

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu *Standardele Internationale de Raportare Financiara - la*
31.03.2015
(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Cuprins	Pagina
Situatia pozitiei financiare	2-3
Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global	4
Situatia modificarilor capitalurilor proprii	5-6
Situatia fluxurilor de trezorerie	7
Note la situatiile financiare	
1.Informatii despre societate	8-10
2.Bazele intocmirii situatiilor financiare	10-11
3.Principii, politici si metode contabile	12-28
4. Imobilizari necorporale	28-29
5. Imobilizari corporale	30-33
6.Investitii in entitati asociate	33
7.Alte active financiare	33
8. Creante comerciale si alte creante; Alte active	34-35
9.Stocuri	35
10. Numerar si echivalente de numerar	35
11.Capitaluri proprii	36-37
12.Provizioane	38
13.Imprumuturi si alte datorii	38-39
14. Sume datorate institutiilor de credit	39-40
15.Impozite amanate	40-41
16. Venituri din exploatare	41
17. Cheltuieli de exploatare	42
18.Venituri si cheltuieli financiare	43
19.Impozit pe profit	43
20.Rezultatul pe actiune	44
21.Numar mediu de salariati	44
22.Tranzactii cu parti afiliate	44-45
23. Angajamente si contingente	46
24. Managementul riscurilor	46-49
25.Indicatori economico-financiari	50
26.Segmente de activitate	50-51
27. Evenimente ulterioare datei de raportare	51

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SOCIETATE IN INSOLVENTA		Situatia pozitiei financiare la 31martie 2015 in lei			LEI
Nr. crt.		NOTA	31 martie 2015	31 decembrie 2014	
1.	ACTIVE				
	Imobilizari corporale	5	6415521	6545779	
	Imobilizari necorporale	4	0	0	
	Investitii in entitati afiliate	6	2300	2300	
	Alte active financiare	7	719568	770470	
	ACTIVE IMOBILIZATE		7137389	7318549	
	Stocuri	9	1754524	1587545	
	Creante comerciale si alte creante	8	4096724	4470733	
	Numerar si echivalente de numerar	10	291286	1041388	
	ACTIVE CIRCULANTE		6142534	7099666	
	Alte active	8	174084	82304	
	TOTAL ACTIVE		13454007	14500519	
2.	CAPITALURI PROPRII				
	Capital social	11	5061637	5061637	
	Ajustari ale capitalului social				
	Rezerva legala	11	89536	89536	
	Rezerva din reevaluare	11	6182784	6209015	
	Alte rezerve	11	1143197	1143197	
	Alte elemente de capitaluri proprii(ct 1034)	15	-657714	-659103	
	Rezultatul reportat		-5899698	-3790674	
	Rezultatul reportat repr surplusul reevaluarii mijloacelor fixe iesite(ct 1175)	11	1354176	1327945	
	Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea IFRS mai putin IAS	11	4442780	4442780	
	Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS29	11	-4441617	-4441617	
	Rezultatul reportat repr erori contabile	1	-5743615	-5743615	
	Rezultatul exercitiului		-382588	-2109024	
	Repartizarea profitului				
3.	DATORII				
	Datorii comerciale si alte datorii	13	6992222	7236569	
	Imprumuturi pe termen scurt	14	4208172	4627749	
	Venituri in avans		0	0	
	Datoria cu impozitul pe profit curent	-			
	Provizioane	12	447021	447021	
	DATORII PE TERMEN SCURT		11647415	12311339	
	Datorii comerciale pe termen lung		-	-	
	Imprumuturi pe termen lung	14	-	-	
	Venituri inregistrate in avans pe termen lung		-	-	
	Datoria cu impozitul pe profit amanat	15	657714	659103	

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la **31.03.2015**

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

	DATORII PE TERMEN LUNG		657714	659103
	Total datorii si capitaluri proprii	-	13454007	14500519

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA

DIRECTOR ECONOMIC
EXP. CTB. PLESA CONSTANTIN

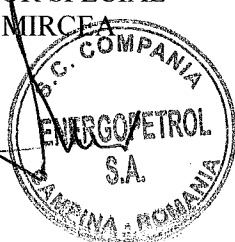


SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la
31.03.2015
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SOCIETATE IN INSOLVENTA **Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2015**

Nr. crt.	INDICATORI	NOTA	MARTIE 2015	MARTIE 2014
1	Venituri din vanzari	16	1057447	371332
2	Costul vanzarilor	17	1410817	968925
3	Marja bruta		-353370	-597593
4	Alte venituri din exploatare	16	116006	9613
5	Cheltuieli de distributie	-	0	743
6	Cheltuieli administrative	-	124299	155554
7	Alte cheltuieli de exploatare	17	27388	0
8	Rezultatul din exploatare		-389051	-744277
9	Venituri financiare	18	7778	12225
10	Cheltuieli financiare	18	1315	44956
11	Rezultat financiar net		6463	-32732
12	PROFIT DIN ACTIVITATEA CURENTA		-382588	-777008
13	Cheltuiala cu impozitul pe profit	19	0	0
14	Profitul net al perioadei	-	-382588	-777008
	Rezultatul net total al perioadei		-382588	-777008
15	Alte elemente ale rezultatului global, din care		-	-
16	-cresteri/scaderi ale rezervei din reevaluarea imobilizarilor corporale, neta de impozit amanat		-26231	
17	-transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a scoaterii din evidenta a activelor corporale reevaluate		26231	
18	Total rezultat global aferent perioadei		-382588	-777008
19	Rezultatul de baza pe actiune	20	-0.19	-0.38
20	Rezultatul diluat pe actiune	20	-0.19	-0.38

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII

**SOCIETATE IN
INSOLVENTA**

la data de 31.03.2015

	Capital social	Ajustari ale capitalului social (ct 1028)	Alte elemente de capitaluri proprii (ct 1034)	Rezerve	Rezultatul reportat si curent	Total capitaluri proprii
01 ianuarie 2015	5061637	0	(659103)	7441747	(10314204)	1530077
Rezultatul global					-382588	-2088844
Alocari rezerva legala						
Imp amanat aferent transferului rezervei din reevaluare in rez reportat			1389			28429
Cresteri ale rezervei din reevaluarea imobilizariilor						
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat				-26231	26231	
Repartizare rezultat aferent exercitiului participare la profit salariatilor						
31 martie 2015	5061637	0	(657714)	7415517	(10670562)	1148878

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

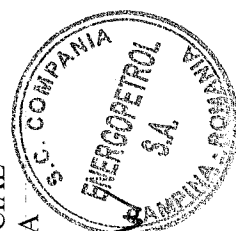
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

la data de 31.12.2014

	Capital social	Ajustari ale capitalului social (ct 1028)	Alte elemente de capitaluri proprii (ct 1034)	Rezerve	Rezultatul reportat si curent	Total capitaluri proprii
01 ianuarie 2014	5061637	0	(687532)	7750071	(8533684)	3590492
Rezultatul global					-2088844	-2088844
Alocari rezerva legala						
Imp amanat aferent transferului rezervei din reevaluare in rez reportat			28429			28429
Cresteri ale rezervei din reevaluarea imobilizarilor						
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat				-308323	308323	
Repartizare rezultat aferent exercitiului participare la profit salariatilor						
31 decembrie 2014	5061637	0	(659103)	7441747	(10314204)	1530077

ADMINISTRATOR SPECIAL
 ING. CELESCU MIRCEA

DIRECTOR ECONOMIC
 EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN



**SOCIETATE IN
INSOLVENTA**

**SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
(METODA INDIRECTA)**

- lei -

		Exercitiul financiar încheiat la	31.03.2015
	Elemente de luat în calcul	31.12.2014	
+	Rezultatul net la exercitiului	(2109024)	(382588)
+	Amortizari si provizioane incluse în costuri	460025	103165
-	Variatia stocurilor	(308713)	(166979)
-	Variatia creantelor	(2807678)	(374009)
+	Variatia furnizorilor si clientilor creditori	(227747)	(190639)
=	FLUX DIN ACTIVITATEA DE EXPLOATARE (A)	1239645	(263032)
-	Variatia activelor imobilizate	(453124)	(181160)
=	FLUX DIN ACTIVITATEA DE INVESTITII (B)	453124	181160
+	Variatia împrumuturilor si datoriilor asimilate	(804560)	(419577)
+	Variatia altor datorii	524890	(55097)
+	Variatia capitalului social	-	-
=	FLUX DIN ACTIVITATEA FINANCIARĂ (C)	(279670)	(474674)
-	Variatia altor elemente de activ	33034	91780
+	Variatia altor elemente de pasiv	(536853)	(101776)
=	FLUX DE NUMERAR DIN ALTE ACTIVITATI (D)	(569887)	(193556)
	FLUX DE NUMERAR TOTAL (A+B+C+D)=D2- D1	843212	(750102)
D1	Disponibilitati la început de an	198176	1041388
D2	Disponibilitati la sfârșitul perioadei	1041388	291286

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA

DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la
31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

**SOCIETATE IN
INSOLVENTA**

**Note la situațiile financiare
La 31.03.2015**

1. Entitatea raportoare

Denumirea societății emitente: Compania Energopetrol SA
Sediul social: Municipiul Campina str. Schelelor nr. 32
Numărul de telefon/fax: 0244 336652; fax: 0244 336651
Cod unic de înregistrare fiscală: RO 1323700
Număr în Registrul Comerțului J29 / 3/ 1991
Capital social subscris și vărsat: 5,061,637,50lei
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: BVB- categoria II simbol ENP.

La cererea SC Compania Energopetrol SA, înregistrată pe rolul Tribunalului Prahova sub nr. 5081/105/2013, prin Încheierea din data de 24.07.2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență a debitoarei COMPANIA ENERGOPETROL S.A., administrator judiciar fiind numit ANDREI IOAN IPURL.

Cauzele și împrejurările care au condus la apariția stării de insolvență a societății debitoare.

Activitatea societății are la baza lucrările electro-energetice. În mod teoretic 15-20% din orice investiții reprezintă partea electrică.

De la începutul crizei (anul 2008), cu toate că societatea și-a completat domeniul de activitate autorizându-se pentru cele mai complexe lucrări electro-energetice, lucrări la înaltă tensiune, piața s-a deteriorat continuu, iar concurența s-a desfășurat nu întotdeauna respectându-se regulile.

Pentru continuarea activității, societatea a participat la circa 200 de licitații pe an dintre care unele au fost câștigate. În anul 2013, în special, lucrările se puteau câștiga la valori cuprinse între 50-60% din valoarea de control și chiar sub 50%. În aceste condiții, dacă proiectele ar fi fost bine întocmite, s-ar fi reușit obținerea unui minim de profit.

În realitate lucrările se desfășoară în instalații electrice sub tensiune, iar lucrările suplimentare absolute necesare n-au fost acordate. În unele cazuri a trebuit să se apeleze la justiție prin procese lungi și costisitoare pentru a se recupera sumele datorate, de exemplu lucrarea Stația 110kv Câmpina.

După ce lucrările au fost câștigate la un preț mic, am avut de întâmpinat și greutăți subiective pe care multinaționalele Enel, Cez, Petrom și altele le-au creat, de exemplu lipsa opririlor de curent în cazul stațiilor de 110kv și imposibilitatea derulării contractului semnat cu OMV Petrom.

În această perioadă un număr important de clienți ai societății au întâmpinat la rândul lor mari probleme financiare, fapt care a dus la insolvența acestora. Sumele datorate de către aceștia, nu au mai putut fi recuperate.

Participarea la un alt tip de lucrări "credit furnizor", contractate în euro (așa cum a solicitat beneficiarul lucrării SDEE Electrica Muntenia Nord) a generat pierderi importante datorită creșterii cursului valutar în perioada când firma trebuia să încaseze. Aceste pierderi, care au fost generate de criză economic mondială, nu au putut fi prevăzute la momentul încheierii acestor contracte, de exemplu contractul încheiat în august 2008 Stația 110kv Campina, când cursul era 3,1758lei, iar încasarea peste 2 ani, eșalonat în 3 ani, când cursul depășește 4 lei.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Tot acest climat economic ostil a făcut ca societatea să plătească datoriile din ce în ce mai greu și a trebuit să apeleze la credite bancare. Creditele bancare au în general clauze care pot fi suportate foarte greu atunci când lucrările sunt câștigate cu marjă mică.

În consecință principala cauză a situației în care se află societatea o reprezintă numărul foarte mic de lucrări scoase la licitație și concurența nereglementată bine de legea achizițiilor publice.

S-a considerat că trebuie continuată activitatea întrucât lucrările executate de către Compania ENERGOPETROL S.A. sunt vitale pentru economia națională (lucrări electro-energetice).

Mai putem menționa și comportamentul multinaționalelor care au schimbat anumite reguli existente în construcții și montaj, care au defavorizat constructorul (materiale componente și subansamble ce au fost cumpărate direct de beneficiar din țările de origine).

Societatea a luat măsurile de restructurare în timp util, dar cu toate acestea nu a putut face față situației în economia românească.

Suntem convinși că se va reuși depășirea acestui moment întrucât într-o economie de piață nu se poate fără investiții în industria electro-energetică de petrol și gaze, domenii de activitate în care COMPANIA ENERGOPETROL S.A. are experiență, fiind unul din principalii prestatori în domeniu la nivel național.

Prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit în funcția de administrator Special Dl Celescu Mircea.

Prin raportul întocmit de dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL în data de 09.10.2013 asupra cauzelor și împrejurărilor care au condus la apariția stării de insolvență a debitoarei SC COMPANIA ENERGOPETROL S.A. s-a considerat ca societatea Compania Energopetrol S.A. are șanse reale de reorganizare, motiv pentru care s-a propus continuarea perioadei de observație în scopul depunerii de către debitoare prin administratorul special a planului de reorganizare, astfel cum aceasta și-a exprimat intenția în termen procedural.

În data de 09.10.2013 dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL a înaintat către Tribunalul Prahova TABELUL PRELIMINAR AL CREDITORILOR SC COMPANIA ENERGOPETROL SA, în urma cererilor de admitere a creanțelor asupra averii debitoarei.

În perioada ianuarie 2015-martie 2015 societatea a întocmit și transmis dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL rapoarte de activitate cuprinzând:

1. Situația economică a societății debitoare;
2. Vanzările efectuate;
3. Structura organizatorică;
4. Activitatea curentă desfășurată de societate în luna respectivă;
5. Situația litigiilor și clienților neincasați, precum și demersurile întreprinse în acest sens, de la luna la luna;
6. Situația datoriilor curente;
7. Cash flow aferent fiecărei luni

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din funcția de administrator special al societății și numirea domnului Busuioc Dan-Nicolae în funcția de administrator special.

SC Compania Energopetrol SA deține participatii la capitalul social al altor societăți comerciale, situația se prezintă astfel:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Nume societate	Procent de deținere la 31 decembrie 2014	Procent de deținere la 31 martie 2015	Valoarea investitiei la 31 decembrie 2014	Valoarea investitiei la 31 martie 2015
Energopetrol Ploiesti SRL	20% din cap. social	20% din cap. social	50	50
FACC SRL Campina	25% din cap. social	25% din cap. social	250	250
SC Crysenic Energy SRL	30% din cap social	30% din cap social	2000	2000
Altele				
			2300	2300

2. Bazele intocmirii

(a) Declaratie de conformitate

Situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana („IFRS”) in vigoare la data de raportare anuala a Societatii, respectiv 31 martie 2015.

Situatiile financiare contin situatia pozitiei financiare, Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, situatia modificarilor capitalurilor proprii, situatia fluxurilor de trezorerie si notele explicative.

In conformitate cu prevederile OMFP 881/2012 privind aplicarea de către societățile comerciale ale căror valori sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată a Standardelor Internationale de Raportare Financiara si a Ordinului ministrului finantelor publice nr.1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de raportare financiara, aplicabile societăților comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată mobiliara, **societatile comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata au obligatia**, incepand cu exercitiul financiar al anului 2012, sa aplice Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS) la intocmirea situatiilor financiare anuale.

(b) Bazele evaluarii

Situatiile financiare sunt prezentate în RON (“leu românesc”), au fost intocmite pe baza costului istoric, exceptând reevaluarea activelor imobilizate(imobilizari corporale) si a elementelor de capital social, rezerve legale si alte rezerve constituite din profitul net, care au fost ajustate conform Standardului International de Contabilitate (“IAS”) 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”, pana la 31 decembrie 2003.Situatiile financiare au fost intocmite pe baza principiilor de continuitate a activității.

(c) Moneda functionala si de prezentare

Elementele incluse in situatiile financiare ale Societatii sunt evaluate folosind moneda mediului economic in care entitatea opereaza („moneda functionala”), adica leul. Situatiile financiare sunt prezentate in lei, care este moneda functionala si de prezentare a Societatii.

(d) Moneda straina

Operatiunile exprimate in moneda straina sunt inregistrate in lei la cursul oficial de schimb de la data decontarii tranzactiei. Activele si datoriile monetare inregistrate in devize la data intocmirii situatiei pozitiei financiare sunt exprimate in lei la cursul din ziua respectiva. Castigurile sau pierderile din

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

decontarea acestora și din conversia activelor și datoriilor monetare denominate în moneda străină folosind cursul de schimb de la sfârșitul exercitiului financiar sunt recunoscute în rezultatul exercitiului. Activele și datoriile nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în moneda străină sunt înregistrate în lei la cursul de schimb de la data tranzacției. Activele și datoriile nemonetare exprimate în moneda străină care sunt evaluate la valoarea justă sunt înregistrate în lei la cursul din data la care a fost determinată valoarea justă.

Diferențele de conversie sunt prezentate în contul de profit sau pierdere.

Rătele de schimb ale principalelor valute au fost următoarele:

	MONEDA	Curs 31 martie 2015	Curs 31 dec. 2014
	EUR	4,4098	4,4821
	USD	4,1115	3,6868

(e) Utilizarea estimărilor și raționamentelor profesionale

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune din partea conducerii utilizarea unor estimări și ipoteze care afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Estimările și judecățile asociate acestora se bazează pe date istorice și pe alți factori considerați a fi elocvenți în circumstanțele date, iar rezultatul acestor factori formează baza judecăților folosite în determinarea valorii contabile a activelor și pasivelor pentru care nu există alte surse de evaluare disponibile. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate.

Estimările și judecățile sunt revizuite în mod periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada curentă și în perioadele viitoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă, cât și perioadele viitoare. Efectul modificării aferente perioadei curente este recunoscut ca venit sau cheltuială în perioada curentă. Dacă există, efectul asupra perioadelor viitoare este recunoscut ca venit sau cheltuială în acele perioade viitoare.

Managementul companiei consideră că orice deviație de la aceste estimări nu va avea o influență semnificativă asupra situațiilor financiare în viitorul apropiat.

Estimările și ipotezele sunt utilizate în special pentru ajustări de depreciere ale mijloacelor fixe, estimarea duratei de viață utilă a unui activ amortizabil, pentru ajustarea de depreciere a creanțelor, pentru provizioane; pentru recunoașterea activelor privind impozitul amânat.

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și imobilizările corporale sunt analizate pentru a identifica dacă prezintă indicii de depreciere la data bilanțului. Dacă valoarea contabilă netă a unui activ este mai mare decât valoarea lui recuperabilă, o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar în perioadele următoare, valoarea contabilă netă a activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete, care ar fi fost determinată dacă nici o pierdere din depreciere nu ar fi fost recunoscută.

Evaluarea pentru deprecierea creanțelor este efectuată individual și se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se așteaptă a fi primite. Societatea își revizuieste creanțele comerciale și de altă natură la fiecare dată a poziției financiare, pentru a evalua dacă trebuie să înregistreze în contul de profit și pierdere o depreciere de valoare. În special raționamentul profesional al conducerii este necesar pentru estimarea valorii și pentru coordonarea fluxurilor de trezorerie viitoare atunci când se determină pierderea din depreciere. Aceste estimări se bazează pe ipoteze privind mai mulți factori, iar rezultatele reale pot fi diferite, ducând la modificări viitoare ale ajustărilor.

Activele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale, în măsura în care e probabil ca va exista un profit impozabil din care să poată fi acoperite pierderile. Este necesară exercitarea raționamentului profesional pentru a determina valoarea activelor privind impozitul amanat care pot fi recunoscute, pe baza probabilității în ceea ce privește perioada și nivelul viitorului profit impozabil, cât și strategiile viitoare de planificare fiscală.

3. Principii, politici și metode contabile

Conform IFRS- Standardul Internațional de Contabilitate 8 "Politici contabile, modificări ale esențelor contabile și erori", *politicile contabile* reprezintă principiile, bazele convențiile, regulile, și practicile specifice aplicate de această entitate la întocmirea și prezentarea situațiilor financiare.

Societatea și-a selectat și aplică politicile contabile în mod consecvent pentru tranzacții, alte evenimente și condiții similare, cu excepția cazului în care un standard sau o interpretare prevede sau permite, în mod specific, clasificarea elementelor pentru care ar putea fi adecvată aplicarea unor politici contabile diferite. Dacă un standard sau o interpretare prevede sau permite o astfel de clasificare, trebuie să fie selectată și aplicată fiecărei categorii, în mod consecvent, o politică contabilă adecvată.

Societatea modifică o politică contabilă doar dacă modificarea:

- este impusă de un standard sau de o interpretare; sau
- are drept rezultat situații financiare care oferă informații fiabile și mai relevante cu privire la efectele tranzacțiilor, ale altor evenimente sau condiții asupra poziției financiare, performanței financiare sau fluxurilor de trezorerie ale entității.

Prezentăm un sumar al politicilor contabile semnificative care au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în situațiile financiare:

a) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale ; investițiile imobiliare

Imobilizările necorporale achiziționate de societate sunt evaluate la cost minus amortizarea acumulată și pierderea din depreciere acumulată.

Societatea a ales drept politica contabilă pentru evaluarea imobilizărilor necorporale după recunoașterea inițială, modelul bazat pe cost .

Societatea a optat să utilizeze pentru amortizarea imobilizărilor necorporale metoda liniară de amortizare.

Pentru a stabili dacă o imobilizare necorporală evaluată la cost este depreciată, societatea aplică IAS 36. O pierdere din depreciere trebuie recunoscută imediat în profit sau pierdere

În scopul prezentării în contul de profit și pierdere, câștigurile sau pierderile care apar odată cu încetarea utilizării sau ieșirea unei imobilizări necorporale se determină ca diferență între veniturile generate de ieșirea activului și valoarea sa neamortizată, inclusiv cheltuielile ocazionate de scoaterea acestuia din evidență, și trebuie prezentate ca valoare netă în contul de profit și pierdere, potrivit IAS 38.

Imobilizările corporale sunt recunoscute inițial la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea acumulată și pierderea din depreciere acumulată.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de valoarea contraprestațiilor efectuate pentru achiziționarea activelor respective precum și valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit de conducere.

Societatea a optat să folosească pentru evaluarea după recunoașterea inițială a imobilizărilor corporale, **modelul reevaluării**. Conform modelului reevaluării, un element de imobilizare corporală a cărui valoare

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

justa poate fi evaluată în mod fiabil trebuie contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării minus orice amortizare cumulată ulterior și orice pierderi cumulate din depreciere. Reevaluările trebuie să se facă cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu se deosebește semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

Valoarea justă a terenurilor și clădirilor este determinată în general pe baza probelor de piață, printr-o evaluare efectuată de evaluatori profesioniști calificați.

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale este în general valoarea lor pe piață determinată prin evaluare.

Frecvența reevaluarilor depinde de modificările valorii juste ale imobilizărilor corporale reevaluate. În cazul în care valoarea justă a unui activ se deosebește semnificativ de valoarea contabilă, se impune o nouă reevaluare.

Când un element de imobilizări corporale este reevaluat, orice amortizare cumulată la data reevaluării este tratată de către societate în felul următor: este retrată proporțional cu modificarea de valoare contabilă brută a activului, astfel încât valoarea contabilă a activului, după reevaluare, să fie egală cu valoarea sa reevaluată.

Prin urmare, frecvența reevaluărilor depinde de modificările în valoarea justă a imobilizărilor corporale. În cazul în care valoarea justă a unui element reevaluat de imobilizări corporale la data bilanțului diferă semnificativ de valoarea sa contabilă, o nouă reevaluare este necesară. În cazul în care valorile juste sunt volatile, cum poate fi în cazul terenurilor și clădirilor, reevaluări frecvente pot fi necesare. În cazul în care valorile juste sunt stabile pe o perioadă lungă de timp, cum poate fi cazul cu instalații și utilaje, evaluările pot fi necesare mai rar. IAS 16 sugerează că reevaluările anuale pot fi necesare în cazul în care există modificări semnificative și volatile în valori.

Societatea a optat pentru reevaluarea Construcțiilor cel puțin o dată la trei ani.

Dacă un element de imobilizări corporale este reevaluat atunci întreaga clasă de imobilizări corporale din care face parte acel element trebuie reevaluată.

Amortizarea unui activ începe când acesta este disponibil pentru utilizare, adică atunci când se află în amplasamentul și starea necesare pentru a putea funcționa în maniera dorită de conducere.

Amortizarea unui activ încetează la prima dată dintre data când activul este clasificat drept deținut în vederea vânzării (sau inclus într-un grup destinat cedării care este clasificat drept deținut în vederea vânzării), în conformitate cu IFRS 5 și data la care activul este derecunoscut. Prin urmare, amortizarea nu încetează atunci când activul nu este utilizat sau este scos din funcțiune, cu excepția cazului în care acesta este complet amortizat.

Terenurile și clădirile sunt active separabile și sunt contabilizate separat chiar și atunci când sunt dobândite împreună.

Terenurile deținute nu se amortizează.

Dacă costul terenului include costuri de dezasamblare, înălțare, restaurare aceste costuri sunt amortizate pe perioada când se obține beneficii ca urmare a efectuării acestor costuri.

Metoda de amortizare utilizată reflectă ritmul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare ale activului de către unitate. La sfârșitul fiecărui exercițiu financiar se revizuieste metoda de amortizare și dacă se constată o modificare semnificativă a ritmului preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare aceasta se schimbă pentru a reflecta ritmul modificat.

SC Compania Energopetrol SA folosește metoda de amortizare liniară.

Valoarea reziduală, durata de viață și metoda de amortizare se revizuiesc la data situațiilor financiare.

Duratele de viață a activelor corporale la data prezentelor situații financiare se încadrează în limitele prevăzute în HG 2139/2004 și sunt estimate de către conducere ca fiind corecte.

Amortizarea calculată are următoarele durate de viață utilizate la diferitele categorii de imobilizări:

Imobilizări corporale

Durata (ani)

Construcții

10-50

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Echipamente tehnologice	3-15
Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	3-10
Mijloace de transport	2-10
Mobilier, aparatură birotică, echip. de protecție valori umane și mat	2-5

Politica de depreciere aplicată de societate

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și imobilizările corporale sunt investigate pentru a identifica dacă prezintă indicii de depreciere la data bilanțului. Pentru imobilizările necorporale cu durată de viață utilă nedeterminată testul de depreciere se realizează anual, chiar dacă nu există nici un indiciu de depreciere. Dacă valoarea contabilă netă a unui activ este mai mare decât valoarea lui recuperabilă, o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar în perioadele ulterioare, valoarea contabilă netă a activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete, care ar fi fost determinată dacă nici o pierdere din depreciere nu ar fi fost recunoscută. Diferența este prezentată drept alte venituri din exploatare.

Valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale este derecunoscută la cedare sau când nu se mai așteaptă beneficii viitoare din utilizarea sau cedarea sa. Surplusul din reevaluare inclus în capitalurile proprii aferent unui element de imobilizări corporale se transferă direct în rezultatul reportat atunci când activul este derecunoscut, la cedare sau casare.

Castigul sau pierderea care rezultă din derecunoașterea unui element de imobilizări corporale trebuie inclusă în profit sau pierdere când elementul este derecunoscut.

Dacă se vând în mod repetat elemente ale imobilizărilor corporale care au fost deținute pentru închiriere către alții, aceste active vor fi transferate în stocuri la valoarea contabilă la data când acestea încetează să fie închiriate și sunt deținute în vederea vânzării. Încasarile în urma vânzării acestor active sunt recunoscute ca venituri, în conformitate cu IAS 18 "Venituri".

b) Fond comercial

Fondul comercial achiziționat în urma unei combinări de întreprinderi este inițial recunoscut la cost, care reprezintă surplusul costului aferent combinării de întreprinderi peste interesul societății în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute.

Fondul comercial nu este amortizat, dar este testat pentru depreciere cel puțin o dată pe an. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în rezultatul perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

c) Leasing

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unui contract de leasing financiar. Întrucât societatea beneficiază de avantajele asociate dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea lor justă, iar ulterior amortizate pe durata de viață utilă sau pe durata contractului de leasing, în cazul în care aceasta este mai mică decât durata de viață utilă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată și plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și principal (reducerea datoriei neachitate).

Toate contractele de leasing care nu sunt clasificate drept leasing financiar sunt tratate drept leasing operațional și plățile aferente sunt incluse în cheltuielile perioadei.

d) Active financiare

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Investițiile pentru care nu există un preț de listă sau o piață activă sunt prezentate la cost sau la o valoare mai mică în cazul în care se constată o depreciere cu caracter permanent. Împrumuturile purtătoare de dobânzi sunt prezentate la valoarea nominală iar cele fără dobândă și cele cu dobândă redusă, sunt prezentate la valoarea lor actualizată.

Titlurile disponibile pentru vânzare sunt prezentate la valoarea justă. Reducerile temporare de valoare precum și creșterile valorii juste nu sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, ci în capitalurile proprii. Reducerile permanente ale valorii juste sunt recunoscute în contul de profit și pierdere.

Investițiile păstrate până la scadență sunt prezentate la costul amortizat (reduc corespunzător în cazul în care se constată o depreciere temporară).

Investițiile desemnate ca active financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere se reflecta la valoarea justă incluzând câștigurile și pierderile în contul de profit și pierdere. Titlurile de participare și alte active financiare pentru care nu există o piață activă de tranzacționare sau valori de piață, a căror valoare justă nu poate fi estimată într-un mod credibil, sunt prezentate la cost minus pierderile din depreciere.

Instrumentele financiare la valoarea justă prin profit și pierdere sunt evaluate la valoarea justă, iar modificările ulterioare sunt recunoscute în rezultatul global.

e) Investiții în entități asociate

Filialele sunt entități aflate sub controlul societății. Controlul există atunci când societatea are puterea de a conduce, în mod direct sau indirect, politicile financiare și operationale ale unei entități pentru a obține beneficii din activitatea acesteia.

Entitățile asociate sunt acele societăți în care entitatea poate exercita o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operationale. Influența semnificativă se presupune ca există atunci când Societatea deține între 20% și 50% din drepturile de vot într-o altă entitate.

Conform IFRS 1 societatea a optat pentru folosirea derogării referitoare la investițiile în filiale, entități controlate în comun și entități asociate. Potrivit acestei derogări o entitate care adoptă pentru prima dată IFRS poate alege pentru prezentarea în bilanțul de deschidere una din următoarele două variante:

- valoarea justă determinată conform IAS 39 la data tranziției, sau
- valoarea contabilă conform principiilor general acceptate anterioare la data tranziției

Societatea a optat pentru contabilizarea investițiilor în filiale, entități controlate în comun și entități asociate la valoarea contabilă conform OMFP3055/2009.

Nici una dintre societățile la care SC Compania Energopetrol SA deține participatii nu este cotată pe o piață de valori mobiliare. Activele respective sunt evaluate la cost, eventuala depreciere a detinerilor respective este recunoscută în contul de profit și pierdere la data constatării.

f) Dobânzi aferente împrumuturilor

Dobânzile aferente împrumuturilor care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în contul de profit și pierdere al perioadei în care apar.

g) Subvenții guvernamentale

În conformitate cu IAS 20, subvențiile guvernamentale sunt recunoscute doar atunci când există suficientă siguranță că toate condițiile atașate acordării lor vor fi îndeplinite și că subvențiile vor fi primite. Subvențiile care îndeplinesc aceste criterii sunt prezentate drept alte datorii și sunt recunoscute în mod sistematic în contul de profit și pierdere pe durata de viață a activelor la care se referă.

h) Stocuri

In conformitate cu IAS 2 Stocuri, acestea sunt active care sunt:

- deținute în vederea revanzării pe parcursul desfășurării normale a activității
- în curs de producție pentru o astfel de vânzare sau
- sub formă de materiale și alte consumabile care urmează a fi folosite în procesul de producție sau pentru prestarea de servicii

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale, mai puțin costurile estimate pentru finalizare și vânzare. Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor managementului.

Constituirea și reluarea ajustărilor pentru deprecierea costurilor se efectuează pe seama contului de profit și pierdere.

Societatea utilizează pentru determinarea costului la materiale metoda primul intrat-primul ieseit(FIFO)

i) Creanțe și alte active similare

Cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt recunoscute la valoarea justă și a elementelor exprimate într-o monedă străină, care sunt translatate la cursul de închidere, creanțele și alte active similare sunt prezentate la cost amortizat. Această valoare poate fi considerată drept o estimare rezonabilă a valorii juste, având în vedere că în majoritatea cazurilor scadența este mai mică decât un an. Creanțele pe termen lung sunt actualizate utilizând metoda dobânzii efective.

În scopul prezentării în situațiile financiare anuale, creanțele se evaluează la valoarea probabilă de încasat.

Atunci când se estimează că o creanță nu se va încasa integral, în contabilitate se înregistrează ajustări pentru depreciere, la nivelul sumei care nu se mai poate recupera.

Scoaterea din evidență a creanțelor are loc ca urmare a încasării lor sau a cedării către o terță parte. Creanțele curente pot fi scăzute din evidență și prin compensarea reciprocă între terți a creanțelor și datoriilor, cu respectarea prevederilor legale.

Scaderea din evidență a creanțelor ale caror termene de încasare sunt prescrise se efectuează după ce societatea obține documente care demonstrează că au fost întreprinse toate demersurile legale pentru decontarea acestora cu aprobarea Consiliului de administrație.

j) Numerar și echivalente de numerar

Din punct de vedere al Situației fluxurilor de trezorerie, se consideră că numerarul este numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe mai mici de trei luni.

k) Datorii

O datorie reprezintă o obligație actuală a societății ce decurge din evenimente trecute și prin decontarea căreia se așteaptă să rezulte o ieseire de resurse care încorporează beneficii economice.

O datorie este recunoscută în contabilitate și prezentată în situațiile financiare atunci când este probabil ca o ieseire de resurse purtătoare de beneficii economice va rezulta din lichidarea unei obligații prezente (probabilitatea) și când valoarea la care se va realiza această decontare poate fi evaluată în mod credibil (credibilitatea).

Trebuie făcută distincție între datoriile pe termen scurt și datoriile pe termen lung.

Datoriile curente sunt acele datorii care trebuie plătite într-o perioadă de până la un an.

O datorie trebuie clasificată ca datorie pe termen scurt, denumită și datorie curentă, atunci când:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

- a) se aștepta să fie decontată în cursul normal al ciclului de exploatare al societății comerciale; sau
- b) detinută în primul rând în scopul tranzacționării;
- c) este exigibilă în termen de 12 luni de la data bilanțului;
- d) societatea nu are dreptul necondiționat de a amana achitarea datoriei pentru cel puțin 12 luni de la data bilanțului.

Toate celelalte datorii trebuie clasificate datorii pe termen lung, chiar și în situația în care ele trebuie decontate în termen de 12 luni de la data bilanțului, dacă:

- termenul inițial a fost pentru o perioadă mai mare de 12 luni;
- societatea intenționează să refinanțeze obligația pe termen lung;

și

intenția este susținută de un acord de refinanțare sau reesalonare a platilor, care este finalizat înainte ca situațiile financiare să fie aprobate în vederea publicării.

Datoriile sunt prezentate la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt prezentate la valoarea justă.

Datoriile pe termen lung sunt actualizate utilizând metoda dobânzii efective. Rata de actualizare utilizată în acest sens este rata în vigoare la sfârșitul anului pentru instrumente reprezentând datorii cu scadențe similare. Valoarea contabilă a altor datorii este valoarea lor justă, întrucât ele sunt în general scadențe pe termen scurt.

Societatea derecunoaște o datorie atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expira.

Dacă bunurile și serviciile furnizate în legătură cu activitățile curente nu au fost facturate, dar dacă livrarea a fost efectuată și valoarea acestora este disponibilă, obligația respectivă este înregistrată ca datorie (nu ca provizion).

Sumele reprezentând dividende datorate sunt evidențiate în rezultatul reportat urmând ca, după aprobarea de către adunarea generală a acționarilor a acestei destinații, să fie reflectate în contul 457 "Dividende de plătit".

1) Impozitul pe profit inclusiv impozitul amânat

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent și impozitul amânat.

Impozitul pe profit este recunoscut în situația rezultatului global sau în alte elemente ale rezultatului global dacă impozitul este aferent elementelor recunoscute în capitalurile proprii.

Impozitul pe profit curent

Taxa curentă de plată se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în contul de profit și pierdere deoarece exclude elemente de venit sau cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alți ani și mai exclude elemente care nu vor deveni niciodată impozabile sau deductibile. Datoria societății aferentă impozitului pe profit curent este calculată utilizând procente de taxare care au fost prevăzute de lege sau într-un proiect de lege la sfârșitul anului. În prezent cota de impozitare este de 16%.

Impozitul amânat

Impozitul amânat se constituie folosind metoda bilanțului pentru diferențele temporare ale activelor și datoriilor (diferențele dintre valorile contabile prezentate în bilanțul societății și baza fiscală a acestora). Pierderea fiscală reportată este inclusă în calculația creanței privind impozitul pe profit amânat. Creanța privind impozitul amânat este recunoscută numai în măsura în care este probabil să se obțină profit

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

impozabil în viitor, după compensarea cu pierderea fiscală a anilor anteriori și cu impozitul pe profit de recuperat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt compensate atunci când există acest drept și când sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală. Dacă probabilitatea de realizare a creanței privind impozitul pe profit amânat este mai mare de 50%, atunci creanța este luată în considerare. În caz contrar se înregistrează o ajustare de valoare pentru creanța privind impozitul amânat.

m) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduse corespunzător cu valoarea estimată a bunurilor înapoiate de clienți, rabaturi și alte elemente similare.

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Societatea a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Societatea nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către societate; și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Un element de primă importanță în contabilizarea veniturilor este determinarea momentului la care trebuie recunoscut un astfel de venit. Venitul din activitățile curente este recunoscut atunci când există probabilitatea ca societății să îi revină în viitor anumite beneficii economice și când aceste beneficii pot fi evaluate în mod fiabil.

Valoarea veniturilor rezultate dintr-o tranzacție este determinată de obicei printr-un acord dintre entitate și cumpărătorul sau utilizatorul activului. Veniturile se evaluează la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit, ținând cont de valoarea oricăror reduceri comerciale și rabaturi cantitative acordate. Contraprestația este sub formă de numerar sau de echivalente de numerar, iar valoarea veniturilor este suma numerarului sau echivalentelor de numerar primit(e) sau care urmează a fi primit(e). Cu toate acestea, în momentul în care intrarea de numerar sau de echivalente de numerar este amânată, valoarea justă a contraprestației poate fi mai mică decât valoarea nominală a numerarului primit sau de primit.

Aceasta este situația care se aplică și în cazul contractelor de livrare cu condiția credit furnizor, dacă societatea poate oferi cumpărătorului un credit fără dobândă sau poate accepta de la acesta efecte comerciale cu o rată a dobânzii mai mică decât cea de pe piață drept contraprestație pentru vânzarea bunurilor.

Pentru contractele comerciale încheiate în calitate de furnizor cu plata amânata **diferența dintre valoarea justă și valoarea nominală a contraprestației este recunoscută drept venit din dobânzi.** Valoarea justă a contraprestației este determinată prin actualizarea tuturor sumelor de primit în viitor, utilizând o rată a dobânzii implicită.

Pentru actualizarea sumelor de primit în viitor societatea a ales să utilizeze rata dobânzii determinată prin procedura internă.

Prestarea de servicii

Atunci când rezultatul unei tranzacții care implică prestarea de servicii poate fi estimat în mod fiabil, venitul asociat tranzacției trebuie să fie recunoscut în funcție de stadiul de execuție a tranzacției la data închiderii perioadei de raportare. Rezultatul unei tranzacții poate fi estimat în mod fiabil atunci când sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

-
- valoarea veniturilor poate fi evaluată în mod fiabil;
 - este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru entitate;
 - stadiul de execuție a tranzacției la data închiderii bilanțului poate fi evaluat în mod fiabil; și
 - costurile suportate pentru tranzacție și costurile de finalizare a tranzacției pot fi evaluate în mod fiabil.

Recunoașterea veniturilor în funcție de stadiul de execuție a tranzacției este „metoda procentului de finalizare”. Conform acestei metode, veniturile sunt recunoscute în perioadele contabile în care sunt prestate serviciile. Recunoașterea veniturilor pe această bază oferă informații utile referitoare la proporțiile activității de prestare a serviciilor și ale rezultatelor acestora pe parcursul unei perioade.

Veniturile sunt recunoscute numai atunci când este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru entitate. Atunci când apare o incertitudine legată de colectabilitatea unei sume deja incluse în venituri, suma care nu poate fi colectată sau suma a cărei colectare a încetat a mai fi probabilă este recunoscută mai degrabă ca o cheltuială, decât ca o ajustare a valorii veniturilor recunoscute inițial.

Când rezultatul unei tranzacții care implică prestarea de servicii nu poate fi estimat în mod fiabil, venitul trebuie recunoscut doar în limita cheltuielilor recunoscute care pot fi recuperate.

Veniturile din chirii aferente investițiilor imobiliare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere liniar, pe durata contractului de închiriere.

Dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata. Veniturile din dividende sunt înregistrate la valoarea brută ce include impozitul pe dividende, care este recunoscut ca o cheltuială curentă cu impozitul pe profit.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute pe baza contabilității de angajamente, prin referință la principalul nerambursat și rata efectivă a dobânzii, acea rată care actualizează exact fluxurile viitoare preconizate ale sumelor primite.

n) Provizioane, datorii contingente și active contingente

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente față de terți atunci când este probabil ca obligațiile respective să fie onorate, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumei necesare pentru stingerea obligației.

Provizioanele sunt grupate în contabilitate pe categorii și se constituie pentru:

- a) litigii;
- b) garanții acordate clienților;
- c) dezafectarea imobilizărilor corporale și alte acțiuni similare legate de acestea;
- d) restructurare;
- e) beneficiile angajaților;
- f) alte provizioane

Atunci când, pe baza analizei efectuate de conducere împreună cu avocații asupra șanselor de pierdere a procesului de către societate, se ajunge la concluzia că șansele de pierdere estimate sunt mai mari de 51% se constituie provizion la valoarea estimată credibilă.

Provizioane pentru garanții acordate clienților se constituie în funcție de estimările făcute de conducere și compartimentul vânzări cu privire la nivelul cheltuielilor cu reparațiile în termen de garanție. Nivelul cheltuielilor cu reparațiile pe perioada de garanție se determină ca procent din cifra de afaceri a anului de raportare.

Provizioane de restructurare

Obligația implicită de restructurare apare în cazul în care o societatea:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

-dispune de un plan oficial detaliat pentru restructurare in care sa fie evidentiata:activitatea sau parte de activitate la care se refera, principalele locatii afectate, locatia, functia si numarul aproximativ de angajati care vor primi compensatii pentru incetarea activitatii lor, cheltuieli implicate, data la care se va implementa planul de restructurare

-a generat o asteptare justificata celor afectati ca restructurarea va fi realizata prin demararea implementarii respectivului plan de restructurare sau prin comunicarea principalelor caracteristici ale acestuia celor care vor fi afectati de procesul de restructurare

Provizionul de restructurare include numai cheltuieli directe legate de restructurare.

Provizioane pentru beneficiile angajaților

Pentru concedii de odihna ramase neefectuate, pentru alte beneficii pe termen lung acordate angajaților, (daca ele sunt prevazute in contractul de munca), precum și cele acordate la terminarea contractului de muncă sunt înregistrate în cursul exercițiului financiar provizioane. În momentul recunoașterii acestora ca datorii față de angajați, valoarea provizioanelor va fi reluată prin conturile de venituri corespunzătoare.

Alte provizioane

In situatia in care sunt identificate datorii cu plasare in timp sau valoare incerta care indeplinesc conditiile de recunoastere a provizioanelor conform IAS 37 dar nu se regasesc in niciuna din categoriile identificate mai sus se inregistreaza alte provizioane.

La sfarsitul fiecărei perioade de raportare provizionul se reanalizeaza si este ajustat astfel incat sa reprezinte cea mai buna estimare curenta .Atunci cand se constata in urma analizei ca nu mai este probabil sa fie necesar iesiri de resurse care incorporeaza beneficii economice pentru stingerea obligatiei , provizionul trebuie anulat.

Societatea nu recunoaste provizion pentru pierderile din exploatare .Previzionarea unor pierderi din exploatare indica faptul ca anumite active de exploatare pot fi depreciate si in acest caz se testeaza aceste active in conformitate cu IAS 36 Deprecierea activelor.

o)Beneficiile angajatilor

Beneficii pe termen scurt

Obligatiile cu beneficiile pe termen scurt acordate angajatilor nu se actualizeaza si sunt recunoscute in situatia rezultatului global pe masura ce serviciul aferent este prestat.

Beneficiile pe termen scurt acordate angajatilor includ salariile, primele si contributiile la asigurari sociale.Beneficiile pe termen scurt sunt recunoscute ca si cheltuiala atunci cand serviciile sunt prestate.Se recunoaste un provision pentru sumele ce se asteapta a fi platite cu titlu de prime in numerar pe termen scurt sau scheme de participare a personalului la profit in conditiile in care societatea are in prezent o obligatie legala sau implicita de a plati acele sume ca rezultat al serviciilor trecute prestate de catre angajati si daca obligatia respective poate fi estimata in mod credibil.

Planuri de contributii determinate

Societatea efectueaza plati in numele salariatilor proprii catre sistemul de pensii al statului roman, asigurarile de sanatate si fondul de somaj, in decursul derularii activitatii normale.

Toti angajatii societatii sunt membrii si au obligatia de a contribui la sistemul de pensii al statului roman. Toate contributiile aferente sunt recunoscute in contul de profit si pierdere alperioadei atunci cand sunt efectuate.Societatea nu are altfel de obligatii suplimentare.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Societatea nu este angajată în nici un sistem de pensii independent și în consecință nu are nici un fel de obligații în acest sens. Societatea nu este angajată în nici un alt sistem de beneficii post angajare. Societatea nu are obligații de a presta servicii ulterioare foștilor sau actualilor salariați.

Societatea acordă beneficii sub forma participării salariaților la profit.

În prezent nu există nici un plan în care să fie prevăzut ca obligația societății de a acorda beneficii sub forma acțiunilor proprii ale entității (sau alte instrumente de capitaluri proprii).

p) Rezultatul exercitiului

În contabilitate, profitul sau pierderea se stabilește cumulat de la începutul exercițiului financiar.

Rezultatul exercițiului se determină ca diferență între veniturile și cheltuielile exercițiului.

Rezultatul definitiv al exercițiului financiar se stabilește la închiderea acestuia și reprezintă soldul final al contului de profit și pierdere.

Repartizarea profitului se efectuează în conformitate cu prevederile legale în vigoare. Sumele reprezentând rezerve constituite din profitul exercițiului financiar curent, în baza unor prevederi legale, de exemplu rezerva legală constituită în baza prevederilor Legii 31/1990 se înregistrează la finele exercițiului curent. Profitul contabil rămas după această repartizare se preia la începutul exercițiului financiar următor celui pentru care se întocmesc situațiile financiare anuale în contul 1171 "Rezultatul reportat reprezentând profitul nerepartizat sau pierderea neacoperită", de unde se repartizează pe celelalte destinații hotărâte de adunarea generală a acționarilor, cu respectarea prevederilor legale. Evidențierea în contabilitate a destinațiilor profitului contabil se efectuează după ce adunarea generală a acționarilor a aprobat repartizarea profitului, prin înregistrarea sumelor reprezentând dividende cuvenite acționarilor, rezerve și alte destinații, potrivit legii..

r). Rezultatul pe acțiune

IAS 33 "Rezultatul pe acțiune" prevede ca dacă o entitate prezintă situații financiare consolidate cât și situații financiare separate, prezentarea rezultatului pe acțiune se întocmește doar pe baza informațiilor consolidate. Dacă alege să prezintă rezultatul pe acțiune pe baza situației sale financiare separate, trebuie să prezinte astfel de informații referitoare la rezultatul pe acțiune doar în situația rezultatului global. În acest caz nu trebuie să prezinte rezultatul pe acțiune în situațiile financiare consolidate.

Societatea nu prezintă situații financiare consolidate .

Societatea prezintă **castigul pe acțiune („CPA”) de baza** pentru acțiunile sale ordinare. CPA de baza este calculat împărțind castigul sau pierderea atribuibil(a) detinatorilor de acțiuni ordinare ale societății la media ponderată a acțiunilor ordinare în circulație pe parcursul perioadei.

Media ponderată a acțiunilor ordinare în circulație în timpul perioadei = numărul de acțiuni în circulație la începutul perioadei ajustat cu numărul de acțiuni rascumparate sau emise în perioada respectivă înmulțit cu un factor de ponderare a timpului .

Factorul de ponderare a timpului este numărul de zile în care acțiunile respective s-au aflat în circulație , ca proporție din numărul total de zile ale perioadei.

s). Dividende

Cota- parte din profit ce se plătește, potrivit legii , fiecărui acționar constituie dividend. Dividendele repartizate detinatorilor de acțiuni, propuse sau declarate după data bilanțului, precum și celelalte repartizări similare efectuate din profit, nu sunt recunoscute ca datorie la data bilanțului, ci atunci când este stabilit dreptul acționarului de a le încasa.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Profitul contabil ramas după repartizarea cotei de rezerva legala realizata, in limita a 20 % din capitalul social se preia in cadrul rezultatului reportat la inceputul exercitiului financiar urmator celui pentru care se intocmesc situatiile financiare anuale, de unde urmeaza a fi repartizat pe celelalte destinatii legale, conform hotararii AGA.

Evidentierea in contabilitate a destinatiilor profitului contabil se efectueaza in anul urmator dupa Adunarea Generala a Actionarilor care a aprobat repartizarea profitului, prin inregistrarea sumelor reprezentand dividende cuvenite actionarilor sau asociatilor, rezerve si alte destinatii, potrivit legii. Asupra inregistrarilor efectuate cu privire la repartizarea profitului nu se poate reveni.

La contabilizarea dividendelor sunt avute in vedere prevederile IAS 10.

t).Capital si rezerve.

Capitalul si rezervele (capitaluri proprii) reprezinta dreptul actionarilor asupra activelor unei entitati , dupa deducerea tuturor datoriilor. Capitalurile proprii cuprind: aporturi de capital, primele de capital, rezervele,rezultatul reportat , rezultatul exercitiului financiar.

Capitalul social compus din actiuni comune, este inregistrat la valoarea stabilita pe baza actelor de constituire .

Actiunile proprii rascumparate, potrivit legii, sunt prezentate in bilant ca o corectie a capitalului propriu. Castigurile sau pierderile legate de emiterea, rascumpararea, vanzarea, cedarea cu titlu gratuit sau anulara instrumentelor de capitaluri proprii ale entitatii (actiuni, parti sociale) sunt recunoscute direct in capitalurile proprii in liniile de „Castiguri / sau Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii”.

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social in conditiile prevazute de legislatia in vigoare si numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor si inregistrarii acestora la Oficiul Registrului Comertului.

Rezervele din reevaluare . Dupa recunoasterea ca activ, un element de imobilizari corporale a carui valoare justa poate fi evaluata in mod fiabil trebuie contabilizat la o valoare reevaluada, aceasta fiind valoarea sa justa la data reevaluarii minus orice amortizare acumulata ulterior si orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluarile trebuie sa se faca cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu se deosebeste semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilantului.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare trebuie inregistrata direct in capitalurile proprii in elementul-rand "rezerve din reevaluare". Cu toate acestea, majorarea trebuie recunoscuta in profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluiasi activ recunoscut anterior in profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare trebuie recunoscuta in profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie debitata direct din capitalurile proprii in elementul rand "rezerve din reevaluare", in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ.

Surplusul din reevaluare inclus in capitalurile proprii aferent unui element de imobilizari corporale poate fi transferat direct in rezultatul reportat atunci cand activul este de recunoscut.

Incepand cu data de 1 mai 2009 rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, dupa caz.

Rezerve legale

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

In conformitate cu legislatia din Romania, societatile trebuie sa repartizeze o valoare egala cu cel puțin 5% din profitul înainte de impozitare, in rezerve legale, pana când acestea atinge 20% din capitalul social. In momentul in care a fost atins acest nivel, societatea poate efectua alocari suplimentare numai din profitul net. Rezerva legala este deductibila in limita unei cote de 5% aplicata asupra profitului contabil, înainte de determinarea impozitului pe profit.

Entitatea s-a infiintat conform Legii nr.31/1990 privind societatile comerciale.

In primul set de situatii financiare intocmite conform IFRS , societatea a aplicat IAS 29-“Raportarea financiara in economii hiperinflationiste” si a corectat costul istoric al capitalului social ,rezervelor legale si al altor rezerve, cu efectul inflatiei, pâna la data de 31 decembrie 2003.

u). Parti afiliate

O persoana sau un membru apropiat al familiei persoanei respective este considerata afiliata unei Societati daca acea persoana :

- (i) detine controlul sau controlul comun asupra Societatii;
- (ii) are o influenta semnificativa asupra Societatii;sau
- (iii) este membru al personalului – cheie din conducere.

Personalul cheie din conducere reprezinta acele persoane care au autoritatea si responsabilitatea de a planifica , conduce si controla activitatile Societatii in mod direct sau indirect , incluzand orice director (executiv sau nu) al entitatii. Tranzactiile cu personalul cheie includ exclusiv beneficiile salariale acordate acestora asa cum sunt prezentate in Note.

O entitate este afiliata Societatii daca intruneste oricare dintre urmatoarele conditii:

- (i) Entitatea si Societatea sunt membre ale aceluiasi grup (ceea ce inseamna ca fiecare societate – mama, filiala, si filiala din acelasi grup este legata de celelalte)
- (ii) O entitate este entitate asociata sau asociere in participatie a celeilalte entitati (sau entitate asociata sau asociere in participatie a unui membru al grupului din care face parte cealalta entitate)
- (iii) Ambele entitati sunt asociieri in participatie ale aceluiasi tert
- (iv) O entitate este asociere in participatie a unei tertentitati , iar cealalta este o entitate asociata a tertentitati.
- (v) Entitatea este un plan de beneficii postangajare in beneficiul angajatilor entitatii raportoare sau a unei entitati afiliate entitatii raportoare. In cazul in care entitatea raportoare reprezinta ea insasi un astfel de plan , angajatorii sponsori sunt, de asemenea, afiliati entitatii raportoare.
- (vi) Entitatea este controlata sau controlata in comun de o persoana afiliata
- (vii) O persoana afiliata care detine controlul influenteza semnificativ entitatea sau un membru al personalului-cheie din conducerea entitatii (sau a societatii-mama a entitatii).

Informatii privind relatiile cu partile afiliate , filialele si entitatile asociate sunt prezentate in nota 24.

v) Modificari aduse politicilor contabile

Aplicarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara noi si revizuite

Pentru toate modificările, entitatea trebuie să respecte cerințele de prezentare a informațiilor solicitate de IAS 8.28 care precizează „ Când aplicarea inițială a unui standard sau a unei interpretări are un efect asupra perioadei curente sau asupra oricărei alte perioade anterioare [...] sau ar putea avea un efect asupra perioadelor viitoare, entitatea trebuie să prezinte:

- (a) titlul standardului sau al interpretării,

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

(b) faptul că schimbarea politicii contabile este făcută în conformitate cu prevederile tranzitorii ale standardului sau interpretării, dacă este cazul

(c) natura schimbării de politică,

(d) dacă este cazul, o descriere a prevederilor tranzitorii,

(e) prevederile tranzitorii care ar putea avea un efect asupra perioadelor viitoare,

(f) valoarea ajustării pentru perioada curentă și pentru fiecare perioadă anterioară prezentată, în măsura în care este posibil,

(i) pentru fiecare post afectat;

și (ii) dacă IAS 33 “Rezultatul pe acțiune” se aplică entității, pentru rezultatele de bază și diluate pe acțiune;

(g) suma ajustării aferente perioadelor anterioare celor prezentate în situațiile financiare, în măsura în care este posibil; și

(h) dacă aplicarea retroactivă este imposibilă pentru o anumită perioadă anterioară, sau pentru perioadele anterioare prezentate, circumstanțele care au condus la existența acelei condiții și o descriere a modului în care și a momentului din care a fost aplicată modificarea de politică contabilă. ,,

Standardele și interpretările în vigoare în perioada curentă

Urmașoarele amendamente, la standardele existente emise de Consiliul Standardelor Internaționale de Contabilitate (“IASB”) și adoptate de UE, sunt în vigoare pentru perioada curentă:

- **Amendamentele la IFRS 7 Instrumente financiare-informații de furnizat-transferul activelor financiare**, adoptat de UE la data de 22 noiembrie 2011. Amendamentele prevăd cerințe suplimentare privind prezentarea de informații aferente tranzacțiilor care implică transferul de active financiare pentru a sigura o mai mare transparență a expunerilor la risc atunci când un activ financiar este transferat. Aplicarea amendamentelor nu a avut un efect semnificativ asupra prezentărilor de informații în situațiile financiare.

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a condus la nicio modificare a politicilor contabile ale Societății.

- **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justă** (în vigoare de la 1 ianuarie 2013), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012, stabilește o singură sursă de îndrumare pentru determinarea valorii juste și pentru prezentarea de informații despre determinarea valorii juste. Standardul definește valoarea justă, stabilește un cadru normativ pentru măsurarea valorii juste și conține prevederi pentru prezentarea de informații despre măsurarea valorii juste. Domeniul de aplicare al IFRS 13 este larg; acesta se aplică atât instrumentelor financiare cât și instrumentelor nefinanciare pentru care alte IFRS-uri prevăd sau permit măsurarea valorii juste și prezentarea de informații despre măsurarea valorii juste, exceptând situațiile specifice. În general cerințele referitoare la furnizarea de informații în IFRS 13 sunt mai extinse față de cele din standardele actuale. De exemplu, furnizarea cantitativă și calitativă de informații bazată pe ierarhia pe trei niveluri prevăzută în prezent doar pentru instrumentele financiare în conformitate cu IFRS 7 Instrumente financiare: Furnizarea de informații, se va extinde în IFRS 13 pentru a acoperi toate activele și datorile din domeniul său de aplicare

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

-
- Standardul impune clasificarea evaluărilor într-o ierarhie a valorii juste, bazată pe natura intrărilor:
- Nivelul 1- preturile cotate pe pietele active pentru active sau datorii identice pe care entitatea le poate accesa la data evaluării;
 - Nivelul 2 – intrări, altele decât preturile cotate pe piața ce sunt incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activ sau datorie, fie direct, fie indirect;
 - Nivelul 3- intrări neobservabile pentru activ sau datorie.
- **IAS 27 Situatii financiare individuale** (modificat în 2011), în vigoare de la 1 ianuarie 2013, adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012. Standardul continuă cerințele existente de contabilitate și prezentare de informații ale IAS 27 (2008) în ceea ce privește situațiile financiare individuale, cu unele clarificări minore. De asemenea, cerințele existente ale IAS 28 (2008) și IAS 31 pentru situațiile financiare individuale, cu unele clarificări minore. De asemenea, cerințele existente ale IAS 28 (2008) și IAS 31 pentru situațiile financiare individuale au fost încorporate în IAS 27 (2011). Standardul nu mai tratează principiul controlului și prevederile legate de întocmirea situațiilor financiare consolidate, acestea fiind mutate în IFRS 10 Situații financiare consolidate. Amendamentele nu au avut efect asupra situațiilor financiare, aplicarea urmând a se face împreună cu IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 și IAS 28 revizuit, începând cu 01.01.2014. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.
- **IAS 28 Investiții în entități asociate** (modificat în 2011), în vigoare de la 1 ianuarie 2013, adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012. Există amendamente limitate făcute în IAS 28 (2008):
- (a) IFRS 5 Active imobilizate deținute în vederea vânzării și activități întrerupte se aplică unei investiții sau unei părți a unei investiții, într-o entitate asociată sau asociere în participatie care întrunește criteriile pentru a fi clasificată drept investiție deținută în vederea vânzării. Pentru orice parte rămasă a investiției nu a fost clasificată drept deținută pentru vânzate, se aplică metoda punerii în echivalență până ce are loc cedarea părții care este clasificată drept deținută în vederea vânzării. După ce are loc cedarea, orice interes păstrat este contabilizat folosind metoda punerii în echivalență dacă interesul păstrat continuă să fie o entitate asociată sau o asociere în participatie;
 - (b) anterior, IAS 28 (2008) și IAS 31 prevedeau că încetarea influenței semnificative sau controlul în comun să declanșeze remăsurarea oricărei participatii păstrate în toate situațiile, chiar dacă influența semnificativă era urmată de control în comun. IAS 28 (2011) prevede acum că în astfel de scenarii interesul păstrat în investiție să nu fie remăsurat. Amendamentele nu au avut efect asupra situațiilor financiare, aplicarea urmând a se face împreună cu IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 și IAS 28 revizuit, începând cu 01.01.2014. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.
- **Amendamente la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS")-hiperinflația severă și eliminarea datelor fixe pentru cei care adoptă pentru prima dată IFRS-urile** (în vigoare pentru perioade anuale începând de la sau după 1 ianuarie 2013), adoptate de UE la data de 12 decembrie 2012. Amendamentele prevăd o nouă excepție cu privire la aplicarea IFRS1 Adoptarea pentru prima dată a IFRS. Entitățile care au fost expuse unei hiperinflații severe pot folosi valoarea justă drept cost presupus al activelor și datoriilor lor în situația IFRS introductivă a poziției financiare. Aplicarea acestor modificări nu a avut un efect asupra situațiilor financiare ale Societății.
- **Amendamente la IFRS 7 Instrumente financiare-informații de furnizat-amendamente care sporesc furnizarea de informații referitoare la compensarea activelor și datoriilor financiare** (în vigoare de la 1 ianuarie 2013), adoptat de UE la data de 13 decembrie 2012. Amendamentul introduce cerințe pentru prezentarea suplimentară de informații ce vor permite utilizatorilor situațiilor financiare ale unei entități să evalueze efectul sau posibilul efect al acordurilor de compensare, inclusiv drepturile de compensare asociate activelor și datoriilor financiare recunoscute, asupra poziției financiare a entității.

- **Amendamente la IAS1 Prezentarea situatiilor financiare-prezentarea altor elemente ale rezultatului global** adoptate de UE la data de 5 iunie 2012. Societatea a aplicat aceste amendamente.

Amendamentele introduc o noua terminologie pentru situatia rezultatului global. In conformitate cu amendamentele la IAS 1, "Situatia rezultatului global" este redenumita "Situatia de profit sau pierdere si alte elemente ale rezultatului global" iar "Situatia veniturilor" este redenumita "Situatia de profit sau pierdere". Amendamentele la IAS 1 pastreaza optiunea de a prezenta profitul sau pierderea si alte rezultate globale fie într-o singura situatie fie in doua situatii separate dar consecutive. Cu toate acestea, amendamentele la IAS 1 prevad ca elementele din alte rezultate globale sa fie grupate in doua categorii in sectiunea alte rezultate globale:

(a) elemente care nu vor fi reclasificate in situatia de profit sau pierdere si

(b) elemente ce pot fi reclasificate in situatia de profit sau pierdere atunci cand sunt indeplinite anumite conditii specifice. Este prevazut ca impozitul pe profit aferent elementelor din alte rezultate globale sa fie alocat pe aceeasi baza-amendamentele nu modifica optiunea de a prezenta elementele din alte elemente ale rezultatului global fie înainte de sau dupa impozitare (nete de taxe); aplicarea amendamentelor la IAS 1 nu are ca rezultat niciun impact asupra profitului sau pierderii, altor rezultate globale sau rezultatului global total.

- **Amendamente la IAS 12 Impozitul pe profit - impozitul pe profit amanat: recuperarea activelor de baza** (in vigoare de la 1 ianuarie 2013) adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012. Amendamentele introduc prezumtia ca recuperarea valorii contabile a unui activ evaluat folosind modelul valorii juste din IAS 40 "Investitii imobiliare" va avea loc, in mod normal, prin vanzare. Prezumtia este respinsa daca investitia imobiliara este amortizabila si este detinuta in cadrul unui model de afaceri care urmareste mai degraba consumarea substantiala a tuturor beneficiilor economice incorporate in investitia imobiliara in timp, si nu prin vanzare.

Amendamente la IAS 19 Beneficiile angajatilor (modificat in 2011), in vigoare de la 1 ianuarie 2013, adoptat de UE la data de 5 iunie 2012. Amendamentele la IAS 19 modifica modul de contabilizare pentru planurile de beneficii determinate si beneficiile postangajare. Cea mai importanta modificare se refera la contabilizarea schimvarilor legate de obligatiile privind beneficiul determinat si activele planului. Amendamentele prevad recunoasterea modificarilor obligatiilor privind beneficiul determinat si valorii juste a activelor planului atunci cand acestea apar, eliminand metoda "coridor" permisa in conformitate cu versiunea anterioara a IAS 19 si grabeste recunoasterea costurilor pentru servicii anterioare. Amendamentele cer ca toate castigurile si pierderile actuariale sa fie recunoscute imediat in alte rezultate globale astfel incat activele si datoriile nete nete pentru pensie recunoscute in situatia individuala a pozitiei financiare sa reflecte valoarea integrala a deficitului sau surplusului din plan. Amendamentul nu are impact asupra situatiilor financiare ale societatii pentru ca aceasta nu acorda beneficii postangajare pentru salariati si nu inregistreaza provizioane in acest sens.

- **IFRIC 20 Costurile de descopertare efectuate in faza de productie a unei mine de suprafata**, in vigoare pentru perioade anuale incepand de la sau dupa 1 ianuarie 2013, adoptate de UE la data de 11 decembrie 2012. Interpretarea precizeaza cerintele legate de recunoasterea costurilor de descopertare efectuate in timpul activitatii de productie, masurarea si ulterioara a activelor din activitatea de descopertare. Amendamentele nu au avut impact asupra situatiilor financiare.

Standarde si interpretari emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu sunt inca in vigoare

- **IFRS 10 Situatii financiare consolidate** (in vigoare de la 1 ianuarie 2014), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012 prin Regulamentul CE nr. 1254/2012, inlocuieste sectiunile din IAS 27

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatii Financiare consolidate si individuale care trateaza situatiile financiare consolidate. SIC 12 Consolidare-Entitati cu scop special a fost retras la emiterea IFRS 10. In conformitate cu IFRS 10, exista o singura baza pentru consolidare, care este controlul. In plus IFRS 10 include o noua definitie a controlului care contine 3 elemente:

- (a) autoritate asupra entitatii in care s-a investit,
- (b) expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participarii sale in entitatea in care s-a investit, si
- (c) capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoare rezultatelor investitorului. Indrumari vaste au fost adaugate in IFRS 10 pentru a trata scenarii complexe. Entitatea estimeaza ca nu vor fi influente semnificative din aplicarea acestora.

IFRS 11 Angajamente comune (in vigoare de la 1 ianuarie 2014), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012, prin Regulamentul CE nr. 1254/2012, inlocuieste IAS 31 Interese in asociatii in participatie. IFRS 11 trateaza modul in care trebuie clasificate angajamentele comune in care doua sau mai multe parti au controlul comun. SIC-13 Entitati controlate in comun-contributii nemonetareale asociierilor in participatie a fost retras odata cu emiterea IFRS 11. In conformitate cu IFRS 11, asocierile in participatie sunt clasificate drept operatiuni in comun sau societati pe actiuni, in functie de drepturile sau obligatiile partilor la asociere. Dimpotriva, in conformitate cu IAS 31, exista trei tipuri de forme de asocieri in participatie: entitati controlate in comun; active controlate in comun; activitati controlate in comun. In plus, in conformitate cu IFRS 11 un asociat intr-o asociere in participatie trebuie sa recunoasca o investitie si sa o contabilizeze prin metoda punerii in echivalenta, in timp ce in conformitate cu IAS 31 acestea pot utiliza metoda punerii in echivalenta sau proportional cu participatia la capitalurile proprii. Societatea nu este parte in nicio asociere in participatie. Entitatea estimeaza ca nu vor fi influente semnificative din aplicarea acestora.

IFRS 12 Prezentarea intereselor existente in alte societati (in vigoare de la 1 ianuarie 2014), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012, prin Regulamentul CE nr. 1254/2012, prevede furnizarea de informatii suplimentare referitoare la rationamentele si ipotezele semnificative efectuate pentru a stabili natura interesului detinut intr-o entitate sau aranjament, filiala, aranjamentul comun si asocieri in participatie si entitati structurate neconsolidate. Entitatea estimeaza ca nu vor fi influente semnificative din aplicarea acestora.

- **Amendamente la IAS 32- Instrumente financiare: prezentare-Compensarea activelor financiare si datoriilor financiare**, in vigoare de la sau dupa 1 ianuarie 2014, adoptate de UE la data de 13 decembrie 2012. Amendamentele se adreseaza neconcordanțelor din practica actuala in aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 Instrumente financiare: prezentare. Amendamentele clarifica intelesul expresiei "in prezent are un drept de compensare executoriu prin lege" si faptul ca unele sisteme de decontare bruta pot fi considerate echivalente cu decontarea neta..

Societatea a ales sa nu adopte aceste standarde, revizui si interpretari inainte de data intrarii lor in vigoare. Societatea prevede ca adoptarea acestor standarde, revizui si interpretari nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor ale Societatii in perioada de aplicare initiala.

Standarde si interpretari emise de IASB, dar inca neadoptate de UE

- **IFRS 9 Instrumente financiare**, emis in noiembrie 2009 (in vigoare de la 1 ianuarie 2015), neadoptat inca de UE. Acest standard introduce noi cerinte pentru clasificarea si masurarea activelor financiare. IFRS 9 modificat in octombrie 2010 include cerinte pentru clasificarea si masurarea datoriilor financiare si pentru scoaterea din evidenta (derecunoastere). Standardul nu este aplicabil pana la data de 1 ianuarie 2015 dar poate fi aplicat mai devreme. Societatea nu a decis data la care va aplica pentru prima data noul standard.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

- **Amendamente la IFRS 1 Prezentarea situatiilor financiare- imprumuturi guvernamentale** (in vigoare pentru perioade anuale incepand de la sau dupa 1 ianuarie 2013), neadoptate inca de UE. Amendamentele care trateaza imprumuturile primite de la guverne la o rata a dobanzii sub nivelul de piata, permit entitatilor care adopta pentru prima data IFRS sa nu aplice retrospectiv prevederile IFRS cu privire la inregistrarea acestor imprumuturi la momentul tranzitiei. Societatea nu se asteapta ca aceste amendamente sa aiba impact semnificativ asupra situatiilor financiare.
- **Amendamente la IFRS 9 si IFRS 7- data obligatorie de intrare in vigoare a IFRS 9 si prezentarea informatiilor la momentul tranzitiei** (in vigoare de la 1 ianuarie 2015) care a modificat data intrarii in vigoare a IFRS 9 la perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2015, si a modificat scutirea de a prezenta perioade comparative precum si furnizarea de informatii in conformitate cu IFRS 7.
- **Amendamente la IFRS 10, IFRS 11 si IFRS 12 Situatii financiare consolidate, Asociieri in participatie si Furnizare de informatii** privind interesul in alte entitati: indrumari pentru tranzitie, neadoptate inca de UE. Amendamentele clarifica anumite aspecte referitoare la tranzitie la momentul aplicarii IFRS 10, IFRS 11 si IFRS 12 pentru prima data. (in vigoare de la 1 ianuarie 2013).
- **Amendamente la IFRS 10, IFRS 12 si IAS 27 Situatii financiare consolidate, Prezentarea intereselor existente in alte entitati si Situatii financiare individuale**, neadoptate inca de UE (in vigoare de la 1 ianuarie 2014).

Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde, revizuirii si interpretari nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare in perioada de aplicare initiala.

4. Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale cuprind programe informatice, licente si diverse softuri si sunt contabilizate in conturile 205” Concesiuni, brevete, licente achizitionate” si in cont 208” Alte imobilizari necorporale”; Sunt amortizate prin metoda liniara; Sunt prezentate la cost istoric, mai putin amortizarea si eventualele ajustari de valoare. Pentru perioadele prezentate nu s-au inregistrat ajustari de valoare. La data trecerii la aplicarea IFRS nu s-au ajustat la inflatie conform IAS 29 pentru ca nu provin dintr-o perioada in care economia romaneasca sa fi fost o economie hiperinflationista.

Societatea nu detine imobilizari necorporale generate intern ori dobândite printr-o subventie guvernamentală si de asemenea nu detine imobilizari necorporale cu durate de viață utilă nedeterminate. Societatea nu detine active clasificate drept detinute în vederea vânzării sau incluse într-un grup destinat cedării clasificat drept detinut în vederea vânzării în conformitate cu IFRS 5.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia imobilizarii necorporale la 31.03.2015 se prezinta astfel:

	Valoare bruta			Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)					Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2015	2	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 31 martie 2015	Sold la 1 ianuarie 2015	Ajustari inregistrat e in cursul exercitiului financiar	Reduce ri sau reluari	Sold la 31 martie 2015	Sold la 1 ianuarie 2015	Sold la 31 martie 2015
0	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9=1-5	10=4-8
a) Imobilizari necorporale										
Cheltuieli de constituire si dezvoltare, brevete, concesiuni, fond comercial	42399			42399	42399			42399	0	0
Alte imobilizari necorporale	42682			42682	42682			42682	0	0
Total imobilizari necorporale	85081			85081	85081			85081	0	0

5. Imobilizari corporale

Societatea a optat la data trecerii la IFRS, in conformitate cu prevederile IFRS 1 sa foloseasca derogarea cu privire la costul presupus. Potrivit acestei derogari optionale, o entitate care adopta pentru prima data IFRS -urile poate alege sa foloseasca o reevaluare conform principiilor contabile general acceptate anterioare a unui element de imobilizari corporale la sau inainte de data trecerii la IFRS, drept cost presupus, daca reevaluarea a fost la data reevaluarii comparabila in linii mari cu valoarea justa, costul sau costul amortizat conform IFRS, ajustat astfel incat sa reflecte, de exemplu, modificarile unui pret general sau specific.

Pentru prezentarea la valoarea justa, la data de 31.12.2012, s-a efectuat reevaluarea mijloacelor fixe pentru categoria *Constructii*.

Raportul de reevaluare a fost pregatit pe baza standardelor si metodologiei de lucru recomandate de ANEVAR de catre firma Quantum Evaluari.

Scopul raportului a fost estimarea valorii juste, metoda folosita fiind metoda costurilor. Abordarea in evaluare prin aceasta metoda a costurilor este in cazul de fata o abordare de baza , avand in vedere natura specializata a activelor, precum si situatia de blocaj general a pietii imobiliare din aceasta perioada, criza financiara ducand in mod evident la blocarea proiectelor de investitii, chiar in derulare,atat efectele cat si durata actualei crize fiind foarte dificil de estimat.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia imobilizarilor corporale la 31.03.2015:

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta				Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)				Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2015	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 31 martie 2015	Sold la 1 ianuarie 2015	Ajustari inregistrate in cursul exercitiului financiar	Reduce ri sau reluari	Sold la 31 martie 2015	Sold la 1 ianuarie 2015	Sold la 31 martie 2015
0	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9=1-5	10=4-8
Imobilizari corporale										
Terenuri si amenajari teren	1694493		28944	1665549					1694493	1665549
Constructii	5399331			5399331	674677	82989		757666	4724655	4641665
Echipamente tehnologice si masini	4730798	0		4730798	4608990	17924		4626914	121807	103884
Alte imobilizari corporale	138027			138027	133203	402		133605	4824	4423
Imobilizari in curs										
Total imobilizari corporale	11962649	0	28944	11933705	5416870	101315	0	5518185	6545779	6415521

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

*Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015
(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)*

Situatia imobilizarilor corporale la 31.12.2014:

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta				Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)					Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2014	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 1 ianuarie 2014	Ajustari inregistrate in cursul exercitiului financiar	Reduceri sau reluari	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 1 ianuarie 2014	Sold la 31 decembrie 2014	
0	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9 = 1 - 5	10 = 4 - 8	
Imobilizari corporale											
Terenuri si amenajari teren	1809556		115063	1694493					1809556	1694493	
Constructii	5621337		222006	5399331	347775	342055	15153	674677	5273562	4724655	
Echipamente tehnologice si masini	4878551	6000	153754	4730798	4646381	116362	153753	4608990	232169	121807	
Alte imobilizari corporale	138027			138027	131595	1608		133203	6433	4824	
Imobilizari in curs											
Total imobilizari corporale	12447471	6000	376311	11962649	5125751	460025	168906	5416870	7321720	6545779	
					0						

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

5.1 Scaderile de valoare neta în martie 2015 fata de anul 2014 se datoreaza amortizarii înregistrata pe costuri si încheierii contractului de vanzare cumparare privind terenului intravilan în suprafata de 1,809mp situat în mun. Campulung , str. Grigore Alexandrescu, jud Arges, la pretul de 31,404.24 euro cu TVA inclus.

Pentru garantarea acordurilor de garantie si contractelor de credit semnate cu bancile finantatoare, societatea a ipotecat urmatoarele active în favoarea bancilor respective, astfel:

Denumire active	Tip contract garanție	Banca finantatoare
1.Teren+cladire sediu Campina, Schelelor,nr 32, Prahova	Linie de credit	BCR
2.Teren+cladire Moreni ,Dambovita	Acord de garantare	BCR
3.Teren+cladire Tg. Mures, jud. Mures	Credit	Garanti Bank
4.Teren+cladire Moinesti, jud. Bacau	Credit	Garanti Bank
4. Teren+cladire Campina, Industriilor,nr.3 bis	Linie de credit	CEC Bank
4.Teren+cladire Liliesti,Prahova	Credit furnizor	Garanti Bank

Societatea a ipotecat urmatoarele active în favoarea furnizorului SC Control Trading SRL:

-Teren+ constructii Leordeni, jud Arges

-3 apartamente, str. Eruptiei, Campina, jud Prahova

6. Investitii în entitati asociate

Reprezinta actiuni sau parti sociale detinute la societati afiliate si care au valoarea de 2.300lei, la data de 31.03.2015. Nici una dintre societatile la care sunt efectuate aceste investitii nu este cotate pe piata de valori mobiliare.

Situatia participarii SC Compania Energopetrol SA la capitalul social al altor societati se prezinta astfel:

Nume societate	Procent de detinere la 31 decembrie 2014	Procent de detinere la 31 martie 2015	Valoarea investitiei la 31 decembrie 2014	Valoarea investitiei la 31 martie 2015	Entitate listata
Energopetrol Ploiesti SRL	20% din cap. social	20% din cap. social	50	50	N
FACC SRL Campina	25% din cap. social	25% din cap. social	250	250	N
Crysenic Energy SRL	30% din cap. social	30% din cap. social		2000	N
Altele			0	0	
TOTAL			2300	2300	

7. Alte active financiare

În aceasta categorie sunt înregistrate garantiile de buna executie acordate clientilor conform contractelor încheiate. Ele sunt evaluate la cost si sunt testate anual pentru depreciere.

La 31.03.2015 valoarea lor este de 719.568 lei.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la
31.03.2015
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

8. Creante si alte active

Creantele sunt înregistrate la valoarea nominala si sunt evidentiata în contabilitatea analitica pe fiecare persoana fizica sau juridica. Creantele în valuta au fost evaluate pe baza cursului de schimb valutar în vigoare la sfarsitul exercitiului, iar diferentele de curs au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli ale perioadei.

a) **Creanțele comerciale** sunt în sumă 4.069.724 lei la 31.03.2015:

	Creante	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 31 martie 2015	Termen de lichiditate pentru soldul de la 31 martie 2015	
				Sub 1 an	Peste 1 an
	Creante comerciale				
1	Creante comerciale-cu entitatile din cadrul grupului	1929990	1819497	1819497	
2	Creante comerciale – terti	1767998	1715591	1715591	
3	Total creante comerciale				
4	Provizioane creante comerciale	71681	71681	71681	
5=3-4	Creante comerciale, net	3626307	3463407	3463407	
	Alte creante si debite				
6	Sume de incasat de la entitatile afiliate				
7	Sume de incasat de la entitati cu interese de participare				
8	Alte creante	844426	633317	633317	
9	Provizioane alte creante				
10=8-9	Alte creante, net	844426	633317	633317	
11	Capital subscris si nevarsat				
12	Total creante comerciale si alte creante	4470733	4096724	4096724	

Creantele comerciale ce urmeaza a fii incasate sub 1an au în general, un termen de incasare între 30-120 de zile,principalii clienti fiind EON Moldova Distributie SA, Electrica Muntenia Nord,Cez Distributie,Enel Distributie,Petrovest Suplac, Transgaz Medias, Barex Com SRL.

La 31 decembrie 2014 ajustarile pentru deprecierea creantelor sunt în valoare de 71.681 lei, constituite astfel:

-pentru creantele indoielnice în valoare de 71.681 lei s-a constituit provizion :**71.681 lei**(constituite la 31.12.2009)

Miscarile în contul de depreciere a valorii creantelor au fost urmatoarele:

	2014	31.03.2015
	106081	71681
Cresteri în timpul anului		
Sume trecute pe cheltuiala		
Reversari în timpul anului	34400	
	71681	71681

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

e) Viteza de rotatie a creditelor clienti in martie 2015 fata de martie 2014.

	31.03.2014	31.03.2015
Viteza de rotatie a debitelor clienti	1088,49	293,64

Alte active

In categoria “ Alte active” sunt prezentate cheltuielile in avans in suma de 174.084 lei inregistrate la 31.03.2015 reprezinta in principal cheltuieli de sapatura, alte servicii, polite RCA, impozite si taxe locale, care urmeaza sa fie repartizate in conturile de cheltuieli pe parcursul anului.

9.Stocuri

Societatea utilizeaza pentru determinarea costului la materiale metoda primul intrat-primul iesit(FIFO)

	31 martie 2015			31 decembrie 2014		
	Cost	Ajustari	Valoare neta	Cost	Ajustari	Valoare neta
1.Materii prime si materiale consumabile	1749993	0	1749993	1583014	0	1583014
2.Producția în curs de execuție	0	0	0	0	0	0
3.Produse finite si marfuri	4531	0	4531	4531	0	4531
Total	1754524		1754524	1587545		1587545

La 31.03.2015 nu s-au inregistrat ajustari pentru deprecierea valorii lor, conducerea estimand ca acestea pot fi utilizate sau valorificate in perioada urmatoare la valoarea prezentata in situatiile financiare.

10. Numerar si echivalente de numerar

La data de 31.03.2015 numerarul si echivalentele de numerar sunt in valoare de 291.286 lei, si se compun din:

	Sold la 31.12.2014	Sold la 31.03.2015
	1041388	291286
numerar in caserie	6829	6086
conturi curente la banci	1032320	200338
Avansuri de trezorerie	0	82623
echivalente de numerar(tichete de masa,timbre fiscale)	2239	2239

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la
31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

11.Capitaluri proprii

Capital social

	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 31 martie 2015
	Numar	Numar
Capital subscris acțiuni ordinare	2024655	2024655
Capital subscris acțiuni preferențiale		
	RON	RON
Valoare nominală acțiuni ordinare	2.50	2.50
Valoare nominală acțiuni preferențiale		
	RON	RON
Valoare capital social	5061637	5061637

Capitalul social al Societății este integral versat la 31 martie 2015.

Structura acționariatului

	Sold la 31 decembrie 2014	%	Sold la 31 martie 2015	%
ASOCIATIA SALARIATILOR	2470595	48.79	2470595	48.79
SIF MUNTENIA	400640	7.92	400640	7.92
ALTII ACTIONARI	2190402	43.29	2190402	43.29
TOTAL	5061637	100	5061637	100

În trimestrul I 2015 nu au fost emise acțiuni și obligațiuni, nu s-au rascumparat acțiuni.

Administratorii, directorii și comisia de supraveghere

Datorită dificultăților financiare cu care societatea se confruntă, prin încheierea Tribunalului Prahova-Secția Comercială și de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013, pronunțată în dosarul de insolvență nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii de insolvență a debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL.

Prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit în funcția de Administrator Special Dl Celescu Mircea.

Prin raportul întocmit de dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL în data de 09.10.2013 asupra cauzelor și împrejurărilor care au condus la apariția stării de insolvență a debitoarei SC COMPANIA ENERGOPETROL S.A. s-a considerat că societatea Compania Energopetrol S.A. are șanse reale de reorganizare, motiv pentru care s-a propus continuarea perioadei de observație în scopul depunerii de către debitoare prin administratorul special a planului de reorganizare, astfel cum aceasta și-a exprimat intenția în termen procedural.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din funcția de administrator special al societății și numirea domnului Bășuț Dan-Nicolae în funcția de administrator special.

Nu există obligații contractuale cu privire la plata pensiilor către foștii directori și administratori.

Toți salariații sunt cuprinși în planul de pensii al statului român.

Nu s-au acordat avansuri sau credite directorilor sau administratorilor în timpul anului 2014.

Nu există obligații viitoare asumate de întreprindere în numele directorilor sau administratorilor.

În conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflationiste”, Societatea a corectat costul istoric al capitalului social cu efectul inflației, până la data de 31 decembrie 2003.

S-au eliminat diferențele din reevaluările incluse în capitalul social până la finele anului 2003, cu suma de 4.442.780 (1028 = 105) și s-au transferat în rezultatul reportat rezervele din reevaluare respective (105 = 1175)

Efectul rezultat este:

- la 1 ianuarie 2011: creșterea ajustărilor aferente *capitalului social* cu suma de 34.855.478 lei și înregistrarea în contrapartida a sumei de 34.855.478 lei în contul 118 “Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS 29”, astfel încât capitalurile proprii rămân nemodificate. Situația se prezintă și la datele de 31.12.2011 și 31.12.2012 (118 = 1028).

În data de 26.04.2013, în ședința AGOA s-a hotărât acoperirea parțială din suma rezultată în urma aplicării IAS 29 în valoare de 30.412.698 lei:

	2014	31.03.2015
Rezultat reportat pierdere din aplicarea pentru prima dată IAS 29	-34,855,478	-34,855,478
Ajustări capital social-aplicarea pentru prima dată a IFRS	30,412,698	30,412,698
Diferența rămasă neacoperită	-4,442,780	-4,442,780

Rezervele legale ale societății la 31.03.2015 sunt în suma de 89.536 lei ca urmare a constituirii rezervei legale (5% din profitul contabil stabilit conform Legii 571/2003 cu modificările și completările ulterioare și a Legii 31/1990 cu modificările și completările ulterioare).

Societatea înregistrează la 31.03.2015 “**alte rezerve**” cont 1068 suma de 1.143.196 lei reprezentând rezerve pentru surse proprii de finanțare.

Rezervele din reevaluare sunt în suma de 6.182.784 lei la data de 31.03.2015. Facem precizarea că la data de 31.12.2012 toate construcțiile societății au fost reevaluate.

Sold ct 105 la data de 31.12.2014 6.209.015

Creșteri 0

Descreșteri 26.231

Sold ct 105 la data de 31.03.2015 6.182.784

În trimestrul I 2015 societatea a înregistrat o pierdere contabilă de -382.588 lei cu 50,76 % mai mică decât în aceeași perioadă a anului 2014, ca urmare a creșterii cifrei de afaceri de la 371.332 lei la 31.03.2014 la 1.057.447 lei la 31.03.2015.

Societatea a înregistrat pierderi pe rezultatul reportat de -5.743.615 lei din corectarea unor erori contabile, respectiv din sume cuprinse în ct 418 “Facturi de întocmit”, fără suport în contracte în derulare.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la
31.03.2015
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

12.Provizioane

Denumirea provizionului	Sold la 31 decembrie 2014	Transfer in cont	Transfer din cont	Sold la 31 martie 2015
Provizioane pentru litigii				
Provizioane pentru garantii acordate clientilor	421409			421409
Provizioane pentru impozite	9655			9655
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	15957			15957
Total	447021			447021

Provizioanele pentru garantii acordate clientilor au fost constituite în anii precedenti, în baza contractelor încheiate cu clientii referitoare la eventualele lucrări ce pot fi executate în perioada de garanție.

13.Imprumuturi si alte datorii

Datoriile sunt înregistrate la valoarea nominală și sunt evidențiate în contabilitatea analitică pe fiecare persoană fizică sau juridică. Datoriile în valută au fost evaluate pe baza cursului de schimb valutar în vigoare la sfârșitul exercitiului, iar diferențele de curs au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli ale perioadei.

Situația datoriilor la 31.03.2015 se prezintă astfel:

	Datorii	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 31.03.2015	Termen de exigibilitate pentru soldul de la 31.03.2015		
				Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
1	Imprumuturi din emisiunea de obligțiuni					
2	Sume datorate instituțiilor de credit	4627749	4208172	4208172		
3	Avansuri încasate în contul comenzilor					
4	Datorii comerciale - furnizori entități din cadrul grupului	122932	122932	122932		
5	Datorii comerciale - furnizori terți	4895949	4705310	4705310		
6=3+4 +5	Total datorii comerciale	9646630	9036414	9036414		
7	Efecte de comerț de plată					
8	Sume datorate entităților afiliate					
9	Sume datorate entităților cu interese de participare					
10	Alte datorii inclusiv datorii fiscale și datorii privind asigurări sociale	2876791	2821694	2163980	657714	
11	Total	12523421	11858108	11200394	657714	

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la
31.03.2015
(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Linia de *alte sume* de plata este detaliata in tabelul urmatoar:

Datorii	Sold la 31 martie 2015	Termen de exigibilitate		
		Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
Salarii si datorii asimilate	118423	118423		
Datorii catre actionari	49080	49080		
Alte taxe	1987979	1987979		
Leasing	0	0		
Datoria cu impozitul pe profit amanat	657714		657714	
Alte datorii	8498	8498		

14. Sume datorate institutiilor de credit

Imprumuturi pe termen scurt si mediu

Descriere	Tip imprumut	Data contract	Scadenta	Moneda	Principal	Soldul creditului la 31 martie 2015	Rata dobanzii	Garantii imobiliare
BCR CAMPINA	Linie credit	01.02.2013	03.08.2013	RON	1300000	1005609	ROBOR 3M+5% pe an	Cladire+teren Sediu Campina
CEC BANK	Linie credit	14.02.2013	14.02.2014	RON	1000000	1000000	PR de 7.90%+3%	Cladire+teren Campina, Industriei, nr 3bis
GARANTI BANK	Credit	01.03.2013	01.03.2015	RON	1792250	1792245	ROBOR 1M+7% pe an	Cladire+teren Moinesti, jud Bacau si Tg Mures
Total						3797854		

Imprumuturi pe termen lung:

Descriere	Tip imprumut	Data contract	Scadenta	Mone da	Principal EURO	Soldul creditului la 31 martie 2015(lei)	Rata dobanzii	Garan tii imobil iare
GARANTI BANK	Credit furnizor	02.04.2010	30.10.2014	EURO	1.108.860	410317	Pt utilizari in EUR:EU RIBOR 1M+6.25 %pe an ; Pt utilizari in Ron:RO BOR 1M+3.75 % pe an	Cladire +teren Liliesti
Total						410317		

15.Impozite amanate

Urmare a faptului ca imobilizarile corporale au fost reevaluate ulterior datei de 31.12.2003 si s-au inregistrat sume in contul 105” Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale”, modificand astfel valoarea contabila a activului, inasa din punct de vedere fiscal, conform Codului fiscal in vigoare “ rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după **data de 1 ianuarie 2004**, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe” , apar diferente temporare intre valoarea contabila a activelor si baza lor fiscala.

Din retratarile efectuate rezulta urmatoarele diferente in ceea ce priveste datoriile din impozit amanat:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la
31.03.2015
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia pozitiei financiare

Element	31 decembrie 2014	31 martie 2015
1 Valoarea rezervei din reevaluare aferenta reevaluarilor efectuate dupa 31.12.2003	4119394	4110714
2.Datorie din impozit pe profit amanat(16%)	659103	657714

16. Venituri din exploatare

	31.03.2015	31.03.2014	DIFERENTE
VENITURI DIN VANZARI	1057447	371332	686115
ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE	116006	9613	106393
TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE	1173453	380945	792508

Principala activitate a SC Compania Energopetrol SA o reprezinta lucrarile electro-energetice. Serviciile oferite de societate sunt urmatoarele:

- executie instalatii de transport si distributie energie electrica in retele aeriene si subterane cu tensiuni de la 0,4 la 400 kw.
- executie actionari si instalatii de forta, iluminat si automatizari in medii normale si clasificate.
- executii instalatii de protectie catodica a constructiilor metalice ingropate sau montate pe sol.
- executie instalatii de protectie impotriva descarcarilor atmosferice.
- executie sisteme automate de control si achizitie de date (SCADA)
- lucrari de service , revizii, modernizari, si retehnologizari pentru instalatiile din domeniul de activitate.

Veniturile din vanzari au urmatoarea structura:

	Vanzari 01.01.2015- 31.03.2015	Vanzari 01.01.2014- 31.03.2014
	1057447	371332
Lucrari electroenergetice	1166531	317508
Vanzare marfa	-132464	37004
Alte venituri	23380	16820

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la
31.03.2015
(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

17. Cheltuieli de exploatare

	Martie 2015	Martie 2014	DIFERENTE
CHELT.CU MATERII PRIME SI MATERIALE CONSUMABILE	163445	157702	5743
CHELT. CU ENERGIA SI APA	17938	30625	-12687
CHELT. PRIVIND MARFURILE	-120809	37133	-157942
REDUCERI COMERCIALE	7152	0	7152
TOTAL CHELTUIELI MATERIALE	53422	225460	-172038
CHELT CU SALARIILE SI INDEMNIZATIILE	366445	470062	-103617
CHELT CU ASIGURARILE SI PROTECTIA SOCIALA	90327	144432	-54105
TOTAL CHELTUIELI CU PERSONALUL	456772	614494	-157722
AJUSTARI DE VALOARE-AMORTIZARE	103165	124653	-21488
AJUSTARI DE VALOARE-DEPRECIERE	0	0	0
AJUSTARI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE CIRCULANTE	0	0	0
TOTAL AMORTIZARE SI DEPRECIERE	103165	124653	-21488
CHELT PRIVIND PRESTATIILE EXTERNE	900623	129514	771109
CHELT CU IMPOZITE SI TAXE	21134	29120	-7986
ALTE CHELTUIELI	27388	1981	25407
TOTAL ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	949145	160615	788530
TOTAL CHELT DIN EXPLOATARE	1562504	1125222	437282

Majoritatea lucrarilor executate sunt adjudecate in urma licitatiilor , de regula oferta cea mai avantajoasa din punct de vedere financiar fiind declarata castigatoare.Nivelul preturilor de oferta se stabileste pe criterii tehnice si comerciale unitare si,in general, licitatiile sunt castigate de agentii economici cu o foarte coerenta politica de achizitii de materiale si echipamente, cu furnizori traditionali , precum si cu o politica corespunzatoare de organizare si folosire judiciara a ofertei de munca.In acest sens, societatea si-a

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

asigurat o serie de furnizori de materiale și echipamente cu preturi competitive care, în funcție de modalitatea de plată și momentul plății, acordă discount-uri.

18. Venituri și cheltuieli financiare

	Martie 2015	Martie 2014	DIFERENTE
VENITURI DIN DOBANZI	12	4	8
VENITURI DIN DIFERENTE DE CURS VALUTAR	7766	12221	-4455
TOTAL VENITURI FINANCIARE	7778	12225	-4447

	Martie 2015	Martie 2014	DIFERENTE
CHELT PRIVIND DOBANZILE	282	32605	-32323
PIERDERILE DIN DIFERENTE DE CURS VALUTAR	1033	12351	-11318
TOTAL CHELTUIELI FINANCIARE	1315	44956	-43641

Creanțele și datoriile în valută au fost evaluate pe baza cursului de schimb valutar în vigoare la sfârșitul fiecărei luni din exercitiul financiar, iar diferențele de curs au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli ale perioadei.

19. Impozit pe profit

La 31.03.2014, societatea a înregistrat o pierdere contabilă în valoare de 777.008 lei

La 31.03.2015, societatea a înregistrat o pierdere contabilă în valoare de 382.588 lei

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA*Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la***31.03.2015***(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)***20.Rezultatul pe actiune**

Rezultatul pe acțiune - de bază se calculează împărțind profitul sau pierderea atribuibilă acționarilor ordinari ai entității-mamă (numărătorul), la media ponderată a acțiunilor ordinare, în circulație (numitorul) în exercițiul respectiv.

5. Indicatori privind rezultatul pe actiune	31.03.2015	31.03.2014
Rezultatul pe actiune	-0,19	-0,38
Rezultatul diluat pe actiune	-0,19	-0,38

21.Numar mediu de salariat**a) Salariati**

Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza :

	31.03.2015	31.03.2014
TOTAL	91	109
Tesa	34	28
Direct productivi	53	62
Indirect productivi	4	19

b) Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in perioada 01.01.2015-31.03.2015 si perioada 01.01. 2014-31.03.2014 sunt urmatoarele:

	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014
Cheltuieli cu salariile si indemnizatii	366445	470062
Cheltuieli cu asigurarile sociale	90327	144432

Societatea nu are un program de pensii pentru personal in mod special contribuind la programul national de pensii conform legislatiei in vigoare.

22.Tranzactii cu parti afiliate

Nume societate	Natura relatiei	Tip tranzactii	Tara de origine	Sediu social
Energopetrol Ploiesti SRL		Vanzari/achizitii de bunuri si servicii	Romania	Str. Schelelor,32, Campina
FACC SRL		Vanzari/achizitii de bunuri si servicii	Romania	Str. Industriei,3, Campina

Sume datorate si de primit de la entitatile afiliate si alte parti legate

Creante de la entitatile afiliate / alte parti legate

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 31 martie 2015
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	1929990	1819497
FACC SRL	0	0
Total	1929990	1819497

Datorii catre entitatile afiliate / alte parti legate

	Sold la 31 decembrie 2014	Sold la 31 martie 2015
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	30450	30450
FACC SRL	92482	92482
Total	122932	122932

Informatii cu privire la tranzactiile cu entitatile afiliate si alte parti legate**Vanzari de bunuri si servicii si / sau active imobilizate**

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014	01.01.2015- 31.03.2015
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	235964	10007
FACC SRL	0	0
Total	235964	10007

Achizitii de bunuri si servicii

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014	01.01.2015- 31.03.2015
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	242590	0
FACC SRL	21030	0
Total	263620	0

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

23. Angajamente și contingente

Conducerea Societății considera că litigiile în derulare la data de 31.03.2015 nu vor avea un impact semnificativ asupra operațiunilor și poziției financiare a Societății.

24. Managementul riscurilor

Gestionarea riscului de capital

Structura capitalului în cadrul Companiei Energopetrol S.A. este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social ajustat, rezultatul reportat (inclusiv profitul net al anului) și alte rezerve conform prezentării din „Situația modificării capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung)

Obiectivele SC Compania Energopetrol cu privire la administrarea capitalului vizează protejarea capacității firmei de a-și putea desfășura activitatea în viitor în condiții normale astfel încât să aducă profit acționarilor și beneficii celorlalte părți implicate, precum și menținerea unei structuri optime a capitalului pentru reducerea cheltuielilor de capital.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, societatea a ajustat valoarea dividendelor acordate acționarilor, poate restitui capital către acționari, emite noi acțiuni sau vinde active pentru reducerea datoriei.

La fel ca și alte entități care își desfășoară activitatea în același domeniu, societatea monitorizează capitalul pe baza coeficientului gradului de îndatorare. (A se vedea Nota 27). La data de 31.03.2015 gradul de îndatorare este 0 deoarece societatea trebuie să achite creditele într-o perioadă de până la un an.

În derularea activității sale societatea este expusă și următoarelor riscuri:

- Riscul de credit
- Riscul de lichiditate
- Riscul de piață
- Riscul valutar
- Riscul operational
- Riscul aferent impozitării

Cadrul general privind gestionarea riscurilor

Datorită dificultăților financiare cu care societatea se confruntă, prin încheierea Tribunalului Prahova-Secția Comercială și de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013, pronunțată în dosarul de insolvență nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii de insolvență a debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL

Prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit în funcția de administrator Special Dl Celescu Mircea.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din funcția de administrator special al societății și numirea domnului Busuioc Dan-Nicolae în funcția de administrator special.

Conform legii 85/2006, „după deschiderea procedurii, adunarea generală a acționarilor/asociaților debitorului, persoană juridică, va desemna, pe cheltuiala acestora, un reprezentant, persoană fizică sau juridică, administrator special, care să reprezinte interesele societății și ale acestora și să participe la procedură, pe seama debitorului. După ridicarea dreptului de administrare, debitorul este reprezentat de administratorul judiciar/lichidator care îi conduce și activitatea comercială, iar mandatul administratorului special va fi redus la a reprezenta interesele acționarilor/asociaților.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

(2) Administratorul special are următoarele atribuții:

- a) exprimă intenția debitorului de a propune un plan, potrivit art. 28 alin. (1) lit. h), coroborat cu art. 33 alin. (2);
- b) participă, în calitate de reprezentant al debitorului, la judecarea acțiunilor prevăzute la art. 79 și 80;
- c) formulează contestații în cadrul procedurii reglementate de prezenta lege;
- d) propune un plan de reorganizare;
- e) administrează activitatea debitorului, sub supravegherea administratorului judiciar, după confirmarea planului;
- f) după intrarea în faliment, participă la inventar, semnând actul, primește raportul final și bilanțul de închidere și participă la ședința convocată pentru soluționarea obiecțiunilor și aprobarea raportului;
- g) primește notificarea închiderii procedurii.”

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Societatea sa suporte o pierdere financiară ca urmare a neindeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar, iar acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale ale Societății.

Expunerea Societății la riscul de credit este influențată în principal de caracteristicile individuale ale fiecărui client și ale țării în care acesta își desfășoară activitatea. Clientilor Societății își desfășoară activitatea în România.

Pentru a evita riscul de credit, investițiile s-au realizat exclusiv din surse proprii de finanțare iar contractele cu facilități de credit furnizor acordate unor clienți au inclus cheltuielile financiare aferente în prețul de vânzare iar pentru esalonarea plăților s-au obținut bilete la ordin.

Societatea monitorizează expunerea la riscul de credit prin analiza vechimii creanțelor pe care le înregistrează și acționează pentru recuperarea celor trecute de scadență sau perimate.

Societatea stabilește o ajustare pentru depreciere care reprezintă estimările cu privire la pierderile din creanțe comerciale, alte creanțe și investiții. Principalele componente ale acestei ajustări sunt o componentă de pierdere specifică aferentă expunerilor individuale semnificative.

Valoarea contabilă a activelor financiare reprezintă expunerea maximă la riscul de credit. Expunerea maximă la riscul de credit a fost:

Valoarea contabilă	31 martie 2015	31 decembrie 2014
Creanțe comerciale și alte creanțe	4096724	4470733

Expunerea Societății la riscul de credit este influențată în principal de caracteristicile individuale ale fiecărui client.

Pierderi din depreciere- a se vedea Nota 10, în care se precizează că s-au constituit deprecieri în valoare de 71681 lei pentru creanțe neincasate în termenul contractual, mai vechi de 365 zile, de la clienți expuși riscului de neincasare.

Analiza pe vechimi a creanțelor comerciale la 31.03.2015 se prezintă după cum urmează:

31 martie 2015

în lei	Valoare brută	Depreciere
Curente între 0 și 30 zile	798737	-
Vechime între 30-60 zile	136879	-
între 60-90 zile	66408	-

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

intre 90-120 zile	161856	-
peste 120 zile	3004525	71681
TOTAL CREANTE	4542414	71681

* În valoarea de 3.004.525 lei sunt incluși și clienți aflați în insolvență în suma de 2.289.524 precum și sumele de recuperat de la Casa de Sănătate reprezentând concedii medicale în valoare de 300.215 lei.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul ca Societatea să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriei care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar. Abordarea Societății cu privire la riscul de lichiditate este de a asigura, în măsura în care este posibil, ca deține în orice moment lichidități suficiente pentru a face față datoriei atunci când acestea devin scadente, atât în condiții normale cât și în condiții de stres, fără a suporta pierderi inacceptabile sau a pune în pericol reputația Societății.

În prezent societatea își desfășoară activitatea în condițiile legii 85/2006, privind procedura insolvenței.

Tabelul următor prezintă scadențele contractuale reziduale ale datoriei financiare la finalul perioadei de raportare, inclusiv plățile estimate de dobândă:

31.03.2015	Valoare	Fluxuri de numerar		
	contabila	contractuale totale	mai puțin de 1 an	1 – 5 ani
Împrumuturi	4208172	4460580	4460580	
Datorii comerciale și alte datorii	7649936	7649936	6992222	657714

Riscul de piață

Riscul de piață este riscul ca variația prețurilor pieței, cum ar fi cursul de schimb valutar, rata dobânzii și prețul principalelor materii prime și materiale să afecteze cheltuielile Societății.

Expunerea la riscul de rată a dobânzii

Expunerea Societății la riscul modificărilor ratei dobânzii se referă în principal la împrumuturile purtătoare de dobândă variabilă pe care Societatea le are pe termen lung. (a se vedea Nota 15)

Analiza de sensibilitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rată de dobândă variabilă
O creștere a ratelor de dobândă cu 1% la data raportării ar fi determinat o creștere a pierderii cu 2524 lei lei. Această analiză presupune ca toate celelalte variabile, în mod particular cursurile de schimb valutar, rămân constante.

Riscul valutar

Societatea are tranzacții și împrumuturi într-o altă monedă decât moneda funcțională (RON).

Expunerea Societății la riscul valutar este prezentată în tabelul următor:

31.03.2015	RON	EUR	USD
Active financiare	-335	-76	
Datorii financiare	410317	93047	

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Analiza de senzitivitate

O apreciere/ deprecieri cu 10 % a monedei RON la 31 martie 2015 comparativ cu valutele prezentate ar fi determinat o creștere (scadere) a pierderii cu 40.854 lei. Această analiză presupune ca toate celelalte variabile, în mod particular ratele de dobândă, rămân constante.

Riscul operational

Riscul operational este riscul producerii unor pierderi directe sau indirecte provenind dintr-o gama larga de cauze asociate proceselor, personalului, tehnologiei si infrastructurii Societatii, precum si din factori externi, altii decat riscul de credit, de piata si de lichiditate, cum ar fi cele provenind din cerinte legale si de reglementare si din standardele general acceptate privind comportamentul organizational

Riscurile operationale provin din toate operatiunile Societatii. Responsabilitatea principala a dezvoltarii si implementarii controalelor legate de riscul operational revine conducerii entitatii. Responsabilitatea este sprijinita de dezvoltarea standardelor generate ale Societatii de gestionare a riscului operational pe urmatoarele arii:

- Cerinte de separare a responsabilitatilor;
- Alinierea la cerintele de reglementare si legale
- Documentarea controalelor si procedurilor
- Cerinte de analiza periodica a riscului operational la care este expusa Societatea si adecvarea controalelor si procedurilor pentru a preveni riscurile identificate
- Cerinte de raportare a pierderilor operationale si propuneri de remediere a cauzelor care le-au generat
- Elaborarea unor planuri de continuitate operationala
- Dezvoltare si instruire profesionala
- Stabilirea unor standarde de etica
- Prevenirea riscului de litigii, inclusiv asigurare acolo unde se aplica
- Diminuarea riscurilor, inclusiv utilizarea eficienta a asigurarilor unde este cazul.

Riscul aferent impozitarii

Începând cu 1 ianuarie 2007, ca urmare a aderării României la Uniunea Europeană, Societatea a trebuit să se supună reglementărilor Uniunii Europene și în consecință s-a pregătit pentru aplicarea schimbărilor aduse de legislația europeană.

Societatea a implementat aceste schimbări, dar modul de implementare al acestora rămâne deschis auditului fiscal timp de 5 ani, respectiv 7 ani începând cu exercitiul financiar 2009.

Interpretarea textelor și implementarea practică a procedurilor noilor reglementări fiscale aplicabile armonizate cu legislația europeană, ar putea varia de la entitate la entitate, și există riscul ca în anumite situații autoritățile fiscale să adopte o poziție diferită față de cea a Societatii

Este posibil ca Societatea să continue să fie supusă controalelor fiscale pe măsura emiterii unor noi reglementări fiscale.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

25.INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

	31.03.2014	31.03.2015
Indicatorul lichiditatii curente	0,69	0,37
Indicatorul lichiditatii imediate	0,52	0,21
2. Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de îndatorare (Credite pe TL/Capitaluri proprii)	0%	0%
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor	-22,83	-1.355,70
3. Indicatori de activitate		
Viteza de rotatie a stocurilor	0,51	-0,20
Viteza de rotatie a debitelor clienti	1.088,48	293,64
Viteza de rotatie a creditelor furnizori	1.021,37	410,91
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	0,05	0,15
Viteza de rotatie a activelor totale	0,02	0,08
4. Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	-0,26	-0,33
Marja bruta din vanzari	-200,43%	36,79%
5. Indicatori privind rezultatul pe actiune		
Rezultatul pe actiune	-0,38	-0,19

26. Segmente de activitate

Un segment operational este o componenta distincta a Societatii care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si inregistra cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu oricare dintre celelalte componente ale societatii si care este supus la riscuri si beneficii diferite de cele ale celorlaltor segmente.

Avand in vedere ca actiunile SC Compania Energopetrol SA sunt tranzactionate la BVB, iar societatea aplica IFRS, aceasta prezinta in situatiile financiare anuale precum si in rapoartele interimare realizate conform IAS 34 Raportarea financiara interimara, informatii despre segmentele de activitate, despre produsele si serviciile acestora, despre zonele geografice in care isi desfasoara activitatea si despre principalii clienti.

In conformitate cu IFRS 8 "Segmente de activitate", un segment de activitate este o componenta a unei entitati:

- care se angajeaza in activitati de afaceri din care poate obtine venituri si de pe urma carora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati)
- ale carei rezultate din activitate sunt examinate in mod periodic de catre principalul factor decizional operational al entitatii in vederea luarii de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente si a evaluarii performantei acestuia, si
- pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Luand in considerare criteriile de identificare a segmentelor de activitate cat si pragurile cantitative descrise in IFRS 8, SC Compania Energopetrol SA nu a identificat segmente de activitate pentru care sa prezinte informatiile in mod separat, intreaga activitate a societatii reprezentand un singur segment, respectiv realizarea obiectului principal de activitate, : realizarea de lucrari de instalatii electrice cod CAEN 4321.

Veniturile aferente cifrei de afaceri in valoare de 1.057.447 lei au urmatoarea distribuire geografica:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 31.03.2015

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

-Bucuresti	19.513 lei
-Bacau	1.005.627 lei
-Prahova	17.597 lei
-Timis	7.500 lei
-Buzau	2.500 lei
-Arges	4.710 lei

27. Evenimente ulterioare datei de raportare

In data de 05.05.2015 a avut loc Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor , prin care s-a aprobat demisia domnului Busuioc Dan din functia de administrator special si numirea domnului Celescu Mircea in functia de administrator special si Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor , prin care s-a aprobat draftul Planului de Reorganizare si mandatarea Administratorului Special sa intocmeasca si sa depuna in conditiile legii Planul de Reorganizare al SC Compania Energopetrol SA.

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

A handwritten signature in black ink.