 2015, au fost livrați în Ungaria 6.720 MWh către un partener, tranzacție realizată pe platforma OTC organizată de TFS.

Totodată în data de 27.02.2015 Hidroelectrică a participat cu oferte indicative pe noua piață dedicată furnizorilor de ultimă instanță (PCSU). S-a transmis un volum de 120MWh/h (produs bandă), respectiv 95MWh/h (produs varf) aferent perioadei de livrare trimestrul II 2015. Licitația propriu-zisă va avea loc în data de 16.03.2015.

În decursul lunii s-a obținut licența de furnizare în Serbia de la AERS și urmează înființarea PRE-ului și accesul în gridul EMS.

3. Activitatea de dezvoltare și rețehnologizare

Activitatea de Dezvoltare

Dintre principalele activități desfășurate în perioada 01.02.2015-28.02.2015 în cadrul succursalelor hidrocentrale menționăm:

SH BISTRIȚA

1. AHE a raului Bistrita pe sector Borca - Poiana Teiului

Refacere Caiet de Sarcini, document ce va sta la baza inițierii și demarării procedurii de achiziție, având ca obiect executia lucrărilor de aducere la starea inițială a terenurilor ocupate pentru realizare CHE Galu.

2. AHE a raului Siret pe sector Cosmești – Movileni

- Evaluarea pieselor de schimb aferente CHE Movileni în cadrul comisiei stabilite prin decizia directorului SHB nr. 9/2015, cu termen decalat prin decizia directorului SHB nr. 52/2015. Evaluarea are drept scop stabilirea pretului pentru componentele coletelor cu piese de schimb plus clarificarea posibilităților de utilizare a acestora pe baza cataloagelor de la furnizori (ABB, Phoenix Contact, UCMR etc), a documentelor de livrare și a proiectelor cu detalii de execuție.

a) CHE Movileni

Stăția de pompare DMS Ismail:

- S-a urmarit stadiul de rezolvare a cererii transmise la ELECTRICA - S.D.E.E. Galati in decembrie 2014, pentru contractul de racordare pe baza caruia se realizeaza instalatia de racordare. Acum contractul este in curs de semnare la SDEE Galati;
 - S-au intocmit Referatele de Necesitate si Oportunitate pentru cele 4 lucrari distincte care concura la finalizarea obiectivului SP Ismail:
 - Realizarea instalatiei de racordare la RED 20 kV (pe contract de racordare cu SDEE_GL)
 - Realizarea instalatiei de utilizare 20 kV
 - Realizarea instalatiei de automatizare si comanda la distanta a pompelor
 - Realizarea instalatiei de securitate (antiefractie si supraveghere video)
 - Deoarece depozitul Calimanesti urmeaza sa fie dezafectat si vandut, s-au transmis adrese la Energomontaj SA, Hidroconstructia SA si Sibarex, pentru ridicarea bunurilor depozitate in perimetrul depozitului.
 - *Lucrări de remediere la protecția versant stâng zona Furceni*
 - A fost intocmit si transmis spre semnare Actul Additional cu Hidroconstructia SA cu privire la realizarea lucrarilor.
- b) CHE Cosmesti
- S-au efectuat demersurile necesare avizarii si aprobarii Actului additional cu Hidroconstructia SA avand ca obiect analiza și negocierea costurilor pentru pază, iluminat, epuismențe, la obiectivul de investiții „AHE a raului Siret pe sectorul Cosmesti Movileni. CHE Cosmesti” cheltuieli aferente semestrului II an 2014.

3. Amenajarea hidroenergetica Pascani

a) CHE Pascani

- S-au elaborat situatii (plati pe parte de echipamente 2011-2014) in vederea definitivarii Notei de fundamentare privind necesitatea și oportunitatea optimizării Amenajării hidroenergetice Pascani.
 - S-a transmis catre UCM Resita o cerere de oferta pentru efectuarea lucrarilor de conservare la echipamente montate/ depozitate in CHE Pascani/custodie la UCM Resita (echipamente contractate prin ctr. 162 / 1989).
 - S-au întocmit un referat și o decizie pentru constituirea comisiei de evaluare și de stabilire a prețului pentru uleiul tip "TbA 57E" livrat în cadrul lucrărilor la obiectivul de investiții A.H.E. Pascani în vederea transferării din magazia de investiții (cont 231) în magazia de producție (cont de stoc 3022). În procesul verbal este menționat prețul de 7.67 lei/kg. Urmează relocarea uleiului conform solicitarilor transmise de secțiile de exploatare.
 - Realizare CS+RN – AHE Pascani. Evaluare tehnico-financiară stator hidrogenerator; precum si solicitare de oferte pentru realizarea acestui serviciu în vederea evaluării acestuia;
- b) Acumularea Pascani
- a fost finalizată Nota de Fundamentare privind necesitatea și oportunitatea optimizării AHE Pascani ; dupa avizare si aprobarea de catre reprezentantii SPEEH Hidroelectrica documentul va fi inaintat catre AGA ;

- au fost centralizate și analizate valorile aferente « lucrărilor executate » și a celor « rest de executat », datele rezultate constituindu-se în Anexa la Nota de Fundamentare ;
- încheierea unui Act Adicional pentru analiza și negocierea costurilor pentru pază, iluminat, epuismențe, la obiectivul de investiții pentru semestrul II 2014.

4. CHE Galbeni. Punere în siguranță dig de apărare sat Siret

- Convocarea comisiei de recepție la terminarea lucrărilor pentru data de 10.03.2015

5. Baraj Izvorul Muntelui. Retehnologizarea sistemului AMC prin modernizarea AMC-urilor și transmiterea datelor UCCH

- Elaborare și transmitere adresă către ROMSYS , prin care se solicită efectuarea reparațiilor la AMC-urile Baraj Izvoru Muntelui la deversoarele tarate, aflate în perioada de garanție;

6. Valorificarea optimă a potențialului hidrologic al râului Neagra Sarului

7. SHB a primit adresa de restituire GBE în valoare de 4.925 lei fără TVA, de la ECOERG pentru ctr. 51/04.04.2011 – Faza PT+DTAC+Asistență tehnică.

Se intenționează să se facă măsurători ale intensității vântului cu stații fixe de măsură la CHE Movileni și CHE Pascani în vederea exploatarei potențialului eolian prin construcția de centrale electrice eoliene - Etapa I-Demontare stâlp CHE Galbeni.

SH CLUJ + UHE ORADEA

1) AHE Rastolița

- S-au executat următoarele lucrări:

- betonare suprastructura casa vane priza ad. principala - 15 mc

- casa barajist - finisaje interioare (pardoseli - 75 mp; placaje interioare faianta - 148 mp ; timplarie vitrine - 14,5 mp ; vopsitorii lavabile - 345 mp) instalații încălzire 125 m; instalații electrice interioare 220 m ; instalații sanitare - 350 m.

- lucrări de montaj echipament mecanic: în CHE Rastolita - linia mică HA 2 ; instalația de racire; instalația de evacuare apă din centrală (40%) ; montaj ventil jet conic HA 1 : în casa vane golire de fund baraj : montare by-pass de la MHE ; montat reducere evacuare apă MHE - la vane fluture : montat GR 400 ; montat vas colmatare clapeta de aeresire; montat alimentare instalație apă clapeta de revizie ;

- lucrări montaj electrice: continuare montaj centura pământare în centrală ; continuare montaj confecții mecano (stelaje pentru cabluri).

SH HATEG+ UHE CARANSEBES

1.CHE Bretea- Stadii fizice

- **CENTRALA**
 - A fost montata tamplaria pe fatada aval pana la cota +7,70 (sala masinilor)
 - La zidul de sprijin platforma acces centrala intre cota 3,50 si 7,70 - betonare tronson IV
- **CANAL DE FUGA**
 - S-au executat excavatii si depuneri in zona profilului mixt si depuneri in digul pilier dintre canal si senalul de ape mari
- **STATIA 110 KV**
 - S-a turnat beton in fundatiile pentru stalpi
 - S-a trimis la Directia Dezvoltare RNO pentru documentatie cadastrala aferenta terenurilor proprietate particulară care mai sunt de cumpărat pentru CHE Bretea
- **MONTAJ**
 - Se lucreaza la montarea caii de rulare pentru podul rulant al centralei
 - Se executa confectii metalice la podul de cable
 - Se lucreaza la priza de pamant a statiei de transformare de 110 kv

2. Instalații mecanice de ridicat

- S-a primit podul rulant de la centrala Bretea. În timpul efectuării recepției interne a furniturii s-a constatat că nu corespunde caietului de sarcini și prevederilor contractuale, iar recepția a fost refuzată.
În acest sens, cu adresa SH Hațeg nr.7965/19.01.2015 s-a returnat factura nr.111114/23.12.2014 cu observatiile la furnitura podului rulant. Cu adresa nr.9541/22/01.2015 s-a trimis la Direcția Dezvoltare o "Nota de informare" privind contractul de furnizare nr.32/03.09.2014, Instalatii mecanice de ridicat, cat și necesitatea prelungirii instrumentului de garantie bancară până la remedierea deficiențelor apărute la livrarea echipamentului.
- Instrumentul de garantie bancara a fost prelungit pana la data de 30.04.2015.
- S-a intocmit factura pentru penalizari pe luna ianuarie in valoare de 6598,50 lei si pe luna februarie de 6158,6 lei. Prin scrisoarea Energomontaj Bucuresti, inregistrata la SH Hateg cu nr. 13682.1/06.02.2015, furnizorul se angajeaza sa remedieze deficiențele in 30 de zile de la data scrisorii.
- Echipamentul este în curs de remediere.

3. Alte activitati

- S-au intocmit RNO + NVE pentru proiectare si asistenta tehnica ISPH-PD, asistenta tehnica geologica, Act Aditonal pe 2015 cu Energomontaj la CHE Bretea, Act Aditonal pe 2015 cu UCM Resita

SH SEBEȘ + UHE SIBIU

- 1) Lac Deversor Sebes Etapa I

- Verificarea in teren și întocmire raport privind comportarea pe perioada de intrerupere a lucrărilor de la investiția ”Lac redresor Sebeș”;

2) “Modernizarea reductorilor de curent si tensiune din stațiile de 220 kV de la CHE Gâlceag și CHE Șugag. PT+CS”

- NOTĂ privind determinarea valorii estimate +Referat de necesitate si oportunitate

3) AHE Olt defileu sector Cornetu – Avrig

- A fost obtinut Certificatul de Urbanism pentru lucrarea de inlocuire si protectie conducta TRANSGAZ – drum acces CHE Racovita

- Au fost elaborate documentele de aplicare a Legii 255/2010 – se executa acum un studiu de piata privind stabilirea valorii estimate.

- A fost pregatit proiectul de scadentar de proiectare pe anul 2015

A fost finalizat studiul de piata privind executia serviciului de proiectare ”Memoriu de prezentare autoritate de mediu” in vederea obtinerii avizului custodelui site-ului Natura 2000 pentru lucrarea de inlocuire si protectie conducta TRANSGAZ.

- la sediul santierului CHE Racovita a avut loc intalnirea intre reprezentantii UCM Resita si Energomontaj SA privind solutiile de rezolvare a urmarilor avariei HA1 CHE Racovita din data de 20.01.2015.A fost propus un plan de remediere a avariei HA1, documentul fiind comunicat partilor, UCM Resita urmand a continua procedura de recuperare a fragmentelor de rulment.

A avut loc intalnirea comuna montator general ENERGMONTAJ SA, UCM Resita si beneficiar privind analiza avariei HA1 (5.02.2015)

- S-a executat verificarea endoscopica a coloanei de distributie si RAV

- Au fost executate lucrari de analiza si diagnoza a avariei HA1 CHE Racovita

- A fost demontat capul de distributie HA1 si transportat la UCMR pentru remediere si aplicarea noii solutii de masura pozitie rotor.

- A fost demontat capul de distributie HA2 si transportat la UCMR pentru montarea noii solutii de masura pozitie rotor. Au fost gasite o bila de rulment si una din cele doua colivii. Dupa verificare reprezentantii UCMR au centrat coloana de distribuite si au montat capul de distributie. Lucrarile au fost executate de reprezentantii UCMR.

- A fost intocmit actul aditional cu SC Hidroconstructia SA privind lucrarile ce se vor desfasura in cursul anului 2015 si se afla in analiza executantului.

- A avut loc vizita de inspectie a obiectivelor CHE Fagaras si CHE Caineni impreuna cu reprezentantul UCCH Hidroelectrica.

- A fost pregatit programul de probe cu apa HA2 CHE Racovita in vederea PIF.

- A fost pregatita interventia SC Hidroconstructia SA in vederea etansarii HA2

- Este in curs de organizare predarea de catre SC Energomontaj SA a echipamentelor de montaj parte a furniturii hidroagregatelor CHE Racovita

- S-a intocmit Nota de fundamentare nr. 16867/10.02.2015 privind achiziția serviciilor de proiectare pentru elaborarea documentației CHE Racovita ”Raport tehnic privind starea de siguranta in exploatare a barajului si acumularii Racovita in vederea reautorizarii cu parametri de functionare modificati”

- S-a elaborat Actul Aditional pentru renuntare la elaborarea de catre SC ISPH PD Bucuresti a documentatiei "CHE Racovița. Instalația SAT trecere la nivel CF drum acces centrală"
- S-a intocmit Referatul de necesitate si oportunitate si nota nr. 21470/20.02.2015 pentru Documentatie de dezmembrare și intabulare teren CHE Racovita, tarla 34, parcela 855/10, in suprafata de 14500 mp
- In progres obtinerea acordului proprietarilor privind dreptul de acces teren pentru lucrarea „Inlocuire si protectie conducta magistrala Transgaz - Racovita”si „Eliberare amplasament linia de 20KV Vestem Vestem”.
- Incheiere Proces Verbal de negociere chirii terenuri Fagaras-Hoghiz aferente anilor 2013-2014 (130 proprietari)

4) Alte activitati

- Intocmire proces verbal de constatare privind stadiul realizarii constructiei, vizat de serviciul de specialitate din cadrul Primariei Municipiului Sebes pentru instrainare obiectiv de investitii "Centru de instructaj pentru angajatii SC Hidroelectrica SA – Petresti”;
- Obtinere certificat de atestare a stadiului realizării construcției eliberat de Primăria Municipiului Sebeș pentru instrainare obiectiv de investitii "Centru de instructaj pentru angajatii SC Hidroelectrica SA – Petresti”;
- Intocmire si prezentare Avize in CTE SH Sebeș pentru caietele de sarcini privind " LN3 - HA 1 CHE Șugag", "LN3 - HA 2 CHE Săsciori", "LN3 – Instalatie de stins incendiu CHE Șugag", "LN3D –Vană plană rapidă nr.1 și nr.2 - CHE Petrești", "LN3D – Stavilă segment nr.1 cu clapetă 10(8+2,25) CHE PETRESTI", "LN3D – Stavilă segment nr.2 cu clapetă 10(8+2,25) CHE PETRESTI", "LN3D – Panouri de servicii generale hidroagregate CHE Sugag", "Nomenclatoare de operații pentru lucrări de mentenanță tip LN2, LN3, LN4 la instalațiile serviciilor generale ale centralei"
- Obtinere extras Carte Funciara pentru eliberare extrase Bloc 15 C Valea Frumoasei – Sebes;

SH CURTEA DE ARGEȘ - UHE BUZĂU

1) AHE Surduc-Siriu

- S-au executat lucrarile la aductiunea principala Surduc-Nehoiasu, de catre Hidroconstructia S.A. – Suc. Moldova, în baza AA nr. 3/2014.Stadiile fizice realizate de la reluarea lucrarilor sunt:
 - Excavatii pe front Trestia – Castel: *lună=23 m / cumulată=35 m*;
 - Betonare inele cămășuială pe front Trestia – Castel: *lună=10 m / cumulate=10 m*;
 - Injectii de umplere pe front Trestia – Prunca: *lună=0 m / cumulată=420 m*;
 - Injectii de umplere pe front Titilău-Bâsca Mare: *lună=300 m / cumulată=300 m*;
 - Injectii de umplere pe front Castel-Trestia: *lună=70 m / cumulată=70 m*.

- S-a lucrat la Nota de fundamentare privind necesitatea si oportunitatea optimizarii AHE Surduc-Siriu în ceea ce privește continuarea acestui proiect în ansamblul sau - documente justificative, estimari, reluarea procedurii de achizitie echipamente.
 - S-au întocmit Caietele de sarcini pentru asistenta tehnica si pentru Asistentă tehnică geologica pentru anul 2015, la lucrările din subteran si suprafata, din cadrul obiectivului.
- 2) Alte activitati
- Urmărire derulare contracte servicii de proiectare “Reabilitare aducțiune CHE Scropoasa” și “Reabilitare aducțiune secundară Brătei”;
 - Întocmire RNO si Act Adicional decalare termen contract 49/2014;
 - Urmărire derulare contracte servicii necesare întabulării dreptului de proprietate și cele necesare obținerii CADP;
 - Semnare procese verbal de vecinătate;
 - Având în vedere avizarea CS pentru asistenta tehnică din cadrul obiectivului AHE Surduc-Siriu precum si pentru Asistentă tehnică geologică pentru anul 2015 la lucrările din subteran si suprafată, s-au întocmit RNO+NVE ale achiziției, care urmează a fi transmise spre aprobare.
 - Pentru reglementarea juridică privind terenul ocupat de lucrările de strămutare a mijloacelor fixe din cuveta lacului Cireșu a avut loc o întâlnire cu Ocolul Silvic Comandău în data de 27.02.2015 pe teren pentru a constata starea actuală a acestora

SH RM VALCEA – UHE SLATINA

1) Modernizare HA2 CHE Drăgășani

- Analiză și discuții cu executantul pentru completare Plan de securitate și sănătate în muncă cu riscuri și factori de risc privind execuția lucrărilor de construcții aferente lucrării „Modernizare HA2 CHE Drăgășani”.
 - Analiză stadii execuție lucrări de construcții la :
 - recondiționare betoane cameră spirală
 - lucrări de injecții con aspirator
 - constatare și umplere goluri în spatele conului tubului de aspirație
 - injecții cameră rotor
 - placare cu gresie în zona de sub rezervorul de ulei (inclusiv spargere și returnare șapă cuvă rezervor)
- 2) Alte activitati
- Depunere la OCPI Vâlcea a Cererii pt. eliberare extras de CF pt. informare nr. 4537/02.02.15.
Priveste DMS Călimănești. Achitare cu numerar Factura 150469/02.02.2015.
 - Întocmire Referat nr. 15593/05.02.2015, către comp. juridic al SH, pentru deschiderea unei acțiuni în instanță, de anulare pe calea contenciosului ad-tiv a HCL nr. 8/21.05.2005 emisă de Primaria orașului Călimănești. Priveste DMS Călimănești.
 - Analiză topocadastrală. Lac de acumulare Băbeni. Privește delimitarea unei suprafete de 500 ha luciu de apă în vederea practicării acvaculturii și perfectării contractului de acces pe lacul de acumulare.
 - Adresa internă nr. 15342-1/09.02.15. Punct de vedere asupra avizului C.T.E. la lucrarea “Modernizare și retehnologizare Stație de punere sub presiune și Rețea interioară de irigații –

pilotul 202 – Amenajarea Bucșani - Cioroiu”.

- Analiza stadiului de intabulare a Captarii și Traversării Sterpu. S-a comunicat prin e-mail de către PFA Horia Iordache că, 3 incinte din 4 au referat tehnic de admitere, la una cerandu-se o completare care s-a și depus.

OCPI Sibiu are întârzieri de peste 3 luni în realizarea intabulărilor avizate ethnic.

- Adresa nr. 14686-1/18.02.15. Răspuns la Cererea nr. 14.686/04.02.15. Popescu Emil, com. Voineasa. Teren ocupat cu realizarea Centralei Hidroelectrice Lotru. Priveste DCS al RSR nr. 766/18.08.1967.

- Intocmire solicitare analiză situație și remediere către H.Y.E. Reșița referitoare la sistemul de citire a nivelului de ulei în lagărul turbină al Hidroagregatului nr. 2 C.H.E. Strejești.

- Intocmire Tema de Proiectare pentru lucrari in albia raului Olteț. Consultare documente, analize tehnice impreuna cu Laboratorul UCCH, pentru demersurile ce urmeaza a fi facute in faza preinvestitionala referitoare la regularizarile aval.

- Verificare hidroizolație CHE Rusănești (zone cu infiltrații) pentru identificare soluții de remediere Conductă transport gaze naturale Turnu Măgurele – Corabia în zona viitorului lac de acumulare Islaz (aviz Hidroelectrică nr. 4/ 2012)

SH PORTILE DE FIER+ UHE TG.JIU

1) Retehnologizare CHE PF II

- Se afla in derulare contractele de servicii pentru „Reabilitarea în fabrică a servomotorului vanei cu închidere rapidă HA nr.1” și „Prelucrarea finală în fabrică a paletelor aparatului director HA nr.1”;

- S-a mers la recepția în fabrica UCMR dupa honuire pentru controlul vizual și măsurători la cilindrul nr.1 de la servomotorul VIR.

2) Modernizare stație 110 KV SHEN PF II

- S-a transmis spre avizare la Executiv proiectul tehnic și caietul de sarcini pentru celulele de autotransformatoare din stația de 110 KV.

3) AHE a raului Jiu pe sector Valea Sadului Vadeni

- S-a intocmit si aprobat RNO si Nota estimare pentru plata cheltuielilor privind paza si energia electrica pe sem II 2014

4) AHE a raului Jiu pe sector Livezeni Bumbesti

- S-a depus documentia pentru obtinerea autorizatiei de construire pentru lucrarile rest de executat la Consiliul Judetean Hunedoara

- In curs de semnare contractul pentru paza , iluminat, incalzire.

EXECUTIV

- Organizarea documentatiilor in sectiunile portal Intranet conform structurii Manualului de proiect.

- Coordonarea activitatii Project Managerilor din sucursale cu actualizarea lunara a stadiului contractelor de dezvoltare aflate in desfasurare. In urma colaborarii cu echipele din teritoriu, au fost intocmite situatii, rapoarte, sinteze si adrese de corespondenta;

- Coordonarea si supervizarea activitatii specific din HE pe proiectele de dezvoltare.

- Centralizarea si prioritizarea la nivel de HE a propunerilor din Programul de Dezvoltare 2015(CAPEX 2015);
- Accelerarea activitatii privind intocmirea materialelor necesare colaborarii cu MWH Global pentru un prim proiect “AHE a raului Jiu pe sector Bumbesti Livezeni”
- Emitere decizii pentru coordonatori SSM in teritoriu.

Activitate de Retehnologizare

Dintre principalele activități desfășurate în perioada 01.02.2015-28.02.2015 în cadrul succursalelor hidrocentrale menționăm:

1) Retehnologizare CHE Stejaru

- pana la data prezentului raport au fost primite 23 solicitari de clarificare de la potentiali ofertanti, acestea fiind solutionate;
- in urma solicitarilor primite, in luna februarie Hidroelectrica a decis extinderea termenului limita pentru depunerea si deschiderea ofertelor pana la data de 16.03.2015;

2) Retehnologizare CHE Portile de Fier II

- referitor la lucrarile efectuate la capul distributie HA 8, Andritz Hydro a negat afirmatia SPEEH Hidroelectrica SA cum ca Contractorul este obligat conform prevederilor contractuale sa efectueze lucrarile de remediere la acest agregat, deoarece din punctul de vedere Andritz, perioada de garantie a expirat. Dupa efectuarea lucrarilor din decembrie 2014, scurgerile de apa distilata au reaparut si s-au intensificat, astfel ca in data de 05.02.2015 Contractorul a fost notificat cu privire la aceasta problematica, fiind cerute masuri de remediere;
- in data de 05.02.2015, in urma inspectiei de rutina la HA 6, personalul a sesizat scurgeri de apa distilata la sistemul de racire infasurare statorica – elementele 482-485. Contractorul a fost notificat si au fost solicitate totodata masuri urgente de remediere a situatiei. Punctul de vedere al Contractorului este ca hidroagregatul nu se mai afla in garantie si prin urmare remedierea problemei nu mai cade in sarcina sa. Totusi este dispus sa execute lucrarile de reparatie si va initia o oferta de pret in cazul in care SPEEH Hidroelectrica SA doreste acest lucru. Se poarta in continuare corespondenta cu Contractorul pe marginea acestui subiect;
- continua demersurile in vederea preluarii bunurilor aferente HA 1, care se afla in custodia Andritz. Astfel a fost inaintat catre EUROINSOL Draftul Notei de Fundamentare privind situatia actuala a hidroagregatului insotit de anexele ce cuprind piesele/echipamentele/utilajele care se afla inca in custodia Andritz;
- a fost deschisa actiune de arbitraj la ICC Paris pentru recuperarea echipamentelor aferente HA1 aflate in custodie la Andritz;
- se afla in derulare contractele de servicii privind: “Reabilitarea in fabrica a servomotorului vanei cu inchidere rapida priza HA 1 din CHE Portile de Fier II” si “Prelucrare finala in fabrica a paletelor AD HA 1 din CHE Portile de Fier II”. Au semnat actele aditionale la cele doua contracte, fiind prelungita perioada de finalizare lucrari la Servomotor VIR pana in 31.03.2015, respectiv palete AD pana in data de 15.07.2015. Referitor la lucrarile de reabilitare servomotor VIR HA 1, o delegatie formata din membrii SPEEH Hidroelectrica SA si SSH Hidroserv SA se va deplasa la Hunger – Germania in luna martie, in vederea inspectiei lucrarilor efectuate la tija servomotorului VIR;

- in perioada 16.02.2015 – 25.02.2015 au fost executate lucrarile LN2 la hidroagregatul nr.2 conform programului de mentenanta;
- in timpul perioadei de garantie au fost semnalate defectiuni la trafa bloc nr. 2. Contractorul a fost notificat in acest sens si se poarta corespondenta intre parti pentru stabilirea modalitatii de remediere a problemelor, programul de retragere a blocului nr. 2 din exploatare a fost stabilit pentru perioada 26.02.2015 – 27.02.2015.

3) Retehnologizare CHE Portile de Fier I

- incepand cu data de 13.02.2015 a fost retras din exploatare HA 6, pentru lucrarile de reparatie de tip LN 2 planificate. Avand in vedere faptul ca la acest hidroagregat, garantia de eroziune cavitionala la paletile rotorice nu este indeplinita, a fost purtata corespondenta intre SPEEH Hidroelectrica SA si Andritz Hydro, astfel incat partile sa fie de acord cu privire la actiunile necesare a fi efectuate. In perioada acestei opriri s-au derulat activitati in santier impreuna cu reprezentantii Contractorului lucrarilor de retehnologizare;
- In baza deciziei nr. 269/2015, a fost desemnata comisia pentru verificarea garantiilor de cavitate dupa 8000 de ore de functionare a HA 6, in baza Contractului de retehnologizare nr. 16636/1997. In perioada 18.02.2015 – 20.02.2015 comisia si-a desfasurat activitatea, concluziile raportului intocmit de aceasta comisie fiind urmatoarele: Rotorul HA 6 nu indeplineste conditiile de garantie privind eroziunea cavitionala contractuala pentru perioada de functionare, inregistrata dupa 8108 ore din cauza:
 - a. deteriorarilor (strapungeri si desprinderi de material) zonei centrale la nervurile anticavitationale de la toate cele 6 palete.
 - b. existenta cavitatiei pe suprafete semnificative pe foaia tuturor celor 6 palete.
 - c. existenta unei fisuri care se extinde din muchia anticavitionala pe foaia paletelor 34 si 36 si o fisura pe foaia paletei in zona dopului gaurii tehnologice de montaj.

4) Retehnologizarea centralelor de pe Oltul Inferior

- au continuat lucrarile la sistemul SCADA si control la nivel DHA Slatina, sistem care va permite monitorizarea si controlul de la distanta a tuturor celor 20 de hidroagregate retehnologizate. Datorita intentiei de a reloca echipamentul aferent Dispeceratului UHE Slatina, Videowall nu a mai fost ajustat si ecranele aferente acestuia nu au fost realizate. Datorita faptului ca videowallul nu a fost pus in functiune nu au putut fi programate a fi realizate testele PIF finale;
- a fost montat dispozitivul de rotire la HA 1 CHE Izbiceni in perioada 19.01.-20.02.2015;
- a fost retras HA 1 din CHE Rusanesti in perioada 09.02.2015 -13.03.2015 pentru montarea dispozitivul de rotire(ultimului hidroagregat din contract la care mai trebuie montat dispozitivul de rotire);
- in data de 27.01.2015 a avut loc o intalnire a Administratorului Judiciar si managementului Hidroelectrica cu presedintele Voith Hydro. Au fost purtate discutii referitor la punctele deschise din cadrul contractului de retehnologizare Olt Inferior si litigiile aparute datorita acestora, aflate in derulare la Tribunalul Viena si Curtea de Arbitraj International Paris. Intalnirea programata pentru luna februarie a fost amanata la o data ce se va stabili ulterior;
- s-au transmis catre MWH Global (HARZA) documente si date necesare intocmirii auditului tehnic si financiar pentru proiectul Olt Inferior, conform cerintelor din contractul incheiat cu aceasta firma, si a fost programata vizita in amplasament a acestora in perioada 03-

04.03.2015. Pentru aceasta vizita s-a retras din exploatare HA2 din CHE Ipotesti, in perioada 02.03.2015-04.03.2015, cu golire circuit hidraulic pentru inspectie si constatarea cauzelor aparitiei fenomenului de coroziune;

- s-au purtat discutii cu firma de avocatura contractata din Viena referitor la audierea in procesul de contestare a ordonantei provizorii prin care Voith Hydro a blocat executarea garantiilor bancare de buna executie aferente lucrarilor de re tehnologizare Olt Inferior.

5) Modernizarea HA2 din CHE Dragasani

- a fost retras din exploatare HA 2 incepand cu data de 28.08.2014 si predat Contractorului Societatea de Servicii Hidroenergetice Hidroserv S.A. in vederea efectuarii serviciilor de modernizare.
- In data de 12.02.2015 a fost efectuata o vizita in amplasament pentru constatarea stadiului executiei lucrarilor si livrarilor in centrala a componentelor fabricate si reconditionate in fabrica la prestator, iar in data de 13.02.2015 a fost analizat stadiul fizic si valoric conform contractului semnat cu prestatorul la sediul Sucursalei Rm. Valcea. In minuta incheiata au fost semnalate intarzieri din cauza lucrarilor suplimentare la butucul rotor, rotor turbine (furca, manivela si cilindrii servomotor - piese noi) si intarzieri la livrarea panourilor de automatizare din cauza prelungirii perioadei de achizitie;
- se va reactualiza graficul de executie in functie de stadiul actual al lucrarilor fara modificarea termenului de finalizare a contractului;
- au fost analizate propunerile de modificare semnalate de prestator si urmeaza a fi transmis punctul de vedere al Achizitorului si volumul de lucrari ce pot fi acceptate conform conditiilor contactuale.

6) CHE Stanca. Modernizare hidroagregat si instalatii auxiliare:

- in data de 12.02.2015 a fost inregistrat in Registrul unic de contracte SH Bistrita contractul de lucrari cu Societatea de Servicii Hidroenergetice Hidroserv S.A.;
- pentru intrarea in vigoare a contractului, Contractorul are obligatia ca in 14 zile de la semnarea contractului, sa constituie garantia de buna executie si sa prezinte contractul incheiat cu subcontractorul sau, UCM Resita;
- pana la data prezentului raport s-au facut demersuri in vederea obtinerii unei hotarari privind balanta energetica dintre partea romaneasca si cea moldoveneasca; este necesar ca grupul moldovenesc sa functioneze singur 10-12 luni pentru regularizarea productiei de energie;

7) Reabilitare prin reparatie capitala (LN 4) cu modernizari la HA1 Remeti inclusiv a panourilor de comanda, masura si automatizare aferente:

- sunt discutii cu Contractorul (Hidroserv) pentru clarificarea diferentelor de opinie referitor la calculul penalitatilor pentru inchiderea financiara a proiectului;
- au fost rezolvate punctele deschise notificate Contractorului, in perioada de garantie.

8) Lucrari de nivel 4 (LN4) si modernizari la HA2 CHE Remeti, inclusiv a Stației de 110 kV, instalatiilor generale aferente centralei, nodului de presiune si Barajului Dragan

- in urma sedintei de avizare in CTE-HE a documentatiei "Studiu de fezabilitate pentru Modernizarea HA2 CHE Remeti", la care a participat ca invitat si elaboratorul studiului - Automatic Systems Craiova, a fost emis si aprobat Punctul de Vedere CTE cu solicitarea

refacerii Studiului de Fezabilitate. Prestatorul a fost notificat pentru refacerea acestuia, precum si ca incepind cu data de 25.01.2015 se vor percepe penalitati, calculate conform contract, pana cand Studiului de Fezabilitate va fi refacut si avizat in CTE-HE.

9) Retehnologizarea AHE Vidraru

- dosarul pentru achizitia documentatiei Proiect Tehnic a fost finalizat si depus la ANRMAP in data de 26.02.2015, in vederea obtinerii aprobarii publicarii in SEAP. Termenul de raspuns este de maxim 10 zile de la data depunerii.

10) Retehnologizare CHE Raul Mare Retezat

- a fost intocmita si aprobata “Nota privind determinarea valorii estimate a achizitiei”;
- a fost intocmit si aprobat “Referatul de necesitate si oportunitate” privind aprobarea achizitiei Studiului de Fezabilitate “Retehnologizare CHE Raul Mare Retezat”;
- a fost analizata documentatia de achizitie si modelul de contract pentru achizitia Studiului de Fezabilitate “Retehnologizare CHE Raul Mare Retezat”, au fost transmise punctele de vedere si au fost facute corecturile la acestea si urmeaza a fi transmis dosarul cu documentatia de achizitie la Departamentul Procurement pentru demararea achizitiei serviciilor de proiectare.

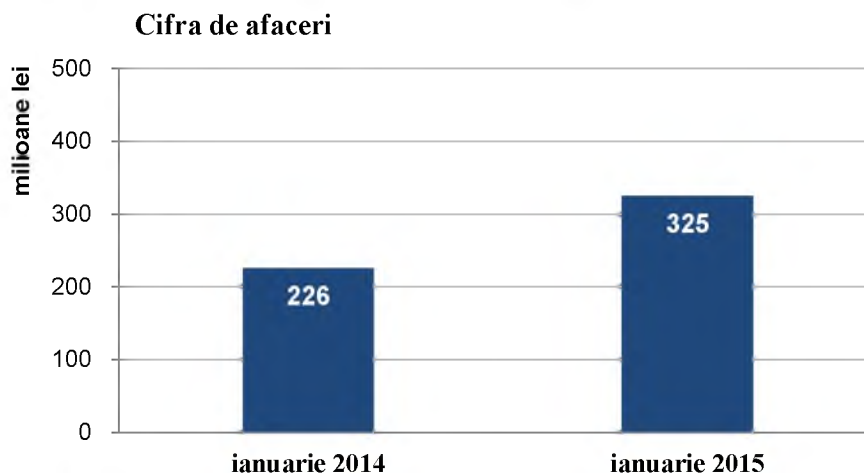
In ceea ce priveste activitatea departamentului de Investitii cu Functiuni Complexe pentru perioada 01.02.2015 – 28.02.2015:

- S-a continuat definitivarea Notelor de Fundamentare pentru AGA privind eficientizarea investitiilor:
 - 1) AHE Pascani
 - 2) AHE Surduc – Siriu
 - 3) AHE Cosmesti – Movileni
- Au avut loc intalniri cu Romelectro si Hydroconstructia privind situatia contractului Bumbesti Dumitra. Se cauta solutii pentru continuarea lucrarilor si finalizarea investitiei, prin scoaterea la licitatie a restului de executat, sau, negocierea acestuia cu antreprenorul general, Romelectro - Hydroconstructia.
- S-a negociat cu ISPH valoarea documentatiei privind aducerea in starea initiala a amplasamentului hidroenergetic Runcu Firiza de pe proprietatea Ocolului Silvic Baia Mare.
- Participarea, in vederea auditarii la intalnirile cu MWH Global (HARZA).

4. Activitatea economico-financiara

Cifra de afaceri netă

Cifra de afaceri realizată în prima luna a anului 2015 a fost de 325 milioane lei, cu 99 milioane lei mai mare decât în aceeași perioadă a anului 2014, adică o creștere cu 43,8%.



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

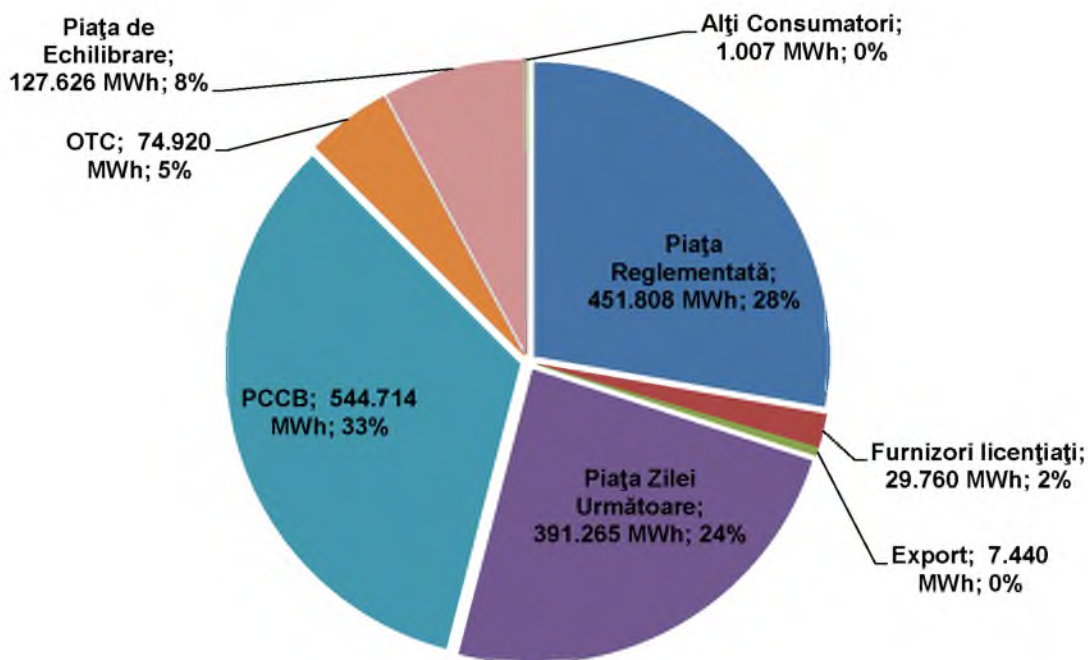
Venituri din exploatare

Veniturile din exploatare în valoare de 325 milioane lei, au fost realizate în următoarea structură:

- a) Total energie electrică livrată 1.628.539 MWh în valoare de 275 milioane lei, din care:
- Piața Reglementată 451.808 MWh în valoare de 54 milioane lei ;
 - Furnizori licențiați 29.760 MWh în valoare de 5 milioane lei ;
 - Export 7.440 MWh în valoare de 1,4 milioane lei ;
 - Piața Zilei Următoare 391.265 MWh în valoare de 78 milioane lei ;
 - Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB) 544.714 MWh în valoare de 88 milioane ;
 - Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale cu negociere dublă continuă OTC (over the counter) 74.920 MWh în valoare de 12,7 milioane lei ;
 - Piața de echilibrare și membrii PRE 127.626 MWh în valoare de 35 milioane lei ;
 - Consumatori direcți și cumpărătorii MHC 1.007 MWh în valoare de 0,4 milioane lei la un preț mediu de 424 lei/MWh;
- b) Servicii de sistem la Transelectrica (reglaj secundar frecvență/putere, rezerve putere, asigurarea puterii reactive și reglarea tensiunii) în valoare de 31 milioane lei;
- c) Servicii transport efectuate pentru piața reglementată 4 milioane lei;

- d) Servicii transport efectuate pentru piața concurențială 12 milioane lei;
- e) Certificate verzi în valoare de 1 milion lei;
- f) Alte venituri din exploatare 2 milioane lei.

Structura vânzărilor de energie electrică la data de 31.01.2015



Piața reglementată

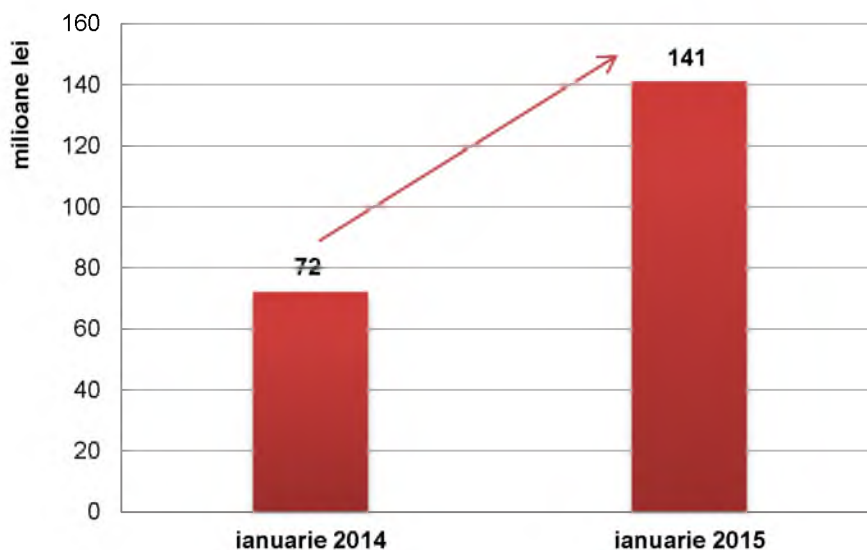
CLIENTUL	ENERGIE ELECTRICĂ		REFACTURAT TRANSPORT
	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)	VALOARE (lei)
CEZ VÂNZARE	62.670	7.124.004	645.499
ELECTRICA FURNIZARE	170.584	20.442.384	1.796.250
ENEL ENERGIE	87.362	10.030.135	748.693
ENEL ENERGIE MUNTENIA	58.676	9.747.541	502.851
E.ON ENERGIE ROMANIA	72.516	7.146.643	763.592
TOTAL	451.808	54.490.707	4.456.885

Profitul brut și EBITDA

Profitul brut la data de 31.01.2015 a fost de 141 milioane lei, cu 69 milioane lei mai mare decât profitul brut realizat în prima luna a anului 2014, ceea ce reprezintă o creștere cu 95%.

Până la data de 31 ianuarie 2015, au fost realizate venituri din exploatare cu 96 milioane lei mai mari față de aceeași perioadă a anului 2014, iar cheltuielile de exploatare au fost mai mici cu 31,5 milioane lei față de cele înregistrate la 31 ianuarie 2014.

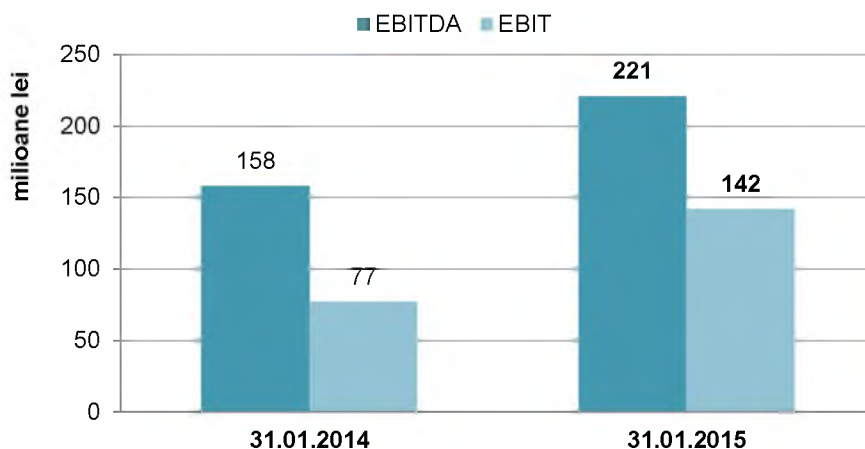
Rezultatul brut al lunii ianuarie 2015, comparativ cu cel realizat în prima luna a anului anterior, este prezentat în graficul de mai jos:



Rezultatele financiare realizate în luna ianuarie 2015, față de aceeași luna a anului trecut, se prezintă astfel:

Denumirea indicatorilor	31.01.2014	31.01.2015	Diferența	
	(lei)	(lei)	(lei)	%
	1	2	2-1	2/1
Cifra de afaceri netă:	225.824.463	324.657.777	98.833.314	143,77%
- producția vândută	225.810.864	322.334.641	96.523.777	142,75%
Venituri din exploatare	229.313.595	325.375.936	96.062.341	141,89%
Cheltuieli de exploatare, din care:	152.008.010	183.556.590	31.548.580	120,75%
- cheltuieli cu personalul	25.680.413	22.535.414	(3.144.999)	87,75%
- cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizărilor	80.488.803	79.496.260	(992.543)	98,77%
- cheltuieli cu impozite și taxe	377.301	8.745.104	8.367.803	2317,81%
Rezultat din exploatare	77.305.585	141.819.346	64.513.761	183,45%
Venituri financiare	2.499.830	5.242.682	2.742.852	209,72%
Cheltuieli financiare	7.673.295	6.499.905	(1.173.390)	84,71%
Rezultat financiar	(5.173.465)	(1.257.223)	3.916.242	24,30%
Venituri totale	231.813.425	330.618.618	98.805.193	142,62%
Cheltuieli totale	159.681.305	190.056.495	30.375.190	119,02%
Rezultatul brut	72.132.120	140.562.123	68.430.003	194,87%

La data de 31.01.2015, valorile EBIT și EBITDA, comparativ cu 31 ianuarie a anului precedent, se prezintă astfel:



La data de 31.01.2015, data ultimei balanțe închise, principalele posturi bilanțiere care definesc poziția financiară se prezintă astfel:

	milioane lei	
ACTIV	31.01.2014	%
Imobilizari necorporale	1	0,01
Imobilizari corporale	18.958	97,23
Imobilizari financiare	27	0,14
ACTIVE IMOBILIZATE	18.986	97,37
Stocuri	109	0,56
Creante	316	1,62
Investitii financiare pe termen scurt	12	0,06
Disponibilitati banesti	73	0,37
ACTIVE CIRCULANTE	510	2,62
Cheltuieli înregistrate in avans	2	0,01
ACTIV TOTAL	19.498	100,00

	milioane lei	
ACTIV	31.01.2015	%
Imobilizari necorporale	0	0,00
Imobilizari corporale	18.202	94,00
Imobilizari financiare	37	0,19
ACTIVE IMOBILIZATE	18.239	94,19
Stocuri	49	0,25
Creante	378	1,95
Investitii financiare pe termen scurt	29	0,15
Disponibilitati banesti	665	3,43
ACTIVE CIRCULANTE	1.121	5,79
Cheltuieli înregistrate in avans	4	0,02
ACTIV TOTAL	19.364	100,00

	milioane lei	
PASIV	31.01.2014	%
Capital social	4.480	22,98
Rezerve din reevaluare	11.019	56,51
Rezerve	1.274	6,54
Rezultatul reportat	(76)	(0,39)
Rezultat curent	72	0,37
Repartizarea profitului	0	0,00

	milioane lei	
PASIV	31.01.2015	%
Capital social	4.481	23,14
Rezerve din reevaluare	10.976	56,68
Rezerve	230	1,19
Rezultatul reportat	1.011	5,22
Rezultat curent	1.105	5,71
Repartizarea profitului	0	0,00

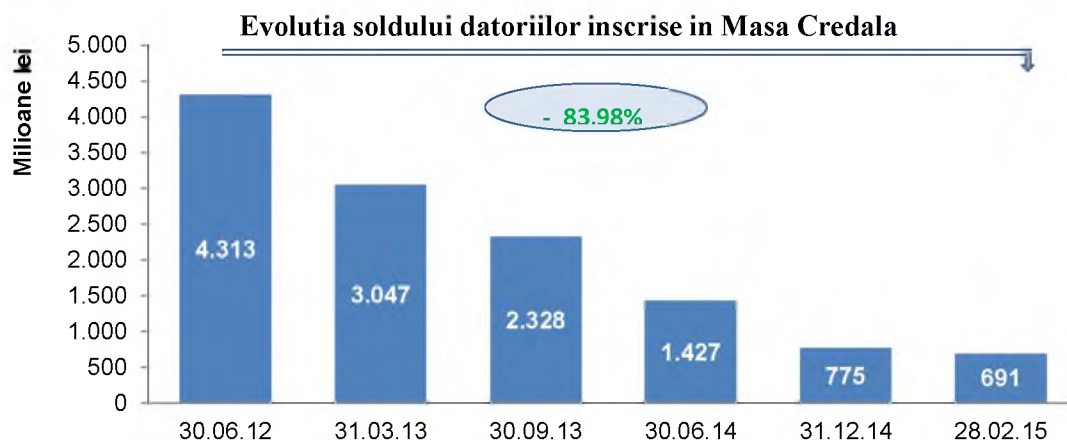
CAPITALURI PROPRII	16.770	86,00	CAPITALURI PROPRII	17.804	91,94
Patrimoniul public	39	0,20	Patrimoniul public	39	0,20
Datorii pe termen scurt	1.276	6,54	Datorii pe termen scurt	716	3,70
Datorii pe termen lung	1.054	5,40	Datorii pe termen lung	471	2,43
TOTAL DATORII	2.329	11,95	TOTAL DATORII	1.188	6,13
Alte elemente de pasiv	360	1,85	Alte elemente de pasiv	333	1,72
PASIV TOTAL	19.498	100,00	PASIV TOTAL	19.364	100,00

Situația datoriilor la data de 31 ianuarie 2015

Datoriile totale la data de 31.01.2015 sunt de 1.188 milioane lei, înregistrând o scădere cu 103 milioane față de 31.12.2014 și cu 1.141 milioane lei față de datoriile totale înregistrate la data de 31.01.2014.

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





Datoriile recunoscute și solicitate de creditorii companiei la data deschiderii procedurii insolvenței au fost diminuate cu 83,98% în perioada 30.06.2012 – 28.02.2015, ca urmare:

- a respectării fidele a programului de plăți prezentat în Planul de Reorganizare;
- a îndeplinirii la termenele contractuale a obligațiilor financiare față de creditorii bancari, față de care compania nu a prezentat nici macar o zi întârziere la plata ratelor scadente în intervalul 30.06.2012 – 28.02.2015.

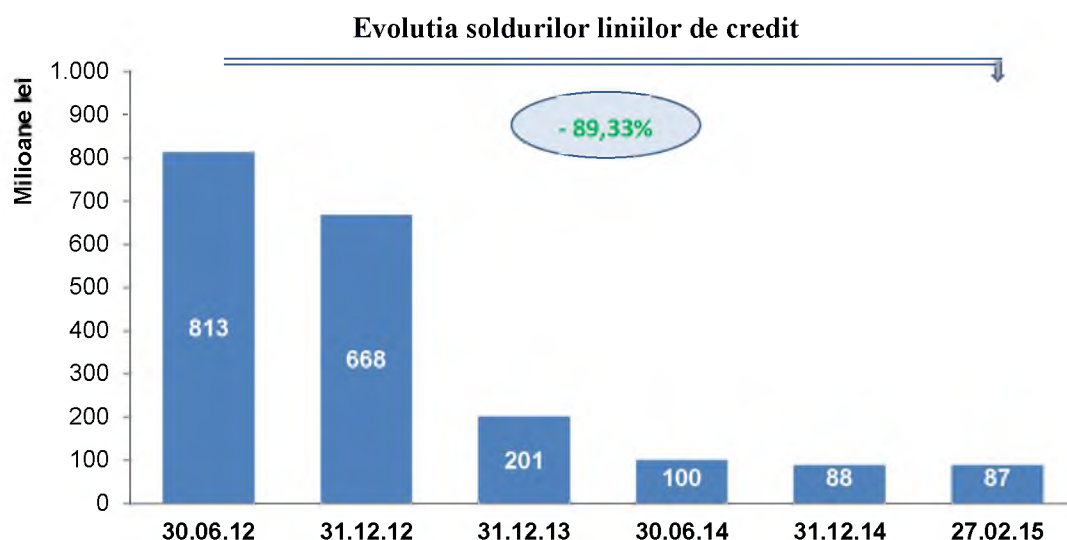
Datoriile pe termen scurt

Linii de Credit

La data de 28.02.2015, liniile de credit operaționale sunt următoarele:

Nr Crt	Banca	Valoare nominală	Moneda	Sold creditor la 28.02.2015 (moneda liniei)	Sold disponibil la 28.02.2015 (moneda liniei)	Maturitate
1	Banca Română de Dezvoltare	293.247.035	LEI	41.107	293.205.928	30.09.2015
2	CITIBANK	21.950.576	USD	21.950.576	-	31.12.2015
	TOTAL (echivalent lei)			86.778.807	293.205.928	

În perioada 30.06.2012 – 28.02.2015, datoria financiară pe termen scurt s-a diminuat cu 726 milioane lei, echivalentul a 89,33%. Evoluția în perioada iunie 2012 – februarie 2015 este prezentată în graficul de mai jos:

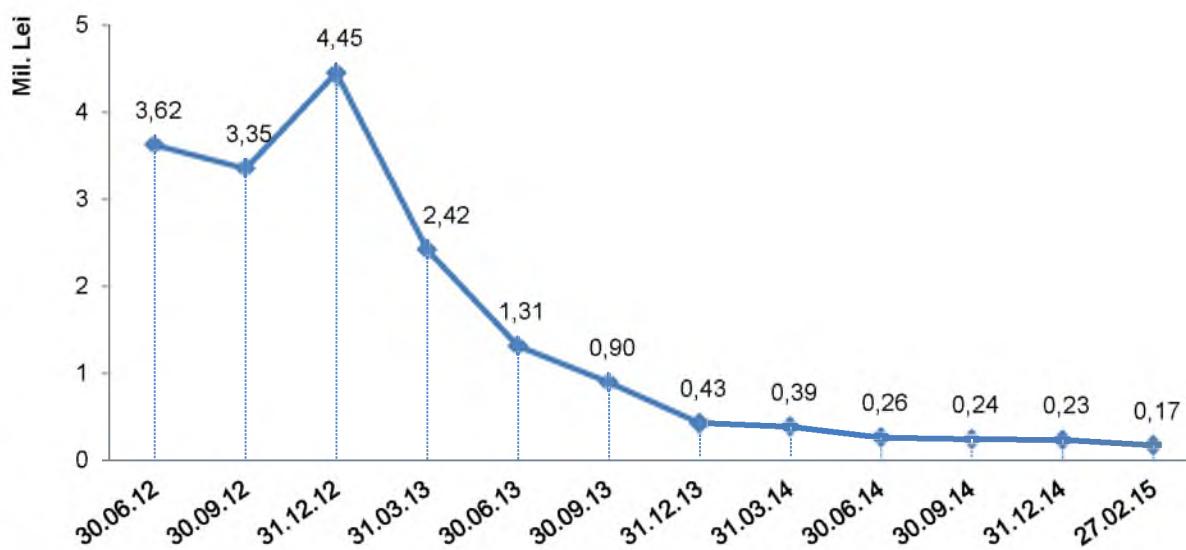


Scăderea semnificativă a soldului liniilor de credit a survenit ca urmare:

- a rambursărilor de principal irevocabile ce au fost efectuate, lunar, în baza liniilor de credit denumite 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 ordonate. 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 – februarie 2015, costurile financiare asociate datoriei financiare pe termen scurt au înregistrat o scădere importantă, cuantumul lunar al dobânzilor și comisiunilor asociate liniilor de credit reducându-se cu 95,27% în luna februarie 2015 față de luna iunie 2012.

Costuri aferente liniilor de credit (dobanzi si comisioane)



În cursul lunii septembrie 2014 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: 30.09.2015.

La data de 20.04.2014 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 acordata 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

În cursul lunii februarie 2015 au fost achitate datoriile către furnizorii comerciali în sumă totală de 132 milioane lei, astfel:

Categorie furnizor	Furnizor	Valoare Plăți (lei)
--------------------	----------	---------------------

Total furnizori de producție	126.089.212
Total furnizori de investiții	6.192.508
Total plăți furnizori comerciali	132.281.720

În perioada 30.07.2013 – 28.02.2015, în cadrul celor 7 convenții de eșalonare încheiate pentru stingerea datoriilor înscrise la Masa Credală, au fost achitate rate scadente în valoare de 713 milioane lei.

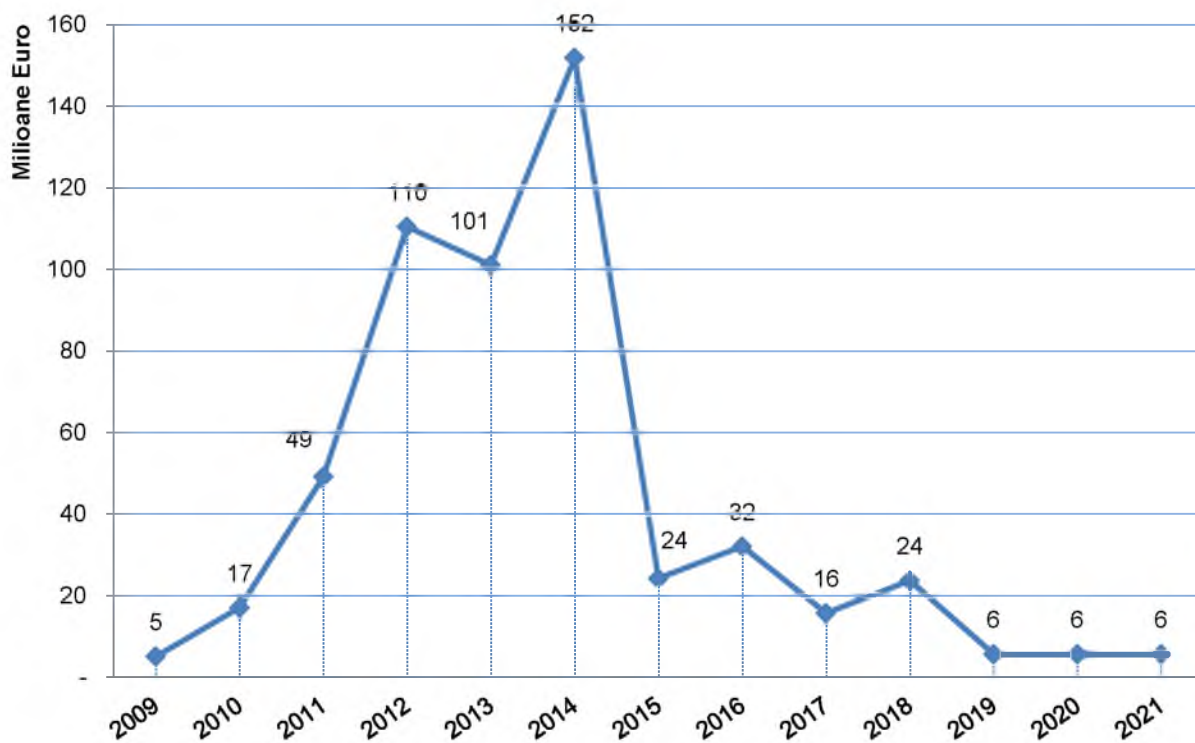
Datorii pe termen lung

Credite de investiții

În intervalul 20.06.2012 – 28.02.2015, 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 320.290.002 EUR, respectiv dobânzi și comisioane în sumă de 33.366.973 EUR.

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

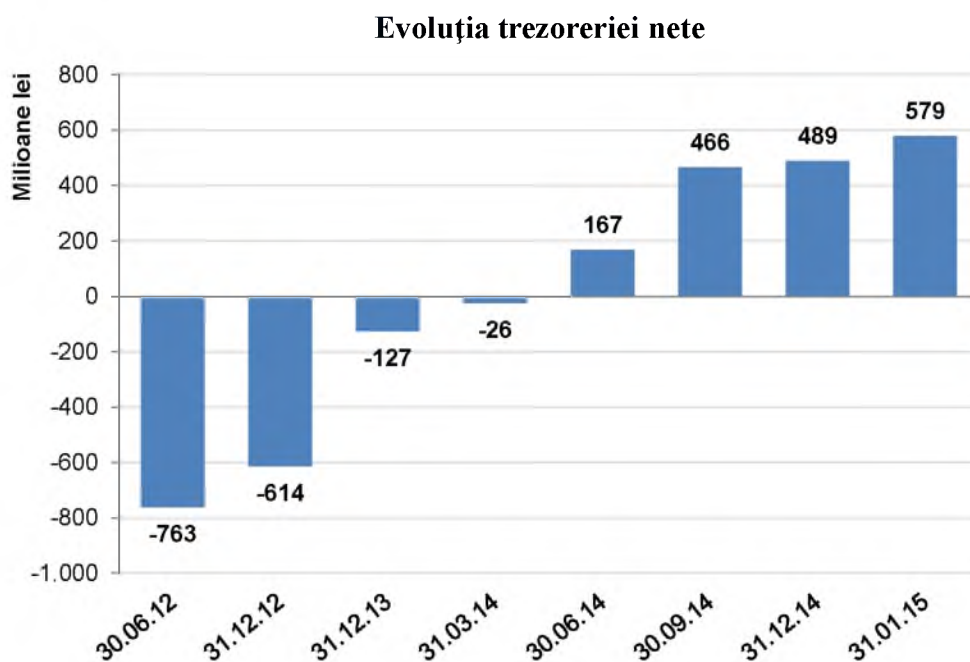
Grafic de Plati aferente creditelor de investitii - Total de plata



Trezoreria netă

Trezoreria netă a înregistrat o îmbunătățire constantă, deficitul de trezorerie reducându-se în proporție de 100%, și suplimentar înregistrându-se un surplus de numerar de 579 mil. lei, numerar care ar rămâne la dispoziția companiei în cazul în care s-ar lichida datoriile existente în baza liniilor de credit pe termen scurt.

Specificație	Iunie 2012	Decembrie 2012	Decembrie 2013	Iunie 2014	Decembrie 2014	Ianuarie 2015
Casa și conturi la bănci	51	54	74	266	577	665
Linii de Credit pe termen scurt	(814)	(668)	(201)	(99)	(88)	(86)
Trezoreria netă	(763)	(614)	(127)	167	489	579



În cursul lunii februarie 2015, pe linia maximizării veniturilor financiare au fost constituite 6 depozite la termen în lei în valoare de 526.094.052 RON.

Ca urmare a plasamentelor în depozite la termen și overnight, în luna februarie 2015 s-au înregistrat dobânzi în valoare de 924.381 RON.

Retribuția persoanelor angajate în luna februarie 2015

În cursul lunii februarie 2015 au fost efectuate următoarele plăți către varii persoane juridice angajate să reprezinte Hidroelectrică în instanță:

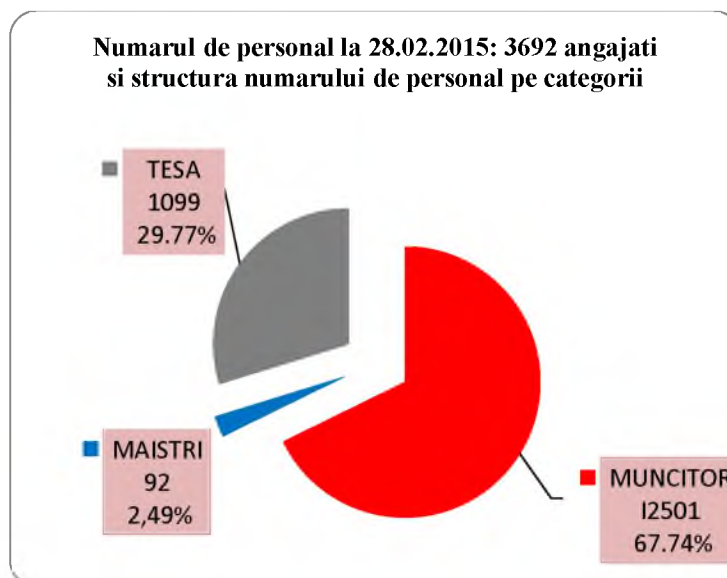
- Suma de 5208,00 RON (inclusiv TVA) achitata catre SCPA Ceparu si Irimia conform contractului nr. 744/17.11.2014, contract pentru consultanta in vederea atribuirii si derularii contractelor de achizitie publica;
- Suma de 272.911,60 RON (inclusiv TVA) reprezentand contravaloare onorariu administrator judiciar in dosarul nr. 22456/3/2012, privind debitoarea SPEEH Hidroelectrica SA, aferent perioadei 25.12.2014 -24.01.2015 conform Hotararii Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014;
- Suma de 62.312,90 RON (inclusiv TVA) achitata catre SCA Magda Volonciu si Asociatii conform contractului de asistenta juridica nr. 711035/14.01.2013, incheiat pentru reprezentare in procesele cu fostii salariati ai Hidroelectrica SA;
- Suma de 53.603,28 RON (exclusiv TVA, reprezentand echivalentul a 12.040,00 EUR) pentru reprezentare juridica in instantele de pe teritoriul Austriei impotriva Voith Hydro (dosarul HIDRO/14003) si Andritz Hydro (dosarul HIDRO 14002)

Suplimentar fata de platile efectuate catre persoane juridice in baza unor contracte de asistenta juridica, au fost efectuate urmatoarele plati catre Curtea Internationala de Arbitraj:

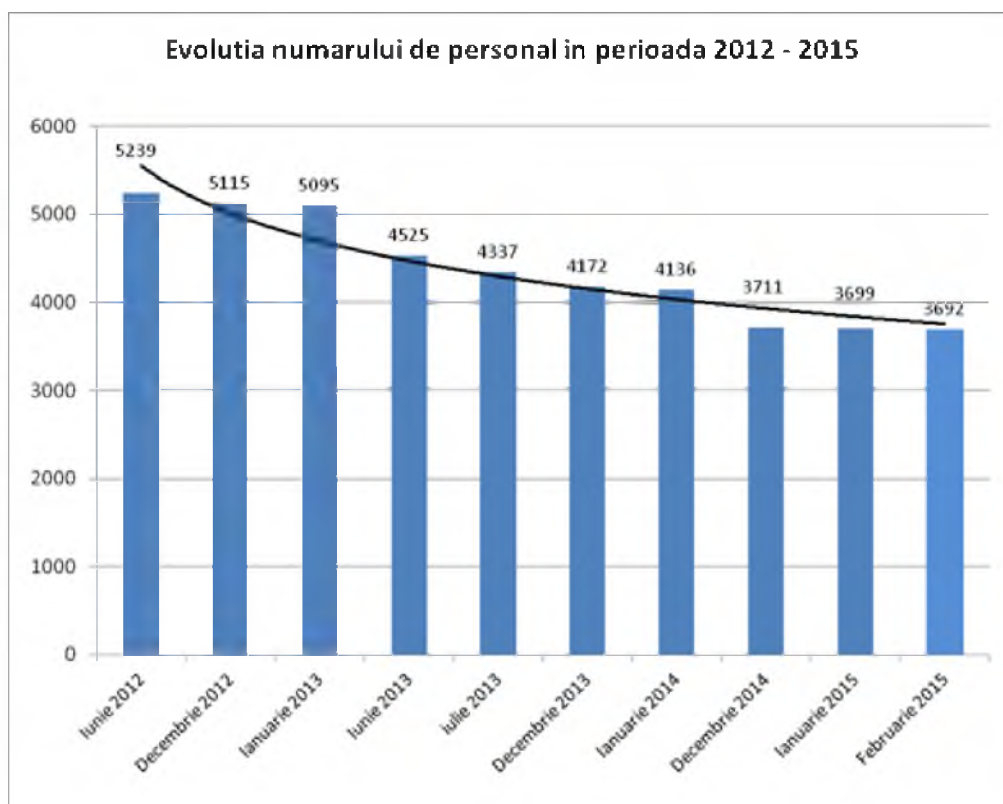
- Suma de 11.813,40 RON (exclusiv TVA, reprezentand echivalentul a 3.000 USD) achitata catre Curtea Internationala de Arbitraj cu titlul de filing fee in procedura de arbitraj deschisa impotriva Andritz Hydro si Voith Hydro;
- Suma de 311.456,00 RON (exclusiv TVA, reprezentand echivalentul a 80.000 USD) achitata catre Curtea Internationala de Arbitraj cu titlul de costuri legate de procesul de arbitraj deschis impotriva Andritz Hydro Elvetia;
- Suma de 914.902,00 RON (exclusiv TVA, reprezentand echivalentul a 235.000 USD) achitata catre Curtea Internationala de Arbitraj cu titlul de costuri legate de procesul de arbitraj deschis de Voith Hydro si Andritz Hydro impotriva Hidroelectrica SA;

5. Activitatea de resurse umane

La 28.02.2015 numarul de angajati era de 3692 (3689 cu norma intreaga si 3 cu timp partial). Hidroelectrica SA exploateaza potentialul hidroenergetic cu personal operativ organizat in program de tura continua. Pe langa aceasta categorie de personal, societatea are angajat personal tehnic, economic si administrativ (TESA) si maistri.



In perioada insolventei societatii (20.06.2012-25.06.2013) evolutia personalului societatii a cunoscut o scadere accentuata, asa cum rezulta din graficul de mai jos. Astfel, numarul de personal existent la data de 20 iunie 2012 (5239 salariati) a scazut cu 29,53 % pana la data de 28.02.2015, ajungand la un numar de **3692**.



Pentru întreaga societate, sucursale și executiv, tendința de scădere a numărului de personal în perioada ianuarie 2014 – februarie 2015 este prezentată în tabelul următor:

NR. CR T	SUCURSALA	Ianuarie 2014	Decembrie 2014	Ianuarie 2015	Februarie 2015
1	SH BISTRITA	552	486	482	482
2	SH CLUJ	457	421	418	417
	CLUJ	247	259	256	255
	ORADEA	210	162	162	162
3	SH CURTEA DE ARGES	798	717	713	709
	CURTEA DE ARGES	575	558	554	554
	BUZAU	223	159	159	155
4	SH HATEG	456	414	414	412
	HATEG	312	312	312	312
	CARANSEBES	144	102	102	100
5	SH PORTI DE FIER	567	497	497	495
	PORTI DE FIER	382	361	361	359
	TG JIU	185	136	136	136
6	SH RM VALCEA	694	579	578	578
	RM VALCEA	464	410	409	409
	SLATINA	230	169	169	169
7	SH SEBES	441	399	397	398
	SEBES	212	226	226	227
	SIBIU	229	173	171	171
8	EXECUTIV	171	198	200	201
	TOTAL	4136	3711	3699	3692

Numarul total de angajati care au parasit organizatia de la intrarea in insolventa (20.06.2012) pana la 28.02.2015 este de 1631.

Cauzele care au determinat aceasta scadere au fost:

a. Concedieri: 734 de concedieri de la deschiderea procedurii insolventei, din care 608 salariați în 2013 și 126 salariați în 2014.

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

Astfel, de la intrarea în insolvență, ponderea personalului TESA în total personal a scăzut de la 39% la 29,77% la 28 februarie 2015.

Pentru salariatii disponibilizati in 2013 si 2014 s-au platit pana la data de 28.02.2015 salarii compensatorii in suma de 44,108,043 lei (sume brute fara contributi), din care:

- Plati integrale - 27.624.052 lei, pentru salariatii care au castigat in instanta plata integrala a salariilor compensatorii;
- Plati esalonate pe baza de Conventii - 16,483,991lei, pentru salariatii care au semnat conventii;

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

b. Plecări pe cale naturală: 897 angajați (pensionari la limita de vârstă, anticipate și anticipat parțiale, pensionări de invaliditate, plecări cu acordul părților, demisie, deces, transfer, ș.a). Din total, 67 au fost plecari prin transfer intreprindere pana la 28.02.2015.

In luna **februarie 2015** s-au inregistrat **9** plecari pe cale naturala, iar din acestea **2** salariatii au parasit organizatia prin pensionare (pensionari limita de varsta, pensionari invaliditate, pensionari anticipat parțiale sau anticipate).

Pe langa plecările din organizatie cauzate de pensionari, in tabelul urmator sunt evidentiata si alte motive de plecare din organizatie (acordul partilor, concediere disciplinara, deces s.a), in luna februarie 2015:

Nr. crt.	Motive de plecare din organizatie	Nr. salariatii plecati in februarie 2015
1	Demisie	2
2	Nedefinitivare la sfarsitul perioadei de proba	2
3	Incetare de drept – retragere autorizare	1
4	Pensionare anticipata partial	2
5	Acordul partilor	2
	TOTAL	9

In luna februarie 2015 s-au efectuat doua intrari in societate astfel:

- a) angajare pe perioada determinata
- cu 13.02.2015 – angajare Inspector Documente Clasificate
- b) reincadrare in urma Sentintei civile nr. 1037/09.02.2015 pronuntata de Tribunalul Bucuresti

Reorganizare activitatatii

In aplicarea normativului de personal de 5,1 persoane pe post operativ in 2015 si pentru eficientizarea activitatii de exploatare a hidrocentralelor aflate in patrimoniul Hidroelectrica au fost scoase la concurs cu recrutare interna 198 de posturi din sucursale si Executiv din care 156 de posturi din activitatea de exploatare a centralelor hidroelectrice.

Astfel, în 25 februarie au fost scoase la concurs 69 de posturi de conducere și execuție din exploatarea centralelor (11 posturi de șef secție, 36 de posturi șef CHE și 22 de posturi de inginer/subinginer din sucursalele societății).

În urma desfășurării concursurilor gradul de ocupare a posturilor a fost de 75%, respectiv s-au ocupat 52 de posturi și 17 posturi au rămas vacante. Aceste posturi vor fi scoase la concurs într-o etapă imediat următoare cu recrutare internă.

În ceea ce privește posturile de muncitori din exploatarea centralelor acestea au fost de 87 (53 posturi de electrician și operatori CHE-mp și 34 de posturi de masiniști).

Pe cele 87 de posturi s-au înscris 96 candidați, rezultatele concursurilor urmând să se afișeze în luna martie.

Simultan, au fost scoase la concurs cu recrutare și alte 42 de posturi de personal (23 în sucursale și 19 în executiv).

Dintre acestea, numai pentru 13 posturi din activitatea de dispecerat s-au finalizat concursurile în luna februarie, respectiv pe cele 13 posturi au fost 15 candidați, 6 POSTURI s-au ocupat, restul rămânând vacante. Și pentru acestea se va proceda la scoaterea la concurs într-o etapă imediat următoare cu recrutare internă. Finalizarea concursurilor pentru cele 198 de posturi va avea loc în luna martie 2015.

6. Activitatea de strategie și cooperare internațională

Relația cu acționarii și relații publice

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

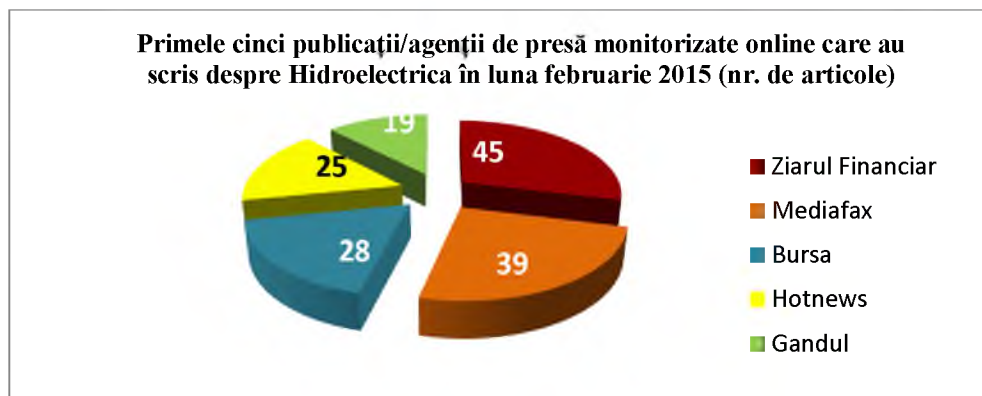
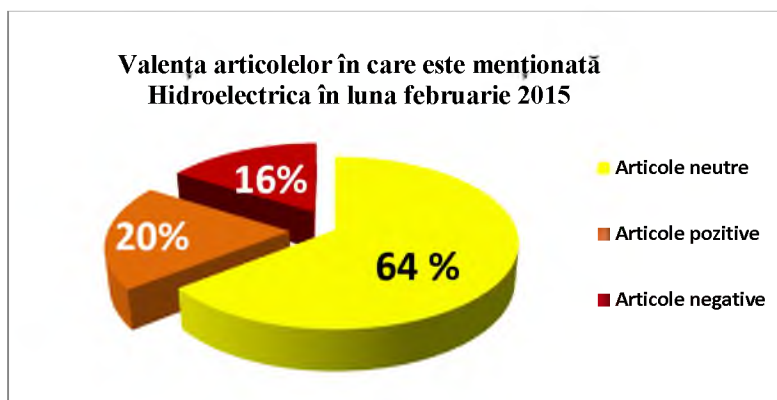
- Monitorizarea informațiilor și știrilor cu privire la Hidroelectrică și transmiterea de comunicate de presă;
- Organizarea participării Hidroelectrică la conferința **Romanian Hydropower Energy Summit 2015**, în calitate de partener. Conferința a avut loc pe data de 12 Februarie 2015, din partea Hidroelectrică participând ca speaker dl Ștefan Frangulea – Șef Serviciu Strategie și Dezvoltare Afaceri.
- Organizarea participării companiei la conferința **ZF Power Summit (23-24 februarie 2014)**, în calitate de partener Silver. Dl av. dr. Remus Borza, Administratorul Judiciar al Hidroelectrică, precum și dl Gabriel Dumitrașcu, Administratorul Special al companiei, au participat ca speakeri la acest eveniment.
- Administratorul judiciar al Hidroelectrică a acordat în luna februarie un interviu pentru revista Forbes, materializat într-un articol cu vizibilitate de pe prima pagină a revistei. Un alt interviu a fost acordat revistei Foreign Policy Romania și publicației *Energonomics*.
- Desfășurarea de activități de documentare și analiză informații, concretizate în sinteze, prezentări și rapoarte solicitate sau puse la dispoziția acționarilor, conducerii Hidroelectrică, salariaților sau altor părți interesate, inclusiv prin postare pe website-ul companiei.

În luna februarie 2015, au fost transmise către publicul extern și către mass-media comunicate de presă care au abordat următoarele subiecte:

- Respingerea de către Tribunalul București a opozițiilor formulate de către traderii de energie și de sindicate împotriva hotărârii de deschidere a procedurii insolvenței Hidroelectrica, după 967 de zile de judecată (12 februarie);
- Starea foarte bună a construcțiilor hidrotehnice de la Porțile de Fier, ca răspuns la declarațiile dlui Cristinel Popescu (17 Februarie);
- Câștigarea de către Hidroelectrica a procesului cu ELSID (19 februarie). Tribunalul București a respins contestația formulată de Elsid Titu S.A. împotriva măsurii administratorului judiciar de aplicare a clauzei de forță majoră în contractul de furnizare energie electrică încheiat cu Hidroelectrica, obligând contestatoarea la plata către Hidroelectrica a cheltuielilor de judecată în suma de 29.469,05 lei.
- Profitul record obținut de Hidroelectrica în luna ianuarie 2015 (23 februarie). La 31.01.2015 Hidroelectrica înregistra un profit brut în valoare de 140 milioane lei, reprezentând dublul profitului brut raportat în luna ianuarie 2014. Această performanță a fost susținută atât de nivelul relativ mare al producției de energie, dar și de tendința diminuării continue a costurilor operaționale.
- Câștigarea de către Hidroelectrica, la Viena, a procesului cu Andritz Hydro GmbH, respectiv contestația la cererea Hidroelectrica de executare a garanțiilor bancare emise de UniCredit Bank Austria, în suma totală de 8 milioane euro, eliberate pentru lucrările de re tehnologizare a centralelor de pe Oltul Inferior.

Monitorizarea comunicatelor de presă, a declarațiilor administratorului judiciar și a răspunsurilor la întrebările jurnaliștilor a identificat aproximativ **607** de articole în mediul online, fiind acoperite atât publicațiile online generaliste Curierul national, Adevărul, România liberă, Income Magazine etc., cât și cele de business/economice: Ziarul Financiar, Bursa, Wall-Street.ro, Economica.net etc. Societatea Hidroelectrica a fost menționată de **2102** de ori în cadrul articolelor identificate, principalele subiecte fiind: listarea la Bursă a Hidroelectrica, Hidroelectrica – cea mai profitabilă companie a statului, profitul record obținut de companie în anul 2014, respingerea de către Tribunalul București a opozițiilor formulate de către traderii de energie și de sindicate împotriva hotărârii de deschidere a procedurii insolvenței Hidroelectrica, exportul de energie electrică, situația tehnică de la Portile de Fier I, câștigarea de către Hidroelectrica a procesului cu ELSID, profitul record obținut de companie în ianuarie 2015, declarațiile administratorului special al Hidroelectrica, dl Gabriel Dumitrașcu și ale administratorului judiciar al companiei la ZF Power Summit (investiții de 300 mil. euro în re tehnologizare, achiziții în regenerabile etc), condamnarea fostului membru în Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica, Ioan Mihăilă, la trei ani de închisoare cu executare în dosarul "mită la Hidroelectrica", câștigarea de către Hidroelectrica, la Viena, a procesului cu "băieții deștepți" din re tehnologizări, vânzarea de microhidrocentrale, vânzarea de energie electrică etc.

În ceea ce privește **aportul de imagine** adus Hidroelectrica prin conținutul articolelor publicate situația se prezintă astfel: **20% dintre ele au fost pozitive, 16% negative și 64% neutre.**



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

Activitatea de strategie și dezvoltare afaceri

Procesul de valorificare prin vânzare a centralelor hidroelectrice de mică putere din patrimoniul Hidroelectrică

Având în vedere Planul de Reorganizare modificat aprobat de Comitetul Creditorilor în data de 18.12.2014, și în urma publicării **Anunțului publicitar privind oferta de vânzare active prin licitație deschisă cu strigare** în data de 26.01.2015 în ziarul "Bursa" și în presa locală, începând cu data de 02.02.2015, în luna februarie 2015 s-au vândut un număr de 67 dosare de prezentare pentru centrale hidroelectrice de mică putere. Aceste dosare de prezentare au fost achiziționate de 13 firme din România și de 1 firmă străină (Hong Kong), valoarea fiind de 83.080 lei.

Activitatea de cooperare și relații internaționale

În ceea ce privește parteneriatul româno-sârb pentru administrarea, exploatarea și întreținerea Sistemelor Naționale Hidroenergetice și de Navigație Porțile de Fier I și II, a fost elaborată corespondența solicitată de secretarul comisiei privind: înaintarea Raportului Sesiunii 90 a

Comisiei Mixte pentru Porțile de Fier (derulată la Belgrad în perioada 25-27.11.2014), respectiv amânarea perioadei stabilite pentru derularea unei noi Sesiuni a comisiei mixte dedicată discutării aspectelor legate de îndeplinirea obligațiilor beneficiarilor în cadrul contractului din 14.12.1995. De asemenea, s-a răspuns solicitării secretarului comisiei mixte, prin furnizarea documentației solicitate (adresa nr. 2/07.02.2013) privind poziția beneficiarului român în legătură cu problematica contractului din 14.12.1995.

Legat de proiectul pentru implementarea unei oferte publice primare pentru vânzarea unui pachet de acțiuni nou emise și admiterea la tranzacționare pe o piață reglementată administrată de Bursa de Valori București - *suspendat pe perioada insolvenței* – în urma aprobării în AGA Hidroelectrică (prin hotărârea AGEA nr. 2/03.02.2015), în data de 04.02.2015 a fost semnat Actul Adițional nr. 2, care prevede prelungirea cu un an a duratei Scrisorii de Angajament semnate în data de 07.02.2014 de Sindicatul de Intermedieri format din Morgan Stanley & Co. International plc și Raiffeisen Capital & Investment S.A., ulterior fiind făcute demersurile necesare în vederea înaintării documentelor către toate părțile interesate din cadrul acestui proiect. În plus, ca urmare a semnării Actului Adițional nr. 1 din 13.01.2015 la contractul de consultanță juridică cu Dentons, în data de 12.02.2015 consultantul a emis o nouă Scrisoare de garanție bancară de bună execuție valabilă până la data de 07.11.2016.

În perioada analizată, s-a răspuns solicitărilor primite din partea ministerului de resort în ceea ce privește o potențială cooperare bilaterală cu parteneri din Irak.

Ca urmare a demarării unui nou proces de vânzare a CHEMEP-urilor din patrimoniul Hidroelectrică, la solicitarea Agenției de marketing Marketing-Austria, au fost transmise informații suplimentare pe această temă, pentru a fi promovate în rândul potențialilor investitori din baza de date a agenției. De asemenea, a fost trimis către Ambasada Spaniei la București un formular privind oportunitățile de afaceri pentru a fi circulat în rândul potențialilor investitori spanioli.

În ceea ce privește derularea relațiilor de colaborare cu organismele naționale și internaționale de profil la care Hidroelectrică este afiliată, au fost efectuate demersurile în vederea achitării cotizației anuale de membru al CNR-CME (Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei).

7. Activitatea de procurement

Proceduri de achizitii finalizate cu perfectarea de contracte:

În perioada 01.02.2015-28.02.2015 au fost derulate în cadrul Hidroelectrică Executiv și în Sucursale, proceduri de achiziție publică de produse, servicii și lucrări finalizate prin perfectarea următoarelor contracte:

HE Executiv :

1. Contract de servicii perfectat cu UCM Resita având ca obiect: *Servicii reparare rotor generator HA CHE Leresti;*
2. Acord-cadru de servicii perfectat cu Creative Auto Center SRL având ca obiect: *Servicii service auto SH Chuj – 4 loturi ;*

3. Contract subsecvent de servicii perfectat cu CS Romania SA având ca obiect: „*Servicii mentenanta aplicatii Management Tehnic, Oferta de Energie si Consumatori Eligibili*;

SH Bistrița:

1. Contract de lucrări perfectat cu SSH Hidroserv SA prin Sucursala Bistrița, având ca obiect: „*CHE Stânca. Modernizare hidroagregat și instalații auxiliare*”. Contractul a fost atribuit din fonduri de investiții.

2. Act Adițional de prelungire a Contractului perfectat cu Grup Est Security SRL Piatra Neamț, având ca obiect: „*Servicii de paza si protectie a obiectivelor SH Bistrita*” pentru perioada 22.02.2015-31.03.2015.

SH Curtea de Argeș:

1. Contract de furnizare nr. 13/ 09.02.2015 perfectat cu Schneider Electric Romania SRL, având ca obiect: „*Suport Gold Vijeo Citec*”. Contractul a fost atribuit prin achiziție directă, din fonduri de investiții.

2. Contract subsecvent de servicii perfectat cu SC Salserv Ecosistem SRL Bucuresti având ca obiect: „*Servicii de colectare, transport si depozitare deseuri menajere CHE Mihailesti*”

SH Porțile de Fier

1. Contract nr. 2/ 2015, perfectat cu RELEXIN Craiova, având ca obiect: „*Service pentru mentenanta programata in cadrul LN2, la echipamentele aferente HA1 si HA6 CHE PORTILE DE FIER I*”. Contractul a fost încheiat din fonduri de mentenanta.

SH Râmnicu Vâlcea:

1. Contractul perfectat cu HERBING SRL, având ca obiect: „*UHE Dorin Pavel. Trafo nr. 1, 2 si 3 – 190 MVA Lotru Ciunget. Revizie instalatie SERGI de prevenire explozie si foc*”;

2. Contractul perfectat cu ROMIND T&G SRL, având ca obiect: „*Prăjini electroizolante telescopice 6m - 4 buc. si 9m - 1 buc.*”. Contractul a fost atribuit din fonduri de investiții.

Valoarea totala estimata (fara TVA) a contractelor atribuite prin aplicarea procedurilor de achizitie prevazute in OUG 34/2006 si Proceduri exceptate de OUG 34/2006, respectiv atribuirea de contracte de servicii cuprinse in Anexa 2B și atribuirea de contracte către întreprinderi afiliate, conform art. 246 din OUG 34/2006 a fost de 10.561.793,41 lei, **valoarea totala atribuita** (fara TVA) fiind de 10.558.176,42 lei:

Achizițiile directe au fost realizate prin asigurarea transparenței, eficientizarea utilizării fondurilor (*prioritizarea necesitatilor, analiza oportunitatii acestor achizitii*) și promovarea concurenței între operatorii economici prin solicitarea de oferte către cel puțin 3 operatori economici sau prin postarea unui anunț de publicitate pe site-ul www.e-licitatie.ro/publicitate-anunțuri, conform deciziei nr. 1469/ 25.08.2014 emisa de către SPEEH Hidroelectrică SA.

Contractele încheiate și comenzile transmise furnizorilor/ prestatorilor/ executorilor în luna Februarie 2015 au fost atribuite atât din fonduri de investiții cât și din fonduri de producție/ mentenanță.

Achizitii directe din fonduri de INVESTIȚII			
	Număr total de achiziții directe	Valoarea totală estimată în lei fără TVA	Valoarea totală atribuită în lei fără TVA
Total	3	56,295.00	54,988.00
Achizitii directe din fonduri de PRODUCȚIE și MENȚENANȚĂ			
	Număr total de achiziții directe	Valoarea totală estimată în lei fără TVA	Valoarea totală atribuită în lei fără TVA
Total	67	396,110.28	352,755.61

8. Activitatea de IT si Comunicatii

Ca principale activitati mentionam:

1. Analizarea ofertelor primite pentru proiectul “**Implementare ERP cu instrumente de analiza manageriale**”. S-au solicitat clarificari din partea ofertantilor si s-a pregatit organizarea sesiunilor demonstrative live pentru ofertanti;
2. Analiza si pregatirea **mutarii funcției de dispecer coordonator de la UE Slatina la DH al SH Rm. Vâlcea** (comunicatii, SCADA, comanda sisteme de avertizare alarmare)
3. Analiza si pregatirea **mutarii funcției de dispecer coordonator de la UE Oradea la DH al SH Cluj** (comunicatii, SCADA, comanda sisteme de avertizare alarmare)
4. Analiza proiectului de **consolidare a sistemului de mail Microsoft Exchange** din cadrul sucursalelor în centrul de date de la Bucuresti. Se asteapta livrarea echipamentelor de stocare.
5. Analiza necesitatii implementarii **unui system de Document Management System**. S-a trecut la documentarea necesitatii din partea departmanentelor functionale si posibilitatea integrarii cu noul sistem ERP. De asemenea integrarea DMS cu procesele organizationale documentate in cadrul proiectului Roland Gareis.
6. Finalizarea caietului de sarcini pentru implementarea unui **system de e-learning** si analiza lui in cadrul CTE.

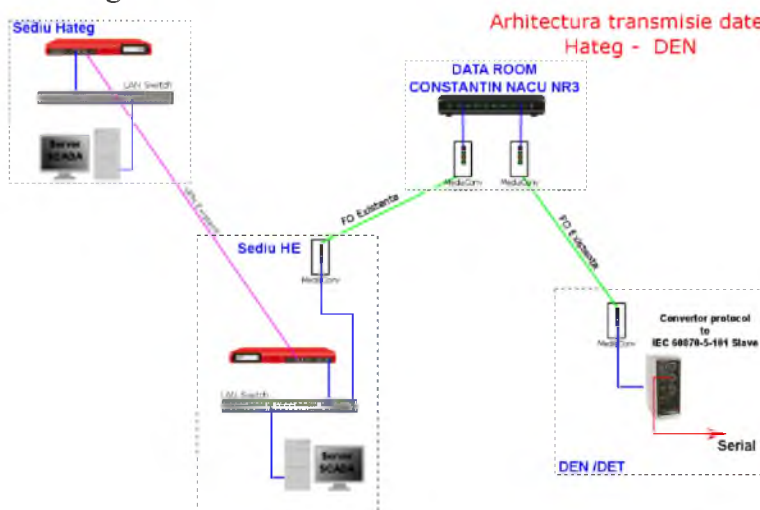
Operatiuni IT & comunicatii

7. Mutarea bazelor de date ale sistemului de aplicatii EMSYS de la uzine la sucursale in vederea consolidarii si operarii lor dintr-o singura locatie;
8. Corectarea vulnerabilitatilor depistate in urma testelor de penetrare de Securitate;
9. Analiza situatiei utilizarii adecvate a licentelor software in organizatie si analiza posibilitatii adoptarii in viitor a unor platforme opensource. Testare soluții de migrare pe Linux a stațiilor de lucru desktop. A fost întocmit un manual detaliat de instalare. S-a testat instalarea pe toate modelele existente de calculatoare desktop.
10. Demarare pilot pentru doua aplicatii de Asset Inventory

11. Instalare si testare system Microsoft SCCM pentru Asset Inventory
12. Întocmirea declarațiilor fiscale anuale D112, D205. Declarația D205 a fost consolidată la Porțile de Fier, pentru întreaga companie. Au fost necesare modificări software, care s-au rezolvat.
13. Rezolvarea operațiilor de import/export date (comenzi și costuri) în ambele sensuri între sistemul Emsys-ERP și Emsys-Mentenanță (primul fiind consolidat uzina/sucursală, al doilea nefiind consolidat). S-a stabilit procedura de lucru de acum încolo pentru aceste operații.
14. Modificari la aplicatia de facturare CONSUMATORI CASNICI si INDUSTRIALI la modul de calcul acciza conform OUG 80/2014 la Sucursala SH Valcea si Sucursala Curtea de Argessi Uzina Oradea;
15. Semnare Act Aditional cu furnizorul de servicii Orange in vederea optimizarii sistemelor de comunicatii si a costurilor aferente
16. Derulare licitatie pentru caietul de sarcini afferent proiectului de modificare website companiei
17. Executarea fiselor de process in conformitate cu metodologia Rolland Gareis
18. A fost stabilită o soluție tehnică pentru extinderea acoperii GSM în centrala subterană Râul Mare Retezat

Aplicatii Industriale

1. Implementare sistem de **Transmitere parametrii in rețeaua de comunicații Transelectrica** pentru integrarea acestora in sistemul EMS- SCADA UNO- DEN



Sistemul a fost finalizat in data de 27.02.2015 doar pentru obiectivele SH Hateg, urmand ca in scurt timp sa furnizam informații in sistemul EMS- SCADA UNO - DEN si pentru alte obiective energetice ale Hidroelectrica eventual renunțarea la celelalte canale prin care se transmit acum informații către DEN implicit si reducerea costurilor cu întreținerea acestora.

2. S-au completat noi informatii in Portalul SCADA pentru CHE Calimanesti si CHE Movileni

3. Concepție și implementare (90% finalizat) **Sistem de comanda control pentru grupuri hidro nemodernizate care funcționează cu sisteme de automatizare clasică** prin:
 - Folosirea unor produse software utilizate și recunoscute pe plan mondial
 - Aplicații testate din punct de vedere al securității
 - Grafică atractivă HTML5
 - Rapoarte automate cu trimitere prin email sau la imprimantă
 - Alarmeră cu posibilitatea de avertizare prin email sau SMS și setarea pragurilor de alarmare
 - Comunicație OPC UA
 - Implementarea sistemului cu forțe proprii
4. Extinderea sistemului de achiziție a marimilor SCADA pentru următoarele: CHE Cumpăna, CHE Clăbucet, CHE Oiești, CHE Albești
5. Pregătire extindere SCADA zona Campina - Site visit : alegere soluție instalare echipamente măsură PQ și măsură cote CHE Paltinu, Maneciu, Izvoarele și Valeni de Munte; Instalare echipamente (PC , switch, UPS) necesare extindere SCADA la CHE Paltinu; Verificare circuite comunicație
6. Remediere comunicație VoIP cu obiectivul Baraj Clocotiș, prin înlocuirea telefonului IP Welltech LP-201 din locație cu un alt telefon IP (aceleși model). Telefonul instalat a fost configurat cu aceleași setări ca cel vechi.
7. Au fost întocmite Caiete de sarcini pentru repararea instalațiilor de măsură nivel și debite de la CHE Râul Mare Retezat, pentru barajul Gura Apelor și canal de fugă spre Clopotiva
8. Migrarea datelor SCADA pe mașini virtuale ca soluție de backup al sistemului actual
9. Analiza stadiului curent al sistemelor de avertizare alarmare și posibilitatea contractării unui tert pentru activitatea de mentenanță.

9. Audit public intern

În cursul lunii februarie 2015 au fost organizate întâlniri de către membrii echipei de proiect cu proprietarii de procese pentru a continua dezvoltarea hărții proceselor astfel încât să corespundă realităților organizației afectată de insolvență și de măsurile de restructurare implementate, având ca obiectiv eficientizarea companiei.

În perioada 23-24 Februarie au fost organizate împreună cu consultantul Roland Gareis GMBH:

- un workshop pentru toți proprietarii de procese în care a fost prezentat „Plan privind documentarea și implementarea proceselor” aprobat de conducerea companiei, prin care este definit cadrul general de dezvoltare a proceselor, atât la nivel macro (Harta Proceselor), cât și micro (documentarea unui proces) și, de asemenea, termenii standard utilizați în managementul proceselor, la nivelul Hidroelectrica;
- ședințe de lucru/instruire pentru proprietarii de procese ai grupelor de procese resurse umane, producție energie electrică și furnizare energie electrică achiziții și IT cu consultantul angajat de companie să ofere suport în implementarea proiectului;

Urmează ca în perioada următoare fiecare proprietar de procese să continue documentarea, conform planului, prin fișa de proces a proceselor identificate în harta proceselor, astfel încât în perioada 01/01/2015-30/06/2015 să fie realizată descrierea proceselor relevante.

10. Control Intern

In luna februarie:

- S-a finalizat si aprobat raportul aferent misiunii de control cu caracter neprogramat la SH Curtea de Arges, dispusa prin Decizia nr 1420/04.08.2014 avand ca obiectiv verificarea si analiza anumitor irregularitati cu privire la reparatie vana plana Clabucet, fibra optica Clabucet si reparatii macara portal Manicesti.

Masurile aprobate prin Raportul de control, inregistrat cu nr. 19917/17.02.2015, au fost comunicate persoanelor responsabile cu implementarea acestora.

- S-a finalizat si aprobat raportului aferent misiunii de control cu caracter neprogramat la SH Curtea de Arges, dispusa prin Decizia nr 1877/18.11.2014 avand ca obiectiv verificarea achizitiilor serviciilor si lucrarilor de mentenanta „Achizitie, montaj si PIF redresori si baterie de acumulatori CHE Curtea de Arges” si „Achizitie, montaj si PIF redresori si baterie de acumulatori CHE Dobresti”, in ceea ce priveste oportunitatea angajarii din punct de vedere tehnic, determinarea valorii estimate, rezonabilitatea costurilor raportata si la solutia tehnica optima, precum si derularea procedurilor de achizitie, incluzand, dar fara a se limita la, verificarea modului de negociere a ofertelor tehnico-economice si stadiul actual al procedurilor.

Masurile aprobate prin Raportul de control, inregistrat cu nr. 17137/10.02.2015, au fost comunicate persoanelor responsabile cu implementarea acestora.

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

- SH Curtea de Arges, control dispus prin Decizia nr 1421/04.08.2014, avand ca obiectiv verificarea modului de realizare a lucrarilor de mentenanta de tip LN3D la HA1 Vidraru.

- SH Curtea de Arges, control dispus prin decizia nr 1604/22.09.2014 avand ca obiective verificarea cauzelor care au dus la propunerea de amanare a receptiei la terminarea lucrarilor la obiectivele „Modernizare vana plana 2x3/75 priza de apa Pecineagu-Clabucet” si la obiectivul „Comunicatie pe fibra optica a sistemului de transmitere date-voce intre CHE Clabucet si baraj Pecineagu”.

- SH Hateg – UHE Caransebes, control dispus prin Decizia 1788/27.10.2014, avand ca obiectiv verificarea constructiilor existente (cladiri, depozite, ateliere, etc.) ce apartin organizarii de santier din cadrul UHE Caransebes, starea fizica actuala, situatia juridica a terenurilor pe care sunt edificate, precum si valorile consumate din Devizul General, cu defalcare pe constructii si cheltuieli conexe.

- SH Portile de Fier II, control dispus prin Decizia 1876/17.11.2014, avand ca obiectiv stabilirea cauzelor care au dus la functionarea hidroagregatelor la puteri mai mici fata de $P_n = 31,4$ MW, corelat cu caderea neta.

- Executiv, control dispus prin Decizia 156/11.02.2015, avand ca obiectiv extinderea verificarilor mentionate in Raportul de Control incheiat de reprezentatii Curtii de Conturi a Romaniei departamentul IV si transmis la Hidroelectrica cu nr. 133829/17.12.2014 avand ca tema „Controlul situatiei, evolutiei si modului de administrare a patrimoniului public si privat a statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor pe perioada 01.01.2011-19.06.2012 la S.P.E. E. H Hidroelectrica SA”,

11. Managementul riscului

În luna februarie 2015, s-au realizat o serie de progrese în urmatoarele direcții:

- **Evaluarea riscului valutar.** Activitatea de trading pe piețele externe (export de energie) implică fluxuri de numerar viitoare în EURO a căror valoare (exprimată în valuta locală) se poate deprecia în cazul unor variații nefavorabile ale cursului de schimb EUR/LEU din momentul tranzacției și până la momentul decontării. Riscul valutar, generat de incertitudinea privind evoluția cursului de schimb, nu afectează doar partea de venituri ale societății ci și cheltuielile acesteia prin creditele bancare denuminate în valută. Pentru evaluarea riscului valutar s-au implementat urmatoarele:

- **Calculul pozitiei valutare nete.** Efectul variabilității cursului de schimb este unul mixt, în sensul că o creștere a cursului impactează favorabil veniturile în valută, dar nefavorabil cheltuielile (ratele scadente la creditele în valută) și vice-versa. În consecință, punctul de pornire în evaluarea riscului valutar este determinarea poziției valutare nete.

- **Implementarea unui model de cuantificare a riscului valutar.** Metodologia implementată presupune: estimarea unui model econometric care surprinde o serie de caracteristici ale dinamicii cursului de schimb (ex: heteroscedasticitate, revenire la medie); simularea unor traiectorii posibile (ex 10.000 scenarii) ale cursului de schimb (pe baza modelului estimat anterior); evaluarea la cursurile simulate ale fluxurilor de numerar actualizate; calculul variabilității poziției valutare nete și deci a pierderilor potențiale.

- **Analiza unor modalități de acoperire (hedging) a riscului valutar prin încheierea de contracte financiare derivate (contracte forward și/sau opțiuni).**

- Etapele menționate mai sus privind calculul fluxurilor de numerar ținând cont de termenii/ clauzele contractuale, estimarea modelului econometric, simulările Monte-Carlo și calculul pierderilor potențiale sunt automatizate prin coduri/ programe în softul statistic R.

- **Evaluarea calitativă a contrapartidelor de trading pe piețele OTC.** Evaluarea riscului de credit are doua componente: o evaluare calitativă și una cantitativă. Evaluarea cantitativă presupune o analiză la nivel de situații financiare (bilanț, cont de profit și pierdere) și necesită un volum foarte mare de date ce trebuie achiziționate. In acest sens s-a întocmit un caiet de sarcini.

În ceea ce privește evaluarea calitativă, s-a dezvoltat un model de tip scoring prin care fiecărei contrapartide i se atribuie un punctaj în funcție de:

- Diversificarea activității și a piețelor de desfacere;

- Vechimea companiei pe piață

- Structura și calitatea acționarilor;

- Experiența structurii de management;

- Implicarea managementului în administrarea riscurilor;

- Informații negative (incidente de plată, restanțe semnificative față de creditori, inițierea procedurilor de insolvență, faliment)

12. Sistem de management integrat

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

1) Reducerea valorii achizițiilor produselor/ serviciilor din domeniul SMI

În cursul lunii februarie, activitățile realizate de compartimentele SMI din Hidroelectrică cu privire la activitatea de achiziție și de derulare a contractelor au fost:

- revizuirea bugetului alocat SMI și a programului anual de achiziții pentru corelarea acestora și centralizarea unor achiziții la nivelul executivului, mai ales în ceea ce privesc mijloacele și echipamentele de protecție electroizolante;
- întocmirea de către fiecare sucursală și centralizat la nivelul Hidroelectrică a documentelor constatatoare pentru contractul subsecvent nr. 210/20.12.2013 încheiat cu furnizorul SC INFO PROT Impex SRL;
- revizuirea autorizației de mediu nr. 287/2013 pentru CHE Pitești privind obligațiile de monitorizarea apelor uzate pentru 2 puncte de prelevare cu frecvență semestrială și obținerea monitorizării pentru un singur punct de prelevare, cu frecvență anuală, ceea ce reduce numărul de analize necesare și conduce la economii;
- verificarea, avizarea referatelor de necesitate și oportunitate pentru achizițiile demarate de sucursale și derularea contractelor aferente. Exemple:
 - avizarea la plata a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de monitorizare ape reziduale la CHE Movileni, monitorizare impusă prin autorizația de mediu;
 - recepția prăjinilor electroizolante (4 prăjini electroizolante PTU-AS-400 kV-4-C+adaptor ACMIT) achiziționate conform planului de dotări al SH Rm. Vâlcea pentru anul 2014, care datorită valorii diminuate obținute în urma derulării procedurii de achiziție au fost încadrate la obiecte de inventar.
- întocmirea evidenței centralizate a echipamentului individual de protecție și a mijloacelor de protecție care necesită verificări periodice existente la punctele de lucru din fiecare sucursală, în vederea finalizării caietului de sarcini pentru serviciile de verificare periodică;
- elaborarea caietului de sarcini pentru achiziția centralizată a serviciilor medicale;
- verificarea și avizarea din punct de vedere al cerințelor SMI a unui număr de 98 de caiete de sarcini și teme de proiectare, din care 65 caiete de sarcini pentru lucrări de mentenanță;
- întocmirea a 7 convenții SSM-AII-Mediu, din care 4 de securitate și sănătate în muncă și 3 convenții comune;
- participarea specialiștilor SMI la 21 de recepții pentru lucrări de mentenanță și 27 recepții pentru produse/servicii achiziționate.

2) Elaborarea documentației SMI și avizare documente în CTE

În cursul lunii februarie s-a continuat documentarea proceselor SMI, și s-au elaborat drafturile pentru 65 de fișe de procese, acestea fiind supuse analizei și verificării coordonatorilor desemnați ai subgrupelor de procese și proprietarului de proces.

În data de 23.02.2015, personalul din cadrul serviciului SMI a participat workshop-ul având ca subiect prezentarea „Planului privind documentarea și implementarea proceselor identificate în Harta Proceselor Hidroelectrică”. Tematica workshop-ului a vizat: aspecte generale privind managementul proceselor, Harta Proceselor Hidroelectrică, reguli privind documentarea

proceselor și resursele necesare pentru documentarea, implementarea și asigurarea condițiilor necesare pentru funcționarea eficientă a proceselor.

Informațiile au fost diseminate întregii echipe SMI astfel încât să poată fi înțelese regulile stabilite. După aprobarea și difuzarea Planului, toate drafturile vor fi reluate în acord cu noile reguli stabilite.

În urma desfășurării workshop-ului și ca urmare a reorganizării prevăzute pentru a doua jumătate a lunii martie, s-a făcut o nouă propunere privind procesele SMI. S-a identificat grupa de procese Prevenire și Protecție, cu subgrupele Securitate și Sănătate în Muncă (SSM), Mediu, Situații de Urgență (SU) și Evaluare conformare cu cerințe SSM, Mediu, SU. Harta proceselor a fost completată cu procesele/subprocesele identificate pe domeniul Situații de Urgență.

Angajații din compartimentele SMI au participat la 19 ședințe CTE desfășurate în sucursale, în cadrul cărora s-au analizat 73 de documentații.

3) Program de management integrat

Pentru îndeplinirea cerinței legale din OMFP 946/2005, cu modificările și completările ulterioare, stipulată și în procedura internă “Program de management integrat”, cod: PO-02-02-01_06, ed. 8, rev. 0, în vigoare, s-a continuat și în luna februarie centralizarea și monitorizarea anuală a realizării obiectivelor specifice și indicatorilor de performanță aferente proceselor pentru anul 2014. În SH Porțile de Fier a fost elaborat și difuzat PMI al pentru 2015.

4) Analiza efectuată de management, realizare programe de măsuri, evaluare grad de maturitate SMI

În vederea demarării analizei efectuate de management în cadrul sucursalelor, s-a transmis, în format editabil, „Raportul cadru pentru analiza efectuată de management”. În cadrul sucursalelor Bistrița, Curtea de Argeș și Rm. Vâlcea s-a demarat acțiunea de colectare a datelor de intrare în vederea întocmirii raportului pentru analiza de management a sucursalei.

5) Audit Intern SMI

Conform reglementărilor cuprinse în instrucțiunea de lucru *Monitorizarea procesului audit intern SMI*, cod: IL-02-02-04_03, ed. 0, rev. 0, la executivul societății s-au întocmit următoarele situații: Situația implementării acțiunilor corective inițiate în executiv în urma auditurilor interne SMI efectuate în anul 2014, Situația implementării acțiunilor preventive inițiate în executiv în urma auditurilor interne SMI efectuate în anul 2014 și Acțiuni de îmbunătățire propuse în urma auditurilor interne SMI desfășurate în executiv în anul 2014.

În baza datelor cuprinse în rapoartele de monitorizare a procesului transmise de sucursale și a rezultatelor auditurilor interne SMI desfășurate în executiv în anul 2014, s-a întocmit raportul de monitorizare a procesului Audit intern SMI la nivelul Hidroelectrica pentru anul 2014. Raportul a fost verificat de șeful serviciului SMI și înaintat spre avizare Reprezentantului Managementului Hidroelectrica.

Conform PO „Evaluarea auditorilor interni SMI”, cod: PO-02-02-04_02, ed. 5, rev. 0, în vigoare, a fost realizat procesul de evaluare a auditorilor interni SMI la nivelul sucursalei Bistrița, prin evaluarea conducătorilor echipelor de audit și auditorilor interni și actualizarea listei auditorilor interni SMI din sucursală.

6) Obținere acte de reglementare din domeniul protecției mediului

În luna februarie s-au derulat următoarele acțiuni referitoare la obținerea actelor de reglementare din domeniul protecției mediului,

- S-au reînnoit 2 autorizații de mediu, pentru Amenajarea Hidroenergetică Pângărați la SH Bistrița, CHE Pitești la SH Curtea de Argeș, și 2 autorizații de gospodărirea apelor pentru alimentare cu apă potabilă și evacuare ape uzate menajere la CHE Porțile de Fier I și CHE Porțile de Fier II din SH Porțile de Fier;
- Au fost obținute 4 decizii de transfer pentru autorizațiile de mediu ale obiectivelor CHE Mănești, CHE Izvoarele, CHE Vălenii de Munte și CHE Paltinu de la SH Curtea de Argeș;
- A fost transmisă o solicitare custodelui ariei protejate ROSPA0106 Valea Oltului Inferior pentru obținerea acordului din partea acestuia, în vederea executării lucrării de decolmatare și defrișare vegetație DMD AHE Răureni din SH Rm Vâlcea.

7) Raportări externe în domeniul SMI

În cursul lunii ianuarie s-a raportat către Agențiile de Protecția Mediului locale, conform solicitării acestora, informații și raportări privind: gestiunea deșeurilor, gestionarea uleiurilor uzate și monitorizarea calității apei din lacurile de acumulare.

8) Planificare și efectuare controale interne în domeniul protecției mediului, securității și sănătății în muncă

În luna februarie au fost realizate:

- 1 control planificat în domeniul PM la SH Cluj;
- 1 control planificat în domeniul SSM la SH Cluj;
- 2 controale neplanificate în domeniul SSM la SH Porțile de Fier;
- 5 controale neplanificate în domeniul PM la SH Porțile de Fier,

în urma cărora s-au inițiat: 3 corecții și 5 acțiuni preventive.

9) Organizarea și funcționarea CSSM

S-a întrunit CSSM la SH Bistrița, SH Curtea de Argeș, SH Hațeg și SH Porțile de Fier, cele mai importante probleme pe ordinea de zi fiind analiza și avizarea Raportului de activitate privind securitatea și sănătatea în muncă pentru anul 2014 și avizarea Planului de Prevenire și Protecție și a Programului de cheltuieli pentru realizarea Planului de Prevenire și Protecție pentru anul 2015.

10) Managementul deșeurilor

În toate sucursalele s-au completat evidențele deșeurilor pentru luna ianuarie 2015.

În vederea valorificării deșeurilor metalice feroase și neferoase din cadrul depozitului de la UHE Porțile de Fier II, s-au derulat procedurile de licitație prin intermediul Bursei Române de Mărfuri. Oferta depusă de firma SC SUMNACUNO SRL a fost deschisă în data de 24.02.2015 și după analiza ofertei, licitația a fost amânată, solicitându-se clarificări.

Pentru valorificarea deșeurilor din depozitul Călimănești – SH Rm. Vâlcea s-a derulat contractul de vânzare a deșeurilor metalice feroase și neferoase cu firma SC METAL ROM SRL din Sibiu. S-a efectuat instruirea în domeniul SSM a personalului SC METAL ROM SRL și au fost întocmite, împreună cu gestionarul depozitului, formularele de transport pentru deșeurile periculoase/ nepericuloase.

La nivelul tuturor sucursalelor și a executivului Hidroelectrica, pentru eliminarea echipamentului individual de protecție s-au realizat acțiuni de casare și de luare în evidență ca deșeurii și s-au

demarat acțiuni de identificare a agenților economici abilitați pentru eliminarea acestor categorii de deșeuri.

11) Examinare medicală și alte activități desfășurate pentru sănătatea în muncă

În luna februarie s-a efectuat controlul medical periodic pentru 416 lucrători din SH Cluj și SH Hațeg, controlul medical la angajare pentru 2 persoane din executiv și control medical la reluarea activității pentru 1 persoană din executiv.

S-au întocmit/actualizat 10 de fișe de identificare a factorilor de risc profesional.

12) Funcționarea sistemului de control intern managerial (SCIM)

A fost continuat procesul de autoevaluare a stadiului de implementare a standardelor de control intern managerial, în vederea elaborării Raportului anual asupra funcționării sistemului de control intern managerial, conform cerințelor din Ordinul MFP nr. 946/2005 cu modificările și completările ulterioare. În acest sens, s-a solicitat fiecărui compartiment funcțional completarea "Chestionarului de autoevaluare a stadiului de implementare a standardelor de control intern managerial". Serviciul SMI a acordat asistență pentru întocmirea Chestionarului și a centralizat datele conținute în chestionarele privind Situația sintetică a rezultatelor autoevaluării primite din SH. Întocmirea Situației sintetice a rezultatelor autoevaluării urmează a fi finalizată în cursul lunii martie

B. Măsuri procedurale

1. Ședința Adunării Generale a Acționarilor

A fost organizată o ședință a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor în data de 3.02.2015, care a hotărât următoarele:

1. Aprobarea încheierii Actului Adițional nr. 2 la Scrisoarea de Angajament semnată în data de 07.02.2014 de Sindicatul de Intermediere format din Morgan Stanley & Co. International plc și Raiffeisen Capital & Investment S.A. și S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A., în forma și conținutul prezentate și avizate de Administratorul Judiciar și Administratorul Special.

2. Aprobarea împuternicirii Administratorului Judiciar și a Administratorului Special ai Hidroelectrică S.A. pentru semnarea Actului Adițional nr. 2 la Scrisoarea de Angajament încheiată cu Sindicatul de Intermediere, în numele Hidroelectrică S.A.

2. Ședința Comitetului Creditorilor

Administratorul judiciar a convocat în data de **23.02.2015**, Comitetul Creditorilor cu următoarea ordine de zi:

1. Instiintarea Comitetului Creditorilor de prelungirea Scrisorii de Garantie Bancara nr. 14229/18.02.2014 emisa de BRD Group Societe Generale S.A. în conformitate cu dispozițiile art. 148¹ din Codul de procedura fiscală, în scopul neinceperii/suspendării executării silite a obligațiilor fiscale în cuantum de 214.385.212 lei stabilite de Agenția Națională de Administrare

Fiscala conform Deciziei de impunere nr. F-MC851/21.01.2014, prin raportare si la Decizia nr. 406/18.12.2014 privind solutionarea contestatiei formulata de Hidroelectrica S.A., inregistrata la Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor din cadrul Agentiei Nationale de Administrare Fiscala sub nr. 920309/03.03.2014.

Scrisoarea de garantie bancara emisa in favoarea Agentiei Nationale de Administrare Fiscala si-a prelungit valabilitatea de la data 18.02.2015 pana la data 18.08.2015.

Procesul-verbal al sedintei, prin care Comitetul Creditorilor a luat act de prelungirea Scrisorii de Garantie Bancara nr. 14229/18.02.2014 emisa de BRD Group Societe Generale S.A. a fost inregistrat la dosarul cauzei si publicat in BPI.

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

