



EURO Insol

Societate profesională de reorganizare și lichidare

București, Opera Center
Str. Costache Negri nr. 1-5, et. 3, sector 5
021/3354509; 021/3354431; 021/3350416
office@euroinsol.eu
www.euroinsol.eu

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



Modificarea și Prelungirea duratei executării Planului de Reorganizare privind debitoarea **HIDROELECTRICA S.A.**

(in reorganizare judiciara, in judicial reorganisation, en redressement)



CUPRINS

Cap. I Aspectele legale care stau la baza modificarii si a prelungirii duratei executarii Planului de Reorganizare	pag. 3
Cap. II Autorul modificarii si a prelungirii duratei executarii Planului de Reorganizare ...	pag. 4
Cap. III Prelungirea duratei executarii Planului de Reorganizare	pag. 4
Cap. IV. Modificarea Planului de reorganizare	pag. 11
1. Valorificarea unor active din patrimoniul Hidroelectrica	pag. 11
1.1. Vanzarea de Microhidrocentrale	pag. 11
1.2. Vanzarea de locuinte de serviciu, sedii si spatii administrative excedentare, case/vile de protocol si teren intravilan	pag. 27
1.3. Valorificarea unui numar de 43 de autoturisme rulate din proprietatea Hidroelectrica SA	pag. 30
1.4. Vânzarea deșeurilor metalice și nemetalice precum și a bunurilor materiale refolosibile din patrimoniul SH Porțile de Fier și SH Vâlcea, prin Bursa Română de Mărfuri	pag. 34
2. Renegocierea contractelor de credit si achizitia unui credit de nevoi generale de finantare	pag. 35
3. Redimensionarea structurii de personal	pag. 37
4. Achiziționarea/contractarea unui leasing operational pentru un număr de 150 de autoturisme .	pag. 40
Cap. V Sedintele Adunarii Generale a Actionarilor Hidroelectrica incepand cu data de 25.02.2014	pag. 41
1. Sedintele Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A	pag. 41
2. Sedintele Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A.	pag. 45
Cap. VI. Sedintele Comitetului Creditorilor Hidroelectrica S.A.	pag. 62
Cap. VII. Sedintele Adunarii Creditorilor Hidroelectrica S.A.	pag. 75
Cap. VIII Retributia persoanelor angajate – art. 102 alin. 4 din Legea nr. 85/2006	pag. 81
Cap. IX. Evolutia indicatorilor economico – financiari ai societatii in perioada ianuarie – octombrie 2014	pag. 86
Cap. X Creante certe aflate in sold la data de 31.10.2014 prin raportare la Planul de reorganizare si Platile efectuate.....	pag. 97
Cap. XI Valoarea creantelor achitate de Hidroelectrica S.A in perioada 01.07.2013 – 31.10.2014	pag. 99
Cap. XII Tratamentul Creantelor	pag. 103
Cap. XIII Valoarea creantelor certe ce urmeaza a fi decontate in perioada 01.07.2015 – 30.06.2016	pag. 103

Cap. I Aspectele legale care stau la baza modificarii si a prelungirii duratei executarii Planului de Reorganizare

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

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

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

Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013, constituita pe categorii distincte de creante, în temeiul art. 100 alin. 3 din Legea nr. 85/2006, a votat Planul de reorganizare privind debitoarea HIDROELECTRICA S.A.

Prin sentinta civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013, Tribunalul Bucuresti a confirmat Planul de reorganizare privind debitoarea Hidroelectrica S.A., sentinta devenita irevocabila prin nerecurare.

Prin sentinta civila nr. 6482/26.06.2013, 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 procedura reorganizarii judiciare a Hidroelectrica S.A. formeaza obiectul dosarului nr. 22456/3/2012* aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a VII-a Civila.

Potrivit art. 101 alin. 5 din Legea nr. 85/2006, “ *modificarea planului de reorganizare se poate face oricand pe parcursul procedurii, cu respectarea conditiilor de vot si de confirmare prevazute de prezenta lege*”.

Potrivit art. 95 alin. 4 din Legea nr. 85/2006, „ *la recomandarea administratorului judiciar, dupa trecerea unui termen de cel mult 18 luni de la confirmarea planului, aceasta perioada va putea fi extinsa cu cel mult un an, daca propunerea este votata de cel putin doua treimi din creditorii aflati in sold la acea data*”.

Cap. II Autorul modificarii si a prelungirii duratei executarii Planului de Reorganizare

Modificarea si prelungirea duratei executarii Planului de reorganizare privind Hidroelectric S.A sunt intocmite si propuse de catre administratorul judiciar Euro Insol SPRL, care este totodata si autorul Planului de reorganizare, votat de creditorii Societatii din data de 18.06.2013 si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013

Cap. III Prelungirea duratei executarii Planului de Reorganizare

In ceea ce priveste durata de implementare a Planului de reorganizare votat de creditorii Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013 si confirmat de judecatorul-sindic prin civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013, sentinta devenita irevocabila prin nerecurare, administratorul judiciar Euro Insol a propus ca Planul de reorganizare sa se realizeze pe o perioada de maxim 24 de luni din momentul confirmarii, cu posibilitatea revizuirii modalitatilor de realizare a planului, dupa trecerea unui termen de cel mult 18 luni de la data confirmarii de catre judecatorul sindic.

In concluzie, recomandarea administratorului judiciar a fost ca Planul de reorganizare sa fie implementat pe o perioada de 2 ani de la data confirmarii sale de catre judecatorul-sindic.

In conformitate cu prevederile art. 95 alin. 4 din Legea nr. 85/2006, la recomandarea administratorului judiciar, după trecerea unui termen de cel mult 18 luni de la confirmarea planului, perioada propusa pentru implementarea planului va putea fi extinsa cu cel mult încă o perioada de un an, daca o astfel de propunere este votata de cel puțin doua treimi din creditorii aflați in sold la data la care aceasta este făcuta.

Avand in vedere existenta pe rolul instantei a unor litigii generate de procedura insolventei, astfel cum acestea sunt structurate mai jos, administratorul judiciar Euro Insol recomanda si propune prelungirea duratei executarii Planului de reorganizare privind debitoarea Hidroelectrica S.A. cu inca un an, respectiv pana la data de 20.06.2016, ceea ce se incadreaza in prevederile art. 95 alin. 4 din Legea nr. 85/2006.

Recomandarea administratorului judiciar Euro Insol SPRL de prelungire a executarii Planului de reorganizare privind debitoarea Hidroelectrica S.A. cu inca un an, respectiv pana la data de 20.06.2016 are in vedere in principal Decizia civila nr. 456/25.02.2014 pronuntata in dosarul nr. 22456/3/2012/a1 prin care 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. De asemenea, aceasta recomandare are in vedere toate Deciziile pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti prin care au fost casate cu trimitere spre rejudecare sentinte pronuntate in procedura prevazuta de Legea nr. 85/2006 privind Hidroelectrica S.A., avand ca obiect contestatii impotriva Tabelului preliminar al creantelor, impotriva masurilor de denuntare

a unor contracte si unor alte masuri ale administratorului judiciar, precum si opozitiile impotriva hotararii de deschidere a procedurii.

In situatia in care litigiile generate de procedura insolventei si aflate pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a VII-a Civila vor fi solutionate irevocabil mai devreme de 20.06.2016, administratorul judiciar va solicita in acel moment judecatorului sindic inchiderea procedurii reorganizarii judiciare a Hidroelectrica S.A. daca si conditiile prevazute de Legea nr. 85/2006 cu privire la inchiderea procedurii reorganizarii judiciare fata de Hidroelectrica S.A. vor fi indeplinite.

Litigiile generate de procedura insolventei si care se afla pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a VII-a Civila, pot fi grupate in trei diviziuni principale, prima cunoscand si subdiviziuni, dupa cum urmeaza:

1. Contestatii in procedura insolventei:

- (i) Contestatii formulate impotriva Tabelului preliminar al creantelor;
- (ii) Contestatii formulate impotriva masurii denuntarii unor contracte de vanzare-cumparare a energiei electrice de catre administratorul judiciar.
- (iii) Contestatii impotriva masurii de aplicare a clauzei de forta majora in contractele bilaterale in anul 2012.
- (iv) Opozitii impotriva hotararii pronuntata in data de 20.06.2012 prin care a fost deschisa procedura insolventei

2. Actiuni in despagubiri formulate de traderi impotriva Hidroelectrica S.A.

CONTESTATII IN PROCEDURA INSOLVENTEI

Contestatiile formulate impotriva Tabelului preliminar de creante.

(i) Contestatia formulata de Alpiq Romindustries SRL.

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

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

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

Recursul Alpiq impotriva acestei sentinte a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia civila nr. 463/25.02.2014 a admis recursul, a casat sentinta si a trimis cauza spre

rejudecare instantei de fond.

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36549/3/2012*.

(ii) Contestatia formulata de Alpiq Romenergie SRL.

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

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

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

Recursul Alpiq impotriva acestei sentinte a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti prin decizia nr. 1027/16.04.2014, instanta constatand nulitatea completarii motivelor de recurs formulate de Alpiq (vizand anularea unor incheieri din dosarul de fond), insa admitand recursul pentru motivele formulate initial, sentinta fiind casata si cauza trimisa spre rejudecare instantei de fond.

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36546/3/2012*.

(iii)Contestatia formulata de Energy Holding.

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

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36545/3/2012*.

(iv)Contestatia formulata de Termoelectrica S.A.

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

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

creantei sub conditie suspensiva.

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36561/3/2012*.

(v) Contestatia formulata de Elsid Titu SA.

Elsid a formulat declaratie de creanta pentru suma de 13.026.661 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata.

Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de Elsid in fata judecatorului sindic in cadrul dosarului nr. 36861/3/2012.

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36861/3/2012*.

(vi)Contestatia formulata de Electrocarbon SA.

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

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36857/3/2012*.

(vii) Contestatia formulata de Alro SA Slatina.

Alro a formulat declaratie de creanta pentru suma de 129.664.792,20 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata.

Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de Alro in fata judecatorului sindic, in cadrul dosarului nr. 36781/3/2012.

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 36781/3/2012*.

(viii) Contestatia formulata de EFT AG.

EFT a formulat declaratie de creanta pentru suma de 11.287.478,89 lei reprezentand prejudiciu pentru neexecutarea de catre Hidroelectrica a obligatiei de a livra intreaga cantitate de energie electrica pentru anul 2011, datorita activarii clauzei de forta majora motivat de seceta accentuata.

Administratorul judiciar a respins cererea de inscriere, masura fiind contestata de EFT in fata judecatorului sindic, in cadrul dosarului nr. 37379/3/2012.

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 37379/3/2012*.

(ix) Contestatia formulata de Andritz Hydro GMBh Ravensburg.

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 37358/3/2012*.

(x) Contestatia formulata de catre Danube Salvage and Towage SRL.

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

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 37366/3/2012*.

Contestatii formulate impotriva masurii denuntarii unor contracte de vanzare-cumparare a energiei electrice de catre administratorul judiciar.

(i) Contestatia formulata de Alpiq Romindustries.

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

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 31379/3/2012*.

(ii) Contestatia formulata de Energy Holding.

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

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 29713/3/2012*.

(iii) Contestatia formulata de Andritz Hydro GMBh Viena.

Analizand relatia contractuala dintre Andritz si Hidroelectrica nascuta in baza contractului-cadru nr. 2I/50765 din 09.11.2001 si constatand ca in baza acestui contract cadru au fost incheiate acorduri subsecvente si independente materializate in Amendamentele nr. 4/05.12.2002 respectiv 6/26.03.2003, Amendamente care nu au fost niciodata executate de Andritz insa in temeiul carora Hidroelectrica achitase un avans consistent, administratorul judiciar a dispus denuntarea acestora.

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 4697/3/2013*.

Contestatii impotriva masurii de aplicare a clauzei de forta majora in contractele bilaterale in anul 2012.

(i) Contestatia formulata de Alro SA Slatina.

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

Alro a contestat masura aplicarii clauzei de forta majora la judecatorul sindic, care prin sentinta nr. 4394/24.04.2013 pronuntata in dosarul nr. 31569/3/2012 a respins ca inadmisibila contestatia.

Recursul Alro impotriva sentintei a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 462/25.02.2014 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond.

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 31569/3/2012*.

(ii) Contestatia formulata de Elsid Titu SA.

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

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

Recursul Elsid impotriva sentintei a fost a fost admis de Curtea de Apel Bucuresti, care prin decizia nr. 1026/16.04.2014 a casat sentinta si a trimis cauza spre rejudecare instantei de fond.

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 31833/3/2012*.

1. Opozitiile impotriva hotararii de deschidere a procedurii insolventei.

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

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

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

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

In rejudecare, cauza formeaza obiectul dosarului nr. 26502/3/2012*.

ACTIUNI IN DESPAGUBIRI FORMULATE DE TRADERI IMPOTRIVA HIDROELECTRICA.

(i) Actiunea formulata de Alpiq Romindustries.

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

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

Actiunea este inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22371/3/2013

Actiunea formulata de Alpiq Romenergie.

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

Si acest trader a solicitat sume cu acelasi titlu si pe calea contestatiei la tabelul preliminar.

Actiunea este inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22367/3/2013

Actiunea formulata de Energy Holding.

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

Actiunea este inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22062/3/2013 .

Cap. IV. Modificarea Planului de reorganizare

1. Valorificarea unor active din patrimoniul Hidroelectrica

1.1. Vanzarea de Microhidrocentrale:

i. Fundamentarea valorificarii Microhidrocentralelor

Astfel cum a fost mentionat in Planul de reorganizare votat de creditorii Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013 si confirmat de judecatorul-sindic prin civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013, sentinta devenita irevocabila prin nerecurare, in opinia administratorului judiciar Euro Insol SPRL se impune valorificarea centralelor hidroelectrice de mica putere avand in vedere urmatoarele argumente:

- ✓ păstrarea în patrimoniul Hidroelectrica S.A. a microhidrocentralelor a căror rețehnologizare nu poate fi finalizată până la 31 decembrie 2016 nu este în măsură să contribuie la creșterea profitului, deoarece exploatarea comercială a

microhidrocentralelor finalizate/retehnologizate după această dată nu mai are avantajul valorificării certificatelor verzi;

- ✓ necesitatea susținerii lucrărilor de retehnologizare prioritare Dimitrie Leonida, Vidraru, Mărișelul, Retezat, care pot asigura recuperarea eficientă a investițiilor și pot aduce societății venituri suplimentare certe atât din valorificarea energiei, cât și din serviciile de sistem oferite SEN.

Având în vedere diminuarea semnificativă a bugetului alocat proiectelor de investiții, existența unui portofoliu important de obiective de investiții care necesită alocarea de fonduri substanțiale pentru finalizarea și punerea în funcțiune a capacităților, necesitățile de reabilitare și modernizare a capacităților existente, Hidroelectrica S.A. nu se mai poate angaja în finanțarea de proiecte noi privind retehnologizarea de centrale hidroelectrice de mică putere. Având în vedere cele menționate, nu au mai fost contractate serviciile de proiectare pentru realizarea de studii de fezabilitate privind acest gen de proiecte.

Din analiza datelor tehnice, puse la dispoziție de Direcția Producere Energie Electrică, se poate constata că puterea totală a CHEMA-urilor (centrale cu puteri instalate pe centrala sub 4 MW reprezintă aproximativ **1,608%** din totalul puterii instalate a Hidroelectrica S.A. (în instalații de producere fără stațiile de pompare cu rol energetic), care este la 31.12.2013 de : 6372,595 MW. Totodată, energia produsă de către aceste CHEMA-uri a fost de 141.203 MWh în anul 2011, 106.999 MWh în anul 2012 și 142.958 MWh în anul 2013, aceasta reprezentând aproximativ **sub 1%** din totalul energiei produse de S.C. Hidroelectrica S.A. în anul 2011 (14.709.507 MWh), respectiv 2012 (12.064.692 MWh) și 14.822.696(MWh) în 2013 .

Din cauza soluțiilor constructive neperformante, precum și a uzurii fizice și morale, costurile de operare și mentenanță depășesc semnificativ veniturile obținute.

În H.G. nr. 881/2004 pentru aprobarea Strategiei de privatizare a unor societăți comerciale aflate în portofoliul Ministerului Economiei și Comerțului, se stipulează că pentru microhidrocentrale, se are în vedere înființarea de societăți cu capital mixt, precum și alte forme de parteneriate, privatizarea prin vânzarea lor ca active și alte forme de atragere de investiții.

Hidroelectrica S.A, sub coordonarea Ministerului Economiei și Comerțului - Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie, a inițiat procedurile de privatizare și atragere de capital pentru microhidrocentrale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, ținând cont de următoarele aspecte:

Atragerea investitorilor privați și încurajarea acestora de a deveni mici producători de energie electrică prin cumpărarea de MHC-uri;

Vânzarea MHC-urilor grupate pe principii de flux și/sau zonale prin organizarea de licitații publice, cu precalificarea ofertanților;

Strategia Energetică a României pentru perioada 2007 – 2020, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1069/2007 prevede ca sarcina pentru Hidroelectrica S.A. “continuarea programului de privatizare a microhidrocentralelor”.

În concordanță cu prevederile Legii nr. 137/2002, H.G. nr. 577/2002, H.G. nr. 881/2004 și Capitolului 14 - "Energie" (Foaia de parcurs pentru aderarea României în Uniunea Europeană) Hidroelectrica S.A. a început Programul de privatizare a 150 MHC-uri, prin vânzarea ca active, combinat cu asumarea unui program minim de investiții, în scopul reabilitării și modernizării lor, vânzarea făcând obiectul unor licitații deschise cu strigare.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 34/2013 s-a aprobat „Strategia în domeniul centralelor hidroelectrice de mică putere (CHEMP) aflate în patrimoniul Hidroelectrica” propusă de Administratorul Judiciar.

În perioada mai 2004 – septembrie 2014 s-au adjudecat, cu avizul Consiliului de Administrație/Administratorului Special/Consiliului de Supraveghere, după caz, și cu aprobarea Adunării Generale a Acționarilor a Hidroelectrica S.A., în cadrul a **11 licitații deschise** cu strigare, un număr de **110 microhidrocentrale** cu o putere instalată totală de 81,86 MW și o energie medie de proiect totală de 253,56 GWh/an. Prețul de pornire total al acestor licitații a fost de **231.632.438,90 lei**, Hidroelectrica S.A. încasând în urma licitațiilor suma de **334.777.997,70 lei**.

Având în vedere schimbarea condițiilor economice, legislative (introducerea de noi taxe, reducerea schemei de sprijin pentru energia din resurse regenerabile, etc.) - tendința de scădere a prețului la energie pe fondul reducerii consumului, lipsa resurselor financiare pentru modernizarea microhidrocentralelor astfel încât acestea să fie calificate drept SRE, administratorul judiciar consideră oportună și necesară continuarea programului de vânzare de microhidrocentrale.

Centralele hidroelectrice de mică putere propuse pentru vânzare au fost selectate pe următoarele considerente:

- Nerealizarea parametrilor de proiect din cauza unei scheme de amenajare neadecvate amplasamentului centralei și a supraechipării ;
- Neacoperirea costurilor de producere a energiei electrice;
- Amplasamente izolate care conduc la majorarea cheltuielilor de exploatare a acestora cu costurile de transport personal;
- Necesari investițional suplimentar pentru continuarea/finalizarea/reabilitarea uvrajelor și echipamentelor existente în cadrul amenajărilor;
- Scheme de amenajare cu circuitul hidraulic comun cu cel al altor folosințe, centrale aflate în incinta altor entități sau lângă obiectivele acestora, a căror funcționare nu este posibilă în prezent.

- Fonduri de investiții semnificativ reduse față de anii anteriori care nu permit promovarea și susținerea de proiecte de rețehnologizare, modernizare, reabilitare și dezvoltare a capacităților de producere a energiei de tip CHEMEP în detrimentul proiectelor mari pentru capacitățile mari dispecerizabile demarate înainte de 1989.

In concluzie, costurile foarte mari de operare și mentenanță a acestor obiective, precum și imposibilitatea finanțării lucrărilor de rețehnologizare care să conducă până la finele anului 2016 la obținerea de venituri suplimentare din schema de sprijin pentru energii regenerabile, recomanda microhidrocentralele pentru valorificare.

Hidroelectrică trebuie să mențină în portofoliu doar cele 129 de centrale cu 293 de grupuri având o putere instalată mai mare de 4 MW și cele 5 stații de pompare care cumulativ au o putere instalată de 6.331 MW reprezentând 98,1% din total putere instalată. Aceste centrale de putere mare, după ce se vor ajusta costurile de exploatare pot genera un pret de cost optim pe MWh și implicit o profitabilitate crescută a companiei.

Vanzarea MHC-urilor va aduce o infuzie de capital de aproximativ 60-70 milioane de Euro, va determina reduceri de cheltuieli cu personalul, mentenanța și exploatarea de aproximativ 20 milioane de Euro anual.

ii. Analiza profitabilității centralelor sub 10 MW putere instalată în perioada 01.01.2011-31.08.2014

Au fost analizate un număr de 145 de centrale din care beneficiare a schemei de sprijin prin certificate verzi un număr de 98 centrale și nefuncționale un număr de 49 centrale.

Distribuția pe sucursale a celor 145 de centrale este următoarea:

Sucursala	Nr MHC	Costuri	En Livr	Nr CV	Venituri	Profit
Bistrita	27	25.882.710	77.717	27.685	19.417.503	-6.465.208
Cluj	19	76.833.952	207.025	74.895	53.145.813	-23.688.139
Curtea de Arges	33	217.532.904	367.297	150.854	93.487.184	-124.045.720
Hateg	26	21.705.878	58.088	57.386	24.549.378	2.843.500
Porțile de Fier	4	28.034.886	47.624	19.358	11.793.062	-16.241.823
Ramnicu Valcea	4	5.220.733	12.182	19.406	7.333.101	2.112.367
Sebes	32	50.403.595	134.589	50.676	32.027.693	-18.375.903
Total	145	425.614.658	904.521	400.260	241.753.733	-183.860.925

De remarcat că din cele 145 de centrale în urma analizei costurilor și a veniturilor acestora a rezultat un număr de 22 centrale care au generat un profit în suma **20.252.725 lei** în timp ce 123 centrale au generat pierderea de **204.113.650 lei** în perioada 01.01.2011 – 31.08.2014.

Din cele 22 centrale profitabile în perioada analizată, pentru un număr de 16 dintre acestea, schema de sprijin prin certificate verzi expiră la data de **30.11.2014**. Cu această dată 15 centrale

(din cele 22) vor deveni neprofitabile din cauza pierderii veniturilor aferente certificatelor verzi (aproximativ 50% din veniturile totale).

Datele pentru cele 7 centrale profitabile sunt urmatoarele in perioada 01.01.2011 – 31.08.2014.

Suc	MHC	Costuri	En Livr	CV	Venituri	Profit	Nr CV	Data exp CV
Hateg	Zervesti	2.483.583	11.265	21.896	7.453.359	4.969.776	3	30.11.2014
Rm Valcea	Bistrita Prislop	2.932.261	9.021	18.184	6.459.963	3.527.702	2,86	30.11.2014
Cluj	Munteni 2	407.365	11.147	4.203	2.907.987	2.500.622	0,5	31.07.2022
Hateg	CHEMP Raul Alb	2.294.274	4.825	11.277	3.926.541	1.632.266	3	30.06.2027
Sebes	Obreji de Căpâlna	272.792	2.161	3.775	1.408.851	1.136.059	3	30.09.2024
Sebes	Cibin	3.404.860	21.812	8.366	4.450.177	1.045.317	0,5	30.11.2014
Sebes	Cugir	182.429	1.466	2.651	919.047	736.618	3	30.09.2024

iii. Etapele derulate in perioada iunie 2013 – septembrie 2014 privind valorificarea Microhidrocentralelor

Etapa Iunie 2013

Prin Hotărârea AGEA nr. 42/11.06.2013 s-a aprobat vânzarea a 5 pachete de MHC-uri, după cum urmează:

- 1) Grup de active - MHC-uri din bazinul râului Crișul Repede, jud. Oradea: MHC Baraj CET, MHC
- 2) Restituire, MHC Aștileu 1 și MHC Aștileu 2 (Pi = 4,69 MW, Em = 25,42GWh, preț pornire = 21.364.000 lei);
- 3) Grup de active - MHC-uri din bazinele râurilor Bistrița și Budac, jud. Bistrița-Năsăud: MHC Bistrița, MHC Bolovani și MHC Budac 1 (Pi = 3,07 MW, Em = 7,16 GWh, preț pornire = 15.854.500 lei);
- 4) Grup de active - MHC-uri din bazinele râurilor Valea Cracului, Muncel, Valea de Pești și Buta, jud. Hunedoara: MHC Valea Cracului 1, MHC Valea Cracului 2, MHC Valea Cracului 3, MHC Zeicani, MHC Baru Mare, MHC Valea de Pești și MHC Buta (Pi = 3,00 MW, Em = 7,50 GWh, preț pornire = 14.744.400 lei);
- 5) Grup de active - MHC-uri din bazinele râurilor Huza, Someșul Mic și Sălașele, jud. Cluj: MHC Huza 1, MHC Huza 2, MHC Someșul Rece, MHC Mănăstirea Dej 1, MHC Mănăstirea Dej 2, MHC Sălașele 1 și MHC Sălașele 2 (Pi = 1,64 MW, Em = 5,46 GWh, preț pornire = 6.121.600 lei);
- 6) Grup de active - MHC-uri din bazinele râurilor Chiuzbaia, Runcu și Vișeu, jud. Maramureș: MHC Chiuzbaia, MHC Izvoare, MHC Borșa Vișeuț și MHC Borșa Complex (Pi = 3,22 MW, Em = 8,12 GWh, preț pornire = 15.593.000 lei).

În această etapă s-au vândut 14 MHC-uri (respectiv pachetele 1, 2 și 4), cu o putere instalată de 9,40 MW, o energie de proiect de 38,05 GWh și la un preț total de 46.850.780 lei.

Etapă Ianuarie 2014

Prin Hotărârea AGA nr. 61/22.11.2013 s-a aprobat vânzarea a **7 pachete** de MHC-uri, după cum urmează:

- 1) Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Capra, jud. Neamț: MHC Capra 2, MHC Capra 3 ($P_i = 1,60$ MW, $E_m = 4,61$ GWh, preț pornire = 7.295.000 lei);
- 2) Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, jud. Neamț: MHC Neagra ($P_i = 0,23$ MW, $E_m = 0,61$ GWh, preț pornire = 1.233.800 lei);
- 3) Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, jud. Neamț: MHC Bolovăniș ($P_i = 0,55$ MW, $E_m = 1,60$ GWh, preț pornire = 2.258.600 lei);
- 4) Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, jud. Neamț: MHC Cracău 1 ($P_i = 0,74$ MW, $E_m = 1,95$ GWh, preț pornire = 2.796.300 lei);
- 5) Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Barnar, jud. Suceava: MHC Barnar ($P_i = 0,48$ MW, $E_m = 3,00$ GWh, preț pornire = 3.941.500 lei);
- 6) Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, jud. Hunedoara: MHC Valea Cracului 1, MHC Valea Cracului 2, MHC Valea Cracului 3, MHC Zeicani ($P_i = 1,87$ MW, $E_m = 4,66$ GWh, preț pornire = 10.628.800 lei);
- 7) Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Târlung, jud. Brașov: MHC Târlung 1, MHC Târlung 2, MHC Târlung 3, MH Târlung 4 ($P_i = 4,93$ MW, $E_m = 15,68$ GWh, preț pornire = 18.078.941,72 lei).

Etapă mai 2014

Prin Hotărârea AGEA nr. 9/18.03.2014 s-a aprobat vânzarea a **14 pachete** de MHC-uri, după cum urmează:

1. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Gura Haitii 1, CHEMA Gura Haitii 2 ($P_i = 2,26$ MW, $E_m = 5,37$ GWh, preț pornire = 4.538.900 lei);
2. Activ - microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Lucaciu ($P_i = 0,38$ MW, $E_m = 0,73$ GWh, preț pornire = 1.023.500 lei);
3. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2 ($P_i = 6,10$ MW, $E_m = 17,82$ GWh, preț pornire = 16.399.400 lei);
4. Activ - microhidrocentrală bazinul râului Călimănel, jud. Suceava: CHEMA Panaci ($P_i = 0,44$ MW, $E_m = 1,44$ GWh, preț pornire = 1.258.100 lei);

5. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Plai Monah ($P_i = 1,62$ MW, $E_m = 5,10$ GWh, preț pornire = 1.752.300 lei);
6. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Trotuș, jud. Bacău: CHEMA Caralița ($P_i = 1,00$ MW, $E_m = 4,40$ GWh, preț pornire = 3.702.766 lei);
7. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, jud. Neamț: CHEMA Neagra ($P_i = 0,23$ MW, $E_m = 0,61$ GWh, preț pornire = 994.800 lei);
8. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, jud. Neamț: CHEMA Bolovăniș ($P_i = 0,55$ MW, $E_m = 1,60$ GWh, preț pornire = 1.855.200 lei);
9. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, jud. Neamț: CHEMA Cracău 1 ($P_i = 0,74$ MW, $E_m = 1,95$ GWh, preț pornire = 2.332.173 lei);
10. Activ - microhidrocentrală din jud. Suceava: CHEMA Fălticeni ($P_i = 0,26$ MW, $E_m = 1,52$ GWh, preț pornire = 156.602 lei);
11. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, jud. Maramureș: CHEMA Chiuzbaia ($P_i = 0,49$ MW, $E_m = 1,75$ GWh, preț pornire = 1.842.200 lei);
12. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, jud. Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedelea 2 ($P_i = 1,65$ MW, $E_m = 5,25$ GWh, preț pornire = 8.618.157 lei);
13. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, jud. Giurgiu: CHEMA Ogrezeni ($P_i = 0,65$ MW, $E_m = 1,85$ GWh, preț pornire = 299.708 lei);
14. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, jud. Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani ($P_i = 1,87$ MW, $E_m = 4,66$ GWh, preț pornire = 9.076.100 lei).

În această etapă s-au vândut 4 MHC-uri (respectiv pachetele 5, 12 și 13), cu o putere instalată de 3,92 MW, o energie de proiect de 12,20 GWh și la un preț total de 11.195.855 lei.

Etapă septembrie 2014

Prin Hotărârea AGEA nr. 17/20.06.2014 s-a aprobat vânzarea a **11 pachete de active – 18 CHEMA-uri nevândute în etapele anterioare, la un preț de pornire a licitației redus cu 20% față de prețul de pornire anterior și a 6 pachete de active – 9 CHEMA-uri**, nou propuse la vânzare, structurate după cum urmează:

CATEGORIA I: 11 pachete de active – 18 CHEMA-uri nevândute în etapele anterioare, la un preț de pornire a licitației redus cu 20% față de prețul de pornire anterior - raport de evaluare martie 2014:

1. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2 ($P_i = 6,10$ MW, $E_m = 17,82$ GWh, preț pornire = 13.119.520 lei);
2. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Trotuș, jud. Bacău: CHEMA Caralița ($P_i = 1,00$ MW, $E_m = 4,40$ GWh, preț pornire = 3.702.766 lei);

3. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, jud. Neamț: CHEMA Neagra ($P_i = 0,23$ MW, $E_m = 0,61$ GWh, preț pornire = 795.840 lei);
4. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, jud. Neamț: CHEMA Bolovăniș ($P_i = 0,55$ MW, $E_m = 1,60$ GWh, preț pornire = 1.484.160 lei);
5. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, jud. Neamț: CHEMA Cracău 1 ($P_i = 0,74$ MW, $E_m = 1,95$ GWh, preț pornire = 2.332.173 lei);
6. Activ - microhidrocentrală din jud. Suceava: CHEMA Fălticeni ($P_i = 0,26$ MW, $E_m = 1,52$ GWh, preț pornire = 156.602 lei);
7. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Gura Haitii 1, CHEMA Gura Haitii 2 ($P_i = 2,26$ MW, $E_m = 5,37$ GWh, preț pornire = 3.631.120 lei);
8. Activ - microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Lucaciu ($P_i = 0,38$ MW, $E_m = 0,73$ GWh, preț pornire = 990.231 lei);
9. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, jud. Suceava: CHEMA Panaci ($P_i = 0,44$ MW, $E_m = 1,44$ GWh, preț pornire = 1.006.480 lei);
10. Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, jud. Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani ($P_i = 1,876$ MW, $E_m = 4,666$ GWh, preț pornire = 7.260.880 lei);
11. Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, jud. Maramureș: CHEMA Chiuzbaia ($P_i = 0,49$ MW, $E_m = 1,75$ GWh, preț pornire = 1.473.760 lei).

CATEGORIA II: 6 pachete de active – 9 CHEMA-uri - raport de evaluare iunie 2014:

1. Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Târlung, județul Brașov: CHEMA Târlung 1, CHEMA Târlung 2, CHEMA Târlung 3, CHEMA Târlung 4 ($P_i = 4,930$ MW, $E_m = 15,680$ GWh, preț pornire = 15.495.242 lei)
2. Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Sebiș, județul Arad: CHEMA Sebiș ($P_i = 0,270$ MW, $E_m = 0,580$ GWh, preț pornire = 1.298.900 lei)
3. Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Sadu, județul Sibiu: CHEMA Tălmăciu ($P_i = 0,235$ MW, $E_m = 0,700$ GWh, preț pornire = 576.034 lei)
4. Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Rășinari, județul Sibiu: CHEMA Rășinari ($P_i = 0,060$ MW, $E_m = 0,380$ GWh, preț pornire = 497.931 lei)
5. Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Vulcănița, județul Brașov: CHEMA Hălchiu Moară ($P_i = 0,130$ MW, $E_m = 0,800$ GWh, preț pornire = 1.178.800 lei)
6. Activ – microhidrocentrală din bazinul pârâului Limpedea, județul Argeș: CHEMA Limpedea ($P_i = 0,315$ MW, $E_m = 0,600$ GWh, preț pornire = 47.167 lei)

În această etapă s-au vândut 2 MHC-uri (respectiv pachetul 9 din Categoria I și pachetul 6 din Categoria II), cu o putere instalată de 0,755 MW, o energie de proiect de 2,04 GWh și la un preț total de 1.284.765,30 lei

Cele 4 etape de vânzare MHC-uri încheiate în perioada 2013-2014 pot fi sintetizate astfel:

Nr. crt.	Etapa	Nr. MHC-uri scoase la vânzare	Nr. MHC-uri vândute	Pi (MW)	Em (GWh)	Preț pornire (lei)	Preț adjudecare (lei)
1	Etapa I IULIE 2013	25	14	9,40	38,05	43.340.100	46.850.780
2	Etapa II IANUARIE 2014	14	3	2,08	7,61	11.236.500	11.236.500
3	Etapa III MAI 2014	22	4	3,92	12,20	10.670.165	11.195.855
4	Etapa IV SEPT. 2014	27	2	0,755	2,04	1.053.647	1.284.765,30
	TOTAL	88	23	16,155	59,9	66.300.412	70.567.900,30

iv. Microhidrocentralele propuse spre valorificare

Valorificarea microhidrocentralelor se va realiza pe pachete de active si/sau individual, astfel incat sa conduca la maximizarea averii Societatii. Modalitatea de valorificare a Microhidrocentralelor pentru care au fost intocmite rapoarte de evaluare va fi prezentata sub forma de Anexa, parte integranta a prezentului Plan de reorganizare.

In situatia in care Microhidrocentralele nu vor fi valorificate conform regulamentului de vanzare anexat prezentului Plan, administratorul judiciar va convoca Comitetul Creditorilor in vederea stabilirii unei noi modalitati de vanzare, fara ca aceasta sa impuna modificarea Planului de reorganizare.

De asemenea, pentru Microhidrocentralele ale caror rapoarte de evaluare vor fi finalizate ulterior prezentului plan, administratorul judiciar va convoca Comitetul Creditorilor in vederea prezentarii valorii acestora si a modalitatii de valorificare, fara ca aceasta sa impuna modificarea Planului de reorganizare.

Microhidrocentralele propuse spre valorificare vor fi identificate din cele prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. Crt.	Denumire obiectiv	Sucursala	Râu	Parametri proiect		An PIF	Stare funcțională		din care:											Evaluarea cea mai recentă		Valoare netă rămasă la 30.06.2014 (lei)	Cea mai recentă propunere la vânzare																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
				P _{inst} (kW)	E _{proiect} (MWh)		funcțional	nefuncțional	Casare	Istorica	Legată funcțional de alte active ale amenajării	Probleme juridice cu rezolvare incertă propusă la vânzare cu	Probleme juridice cu rezolvare incertă	Profitabila	Scoasă la vânzare	Se poate scoate la vânzare	Pentru transfer	Propusă pentru re tehnologizare	Valoare (lei)	Data	Valoare (lei)		Data																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

13	CHEMP Raul Alb	Hațeg	Râul Alb	800	1500	2011	1				1			1				1			17.860.881,43		
14	Horezu 1	Ramnicu Valcea	Bistricio ara	30	275	1985		1	1				1					4.605.800	iulie 2013	8.668,55			
15	Horezu 2	Ramnicu Valcea	Bistricio ara	1000	3800	1986	1					1								352.587,11			
16	Vlădești	Ramnicu Valcea	Olănești	1000	3790	1986		1								1		Nevalorificabil prin vânzare ca MHC	iul.13	6.288.317,38			
17	Bistrița Prislop	Ramnicu Valcea	Bistrița	1800	4020	2007	1					1		1				1		6.349.212,74			
18	Baru Mare	Hațeg	Muncel	440	970	1986	1						1					1.948.600	mai 2013	131.130,41			
19	Cățanaș	Hațeg	Govajdi a	300	1440	1910		1		1			1							2.142,00			
20	Dobra 1	Hațeg	Dobra	810	2500	1988	1						1					3.935,300	iulie 2013	529.479,31			
21	Dobra 2	Hațeg	Dobra	440	1600			1					1								55.893,44		
22	Valea Cracului 1	Hațeg	Valea Cracului	536	1266	1987	1								1			9.076.100	iunie 2014	331.863,84	7.260.880	sep.14	
23	Valea Cracului 2	Hațeg	Valea Cracului	415	1240	1987	1								1					292.001,57			
24	Valea Cracului 3	Hațeg	Valea Cracului	560	1290	1988	1								1					329.027,11			
25	Zeicani	Hațeg	Valea Cracului	365	870	1986	1								1					269.036,93			
26	Valea de Pești	Hațeg	Valea de Pești	200	720	1984	1						1					130000	mai 2013	14.176,40			
27	Godeanu 1	Hațeg	Orăștie	400	1390	1993	1						1							164.431,32			
28	Godeanu 2	Hațeg	Orăștie	660	2140	2007	1							1						4.417.012,44			
29	Buta	Hațeg	Buta	491	1153	1994	1						1					2.037.000	mai 2013	39.581,51			
30	Ostrovu Mic	Hațeg	Râul Mare	160	1230	1988		1	1											170.154,20			
31	Păclișa MHC	Hațeg	Râul Mare	160	1120	1988		1	1											3.961,84			
32	Cinciș	Hațeg	Cerna	850	3500	1985		1	1					1				1.395.000	iulie 2013	419.885,11			

33	Lopătari	Curtea de Arges	Slănic	840	2180	1986	1				1							3.720.100	iulie 2013	2.705.292,26		
34	Mânzălești	Curtea de Arges	Slănic	940	4400	1987	1								1			8.370.200	iulie 2013	5.047.096,11		
35	Chiojd 1	Curtea de Arges	Bâsca Chiojdului	690	2100	1987	1				1							7.573.000	iulie 2013	1.261.756,22		
36	Chiojd 2	Curtea de Arges	Bâsca Chiojdului	750	2100	1987	1				1									1.677.720,54		
37	Chiojd 3	Curtea de Arges	Bâsca Chiojdului	620	3208	1988	1				1							6.643.000	iulie 2013	2.867.682,54		
38	Greșu	Curtea de Arges	Putna	900	2760	1987	1				1							4.384.400	iulie 2013	4.946.199,34		
39	Ovidiu	Curtea de Arges	Canal Dunare - Marea Neagra	2700	9250			1								1		Nevalorificabil prin vânzare ca MHC	iulie 2013	38660.44 Val. Invest + 100965 lei studiu. Este invest in curs		
40	Zăbala 4A	Curtea de Arges	Zăbala	640	1853	2009	1								1					4.441.241,14		
41	CHEMP Vălenii de Munte	Curtea de Arges	Teleajen	850	3120	1989		1				1					1			140.243,33		
42	MHC Valenii de Munte	Curtea de Arges	Teleajen	320	1660	2008	1				1						1			13.681.545,02		
43	Naruja 1+2	Curtea de Arges	Naruja	1070	3100			1	1									Nevalorificabil prin vânzare ca MHC	iulie 2013	363526.19 Val. Invest. Este invest in curs		
44	Suseni	Porțile de Fier	Șușița	116	600	1938	1			1			1					620.000	iulie 2013	370.846,67		
45	Tismana aval	Porțile de Fier	Tismana	3000	6000	1985	1				1						1			5.428.468,00		
46	Valea lui Iovan	Porțile de Fier	Cerna	190	1450	1984	1				1									18.266,00		
47	Boga 2	Cluj	Boga	778	2360	1989	1					1						4.118.700	iulie 2013	591.460,71		
48	Piatra Bulz	Cluj	Boga	1754	6890	1987	1					1						6.598.800	iulie 2013	987.025,27		
49	Budureasa	Cluj	Nimăiești	731	1683	1990	1						1					2.613.000	iulie 2013	646.227,24		
50	Nimăiești 4	Cluj	Nimăiești	1170	3160	2000	1						1					5.535.900	iulie 2013	1.598.833,45		

51	Munteni 2	Cluj	Drăgan	630	2000	1992	1				1			1				1			671.685,87		
52	Leșu	Cluj	Iad	3400	6400	1976	1				1										1.701.452,60		
53	UAC Florești	Cluj	Someșul Mic	50	200	1983		1	1				1								31.277,10		
54	Florești 2	Cluj	Someșul Mic	1300	5200	1986	1				1							1			7.368.583,49		
55	Cluj 1	Cluj	Someșul Mic	940	3800	1988	1				1										5.146.513,10		
56	Chiuzbaia	Cluj	Chiuzbaia + Săsar	495	1750	1987	1								1				1.842.200	iunie 2014	178.512,30	1.473.760	sep.14
57	Izvoare	Cluj	Runcu	592	2072	1987	1					1							3.500.000	iunie 2013	211.179,59		
58	Vișeuț	Cluj	Vișeu	718	1800	1988	1						1						10.100.000	iunie 2013	389.666,28		
59	Borșa Complex	Cluj	Vișeu	1418	2500	1993	1						1								263.062,68		
60	Târgu Mureș	Cluj	Mureș	900	4000	1952		1	1				1						1831300	iul.13	32.961,82		
61	Reghin 1	Cluj	Mureș	60	658	1983		1	1				1						Nevalorificabil prin vânzare ca MHC	iulie 2013	900,00		
62	Bran Vechi	Sebes	Turcu	120	320			1									1		Nevalorificabil prin vânzare ca MHC	iul.13	-		
63	Sinaia 0	Curtea de Arges	Prahova	1000	4600	1898	1			1								1			2.333.161,92		
64	Sinaia 1	Curtea de Arges	Prahova	1000	4470	1993	1					1							27.030.600	iulie 2013	1.183.392,28		
65	Sinaia 2	Curtea de Arges	Prahova	1200	4910	1988	1					1									7.146.974,51		
66	Sinaia 3	Curtea de Arges	Prahova	1200	5110	1989	1					1									1.775.458,08		
67	Peleş	Curtea de Arges	Peleş	100	250	1914	1			1											5.270,08		
68	Valea Fetei 1	Curtea de Arges	Valea Fetei	130	320	1994		1				1							Nefezabila din punct de vedere economic	iul.13	76.062,08		
69	Valea Fetei 2	Curtea de Arges	Valea Fetei	219	563			1				1									177.240,04		

70	Călugărița	Curtea de Arges	Valea lui Stan	630	1350	1982	1								1					568.042,36			
71	Frasin	Curtea de Arges	Dâmbovița	600	2260	2000	1								1					4.569.319,55			
72	Schitu Golești	Curtea de Arges	Târgului	1550	6000	1999	1										1			9.255.562,42			
73	Herăstrău	Curtea de Arges	Colentina	183	620	1984		1				1								44.586,08			
74	Tei	Curtea de Arges	Colentina	190	600	1983		1				1								43.488,61			
75	Runcu 2	Curtea de Arges	Ialomici oara	550	1820			1				1								216.263,21			
76	Rîșnov 3	Sebes	Ghimbașel	658	2886	1912	1			1					1					250.895,48			
77	Rîșnov 4	Sebes	Ghimbașel	844	3558	1935	1			1					1					243.645,26			
78	Vulcan 1	Sebes	Bârsa	1300	2570	1912	1			1			1				1			368.530,27			
79	Vulcan 2	Sebes	Bârsa	850	3190	1939	1			1			1							617.676,28			
80	Bran 0	Sebes	Turcu	560	1800	1988		1					1					2.059.300	iulie 2013	784.553,02			
81	Bran 1	Sebes	Turcu	640	2500	1987		1					1					2.413.600	iulie 2013	3.781.345,36			
82	Bran 2	Sebes	Turcu	1612	5100	1988	1						1					9.433.100	iulie 2013	718.010,98			
83	Tohan 1	Sebes	Turcu	1800	5100	1994	1						1					9.078.800	iulie 2013	1.195.731,10			
84	Tohan 3	Sebes	Turcu	1400	5600			1										2.116.900	iulie 2013	420.838,30			
85	Hemeiuși	Bistrita	Canal CHE Hemeiuși	85	478	1985	1				1									207.079,87			
86	Caralița	Bistrita	Trotuș	1000	4400	1994		1							1				3.702.766	iunie 2014	3.702.765,57	3.702.766	sep.14
87	Andrieșești	Bistrita	Limpede	22	155	1985		1	1			1						Nefezabila din punct de vedere economic	iulie 2013	44.773,99			
88	Oraș 2	Bistrita	Tazlău	336	1496	1989		1	1				1						509.300	iulie 2013	133.187,56		
89	Strunga	Bistrita	Alimentare cu apă	360	2700	1985	1					1							2.821.500	iulie 2013	70.068,26		
90	Ceahlău	Bistrita	Schitu	390	1384	1988		1					1						1.091.200	iulie 2013	1.477.560,84		

91	Bistra 1	Bistrita	Bistra	758	1895	1987		1				1						2.059.300	iulie 2013	323.807,27		
92	Bistra 2	Bistrita	Bistra	310	951	1986		1				1						262.600	iulie 2013	317.722,13		
93	Neagra	Bistrita	Neagra	236	610	1989	1							1				994.800	iunie 2014	633.123,37	795.840	sep.14
94	Bolovăniș	Bistrita	Bolovăniș	550	1600	1991	1							1				1.855.200	iunie 2014	591.375,74	1.484.160	sep.14
95	Cracău 1	Bistrita	Cracău	746	1952	2001	1							1				2.332.173	iunie 2014	2.274.073,79	2.332.173	sep.14
96	Roznov	Bistrita	Canal evacuar e CHE	180	760	1984		1	1									Nevalorificabil prin vânzare ca MHC (645.822,42 lei Val.cont)	iunie 2014	628.021,62		
97	Pîngărăcior 1	Bistrita	Pîngărăcior	321	1640	1986		1					1					673.600	iulie 2013	512.683,60		
98	Pîngărăcior 2	Bistrita	Pîngărăcior	247	673	1986		1					1					439.800	iulie 2013	278.532,83		
99	Gura Haitii 1	Bistrita	Neagra Sarului	1260	2910	1987	1							1				3.123.600	iunie 2014	954.197,43	3.631.120	sep.14
100	Gura Haitii 2	Bistrita	Neagra Sarului	1000	2467	1990		1						1				1.415.300	iunie 2014	755.968,42		
101	Neagra Sarului 1	Bistrita	Neagra Sarului	750	1941	1987	1							1				5.129.800	iunie 2014	570.259,87	13.119.520	sep.14
102	Neagra Sarului 2	Bistrita	Neagra Sarului	1832	3916	1990	1							1						1.126.452,78		
103	Saru Dornei 1	Bistrita	Neagra Sarului	1829	8190	1987		1						1				11.269.600	iunie 2014	2.040.945,38		
104	Saru Dornei 2	Bistrita	Neagra Sarului	1698	3773	1989	1							1						1.175.591,25		
105	Lucaciu	Bistrita	Haitii	380	736	1989	1							1				1.023.500	iunie 2014	944.943,91	990.231	sep.14
106	Vicov	Bistrita	Suceava	660	1908	2000	1								1			Nefezabila din punct de vedere economic	iulie 2013	3.841.059,72		
107	Bucecea	Bistrita	Siret	1200	4200	1983	1				1		1				1			1.361.311,09		
108	Rogojești	Bistrita	Siret	3200	9060	1988	1				1		1							6.337.652,10		
109	Fălticeni	Bistrita	Aliment are cu apă	260	1521	1984		1						1				156.602	iunie 2014	154.206,18	156.602	sep.14
110	Cibin	Sebes	Cibin	3700	12400	1981	1					1		1			1			4.577.272,49		
111	Gura Râului	Sebes	Cibin	2520	5730	1988	1										1					

																				5.047.031,10			
112	Rășinari	Sebes	Rășinari	60	380	1987		1						1					497.930	iunie 2014	447.130,46	497.931	sep.14
113	Sadu 1	Sebes	Sadu	1680	5722	1896	1			1							1				5.013.043,32		
114	Sadu 2	Sebes	Sadu	1540	5500	1906	1			1							1				338.719,46		
115	Sadu Sat	Sebes	Sadu	180	775	1987	1					1							1.372.897	iulie 2013	407.502,89		
116	Sebeșu de Jos	Sebes	Sebeș	30	92	1984		1					1						110.700	iulie 2013	68.268,29		
117	Tălmăciu	Sebes	Sadu	235	700	1985		1						1					576.034	iunie 2014	534.533,58	576.034	sep.14
118	Boia 1	Sebes	Boia	2000	4300	1987	1					1							8.591.700	iulie 2013	10.110.539,79		
119	Boia 3	Sebes	Boia	500	1100	1992	1									1			1.948.600	iulie 2013	293.069,69		
120	Boia 2	Sebes	Boia	500	1100	2001	1									1			1.948.600	iulie 2013	321.728,93		
121	Târlung 1	Sebes	Târlung	730	4230	1984		1						1					4.288.600	iunie 2014	678.333,29	15.495.242	sep.14
122	Târlung 3	Sebes	Târlung	1200	3520	1990	1							1					5.146.400	iunie 2014	835.735,21		
123	Târlung 4	Sebes	Târlung	1200	3700	1993	1							1					5.718.200	iunie 2014	1.666.187,05		
124	Sebeș	Sebes	Sebeș	810	4330	1988	1						1						4.650.100	iulie 2013	2.008.021,15		
125	Târlung 2	Sebes	Târlung	1800	4230	1990		1						1					342.042	iunie 2014	314.383,72		
126	Bixad	Sebes	Olt	1890	6540	1987		1					1						6.222.320	iulie 2013	1.002.904,98		
127	Halchiu Moara	Sebes	Vulcăniț a	130	803			1						1					1.178.800	iunie 2014	-	1.178.800	sep.14
128	Vârșag 4	Sebes	Târnava Mare	420	2590			1					1										
	Total:						81	47	11	11	16	33	32	7	25	11	2	20					

1.2. Vanzarea de locuinte de serviciu, sedii si spatii administrative excedentare, case/vile de protocol si teren intravilan.

Pe fondul diminuării veniturilor societății, ca efect al scăderii pretului MWh în piață și al scăderii consumului de energie, Hidroelectrica, pentru a-și putea onora obligațiile de plată asumate în planul de reorganizare, pentru a putea susține investițiile în rețehnologizarea sau în ceea ce privește punerea în funcțiune de noi capacități de producere de energie electrică, trebuie să identifice surse suplimentare care să genereze venituri cu caracter excepțional, altele decât cele provenite din producerea și vânzarea de energie electrică.

În acest sens, administratorul judiciar a dispus către Compartimentele de specialitate ale Hidroelectrica S.A. identificarea, evaluarea și valorificarea tuturor activelor Hidroelectrica care nu concurează la realizarea obiectului de activitate.

Astfel, au fost identificate peste 600 de locuințe de serviciu, 40 de sedii și spații administrative excedentare, 22 case/vile de protocol, peste 100.000 mp teren intravilan.

Valorificarea acestor active, pe lângă veniturile care le vor genera și care sunt estimate de noi la aproximativ 30 de milioane euro, vor degreva compania de o serie de cheltuieli de întreținere, reparații, taxe și impozite în valoare de aproximativ 2 milioane euro anual.

Raportat la cele de mai sus, administratorul judiciar va valorifica aceste active în cadrul unor licitații publice, urmărindu-se maximizarea averii debitoare și împlementarea cu succes a Planului de reorganizare.

Strategia administratorului judiciar Euro Insol SPRL, de vânzare a activelor care nu concurează direct la obiectul de activitate al societății (non-core assets), este următoarea:

Portofoliu de active:

- 689 de apartamente care reprezintă fondul locativ al Hidroelectrica S.A. (152 locuințe de serviciu și 537 locuințe de intervenție) ocupate după cum urmează:

Nr crt	Sucursala	Locuințe de serviciu			Locuințe de intervenție			
		închiriate	Libere	Total	închiriate	gratuitate	libere	Total
1	Cluj	30	7	37	1	4	3	8
2	Valcea	5	9	14	4	20	28	52
3	Arges	11	7	18	69	11	55	135
4	Sebes	4	2	6	2	4	30	36
5	PDF	2	0	2	112	117	46	275
6	Hateg	3	5	8	0	1	10	11
7	Bistrita	60	7	67			20	20
	Stotal	115	37	152	188	157	192	537

Nota : apartamentele se vor vinde cu cota parte indiviză (CPI) din terenul de sub clădire și din terenul cota parte indiviză (curți) de pe lângă clădire (unde este cazul).

Pentru locuințele de intervenție închiriate și libere, ca stadiu prealabil vânzării, li se va schimba încadrarea din *locuințe de intervenție* în *locuințe de serviciu*, în scopul vanzării.

Pentru locuințele de intervenție ocupate cu gratuitate se va face în prealabil o analiză, a necesitatii menținerii/sau nu a acestora ca *locuințe de intervenție*. Pentru cele care nu se mai justifică menținerea ca *locuințe de intervenție* se va schimba încadrarea, în scopul vanzării.

- 26 cladiri: clădiri de locuit, cladiri club, case de serviciu, etc.
- 11 cladiri tip sedii administrative
- 6 baze sportive cu dotările aferente, 1 bază de recuperare și tratament (36 camere, 6 apartamente și restaurant), 1 motel (47 camere și restaurant).

Astfel, într-o prima etapa se propune valorificarea unui numar de 35 de apartamente, impreuna cu terenurile aferente aflate in proprietatea Hidroelectrica S.A. Sucursala Bistrita.

Apartamentele propuse spre vânzare au funcțiunea de locuințe de serviciu, sunt înscrise în Cartea funciară cu numar cadastral distinct și figurează ca mijloace fixe în evidența contabilă a sucursalei Bistrița.

Terenurile pe care sunt amplasate blocurile a caror apartamente se scot la vânzare sunt proprietatea Hidroelectrica SA, au acte de dezmembrare provenite din 10 (zece) "Certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor", cu încheiere de autentificare notarială și înscriere în Cartea funciară, figurând ca mijloace fixe în evidența contabilă a sucursalei Bistrița.

Prețul de piață al apartamentelor și al terenurilor supuse spre vânzare în aceasta prima etapa a fost stabilit de către evaluatorul ROMCONTROL S.A, autorizat ANEVAR, în baza contractului de prestări servicii nr. 584/25.08.2014 încheiat ca urmare a desemnării sale de către Comitetul Creditorilor din data de 30.07.2014.

De altfel, Comitetul Creditorilor Hidroelectrica din data de 17.11.2014 a aproba rapoartele de evaluare a celor de 35 de apartamente impreuna cu terenul aferent, precum Nota nr. 118337/10.11.2014 privind procedura de vanzare a respectivelor imobile.

Gradul de ocupare al celor 35 apartamente se prezinta astfel:

- 5 apartamente sunt libere.
- 13 apartamente sunt închiriate salariaților Sucursalei Bistrita
- 5 apartamente sunt închiriate salariaților S.S.H. Hidroserv - SA
- 12 apartamente sunt închiriate către terțe persoane.

Situatia celor 35 de apartamente, impreuna cu terenurile aferente aflate in proprietatea Hidroelectrica S.A. Sucursala Bistrita se prezinta astfel:

Nr ctr.	Adresa	An PIF	Nr. cam	Supraf. utila ap (mp)	CPI teren aferent ap (mp)	CPI teren curte (mp)	TOTAL valoare contabila ap. + teren (lei)	TOTAL valoare evaluata ap. + teren (lei fara TVA)	TOTAL valoare propusa de vanzare/ ap + teren (lei fara TVA)	TOTAL valoare de vanzare ap + teren (euro fara TVA)	Valabilitate contract de închiriere
0	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13
1	Bloc HC Vaduri, ap1	1965	2	43,24	58,95	253	26.575	31.040	31.100	7.035	30.06.2016
2	Bloc HC Vaduri, ap2	1965	2	46,02	62,75	269	29.439	31.613	31.700	7.170	30.06.2016

Nr. ctr.	Adresa	An PIF	Nr. cam	Supraf. utila ap (mp)	CPI teren aferent ap (mp)	CPI teren curte (mp)	TOTAL valoare contabila ap. + teren (lei)	TOTAL valoare evaluata ap. + teren (lei fara TVA)	TOTAL valoare propusa de vanzare/ ap + teren (lei fara TVA)	TOTAL valoare de vanzare ap + teren (euro fara TVA)	Valabilitate contract de inchiriere
3	Bloc HC Vaduri, ap3	1965	2	44,19	60,26	258	26.768	31.235	31.300	7.080	31.10.2014
4	Bloc HC Vaduri, ap4	1965	2	46,24	63,04	270	29.484	36.082	36.100	8.166	30.06.2016
5	Bloc HC Pt Neamt, ap 1	1964	2	44,02	52,49	292	55.179	68.766	68.800	15.562	30.06.2016
6	Bloc HC Pt Neamt, ap 2	1964	2	45,97	54,83	305	56.788	71.122	71.200	16.105	31.07.2016
7	Bloc HC Pt Neamt, ap 3	1964	2	43,70	52,11	290	56.116	68.153	68.200	15.427	30.04.2016
8	Bloc HC Pt Neamt, ap 4	1964	2	45,76	54,57	303	57.814	70.123	70.200	15.879	31.07.2016
9	Bloc HC Roznov,ap1	1962	2	43,77	44,55	105	36.613	42.586	42.600	9.636	30.09.2015
10	Bloc HC Roznov,ap2	1962	2	45,75	46,56	110	36.817	47.133	47.200	10.677	30.06.2016
11	Bloc HC Roznov,ap3	1962	2	43,78	44,55	106	36.614	42.586	42.600	9.636	31.08.2016
12	Bloc HC Roznov,ap4	1962	2	45,52	46,34	110	36.800	47.118	47.200	10.677	30.06.2016
13	Bloc HC Zanesti,ap1	1964	2	43,77	64,25	149	39.820	36.215	39.900	9.025	31.01.2017
14	Bloc HC Zanesti,ap2	1964	2	45,75	67,17	156	40.106	40.877	40.900	9.093	30.04.2016
15	Bloc HC Zanesti,ap3	1964	2	43,67	64,12	149	39.806	36.204	39.900	9.025	30.06.2016
16	Bloc HC Zanesti,ap4	1964	2	45,95	67,46	156	40.135	36.479	40.200	9.093	30.06.2016
17	Bloc HC Buhusi, ap1	1965	2	43,38	49,55	292	40.831	48.262	48.300	10.925	
18	Bloc HC Buhusi, ap2	1965	2	45,73	52,22	308	43.447	49.917	50.000	11.310	
19	Bloc HC Buhusi, ap3	1965	2	43,67	49,88	294	40.895	49.684	49.700	11.242	
20	Bloc HC Buhusi, ap4	1965	2	45,82	52,35	309	43.468	50.388	50.400	11.400	
21	Bloc HC Racova,ap1	1965	2	43,43	63,47	200	37.085	40.667	40.700	9.206	31.07.2016
22	Bloc HC Racova,ap2	1965	2	46,47	67,91	214	39.090	47.352	47.400	10.722	30.04.2016
23	Bloc HC Racova,ap3	1965	2	43,77	63,98	201	37.131	40.723	40.800	9.229	31.07.2016
24	Bloc HC Racova,ap4	1965	2	45,60	66,64	210	38.975	43.673	43.700	9.885	31.01.2017
25	Bloc HC Girleni,ap 2	1965	2	45,69	58,02	174	35.301	39.998	40.000	9.048	31.07.2016

Nr. ctr.	Adresa	An PIF	Nr. cam.	Supraf. utila ap (mp)	CPI teren aferent ap (mp)	CPI teren curte (mp)	TOTAL valoare contabila ap. + teren (lei)	TOTAL valoare evaluata ap. + teren (lei fara TVA)	TOTAL valoare propusa de vanzare/ ap + teren (lei fara TVA)	TOTAL valoare de vanzare ap + teren (euro fara TVA)	Valabilitate contract de inchiriere
26	Bloc HC Girleni, ap 3	1965	2	43,72	55,52	166	33.785	32.725	33.800	7.646	31.08.2016
27	Bloc HC Girleni, ap 4	1965	2	45,38	57,64	172	35.283	35.998	36.000	8.143	31.10.2016
28	Bloc HC Girleni, ap 1	1967	3	54,34	102,82	389	21.836	48.831	48.900	11.061	30.06.2017
29	Bloc HC Girleni, ap 2	1967	3	53,48	101,18	383	21.545	48.252	48.300	10.925	30.11.2014
30	Bloc HC Bacau I, ap 3	1967	3	60,04	75,67	243	32.735	37.670	37.700	8.528	28.02.2015
31	Bloc HC Bacau I, ap 4	1967	3	59,09	74,47	239	32.217	37.059	37.100	8.392	31.07.2014
32	Bloc locuinta cu 4 ap, HC Costisa, ap 1	1964	2	43,00	50,09	172	40.170	35.497	40.200	9.093	31.07.2016
33	Bloc locuinta cu 4 ap, HC Costisa, ap 2	1964	2	45,43	52,93	181	40.530	35.755	40.600	9.184	
34	Bloc locuinta cu 4 ap, HC Costisa, ap 3	1964	2	43,54	50,72	174	40.250	31.134	40.300	9.116	31.07.2016
35	Bloc locuinta cu 4 ap, HC Costisa, ap 4	1964	2	45,72	53,26	182	40.573	35.785	40.600	9.184	31.08.2016
	Total			1.614	2.102	7.784	1.340.021	1.526.702	1.563.600	353.525	

Referitor la celelalte locuinte de serviciu, sedii si spatii administrative excedentare, case/vile de protocol si teren intravilan propuse spre valorificarea, acestea se afla in curs de evaluare de catre expertul evaluator desemnat de Comitetul Creditorilor Hidroelectrica din data de 30.07.2014.

Dupa finalizarea si a celorlalte rapoarte de evaluare, administratorul judiciar Euro Insol SPRL va convoca Comitetul Creditorilor Hidroelectrica S.A. in vederea prezentarii rezultatelor evaluarii, precum si in vederea aprobarii modalitatilor de valorificare, fara a se impune modificarea Planului de reorganizare.

Regulamentul de vanzare al celor 35 de apartamente impreuna cu terenul aferent, rapoartele de evaluare, precum si celelalte imobile propuse spre valorificare sunt prezentate sub forma de Anexa la prezentul Plan de reorganizare, ca parte componenta a acestuia.

1.3. Valorificarea unui numar de 43 de autoturisme rulate din proprietatea Hidroelectrica SA

În baza aprobării Comitetului Creditorilor al Hidroelectrica SA din data de 08.10.2012, Hidroelectrica a demarat procedura de vânzare a unui numar de 56 de autovehicule prin licitație

publică cu strigare pornind de la prețul din raportul de evaluare. Autoturismele au fost evaluate de S.C. Just Eval Cont S.R.L., în baza contractului de prestări servicii nr. 90/27.08.2012.

Până în prezent, s-au vândut 8 autoturisme pe parcursul a 9 (nouă) ședințe de licitație publică (conform Tabel A).

Prețul de pornire la licitație al autoturismelor a fost:

- cel stabilit în raportul de evaluare, pentru primele 3 (trei) ședințe de licitație;
- diminuat cu 25 %, din valoarea stabilită prin raportul de evaluare, pentru următoarele 3 (trei) ședințe de licitație, conform aprobării Comitetului Creditorilor Hidroelectrica SA din data de 18.02.2013.
- diminuat cu 40%, din valoarea stabilită prin raportul de evaluare, în ultimele 3 (trei) ședințe de licitație, conform aprobării Consiliului de Supraveghere prin Hotărârea nr. 38/22.10.2013.

În consecință, au mai rămas un număr de 43 de autoturisme retrase în parcul rece de 25 luni, în următoarea stare de la data retragerii:

- cu Inspecția Tehnică Periodică expirată
- fără asigurări RCA / CASCO încheiate,
- fără taxe de drum plătite,
- nu s-au efectuat revizii/ reparații.

Având în vedere următoarele:

- dinamica pieței pe anul 2013-2014 a avut mult de suferit la capitolul tranzacții cu mașini rulate prin prisma efectele timbrului, respectiv valorile disproporționate de mari pentru anumite zone de poluare, care nu țin cont de puterea de cumpărare. În prezent piața este blocată, fără speranțe de revigorare în viitorul apropiat (conform analiză comparativă realizată de specialiștii Autovit.ro în luna mai 2014);
- vechimea autoturismelor propuse la vânzare cuprinsă între 8 - 18 ani;
- costurile de parcare și întreținere aferente autoturismelor în discuție, ce trebuie suportate de societate pe perioada staționării lor, ce cresc odată cu trecerea timpului;
- faptului că prețul de piață stabilit la data 19.09.2012 de către S.C. Just Eval Cont S.R.L, nu mai este valabil;
- ofertele depuse de persoane fizice pentru achiziționarea la pachet sau individual a unor autoturisme: nr. 25882/07.03.2014 – 12 buc., 44692/30.04.2014 – 1 buc. și 65730/26.06.2014 – 2 buc.

Se propune vânzarea a 43 de autoturisme rulate (pct. C) prin licitație deschisă cu strigare după regula olandeză, procedură derulată prin Bursa Română de Mărfuri în baza contractului cu nr. 350/16.04.2014.

Procedura de vânzare a celor 43 de autoturisme ramase în patrimoniul societății Hidroelectrica S.A. a fost aprobată de Comitetul Creditorilor din data de 17.11.2014.

Procesul-verbal al Sedinței Comitetului Creditorilor din data de 17.11.2014 a fost înregistrat la grefa instanței în data de 18.11.2014 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 20455/18.11.2014.

C) Lista autoturismelor propuse spre vânzare:

Nr. Crt	Sucursala	Marca/Caroserie	Nr. înmatriculare	Data PIF	Km	Capacitate cilindrică/ cmc	Vechime (Ani)	Valoare de inventar - lei-	Valoare rămasă la 31.12.2012 -lei-	Preț de pornire [lei fără TVA]*	Preț de rezervă (minim) [lei fără TVA] **
0	1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12
1	Curtea de Argeș	DAEWOO Cielo Executive/ Berlină, 4 uși	AG-21-CHE	2002	295.755	1498	13,1	-	-	3.698	1.849
2	Curtea de Argeș	Dacia 1307 Autoutilitară /Furgon, 4 uși +ușă dublă spate	AG-39-CHE	2005	81.851	1870	8,7	-	-	5.164	2.582
3	Curtea de Argeș	Aro 244 TR-RZ, de teren/Break, 4+1 uși	AG-55-SHA	2001	212.307	2438	13,3	-	-	4.016	2.008
4	Curtea de Argeș	Dacia Autoutilitară, suprastructură închisă, 4 uși+ușă dublă spate	BZ-05-PYL	2005	146.722	1870	8,8	1.500,00	999,96	4.845	2.422
5	Curtea de Argeș	Dacia, automobil mixt, furgon, cabină retr. dublă	BZ-04-RVL	2002	285.228	1557	13,4	-	0,00	4.590	2.295
6	Curtea de Argeș	Dacia Autoutilitară/ Camion, Cab.retr.2 uși	BZ-10-SHB	2001	449.884	1557	12,1	-	0,00	2.168	1.210
7	Curtea de Argeș	Fiat Ducato/ Autoutilitară Furgon, cab. Integr.3+1 uși	BZ-04-YWH	2002	495.072	2800	11,8	-	0,00	11.858	5.929
8	Curtea de Argeș	Fiat Ducato/ microbuz, cab.integr.3+1 uși	BZ-06-YIZ	2002	535.928	2800	11,8	-	0,00	11.093	5.547
9	Cluj	DAEWOO Espero/ Berlină, 4 uși	CJ-20-HID	1996	289.332	1498	16,5	300,00	200,04	2.869	1.435
10	Cluj	DAEWOO Nubira/ Berlină, 4 uși	CJ-55-HID	1999	318.265	1598	15,5	350,00	233,36	3.443	1.722
11	Cluj	RENAULT Laguna/ Berlină, 4+1 uși	CJ-48-HID	2003	215.360	1998	10,9	1.500,00	999,96	10.583	5.292
12	Cluj	RENAULT Laguna/ Berlină, 4+1 uși	CJ-50-HID	2003	203.665	1998	11,5	1.550,00	1.033,32	10.009	5.005
13	Cluj	DAEWOO/Berlină, 4 uși	CJ-40-SHC	2002	245.328	1498	13,2	22.673,52	0,00	3.443	1.722
14	Cluj	DAEWOO/Berlină, 4 uși	CJ-50-SHC	2002	355.859	1498	13,2	20.559,82	0,00	3.698	1.849
15	Cluj	Dacia/Berlină, Super Nova, 4+1 uși	CJ-30-HID	2002	190.507	1390	11,9	-	-	2.550	1.275
16	Porțile de Fier	DAEWOO Leganza/ Berlină, 4 uși	GJ-90-HID	2002	482.735	1998	12,4	3.600,00	2.400,00	3.124	1.562
17	Porțile de Fier	DAEWOO Cielo Executive/ Berlină, 4 uși	GJ-94-HID	2001	498.111	1498	13,1	1.150,00	766,00	3.443	1.722
18	Porțile de Fier	Fiat Ducato/ Autoutilitară Furgon, cabină integrată, 3 uși+1 dublă	GJ-03-VLD	2002	133.677	2800	11,8	9.650,00	6.434,00	15.428	7.714
19	Porțile de Fier	DAEWOO Leganza/ Berlină, 4 uși	MH-35-PDF	1999	409.382	1998	8,7	5.075,79	3.383,88	3.443	1.722
20	Porțile de Fier	DACIA Autoutilitară/ Furgon, 2 uși+ușă dublă spate	MH-38-PDF	2005	29.857	1870	13,2	2.194,97	1.463,33	5.674	2.837
21	Porțile de Fier	DAEWOO Cielo Executive/ Berlină, 4 uși	MH-31-PDF	2002	409.382	1998	13,2	2.402,62	1.601,74	4.845	2.423

22	Hațeg	DAEWOO Nubira/ Berlină, 4 uși	HD-04-SHH	1999	462.000	1.598	15,7	-	-	3.124	1.562
23	Hațeg	DAEWOO Cielo Executive/ Berlina, 4 uși	CS-11-HID	2002	230.073	1498	13,2	-	-	4.016	2.008
24	Hațeg	FIAT Ducato/ Furgon, cab. Integr., 3+1 uși	CS-30-HID	2002	460.595	2800	11,8	-	-	12.559	6.280
25	Sebeș	Renault Laguna / Berlina cu hayon, 4+1 uși	AB-05-GMX	2004	212.307	1998	9,8	-	-	10.009	5.005
26	Sebeș	DACIA Super Nova, Berlină, 4+1 uși	SB-10-HID	2001	124.878	1390	12,7	-	-	2.550	1.275
27	Sebeș	DACIA Super Nova, Berlină, 4+1 uși	SB-16-HID	2002	165.565	1390	12,1	-	-	2.423	1.212
28	Sebeș	DACIA Super Nova, Berlină, 4+1 uși	SB-20-HID	2002	143.161	1390	12,5	-	-	2.295	1.148
29	Sebeș	DACIA Berlina, 4 uși	SB-25-HID	1999	98.084	1397	15,5	-	-	1.275	940
30	Sebeș	DACIA auto mixt, Furgon, ușă dublă spate	SB-11-HID	1998	122.827	1557	14,8	-	-	2.869	1.435
31	Sebeș	DACIA auto mixt, furgon, cab. Retr. Dublă, 4+1 uși	SB-23-HID	2001	195.899	1557	13,0	1.350,00	900,00	1.403	1.270
32	Vâlcea	DACIA Berlina, 4 uși	OT-98-SHS	2005	240.912	1598	9,6	-	-	7.140	3.570
33	Vâlcea	DACIA Berlină, 4 uși	OT-55-RTH	2005	164.211	1598	8,8	-	-	7.395	3.698
34	Vâlcea	MITSUBISHI Pajero Sport, de teren, 4+1 uși	OT-15-ZKY	2001	462.803	2972	12,8	-	-	12.240	6.120
35	Vâlcea	MITSUBISHI Pajero Sport, de teren, 4+1 uși	OT-63-WMT	2002	312.825	2972	12,5	-	-	12.559	6.280
36	Vâlcea	DAEWOO Cielo Executive/ Berlina, 4 uși	VL-11-HID	2002	297.596	1498	13,2	-	-	4.016	2.008
37	Vâlcea	DACIA auto mixt, furgon, cab.retr. dbl. 4 uși + ușă dbl. spate	VL-71-HID	2003	161.378	1557	10,9	-	-	2.869	1.435
38	Vâlcea	DACIA auto mixt, furgon, cab. Retr. Dublă, 4+1 uși dublă spate	VL-27-HID	2002	91.493	1557	12,1	-	-	2.996	1.498
39	Vâlcea	DACIA auto mixt, furgon, cab. Retr. Dublă, 4+1 uși dublă spate	VL-37-HID	2002	117.905	1557	12,0	-	-	3.124	1.562
40	Vâlcea	DACIA autoutilitara, Furgon, 2 uși + ușă dbl. spate.	VL-04-SKS	2004	190.334	1870	9,7	-	-	5.993	2.997
41	București	Renault Laguna, berlina cu hayon	B-28-YWM	2005	308.724	2946	9,8	-	-	10.009	5.005
42	București	Renault Laguna, berlina cu hayon, 4+1 uși	B-59-MHM	2004	304.174	1998	10,6	2.105,49	877,27	10.009	5.005
43	București	DACIA Logan, berlina	B-54-HCF	2006	187.603	1598	8,1	-	-	7.268	3.634

* preț diminuat cu 40%, din valoarea stabilită prin raportul de evaluare al S.C. Just Eval Cont S.R.L, în ultimele 3 (trei) ședințe de licitație, conform aprobării Consiliului de Supraveghere prin Hotărârea nr. 38/22.10.2013. ** prețul diminuat cu 70% față de cel stabilit prin Raportul de evaluare al S.C. Just Eval Cont S.R.L, dar nu mai puțin decât cel obținut în cazul valorificării ca deșeu de fier, prin societățile autorizate.

1.4. Vânzarea deșeurilor metalice și nemetalice precum și a bunurilor materiale refolosibile din patrimoniul SH Porțile de Fier și SH Vâlcea, prin Bursa Română de Mărfuri

În baza contractului încheiat cu Bursa Română de Mărfuri, Hidroelectrica S.A. a demarat procedura de vânzare, prin licitație publică cu calificare urmată de runda finală de licitație electronică (prin platforma www.disponibil.ro), a deșeurilor metalice și nemetalice precum și a bunurilor materiale refolosibile împărțite pe două loturi: S.H. Râmnicu Vâlcea și S.H. Porțile de Fier.

Astfel, au fost transmise invitații de participare la procedură către mai multe societăți comerciale, potențiali achizitori ai mărfurilor care fac obiectul procedurii, documentația fiind achiziționată de un număr de 15 societăți pentru ședința de licitație din data de 19.09.2014 și de 17 societăți pentru ședința de licitație din data de 29.09.2014.

Până la data limită de depunere a ofertelor și a documentelor care le însoțeau nicio societate comercială nu a depus oferta, drept urmare s-a decis repetarea licitației.

Prețul de pornire la licitațiile din datele de 19 și 29 septembrie 2014 ale deșeurilor și materialelor refolosibile a fost

Lot	Valoare contabilă	Preț de pornire
	[lei fără TVA]	
Lotul I - SH Râmnicu Vâlcea	145.384	358.495
Lotul II - SH Porțile de Fier	707.555	811.033
TOTAL	852.939	1.169.528

Având în vedere cele prezentate mai sus și luând în considerare:

- interesul crescut al agenților economici pentru achiziția deșeurilor (documentația de licitație achiziționată de 17 agenți comerciali, însa nicio ofertă depusă și vizitele în teren a potențialilor ofertanți);
- deșeurile de cupru în izolație și deșeurile de cablu de cupru în izolație, își pierd din valoare în procent de cca. 18% respectiv între 30-60%, deoarece au în componență o cantitate de deșeu de PVC din izolație și manta exterioară greu vandabil.
La licitațiile din datele de 19 și 29 septembrie 2014, prețul de pornire al celor 3 deșeuri (cupru, cupru în izolație și cablu de cupru în izolație) a fost de 18 lei/kg.
- cotațiile BRM pentru perioada Mai-Septembrie 2014 respectiv pentru deșeurile cupru cabluri diferite protecții, sarma de cupru, piese, linii de înalta tensiune - 12-18 lei/kg (în funcție de cantitatea de cupru și materialele care rezultă cauciuc sticlă, plastic).

Se propune reluarea licitațiilor în 3 (trei) loturi și diminuarea prețului de pornire cu 9% față de ședințele de licitație din datele 19 și 29 septembrie 2014 (rezultat din recalcularea prețului de pornire a deșeurilor de cupru în izolație și cablu de cupru în izolație, de la 18 lei/kg la 15 lei/kg respectiv 10 lei/kg), după cum urmează:

Lot	Valoare contabilă [lei fără TVA]	Valoare de pornire (Licitația 1) [lei fără TVA]
Lotul I - SH Râmnicu Vâlcea	145.384	282.121
Lotul II - SH Porțile de Fier	122.528	212.462
Lotul III - SH Porțile de Fier	585.027	574.342
TOTAL	852.939	1.068.925*

*valoare totală diminuată cu 9% față de sesiunile de licitație din datele 19 și 29 septembrie 2014.

Față de cele prezentate mai sus, se propune valorificarea prin vânzare a deșeurilor metalice/nemetalice și bunuri materiale refolosibile aflate în stocurile Hidroelectrica S.A., prin Bursa Română de Mărfuri, în următoarele condiții:

Vânzarea deșeurilor metalice/nemetalice și bunurilor materiale refolosibile aflate în stocurile Hidroelectrica S.A. în 3 (trei) loturi și la un preț de pornire diminuat cu 9% față de sesiunile de licitație din datele 19 și 29 septembrie 2014:

Lot	Valoare de pornire (Licitația 1) [lei fără TVA]
Lotul I - SH Râmnicu Vâlcea	282.121
Lotul II - SH Porțile de Fier	212.462
Lotul III - SH Porțile de Fier	574.342
TOTAL	1.068.925

Metoda de vânzare: *licitatie deschisă cu calificare urmată de runda finală de licitație electronică prin intermediul platformei www.disponibil.ro.*

Diminuarea cu un pas de licitație de 5% pe parcursul a 3 sesiuni de licitație ulterioare Licitației 1 în cazul în care niciun agent economic nu ofertează la prima sesiune de licitație, conform tabelului de mai jos:

LOTUL	SH/Depozitul	Preț pornire Licitația 1 <i>Cf pct A</i>	Preț pornire Licitația 2 <i>Diminuat cu 5% față de licitația 1</i>	Preț pornire Licitația 3 <i>Diminuat cu 10% față de licitația 1</i>	Preț pornire Licitația 4 <i>Diminuat cu 15% față de licitația 1</i>
LOTUL I	Râmnicu Vâlcea/ Călimănești	282.121	268.015	253.908	239.802
LOTUL II	Porțile de Fier/ UHE PDF II	212.462	201.839	191.216	180.593
LOTUL III	Porțile de Fier/ UHE PDF II	574.342	545.625	516.908	488.191
TOTAL		1.068.925	1.015.479	963.372	912.796

- [lei fără TVA] -

Comitetul Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 17.11.2014 a aprobat vânzarea deșeurilor metalice/nemetalice și a bunurilor materiale refolosibile aflate în stocurile Hidroelectrica S.A. prin Bursa Română de Mărfuri în condițiile menționate mai sus.

2. Renegocierea contractelor de credit și achiziția unui credit de nevoi generale de finanțare

i. Renegocierea contractelor de credit

Cu acordul instituțiilor bancare, următoarele contracte de credit au fost renegociate de administratorul judiciar:

- Contractul de credit DGLC 12 din data de 9 Decembrie 2010, in valoare de 50 milioane de EUR, incheiat intre Banca Comerciala Romana S.A. si Hidroelectrica SA, in ceea ce priveste reducerea pretul creditului.

- Contractul de credit nr. 09525/16.11.2009, in valoare curenta de 4.000.000 EUR, incheiat intre ING Bank N.V. Dublin Branch si Hidroelectrica S.A. in ceea ce priveste reducerea pretului creditului, extinderea maturitatii pana la 7 decembrie 2018 si acordarea unei perioade de gratie pana la 7 septembrie 2016 in ceea ce priveste rambursarea ratelor din creditul principal.

- Contractul de credit nr. 11015/22.03.2011, in suma curenta de 28.235.294 EUR, incheiat intre ING Bank N.V. Dublin Branch si Hidroelectrica S.A. in ceea ce priveste reducerea pretului creditului, extinderea maturitatii pana la 7 decembrie 2018 si acordarea unei perioade de gratie pana la 7 martie 2016 in ceea ce priveste rambursarea ratelor din creditul principal.

- Contractul de credit semnat cu CITIBANK EUROPE PLC DUBLIN-SUCURSALA ROMANIA la data de 20 Aprilie 2010 in ceea ce priveste plata sumelor datorate in rate lunare incepand cu Octombrie 2014 si terminand cu Decembrie 2015 conform scadentar, sumele platite nu vor mai putea fi trase ca descoperit de cont sau alte tipuri de credit.

- Contractul nr 83/29.09.2009 semnat cu BRD in ceea ce priveste prelungirea liniei de credit in valoare de 300 milioane de Ron pana la 30.09.2015 cu reducerea costurilor , modificarea caracterul neangajant in caracter angajant si cu folosirea facilitatii de credit atat pentru trageri cash cat si pentru emiterea de garantii in RON si EURO.

- Contractul de credit in valoare de 30 milioane de EUR semnat cu Bancpost la data de 29 Martie 2010 in ceea ce priveste reducerea pretului creditului

Pe parcursul derularii Planului de reorganizare, contractele de credit pot fi renegocietate de administratorul judiciar impreuna cu institutiile financiare, modificarea unor eventuale clauze urmand a fi aduse la cunostinta Comitetului Creditorilor, fara a se impune modificarea Planului de reorganizare.

ii. Achizitia unui credit de nevoi generale de finantare

Prin Hotararea nr. 27/02.10.2014, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. a aprobat, in unanimitate, achizitia prin licitatie publica a unui credit de nevoi generale de finantare, inclusiv pentru refinantari de credite (general corporate purpose loan), in valoare de 50 milioane EUR pe o durata de 5 ani, precum si mandatarea administratorului judiciar pentru a stabili costurile ce vor fi incluse in caietul de sarcini.

Procesul-verbal al sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 02.10.2014 a fost inregistrat la dosarul cauzei in data de 08.10.2014.

Achizitia creditului are in vedere optimizarea costurilor si cresterea profitabilitatii Hidroelectrica S.A.

In acest sens, Comitetul Creditorilor Hidroelectrica S.A din data de 09.10.2014 a aprobat achizitia prin licitatie publica a unui credit de nevoi generale de finantare, inclusiv pentru refinantari de credite (general corporate purpose loan), in valoare de 50 milioane EUR pe o durata de 5 ani de la ultima tragere, perioada de tragere fiind de maxim 1 an de la data semnarii contractului precum si mandatarea administratorului judiciar pentru a stabili costurile ce vor fi incluse in caietul de sarcini.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 09.10.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 10.10.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 17923/10.10.2014

In Sistemul Electronic de Achizitii Publice (SEAP) este publicat anuntul de participare nr. 155271/04.11.2014 privind achizitia de servicii de acordare a unui credit pentru nevoi generale de finantare, inclusiv pentru refinantari de credite, in valoare de 50 de milioane de Euro.

Institutia financiara/institutiile financiare declarata/declarate castigatoare, precum si modalitatea de utilizare a creditului in valoare de 50 de milioane de euro vor fi aduse la cunostinta Comitetului Creditorilor Hidroelectrica S.A. si vor fi prezentate in rapoartele administratorului judiciar, fara a se impune modificarea Planului de reorganizare.

3. Redimensionarea structurii de personal

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

Inca din ultima parte a anului 2012, atat la nivel central, al executivului, cat si la nivel local al sucursalelor, s-au purtat discutii cu reprezentantii sindicatului cu privire la necesitatea reducerii de personal, masura a carei menire, alaturi de alte masuri adoptate de catre administratorul judiciar, a fost redresarea situatiei economico-financiare a societatii.

In perioada 20.06.2012-25.06.2013 evolutia personalului societatii a cunoscut o scadere accentuata, scaderea continuand si in prezent. Astfel, numarul de personal existent la data de 20 iunie 2012 (5239 salariati) a scazut cu 26,21 % pana la data de 31.10.2014, ajungand la un numar de 3866.

Structurile organizatorice aprobate de administratorul judiciar incepand cu data de 16.01.2013 au respectat urmatoarele principii:

- Orientarea pe procese a organizatiei.

Procesele din organizatie au fost definite pe trei niveluri:

→ procese de nivel 0:

- Procese care adauga valoare in organizatie:
 - *Producerea de energie electrica si servicii tehnologice de sistem*
 - *Marketing si furnizare energie electrica*
- Procese de conducere;
- Procese suport:
 - Finantare
 - Dezvoltare si Retehnologizare
 - IT& Comunicatii
 - Resurse umane
 - Achizitii si logistica
 - Managementul utilitatilor

→ procese de nivel 1: reprezinta o detaliere a proceselor de nivel 0 pe orizontala;

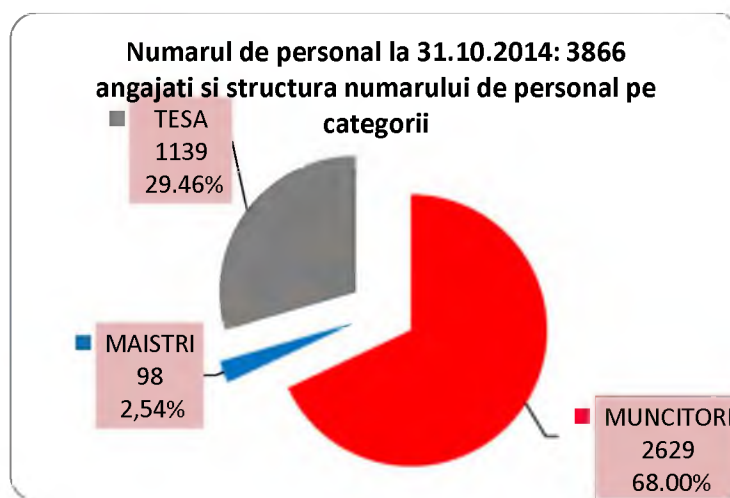
→ procesele de nivel 2: reprezinta o detaliere a proceselor de nivel 1 in proceduri operationale.

Totalitatea proceselor de nivel 0, 1 si 2 alcatuiesc harta proceselor Hidroelectrica.

Harta proceselor acopera toate activitatile societatii, fără a exista activitati redundante/ suprapuse.

- Impartirea sucursalelor dupa numarul de angajati in sucursale mari, medii si mici;
- Dispersia teritoriala: activitatea sucursalelor se desfasoara in mai multe judete;
- Redimensionarea unor activitati ca urmare a organizarii pe procese.
- Reducerea de personal pe cale naturala

La 31.10.2014 numarul de angajati era de 3866 (3863 cu norma intreaga si 3 cu timp partial). Hidroelectrica SA, societate strategica pentru Romania, 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 maestri.



Pentru intreaga societate, sucursale si executiv, tendinta de scadere a numarul de personal in anul 2014 este prezentata in tabelul urmator:

NR. CRT	SUCURSALA	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie
1	SH BISTRITA	552	557	555	552	548	543	514	511	504	503
2	SH CLUJ	457	454	452	442	441	438	432	427	425	433
	CLUJ	247	244	243	234	233	264	264	261	259	268
	ORADEA	210	210	209	208	208	174	168	166	166	165
3	SH CURTEA DE ARGES	798	793	792	792	787	778	739	736	731	742
	CURTEA DE ARGES	575	571	571	574	569	593	575	573	569	577
	BUZAU	223	222	221	218	218	185	164	163	162	165
4	SH HATEG	456	456	454	452	450	449	437	433	433	430
	HATEG	312	312	310	309	307	337	332	328	328	326
	CARANSEBES	144	144	144	143	143	112	105	105	105	104
5	SH PORTI DE FIER	567	567	567	566	564	555	526	523	519	517
	PORTI DE FIER	382	382	382	381	381	404	384	382	378	375
	TG JIU	185	185	185	185	183	151	142	141	141	142
6	SH RM VALCEA	694	686	680	662	649	638	623	620	615	633
	RM VALCEA	464	456	450	432	419	447	442	440	436	453
	SLATINA	230	230	230	230	230	191	181	180	179	180
7	SH SEBES	441	440	437	435	433	428	413	411	410	420
	SEBES	212	211	210	208	207	235	232	231	230	237
	SIBIU	229	229	227	227	226	193	181	180	180	183
8	EXECUTIV	171	171	173	174	177	195	193	190	189	188
	TOTAL	4136	4124	4110	4075	4049	4024	3877	3851	3826	3866

Concedierea unui numar de 126 de salariatii in anul 2014 intemeiata pe prevederile Legii nr.85/2006 privind procedura insolventei, art. 86 alin. 6, raportat la art. 65 alin. 1 din Codul Muncii, a avut loc in special din randul personalului TESA, considerat supradimensionat. Astfel, de la intrarea in insolventa, ponderea personalului TESA in total personal a scazut de la 39% la 29,46% la 31 octombrie 2014 (vezi graficul nr.1).

Optimizarea numarului de personal este un obiectiv strategic pentru societate, pentru asigurarea necesarului de personal atat ca numar, cat si pe categorii si calificari. Pana la finalul anul 2016 numarul de personal va ajunge la 3000 de angajati, reducandu-se atat pe cale naturala, cat si prin concedieri, inclusiv plecari voluntare de personal.

Pentru fiecare din anii 2015 si 2016 se previzioneaza un numar de 200 de concedieri, cu precadere din randul personalului TESA.

4. Achiziționarea/contractarea unui leasing operational pentru un număr de 150 de autoturisme.

La ora actuală, Hidroelectrica S.A. are un parc auto învechit, cuprinzând 228 de autovehicule existente în circulație, dintre care:

- **50 %** reprezintă autovehicule cu vechime **mai mare de 6 ani, vârsta medie a parcului fiind de 8 ani;**
- **41,66%** reprezintă autovehiculele cu un kilometraj mai mare de 200.000;
- **47,37%** reprezintă autovehiculele cu motorizări mari.

În acest sens menționăm că activitatea companiei se desfășoară pe teritoriul mai multor județe, de obicei în zone muntoase, fiecare sucursală de hidrocentrale având în subordine uzine, centrale hidroelectrice și/sau depozite dispuse în teritoriu.

Astfel, la 31.12.2013, Hidroelectrica S.A avea în administrare 261 centrale hidroelectrice și stații de pompare.

Deplasările la toate obiectivele deservite de societate sunt absolut necesare pentru operarea, întreținerea și supravegherea acestora, în scopul bunei desfășurări a activității de producție și îndeplinirea obiectivelor principale. Pentru deplasările la aceste obiective se parcurg drumuri, care de cele mai multe ori sunt în condiții precare de calitate (macadam, drumuri de pamant, terasamente în stare mediocră, etc) astfel încât se folosesc autovehicule cu tracțiune integrală.

Strategia Hidroelectrica este aceea de uniformizare a tipului de autovehicule din parc în scopul obținerii de beneficii din volume, utilizarea de autovehicule cu o capacitate cilindrică mai redusă, cu consumuri optime de combustibil și pe cât posibil din producția locală.

La momentul actual, din cauza **uzurii și vechimii parcului auto**, cu motorizări mari și consumuri ridicate, Hidroelectrica S.A. cheltuiește aproape 5.000.000 lei anual cu costurile aferente parcului auto (impozite, asigurări, anvelope, revizii și reparații) din care aproape 900.000 lei pentru revizii și reparații (care cresc substanțial de la an la an din cauza uzurii) și aproximativ 2.800.000 lei pentru carburant.

Pentru 150 de mașini care au cea mai mare vechime și uzură, cheltuielile totale cu costurile aferente (impozite, asigurări, anvelope, revizii și reparații) depășesc costurile anuale cu contractarea de autovehicule noi în leasing operational, din producția locală, cu un cost de exploatare redus (cheltuieli cu carburantul) în condiții de garanție extinsă, revizii incluse și siguranță a traficului în rulare, așa cum reiese din tabelul de mai jos. Nu mai includem aici aspectele legate de defectarea neprevăzută a autovehiculelor vechi din parcul auto, care creează probleme de derulare a activității.

Costuri (RON) – 4 ani	Varianta 1: Flota veche 150 mașini – estimare pe baza datelor actuale	Varianta 2: Flota nouă 150 mașini
-----------------------	---	--------------------------------------

Amortizări	1.908.707	Inclus in leasing operational
Impozite	544.597	Inclus in leasing operational
Asigurări (RCA+Casco)	769.438	Inclus in leasing operational
Anvelope	154.961	Inclus in leasing operational
Reparații și revizii	2.308.969	Inclus in leasing operational
Combustibil	7.185.870	3.556.400
Costuri cu leasing-ul operational		10.669.200
Venituri din vânzarea masinilor disponibilizate		-1.667.063
TOTAL Costuri	12.872.543	12.558.538

În plus, leasing-ul operational are avantaje legate de administrarea mai ușoară a flotei auto (personal minim, o singură factură lunară acoperă toate costurile), predictibilitatea costurilor, se asigură mașina la schimb în cazul indisponibilității unei mașini din parc și se elimină problematica valorificării mașinilor la terminarea duratei de viață.

Pe cale de consecință, se impune înlocuirea unei mari părți a parcului auto al Hidroelectrica S.A., pentru argumentele menționate și pe care le sumarizăm mai jos:

- Necesitatea respectării legislației rutiere, Regulamentului de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2002 (Noul Cod Rutier) care prevede, conform Capitolului II, Secțiunea 1 - Condițiile privind circulația vehiculelor și controlul acestora, ca orice autovehicul care circulă pe drumurile publice trebuie să corespundă normelor tehnice privind siguranța circulației rutiere, protecția mediului și utilizarea conform destinației.
- Costurile ridicate pentru menținerea autovehiculelor din parcul propriu în condiții de siguranță pe drumurile publice (aproximativ 900.000 lei an/fărăTVA în cazul Hidroelectrica S.A.);
- Tendința de creștere a cheltuielilor cu reparațiile din cauza învechirii parcului auto odată cu acumularea de kilometri pe autovehicule;
- Diversitatea mare de mărci, respectiv modele din parcul auto, ceea ce implică utilizarea mai multor service-uri, reducând posibilitatea folosirii volumului în negocieri de prețuri
- Taxele și impozitele ridicate generate de autovehiculele cu capacitate cilindrică mare;
- Consumuri ridicate de carburant (15-25 l/100 km), datorate motoarelor de capacități mari și motoarelor pe benzină
- Necesitatea deplasărilor în teren, pentru administrarea afacerii Societății
- Interesul constant și puternic de eficientizare a folosirii banului public.

Având în vedere cele menționate se propune **achiziționarea/contractarea unui leasing operational pentru un număr de 150 de autoturisme** (pe parcursul anilor 2015-2016).

Cap. V Sedintele Adunarii Generale a Actionarilor Hidroelectrica incepand cu data de 25.02.2014

1. Sedintele Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A.

Adunarea Generala Ordinara din data de 29.04.2014 a decis urmatoarele:

- s-a respins propunerea privind documentatiile intocmite în vederea obtinerii Certificatelor de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor aflate în patrimoniul Hidroelectrica SA, pentru 11 incinte aferente MHC Godeanu I, CHEMA Dobra, MHC Buta si MHC Valea de Pesti, de la SH Hateg si 1 incinta de la SH Rm. Valcea - Captare secundara si Traversare Sterpu, solicitand actualizarea rapoartelor de evaluare a terenurilor întocmite în perioada 2008 - 2009, astfel încât data de referință a rapoartelor de evaluare sa nu fie anterioară cu mai mult de 90 de zile datei ținerii adunarii generale a acționarilor, respectiv avizarea de către administratorul judiciar și administratorul special a notelor de justificare ce stau la baza adoptării deciziei de aprobare a documentatiei de către Adunarea generala a actionarilor.

- s-a avizat Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2014, in corelatie cu programul de plată a creanțelor exigibile înscrise la masa credala a debitoarei S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., cu masurile prevazute pentru anul 2014 în Planul de reorganizare a activității debitoarei S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., aprobat de adunarea creditorilor, precum și cu respectarea nivelului de venituri așa cum acestea au fost estimate în Planul de reorganizare.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 29.04.2014 si Hotararea nr. 11/29.04.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 08.05.2014.

Adunarea Generala Ordinara din data de 27.05.2014 a decis urmatoarele:

- s-au aprobat Situatiile financiare neconsolidate ale HIDROELECTRICA S.A aferente anului 2013, elaborate in conformitate cu prevederile OMFP nr. 3055/2009, cu modificarile si completarile ulterioare, pe baza Raportului anual al administratorilor privind activitatea desfășurata de Hidroelectrica S.A. în 2013 și Raportului auditorului independent S.C. DELOITTE Audit S.R.L asupra situațiilor financiare neconsolidate ale Hidroelectrica S.A., întocmit la 23 aprilie 2014.

- s-au aprobat propunerile privind repartizarea profitului aferent exercitiului financiar 2013, respectiv repartizarea profitului rămas după deducerea rezervei legale în sumă de 673.818.526,32 lei, astfel:

- 241.463.416,43 lei pentru acoperirea pierderii contabile reportate în sold la data de 31.12.2013, rezultată din corectarea, în cursul anilor 2012 și 2013, a unor erori contabile aferente exercițiilor financiare precedente;

- 432.355.109,89 lei pentru acoperirea parțială a pierderii contabile înregistrată de Societate în exercițiul financiar al anului 2012, urmand ca pierderea contabilă rămasă, în sumă de 75.655.420,10 lei, aferentă exercițiului financiar al anului 2012, se fie acoperita din profitul contabil al exercițiilor financiare următoare

- s-a aprobat descarcarea de gestiune a membrilor Consiliului de supraveghere si a membrilor Directoratului pentru exercitiul financiar 2013.

- s-a aprobat obiectivul de investiții «*Retehnologizarea Amenajării Hidroenergetice Vidraru*», în condițiile încadrării cheltuielilor privind obiectivul de investiții în prevederile Bugetului de Venituri și Cheltuieli pe anul 2014 al Hidroelectrica S.A., întreaga responsabilitate privind soluția de retnologizare aleasă, determinarea indicatorilor de rentabilitate a investiției și valoarea totală estimată a lucrărilor revenind conducerii executive a societatii.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 27.05.2014 si Hotararile nr. 12, 13, 14, 15/27.05.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data 28.05.2014.

Adunarea Generala Ordinara din data de 30.07.2014 a decis urmatoarele:

- s-a respins propunerea privind remuneratia membrilor Adunarii Generale a Actionarilor Societatii de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale-HIDROELECTRICA S.A., avand in vedere ca subiectul nu este de competența AGA.

- s-a aprobat documentatia intocmita in vederea obtinerii Certificatelor de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului aflat în patrimoniul Hidroelectrica S.A, pentru Captare secundară și Traversare STERPU, de la SH Rm. Vâlcea, astfel:

Nr. crt.	Denumirea incintei	Suprafata - mp -	Valoare - lei -
1	SH Rm. Valcea - Captare secundara si Traversare Sterpu, Oras Talmaciu, jud. Sibiu	3.541,66	4.040,00

Valoarea terenurilor evaluate conform prevederilor H.G.nr.834/1991 privind stabilirea și evaluarea terenurilor deținute de societățile comerciale cu capital de stat, modificată prin H.G. nr.107/2008 și ale prevederilor Criteriilor nr. 2665/28.02.1992 modificate și completate prin Criteriile nr. 21541/15.10.1998, pe baza raportelor de evaluare întocmite de către evaluatorii autorizați, atestați conform legii, ale căror servicii au fost achiziționate în conformitate cu prevederile art. 38, 39 și 215 din Legea societăților nr. 31/1990, cu modificările și completările ulterioare, se include, potrivit legii, în patrimoniul societății comerciale, iar capitalul social al acesteia se majorează conform dispozițiilor art. 113 lit. f) și art. 210 din Legea societăților nr. 31/1990, cu modificările și completările ulterioare.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 30.07.2014 si Hotararea nr. 20/30.07.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data 31.07.2014.

Adunarea Generala Ordinara din data de 01.09.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat Strategia pe termen mediu si lung de tranzactionare a energiei in cadrul Hidroelectrica SA.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 01.09.2014 si Hotararea nr. 23/01.09.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 02.09.2014.

Adunarea Generala Ordinara din data de 18.11.2014 a decis urmatoarele:

- s-au aprobat documentatiile intocmite in vederea obtinerii Certificatelor de atestare a dreptului de proprietate pentru terenurile în suprafață totală de 8.732,35 m² aflate in patrimoniul Hidroelectrica SA, pentru 11 incinte aferente MHC Godeanu I, CHEMA Dobra, MHC Buta și MHC Valea de Pești, de la SH Hațeg, după cum urmează:

Nr Crt	Denumirea incintei	Suprafața - mp -	Valoare - lei -	Data evaluării
1	MHC Godeanu I Incintă centrală	409,06	4.864,00	20.09.2014
2	MHC Godeanu I Incintă captare principală	67,35	771,00	20.09.2014
3	MHC Godeanu I Incintă captare secundară	41,60	476,00	20.09.2014
4	MHC Godeanu I Incintă bazin compensator	1.332,08	17.597,00	20.09.2014
5	MHC Godeanu I Incintă denisipator	73,64	843,00	20.09.2014
6	CHEMA Dobra Incintă centrală	438,29	5.211,00	20.09.2014
7	CHEMA Dobra Incintă captare	41,30	473,00	20.09.2014
8	CHEMA Dobra Incintă bazin compensator	2.057,72	30.351,00	20.09.2014
9	CHEMA Buta Incintă centrala	485,57	5.880,00	20.09.2014
10	CHEMA Buta Incintă bazin compensator	3.503,13	61.690,00	20.09.2014
11	MHC Valea cu Pești	282,61	3.360,00	20.09.2014
Total		8.732,35	131.516,00	

- s-au aprobat documentatiile intocmite in vederea obtinerii Certificatelor de atestare a dreptului de proprietate pentru terenurile în suprafață totală de 4871,52 m² aflate in patrimoniul Hidroelectrica SA, pentru 7 incinte, de la SH Râmnicu Vâlcea, după cum urmează:

Nr Crt	Denumirea incintei	Suprafața - mp -	Valoare - lei -	Data evaluării
1	Traversarea Goata II (Mica)	399,52	195,00	14.08.2014
2	Captare secundara Pascoaia amonte	437,00	178,00	14.08.2014
3	Captare secundară Parcalabu	202,00	82,00	14.08.2014
4	Traversare Parcalabu	380,00	155,00	14.08.2014
5	Captare secundara Horezu II	61,00	25,00	14.08.2014
6	CHEMA Bistrita Prislop	1.343,00	649,00	30.05.2024
7	MHC Horezu 2 Romani	2.049,00	990,00	30.05.2024

Total	4871,52	2.274,00	
-------	---------	----------	--

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.11.2014 si Hotararea nr. 32/18.11.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 20.11.2014.

2. Sedintele Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 28.02.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat participarea S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A la majorarea capitalului social al societatii Hidro Tarnita S.A. prin subscrierea unui numar de 89.000 actiuni nou emise cu valoarea nominala de 100 lei, emise de societatea Hidro Tarnita S.A.

Avand in vedere importanta derularii in conditii optime a masurilor stabilite prin memorandumul cu tema "Obiectivul de investitii Centrala Hidroelectrica de Acumulare prin Pompaj(CHEAP) Tarnita-Lapustesti ", cat si importanta respectarii drepturilor si tratamentului echitabil al actionarilor, principiu de baza al guvernantei corporative, conducerea Hidroelectrica S.A va solicita conducerii companiei de proiect Hidro Tamila S.A elaborarea unui grafic detaliat care sa prevada masuri, termene, responsabilitati, costuri aferente fiecarei masuri in parte. Se va solicita conducerii companiei de proiect elaborarea unei analize privind posibilitatea accesarii fondurilor europene pentru acest proiect. Plata actiunilor emise in schimbul aporturilor in numerar se va realiza in conformitate cu prevederile art. 220 din Legea societatilor nr. 31/1990, cu modificarile si completarile ulterioare si avand in vedere graficul mai sus mentionat, astfel incat Hidroelectrica S.A sa nu fie prejudicial.

Hotararea AGEA va produce efecte in conditiile aprobarii masurii si de catre administratorul special in insolventa, administratorul judiciar si adunarea creditorilor S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

- s-a aprobat introducerea in proiectul de buget de venituri si cheltuieli pentru anul 2014 a sumelor necesare varsamintelor aferente actiunilor subscrise.

- s-a aprobat acordul de principiu privind realizarea proiectului "Cablu de interconectare submarin 400 Kv Romania-Turcia", avizat de Consiliul de Supraveghere.

- s-a aprobat participarea S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A la constituirea Companiei de proiect „HVDCC Romania-Turcia S.A ” prin subscrierea si varsarea echivalentului in lei a unui numar de 2.000.000 actiuni cu valoarea nominala de 1 Euro.

Hotararea AGEA va produce efecte in conditiile aprobarii masurii si de catre administratorul special in insolvent, administratorul judiciar si adunarea creditorilor Hidroelectrica S.A.

- s-a aprobat introducerea in proiectul de buget de venituri si cheltuieli pentru anul 2014 a sumelor necesare varsamintelor aferente actiunilor subscrise.

- s-a aprobat majorarea capitalului social cu suma de 5.014.000 lei reprezentand contravaloarea terenurilor pentru care s-au obtinut Certificate de atestare a dreptului de proprietate, astfel

a) aprobarea majorarii capitalului social al S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. cu valoarea de 5.014.000 lei, aport in natura a Statului Roman, reprezentand contravaloarea unui numar de 14 terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate in perioada decembrie 2012 - aprilie 2013, prezentate in Anexa nr. 1 la Ordinul M.E.-D.E nr. 138/26.02.2014;

b) aprobarea emiterii unui numar de 501.400 actiuni, ca urmare a aportului in natura a Statului Roman la capitalul social al S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.;

c) aprobarea transferului catre S.C. Fondul Proprietatea S.A, in temeiul art. 91 alin. 6 din Titlul VII al Legii nr. 247/2005 privind reforma in domeniile proprietatii si justitiei, precum si unele masuri adiacente, cu modificarile si completarile ulterioare, a unui numar de 99.999 actiuni, din numarul total de 501.400 actiuni nou emise, restul de 401.401 de actiuni ramanand in proprietatea Statului Roman, reprezentat de M.E.-D.E.;

In termen de 15 zile de la inregistrarea hotararii de majorare a capitalului social, actiunile nou- emise se transfera Fondului "Proprietatea", in numele si pe seama Statului roman reprezentat prin Ministerul Finantelor Publice, cu titlu de aport in natura al Statului roman la capitalul social al Fondului "Proprietatea", urmand a se proceda in mod corespunzator la majorarea capitalului social al Fondului "Proprietatea".

- s-a revocat mandatul de administrator special al domnului Ioan Mihaila numit prin Hotararea nr. 36/29.05.2013 a Adunarii Generale a Actionarilor;

- s-a desemnat dl. Dumitrascu Gabriel in calitate de administrator special care sa reprezinte interesele actionarilor in cadrul procedurii insolventei deschisa impotriva debitoarei Hidroelectrica S.A.

- s-a aprobat contractul de mandat al administratorului special desemnat.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 18.03.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat vanzarea, prin licitatie deschisa cu strigare, dupa regula licitatiei competitive, la un pret in urcare fata de pretul de oferta, in conditiile in care activele sunt libere de sarcini si situatia juridica a terenurilor aferente este clara, a celor **14** pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP-uri) din patrimoniul S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A, respectiv:

- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMP Gura Haitii 2;
- Microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Lucaciu;
- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul

Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2;

- Microhidrocentrală din bazinul raului Călimănel, județul Suceava: CHEMA Panaci;
- Microhidrocentrală din bazinul raului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Plai Monah;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMA Caralița;
- Microhidrocentrală din bazinul raului Neagra, județul Neamț: CHEMA Neagra;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMA Bolovăniș;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Cracau, județul Neamț: CHEMA Cracau 1;
- Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia;
- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, județul Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedetea 2;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, județul Giurgiu: CHEMA Ogrezeni;
- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani.

- s-a aprobat oferta de vânzare a unui număr de 14 pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMA) și a terenului în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrica S.A., prin licitație deschisă custrigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de următoarele condiții:

- a. Metoda de vânzare: licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețului de ofertă;
- b. Prețuri de oferta, astfel cum a fost avizat prin Decizia nr. 209/17.03.2014 a administratorului judiciar și a administratorului special pentru un număr de 14 pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMA) și Notei nr. 25784.1/14.03.2014 privind avizarea vânzării prin licitație publică a terenului în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, cu nr. cadastral 43847, din patrimoniul S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. -5H Porțile de Fier, întocmită de conducerea executivă și avizată de administratorul judiciar și administratorul special. Vânzarea activelor va avea loc numai ulterior obținerii avizelor de mediu emise de autoritățile competente potrivit legii;
- c. Prețul minim de vânzare, fără TVA, este același cu prețul de oferta, respectiv pentru:

- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMP Gura Haitii 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 4.538.900 lei;

Microhidrocentrală din bazinul râului Vaiea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Lucaciu - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.023.500 lei;

- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Neagra Șarului 1, CHEMP Neagra Șarului 2, CHEMP Șaru Dornei 1, CHEMP Șaru Dornei 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 16.399.400 lei; Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMP Panaci * Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.258.100 lei;

Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Plai Monah - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.752.300 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMP Caralița - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 3.702.766 lei;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMP Neagra - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 994.800 lei;

Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMP Bolovăniș - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.855.200 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Cracau, județul Neamț: CHEMP Cracau 1 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 2.332.173 lei;
- Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMP Fălticeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 156.602 lei;

Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMP Chiuzbaia

- Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.842.200 lei;
- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, județul Prahova: CHEMP Nedelea 1, CHEMP Nedelea 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 8.618.157 lei;

Microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, județul Giurgiu: CHEMP Ogrezeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 299.708 lei;

- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMP Valea Cracului 1, CHEMP Valea Cracului 2, CHEMP Valea Cracului 3, CHEMP Zeicani - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 9.076.100 lei;
- Teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrica S.A. - S.H. Porțile de Fier - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 900,000 lei (cca 200.000 euro).

- Pasul de licitație: 5% din prețul de ofertă;
- Garanția de participare la licitație: 10% din prețul de ofertă;
- Taxa de participare la licitație: nu se percepe taxă de participare la licitație;
- Taxa de acces direct la datele și informațiile privind activul ce include și prețul de achiziționare a Dosarului de prezentare: 4.000 lei, la care se adaugă TVA, pentru fiecare din cele 14 pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP) și 600 lei, la care se adaugă TVA,

- pentru activul teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847;
- h. Modalitatea de plată: plată integral;
 - i. Publicitatea privind oferta de vânzare: în condițiile stabilite de administratorul judiciar și administratorul special de la societate, ulterior aprobării vânzării activului de către AGA; Având în vedere prevederile *Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene nr, C 209/3 din data 10.07.1997*, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători; Conducerea administrativă a operatorului economic poate stabili intervalul de timp pentru efectuarea unei publicități suficiente a ofertei de vânzare ținând cont de raportul beneficiu/cost. Astfel, anunțul publicitar privind Oferta de vânzare va fi publicat în unul sau două ziare locale, în unul sau două cotidiene de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz;
 - j. Componenta comisiei de licitație: comisia de licitație va fi formată din 7 (șapte) membri numiți în conformitate cu Decizia nr.208/14.03.2014 a conducerii S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., avizată de administratorul judiciar și de administratorul special în procedura insolvenței;
 - k. Persoanele împuternicite să negocieze și să semneze contractul de vânzare-cumpărare activ în numele operatorului economic: administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, administratorul special în procedura insolvenței, directoratul societății, directorul direcției economice și șeful serviciului/departamentului juridic.

Procesul-verbal al Sedintei Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 a fost înregistrat la dosarul cauzei în data de 20.03.2014

Adunarea Generală Extraordinară din data de 28.04.2014 a decis următoarele:

- s-a aprobat radierea a 11 puncte de lucru (CHEMP) vandute ca active prin licitație deschisă cu strigare, din evidentele Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București, respectiv:

- 1.1. Punct de lucru – CHEMP CET Restituire, Municipiul Oradea, jud. Bihor
- 1.2. Punct de lucru – CHEMP Baraj CET, Municipiul Oradea, jud. Bihor
- 1.3. Punct de lucru – CHEMP Astileu I, Sat Astileu, Comuna Astileu nr. 178A, jud. Bihor
- 1.4. Punct de lucru – CHEMP Astileu II, Sat Astileu, Comuna Astileu, jud. Bihor
- 1.5. Punct de lucru – CHEMP Baraj Vadul Crisului, Sat Vadul Crisului, Comuna Vadul Crisului nr. 980, jud. Bihor
- 1.6. Punct de lucru – CHEMP Bistrita, Municipiul Bistrita, jud. Bistrita Nasaud
- 1.7. Punct de lucru – CHEMP Bolovani, Sat Budacu de Sus, Comuna Dumitrita, jud. Bistrita Nasaud
- 1.8. Punct de lucru – CHEMP Huza I, Sat Muntele Sacelului, Comuna Baisoara, jud. Cluj
- 1.9. Punct de lucru – CHEMP Huza II, Sat Muntele Sacelului, Comuna Baisoara, jud. Cluj
- 1.10. Punct de lucru – CHEMP Salasele II, Sat Muntele Sacelului, Comuna Baisoara, jud. Cluj

1.11. Punct de lucru – CHEMA Somesul Rece, Sat Somesul Rece, Comuna Gilau, jud. Cluj.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 28.04.2014 si Hotararea nr. 10/28.04.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 08.05.2014

Adunarea Generala Extraordinara din data de 30.05.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat incheierea, in forma si in continutul avizat de Comisia pentru coordonarea procesului de privatizare a S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. in data de 14.05.2014, a Actului aditional la Scrisoarea de angajament semnata in data de 7.02.2014 de Sindicatul de intermediere format din Morgan Stanley & Co. International impreuna cu Raiffeisen Capital & Investement SA si S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

- s-a aprobat imputernicirea Administratorului judiciar si Administratorului special de la S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. pentru semnarea Actului aditional la Scrisoarea de angajament incheiata cu Sindicatul de intermediere, in numele S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 30.05.2014 si Hotararea nr. 16/30.05.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 04.06.2014

Adunarea Generala Extraordinara din data de 20.06.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat vânzarea, în etapa a IV-a, a unui numar de 11 (unsprezece) pachete de active, care cuprind 18 (optsprezece) CHEMA, prin licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare față de prețul de ofertă, în condițiile în care activele sunt libere de sarcini și situația juridică a terenurilor aferente este clară, precum și promovarea acestei acțiuni în presă, după cum urmează:

- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2 ($P_i = 6,10$ MW, $E_m = 17,82$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Troțuș, judetul Bacău: CHEMA Caralița ($P_i = 1,00$ MW, $E_m = 4,40$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, judetul Neamț: CHEMA Neagra ($P_i = 0,23$ MW, $E_m = 0,61$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, judetul Neamț: CHEMA Bolovăniș ($P_i = 0,55$ MW, $E_m = 1,60$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, judetul Neamț: CHEMA Cracău 1 ($P_i = 0,74$ MW, $E_m = 1,95$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din judetul Suceava: CHEMA Fălticeni ($P_i = 0,26$ MW, $E_m = 1,52$ GWh);

- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Gura Haitii 1, CHEMP Gura Haitii 2 ($P_i = 2,26$ MW, $E_m = 5,37$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Lucaciu ($P_i = 0,38$ MW, $E_m = 0,73$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMP Panaci ($P_i = 0,44$ MW, $E_m = 1,44$ GWh);
- Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMP Valea Cracului 1, CHEMP Valea Cracului 2, CHEMP Valea Cracului 3, CHEMP Zeicani ($P_i = 1,876$ MW, $E_m = 4,666$ GWh);
- Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzaia, județul Maramureș: CHEMP Chiuzaia ($P_i = 0,49$ MW, $E_m = 1,75$ GWh).

- s-a aprobat oferta de vânzare a unui număr de 11 pachete de active, care cuprind 18 CHEMP, în următoarele condiții:

a) Metoda de vânzare: licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare față de prețul de ofertă.

b) Prețul de pornire a licitației (prețul de ofertă): astfel cum a fost avizat prin Decizia administratorului judiciar a administratorului special și prin Nota nr. 61920/ 16.06.2014 privind aprobarea de către Adunarea Generală a Acționarilor a vânzării prin licitație deschisă cu strigare, în etapa a IV-a, a unui număr de 17 pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP) în proprietatea Hidroelectrică SA.

Vânzarea activelor va avea loc numai ulterior obținerii avizelor de mediu pentru privatizare emise de autoritățile competente, potrivit legii.

c) Prețul minim de vânzare, fără TVA, același cu prețul de ofertă, respectiv:

1) pentru Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, jud. Suceava: CHEMP Neagra Șarului 1, CHEMP Neagra Șarului 2, CHEMP Șaru Dornei 1, CHEMP Șaru Dornei 2 - preț pornire/prețul minim de vânzare = 13.119.520 lei;

2) pentru Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Trotuș, județul Bacău: CHEMP Caralița - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 3.702.766 lei, egal cu valoarea contabilă rămasă totală la 31.12.2013;

3) pentru Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMP Neagra - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 795.840 lei;

4) pentru Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMP Bolovăniș - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 1.484.160 lei;

5) pentru Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMA Cracău 1 - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 2.332.173 lei, egal cu valoarea contabilă rămasă totală la 31.12.2013;

6) pentru Activ - microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 156.602 lei, egal cu valoarea contabilă rămasă totală la 31.12.2013;

7) pentru Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Gura Haitii 1, CHEMA Gura Haitii 2 - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 3.631.120 lei;

8) pentru Activ - microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Lucaciu - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 990.231 lei, egal cu valoarea contabilă rămasă totală la 31.12.2013;

9) pentru Activ - microhidrocentrală bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMA Panaci - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 1.006.480 lei;

10) pentru Grup de active - microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 7.260.880 lei ;

11) pentru Activ - microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 1.473.760 lei;

d) Pasul de licitație: 5% din prețul de pornire a licitației crescător;

e) Cuantumul garanției de participare: 10% din prețul de pornire a licitației;

f) Valoarea taxei de participare la licitație: 1.000 lei (la care se adaugă TVA);

g) Modalitatea de plată: integrală;

h) Oferta de vânzare (anunțul publicitar): în condițiile stabilite de administratorul judiciar și administratorul special al societății, ulterior aprobării vânzării activelor de către AGA.

Având în vedere prevederile Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunității Europene nr. C 209/3 din data 10.07.1997, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători.

Conducerea administrativă a Hidroelectrica S.A va stabili intervalul de timp pentru efectuarea unei publicități suficiente a ofertei de vânzare ținând cont de raportul beneficiu/cost. Anunțul publicitar

privind Oferta de vanzare va fi publicat in unul sau doua ziare locale, în unul sau doua cotidiane de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz.

i) Prețul achiziționării dosarului de prezentare a activului: 4.000 lei (la care se adaugă TVA), care include și accesul direct la datele și informațiile privind activul;

j) Comisia de licitație și Secretariatul tehnic: potrivit deciziei conducerii Hidroelectrica SA; comisia de licitație va fi formată din 7 (sapte) membri.

k) Mandatarea administratorului judiciar, a administratorului special, a directorului general, a directorului direcției economice și a sefului serviciului/departamentului juridic pentru a negocia și a semna cu adjudecatarii, în numele și pentru societate, contractele de vânzare-cumpărare ale activelor în cauză.

- s-a aprobat vânzarea, în etapa a IV-a, a unui număr de 6 (sase) pachete de active, care cuprind 9 (noua) CHEMA, prin licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare față de prețul de ofertă, în condițiile în care activele sunt libere de sarcini și situația juridică a terenurilor aferente este clară, precum și promovarea acestei acțiuni în presă, după cum urmează:

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Târlung, județul Brașov: CHEMA Târlung 1, CHEMA Târlung 2, CHEMA Târlung 3, CHEMA Târlung 4 ($P_i = 4,930$ MW, $E_m = 15,680$ GWh);
- Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Sebiș, județul Arad: CHEMA Sebiș ($P_i = 0,270$ MW, $E_m = 0,580$ GWh);
- Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Sadu, județul Sibiu: CHEMA Tălmăciu ($P_i = 0,235$ MW, $E_m = 0,700$ GWh);
- Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Rășinari, județul Sibiu: CHEMA Rășinari ($P_i = 0,060$ MW, $E_m = 0,380$ GWh);
- Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Vulcănița, județul Brașov: CHEMA Hălchiu Moară ($P_i = 0,130$ MW, $E_m = 0,800$ GWh);
- Activ – microhidrocentrală din bazinul pârâului Limpede, județul Argeș: CHEMA Limpede ($P_i = 0,315$ MW, $E_m = 0,600$ GWh).

- s-a aprobat Aprobă oferta de vânzare a unui număr de 6 pachete de active, care cuprind 9 CHEMA, raport de evaluare iunie 2014, în următoarele condiții:

a) Metoda de vânzare: licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare față de prețul de ofertă.

b) Prețul de pornire a licitației (prețul de ofertă): astfel cum a fost avizat prin Decizia administratorului judiciar și a administratorului special și prin Nota nr. 61920/ 16.06.2014 privind aprobarea de către Adunarea Generală a Acționarilor a vânzării prin licitație deschisă cu strigare, în etapa a IV-a, a unui număr de 17 pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP) în proprietatea Hidroelectrică SA

Vânzarea activelor va avea loc numai ulterior obținerii avizelor de mediu pentru privatizare emise de autoritățile competente, potrivit legii.

c) Prețul minim de vânzare, fără TVA, același cu prețul de ofertă, respectiv:

- 1) pentru Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Târlung, județul Brașov: CHEMP Târlung 1, CHEMP Târlung 2, CHEMP Târlung 3, CHEMP Târlung 4 - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 15.495.242 lei);
- 2) pentru Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Sebiș, județul Arad: CHEMP Sebiș - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 1.298.900 lei);
- 3) pentru Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Sadu, județul Sibiu: CHEMP Tâlmăciu - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 576.034 lei);
- 4) pentru Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Rășinari, județul Sibiu: CHEMP Rășinari - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 497.931 lei);
- 5) pentru Activ – microhidrocentrală din bazinul râului Vulcănița, județul Brașov: CHEMP Hălchiu Moară - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 1.178.800 lei);
- 6) pentru Activ – microhidrocentrală din bazinul pâraului Limpede, județul Argeș: CHEMP Limpede - prețul de pornire a licitației/prețul minim de vânzare = 47.167 lei);

d) Pasul de licitație: 5% din prețul de pornire a licitației crescător;

e) Cuantumul garanției de participare: 10% din prețul de pornire a licitației;

f) Valoarea taxei de participare la licitație: 1.000 lei (la care se adaugă TVA);

g) Modalitatea de plată: integrală;

h) Oferta de vânzare (anunțul publicitar): în condițiile stabilite de administratorul judiciar și administratorul special al societății, ulterior aprobării vânzării activelor de către AGA.

Având în vedere prevederile Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunității

Europene nr. C 209/3 din data 10.07.1997, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători.

Conducerea administrativa a Hidroelectrica S.A va stabili intervalul de timp pentru efectuarea unei publicități suficiente a ofertei de vânzare ținând cont de raportul beneficiu/cost. Anunțul publicitar privind Oferta de vanzare va fi publicat in unul sau doua ziare locale, în unul sau doua cotidiane de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz.

i) Prețul achiziționării dosarului de prezentare a activului: 4.000 lei (la care se adaugă TVA), care include și accesul direct la datele și informațiile privind activul;

j) Comisia de licitație și Secretariatul tehnic: potrivit deciziei conducerii Hidroelectrica SA; comisia de licitație va fi formată din 7 (sapte) membri.

k) Mandatarea administratorului judiciar, a administratorului special, a directorului general, a directorului directiei economice și a sefului serviciului/departamentului juridic pentru a negocia și a semna cu adjudecatarii, în numele și pentru societate, contractele de vânzare-cumpărare ale activelor în cauză.

- s-au aprobat Dosarele de prezentare pentru vanzarea activelor mentionate la art. 1 si art. 3 care vor fi întocmite de Hidroelectrica S.A, in conformitate cu prevederile art. 110 din Normele metodologice aprobate prin H.G. nr. 577/2002, cu modificările și completările ulterioare, conducerea societății fiind răspunzătoare pentru informarea corectă a ofertanților, inclusiv asupra sarcinilor ce grevează activele, dacă este cazul.

În Dosarele de prezentare, dacă este cazul, vor fi aduse la cunostința potenților ofertanti avizele de mediu emise de autoritățile competente potrivit legii, situația sarcinilor/servitutilor ce grevează asupra activului/activelor, iar în contractul de vânzare-cumpărare se va specifica că activul a fost cumpărat cunoscându-se de către cumpărător sarcinile/servitutile de care este grevat activul/activele și ca nu se va întoarce împotriva vânzătorului pentru eventuale despăgubiri/ daune.

Vânzarea activelor nu va avea ca efect diminuarea capitalului social al Hidroelectrica S.A.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 20.06.2014 si Hotararea nr. 17/20.06.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 25.06.2014.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 30.07.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat majorarea capitalului social al al SPEEH Hidroelectrica SA de la valoarea de 4.480.657.070 la valoarea de 4.481.475.540 lei, respectiv cu valoarea de 818.470 lei, aport în natură a; Statului Român reprezentat de Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie, reprezentând contravaloarea unui număr de 2 terenuri pentru care s-au obținut certificate de atestare a

dreptului de proprietate (CADP) în data de 28.02.2014, respectiv CADP seria M03, nr. 12919 pentru terenul în suprafață de 8944,0 mp, identificat în anexele documentației de stabilire și evaluare a terenurilor, înregistrată sub nr. 267/04.12.2012 la Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară al județului Mehedinți și CADP seria M03, nr. 12920 pentru terenul în suprafața de 982,07 mp, identificat în anexele documentației de stabilire și evaluare a terenurilor, înregistrată sub nr. 732/07.07.2010 la Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară al județului Vâlcea.

- s-a aprobat emiterea unui număr de 81.847 acțiuni noi, ca urmare a aportului în natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie, la capitalul social al Hidroelectrica S.A.

- s-a aprobat transferul către SC Fondul Proprietatea, în temeiul art. 9¹, alin. 6 din titlul VII al Legii nr. 247/2005 privind reforma în domeniile proprietății și justiției, precum și unele măsuri adiacente, cu modificările și completările ulterioare, al unui număr de 16.324 acțiuni, din numărul total de 81.847 acțiuni nou emise, restul de 65.523 acțiuni rămânând în proprietatea Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie.

În termen de 15 zile de la înregistrarea hotărârii de majorare a capitalului social, acțiunile nou-emise se vor transfera Fondului "Proprietatea", în numele și pe seama statului român reprezentat prin Ministerul Finanțelor Publice, cu titlu de aport în natura al statului român la capitalul social al Fondului "Proprietatea", urmând a se proceda în mod corespunzător la majorarea capitalului social al Fondului "Proprietatea".

- s-a aprobat modificarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A., respectiv a Capitolului 3 - „Capitalul social, acțiunile”, articolul 7 – „Capitalul social”, după cum urmează:

„(1) Capitalul social al Hidroelectrica este de 4.481.475.540 lei, fiind împărțit în 448.147.554 acțiuni nominative, ordinare și dematerializate, fiecare având o valoare nominală de 10 lei. Capitalul social este în întregime subscris și vărsat. În capitalul social nu sunt incluse bunuri de natura celor prevăzute la art. 136, alin. (3) din Constituția României.

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

1. Statul Român, prin Ministerul Economiei-Departamentul pentru Energie, persoana juridică de drept public, cu sediul în Municipiul București, Splaiul Independenței nr. 202E, sector 6, deținător al unui număr de 358.769.453 acțiuni, având o valoare nominală totală de 3.587.694.530 lei, reprezentând 80,056099782% din capitalul social al Societății.

2. SC Fondul Proprietatea S.A, persoana juridică română, cu sediul în București, strada Buzzești, nr. 78-80, etaj 7, sector 1, înmatriculată la Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul București, sub nr. J40/21901/2005, cod unic de înregistrare 18253260, deținătoare a unui număr de 89.378.101

acțiuni, având o valoare nominală totală de 893.781.010 lei, reprezentând 19,943900218% din capitalul social al Societății.”

- s-a aprobat actualizarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A. potrivit hotararii adoptate de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor si publicarea acestuia.

- s-a aprobat mandatarea Administratorului Judiciar pentru semnarea Actului constitutiv actualizat.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 30.07.2014 si Hotararile nr. 18, 19/30.07.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 31.07.2014.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 06.08.2014 a decis urmatoarele:

- s-au mandatat administratorul special și administratorul judiciar ai Hidroelectrica S.A să negocieze direct cu societatea ESPE Energia SRL contractul de vânzare a terenului în suprafață de 964,80 mp pentru care s-a obtinut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 nr.11382/23.02.2010 identificat prin CF nr. 107202 Baia Mare, numar cadastral 107202 și a terenului în suprafață de 3.792,50 mp pentru care s-a obtinut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 nr.11378/23.02.2010, identificat prin CF nr. 107245 Baia Mare, numar cadastral 107245, terenuri aferente Microhidrocentralei Firiza 0, in conformitate cu prevederile contractului de vânzare-cumpărare active nr. 130/2004.

- s-au mandatat administratorul judiciar și administratorul special ai Hidroelectrica S.A să negocieze direct cu societatea Vienna Energy Forța Naturală SRL vânzarea a terenului în suprafață de 1.743,41 mp pentru care s-a obtinut certificatul de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 nr.11001, identificat prin CF nr. 3594 Pucioasa, numar cadastral 3875, teren aferent Microhidrocentralei Pucioasa 1, in conformitate cu prevederile contractului de vânzare-cumpărare active nr. 587/2009.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 06.08.2014 si Hotararea nr. 22/06.08.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 19.08.2014.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 01.09.2014 a decis urmatoarele:

- a aprobat infiintarea unei societati cu raspundere limitata - persoana juridica sarba, cu sediul in Str. Makedonska nr. 30, Belgrad, Republica Serbia, avand un capital social de 550.000 EUR, detinut in proportie de 100% de Hidroelectrica SA si ca activitate principala – comertul cu energie electrica, cod 35.14.

- s-a aprobat Actul constitutiv al societatii.

- s-a aprobat numirea domnului Marius Adrian Chiriac in functia de Director al societatii.

- s-a aprobat mandatarea biroului de avocatura "Zivkovic Samardzic" pentru reprezentare in fata autoritatilor competente din Republica Serbia pentru infiintarea si inregistrarea societatii, potrivit proiectului de procura prezentat si mandatarea Administratorului Judiciar pentru semnarea Procurii.

- s-a imputernicit dl. Marius Adrian Chiriac pentru semnarea Deciziei de infiintare a societatii.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 01.09.2014 si Hotararea nr. 24/01.09.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 02.09.2014.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 02.10.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat majorarea capitalului social al Hidroelectrica S.A. de la valoarea de 4.481.475.540 lei la valoarea de 4.481.482.240 lei, respectiv cu valoarea de 6.700 lei, aport in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie, reprezentand contravaloarea terenului aferent MHC Budac, pentru care s-a obtinut certificatul de atestare a dreptului de proprietate M 03 nr. 13124.

- s-a aprobat emiterea unui numar de 670 actiuni noi, ca urmare a aportului in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie, la capitalul social al Hidroelectrica S.A.

- s-a aprobat transferul catre SC Fondul Proprietatea, in temeiul art. 9¹, alin. 6 din titlul VII al Legii nr. 247/2005 privind reforma in domeniile proprietatii si justitiei, precum si unele masuri adiacente, cu modificarile si completarile ulterioare, al unui numar de 134 actiuni, din numarul total de 670 actiuni nou emise, restul de 536 actiuni ramanand in proprietatea Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie.

- s-a aprobat noua structura a capitalului social, respectiv:

STATUL ROMÂN prin Ministerul Economiei-Departamentul pentru Energie:

- aportul la capital: 3.587.699.890 lei

- aport în natură: 34.742.402 lei

- număr de acțiuni: 358.769.989

- valoare acțiune: 10 lei

- cotă de participare la beneficiu și pierdere: 80,056099698 %.

S.C. FONDUL PROPRIETATEA S.A.

- aportul la capital: 893.782.350 lei
- aport în natură: 8.655.168 lei
- număr de acțiuni: 89.378.235
- valoare acțiune: 10 lei;
- cotă de participare la beneficiu și pierdere: 19,943900302 %.

- s-a aprobat modificarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A., respectiv a Capitolului 3 - „Capitalul social, acțiunile”, articolul 7 – „Capitalul social”, după cum urmează:

Capitalul social al Hidroelectrica este de 4.481.482.240 lei, fiind împărțit în 448.148.224 acțiuni nominative, ordinare și dematerializate, fiecare având o valoare nominală de 10 lei. Capitalul social este în întregime subscris și vărsat. În capitalul social nu sunt incluse bunuri de natura celor prevăzute la art. 136, alin. (3) din Constituția României.

Capitalul social al Hidroelectrica este deținut după cum urmează:

1. Statul Roman, prin Ministerul Economiei-Departamentul pentru Energie, persoana juridică de drept public, cu sediul în Municipiul București, Splaiul Independenței nr. 202E, sector 6, deținător al unui număr de 358.769.989 acțiuni, având o valoare nominală totală de 3.587.699.890 lei, reprezentând 80,056099698 % din capitalul social al Societății.

2. SC Fondul Proprietatea S.A, persoana juridică română, cu sediul în București, strada Buzești, nr. 78-80, etaj 7, sector 1, înmatriculată la Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul București, sub nr. J40/21901/2005, cod unic de înregistrare 18253260, deținătoare a unui număr de 89.378.235 acțiuni, având o valoare nominală totală de 893.782.350 lei, reprezentând 19,943900302% din capitalul social al Societății.”

- s-a aprobat actualizarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A. potrivit hotărârii adoptate de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și publicarea acestuia.

- s-a aprobat mandatarea Administratorului Judiciar pentru semnarea Actului constitutiv actualizat.

- s-a aprobat transferul cu plată al obiectivului de investiții „CHE Ovidiu – galerii de aducțiune, galerii de evacuare apă și clădiri anexa” (construcții hidrotehnice și clădiri anexa, amplasate pe malul stâng și malul drept lângă ecluza Ovidiu), către Compania Națională Administrația Canalelor Navigabile SA Constanța, pentru suma de 139.625,44 lei.

- s-a aprobat achiziția prin licitație publică a unui credit de nevoi generale de finanțare, inclusiv pentru refinanțări de credite (general corporate purpose loan), în valoare de 50 milioane EUR pe o durată de 5 ani, în condițiile menționate în Nota avizată de administratorul judiciar și administratorul

special ai Hidroelectrica SA, precum si mandatarea administratorului judiciar pentru a stabili costurile ce vor fi incluse in caietul de sarcini.

- s-a aprobat vânzarea prin licitație publică a activului - teren în suprafață de 39.128 mp situat în amonte de barajul Oașa, jud. Alba, nr. de inventar 70013, categoria de folosință curți – construcții, proprietate privată a Hidroelectrica SA, înscris în Cartea Funciară nr. 14491 cu numerele topografice ale parcelelor 6718/2/3 și 6717/3 din patrimoniul Hidroelectrica SA, prin licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă, în următoarele condiții:

- a) Metoda de vânzare: licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă;
- b) Pretul de ofertă, astfel cum a fost avizat de administratorul și administratorul special;
- c) Pretul minim de vânzare este același cu prețul de ofertă, respectiv prețul de pornire a licitației: 1.377.315 lei la care se adaugă TVA, echivalent a 313.026 euro la care se adaugă TVA (8 euro/mp la care se adaugă TVA);
- d) Pasul de licitație: 5% din prețul de ofertă;
- e) Garanția de participare la licitație: 10% din prețul de ofertă;
- f) Taxa de participare la licitație 600 lei la care se adaugă TVA;
- g) Taxa de acces direct la datele și informațiile privind activul, care include și prețul de achiziționare a Dosarului de prezentare: 2.000 lei, la care se adaugă TVA;
- h) Modalitatea de plată: plată integral;
- i) Publicitatea privind oferta de vânzare: în condițiile stabilite de administratorul judiciar și administratorul special, ulterior aprobării vânzării activului de către AGA. Având în vedere prevederile Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene nr. C 209/3 din data 10.07.1997, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători. Conducerea administrativă poate stabili intervalul de timp pentru efectuarea unei publicități suficiente a ofertei de vânzare ținând cont de raportul beneficiu/cost. Astfel, anunțul publicitar privind Oferta de vânzare va fi publicat în unul sau doua ziare locale, în unul sau doua cotidiane de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz;
- j) Componența comisiei de licitație: comisia de licitație va fi formată din 7 (sapte) membri numiți prin Decizia conducerii Hidroelectrica SA;

k) Persoanele împuternicite să negocieze și să semneze contractul de vânzare-cumpărare activ în numele Hidroelectrica SA: administratorul judiciar, administratorul special, directorul general, directorul direcției economice și seful serviciului/departamentului juridic.

Procesul-verbal al Sedintei Adunării Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 02.10.2014 și Hotărârile nr. 25, 26, 27 și 28/02.10.2014 au fost înregistrate la dosarul cauzei în data de 08.10.2014.

Adunarea Generala Extraordinara din data de 18.11.2014 a decis urmatoarele:

- s-a aprobat încheierea unui Act adițional la Contractul de mandat încheiat între acționarii Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale SA (Mandanți) și Administratorul Special, în vederea introducerii unui nou articol, “5 Obligațiile Mandanților”, cu următorul conținut:

„5.1. Mandanții au obligația să asigure plata indemnizației lunare a Administratorului Special în cuantumul stabilit la art. 4, alin. 4.1 din prezentul Contract de mandat.

5.2. Plata indemnizației se va face de către Mandanți corespunzător cotei de participare la beneficii și pierderi în calitate de actionari ai Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale SA, respectiv 80,0561% Ministerul Economiei prin Departamentul pentru Energie și 19,9439% SC Fondul Proprietatea SA.

5.3. Mandanții au obligația să calculeze, să rețina și să vireze contribuțiile sociale obligatorii și contribuțiile sociale individuale obligatorii stabilite de Codul Fiscal și de celelalte acte normative incidente, aferente remunerației lunare nete prevăzute la art. 4, alin. 4.1 din prezentul Contract de mandat.”

- s-a aprobat mandatarea domnului Sergiu Ionescu pentru semnarea Actului adițional la Contractul de mandat ce va fi încheiat cu Administratorul Special.

- s-a aprobat modificarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A., respectiv a art. 3 – „Sediul”, alin 5, după cum urmează:

„Hidroelectrica este actionar unic la Societatea de Servicii Hidroenergetice Hidroserv SA, J40/9762/2013, CUI RO32097794, cu statut de filială, având sediul în București, str. Constantin Nacu nr. 3, etajele 3-5, Sector 2.”

- s-a aprobat actualizarea Actului constitutiv al Hidroelectrica S.A. potrivit hotărârii adoptate de Adunarea Generala Extraordinară a Actionarilor și publicarea acestuia.

- s-a aprobat mandatarea Administratorului Judiciar pentru semnarea Actului constitutiv actualizat.

Procesul-verbal al Sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.11.2014 si Hotararile nr. 29, 30 si 31/18.11.2014 au fost inregistrate la dosarul cauzei in data de 20.10.2014.

Cap. VI. Sedintele Comitetului Creditorilor Hidroelectrica S.A.

1. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 03.04.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 03.04.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor impreuna cu Anexele au fost comunicate membrilor comitetului creditorilor.

De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 6162/27.03.2014.

Avand in vedere Ordinea de zi stabilita, Comitetul Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 03.04.2014 a hotarat urmatoarele:

- a aprobat vanzarea prin licitatie deschisa cu strigare, in etapa a III-a, a unui numar de 14 pachete de active, reprezentand un numar de 22 de Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP-uri) dupa cum urmeaza:

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, judetul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMP Gura Haitii 2 plecand de la pretul de pornire de 4.538.900 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, judetul Suceava: CHEMP Lucaciu, plecand de la pretul de pornire de 1.023.500 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, judetul Suceava: CHEMP Neagra Șarului 1, CHEMP Neagra Șarului 2, CHEMP Șaru Dornei 1, CHEMP Șaru Dornei 2 plecand de la pretul de pornire de 16.399.400 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMP Panaci plecand de la pretul de pornire de 1.258.100 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 ;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Plai Monah plecând de la pretul de pornire de 1.752.300 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMA Caralița plecând de la pretul de pornire de 3.702.766 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 ;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMA Neagra plecând de la pretul de pornire de 994.800 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMA Bolovăniș plecând de la pretul de pornire de 1.855.200 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014
- Microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMA Cracău 1 plecând de la pretul de pornire de 2.332.173 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni - plecând de la pretul de pornire de 156.602 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 ;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia plecând de la pretul de pornire de 1.842.200 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014
- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, județul Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedelea 2 - plecând de la pretul de pornire de 8.618.157 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, județul Giurgiu: CHEMA Ogrezeni - plecând de la pretul de pornire de 299.708 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014
- 14 Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani - plecând de la pretul de pornire de 9.076.100 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în

unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;

- a aprobat vanzarea prin licitație deschisă cu strigare a terenului în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrica S.A. – S.H. Portile de Fier, plecand de la pretul de pornire de 900.000 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014.

- a luat act de Rapoartele de evaluare privind activele mentionate la pct. 1 si 2 din convocator.

- a aprobat vanzarea activelor mentionate la pct. 1 si 2 din convocator in urmatoarele conditii:

a) Metoda de vânzare: licitație publica deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă;

b) Pretul minim de vanzare, fără TVA, este acelasi cu pretul de oferta, respectiv pentru:

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMA Gura Haitii 2 – Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 4.538.900 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul pâraului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Lucaciu - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.023.500 lei;

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 16.399.400 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMA Panaci - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.258.100 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Plai Monah - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.752.300 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMA Caralița - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 3.702.766 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMA Neagra - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 994.800 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMA Bolovăniș - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.855.200 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMA Cracău 1- Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 2.332.173 lei;

- Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 156.602 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia. Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.842.200 lei;

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul raului Prahova, județul Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedelea 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 8.618.157 lei;

- Microhidrocentrală din bazinul râului Arges, județul Giurgiu: CHEMA Ogreni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 299.708 lei;
- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 9.076.100 lei;
- Teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrica S.A. – S.H. Portile de Fier - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 900.000 lei (cca 200.000 euro).

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

- a aprobat onorariul de 3.000 euro + TVA pentru contractarea serviciilor juridice cu Eversheds Lina & Guia, societate civilă profesională de avocați, având în vedere că Hidroelectrica, în calitate de participant la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică administrată de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. („PC-NDC”), intenționează, în conformitate cu dispozițiile legale relevante să utilizeze contracte de vânzare/cumpărare de energie electrică în baza contractului standard propus de Federația Europeană a Furnizorilor de Energie („EFET”).

Eversheds Lina & Guia va asigura Hidroelectrica asistența juridică prin desfășurarea următoarelor activități:

a. redactarea criteriilor de eligibilitate aplicabile de catre Hidroelectrica in vederea selectării potențialilor parteneri contractuali pentru participarea la tranzacțiile desfasurate pe PC-NDC;

b. particularizarea contractului cadru tip EFET care urmeaza a fi propus de catre Hidroelectrica participanților la PC-NDC;

c. organizarea unor sesiuni de discuții in vederea familiarizarii personalului desemnat din cadrul Hidroelectrica cu specificitatea si consecințele negocierii anumitor clauze din contractul cadru tip EFET

- a aprobat t vanzarea locuintei de serviciu din bloc A2, scara B, et. 2, sat Stejaru, comuna Pingarati, judetul Neamt reprezentand apartamentul nr. 11 in suprafata utila de 56,69 mp, 2 balcoane in suprafata de 19,53 mp, boxa in suprafata de 16,99 mp si teren aferent in cota indiviza in suprafata de 26,28 mp catre dl Coscaru Mihai Gabriel, salariat al SH Bistrita. Vanzarea imobilului a fost aprobata de catre Directoratul Hidroelectrica, prin Decizia nr. 3764/28.11.2013 emisa in temeiul Actului constitutiv, Legii nr. 85/1992 privind vanzarea de locuinte si spatii cu alta destinatie construite din fondurile statului si din fondurile unitatilor economice sau bugetare de stat, Legii nr. 571/2003 privind Codul Fiscal. Pretul total al vanzarii este de 84.000 lei astfel cum a fost stabilit prin Raportul de evaluare intocmit de Expert Eval S.R.L. la data de 20.09.2013.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 03.04.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 04.04.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 6711/ 04.04.2014 .

2. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 30.06.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 30.06.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor. De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 12030/24.06.2014.

Avand in vedere ordinea de zi a sedintei, Comitetul Hidroelectrica S.A. a hotarat urmatoarele:

- a aprobat contractul de asistenta juridica incheiat cu Cabinet Individual de Avocat Ilie Perca avand ca obiect studierea documentelor care au stat la baza incheierii contractului de achizitie publica nr. 109/05.09.2008 privind servicii de consultanta si intocmirea documentatiei cadastrale pentru dobandirea dreptului de proprietate asupra terenurilor si cladirilor existente, necesare realizarii obiectivului “Amenajarea Hidroenergetica Pascani”, redactarea si inregistrarea plangerii penale formulata impotriva functionarilor care si-au incalcat atributiunile de serviciu cu ocazia incheierii contractului mentionat, asistenta si reprezentare Hidroelectrica in faza de urmarire penala pentru un onorariu in suma de 8.930 lei.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 30.06.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 02.07.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 12562/02.07.2014.

3. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 09.07.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 09.07.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor. De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 12645/03.07.2014.

Avand in vedere ordinea de zi a sedintei, Comitetul Hidroelectrica S.A. a hotarat urmatoarele:

- Incheierea contractului de asistenta juridica si de reprezentare cu SCA Stanescu, Milos, Dumitru si Asociatii in vederea acordarii asistentei juridice si reprezentare a intereselor Hidroelectrica in cele 14 litigii mentionate in convocator, in fata instantelor de judecata in toate fazele procesuale si posibilele cai de atac pe care le implica fiecare dosar in parte pentru un onorariu fix global de 150.000 Euro +TVA, din care 75.000 euro + TVA pentru solutionarea cauzelor in fond si 75.000 euro + TVA pentru solutionarea cauzelor in recurs.

- Incheierea contractului de asistenta juridica si de reprezentare cu SCA Biris- Goran pentru intocmirea unui punct de vedere juridic privind posibilitatea Hidroelectrica de a incheia contracte de export de energie electrica si acordarea unui onorariu fix global de 3.000 Euro + TVA, conform recomandarii administratorului judiciar.

- a aprobat contractul de asistenta juridica incheiat cu Cabinet Individual de Avocat Conea Lorena Nicoleta, pe o perioada determinata de 12 luni incepand cu data de 05.05.2014 avand ca obiect asistenta/reprezentare judiciara in fata instantelor judecatoresti de drept comun si arbitrale din Romania, precum si in fata institutiilor publice din Romania, asistenta in negocierea contractelor comerciale si in redactarea acestora precum si in redactarea notificarilor comerciale ale Hidroelectrica S.A. Valoarea contractului este de 3.500 euro/luna la care se adauga, daca este cazul, cheltuielile de combustibil pentru deplasarea in interesul societatii cu autoturismul personal al avocatului, care nu pot depasi suma de 1.000 lei/luna.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 09.07.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 10.07.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 13047/10.07.2014.

4. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 30.07.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 30.07.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor. De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 13750/23.07.2014.

Avand in vedere ordinea de zi a sedintei, Comitetul Hidroelectrica S.A. a desemnat pe Romcontrol S.A. cu un onorariu de 177.200 lei + TVA pentru prestarea serviciilor de evaluare in vederea stabilirii valorii de piata si a serviciilor de evaluare energetica a bunurilor apartinand Hidroelectrica S.A. dupa cum urmeaza:

- 600 locuinte de serviciu (apartamente cu 1, 2, 3, 4 camere + anexe), inclusiv terenul aferent;
- 40 sedii si spatii administrative cu o suprafata de aproximativ 50.000 mp (inclusiv terenul aferent);
- 22 case/vile cu o suprafata desfasurata de aproximativ 8.000 m.p. (inclusiv terenul aferent);
- 100.000 mp teren intravilan.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 30.07.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 31.07.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 14168/31.07.2014.

5. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 14.08.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 14.08.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor. De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 14752/14.08.2014.

Avand in vedere ordinea de zi a sedintei, Comitetul Hidroelectrica S.A a luat la cunostinta de prelungirea Scrisorii de Garantie Bancara nr. 14229/18.02.2014 emisa de BRD Group Societe Generale S.A. in conformitate cu dispozitiile art. 1481 din Codul de procedura fiscala, in scopul neinceperii/suspendarii executarii silite a obligatiilor fiscale in cuantum de 232.519.889 lei stabilite de Agentia Nationala de Administrare Fiscala conform Deciziei de impunere nr. F-MC851/21.01.20104. Scrisoarea de garantie bancara emisa in favoarea Agentiei Nationale de Administrare Fiscala isi prelungeste valabilitatea de la data 18.08.2014 pana la data 18.02.2015.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 14.08.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 19.08.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 14820/18.08.2014.

6. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 05.09.2014.

Administratorul judiciar a convocat in data de 05.09.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor, impreuna cu cele 6 oferte ale caselor de avocatura carora administratorul judiciar a transmis cererea de oferta.

De asemenea, Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 15493/02.09.2014.

Avand in vedere ordinea de zi a sedintei, Comitetul Hidroelectrica S.A a desemnat SCA Leaua si Asociatii sa reprezinte interesele Hidroelectrica in solutionarea disputelor contractuale, ce au facut obiectul cererilor de oferta, cu un onorariu total in suma de 360.000 euro + TVA.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 05.09.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 11.09.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 16004/11.09.2014.

7. Sedinta Comitetului Creditorilor din data de 29.09.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 29.09.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica.

Convocatorul Sedintei Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 16950/26.09.2014

Avand in vedere ordinea de zi a sedintei, Comitetul Hidroelectrica S.A a hotarat urmatoarele:

- a aprobat prelungirea facilitatii de credit incheiata de Hidroelectrica S.A. cu BRD Group Societe Generale pana la data de 30.09.2015 cu mentinerea garantiilor existente, avand urmatoarele modificari fata de Contractul initial nr. 83/29.09.2009,

- o Transformarea facilitatii de credit din neangajanta in angajanta;

- o Folosirea facilitatii de credit atat pentru trageri cash, cat si pentru emiterea de garantii in RON si Euro, parte din aceste garantii avand maturitatea cuprinsa intre 12 luni si 30 de luni. Tragerile cash, cat si emiterea de garantii se vor face in limita plafonului de 300.000.000 RON.

- a aprobat incheierea contractului cu Eversheds Lina & Guia, societate civila profesionala de avocati, avand ca obiect asistenta juridica in negocierile purtate de Hidroelectrica cu parteneri contractuali pentru un numar de 12 contracte de tip EFET cu un onorariu de 8.000 euro + TVA.

- a aprobat incheierea contractului cu Živković Samardžić, societate de avocati din Serbia avand ca obiect asistenta juridica pentru infiintarea si inregistrarea unei societati cu raspundere limitata – persoana juridica sarba, avand ca asociat unic Hidroelectrica S.A. si obiect de activitate principal – comerțul cu energia electrica. Obiectul contractului consta si in definirea actului constitutiv al societatii, licentierea companiei la Autoritatea de reglementare din Serbia (AERS) si asigurarea sediului social. Valoarea contractului este de 2.500 euro, compus din 1.500 euro pentru inregistrarea companiei si 1.000 euro pentru obtinerea licentei de trading. Pe langa valoarea de 2.500 euro, contractul prevede si plata sumei de 130 euro/luna ce reprezinta chiria sediului social, la care se vor plati in plus cheltuielile operationale reprezentand telefon, curier, etc.

- a desemnat pe Ceparu si Irimia care sa ofere Hidroelectrica consultanta, asistenta si reprezentare juridica atat in procedura necontencioasa, cat si in eventualele litigii legate de atribuirea si de executarea contractelor de achizitie publica in conformitate cu dispozitiile OUG nr. 34/2006 privind achizitiile publice, astfel cum acestea sunt enuntate in oferta. Onorariul aprobat este de 75 euro +

TVA/ora pentru un număr de 10 ore/luna. În situația în care sunt necesare ore suplimentare, onorariul este de 50 euro + TVA pentru fiecare ora care depășește numărul de 10 ore precizat anterior.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 30.09.2014 a fost înregistrat la grefa instanței în data de 11.09.2014 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 17215/30.09.2014.

8. Sedința Comitetului Creditorilor din data de 09.10.2014

Administratorul judiciar a convocat în data de 09.10.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedinței Comitetului Creditorilor a fost comunicat membrilor comitetului creditorilor. De asemenea, Convocatorul Sedinței Comitetului Creditorilor a fost publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 17558/06.10.2014.

Având în vedere ordinea de zi a sedinței, Comitetul Hidroelectrica S.A. a hotărât următoarele:

- a aprobat Rapoartele întocmite de administratorul judiciar Euro Insol privind activitatea desfășurată de Hidroelectrica S.A. în perioada 25.02.2014 – 31.08.2014;

- a aprobat achiziția prin licitație publică a unui credit de nevoi generale de finanțare, inclusiv pentru refinanțări de credite (general corporate purpose loan), în valoare de 50 milioane EUR pe o durată de 5 ani de la ultima tragere, perioada de tragere fiind de maxim 1 an de la data semnării contractului precum și mandatarea administratorului judiciar pentru a stabili costurile ce vor fi incluse în caietul de sarcini. Achiziția creditului are în vedere optimizarea costurilor și creșterea profitabilității companiei.

- a aprobat vânzarea prin licitație publică a activului - teren în suprafață de 39.128 mp situat în amonte de barajul Oașa, jud. Alba, nr. de inventar 70013, categoria de folosință curți – construcții, proprietate privată a Hidroelectrica SA, înscris în Cartea Funciară nr. 14491 cu numerele topografice ale parcelelor 6718/2/3 și 6717/3 din patrimoniul Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrica SA, prin licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă, în următoarele condiții:

a) Metoda de vânzare: licitație deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă;

b) Pretul de ofertă, astfel cum a fost avizat prin Nota nr. 96085.2/22.09.2014 și Nota nr. 96085.3/22.09.2014 a administratorului judiciar EURO-Insol SPRL și a administratorului special;

c) Pretul minim de vânzare este același cu prețul de ofertă, respectiv prețul de pornire a licitației: 1.377.315 lei la care se adaugă TVA, echivalent a 313.026 euro la care se adaugă TVA (8 euro/mp la care se adaugă TVA);

d) Pasul de licitație: 5% din prețul de ofertă;

- e) Garanția de participare la licitație: 10% din prețul de ofertă;
- f) Taxa de participare la licitație 600 lei la care se adaugă TVA;
- g) Taxa de acces direct la datele și informațiile privind activul, care include și prețul de achiziționare a Dosarului de prezentare: 2.000 lei, la care se adaugă TVA;
- h) Modalitatea de plată: plată integral;
- i) Publicitatea privind oferta de vânzare: în condițiile stabilite de administratorul judiciar și administratorul special, ulterior aprobării vânzării activului de către AGA. Având în vedere prevederile Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene nr. C 209/3 din data 10.07.1997, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători. Conducerea administrativă poate stabili intervalul de timp pentru efectuarea unei publicități suficiente a ofertei de vânzare ținând cont de raportul beneficiu/cost. Astfel, anunțul publicitar privind Oferta de vânzare va fi publicat în unul sau două ziare locale, în unul sau două cotidiane de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz;
- j) Componența comisiei de licitație: comisia de licitație va fi formată din 7 (sapte) membri numiți prin Decizia conducerii Hidroelectrica SA;
- k) Persoanele împuternicite să negocieze și să semneze contractul de vânzare-cumpărare activ în numele operatorului economic: administratorul judiciar, administratorul special, directorul general, directorul direcției economice și șeful serviciului/departamentului juridic.

- a aprobat transferul cu plată al obiectivului de investiții „CHE Ovidiu – galerii de aducțiune, galerii de evacuare apă și clădiri anexa” (construcții hidrotehnice și clădiri anexa, amplasate pe malul stâng și malul drept lângă ecluza Ovidiu), către Compania Națională Administrația Canalelor Navigabile SA Constanța pentru suma de 139.625,44 lei.

Procesul-verbal al Sedinței Comitetului Creditorilor din data de 09.10.2014 a fost înregistrat la grefa instanței în data de 10.10.2014 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 17923/10.10.2014

9. Sedința Comitetului Creditorilor din data de 17.11.2014

Administratorul judiciar a convocat în data de 17.11.2014 Comitetul Creditorilor Hidroelectrica. Convocatorul Sedinței Comitetului Creditorilor și documentele menționate în convocator au fost transmise, pe suport electronic, membrilor Comitetului Creditorilor.

De asemenea, Convocatorul Sedinței Comitetului Creditorilor a fost publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 19981/11.11.2014

Având în vedere ordinea de zi a sedinței, Comitetul Hidroelectrica S.A. a hotărât următoarele

- a aprobat vânzarea unui număr de 43 de autoturisme, proprietatea Hidroelectrica S.A., prin Bursa Română de Marfuri, în condițiile stabilite prin Nota nr. 111999/27.10.2014.

- a aprobat vanzarea deseurilor metalice/nemetalice si a bunurilor materiale refolosibile aflate in stocurile Hidroelectrica S.A., prin Bursa Romana de Marfuri, in conditiile stabilite prin Nota nr. 111995/27.10.2014.

- a aprobat modificarea Contractului de credit DGLC 12 din data de 9 Decembrie 2010, in valoare de 50 milioane de EUR, incheiat intre Banca Comerciala Romana S.A. si Hidroelectrica SA, in ceea ce priveste reducerea pretul creditului.

- a aprobat modificarea Contractului de credit nr. 09525/16.11.2009, in valoare curenta de 4.000.000 EUR, incheiat intre ING Bank N.V. Dublin Branch si Hidroelectrica S.A. in ceea ce priveste reducerea pretului creditului, extinderea maturitatii pana la 7 decembrie 2018 si acordarea unei perioade de gratie pana la 7 septembrie 2016 in ceea ce priveste rambursarea ratelor din creditul principal.

- a aprobat modificarea Contractului de credit nr. 11015/22.03.2011, in suma curenta de 28.235.294 EUR, incheiat intre ING Bank N.V. Dublin Branch si Hidroelectrica S.A. in ceea ce priveste reducerea pretului creditului, extinderea maturitatii pana la 7 decembrie 2018 si acordarea unei perioade de gratie pana la 7 martie 2016 in ceea ce priveste rambursarea ratelor din creditul principal.

- a aprobat contractul de asistenta juridica incheiat cu Cabinet individual de avocat Prof. univ.dr. Ion Turcu avand ca obiect redactarea unei opinii legale in legatura cu aplicarea dispozitiilor art. 3 pct. 1 din Legea nr. 85/2006 in dosarul avand ca obiect opozitiile formulate impotriva deschiderii procedurii insolventei Hidroelectrica, inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 26502/3/2012*. Valoarea contractului este de 2.000 euro.

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu Prof. univ.dr. Radu Bufan avand ca obiect realizarea unei expertize extrajudiciare cu privire la situatia economico- financiara a Hidroelectrica la momentul deschiderii procedurii insolventei, expertiza emisa in dosarul avand ca obiect opozitiile formulate impotriva deschiderii procedurii insolventei Hidroelectrica. Valoarea contractului este de 6.000 euro.

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu Cabinet individual de expertiza contabila Eugenia Iorgoaea avand ca obiect realizarea unei expertize extrajudiciare aferente perioadei 2009-2012, in conditiile stabilite in convocator. Valoarea contractului este de 10.000 euro exclusiv T.V.A.

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu Contrast Management Consulting & Trading avand ca obiect realizarea unui Plan de afaceri pe anul in curs si pe anul urmator, plan necesar extinderii activitatii Hidroelectrica pe piata din Ungaria si solicitat de reglementatorul (MEKH) din Ungaria, in conditiile stabilite in convocator Valoarea contractului este de 4.845 euro exclusiv T.V.A.

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu DCTAX avand ca obiect prestarea serviciilor de consultanta fiscal, in conditiile stabilite in convocator. Contractul este incheiat pe o perioada de 12 luni, incepand cu data de 14.08.2014. Valoarea contractului este de 425 euro + TVA/ lunar (5.100 euro + TVA/an) si include 5 ore de consultanta/luna.

- a aprobat contractul de asistenta juridica incheiat cu Cabinet Individual de Avocat Ilie Perca avand ca obiect: (i) analiza contractelor incheiate de SH Portile de Fier pentru service centrale termice in perioada 2010, 2011 si 2012, (ii) redactare plangere penala impotriva persoanelor indicate de controlul intern ca fiind responsabile, in conditiile stabilite in convocator. Valoarea contractului este de 1.500 euro.

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu Deloitte Audit, in conditiile stabilite in convocator. Valoarea contractului este de 21.800 euro + TVA

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu Poyry Management Consulting GMBH (Austria), in conditiile stabilite in convocator. Valoarea contractului este de 15.000 euro + TVA.

- a aprobat contractul de prestari servicii incheiat cu Fortum Power and Heat OY (Finlanda) avand ca obiect realizarea procedurilor de risk management pentru monitorizarea activitatii de trading in cadrul pietei OTC si a pietelor din Serbia si Ungaria, in conditiile stabilite in convocator. Valoarea contractului este de 19.500 euro + TVA

- a aprobat contractarea lucrarilor de audit tehnic si financiar cu MWH Global Ltd. (UK) pentru un onorariu de 480.000 Euro, in conditiile stabilite in convocator.

- a aprobat contractul pentru oferirea serviciilor de clearing incheiat cu Keler KSZF Ungaria prin care se garantează buna executie și plata tranzacțiilor derulate de Hidroelectrica pe piata burselor HUPX si EPEX Spot, avand in vedere ca acest serviciu nu este oferit de institutiile financiare din Romania. Perioada de derulare a contractului este un an de zile cu posibilitate de prelungire cu acordul ambelor părți. Plata comisioanelor energiei electrice tranzactionate pe HUPX si EPEX Spot va fi efectuata lunar in urma facturarii de catre banca de clearing a cantitatilor intermediare.

Costul anual al serviciului de clearing variaza in functie de cantitatea de energie tranzactionata de Hidroelectrica, astfel:

- pentru cantitatea de 250.000 MWh costul este de aproximativ 12.500 Euro;
- pentru cantitatea de 500.000 MWh costul este de aproximativ 14.200 Euro;
- pentru cantitatea de 800.000 MWh costul este de aproximativ 16.200 Euro.

Costurile mentionate variaza in functie de cursul Euro/HUF.

- a aprobat incheierea unui act aditional la contractul de asistenta juridica nr. 1083083/08.09.2014 incheiat intre Hidroelectrica si Leaua&Asociatii SCA, pentru reprezentarea intereselor Societatii in

Dosarul arbitral 20444/MHM, ce are ca obiect cererea Andritz Hydro AG de constatare de către Tribunalul Arbitral a faptului că expertiza efectuată la Porțile de Fier I (hidroagregatul 5) de MPA Stuttgart este definitivă și obligatorie pentru părți, cu un onorariu fix de 30.000 euro + TVA, în condițiile stabilite în convocator.

- a aprobat încheierea contractului de asistență juridică cu SCA Leaua & Asociații în consorțiu cu Lenz & Staehelin pentru reprezentarea intereselor Hidroelectrica în soluționarea litigiului arbitral inițiat de EFT AG în Elveția, având ca obiect plata unor daune interese în cuantum de 80 milioane Euro pentru denunțarea contractului de vânzare a energiei electrice RO 22E.

Onorariul consorțiului SCA Leaua & Asociații și Lenz & Staehelin este structurat astfel:

Faza I – Posibile excepții preliminare (inclusiv cu privire la competența arbitrajului) :

Din totalul de 450.000 Euro, suma de 350.000 Euro este aferentă serviciilor ce vor fi prestate de Lenz & Staehelin iar suma de 100.000 Euro este aferentă serviciilor ce vor fi prestate de Leaua & Asociații.

Faza II - Fondul cauzei (în măsura respingerii excepțiilor preliminare) :

Din totalul de 550.000 Euro, suma de 400.000 Euro este aferentă serviciilor ce vor fi prestate de Lenz & Staehelin iar suma de 150.000 Euro este aferentă serviciilor ce vor fi prestate de Leaua & Asociații.

În cazul în care nu se bifurcă procedura între excepții preliminare și fond, sumele aferente membrilor consorțiului vor păstra aceeași alocare proporțională cu cea de mai sus.

Din onorariul de succes, din totalul de 300.000 Euro, platibil dacă pretențiile EFT pentru plata despăgubirilor sunt respinse, suma de 200.000 Euro este aferentă Lenz & Staehelin iar suma de 100.000 Euro este aferentă Leaua & Asociații.

Faza III. Cerere reconvențională (dacă este cazul) :

Din totalul de 200.000 Euro, suma de 150.000 Euro este aferentă Lenz & Staehelin iar suma de 50.000 Euro este aferentă Leaua & Asociații

- a aprobat contractele de asistență juridică încheiate cu casa de avocatură Zeiler Partners (Austria), în vederea reprezentării intereselor Hidroelectrica în fața instanțelor de drept comun din Viena în litigiile rezultate din refuzul UniCredit Austria de a executa Scrisorile de garanție bancară emise în favoarea Hidroelectrica, la cererea consorțiului Andritz/Voith pentru lucrările de reabilitare a hidrocentralelor de pe sectorul Olt Inferior, cu un onorariu maxim de 50.800 Euro, în condițiile stabilite în convocator.

- a aprobat contractul încheiat cu MWH UK Limited având ca obiect asistență tehnică și consultanță pe parcursul probelor pentru determinarea randamentului generatorului rețehnologizat din Centrala Sarba de la Porțile de Fier 1. Valoarea contractului este de 22.500 euro, în condițiile stabilite în convocator.

- a aprobat incheierea contractului de asistenta juridica cu Cabinet de Avocat Nicolau Annie-Marie Alexandra avand ca obiect asistenta/reprezentare judiciara in fata instantelor judecatoresti de drept comun si arbitrale din Romania, precum si in fata institutiilor publice din Romania, asistenta in negocierea contractelor comerciale si in redactarea acestora precum si in redactarea notificarilor comerciale ale Hidroelectrica S.A. Contractul se incheie pe o perioada nedeterminata, incepand cu data de 22.11.2014, valoarea contractului fiind de 18.000 lei/luna + TVA, in conditiile stabilite in convocator.
- a aprobat rapoartele de evaluare a unui numar de 35 de apartamente impreuna cu terenul aferent, precum Nota nr. 118337/10.11.2014 privind procedura de vanzare a celor 35 de apartamente si a terenului aferent.

Procesul-verbal al Sedintei Comitetului Creditorilor din data de 17.11.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 18.11.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 20455/18.11.2014.

Cap. VII. Sedintele Adunarii Creditorilor Hidroelectrica S.A.

1. Adunarea Creditorilor din data de 07.05.2014

Avand in vedere:

- Procesul-verbal al sedintei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014, inregistrat la dosarul cauzei in data de 20.03.2014 si publicat pe site-ul societatii www.hidroelectrica.ro
- Procesul-verbal al sedintei Comitetului Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 03.04.2014, inregistrat la dosarul cauzei in data de 04.04.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 6711/04.04.2014.

Administratorul judiciar a convocat in data de 07.05.2014 Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. Convocatorul Adunarii Creditorilor a fost publicata in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 7474/16.04.2014.

La sedinta Adunarii Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 07.05.2014 au fost prezenti/reprezentati un numar de 11 creditorii detinand 81,36% din totalul creantelor certe ramese de plata in cuantum de 1.623.988.326,25 lei

Avand in vedere ordinea de zi stabilita, Adunarea Creditorilor Hidroelectrica a hotarat urmatoarele:

Creditorii Hidroelectrica S.A. insumand 98,85% din creantele prezente / prin corespondenta au aprobat vanzarea prin licitatie deschisa cu strigare, in etapa a III-a, a unui numar de 14 pachete de active, reprezentand un numar de 22 de Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP-uri) astfel cum a fost aprobata in unanimitate de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica

S.A. din data de 18.03.2014 si de catre Comitetul Creditorilor din data de 03.04.2014, dupa cum urmeaza:

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMP Gura Haitii 2 plecand de la pretul de pornire de 4.538.900 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul pârâului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Lucaciu, plecand de la pretul de pornire de 1.023.500 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Neagra Șarului 1, CHEMP Neagra Șarului 2, CHEMP Șaru Dornei 1, CHEMP Șaru Dornei 2 plecand de la pretul de pornire de 16.399.400 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMP Panaci plecand de la pretul de pornire de 1.258.100 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 ;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMP Plai Monah plecand de la pretul de pornire de 1.752.300 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMP Caralița plecand de la pretul de pornire de 3.702.766 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 ;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMP Neagra plecand de la pretul de pornire de 994.800 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMP Bolovăniș plecand de la pretul de pornire de 1.855.200 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014
- Microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMP Cracău 1 plecand de la pretul de pornire de 2.332.173 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat in unanimitate si de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;

- Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni - plecând de la prețul de pornire de 156.602 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 ;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia plecând de la prețul de pornire de 1.842.200 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014
- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, județul Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedelea 2 - plecând de la prețul de pornire de 8.618.157 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;
- Microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, județul Giurgiu: CHEMA Ogrezeni - plecând de la prețul de pornire de 299.708 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014
- 14 Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani - plecând de la prețul de pornire de 9.076.100 lei + TVA, astfel cum a fost aprobat în unanimitate și de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014;

Creditorii Hidroelectrica S.A. însumând 98,85% din creanțele prezente / prin corespondență au aprobat vânzarea prin licitație deschisă cu strigare a terenului în suprafață de 3.025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrica S.A. – S.H. Portile de Fier, plecând de la prețul de pornire de 900.000 lei + TVA, astfel cum a fost aprobată în unanimitate de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 și de Comitetul Creditorilor din data de 03.04.2014.

Creditorii Hidroelectrica S.A. însumând 83,24% din creanțele prezente / prin corespondență au luat act de Rapoartele de evaluare privind activele menționate la pct. 1 și 2 din convocator.

Creditorii Hidroelectrica S.A. însumând 85,18% din creanțele prezente / prin corespondență au aprobat vânzarea activelor menționate la pct. 1 și 2 din convocator în următoarele condiții astfel cum au fost aprobate în unanimitate de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.03.2014 și de Comitetul Creditorilor din data de 03.04.2014.

a) Metoda de vânzare: licitație publică deschisă cu strigare, după regula licitației competitive, la un preț în urcare, față de prețul de ofertă;

b) Prețul minim de vânzare, fără TVA, este același cu prețul de ofertă, respectiv pentru:

- Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEM Gura Haitii 1, CHEMA Gura Haitii 2 – Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 4.538.900 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul pâraului Valea cu Pești, râul Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Lucaciu - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.023.500 lei;
 - Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Neagra Șarului 1, CHEMA Neagra Șarului 2, CHEMA Șaru Dornei 1, CHEMA Șaru Dornei 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 16.399.400 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Călimănel, județul Suceava: CHEMA Panaci - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.258.100 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra Șarului, județul Suceava: CHEMA Plai Monah - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.752.300 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Trotus, județul Bacău: CHEMA Caralița - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 3.702.766 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Neagra, județul Neamț: CHEMA Neagra - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 994.800 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Bolovăniș, județul Neamț: CHEMA Bolovăniș - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.855.200 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Cracău, județul Neamț: CHEMA Cracău 1 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 2.332.173 lei;
 - Microhidrocentrală din județul Suceava: CHEMA Fălticeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 156.602 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Chiuzbaia, județul Maramureș: CHEMA Chiuzbaia. Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 1.842.200 lei;
 - Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Prahova, județul Prahova: CHEMA Nedelea 1, CHEMA Nedelea 2 - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 8.618.157 lei;
 - Microhidrocentrală din bazinul râului Argeș, județul Giurgiu: CHEMA Ogrezeni - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 299.708 lei;
 - Grup de active – microhidrocentrale din bazinul râului Valea Cracului, județul Hunedoara: CHEMA Valea Cracului 1, CHEMA Valea Cracului 2, CHEMA Valea Cracului 3, CHEMA Zeicani - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 9.076.100 lei;
 - Teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847, din patrimoniul Hidroelectrica S.A. – S.H. Portile de Fier - Preț de pornire licitație/preț minim de vânzare: 900.000 lei (cca 200.000 euro).
- c) Pasul de licitație: 5% din prețul de ofertă;
- d) Garanția de participare la licitație: 10% din prețul de ofertă;
- e) Taxa de acces direct la datele și informațiile privind activul ce include și prețul de achiziționare a Dosarului de prezentare: 4.000 lei, la care se adaugă TVA, pentru fiecare din cele 14

pachete de active - Centrale Hidroelectrice de Mică Putere (CHEMP) și 600 lei, la care se adaugă TVA, pentru activul teren în suprafață de 3025 mp situat în Municipiul Târgu Jiu, nr. cadastral 43847;

f) Modalitatea de plată: plată integral;

g) Publicitatea privind oferta de vânzare: Având în vedere prevederile Comunicării Comisiei privind elementele de ajutor de stat în vânzările de terenuri și clădiri de către autoritățile publice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene nr. C 209/3 din data 10.07.1997, se va efectua o publicitate suficientă a ofertei de vânzare în mod repetat, astfel încât să poată ajunge la cunoștința tuturor potențialilor cumpărători. Astfel, anunțul publicitar privind Oferta de vânzare va fi publicat în unul sau doua ziare locale, în unul sau doua cotidiane de largă circulație și într-un jurnal internațional, dacă se consideră necesar, după caz; Dosarele de prezentare vor fi întocmite de S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. conform prevederilor art. 110 din Normele metodologice aprobate prin H.G. nr. 577/2002, cu modificările și completările ulterioare.

h) Componenta comisiei de licitație: comisia de licitație va fi formată din 7 (sapte) membri numiți în conformitate cu Decizia nr.208/14.03.2014 a conducerii S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., avizată de administratorul judiciar EURO INSOL SPRL și de administratorul special în procedura insolvenței.

Creditorii Hidroelectrica S.A. insumand 100 % din creantele prezente / prin corespondenta au aprobat vanzarea locuintei de serviciu din bloc A2, scara B, et. 2, sat Stejaru, comuna Pingarati, judetul Neamt reprezentand apartamentul nr. 11 in suprafata utila de 56,69 mp, 2 balcoane in suprafata de 19,53 mp, boxa in suprafata de 16,99 mp si teren aferent in cota indiviza in suprafata de 26,28 mp catre dl Coscaru Mihai Gabriel, salariat al SH Bistrita la pretul de 84.000 lei astfel cum a fost stabilit prin Raportul de evaluare intocmit de Expert Eval S.R.L. la data de 20.09.2013.

Creditorii Hidroelectrica S.A. insumand 96,91% din creantele prezente / prin corespondenta au luat act de Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2014.

Creditorii Hidroelectrica S.A. insumand 78,91% din creantele prezente / prin corespondenta au ratificat un numar de 3 Scrisori de Garantie Bancara emise de BRD Groupe Societe Generale in favoarea Electromagnetica in suma totala de 3.499.200 lei, cu includerea acestei sume in plafonul maxim de expunere al Hidroelectrica S.A. fata de BRD Groupe Societe Generale, ratificarea a 3 contracte de ipoteca mobiliara asupra sumelor de bani blocate in cont prin care se garanteaza cele 3 scrisori de grantie bancara, astfel cum acestea au fost incheiate de Societate, precum si ratificarea celor trei ordine de plata conditionate cu privire la sumele de bani blocate in cont aferente celor trei scrisori de garantie bancara.

Creditorii Hidroelectrica S.A. insumand 70,25% din totalul masei credale, prin raportare la dispozitiile art. 19 din Legea nr. 85/2006 au reconfirmat onorariul fix in suma de 50.000 euro +

TVA/lunar platit administratorului judiciar Euro Insol SPRL pentru perioada 20.06.2012 – 26.06.2013.

Creditorii Hidroelectrica S.A. insumand 67,73% din totalul masei credale, prin raportare la dispozitiile art. 19 din Legea nr. 85/2006 au aprobat stabilirea onorariului fix al administratorului judiciar Euro Insol SPRL in cuantum de 50.000 euro + TVA/lunar.

Procesul-verbal al sedintei Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014 a fost inregistrat la grefa instantei in data de 08.05.2014 si publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 8872/08.05.2014

Impotriva Hotararii Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014, au formulat contestatie ANDRITZ HYDRO GmbH RAVENSBURG și ANDRITZ HIDRO GmbH VIENA

Prin sentinta civila nr. 7329 pronuntata la data de 17.09.2014 in dosarul nr. 16325/3/2014, Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila a respins ca neintemeiata contestația formulată de ANDRITZ HYDRO GmbH RAVENSBURG și ANDRITZ HIDRO GmbH VIENA impotriva Hotararii Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014.

2. Adunarea Creditorilor din data de 05.06.2014

Administratorul judiciar a convocat in data de 05.06.2014 Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. Convocatorul Adunarii Creditorilor a fost publicata in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 10635/04.06.2014.

La sedinta Adunarii Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 05.06.2014 au fost prezenti/reprezentati /vot prin corespondenta un numar de 12 creditori detinand 85,45 % din totalul creantelor in cuantum de 1.546.649.699,35 lei.

Avand in vedere ordinea de zi stabilita, Adunarea Creditorilor Hidroelectrica a hotarat urmatoarele: Creditorii Hidroelectrica detinand 74,61 % din totalul masei credale, avand in vedere si dispozitiile art. 19 din Legea nr. 85/2006, au stabilit onorariul de performanta al administratorului judiciar EURO INSOL , in cuantum de 3%+ TVA din sumele distribuite, calculat incepand din data de 25.02.2014, dar nu mai mult de 3.200.000 Euro + TVA, in urmatoarele conditii:

- La initiativa administratorului judiciar, restituirea de catre acesta a întregului onorariu de performanță încasat pentru măsurile de reorganizare și restructurare în perioada de observație cuprinsă între 20.06.2012 – 26.06.2013, respectiv suma de 2.265.538 Euro + TVA. Restituirea va avea loc în termen de maxim 6 luni de la data confirmării de către judecătorul sindic a prezentei hotărâri a Adunării Creditorilor. În cazul în care Administratorul Judiciar nu va efectua plata acestei obligații, asupra sumelor restante se va calcula o penalitate la nivelul dobânzii legale penalizatoare

stabilite în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 13/2011 privind dobânda legală remuneratorie și penalizatoare pentru obligații bănești, precum și pentru reglementarea unor măsuri financiar-fiscale în domeniul bancar.

- Acordarea unui onorariu de performanță de 3% + TVA din sumele distribuite cu începere din data de 25.02.2014, dar nu mai mult de 3.200.000 de Euro + TVA. Societatea nu va face plăți din onorariul de performanță decât după împlinirea unui termen de 6 luni de la data confirmării de către judecătorul sindic a prezentei hotărâri a Adunării Creditorilor și numai cu condiția stingerii în întregime a obligației de plată a Administratorului Judiciar reprezentând onorariul de performanță încasat pentru perioada 20.06.2012 – 26.06.2013.

În situația în care este necesară o regularizare a sumelor datorate Administratorului Judiciar până la concurența sumei de maxim 3.200.000 de Euro + TVA, acestea vor fi plătite în termen de 60 de zile de la data rămânării definitive și irevocabile a sentinței de închidere a procedurii de reorganizare în condițiile art. 132 (1) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței.

Pentru evitarea oricărui dubiu, creditorii precizează ca diferența dintre suma maximă de 3.200.000 euro + TVA și suma de 2.265.538 Euro + TVA va fi achitată administratorului judiciar Euro Insol în termen de 60 de zile de la data rămânării definitive și irevocabile a sentinței de închidere a procedurii de reorganizare în condițiile art. 132 (1) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței.

Procesul-verbal al ședinței Adunării Creditorilor din data de 05.06.2014 a fost înregistrat la grefa instanței în data de 11.06.2014 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11178/12.06.2014.

Impotriva Hotărârii Adunării Creditorilor din data de 05.06.2014, au formulat contestație ANDRITZ HYDRO GmbH RAVENSBURG și ANDRITZ HIDRO GmbH VIENA

Prin sentința civilă nr. 7328 pronunțată la data de 17.09.2014 în dosarul nr. 20067/3/2014, Tribunalul București Secția a VII-a Civilă a respins ca neîntemeiată contestația formulată de ANDRITZ HYDRO GmbH RAVENSBURG și ANDRITZ HIDRO GmbH VIENA împotriva Hotărârii Adunării Creditorilor din data de 05.06.2014.

Cap. VIII Retribuția persoanelor angajate – art. 102 alin. 4 din Legea nr. 85/2006

Potrivit art. 102 alin. 4 din Legea nr. 85/2006, Remunerările persoanelor angajate în temeiul art. 10, art. 19 alin. (2), art. 23, 24 și al art. 98 alin. (3) și alte cheltuieli administrative vor fi achitate la momentul prevăzut, după caz, de lege, cu excepția cazurilor în care părțile interesate ar accepta, în scris, alte termene de plată. Planul trebuie să precizeze cum va fi asigurată această plată.

Retributia onorariului fix al administratorului judiciar Euro Insol SPRL

Avand in vedere urmatoarele:

- Hotararea Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014, inregistrata la grefa instantei in data de 08.05.2014 si publicata in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 8872/08.05.2014;
- Sentinta civila nr. 7329 pronuntata la data de 17.09.2014 in dosarul nr. 16325/3/2014, prin care Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila a respins ca neintemeiata contestația formulată de ANDRITZ HYDRO Gmbh RAVENSBURG și ANDRITZ HIDRO Gmbh VIENA impotriva Hotararii Adunarii Creditorilor din data de 07.05.2014;

plata remunerației administratorului judiciar Euro Insol SPRL reprezentand onorariul fix lunar in cuantum de 50.000 euro + TVA se va efectua pe baza facturilor fiscale emise de către acesta, onorariul incasat urmand a fi mentionat in rapoartele de activitate intocmite in conformitate cu dispozitiile Legii nr. 85/2006.

Retributia onorariului de performanta al administratorului judiciar Euro Insol SPRL

Avand in vedere urmatoarele:

- Hotararea Adunarii Creditorilor din data de 05.06.2014, inregistrata la grefa instantei in data de 11.06.2014 si publicata in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 11178/12.06.2014;
- sentinta civila nr. 7328 pronuntata la data de 17.09.2014 in dosarul nr. 20067/3/2014, prin care Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila a respins ca neintemeiata contestația formulată de ANDRITZ HYDRO Gmbh RAVENSBURG și ANDRITZ HIDRO Gmbh VIENA impotriva Hotararii Adunarii Creditorilor din data de 05.06.2014;

onorariul de performanta al administratorului judiciar Euro Insol SPRL, in cuantum de 2.265.538 Euro + TVA urmeaza a fi platit prin compensare, avand in vedere urmatoarele considerente:

- prin Hotararea pronuntata in data de 20.06.2012, Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila a deschis procedura generala a insolventei impotriva Hidroelectrica S.A. si a desemnat pe Euro Insol SPRL in calitate de administrator judiciar;
- Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 14.09.2012, cu 87,98222 % din voturi a stabilit remuneratia Euro Insol SPRL formata din onorariu fix si onorariu de performanta;
- Adunarea Creditorilor Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013 a votat Planul de reorganizare a activitatii debitoarei Hidroelectrica S.A., confirmat de judecatorul sindic prin sentinta civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013;

- Onorariul de performanta al administratorului judiciar Euro Insol SPRL a fost prevazut in Planul de reorganizare votat de creditorii si confirmat de judecatorul sindic, precum si in Raportul de activitate privind indeplinirea tuturor obligatiilor de plata asumate in Planul de Reorganizare de la dosarul cauzei in data de 26.06.2013;
- Onorariul de performanta incasat de administratorul judiciar Euro Insol SPRL a fost in suma de 2.265.538 Euro + TVA;
- Prin sentinta civila nr. 6482/26.06.2013 Tribunalul Bucuresti Sectia a VII-a Civila a dispus inchiderea procedurii reorganizarii judiciare fata de 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, cu consecinta continuarii procedurii de reorganizare impotriva Hidroelectrica S.A.;
- Adunarea Creditorilor Hidroelectrica din data de 05.06.2014 a stabilit onorariul de performanta al administratorului judiciar Euro Insol SPRL la un procent de 3% + TVA din sumele distribuite, calculat incepand din data de 25.02.2014, dar nu mai mult de 3.200.000 euro + TVA, pentru intreaga procedura de insolventa. Adunarea Creditorilor Hidroelectrica a stabilit ca onorariul de performanta incasat pentru perioada 20.06.2012 – 26.06.2013, in cuantum de 2.265.538 Euro + TVA, va fi restituit de catre administratorul judiciar;
- Faptul ca sumele distribuite creditorilor Hidroelectrica S.A. in perioada 25.02.2014 – 31.10.2014, astfel cum acestea sunt prevazute in tabelul creantelor si in programul de plati din Planul de reorganizare, sunt in cuantum total de **621.269.238,61** lei, dupa cum urmeaza:
 - Banca Comerciala Romana S.A. = 44.950.171,16 lei;
 - BRD Groupe Societe Generale = 47.362.359,66 lei;
 - Citibank Europe PLC = 35.434.233,90 lei;
 - ING Bank N.V. Dublin Branch = 67.207.529,34 lei;
 - RBS Bank Romania = 47.759.304,44 lei;
 - Administratia Nationala Apele Romane = 103.171.170,50 lei;
 - Banca Internationala de Reconstructie si Dezvoltare = 25.166.957,48 lei;
 - BRD Groupe Societe Generale (creanta preluata de la Energomontaj) = 4.291.235,31 lei;
 - Electrotel = 11.034,31 lei;

- Eurobank Private Bank Luxembourg = 30.897.692,22 lei;
 - European Bank for Reconstruction and Development = 7.854.880 lei;
 - Groza Petru = 2.000 lei;
 - Hidroconstructia S.A. = 28.386.514,41 lei;
 - Institutul de Studii si Proiectari Hidroenergetice ISPH = 319.151,17 lei;
 - Ministerul Economiei = 84.971.105,55 lei;
 - Nuclearelectrica S.A. = 23.364.516,87 lei;
 - RMR Arges = 5.562,05 lei;
 - SCA Cimpeanu si Asociatii = 15.161.144,27 lei;
 - Hidroserv Portile de Fier = 237.136,01 lei;
 - Hidroserv Bistrita = 401.912,14 lei;
 - Hidroserv Ramnicu Valcea = 805.285,01 lei;
 - Hidroserv Sebes = 239.143,51 lei;
 - Hidroserv Slatina = 807.271,24 lei;
 - Toncea Doina Silvia, Toncea Cosmis, Conea Cristina, Iovanescu Doina, Toncea Ioan = 191.467,40 lei;
 - UCM Resita = 563.258,75 lei;
 - Unicredit Bank Austria AG = 34.938.703,06lei;
 - Unicredit Tiriac Bank (creanta preluata de la Complexul Energetic Oltenia) = 16.768.361,85 lei,
- Dispozitiile art. 1616 si 1617 Cod Civil, potrivit carora „ *datoriile reciproce se sting prin compensatie pana la concurenta celei mai mici dintre ele*” si „*compensatia opereaza de plin drept, de indata de exista doua datorii certe, lichide si exigibile, oricare ar fi izvorul lor, si care au ca obiect o suma de bani...*”,
- Existenta unor creante reciproce intre administratorul judiciar Euro Insol SPRL si Hidroelectrica S.A., respectiv:

- **Suma de 2.265.538 Euro + TVA** (onorariul de performanta incasat pentru masurile de reorganizare si restructurare in perioada de insolventa cuprinsa intre 20.06.2012 – 26.06.2013), **reprezentand obligatia de plata a administratorului judiciar fata de Hidroelectrica S.A.;**
- **Suma de 2.265.538 Euro + TVA** (onorariul de performanta aprobat de Adunarea Creditorilor din data de 05.06.2014, reprezentand 3% + TVA din sumele distribuite creditorilor cu incepere din data de 25.02.2014, dar nu mai mult de 3.200.000 euro + TVA), **reprezentand obligatia de plata a Hidroelectrica S.A. fata de administratorul judiciar Euro Insol SPRL** rezultata astfel:

Prin aplicarea procentului de 3% + TVA asupra sumelor distribuite in perioada 25.02.2014 – 31.10.2014 in cuantum total de **621.269.238,61 lei**, rezulta un onorariu de performanta de aproximativ **4.188.332 Euro + TVA** calculat la un curs estimat de 1 euro = 4,45 lei,

Dar tinand cont si de hotararea creditorilor potrivit careia diferenta dintre suma maxima de 3.200.000 euro + TVA si suma de 2.265.538 Euro + TVA va fi achitata administratorului judiciar Euro Insol in termen de 60 de zile de la data rămânării definitive și irevocabile a sentinței de închidere a procedurii de reorganizare în condițiile art. 132 (1) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, reprezentand obligatia de plata a Hidroelectrica S.A. fata de administratorul judiciar Euro Insol SPRL,

Se constata indeplinite conditiile legale pentru compensarea datoriilor reciproce pana la concurenta celei mai mici dintre acestea, respectiv suma de 2.265.538 Euro + TVA.

Astfel, **se constata stinsa datoria Euro Insol SPRL catre Hidroelectrica S.A., in valoare de 2.265.538 Euro + TVA la cursul BNR din ziua compensarii.**

In mod corelativ, se constata stinsa datoria Hidroelectrica S.A. catre Euro Insol SPRL, in valoare de 2.265.538 Euro + TVA la cursul BNR din ziua compensarii.

Avand in vedere compensarea creantelor reciproce in cuantum de 2.265.537 euro, diferenta dintre creanta compensata si creanta ramasa de plata de catre Hidroelectrica S.A. in cuantum de **934.462 euro + TVA urmeaza sa fie platita de Hidroelectrica S.A. catre Euro Insol SPRL in termen de 60 de zile de la data rămânării definitive și irevocabile a sentinței de închidere a procedurii de reorganizare în condițiile art. 132 (1) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, astfel cum a fost aprobat de Adunarea Creditorilor din data de 05.06.2014.**

Remuneratia celorlalte persoane de specialitate angajate de catre administratorul judiciar in temeiul dispozitiilor art. 23 din Legea 85/2006 urmeaza a fi efectuata in conditiile aprobate de Comitetul

Creditorilor Hidroelectrica S.A., sumele platite de societate urmand a fi mentionate in rapoartele de activitate intocmite in conformitate cu dispozitiile Legii nr. 85/2006

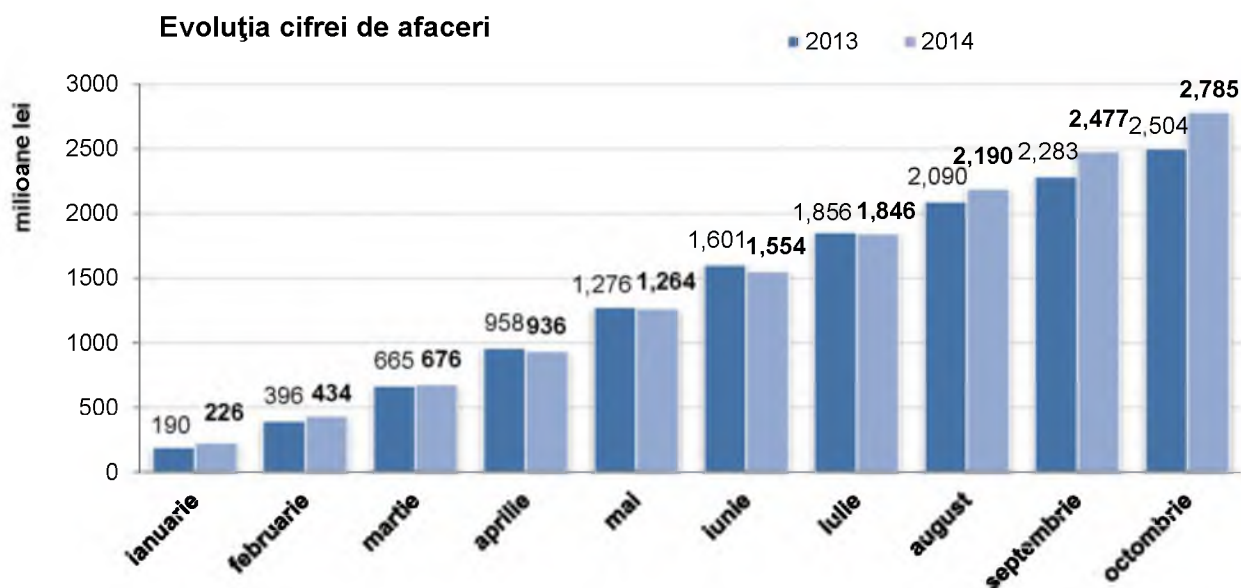
Cap. IX. Evolutia indicatorilor economico – financiari ai societatii in perioada ianuarie – octombrie 2014

1. Activități de natură economică și financiară

Cifra de afaceri netă

Cifra de afaceri realizată în primele 10 luni ale anului 2014 a fost de **2.785 milioane lei**, cu **281 milioane lei mai mare decât în aceeași perioadă a anului 2013**, adică o creștere cu **11,2%**.

Cifra de afaceri netă reprezintă veniturile realizate din activitatea de bază, denumite “Venituri din exploatare”, la care se adaugă veniturile din alte activități.



Venituri din exploatare

Veniturile din exploatare în valoare de 2.822 milioane lei, au fost realizate în următoarea structură:

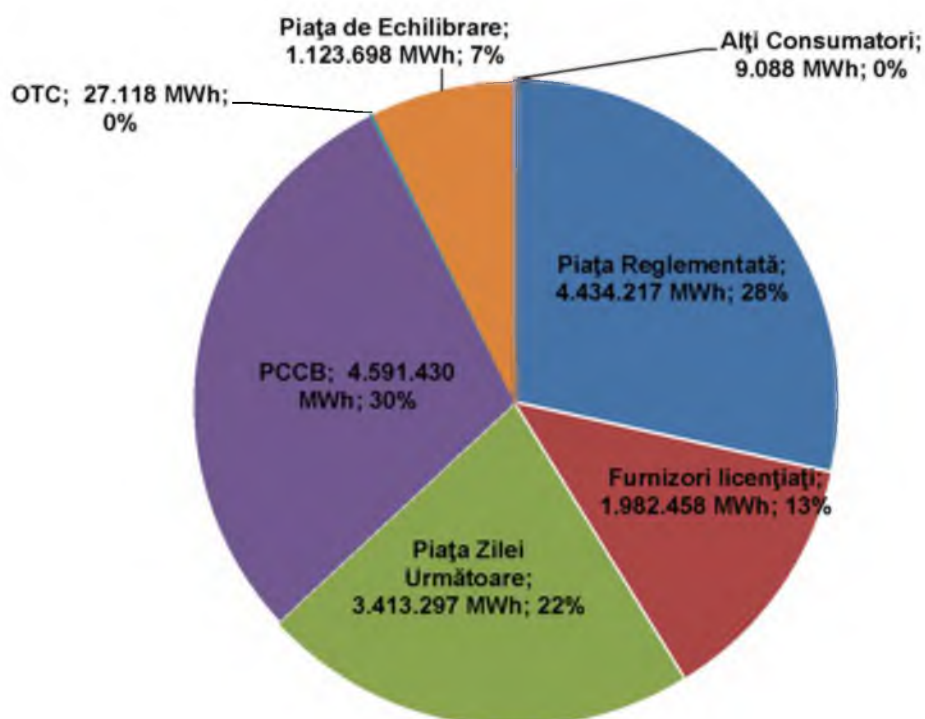
a) Total energie electrică livrată 15.581.305 MWh în valoare de 2.384 milioane lei, din care :

- Piața Reglementată 4.434.217 MWh în valoare de 527 milioane lei;
- Furnizori licențiați 1.982.458 MWh în valoare de 339 milioane lei;
- Piața Zilei Următoare 3.413.297 MWh în valoare de 512 milioane lei;
- Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB) 4.591.430 MWh în valoare de 744 milioane lei;
- Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale cu negociere dublă continuă OTC (over the counter) 27.118 MWh în valoare de 3,9 milioane lei;
- Piața de echilibrare și membrii PRE 1.123.698 MWh în valoare de 254 milioane lei;

- Consumatori direcți și cumpărătorii MHC 9.088 MWh în valoare de 3,8 milioane lei;
- b) Servicii de sistem la Transelectrica (reglaj secundar frecvență/putere, rezerve putere, asigurarea puterii reactive și reglarea tensiunii) în valoare de 207 milioane lei;
- c) Servicii transport efectuate pentru piața reglementată 46 milioane lei;
- d) Servicii transport efectuate pentru piața concurențială 106 milioane lei;
- e) Certificate verzi în valoare de 35 milioane lei;
- f) Alte venituri din exploatare 44 milioane lei.

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

Structura vânzărilor de energie electrică la data de 31.10.2014



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

a) Piața reglementată

CLIENTUL	ENERGIE ELECTRICĂ		REFACTURAT TRANSPORT
	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)	VALOARE (lei)
CEZ VANZARE	575.782	67.121.587	5.994.360
ELECTRICA FURNIZARE	2.071.123	207.677.252	21.565.460
ENEL ENERGIE	612.170	88.131.790	6.361.484

ENEL ENERGIE MUNTENIA	432.242	90.562.009	4.449.825
E.ON ENERGIE ROMANIA	742.900	73.832.893	7.730.299
TOTAL	4.434.217	527.325.532	46.101.429

b) Furnizori licențiați

În cursul lunii octombrie 2014 a fost livrată o cantitate de **1.982.458 MWh** în valoare de **339 milioane lei** către consumatorii eligibili și furnizori licențiați.

c) Energie electrică livrată pe piața concurențială

Piața Zilei Următoare (PZU) - Hidroelectrică S.A. a vândut pe Piața Zilei Următoare o cantitate de 3.413.297 MWh, în valoare de 512 milioane lei. Tranzacțiile pe PZU s-au făcut pe platforma gestionată de către CN.Transelectrica - OPCOM SA, având contraparte pe OPCOM SA. OPCOM SA acționează atât în calitate de cumpărător cât și de vânzător pentru toate tranzacțiile pe Piața Zilei Următoare.

Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB) - Hidroelectrică S.A. a vândut pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale o cantitate de 4.591.430 MWh, în valoare de 744 milioane lei.

Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale cu negociere dublă continuă (OTC) - Hidroelectrică S.A. a vândut pe această piață o cantitate de 27.118 MWh, în valoare de 3,9 milioane lei.

Piața de Echilibrare - Hidroelectrică S.A. a livrat pe Piața de echilibrare o cantitate de 1.123.698 MWh, în valoare de 254 milioane lei.

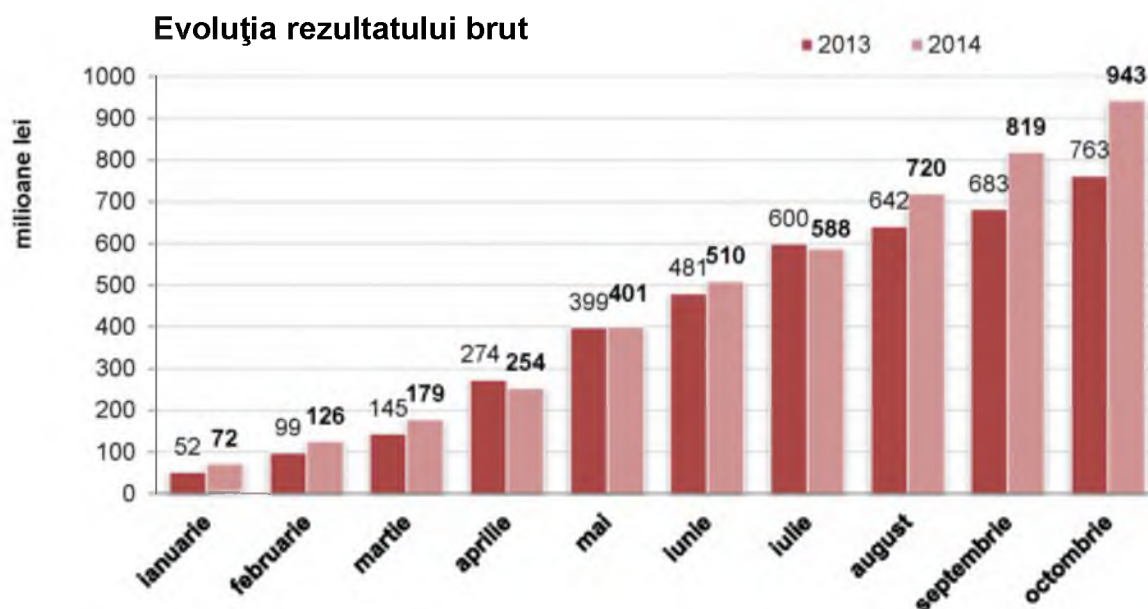
Profitul brut, EBIT și EBITDA

Profitul brut la data de 31.10.2014 a fost de 943 milioane lei, cu 180 milioane lei mai mare decât profitul brut realizat în primele 10 luni ale anului 2013, ceea ce reprezintă o creștere cu 24%.

Până la data de 31 octombrie 2014, au fost realizate venituri din exploatare cu **270 milioane lei mai mari față de aceeași perioadă a anului 2013** datorită, în special, cantității facturate de 15,5 TWh până în data de 31.10.2014 comparativ cu 12,6 TWh din aceeași perioadă a anului trecut.

De asemenea cheltuielile de exploatare au înregistrat o creștere cu 123 milioane lei față de 31 octombrie 2013, în special datorită introducerii taxei pe construcții speciale începând cu data de 01 ianuarie 2014, conform OUG nr.102/2013 privind Modificarea și completarea Codului fiscal și reglementarea unor măsuri financiar-fiscale.

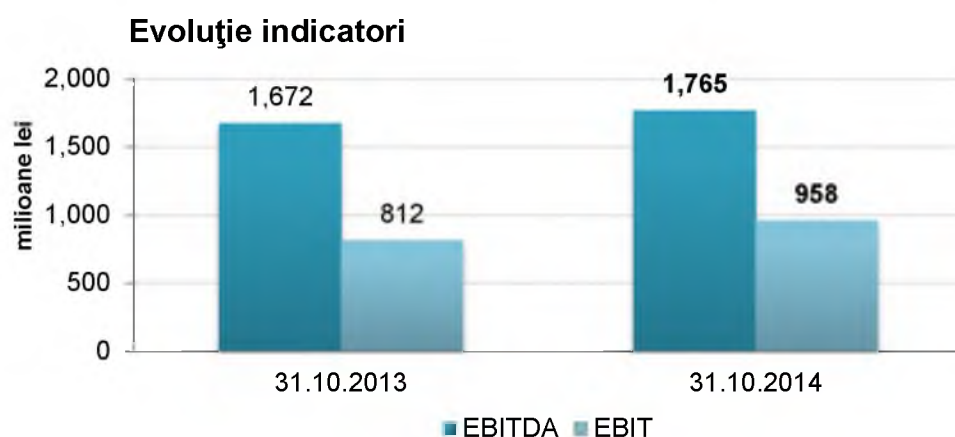
Evoluția rezultatului brut în perioada ianuarie - octombrie 2014, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2013, este prezentată în graficul de mai jos:



Rezultatele financiare realizate între 01.01.2014 - 31.10.2014, față de aceeași perioadă a anului trecut, se prezintă astfel:

Denumirea indicatorilor	31.10.2013	31.10.2014	Diferența	%
	(lei)	(lei)	(lei)	
	1	2	2-1	
Cifra de afaceri netă:	2.504.459.134	2.784.949.398	280.490.264	111,20%
- <i>productia vanduta</i>	2.504.081.589	2.749.063.235	244.981.646	109,78%
Venituri din exploatare	2.552.509.827	2.822.237.919	269.728.092	110,57%
Cheltuieli de exploatare	1.741.004.374	1.864.544.323	123.539.949	107,10%
- <i>cheltuieli cu personalul</i>	298.920.980	260.207.971	-38.713.009	87,05%
- <i>cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizarilor</i>	823.401.245	820.415.434	-2.985.811	99,64%
- <i>cheltuieli cu impozite si taxe</i>	7.317.907	130.904.451	123.586.544	1788,82%
Rezultat din exploatare	811.505.453	957.693.595	146.188.142	118,01%
Venituri financiare	107.781.650	40.842.427	-66.939.223	37,89%
Cheltuieli financiare	156.675.785	55.529.252	-101.146.533	35,44%
Rezultat financiar	-48.894.135	-14.686.826	34.207.309	30,04%
Venituri totale	2.660.291.477	2.863.080.346	202.788.869	107,62%
Cheltuieli totale	1.897.680.159	1.920.073.575	22.393.416	101,18%
Rezultatul brut	762.611.318	943.006.771	180.395.453	123,65%

La data de 31.10.2014, valorile EBIT și EBITDA, comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, se prezintă astfel:



La data ultimei balanțe închise, 31.10.2014, principalele posturi bilanțiere care definesc poziția financiară se prezintă astfel:

	milioane lei	
ACTIV	31.10.2013	%
Imobilizari necorporale	2	0,01
Imobilizari corporale	19.182	97,38
Imobilizari financiare	61	0,31
ACTIVE IMOBILIZATE	19.245	97,70
Stocuri	108	0,55
Creante	188	0,96
Investitii financiare pe termen scurt	4	0,02
Disponibilitati banesti	151	0,77
ACTIVE CIRCULANTE	451	2,29
Cheltuieli înregistrate avans	in 2	0,01
ACTIV TOTAL	19.698	100,00

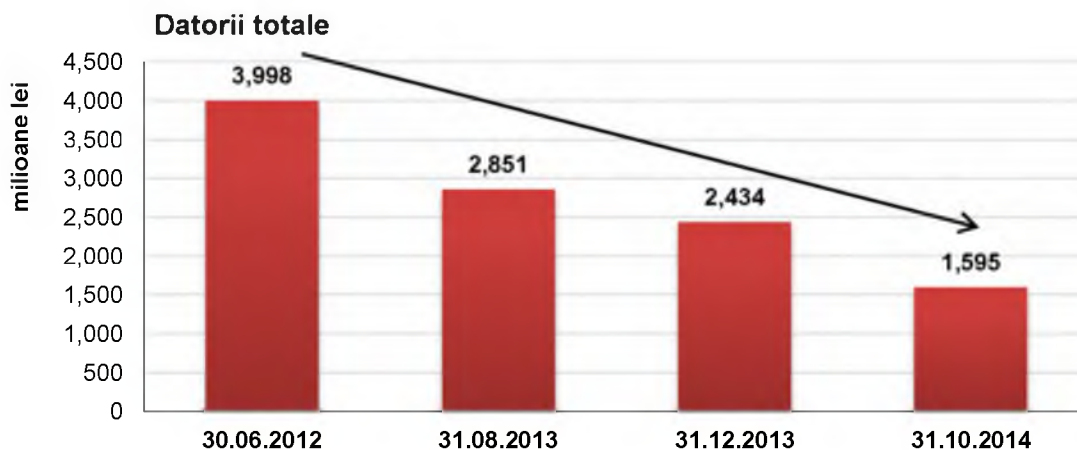
	milioane lei	
ACTIV	31.10.2014	%
Imobilizari necorporale	0	0,00
Imobilizari corporale	18.375	94,30
Imobilizari financiare	33	0,17
ACTIVE IMOBILIZATE	18.409	94,47
Stocuri	62	0,32
Creante	334	1,71
Investitii financiare pe termen scurt	27	0,14
Disponibilitati banesti	626	3,21
ACTIVE CIRCULANTE	1.049	5,38
Cheltuieli înregistrate avans	in 28	0,15
ACTIV TOTAL	19.486	100,00

	milioane lei			milioane lei	
PASIV	31.10.2013	%	PASIV	31.10.2014	%
Capital social	4.480	22,74	Capital social	4.481	23,00
Rezerve reevaluare din	11.079	56,24	Rezerve reevaluare din	10.996	56,43
Rezerve	1.170	5,94	Rezerve	1.297	6,66
Rezultatul reportat	(689)	(3)	Rezultatul reportat	(76)	(0,39)
Rezultat curent	624	3,17	Rezultat curent	785	4,03
Repartizarea profitului	0	0,00	Repartizarea profitului	0	0,00
CAPITALURI PROPRII	16.663	84,59	CAPITALURI PROPRII	17.484	89,72
Patrimoniul public	39	0,20	Patrimoniul public	39	0,20
Datorii pe termen scurt	1.358	6,89	Datorii pe termen scurt	686	3,52
Datorii pe termen lung	1.308	6,64	Datorii pe termen lung	909	4,67
TOTAL DATORII	2.666	13,53	TOTAL DATORII	1.595	8,19
Alte elemente de pasiv	330	1,68	Alte elemente de pasiv	368	1,89
PASIV TOTAL	19.698	100,00	PASIV TOTAL	19.486	100,00

Situația datoriilor la data de 31 octombrie 2014

Datoriile totale la data de 31.10.2014 sunt de 1.595 milioane lei, înregistrând o scădere cu 1.071 milioane față de 31.10.2013 și cu 839 milioane lei față de datoriile totale înregistrate la data de 31.12.2013.

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



Evoluția și structura datoriilor în perioada 30.06.2012 - 31.10.2014 se prezintă astfel:

-lei-

Denumire indicator	30.06.2012	31.08.2013	31.12.2013	31.10.2014
Datorii pe termen scurt din care:	2.328.381.413	1.543.961.891	1.382.787.077	685.823.413
Linii de credit	814.371.526	249.692.570	200.820.007	94.454.240
Credite de investiții și alte datorii pe termen scurt	613.768.218	465.457.967	633.438.800	150.612.829
Datorii comerciale	900.241.669	828.811.354	548.528.270	440.756.344
Datorii pe termen lung	1.669.191.148	1.307.494.957	1.051.727.475	909.318.640
Datorii totale	3.997.572.561	2.851.456.848	2.434.514.552	1.595.142.053

Capital social

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

Majorarea capitalului social a fost înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului în data de 18.03.2014 prin Certificatul de înregistrare mențiuni nr.97865 privind înregistrarea modificării actului constitutiv al Hidroelectrica S.A.

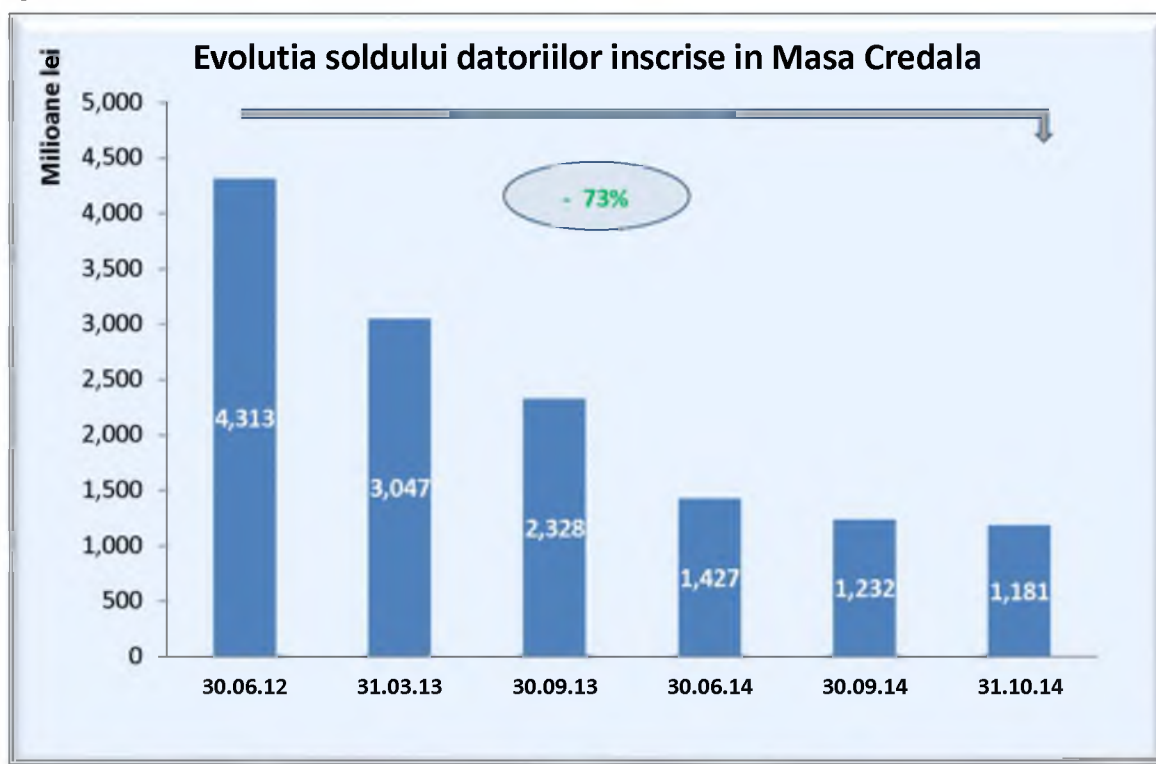
De asemenea, în data de 28.02.2014, au fost emise de Ministerul Economiei 2 Certificate de atestare a dreptului de proprietate pentru 2 terenuri care, prin Hotărârea AGEA nr.19/30.07.2014, au majorat capitalul social al societății cu valoarea de **818.470 lei**. Înregistrarea la ONRC a capitalului social cu noua valoare de 4.481.475.540 lei este consemnată în certificatul de înregistrare mențiuni nr.300742 din 27.08.2014.

În data de 21.08.2014, au fost emise de Ministerul Economiei 2 certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor pentru următoarele incinte:

Serie/nr./data certificat	Denumire amenajare/ Denumire incintă	Suprafața (m.p.)	Valoare Raport evaluator (lei)
		<i>exclusivă</i>	
M03 13124/21.08.2014	MHC Budac	1.862,54	6.700
M03 13125/21.08.2014	Captare secundara si traversare Sterpu	3.541,66	4.040
TOTAL			10.740

Prin Hotărârea AGEA nr.25 din 02.10.2014 s-a aprobat majorarea capitalului social al Hidroelectrica S.A. cu contravaloarea terenului MHC Budac de **6.700 lei**, aport în natură al Statului Român. Majorarea capitalului social a fost înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului în data de 07.10.2014 prin Certificatul de înregistrare mențiuni nr.348437, noua valoare a capitalului social subscris și versat fiind de **4.481.482.240 lei**.

Evoluția soldului datoriilor înscrise în Masa Credală



Datoriile recunoscute și solicitate de creditorii companiei la data deschiderii procedurii insolvenței au fost diminuate cu 73% în perioada 30.06.2012 - 31.10.2014, 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 - 31.10.2014.

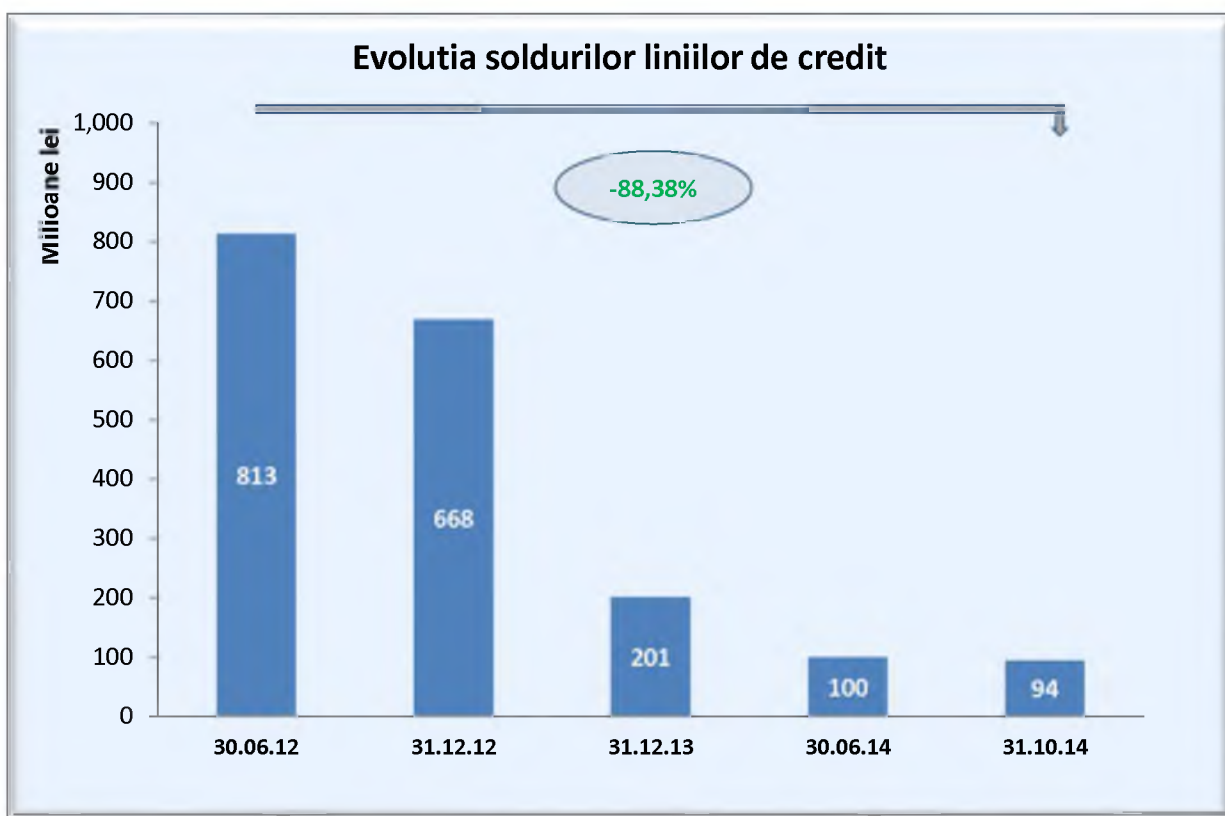
Datoriile pe termen scurt

Liniile de Credit

La data de 31.10.2014, liniile de credit operaționale sunt următoarele:

Nr Crt	Banca	Valoare nominală	Moneda	Sold creditor la 31.10.2014 (moneda liniei)	Sold disponibil la 31.10.2014 (moneda liniei)	Maturitate
1	Banca Română de Dezvoltare	296.500.800	LEI	-	296.500.800	30.09.2015
2	CITIBANK	26.911.573	USD	26.911.573	-	31.12.2015
	TOTAL (echivalent lei)			94.454.240	296.500.800	

În perioada 30.06.2012 – 31.10.2014, datoria financiară pe termen scurt s-a diminuat cu 719 milioane lei, echivalentul a 88,38%. Evoluția în perioada iunie 2012 - octombrie 2014 este prezentată în graficul de mai jos:



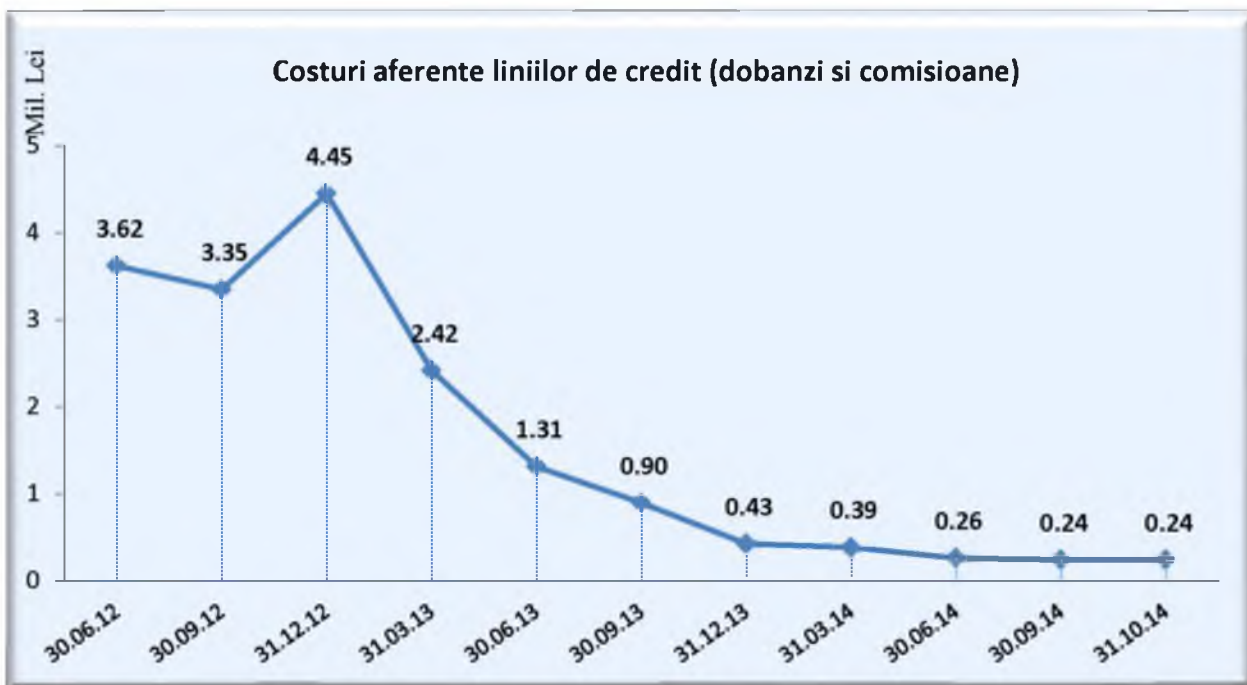
Scăderea semnificativă a soldului liniilor de credit a survenit ca urmare:

- a rambursărilor de principal irevocabile ce au fost efectuate, lunar, în baza liniilor de credit 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 – octombrie 2014, costurile financiare asociate datoriei financiare pe termen scurt au înregistrat o scădere importantă, cuantumul lunar al dobânzilor și comisioanelor asociate liniilor de credit reducându-se cu 93,32% în luna octombrie 2014 față de luna iunie 2012.



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 perioada 30.07.2013 - 31.10.2014, în cadrul celor 7 convenții de eşalonare încheiate pentru stingerea datoriilor înscrise la Masa Credală, au fost achitate rate scadente în valoare de 594 milioane lei.

Datorii pe termen lung

Credite de investiții

În intervalul 20.06.2012 – 31.10.2014, serviciul datoriei financiare pe termen mediu și lung a fost onorat la scadență, Hidroelectrica achitând către instituțiile financiar bancare creditoare rate de capital în cuantum de 240.889.100 EUR, respectiv dobânzi și comisioane în sumă de 31.077.515 EUR.

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

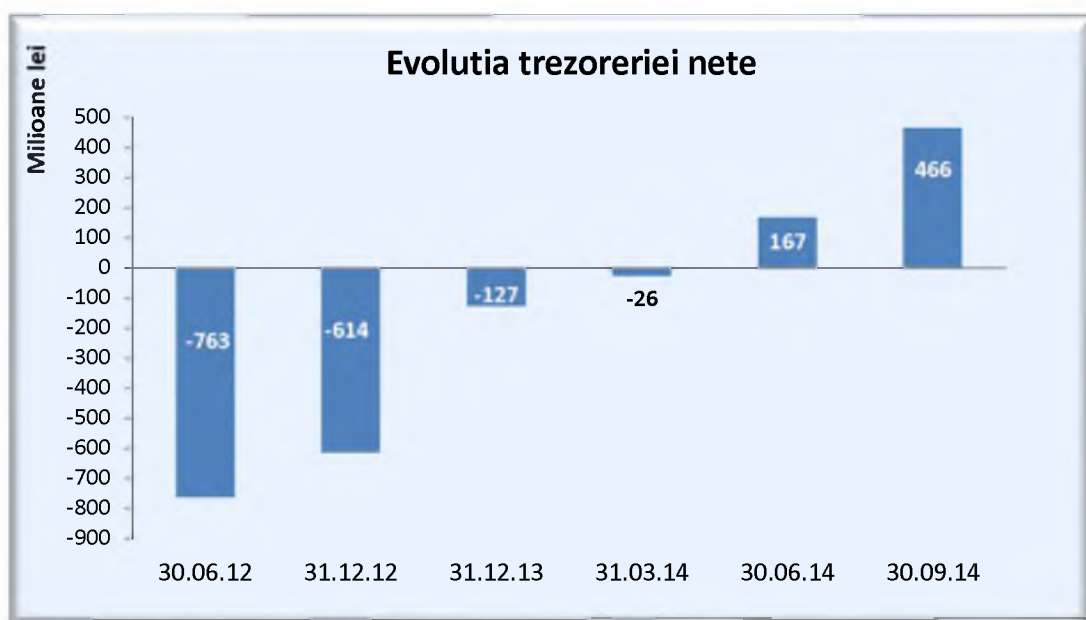
Graficul de plăți al creditelor de investiții (capital si accesorii)



Poziția monetară netă

Poziția monetară netă a înregistrat o îmbunătățire constantă, deficitul de trezorerie reducându-se în proporție de 100%, și suplimentar înregistrându-se un surplus de numerar de 466 mil. RON, numerar care ar rămâne de 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	Septembrie 2014
Casa și conturi la bănci	51	54	74	266	564
Linii de Credit pe termen scurt	(814)	(668)	(201)	(99)	(98)
Poziția monetară netă	(763)	(614)	(127)	167	466



Cap. X Creante certe aflate în sold la data de 31.10.2014 prin raportare la Planul de reorganizare și Platile efectuate

Nr.	Denumire Creditor	Sold creanta la data de 31.10.2014	Observatii
	Creante garantate		
1	Banca Comerciala Romana S.A.	126.128.262,81	La data de 31.10.2014 compania datoreaza catre BCR 28.260.870,00 EUR in baza contractului de credit nr. DGLC 12/09.12.2010. Contractul de credit nr. DGLC 12/09.12.2010, are maturitatea la data de 08.12.2017. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform contractului de credit, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.
2	BRD Groupe Societe Generale Sucursala Grup Academiei	58.576.875	La data de 31.10.2014, compania datoreaza catre BRD 13.125.000,00 EUR in baza contractului de credit nr. 33/10.06.2011. In baza liniei de credit nr. 83/29.09.2009 exista fonduri disponibile pentru utilizare in valoare de 296.500.800 RON. Acestea sunt disponibile pentru trageri pana la maturitatea liniei de credit: 30.09.2015. Contractul de credit nr. 33/10.06.2011 are maturitatea la data de 10.06.2016. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform contractului de credit nr. 33/10.06.2011, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.

3	Citibank Europe PLC	94.583.415,73	La data de 31.10.2014, compania datoreaza catre Citibank Europe Plc. 26.911.573,36 USD in baza contractului pentru linie de credit datat 30.04.2010. Contractul pentru linie de credit datat 20.04.2010, are maturitatea la data de 31.12.2015. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform celor doua contracte de credit, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.
4	ING Bank NV Dublin Branch	143.866.117,84	La data de 31.10.2014, compania datoreaza catre ING Bank N.V. Dublin Branch 4.000.000,00 EUR in baza contractului de credit nr. 09525/16.11.2009 si 28.235.294,16 EUR in baza contractului de credit nr. 11015/22.03.2011. Contractul de credit nr. 09525/16.11.2009 are maturitatea la data de 16.11.2014, iar contractul de credit nr. 11015/22.03.2011, are maturitatea la data de 07.06.2016. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform celor doua contracte de credit, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.
	Total creante garantate	423.154.671,38	
	Creante chirografare		
1	Administratia Nationala Apele Romane (ANAR)	103.171.170,56	Creanta ramasa de plata conform conventiei de esalonare.
2	Banca Internationala de Reconstructie si Dezvoltare	174.441.189,84	La data de 31.10.2014, compania datoreaza catre BIRD 39.024.893,43 EUR in baza contractului de credit nr. 7272-RO/13.07.2005 si 77.701,72 USD in baza contractului de credit nr. 3936F/31.05.2002. Contractul de credit nr. 7272-RO/13.07.2005 are maturitatea la data de 15.09.2021, iar contractul de credit nr. 3936F/31.05.2002, are maturitatea la data de 01.11.2015. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform celor doua contracte de credit, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.
3	Eurobank EFG Private Bank Luxembourg	20.598.461,56	La data de 31.10.2014, compania datoreaza catre EFG Eurobank Private Bank Luxembourg 4.615.384,62 EUR in baza contractului de credit datat 29.03.2010. Contractul de credit datat 29.03.2010 are maturitatea la data de 31.03.2015. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform contractului de credit, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.
4	Hidroconstructia	25.173.374,96	Creanta ramasa de plata conform conventiei de esalonare.
5	Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie	84.971.105,44	Creanta ramasa de plata conform conventiei de esalonare.
6	Nuclearelectrica S.A.	23.364.516,80	Creanta ramasa de plata conform conventiei de esalonare.
7	Unicredit Bank Austria AG reprezentata de Unicredit Tiriac Bank	325.996.697,64	La data de 31.10.2014, compania datoreaza catre Unicredit Bank Austria AG 73.044.297,03 EUR in baza contractului de credit nr. 230.463/30.06.2010. Contractul de credit nr. 230.463/30.06.2010 are maturitatea la data de 31.01.2019. Sumele ramase de plata vor fi achitate conform contractului de credit, in conditiile, in moneda si la termenele stabilite.
	Total creante chirografare	757.716.516,81	
	Total General	1.180.871.188,18	

Cap. XI Valoarea creantelor achitate de Hidroelectrica S.A in perioada 01.07.2013 – 31.10.2014

Nr.	Denumire Creditor	Valoare creanta certa achitata	Valoare creanta achitata ca urmare a indeplinirii conditiei	Observatii
1	Alpha Bank Romania SA Sucursala Magheru	40.000.000	0	In contul liniei de credit acordata prin contractul nr. 348/03.11.2009 a fost rambursat un principal in valoare de 40.000.000 RON. Rambursarile de principal au fost efectuate astfel: 20.000.000 RON la data de 24.09.2013, respectiv 20.000.0000 RON la data de 07.10.2013
2	Banca Comerciala Romana S.A.	89.956.129,81	0	In baza contractului de credit nr. DGLC 12/09.12.2010 a fost rambursat un principal in valoare de 13.043.478 EUR, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 2.173.913 EUR achitata la 09.07.2013; - 1 rata de principal, in valoare de 2.173.913 EUR, achitata la 09.10.2013; - 1 rata de principal, in valoare de 2.173.913 EUR, achitata la 09.01.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 2.173.913 EUR, achitata la 09.04.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 2.173.913 EUR, achitata la 09.07.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 2.173.913 EUR, achitata la 09.10.2014 In baza contractului de credit sindicalizat cu Citibank Europe Plc, datat 02.07.2009, a fost rambursat in valoare de 7.112.500 EUR, astfel: - 1 rata principal in valoare de 3.562.500 EUR achitata la 17.12.2013; - 1 rata principal in valoare de 3.550.000 EUR achitata la 25.06.2014.
3	Banca Transilvania Sucursala Obor	60.000.000	0	In contul liniei de credit acordata prin contractul nr. 707/14.10.2011 a fost rambursat un principal in valoare de 60.000.000 RON. Rambursarile de principal au fost efectuate in lunile august, septembrie si octombrie 2013.
4	BRD Groupe Societe Generale Sucursala Grup Academiei	200.379.858,14	0	In baza contractului de credit nr. 33/10.06.2011 a fost rambursat un principal in valoare de 11.250.000 EUR, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 1.875.000 EUR achitata la 05.07.2013; - 1 rata de principal, in valoare de 1.875.000 EUR, achitata la 05.10.2013; - 1 rata de principal, in valoare de 1.875.000 EUR, achitata la 05.01.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 1.875.000 EUR, achitata la 05.04.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 1.875.000 EUR, achitata la 05.07.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 1.875.000 EUR, achitata la 05.10.2014 In contul liniei de credit acordata prin contractul nr. 83/29.09.2009 a fost rambursat un principal in valoare de 150.171.108,14 RON.

5	Citibank Europe PLC	74.328.981,29	0	In baza contractului de credit sindicalizat cu Citibank Europe Plc, datat 02.07.2009, a fost rambursat un principal in valoare de 14.250.000 EUR, astfel: - 1 rata principal in valoare de 7.125.000 EUR achitata la 17.12.2013; - 1 rata principal in valoare de 7.125.000 EUR achitata la 25.06.2014. In contul liniei de credit acordata prin contractul datat 20.04.2010 a fost rambursat un principal in valoare de 3.085.075,48 USD.
6	ING Bank NV Dublin Branch	152.267.058,74	0	In baza contractului de credit nr. 09525/16.11.2009 a fost rambursat un principal in valoare de 20.000.000 EUR, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 4.000.000 EUR achitata la 08.08.2013; - 1 rata de principal, in valoare de 4.000.000 EUR, achitata la 30.10.2013; - 1 rata de principal, in valoare de 4.000.000 EUR, achitata la 11.02.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 4.000.000 EUR, achitata la 09.05.2014; - 1 rata de principal, in valoare de 4.000.000 EUR, achitata la 11.08.2014. In baza contractului de credit nr. 11015/22.03.2011 a fost rambursat un principal in valoare de 14.117.647,04 EUR, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 3.529.411,76 EUR achitata la 04.09.2013; - 1 rata principal, in valoare de 3.529.411,76 EUR, achitata la 03.12.2013; - 1 rata principal, in valoare de 3.529.411,76 EUR, achitata la 05.03.2014; - 1 rata principal, in valoare de 3.529.411,76 EUR, achitata la 06.06.2014.
7	RBS Bank Romania S.A.	83.540.179,35	0	In contul liniei de credit acordata prin contractul nr. 8169/23.12.2008 a fost rambursat un principal in valoare de 18.718.391,07 EUR. Rambursarile de principal au fost efectuate in intervalul 01.07.2013 -31.07.2014.
8	Administratia Nationala Apele Romane (ANAR)	206.342.341,12	0	In baza conventiei de esalonare data 24.04.2013 au fost rambursate 16 transe, in valoare de 12.896.396,32 RON fiecare.
9	Apasco	0	35.557,26	Garantii de buna executie restituite la 13.12.2013
10	Banca Internationala de Reconstructie si Dezvoltare	37.743.976,25	0	In baza contractului de credit nr. 7272-RO/13.07.2005 a fost rambursat un principal in valoare de 8.372.879,49 EUR, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 2.790.959,83 EUR achitata la 12.09.2013; - 1 rata principal, in valoare de 2.790.959,83 EUR, achitata la 12.03.2014; - 1 rata principal, in valoare de 2.790.959,83 EUR, achitata la 11.09.2014. In baza contractului de credit nr. 3936 F/31.05.2002 a fost rambursat un principal in valoare de 70.027,10 USD, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 34.417,81 USD achitata la 23.10.2013; - 1 rata principal, in valoare de 35.609,29 USD, achitata la 23.04.2014. - 1 rata principal, in valoare de 36.902,59 USD, achitata la 15.10.2014

11	BRD Groupe Societe Generale (Creanta cesionata de la Energomontaj)	12.873.705,84	0	In baza conventiei de esalonare dataata 21.05.2013 au fost rambursate 12 transe, in valoare de 1.072.808,82 RON fiecare reprezentand creante certe inscrise in Masa Credala.
12	Electro Alfa International	0	9.680	Garantii de buna executie restituite la 13.12.2013
13	Electrotel	0	27.820,91	Garantii de buna executie restituite la 13.12.2013 si 10.04.2014.
14	Energomontaj	0	57.191,80	Garantii de buna executie restituite la 13.12.2013 si 10.04.2014.
15	Eurobank EFG Private Bank Luxembourg	51.496.153,90	0	In baza contractului de credit datat 29.03.2010 a fost rambursat un principal in valoare de 11.538.461,55 EUR, astfel: - 1 rata principal, in valoare de 2.307.692,31 EUR achitata la 26.09.2013; - 1 rata principal, in valoare de 2.307.692,31 EUR, achitata la 30.12.2013; - 1 rata principal, in valoare de 2.307.692,31 EUR, achitata la 31.03.2014; - 1 rata principal, in valoare de 2.307.692,31 EUR, achitata la 26.06.2014; - 1 rata principal, in valoare de 2.307.692,31 EUR, achitata la 29.09.2014
16	Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	7.854.880	0	In baza contractului de credit nr. 040034/12.07.2011 a fost achitat intregul sold creditor in valoare de 1.760.000 EUR la data de 23.04.2014
17	Fondul Proprietatea	47.087.951,70	0	In baza conventiei de esalonare dataata au fost rambursate 6 transe, in valoare de 7.847.991,95 RON fiecare reprezentand dividende aferente anului fiscal 2010, inscrise in Masa Credala.
18	Petru Groza	0	2.000	Restituire cheltuieli de judecata la data de 04.06.2014.
19	Hidroconstructia	50.346.749,92	9.639.829,08	In baza conventiei de esalonare dataata 10.05.2013 au fost rambursate 12 transe, in valoare de 3.949.990,96 RON fiecare reprezentand creante certe si creante sub conditie si 4 rate in valoare de 3.146.671,87 RON fiecare, reprezentand creante certe.
20	Hidroproiect Design Serv	0	1.052,62	Garantii de buna executie restituite la 20.08.2013
21	Hidrotim	0	31.687,04	Garantii de buna executie restituite la 11.11.2013
22	Institutul de Studii si Proiectari Hidroenergetice ISPH	0	1.203.340,25	Garantii de buna executie restituite la datele: 31.07.13, 20.08.13, 02.10.13, 17.10.13, 31.10.13, 11.11.13, 22.11.13, 26.11.13, 06.12.13, 13.12.13, 13.02.14, 16.04.14, 16.05.14, 04.06.14, 27.08.14, 29.09.14.
23	Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie	169.942.210,88	0	In baza conventiei de esalonare dataata 11.06.2013 au fost rambursate 16 transe, in valoare de 10.621.388,18 RON fiecare reprezentand dividende aferente anului fiscal 2010, inscrise in Masa Credala.
24	Nuclearelectrica S.A.	46.729.033,60	0	In baza conventiei de esalonare dataata 17.06.2013 au fost rambursate 16 transe, in valoare de 2.920.564,60 RON fiecare reprezentand creante certe inscrise in Masa Credala.
25	Prelchim	0	15.549,85	Garantii de buna executie restituite la 13.12.2013.
26	RMR Arges	0	5.562,05	Garantii de buna executie restituite la 13.12.2013.

27	SCA Cimpeanu si Asociatii	0	15.161.144,27	Creanta in cuantum de 15.161.144,27 RON a fost achitata la data de 23.05.2014, conform deciziei civile nr. 847/27.03.2014 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VI-a Civila in dosarul nr. 37611/3/2012
28	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Portile de Fier	0	325.334,91	Garantii de buna executie restituite la datele: 13.12.13, 13.02.14, 17.03.14, 10.04.14, 28.05.14, 02.07.14, 15.07.14.
29	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Bistrita	0	738.256,39	Garantii de buna executie restituite la datele: 13.12.13, 10.04.14, 16.04.14, 04.08.14.
30	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Cluj	0	19.023,55	Garantii de buna executie restituite la 21.02.14.
31	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Curtea de Arges	0	80.534,87	Garantii de buna executie restituite la datele: 02.09.13, 13.12.13.
32	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Ramnicu Valcea	0	830.293,64	Garantii de buna executie restituite la datele: 23.01.14, 10.04.14, 09.07.14, 22.07.14.
33	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Sebes	0	239.143,51	Garantii de buna executie restituite la 22.07.2014.
34	Filiala pentru reparatii si servicii Hidroserv Slatina	0	807.271,24	Garantii de buna executie restituite la datele: 17.03.14, 10.04.14, 16.04.14, 23.06.14, 15.07.14, 02.09.14, 25.09.14.
35	Societatea Nationala de Radiocomunicatii	0	5.725,76	Garantii de buna executie restituite la 13.02.14.
36	Tonca Doina Silvia, Tonca Cosmin, Conea Cristina, Iovanesc Doina, Tonca Ioan	0	191.467,40	Despagubiri pentru expropriere si cheltuieli de judecata achitate la 07.05.2014, conform sentintei civile nr. 279/30.10.2013, pronuntata in dosarul nr. 1606/97/2011.
37	UCM Resita	0	741.229,55	Garantii de buna executie restituite la datele: 13.12.13, 10.04.14, 02.07.14.
38	Unicredit Bank Austria AG reprezentata de Unicredit Tiriack Bank	106.620.208,19	0	In baza contractului de credit nr. 230.463/30.06.2010 a fost rambursat un principal in valoare de 25.150.240,50 EUR, astfel: - 1 rata principal in valoare de 8.383.413,50 EUR achitata la 25.07.2013; - 1 rata principal, in valoare de 8.383.413,50 EUR achitata la 27.01.2014; - 1 rata principal, in valoare de 8.383.413,50 EUR, achitata la 25.07.2014. Valoarea rambursarilor in cuantum de 16.766.827 EUR a fost diminuată cu valoarea tragerilor efectuate in lunile octombrie 2013 si aprilie 2014, anume: - 1 tragere in valoare de 705.544,20 EUR efectuata la 07.10.2013; - 1 tragere in valoare de 554.889,40 EUR efectuata

				24.04.2014. Astfel valoarea rambursarilor nete efectuate catre Unicredit Bank Austria AG este de 23.889.806,90 EUR.
39	Unicredit Tiriac Bank (creanta cesionata de la Complexul Energetic Oltenia)	51.213.801,73	0	In baza conventiei de esalonare datata 10.06.2013 au fost rambursate 12 transe, in valoare de 4.145.838,47 RON fiecare reprezentand creante certe inscrise in Masa Credala. Conform actului aditional nr. 1 din data de 05.11.2013 la conventia de esalonare din 10.06.2013 au fost decontate penalitati pentru plata cu intarziere a creantelor inscrise in Masa Credala, in cuantum de 1.463.740,09 RON.
40	Voith Hidro Holding GMBH & CO.KG	0	21.495,99	arantii de buna executie pentru proiectul Retehnologizare CHE Olt Inferior, restituite la 07.10.2013.
	Total	1.488.723.220,46 lei	30.193.341,94 lei	
	Total General	1.518.916.562,40 lei		

Daca ne raportam la totalul creantelor certe admise in tabelul definitiv si in planul de reorganizare care erau in cuantum total de **3.590.914.685,52 lei**,

Tinand cont ca la data de **31.10.2014** soldul creantelor certe ramase de plata este in cuantum de **1.180.871.188,18 lei**

Rezulta ca in perioada de reorganizare judiciara, Hidroelectrica a platit creante certe in cuantum total de **2.410.043.497,34 lei (aproximativ 547.000.000 Euro)** la care se adauga si cele **132.562.585 Euro** platite institutiilor financiar bancare de la data deschiderii procedurii insolventei 20.06.2012

Cap. XII Tratamentul Creantelor

Hidroelectrica S.A. va face plati catre institutiile financiar-bancare conform contractelor de credit incheiate, in conditiile, moneda si in termenele prevazute de acestea.

In privinta celorlalti creditori, Hidroelectrica S.A. va face plati in conformitate cu cele mentionate in Conventiile de esalonare ramase in vigoare, precum si in conformitate cu actele/titlurile din care rezulta creantele datorate de societate.

In privinta creantelor sub conditie, acestea urmeaza a fi achitate de Hidroelectrica S.A. numai dupa indeplinirea conditiei si in cuantumul existent la data indeplinirii conditiei conform actului/titlului din care rezulta.

Cap. XIII Valoarea creantelor certe ce urmeaza a fi decontate in perioada 01.07.2015 – 30.06.2016

Hidroelectrica figureaza, la data prezentei, conform contractelor in derulare, cu urmatoarele creante certe ce urmeaza a fi decontate in perioada 01.07.2015 – 30.06.2016, reprezentand perioada de executare a Planului de Reorganizare:

Creante garantate

- Banca Comerciala Romana S.A. = 38.808.694,88 lei;
 - BRD Groupe Societe Generale = 41.8540.625 lei;
 - Citibank Europe PLC = 42.175.200 lei;
 - ING Bank N.V. Dublin Branch = 31.503.529,37 lei;
- Total creante garantate = 154.328.049,25 lei

Creante chirografare

- Banca Internationala de Reconstructie si Dezvoltare = 25.050.954,63 lei;
 - Unicredit Bank Austria AG reprezentata de Unicredit Tiriace Bank = 74.830.348,90 lei
- Total creante chirografare = 99.881.303,53 lei

Total general creante 254.209.352,78 lei

Precizare:

Planul de reorganizare votat de creditorii Hidroelectrica S.A. din data de 18.06.2013 si confirmat de judecatorul-sindic prin sentinta civila nr. 6251 pronuntata in data de 20.06.2013, sentinta devenita irevocabila prin nerecurare, este modificat corespunzator si va fi aplicat si interpretat in mod unitar tinand cont de prezentele modificari, inclusiv in ceea ce priveste durata de executare.

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

**Anexe:**

- Regulament de vanzare Microhidrocentrale;
- Regulament de vanzare locuinte de serviciu, sedii si spatii administrative excedentare, case/vile de protocol si teren intravilan;
- Lista imobile propuse spre valorificare.