



PROIECT DE HOTĂRÂRE
privind aprobarea Planului de reorganizare a SC Electrocentrale Oradea SA

Analizând raportul de specialitate nr. 161.070 din 20.08.2014, întocmit de Direcția Economică, Serviciul Evidență Patrimoniu -Delegări de Gestiune p.in care s-a propus aprobarea planului de reorganizare a SC Electrocentrale Oradea SA

Ținând cont prevederile:

- art. 36, alin 2, lit. a, lit. d, alin. 3, lit. c, alin. 6, lit. a, pct. 14, art. 45, alin 1 din Legea 215/2001 a administrației publice locale
- Legea 85/2006 privind procedura insolvenței
- Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență

Consiliul Local al Municipiului Oradea
HOTĂRĂȘTE:

Art. 1 Se aprobă Planul de reorganizare a SC Electrocentrale Oradea SA, prezentat în anexa nr. 1 la prezenta hotărâre.

Art. 2 Cu ducerea la îndeplinire a prezentei se încredințează Adunarea Generală a SC Electrocentrale Oradea SA și Casa de Insolvență Transilvania.

Art. 3. Prezenta hotărâre se comunică cu:

- Primarul Municipiului Oradea
- Instituția Prefectului județului Bihor
- Direcția Economică
- Direcția Juridică
- SC Electrocentrale Oradea SA
- Casa de Insolvență Transilvania

INIȚIĂTOR

Ilie Bolojan





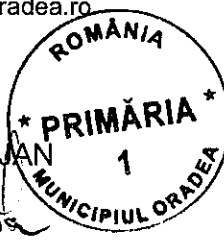
Primăria Municipiului Oradea

Direcția Economică

Serv. Evidență Patrimoniu Delegări de Gestiune

Piața Unirii, nr. 1
 410 100, Oradea
 Tel. +40 0259-437 000
 Fax. +40 0259-437 544
 E-mail: primarie@oradea.ro

Aprob,
 Ilie BOLOJAN
 Primar



Nr. înregistrare: 161.070

Data: 20.08.2014

RAPORT DE SPECIALITATE

privind aprobarea Planului de reorganizare a SC Electrocentrale Oradea SA

Prin adresa. nr. 5250/20.08.2014 înregistrată la Primăria Municipiului Oradea sub nr. 161.077/20.08.2014 (Anexa 2) SC Electrocentrale Oradea SA a înaintat Planul de reorganizare a societății. Societatea se află în insolvență din luna august 2013 administratorul judiciar fiind Casa de Insolvență Transilvania.

Conform prevederilor art. 94, alin. 1, lit. a din *Legea 85/2006 privind procedura insolvenței* SC Electrocentrale Oradea SA face parte din categoria care poate propune un plan de reorganizare a societății întrucât societatea a declanșat procedura de insolvență. Planul de reorganizare a trebuie aprobat de către Adunarea Generală a Societății.

Conform art. 343 din *Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență* procesele începute înainte de intrarea în vigoare a acestei legi rămân supuse legii aplicabile anterior acestei date, respectiv *Legii 85/2006 privind procedura insolvenței*.

Municipiul Oradea este acționar unic al SC Electrocentrale Oradea SA, reprezentanții acestuia în adunarea generală a acționarilor fiind desemnați prin HCL nr. 420/2012, modificată prin HCL 55/2013, 676/2013 și 73/2014.

Prin HCL nr. 204/2014 s-a aprobat modalitatea de luare a hotărârilor în cadrul adunărilor generale ale societăților la care Municipiul Oradea este acționar majoritar prin condiționarea hotărârilor adunărilor generale de hotărâri ale consiliului local prealabile care să ateste poziția acționarului majoritar.

În prezent societatea este sub observație, tabelul definitiv al creanțelor fiind publicat în data de 23.07.2014.

Termenul de depunere a planului de reorganizare la grefa Tribunalului este de 30 de zile de la data publicării tabelului definitiv de creanțe.

Planul de reorganizare arată perspectivele de redresare ale societății în raport cu posibilitățile, specificul activității acesteia și cu mijloacele financiare disponibile și conține programul de plată a creanțelor.

În vederea încadrării în termenul legal de depunere a planului de reorganizare societatea a înaintat spre aprobarea Consiliului Local al Municipiului Oradea Planul de reorganizare a SC Electrocentrale Oradea SA (Anexa nr. 1).

- Având în vedere cele prezentate anterior și luând în considerare prevederile:
- art. 36, alin 2, lit. a, lit. d, alin. 3, lit. c, alin. 6, lit. a, pct. 14, art. 45, alin 1 din Legea 215/2001 a administrației publice locale
 - Legea 85/2006 privind procedura insolvenței
 - Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență

PROPUNEM

1. Aprobarea Planului de reorganizare a SC Electrocentrale Oradea SA prezentat în anexa nr. 1 la prezentul raport de specialitate.

DIRECTOR EXECUTIV
Nadia Has



SEF SERVICIU
Cosima Secara



S.C. ELECTROCENTRALE S.A.



S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.

S.C. ÎN INSOLVENȚĂ, IN INSOLVENCY, EN PROCEDURE COLLECTIVE

Oradea, Șos. Borșului nr. 23, Județul Bihor

Dosar nr.: 6473/111/2013

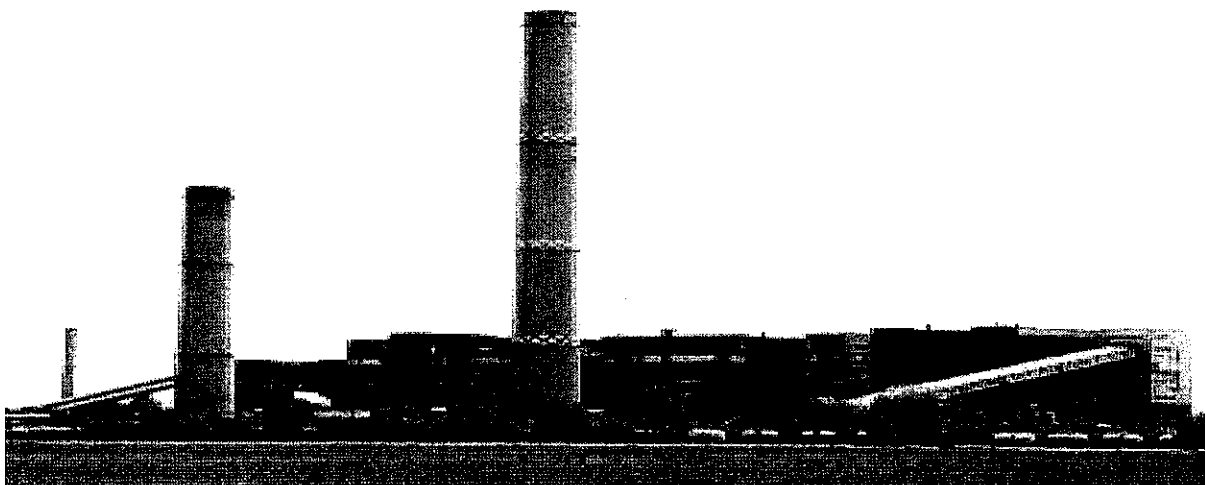
Tribunalul: Bihor

Judecător Sindic: Cristian Monenci

Administrator special: Ionel Necula Stănel

Administrator judiciar: Casa de Insolvență Transilvania Filiala Bihor S.P.R.L

**PLAN DE REORGANIZARE
AL
S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A**



Cuprins

1.Aspecte introductive.....	3
1.1.Cadrul legal	3
1.2.Autorul planului.....	3
1.3.Scopul planului.....	4
1.4.Durata de implementare a planului.....	4
1.5.Administrarea societății.....	4
1.6. Rezumatul planului de reorganizare	4
2 Necesitatea reorganizării.	5
2.1. Aspecte economice.....	5
2.2. Aspecte sociale.....	6
2.3. Avantajele reorganizării	6
2.3.1. Premisele reorganizării	6
2.3.2. Comparația avantajelor reorganizării în raport cu valoarea de lichidare a societății în caz de faliment	7
3. Prezentarea societății debitoare	8
3.1. Date de identificare și prezentarea acționariatului. Structura capitalului social	8
4. Situația societății debitoare la data depunerii planului	9
4.1 Echilibrul.....	9
4.2 Pasivul Societății	11
4.2.1 Datoriile acumulate de societate în perioada de observație	11
4.3 Categoria furnizorilor indispensabili.....	12
5. Strategia de reorganizare.....	12
6. Previziunile financiare	18
6.1. Activitatea de exploatare	18
6.2. Activitatea de valorificare a activelor	20
6.3. Previziuni privind fluxul de numerar.....	20
7. Tratatamentul creanțelor. Distribuiri.....	25
7.1 Tratatamentul creanțelor	25
7.1.1. Categoriile de creanțe care nu sunt defavorizate prin plan.....	25
7.1.2. Categoriile de creanțe care sunt defavorizate prin plan(<i>art. 95, alin. (5), lit. b</i>)	25
7.1.3. Tratatamentul corect și echitabil al creanțelor.....	26
7.2.Distribuiri.....	27
7.2.1. Distribuiri către creditorii garanțați	27
7.2.2. Distribuiri către creditorii salariați	27
7.2.3. Distribuiri către creditorii bugetari.....	27
7.2.4. Distribuiri către creditorii chirografari prevăzuți de art. 100 alin. 3 lit. D.....	27
7.2.5. Distribuiri către ceilalți creditorii chirografari prevăzuți de art. 100 alin. 3 lit. E	28
7.2.6.Mențiuni suplimentare.....	28
7.3.Programul de plată al creanțelor înscrise în tabelul definitiv.....	29
7.4. Plata creanțelor din perioada de observație.	31
7.5. Retribuția persoanelor angajate –art. 102 alin. 4 din Legea 85/2006.....	31
8. Efectele confirmării Planului	31
9. Descărcarea de obligații și de răspundere a debitorului	31

ANEXE

Preambul:

Prin încheierea nr.2244/F/2013 pronunțată la data de 13.08.2013 judecătorul sindic a dispus deschiderea procedurii de insolvență împotriva S.C Electrocentrale Oradea S.A și desemnarea Casei de Insolvență Transilvania SPRL Filiala Bihor în calitate de administrator judiciar.

În urma întocmirii raportului privind cauzele care au dus la starea de insolvență a societății s-a constatat cu privire la reorganizarea activității faptul că este posibilă și se impune reorganizarea și continuarea activității societății debitoare pentru asigurarea continuității serviciului public către consumatorii casnici din Municipiul Oradea și Comuna Sânmartin.

Prezentul plan a fost întocmit cu respectarea dispozițiilor legale de formă și fond, urmând a fi supus votului Adunării Creditorilor și confirmării de către judecătorul sindic.

1. Aspecte introductive

1.1.Cadrul legal

Reglementarea legală care stă la baza întocmirii prezentului plan de reorganizare este **Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței**.

Legea nr. 85/2006 consacră problematicii reorganizării două secțiuni distincte, respectiv **Secțiunea a V-a (Planul)**, și **Secțiunea a VI-a (Reorganizarea)**. Prevederile acestor două secțiuni, dar și alte texte ale legii insolvenței, consacră explicit principiul preeminenței reorganizării societății debitoare față de procedura falimentului.

Prin prisma acestor prevederi legale se oferă șansa debitorului, față de care s-a deschis procedura prevăzută de legea mai sus menționată, să-și continue viața comercială, reorganizându-și activitatea pe baza unui plan de reorganizare care, conform art. 95 alin. 1 din Legea 85/2006 „*va indica perspectivele de redresare în raport cu posibilitățile și specificul activității debitorului, cu mijloacele financiare disponibile și cu cererea pieței față de oferta debitorului, și va cuprinde măsuri concordante cu ordinea publică (...)*”.

Menționăm faptul că societatea S.C Electrocentrale Oradea S.A nu a fost subiect al procedurii instituite de prevederile Legii nr. 85/2006 privind procedura insolvenței de la înființarea acesteia și până în prezent. Nici societatea și niciun membru al organelor sale de conducere nu a fost condamnat(ă) definitiv pentru niciuna dintre infracțiunile expres prevăzute de art. 94 alin. 4 ale Legii privind procedura insolvenței.

Prin urmare condițiile legale prevăzute de legea privind procedura insolvenței pentru propunerea unui plan de reorganizare sunt întrunite.

1.2. Autorul planului

Planul de reorganizare al S.C Electrocentrale Oradea S.A este depus de către **administratorul special al societății debitoare, cu consultanța de specialitate a administratorului judiciar Casa de Insolvență Transilvania S.P.R.L. Filiala Bihor**.

Considerentele care au determinat o asemenea opțiune sunt redată în continuare:

- Acționariatul societății și administratorul special desemnat, având în vedere specificul activității pe care o desfășoară (producere energie termică), a legislației specifice în baza căreia își desfășoară activitatea, precum și a faptului că societatea prestează un serviciu public, sunt cei mai în măsură să traseze liniile directoare ale strategiei de continuare a activității societății.
- În virtutea atribuțiilor conferite de Lege, administratorul judiciar a asigurat consultanța specifică la stabilirea strategiei de restructurare a activității debitoarei și la asistarea debitoarei la negocierea condițiilor de continuare a activității pe baza unui plan de reorganizare cu cei mai importanți creditori ai debitoarei.

1.3 Scopul planului

Scopul principal al planului de reorganizare coincide cu scopul Legii 85/2006, proclamat fără echivoc în art.2, și anume, **acoperirea pasivului debitorului în insolvență**. Principala modalitate de realizare a acestui

scop, este reorganizarea debitorului, și menținerea societății în viața comercială, cu toate consecințele sociale și economice care decurg din aceasta.

Astfel, este relevantă funcția economică a procedurii instituite de Legea 85/2006, respectiv necesitatea salvării societății aflate în insolvență, prin reorganizare, inclusiv restructurare economică și numai în subsidiar, în condițiile eșecului reorganizării sau lipsei de viabilitate a debitoarei, recurgerea la procedura falimentului pentru satisfacerea intereselor creditorilor.

De asemenea, unul din scopurile propunerii prezentului plan este **asigurarea - pentru creditorii societății - a unui nivel al recuperării creanțelor, superior celui de care aceștia ar avea parte în cadrul unei ipotetice proceduri de faliment.**

În plus, nu este de neglijat importanța asigurării serviciului public de producție a energiei termice pentru furnizarea la nivelul Municipiului Oradea și a Comunei Sânmartin, de unde reiese necesitatea continuării activității societății.

În vederea atingerii acestor scopuri prin prezentul plan se propune:

- ✓ reorganizarea prin continuarea activității debitorului și efectuarea unei restructurări operaționale a activității curente a societății, menținându-se obiectul principal de activitate, conform cu resursele existente și cu cele care urmează a fi atrase;
- ✓ valorificarea unor active excedentare pe parcursul anului I de plan în vederea asigurării necesarului de cash;
- ✓ în mod alternativ, fuziunea prin absorbție a societății Electrocentrale Oradea S.A și transmiterea tuturor părților din activ și pasiv către societatea absorbantă S.C Termoficare Oradea S.A, care va prelua astfel și activitatea de producție a energiei termice și electrice, precum și contractele în derulare, personalul, istoricul, experiența similară, licențele și agrementele. Ca urmare a fuziunii prin absorbție Societatea Electrocentrale Oradea S.A se va radia din evidențele Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Bihor .

1.4. Durata de implementare a planului

În ceea ce privește durata de implementare a planului de reorganizare, în vederea acoperirii într-o cât mai mare măsură a pasivului societății debitoare, se propune implementarea acestuia pe durata maximă prevăzută de art. 95 alin. 3 din Legea nr. 85/2006 și anume **trei ani de la data confirmării** acestuia de către judecătorul sindic. Prima lună de aplicare a planului este estimată a fi luna noiembrie 2014. În cazul în care planul nu va fi confirmat conform celor previzionate la acest moment, prima lună de aplicare a prezentului plan de reorganizare va fi luna imediat următoare lunii în care a avut loc confirmarea.

De asemenea, deși durata de implementare a acestui plan de reorganizare este de 3 ani cu posibilitate de prelungire, în măsura în care se va realiza fuziunea debitoarei cu societatea Termoficare Oradea S.A, judecătorul sindic va pronunța o hotărâre de închidere a procedurii și radierea societății absorbite, astfel încât toate drepturile și obligațiile societății Electrocentrale Oradea S.A ce decurg din prezentul plan vor fi transferate societății absorbante.

1.5 Administrarea societății

Pe durata reorganizării, activitatea societății debitoare în vederea implementării planului de reorganizare va fi condusă de către administratorul special al acesteia desemnat conform Legii de către Adunarea Generală a Acționarilor S.C ELECTROCENTRALE Oradea S.A, sub supravegherea administratorului judiciar, societatea păstrându-și dreptul de administrare.

1.6. Rezumatul planului de reorganizare

Perspectivile de redresare ale Debitoarei în raport cu posibilitățile și specificul activității desfășurate, cu mijloacele financiare disponibile sau care se pot mobiliza și cu cererea pieței față de oferta debitorului sunt detaliate în cadrul prezentului plan.

Măsurile pentru implementarea Planului de reorganizare judiciară al Electrocentrale Oradea SA sunt cele prevăzute de art. 95 alin. 6 lit. A, B, D, E și H.

Măsurile concordante cu interesele creditorilor, precum și cu ordinea publică sunt prevăzute în Capitolul 5 din Plan.

Modalitățile de acoperire a pasivului precum și Sursele de finanțare sunt prezentate în Capitolele 5, 6 și 7 ale Planului.

Programul de plată a creanțelor este prezentat în Capitolul 7.3 și depus în anexa prezentului Plan.

Categoriile de creanțe prevăzute în prezentul plan sunt:

- Categoria creanțelor garantate;
- Categoria creanțelor salariale;
- Categoria creanțelor bugetare;
- Categoria creanțelor chirografare prevăzute de art. 100 alin. 3 lit d.
- Categoria creanțelor chirografare prevăzute de art. 100 alin. 3 lit e.

Planul menționează despăgubirile care urmează să fie oferite titularilor tuturor categoriilor de creanțe defavorizate, în comparație cu valoarea estimativă care ar putea fi primită prin distribuire în caz de faliment.

2. Necesitatea reorganizării

2.1. Aspecte economice

În plan economic, procedura reorganizării este un mecanism care permite comerciantului aflat într-o stare precară din punct de vedere financiar, să se redreseze și să își continue activitatea comercială în mod diferit.

În acest sens, reorganizarea reprezintă un ansamblu de operațiuni care urmăresc tratarea și remedierea stării malade a întreprinderii debitorului, în vederea salvării afacerii și a redresării activității acestuia.

Sub acest aspect necesitatea reorganizării S.C Electrocentrale Oradea trebuie privită din două perspective și anume :

a.) Importanța economică a reorganizării pentru creditorii societății și societatea debitoare:

Din punct de vedere economic interesele creditorilor vor fi satisfăcute într-o proporție mai mare decât în cazul unui eventual faliment.

De asemenea societatea își va restructura activitatea, urmărindu-se obținerea creșterii profitabilității activității desfășurate, sens în care se vor continua măsurile de reducere a costurilor operaționale demarate încă din perioada de observație. Societatea Electrocentrale Oradea S.A a luat în considerare continuarea relațiilor comerciale cu furnizorii indispensabili atât în perioada de reorganizare, cât și ulterior încheierii acesteia.

Un alt factor important în cazul redresării activității îl constituie păstrarea locurilor de muncă de către angajații Electrocentrale Oradea S.A față de perspectiva falimentului care ar antrena desființarea acestora.

În cazul implementării proiectului de fuziune prin absorbție între Electrocentrale Oradea S.A și Termoficare Oradea S.A, principalul avantaj al participanților la procedură va consta în continuarea activității principale a societății debitoare și unificarea serviciului public de producție, respectiv transport, distribuție și furnizare energie termică, cu consecința reducerii costurilor și creșterea profitabilității în vederea acoperirii pasivului absorbit al debitoare din excedentul realizat din activitatea desfășurată după unificare.

b.) Importanța reorganizării pentru viața economică a județului Bihor

Reorganizarea societății Electrocentrale Oradea S.A înseamnă pentru viața economică a județului Bihor:

- Menținerea activității de producție a agentului termic pentru municipiul Oradea și Comuna Sânmartin;
- Menținerea unui important contribuabil la bugetul local și de stat.
- Menținerea singurului furnizor de agent termic (apă fierbinte/abur tehnologic) pentru clienții existenți pe platforma chimică și din Parcul Industrial, care poate acoperi și solicitări de servicii energetice ale viitoarelor dezvoltări ale Zonei Industriale.

2.2. Aspecte sociale

Principalul aspect social al reorganizării Societății vizează, având în vedere specificul activității desfășurate de către debitoare, **impactul pe care l-ar avea asupra comunității locale din Municipiul Oradea și Comuna Sânmartin întreruperea activității de producție a energiei termice, activitate desfășurată la acest moment de S.C Electrocentrale Oradea S.A**

În acest context trebuie menționat că la acest moment Electrocentrale Oradea S.A este singura sursă de alimentare cu energie termică pentru circa 145.000 de locuitori din municipiul Oradea, municipiul neavând surse alternative care să poată acoperi acest necesar de energie termică. Ca urmare, oprirea activității ar însemna ca aproximativ 70% din populația municipiului să rămână fără apă caldă și fără încălzire pe perioada de iarnă.

Un alt aspect social vizează **locurile de muncă din cadrul societății**. Astfel, prin prezentul plan se prevede, indiferent de modalitatea de realizare a acestuia, menținerea locurilor de muncă.

În ipoteza pesimistă a intrării în faliment a debitoarei un număr de aproximativ 500 de persoane ar ajunge în șomaj, calificările și experiența acestora, specifice industriei energetice, reprezentând un impediment în găsirea cu ușurință a unui loc de muncă în alt domeniu, recalificarea acestui personal fiind obligatorie.

În plus, în caz de fuziune, datorită strategiei societății absorbante prin care se dorește implementarea unei politici de dezvoltare permanentă a activității sale și a rețelei de transport și distribuție, reabilitare a cazanelor de ardere, crearea de noi locuri de muncă va constitui un proces continuu.

Mai trebuie menționat că prin plan se prevede și achitarea în integralitate a creanțelor salariale înscrise în tabelul definitiv de creanțe al debitoarei.

În concluzie, dezideratul continuării activității de producție a energiei termice s-ar realiza atât prin continuarea activității de către debitoare, cât și prin absorbția acesteia de către S.C Termoficare Oradea S.A cu consecința preluării activității de producție a energiei termice.

2.3. Avantajele reorganizării

2.3.1. Premisele reorganizării

Principalele premise de la care pleacă reorganizarea societății Electrocentrale Oradea S.A sunt următoarele:

A. În ceea ce privește activitatea curentă :

- ❖ capacitatea societății de a menține o activitate generatoare de lichidități excedentare în vederea susținerii programului de plăți propus ;
- ❖ necesitatea asigurării serviciului public de producție a energiei termice la nivelul Municipiului Oradea și Comunei Sânmartin;
- ❖ calitatea de producător de masă a energiei termice deservind aproximativ 70% din populația Municipiului Oradea și majoritatea populației Comunei Sânmartin;
- ❖ calitatea de furnizor de servicii energetice pentru operatorii economici din Zona Industrială.
- ❖ baza materială aflată la dispoziția societății, care îi permite acesteia să-și desfășoare activitatea, conform Contractului de concesiune nr. 877/2006 încheiat între S.C Electrocentrale Oradea S.A în calitate de concesionar și Municipiul Oradea în calitate de concedent. De asemenea, în baza acestui contract debitoarei i-a fost delegat în mod exclusiv serviciul de producere a energiei termice în cogenerare în sistem centralizat pe raza Municipiului Oradea.
- ❖ deținerea licenței A.N.R.S.C de producere a energiei termice.
- ❖ existența unor contracte optimizate de furnizare materie primă și servicii aferente activității curente a societății,
- ❖ existența unui personal calificat, cu experiență în domeniul de activitate al Societății;
- ❖ adoptarea, ca urmare a deschiderii procedurii insolvenței față de Societate, a unor măsuri de reducere a costurilor acesteia și de aducere a activității desfășurate aproape de limita generării de profit;
- ❖ conservarea tuturor bunurilor deținute în proprietate, astfel încât acestea se pot valorifica în condiții de maximizare a valorii obținute prin vânzare;

B. În ceea ce privește fuziunea:

- ❖ capacitatea de a derula activitatea la nivelul desfășurat în trecut de societatea ce va fi absorbită;
- ❖ existența unui personal calificat, cu experiență în domeniul de activitate al Societății și care va fi transferat în parte Societății absorbite;
- ❖ posibilitatea accesării de fonduri europene de dezvoltare sau credite în vederea reabilitării rețelelor de transport și distribuție energie termică și implementării altor proiecte de dezvoltare;
- ❖ prin absorbția Electrocentrale Oradea S.A de către societatea Termoficare Oradea S.A se va crea o nouă structură mai sănătoasă din punct de vedere economic;
- ❖ schimbările operate la nivelul managementului celor două componente ale serviciului public de furnizare a energiei termice, producția și transportul, care sporesc șansele ca acest serviciu funcționând din nou ca un tot să performeze la un nivel superior.

C. În ceea ce privește vânzarea activelor:

- ❖ expunerea pe piață a activelor pornind de la valoarea de piață din cadrul raportului de evaluare având în vedere faptul că valorificarea acestora va fi efectuată în cadrul unui plan de reorganizare a activității și nu în procedura falimentului.

Per a contrario, vânzarea în acest moment a întregului patrimoniu în cadrul procedurii falimentului **ar minimiza șansele de recuperare a creanțelor pentru creditorii acesteia** și ar duce la înstrăinarea acestui patrimoniu la o valoare cu mult inferioară valorii de piață.

De asemenea, în cadrul procedurii falimentului, toate cheltuielile procedurii (impozite și taxe, conservarea și administrarea bunurilor, asigurarea pazei, organizarea licitațiilor, publicitatea, retribuiția administratorului judiciar, etc.) trebuie suportate din fondurile obținute din valorificarea bunurilor debitoarei. În ceea ce privește procedura reorganizării Societății, avantajul este că prin fuziune se preiau integral activele societății, fără a genera alte costuri suplimentare.

2.3.2. Comparația avantajelor reorganizării în raport cu valoarea de lichidare a societății în caz de faliment

Raportându-ne, în estimarea valorii de lichidare a activului societății Electrocentrale Oradea S.A, la valoarea de evaluare a patrimoniului societății debitoare, se poate desprinde concluzia că implementarea cu succes a planului de reorganizare a societății debitoare, în oricare din modalitățile prezentate, va asigura acoperirea creanțelor creditorilor într-o măsură mult mai ridicată decât în cazul falimentului.

În evaluarea realizată de către societatea de evaluare selectată de creditorii – CS INVEST S.R.L - s-a urmărit determinarea atât a valorii de piață a activelor societății debitoare, cât și a valorii de lichidare a patrimoniului acesteia. În acest sens este de menționat că valoarea de piață „este suma estimată pentru care o proprietate va fi schimbată, la data evaluării, între un cumpărător decis și un vânzător hotărât, într-o tranzacție cu preț determinat obiectiv, după o activitate de marketing corespunzătoare, în care părțile implicate au acționat în cunoștință de cauză, prudent și fără constrângere”. Valorificarea activelor societății debitoare într-o procedură de faliment se realizează în condiții speciale care nu permit obținerea în schimbul activelor societății debitoare a valorii de piață a acestora. Pentru corecta evaluare a valorii ce urmează a se obține în procedura de lichidare a activelor societății debitoare se utilizează valoarea de lichidare definită ca „suma care ar putea fi primită, în mod rezonabil, din vânzarea unei proprietăți, într-o perioadă de timp prea scurtă pentru a fi conformă cu perioada de marketing necesară specificată în definiția valorii de piață”.

Valoarea de lichidare a activului societății debitoare, stabilită la data de 13.08.2013, de către evaluatorul independent în conformitate cu standardele internaționale de evaluare a fost estimată la valoarea de **35.632.007 lei**. Aceasta ar fi suma încasată în cazul falimentului dacă întreg patrimoniul societății s-ar valorifica la valoarea de lichidare. Menționăm însă că această sumă nu va putea fi distribuită integral creditorilor înscriși în tabelul definitiv de creanțe, valoarea acestor distribuiri urmând a fi influențată de cheltuielile de procedură (art. 123 pct. 1, art. 121 pct. 1) care au fost estimate la aproximativ 10% din valoarea activului, respectiv **3.563.201 lei**. Este de menționat că și fără a lua în calcul aceste costuri, procentul de distribuire către creditorii în ipoteza unui faliment ar fi extrem de scăzut raportat la pasivul declarat.

Din totalul bunurilor deținute în proprietate de către societatea debitoare, cea mai mare parte sunt libere de sarcini, evaluate la **29.826.376** lei. Valoarea bunurilor garantate este în cuantum de **5.805.631** lei cu mențiunea că în cazul Băncii Transilvania au fost luate în considerare garanțiile existente la data deschiderii procedurii, fără a lua în considerare garanțiile recunoscute prin Sentința Comercială nr. 6028/F/2014 pronunțată de către judecătorul sindic în dosarul de insolvență la data de 03.07.2014.

Distribuirile estimate care s-ar realiza în ipoteza falimentului ar fi următoarele:

- ✓ cheltuieli de procedură conform art 121 pct.1 – 580.563 lei,
- ✓ distribuirii către creditorii garantați conform art.121 pct.2 – 4.930.937 lei,
- ✓ cheltuieli de procedură conform art.123 alin.1, pct.1 – 28.279.082 lei din care 2.982.638 lei reprezentând cheltuieli de procedură și 25.296.444 lei* (reprezentând valoarea rezervei de păcură consumată, creanță recunoscută cu acest titlu de cheltuieli de procedură creditoarei ANRSPS care a fost înscrisă în tabelul definitiv cu suma de 30.130.212,51 lei, din care creanța în sumă de 4.833.768 lei a fost admisă provizoriu, sub condiție suspensivă neavând drept la distribuire);
- ✓ creanțe salariale, conform art.123 pct.2 - 577.497,75 lei;
- ✓ datorii născute în perioada de observație conform art.123 pct.1- 1.263.927 lei.

**Creanța Administrației Naționale a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale (A.N.R.S.P.S) în cuantum de 30.130.212,51 lei a fost înscrisă în Tabelul definitiv de creanțe în grupa creanțelor prevăzute de art.123 pct.1 din Legea 85/2006, în baza Sentinței Comerciale nr. 4814/F/2014 pronunțată de către judecătorul sindic la data de 22.05.2014.*

Concluzionăm astfel că în ipoteza deschiderii procedurii de faliment, din valoarea de lichidare a activului negarantat al societății debitoare, în sumă de 29.826.376 lei se vor stinge integral cheltuielile de procedură, incluzând creanța A.N.R.S.P.S, creanțele salariale și parțial din datoriile acumulate în perioada de observație. Categoriile care nu vor beneficia de distribuire în ipoteza falimentului sunt cele incluzând creanțele bugetare (art.123 pct.4) și cele ale creanțelor chirografare (art.123 pct.7).

În contrapartidă, totalul distribuirilor ce urmează a se efectua prin programul de plăți propus prin prezentul plan către creditorii înscriși în tabelul de creanțe este în cuantum de **41.625.569** lei, valoare care este superioară sumelor achitate în ipoteza falimentului.

În cazul reorganizării, prin prezentul plan se propune distribuirea către creditorii înscriși la masa credală sume superioare celor care s-ar distribui acestor creditori în caz de faliment, astfel:

- creditorii garantați - sunt achitați **în integralitate**;
- creditorii salariați - sunt îndestulați **în integralitate**;
- creditorii bugetari – beneficiază de distribuire de sume în cadrul procedurii de reorganizare;
- creanțele chirografare (Art. 100 alin. 3 lit. d) – nu beneficiază de distribuire în cadrul procedurii de reorganizare.
- ceilalți creditori chirografari (Art. 100 alin. 3 lit. e)- nu beneficiază de distribuire în cadrul procedurii de reorganizare.

De asemenea, prin reorganizarea societății se previzionează a fi achitate și datoriile acumulate în perioada de observație conform scadențelor stabilite.

3. Prezentarea societății debitoare

3.1. Date de identificare și prezentarea acționariatului. Structura capitalului social

Societatea ELECTROCENTRALE ORADEA SA este o societate pe acțiuni de tip închis cu capital social și subscris și vărsat de 30.679.000 lei, divizat în 30.679 acțiuni de 1.000 lei fiecare aparținând integral acționarului unic Municipiul Oradea reprezentat prin Consiliul Local Oradea, din care 26.526.000 lei aport în natură și 4.153.000 lei aport în numerar.

Denumire	S.C.ELECTROCENTRALE ORADEA S.A
Forma juridică	SOCIETATE PE ACȚIUNI DE TIP ÎNCHIS
Sediul	ORADEA, ȘOS. BORȘULUI, NR.23
CUI	RO14790708
ORC Bihor	J05/723/2002

Principalele domenii pe care s-a axat activitatea Electrocentrale Oradea S.A de la înființare au fost:

- **producție:** producerea aburului și a apei, respectiv a energiei electrice;
- **servicii:** transportul și distribuția aburului și a apei calde, respectiv a energiei electrice.

În momentul de față S.C Electrocentrale Oradea S.A asigură necesarul de energie termică pentru cca: 57.000 apartamente în blocuri de locuințe, 360 case particulare, 320 instituții publice, 230 alți consumatori. Numărul de locuitori deserviți de sistemul centralizat este de peste **141.000 persoane**.

4. Situația societății debitoare la data depunerii planului

În perioada scursă de la deschiderea procedurii de insolvență împotriva Electrocentrale Oradea S.A, aceasta și-a continuat activitatea comercială specifică sub supravegherea administratorului judiciar.

Au fost inițiate o serie de măsuri în scopul eficientizării activității și reducerii costurilor operaționale ale debitoarei de către administratorul judiciar împreună cu administratorul special, concretizate prin:

- ✓ negocieri purtate cu furnizorii societății- amintim selecția de oferte pentru achiziția păcurei, negocierea contractului de furnizare energie electrică, negocierea contractelor de furnizare cărbune și transport, inițierea negocierilor cu cele 3 sindicate în vederea suspendării unor drepturi acordate în baza Contractului Colectiv de Muncă;
- ✓ restructurarea operațională a societății prin reconfigurarea organigramei și schimbarea structurii de management;
- ✓ introducerea gazului ca și combustibil majoritar pentru furnizarea de apă caldă menajeră, în vederea optimizării costurilor și reducerii cantității de noxe emise în atmosferă;
- ✓ determinarea cantității reale de energie termică la limita de furnizare prin montarea unui sistem de măsurare;
- ✓ mărirea capacității depozitelor de zgură;
- ✓ înlocuirea suprafețelor de schimb de caldura prin montarea unor economizoare la Cazanul 4, care asigură mărirea siguranței de funcționare;
- ✓ externalizarea activității de manevră feroviară din incintă prin închirierea unor bunuri pentru reducerea cheltuielilor operaționale și celor cu munca vie aferentă;
- ✓ realizarea unor lucrări de zidărie la cazane, pentru a asigura mărirea siguranței de funcționare și îmbunătățirea randamentului cazanelor;
- ✓ corelarea tarifelor aprobate cu costurile reale de producție a energiei termice prin obținerea unei majorări la tarifele de producere, transport și distribuție din partea A.N.R.E;

4.1 Echilibrul

Perioada de timp luată ca referință pentru analiza situației patrimoniale este reprezentată de cele 3 momente relevante pentru evoluția societății în perioada insolvenței:

- luna anterioară deschiderii procedurii, iulie 2013;
- luna deschiderii procedurii, august 2013;
- cea mai recentă lună încheiată, iulie 2014.

Perioada Iulie-August 2013-Iulie 2014 – echilibrul la nivel patrimonial la 3 momente relevante în perioada insolvenței.

TOTAL ACTIV	31.07.2013	31.08.2013	31.07.2014	TOTAL PASIV	31.07.2013	31.08.2013	31.07.2014
Disponibil	924.963	3.529.295	3.049.775	Datorii la buget din insolventa	0	1.635.059	621.550
Stocuri	8.467.352	8.368.871	8.795.890	Alte datorii din insolventa	0	10.785.570	13.449.133
Creante	23.415.549	24.722.876	27.032.470	Subtotal datorii curente	0	12.213.629	14.070.683
Subtotal - active circulante	32.807.864	36.621.042	38.879.284	Creante garantate (anterioare)	25.000.000	25.000.000	25.000.000
Imobilizari necorporale	62.060	56.128	1.859.492	Creante bugetare (anterioare)	16.501.119	16.501.119	16.501.119
Imobilizari corporale	32.880.954	30.253.380	25.924.381	Alte creante (anterioare)	290.420.540	290.420.540	290.420.540
Imobilizari financiare	13.128.116	13.926.005	14.522.998	Datorii anterioare	331.921.659	331.921.659	331.921.659
Subtotal - active imobilizate	46.071.130	44.235.513	42.306.871	Capitaluri proprii & provizioane	-253.042.665	-263.278.733	-264.806.187
TOTAL ACTIV	78.878.994	80.856.555	81.186.155	TOTAL PASIV	78.878.994	80.856.555	81.186.155

Notă: În tabelul de mai sus, pentru coloana de la data deschiderii procedurii, întreaga valoare a datoriilor societății (restanțe bugetare, salariale, datorii față de furnizorii de materii prime) au fost considerate drept *datorii anterioare* care urmează să fie eșalonate pe o perioadă timp. Pentru celelalte două coloane la datoriile pe termen scurt s-au considerat doar datoriile născute după deschiderea procedurii.

Pe perioada analizată, se constată următoarele aspecte în ceea ce privește situația patrimonială a societății Electrocentrale Oradea S.A:

- Societatea dispune la 31.07.2014 de un activ de 81,18 milioane lei, din care 47,89% este constituit sub forma activelor circulante, iar 52,11% este constituit sub formă de active imobilizate;
- Poziția creanțe curente se păstrează la valori ridicate, prin neîncasarea bonusului de cogenerare în sumă de 6,5 milioane lei;
- Realizările privind producția de energie termică pe parcursul primului semestru al anului 2014 sunt următoarele:

Electrocentrale SA		
Producția de energie termica		Realizat 2014
		458.232
-populație	Gcal	305.365
- ag.economici	Gcal	140.019
Apa de adaos	Gcal	58.649
- populație	Gcal	45.421
- ag.economici	Gcal	13.228
Valoare cu TVA	Lei	62.169.376

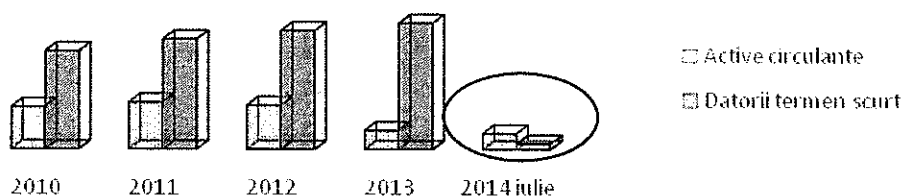
- Realizările privind producția de energie electrică pe parcursul primului semestru al anului 2014 sunt următoarele:

Electrocentrale SA Realizat 2014		
EE vanduta PZU	MWh	108.601
EE de înaltă eficiență	MWh	95.086
Pret mediu perioadă EE	lei/MWh	146,43
Pret bonus	lei/MWh	179,97

Valoare EE PZU	Lei	16.002.089
Valoare EE inalta ef.	Lei	17.112.635
Valoare totala EE	Lei	33.134.714

- Măsurile de restructurare adoptate de societatea debitoare în perioada de observație au influențat semnificativ indicatorii economico-financiari ai societății; în fapt la finele lunii iulie 2014 societatea Electrocentrale Oradea SA are capacitatea de a-și acoperi datoriile pe termen scurt prin valorificarea tuturor activelor curente ale firmei (disponibilități, lichidizarea stocurilor și a creanțelor).

Evoluția datoriilor pe termen scurt în raport cu activele circulante



4.2 Pasivul Societății

Quantumul pasivului defalcat pe categoriile de creanțe prevăzute de art.121 și 123 din Legea 85/2006 înscrise în tabelul definitiv de creanțe este:

1. Cheltuieli de procedură (creanța A.N.R.S.P.S) în cuantum de 30.130.212,51 lei
2. Creanțele garantate în cuantum de 28.154.410 lei;
3. Creanțele salariale în cuantum de 577.497,75 lei;
4. Creanțele bugetare în cuantum de 119.167.115,11 lei;
5. Creanțele chirografare conform art.123, pct.7 în cuantum de 175.908.187,07 lei

Tabelul definitiv de creanțe este atașat ca ANEXĂ prezentului plan de reorganizare.

4.2.1 Datoriile acumulate de societate în perioada de observație

Obligațiile față de terți pe care le are societatea debitoare se împart în **datorii curente, din perioada de observație** (sume acumulate de la data intrării în insolvență) și **datorii anterioare** (sume datorate până la momentul intrării în insolvență).

Datoriile curente la data de 31.07.2014 se ridică la suma de 14.070.683 lei și structural sunt formate din datorii față de furnizorii de bunuri și servicii, sume datorate la bugetul de stat și local, salarii.

PASIV	31.07.2014	%
Salariați	555.472	3,95%
Datorii fata de bugetul statului	621.550	4,40%
Furnizori, din care	9.443.206	67,11%
Furnizori nescadenți	9.345.609	
Alte datorii t.s., din care	3.450.455	24,52%
Datorii nescadente	1.402	
Datorii perioada observație	14.070.683	100,00%

4.3 Categoria furnizorilor indispensabili

În această categorie sunt incluse creanțele chirografare stabilite conform art. 96 alin (1) din Legea 85/2006. Potrivit acestui articol: „în vederea administrării eficiente a procedurii, planul poate desemna o categorie separată de creanțe, compusă numai din acele creanțe chirografare care, în sensul art. 49(1), aparțin furnizorilor fără de care activitatea debitorului nu se poate desfășura și care nu pot fi înlocuiți.” De asemenea conform aceluiași text legal lista acestor furnizori trebuie confirmată de către administratorul judiciar.

În acest sens arătăm că lista furnizorilor fără de care societatea debitoare nu își poate desfășura activitatea, confirmată de către administratorul judiciar cuprinde următorii creditori:

1. S.C MAESTRO TRADING S.R.L
2. S.C UNICOM TRANZIT S.A
3. S.C ELECTRICA FURNIZARE S.A
4. S.C COMPANIA DE APĂ ORADEA S.A
5. CNTEE Transelectrica S.A

În justificarea cererii s-a arătat că aceștia sunt necesari pentru continuarea activității societății, reprezentând principalii furnizori de materii prime/utilități necesare activității de producere a energiei termice.

Astfel, atât în cazul continuării activității și plății creanțelor prin programul de plată convenit, cât și în cazul realizării fuziunii în cursul reorganizării acești furnizori vor fi menținuți, respectiv preluați de către societatea absorbantă.

Pentru principalii parteneri reorganizarea înseamnă continuarea relației comerciale cu societatea debitoare și un rulaj estimat pe următorii 3 ani de circa 200 milioane lei cu S.C Maestro Trading S.R.L, respectiv 45 milioane lei cu societatea S.C Unicom Tranzit S.A. .

5. Strategia de reorganizare

Măsurile de reorganizare judiciară prezentate în cuprinsul prezentei secțiuni au ca și finalitate restructurarea financiară a afacerii derulate de către Societate, astfel încât aceasta să permită generarea de beneficii pentru părțile implicate în procedura insolvenței Societății. În vederea asigurării reușitei planului de reorganizare, potrivit prevederilor art. 95 alin. 6 din Legea nr. 85/2006, planul va specifica măsuri adecvate pentru punerea sa în aplicare, precum măsurile enumerate cu caracter exemplificativ în cuprinsul textului normativ anterior menționat.

Măsurile pentru punerea în aplicare a prezentului plan sunt următoarele:

1. păstrarea în întregime sau în parte, de către debitor, a conducerii activității sale, inclusiv dreptul de dispoziție asupra bunurilor din averea sa, cu supravegherea activității sale de către administratorul judiciar desemnat în condițiile legii (art.95, alin.6, lit.A)

2. obținerea de resurse financiare pentru susținerea planului din activitatea curentă și din valorificarea de active (art.95, alin.6, lit.B),

3. fuziunea debitorului, în condițiile legii (art.95, alin.6, lit.D),

4. lichidarea unora din bunurile averii debitorului, separate ori în bloc, libere de orice sarcini (art.95, alin.6, lit.E),

5. prelungirea datei scadenței precum și modificarea ratei dobânzii, a penalității sau a oricărei alte clauze din cuprinsul contractului ori a celorlalte izvoare ale obligațiilor sale (art.95, alin.6, lit.H),

Aceste măsuri vor fi puse în aplicare alternativ sau cumulate parțial în funcție de evoluția societății în perioada reorganizare având însă ca finalitate respectarea obligațiilor asumate prin plan, iar neaplicarea

uneia din aceste măsuri nu va fi considerată o nerespectare a planului atâta timp cât obligațiile de plată vor fi respectate conform programului de plăți.

În acest sens vom analiza măsurile adecvate de punere în aplicare a planului prin prisma celor 2 modalități de reorganizare avute în vedere astfel:

A. Reorganizarea și continuarea activității Electrocentrale Oradea S.A, respectiv realizarea unor distribuiri în conformitate cu programul de plată propus pe o perioadă de 36 luni.

În vederea reorganizării prin continuarea activității se are în vedere continuarea procesului de restructurare operațională și financiară a societății, menținându-se obiectul de activitate, conform cu resursele existente și cu cele care urmează a fi captate, toate aceste strategii aplicate fiind menite să conducă la achitarea debitelor societății și să facă activitatea de bază a societății profitabilă.

Pentru realizarea planului de reorganizare în această modalitate importantă este obținerea de resurse financiare pentru susținerea sa și sursele de proveniență a acestora.

Astfel, conform planului propus, **principalele surse de finanțare** ale Societății sunt:

❖ **Activitatea curentă**

Principala sursă de venituri este continuarea activității curente ceea ce înseamnă activitatea de producție și vânzare a energiei termice și a energiei electrice.

Prin prezentul *plan de reorganizare* administratorul special propune în fapt creditorilor debitoarei, redresarea economico-financiară a societății pe baza unei strategii coerente pe termen lung.

Pentru realizarea planului și implicit redresarea societății, se vor adopta o serie de măsuri interne de restructurare prin reducerea costurilor, precum și din punct de vedere al strategiei comerciale și de marketing, precum și al managementului, inclusiv cel financiar-contabil, respectiv:

1. *Măsuri tehnice*

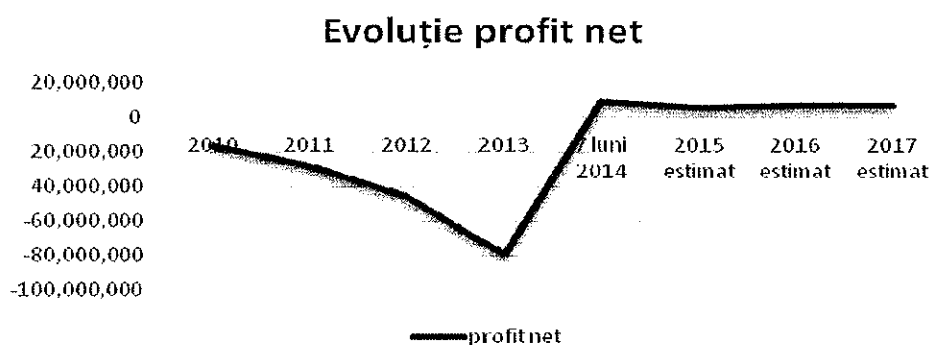
- reducerea consumului propriu tehnologic prin reducerea consumului propriu de energie electrică prin utilizarea schemelor de funcționare optime astfel:
 - schemele de alimentare cu energie electrică a blocurilor centralei pentru a evita funcționarea în gol sau cu sarcină redusă a transformatoarelor;
 - menținerea tensiunilor pe barele de alimentare la valorile nominale
 - debitele de alimentare a cazanelor pentru funcționare cu un număr minim de pompe de alimentare
 - măsuri pentru evitarea reducerii de presiune prin laminare pe circuitele sub presiune din centrală.
 - evitarea funcționării în gol a anumitor agregate secundare
- realizarea în cadrul activității de mentenanță (reparații) a unor lucrări de izolare a cazanelor prin care se vor reduce pierderile de căldură cu exteriorul și la coșul de fum, reducându-se astfel consumurile de combustibil.
- realizarea în cadrul activității de mentenanță doar a lucrărilor la agregatele energetice strict necesare pentru funcționarea continuă și în siguranță a instalațiilor.
- regândirea organigramei prin măsuri de încărcare cu sarcini a personalului
- prestare de lucrări pentru terți de către personalul de specialitate propriu (protecții, AMC, automatizări, suduri pe circuite de înaltă presiune, circuite de termoficare)
- prestare de servicii de transport pentru terți cu mijloace proprii.

2. Măsuri comerciale și economice

- analiza posibilității reducerii prețurilor de achiziție la cărbune atât pe relația cu exploatarea minieră din județ, cât și și cu cea din Ungaria, precum și pentru reducerea prețului aferent transportului acestuia;
- obținerea de prețuri competitive prin licitații făcute pe bursă, SEAP sau alte modalități legale pentru gaz natural și păcură;
- negocierea cu sindicatele pentru reducerea/suspendarea unor drepturi salariale în scopul reducerii cheltuieli cu munca vie;
- controlul strict asupra cheltuielilor efectuate și al recuperării creanțelor;
- creșterea producției prin identificarea unor noi clienți din zona industrială;
- corelarea necesarului de materie primă și consumabile pentru evitarea imobilizării de lichidități în stocuri peste nivelul necesar;
- reorientarea activității spre o gamă de servicii pentru care există cerere și competiția pe piață este mai mică;
- generarea de venituri suplimentare societății prin prestarea de lucrări pentru terți de către personalul de specialitate propriu (protecții, AMC, automatizări, suduri pe circuite de înaltă presiune, circuite de termoficare), respectiv servicii de transport cu mijloacele proprii
- susținerea cash-flowului cu sume provenite din valorificarea unor active care sunt excedentare activității de producere a energiei termice și electrice;

3. Măsuri de management, inclusiv financiar contabile:

- asigurarea unei creșteri mai susținute și a unui flux pozitiv de lichidități prin:
 - menținerea sub control a pragului de profitabilitate;
 - urmărirea realizării tuturor activităților și proiectelor respectiv cuantificarea permanentă a rezultatelor,
 - controlul strict asupra cheltuielilor efectuate și al recuperării creanțelor;
- raportarea politicii de preț la obiectivele strategiei de piață a societății, prin majorarea tarifului de producție fără impact asupra consumatorului final;
- menținerea costurilor la un nivel optim, proporțional cu cifra de afaceri realizată, în vederea stabilizării financiare a societății:



- creșterea productivității muncii prin eliminarea disfuncționalităților pe fluxul de producție
- renegocierea unor clauze din Contractul colectiv de muncă;
- reorientarea activității spre o gamă de servicii pentru care există cerere și competiția pe piață este mai mică.

- reconstituirea rezervei de păcură pe parcursul planului, cel târziu în T4 al anului 3 de plan.

Planul este bazat pe păstrarea, în întregime de către debitor, a conducerii activității sale, inclusiv dreptul de dispoziție asupra bunurilor din averea sa, cu supravegherea activității sale de către administratorul judiciar desemnat în condițiile legii.

Păstrarea dreptului de conducere a activității este în concordanță cu art. 103 din Lege care subliniază faptul că după confirmarea planului, activitatea debitorului va fi condusă de către administratorul special sub supravegherea administratorului judiciar. În același sens dintre articolele care se referă la administrarea Societății trebuie menționate, art. 3 pct. 26, art. 18, art. 47 ș.a din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței.

Ținând cont de specificul Societății, de modul în care conducerea acesteia cunoaște și administrează situația, se dorește păstrarea în întregime a conducerii activității de către actuala echipă de management - administrare, dreptul de a administra fiind exercitat sub supravegherea administratorului judiciar.

Această condiție este deosebit de importantă pentru asigurarea succesului planului de reorganizare.

❖ **Refinanțarea datoriilor din ultima lună de plan**

O altă resursă financiară este refinanțarea (reeșalonarea) datoriilor către creditorii garanțai prevăzute la plată în ultima lună a planului de reorganizare.

Refinanțarea acestor sume se va efectua de comun acord fie cu instituțiile creditoare, fie cu alte instituții de credit. Condițiile financiare ale refinanțării se vor stabili în urma negocierilor cu fiecare instituție în parte.

❖ **Activitatea de valorificare a unor active**

În perioada de observație au fost identificate o serie de active care nu servesc la desfășurarea activității curente a societății și care se doresc a fi scoase la vânzare. O parte dintre acestea au fost valorificate cu aprobarea creditorilor până la data întocmirii prezentului plan (negrevate, libere de sarcini) rămânând în continuare la vânzare o parte de activele negrevate, dar și cele grevate în favoarea A.J.F.P Bihor identificate în listele anexate prezentului plan. Menționăm că în cazul în care listele anexate vor suferi modificări în ceea ce privește bunurile scoase la vânzare, aceasta va fi supusă aprobării creditorilor.

Valorificarea acestor bunuri în cadrul procedurii de reorganizare se va face conform dispozițiilor art.116-120 din Legea 85/2006, modalitatea concretă de vânzare , respectiv în bloc, pe pachete funcționale sau individual, urmând a fi aleasă de societate împreună cu administratorul judiciar în funcție de avantajele financiare pe care le aduce. De asemenea data la care se vor face valorificările va fi aleasă în funcție de necesarul de lichidități al societății pe parcursul derulării planului de reorganizare, dar nu mai târziu de finalul primului an al planului.

Având în vedere faptul că bunurile propuse spre valorificare sunt bunuri mobile, prin plan se propune ca acestea să fie vândute prin licitație publică conform **Strategiei de valorificare aprobată de Adunarea Creditorilor în ședința din data de 30.06.2014, respectiv prin organizarea a 3 seturi a câte 3 licitații publice cu strigare, la un interval de două săptămâni între licitații pornind de la prețul de piață al bunurilor la primul set de licitații și continuând cu scăderi de câte 5 % , respectiv 10 % din acest preț pentru următoarele două seturi de licitații.**

Valorificarea bunurilor va fi efectuată de către administratorul judiciar într-un cadru organizat și controlat conform prevederilor art. 116 – 120 din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței.

Din sumele obținute din valorificarea activelor se vor suporta doar costurile privind retribuția de succes a administratorului judiciar și taxa de 2% datorată către U.N.P.I.R., acestea urmând a fi achitate la momentul la care vor fi datorate conform legislației aplicabile, din lichiditățile obținute în urma valorificării activelor.

În cazul valorificării unor bunuri aflate în garanția creditorului bugetar, sumele obținute se vor distribui acestuia mai puțin cheltuielile de procedură privind retribuția de succes a administratorului judiciar și taxa de 2% datorată către U.N.P.I.R., urmând ca programul de plăți să fie ajustat în privința plăților programate către acest creditor prin scăderea sumelor achitate ca urmare a distribuirilor efectuate.

❖ **Prelungirea datei scadenței, precum și modificarea ratei dobânzii**

Reorganizarea societății nu poate avea rezultatul scontat fără o reorganizare a creditelor bancare, a costurilor generate de acestea. Astfel se urmărește optimizarea creditelor bancare, inclusiv a costurilor ce decurg din acestea.

În vederea atingerii obiectivelor sale, planul de reorganizare propune:

- **Modificarea datei scadenței** după cum urmează: la contractul de credit scadențarul se va modifica conform programului de plată al creanțelor și anexelor la prezentul plan de reorganizare;
- **Graficul de plăți:** plățile se vor face conform anexei **Programul de plată al creanțelor**, începând din primul trimestru al perioadei de reorganizare;
- **Modificarea ratei dobânzii:** în scopul corelării capacității de plată a debitoarei cu costurile activităților desfășurate, planul de reorganizare prevede modificarea ratei dobânzii datorată creditorului bancar Banca Transilvania SA, de la cuantumul prevăzut la ora actuală în cuprinsul contractului de credit la o dobândă de 7% pe toată perioada planului. Graficul de plată al contractului de credit se va modifica în conformitate cu Programul de plată al creanțelor.

Sumele se vor achita **creditorului bancar** conform unui grafic de rambursare care va fi confirmat prin încheierea unor acte adiționale la contractele de credit, iar plata se va întinde atât în perioada de reorganizare cât și după, urmând ca scadențarul plăților în afara planului de reorganizare după expirarea duratei sale să fie agreat cu creditorul bancar oricând în perioada reorganizării.

❖ **Recuperarea creanțelor societății**

Societatea Electrocentrale Oradea S.A are la acest moment de încasat de la proprii debitori creanțe anterioare deschiderii procedurii de insolvență în cuantum de 26.872.506 lei. Pentru recuperarea creanțelor cu posibilitate reală de încasare, vor continue toate demersurile legale de recuperare de către Biroul de Recuperare Creanțe înființat în cadrul societății.

Din analiza mai multor elemente ce vizează creanțele de recuperat, cum ar fi cuantumul sumelor de recuperat, vechimea creanței, starea debitorului (insolvență, faliment), existența sau nu a unor angajamente de plată/acorduri de mediere care se respectă etc, se estimează că din totalul creanțelor de recuperat la acest moment, doar un procent de 21% reprezintă creanțe recuperabile pe termen mediu și lung.

Din procentul de creanțe recuperabile estimările de încasare anuale pe parcursul celor 3 ani de plan sunt următoarele:

- ✓ În anul 2014-1.869.741,73 lei
- ✓ În anul 2015-3.149.228,44 lei
- ✓ În anul 2016-432.894,66 lei

Total previzionat de încasat : 5.451.865 lei

Principalele demersuri legale care stau la baza acestor recuperări constau în principal în acorduri de mediere/angajamente de plată, executări silite și acțiuni în instanță.

Restul de 79%, reprezentând creanțe care se estimează că nu vor putea fi recuperate pe termen scurt și mediu, reprezintă în principal creanțe ale unor debitori insolvabili, cum ar fi persoane juridice aflate în procedura falimentului, față de care debitoarea are o creanță chirografară, iar patrimoniul liber de sarcini este insuficient pentru acoperirea masei credale, persoane fizice decedate fără moștenitori, dosare de executare silită împotriva unor debitori care nu au bunuri urmăribile etc.

Cu privire la creanțele recuperabile ale societății mai trebuie menționat că în cadrul planului de reorganizare acestea vor putea fi valorificate la pachet, cu acordul Adunării Creditorilor, fapt care va genera lichidități pentru societate și va reduce costurile antrenate pentru recuperarea lor.

B. Fuziunea prin absorbție a societății Electrocentrale Oradea S.A

Fuziunea prin absorbție a societății este prevăzută ca măsură alternativă de realizare a prezentului plan de reorganizare a activității Electrocentrale Oradea S.A – conform art. 95 alin. 6 lit. D din Legea 85/2006.

Prezentul plan de reorganizare supune aprobării adunării generale a creditorilor ca una din modalitățile de reorganizare a societății să fie fuziunea prin absorbție a societății Electrocentrale Oradea S.A de către Termoficare Oradea S.A.

În urma aprobării de către adunarea generală a creditorilor a prezentului plan de reorganizare și după confirmarea acestuia de către judecătorul sindic, se va avea în vedere implementarea unei fuziuni doar în urma unei analize în detaliu a posibilității, fezabilității și modalității concrete în care se poate realiza.

În măsura în care în urma analizei menționate va reieși că varianta fuziunii este viabilă și oportună pentru toate părțile implicate și compatibilă cu legislația specifică aplicabilă, se va demara procedura de fuziune între cele 2 societăți, procedură care presupune parcurgerea mai multor etape. La nivel de principiu fuziunea între 2 societăți presupune întocmirea unui proiect de fuziune de către administratorii celor 2 societăți participante la fuziune, în speță Electrocentrale Oradea S.A în calitate de *societate absorbită* și Termoficare Oradea S.A în calitate de *societate absorbantă*. Acest proiect va avea la bază datele incluse în cadrul prezentului plan de reorganizare și vor fi parcurși toți pașii prevăzuți de legislația specifică pentru implementarea fuziunii

În urma aprobării acestei măsuri de realizare a planului, respectiv fuziunea celor două societăți, formalitățile ce vor fi efectuate vor fi cu respectarea prevederilor Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, Ordinului 1376/2004, precum și cele ale Legii nr. 85/2006 privind procedura insolvenței în paralel cu implementarea planului de reorganizare pe direcția continuării activității și a valorificării activelor excedentare existente în patrimoniul Electrocentrale S.A, până la momentul în care fuziunea va produce efecte.

Planul de reorganizare al Electrocentrale Oradea S.A va fi considerat realizat cu privire la modalitatea de reorganizare constând în fuziune prin absorbție la *data înregistrării hotărârii ultimei adunări generale care a aprobat operațiunea* sau la *data ulterioară stabilită de comun acord de către societățile participante* prin proiectul de fuziune.

Realizarea fuziunii va conduce la încetarea existenței Societății și radierea sa de la Registrul Comerțului, respectiv închiderea procedurii de insolvență.

Prin absorbția întregului patrimoniu al debitoarei, societatea absorbantă Termoficare Oradea S.A ar continua activitatea de producție a energiei termice și electrice, devenind astfel unicul furnizor de masă al serviciului public de producție, transport, distribuție și furnizare energie termică la nivelul Municipiului Oradea.

De asemenea societatea absorbantă ar achita pasivul preluat de la societatea debitoare Electrocentrale Oradea S.A, astfel cum reiese din programului de plăți asumat prin prezentul plan ajustat cu sumele achitate către creditorii până la momentul preluării pasivului.

Planul de reorganizare propune fuziunea ca măsură alternativă de realizare, iar efectuarea oricăror operațiuni suplimentare se va face în vederea respectării previziunilor asumate, neconstituind o modificare a acestuia.

Justificări ale oportunității reorganizării prin fuziune :

- Având în vedere evoluția societății în perioada de observație, fuziunea prin absorbție a debitoarei ar reprezenta o opțiune mai avantajoasă pe termen lung atât pentru creditorii societății, cât și pentru comunitatea locală, prin faptul că ar permite gestionarea unitară a sistemului de termoficare în condițiile unei restructurări a acestuia atât la nivel operational cât și economic.
- Salvarea activelor necorporale care în caz de intrare a societății în procedura falimentului ar valora 0.
- Demararea absorbției de fonduri europene aferente proiectelor de dezvoltare,
- Crearea premiselor de dezvoltare a noii societăți din fonduri structurale prin realizarea unei instalații de gazeificare a cărbunelui și producerea de gaz sintetic (syngaz) prin care s-ar elimina problemele de mediu existente și s-ar crea posibilitatea dezvoltării unei noi linii de business prin reactivarea producției în domeniul chimic,
- Evitarea riscului declanșării falimentului în cazul nerespectării planului
- Creditorii din programul de plăți nu vor fi prejudiciați, urmând a-și încasa sumele rămase de achitat ulterior realizării fuziunii.
- Creditorii curenți își vor încasa creanțele conform scadențelor.
- Menținerea serviciului public de producție a energiei termice;

- Păstrarea istoricului, a agrementelor, a autorizațiilor de funcționare, a experienței în domeniu, elemente extrem de importante pentru continuarea activității;
- Păstrarea unui număr considerabil de locuri de muncă;

În cazul în care operațiunea de fuziune nu va fi implementată sau va eșua în perioada de implementare a planului de reorganizare se consideră că prezentul plan de reorganizare se va realiza prin continuarea activității și respectarea programului de plată, conceput pentru o perioadă de 36 de luni, conform strategiei și în condițiile indicate la pct. A din prezentul capitol.

6. Previziunile financiare

Construcția bugetului de venituri și cheltuieli, prognoza fluxului de numerar și programul de plăți au fost realizate pornind de la activitatea Societății și a constrângerilor generate de piață. În întocmirea situațiilor s-a ținut cont de structura costurilor directe și a celor indirecte, de bunurile garantate ale societății, precum și de datoriile din perioada de observație.

Ca și modalitate de întocmire s-au parcurs pașii specifici acestor activități, fiind analizate:

1. Activitatea de exploatare (*Anexa Buget de Venituri și Cheltuieli*)
2. Veniturile aferente (*Anexa Buget de Venituri și Cheltuieli*)
3. Cheltuielile directe și indirecte (*Anexa Buget de Venituri și Cheltuieli*)
4. Valorificările de active
5. Prognoza fluxului de numerar cu evidențierea modului de distribuire a sumelor înscrise la masa credală (*Flux de Numerar*).

6.1. Activitatea de exploatare

Referitor la sursele de finanțare a programului de plăți, potrivit prevederilor art. 95 alin. 6 lib B din legea nr. 85/2006, cu modificările și completările ulterioare, planul de reorganizare prevede sursele de finanțare ale acestuia.

Realizarea întocmai a planului presupune identificarea surselor care vor permite Societății continuarea activității și îndeplinirea obligațiilor asumate prin programul de plăți. Sursa de finanțare a activității curente este generată de continuarea activității Societății, care, așa cum s-a prezentat în cuprinsul prezentei secțiuni, va genera resursele necesare implementării măsurilor propuse prin plan.

Activitatea de exploatare se referă în principal la veniturile obținute din producția de energie termică și energie electrică.

Venituri estimate	An 1	An 2	An 3
Venit din EE vandut pe PZU	33.564.000	33.221.000	33.002.000
Venit din bonus EE	27.987.000	26.022.000	24.171.000
Venit din EE total	61.550.000	59.243.000	57.173.000
Venit din ET total	118.804.000	122.914.000	127.442.000
Venit din apa demi	80.000	80.000	80.000
Venit din apa dedu	4.546.000	3.409.000	2.599.000
Venit suplimentar recalcul bonus pe an	1.800.000	1.800.000	1.800.000
Dezechilibru pozitiv	720.000	720.000	720.000
Total venit	187.500.000	188.167.000	189.813.000

Premisele care stau la baza acestor estimări sunt următoarele:

- S-a luat în calcul scăderea energiei electrice produse în urma scăderii necesarului de energie termică produsă; în fapt pe parcursul celor 3 ani scade venitul din EE vândut pe PZU;
- Necesarul de Energie Termică scade în principal pe fondul diminuării necesarului de apă de adaos și a pierderilor ca urmare a reabilitării parțiale a rețelei de transport apă fierbinte;
- Reducerea energiei electrice produse implică scăderea venitului din energie electrică de înaltă eficiență (bonus); aceste scăderi sunt afectate totodată și de reducerea tarifului pentru bonus (tarif EE de înaltă eficiență) conform Ord.ANRE nr.80/2013;
- Se preconizează o scădere a venitului din vânzarea apei dedurizate ca urmare a eliminării parțiale a pierderilor din rețeaua de transport;
- S-a luat în considerare o creștere anuală a tarifului de producție a energiei termice de circa 3%, reprezentând ajustarea cu inflația, fără ca această creștere să se regăsească în mod automat în prețul final;
- S-a luat în considerare o creștere a producției prin identificarea unor noi clienți din zona industrial.

În ceea ce privește activitatea de valorificare au fost estimate venituri (extraordinare) din vânzarea activelor excedentare la finele anului I de plan în valoare totală de 4.000.000 lei. Situația activelor propuse la valorificare este prezentată în anexe.

Au fost previzionate venituri din închirierea manevrei LFI, închirierea unor mijloace fixe constând în aparatura și mobilier de birou, autoturisme, echipament societății Termoficare S.A, respectiv a celor 7 autocamioane:

Activitatea de închiriere	Anul I	Anul II	Anul III	Total
Manevra feroviară	446.400	446.400	446.400	1.339.200
Autocamioane	198.600	198.600	198.600	595.800
Active Termoficare	297.960	297.960	297.960	893.880
Total	942.960	942.960	942.960	2.828.880

Acest nivel al activității de exploatare asigură venituri lunare pe parcursul perioadei de reorganizare, destinate în continuare finanțării activității, dar și achitării plăților asumate prin plan.

Construcția tabloului de cheltuieli are la bază împărțirea cheltuielilor în directe și indirecte precum și analiza evoluției în timp a acestora. Cheltuielile directe au fost estimate în funcție de ponderea acestora în total venituri, precum și prin analiză și antecalcul. Cheltuielile indirecte au fost estimate în funcție de nivelul mediu istoric, urmărindu-se o rentabilizare a acestora pe perioada celor 3 ani de reorganizare.

Pe baza acestor informații a fost elaborată structura cheltuielilor directe (variabile) și indirecte (fixe) și a bugetului cheltuielilor activității de exploatare pe cei 3 ani ai planului de reorganizare. Alte cheltuieli includ cheltuielile cu comisioane bancare, cheltuieli de deplasare, impozite pe clădiri, onorarii administrator judiciar și taxe UNPIR din valorificări de active.

Cheltuielile au fost împărțite în funcție de categoria de venituri pe care le generează.

Cheltuielile aferente veniturilor pentru activitatea de producție estimate pe perioada planului sunt următoarele:

Cheltuieli variabile	Anul I	Anul II	Anul III	Total
- carbune	67.669.000	67.595.000	67.548.000	202.812.000
- pacura	20.365.000	20.344.000	20.330.000	61.039.000
- gaz	36.083.000	36.083.000	36.083.000	108.248.000
Alte costuri variabile:	3.041.000	3.029.000	3.021.000	9.090.000
- dezechilibre EE	900.000	900.000	900.000	2.700.000
- transport EE în sistem	1.181.000	1.169.000	1.161.000	3.510.000

- apa tehnologica	960.000	960.000	960.000	2.880.000
Costuri variabile totale	127.876.0000	127.769.0000	127.701.0000	383.346.000

În tabelul următor sunt prezentate cheltuielile fixe, acestea fiind necesare pentru desfășurarea activității.

Cheltuieli fixe	Anul I	Anul II	Anul III	Total
Cheltuieli materiale	7.000.000	7.000.000	7.000.000	21.000.000
Reparatii cu terti	4.500.000	4.500.000	4.500.000	13.500.000
Redeventa primarie	60.000	60.000	60.000	180.000
Deplasari	10.000	10.000	10.000	30.000
Cheltuieli postale	60.000	60.000	60.000	180.000
Servicii bancare	150.000	150.000	150.000	450.000
Taxa mediu	750.000	750.000	750.000	2.250.000
Alte servicii cu tertii	1.200.000	1.200.000	1.200.000	3.600.000
Impozite sit axe locale	150.000	150.000	150.000	450.000
Cheltuieli cu personalul	19.330.000	18.363.000	17.445.000	55.138.000
Certificate CO2	10.780.000	10.780.000	10.780.000	32.340.000
Dobanzi bancare	1.220.000	330.000	330.000	1.880.000
Dobanzi bancare	2.154.000	2.154.000	2.154.000	6.462.000
Amortizare	1.530.000	352.000	213.000	2.395.000
Total	47.674.000	45.829.000	44.472.000	137.975.000

Dacă analizăm cei 3 ani ai planului de reorganizare din punct de vedere al veniturilor totale și a cheltuielilor totale previzionate pe fiecare an în parte, se poate observa faptul că activitatea generează rezultat net pozitiv pe parcursul celor trei ani de plan, cu un ritm de creștere al veniturilor mult mai ridicat decât cel estimat al cheltuielilor. Astfel, la finele anului III al planului de reorganizare ritmul de creștere al veniturilor nete este de aproximativ 2% în comparație cu cel al cheltuielilor care urmează un trend fluctuant, fiind influențat de politica de reducere a costurilor societății (scăderea taxelor și impozitelor prin valorificarea activelor excedentare, reducere de personal).

Descriere	Anul I	Anul II	Anul III	Total
Venituri totale	187.500.000	188.167.000	189.813.000	565.480.000
Cheltuieli totale	175.550.000	173.599.000	172.173.000	521.322.000
Rezultat net al exercițiului	11.950.000	14.568.000	17.641.000	44.159.000

6.2. Activitatea de valorificare a activelor

În cadrul procedurii de insolvență, activitatea de valorificare are rolul de a suplimenta veniturile societății în vederea respectării programului de plăți fără a afecta activitatea de bază.

Planul prevede că valorificările de active pot fi efectuate oricând pe perioada primului an de reorganizare, fiind prevăzută în bugetul de venituri și cheltuieli în trimestrul IV al primului An de plan.

6.3. Previziuni privind fluxul de numerar

Fluxul de încasări și plăți a fost construit după *metoda directă*. Astfel, construcția fluxului de numerar are la baza bugetul de venituri și cheltuieli al societății. În ceea ce privesc condițiile de *formă*, fluxul de numerar a fost construit astfel:

- Încasările au fost structurate pe următoarele categorii:
 - Încasări din vânzarea energiei termice
 - Încasări din vânzarea energiei electrice
 - Încasări din recuperări de creanțe anterioare deschiderii procedurii;

- Plățile au fost structurate pe următoarele categorii:
 - Plăți directe, aferente activității de producție;
 - Plăți certificate GES;
 - Plăți aferente investițiilor în curs;
 - Plăți pentru datoriile născute în perioada de observație;
 - TVA de plată previzionat pentru perioada curentă;

În ceea ce privesc **premisele** care s-au avut în vedere pentru construcția fluxului de numerar pe parcursul reorganizării acestea sunt următoarele:

- Încasările provenind din producția de energie termică au fost calculate la un preț de producere de 117,43 lei/Gcal pentru populație respectiv 121,81 lei/Gcal pentru agenții economici; gradul de încasare al creanțelor curente a fost în proporție de 100%, din care la scadență (45 de zile) a fost de 79%, respectiv 21% la peste 45 zile;
- Au fost luate în considerare și încasările din valorificarea apei de adaos și a energiei termice aferentă;
- Previzunile privind producția de energie termică pe parcursul planului, sunt prezentate în situația tabelară de mai jos:

Electrocentrale Oradea S.A.		Previzionat 3 ani		
		Anul 1	Anul 2	Anul 3
Productia de energie termica total		921.175	906.859	894.983
- populatie	Gcal	645.494	649.042	650.224
- ag.ec.	Gcal	200.056	201.098	201.446
Apa de adaos	Gcal	75.625	56.719	43.313
- populatie	Gcal	58.458	43.844	33.481
- ag.ec.	Gcal	17.167	12.875	9.832
Valoarea cu TVA	lei	144.205.219	144.737.520	145.927.162

- Previzunile privind producția de energie electrică pe parcursul planului, sunt prezentate în situația tabelară de mai jos:

Productia de energie termica total		Anul 1	Anul 2	Anul 3
EE vanduta PZU	MWh	197.434	195.420	194.129
EE de inalta eficienta	MWh	164.870	163.188	162.110
Pret PZU	lei/MWh	170	170	170
Pret bonus	lei/MWh	169,75	159,46	149,1
Valoare EE PZU	lei	33.563.780	33.221.400	33.001.930
Valoare EE in.ef.	lei	27.944.418	25.985.464	24.170.655
Valoare totala EE	lei	61.508.198	59.206.864	57.172.585

- În cadrul încasărilor provenind din recuperare de creanțe s-au încadrat doar acele creanțe care se vor încasa cu certitudine; în fapt la finele lunii iulie 2014 societatea înregistra un număr de 1.726 debitori în valoare totală de 26.872.506 lei, din care cu șanse reale de recuperare un număr de 825 debitori, în valoare de 5.451.865 lei. Graficul de încasare de mai jos a fost construit pe baza acordurilor, angajamentelor și executărilor aflate pe rol la momentul întocmirii prezentului plan:

Recuperare creanțe	Previuni plan		
	Anul 1	Anul 2	Anul 3
Creanțe anterioare	1.869.742	3.149.228	432.895
Total	1.869.742	3.149.228	432.895

- În cadrul încasărilor provenind din valorificarea energiei electrice au fost incluse cele din PZU (Piața pentru Ziua Următoare) și încasările aferente energiei de înaltă eficiență;

- La calcul TVA-ului de plată aferent perioadei previzionate, am avut în vedere că toate costurile angajate sunt purtătoare de tva;
- Plățile din perioada de observație au în vedere datoriile curente în sold la data intrării pe plan;
- Plățile cu salariile personalului angajat au fost estimate pentru un efectiv de 507 de persoane și s-au luat în considerare toate drepturile prevăzute de Contractul Colectiv de Muncă inițial;
- Plata dobânzilor curente se realizează lunar;
- Plata creanțelor este prevăzută a fi efectuată după cum urmează:

Plăți program de plată	AN1	AN2	AN3	Total
Creanțe garantate	1.700.000	2.850.000	3.950.000	8.500.000
Banca Transilvania	1.500.000	2.500.000	3.500.000	7.500.000
ANAF	200.000	350.000	450.000	1.000.000
Creanțe salariale	577.497			577.497
Creanțe bugetare	2.161.395	3.202.173	7.530.093	12.893.661
Total plăți	4.438.892	6.052.173	11.480.093	21.971.158

Schematic prezentăm fluxul de numerar previzionat pe perioada planului de reorganizare:

Electrocentrale Oradea SA	AN 1				AN 2				AN 3			
	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4
	1.500.000	1.699.972	22.752.092	14.717.953	13.491.830	5.904.449	30.758.623	22.972.851	18.930.476	18.930.476	6.548.056	32.800.495
1.699.972	22.752.092	14.717.953	13.491.830	5.904.449	30.758.623	22.972.851	18.930.476	6.548.056	32.800.495	27.502.078	20.010.803	
59.920.874	95.334.316	44.486.479	24.567.677	51.387.535	96.682.326	44.783.964	21.951.059	47.305.635	98.415.281	48.364.193	20.595.072	
Energie electrica total	23.451.562	28.194.743	6.345.879	5.995.793	22.570.742	27.073.981	6.165.530	5.905.639	18.260.470	26.439.954	8.994.894	6.048.459
venit din EE vandut pe PZU	14.389.140	12.600.060	2.740.910	3.833.670	14.046.760	12.600.060	2.740.910	3.833.670	13.827.290	12.600.060	2.740.910	3.833.670
venit din bonus EE	8.882.422	13.614.683	3.424.969	1.982.123	8.343.982	12.493.921	3.244.620	1.891.969	4.253.180	11.859.894	6.073.984	2.034.789
venit suplim recalcul bonus pe an	0	1.800.000	0	0	0	1.800.000	0	0	0	1.800.000	0	0
dezechilibru pozitiv	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000	180.000
Energie termica total	28.221.573	66.891.833	37.892.859	14.326.144	28.572.053	69.363.605	38.373.693	15.802.680	28.803.424	71.733.587	39.127.559	14.302.873
energie termica de la Termoficare	27.889.842	66.322.708	37.384.806	13.865.312	28.167.053	69.003.605	38.058.693	13.733.451	28.695.200	71.625.363	39.018.559	14.195.425
energie termica de la clienti vechi	331.731	569.125	508.054	460.831	405.000	360.000	315.000	2.069.229	108.224	108.224	109.000	107.448
Venituri din valorificare active	0	0	0	4.000.000	0	0	0	0	0	0	0	0
Chirii	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740	235.740
Fonduri atrase din bugetul local	8.000.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venituri din dobanzi bancare	12.000	12.000	12.000	10.000	9.000	9.000	9.000	7.000	6.000	6.000	6.000	8.000
plati	58.158.096	72.818.539	51.814.403	25.087.586	56.865.564	70.076.995	51.573.903	24.997.602	56.434.234	69.845.665	51.345.433	24.924.160
Transport Unicom	2.904.824	4.987.553	3.093.986	0	2.904.824	4.987.553	3.093.986	0	2.904.824	4.987.553	3.093.986	0
transport Unicom pe relatia Matrai	182.280	533.820	182.280	0	182.280	533.820	182.280	0	182.280	533.820	182.280	0
transport Unicom de la Voivozi	2.722.544	4.083.816	2.722.544	0	2.722.544	4.083.816	2.722.544	0	2.722.544	4.083.816	2.722.544	0
transport Unicom pacura Petrom	0	369.917	189.162	0	0	369.917	189.162	0	0	369.917	189.162	0
Achizitie materie primă	42.240.282	45.773.956	39.612.434	16.179.317	40.991.260	43.275.912	39.612.434	16.179.317	40.991.260	43.275.912	39.612.434	16.179.317
carbune + transport Matrai	14.281.200	10.710.900	0	2.380.200	14.281.200	10.710.900	0	2.380.200	14.281.200	10.710.900	0	2.380.200
carbune Maestro	13.263.222	20.519.344	12.014.200	0	12.014.200	18.021.300	12.014.200	0	12.014.200	18.021.300	12.014.200	0
Pacura West Petrol	6.928.500	0	0	0	6.928.500	0	0	0	6.928.500	0	0	0
Pacura OVM Petrom	7.767.360	10.044.000	0	0	7.767.360	10.044.000	0	0	7.767.360	10.044.000	0	0
Gaz	0	4.499.712	27.598.234	13.799.117	0	4.499.712	27.598.234	13.799.117	0	4.499.712	27.598.234	13.799.117
Salarii+contributii	4.870.080	4.870.070	4.809.950	4.620.560	4.626.570	4.626.570	4.569.450	4.389.530	4.395.240	4.395.240	4.340.980	4.469.200
Alte cheltuieli	8.142.910	17.186.960	4.298.033	4.287.709	8.142.910	17.186.960	4.298.033	4.428.755	8.142.910	17.186.960	4.298.033	4.275.643
energia electrica, dezechilibrare, apa	1.079.810	1.239.860	773.933	676.809	1.079.810	1.239.860	773.933	676.809	1.079.810	1.239.860	773.933	677.143
cheltuieli cu materiale, combustibili	2.182.400	2.157.600	2.157.600	2.182.400	2.182.400	2.157.600	2.157.600	2.182.400	2.182.400	2.157.600	2.157.600	2.170.000

cheltuieli terti	746.200	735.000	735.000	735.000	746.200	735.000	735.000	735.000	735.000	735.000	735.000	735.000
cheltuieli cu reparatiile exec terti	3.596.000	1.736.000	93.000	155.000	3.596.000	1.736.000	93.000	155.000	3.596.000	1.736.000	93.000	155.000
chelt cu dobanzile si comisioanele	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500	13.500
tva de plata	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
investitii	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Comision valorificare/UNPIR	0	0	0	0	0	0	0	141.046	0	0	0	0
certIFICATE CO2	0	10.780.000	0	0	0	10.780.000	0	0	0	10.780.000	0	0
dobanzi lunare BT	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000

Total plati program plata	1.562.806	1.463.658	706.214	706.214	2.309.351	1.751.158	995.832	995.832	3.264.333	2.317.178	2.314.397	3.584.185
----------------------------------	------------------	------------------	----------------	----------------	------------------	------------------	----------------	----------------	------------------	------------------	------------------	------------------

7. Tratamentul creanțelor. Distribuiri

7.1 Tratamentul creanțelor

Așa cum prevede Legea 85 / 2006, planul va indica "*perspectivele de redresare*" ale debitoarei, "*măsurile concordante*" propuse în acest sens, "*tratamentul creanțelor*" și "*măsurile adecvate*" pentru aplicarea planului.

La acest capitol vom insista asupra "*tratamentului creanțelor*" în cadrul procedurii reorganizării Electrocentrale Oradea S.A.

În conformitate cu acest articol, planul de reorganizare va menționa categoriile de creanțe care nu sunt defavorizate (cap. 7.1.1), tratamentul categoriilor de creanțe defavorizate (cap. 7.1.2), tratamentul corect și echitabil (cap. 7.1.3).

În acest sens, menționăm ***categoriile de creanță propuse spre votarea planului*** în conformitate cu art. 100 alin 3 din Legea nr. 85/2006 :

1. **Creanțele garantate (Art. 100, alin. 3, lit. a).**

2. **Creanțele salariale (Art. 100, alin. 3, lit. b).**

3. **Creanțele bugetare (Art. 100 alin. 3, lit. c).**

4. **Creanțe chirografare stabilite conform art.96 alin.1 (Art. 100 alin. 3, lit. d)**

5. **Creanțele chirografare – celelalte creanțe chirografare (Art 100 alin. 3 lit. e) – restul creditorilor înscrși în tabelul definitiv al creanțelor.**

Având în vedere procedurile specifice de votare a planului de reorganizare, toate proiecțiile financiare au fost construite pornind de la premisa că prima lună a planului de reorganizare este luna Noiembrie 2014. Astfel, în cele ce urmează, trimestrele vor fi considerate începând cu Noiembrie 2014. Programul de distribuiri va demara în primul trimestru al anului I al perioadei de reorganizare, urmând ca distribuiri să fie trimestriale. În cazul în care, sub aspect procedural, confirmarea planului de reorganizare va avea loc la o altă dată față de cea stabilită prin lege, calendarul de plăți se va decala corespunzător, prima lună a planului urmând să fie prima lună calendaristică imediat următoare confirmării planului de reorganizare.

7.1.1. Categoriile de creanțe care nu sunt defavorizate prin plan

Definiția dată de către legiuitor creanțelor defavorizate o găsim la art. 3 a Legii nr. 85/2006 punctul 21, potrivit căreia „*categoria de creanțe defavorizate este prezumată a fi categoria de creanțe pentru care planul de reorganizare prevede cel puțin una dintre modificările următoare pentru oricare dintre creanțele categoriei respective:*

a) o reducere a cuantumului creanței;

b) o reducere a garanțiilor sau a altor accesorii, cum ar fi reșalonarea plăților în defavoarea creditorului;

c) valoarea actualizată cu dobânda de referință a Băncii Naționale a României, dacă nu este stabilit altfel prin contractul privind creanța respectivă sau prin legi speciale, este mai mică decât valoarea la care a fost înscrisă în tabelul definitiv de creanțe”.

De asemenea, potrivit art. 101 alin. (1) lit. D din Legea 85/2006, "*vor fi considerate creanțe nedefavorizate și vor fi considerate că au acceptat planul creanțele ce se vor achita integral în termen de 30 de zile de la confirmarea planului ori în conformitate cu contractele de credit sau leasing din care rezultă*".

Având în vedere că doar grupa creanțelor salariale beneficiază de achitarea creanței sale în primele 30 de zile de la data confirmării planului, aceasta este singura categorie de creanță care să nu fie nedefavorizată conform art.95, alin.5, lit.a, din Legea85/2006.

7.1.2. Categoriile de creanțe care sunt defavorizate prin plan(art. 95, alin. (5), lit. b)

Având în vedere faptul că dispozițiile art. 101 alin. 1 lit. D din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței prevăd în mod expres că "*vor fi considerate creanțe nedefavorizate și vor fi considerate că au acceptat planul creanțele ce se vor achita integral în termen de 30 de zile de la confirmarea planului ori în conformitate cu contractele de credit sau leasing din care rezultă*" coroborat cu definiția creanțelor defavorizate menționată mai sus, rezultă că aceia sau acele categorii de creanțe pentru care nu se prevede respectarea uneia dintre condițiile de mai sus, sunt considerate a fi defavorizate prin plan, chiar și în ipoteza în care se achită integral creanțele la finele aplicării planului de reorganizare.

Din această categorie fac parte următoarele:

- **creanțele garantate** – nu se achită conform contractelor din care rezultă, nici în termen de 30 de zile de la confirmarea planului de reorganizare, deoarece plățile sunt reeșalonate pe toată durata planului; se achită în proporție de 100% din sumele înscrise în tabelul definitiv;
- **creanțele bugetare** - nu se achită integral pe parcursul celor trei ani de reorganizare, ci doar parțial;
- **creanțele chirografare conform art. 100 alin. 3 lit. D și E** nu vor fi achitate prin planul de reorganizare, fiind prevăzută reducerea creanțelor chirografare la 0 cu privire la efectuarea de distribuiri.

Concluzionând, putem spune că:

- Niciuna din categoriile de creanțe defavorizate nu primește mai mult decât creanța înscrisă în tabelul definitiv de creanțe;
- Niciuna din categoriile de creanțe defavorizate nu primește mai puțin decât suma ce ar putea fi recuperată în ipoteza falimentului.

7.1.3. Tratamentul corect și echitabil al creanțelor

În conformitate cu prevederile art.101 alin. 2 din Legea nr. 85/2006, tratament corect și echitabil există atunci când sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

“a) nici una dintre categoriile care resping planul și nici o creanță care respinge planul nu primesc mai puțin decât ar fi primit în cazul falimentului;

b) nici o categorie sau nici o creanță aparținând unei categorii nu primește mai mult decât valoarea totală a creanței sale;

c) în cazul în care o categorie defavorizată respinge planul, nici o categorie de creanțe cu rang inferior categoriei defavorizate neacceptate, astfel cum rezultă din ierarhia prevăzută la art. 100 alin. (3), nu primește mai mult decât ar primi în cazul falimentului.”

De asemenea, potrivit art. 96 alin. 2 din Legea nr. 85/2006, planul stabilește același tratament pentru fiecare creanță din cadrul unei categorii distincte.

Tratamentul corect și echitabil aplicat creanțelor defavorizate prin Planul de reorganizare se apreciază în funcție de următoarele elemente de referință:

1. Tabelul definitiv de creanțe împotriva Societății;
2. Programul de plăți prevăzut prin Planul de reorganizare;
3. Valorile de evaluare ale patrimoniului Electrocentrale Oradea S.A., determinate în prezenta procedură.

Fiecare dintre categoriile de creanțe defavorizate prin Plan potrivit legii vor fi analizate din perspectiva elementelor de referință menționate mai sus.

Pentru calificarea tratamentului corect și echitabil aplicat creanțelor defavorizate prin Plan, a fost efectuată o estimare a sumelor distribuite în caz de faliment creditorilor, prezentată în cuprinsul capitolului 2.3.2 din plan.

Raportat la elementele prezentate mai sus, respectarea tratamentului corect și echitabil va putea fi precizat cu acuratețe vizavi de fiecare dintre categoriile de creanțe și vizavi de fiecare dintre creanțele luate individual doar după examinarea votului asupra planului, pentru că îndeplinirea anumitor condiții depinde de aprobarea sau respingerea planului de către fiecare dintre creditorii.

7.2. Distribuiri

7.2.1. Distribuiri către creditorii garanțați

Valoarea totală a creanței creditorului **Banca Transilvania SA** este de 25.106.945 lei. Aceasta urmează a fi achitată în perioada reorganizării prin programul de plăți, astfel:

- Lunar pe perioada planului de reorganizare se va achita dobândă curentă;
- Anul I se va rambursa trimestrial capital din activitatea curentă în cuantum total de 1.500.000 lei conform programului de plăți;
- Anul II se va rambursa trimestrial capital în cuantum total de 2.500.000 lei conform programului de plăți;
- Anul III se va rambursa trimestrial capital în cuantum total de 3.500.000 lei conform programului de plăți, iar diferența rămasă de 17.606.945 lei se va eșalona pe scadențare noi în afara planului de reorganizare;

Creditorul garantat ANAF va beneficia de distribuiri în valoare de 3.047.465 lei, astfel:

- Anul I se va rambursa în rate trimestriale suma de 200.000 lei conform programului de plăți;
- Anul II se va rambursa în rate trimestriale suma de 350.000 lei conform programului de plăți;
- Anul III se va rambursa în rate trimestriale suma de 450.000 lei conform programului de plăți, iar diferența rămasă de 2.047.465 lei se va eșalona pe scadențare noi în afara planului de reorganizare;

Concluzionăm că sumele prevăzute să se achite către creditorii garanțați în ultima lună a planului de reorganizare vor putea fi eșalonate pe grafice noi, în afara planului de reorganizare, cu acordul creditorilor titulari ai creanțelor în cazul în care până la momentul respectiv acestea nu vor fi stinse din alte surse prevăzute de lege.

7.2.2. Distribuiri către creditorii salariați

Așa cum am arătat anterior, prin programul de plăți se propune achitarea creanțelor salariale în procent de 100%, în primul an al perioadei de reorganizare.

7.2.3. Distribuiri către creditorii bugetari

Creanțele bugetare înscrise în tabelul definitiv al creanțelor vor fi achitate peste limita cotei falimentare, proporțional cu procentul deținut în grupă, plățile fiind la valoarea de 12.893.661 lei începând cu primul an al planului, conform programului de plăți.

Cu privire la creanțele bugetare născute în cursul procedurii de insolvență acestea se vor achita la scadență.

7.2.4. Distribuiri către creditorii chirografari prevăzuți de art. 100 alin. 3 lit. D

În această categorie sunt incluse creanțele chirografare stabilite conform art. 96(1) din Legea 85/2006. Potrivit acestui articol: *„în vederea administrării eficiente a procedurii, planul poate desemna o categorie separată de creanțe, compusă numai din acele creanțe chirografare care, în sensul art. 49(1), aparțin furnizorilor fără de care activitatea debitorului nu se poate desfășura și care nu pot fi înlocuiți.”*

În acest sens au fost selectați din rândul creditorilor chirografari o serie de furnizori considerați esențiali pentru continuarea activității, cu care societatea a menținut colaborarea comercială și după deschiderea procedurii, prezentați la pct.4.3 din Capitolul 4 al prezentului plan.

Având în vedere că raportat la cash-flow-ul previzionat întocmit în baza producției previzionate pe perioada maximă admisă de lege de 3 ani de zile, se poate constata că societatea nu are capacitatea de a genera suficient excedent de numerar pentru a se face distribuiri de sume către categoria creanțelor chirografare prevăzute de art. 100 alin. 3 lit. D din Legea 85/2006, **sens în care planul nu prevede plăți în contul creanțelor chirografare prevăzute de art. 100 alin. 3 lit. D din Legea 85/2006.**

Avantajul unui plan de reorganizare față de faliment pentru acești creditori sunt menționate la pct.4.3 din Capitolul 4 al prezentului plan.

7.2.5. Distribuiri către ceilalți creditori chirografari prevăzuți de art. 100 alin. 3 lit. E

Având în vedere că raportat la cash-flow-ul previzionat întocmit în baza producției previzionate pe perioada maximă admisă de lege de 3 ani de zile, se poate constata că societatea nu are capacitatea de a genera suficient excedent de numerar pentru a se face distribuiri de sume către categoria creanțelor chirografare prevăzute de art. 100 alin. 3 lit. E din Legea 85/2006, **sens în care planul nu prevede plăți în contul creanțelor chirografare prevăzute de art. 100 alin. 3 lit. E din Legea 85/2006.**

7.2.6 Mențiuni suplimentare

1. Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale (A.N.R.S.P.S)

Acest creditor a fost înscris cu suma de 30.130.212,51 lei în grupa creanțelor prevăzute de art.123 pct.1 din Legea 85/2006 conform Sentinței Comerciale nr. 4814/F/2014 pronunțată de către judecătorul sindic la data de 22.05.2014, prin care s-a stabilit că:

“Referitor la categoria în care se impune a fi înscrisă creanța, judecătorul sindic reține că furnizarea păcurii și a cărbunelui ce au constituit obiectul derivat al celor două contracte a fost asigurată din rezerva de stat. Sursa finanțării atrage incidența prevederilor art. 5² din Legea 82/1992 potrivit cărora creanțele Administrației Naționale a Rezervelor de Stat sau a unităților subordonate sunt asimilate cheltuielilor necesare pentru conservarea și administrarea bunurilor din averea debitorului, care se satisfac cu prioritate față de toți creditorii. Caracterul special al reglementării atrage obligația înscrierii creditorului în categoria creanțelor prevăzute de art.123 pct.1 din Legea 85/2006”

Această sumă reprezintă:

- 24.104.880,8 lei contravaloare 6.500 tone păcură +T.V.A la care se adaugă adaosul A.N.R.S.P.S,
- 4.833.768 lei contravaloare cărbune admisă în Tabelul definitiv sub condiția suspensivă a consumului său de către debitoare în baza art. 64(5) din Legea 85/2006,
- 1.191.563,71 lei dobânzi.

Astfel, deoarece cărbunele primit cu titlu de împrumut nu a fost consumat, putând fi restituit în orice moment, creanța aferentă nu este certă, lichidă și exigibilă, sens în care creditorul A.N.R.S.P.S are dreptul doar la restituirea cantității de păcură consumată, estimată la valoarea de 24.104.880,8 lei (incluzând T.V.A și adaosul A.N.R.S.P.S.).

Acest stoc de păcură a fost pus la dispoziția debitoarei S.C Electrocentrale Oradea S.A de către A.N.R.S.P.S prin Contractul de împrumut nr. 44/14.11.2012 în baza O.U.G 60/2012 prin derogare de la prevederile art. 5⁴ din Legea nr. 82/1992 privind rezervele de stat, până la data de 31 octombrie 2013.

Având în vedere că această cantitate de păcură a fost pusă a dispoziția Electrocentrale Oradea S.A cu titlu de împrumut, faptul că aceasta a fost împiedicată să restituie această cantitate din cauza unor împrejurări mai presus de voința sa, respectiv problemele financiare care au cauzat starea de insolvență , precum și faptul că prin acest plan se are în vedere reorganizarea, respectiv continuarea activității societății, singurul remediu viabil constă în reconstituirea cantității de păcură pusă la dispoziția sa, în tranșe pe parcursul celor 3 ani de plan.

La adoptarea acestei măsuri s-a avut în vedere și scopul declarat al Legii 82/1992 conform căreia rezervele de stat se constituie ca rezerve materiale, destinate intervențiilor operative pentru protecția populației, care afectează un interes public major, avându-se în vedere că debitoarea deservește un serviciu public care afectează peste 90 % din populația Municipiului Oradea și Sânmartin.

De asemenea, în măsura în care nu se va reuși reconstituirea rezervei de păcură împrumutate se vor face demersuri pentru prelungirea împrumutului în baza art. 5 lit.b din Legea 82/1992.

În concluzie, creditorului Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale(A.N.R.S.P.S) nu îi vor fi distribuite sume prin programul de plată cuprins în prezentul plan.

2. Decizia de impunere nr. 88584 din 28.03.2014 emisă de Administrația Fondului de Mediu

Prin Decizia de impunere nr. 88584 din 28.03.2014 Administrația Fondului de Mediu din cadrul Ministerului Mediului și Schimbărilor Climatice (în continuare A.F.M) a stabilit în sarcina debitoarei S.C ELECTROCENTRALE Oradea S.A obligația de plată a sumei de 144.786.012 lei cu titlu de obligații fiscale prevăzute de art.9 alin.1 lit.ș din O.U.G 196/2005 privind Fondul de Mediu.

Această măsură face obiectul demersurilor de contestare atât pe căile dreptului comun cât și pe cele prevăzute de legea insolvenței. În măsura în care la finalul acestor demersuri pretențiile Administrației Fondului de Mediu, vor fi recunoscute cu titlul definitiv ca fiind datorate de către societatea debitoare, acestea vor urma același tratament prevăzut prin prezentul plan ca al categoriei de creditori în care va fi înscrisă.

7.3. Programul de plată al creanțelor înscrise în tabelul definitiv

Potrivit prevederilor art. 3 pct. 22 din legea insolvenței programul de plată al creanțelor este tabelul de creanțe menționat în planul de reorganizare care cuprinde quantumul sumelor pe care debitorul se obligă să le plătească creditorilor prin raportare la tabelul definitiv de creanțe și la fluxurile de numerar aferente planului de reorganizare și care cuprinde: a) quantumul sumelor datorate creditorilor conform tabelului definitiv de creanțe pe care debitorul se obligă să le plătească acestora; b) termenele la care debitorul urmează să plătească aceste sume.

Programul de plăți detaliat este prezentat în anexă la prezentul plan de reorganizare.

PROGRAM DE PLATĂ																
Masa credala	Creanță conform tabel definitiv	Anul I				Anul II				Anul III				Diferență de plată în afara planului	Distribuit prin plan	
		T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4			
Creante garantate	28.154.410	425.000	425.000	425.000	425.000	712.500	712.500	712.500	712.500	987.500	987.500	987.500	987.500	19.654.410	28.154.410	
Ban ca Transilvania S.A	25.106.945	375.000	375.000	375.000	375.000	625.000	625.000	625.000	625.000	875.000	875.000	875.000	875.000	17.606.945	25.106.945	
Adm. Finanțelor Publice Bihor	3.047.465	50.000	50.000	50.000	50.000	87.500	87.500	87.500	87.500	112.500	112.500	112.500	112.500	2.047.465	3.047.465	
Creante salariale	577.497	577.497													577.497	
Creante bugetare	119.167.113	560.309	1.038.658	281.214	281.214	1.038.658	283.332	283.332	283.332	2.276.833	1.329.678	1.326.897	2.596.685		12.893.661	
Statul Român	102.230.441	478.348	956.697	239.174	239.174	956.697	239.174	239.174	239.174	1.652.665	1.275.596	1.275.595	2.072.843		11.060.182	
Primăria Oradea	14.145.784	55.758	55.758	27.879	27.879	55.758	27.879	27.879	27.879	597.965	27.879	27.879	486.449		1.530.478	
Adm. Fondului de Mediu	2.122.864	19.849	19.849	9.925	9.925	19.849	9.925	9.925	9.925	19.849	19.849	19.849	31.014		229.507	
Adm. Bazinală de Apă Crișuri	452.142	4.237	4.237	2.119	2.119	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.243		48.997	
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei	126.296	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.234		14.183	
Penitenciarul Oradea	30.806	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	340		3.868	
Centru școlar de educație incluzivă	23.149	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223		2.579	
Spital clinic județean Oradea	20.135	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223		2.579	
Biroul Român de Metrologie Legală	7.105	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	116		1.288	
Spital clinic CF Oradea	4.958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
Inspekția de stat pentru controlul cazanelor, recipientelor sub presiune și instalațiilor de ridicat	2.960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
Aut.Națională pt. reglementare în comunicații	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	

7.4. Plata creanțelor din perioada de observație

Cu privire la creanțele născute în cursul perioadei de observație acestea se vor achita integral la scadență conform actelor din care rezultă, detaliate în fluxul de numerar atașat planului.

7.5. Retribuția persoanelor angajate –art. 102 alin. 4 din Legea 85/2006

Onorariul fix lunar al administratorului judiciar pentru perioada de reorganizare se va suporta din patrimoniul debitoare și a fost aprobat în cadrul Adunării Generale a Creditorilor S.C Electrocentrale Oradea S.A din data de 29.10.2013, fiind în cuantum de 1.500 Euro+ T.V.A/lună.

8. Efectele confirmării Planului

✓ Când sentința care confirmă un plan intră în vigoare, activitatea debitorului este reorganizată în mod corespunzător, iar creanțele și drepturile creditorilor precum și ale celorlalte părți interesate sunt modificate conform planului.

✓ În urma confirmării planului, societatea debitoare își va conduce activitatea prin administratorul special și sub supravegherea administratorului judiciar și potrivit celor statuate prin plan.

✓ Potrivit prevederilor art. 137 alin. 2 din legea nr. 85/2006, la data confirmării unui plan de reorganizare, debitorul este descărcat de diferența dintre valoarea obligațiilor pe care le avea înainte de confirmarea planului și cea prevăzută în plan.

✓ Creanțele ce urmează a se naște pe parcursul implementării planului de reorganizare urmează a fi achitate în conformitate cu actele juridice din care acestea se nasc, potrivit prevederilor art. 64 alin. 6 din Legea nr. 85/2006.

✓ În cazul intrării în faliment ca urmare a eșuării planului sau a unei executări silite, planul confirmat va fi socotit ca o hotărâre definitivă și irevocabilă împotriva debitorului. Pentru executarea acestor creanțe, sentința de confirmare a planului va constitui titlu executoriu (art. 102 alin. 1 din Legea nr. 85/2006).

9. Descărcarea de obligații și de răspundere a debitorului

Potrivit prevederilor art.137 alin. 2 din Legea nr.85/2006 *"la data confirmării unui plan de reorganizare, debitorul este descărcat de diferența dintre valoarea obligațiilor pe care le avea înainte de confirmarea planului și cea prevăzută în plan"*.

Creanțele ce urmează a se naște pe parcursul implementării planului de reorganizare urmează a fi achitate în conformitate cu actele juridice din care acestea se nasc, potrivit prevederilor art. 64 alin. 6 din Legea nr. 85/2006.

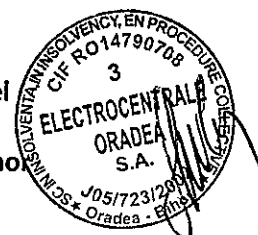
Prezentul plan de reorganizare a fost întocmit pe premisa că prima lună a planului va fi luna noiembrie 2014, iar ultima octombrie 2017. Această perioadă depinde de data la care va fi confirmat planul de reorganizare al societății.

NOTĂ:

PE TOATĂ PERIOADA DE APLICARE A PLANULUI DE REORGANIZARE ACESTA POATE FI MODIFICAT POTRIVIT ART. 101 ALIN. 5 din LEGEA 85/2006, DACĂ CONDIȚIILE ÎN CARE A FOST PROPUȘ PLANUL DE REORGANIZARE NU MAI CORESPUND IPOTEZELOR DE CALCUL ȘI PREVIZIUNE SAU AU FOST IDENTIFICATE ALTE MODALITĂȚI DE STINGERE A CREAȚELOR, SURSE DE FINANȚARE. MODIFICĂRILE PROPUSE CE VOR FI ADUSE PLANULUI DE REORGANIZARE VOR FI PREZENTATE CREDITORILOR CU RESPECTAREA CONDIȚIILOR DE VOT ȘI DE CONFIRMARE PREVĂZUTE DE LEGE.

S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A
Prin administrator special Necula Stănel Ionel

Casa de Insolvență Transilvania SPRL Filiala Bihor
Practician în insolvență Bogdan Gorde



**ANEXĂ la Planul de reorganizare a S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A
privind listele cu bunurile propuse spre valorificare în reorganizare**

Cod gestiune	cont. contabil	Cod material	Denumire material
9015	231,1	19	TEAVA PREIZOLATA NG. DN.250/400 (273,0MM) L=12 M
9015	231,1	29	TEAVA PREIZOLATA NG DN.200/315 (219,1MM)L=12 M
9015	231,1	39	TV.NG.PREIZ.DN 150/250(168,3MM) L=12M
9015	231,1	39	TV.NG.PREIZ.DN 150/250(168,3MM) L=12M
9015	231,1	49	TV.NG.PREIZ.DN 125/225(139.7MM) L=12M
9015	231,1	59	TV.NG.PREIZ.DN 100/200(114,3MM) L=12M
9015	231,1	69	TV.NG.PREIZ.DN 80/160(88,9MM) L= 6M
9015	231,1	79	TEAVA NG PREIZOLATA DN 65/140 L=6M
9015	231,1	89	TV.NG.PREIZ.DN 50/125(60,3MM) L= 6M
9015	231,1	99	TEAVA PREIZOLATA ZN 4"/180 L=6 M
9015	231,1	108	TEAVA ZN PREIZOLATA 3/160 L=6M
9015	231,1	118	TEAVA ZN PREIZOLATA 21/2/140 L=6M
9015	231,1	138	TEAVA PREIZOLATA ZN 1,1/2/110 L=6 M
9015	231,1	178	TEAVA ZN.PREIZOLATA 3/4"/090 L=6 M
9015	231,1	217	TEAVA NG.PREIZOLATA DN.32/110
9015	231,1	227	TEAVA NG.PREIZOLATA DN.25/90
9072	231,1	112422988	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 65-25
9072	231,1	112422998	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 50-25
9072	231,1	112423056	TEAVA PREIZOLATA NG.DN.100/200 (114,3) L-12 M
9072	231,1	112423076	TEAVA PREIZOLATA NG.DN.150/250 (168,3) L-12 M
9072	231,1	112423105	COT PREIZOLAT DN 32/110
9072	231,1	112423105	COT PREIZOLAT DN 32/110
9072	231,1	112423125	COT PREIZOLAT NG.90 DN.50-DN.125
9072	231,1	112423135	COT PREIZOLAT NG.90 DN.65/140
9072	231,1	112423145	COT PREIZOLAT NG.90 DN.80/160
9072	231,1	112423155	COT PREIZOLAT NG.90 DN.100-DN.200
9072	231,1	112423155	COT PREIZOLAT NG.90 DN.100-DN.200
9072	231,1	112423165	COT PREIZOLAT NG.90 DN.125/225
9072	231,1	112423165	COT PREIZOLAT NG.90 DN.125/225
9072	231,1	112423165	COT PREIZOLAT NG.90 DN.125/225
9072	231,1	112423175	COT PREIZOLAT NG.90 DN.150-DN.250
9072	231,1	112423175	COT PREIZOLAT NG.90 DN.150-DN.250
9072	231,1	112423175	COT PREIZOLAT NG.90 DN.150-DN.250
9072	231,1	112423185	COT PREIZOLAT NG.90 DN.200/315 1x2
9072	231,1	112423185	COT PREIZOLAT NG.90 DN.200/315 1x2
9072	231,1	112423195	COT PREIZOLAT NG.90 DN.250/400 1x2
9072	231,1	112423214	COT PREIZOLAT 3/4/90
9072	231,1	112423244	COT PREIZOLAT ZN.90 1,1/2-110 STD
9072	231,1	112423254	COT PREIZOLAT ZN.90 2/125 STD
9072	231,1	112423264	COT PREIZOLAT ZN 90 2,1/2/140
9072	231,1	112423264	COT PREIZOLAT ZN 90 2,1/2/140
9072	231,1	112423274	COT PREIZ. 3/160
9072	231,1	112423274	COT PREIZ. 3/160
9072	231,1	112423284	COT PREIZ. 4/180

9072	231,1	112423284	COT PREIZ. 4/180
9072	231,1	112423303	COT PREIZOLAT 4/200
9072	231,1	112423333	RAMIFICATIE PREIZOLATA T DN.65-32
9072	231,1	112423402	RAMIFICATIE NG.T DN.80-DN.65
9072	231,1	112423442	RAMIFICATIE PREIZOLATA T DN.100-DN.50
9072	231,1	112423452	RAMIFICATIE NG.T DN.100-DN.65
9072	231,1	112423462	RAMIFICATIE NG.T DN.100-DN.80
9072	231,1	112423472	RAMIFICATIE NG.T DN.100-DN.100
9072	231,1	112423511	RAMIFICATIE PREIZ.T DN.125-DN.65
9072	231,1	112423521	RAMIFICATIE NG.T DN.125-DN.80
9072	231,1	112423531	RAMIFICATIE NG. T DN.125-DN.100
9072	231,1	112423581	RAMIFICATIE NG.T DN.150-DN.65
9072	231,1	112423591	RAMIFICATIE NG.T DN.150-DN.80
9072	231,1	112423609	RAMIFICATIE NG.T DN.150-DN.100
9072	231,1	112423629	RAMIFICATIE P. DN.150-DN.150
9072	231,1	112423659	RAMIFICATIE NG.T DN 200 - DN 50
9072	231,1	112423679	RAMIFICATIE PREIZ.T DN.200-DN.80
9072	231,1	112423708	RAMIFICATIE NG.T DN.200-DN.150
9072	231,1	112423728	RAMIFICATIE PREIZOLATA T DN 250 - 150
9072	231,1	112423738	RAMIFICATIE PREIZ. T DN 250/50
9072	231,1	112423748	RAMIFICATIE PREIZOLATA T DN 250 - 65
9072	231,1	112423748	RAMIFICATIE PREIZOLATA T DN 250 - 65
9072	231,1	112423877	RAMIFICATIE PREIZOLATA T 11/4 - 3/4"
9072	231,1	112423897	RAMIFICATIE PREIZ.T 11/4-11/4
9072	231,1	112424004	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 40-40
9072	231,1	112424064	RAMIFICATIE T 21/2-11/2
9072	231,1	112424074	RAMIFICATIE ZN.T 2,1/2-2
9072	231,1	112424084	RAMIFICATIE ZN.T 2,1/2-2,1/2
9072	231,1	112424113	RAMIFICATIE PREIZ.T 3-1
9072	231,1	112424133	RAMIFICATIE T 3 - 11/2"
9072	231,1	112424143	RAMIFICATIE ZN.T 3-2
9072	231,1	112424153	RAMIFICATIE ZN.T 3-2,1/2
9072	231,1	112424222	RAMIFICATIE ZN.T 4-2
9072	231,1	112424242	RAMIFICATIE PREIZOLATA T 4 - 3
9072	231,1	112424371	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 32-25
9072	231,1	112424381	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 32-32
9072	231,1	112424391	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 40-25
9072	231,1	112424469	RAMIFICATIE ZN.P 2,1/2-1,1/2
9072	231,1	112424479	RAMIFICATIE ZN.P 2,1/2-2
9072	231,1	112424489	RAMIFICATIE ZN.P 2,1/2-2,1/2
9072	231,1	112424528	RAMIFICATIE PREIZ.P 3-1,1/4
9072	231,1	112424538	RAMIFICATIE P 3 - 11/2"
9072	231,1	112424548	RAMIFICATIE ZN.P 3-2
9072	231,1	112424558	RAMIFICATIE ZN.P 3-2,1/2
9072	231,1	112424568	RAMIFICATIE PREIZOLATA P 3-3
9072	231,1	112424598	RAMIFICATIE PREIZOLATA P 4"-1"
9072	231,1	112424607	RAMIFICATIE PREIZ. P 4-1,1/4
9072	231,1	112424617	RAMIFICATIE ZN. P 4 - 11/2
9072	231,1	112424617	RAMIFICATIE ZN. P 4 - 11/2

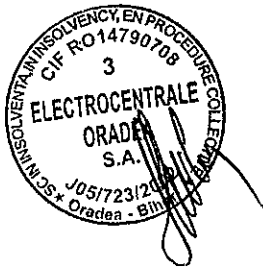
9072	231,1	112424637	RAMIFICATIE ZN.P 4-2,1/2
9072	231,1	112424647	RAMIFICATIE ZN.P 4"-3"
9072	231,1	112424647	RAMIFICATIE ZN.P 4"-3"
9072	231,1	112424647	RAMIFICATIE ZN.P 4"-3"
9072	231,1	112424667	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 50-32
9072	231,1	112425092	COT PREIZOLAT DN 25/90
9072	231,1	112425318	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 80-25
9072	231,1	112425358	RAMIFICATIE P DN 65 - 50
9072	231,1	112425368	RAMIFICATIE NG.P DN.65-DN.65
9072	231,1	112425378	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 80-32
9072	231,1	112425398	RAMIFICATIE PREIZOLATA P DN.80-DN.50
9072	231,1	112425407	RAMIFICATIE NG.P DN.80-DN.65
9072	231,1	112425447	RAMIFICATIE NG.P DN.100-DN.50
9072	231,1	112425457	RAMIFICATIE PREIZOLATA P DN.100-DN.65
9072	231,1	112425467	RAMIFICATIE NG.P DN.100-DN.80
9072	231,1	112425477	RAMIFICATIE NG.P DN.100-DN.100
9072	231,1	112425506	RAMIFICATIE PREIZ.P 125-50
9072	231,1	112425506	RAMIFICATIE PREIZ.P 125-50
9072	231,1	112425516	RAMIFICATIE NG.P DN.125-DN.65
9072	231,1	112425526	RAMIFICATIE NG.P DN.125-DN.80
9072	231,1	112425536	RAMIFICATIE NG.P DN.125-DN.100
9072	231,1	112425576	RAMIFICATIE P DN.150-DN.50
9072	231,1	112425586	RAMIFICATIE P DN 150 - 65
9072	231,1	112425596	RAMIFICATIE P DN.150-DN.80
9072	231,1	112425605	RAMIFICATIE NG.P DN.150-DN.100
9072	231,1	112425645	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 200-150
9072	231,1	112425645	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 200-150
9072	231,1	112425665	RAMIFICATIE P DN.200-DN.65
9072	231,1	112425675	RAMIFICATIE NG.P DN.200-DN.80
9072	231,1	112425685	RAMIFICATIE P DN 200/100
9072	231,1	112425695	RAMIFICATIE NG.P DN.200-DN.125
9072	231,1	112425704	RAMIFICARIE P DN 250-150
9072	231,1	112425734	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/50
9072	231,1	112425734	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/50
9072	231,1	112425734	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/50
9072	231,1	112425744	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/65
9072	231,1	112425764	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/100
9072	231,1	112425764	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/100
9072	231,1	112425774	RAMIFICATIE PREIZ. P DN 250/125
9072	231,1	112425823	RAMIFICATIE PREIZOLATA P 3/4 - 3/4"
9072	231,1	112425843	RAMIFICATIE PREIZ.P 1-3/4
9072	231,1	112425853	RAMIFICATIE PREIZ. P 1"-1"
9072	231,1	112425873	RAMIFICATIE PREIZ.1,1/4-3/4
9072	231,1	112425942	RAMIFICATIE PREIZ. P 11/2 - 11/2
9072	231,1	112425982	RAMIFICATIE P 2 - 11/4
9072	231,1	112425992	RAMIFICARIE P 2-11/2
9072	231,1	112426009	REDUCTIE PREIZOLATA DN.65-DN.32
9072	231,1	112426019	REDUCTIE PREIZ. DN 65 - 50
9072	231,1	112426019	REDUCTIE PREIZ. DN 65 - 50

9072	231,1	112426029	REDUCTIE PREIZOLATA DN.80-DN.50
9072	231,1	112426039	REDUCTIE PREIZ. DN 80-DN 65
9072	231,1	112426049	REDUCTIE PREIZ. DN 100-DN 80
9072	231,1	112426059	REDUCTIE PREIZ. DN 125-100
9072	231,1	112426069	REDUCTIE PREIZ. DN 150-125
9072	231,1	112426079	REDUCTIE PREIZOLATA DN.150-DN.100
9072	231,1	112426089	REDUCTIE PREIZ. DN 100 - 65
9072	231,1	112426099	REDUCTIE PREIZOLATA DN.125-DN.80
9072	231,1	112426118	REDUCTIE PREIZOLATA DN.125-DN.65
9072	231,1	112426128	REDUCTIE PREIZ. DN 200-DN 150
9072	231,1	112426138	REDUCTIE PREIZOLATA DN.200-DN.125
9072	231,1	112426148	REDUCTIE PREIZ. DN 100-50
9072	231,1	112426158	REDUCTIE NG. PREIZ. DN 32-20
9072	231,1	112426168	REDUCTIE PREIZ.DN.32-25
9072	231,1	112426178	REDUCTIE PREIZ.DN.40-32
9072	231,1	112426188	REDUCTIE PREIZ.DN.50-40
9072	231,1	112426198	REDUCTIE PREIZ. DN 200-100
9072	231,1	112426237	REDUCTIE PREIZ. DN 250 - 200
9072	231,1	112426514	REDUCTIE PREIZ. 1 1/4 - 1"
9072	231,1	112426534	REDUCTIE PREIZ. 2 - 1 1/4"
9072	231,1	112426534	REDUCTIE PREIZ. 2 - 1 1/4"
9072	231,1	112426544	REDUCTIE PREIZ. 2 - 1,1/2"
9072	231,1	112426554	REDUCTIE PREIZOLATA 2,1/2-1,1/4
9072	231,1	112426574	REDUCTIE PREIZOLATA ZN. 3-2,1/2
9072	231,1	112426584	REDUCTIE PREIZOLATA 2,1/2-2 ZN.L=1 M
9072	231,1	112426594	REDUCTIE PREIZ. 3 - 2"
9072	231,1	112426603	REDUCTIE PREIZ. 1 1/2 - 1 1/4
9072	231,1	112426613	REDUCTIE PREIZ. ZN 4-3"
9072	231,1	112426623	REDUCTIE PREIZOLATA 4"-2,1/2"
9072	231,1	112426633	REDUCTIE PREIZ. 1-3/4
9072	231,1	112426643	REDUCTIE PREIZ. 3-1 1/4
9072	231,1	112426653	REDUCTIE PREIZOLATA 2 - 3/4
9072	231,1	112426673	REDUCTIE PREIZOLATA 2 - 1"
9072	231,1	112427007	CACIULA CAPAT DN.25/90
9072	231,1	112427007	CACIULA CAPAT DN.25/90
9072	231,1	112427017	CACIULA CAPAT DN.32/110
9072	231,1	112427027	CACIULA CAPAT DN.40/110
9072	231,1	112427037	CACIULA CAPAT DN.50/125
9072	231,1	112427037	CACIULA CAPAT DN.50/125
9072	231,1	112427047	CACIULA CAPAT DN.65/140
9072	231,1	112427057	CACIULA CAPAT DN.80/160
9072	231,1	112427067	CACIULA CAPAT DN.100/200
9072	231,1	112427077	CACIULA CAPAT DN.125/225
9072	231,1	112427087	CACIULA CAPAT DN.150/250
9072	231,1	112427097	CACIULA CAPAT DN.200/315
9072	231,1	112427106	CACIULA CAPAT DN 250/400
9072	231,1	112427235	CACIULA CAPAT PEX 75/140
9072	231,1	112427344	INEL DE TRECERE DN.110
9072	231,1	112427354	INEL DE TRECERE DN.125

9072	231,1	112427364	INEL DE TRECERE DN.140
9072	231,1	112427364	INEL DE TRECERE DN.140
9072	231,1	112427374	INEL DE TRECERE DN.160
9072	231,1	112427384	INEL DE TRECERE DN.180
9072	231,1	112427384	INEL DE TRECERE DN.180
9072	231,1	112427394	INEL DE TRECERE DN.200
9072	231,1	112427403	INEL DE TRECERE DN.225
9072	231,1	112427413	INEL DE TRECERE 250
9072	231,1	112427413	INEL DE TRECERE 250
9072	231,1	112427423	INEL DE TRECERE DN.315
9072	231,1	112427433	INEL DE TRECERE 400
9072	231,1	112427601	RAMIFICATIE PEX 40x32x40
9072	231,1	112427681	RAMIFICATIE PEX 75x75x32
9072	231,1	112427739	PIESA RACORD PEX G 50 X 11/2
9072	231,1	112427749	PIESA RACORD PEX.OTEL G.63-2"
9072	231,1	112427759	PIESA RACORD PEX G.90x3
9072	231,1	112427769	PIESA LEG.RACORD PEX G 75x2,1/2
9072	231,1	112428005	BANDA MARCAJ 250M
9072	231,1	112428015	CUTIE CONTROL
9072	231,1	112428203	COCHILIE 140x140x75
9072	231,1	112428519	MANSON REDUS 110-90 DN.40
9072	231,1	112428529	MANSON TEAVA DN.90
9072	231,1	112428549	MANSON TEAVA DN.125
9072	231,1	112428549	MANSON TEAVA DN.125
9072	231,1	112428559	MANSON TEAVA DN.140
9072	231,1	112428569	MANSON TEAVA DN.160
9072	231,1	112428569	MANSON TEAVA DN.160
9072	231,1	112428589	MANSON TEAVA DN.200
9072	231,1	112428599	MANSON TEAVA DN.225
9072	231,1	112428608	MANSON TEAVA DN.250
9072	231,1	112428618	MANSON TEAVA DN.315
9072	231,1	112428628	MANSON TEAVA DN 400
9072	231,1	112428717	PERNE DILATARE I
9072	231,1	112428727	PERNE DILATARE II
9072	231,1	112428737	PERNE DILATARE III
9072	231,1	112428737	PERNE DILATARE III
9072	231,1	112428747	SET LIPIRE
9062	3021.3.	112411124	TEAVA PPR FI 32
9062	3021.3.	112411154	TEAVA PPP FI 110
9062	3021.3.	112421129	COT PPR FI 32*45
9062	3021.3.	112421129	COT PPR FI 32*45
9062	3021.3.	112421139	COT PPR FI 32*1"
9062	3021.3.	112421416	IZOLATIE TERMICA 35
9062	3021.3.	112421812	TEU PPR FI 32
9062	3021.3.	112421911	ROBINET PPR FI 32
9062	3021.3.	113060929	ROBINET SERTAR DN600/25
9062	3021.3.	126052186	BANDA ADEZIVA
9062	3021.5.	900112411114	TEAVA PPRCT INSERTIE FIBRA25
9062	3021.5.	900112421109	COT PPRCT INSERTIE FIBRA 90-25

9062	3021.5.	900112421208	MUFA DUBKA PPRCT INSERTIE FIBRA 25
9062	3021.5.	900112421218	MUFA DUBLA PPRCT INSERTIE FIBRA 32
9062	3021.5.	900112421406	IZOLATIE TERMICA 28
9062	3021.5.	900122647889	FLANSE OTEL DN 250
9062	3024.5.	900323080089	COMPENSATOR DN250

S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A
Prin administrator special Necula Stănel Ionel



Anexa privind BVC 2015-2017

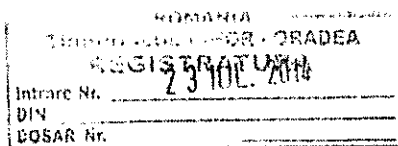
Buget de venituri și cheltuieli				
Explicații	U.M	nov.2014- oct.2015	nov.2015- oct.2016	nov.2016- oct.2017
	MWh	299.054	297.168	295.851
EE produsa	MWh	197.434	195.420	194.129
EE vanduta	MWh	164.870	163.188	162.110
EE de inalta eficienta	Gcal	921.175	906.859	894.983
ET prod. si vand. la gard total, din care:	Gcal	885.153	890.018	891.640
- AF fara caldura din adaos	Gcal	75.625	56.719	43.313
- Caldura din apa adaos	Gcal	10.500	10.500	10.500
- Abur ind.	tone	19.091	19.091	19.091
Apa demi vanduta	tone	1.262.720	947.040	721.882
Apa dedu vanduta	lei/MWh	170	170	170
Tarif PZU	lei/Gcal	122,01	128,11	134,52
Tarif AF	lei/Gcal	150,07	154,57	159,21
Tarif Abur	lei/tone	4,2	4,2	4,2
Tarif apa demi	lei/tone	3,6	3,6	3,6
Tarif apa dedu	lei/MWh	169,75	159,46	149,10
Tarif bonus	mii lei	33.564	33.221	33.002
Venit din EE vandut pe PZU	mii lei	27.987	26.022	24.171
Venit din bonus EE	mii lei	61.550	59.243	57.173
Venit din EE total	mii lei	118.804	122.914	127.442
Venit din ET total	mii lei	80	80	80
Venit din apa demi	mii lei	4.546	3.409	2.599
Venit din apa dedu	mii lei	1.800	1.800	1.800
Venit suplimentar recalcul bonus pe an	mii lei	720	720	720
Dezechilibru pozitiv	mii lei	187.500	188.167	189.813
Total venit	Gcal	1.919.757	1.917.944	1.916.782
Consum combustibil total, din care:	tone	767.480	766.640	766.102
- carbune	Gcal	1.573.335	1.571.612	1.570.509
	tone	9.154	9.144	9.138

- pacura	Gcal	87.877	87.787	87.728
	mc	31.150.000	31.150.000	31.150.000
- gaz	Gcal	258.545	258.545	258.545
	kcal/kg	2.050	2.050	2.050
Putere calorifica carbune	kcal/kg	9.600	9.600	9.600
Putere calorifica pacura	kcal/mc	8.300	8.300	8.300
Putere calorifica gaz	lei/Gcal	43,01	43,01	43,01
Pret carbune	lei/Gcal	231,74	231,74	231,74
Pret pacura	lei/Gcal	139,56	139,56	139,56
Pret gaz				
	MWh	2.470	2.470	2.470
Consum EE din sistem (Santau)	MWh	0	0	0
Consum EE din sistem (110 kV)	lei/MWh	291,23	291,23	291,23
Tarif Santau	lei/MWh	244,60	244,60	244,60
Tarif 110 kV	mii lei	719	719	719
Contraval. EE consumata	mii lei	124.116	124.021	123.960
Contraval.combust.,din care:	mii lei	67.669	67.595	67.548
- carbune	mii lei	20.365	20.344	20.330
- pacura	mii lei	36.083	36.083	36.083
- gaz		3.041	3.029	3.021
Alte costuri variabile:	mii lei	900	900	900
- dezechilibre EE	mii lei	1.181	1.169	1.161
- transport EE in sistem	mii lei	960	960	960
- apa tehnologica				
	mii lei	127.876	127.769	127.701
Costuri variabile totale				
	mii lei	47.674	45.829	44.472
Total costuri fixe, din care:	mii lei	7000	7000	7000
a) - Cheltuieli materiale, din care	mii lei	150	150	150
a1) - uleiuri	mii lei	1.100	1100	1.100
a2) - chimicale	mii lei	1.050	1050	1.050
a3) - carburanti, lubrifianti	mii lei	4.500	4500	4.500
a4) - materiale pt. intretinere si repar.cu forte proprii	mii lei	120	120	120

a5)- alte materiale consumabile(sapun, detergent, rechizite, lapte)	mii lei	80	80	80
a6) - chelt. cu echip.prot. si obiecte inventar	mii lei	4.500	4500	4.500
b) - Reparatii cu terti	mii lei	60	60	60
c) - Redeventa pt.Primarie	mii lei	10	10	10
d) - Deplasari	mii lei	60	60	60
e)- Chelt.postale	mii lei	150	150	150
f)- Servicii bancare	mii lei	750	750	750
g) - Taxa mediu	mii lei	1.200	1200	1.200
h) - Alte servicii executate cu terti	mii lei	150	150	150
i) - Impozite si taxe locale	mii lei	19.330	18363	17.445
j)- Cheltuieli cu personalul	mii lei	10.780	10780	10.780
k) - Certificate CO2	mii lei	2.154	2154	2.154
l) - Dobanzi bancare	mii lei	1.530	652	213
m)- Amortizare				
Profit	mii lei	11.950	14.568	17.641

S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A
Prin administrator special Necula Stănel Ionel





CASA DE INSOLVENȚĂ TRANSILVANIA SPRL
INTRARE/IEȘIRE CITR-BH
Nr. 1959/ Data 22.07.2014

Ad. Dosar 6473/111/2013
Termen : 03.09.2014

Către

TRIBUNALUL BIHOR

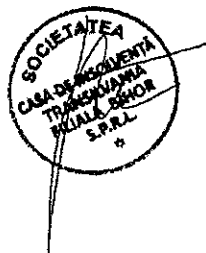
Subscrisa Casa de Insolvență TRANSILVANIA Filiala Bihor S.P.R.L., cu sediul în Oradea, str. Roman Ciorogariu, nr. 24, jud. Bihor, nr. de înregistrare în Registrul Societăților Profesionale UNPIR: RFO 0396 din 01.06.2009, cod de înregistrare fiscală nr. 25979789, în calitate de administrator judiciar al S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A – societate în insolvență, în insolvency, en procedure collective cu sediul în Oradea, Șos. Borșului, nr. 23, jud. Bihor, având CIF 14790708, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Bihor sub nr. J05/723/2002, desemnată prin Încheierea nr. 2244/F/2013 din data de 13.08.2013 în dosarul nr. 6473/111/2013 aflat pe rolul Tribunalului Bihor, în temeiul art. 74 alin.1 din Legea 85/2006 prin prezenta

ADRESĂ

Depunem Tabelul definitiv al creanțelor S.C ELECTROCENTRALE Oradea S.A nr. 1958/22.07.2014 cu rugămintea de a dispune afișarea sa la ușa instanței Tribunalului Bihor.

Cu deosebită considerație,

Casa de Insolvență TRANSILVANIA Filiala Bihor S.P.R.L.
Practician în insolvență
Popa Cristina



BUCHUREȘTI
Str. Tuturlelor 11A
et. 4, scd. 3, București
T +40 211 266 01 4015
E bucsoc@cit.ro

ILFOV
Str. Tuturlelor 11A
parter, scd. 3, București
T +40 21 326 60 15
E ilfovcit.ro

BRASOV
Șos. Aurel Vlaicu 30,
birou 7, Brașov
T +40 268 471 806
E brasov@cit.ro

SIBIU
Str. Banatului 1,
corp B, parter, Sibiu
T +40 721 31 846
E sibucit.ro

CLUJ
Str. Dorobanților 48,
et. 6, Cluj-Napoca
T +40 264 444 821822
E cluj@cit.ro

BIHOR
Str. Roman Ciorogariu
nr. 24, et. 2, Oradea
T +40 359 421 494
E bihor@cit.ro

SATU MARE
Str. Vasile Lucașu 1b,
Satu Mare
T +40 721 352 156
E satumare@cit.ro

TIMIȘ
Str. Martin Luther 2,
et. 3, Timișoara
T +40 256 200 384
E timis@cit.ro

3	DIRECȚIA GENERALĂ REGIONALĂ A FINANTELOR PUBLICE CLUJ NAPOCA -ADMINISTRAȚIA JUDEȚEANĂ A FINANTELOR PUBLICE BIHOR	București, str. Apolodor, nr. 17, sector 5	5.610.908,00	3.047.465,00	10,82%	0,86%	*Conform precizării declarafiei de creanță depusă la dosarul cauzal la data de 05.03.2014.Creanță înscrisă în temeiul art. 41 alin. 2 din Legea 85/2006 la valoarea evaluată a garanțiilor
4	STATUL ROMAN PRIN MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE	Oradea, d. Cantemir, nr. 2b	102.230.441,23	0,00	0,00%	0,00%	*Creanță înscrisă în temeiul art.41 alin.2 din Legea 85/2006 la valoarea evaluată a garanțiilor
	Total grupă		132.948.294,23	28.154.410,00	100,00%	7,95%	
III. Grupa creanțelor salariale - art. 123 pct.2 din Legea 85/2006							
5	CREANȚE SALARIALE		576.332,75	577.497,75	100,00%	0,16%	Conform evidențelor contabile la care s-a adăugat suma de 1156 lei -ore suplimentare angajat Copos Ioan(adresa nr. 21112/03.02.2014 a Inspectoratului Teritorial de Muncă Bihor)
	Total grupă		576.332,75	577.497,75	100,00%	0,16%	
IV. Grupa creanțelor bugetare - art.123 pct.4 din Legea 85/2006							
6	STATUL ROMAN PRIN MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE	Oradea, d. Cantemir, nr. 2b	0,00	102.230.441,23	85,79%	28,88%	Creanță înscrisă la data de 05.03.2014 în urma aplicării art.41 alin.2 din Legea 85/2006
7	PRIMARIA MUNICIPIULUI ORADEA-DIRECȚIA ECONOMICA	Oradea, p-ta unirii, nr. 1	14.145.784,11	14.145.784,11	11,87%	4,00%	
8	ADMINISTRAȚIA FONDULUI PENTRU MEDIU	București, splaiul independenței, nr. 294, corp a, sector 6	2.122.864,00	2.122.864,00	1,78%	0,60%	
9	ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ "APELE ROMANE" - ADM. BAZINALA DE APA CRISURI	Oradea, str. Ion bogdan, nr.35, jud. Bihor	241.850,85	452.142,72	0,38%	0,13%	*Conform creanței suplimentare de creanțe nr. 378/14.01.2014
10	AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI (ANRE)	București, str. Constantin nacu, nr.3, sector 2	126.296,24	126.296,24	0,11%	0,04%	
11	PENITENCIARUL ORADEA	Oradea, str. Parcul Traian, nr. 3, jud. Bihor	30.805,83	30.805,83	0,03%	0,01%	
12	CENTRUL ȘCOLAR DE EDUCAȚIE INCLUZIVĂ NR. 1 ORADEA	Oradea, str. Roman ciorogariu, nr. 48, Bihor	23.149,40	23.149,40	0,02%	0,01%	
13	SPITALUL CLINIC JUDEȚEAN DE URGENȚĂ ORADEA	Oradea, str. Republicii, nr. 37, jud. Bihor	20.135,07	20.135,07	0,02%	0,01%	
14	BIROUL ROMÂN DE METROLOGIE LEGALĂ	București, șos. Vitan Bârzești, nr. 11, sector 4	7.105,27	7.105,27	0,01%	0,00%	

15	SPITALUL CLINIC CF ORADEA	Oradea, str. Republicii nr.56, jud. Bihor	4.958,24	4.958,24	0,00%	0,00%	0,00%
16	INSPECȚIA DE STAT PENTRU CONTROLUL CAZANELOR, RECIPIENTELOR SUB PRESIUNE ȘI INSTALAȚIILOR DE RIDICAT - ISCIR	București, str. Sf. Elefterie, nr. 47-49, sector 5	2.960,00	2.960,00	0,00%	0,00%	0,00%
17	AUTORITATEA NAȚIONALĂ PENTRU ADMINISTRARE ȘI REGLEMENTARE ÎN COMUNICAȚII (ANCOM) prin DIRECȚIA REGIONALĂ CLUJ	Cluj Napoca, str. Câmpeni, nr. 28, jud. Cluj	473,00	473,00	0,00%	0,00%	0,00%
	Total grupă		16.726.382,01	119.167.115,11	100,00%	33,67%	
V. Grupa creanțelor chirografate - art.123 pct.7 din Legea 85/2006							
18	COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A	Targu Jiu, jud, Gorj, str. Alexandru Ioan cuza, nr. 5	76.110.564,80	76.110.564,80	43,27%	21,50%	
19	S.C.MAESTRO TRADING S.R.L	Oradea, str. Meziadului, nr. 3, jud. Bihor	40.864.075,98	43.753.084,53	24,87%	12,36%	*Suma suplimentară de 2.889.008,55 lei reprezentată creanță născută anterior deschiderii procedurii conform Sentinței nr. 1052/F/2014 a Tribunalului Bihor confirmată prin Decizie nr. 78/C/2014 - A din data de 21.05.2014 a Curții de Apel Oradea
20	UNICOM TRANZIT SA	Voluntari, campul pipera, nr. 125/9, jud. Ilfov	43.731.711,32	43.731.711,32	24,86%	12,36%	
21	S.C TRANSSEX S.A	Oradea, str. Vasile alecsandri, nr. 2, jud. Bihor	1.563.104,66	1.539.446,96	0,88%	0,43%	*Conform Sentinței comerciale nr.4814/F/2014 a Tribunalului Bihor prin care s-au soluționat contestațiile la Tabelul preliminar al S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A
22	S.C COMPANIA DE APĂ ORADEA S.A	Oradea, str. Duliu zambfirescu, nr. 3, jud. Bihor	1.327.564,05	1.327.564,05	0,75%	0,38%	
23	S.C.SOCET SA	București, calea 13 septembrie, nr. 168-184, sector 5	1.088.803,94	1.088.803,94	0,62%	0,31%	
24	S.C ENERCOMONTAJ S.A	București, Calea Dorobanților, Nr.103-105, Sector 1	796.247,40	895.116,20	0,51%	0,25%	*Conform Precizărilor complementare din data de 05.12.2013

25	S.C INDUSTRIAL M.D. TRADING SRL	Bucuresti, str. Stolnicului, nr. 5, sector 1, cu sediu comunicare acte: cabinet de avocat "dan mihai" din bucuresti, str. Raspanitiilor nr.31, sector 2	759.226,93	759.226,93	759.226,93	0,43%	0,21%	
26	COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE - TRANSELECTRICA S.A	București, b-dul gen. Gh. Magheru, nr. 33, sec.1, cu adresa de corepondeja: bucurești, str. Olteni nr.2+4,sector 3	641.630,03	641.630,03	641.630,03	0,36%	0,18%	
27	S.C COPROT S.R.L	Oradea, str. Carpați, nr. 7, bl. Pb 19, ap. 1, jud. Bihor	415.762,13	415.762,13	415.762,13	0,24%	0,12%	
28	S.C ELSACO ELECTRONIC SRL	Botoșani, str. Pacea, nr. 41 a	384.197,82	384.197,82	384.197,82	0,22%	0,11%	
29	S.C ELECTRICA FURNIZARE S.A	București, str. Șos. Ștefan cel mare, nr. 1/a, et. 1-2, sector 1, prin Agenția de Furnizare a Energiei Electrice cu sediul în Oradea, str. Dimitrie Cantemir nr. 26, jud. Bihor.	381.368,49	381.368,49	381.368,49	0,22%	0,11%	
30	S.C ENERGOREPARAȚII SERV S.A	București, șos. Berceni, nr. 104, corp al54, sector 4	366.694,00	366.694,00	366.694,00	0,21%	0,10%	
31	ROMIND. ENERGIM SRL	Bucuresti, sos. Oltenitei, nr.103, sec.4	314.152,12	314.152,12	314.152,12	0,18%	0,09%	
32	S.C COZMIRCOM S.A	Baia sprie, str. Forestierului, nr. 213, jud. Maramureș	202.056,00	202.056,00	202.056,00	0,11%	0,06%	
33	S.C FRECVENT SRL	Oradea, str. C-tin noittara, nr.21, jud. Bihor	200.210,29	200.210,29	200.210,29	0,11%	0,06%	
34	S.C DRUMURI BIHOR S.A	Oradea, șos. Borșului, nr. 14/a, jud. Bihor	192.176,59	192.176,59	192.176,59	0,11%	0,05%	
35	S.C ISOPLUS ROMÂNIA S.R.L	Oradea, uzinelor, nr. 3h-3g, jud. Bihor	178.780,25	178.780,25	178.780,25	0,10%	0,05%	
36	S.C NIMFA COM S.R.L	București, b-dul. Octavian goga, nr. 12, bl. M23, sc.2, et.6, ap. 44, sector 3	165.045,21	165.045,21	165.045,21	0,09%	0,05%	

37	TEHNO MONTAJ SRL	Brasov, str. Timis- timis, nr. 6	160.891,34	160.891,34	0,09%	0,05%	
38	S.C.TEHNOMOD S.R.L	Oradea, str. Blaise pascal, nr. 11, jud. Bihor	153.417,52	153.417,52	0,09%	0,04%	
39	S.C.ELECTRO-SERVICE S.R.L BACĂU	Făgăras, str. Campului, bl. 15, sc. A, ap. 4, jud. Brasov	153.132,00	153.132,00	0,09%	0,04%	
40	S.C.SONDEX ROMÂNIA S.R.L	Pascani, str. Morilor, nr.18, jud.iasii	149.769,79	149.769,79	0,09%	0,04%	
41	GRUPUL REPARATII INDUSTRIALE SI MONTAJ EXCAVATOARE X SRL	Tg- jiu, str. Aleea macului, nr.1, jud. Gorj	145.848,44	145.848,44	0,08%	0,04%	
42	S.C.MOTOR GRUP LEORDENI S.R.L	Sat. Leordeni, nr. 601, jud. Argeş, cu sediu procesual ales în bucureşti, bd. Corneliu coposu nr.5, bl.103,sc.2, ap.25, sector 3	145.799,76	145.799,76	0,08%	0,04%	
43	S.C.FLUID GROUP HAGEN S.R.L	Carei, str. Agoston, nr. 68/a, jud. Satu mare	138.934,70	138.934,70	0,08%	0,04%	
44	S.C.ABED NEGO COM S.R.L	Oradea, str. Gen. H.m. Beerthelot, nr. 22. Ap. 4, jud.bihor cu sediu procesual ales în oradea, str. Andrei şaguna nr.3, ap.5 jud. Bihor	119.470,44	119.470,44	0,07%	0,03%	
45	CESAL SA	Oradea, sos. Borsului, nr.31	107.661,30	107.661,30	0,06%	0,03%	
46	S.C.FOR MET S.R.L	Sălaş, loc. Zalău, str. Nouă, nr. 5, cam 1, et. P	97.419,30	97.419,30	0,06%	0,03%	
47	S.C.COMTECH CO S.R.L	Slatina, str. Constructorului, nr.3, jud ol	90.954,00	90.954,00	0,05%	0,03%	
48	S.C.APROMET S.R.L	Oradea, calea clujului, nr. 248a, jud. Bihor	90.315,93	90.315,93	0,05%	0,03%	
49	S.C.HANEX S.R.L	Bucureşti, sec. 2, str. Herţa, nr.8	88.668,60	88.668,60	0,05%	0,03%	
50	S.C.INSTITUTUL DE STUDII ŞI PROIECTĂRI ENERGETICE S.A	Bucureşti, b-dul lacul tei, nr. 1-3, sector 2	82.475,00	82.475,00	0,05%	0,02%	

51	S.C EUROAUTO SRL	Oradea, str. Aluminei, nr. 3, bl. C32, ap.6, jud. Bihor	81.441,83	81.441,83	81.441,83	0,05%	0,02%	
52	DAFCOCHIM SRL	Târgu mureș, str. Budului, nr. 68, jud. Mureș	77.220,19	77.220,19	77.220,19	0,04%	0,02%	
53	S.C COMAT BIHOR S.A	Oradea, str. Petcu, nr. 2 jud. Bihor	74.923,64	74.923,64	74.923,64	0,04%	0,02%	
54	S.C CRIMEC S.R.L	Oradea, sfântul Apostol andrei nr.83, bl. Pb43, et.2, ap.8, jud. Bihor	0,00	73.197,36	73.197,36	0,04%	0,02%	*Cerere repunere în termen admisă prin Sentința comercială nr. 3926/2013 din 27.11.2013
55	S.C AVRIL S.R.L	Negrești-oaș, str. Livezilor, nr.37, jud satu mare	62.398,20	62.398,20	62.398,20	0,04%	0,02%	
56	S.C ELECTRICA SA	București, str. Grigore alexandrescu, nr.9, sector 1	60.302,36	60.302,36	60.302,36	0,03%	0,02%	
57	S.C RO ET CO INTERNAȚIONAL S.A	Oradea, str. Sziligetede, nr.1, bihor	57.638,88	57.638,88	57.638,88	0,03%	0,02%	
58	THIC IZOLATII TERMICE SRL	Pascani, str. Morilor, nr.18, jud.iasi	49.741,74	49.741,74	49.741,74	0,03%	0,01%	
59	S.C DOLAS ECOTRADE S.R.L	Făgăraș, str. Câmpului, nr. 15a/4, jud. Brașov	48.934,06	48.934,06	48.934,06	0,03%	0,01%	
60	INDUSTRIAL VALVES SRL	Bacău, str. Chimiei, nr.5a	47.008,90	47.008,90	47.008,90	0,03%	0,01%	
61	FLUID GROUP SRL	Oradea, str. Alexandru donici, nr. 18	45.969,88	45.969,88	45.969,88	0,03%	0,01%	
62	S.C MESSER ROMANIA GAZ SRL	București, str. Delea veche, nr. 24, corp clădire. A, et. 2-3, sec. 2	0,00	44.762,58	44.762,58	0,03%	0,01%	*Conform Sentinței comerciale nr. 4814/F/2014 din 22.05.2014 de soluționare a contestațiilor în Tabelul preliminar
63	S.C ROBUST IMPEX S.R.L	Oradea, str. Grauriilor, nr. 1	44.281,15	44.281,15	44.281,15	0,03%	0,01%	
64	ROMEPURO SRL	Sf-gheorghe, str. Paraului, nr.6, jud. Covasna	43.904,13	43.904,13	43.904,13	0,02%	0,01%	
65	S.C PRO TEHNIC S.R.L	Cluj napoca, str. Aurel vlatcu, bl. V8, nr. 38/32, jud. Cluj	43.472,71	43.472,71	43.472,71	0,02%	0,01%	

66	S.C ROMCONTROL SA	București, polonă, nr. 16, sector 1	42.180,41	42.180,41	42.180,41	0,02%	0,01%		
67	S.C EUDIS S.A	Crăiești, str. Principala, nr. 376/e, jud. Sălaj	40.839,40	40.839,40	40.839,40	0,02%	0,01%		
68	IGNA CONSTRUCT SRL	Oradea, str. Aluminei, nr. 3, bl. C32, ap.6, jud. Bihor	40.456,61	40.456,61	40.456,61	0,02%	0,01%		
69	S.C ZARAND LACTATE SA	Com. Baia de criș, sat riscuila, str. Principala, nr. 4, jud. Hunedoara	36.039,87	36.039,87	36.039,87	0,02%	0,01%		
70	HELIOS SA	Astileu, nr. 236, jud. Bihor	32.727,05	32.727,05	32.727,05	0,02%	0,01%		
71	S.C ROMTELECOM SA	Cluj napoca, str. Octavian petrovici, nr.2, jud. Cluj	2.911,65	2.911,65	31.332,39	0,02%	0,01%		*Conform Sentinței comerciale nr. 4814/F/2014 din 22.05.2014 de soluționare a contestațiilor la Tabelul preliminar
72	SOCIETATEA COOPERATIVA MEȘTEȘUGĂREASCĂ DE GRAD I SOLIDARITATEA IAȘI	Iași, str. B-dul. Ștefan cel mare bl. B2 c, jud. Iași	0,00	0,00	28.187,06	0,02%	0,01%		*Conform Sentinței comerciale nr. 4814/F/2014 din data de 22.05.2014 de soluționare a contestațiilor la Tabelul preliminar
73	S.C VLADU SERV S.R.L	Oradea, str. Aleea sulfinei, nr 1, bl. E1, sc. A, ap. 17, jud. Bihor	27.853,60	27.853,60	27.853,60	0,02%	0,01%		
74	S.C PROFESIONAL SP S.R.L	Cluj napoca, str. Corneliu coposu, nr. 167, corp iii/3/2/1/1, jud. Cluj	27.281,55	27.281,55	27.281,55	0,02%	0,01%		
75	S.C LAPP INSULATORI S.A	Turda, str. 22 decembrie 1989, nr. 31, jud. Cluj	25.526,00	25.526,00	25.526,00	0,01%	0,01%		
76	S.C SCHRACK TECHNIK SRL	Oradea, str. Simion bărmușu, nr. 15, jud. Bihor	23.821,03	23.821,03	23.821,03	0,01%	0,01%		
77	SCORPION SA	Oradea, sos. Borsului, nr.12, jud. bihor	17.697,69	17.697,69	17.697,69	0,01%	0,01%		
78	S.C EUROSIGURANTA SERV S.R.L	Oradea, str. Mihai eminescu nr.29, jud. Bihor	0,00	0,00	17.093,58	0,01%	0,00%		*Cerere repunere în termen admisă prin Sentința comercială nr. 3926 /2013 din 27.11.2013
79	SIMBAC SA	Oradea, sos. Borsului, nr. 37/a, jud. Bihor	16.288,64	16.288,64	16.288,64	0,01%	0,00%		

80	S.C MECANICĂ FINĂ S.A	București, sect.2, str. Popa Iazăr, nr.5-25	16.268,80	16.268,80	0,01%	0,00%	0,00%
81	S.C COMPANIA ROMPREST SERVICE S.A	București, B-Dul Poligrafiei Nr.1c Etaș3 Sector 1	15.778,23	15.778,23	0,01%	0,00%	0,00%
82	CAMICOS IMPEX SRL	Oradea, calea clujului, nr. 164	14.975,03	14.975,03	0,01%	0,00%	0,00%
83	COMPANIA NAȚIONALĂ DE CĂI FERATE S.A BUCUREȘTI- SUCURSALA C.R.E.I.R CF CLUJ	Cluj napoca, p-ța avram iancu, nr. 17, cluj	14.653,86	14.653,86	0,01%	0,00%	0,00%
84	S.C PRINTON S.R.L	Oradea, str. Camille flamarion, nr. 14 b, bl. Cl, ap. 3, jud. Bihor	14.304,64	14.304,64	0,01%	0,00%	0,00%
85	MEDICRIS SRL	Oradea, str. Matei corvin, nr. 9	14.134,00	14.134,00	0,01%	0,00%	0,00%
86	U.P.S.S. SA	Botosani, Str.Eternitatii, Nr.2	13.593,11	13.593,11	0,01%	0,00%	0,00%
87	S.C DOMAQUA INSTAL S.R.L	Oradea, str. Uzinelor, nr. 4, jud. Bihor	11.127,50	11.127,50	0,01%	0,00%	0,00%
88	TERMOPRO EDIL SRL	Oradea, str. Greterului, nr.1, jud. Bihor	10.965,00	10.965,00	0,01%	0,00%	0,00%
89	S.C ECO BIHOR S.R.L	Oradea, șos. Borșului, nr. 3/n, jud. Bihor	10.743,18	10.743,18	0,01%	0,00%	0,00%
90	S.C SELINA S.R.L	Oradea, șos. Borșului, nr. 14/a, jud. Bihor	10.729,38	10.729,38	0,01%	0,00%	0,00%
91	S.C BRACO ENGINEERING SRL	București, sec. 1, calea dorobanților, nr. 67, sector 1, Sediu procesual ales: București, str. D.I Mendeleev, nr.17, ap.6, sector 1, e-mail: office@legal.firm.ro	10.200,00	10.200,00	0,01%	0,00%	0,00%
92	S.C VEF S.A	Foșani, b-dul. București, nr. 79, jud. Vrancea	10.200,00	10.200,00	0,01%	0,00%	0,00%
93	PROGRESUL SOCIETATE COOPERATIVĂ RM SĂRAT	Râmnicu sărat, str. Foșani nr.43, jud. Buzău	10.000,00	10.000,00	0,01%	0,00%	0,00%

94	S.C GIACOB S.R.L	Blăjenii de sus, nr. 123, jud. Bistrița năsăud	9.255,60	9.255,60	0,01%	0,00%	0,00%
95	S.C MARDAN EXIM S.R.L	Oradea, b-dul. Dacia, nr. 104, bl. An4, jud. Bihor	9.196,11	9.196,11	0,01%	0,00%	0,00%
96	RER ECOLOGIC SERVICE ORADEA SA	Oradea, str.t. Vladimirescu, nr.79, jud. Bihor	7.335,36	7.335,36	0,00%	0,00%	0,00%
97	ELECTROFOR SRL	Oradea, str. Calea clujului, nr. 127, jud. Bihor	7.229,20	7.229,20	0,00%	0,00%	0,00%
98	S.C AUTO BARA & CO S.R.L	Oradea, șos. Borșului, nr. 22, jud. Bihor	6.694,57	6.694,57	0,00%	0,00%	0,00%
99	STINGPROT SRL	Osorhei, Nr. 279/B	6.238,00	6.238,00	0,00%	0,00%	0,00%
100	DRUMURI ORASENESTI SA	Oradea, sos. Borsului, km 5.	5.801,70	5.801,70	0,00%	0,00%	0,00%
101	S.C ORADEA TRANSPORT LOCAL SA	Oradea, str. Ateierelor, nr. 12, jud. Bihor	5.665,81	5.665,81	0,00%	0,00%	0,00%
102	S.C ARTECA JILAVA S.A	Jilava, șos. Giurgului, nr. 33a, jud. Ilfov	4.245,45	4.245,45	0,00%	0,00%	0,00%
103	S.C GASKET 2000 S.R.L	Cluj napoca, str. Liniștei, nr. 2, et. 2, cluj	4.194,92	4.194,92	0,00%	0,00%	0,00%
104	S.C REFAROM S.A	Brașov, str. Cariciei, nr. 127, jud. Brașov	4.092,00	4.092,00	0,00%	0,00%	0,00%
105	FILARO SRL	Oradea, str. Sovata, nr.15b, jud. Bihor	3.850,20	3.850,20	0,00%	0,00%	0,00%
106	S.C TRAMECO S.A	Făgăraș, str. Campului, bl. 15, sc. A, ap. 4, jud. Brașov	3.743,29	3.743,29	0,00%	0,00%	0,00%
107	S.C AXA COMPANY S.R.L	Păulești, str. Mihai erninescu, nr. 6, jud. Satu mare	3.624,97	3.624,97	0,00%	0,00%	0,00%
108	DISTRIGAZ VEST SA	Oradea, str. 1 decembrie, nr.4-6, bihor	3.069,00	3.069,00	0,00%	0,00%	0,00%
109	ÎNȚREȚINERE ȘI REPARAȚII LOCOMOTIVE ȘI UTILAJE-C.F.R. IRLU S.A	București, sec. 1, b-dul. Dinicu golescu, nr. 38	2.661,79	2.661,79	0,00%	0,00%	0,00%
110	C.N.C.I.R. SA	Bucuresti, str. Fluviului, nr. 16, sector 1	2.604,00	2.604,00	0,00%	0,00%	0,00%

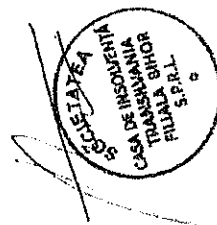
111	S.C ADIX TECHNIK S.R.L	Oradea, str. Matei corvin, nr. 30, jud. Bihor	2.315,20	2.315,20	0,00%	0,00%				
112	CONTINENTAL HOTELS SA	Bucuresti, calea grivitei, nr. 143, sector 1	2.108,36	2.108,36	0,00%	0,00%				
113	GINARD COM SRL	Tg. Jiu, str. Istaz, nr.11	1.500,00	1.500,00	0,00%	0,00%				
114	S.C TELECOMUNICAȚII C.F.R. S.A	București, B-Dul Dinicu Golescu, Nr.38, Sec.1	216,54	216,54	0,00%	0,00%				
115	S.C RAMDALVO SRL	Oradea, brașovului, nr.26, jud. Bihor	99.827,60	0,00	0,00%	0,00%				*Anulată ca netimbrată prin Sentința comercială nr.4753/F/2014 pronunțată de judecătorul sindic la data de 21.05.2014
116	TEHNO TRAFIC SRL	Com. Traian 93 a, punct de lucru:palota 181, jud bihor	12.240,78	0,00	0,00%	0,00%				*Anulată ca netimbrată prin Sentința comercială nr.4753/F/2014 pronunțată de judecătorul sindic la data de 21.05.2014
117	CONDIMPEXA SRL	Oradea, str.g-enescu, nr.2, jud. Bihor	2.134,02	0,00	0,00%	0,00%				*Anulată ca netimbrată prin Sentința comercială nr.4753/F/2014 pronunțată de judecătorul sindic la data de 21.05.2014
	Total grupă		172.859.813,93	175.908.187,07	100,00%	100,00%				
	TOTAL GENERAL		353.241.035,43	353.937.422,44	100,00%	100,00%				

Notă: Conform art. 69(2) din Legea nr. 85/2006, creanțele exprimate în valută au fost înscrise la cursul BNR de la data deschiderii procedurii, respectiv 1 EUR=4,42501ei

Casa de Insolvență Transilvania Filiala Bihor S.P.R.L.

Practician în insolvență

Popa Cristina



PROGRAM DE PLATĂ S.C ELECTROCENTRALE ORADEA S.A														Distribuit prin plan				
Masa credala	Creanță conf tabel definitiv	Anul I				Anul II				Anul III								
		T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4					
<i>I. Grupa creanțelor garantate - art.123 pct.1 din Legea 85/2006 din Legea 85/2006</i>																		
Ban ca Transilvania S.A	25.106.945	375.000	375.000	375.000	375.000	625.000	625.000	625.000	625.000	625.000	625.000	625.000	625.000	875.000	875.000	875.000	875.000	7.500.000
Adm. Finanțelor Publice Bihor	3.047.465	50.000	50.000	50.000	50.000	87.500	87.500	87.500	87.500	87.500	87.500	87.500	87.500	112.500	112.500	112.500	112.500	1.000.000
Total grupă	28.154.410	425.000	425.000	425.000	425.000	712.500	712.500	712.500	712.500	712.500	712.500	712.500	712.500	987.500	987.500	987.500	987.500	8.500.000
<i>II. Grupa creanțelor salariale - art.123 pct.2 din Legea 85/2006 din Legea 85/2006</i>																		
Creante salariale	577.497	577.497																577.497
Total grupă	577.497	577.497																577.497
<i>III. Grupa creanțelor bugetare - art.123 pct.4 din Legea 85/2006</i>																		
Statul Român	102.230.441	478.348	956.697	239.174	239.174	1.435.045	956.697	239.174	239.174	239.174	239.174	239.174	239.174	1.652.665	1.275.596	1.275.595	2.072.843	11.060.182
Primăria Oradea	14.145.784	55.758	55.758	27.879	27.879	111.516	55.758	27.879	27.879	27.879	27.879	27.879	27.879	597.965	27.879	27.879	486.449	1.530.478
Adm. Fondului de Mediu	2.122.864	19.849	19.849	9.925	9.925	39.699	19.849	9.925	9.925	9.925	9.925	9.925	9.925	19.849	19.849	19.849	31.014	229.507
Adm. Bazinală de Apă Crișuri	452.142	4.237	4.237	2.119	2.119	8.474	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	4.237	2.383	4.243	48.997
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei	126.296	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	1.226	689	1.234	14.183
Penitenciarul Oradea	30.806	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	188	340	3.868
Centru școlar de educație incluzivă	23.149	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	126	223	2.579
Spital clinic județean Oradea	20.135	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	126	223	2.579
Biroul Român de Metrologie Legală	7.105	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	62	116	1.288
Spital clinic CF Oradea	4.958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inspekția de stat pentru controlul cazanelor, recipientelor sub presiune și instalațiilor de ridicat	2.960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aut.Națională pt. reglementare în comunicații	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total grupă	119.167.113	560.309	1.038.658	281.214	281.214	1.596.851	1.038.658	283.332	283.332	283.332	283.332	283.332	283.332	2.276.833	1.329.678	1.326.897	2.596.685	12.893.661

IV. Grupa creanțelor chirografare-art.96 alin.1 din Legea 85/2006												
S.C.MAESTRO TRADING S.R.L	43.753.084,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C.ELECTRICA FURNIZARE S.A	381.368,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UNICOM TRANZIT SA	43.731.711,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C. COMPANIA DE APĂ ORADEA S.A	1.327.564,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE - TRANSELECTRICA S.A	641.630,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total grupă	89.835.358,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V. Grupa creanțelor chirografare – art.123 pct.7 din Legea 85/2006												
COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A	76.110.564,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C TRANSSEX S.A	1.539.446,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C SO CET SA	1.088.803,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C ENERGO MONTAJ S.A	895.116,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C INDUSTRIAL M.D. TRADING SRL	759.226,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C COPROT S.R.L	415.762,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C ELSACO ELECTRONIC SRL	384.197,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C ENERGO REPARAȚII SERV S.A	366.694,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ROMIND. ENER GIM SRL	314.152,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C COZMIRCOM S.A	202.056,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C FRECVENT SRL	200.210,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S.C DRUMURI BIHOR S.A	192.176,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

