

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE



**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2017**

**PREGĂTITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ**

CUPRINS:	PAGINA:
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 – 5
SITUATIA CONSOLIDATA A SITUATIEI POZITIEI FINANCIARE	6 ~ 7
SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII SI A ALTOR ELEMENTE ALE REZULTATULUI GLOBAL	8
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR IN CAPITALURILE PROPRII	9 – 10
SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR	11
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	12 – 99

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către Acționarii,
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Opinie cu rezerve

1. Am auditat situațiile financiare consolidate ale Societății S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. ("Grupul"), cu sediul social în Municipiul București, Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, clădirea Tower Center, etajele 11-14, sector 1, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală RO 13267213, care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2017 și situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și notele explicative.
2. Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2017 se identifică astfel:

• Activ net / Total capitaluri proprii:	16.956.261.000 Lei
• Profitul net al exercițiului finanțier:	1.348.520.000 Lei
3. În opinia noastră, cu excepția efectelor aspectului descris în secțiunea „*Baza pentru opinia cu rezerve*” din raportul nostru, situațiile financiare consolidate anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative poziția finanțieră consolidată a Societății la data de 31 decembrie 2017, și performanța sa finanțieră consolidată și fluxurile sale de trezorerie consolidate aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Finanțieră adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare.

Baza pentru opinia cu rezerve

4. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare consolidate, la 31 decembrie 2017, imobilizările corporale în curs de execuție includ proiecte pentru care Grupul a înregistrat ajustări de valoare în suma totală de 1.753.655 mil RON. Ajustările de valoare au fost constituite deoarece aceste proiecte nu mai sunt viabile din punct de vedere economic pentru Societate. Grupul intenționează să le mentina în conservare și să analizeze posibilitatea optimizării acestora sau să le transfere către un alt organism guvernamental în funcție de aprobarea acționarilor. Nu există o certitudine în ceea ce privește obligațiile viitoare ale Societății cu privire la aceste proiecte, considerând că ele nu vor fi finalizate. În continuarea celor expuse anterior, în cursul anului 2017 Curtea de Apel a anulat autorizațiile de construire emise de Consiliul Județean Hunedoara și Consiliul Județean Gorj, pentru amenajarea hidroenergetică a râului Jiu pe sectorul Livezeni – Bumbesti. Conducerea Societății consideră că va obține noi autorizații de mediu și va finaliza acest proiect în valoare de 741.308 mil lei la 31 decembrie 2017. Situațiile financiare nенconsolidate nu includ ajustări ce ar putea proveni ca urmare a aspectelor descrise anterior. Noi nu am fost în măsura să determinăm în cursul auditului nostru eventualele ajustări de valoare suplimentare sau datorii suplimentare care ar fi necesare pentru exercițiul finanțier încheiat la 31 decembrie 2017 asupra acestor proiecte în cazul în care astfel de analize ar fi fost efectuate.

5. Dupa cum este prezentat in Nota 26 la situatiile financiare consolidate, Grupul este parte in cadrul unei dispute cu Agentia Nationala de Administrare Fisicala ("ANAF") prin care au fost puse in sarcina Hidroelectrica obligatii fiscale suplimentare de plata catre bugetul de stat in quantum de 232,570 mii RON (in data de 21 Ianuarie 2014) reprezentand impozit pe profit, TVA, contributii sociale si accesori aferente acestor categorii de impozite, taxe si contributii. Ulterior aceasta decizie a fost revizuita iar obligatiile constante s-au diminuat la suma de 214,385 mii lei (in data de 18 Decembrie 2014). Decizia a fost contestata de Societate in data de 19 Februarie 2014, iar Curtea de Apel a respins cererea formulata de ANAF. Cu toate acestea in data de 18 August 2016 ANAF a executat scrisoarea de garantie emisa de Societate pentru garantarea acestei sume. Grupul a contestat executarea scrisorii de garantie in instanta. Instanta a respins contestatia, iar Grupul va formula apel dupa comunicarea deciziei instantei. Pe baza argumentelor juridice, Grupul este de parere ca se va putea apara cu succes la Curtea de Apel. Grupul a inregistrat plata sumei de 214,385 mii lei pe seama unei creante de la ANAF. Datorita diverselor interpretari considerate de diferitele instante, nu suntem in masura sa determinam gradul de recuperabilitate al acestei creante. Situatii financiare consolidate atasate nu includ ajustari aferente acestei creante.

Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit („ISA”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenti față de Societate, conform Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Legea, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credeam că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră cu rezerve.

Evidențierea unor aspecte

6. Atragem atenția asupra faptului ca poziția financiară consolidată și rezultatul operational consolidat al Societății sunt parțial dependente de deciziile Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei cu privire la tarifele energiei electrice livrate pe piata reglementata catre societatile de furnizare si distributie, de modificari ale tarifelor si/sau decizii ale Statului Roman, nefiind influentul exclusiv de catre deciziile conducerii Societății. Totodata, sectorul energetic sufera restructurari permanente, care ar putea avea un impact semnificativ asupra Societății, a activitatii viitoare a acestuia, precum si asupra predictibilitatii veniturilor viitoare ale Societății, aceste aspecte diminuand influenta acestuia asupra rezultatului operational consolidat al Societății, precum si asupra recuperabilitatii valorii nete contabile a imobilizarilor corporale utilizate in productia de energie electrica. Aceste situatii financiare consolidate nu includ ajustari care ar putea proveni din rezultatul acestor incertitudini. Opinia noastra nu exprima rezerve in legatura cu acest aspect.
7. Atragem atentia asupra Notei 26 la situatiile financiare consolidate conform careia Grupul este implicat intr-un numar de litigii in derulare. Conducerea Societății este de parere ca acestea vor fi finalizate favorabil pentru Societate. Opinia noastra nu exprima rezerve in legatura cu acest aspect.

Aspectele cheie de audit

8. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte. În plus față de aspectele descrise în secțiunea „Bază pentru opinia cu rezerve” și în secțiunea „Evidențierea unor aspecte”, considerăm că aspectele descrise mai jos reprezintă aspectele cheie de audit care trebuie comunicate în raportul nostru.

Alte informații – Raportul consolidat al administratorilor

9. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele alte informații cuprind Raportul consolidat al administratorilor, dar nu cuprind situațiile financiare consolidate și raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare consolidate nu acoperă și aceste alte informații și cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul finanțiar încheiat la 31 decembrie 2017, responsabilitatea noastră este să citim acele alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare, sau cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele pără fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, articolul 20.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare, în opinia noastră:

- Informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul finanțiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare;
- Raportul Administratorilor a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, articolul 20.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegерii noastre cu privire la Societate și la mediul acestuia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul finanțiar încheiat la data de 31 decembrie 2017, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor. Cu excepția efectelor aspectului descris în secțiunea „Baza pentru opinia cu rezerve” din raportul nostru, nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanța pentru situațiile financiare consolidate

- Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
- În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru aprecierea capacitatea Societății de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând contabilitatea pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
- Persoanele responsabile cu guvernanța sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Societății.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare

13. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internationale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulat, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare.
14. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internationale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
 - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoială semnificativa privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
 - Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
15. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanța, printre alte aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
16. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanța o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independenta și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.

Deloitte.

17. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanța, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinam că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Partenerul de misiune al auditului pentru care s-a întocmit acest raport al auditorului independent este Farrukh Khan.

Farrukh Khan, Partener de audit

*Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
cu certificatul Nr. 1533/ 25.11.2003*

În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

*Înregistrată la Camera Auditorilor Financiari din România
cu certificatul nr. 25/25.06.2001*

Sos. Nicolae Titulescu nr. 4- 8, America House, Intrarea de Est,
Etajul 2 - zona Deloitte și Etajul 3, sector 1,
București, România
21 august 2018

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZITIEI FINANCIARE
LA DATA 31 DECEMBRIE 2017**

(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	16.026.790	16.500.732
Imobilizari necorporale		5.314	3.736
Instrumente financiare derivate	30	-	-
Alte imobilizari		9.452	28.890
Total Active Imobilizate		16.041.556	16.553.358
Active circulante			
Stocuri	5	75.143	61.231
Clienți și conturi assimilate	6	346.781	397.088
Alte active circulante	7	240.873	252.586
Instrumente financiare derivate	30	-	-
Investiții pe termen scurt	8	1.687.518	1.479.163
Numerar și echivalente de numerar	8	114.950	220.787
Total active circulante		2.465.265	2.410.855
Total active		18.506.821	18.944.214
Capitaluri proprii și datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	9	4.482.393	4.481.650
Ajustări rezultate din adoptarea IAS 29	9	1.028.872	1.028.872
Patrimoniul Public	9	39.347	39.347
Rezerva din reevaluare	9	6.038.203	6.316.333
Rezultatul reportat	9	5.367.446	5.382.377
Total capitaluri proprii		16.956.261	17.248.579
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi	11	110.726	199.040
Venituri înregistrate în avans	13	166.935	191.957
Datorii privind impozitele amanăte	14	573.072	622.604
Instrumente financiare derivate	30	-	-
Obligații privind beneficiile angajaților	15	-	-
Provizioane	17	91.360	82.498
Furnizori și conturi assimilate	12	7.458	-
Alte datorii pe termen lung	16	4	26.452
Total datorii pe termen lung		949.555	1.122.551

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA DATA 31 DECEMBRIE 2017**

(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Nota	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Datorii curente			
Imprumuturi pe termen scurt	10	12.804	12.776
Portiunea curentă a imprumuturilor pe termen lung	11	89.397	136.481
Venituri înregistrate în avans		24.262	10.110
Instrumente financiare derivate	30	-	-
Furnizori și conturi assimilate	12	165.848	167.150
Provizioane	17	112.131	77.516
Alte datorii curente	16	<u>196.563</u>	<u>169.049</u>
Total datorii curente		<u>601.005</u>	<u>573.083</u>
Total datorii		<u>1.550.560</u>	<u>1.695.635</u>
Total capitaluri proprii și datorii		<u>18.506.821</u>	<u>18.944.214</u>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII ȘI A ALTOR ELEMENTE
ALE REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

Nota	Anul încheiat la	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Vanzari de energie electrica	19	3.246.956
Vanzari de energie electrica din activitatea de trading	19	-
Alte venituri din exploatare	21	18.916
Total Venituri		3.265.872
Cheltuieli de exploatare		3.347.600
Energie electrica achizitionata	20	(88.162)
Energie electrica achizitionata pentru activitatea de trading		(102.530)
Depreciere si amortizare	4	(661.972)
Salarii si alte retributii		(683.919)
Alte cheltuieli de exploatare	22	(377.032)
Materiale si consumabile		(397.614)
Reparatii si intretinere		(577.670)
		(24.660)
		26.366
Total cheltuieli de exploatare		(1.703.130)
Profit / (Pierdere) din exploatare		1.562.742
Venituri financiare	23	28.864
Cheltuieli financiare	23	(8.570)
Venituri din instrumente financiare derivate incorporate	23	-
Cheltuieli cu instrumente financiare derivate incorporate	23	187.972
Castig / (Pierdere) financiar(a)		20.294
Profit / (Pierdere) inainte de impozitul pe profit		1.583.036
Impozitul pe profit	14	(234.516)
Profit / (Pierdere) net(a)		1.348.520
Alte elemente ale rezultatului global		1.367.836
Rezultat din reevaluarea proprietatilor		-
Impactul impozitului amanat asupra rezervei din reevaluare		-
Remasurarea obligatiilor post angajare		(37.325)
Total castig / (pierdere) global(a) a anului		1.348.520
Castig / (Pierdere) pe actiune		0,003008
		0,003052

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. în administrare judiciară și FILIALELE
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Capital social	Ajustari rezultate din aplicarea IAS 29	Patrimoniu Public	Rezerva din reevaluare	Rezultat reportat	Total
Sold la 01 Ianuarie 2017	4.481.650	1.028.872	39.347	6.316.333	5.382.377	17.248.579
Pierdere Globală a anului						
Profitul anului						
Alte elemente ale rezultatului global						
Total rezultat global al anului					1.348.520	1.348.520
Rezerva din reevaluare						
Impozit amanat asupra rezervei de reevaluare						
Transfer impozit amanat asupra rezervei din reevaluare pe măsură amortizării mijloacelor fixe						
Transfer surplus de reevaluare aferent amortizării imobilizărilor corporale						
Transfer surplus de reevaluare aferent modificării politicii contabile						
Transfer surplus de reevaluare aferent ieșirilor de imobilizări corporale						
Alte miscări						
Contribuții ale și Distribuții către proprietari						
Dividende declarate						
Alte miscări						
Total - tranzactii cu proprietarii	743	743	743	743	(1.690.686)	(1.690.686)
Sold la 31 decembrie 2017	4.482.393	1.028.872	39.347	6.038.203	5.367.446	16.956.261

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. în administrare judiciară și FILIALELE
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Capital social	Ajustari rezultate din aplicarea IAS 29	Patrimoniu Public	Rezerva din reevaluare	Rezultat reportat	Total
Sold la 01 Ianuarie 2016	4.481.482	1.028.872	39.347	11.393.042	(346.772)	16.595.971
Pierdere Globală a anului						
Profitul anului	-	-	-	-	1.367.836	1.367.836
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	1.633	1.633
Alte elemente privind rezultatul global al anului						
					1.369.469	1.369.469
Rezerva din reevaluare	-	-	-	-	(37.325)	-
Impozit amanat asupra rezervei de reevaluare	-	-	-	-	-	(37.325)
Transfer impozit amanat asupra rezervei din reevaluare pe masura amortizarii mijloacelor fixe	-	-	-	150.932	(150.932)	-
Transfer surplus de reevaluare aferent amortizarii imobilizărilor corporale	-	-	-	(357.922)	357.922	-
Transfer surplus de reevaluare aferent modificării politicii contabile	-	-	-	(4.831.080)	4.831.080	-
Transfer surplus de reevaluare aferent ieșirilor de imobilizări corporale	-	-	-	(1.318)	1.318	-
Alte miscări	-	-	-	(4)	4	-
Contribuții ale și Distribuții către proprietari						
Dividende declarate	-	-	-	-	(675.115)	(675.115)
Alte miscări	168	168	168	168	(4.589)	(4.421)
Total - tranzactii cu proprietarii						
Sold la 31 decembrie 2016	4.481.650	1.028.872	39.347	6.316.333	5.382.377	17.248.579

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Anul incheiat la	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare:		
Profit/(Pierdere) inainte de impozitul pe profit	1.583.037	1.684.686
<i>Ajustari pentru elemente nemonetare:</i>		
Cheltuieli de exploatare privind deprecierea si amortizarea imobilizarilor	661.972	683.919
Deprecierea imobilizarilor	26.194	40.385
Miscarea neta a provizioanelor	43.477	(1.291)
Cheltuieli cu ajustarile pentru deprecierea clientilor	35.283	15.993
Cheltuieli cu ajustarile pentru stocuri	199	2.419
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale	17.391	(5.514)
Reluarea veniturilor inregistrate in avans	-	-
(Castig)/Pierdere din instrumente financiare derivate	-	(187.972)
Pierderi nerealizate din variația cursurilor de schimb	5.746	(17)
Reevaluarea imobilizarilor	-	-
Venituri din dobanzi	(12.879)	(15.682)
Cheltuieli cu dobanzile	2.824	4.719
	2.363.244	2.221.647
Misari in capitalul circulant:		
Descreștere/(Creștere) creație comerciale și conturi asimilate	15.024	(90.226)
Descreștere alte active	31.151	(231.845)
Descrestere/(Creștere) stocuri	(14.111)	(3.572)
(Descreștere)/Creștere datorii comerciale și conturi asimilate	29.691	32.906
Numerar generat din activitatii de exploatare	2.424.999	1.928.908
Dobanzi platite	(2.824)	(4.719)
Impozit pe profit platit	(268.284)	(268.284)
	2.153.891	1.655.905
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii:		
Achiziții de imobilizari corporale	(230.437)	(180.393)
Achiziții de imobilizari necorporale	(2.768)	(5.438)
Incasarri din vanzarea de imobilizari corporale	12	8.748
Dobanzi incasate	12.879	15.682
Alte active financiare	(208.355)	(1.479.163)
	(428.669)	(1.640.566)
Flux de numerar din activitatea de finantare:		
Trageri din imprumuturi	-	-
Rambursari ale imprumuturilor	(141.116)	(166.917)
Dividende platite	(1.690.686)	(675.115)
Modificari ale capitalului social	743	168
	(1.831.059)	(841.843)
Numerar net din activitatea de finantare		
(Descresterea)/Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(105.837)	(826.523)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul anului	220.787	1.047.310
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul anului	114.950	220.787

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

1. INFORMAȚII GENERALE

SPEEH Hidroelectrica S.A. administrata in sistem dualist („Hidroelectrica” sau „Societatea”) a fost inlăptata in 1998 ca filiala, prin Hotararea de Guvern („HG”) nr. 365/1998, ca urmare a restructurarii fostei Regii Nationale de Electricitate („Renel”) si inlăptarea Companii Nationale de Electricitate („Conel”). La 1 august 2000, in baza Hotararii de Guvern nr. 627/2000, Societatii i-a fost alocat un numar nou de inregistrare fiscala, fara schimbarea obiectului de activitate. Adresa de inregistrare a Grupului (asa cum este definit mai jos) este Str. Ion Mihalache nr.15-17, sector 1, Bucuresti, Romania. Principala activitate desfasurata de Hidroelectrica este productia si vanzarea energiei electrice. Hidroelectrica este detinuta in proportie de 80,06% de catre Statul roman, reprezentat de Ministerul Energiei („ME”) si in proportie de 19,94% de catre Fondul Proprietatea.

In anul 2002, Guvernul a decis separarea activitatii de mentenanta si, ca urmare a HG nr. 857 datata 1 iulie 2002, Hidroelectrica a fost reorganizata in 12 sucursale de productie si vanzare a energiei electrice si 8 filiale (persoane juridice separate) de mentenanta si servicii de reparatii. Prin Hotararea AGEA nr. 40 din data de 29.05.2013, numarul sucursalelor Societatii a fost redus la 7 dupa cum urmeaza: SH Bistrita, SH Curtea de Arges, SH Cluj, SH Hateg, SH Portile de Fier, SH Râmnicu Valcea, SH Sebes. Hidroelectrica este unicul actionar al celor 8 filiale inregistrate in Romania. Hidroelectrica si cele 8 filiale, respectiv o filiala – Hidroserv SA – dupa fuziunea acestora din data de 05.08.2013, sunt denumite in continuare „**Grupul**”.

Hidroelectrica este actionar unic la Hidroelectrica Trading D.O.O. inregistrata la Registrul Comertului-Belgrad, Serbia cu nr. 21058050/31.10.2014. Societatea are la 31 decembrie 2017 un capital versat de 242 mii lei. In cursul anului 2017, Hidroelectrica Trading D.O.O. nu a avut activitate. In acest an s-au asteptat clarificari privind actualizarea legislatiei sarbe cu privire la importul de energie electrica pentru a se identifica directiile viitoare de dezvoltare. Situatii financiare ale acestei subsidare pregetite in standardele locale sarbesti nu sunt consolidate in prezentele situatii financiare consolidate IFRS ca urmare a importantei nesemnificative a acestia cu mult sub pragul de semnificatie incadrandu-se in prevederile Cadrului Conceptual IAS, IAS 1, IAS 27 si IAS 8.

Avand in vedere cele de mai sus si luand in considerare importanta strategica a Grupului in cadrul sistemului energetic national, Conducerea Grupului considera ca Grupul va continua sa isi desfasoare activitatea in viitorul previzibil si, in consecinta, apreciaza adevarata utilizarea principiului continuitatii activitatii pentru intocmirea situatiilor financiare consolidate pentru anul incheliat la 31 decembrie 2017.

Mediul legislativ

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei („ANRE”) – inlăptata ca institutie publica autonoma prin Ordonanta de Guvern („OG”) nr. 29/1998, modificata prin Legea nr. 99/2000 – si are, printre altele, urmatoarele responsabilitati:

- Aplicarea sistemului national obligatoriu de reglementare pentru sectorul energetic in scopul garantarii eficienței, competiției, transparentei in acest sector, cat si pentru protectia consumatorilor;
- Emiterea sau suspendarea licentelor de operare pentru entitatile existente implicate in sectorul energetic sau pentru cele ce vor aparea, urmarind crearea unui mediu concurential in cadrul pietelor de energie electrica;
- Elaborarea metodologiei si criteriilor de calcul al tarifelor in sectorul energetic si a contractelor cadru pentru vanzarea, cumpararea si livrarea energiei electrice catre consumatorii finali.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

In baza responsabilitatilor descrise mai sus, ANRE a emis Decizia nr. 93/2000, pentru acordarea „Licentei de furnizare a energiei electrice nr 18/2000” pentru Hidroelectrica. Aceasta licenta permite Hidroelectrica sa opereze pe piata en-gross a energiei electrice, vanzand energie electrica catre Societatile de distributie si consumatorii eligibili. Licenta a fost reinnoita in anul 2008, prin Decizia ANRE nr. 916/2008, iar ulterior in anul 2010, prin Decizia nr. 1387/27.05.2010 a fost obtinuta licenta nr. 932/2010. Grupul este de asemenea autorizat sa asigure servicii de sistem in baza Deciziei nr. 851/2005 emisa de ANRE pentru acordarea „Licentei de furnizare de servicii de sistem nr. 333/2001” pentru Hidroelectrica. Referitor la activitatea de producere a energiei electrice, Hidroelectrica opereaza in baza „Licentei de producere nr. 332/2001” (Decizia ANRE nr. 312/2010).

2. APLICAREA STANDARDELOR INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA NOI SI ACTUALIZATE

Standarde și interpretări care au intrat în vigoare în perioada curentă

Următoarele standarde și amendamente ale standardelor existente, emise de Comitetul privind Standardele Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standard Board - "IASB") și adoptate de Uniunea Europeană (UE) au intrat în vigoare în perioadă curentă:

- Amendamente la IFRS 10 "Situatii financiare consolidate", IFRS 12 „Prezentarea intereselor detinute în alte entități” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asociere în participație”- Societăți de Investiții: Aplicarea exceptiei de la consolidare – a fost adoptată de UE pe data de 22 septembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele financiare începând cu 1 ianuarie 2016)
- Amendamente la IFRS 11 “Asocieri în participație” – Contabilitatea achiziției de interese în asociere în participație – adoptate de UE pe 24 noiembrie 2015 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016)
- Amendamente la IAS 1 “Prezentarea situațiilor financiare” – Inițiativa privind cerințele de prezentare – adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 16 “Imobilizări corporale” și IAS 38 “Imobilizări necorporale” – Clarificări privind metodele de amortizare acceptabile - adoptate de UE pe 2 decembrie 2015 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016),
- Amendamente la IAS 16 “Imobilizări corporale” și IAS 41“Agricultură” – Agricultura: Pomi fructiferi - adoptate de UE pe 23 noiembrie 2015 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016),
- Amendamente la IAS 19 “Beneficiile angajaților” – Planuri de beneficii definite: contribuțile angajaților - adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 februarie 2015),
- Amendamente la IAS 27 “Situatii financiare individuale” – metoda punerii în echivalentă în situațiile financiare individuale - adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016),
Amendamente la diverse standarde ”Îmbunătățiri ale IFRS (ciclul 2010-2012)” care rezultă din proiectul anual de îmbunătățire a IFRS (IFRS 2, IFRS 3, IFRS 8, IFRS 13, IAS 16, IAS 24 and IAS 38) cu scopul principal de a elimina inconvenientele și de a clarifica anumite formulări - adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016),
- Amendamente la diverse standarde ”Îmbunătățiri ale IFRS (ciclul 2012-2014)” care rezultă din proiectul anual de îmbunătățire a IFRS (IFRS 5, IFRS 7, IAS 19 și IAS 34) cu scopul principal de a elimina inconvenientele și de a clarifica anumite formulări - adoptate de UE pe 15 decembrie 2015 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016).

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a modificat substanțial situațiile financiare ale Companiei/Grupului.

Amendamente la standarde emise de IASB și adoptate de UE, dar neintrate în vigoare:

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele amendamente la standarde emise de IASB și adoptate de UE, nu erau încă intrate în vigoare:

- IFRS 9 "Instrumente Financiare" - adoptate de UE pe 22 noiembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018),
- IFRS 15 "Venituri din contractele cu clienții" cu "amendamentele ulterioare" și "amendamente la IFRS 15 "Data efectiva a IFRS 15" – adoptate de UE pe 22 septembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

IFRS 9 include cerințe privind instrumentele financiare, referitoare la recunoașterea, clasificarea și evaluarea, pierderile din deprecieră, derecunoașterea și contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor:

- **Clasificarea și evaluarea:** IFRS 9 introduce o nouă abordare privind clasificarea activelor financiare și cuprinde trei categorii principale de active financiare: măsurate la cost amortizat, la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, la valoare justă prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea pe IFRS 9 este determinată de caracteristicile fluxurilor de numerar și de modelul de business în cadrul căruia este deținut un activ. Această abordare unitară bazată pe principiul eliminării categoriilor de clasificare a activelor financiare din IAS 39: deținute până la scadență, credite și avansuri și active financiare disponibile în vîză. Noul model va determina de asemenea existența unui singur model de deprecieră aplicabil tuturor instrumentelor financiare.

Conform IFRS 9, derivativele încorporate în contracte, în care instrumentul gazdă este un instrument financiar în scopul acestui standard, nu sunt separate, ci întregul instrument hibrid este considerat pentru clasificare.

- **Pierderi din deprecieră:** IFRS 9 introduce un model nou privind pierderile din deprecieră, bazat pe pierderile așteptate, care va impune recunoașterea mai rapidă a pierderilor așteptate din deprecieră creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile din deprecieră așteptate aferente creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască mult mai repede pierderile din deprecieră așteptate pe întreaga durată de viață a acestora .
- **Contabilitatea de acoperire:** IFRS 9 introduce un model semnificativ îmbunătățit privind contabilitatea de acoperire, ce cuprinde cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor privind activitatea de administrare a riscurilor. Noul model reprezintă o revizuire semnificativă a principiilor contabilității de acoperire, care permite alinierea tratamentului contabil cu activitățile de administrare a riscurilor.
- **Riscul de credit propriu:** IFRS 9 elimină volatilitatea din contul de profit sau pierdere cauzată de modificarea riscului de credit aferent datorilor evaluate la valoare justă.

Modificarea cerințelor de contabilizare a acestor datorii presupune că nu vor mai fi recunoscute prin profit sau pierdere câștigurile generate de deteriorarea propriului risc de credit al unei entități.

Standarde noi și amendamente la standardele existente emise de IASB, dar neadoptate încă de UE

La data raportării acestor situații financiare, IFRS așa cum au fost adoptate de UE nu diferă semnificativ de reglementările adoptate de IASB, cu excepția următoarelor standarde, amendamente și interpretări, a căror aplicare nu a fost aprobată încă de UE până la data autorizării acestor situații financiare;

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

- IFRS 14 „Conturi de deferare pentru entitățile reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeană a decis să nu inițieze procesul de adoptare a acestui standard interimar, ci să aștepte emisarea standardului final,
- IFRS 16 „Leasing” (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019),
- Amendamente la IFRS „Plata pe bază de acțiuni” – Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor pe bază de acțiuni (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018), adoptarea este așteptată în a doua jumătate a anului 2017,
- Amendamente la IFRS 4 „Contracte de Asigurare” - Aplicarea IFRS 9 Instrumente Financiare cu IFRS 4 Contracte de Asigurare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018 ori când IFRS 9 „Instrumente Financiare” este aplicat prima dată), adoptarea este așteptată în 2017,
- Amendamente la IFRS 10 „Situatiile financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”- Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia și amendamentele ulterioare (data intrării în vigoare a fost amânată pe perioadă nedeterminată, până când se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalentă),
- Amendamente la IFRS 15 „Venituri din contractele cu clienții” – Clarificari la IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018), adoptarea este așteptată în al doilea trimestru al anului 2017,
- Amendamente la IAS 7 „Situatia fluxurilor de numerar” – inițiativa privind cerințele de prezentare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017),
- Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit” – recunoașterea creanței privind impozitul amânat din pierderi nerealizate (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017),
- Amendamente la IAS 40 „Investiții imobiliare” – transferul investițiilor imobiliare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018), adoptarea este așteptată în a doua jumătate a anului 2017,
- Amendamente la diverse standarde „Îmbunătățiri ale IFRS (ciclul 2014-2016)” care rezultă din proiectul anual de îmbunătățire a IFRS (IFRS 1, IFRS 12 și IAS 28) cu scopul principal de a elimina inconvenientele și de a clarifica anumite formulări (amendamentele la IFRS 12 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017, iar amendamentele la IFRS 1 și IAS 28 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018), adoptarea este așteptată în a doua jumătate a anului 2017,
- IFRIC 22 „Tranzacții în moneda străină și Cotizații” (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018), adoptarea este așteptată în a doua jumătate a anului 2017.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Declaratie de conformitate

Situatiile financiare prezentate au fost elaborate în conformitate cu principiile de recunoaștere și evaluare ale Standardelor Internationale de Raportare Financiară (“IFRS”) adoptate de Uniunea Europeană (“UE”).

Bazele evaluării

Situatiile financiare consolidate au la baza folosirea principiului continuității activitatii. Acestea sunt intocmite la cost istoric, cu exceptia terenurilor, cladirilor, instalatiilor speciale, masinilor și echipamentelor care sunt evaluate pe baza metodei reevaluării și cu exceptia instrumentelor

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

derivate incorporate care sunt evaluate la valoare justă prin contul de profit și pierdere. Politicile contabile au fost aplicate în mod consecvent cu cele din anul precedent.

Moneda funcțională și de prezentare

Situatiile financiare atașate sunt prezentate în lei românești ("RON" sau "lei"). Leul românesc este moneda funcțională a Grupului.

Utilizarea estimarilor și rationamentele profesionale

Pregatirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor estimari, judecati și presupuneri care afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datorilor, veniturilor și cheltuielilor. Estimarile și presupunerile asociate acestor estimari sunt bazate pe experiența istorică, precum și pe alti factori considerați rezonabili în contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari și ipoteze formează baza judecărilor referitoare la valorile contabile ale activelor și datorilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele actuale pot fi diferite de valorile estimarilor.

Estimarile și ipotezele care stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimările sunt revizuite, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă, sau și în perioadele viitoare afectate.

Estimarile și rationamentele profesionale efectuate de către conducere se referă în principal la: estimarea veniturilor nefacturate la sfârșit de an, durata de viață utilă a imobilizărilor, estimarea ajustărilor pentru deprecierea creăntelor și stocurilor, calculul de provizioane, beneficiile angajaților, taxe și impozite, datorii contingente, rationamente profesionale cu privire la aplicarea IFRIC 12 „acorduri de concesiune a serviciilor” (pentru detalii referitoare la ipoteze și estimari a se vedea politicele contabile și notele respective).

Grupul (concessionar) a încheiat în decembrie 2004 un contract de concesiune cu MECRMA (ca și concedent), conform căruia a primit dreptul de a utiliza și exploata din punct de vedere comercial active din patrimoniul public care includ în principal hidrocentrale (baraje) și terenurile pe care acestea sunt amplasate. Având în vedere că, majoritatea acțiunilor Grupului sunt detinute de către Stat, managementul Grupului consideră că această este o companie publică și de aceea nu intra sub prevederile IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor”. Având în vedere că nu există alt standard IFRS specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Grupul a considerat dacă va aplica totusi IFRIC 12, pe baza ierarhiei menționate în IAS 8, care prevede că mai întâi să se aibă în vedere prevederile altor IFRS-uri ce tratează aspecte similare.

În analiza aplicării IFRIC 12, Grupul a considerat dacă urmatoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune încheiat cu MECRMA, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- Concedentul controlează sau reglementează tipul de servicii pe care concesionarul trebuie să le presteze în cadrul infrastructurii, cui trebuie să le presteze și la ce pret;
- Concedentul controlează – prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau în alt mod – orice interes rezidual semnificativ în infrastructura la sfârșitul termenului acordului;
- Prevederile contractuale ar include aceleasi prevederi, dacă acordul ar fi fost încheiat cu o companie privată.

Grupul a concluzionat că aplicarea prevederilor IFRIC 12 pentru contabilizarea contractului de concesiune nu va reflecta substanța economică a tranzacției, deoarece Grupul achita o taxa anuală sub formă de redevență pentru utilizarea activelor menționate în contractul de

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

concesiune în valoare de 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de vânzare de electricitate. Taxa este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Grupul îl-ar fi înregistrat pentru activele respective dacă contractul de concesiune nu ar fi fost semnat. Drepă urmăre, IFRIC 12 nu este aplicabil. Grupul nu a recunoscut activele aferente contractului de concesiune în Situația Consolidată a Pozitiei Financiare, însă recunoaște pe durata de viață a contractului în contul de profit și pierdere taxa anuală platibilă guvernului.

Durata de viață a imobilizărilor corporale

Managementul revizuieste adecvarea duratelor de viață utilă a imobilizărilor corporale la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

Creante și facturi de întocmit

Managementul estimează la sfârșitul fiecărei perioade de raportare probabilitatea de incasare a creantelor și constituie ajustari de valoare pentru partea considerată a fi nerecuperabilă. Ajustările sunt facute pe baza analizei specifice a facturilor aflate în sold.

De asemenea managementul estimează valoarea facturilor de întocmit pe baza contractelor de vânzare a energiei electrice.

Facturi nesosite

Valoarea facturilor nesosite este estimată de către management pe baza contractelor încheiate cu furnizorii și prin analiza comparativă a acestora cu perioadele anterioare.

Impozitul amanat

Activele și datoriile de impozit amanat sunt determinate pe baza diferențelor temporare dintre valoarea contabilă și a activelor și datoriilor din situațile financiare și valoarea lor fiscală. Recunoașterea activelor privind impozitul amanat se face în limită în care este probabil ca un beneficiu impozabil, asupra căruia vor putea să fie imputate aceste diferențe temporare deductibile, să fie disponibil.

Provizoane și datorii contingente

Managementul face estimări și utilizează rationamente profesionale în procesul de măsurare și recunoaștere a provizioanelor, în determinarea expunerii la datoriile contingente rezultate din litigiile în care Grupul este implicat sau din alte dispute care sunt subiectul negocierii, arbitrajului sau reglementarilor. Rationamentul profesional este utilizat în a determina probabilitatea ca o anumita dispută să fie pierdută și să apara o datorie și pentru a quantifica valoarea acestei datoriile. Ca urmare a incertitudinii implicate în acest proces de evaluare, datoriile actuale pot fi diferite fata de provizioanele estimate inițial.

Principiul continuătății activității

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate cu principiul continuătății activității, în temeiul convenției costului istoric, cu excepția terenurilor, cladirilor, instalațiilor speciale, utilajelor și echipamentului care sunt evaluate utilizând metoda de reevaluare și cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt înregistrate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere. Cu toate acestea, poziția financiară consolidată și rezultatul operational consolidat al Grupului sunt parțial dependente de decizii luate de către ANRE cu privire la tarifele de vânzare a energiei electrice, cu privire la schimbările tarifelor și/sau a deciziilor autoritatilor române, care nu sunt exclusiv influențate de decizii ale conducerii Grupului. Totodată, sectorul energetic suferă restructurări permanente care ar putea avea un impact semnificativ asupra Grupului, a activității viitoare a acestuia, precum și asupra predictibilității veniturilor viitoare.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

ale Grupului, aceste aspecte diminuând influența acestuia asupra rezultatului operational consolidat al Grupului, precum și asupra recuperabilității valorii nete contabile a imobilizărilor corporale utilizate în producția de energie electrică.

Bazele consolidării

O filială este o entitate controlată de o altă entitate, cunoscută ca societatea mama, după cum este definită de IAS 27 „Situatii financiare consolidate și individuale”. În concordanță cu IAS 27, se presupune că există control când societatea mama detine mai mult de jumătate din drepturile de vot ale unei entități, în afară de cazul când, în situații excepționale, poate fi clar demonstrat că aceasta forma de proprietate nu asigură controlul. Controlul este autoritatea de a conduce politicile financiare și operaționale ale unei entități, cu scopul de a obține beneficii din activitatea ei. Situațiile financiare ale filialelor (mai puțin cele nesemnificative) sunt incluse în situațiile financiare consolidate de la data obținerii controlului până la data când controlul incetează. Soldurile și tranzacțiile intragrup, precum și orice profit sau pierdere nerealizate rezultante din tranzacțiile intragrup sunt eliminate la întocmirea situațiilor financiare consolidate.

Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos:

(a) Imobilizări corporale

(i) Recunoaștere și măsurare

Imobilizările corporale sunt prezentate la valoarea reevaluată mai puțin amortizarea cumulată și pierderile din depreciere, cu excepția imobilizărilor corporale în curs, care sunt prezentate la cost mai puțin pierderile din depreciere. Evidențele contabile ale Grupului permit identificarea valorilor istorice ale imobilizărilor corporale începând cu 01.01.2003. În consecință, costul terenurilor și amenajărilor de terenuri achiziționate înainte de 2003 a fost determinat prin retragerea costului istoric, evaluat în conformitate cu raportul de reevaluare la 31 Decembrie 2003. Terenurile, clădirile, construcțiile, echipamentele tehnice și mașinile detinute de Grup la 31 decembrie 2017 sunt prezentate în situația pozitiei financiare la valoare justă. La data de 31.12.2017 imobilizările corporale ale Grupului reprezentate din terenuri, construcții și bunuri mobile au fost reevaluate de către un evaluator independent membru ANEVAR.

Valoarea justă a imobilizărilor corporale, cu excepția imobilizărilor corporale în curs, estimată în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 16 „Imobilizări Corporale”, este valoarea de piata a acestora, iar atunci când din considerente care tin de specializarea activelor s-a constatat insuficiența informațiilor de piata și/sau existența unei piețe inactive, o valoare diferita de valoarea de piata (cost net de înlocuire/reproducere).

Costul activelor construite de Grup include următoarele:

- costul materialelor și cheltuielile directe cu personalul,
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la stadiul necesar utilizării prestabilite,
- costurile de demontare, de mutare și de restaurare a spațiului în care au fost amplasate, când Grupul are obligația de a muta activul și de a restaura terenul,
- costurile îndatorării capitalizate.

Când parti ale unei imobilizări corporale au durate de viață utilă diferite, acestea sunt considerate parti separate.

Un provizion pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate este înregistrat în situațiile financiare, în măsură în care aceste elemente sunt identificate.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, daca nu este indicat altfel)

Costurile indatorarii direct, atribuibile retehnologizarii și achizitionarii instalatiilor și altor constructii majore sunt capitalizate in costul imobilizarilor corporale in curs in conformitate cu IAS 23 "Costurile indatorarii".

Castigurile sau pierderile din ieșirea unui mijloc fix (determinate comparând veniturile din cedare cu valoarea netă contabilă a imobilizării corporale) sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere. Atunci cand mijloacele fixe reevaluate sunt vandute, sumele incluse in surplusul de reevaluare sunt transferate in rezultatul reportat.

Terenurile primite gratuit de la autoritatile statului au fost inregistrate in alte rezerve la valoare justa la data transmiterii drepturilor asupra terenurilor. Atunci cand documentele cadastrale sunt obtinute, rezervele vor fi transferate in capitalul social al Grupului.

(ii) Cheltuielile ulterioare de menținere

Cheltuielile cu reparatiile si intretinerea mijloacelor fixe, efectuate pentru a restabili sau a mentine valoarea acestor active, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere la data efectuarii lor, in timp ce cheltuielile efectuate in scopul imbunatatirii performantelor tehnice sunt capitalizate si amortizate de-a lungul perioadei ramase de amortizare a respectivului mijloc fix.

Costurile ulterioare sunt incluse in valoarea contabilă a activului sau recunoscute ca activ separat, după caz, numai atunci când este probabil că beneficii economice viitoare asociate cu elementul respectiv vor intra in cadrul Grupului și costul activului poate fi evaluat in mod fiabil. Valoarea contabilă a părții înlocuite este derecunoscuta. Toate celelalte lucrari de reparati și menținere sunt inregistrate in contul de profit in perioada in care sunt efectuate.

Toate celelalte costuri cu intretinerea sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere pe masura ce apar.

(iii) Amortizarea

Imobilizarile corporale sunt amortizate utilizand metoda liniara, pe parcursul duratelor de viata ale acestora. Duratele de viata utilizate pentru imobilizarile corporale, sunt urmatoarele:

Categorie	Durata de viata utilă (ani)
Cladiri	65 – 97
Instalatii speciale	25 – 47
Masini si echipamente	15 – 23
Aparate de masura si control	16 – 24
Alte mijloace fixe	15 – 23

Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza. Imobilizarile in curs se amortizeaza incepand cu momentul punerii in functiune.

Duratele de viata, valorile reziduale si metoda amortizarii sunt revizuite periodic pentru a fi asigurata consistenta acestora cu perioada estimata in care vor rezulta beneficii economice din utilizarea activelor.

(iv) Deprecierea activelor nefinanciare

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Companiei, altele decat stocurile si creantele privind impozitul amanat, sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a determina daca

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

există dovezi cu privire la existența unei deprecieri. O pierdere din deprecieră este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezenta, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluarile curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului. Pentru testarea deprecierii, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrările de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din deprecieră sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere, mai puțin în cazul în care activul la care se referă a fost reevaluat, caz în care pierderea din deprecieră este tratată ca o scadere a rezervei de reevaluare.

Pentru toate activele imobilizate pierderile din deprecieră recunoscute în perioadele anterioare sunt evaluate la fiecare data de raportare pentru a determina dacă există dovezi ca pierderea s-a redus sau nu mai există. O pierdere din deprecieră este reluată dacă au existat modificări ale estimărilor utilizate pentru a determina valoarea recuperabilă. O pierdere din deprecieră este reluată numai în măsură în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio deprecieră.

(b) Patrimoniul public

În conformitate cu prevederile Legii 213/1998 amenajările hidroelectrice (baraje) sunt bunuri care alcătuiesc domeniul public al statului. HG nr. 365/1998 stabilește că bunurile imobile ale Grupului aparțin patrimoniului public și celui privat.

În Noiembrie 1998 a fost emisă Legea nr. 213/1998, care reglementează statutul domeniului public. În aceasta lege se menționează că dreptul de proprietate asupra patrimoniului public aparține Statului sau autoritatilor locale care pot închiria sau concesiona bunurile ce sunt proprietate publică. În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, MECRMA a concesionat în numele statului catre Grup amenajările hidroelectrice (baraje) și terenurile pe care acestea sunt amplasate. Astfel, în decembrie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 catre MECRMA și Grup pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani. Platile aferente contractului de concesiune sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere calculate pe baza veniturilor înregistrate de catre Grup în timpul perioadei.

Principaliii termeni ai contractului de concesiune sunt urmatorii:

- (i) MECRMA detine titlul de proprietate asupra activelor ce fac obiectul contractului;
- (ii) Grupul are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioadă de 49 ani, de la 1 ianuarie 2005 până la 31 decembrie 2053;
- (iii) Taxa anuală platită de catre Grup pentru utilizarea acestor active este stabilită de MECRMA și face obiectul unor modificări; Grupul platește o redevență anuală de 1/1000 din veniturile totale realizate din vânzarea energiei electrice;
- (iv) Activele vor intra în posesia MECRMA la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denunțat unilateral de către oricare dintre parti;

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

- (v) Grupul are obligatia sa utilizeze activele in conformitate cu prevederile contractului de concesiune si cu licenta de functionare.

Taxa platita de Grup conform contractului de concesiune pentru perioada 1 ianuarie - 31 decembrie 2017 este semnificativ mai mica decat amortizarea pe care Grupul ar fi inregistrat-o pentru activele respective daca acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Grupul nu a inregistrat in situatiile financiare nicio suma referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma platita pentru utilizarea acestor active de catre o terta parte intr-o tranzactie cu pret determinat obiectiv.

(c) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Grup sunt prezентate la cost mai putin amortizarea cumulata si provizionul pentru deprecierea imobilizarilor necorporale. Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarilor necorporale. Majoritatea imobilizarilor necorporale inregistrate de catre Grup este reprezentata de programe informative dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 - 5 ani.

(d) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta se exprima in RON prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare exprimate in valuta la sfarsit de an sunt exprimate in RON la cursul de schimb de la acea data. Castigurile si pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere al anului respectiv.

Ratele de schimb la 31 Decembrie 2017 si la 31 Decembrie 2016 sunt dupa cum urmeaza:

Moneda	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
EUR	4,6597	4,5411
USD	3,8915	4,3033

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda strana care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda strana sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

(e) Clienti si conturi asimilate

Clienti si conturi asimilate includ facturi emise la valoarea nominala si creante estimate aferente serviciilor prestate, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de perioada. Clientii si conturile asimilate sunt inregistrate la costul amortizat mai putin pierderile din depreciere. Costul amortizat aproximeaza valoarea nominala. Pierderile finale pot varia fata de estimarile curente. Din cauza lipsei inerente de informatii legate de pozitia financiara a clientilor si a lipsei mecanismelor legale de colectare, estimarile privind pierderile probabile sunt incerte. Cu toate acestea, conducerea Grupului a facut cea mai buna estimare a pierderilor si considera ca aceasta estimare este rezonabila in circumstantele date.

Valoarea nominala a creantelor cu incasare in rate scadente mai mari de un an este actualizata considerand cea mai buna estimare a unei rate a dobanzii, pentru a lua in considerare valoarea in timp a banilor.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

(f) Stocuri

Stocurile sunt prezentate la cea mai mica valoare dintre cost si valoarea neta realizabila.

Stocurile sunt inregistrate la cost, in baza metodei de evaluare FIFO. Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb si alte materiale, constand in principal, din materiale pentru intretinerea si repararea hidrocentralelor. Piese de schimb majore care corespund definitiei unei imobilizari corporale sunt clasificate drept imobilizari corporale. Costul stocurilor cuprinde toate costurile de achizitie si alte costuri ocasionate de aducerea stocurilor in locul si situatia prezenta.

Valoarea neta realizabila reprezinta valoarea estimata de vanzare mai putin costurile estimate de finalizare si cheltuielile ocasionate de vanzare.

In cazul in care Grupul considera necesar, sunt constituite ajustari de valoare pentru stocuri invechite sau rebuturi.

(g) Depozite bancare, Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar cuprind solduri de numerar si depozite bancare cu o maturitate initiala de pana la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimarea valorii juste. Disponibilitatile banesti in valuta sunt reevaluate la cursul de schimb de la sfarsitul perioadei.

Descoperirile de cont sunt tratate ca datorii pe termen scurt.

Depozitele bancare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala de peste 3 luni.

(h) Capital social

Actiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Grupul recunoaste modificarile la capitalul social in conditiile prevazute de legislatia in vigoare si numai dupa aprobatarea lor de catre Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea la Registrul Comertului. Costurile aditionale atribuibile direct emiterii de parti sociale sunt recunoscute ca o deducere din capitalurile proprii, net de efectele impozitarei.

Contributiile in avans la capitalul social

Contributiile in avans la capitalul social sunt reprezentate de terenuri pentru care sunt obtinute titluri de proprietate de la Statul Roman, prin MECRMA. Acestea sunt initial recunoscute ca si contributiile in avans urmate de o crestere a capitalului social, aprobată in prealabil si publicata de Registrul Comertului.

(i) Rezervele din reevaluare

Imobilizarile corporale, cu exceptia imobilizarilor corporale in curs, sunt prezentate in situatia pozitiei financiare la valoarea reevaluata, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare. Reevaluarile sunt efectuate 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 este inregistrata direct in capitalurile proprii in „Rezerve din reevaluare”. Majorarea este recunoscuta in profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluare aceluiasi activ recunoscut anterior in profit sau pierdere.

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in profit sau pierdere, cu exceptia cazului in care diminuarea este debitata direct din capitalurile proprii in „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 este transferat direct in rezultatul reportat atunci cand activul este derecunoscut.

In anul 2015 a fost aprobată de catre Conducerea Grupului schimbarea politicii contabile in ceea ce priveste transferul rezervei din reevaluare in rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare.

Conform Manualului de Politici Contabile aprobat in cadrul Grupului valabil la 2015 “Transferul din 105 „Rezerve din reevaluare” in contul 1175 „Rezultatul reportat” reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare”, in cadrul Grupului se realizeaza in momentul amortizarii integrale si/sau la data iesirii activului din gestiune (casare/vanzare)”.

Conform IAS 16 Imobilizari Necorporale, art. 41, „câștigul din reevaluare se consideră realizat la scoaterea din evidență a activului pentru care s-a constituit rezerva din reevaluare. Cu toate acestea, o parte din câștig poate fi realizat pe măsură ce activul este folosit de entitate. În acest caz, valoarea rezervei transferate este diferența dintre amortizarea calculată pe baza valorii contabile reevaluate și valoarea amortizării calculate pe baza costului initial al activului.”

Incepand cu 1 ianuarie 2016, castigul din reevaluare este realizat pe masura ce activul este folosit de catre Grup.

(j) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobată repartizarea lor.

(k) Furnizori si conturi asimilate

Datorile catre furnizori si alte datorii, inregistrate initial la valoarea justa si ulterior evaluate utilizand metoda dobanzii efective, includ contravalorarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrari executate si servicii prestate.

(l) Imprumuturile purtatoare de dobanda

Imprumuturile purtatoare de dobanda sunt recunoscute initial la valoarea justa, net de costurile de tranzactionare. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt inregistrate la costul amortizat, orice diferență intre cost si valoarea de rambursare fiind recunoscuta in contul de profit si pierdere pe perioada imprumutului in baza unei rate de dobanda efectiva.

Costurile de tranzactionare si comisioane de angajament aferente imprumuturilor sunt amortizate de-a lungul perioadei de rambursare a imprumutului si fac parte din rata dobanzii efective.

(m) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile in mod direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ ce necesita o perioada substantiala de timp pentru a putea fi utilizat sau vandut se capitalizeaza ca parte a costului activului respectiv. La determinarea valorii costurilor indatorarii eligibile capitalizarii in cursul unei perioade, orice venituri din investitii generate de astfel de fonduri sunt deduse din costul indatorarii suportate. Toate celelalte costuri aferente imprumutului sunt inregistrate ca si cheltuieli in perioada care sunt realizate. Costurile de finantare sunt

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

reprezentate de dobanda si alte costuri financiare aferente imprumuturilor contractate de catre o entitate.

In cazul in care fondurile imprumutate au ca scop finantarea unui proiect specific, suma capitalizata reprezinta costul efectiv al imprumutului atras. Acolo unde exista surplus de fonduri pe termen scurt din valoarea imprumutului contractat pentru a finanta un anumit proiect, venitul generat din investitia temporara realizata este de asemenea capitalizat si scazut din costul total capitalizat al imprumutului. In cazul in care fondurile utilizate pentru a finanta un proiect reprezinta imprumuturi generale, valoarea capitalizata este calculata utilizand media ponderata a ratelor aplicate imprumuturilor generale relevante ale companiei in decursul perioadei. Restul costurilor de finantare sunt prezentate in contul de profit sau pierdere al perioadei in care sunt suportate.

(n) Provizioane

Un provizion este recunoscut dacă, în urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligație prezentă legală sau implicită care poate fi estimată în mod credibil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a stinge obligația. Provizioanele sunt determinate actualizând fluxurile de trezorerie viitoare preconizate utilizând o rată înainte de impozitare care să reflecte evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizării este recunoscută ca și cheltuială financiară. Acolo unde efectul valorii temporare a banilor este material, valoarea unui provizion este valoarea prezenta a cheltuielilor ce se prevad a fi necesare pentru decontarea obligației.

(o) Impozitul pe profit

Cheltuielile cu impozitul pe profit cuprind impozitul curent și impozitul amanat.

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru venitul impozabil sau pierderea realizata in an, utilizand cote de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare, precum si orice ajustare la obligatiile de plata a impozitului pe profit aferente anilor precedenti. Impozitul current de platit include, de asemenea orice creanta fiscala care decurge din declararea dividendelor.

Impozitul amanat este recunoscut in ceea ce priveste diferențele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datorilor utilizata in scopul raportarii financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferențe temporare:

- recunoasterea initiala a activelor sau datorilor provenite intr-o tranzactie care nu este o combinare de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferențe privind investitiile in filiale sau entitati controlate in comun, in masura in care este probabil ca acestea sa nu fie reluate in viitor; si
- diferențe temporare impozabile rezultate din recunoasterea initiala a fondului comercial.

Creantele si datorile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datorile si creantele cu impozitul curent, si daca se refera la impozite percepute de aceeasi autoritate fiscala catre aceeasi entitate, sau o entitate impozabila diferita, dar care intioneeaza sa incheie o conventie privind creantele si datorile cu impozitul curent pe o baza neta sau ale caror active si datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanta privind impozitul amanat este recunoscuta pentru pierderi fiscale neutilitate, credite fiscale si diferențe temporare deductibile, in masura in care este probabila realizarea de profituri impozabile care vor fi disponibile in viitor si vor fi utilizate. Creantele privind impozitul

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabil ca un beneficiu fiscal va fi realizat. Efectul schimbarilor ratelor fiscale asupra impozitului amanat este recunoscut in contul de profit sau pierdere, cu exceptia cazului in care se refera la elemente anterior recunoscute direct in capitalurile proprii.

(p) Parti afiliate

Societatile se considera afiliate in cazul in care una din parti, prin proprietate, drepturi contractuale, relatii familiale sau de alta natura, are posibilitatea de a controla in mod direct sau indirect sau de a influenta in mod semnificativ cealalta parte.

(q) Venituri

Vanzari de bunuri

Venitul este recunoscut atunci cand riscurile si beneficiile semnificative au fost transferate cumparatorului, obtinerea beneficiilor economice este probabila, iar costurile asociate pot fi estimate in mod corect. Veniturile reprezinta, in principal, valoarea energiei electrice furnizate.

Venituri din servicii

Veniturile din servicii sunt recunoscute in perioada de referinta. Vanzarile de energie si electricitate se recunosc pe baza citirilor de contor primite la sfarsitul fiecarei luni de la Operatorul Piete de Energie Electrica din Romania („OMEPA”).

(r) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind veniturile din dobanzi, venituri din dividende, modificari ale valorii juste a activelor financiare prin contul de profit sau pierdere. Veniturile din dobanzi sunt recunoscute pe masura ce se cumuleaza in contul de profit sau pierdere, folosind metoda dobanzii efective. Veniturile din dividende sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere la data la care se stabileste dreptul Grupului de a incasa dividente.

Cheltuielile financiare cuprind cheltuielile cu dobanzile imprumuturilor, amortizarea actualizarii provizionalelor, modificari in valoarea justa a activelor financiare recunoscute la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile unei achiziții, construcții sau productiei activelor cu ciclu lung de fabricatie sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere, utilizand metoda dobanzii efective. Castigurile si pierderile din diferente de schimb valutar sunt reportate pe o baza neta.

(s) Beneficiile angajatilor

In conformitate cu Hotararile de Guvern nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Grupul are obligatia de a acorda beneficii in natura salariatilor care s-au pensionat. De asemenea, in conformitate cu Contractul Colectiv de Muncă, la îndeplinirea condițiilor legale de pensionare, salariații sunt indreptatiti sa primeasca o recompensa banasca. La data de 31 Decembrie 2016, conducerea Grupului a actualizat valoarea actuala a obligatiilor viitoare cu privire la aceste beneficii in natura si recompense banesti.

Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor includ salariile si contributiile la asigurările sociale. Beneficiile pe termen scurt ale angajaților sunt evaluate fără a fi actualizate iar cheltuiala este recunoscută pe măsură ce serviciile aferente sunt prestate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

O datorie este recunoscută la valoarea care se așteaptă să fie plătită în cadrul unor planuri pe termen scurt de acordare a unor prime în numerar sau de participare la profit dacă Grupul are obligația legală sau implicită de a plăti această sumă pentru servicii furnizate anterior de către angajați iar obligația poate fi estimată în mod credibil.

În cadrul activității curente pe care o desfășoară, Grupul efectuează plăti către Statul Roman în beneficiul angajatilor și pentru asigurări sociale. Toti salariatii Grupului sunt inclusi în planul de pensii al Statului Roman.

(t) Subvenții

Subvențiile sunt contabilizate initial în situația pozitiei financiare ca venit înregistrat în avans atunci când există o asigurare rezonabilă ca vor fi primite și ca Grupul va尊重a condițiile aferente subvenției, dacă este cazul, și recunoscute ca venituri în momentul recunoașterii costurilor aferente (spre exemplu, amortizarea mijloacelor fixe din subvenții sau consumul stocurilor achiziționate din subvenție).

(u) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare atașate. Ele sunt prezentate în cazul în care există posibilitatea unei lăsiri de resurse ce reprezintă beneficii economice posibile, dar nu probabile, și/sau valoarea poate fi estimată în mod credibil. Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare atașate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabila.

(v) Determinarea valorilor juste

Anumite politici contabile ale Grupului și cerinte de prezentare a informațiilor necesită determinarea valorii juste atât pentru activele și datoriile financiare cat și pentru cele nefinanciare. Valorile juste au fost determinate în scopul evaluării și/sau prezentării informațiilor în baza metodelor descrise mai jos. Atunci când e cazul, informații suplimentare cu privire la ipotezele utilizate în determinarea valorilor juste sunt prezentate în notele specifice activului sau datoriei respective.

(i) Imobilizari corporale

Valoarea justă a imobilizărilor corporale este bazată pe valoarea de piata. Valoarea de piata a proprietăților imobiliare este valoarea estimată pentru care o proprietate ar putea fi schimbată la data evaluării în cadrul unei tranzacții realizate în condiții obiective, după o acțiune de marketing corespunzătoare, între două parti interesate aflate în cunoștința de cauză. Valoarea justă a imobilizărilor corporale din celelalte categorii (mașini și echipamente, instalații, mobilier și accesorii) se bazează pe metoda pietei și cea a costului utilizând preturi de piata cotate pentru elemente similare, atunci când acestea sunt disponibile sau costul de înlocuire, atunci când este cazul.

(w) Instrumente financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt recunoscute atunci când Grupul devine parte în prevederile contractuale ale instrumentului.

Activele și datoriile financiare se masoara initial la valoarea justă. Costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emiterii de active și datori finanțare (altele decat active finanțare și datoriile finanțare la valoarea justă prin profit sau pierdere) sunt adăugate la recunoașterea inițială sau deduse din valoarea justă a activelor respectiv datorilor finanțare,

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

dupa caz. Costurile tranzactiei direct atribuibile achizitiei activelor sau datorilor financiare la valoare justa prin profit sau pierdere sunt recunoscute imediat in profitul sau pierderea consolidata.

Active financiare

Activele financiare sunt clasificate in urmatoarele categorii: active financiare „la valoare justa prin profit sau pierdere” (FVTPL), investitii „detinute pana la scadenta”, active financiare „disponibile pentru vanzare” (AFS) si „imprumuturi si creante”. Clasificarea depinde de natura si scopul activelor financiare si se determina la momentul de recunoastere initiala. Toate cumpararile sau vanzarile standard de active financiare sunt recunoscute si derecunoscute la data tranzactionarii. Cumpararile sau vanzarile standard sunt cumpararile sau vanzarile de active financiare care necesita livrarea activelor intr-un interval de timp stabilit prin regulament sau conventie pe piata.

Metoda dobanzii efective

Metoda dobanzii efective este o metoda de calcul a costului amortizat al unui activ financiar si de alocare a venitului din dobanzi pe perioada relevanta. Rata dobanzii efective este rata care actualizeaza exact incasarile viitoare de numarar estimate pe durata de viata a instrumentului financiar (inclusiv toate comisioanele platite sau primite care formeaza parte integranta din rata dobanzii efective, costurile de tranzactie si altor prime sau discounturi), sau (unde este cazul) pe o perioada mai scurta, la valoarea contabila neta a activului financiar la data recunoasterii initiale. Venitul este recunoscut pe baza dobanzii efective pentru instrumentele financiare altfel decat acele active clasificate ca si active financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Active financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere

Activele financiare sunt clasificate ca si active financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere atunci cand activul financiar este fie detinut pentru tranzactionare sau este desemnat de conducere ca activ financiar la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Un activ financiar este clasificat ca detinut pentru tranzactionare daca:

- a fost achizitionat in principal in scopul vinderii in viitorul apropiat; sau
- la recunoasterea initiala acesta este parte a unui portofoliu de instrumente financiare identificate pe care grupul le administreaza impreuna si care are un model real recent de incasare a profitului pe termen scurt; sau
- este un instrument financiar derivat care nu este desemnat efectiv ca si instrument de acoperire a riscului.

Active financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere

Un activ financiar altul decat un activ financiar detinut pentru tranzactionare poate fi desemnat drept activ financiar la valoarea justa prin profit sau pierdere in momentul recunoasterii initiale daca:

- o astfel de desemnare elimina sau reduce semnificativ o neconcordanta de evaluare sau recunoastere ce altfel ar aparea; sau
- activul financiar face parte dintr-un grup de active financiare sau datorii financiare sau ambele, grup care este administrat iar performantele sale sunt evaluate pe baza valorii juste in conformitate cu managementul de risc si strategia de investitii documentate ai Grupului, iar informatiile despre modul de grupare sunt asigurate intern pe aceasta baza; sau

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

- face parte dintr-un contract ce contine unul sau mai multe derivate incorporate, iar **IAS 39 Instrumente Financiare: recunoastere si evaluare** permite ca intreg contractual combinat (activ sau datorie) sa fie desemnat ca si activ finanziar la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Activele financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere sunt declarate la valoare justa, cu orice castig sau pierdere ce decurge din reevaluare fiind recunoscut in profit sau pierdere.

Castigul sau pierderea nete recunoscute in profit sau pierdere cuprind toate dividendele sau dobanda castigata pentru activele financiare si este inclusa in elementele din categoria „Pierderi din instrumente financiare derivate incorporate” si „Alte venituri/(cheltuieli) financiare”.

Investitiile detinute pana la maturitate

Investitiile detinute pana la maturitate sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau variabile si date de maturitate fixe pe care Grupul are intenția pozitiva si abilitatea de a le tine pana la maturitate. Dupa recunoasterea initiala, investitiile detinute pana la maturitate sunt evaluate la costul amortizat folosind metoda dobanzii efective minus deprecierea.

Active financiare disponibile pentru vanzare (Active financiare AFS)

Activele financiare disponibile pentru vanzare sunt instrumente nederivate care fie au fost desemnate ca disponibile pentru vanzare, fie nu sunt clasificate drept (a) imprumuturi si creante, (b) investitii pastrate pana la maturitate sau (c) active financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Modificările valorii contabile a activelor financiare disponibile pentru vanzare generate de fluctuațiile de curs valutar, de venitul din dobanzi calculat prin metoda dobanzii efective si dividende sunt recunoscute in profit sau pierdere. Alte modificari ale valorii contabile a activelor financiare disponibile pentru vanzare sunt recunoscute in alte elemente ale venitului global si cumulate sub titlul rezerva reevaluare investitii. Cand o investitie este vanduta sau se constata deprecierea sa, atunci castigul sau pierderea cumulata anterior in rezerva de reevaluare a investitiilor se reclasifica in profit sau pierdere.

Dividendele aferente instrumentelor de capitaluri proprii sunt recunoscute in profit sau pierdere atunci cand se stabileste dreptul Grupului de a primi dividendele respective.

Active financiare disponibile pentru vanzare (Active financiare AFS)

Valoarea justa a activelor financiare monetare disponibile pentru vanzare denuminate in valuta este determinata in valuta respectiva si convertita in moneda functională la cursul la vedere de la sfarsitul perioadei de raportare. Castigurile si pierderile de curs valutar care sunt recunoscute in profit sau pierdere sunt determinate pe baza costului amortizat al activului monetar. Alte castiguri si pierderi de curs valutar sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

Instrumentele de capitaluri proprii reprezentand activele financiare disponibile pentru vanzare care nu au un pret de piata cotat pe o piata activa si a caror valoare justa nu poate fi masurata in mod fiabil si instrumentele derivate care sunt legate desi trebuie decontate prin livrarea unor astfel de instrumente de capitaluri proprii sunt evaluate la cost minus orice pierderi din depreciere identificate la sfarsitul fiecarei perioade de raportare.

Imprumuturi si creante

Imprumuturile si creantele sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau determinabile

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

care nu sunt cotate pe o piata activa. Imprumuturile si creantele (inclusiv creantele comerciale si de alt fel, balante bancare si numerar, etc.) sunt masurate la costul amortizat folosind metoda dobanzii efective, minus orice depreciere.

Venitul din dobanda este recunoscut prin aplicarea ratei de dobanda efectiva, cu exceptia creantelor pe termen scurt atunci cand recunoasterea dobanzii ar fi imateriala.

Deprecierea activelor financiare

Activele financiare, altele decat cele evaluate la valoarea justa prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru indicatori de depreciere la sfarsitul fiecarei perioade de raportare. Activele financiare sunt considerate depreciate atunci cand exista dovezi obiective ca, in urma unuia sau a mai multor evenimente care au avut loc dupa recunoasterea initiala a activului financiar, fluxurile de numerar viitoare estimate ale investitiei au fost afectate.

Pentru investitiile de capitaluri proprii disponibile pentru vanzare, un declin semnificativ sau prelungit al valorii juste a titlului sub costul sau este considerat o dovada obiectiva de depreciere.

Pentru toate celelalte active financiare, dovezile obiective de depreciere ar putea include:

- dificultatea financiara semnificativa a emitentului sau a debitului; sau
- o incalcare a contractului, precum neindeplinirea obligatiei de plata a dobanzii sau a principalului; sau
- creditorul, din motive economice sau juridice legate de dificultatile financiare in care se afla debitorul, ii acorda debitorului o concesie pe care alminteri creditorul nu ar lua-o in considerare;
- devine probabil ca debitorul va intra in faliment sau in alta forma de reorganizare financiara; sau
- disparitia unei piete active pentru activul financiar din cauza dificultatilor financiare.

Deprecierea activelor financiare

Pentru anumite categorii de active financiare (precum creante comerciale), activele care sunt evaluate individual sunt, in plus, evaluate pentru depreciere colectiv. Dovada obiectiva de depreciere a unui portofoliu de creante ar putea include experienta trecuta a Grupului in colectarea platilor, o crestere in numarul de plati intarziate in portofoliu peste perioada medie de credit, precum si schimbarile perceptibile in conditiile economice nationale sau locale care se coreleaza cu neindeplinirea obligatiilor financiare privind creantele.

Pentru activele financiare inregistrate la costul amortizat, valoarea pierderii din depreciere recunoscuta este diferența dintre valoarea contabila a activului si valoarea prezenta a fluxurilor viitoare de numerar estimate, actualizate la rata de dobanda efectiva originala a activului financiar.

Pentru activele financiare inregistrate la cost, valoarea pierderii din depreciere se masoara ca diferența dintre valoarea contabila a activului si valoarea prezenta a fluxurilor viitoare de numerar estimate, actualizate la rata curenta de rentabilitate de piata pentru un activ similar. Astfel de pierdere din depreciere nu va fi reversata in perioadele urmatoare.

Valoarea contabila a activului financiar este diminuata prin pierdere din depreciere direct pentru toate activele financiare, cu exceptia creantelor comerciale, unde valoarea contabila este diminuata prin utilizarea unui cont de provizion pentru depreciere. Recuperarile urmatoare de valori anulate anterior sunt creditate la contul de provizion pentru depreciere. Modificarile in

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

valoarea contabilă a contului de provizion pentru deprecieră sunt recunoscute în profit sau pierdere.

Atunci cand un activ finanțial disponibil pentru vanzare este considerat depreciat, castigurile sau pierderile cumulate anterior recunoscute in rezultatul global sunt reclasificate la profit sau pierdere in perioada respectiva.

In ceea ce priveste activele financiare masurate la costul amortizat, daca in perioada urmatoare pierderea din deprecieră scade sau daca scaderea poate fi corelată in mod obiectiv cu un eveniment care are loc după recunoasterea deprecierii, atunci pierderea din deprecieră recunoscută anterior este reversată prin profit sau pierdere in masura in care valoarea contabilă a instrumentului la data la care este reversată deprecieră nu depășește costul amortizat suportat daca deprecieră nu ar fi fost recunoscută.

In ceea ce priveste actiunile disponibile pentru vanzare, pierderile din deprecieră recunoscute anterior in profit sau pierdere nu sunt reversate prin profit sau pierdere. Orice creștere a valorii juste care urmează unei pierderi din deprecieră se recunoaste in rezultatul global și se cumulează sub titlul de rezerva reevaluare investiției. Cat priveste titlurile de creația disponibile pentru vanzare, pierderile din deprecieră sunt reversate ulterior prin profit sau pierdere daca o creștere a valorii juste a investiției poate fi corelată in mod obiectiv cu un eveniment care are loc după recunoasterea pierderii din deprecieră.

Derecunoasterea activelor financiare

Grupul derecunoaste un activ finanțial numai atunci cand drepturile contractuale privind fluxurile de numerar din active expira sau cand transferă activul finanțial și, in mod substantial, toate riscurile și recompensele aferente titlului de proprietate a activului catre alta entitate. Daca Grupul nici nu transferă nici nu retine in mod substantial toate riscurile și recompensele aferente titlului de proprietate și continua sa controleze activul transferat,

Grupul recunoaste dreptul retinut in activ și datoria asociata pentru valorile pe care le-ar avea de plată. Daca Grupul nu retine in mod substantial toate riscurile și recompensele aferente titlului de proprietate ale unui activ finanțial transferat, atunci Grupul continua sa recunoasca activul finanțiar și, de asemenea, recunoaste un imprumut garantat pentru incasările primite.

La derecunoasterea totală a unui activ finanțiar, diferența dintre valoarea contabilă a activului și suma contravalorii primite și de primit și castigul sau pierderea cumulată care a fost recunoscută in alte elemente ale rezultatului global și cumulată in capitalul propriu se recunoaste in profit sau pierdere.

La derecunoasterea unui activ finanțiar altfel decât in totalitate (ex.: cand Grupul nu retine o opțiune de rascumpărare a unei parti dintr-un activ transferat sau retine un interes rezidual care nu rezulta in retinerea in mod substantial a tuturor riscurilor și recompenselor aferente titlului de proprietate și Grupul nu retine controlul), Grupul aloca valoarea contabilă anterioară a activului finanțiar intre partea pe care continua sa o recunoasca sub implicare continuă, și partea pe care nu o mai recunoaste pe baza valorilor juste corespunzătoare acelor parti la data transferului. Diferența dintre valoarea contabilă alocată partii care nu mai este recunoscută și suma contravalorii primite pentru partea care nu mai este recunoscută și orice castig sau pierdere cumulată alocată care a fost recunoscută in alte elemente ale rezultatului global este recunoscută in profit sau pierdere. Un castig sau o pierdere cumulată care au fost recunoscute in alte elemente ale rezultatului global se aloca intre partea care continua sa fie recunoscută și partea care nu mai este recunoscută, pe baza valorii juste corespunzătoare acelor parti.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Datorii financiare si instrumente de capitaluri proprii

Clasificare ca datorie sau capital

Instrumentele de datorie sau capitaluri emise de catre Grup sunt clasificate fie ca datorii financiare sau capitaluri proprii in conformitate cu angajamentele contractuale si definitia datoriei financiare si a instrumentului de capital.

Instrumente de capital

Un instrument de capital este orice contract care dovedeste o participatie reziduala in activele unei entitati dupa deducerea tuturor datorilor sale. Instrumentele de capital emise de Grup sunt recunoscute in incasarile primite, netul costurilor directe de emisiune. Recumpararea instrumentelor de capital proprii ale Companiei este recunoscuta si dedusa direct in capitaluri proprii. Nici un castig sau nicio pierdere nu este recunoscuta in profit sau pierdere la achizitia, vanzarea, emisiunea sau anularea instrumentelor de capitaluri proprii ale Grupului.

Datorii financiare

Datorile financiare sunt clasificate fie ca datorii financiare evaluate la valoarea justa prin profit sau pierdere sau ca alte datorii financiare.

Datorii financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere

Datorile financiare sunt clasificate la valoarea justa prin profit sau pierdere cand datoria financiara este fie detinuta in vederea tranzactionarii, fie desemnata la valoarea justa prin profit sau pierdere.

O datorie finanziara este clasificata ca detinuta in vederea tranzactionarii daca:

- a fost achizitionata, in principal, in scopul rascumpararii in viitorul apropiat; sau
- la recunoasterea initiala face parte dintr-un portofoliu de instrumente financiare identificate pe care Grupul le administreaza impreuna si are un model recent de obtinere de profit pe termen scurt; sau
- este un instrument derivat care nu este desemnat ca instrument de acoperire sau care nu este eficient.

O datorie finanziara, alta decat datoria finanziara detinuta pentru tranzactionare, poate fi desemnata ca fiind la valoarea justa prin profit sau pierdere, la recunoasterea initiala daca:

- aceasta desemnare elimina sau reduce semnificativ o inconsecventa de evaluare sau de recunoastere care ar aparea altfel; sau
- datoria finanziara face parte dintr-un grup de active financiare sau datorii financiare sau ambele, a caror performanta este gestionata si evaluata pe baza valorii juste, in conformitate cu managementul riscului documentat sau strategia de investitii, precum si daca gruparea este furnizata intern pe acea baza; sau
- face parte dintr-un contract care contine unul sau mai multe instrumente derivate incorporate si **IAS 39 Instrumente financiare: recunoastere si evaluare** permite ca intregul contract combinat (activ sau datorie) sa fie desemnat ca fiind la valoare justa prin contul de profit sau pierdere.

Datorile financiare la valoare justa prin profit sau pierdere sunt evaluate la valoare justa, cu orice castig sau pierdere care rezulta din reevaluarea recunoscuta in profit sau pierdere.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Castigul sau pierderea neta recunoscuta in profit sau pierdere include orice dobanda platita in legatura cu datoria financiara si este inclusa in „Pierderi din instrumente financiare deriveate incorporate” si „Alte venituri/(cheltuieli) financiare” in profit sau pierdere. Valoarea justa este stabilita in modul prezentat in Nota 35.

Alte datorii financiare

Alte datorii financiare (inclusiv imprumuturi) sunt evaluate ulterior la cost amortizat, folosind metoda dobanzii efective.

Alte datorii financiare

Metoda dobanzii efective este o metoda de calcul a costului amortizat a unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile din perioada relevanta. Rata dobanzii efective este rata care actualizeaza exact platile viitoare de numerar estimate pe durata de viata preconizata a datoriei financiare (inclusiv toate onorariile platite sau primite care fac parte integrala din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactie si alte prime sau discounturi) sau (acolo unde e cazul) pe o perioada mai scurta, la valoarea contabila neta de la recunoasterea initiala.

Derecunoasterea datorilor financiare

Grupul derecunoaste datorile financiare atunci si numai atunci cand obligatiile Grupului sunt achitate, anulate sau expira. Diferenta dintre valoarea contabila a datoriei financiare derecunoscute si contravaloreala platita si platibila este recunoscuta in profit sau pierdere.

Instrumente financiare deriveate

Grupul devine parte intr-o serie de instrumente financiare deriveate pentru a-si gestiona expunerea la riscul de piata, incluzand contracte de gestionare a riscurilor legate de pretul electricitatii.

Instrumentele financiare deriveate sunt recunoscute initial la valoarea justa de la data incheierii contractelor si sunt reevaluate ulterior la valoarea lor justa la incheierea fiecarei perioade de raportare. Castigul sau pierderea rezultata este recunoscuta imediat in contul de profit sau pierdere, exceptand cazul in care instrumentul derivat este desemnat si actioneaza ca instrument de acoperire, situatie in care momentul recunoasterii in profit sau pierdere depinde de natura relatiei de acoperire.

Instrumente deriveate incorporate

Instrumentele financiare deriveate incorporate in contracte gazda nederivate sunt tratate ca instrumente deriveate separate atunci cand riscurile si caracteristicile lor nu sunt legate strans de cele ale contractelor gazda, iar contractele gazda nu sunt evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere.

Contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor

Grupul desemneaza anumite instrumente de acoperire sub forma de acoperiri ale valorii juste sau de acoperiri ale fluxului de numerar.

La inceputul relatiei de acoperire, Grupul justifica prin documente relativa dintre instrumentul de acoperire si elementul acoperit, impreuna cu obiectivele de gestionare a riscului si strategia acestora de incheiere a diverselor tranzactii de acoperire. In plus, la inceputul acoperirii si in mod permanent, Grupul justifica prin documente daca instrumentul de acoperire este foarte

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

eficient în compensarea schimbărilor valorilor juste sau ale fluxurilor de numerar ale elementului acoperit care poate fi atribuit riscului acoperit.

Operatiuni de acoperire impotriva riscului asociat valorii juste

Modificările valorii juste a instrumentelor derivate care sunt desemnate și se incadrează în categoria acoperirilor valorii juste sunt recunoscute imediat în profit sau pierdere, alături de alte modificări ale valorii juste sau ale activului sau datelor acoperite care poate fi atribuită riscului acoperit. Modificarea valorii juste a instrumentului de acoperire și modificarea elementului acoperit ce poate fi atribuit riscului acoperit sunt recunoscute în linia declaratiei consolidate a rezultatului global corespunzătoare elementului acoperit.

Contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor este intreruptă atunci când Grupul revoca relația de acoperire, când instrumentul de acoperire expira sau este vândut sau când nu mai incadrează în contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor.

Ajustarea valorii juste a valorii contabile a elementului acoperit, care decurge din riscul acoperit, este amortizată de la data respectivă în profit sau pierdere.

Operatiuni de acoperire impotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie

Partea eficientă din valoarea justă a instrumentelor derivate care sunt desemnate și se incadrează ca flux de trezorerie este recunoscută în alte elemente ale rezultatului global consolidat și acumulată în rezerva de acoperire impotriva riscurilor asociate fluxurilor de trezorerie. Castigul sau pierderea aferentă partii ineficace este recunoscută imediat în profitul sau pierderea consolidată și este inclusă în elementele privind "Pierderi din instrumente financiare derivate incorporate" și "Alte venituri/(cheltuieli) financiare".

Valorile recunoscute anterior în alte elemente ale rezultatului global și acumulate în capitalurile proprii sunt reclasificate în profit sau pierdere în perioadele în care elementul acoperit este recunoscut în profit sau pierdere, pe aceeași linie ca în situația de profit sau pierdere și a altor elemente ale rezultatului global precum elementul acoperit recunoscut.

Totuși, când tranzacția proiectată de acoperire are ca rezultat recunoașterea unui activ nefinanciar sau a unei datorii nefinanciare, castigurile și pierderile recunoscute anterior în alte elemente ale rezultatului global și acumulate în capitaluri proprii sunt transferate din capitalurile proprii și incluse în evaluarea initială a costului activului nefinanciar sau al datoriei nefinanciare.

Contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor este suspendată când Grupul revoca relația de acoperire, când instrumentul de acoperire expira sau este vândut, reziliat sau exercitat sau când nu se mai califică pentru contabilitatea de acoperire.

Orice castig sau pierdere recunoscută în alte elemente ale rezultatului global consolidată și acumulată în capital în momentul respectiv ramane în capital și este recunoscută când tranzacția proiectată este recunoscută în cele din urmă în profitul sau în pierderea consolidată.

(x) Leasing

Contractele de leasing sunt clasificate drept contracte de leasing finanțat ori de către ori conditiile contractului de leasing transferă în mod substantial toate riscurile și recompensele aferente dreptului de proprietate utilizatorului. Toate celelalte contracte de leasing sunt clasificate ca leasing operational.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Activele detinute conform contractelor de leasing finanțier sunt initial recunoscute ca active ale Grupului la valoarea justă a acestora la începutul contractului de leasing sau, dacă aceasta este mai scăzută, la valoarea curentă a platilor minime de leasing. Obligația corespunzătoare fata de proprietar este inclusă în situația consolidată a pozitiei financiare ca obligație asociată leasing-ului finanțier.

Platile din leasing sunt repartizate între cheltuieli finanțiere și diminuarea obligației asociate leasing-ului astfel încât să se obțina o rată a dobânzii constantă aferentă soldului datoriei. Cheltuielile finanțiere sunt imediat recunoscute în profit sau pierdere, dacă acestea nu sunt atribuibile direct activelor eligibile, caz în care acestea sunt capitalizate în conformitate cu politica generală a Grupului privind costurile îndatorării. Închirierile contingente sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioadele în care acestea apar.

Platile de leasing operational sunt recunoscute pe cheltuiala de-a lungul perioadei leasing-ului, cu excepția cazurilor în care o altă bază de calcul este mai reprezentativă pentru intervalul în care se consumă beneficiile economice rezultate din activul luat în leasing. Închirierile contingente generate conform leasing-ului operational sunt recunoscute ca o cheltuială în perioada în care acestea apar.

În cazul în care se primesc stimulente de leasing pentru a încheia contracte de leasing operational, astfel de stimulente sunt recunoscute drept datorie. Beneficiul agregat al stimulentelor este recunoscut ca o diminuare liniară a cheltuielilor de închiriere, cu excepția cazurilor în care o altă bază sistematică este mai reprezentativă pentru intervalul, în care beneficiile economice rezultate din activul dat în leasing.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

4. IMOBILIZARI CORPORALE

COST	Terenuri și amenajari de terenuri	Cladiri și instalații speciale	Masini și echipamente	Imobilizari corporale în curs	TOTAL
Sold la 31 decembrie 2016	759.810	10.078.180	2.974.865	5.130.447	18.943.302
Aditii	735	321	841	228.540	230.437
Transferuri	543	126.499	87.254	(214.296)	-
Iesiri	(38)	(306)	(36)	(17.036)	(17.416)
Sold la 31 decembrie 2017	761.050	10.204.694	3.062.924	5.127.655	19.156.323
<i>AMORTIZARE ACUMULATA</i>					
Sold la 31 decembrie 2016	63	373.855	306.716	-	680.634
Cheltuiala cu amortizarea	48	366.977	293.758	-	660.783
Amortizarea aferentă iesirilor	-	(7)	(5)	-	(12)
Sold la 31 decembrie 2017	111	740.825	600.469	-	1.341.405

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Terenuri și amenajari de terenuri	Cladiri și instalații speciale	Masini și echipamente	Imobilizări corporale în curs	TOTAL
AJUSTARI DE VALOARE					
Sold la 31 decembrie 2016:	461	17.832	1.442	1.742.201	1.761.936
Ajustari de valoare recunoscute în contul de profit și pierdere	46	(627) (606)	161 (64)	30.316 (3.032)	29.896 (3.702)
Sold la 31 decembrie 2017	507	16.599	1.539	1.769.475	1.788.130
VALOAREA CONTABILA					
Sold la 31 decembrie 2016	759.286	9.686.493	2.666.707	3.388.246	16.500.732
Sold la 31 decembrie 2017	760.432	9.447.270	2.460.916	3.358.180	16.026.798

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Terenuri și amenajari de terenuri	Cladiri și instalații speciale	Masini și echipamente	Imobilizari corporale în curs	TOTAL
COST					
Sold la 01 Ianuarie 2016	756.629	10.054.621	2.936.429	5.018.617	18.766.295
Aditii	3.253	11	2.347	174.781	180.392
Transferuri	402	25.291	36.284	(61.977)	-
Înscrieri	(474)	(1.743)	(195)	(974)	(3.385)
Sold la 31 decembrie 2016	759.810	10.078.180	2.974.865	5.130.447	18.943.302
AMORTIZARE ACUMULATA					
Sold la 01 Ianuarie 2016	-	42	(1)	-	41
Cheltuiala cu amortizarea	63	373.936	306.745	-	680.744
Amortizarea aferentă iesirilor		(123)	(28)		(151)
Sold la 31 decembrie 2016	63	373.855	306.716	-	680.634

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIA FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	Terenuri și amenajari de terenuri	Cladiri și instalații speciale	Masini și echipamente	Imobilizari corporele in curs	TOTAL
AJUSTARI DE VALOARE					
Sold la 01 Ianuarie 2016	461	17.749	1.300	1.702.035	1.721.544
Ajustari de valoare					
Scadere de depreciere					
Sold la 31 decembrie 2016	461	17.832	1.442	1.742.201	1.761.936
VALOAREA CONTABILA NETA					
Sold la 01 Ianuarie 2016	756.168	10.036.330	2.935.130	3.316.582	17.044.703
Sold la 31 decembrie 2016	759.286	9.686.493	2.666.707	3.388.246	16.500.732

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

Reevaluarea imobilizărilor corporale

Terenurile, cladirile, construcțiile, echipamentele tehnice și mașinile detinute de grup la 31 decembrie 2017 sunt prezentate în situația pozitiei financiare la valoare justă.

Imobilizările corporale sunt evidențiate la valoarea reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și depreciile de valoare.

Imobilizările corporale au fost reevaluate la valoarea justă, de către evaluatori independenti, membri ANEVAR.

Reevaluarea imobilizărilor corporale (terenuri, construcții și echipamente - „instalații tehnice și mașini” și „alte instalații și utilaje”) a fost făcută de către evaluatori independenti, corespunzător datei de 31 decembrie 2015. Evaluarea a urmat aducerea la valoarea de piata a imobilizărilor corporale. Grupul a efectuat la 31 Decembrie 2015 reevaluarea tuturor mijloacelor fixe, conform legislației în vigoare. Reevaluarea a fost făcută de către un evaluator independent, S.C. ROMCONTROL S.A. Bucuresti, membru ANEVAR. Creșterile și descreșterile valorilor contabile ale activelor fixe rezultate din aceste reevaluări au fost înregistrate în contul rezervei din reevaluare. Pentru activele pentru care diferența negativă rezultată în urma reevaluării nu a fost acoperită din rezerva provenită din reevaluările anterioare, aceasta a fost înregistrată ca și cheltuială în contul de profit și pierdere consolidat. Au fost supuse reevaluării și imobilizări corporale cărora valoare de intrare a fost recuperată integral pe calea amortizării, întrucât conform legislației în vigoare, aceste mijloace fixe sunt utilizate în procesul de producție. Nu au fost supuse reevaluării imobilizările corporale aprobate a fi scoase din funcțiune pentru care s-a constituit o ajustare pentru depreciere, precum și imobilizările în curs de execuție.

Reevaluarea terenurilor, cladirilor și echipamentelor a avut la bază folosirea metodei comparatiei directe pentru imobilizările corporale pentru care o piata activă există la 31 Decembrie 2015. Pentru imobilizările corporale pentru care nu există o piata activă, evaluatorul a folosit metoda costului de înlocuire net.

Metoda comparatiei directe

Aceasta metoda se recomanda pentru proprietati, cand exista date suficiente si sigure privind tranzactii sau oferte de vanzare cu proprietati similare in zona. Analiza preturilor la care s-au efectuat tranzactiile sau a preturilor cerute sau oferite pentru proprietatile comparabile este urmata de efectuarea unor corectii ale preturilor acestora, pentru a quantifica diferențele dintre preturile platite, cerute sau oferite, cauzate de diferențele intre caracteristicile specifice ale fiecarei proprietati in parte, numite elemente de comparatie.

Abordarea prin cost

Aceasta metoda presupune ca valoarea maxima a unui activ pentru un cumparator informat este suma care este necesara pentru a cumpara ori a construi un activ nou cu utilitate echivalenta. Cand activul nu este nou, din costul curent brut trebuie scazute toate formele de depreciere care i se pot atribui acestuia, pana la data evaluarii.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>	<u>Valoarea justă la Decembrie 31, 2017</u>
Terenuri și amenajari de terenuri	-	-	760.432	760.432
Cladiri și instalații speciale	-	-	9.447.270	9.447.270
Masini și echipamente	-	-	2.460.916	2.460.916
	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>	<u>Valoarea justă la Decembrie 31, 2016</u>
Terenuri și amenajari de terenuri	-	-	759.286	759.286
Cladiri și instalații speciale	-	-	9.686.493	9.686.493
Masini și echipamente	-	-	2.666.707	2.666.707

Nu au fost modificări între nivelurile valorii juste între 2017 și 2016.

	<u>Valoarea la cost Decembrie 31, 2017</u>	<u>Valoarea la cost Decembrie 31, 2016</u>
Terenuri și amenajari de terenuri	723.508	722.268
Cladiri și instalații speciale	4.143.324	4.016.807
Masini și echipamente	2.322.859	2.235.066
TOTAL	7.189.691	6.974.141

Imobilizările corporale ale Grupului cuprind în principal construcții speciale, respectiv centrale hidroenergetice, stații de pompare energetice, microhidrocentrale, ecluze, precum și hidroagregate, echipamente și instalatii. Grupul administrează un număr de 202 hidrocentrale cu o putere instalată de 6340,5 MW și 5 stații de pompare cu o putere instalată de 91,5 MW.

Reevaluarea imobilizărilor corporale

Terenurile, cladirile, construcțiile, echipamentele tehnice și masinile detinute de Grup la 31 decembrie 2017 sunt prezentate în situația pozitiei financiare la valoare justă.

Imobilizările corporale sunt evidențiate la valoarea reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și deprecierile de valoare. Imobilizările corporale au fost reevaluate la valoarea justă, de către evaluatori independenti, membri ANEVAR la 31 decembrie 2015.

Ajustările de deprecieri a imobilizărilor corporale în sold la 31.12.2016, în valoare de 19.736 mii lei, reprezintă în principal valoarea justă a construcțiilor și echipamentelor tehnologice care au fost preluate de la Electra și de la I.R.E Deva în anul 2002 în baza HG 554/2002, având o stare tehnică necorespunzătoare funcționaril, în stare avansată de degradare fizică și morală și care nu sunt incluse în programul de menenanță sau în programul de investiții pentru perioadele următoare.

Soldul investițiilor în curs de execuție la data de 31.12.2017, în suma de 5.127.732 mii lei, este repartizat pe următoarele obiective de investiții:

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Denumire investitie	Sold 31.12.2017	Sold 31.12.2016
<i>Investitii functionale, nereceptionate</i>		
AHE CORNETU-AVRIG	206.626	206.557
AHE SIRIU SURDUC	115	7.943
AHE STREI	842	842
AHE a râului Siret pe sectorul Cosmești-Movileni	71.092	71.064
AHE BISTRA-POIANA MARULUI	143.546	143.545
AHE RAUL MARE RETEZAT	128.191	128.191
TOTAL	550.412	558.142
<i>Investitii pentru care exista angajamente ferme</i>		
AHE CORNETU-AVRIG	409.858	409.284
AHE RASTOLITA (nota 26)	674.015	670.476
AHE Livezeni-Bumbesti (nota 26)	741.308	618.100
AHE Cosmești-Movileni	3.328	3.328
AHE SIRIU SURDUC (nota 26)	669.428	644.540
AHE STREI(nota 26)	35.651	201.920
TOTAL	2.533.588	2.547.648
<i>Ajustari depreciere investitii in curs 2016</i>		
AHE PASCANI	367.860	367.605
AHE CERNA-BELARECA *	317.611	317.319
AHE FAGARAS-HOGHIZ	174.754	174.518
AHE a raului Jiu pe sect. Valea Sadului Vadeni	165.158	164.922
AHE Cornetu Avrig- treptele Caineni si Lotriocara*	130.296	105.254
AHE a râului Siret pe sectorul Cosmești-Movileni	106.769	94.451
AH RUNCU-FIRIZA	86.405	85.617
Complex hidroenergetic Cerna Motru Tismana etapa II*	80.733	83.364
Aductiune secundara Nord-Fagaras	34.762	34.642
LAC REDRESOR SEBES ETAPA II*	31.465	31.465
AHE SIRIU SURDUC	17.418	17.448
Derivatie CHE Olesti*	28.900	28.900
Lac redresor Sebes*	23.722	23.566
Siguranta dig rau Olt prin refacerea capacitatii de tranzit*	22.972	22.972
AHE Poneasca*	22.410	22.410
Crestere grad siguranta Olt inferior *	22.543	21.764
AHE OLT SECT IZBICENI-DUNARE CHE ISLAZ	13.492	13.492
CHEAP TARNITA LAPUSTESTI	12.279	12.150

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Denumire investitie	Sold 31.12.2017	Sold 31.12.2016
AHE Borca-Poiana Teiului- CHE GALU	9.654	9.654
AHE BISTRA-POIANA MARULUI	9.438	2.106
Alte investitii depreciate*	51.832	66.376
TOTAL	1.730.473	1.699.995
 Piese de schimb de natura stocurilor	57.638	61.832
Alte investitii	209.972	170.383
TOTAL investitii in curs de executie	5.082.083	5.038.000
 Avansuri imobilizari corporale in curs	45.649	92.447
Ajustari investitii in curs	(1.742.196)	(1.742.196)
TOTAL investitii in curs de executie, Net	3.385.536	3.388.252

Managementul Grupului a decis sa constituie o ajustare reversibila asupra investitiilor in curs pana la momentul in care se va lua o decizie finala cu privire la investitiile istorice.

Soldul avansurilor pentru imobilizari corporale in curs la data de 31.12.2017, in suma de **45.649 mii lei**, reprezinta in principal avansuri pentru Retehnologizarea CHE Stejaru in valoare de 22.392 mii lei, avansuri pentru Retehnologizare CHE Portile de Fier II in valoare de 14.365 mii lei si valoarea avansului acordat catre UCM Resita, societate aflata in insolventa 8.817 mii lei, suma pentru care Grupul a inregistrat o ajustare in proportie de 100%.

Inca din anul 2012, dupa data intrarii in insolventa, urmare a sistarii anumitor obiective de investitii cu functiuni complexe in baza prevederilor Planului de Reorganizare, incepand cu anul 2015 in cadrul Societatii s-a format o comisie de analiza a investitiilor (numita prin Decizii 668/2015 si 1767/02.11.2015) care urmarestea necesitatea si oportunitatea optimizarii investitiilor in curs de executie pentru proiectele incepute inainte de 2000, aflate in diferite stadii de finalizare.

Investitiile cu functiuni complexe sunt reprezentate de obiective de investitii istorice privind scheme de amenajare hidroenergetice cu functiuni sociale (descrise mai jos), care au fost abordate incă de la conceptul de proiectare ca avand doar in plan secundar o functie energetica.

La aceste obiective de investitii, in prim plan sunt functiile complexe privind gospodarirea rationala si in conditiile de siguranta a apei, cuprinzand:

- Atenuarea transei de viitură;
- Protecția populației, localităților și a terenurilor agricole;
- Alimentare cu apa a localitatilor riverane;
- Asigurarea rezervelor de apă pentru alimentarea populației și a industriei;
- Asigurarea debitului pentru irigații, în perioadele secetoase;
- Reținerea debitului solid în volumul mort al acumulării;
- Alte functiuni sociale

Functiunile sociale descrise mai sus sunt specifice autoritatilor publice, al carui scop nu este obtinerea de profit. De altfel, multe din aceste investitii au apartinut de-a lungul timpului Agentiei Nationale „Apele Romane”, agentia guvernamentală care are ca obiect de activitate amenajarea teritoriului si gospodarirea apelor. Hidroelectrica SA este o societate comerciala constituita in baza legii 31/1990 a Societatilor Comerciale si care nu este o organizatie non profit. In plus Hidroelectrica nu mai beneficieaza de fonduri publice pentru finalizarea unor astfel de investitii sociale care, prin continuarea finantarii lor, incalca

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

obiectivul suprem al maximizarii averii actionarilor.

Trebuie subliniat faptul că proiectele hidroenergetice "istorice" au fost inițiate, în principal, în perioada 1982-1989, în urma unei succesiuni de Decrete ale Consiliului de Stat și finanțarea se făcea cu bani publici, prin ministeriale implicate, titularii de investiții. După 1989, unele din aceste proiecte au fost derulate în continuare de Apa Române, finanțate cu bani publici, până la preluarea de către Hidroelectrica SA. Condițiile economice și energetice s-au modificat substanțial față de cele din anii 1980 - 1990, în mod deosebit următoarele:

- consumul de energie electrică, față de cel prognosat în studiile anilor '80 pentru anii 2000-2020, s-a redus substanțial (consumul a scăzut de la 80 TWh în 1989 până la 59 TWh în 2008 și 52 TWh în 2013, în principal din cauza scăderii consumului din sectorul industrial după anul 1989), deci nu mai există o presiune a consumului care să determine investiții în capacitate energetice noi;
- datorită dispariției fondului de investiții centralizat al statului, beneficiarii lucrărilor cu folosințe complexe au încetat finanțarea lucrărilor specifice din cadrul proiectelor hidroenergetice, costurile acestor lucrări rămânând doar în obligația Hidroelectrica SA aducând prejudicii actionarilor sai.

După intrarea în insolvență a Hidroelectrica S.A în iunie 2012 și în perspectiva viitoarei listări a acțiunilor companiei, Administratorul Judiciar a impus orientarea societății către profit și utilizarea judicioasă a fondurilor banesti. Prin urmare, s-a impus revizuirea programului investițional, în sensul orientării către finalizarea acestor obiective de investiții cu puneri în funcțiune într-un orizont de 2-3 ani, care să valorifice o folosință energetică importantă, fără a se mai alinia la dezideratul amenajărilor hidrotehnice cu folosințe complexe, practic obiective de investiții care produc pierderi pentru Hidroelectrica în cazul în care vor fi continuante (întrucât veniturile obținute în situația continuării lor în variantele initiale nu acopera costurile investiției). Comisia numită prin deciziile nr. 668/06.05.2015 și 1767/02.11.2015 a procedat la întocmirea Notelor de fundamentare privind obiective de investiții.

Pentru toate proiectele analizate și prezentate mai jos, pana la aprobatarea de către Adunarea Generală a Actionarilor, precum și pana la emiterea oricărora reglementări pentru punerea în aplicare a propunerilor descrise, în scopul eliminării/diminuării opiniei cu rezerve, tinand cont și de faptul că aceasta rezerva a fost exprimată încă din anul 2012 - anul sistării finanțării prin Planul de Reorganizare, s-a realizat o ajustare de deprecierie contabilă cu sumele aferente.

În 2017 s-a contractat cu ISPH PD serviciile de estimare a costurilor de abandon, conservare și punere în siguranță a lucrărilor executate la investițiile cu funcții complexe, în conformitate cu dispozitiile Hotararilor Consiliului de Supraveghere emise în anul 2016.

Dupa finalizarea avizarii în CTE de la nivelul Sucursalelor și Executiv Hidroelectrica SA a acestor studii, datele furnizate (valori estimate pentru abandon, respectiv conservare și punere în siguranță) au fost preluate de Comisia de lucru numita prin Decizia nr. 1421/2017 pentru realizarea analizelor financiare și a calculelor economice de rentabilitate și eficiență pentru fiecare investiție cu funcții complexe. Rezultatele și concluziile acestor analize au fost prezentate de către Comisia de lucru Conducerii Hidroelectrica SA. Se află în desfășurare procesul de evaluare a alternativelor pentru aceste obiective de investiții (continuare, în colaborare cu entități beneficiare ale funcțiunilor complexe, respectiv abandon), o decizie urmarid a fi luata la finalizarea acestei etape.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

I. OBIECTIVUL DE INVESTITII "Amenajarea Hidroenergetică Pașcani"

Acte de aprobare:

- Decretul Consiliului de Stat nr. 403/26.12.1985 aprobă obiectivul de investiții „Acumularea Pașcani pe râul Siret în județele Iași și Suceava, beneficiarul investiției fiind Consiliul Național al Apelor;
- Decretul Consiliului de Stat nr. 24/1989 aprobă obiectivul de investiții "Centrala hidroelectrică Pașcani pe râul Siret", beneficiarul investiției fiind Ministerul Energiei Electrice;
- HG nr. 554/30.05.2002 dispune transferul fără plată al obiectivului de investiții CHE Pașcani la Hidroelectrica SA, transpus în practică prin Protocolul de predare-primire încheiat în 08.07.2002;
- HGR nr. 866/28.06.2006 dispune transmiterea cu titlu gratuit a obiectivului de investiții "Acumularea Pașcani" din administrarea Ministerului Mediului și Gospodăririi Apelor, Administrația Națională Apele Romane în administrarea Ministerului Economiei și Comerțului – SC. Hidroelectrica SA și aprobă unificarea obiectivelor de investiții (acumulare + centrală) sub denumirea "Amenajarea hidroenergetică Pașcani", transpus în practică prin Protocolul nr. 1186/17.01.2007;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobare a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010;

Data începere lucrări:

- 1985 – pentru acumulare
- 1989 – pentru centrală.

Potrivit parametrilor tehnico-economiți aprobați prin Decretul Consiliului de Stat nr. 24/1989 și Ordinul MECMA nr. 2910/2011, pentru finalizarea AHE Pașcani, devizul general cuprinde o valoare totală rest de executat de 500.164 mii lei, din care 90.835 mii lei pentru CHE Pașcani.

Propunere:

Hotărarea Consiliului de Supraveghere nr. 54/13.10.2016 avizează efectuarea demersurilor pentru sistarea și punere în siguranță a lucrărilor deja executate.

În 2017 s-a contractat elaborarea studiului de abandon a lucrărilor deja executate pentru AHE Pașcani, respectiv a studiului de conservare și punere în siguranță a lucrărilor deja executate pentru AHE Pașcani.

Comisia de lucru numită prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea Notei de fundamentare în vederea prezentării conducerii Hidroelectrica a rezultatelor și concluziilor acestei analize.

Se află în desfășurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare în continuare a obiectivului de investiții (continuare în colaborare cu entități beneficiare ale funcțiunilor complexe/abandon), o decizie urmand a fi luată la finalizarea acestei etape.

II. OBIECTIVUL DE INVESTITII „Amenajării Hidroenergetice complexe a raului Olt pe sectorul Făgăraș – Hogaș”

Acte de aprobare

- Decretul Consiliului de Stat nr. 24/1989 de aprobare a investiției ;
- HGR nr. 1211/1996 privind transmiterea, cu titlu gratuit, a lucrărilor executate la unele acumulări de apă cu folosință complexă, la Ministerul Apelor, Pădurilor și Protecției Mediului - Regia Autonomă "Apele Romane" și măsurile de continuare și terminare a obiectivelor de investiții, respectiv defalcarea obiectivului de investiție "Amenajarea hidroenergetică a Râului Olt pe sectorul Făgăraș-Hogaș" în Acumularea Veneția pe Râul Olt și

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Centrala Hidroelectric Făgăraș- Hoghiz și transmiterea de la Regia Autonomă de Electricitate "RENEL" de sub autoritatea Ministerului Industriilor la Regia Autonomă "Apele Romane" de sub autoritatea Ministerului Apelor, Pădurilor și Protecției Mediului, a lucrărilor executate la Acumularea Venetă;

- HGR nr. 424/2003 privind măsurile pentru continuarea lucrărilor la unele obiective de investiții hidroenergetice cu folosință complexă, care abroga prevederile HGR 1211/1996;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobare a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010.

Data începere lucrări: 1989

Conform schema de amenajare în varianta aprobată conform Decret 24/1989 pentru finalizarea AHE complexă a raului Olt pe sectorul Fagărăș-Hoghiz, devizul general cuprinde o valoare totală rest de executat de 2.361.424 mii lei.

Propunere:

Hotărarea Consiliului de Supraveghere nr. 68/28.11.2016 avizează efectuarea demersurilor pentru obținerea unei HG de sistare, conservare și punere în siguranță a lucrarilor deja executate.

În 2017 s-a contractat elaborarea studiului de abandon a lucrarilor deja executate, respectiv a studiului de conservare și punere în siguranță a lucrarilor deja executate.

Comisia de lucru numită prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea și a prezentat Directoratului Hidroelectrică nota de fundamentare cu rezultatele și concluziile acestei analize.

În urma analizării Notei de fundamentare, Directoratul Hidroelectrică a emis decizia nr. 1837/08.12.2017, prin care se avizează abandonarea lucrarilor deja executate la obiectivul de investiții "Amenajarea hidroenergetică complexă a raului Olt pe sectorul Fagărăș - Hoghiz" și închiderea titlului de investiții. Directoratul avizează și elaborarea documentației de abandon în conformitate cu legislația în vigoare și contractarea lucrarilor necesare.

III. OBIECTIVUL DE INVESTITII „Amenajarea hidroenergetica a râului Jiu pe sectorul Valea Sadului-Vădeni”

Acte de aprobare:

- Decret nr. 40/21.02.1989 – aprobare investiție;
- Hotărâre de Guvern nr. 1211/1996 privind transmiterea, cu titlu gratuit, a lucrărilor executate la unele acumulați de apă cu folosință complexă, la Ministerul Apelor, Pădurilor și Protecției Mediului - Regia Autonomă "Apele Române" și măsurile de continuare și terminare a obiectivelor de investiții;
- Hotărârea de Guvern nr. 424/2003 privind măsurile pentru continuarea lucrărilor la unele obiective de investiții hidroenergetice cu folosință complexă, prin care se abrogă Hotărârea Guvernului nr. 1211/1996;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobare a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010.

Data începerii lucrărilor: 1989.

Pentru finalizarea "AHE a râului Jiu pe sectorul Valea Sadului-Vădeni", devizul general cuprinde o valoare rest de executat de 2.375.237 mii lei.

Propunere :

În baza Notei de Fundamentare nr. 123149/11.11.2016 și a Deciziei nr. 1924/2016 emise de Directorat, Consiliul de Supraveghere prin Hotărarea CS nr. 66/28.11.2016, amanca luarea unei decizii pentru

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Amenajarea Hidroenergetica a raului Jiu pe sectorul Valea Sadului–Vadeni si solicita reanalizarea investitiei de catre Directoarul Hidroelectrica.

In 2017 s-a contractat elaborarea studiului de abandon a lucrarilor deja executate pentru treapta Valea Sadului si treapta Turcinesti, respectiv a studiului de conservare si punere in siguranta a lucrarilor deja executate pentru treapta Valea Sadului, treapta Curtisoara si treapta Turcinesti" (independent pe fiecare treapta).

Comisia de lucru numita prin decizie interna, a definitivat analiza financiara aferenta acestui obiectiv si redactarea Notei de fundamentare in vederea prezentarii conducerii Hidroelectrica a rezultatelor si concluziilor acestei analize.

Se afla in desfasurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare in continuare a obiectivului de investitii(continuare/optimizare/abandon), o decizie urmand a fi luata la finalizarea acestei etape.

IV. OBIECTIVUL DE INVESTITII „AHE a râului Siret pe sector Cosmești – Movileni”

Acte de aprobat :

- H.G.R. nr. 311/1990 de aprobat investitiile;
- H.G.R. nr. 1598/2009 – privind declararea de utilitate publică a investiției de interes național „Amenajarea hidroenergetică a râului Siret pe sectorul Cosmești - Movileni”;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobat a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010;

Dată începere lucrări : 1990

Pentru CHE Cosmești, valoarea rest de executat determinată pe baza Devizului general, din care au fost deduse realizările anilor 2011 – 2017 este de 735.435 mii lei, din care 85.785mii lei pentru treapta Movileni si 649.650 mii lei pentru treapta Cosmesti.

Propunere :

In 2017 s-a contractat elaborarea studiului de abandon a lucrarilor deja executate pentru treapta Cosmesti, respectiv a studiului de conservare si punere in siguranta a lucrarilor deja executate pentru treapta Cosmesti.

Comisia de lucru numita prin decizie interna, a definitivat analiza financiara aferenta acestui obiectiv si redactarea Notei de fundamentare in vederea prezentarii conducerii Hidroelectrica a rezultatelor si concluziilor acestei analize.

Se afla in desfasurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare in continuare a obiectivului de investitii(continuare/optimizare/abandon), o decizie urmand a fi luata la finalizarea acestei etape.

V. OBIECTIVUL DE INVESTITII „Amenajarea Hidroenergetică Runcu - Firiza”

Acte de aprobat:

- Decretul nr. 95/11.04.1989 - privind aprobatia indicatorilor tehnico – economici, ai obiectivului de investitie aflat in curs de execuție „Amenajarea hidroenergetica Runcu - Firiza”;
- HGR 489/21.06.1996, privind aprobatia indicatorilor tehnico-economici actualizati ai obiectivului de investitie aflat in curs de execuție „Amenajarea hidroenergetica Runcu - Firiza”;
- HGR 190/30.04.1998 privind declararea lucrarilor de interes national de utilitate publică;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobat a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Dată începere lucrări : 1989

Pentru finalizarea obiectivului de investiții „AHE Runcu-Firiza”, aprobat prin HGR nr.489/1996, devizul general cuprinde o valoare totală rest de executat de 353.558 mii lei.

Propunere :

În 2017 s-au contractat elaborarea studiului de abandon a lucrarilor deja executate, respectiv a studiului de conservare și punere în siguranță a lucrarilor deja executate pentru AHE Runcu-Firiza.

Comisia de lucru numita prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea Notei de fundamentare în vederea prezentării conducerii Hidroelectrica a rezultatelor și concluziilor acestei analize.

Se află în desfășurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare în continuare a obiectivului de investiții (continuare/optimizare/abandon), o decizie urmand să fie luată la finalizarea acestei etape.

VI. OBIECTIVUL DE INVESTITII „UZINA HIDROELECTRICĂ DÂMBOVIȚA - CLĂBUCET”

Acte de aprobare :

- Decret nr. 10/18.01.1977 pentru aprobarea obiectivului de investiții „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița - Clăbucet”, beneficiar Ministerul Energiei Electrice;
- Decret nr. 126/9.06.1980 pentru amplasarea unor lucrări de investiții în afara perimetrelor construibile ale localităților, construirea unor drumuri de exploatare, exproprierea unor imobile, scoaterea din producția agricolă, din fondul forestier și defrișarea unor terenuri, precum și demolarea unor construcții, beneficiar Ministerul Energiei Electrice;
- Decret nr. 139/19.05.1982 privind exproprierea, scoaterea din producția agricolă și din fondul forestier a unor terenuri, defrișarea unor suprafețe împădurite, precum și construirea unor drumuri de exploatare;
- Ordinul Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri nr. 2050/17.11.2009 privind aprobarea valorii totale actualizate a Devizului General al investiției la data de 01.04.2009.

Data de începere a lucrării: 1977

Pentru finalizarea UHE Dâmbovița Clăbucet, devizul general cuprinde o valoare totală rest de executat de 440.427 mii lei.

Propunere :

În 2017 s-a contractat elaborarea studiului de abandon a lucrarilor deja executate la treapta Ramura Nord Fagaras, respectiv a studiului de conservare și punere în siguranță a lucrarilor deja executate la treapta Ramura Nord Fagaras..

Comisia de lucru numita prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și a prezentat Directoratului Hidroelectrica nota de fundamentare cu rezultatele și concluziile acestei analize.

În urma analizării Notei de fundamentare, Directoratul Hidroelectrica a emis decizia nr. nr.1836/08.12.2017 – prin care se avizează abandonul treptei Ramură Nord-Fagaras, actualizarea indicatorilor tehnico-economiici a schemei obiectivului de investiții “Amenajarea Hidroenergetică Dâmbovița Clabucet” și închiderea titlului de investiții. Directoratul avizează și elaborarea documentației de abandon în conformitate cu legislația în vigoare și contractarea lucrarilor necesare.

VII. OBIECTIVUL DE INVESTITII „Amenajările Hidroenergetice AHE Surduc – Siriu”

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Acte de aprobare, avizare și alte documente relevante:

- Decret 351/1979 – aprobarea Notei de comandă pentru întocmirea proiectului de inginerie tehnologică și a proiectului de construcții-instalații pentru obiectivul "Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu";
- Decret 294/1981 și Raport expertiza IGSIC/1982 – aprobarea documentațiilor tehnico-economice și a măsurilor de realizare a investiției "Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu";
- HG 1211/1996 privind transmiterea, cu titlu gratuit, a lucrărilor executate la unele acumulari de apă cu folosință complexă, la Ministerul Apelor, Padurilor și Protecției Mediului - Regia Autonomă "Apele Romane" și măsurile de continuare și terminare a obiectivelor de investiții;
- HGR 1087/2002 – declararea investiției ca obiectiv de utilitate publică de interes național;
- HG 424/2003 privind măsurile pentru continuarea lucrărilor la unele obiective de investiții hidroenergetice cu folosinte complexe;
- Ordin MECMA nr. 2910/2011 pentru aprobarea actualizării ultimului Deviz General - valoare totală investiție, în prețuri 31.12.2010 pe baza documentației întocmite de ISPH S.A. "A.H.E. SURDUC – SIRIU. Documentație tehnico-economică privind fundamentarea coeficientului de actualizare al devizului general rest de executat la data de 01.01.2011 în prețuri 31 decembrie 2010".

Dată începere lucrări: 07.10.1981

Pentru finalizarea AHE Surduc – Siriu, devizul general cuprinde o valoare totală rest de executat de 2.280.279 mii lei.

Propunere:

AGEA Hidroelectrica SA prin Hotărarea nr.18/16.09.2016 aproba optimizarea proiectului de investitii AHE Surduc – Siriu;

Prin Avizul nr.9/03.10.2016 al CTE al Ministerului Energiei se aproba optimizarea proiectului de investitii AHE Surduc – Siriu.

In anul 2017 au fost contractate urmatoarele studii : studiu de abandon pentru treapta Ciresu, studiu de conservare și punere în siguranță pentru treapta Ciresu și studiu de optimizare a întregii amenajari AHE Siriu – Surduc – în vederea fundamentării noilor indicatori economici.

Comisia de lucru numita prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea Notei de fundamentare în vederea prezentării conducerii Hidroelectrica a rezultatelor și concluziilor acestei analize.

Se află în desfășurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare în continuare a obiectivului de investitii(continuare/optimizare/abandon), o decizie urmând a fi luată la finalizarea acestei etape.

VIII. OBIECTIVUL DE INVESTITII „AHE a râului Bistrița pe sectorul Borca - Poiana Teiului”

Acte de aprobare :

- Decrețul Consiliului de Stat nr. 95/11.04.1989 de aprobare a investiției;
- HGR 489/1996 de aprobare a indicatorilor tehnico-economiici actualizați;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobare a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010.

Dată începere lucrări : 1989

Pentru finalizarea treptei de cadere Gaiu, valoarea rest de executat la 01.01.2018 este 673.532 mii lei.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Propunere :

In 2017 s-au contractat elaborarea studiului de abandon, respectiv a studiului de conservare si punere in siguranta a lucrarilor deja executate la treapta Galu.

Comisia de lucru numita prin decizie interna, a definitivat analiza financiara aferenta acestui obiectiv si redactarea Notei de fundamentare in vederea prezentarii conduscerii Hidroelectrica a rezultatelor si concluziilor acestei analize.

IX. OBIECTIVUL DE INVESTITII "Amenajarea Hidroenergetica Bistra, Poiana Mărului, Ruieni, Poiana Rusca"

Acte de aprobat:

- Decretul Consiliului de Stat nr. 294/1981 aprobatia principaliilor indicatori tehnico-economici ai investitiei;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobatie a ultimului Deviz general actualizat al investitiei la 01.01.2011 in preturi valabile la 31.12.2010.

Data de incepcere a lucrarii: 1981

Pentru finalizarea "Amenajarea Hidroenergetica Bistra, Poiana Mărului, Ruieni, Poiana Rusca", valoarea rest de executat la 01.01.2018 este 1.617.336 mii lei.

Propunere :

In 2017 s-au contractat urmatoarele studii : studiu de abandon pentru treapta de cadere Scorilo si Aductiunea secundara Raul Lung – Lac Poiana Rusca, studiu de conservare si punere in siguranta pentru treapta de cadere Scorilo si Aductiunea secundara Raul Lung – Lac Poiana Rusca.

Comisia de lucru numita prin decizie interna, a definitivat analiza financiara aferenta acestui obiectiv si redactarea Notei de fundamentare in vederea prezentarii conduscerii Hidroelectrica a rezultatelor si concluziilor acestei analize.

Se afla in desfasurare procesul de evaluare a alternatiivelor de gestiune in continuare a obiectivului de investitii(continuare/optimizare/abandon), o decizie urmand a fi luata la finalizarea acestei etape.

X. OBIECTIVUL DE INVESTITII "Amenajarea Hidroenergetica a raului Strei pe sectorul Subcetate – Simeria"

Acte de aprobat:

- Decret nr. 40/1989 - aprobatia investitiei;
- HG nr. 392/2002 – declararea investitiei de utilitate publica si de interes national, conform legii nr. 33/1994;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobatie a ultimului Deviz general actualizat al investitiei la 01.01.2011 in preturi valabile la 31.12.2010.

Dată începere lucrări: 1989

Finalizarea "Amenajarea Hidroenergetica a raului Strei pe sectorul Subcetate – Simeria" pentru solutiile din Decretul nr. 40/1989 si Ordinul MECMA 2910/2011 ar insemna investirea sumei de 883.752 mii lei.

Propunere :

AGEA Hidroelectrica SA prin Hotararea nr.18/16.09.2016 aproba optimizarea proiectului de investitii AHE a raului Strei pe sectorul Subcetate – Simeria, prin abandonarea treptelor aval de CHE Bretea.

Prin Avizul nr.9/03.10.2016 al CTE al Ministerului Energiei se aproba optimizarea proiectului de investitii

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

AHE a râului Strei pe sectorul Subcetate – Simeria.

In 2017 s-a contractat elaborarea urmatoarelor studii : studiu de abandon pentru treptele de cadere avă de CHE Bretea și studiu de optimizare a AHE Subcetate Simeria în vederea fundamentalării noilor indicatori tehnico – economici ai amenajării.

Comisia de lucru numita prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea Notei de fundamentare în vederea prezentării conducerii Hidroelectrica a rezultatelor și concluziilor acestei analize.

Principalele investiții ce urmează a fi analizate

I. OBIECTIVUL DE INVESTIȚII „AHE Cerna-Belareca”

Acte de aprobare:

- Decretul 351/1979 de aprobată a notei de comandă pentru întocmirea proiectului de inginerie tehnologică și proiectelor de construcții-instalații, precum și masurile de realizare a investiției: Amenajarea hidroenergetică Belareca-Cerna;
- Decret nr. 158/13.05.1980 de aprobată a proiectului de execuție,soluțiile constructive și celelalte elemente cu principaliii indicatori tehnico-economici, precum și masurile de realizare a investiției Amenajarea hidroenergetică Belareca-Cerna, ca o amenajare cu două acumulări, Herculane și Cornereva, o singură centrală, Herculane, comună pentru cele două căderi, echipată cu 3 turbine.
- Schema este în execuție, executându-se până în prezent în întregime căderea Herculane, inclusiv centrala Herculane și unele lucrări din căderea Belareca.
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobată a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010

Data începerii lucrărilor: 1980.

In 2017 s-a contractat elaborarea urmatoarelor studii : studiu de abandon treapta de cadere Belareca și studiu de conservare și punere în siguranță pentru treapta de cadere Belareca.

Comisia de lucru numita prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea Notei de fundamentare în vederea prezentării conducerii Hidroelectrica a rezultatelor și concluziilor acestei analize.

Se află în desfășurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare în continuare a obiectivului de investiții (continuare/optimizare/abandon), o decizie urmand să fie luată la finalizarea acestei etape.

II. OBIECTIVUL DE INVESTIȚII „Amenajarea hidroenergetică a râului Olt defileu pe sectorul Cornetu – Avrig”

Acte de aprobare:

- Decretul Consiliului de Stat nr. 24/03.02.1989 aprobată investiției;
- Ordinul MECMA nr. 2910/9.11.2011 de aprobată a ultimului Deviz general actualizat al investiției la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010.

Data de începere a lucrării: 1989

In 2017 s-a contractat elaborarea urmatoarelor studii : studiu de abandon pentru treptele Caineni și Lotrioara și studiu de conservare și punere în siguranță pentru treptele Caineni și Lotrioara.

Comisia de lucru numita prin decizie internă, a definitivat analiza financiară aferentă acestui obiectiv și redactarea Notei de fundamentare în vederea prezentării conducerii Hidroelectrica a rezultatelor și concluziilor acestei analize.

Se află în desfășurare procesul de evaluare a alternativelor de gestionare în continuare a obiectivului de

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

investiții (continuare/optimizare/abandon), o decizie urmadă fi luată la finalizarea acestei etape.

5. STOCURI

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, stocurile includ piese de schimb, consumabile și alte stocuri folosite în operarea hidrocentralelor precum și în activitatea de reparări și întreținere a acestora.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Materiale Auxiliare	5.501	5.862
Piese de schimb	50.940	36.082
Materiale Consumabile	12.064	11.733
Alte Stocuri	6.530	7.127
Avansuri pentru stocuri	108	4.813
Ajustari de valoare pentru stocuri	<u>(2.146)</u>	<u>(4.386)</u>
Total	72.997	61.231
	31 Decembrie 2017	31 Decembrie 2016
Ajustari de valoare pentru material consumabile	1.303	1.374
Ajustari de valoare pentru alte stocuri	<u>843</u>	<u>3.012</u>
Total	2.146	4.386

6. CLIENTI SI CONTURI ASIMILATE

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, clientii și conturile asimilate sunt după cum urmează:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Clienti	425.074	440.098
Alte creante	-	-
Ajustari pentru clienti incerti	<u>(78.293)</u>	<u>(43.010)</u>
Total	346.781	397.088

La 31 decembrie 2017 și la 31 decembrie 2016, clientii (valoarea bruta) sunt după cum urmează:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Electrică	16.011	51.809
Transselectrica S.A.	165.353	156.081
Ezpada	8.086	19.893
Energy Distribution Services	3.024	15.071
Gen-I	-	5.171

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Alro Slatina	-	6.128
Tinmar IND	8.632	6.579
CET Brasov (în litigiu)	18.725	18.725
Transenergo		15.627
Alți Clienti incerti sau în litigiu	58.030	12.631
Alții	146.082	132.383
OPCOM	1.131	-
	425.074	440.098

Evolutia ajustarilor pentru clienti se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Sold la 1 ianuarie	43.010	27.017
Cheltuieli cu ajustarile pentru deprecierea clientilor	37.383	16.131
Venituri din reversarea ajustarilor pentru deprecierea clientilor	(2.100)	(138)
Sold la 31 decembrie	78.293	43.010

7. ALTE ACTIVE CIRCULANTE

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, alte active circulante sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Avansuri catre furnizori	229	334
TVA de recuperat	-	8.559
Creanta ANAF – litigiu în curs	214.385	214.385
Alte active	26.259	29.308
Total	240.873	252.586

Valoarea de 214.385 mii lei reprezinta sume de incasat din executarea silita ANAF conform Deciziei de impunere nr F-MC851/21.01.2014. (nota 26.6 Alte litigii).

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, numerarul si echivalentele de numerar sunt dupa cum urmează:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Conturi la banchi	114.787	220.608
Casă	154	138
Echivalente de numerar	9	41
	114.950	220.787

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Total numerar si echivalente de numerar		
Depozite bancare cu maturitate mai mare de 90 zile	1.687.518	1.479.163
Total numerar si echivalente de numerar	1.687.518	1.479.163

O parte din incasarile rezultate din activitatea curentă a Grupului sunt constituite garantii în favoarea bancilor în contul împrumuturilor contractate (vezi Notele 10 și 11).

9. CAPITALURILE PROPRII

La 31 decembrie 2017, capitalul social autorizat și versat integral al Grupului este împărțit în 448.239.331 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/actiune. La 31 decembrie 2017 actionarii Grupului sunt: Statul roman care, prin MECRMA detine 358.842.296 acțiuni, reprezentând 80,06% din capitalul social și Fondul Proprietatea care detine 89.396.405 acțiuni cu o pondere de 19,94% în capitalul social.

La 31 decembrie 2017, capitalul social prezentat în situațiile financiare consolidate în suma de 5.511.265 mii lei include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți, inclusiv efectele aplicării IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflationiste”. Reconcilierea capitalului social se prezintă astfel:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Capital social statutar (valoare nominală)	4.482.393	4.481.650
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	<u>1.028.872</u>	<u>1.028.872</u>
Capital social	5.511.265	5.510.522

Actionarii au dreptul la dividende și fiecare acțiune confrăță drept de vot în cadrul adunărilor actionarilor.

In cursul anului 2017 capitalul social al Grupului a fost majorat cu 742.680 lei conform deciziei Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.26/05.12.2017, inscrisă la Registrul Comerțului la data de 20.12.2017 reprezentând contravaloarea a 8 terenuri pentru care s-au obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și 148.820 lei.

Rezerva din reevaluare

În anul 2015 a fost aprobată de către Conducerea Grupului schimbarea politicilor contabile în ceea ce privește transferul rezervei din reevaluare în rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare astfel căstigul din reevaluare va fi realizat pe masura ce activul este folosit de către Grup. Schimbarea politicilor contabile a presupus realizarea unor rezerve reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare de 4,8 miliarde lei.

Rezerva din reevaluare în suma de 6.537.601 mii lei la 31 decembrie 2017 rezulta din reevaluarea imobilizărilor corporale la 31 decembrie 2015, 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2006, 31 decembrie 2003 și 31 decembrie 2000. (vezi Nota 3).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat include profitul sau pierderea cumulate, rezervele statutare legale precum și rezerva cu destinație specială pentru sectorul energetic așa cum sunt detaliate mai jos:

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

- Rezerva legală la 31 Decembrie 2017 în suma de 374.686 mii lei (31 decembrie 2016: 294.562 mii lei), reprezintă rezerva constituită în conformitate cu legile fiscale din România, 5% din profitul statutar înregistrat al exercitiului trebuie transferat către rezerva legală, până în momentul în care acesta va ajunge la o valoare de 20% din capitalul social.
- Rezultatul reportat la 31 decembrie 2017 reprezintă 5.367.446 mii lei (la 31 decembrie 2016: 5.382.377 mii lei). Rezultatul reportat este distribuibil pe baza situațiilor finanțare statutare.

In conformitate cu Codul Fiscal, 5% din profitul anului (din situațiile finanțare statutare) ar trebui transferat în rezerva legală, până când ajunge la 20% din capitalul social.

10. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

La 31 decembrie 2017 și la 31 decembrie 2016, imprumuturile pe termen scurt sunt după cum urmează:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Imprumuturi pe termen scurt - liniile de credit contractate de către filiale	12.804	12.776
Total imprumuturi pe termen scurt	12.804	12.776

Imprumuturile pe termen scurt sunt detaliate după cum urmează:

Suma de 12.804 mii lei este linia de credit a Subsidiarei Hidroserv.

11. IMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

La data de 31 decembrie 2017, sumă de 110.726 mii lei, datorată instituțiilor de credit într-o perioadă mai mare de un an, reprezintă:

Descriere	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Contract: Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BIRD"), 13 iulie 2005, 66 mii EURO – împrumut contractat pentru reabilitarea hidrocentralei de pe Lotru și pentru dezvoltare instituțională a Societății. Contractul de împrumut a intrat în vigoare la data de 25 Ianuarie 2006, ulterior ratificarii de către Parlamentul României a acordului de garantare semnat între BIRD și Statul Roman.	103.814	126.520
Rambursare: semestrial începând cu 15 martie 2010 și încheind cu o ultimă rata în 15 septembrie 2021.		
Garanții: Împrumutul este garantat de Guvernul României prin Ministerul Finanțelor Publice.		
Contract: Banca Comercială Română – Sucursala București – 09 decembrie 2010, 50 mii EURO – facilitatea va fi utilizată pentru finanțarea investițiilor în dezvoltarea rețelei de centrale hidroelectrice (noi și/sau existente).	- 49.360	

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Descriere	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Rambursare: 23 rate trimestriale egale incepand cu data 09.07.2012, data finală de rambursare fiind 08.12.2017.		
Garantii: Scrisoare de Confort (nr. 4103/2010) emisă de Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri și garanție reală mobiliara constituită asupra tuturor conturilor deschise BCR.		
Descriere		
Contract: ING Bank NV Dublin – 22 martie 2011, 60 de milioane de EUR – împrumut contractat pentru finanțarea lucrarilor de investiții/reabilitare a rețelei de hidrocentrale;		
Rambursare: Începând cu data de 07.06.2012, principalul fiind amortizat în 17 rate trimestriale egale în perioada 07.06.2012-07.06.2016. La data de 29 august 2014 s-a aprobat rambursarea creditului în perioada 7 martie 2016- 7 decembrie 2018, totodată obținându-se și o reducere considerabilă de costuri.	39.470	76.932
Garantii: Cesiune de creante aferente contractelor de furnizare de energie electrică: nr. 47CE/08.09.2005 cu ALRO Slatina SA, nr. 5/03.01.2011 cu Electrica Furnizare și nr. 9/03.01.2011 încheiat cu Enel Energie și prin garanție reală mobiliara asupra conturilor bancare deschise la banca.		
Descriere		
Contract: ING Bank NV Amsterdam -16 noiembrie 2009, 60 milioane EURO – facilitatea va fi utilizată pentru finanțarea investițiilor în dezvoltarea rețelei de centrale hidroelectrice (nou și/sau existente). Facilitatea de credit a fost preluată de către ING Bank NV Dublin la 3 decembrie 2009.		
Rambursare: 10 rate trimestriale egale, în perioada 7 septembrie 2016 - 7 decembrie 2018.		
Garantii: cesiunea de creante pe care Societatea le are de incasat de la ALRO Slatina SA (contract furnizare de energie 47CE/08.09.2005), Electrica Furnizare (contract de furnizare de energie nr. 5/03.01.2011) și Enel Energie (contract de furnizare de energie nr. 9/03.01.2011) și garanție reală mobiliara constituită asupra tuturor conturilor deschise la ING cu excepția contului prin care se derulează contractul cu BIRD în valoare de 66 milioane Euro.	7.456	14.532
Contract: BRD GSG - ING Bank - 07 aprilie 2015, 50 de milioane de EUR – împrumut contractat pentru nevoi generale de finanțare.		
Rambursare: 20 rate trimestriale egale, incepand cu data de plată a dobanzii care intervine imediat după efectuarea ultimei trageri.		
Garantii: Garanție reală mobiliara asupra conturilor deschise la BRD și ING Bank și cesiunea creantelor pe care Societatea le are de incasat în baza contractelor de furnizare de energie electrică: nr. 1/03.01.2011- E.ON Energie Romania, 7/03.01.2011- Enel Energie Muntenia, 15/03.01.2011- CEZ Vanzare, 529/05.08.2014- Eolian Project, 534/06.08.2014- Entrex Services SRL, 709/17.10.2014- Electrica Furnizare, 714/23.10.2014- Three Wings, 727/03.11.2014- Getica 95,	49.383	68.177

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Descriere

728/03.11.2014- Enex, 729/03.11.2014- Getica 95,
 731/04.11.2014- OMV Petrom, 736/11.11.2014- Energy
 Distribution SRL, 737/11.11.2014- Getica 95, 754/20.11.2014-
 Energy Distribution SRL, 756/20.11.2014- Energy Distribution
 SRL, 757/20.11.2014- Energy Distribution SRL, 759/26.11.2014-
 Areco Power, 760/26.11.2014- Areco Power, 761/26.11.2014-
 Areco Power, 762/26.11.2014- Areco Power, 766/27.11.2014-
 Areco Power, 769/28.11.2014- Electrica Distributie Transilvania
 Sud, 770/28.11.2014- E.ON Energie Romania, 772/03.12.2014-
 Enel Energie, 773/03.12.2014- Enel Energie, 774/03.12.2014-
 Enel Energie, 775/03.12.2014- Tinmar, 789/16.12.2014-
 Electrica Distributie Transilvania Sud, 792/16.12.2014-
 Transelectrica SA, 796/18.12.2014- Electrificare CFR,
 797/18.12.2014- OMV Petrom, 798/18.12.2014- OMV Petrom,
 392/30.05.2014- Enel Energie, 878/19.02.2015- Alro Slatina,
 883/23.02.2015- Repower Furnizare, 884/23.02.2015- Repower
 Furnizare, 891/27.02.2015- Electrica Furnizare,
 921/10.03.2015- Electrica Furnizare, 956/19.03.2015- C-Gaz &
 Energy Distributie, 957/19.03.2015- Eolian Project,
 968/31.03.2015- Eolian Project, 972/01.04.2015- Industrial
 Energy, 985/20.04.2015- Axpo Energy, 987/21.04.2015- Axpo
 Energy, 997/05.05.2015- CEZ Distributie, 1026/14.05.2015-
 Areco Power, 1027/14.05.2015- C-Gaz & Energy Distributie,
 1028/14.05.2015- Areco Power, 1118/05.08.2015- Imperial
 Development, 1119/05.08.2015- Imperial Development,
 1121/06.08.2015- Menarom.

Alte credite pe termen lung

Datoriile totale pe termen lung	200.123	335.521
Mai putin portiunea curenta	(89.397)	(136.481)
Total imprumut pe termen lung net de ratele curente	110.726	139.040

Indicatorii financiari stipulati in contractele de imprumut se prezinta astfel:

- pentru imprumutul incheiat cu **BIRD** datat 13 iulie 2005:
 - a. Indicatorul lichiditatii curente (Active circulante/Datorii curente) > 1,2.

Valoarea indicatorului lichiditatii curente la data de 31.12.2017 este **4,10**.

- pentru imprumutul incheiat cu **ING Bank NV Amsterdam - Sucursala Bucuresti**, 16 noiembrie 2009:
 - a. [(Total Datorii pe termen lung purtatoare de dobanzi + Total Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din Datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi)/EBITDA] < 1,75;

Valoarea indicatorului [Total Datorii pe termen lung purtatoare de dobanzi + Total Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din Datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi)/EBITDA] la 31.12.2017 este **0,09**.

- b. [Total Fluxuri de lichiditati operationale/(Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din datorile pe termen lung purtatoare

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

de dobanzi + Cheltuiala anuala cu dobanda)] > 1,2;

Valoarea indicatorului [Total Fluxuri de lichiditati operationale/(Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi + Cheltuiala anuala cu dobanda)] la 31.12.2017 este **19,44**.

- c. Suma totala a livrarilor (cantitatea inmultita cu pretul) ce urmeaza a fi efectuata in anul in curs in cadrul contractelor ce reprezinta garantie reala mobiliara vor acoperi soldul facilitatii in proportie de minim 125%.

Indicatorul [Suma totala a livrarilor (cantitatea inmultita cu pretul) ce urmeaza a fi efectuata in anul in curs in cadrul contractelor ce reprezinta garantie reala mobiliara vor acoperi soldul facilitatii] a inregistrat o valoare de **141,20%**.

- pentru imprumutul incheiat cu **ING Bank NV Dublin si ING Bank NV Amsterdam - Sucursala Bucuresti - 22 martie 2011:**

- a. [(Total Datorii pe termen lung purtatoare de dobanzi + Total Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din Datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi)/EBITDA] < 2,50;

Valoarea indicatorului [Total Datorii pe termen lung purtatoare de dobanzi + Total Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din Datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi)/EBITDA] la 31.12.2017 este **0,09**.

- b. [Total Fluxuri de lichiditati operationale/(Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi + Cheltuiala anuala cu dobanda)] > 1,0;

Valoarea indicatorului [Total Fluxuri de lichiditati operationale/(Datorii pe termen scurt purtatoare de dobanzi + rate de plata in cursul anului curent din datorile pe termen lung purtatoare de dobanzi + Cheltuiala anuala cu dobanda)] la 31.12.2017 este **19,44**.

- c. Suma totala a livrarilor (cantitatea inmultita cu pretul) ce urmeaza a fi efectuata in

anul in curs in cadrul contractelor ce reprezinta garantie reala mobiliara vor acoperi soldul facilitatii in proportie de minim 125%.

Indicatorul [Suma totala a livrarilor (cantitatea inmultita cu pretul) ce urmeaza a fi efectuata in anul in curs in cadrul contractelor ce reprezinta garantie reala mobiliara vor acoperi soldul facilitatii] a inregistrat o valoare de **141,20%**.

- pentru imprumutul incheiat cu **ING Bank N.V. Amsterdam si BRD Groupe Societe Generale- 07.04.2015**

- a. Rata Anuala de Acoperire a serviciului datoriei $\geq 1,20$;

Valoarea indicatorului [Rata Anuala de Acoperire a serviciului datoriei] la 31.12.2017 este **17,34**.

- b. Rata indatorarii (Total Datorii Financiare/EBITDA) $\leq 2,50$

Valoarea indicatorului [Total Datorii Financiare/EBITDA] la 31.12.2017 este **0,10**.

La sfarsitul anului 2017 toti indicatorii finanziari prevazuti in contractele de credit in vigoare sunt indepliniti.

Indeplinirea tuturor indicatorilor finanziari la data de 31.12.2017 reprezinta un real progres si este o dovada a statutului financiar puternic al Grupului. Costul pentru datoria financiara pe termen mediu si lung al Grupului este indexat la ratele dobanzii din piata, reflectand in acelasi timp si ratingul de credit al Grupului.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

12. FURNIZORI SI CONTURI ASIMILATE

La 31 decembrie 2017 si la 31 decembrie 2016, furnizorii si conturile asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Furnizori de energie	9.302	10.959
Furnizori de imobilizari	51.004	43.777
Furnizori de apa	59.028	67.631
Furnizori de reparatii	11.513	8.485
Alti furnizori	35.001	36.299
Total	165.848	167.150

Furnizorii de energie se compun din:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Transselectrica SA	6.824	6.381
Altii	2.478	4.578
Total	9.302	10.959

13. VENITURI INREGISTRATE IN AVANS

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, veniturile inregistrate in avans sunt reprezentate in principal de subventii pentru investitiile primite de la MECRMA, pentru finantarea anumitor proiecte de investitii:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Sold la 1 ianuarie	202.067	205.993
Cresteri	14.133	5.500
Reluarea veniturilor inregistrate in avans	(25.004)	(6.798)
Sold la 31 decembrie	191.196	202.067

Venituri in avans	Decembrie 31 2017	Portiune pe termen scurt Sub 1 an	Portiune pe termen lung Peste 1 an
		Sub 1 an	Peste 1 an
Subventii pentru investitii	172.264	5.564	166.700
Certificate verzi amanante	-	-	-
Venituri in avans aferente vanzarii de energie electrica	18.326	18.326	-
Alte venituri	384	334	50
Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti	222	38	184
Sold la sfarsitul anului	191.196	24.262	166.934

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Venituri in avans	Decembrie 31 2016	Portiunea pe termen scurt	Portiune pe termen lung
		Sub 1 an	Peste 1 an
Subvenții pentru investiții	177.183	5.525	171.658
Certificate verzi amanate	20.024	-	20.024
Venituri in avans aferente vanzarii de energie electrica	4.193	4.193	-
Alte venituri	396	337	59
Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti	271	55	216
Sold la sfarsitul anului	202.067	10.110	191.957

14. IMPOZITUL PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit aferenta perioadei incheiate la 31 decembrie 2017 si celei incheiate la 31 Decembrie 2016 este formata din impozitul pe profit curent si impozitul pe profit amanat dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	242.793	310.415
Cheltuiala / (Venitul) din impozitul pe profit amanat	(8.276)	6.435
Total	234.517	316.850

Impozitul pe profit curent al Grupului pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 este determinat pe baza profiturilor statutare, ajustate cu cheltuielile nedeductibile si veniturile neimpozabile, la o rata statutara de 16%.

Reconcilierea numerica intre cheltuiala cu impozitul pe profit si produsul dintre rezultatul contabil si rata de impozit pe profit se prezinta astfel:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Profit/(Pierdere) inainte de impozitul pe profit	1.583.037	1.684.686
Impozit pe profit la rata statutara de 16%	253.286	269.550
Deducerea rezervei legale	(80.124)	(76.904)
Efectul cheltuielilor nedeductibile	135.636	122.239
Efectul veniturilor neimpozabile	(22.026)	(35.519)
Efectul pierderii fiscale curente de recuperat in urmatorii ani	-	-
Efectul diferențelor permanente nerăcunoscute la o rata de 16%	(55.255)	37.484
Impozitul pe profit	234.517	316.850

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, impozitele amanate aferente diferentelor temporare la aceste date sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Diferente temporare cumulate	Impozitul amanat (creanta) / datorie	Diferente temporare cumulate	Impozitul amanat (creanta) / Datorie
Impozit amanat rezultat din reevaluare	2.842.954	454.872	3.429.138	558.068
Impozit amanat aferent diferenței vietii de utilizare	937.037	149.926	403.359	64.536
Impozit amanat din instrumente financiare	-	-	-	-
Beneficiile angajatilor	-	-	-	-
Alte provizioane	<u>(198.286)</u>	<u>(31.726)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total Datorie privind impozitul amanat	<u>3.581.705</u>	<u>573.072</u>	<u>3.832.497</u>	<u>622.604</u>
	31 decembrie 2016	Recunoscut in contul de profit si pierdere	Recunoscut in rezultatul global al anului	31 decembrie 2017
Impozit amanat rezultat din:				
Rezerva de reevaluare	558.068	(47.219)	(11.446)	499.403
Diferente aferente durantei de viata a activelor	64.536	58.876	(18.014)	105.398
Instrumente financiare	-	-	-	-
Beneficiile angajatilor Subsidiarei	-	-	-	-
Alte provizioane	<u>-</u>	<u>(19.931)</u>	<u>(11.798)</u>	<u>(31.729)</u>
Total Datorie privind impozitul amanat	<u>622.604</u>	<u>(8.274)</u>	<u>(41.258)</u>	<u>573.072</u>

Incepand cu 1 mai 2009 in conformitate cu schimbarile intervenite in tratamentul fiscal al rezervelor din reevaluare potrivit Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr 34/2009, amendand Codul Fiscal, reevaluarile efectuate de catre Grup dupa 1 ianuarie 2004 si inregistrate in situatiile financiare statutare, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scoaterii din gestiune a acestor mijloace fixe. Astfel, Grupul a recunoscut o datorie privind impozitul amanat pentru aceasta rezerva din reevaluare direct in capitalurile proprii.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

15. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

La 31 Decembrie 2017, Grupul are înregistrată o obligație privind beneficiile acordate angajatorilor, după cum este descris în Nota 3 (t), în suma de 91.630 mii lei (la 31 Decembrie 2016: 82.498 mii lei).

Obligațiile privind beneficiile angajatorilor au fost determinate de către o firmă independentă de actuariat, KPMG Advisory SRL (KPMG), și înregistrate de către Grup în situațiile financiare la data de 31 decembrie 2017.

Estimarea acestor obligații s-a facut luând în considerare urmatoarele:

- Numarul de salariați la 31 decembrie 2017 și numarul de salariați estimat anual de Grup pe baza ratelor proiectate de plecare din cadrul Grupului și a datelor statistice referitoare la mortalitatea populației furnizate de Institutul Național de Statistică („INS”), alte date statistice furnizate de INS;
- Salariul de bază la 31 decembrie 2017 și salariile de bază estimate de Grup pentru perioadele viitoare;
- Rata inflației pentru perioada ianuarie – decembrie 2017 (inclusiv datele din decembrie 2017) publicată de INS și rata inflației estimată de Grup pentru perioadele viitoare;
- Pretul energiei electrice la 31 decembrie 2017 și pretul estimat de Grup pentru perioadele viitoare

Rata dobânzii obținute luând în considerare certificatele de trezorerie emise de Ministerul de Finanțe, estimarea riscului de țară, evoluția cursului EUR emisă de Banca Centrală Europeană.

În conformitate cu cerințele standardului de contabilitate IAS 19 revizuit, prezentăm mai jos sensibilitatea valorii provizionului la modificarea ipotezelor ce stau la baza calculului acestuia. Rezultatele analizei de sensibilitate sunt prezentate în valoare relativă, iar testele sunt aplicate separat pentru fiecare ipoteză în parte.

Tipul beneficiilor	Decembrie 31, 2017	Decembrie 31, 2016
Provizion pentru prime jubiliare.	49.917	38.056
Provizion pentru beneficii la pensionare	18.541	16.363
Provizion pentru beneficii de electricitate aferent angajatorilor active	4.818	3.215
Provizion pentru beneficii de electricitate aferent angajatorilor pensionari	18.084	24.864
Total provizion la 31 Decembrie 2016	91.360	82.498

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. și FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

În tabelul de mai jos prezentăm rezultatele analizei de sensibilitate în cazul creșterii cu 10% a ipotezelor externe modelului (valorile prezentate sunt în lei și sunt numai pentru Hidroelectrica):

Tip Beneficiu	PBO (Valoarea actualizată a obligației)	PBO (rata mortalității + 10%)	Impact (rata mortalității + 10%)	PBO (rata invalidității + 10%)	Impact (rata invalidității + 10%)	PBO (rata de actualizare + 10%)	Impact (rata de actualizare + 10%)
	a	b	c=(b-a)/a	d	e=(d-a)/a	f	g=(f-a)/a
Provision pentru prime jubiliare	44.146.406	43.810.369	-0,8%	42.467.396	-3,8%	42.899.140	-2,8%
Provision pentru beneficii la pensionare	16.748.949	16.501.077	-1,5%	16.973.119	1,3%	16.146.045	-3,6%
Beneficii de electricitate ale angajatorilor activi	4.818.504	4.599.435	-4,5%	4.906.444	1,8%	4.499.710	-6,6%
Beneficii de electricitate ale angajatorilor pensionari	10.228.704	9.839.315	-3,8%	10.228.704	0,0%	9.864.987	-3,6%
Total provizion la data de 31 decembrie 2017	75.942.562	74.759.064	-1,6%	74.648.120	-1,7%	73.450.669	-3,3%

Analiza efectuată arată o scădere de maxim 3,3% a valorii actualizate a obligației la 31 decembrie 2017 în cazul în care rata de discount utilizată ar crește cu 10%.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIA FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

In tabelul urmator prezentam rezultatele analizei de sensibilitate în cazul cresterii cu 10% a ipotezelor interne modelului:

Tip beneficiu	PBO (Valoarea actualizata a obligatiei)	PBO (rata de creștere a salariului + 10%)	Impact (rata de creștere a salariului + 10%)	PBO (probabilitatea de ieșire din serviciu + 10%)	Impact (probabilitatea de ieșire din serviciu + 10%)	PBO (pretul energiei electrice + 10%)	Impact (pretul energiei electrice + 10%)
	%	%	c=(b-a)/a	d	e=(d-a)/a	f	g=(f-a)/a
Provizion pentru prime jubiliare	44.146.406	45.971.304	4,1%	42.450.475	-3,8%	44.146.406	0,0%
Provizion pentru beneficii la pensionare	16.748.949	17.579.692	5,0%	15.598.658	-6,9%	16.748.949	0,0%
Beneficii de electricitate ale angajatorilor activi	4.818.504	4.818.504	0,0%	4.473.446	-7,2%	5.300.354	10,0%
Beneficii de electricitate ale angajatilor pensionari	10.228.704	10.228.704	0,0%	10.228.704	0,0%	11.251.574	10,0%
Total provizion la data de 31 decembrie 2017	75.942.562	78.634.315	3,5%	72.795.766	-4,1%	77.407.045	1,9%

Analiza efectuata arata o creștere de maxim 1,9% a valorii actualizate a obligației la 31 decembrie 2017 în cazul în care preturile la energie electrică ar fi cu 10% mai mari decât valoarea estimată inițial. De asemenea, o creștere cu 10% a probabilității de ieșire din serviciu ar duce la o scădere de maxim 4,1% a valorii actualizate a obligației la 31 decembrie 2017.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

In tabelul de mai jos prezentam rezultatele analizei de sensibilitate in cazul scaderii cu 10% a ipotezelor externe modelului (publicate de Institutul National de Statistica sau de Banca Nationala a Romaniei):

Tip Beneficiu	PBO (Valoarea actualizata a obligatiei)	PBO (rata mortalitatii - 10%)	Impact (rata mortalitatii - 10%)	PBO (rata invaliditatii - 10%)	Impact (rata invaliditatii - 10%)	PBO (rata de actualizare - 10%)	Impact (rata de actualizare - 10%)
Provision pentru prime	44.146.406	44.486.322	b $c = (b-a)/a$ 0,8%	d $e = (d-a)/a$ 42.765.445	f $g = (f-a)/a$ -3,1%	45.456.559	g $h = (g-a)/a$ 3,0%
Provision pentru beneficii la jubiliare	16.748.949	17.001.508	1,5%	16.522.729	-1,4%	17.387.048	3,85
Provision pentru beneficii la pensionare							
Beneficii de electricitate ale angajatorilor activi	4.818.504	5.058.255	5,0%	4.890.455	1,5%	5.167.298	7,25
Beneficii de electricitate ale angajatorilor pensionari	10.228.704	10.661.587	4,2%	10.228.704	0,0%	10.614.945	3,8%
Total provizion la data de 31 decembrie 2017	75.542.562	77.197.507	1,7%	74.409.275	-2,0%	78.578.968	3,5%

Analiza efectuata arata o crestere de maxim 3,5% a valorii actualizate a obligatiei la 31 decembrie 2017 in cazul in care rata de discount utilizata ar scadea cu 10%.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

In tabelul de mai jos prezentam rezultatele analizei de sensibilitate in cazul scaderii cu 10% a ipotezelor interne modelului:

Tip Beneficiu	PBO (Valoarea actualizata a obligatiei)	PBO (rata de crestere a salariului - 10%)	Impact (rata de crestere a salariului - 10%)	PBO (probabilitatea de ieșire din serviciu - 10%)	Impact (probabilitatea de ieșire din serviciu - 10%)	PBO (preturi energetice - 10%)	Impact (preturi energetice - 10%)
Provision pentru prime jubiliare	44.146.406	a 42.869.215 $b = \frac{a}{(1 + c)} = \frac{44.146.406}{1 + 2,9\%} = 42.869.215$	c = $\frac{(b-a)}{a} = \frac{42.869.215 - 44.146.406}{44.146.406} = -2,9\%$	d 45.939.462 $e = \frac{d-a}{a} = \frac{45.939.462 - 44.146.406}{44.146.406} = 4,1\%$	e = $\frac{(d-a)}{a} / e = \frac{4,1\%}{4,1\%} = 1$	f 44.146.406 $g = \frac{f-a}{a} = \frac{44.146.406 - 44.146.406}{44.146.406} = 0,0\%$	g = $\frac{f-a}{a} / f = \frac{0,0\%}{1} = 0,0\%$
Provision pentru beneficii la pensionare	16.748.949	16.189.986 $b = \frac{a}{(1 + c)} = \frac{16.748.949}{1 + 3,3\%} = 16.189.986$	c = $\frac{(b-a)}{a} = \frac{16.189.986 - 16.748.949}{16.748.949} = -3,3\%$	d 18.000.723 $e = \frac{d-a}{a} = \frac{18.000.723 - 16.748.949}{16.748.949} = 7,5\%$	e = $\frac{d-a}{a} / e = \frac{7,5\%}{7,5\%} = 1$	f 16.748.949 $g = \frac{f-a}{a} = \frac{16.748.949 - 16.748.949}{16.748.949} = 0,0\%$	g = $\frac{f-a}{a} / f = \frac{0,0\%}{1} = 0,0\%$
Beneficii de electricitate ale angajatilor activi	4.818.504	4.818.504 $b = \frac{a}{(1 + c)} = \frac{4.818.504}{1 + 0,0\%} = 4.818.504$	c = $\frac{(b-a)}{a} = \frac{4.818.504 - 4.818.504}{4.818.504} = 0,0\%$	d 5.192.671 $e = \frac{d-a}{a} = \frac{5.192.671 - 4.818.504}{4.818.504} = 7,8\%$	e = $\frac{d-a}{a} / e = \frac{7,8\%}{7,8\%} = 1$	f 4.336.653 $g = \frac{f-a}{a} = \frac{4.336.653 - 4.818.504}{4.818.504} = -10,0\%$	g = $\frac{f-a}{a} / f = \frac{-10,0\%}{1} = -10,0\%$
Beneficii de electricitate ale angajatilor pensionari	10.228.704	10.228.704 $b = \frac{a}{(1 + c)} = \frac{10.228.704}{1 + 0,0\%} = 10.228.704$	c = $\frac{(b-a)}{a} = \frac{10.228.704 - 10.228.704}{10.228.704} = 0,0\%$	d 10.228.704 $e = \frac{d-a}{a} = \frac{10.228.704 - 10.228.704}{10.228.704} = 0,0\%$	e = $\frac{d-a}{a} / e = \frac{0,0\%}{0,0\%} = 1$	f 9.205.833 $g = \frac{f-a}{a} = \frac{9.205.833 - 10.228.704}{10.228.704} = -10,0\%$	g = $\frac{f-a}{a} / f = \frac{-10,0\%}{1} = -10,0\%$
Total provizion la data de 31 decembrie 2017	75.942.562	74.084.295 $b = \frac{a}{(1 + c)} = \frac{75.942.562}{1 + 2,4\%} = 74.084.295$	-2,4%	79.315.983 $d = \frac{a}{(1 + e)} = \frac{75.942.562}{1 + 4,4\%} = 79.315.983$	4,4%	74.478.078 $f = \frac{d}{(1 + g)} = \frac{79.315.983}{1 + 1,9\%} = 74.478.078$	-1,9%

Analiza efectuată arată o scădere de maxim 1,9% a valorii actualizate a obligației la 31 decembrie 2017 în cazul în care preturile la energie electrică ar fi cu 10% mai mici decât valoarea estimată inițial. De asemenea o scadere cu 10% a probabilității de ieșire din serviciu ar duce la o creștere de maxim 4,4% a valorii actualizate a obligației la 31 decembrie 2017.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

16. ALTE DATORII

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, alte datorii sunt după cum urmează:

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
Avansuri de la clienti	324	-	532	-
Datorii catre stat	140.097	-	126.076	-
Dividende de plată	-	-	-	-
Garanții de buna execuție	34.229	-	24.949	26.452
Alți creditori diversi	21.912	4	17.492	-
Total	196.562	4	169.049	26.452

17. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Provizioane pentru litigii	78.871	61.447
Provizioane pentru restructurare	56	4.215
Alte provizioane	33.204	14.329
TOTAL	112.131	77.516
Portiune pe termen lung	-	-
Portiune curentă	112.131	77.516
TOTAL	112.131	77.516

Provizioanele în valoare de 112.131 mii lei, reprezintă valoarea provizioanelor pentru litigii, beneficii viitoare datorate angajatilor conform CCM, despăgubiri salariale și plati compensatorii și alte provizioane după cum urmează:

- Hidroelectrică S.A s-a aflat în procedura de insolvență începând cu data de 20.06.2012, fapt pentru care s-au constituit provizioane pentru litigii aferente creantelor inscrise în tabelul preliminar al creantelor sau referitor la creantele respinse de administratorul judiciar din tabelul preliminar al creantelor. Aceste provizioane sunt în principal:
 - pentru litigiul privind penalități și dobanzi solicitate de către Termoelectrica și neadmise în tabelul preliminar al creantelor în valoare de 8.499.251 lei;
 - provizion pentru litigiu aflat în curs de soluționare privind creante salariale solicitate de salariații Sucursalei Sebes, în valoare de 1.605.042 lei, admise în tabelul preliminar al creantelor sub condiție.
- provizion pentru litigiile privind exproprierile de terenuri aferente investiției "Amenajare hidroenergetică a raului Strei pe sectorul Subcetate - Simeria" în valoare de 12.199.093 lei;
- provizion ANDRITZ HYDRO, executare garanție de buna execuție nr.8813G1014112A001 pentru proiectul "Retehnologizare CHE OLT Inferior" în valoare de 35.618.248 lei;

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

- provizion pentru litigiu ANAF pentru impozit pe profit constituit în iunie 2012 – corecție amortizare 19.214.124 lei;
- provizion pentru restructurare în valoare de 33.349 lei – reprezentând salariile compensatorii brute și contribuția unității datorate, în baza contractului colectiv de munca, salariaților disponibilizați;
- provizioanele înregistrate în contabilitatea Hidroserv sunt în suma de 19.998.052 lei din care alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli în suma de 17.841.209 lei.

	Provizioane pentru litigii	Provizioane pentru restructurare	Alte provizioane	Total
Sold la 1 ianuarie	61.447	1.740	14.329	77.516
Provizioane adăugate recunoscute prin contul de profit și pierdere	20.538		22.373	42.911
Provizioane reversate prin contul de profit și pierdere	(3.114)	(1.683)	(3.499)	(8.296)
Sold la 31 decembrie	78.871	57	33.203	112.131

18. NUMARUL DE ANGAJATI

Numarul de angajati al Grupului la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 a fost de 4.603, respectiv 4.672.

19. VANZARI DE ENERGIE ELECTRICA

Grupul a vândut aproximativ 14.672 mii MWh în cursul anului 2017 (18.387 mii MWh în 2016). Pretul energiei electrice pentru energia livrata pe piata reglementata este reglementat de ANRE.

Vanzările pentru anii închejați la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016 sunt după cum urmează:

	31 Decembrie 2017	31 Decembrie 2016
Venituri din energia livrată pe Piata Reglementată	112.537	323.812
Venituri din energia livrată pe alte Piete Competitive	2.737.315	2.664.423
Servicii de transport, sistem, administrarea pielei	393.284	325.585
Venituri din alte surse	2.820	17.489
Total	3.246.956	3.331.309

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

20. ENERGIE ELECTRICA ACHIZITIONATA

Achizitiile pentru anii inchelati la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Transselectrica SA (piata de echilibrare)	44.944	15.592
Alti	7.915	67.675
OPCOM	<u>35.303</u>	<u>29.263</u>
Total	<u>88.162</u>	<u>102.530</u>

21. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

Alte venituri din exploatare sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Reluarea veniturilor inregistrate in avans	5.622	6.798
Venituri din prestarea de servicii de reparatii	6.644	2.701
Alte venituri	<u>6.650</u>	<u>6.791</u>
Total	<u>18.916</u>	<u>16.290</u>

22. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

Alte cheltuieli de exploatare sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Transport si distributie de energie	29.458	37.560
Cheftuieli cu apa uzinata	304.588	370.277
Materiale si consumabile	-	-
Servicii subcontractate pentru lucrari de reparatii si intretinere	491	593
Cheftuieli cu provizioanele aferente activelor circulante	30.549	19.245
Cheftuieli cu provizioanele aferente activelor imobilizate	25.781	40.386
Alte provizioane	53.639	(4.013)
Cheftuieli cu penalizari	1.921	22.117
Cheftuieli cu paza	13.830	11.740
Cheftuieli de transport	3.517	5.910
(Venituri) din cedarea mijloacelor fixe	350	(6.461)
Cheftuiala cu impozitul pe constructii speciale	-	54.550
Cheftuieli cu alte taxe si impozite aferente cladirilor si terenurilor	40.980	41.651
Impact din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Altele	<u>72.566</u>	<u>54.369</u>
Total	<u>577.670</u>	<u>647.924</u>

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. ȘI FILIALELE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu se specifică altfel)

23. REZULTATUL FINANCIAR

Rezultatul finanțier este după cum urmează:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Venituri din dobanzi	12.879	15.682
Alte venituri financiare	15.985	6
Venituri din instrumente financiare derivate incorporate	-	187.972
Venituri financiare	28.864	203.660
Cheltuieli cu dobanziile	(2.824)	(4.719)
Alte cheltuieli financiare	-	(951)
Cheltuieli cu instrumente financiare derivate incorporate	-	-
Cheltuieli financiare	(2.824)	(5.670)
Pierdere neta din diferențe de curs aferente activitatii de finantare	(5.746)	17
Profit / (Pierdere) financiara	20.294	198.007

24. CADRUL LEGISLATIV FISCAL

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. În acest sens încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente.

Riscurile inherentă generată de impozite și alte obligații fiscale provin din regimul modificărilor fiscale perpetue și uneori contradictorii dar și din interpretările la legislația fiscală date de organele de control cu scopul colectării mai multor taxe la bugetul de stat, al asigurărilor sociale sau la cete locale.

Managementul consideră că a înregistrat în mod adecvat toate obligațiile fiscale din situațiile financiare atașate; există totuși riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor probleme. Impactul acestora nu a putut fi determinat până la aceasta dată dar managementul consideră că nu va afecta în mod semnificativ poziția financiară și rezultatul Grupului.

În conformitate cu prevederile stabilite de Ministerul Finanțelor Publice care vizează impozitarea elementelor capitalului social care nu fac subiectul calculării impozitului pe profit la data scadentei acestora datorita naturii lor, dacă Societatea va schimba în viitor destinația rezervelor din reevaluare (prin acoperirea pierderilor sau distribuirea către actionari) aceasta va conduce la cheltuieli cu impozitul pe profit suplimentare.

25. MEDIUL OPERATIONAL

Desi Romania este membru al Uniunii Europene începând cu 1 ianuarie 2007, economia din Romania are caracteristicile unei piete emergente avand un deficit de cont curent ridicat, o piata financiara relativ subdezvoltata si variatii ale cursurilor de schimb.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Momentan pietele financiare internationale simt efectele crizei financiare globale din 2008. Aceste efecte au fost resimtite de piata financiara romaneasca ,sub forma unei scaderi a preturilor si a lichiditatii de pe pietele de capital si printr-o crestere a ratei medii a dobanzii cauzate de criza globala de lichiditate. Pierderile semnificative resimtite de pietele financiare globale pot afecta abilitatea Grupului de a obtine noi imprumuturi la termenii si conditiile similare celor folosite in cadrul tranzactiilor anterioare.

Situatiile financiare nu includ ajustarile referitoare la recuperarea si clasificarea activelor contabile sau la clasificarea obligatiilor care ar putea rezulta in cazul in care Grupul se afla in imposibilitatea de a-si continua activitatea, deoarece se aplica principiul continuarii activitatii.

Conducerea considera ca presupunerile care stau la baza situatiilor financiare sunt indreptatite, tinand cont de importanta strategica detinuta de Societate in cadrul sistemului energetic national.

Statutul fincianiar al Grupului depinde de viitoarele masuri care vor fi luate in ceea ce priveste tariful si/sau de sustinerea din partea Guvernului Roman.

Tinand cont de faptul ca activitatea Grupului este controlata parcial de ANRE, cele mai importante riscuri cu care se confrunta sunt:

- Mediul de reglementare este relativ nou si predispus modificarilor, ceea ce poate avea un impact asupra performantelor Societatii;
- Deciziile ANRE cu privire la modificarea preturilor pot afecta activitatea Societatii; (pretul energiei pentru companiile de distributie nu este stabilit doar de Societate, ci este reglementat de ANRE);

Scoaterea din functiune a anumitor active poate genera o reducere a bazei active reglementate, care poate duce la scaderea preturilor de vanzare aprobate de ANRE, avand un impact negativ direct asupra profitului Grupului.

26. ANGAJAMENTE SI CONDITIONALITATI

1) Contracte pentru retehnologizarea si modernizarea hidrocentralelor/hidroagregatorilor

RETEHNOLOGIZARE AHE VIDRARU (CHE Vidraru: Pi=220 MW; Em=409,4 GWh/an)

CHE Vidraru, in prezent, are o putere instalata de 220 MW si o productie medie anuala de energie de 400 GWh/an. Dupa retehnologizarea centralei, puterea instalata pe centrala ramane tot 220 MW, insa va creste putere pe fiecare grup la 58,8 MW si energia medie anuala la 409,4 GWh/an.

Pentru promovarea acestui obiectiv de investitie este realizat si aprobat in AGA Hidroelectrica Studiul de Fezabilitate (10.03.2014) si elaborata documentatia PT + CS (18.12.2015).

In 2016 a fost avizata (Aviz nr. 35/2016) documentatiile PT + CS, a fost elaborata si postata pe SEAP documentatia de achizitie si au fost deschise ofertele.

In 2017 in urma analizei ofertelor primite nu a fost atribuit contractul deoarece ofertele au fost neconforme si a fost luata decizia de reluare a procedurii de achizitie.

In data de 05.07.2017, in urma deciziei noului Directorat HE, s-a demarat o alta procedura de achizitie pentru contractarea serviciilor de proiectare pentru elaborarea documentatiilor:

"Actualizarea Studiului de Fezabilitate" si "Actualizarea documentatiei tehnico - economice, parte integranta a documentatiei de atribuire, pentru achizitia lucrarilor de Retehnologizare AHE Vidraru";

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

prin "Actualizarea Studiului de Fezabilitate" s-a obținut o diminuare a valorii estimate a investiției; întreaga documentație necesara procedurii de atribuire a fost postată în SEAP. În luna decembrie 2017 și se așteaptă validarea ei de către ANAP. În momentul de față procedura de achiziție se află în derulare.

AHE SIRIU-SURDUC

În vederea optimizării investiției pe criterii strict energetice, începând cu anul 2003 s-au făcut studii de optimizare după cum urmează:

În anul 2003 s-a efectuat un studiu privind soluțiile constructive la AHE Surduc-Siriu, treapta Cireșu – Surduc și treapta Surduc – Năhoiașu, având ca scop principal reducerea costurilor investiției prin optimizarea din punct de vedere tehnic a uvrăjelor componente ale amenajării, a debitului instalat și a puterii instalate în CHE Năhoiașu II, în condițiile menținerii producției anuale de energie electrică aprobată prin Decretul 294/1981.

Schela optimizată a amenajării Surduc – Năhoiașu are în componență aceleași elemente ca cele din proiectul inițial, dar, datorită modificării condițiilor energetice, s-a pus problema reducerii debitului instalat în cele 2 centrale de la 2×20 mc/s la 2×13 mc/s și a volumului util al lacului de acumulare Cireșu de la 160 mil.mc la 90 mil.mc., corespunzător unui NNR de 965,75 mdM. Diametrul aducărilor celor două centrale a rămas același de 4 m, iar diametrul galeriei forțate Surduc – Năhoiașu s-a redus de la 3,5 m la 3,1 m pe tronsonul 3 (orizontal și înclinat).

Barajul stăvilar Surduc, amplasat pe râul Bâscă Mare, va avea rolul de captare și de regularizare a râului pentru a permite funcționarea treptei Surduc – Năhoiașu, independent de executarea barajului Cireșu și a centralei Surduc. Acumularea Surduc va avea un volum util de 282.000 mc, între cotele 868,50 – 873,00 mdM.

Pentru continuarea și finalizarea obiectivului de investiții sunt necesare :

- obținerea avizului Gărzii Forestiere Brașov și obținerea aprobării Ministerului Apelor și Pădurilor pentru transmiterea definitivă a 1,17 ha teren necesar continuării lucrărilor la barajul Surduc;
- obținerea Hotărârii de Guvern pentru aprobarea indicatorilor optimizați.

AHE RASTOLITA

Acte de aprobare: Decretul nr. 95/1989

HGR 489/1996 - aprobă optimizarea indicatorilor tehnico-economiici ai obiectivului

Necesitate și oportunitate

A.H.E. Rastolita are drept scop valorificarea potentialului hidrologic al Râului Rastolita și a affluentilor de dreapta ai râului Mures de pe sectorul Lunca Bradului – Bistra Mureșului. În secțiunile de captare acestea parăie însumează un debit mediu multiannual $Q_m = 5,92$ mc/s, iar prin realizarea barajului Rastolita la cota finală N.N.R. 760,00 m.d.M. se dispune de o cadere bruta de 267,50 m. Urmare a Acordului de mediu și cerintelor Sistemului Energetic Național, schema de amenajare a fost optimizată și aprobată prin HGR nr. 489/1996.

Schela de amenajare optimizată având parametrii energetici $P_i = 35,2$ MW și $E_m = 116,5$ GWh/an la $Q_i = 17$ mc/s a fost avizată de către CA al CONEL prin Hotărârea nr. 17/31.05. 1995 și aprobată de către Comisia Interministerială a Guvernului României din data de 21.03.1996.

În luna decembrie 2017 s-a emis HG 900/2017 privind expropierea imobilelor situate în cadrul corridorului de expropiere AHE Rastolita, fapt ce permite continuarea și finalizarea lucrărilor din etapa I.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Pentru continuarea și finalizarea lucrarilor este necesara defrisarea cuvetei acumularii, ceea ce presupune obținerea HG pentru de scoatere definitiva a terenului din fondul forestier și predarea acestuia către Hidroelectrica SA.

Pentru obținerea acestui HG, trebuie să parcurse urmatoarele etape :

1. depunerea la Ocolul Silvic a documentatiei de scoatere definitiva a terenului din fondul forestier, documentatie ce contine si Acordul de Mediu. Ocolul Silvic intocmeste Fisa silvica de scoatere cu calculul obligatiilor baresti si Memoriu in care specifica incadrarea legala a scoaterei.
2. depunerea la Consiliul Director al Directiei Silvice a Fisei silvice si a Memoriului, in vederea avizarii;
3. depunerea la Regia Nationala a Padurilor a pachetului format din documentatia de scoatere definitiva a terenului din fondul forestier, Fisa silvica si avizul CD al DS, in vederea avizarii;
4. depunerea la Garda Forestiera a pachetului format din documentatia de scoatere definitiva a terenului din fondul forestier, Fisa silvica si avizele obtinute. Garda Forestiera face verificarea documentelor si a terenului, emit un aviz pe care-l transmet la Ministerul Apelor si Padurilor.
5. Ministerul Apelor si Padurilor avizeaza documentatile si promoveaza Hotararea de Guvern de scoatere definitiva a terenului din fondul forestier si predarea acestuia catre Hidroelectrica SA.
6. dupa emiterea HG de scoatere definitiva a terenului din fondul forestier, urmeaza procedura de predare a terenurilor,

AHE STREI

Acte de aprobare Decretul de aprobare a investitiei : nr.40/1989

Necesitate și oportunitate (cf. act de aprobare)

Obiectivul de investiții asigura valorificarea potențialului hidroenergetic al cursului inferior al râului Strei, prin realizarea de hidrocentrale cu o putere instalata totala de 84 MW și o producție de energie electrică, în anul hidrologic mediu, de 170,100 MWh.

Investiția este amplasată între localitatea Subcetate și confluența râului Strei cu râul Mureș. Amenajarea va avea un caracter complex de folosință, cu urmatoarele funcții: producerea de energie electrică, dezvoltarea sistemului de irigații în zona, protejarea localităților și a terenurilor împotriva inundațiilor și alimentare cu apă.

Principalele obiecte ale schemei de amenajare

Amenajarea hidroenergetică a râului Strei, conform schema aprobată, constă în realizarea a cinci baraje și șapte hidrocentrale care vor asigura regulerizarea debitului râului Strei pe o lungime de 32,5 km, cu o cădere de 105 m și un debit de 100 mc/s, corelat cu centralele existente de pe Râul Mare. Lucrările au început în anul 1989.

În anul 2003 s-a efectuat un studiu de optimizare care a fost avizat de CTE Hidroelectrica cu avizul nr.203/2003. S-a aprobat varianta cea mai avantajoasă din punct de vedere enero-economic, cu șapte trepte aproximativ egale și cu trei lacuri: Subcetate de 5,75 milioane mc, Strei de 1,8 milioane mc și Simeria de 1,8 milioane mc.

În anul 2008 s-a efectuat "Studiul de optimizare a soluțiilor constructive și a indicatorilor energetici pentru obiectivele CHE Strei,CHE Călan,CHE Băcia și CHE Simeria".

AHE LIVEZENI-BUMBESTI

Prin implementarea proiectului „AHE a râului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbești” se va realiza:

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

- producție de energie hidroelectrică din sursa regenerabilă, fără emisii poluante și emisii de gaze cu efect de seră, în CHE Bumbești și CHE Dumitra (259 GWh/an)
- crearea de noi locuri de muncă, atât pe perioada de construcție, cât și pe cea de exploatare;
- îmbunătățirea căilor de transport în zona;
- dezvoltarea economică a localităților din zona prin includerea obiectivului în sistemul de taxe și impozite.
- producția anuală de energie de 259 GWh/an în centralele hidroelectrice: Dumitra și Bumbești, reprezentă circa 50 % din producția actuală a UHE Târgu – Jiu. Punerea în funcțiune a acestor obiective energetice va contribui semnificativ la creșterea siguranței energetice naționale. Ca o consecință a echipării acestor centrale cu sisteme moderne de reglaj se va obține o îmbunătățire sensibilă a calității energiei electrice livrate în sistem.

Principalele obiective ale schemei de amenajare

Proiectul prevede realizarea unui schéme de amenajarea hidroenergetică , pe sectorul de Jiu defileu, pe o lungime de cca.20 km și o cădere de 263 m, prin realizarea a 2 centrale hidroenergetice pe derivație și anume: CHE Dumitra și CHE Bumbești.

Amenajarea hidroenergetică a râului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbești conform schema aprobată, constă în realizarea unui baraj stăvilar, 19,5 km aducțiuni subterane și 2 hidrocentrale care vor asigura folosirea debitului râului Jiu , valorificand o cădere de 263 m și un debit de 36 mc/s.

În decembrie 2015 s-a încheiat Actul aditional nr.15 la contractul nr.21 DI/2004 pentru execuția la cheie a obiectivului de investiții, valoarea contractată fiind de 302.746 mii lei.

Stadiile fizice realizate la 14.12.2017 :

CHE Dumitra (Pi= 24,5 MW; Em= 91 GWh/an)

Centrala este realizată 94 %, barajul Livezeni și priza energetică 93%, MHC Livezeni 50%, aducțiunea principală Livezeni - Dumitra 99%, nodul de presiune Dumitra 96%..

CHE Bumbești (Pi= 40,5 MW; Em= 167 GWh/an).

Aducțiunea principală Dumitra – Bumbești s-au executat lucrări în procent de 92%; nodul de presiune Bumbești 87%, captările secundare 45%, CHE Bumbești 75%.

Impedimente în realizarea investiției

Indicatorii tehnico-economiici ai investiției Livezeni- Bumbești au fost aprobați prin Hotararea de Guvern nr. 10 din 09 ianuarie 2003, în conformitate cu legislația și cu strategia energetică guvernamentală de la acea dată. De asemenea, prin Hotararea de Guvern nr. 1297 din 20 septembrie 2006 investitia a fost declarată de utilitate publică, fiind considerată lucrarea de interes național. Cele două Hotărările de guvern au fost emise după realizarea unor studii efectuate în perioada 1982 – 2002, cand pe amplasamentul lucrărilor nu era declarata nicio zonă protejată iar legislația comunitară nu opera pe teritoriul României.

Parcul Național Defileul Jiului a fost constituit prin HG 1581/8.12.2005, la aproape 2 ani după emiterea ordinului de începere a lucrărilor la acest obiectiv de investiții iar includerea acestuia în programul de mediu Natura 2000 s-a întâmplat în 2007, odată cu aderarea României la UE.

Prin Hotararea Civilă nr.5378/2017, pronuntata de Curtea de Apel București Secția a VII-a Contencios Administrativ și Fiscal, au fost anulate autorizatiile de construire emise de CJ Hunedoara și CJ Gorj, ceea ce impune obinerea unei noi Autorizatii de construire și elaborarea unui studiu de evaluare adecvată a mediului.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Compania face toate demersurile necesare in vederea obtinerii documentelor necesare pentru reluarea lucrarilor la obiectivul de investitie "Amenajarea hidroenergetica a râului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbești" si considera ca aceste demersuri vor fi finalizate pana la sfarsitul anului 2018.

AMENAJAREA HIDROENERGETICĂ A RAULUI OLT DEFILEU PE SECTORUL CORNETU –AVRIG.

CHE RACOVITA ($P_i=29,9\text{MW}$ $E_m=46,4 \text{ GWh/an}$) lucrările de bază pentru PIF la cotele finale de proiect sunt conditionate de obtinerea Hotararii de Guvern privind expropierea terenurilor in baza Legii 255/2010.

Pentru punerea in functiune a CHE Racovita sunt necesare lucrările de retrasarea si adâncirea canalului de fuga, debusare parau Sebes, intalatia SAT de trecere la nivel cu calea ferata si demolarea podului rutier aval.

Finalizarea investitiei la parametrii tehnico-economici de proiect este conditionata de colaborarea cu Ministerul Transporturilor, pentru realizarea lucrarilor la podurile CF in conformitate cu prevederile Decretului 24/1989. La 31.12.2017, procentul de realizare a investitiei este de cca 95%.

2) Alte angajamente:

In anul 2017 au fost atribuite contracte pentru urmatoarele investitii:

1. Modernizare HA1 CHE Calimanesti

$P_{iCHE} = 38 \text{ MW}$, $P_{iHA1} = 19 \text{ MW}$, $E_{mCHE} = 106 \text{ GWh/an}$, $E_{mHA1} = 54 \text{ GWh/an}$

Lucrările de modernizare se vor realiza la HA1 pentru aducerea acestuia la parametrii de proiect prin înlocuirea statorului hidrogeneratorului, modernizarea rotorului, modernizare turbinei (inlocuirea palelor turbinei) si modernizarea instalatiilor auxiliare, serviciilor proprii si automatizarea HA.

- In 2017 a fost atribuit si semnat contractul cu S.S.H. Hidroserv SA Bucuresti
- Valoare contract : 23.699.524,09 lei
- In 2018 - finalizarea lucrarilor de modernizare.
- Valoare rest de executat din contract la 31.12.2017 : 21.182.000 lei

2. Modernizare HA1 CHE Slatina

Lucrari de reconditionare si modernizare turbină hidraulică aferente HA 1, generator, instalatii auxiliare si sistem de automatizare si control.

$P_{iCHE} = 26 \text{ MW}$, $P_{iHA1} = 13 \text{ MW}$, $E_{mCHE} = 82 \text{ GWh/an}$, $E_{mHA1} = 41 \text{ GWh/an}$

- In luna octombrie 2017 contractul a fost atribuit ofertantului SC ROMELECTRO SA Bucuresti.
- La data de 25.01.2018 contractul a intrat in vigoare.
- Valoare contract: 25.440.090 lei
- Finalizare contract : 2019

1. Garantii acordate si garantii primite

1.1 Garantii acordate

La 31 decembrie 2017, Societatea are in sold garantii de buna executie si buna plata emise in RON, EUR si HUF si anume:

- Scrisori de garantie bancara de buna executie pentru parteneri externi de pe piata OTC in valoare de 500.000 EUR;

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

- Garantie bancara de buna plata sub forma unui depozit colateral pentru asigurarea obligatiilor de plata derivate in baza tranzactiilor de cumparare de energie pe piata ungara in valoare de 15.000.000 HUF;
- Scrisori de garantie bancara de buna executie emise in RON in valoare totala de 73.214.455,19 RON din care:
 - garantii de buna executie emise in favoarea a varii parteneri in vederea garantarii obligatiei de furnizare a energiei electrice vandute pe PCSU, in valoare de 18.672.646,50 RON;
 - garantii de buna executie emise in favoarea a varii parteneri in vederea garantarii obligatiei de furnizare a energiei electrice vandute pe PCCB si PCCB-NC, in valoare de 49.976.428,74 RON;
 - garantii de buna executie emise in favoarea a varii parteneri in vederea garantarii obligatiei de furnizare a energiei electrice vandute conform unor contracte bilaterale incheiate pe SEAP, in valoare de 4.565.379,95 RON.
- Scrisori de garantie bancara de buna plata asigurate prin depozite colaterale, emise in favoarea OPCOM, in vederea asigurarii obligatiilor de plata derivate in baza tranzactiilor de cumparare de energie realizate pe PZU si PI, in valoare de 7.871.691,04 RON.

1.2 Garantii primite

Soldul la 31.12.2017 al garantiielor primite in valoare de 436.588.116 lei este format in principal din garantii pentru investitiile in curs, dupa cum urmeaza:

- Garantii pentru diverse obiective in curs de executie emise de catre Hidroconstructia SA in valoare de 152.222.706 lei;
- Garantii pentru retehnologizare CHE Stejaru primite Litostroj Power in valoare de 50.843.073 lei;
- Deschidere acreditiv conform contract nr.22/2016 RAFFEISEN BANK in valoare de 64.317.937 lei;
- Garantii pentru obiectivele Bumbesti-Livezeni si Stejaru emise primite de la Romelectro S.A. in valoare de 102.050.648 lei;
- Garantii pentru retehnologizare PF I si PF II emise de catre Andritz Hydro in valoare de 33.936.165 lei;
- Garantii pentru varii obiective in curs de executie emise de catre Energomontaj SA in valoare de 10.375.425 lei;
- Garantii pentru varii obiective in curs de executie emise de catre Constructii Hidrotehnice SA in valoare de 13.974.797 lei;
- Alte garantii emise in favoarea Societatii in valoare de 8.867.365 lei;

2. Litigiî arbitrale

La 31.12.2017 Hidroelectrica S.A. este implicata in aproximativ 480 de litigiî in curs de desfasurare in diferite faze procedurale. Dintre cele mai importante mentionam urmatoarele:

I. Dosar arbitral ICC 19414/MHM

Litigiu arbitral privind Contractul nr. 21/50765/09.11.2001 intre Hidroelectrica si Societatile Andritz - Retehnologizarea si modernizarea hidrocentralei Portile de Fier II si a hidrocentralei Gogoșu.

Reclamanți: Andritz Hydro GmbH Germania si Andritz Hydro GmbH Austria

Părât: Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA

Obiect litigiu arbitral este reprezentat de urmatoarele pretenții ale Societăților Andritz:

- (i) Să declare că Hidroelectrica nu este îndreptățită să solicite Societăților Andritz restituirea sumei de 13.625.000 Euro, reprezentând plata în avans efectuată de aceasta în mai și iunie 2003 pentru Faza

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

III a proiectului PF II, potrivit Contractului 2I/50675/09.11.2001, aşa cum acesta a fost modificat prin actele adiționale 4 și 6 semnate de părți la 5.12.2002 și 26.03.2003

- (ii) Să declare că aşa zisa Notificare de terminare a Contractului 2I/50675/09.11.2001, prin adresa Hidroelectrica din 06.06.2013 este netemeinică, precum și că acest contract 2I/50675/09.11.2001 aşa cum acesta a fost modificat și suplimentat este în continuare valid, subzistă și își produce efectele pentru părți.
- (iii) Să oblige Hidroelectrica să achite Societăților Andritz suma de 6.362.905 Euro plus o dobânda de 6%/an începând cu data de 26.06.2013.
- (iv) Să declare că Hidroelectrica nu poate pretinde recuperarea prejudiciilor pretins a fi cauzate de Societățile Andritz „prin nepredarea pieselor de la ultimul grup din cadrul centralei Portile de Fier II, pentru reducerea costurilor și recuperarea avansului plătit pentru Gogoșu, și pentru anumite probleme tehnice care vor rămâne eventual deschise după executarea lucrărilor care se efectuează în prezent la unul dintre grupuri în cadrul proiectului de retehnologizare a centralei Portile de Fier II”.
- (v) Să ordone Hidroelectrica să emite Certificatul de Recepție Finală pentru hidro agregatele 6 și 8 Alternativ, Tribunalul Arbitral va emite Certificatul de Recepție Finală pentru hidro agregatele 6 și 8 în numele Hidroelectrica.
- (vi) Să oblige Hidroelectrica la plată cheltuielilor arbitrale.

Văloarea litigiului 21.748.799 EURO

Tribunalul Arbitral Miguel Virgós Soriano (Președinte), Georg von Segesser și Paolo Michele Patocchi.

Locul arbitrajului Geneva, Elveția.

Stadiul litigiului arbitral:

La data de 1 septembrie 2017, Tribunalul Arbitral a decis ca se va pronunța asupra capetele de cerere 1-4(i) și (ii) formulate de societatile Andritz în baza inscrisurilor (inclusiv declaratii de martor și rapoarte de expertiza) aflate la dosar, fără a fi necesara organizarea audierilor. La aceeași data, Tribunalul a autorizat depunerea simultană de către partii a unor memorandumuri de concuza scrisă, memorandumuri care au fost depuse la 9 octombrie 2017. Cu privire la capetele de cerere 4(iii) și 5 formulate de societatile Andritz, vor avea loc audieri pe fond în perioada 19-22 martie 2018.

În perioada 23 -28 octombrie 2017 au avut loc testele suplimentare la HA 6 și 8 din HPP Portile de Fier II, coordonate de Expertul neutru, Groupe E.

La 26.02.2018, expertul neutru a depus Raportul final de expertiza tehnică.

La data de 15 iunie 2018 partile au depus memorandumurile privind costurile, Hidroelectrica urmand să depuna pozitia privind documentele primite de la partea adversă.

Tribunalul arbitral va delibera apoi și va emite hotărarea finală.

II. Dosar Arbitral ICC 20861/MHM

Litigiu arbitral privind Contractul nr. 2I/50765/09.11.2001 între Hidroelectrica și Societățile Andritz – Retehnologizarea și modernizarea hidrocentralei Portile de Fier II și a hidrocentralei Gogoșu.

Reclamant: Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA

Părăți: Andritz Hydro GmbH Germania și Andritz Hydro GmbH Austria

Obiect litigiului arbitral este reprezentat de următoarele pretenții ale Hidroelectrica:

- (i) Să ordone Societăților Andritz să predea Hidroelectrica pe bază de inventar echipamentele și utilajele aferente hidro agregatului nr. 1 ce nu au fost incorporate în lucrări

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

(ii) Să ordone Societăților Andritz să plătească Hidroelectrica despăgubiri ca urmare a prejudiciului cauzat acesteia de nepredarea de către Societățile Andritz a echipamentelor și utilajelor;

(iii) Să oblige Societățile Andritz la plata cheltuielilor arbitrale.

Valoarea litigiului estimată 8.957.375 Euro fiind compusă din 6.834 mii Euro (valoarea estimată a capătului de cerere nr. 1) și 2.124 mii Euro la care se adaugă lunar 129 mii Euro și o dobândă legală de 6% pe an (valoarea estimată a capătului de cerere nr. 2).

Tribunalul Arbitral Eduardo Silva Romero (Președinte), Michelangelo Cicogna, Inka Hanefeld

Locul Arbitrajului Bucuresti, Romania

Stadiul litigiului arbitral:

Prin Hotărârea Arbitrală Partială din 14 iunie 2017, Tribunalul arbitral a respins exceptia lipsei de jurisdicție invocată de Andritz și și-a retinut jurisdicția de a soluționa pe fond pretentile Hidroelectrica.

Prin Ordinul Procedural nr. 3 din 20 iunie 2017, Tribunalul Arbitral a suspendat procedura arbitrală până la soluționarea dosarului arbitral ICC 19414/MHM și a respins solicitarea Andritz privind comunicarea dosarelor Tribunalului din dosarul ICC 19414/MHM.

Dezbaterile pe fond vor fi reluate după pronunțarea hotărârii arbitrale finale în dosarul ICC 19414/MHM.

În cadrul acestora, se vor depune două runde de memorandumuri pe fond. Datele pentru audierile pe fond, respectiv pronunțarea hotărârii arbitrale finale nu au fost încă stabilite.

III. Dosarul arbitral ICC 20540/MHM

Litigiu arbitral privind Contractul nr. 23.534/h.700.116004 având ca obiect retehnologizarea hidrocentralelor situate pe Oltul Inferior: Ipotești, Drăgănești, Frunzaru, Rusănești și Izbieni

Reclamant: Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale "Hidroelectrica" S.A.

Părăt 1: Voith Hydro Holding GmbH & CO KG (Voith)

Părăt 2: Andritz Hydro GmbH (Andritz)

Obiectul dosarului

Reclamantul a solicitat tribunalului arbitral să pronunțe o hotărâre prin care (petiția a fost precizat din punctul de vedere al valorii prin Memorandumul pe fond ca urmare a finalizării expertizei pe quantum, depusă împreună cu Memorandumul pe fond la data de 24.09.2015):

(i) să oblige Părății la înlocuirea lucrărilor cu deficiențe cu altele conforme Contractului astfel încât să îndeplinească obiectul Contractului sau, alternativ, să plătească suma de 35.539,620,57 Euro reprezentând valoarea contractuală a lucrărilor cu deficiențe, plus (pentru ambele ipoteze) dobândă calculată de la data plății efectuată de Reclamant pînă la data rambursării integrale de către Părății în sumă de 10.254.001 Euro (la nivelul anului 2015);

(ii) să oblige Părății la plata de daune pentru prejudiciul suferit ca urmare a neîndeplinirii obiectului Contractului, sub forma:

- reținerii de către Reclamant în deplină proprietate a lucrărilor cu deficiențe, atât în cazul înlocuirii de către Părăți sau de către o terță parte cu lucrări care să permită încheierea procesului verbal de recepție definitivă conform legii sau al plății valorii lucrărilor cu deficiențe, cât și
- plata de daune pentru orice prejudiciu suferit ca urmare a neîndeplinirii obiectului Contractului la termenul stabilit prin Contract și anume în quantum de (i) 2.229.091,15 Euro și 17.733,678 USD dacă Părății vor fi obligați să înlocuiască lucrările cu deficiențe sau alternativ (ii) 138.133.678 USD și suma de 2.229.091,15 Euro din care suma de 35.539.620,57 va fi dedusă dacă Părății vor fi la compensarea Reclamantului prin plata valorii lucrărilor cu deficiențe.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, daca nu este indicat altfel)

- (iii) să oblige Pârății la suportarea costurilor în legătură cu arbitrajul;
- (iv) să dispună alte măsuri pe care le consideră adecvate în favoarea Reclamantului.

Cu privire la cererea reconvențională formulată de Pârăți, Reclamantul a solicitat tribunalului arbitral:

- I. să respingă toate pretențiile din cererea reconvențională, mai precis:
 - (i) să respingă cererea Prăților cu privire la change-orders, lista Plus/Minus, pretul final de 10% afferent echipamentului Cascadă și dobânda aferentă ca fiind în afara cadrului procesual stabilit în acest arbitraj. În subsidiar, să le respingă ca inadmisibile. În al doilea subsidiar, să le respingă ca nefondate.
 - (ii) să respingă cererea Pârăților privind completion bonus și dobânda aferentă având în vedere că aceștia sunt decăzuți din dreptul de a mai cere. În subsidiar, să respingă cererea ca inadmisibilă. Într-un al doilea subsidiary, să respingă cererea ca nefondată.
 - (iii) să respingă cererea Pârăților cu privire la echipamentul pentru cascadă și cererea privind Garanțiile Bancare, precum și dobânzile aferente ca inadmisibile. În subsidiar, să respingă aceste cereri ca nefondate.
 - (iv) să respingă cererile Pârăților cu privire costurile arbitrale și la dobânda aferentă ca nefondate.
 - II. să oblige Pârății la suportarea costurilor în legătură cu arbitrajul.
- Pârății solicită tribunalului arbitral prin memorandumul din 12 aprilie 2017 (prin care s-a formulat și cerere reconvențională, autorizată în procedură prin Ordinul Procedural nr. 10 din 6 iunie 2017):
- (i) să nu ia în considerare capătul de cerere (iv) al Reclamantului
 - (ii) să respingă pretențiile Reclamantului în totalitate;
 - (iii) să acorde Pârăților pretențiile lor formulate prin cererea reconvențională și să oblige Reclamantul să plătească Pârăților suma totală de EUR 13,705,308.70 cu dobândă, după cum urmează:
 - EUR 3,239,140.63 (ce reies din lista plus/minus) plus dobândă de 6% p.a. calculată din 24 septembrie 2015, sau o altă dată ulterioară pe care o determină Tribunalul Arbitral, până la plată integrală
 - EUR 255,650.00 (ce reies din Andritz Change Orders) plus dobândă de 6% p.a. calculată din 24 septembrie 2015, sau o altă dată ulterioară pe care o determină Tribunalul Arbitral, până la plată integrală
 - EUR 139,289.78 (ce reies din Voith's Change Orders) plus dobândă de 6% p.a. calculată din 24 septembrie 2015, sau o altă dată ulterioară pe care o determină Tribunalul Arbitral, până la plată integrală,
 - EUR 1,771,534.20 (pentru Echipamentul Cascada) plus dobândă de 6% p.a. calculată din 25 mai 2014 pentru suma de EUR 1,300,000.00 și din 12 decembrie 2014 pentru suma de EUR 471,534.20, sau o altă dată ulterioară pe care o determină Tribunalul Arbitral, până la plată integrală,
 - EUR 350,338.84 (cu privire la Completion Bonus) plus dobândă de 6% p.a. calculată din 29 ianuarie 2015, sau o altă dată ulterioară pe care o determină Tribunalul Arbitral, până la plată integrală, și
 - EUR 7,949,355.25 cu privire la Garanțiile Bancare, plus dobândă de 6% p.a. calculată din 3 iulie 2015 pentru suma de EUR 1,423,904.98 și din 6 iulie 2015 pentru suma de EUR 6,525,450.27, până la plată integrală.
 - (iv) în eventu, și în alternativă, să respingă pretențiile Reclamantului (i) să ordone Pârăților să înlocuiască lucrările deficiente, și, în schimb,

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

- cu privire la părțile corodate și afectate de indicațiile liniare și rotunde, să ordone doar repararea, condiționată de plata de către Reclamant către Părăți creșterea costurilor de reparație prin raport la cele pe care Părății le-ar fi suportat în 2014, estimate provizoriu la EUR 2,8 milioane, și să nu ordone nici înlocuire, nici compensare finanțieră, nici rambursarea prețului lucrărilor deficiente;
- în orice situație cu privire la scurgerile de ulei, să cererea pretenția în integralitate și să nu ordone nici înlocuire, nici compensare finanțieră;
- cu privire la diferența de temperaturi, să respingă cererea în integralitate, și să nu ordone nici înlocuire, nici compensare finanțieră, luând în considerare că o reducere a prețului ce constituie singurul remediu posibil nu a fost cerut de Reclamant, și că Reclamantul deja a dedus mai mult decât adekvat prin încasarea garanțiilor bancare ale Părățului 2;
- și în orice caz să respingă cererile de plată în integralitate, în eveneu, să ia în considerare suma acordată pentru orice pretenție din cererea reconvențională acordate Părăților prin compensare dacă se acordă orice pretenție finanțieră;

(v) să acorde costurile suportate în legătură cu arbitrajul și dobândă de 6% p.a.

Valoarea litigiului rezultă din Obiectul dosarului: aprox. 150.000.000 Euro pentru cererea principală și 13.705.308,70 Euro pentru cererea reconvențională.

Tribunalul Arbitral Patrick Thieffry – arbitru numit de Hidroelectrica

Siegried H. Elsing – arbitru numit de Voith/Andritz

Președintele Tribunalului Arbitral, dl Yves Derains, a demisionat în data de 12 septembrie 2016.

Noul Președinte al Tribunalului Arbitral este Philip De Ly

Stadiul procedurii În data de 10 noiembrie 2017 Părțile au depus concomitent memorandumuri privind remediere. În perioada 13-15.12.2017 au avut loc audierile cu privire la remedii și quantum, inclusiv audierea expertilor de quantum ai Părăților. Pe 15.12.2017, la finalul audierilor a avut loc și o conferință de management al cazului, cu prilejul căreia au fost stabilite următoarele termene procedurale: (i) 22.12.2017 – Reclamantul să depună o scrisoare prin care să precizeze capătul de cerere 2 a) al cererii sale, cu privire la dreptul de retenție în deplină proprietate a lucrărilor deficiente, (ii) 15.01.2018 – Reclamantul să depună orice probe noi legale consideră față de probele legale depuse de Părăți în legătură cu cererea reconvențională la 11.12.2017, (iii) 15.01.2018 – Reclamantul să depună variantele sale de traducere față de traducerile alternative ale probelor Reclamantului depuse de Părăți la 11.12.2018, (iv) 15.02.2018 – Părțile să comunice Tribunalului Arbitral acordul la care acestea vor ajunge cu privire la traducerile menționate anterior. Reclamantul a depus, conform indicațiilor Tribunalului Arbitral, o scrisoare prin care a precizat capătul de cerere 2 a) al cererii arbitrale după cum urmează:

„2. Să oblige Părății la plata de daune pentru prejudiciul suferit ca urmare a neîndeplinirii obiectului Contractului, sub forma: a) reținerii de către Reclamant în deplină proprietate a lucrărilor cu deficiențe până la înlocuirea acestora, în oricare din următoarele cazuri:

- în cazul înlocuirii acestora de către Părăți într-o formă care să permită încheierea procesului verbal de recepție definitivă conform legii,
- în cazul înlocuirii acestora de către un terț contractant într-o formă care să permită încheierea procesului verbal de recepție definitivă conform legii, sau
- în cazul înlocuirii de către Reclamant pe cheltuiala Parăților.”

În perioada 06 - 07.03.2018 au avut loc pledoarile finale ale Părăților la Viena, Austria. În cadrul audierilor s-a stabilit ca tribunalul arbitral urmează să revină cu instrucțiuni suplimentare cu privire la finalizarea

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

procedurii din dosar, privind : (i) eventualele clarificări suplimentare ce ar fi necesare tribunalului asupra unor chestiuni punctuale din dosar, dacă va fi cazul și (ii) forma și termenele pentru depunerea de către Parti a unor memorandumuri privind costurile din arbitraj.

17.04.2018 Tribunalul Arbitral a emis Ordinul Procedural nr. 11

30.04.2018 – Reclamantul a depus note scrise cu privire la obiecturile procedurale ridicate de acesta în timpul audierilor din martie 2018

18.05.2018 - 27.06.2018 – Reclamantul și Parții au depus concuzații scrise post-sedinta arbitrala

Tribunalul Arbitral urmează să revină cu instrucțiuni suplimentare cu privire la procedura din dosar.

IV. Dosarul arbitral 20901/MHM

Litigiu arbitral privind Contractul nr. 16636/31.10.1997 având ca obiect retehnologizarea și mărirea puterii celor 6 hidroaggregate ale CHE Portile de Fier I

Reclamant: Societatea de Producerea Energiei Electrice în Hidrocentrale "HIDROELECTRICA"

Părăt: ANDRITZ HYDRO AG

Obiectul dosarului

Reclamantul a solicitat tribunalului arbitral să pronunțe o hotărâre prin care să:

1.A. În principal: să ordone Părătul să plătească Reclamantului daune pentru prejudiciul suferit ca urmare a neîndeplinirii obiectului Contractului în termen, în valoare de USD 388,322,602 plus dobândă calculată până în ziua plății, de 6% pe an. Suma include și înlocuirea lucrărilor în conformitate cu Programul de Înlocuire din Raportul de Quantum MWH.

1.B. În subsidiar: în măsura în care Tribunalul Arbitral consideră ca Programul de Reparație din Raportul de Quantum MWH va fi în măsură să satisfacă dreptul Reclamantului la o hidrocentrală în conformitate cu prevederile contractuale, să ordone Părătului să plătească Reclamantului sumă de USD 295,623,602 plus dobândă calculată până în ziua plății, de 6% pe an.

2. Să ordone Părătului să suporte costurile și cheltuielile arbitrilor, ale ICC-ului, cheltuielile cu avocații, experti și consultanți, precum și costurile interne, și să-l despăgubească pe Reclamant pentru costurile cu pregătirea și desfășurarea arbitrajului, inclusiv costurile sale interne.

3. Să ordone orice altă măsură consideră Tribunalul adecvată în favoarea Reclamantului.

Valoare litigiu USD 388,322,602

Tribunalul Arbitral: Alan Redfern (Președinte), Anne Marie Whitesell, Georgios Petrochilos

Stadiul litigiului : Partile vor transmite Tribunalului arbitral disputele dintre acestea cu privire la documentele solicitate în cadrul procedurii. Partile nu au căzut de acord asupra calendarului procedural viitor, urmand ca Tribunalul Arbitral să ia decizie în acest sens și să stabilească termenele viitoare.

V. Arbitrajul UNCITRAL Ad Hoc [EFT]

Litigiu arbitral care privește Contractul RO 22 E având ca obiect furnizarea de energie electrică de către Hidroelectrica către EFT Energy Financing Team AG.

Reclamant: EFT Energy Financing Team (în cele ce urmează EFT)

Părăt: Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA

Obiect litigiu arbitral este reprezentat de următoarele pretenții ale EFT:

(I) Să obligă Hidroelectrica la plăta de daune pentru repararea prejudiciului rezultat din neexecutarea Contractului RO 22 E, în quantum de 42,6 milioane Euro (înțial aprox. 80 milioane Euro)

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

(ii) Să acorde dobândă de 5% asupra sumei de la pct. (i) de la data de 6 decembrie 2013 (dată mediană)

(iii) Să oblige Hidroelectrica la plăta cheltuielilor arbitrale, inclusiv costurile in-house

Valoarea litigiului 42,6 milioane Euro, la care se vor adăuga dobânzi și alte daune, suma ste menționată provizoriu

Tribunalul Arbitral Luca Radicati di Brozolo (Președinte), Alexis Mourre și David P. Roney

Locul Arbitrajului Berna, Elveția

Stadiul litigiului arbitral:

Audierile pe fond au avut loc la Geneva, Elveția în perioada 31 octombrie – 2 noiembrie 2016.

La data de 16 noiembrie 2016, Tribunalul Arbitral a emis Ordinul procedural nr. 4, cu privire la conținutul Post Hearing Briefs [concluzii scrise], în care a solicitat completări cu privire la (i) impactul reglementarilor ANRE în vigoare la data semnării Contractului și a hotărârii ICCJ în dosarul nr. 7774/1/2011 asupra valabilității acestuia; (ii) puterea probatorie a deciziilor administrative (nedefinitive) în proceduri arbitrale, inclusiv pe legea elvețiană; (iii) efectele de drept material (și de fapt) în Elveția ale hotărârilor străine pronunțate în materia insolvenței.

Conform înțelegерii părților din 3 decembrie 2016, de care Tribunalul Arbitral a luat act, ambele părți au depus Post Hearing Briefs simultan, la 28 februarie 2017. Reclamanta a formulat la 28 aprilie 2017 comentarii exclusiv asupra elementelor de nouitate invocate de Hidroelectrica.

În urma pronunțării Sentinței civile nr. 3524/06.10.2017 de catre Curtea de Apel București în dosar nr. 3810/2/2016, prin care a fost anulată Decizia Consiliului Concurenței nr. 82/2015 în privința reclamantei EFT AG, Tribunalul Arbitral a solicitat partilor să depuna comentarii fata de aceasta Stenținta, prin raport la apărarea principală a Hidroelectrica, respectiv nulitatea Contractului RO 22 E pentru încălcarea dreptului concurenței, în baza Deciziei Consiliului Concurenței amintite. Hidroelectrica a depus precizări la data de 27.11.2017. Ambele părți au depus Post Hearing Briefs simultan, la 28 februarie 2017, iar Reclamanta a formulat comentarii exclusiv asupra elementelor de nouitate invocate de Hidroelectrica.

La data de 21 decembrie 2017, Tribunalul a pronunțat Hotărârea Finală Partială, prin care a soluționat exclusiv problema eventualei răspunderi pe fondul cauzei a Hidroelectrica, prin raport la cererea reconvențională și apărările pe fond ale Hidroelectrica: insușindu-și apărările Hidroelectrica cu privire la procedura insolvenței în dreptul român și puterile atribuite de legea română administratorului judiciar, Tribunalul a declarat că Administratorul Judiciar a denunțat în mod valabil Contractul cu EFT, la 1 august 2012. Tribunalul Arbitral și-a rezervat hotărârea cu privire la eventualele daune la care ar fi îndreptățită EFT pentru o dată ulterioară, urmând să adreseze în scurt timp Părților o listă de întrebări cu privire la legea aplicabilă acestei chestiuni (i.e. legea română – Art. 86(2) din Legea 85/2006 – sau legea elvețiană), reguli și modalitatea de calcul. Menționăm că Tribunalul nu a indicat un termen la care va comunica întrebările către Părți și nici un calendar procedural pentru următoarea fază. Chestiunea cheltuielilor arbitrale (cuantumul și atribuirea acestora) este de asemenea rezervată pentru hotărârea finală. Tribunalul Arbitral a aprobat calendarul propus de parti :

- 27.04.2018 – Memorandumul EFT cu privire la temeiul și cuantumul despăgubirilor datorate ca urmare a denuntarii valabile a Contractului de catre Administratorul judiciar;
- 22.06.2018 – Memorandumul Hidroelectrica cu privire la temeiul și cuantumul despăgubirilor datorate ca urmare a denuntarii valabile a Contractului de catre Administratorul judiciar;
- 20.07.2018 – Memorandumul de răspuns al EFT;
- 03.09.2018 – Memorandumul de răspuns al Hidroelectrica;
- 22-23.10.2018 – audieri pe fond, dacă va fi necesar.

Tribunalul Arbitral va declara închiderea procedurii și va pronunța decizia arbitrală la un moment ulterior, după parcurgerea fazelor descrise mai sus.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

VI. Dosar Arbitral ICC 22047/MHM

Litigiu arbitral privind Contractul nr. 23.534/H.700.116004 având ca obiect retehnologizarea hidrocentralelor situate pe Oltul Inferior: Ipotești, Drăgănești, Frunzaru, Rusănești și Izbiceni.

Reclamant: Andritz Hydro GmbH Germania (în cele ce urmează „Andritz”)

Părăt: Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA

Obiect litigiului arbitral este reprezentat de următoarele pretenții ale Andritz:

- (i) Să declare nelegală și inoperantă compensația [operată de Administratorul Judiciar al Hidroelectrica între suma de 7.262 mii Euro, reprezentând parte din creațele Andritz înregistrate necondiționat în tabelul de creațe al Hidroelectrica, și suma de 13.625 mii Euro, reprezentând plata în avans efectuată de Hidroelectrica în mai și iunie 2003 pentru Faza III a proiectului PF II, potrivit Contractului 2I/50675/09.11.2001, așa cum acesta a fost modificat prin actele adiționale 4 și 6 semnate de părți la 5.12.2002 și 26.03.2003];
- (ii) Să declare exigibilă creața Andritz împotriva Hidroelectrica în sumă de 7.262 mii Euro plus dobânda de 6% calculată de la 30 iunie 2013;
- (iii) Să oblige Hidroelectrica să achite către Andritz suma de 7.262 mii Euro plus dobânda de 6% calculată de la 30 iunie 2013;
- (iv) Să oblige Hidroelectrica la plata cheltuielilor arbitrale;
- (v) Să dispună orice alte măsuri/remedii pe care Tribunalul Arbitral le consideră adecvate.

Valoarea litigiului: 7.262.095 Euro (evaluarea Andritz conform Request for Arbitration)

Tribunalul Arbitral: Stavros Brekoulakis – Președinte Mag. Martin Platte – co-arbitru nominalizat de Reclamantă; Dr. Beata Gessel-Kalinowska vei Kalisz – co-arbitru nominalizat de Hidroelectrica

Stadiul litigiului arbitral:

Prin Ordinul Procedural nr 2 din 30 ianuarie 2017, Tribunalul Arbitral a dispus suspendarea judecatii, potrivit acordului Partilor, pana la solutarea dosarului ICC 19414/MHM si a recursului Andritz împotriva sentinței de închidere a procedurii insolvenței Hidroelectrica.

VII. Dosar Arbitral ICC 22482/MHM

Litigiu arbitral privind Contractul nr. 2 I/50765/09.11.2001, între Hidroelectrica și Andritz Hydro GmbH (fosta VA Tech Hydro GmbH& Co) – obiectul contractului: reparații capitale și modernizarea hidrocentralei Porțile de Fier II. Prin Actul Adițional nr. 2/22.03.2002 obiectul contractului a fost extins și la modernizarea echipamentului auxiliar a 8 unități (Faza a II-a) iar prin Actul adițional nr. 4/05.12.2002 au fost adăugate și unitățile 9 și 10 (Faza a III-a).

Reclamant: Andritz Hydro GmbH (fosta VA Tech Escher Wyss GmbH) și Andritz Hydro GmbH (fosta VA Tech Hydro GmbH& Co)

Părăt: Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA

Obiect litigiului arbitral este reprezentat de următoarele pretenții ale lui Andritz Hydro GmbH :

- Obligarea părătului la plata sumei de 13'015'329.06 EURO,
- Obligarea părătului la suportarea tuturor cheltuielilor generate de prezentul litigiu arbitral.

Valoarea litigiului: Față de pretențiile formulate până în acest moment prin acțiunea arbitrală estimăm următoarea valoare - 13'015'329.06 Euro (valoarea estimată a capătului de cerere nr. 1) și o dobândă legală de 6% pe an.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Hidroelectrica a formulat cerere reconvențională prin care a cerut obligarea reclamantelor – parate la plata sumei de 3.481.016,4 EURO

Tribunalul Arbitral: etapa constituiri a fost finalizata

Stadiul litigiului arbitral: în luna aprilie 2018 urmează să se stabilească calendarul procedural al arbitrajului;

3. Alte litigii.

Inspectia fiscală generală

Hidroelectrica s-a aflat în inspecție fiscală generală, perioadă supusă controlului fiind cuprinsă între 01.01.2006 și 30.06.2012. Agentia Națională pentru Administrare Fiscală („ANAF”) a emis Decizia de impunere nr. F-MC-851/21.01.2014 privind obligațiile fiscale suplimentare de plată, suma de plată reținută în sarcină Hidroelectrica fiind de 232.570.429 lei reprezentând impozit pe profit, TVA, contribuții sociale și accesorii, aferente acestor categorii de impozite, taxe și contribuții. Prin Decizia de soluționare a contestației fiscale prealabile nr. 406/18.12.2014, Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor din cadrul ANAF a admis în parte contestația formulată de Hidroelectrica, dispunând anularea Deciziei de impunere pentru suma totală de 18.185.217 lei de la plata careia Hidroelectrica a fost exonerată.

În consecință, obligațiile constatate prin Decizia de impunere s-au diminuat la suma totală de 214.385.212 lei;

Împotriva Deciziei nr. 406/18.12.2014, Hidroelectrica a formulat plangere la Curtea de Apel București-Sectia de contencios administrativ, competența material, în termenul legal de 6 luni de la data deciziei, formandu-se pe rolul acestei instante Dosarul nr. 3288/2/2015.

Având în vedere că la data emiterii Deciziei de impunere (21.01.2014) Hidroelectrica nu era în insolvență, aceasta putea fi executată silit, intrucât Decizia de impunere devine titlu executoriu la data de 20.02.2014. Decizia de impunere ar fi devenit executorie în condițiile stabilite prin Anexa 1 a Ordinului Ministrului Finanțelor nr. 1021/2013: *“Diferenta de impozit, taxa sau contributie constatata de organele de inspectie fiscală și stabilită de plată, precum și obligațiile accesorii aferente acestora se platesc în funcție de data comunicării prezentei decizii de impunere, astfel: - pana la data de 5 a lunii urmatoare, cand data comunicării este cuprinsa în intervalul 1-15 din luna; - pana la data de 20 a lunii urmatoare, cand data comunicării este cuprinsa în intervalul 16-31 din luna”*. Potrivit prevederilor art. 148¹ din Codul de procedura fiscală (versiunea 21.01.2014) executarea silită fiscală era suspendată sau nu începea dacă Hidroelectrica depunea la organul fiscal competent o scrisoare de garanție bancară la nivelul obligațiilor fiscale contestate, cu valabilitate de minimum 6 luni de la data emiterii.

Urmărind să valorifice în procedura insolventei Decizia de impunere, la data de 17.12.2014 ANAF a înregistrat la dosarul de insolvență al Hidroelectrica nr. 22456/3/2012* o cerere de plată, intemeliată pe dispozițiile art. 64-alin. (6) din Legea 85/2006 privind procedura insolvenței. În conformitate cu dispozițiile acestui text de lege, obligațiile de plată nascute în timpul procedurii insolvenței se achită conform documentelor din care rezulta, nefiind necesara înscrirea la masa credală. ANAF a pretins că, prin faptul emiterii Deciziei de impunere la data de 21.01.2014 (deci, în cursul procedurii insolvenței), creața din Decizia de impunere dobândește caracter de creață curentă, care se platește cu prioritate, fără înscrirea în Tabelul de creațe. Administratorul judiciar Euro Insol, prin masura luată în Raportul de activitate aferent lunii decembrie 2014 și publicat în BPI nr. 1310/22.01.2015, a constatat că:

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

- creanta din Decizia de impunere nu este curenta (nascuta in timpul procedurii insolventei) ci anterioara procedurii, intrucat a vizat debite stabilite pentru perioada 01.01.2006 – 20.06.2012;
- fiind vorba de creante anterioare, trebuiau declarate la masa credita in termenul peremptoriu prevazut in Legea 85/2006 (06.08.2012 in cazul Hidroelectrica);
- nedepunerea declaratiei de creanta in termenul legal atrage decaderea, in conformitate cu dispozitiile art. 76 alin. (1) din Legea nr. 85/2006;
- ca atare, administratorul judiciar Euro Insol a constatat ca ANAF nu mai are niciun drept cu privire la acea creanta, nici in procedura si nici ulterior inchiderii acesteia; in conformitate cu dispozitiile art. 76 alin. (1) din Legea 85/2006.

Impotriva acestei masuri a administratorului judiciar, ANAF a formulat contestatie, in conformitate cu dispozitiile din Legea insolventei 85/2006 (art. 21). Dosarul nr. 3288/2/2015 a fost suspendat pana la solutionarea contestatiei la cererea de plata formulata de ANAF respinsa de Administratorul judiciar al Hidroelectrica.

Prin sentinta civila nr. 6458/17.07.2012 pronuntata de judecatorul sindic in dosarul 22456/3/2012*/a1, instanta a respins contestatia ANAF cu urmatoarea motivare: "realizarea controlului fiscal si emiterea deciziei de impunere dupa momentul deschiderii procedurii insolventei insa pentru creante fiscale aferente unei perioade anterioare acestui moment, nu poate transforma natura creantelor, clasificate din acest punct de vedere de catre Legea nr. 85/2006 in creante anterioare si ulterioare deschiderii si care atrag regimuri juridice diferite in ceea ce priveste declararea, inscrierea sau nu in tabelele de creanta si plata acestora. Avand in vedere aceste considerente si apreciind, raport la natura creantei ca fiind nascuta anterior deschiderii procedurii insolventei, ca in mod corect administratorul judiciar a considerat ca nu sunt incidente prevederile art. 64 alin. 6 din Legea nr. 85/2006, instanta urmeaza sa respinga contestatia". Asadar, instanta a validat rationamentul administratorului judiciar Euro, care a constatat ca dreptul de creanta pretins de ANAF nu exista. Sentinta 6458/17.07.2012 a fost atacata cu recurs de catre ANAF. Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, prin decizia nr. 135/10.03.2016 pronuntata in dosarul 22456/3/2012*/a1, a respins recursul ANAF si a mentinut sentinta ca legala si temeinica.

Dosarul nr. 3288/2/2015 si-a reluat cursul procedural fiind in prezent in curs de solutionare. Urmatorul termen de judecata: 06.06.2018.

In anul 2016 Societarea a semnat cu ING Bank contractul de credit nr. 16271/09.02.2016 pentru emiterea de catre ING Bank, in favoarea ANAF, a unei scrisori de garantie bancara (SGB) in valoare de 214.385.212 lei. In data de 18.02.2016, ING Bank a emis in favoarea ANAF Scrisoarea de garantie bancara nr GI-16/0826 in valoare de 214.385.212 lei cu valabilitate pana la 18.08.2016. Prin Hotararea nr. 21 din 18.08.2016, Consiliul de Supraveghere a aprobat neprelungirea Scrisorii de garantie bancara nr GI-16/0826 si, daca va fi cazul, exercitarea contestatiei la executare impotriva oricaror acte de executare silita ce ar fi initiate de catre ANAF in baza deciziei de impunere nr. F-MC 851/21.01.2014 in lipsa unei scrisori de garantie bancara valabili prelungite conform Codului de Procedura Fisala.

In data de 18.08.2016 ING Bank a informat Societatea ca ANAF a trimis bancii o adresa de executare a Scrisorii de garantie bancara nr. GI-16/0826, ING BANK urmand sa analizeze conformitatea acesteia si sa decida asupra executarii SGB in termen de 5 zile lucratoare. In data de 25.08.2016 ING Bank a inaintat catre ANAF adresa de refuz de plată la cererea de plată a ANAF. In data de 06.09.2016, ANAF a inceput executarea silita impotriva ING Bank ca urmare a refuzului acesteia de a da curs cererii de plată a ANAF cu privire la Scrisoarea de Garantie Bancara. Prin adresa nr. 100178/14.09.2016, Societatea a fost informata ca, in urma somatiei de executare silita emisa de catre ANAF in data de 06.09.2016, ING Bank a efectuat catre ANAF plată sumei de 214.385 mii lei. Atat ING Bank cat si Hidroelectrica au formulat contestatie la

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

executare împotriva executării silite inițiate de ANAF. La termenul de judecata stabilit pentru data de 17.10.2017 în litigiul având ca obiect contestația la executare în dosarul 38194/299/2016*, Judecatoria Sectorului 1 București a ramas în pronuntare pe contestația la executare, pronuntare care a fost amanată în data de 31.10.2017. Solutia instantei a fost urmatoreala: *"Respinge excepția lipsei calității procesuale active a Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA, invocată de intimata Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice București – Administrația Sector 1 a Finanțelor Publice prin întâmpinare, ca neîntemeiată. Respinge contestația la executare formulată de Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA în contradictoriu cu Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice București – Administrația Sector 1 a Finanțelor Publice, Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și ING Bank N.V. Amsterdam, Sucursala București, ca neîntemeiată. Respinge cererea de intervenție accesorie în interesul contestatoarei formulată de Fondul Proprietatea SA, ca neîntemeiată. Respinge contestația la executare ce formează obiectul dosarului conex cu nr. 38330/299/2016*, formulată de contestatoarea ING Bank N.V. Amsterdam, Sucursala București în contradictoriu cu intimata Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice București – Administrația Sector 1 a Finanțelor Publice, ca neîntemeiată. Respinge cererea de intervenție accesorie în interesul contestatoarei ING Bank N.V. Amsterdam formulată de Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA, ca neîntemeiată. la act de renunțarea la cererea de intervenție accesorie formulată de Fondul Proprietatea SA în interesul contestatoarei ING Bank. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Judecătoria Sectorului 1 București, sub sancțiunea nulității. Pronunțată astăzi, 07.11.2017, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței."*

Inspectia economico finanziara de la SH Portile de Fier finalizata cu Dispozitia Obligatorie CRR-AIF 778/10.03.2017

La sfârșitul anului 2016 și începutul anului 2017 la sediul SH Portile de Fier a avut loc un control al Directiei Generale Regionala a Finanțelor Publice – Craiova, Inspectia economico-financiara. Controlul s-a efectuat în baza Ordonantei de Urgenta nr. 94/2011 privind organizarea și functionarea inspectiei economico-financiara aprobată cu modificările și completările prin Legea nr. 107/2012 și HG nr. 101/28.02.2012 pentru apobarea Normelor metodologice privind înființarea, organizarea și functionarea inspectiei economico-financiare. Inspectia economico – financiara a fost înscrisă în registrul Unic de Control seria A nr. 0858500 al operatorului economic la pozitia 84/14.09.2016, iar perioada supusă inspectiei a fost 01.01.2011-31.12.2015. În urma verificărilor efectuate, inspectorii fiscali prin Nota de Constatatré au sesizat o serie de posibile nereguli disponând masuri pentru remedierea acestora. Hidroelectrica în termenul legal, în termenul art. 7 din Legea nr. 554/2004 a Contenciosului Administrativ și Fiscal a formulat plangere prealabilă la Ministerul Finantelor Publice, instituție competenta să solutioneze plangerea prealabilă conform legii, soluționată prin Decizia nr. 89/P/20.11.2017.

Fata de masurile dispuse prin Dispozitia Obligatorie nr. CRR-AIF 778/10.03.2017, Hidroelectrica a întreprins urmatoarele demersuri :

- notificarea societătilor SERV BARATIN SRL, GARDIAN GRUP CDSG SRL și HIDROSERV PORTILE DE FIER SA de a restituui sumele primite în mod necuvenit și dobanzile legale penalizatoare, însă acestea au refuzat în mod categoric, subliniind faptul că „serviciile au fost prestate și că nu se înregistrează în evidențele lor debite restante către Hidroelectrica”;
- s-a formulat plangere prealabilă fata de Dispozitia Obligatorie nr. CRR-AIF 778/10.03.2017, și ulterior, a fost promovată contestație împotriva dispozitiei obligatorii și deciziei de soluționare a

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

plangerii prealabile la instanta de contencios administrativ, ce face obiectul dosarului nr. 4915/2/2017 ;

Pronuntare în data de 26.02.2018 : Admite acțiunea aşa cum a fost modificată. Anulează Procesul-verbal privind inspecția economico-financiară încheiat la 20.03.2017, înregistrat la reclamantă sub nr. 29918/21.03.2017; Raportul de inspecție economico-financiară încheiat la 7.03.2017 sub nr. CRR-AIF 777/10.03.2017, Dispoziția Obligatorie nr. CRR-AIF 778/10.03.2017 și Decizia nr. 89/P/20.11.2017. Admite cererea de suspendare. Suspendă executarea Dispoziției Obligatorii nr. CRR-AIF 778/10.03.2017, până la soluționarea definitivă a prezentei cauze. Executorie de drept. Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare, pentru cererea de suspendare și în termen de 15 zile de la comunicare, pe fondul cererii .

- s-a formulat și cerere de suspendare provizorie, a măsurilor dispuse prin Dispoziția Obligatorie nr. CRR-AIF 778/10.03.2017, la instanta competenta ce a format obiectul dosarului nr. 3828/2/2017, însă instanta de judecata a respins aceasta solicitare, solicitare pe care Hidroelectrica a reluat-o și în cererea de anulare a Dispoziției Obligatorii nr. CRR-AIF 778/10.03.2017, ce face obiectul dosarului de instanta nr. 4915/2/2017, cu termen de judecata la data de 04.12.2017.. În dosarul nr. 3828/2/2017 Hidroelectrica a formulat recurs, dosar aflat în procedura de regularizare, însă prin admiterea acțiunii în dosarul 4915/2/2017 prezenta cauza a rămas fără obiect.

Litigiile de munca

Litigiile de munca reprezinta o pondere consistentă în portofoliul de litigiî al companiei. Raportat la cauza care a generat litigiile de munca respective, acestea pot fi împărțite în urmatoarele categorii:

1. Litigiile de munca rezultate din concedieri;
2. Litigiile de munca rezultate din solicitari pentru constatarea unor condiții speciale de munca și încadrarea salariatilor în diverse grupe intemeiate pe Ordinul Ministerului Muncii nr. 50/1990 pentru precizarea locurilor de munca, activitatilor și categoriilor profesionale cu condiții deosebite care se încadrează în grupele I și II de munca în vederea pensionării privind, pe Hotărarea de Guvern nr. 1025/2003 privind metodologia și criteriile de încadrare a persoanelor în locuri de munca în condiții speciale și pe Hotărarea de Guvern nr. 261/2001 - privind criteriile și metodologia de încadrare a locurilor de munca în condiții deosebite;
3. Alte litigiile de munca rezultate din desfasurarea curentă a relațiilor de munca dintre angajatorul Hidroelectrica S.A. și angajații sau fosti angajați ai săi sau ai companiilor precursoare;
4. Litigiile colective inițiate pentru salariați de Sindicatul Hidroelectrica „Hidrosind”:
 - i. Dosar 3032/3/2017, Tribunalul București – despăgubiri în urma raportării grilei salariale la salariul minim pe economie actual. Situația actuală a litigiului: Litigiul de fond a fost suspendat pana la soluționarea apelului formulat de intervenientă în cauză, Fondul Proprietatea S.A. Apelul fiind respins, s-a acordat termen pentru continuarea judecatii pe fondul cauzei în data de 07.11.2017. Litigiul a fost soluționat, decizia instantiei fiind urmatoarea: „Respinge excepția lipsei calității procesuale active. Respinge acțiunea ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata sumei de 3000 lei către pârâtă cu titlu de cheltuieli de judecată reduse. Cu apel în 10 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București – Secția a VIII-a Conflicte de Muncă și Asigurări Sociale, Pronunțată în ședință publică, azi, 21.11.2017.” S-a declarat apel de către Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind. Termen apel : 29.05.2018 în dosar nr.320/2/2018 aflat pe rolul Curții de Apel București ..

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

- ii. Dosar 3036/3/2017 Tribunalul Bucuresti – despagubiri in urma raportarii grilei salariale la salariul minim pe economie actual. Situatia actuala a litigiului: Litigiu de fond a fost suspendat pana la solutionarea apelului formulat de intervenienta in cauza, Fondul Proprietatea S.A. La data de 22.03.2018 Curtea de Apel Bucuresti s-a pronuntat peapelurile formulate de catre Federatia Univers si Fondul Proprietatea împotriva încheierii de sedinta din data de 31.05.2017. Pronuntare apel : Respinge ca nefondateapelurile formulate de apelanta părătă SC de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrica și de intervenienții Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate Univers, Fondul Proprietatea. Dosarul se va repune pe rol in vederea continuarii judecatii.
- iii. Dosar 6803/3/2017 Tribunalul Bucuresti – despagubiri in urma raportarii grilei salariale la salariul minim pe economie actual. Situatia actuala a litigiului: Litigiu de fond a fost suspendat in data de 10.08.2017 pana la solutionarea apelului formulat de intervenienti in cauza, Fondul Proprietatea S.A. Curtea de Apel Bucuresti a respins in data de 02.10.2017 apelul ca nefondat. Litigiu a fost solutionat pe fond, astfel: „Respinge excepția lipsei calității procesuale active. Respinge acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 10 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București – Secția a VIII-a Conflicte de Muncă și Asigurări Sociale. Pronunțată în ședință publică, azi, 20.12.2017.”. Declarat in data de 10.04.2018 apel de catre Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind.. Dosar in procedura de regularizare.
- iv. 19577/3/2017, Tribunalul Bucuresti – despagubiri in urma raportarii grilei salariale la salariul minim pe economie actual. Litigiu s-a solutionat in fond in data de 07.02.2018 fiind admisa excepția prescripției dreptului material la acțiune în ceea ce privește drepturile salariale corespunzătoare chenziinei aferentă lunii mai 2014. Respinge acțiunea în ceea ce privește drepturile salariale corespunzătoare chenziinei I aferentă lunii mai 2014, ca prescrisă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Obliga reclamantul să plătească părătei suma de 6000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată reprezentând onorariu avocațial redus. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare care se depune la Tribunalul București .
- v. Dosar 22456/3/2012*/a6* Tribunalul Bucuresti – restituire diferente clase si prime. Situatia actuala a litigiului: a fost respinsa acțiunea principală ca neîntemeiată. A fost inregistrat apel de catre Hidrosind la Curtea de Apel Bucuresti cu termen la data de 23.05.2018.
- vi. Dosar 41672/3/2016 Tribunalul Bucuresti – solicitare despagubiri si anulare prevedere Contract Colectiv de Munca privind spor de lucru sistematic peste program. Situatia actuala a litigiului: prin hotararea pronuntata in data de 03.05.2018 s-a admis in parte cererea, Compania fiind obligata la plata unor despagubiri de 183.507 lei ce se vor actualiza cu inflatia pana la data platii.
- vii. Dosar 41868/3/2017 Tribunalul Bucuresti - solicitare acordare prima de vacanta conform prevederilor Contractului Colectiv de munca valabil pe anul 2017 formulata de catre Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind pentru un numar de 2819 salariati. Pronuntare 13.04.2018: "Admite acțiunea. Obliga parata la plata catre fiecare reclamant a drepturilor salariale reprezentand prima de vacanta pentru concediul de odihna aferent anilor 2016 si/sau 2017 cuvenita conform CCM aplicabil la nivel de

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

- unitate pe anii 2016, 2017 si neachitata, actualizata cu indicele de inflatie la data platii efective, la care se va calcula dobanda legala de la data scadentei pana la data platii efective. la act ca reclamanta va solicita cheltuieli de judecata pe cale separata.”
- viii. Dosar 92/3/2018 Tribunalul Bucuresti – solicitare formulata de catre Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate Univers privind obligarea Hidroelectrica la plata despagubirilor aferente orelor suplimentare lucrate (15 minunte inainte de preluarea turei conform fisei de post) si acordarea sporului de 100% din salariul de baza cuvenit pentru orele suplimentare, incepand cu data de 01.01.2015 si pana la data de 31.12.2017, la care vor adauga si dobanda legala. Termen 08.05.2018.
- ix. Dosar 90/3/2018 Tribunalul Bucuresti – solicitare acordare prima de vacanta conform prevederilor Contractului Colectiv de munca valabil pe anul 2017 formulata de catre Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate Univers pentru un numar de 82 de salariati. Pronuntare fond la data de 03.04.2018 : „Admite in parte actiunea, obliga parata la plata catre reclamanti a unei despagubiri reprezentind contravalorarea primei de vacanta cuvenita fiecaruia, aferenta concediului de odihna corespunzator anului 2017, efectuat de reclamanti dupa data de 01.07.2017. Obliga parata la plata catre reclamanti a unei despagubiri reprezentand contravalorarea dobanzii legale aferente sumelor reprezentand, prima de vacanta cuvenita fiecarui reclamant, la care a fost obligata parata conform prezentei sentinte, calculata de la scadenta acesteia pentru fiecare reclamant pana la data platii efective. Respinge in rest actiunea, ca neintemeiata. la act ca reclamantii solicita cheltuieli de judecata pe cale separata.”

Litigii privind imobilele preluate pentru cauza de utilitate publica

Societatea este implicata intr-un numar de dispute legale privind imobilele (in principal terenuri) folosite in activitatea curenta. Important de mentionat este faptul ca la data de 31.03.2018 societatea era implicata intr-un numar de 47 litigii avand ca obiect exproprieri, inca in curs de solutionare, aflate in diverse stadii procedurale.

Litigii generate de folosinta apei

Societatea in calitate de reclamanta a fost implicata intr-un numar de litigii avand ca obiect majoritatea, anularea autorizatiilor emise de Administratia Nationala Apele Romane aflate in curs de solutionare, din care un numar de 7 dosare au fost solutionate favorabil prin admiterea actiunilor formulate de Hidroelectrica, un numar de 28 litigii au fost respinse, iar restul de 15 litigii sunt in curs de solutionare. Cele mai multe dintre aceste litigii sunt generate de trasarea unor obligatii in sarcina Hidroelectrica de catre Administratia Nationala Apele Romane care au fost evaluate ca fiind in afara contractului de concesiune, legislatiei aplicabile si/sau a posibilitatilor tehnice ale hidrocentralelor.

Litigii privind Amenajarea Hidroenergetica a raului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbesti” Hidroenergetica a raului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbesti”

Litigiile au fost initiate in cursul anului 2016 de catre Asociatia Bankwatch Romania, Asociatia Neuer Weg si Asociatia Energy Justice si au avut ca obiect suspendarea si anularea Autorizatiei de construire nr. 7/2016 emisa de Consiliul Judetean Hunedoara si a Autorizatiei de construire nr. 16/2012 emisa de Consiliul Judetean Gorj. Principalul motiv pentru care reclamantele considera ca autorizatiile de construire nu sunt conforme este lipsa unei noi evaluari de mediu, inclusiv a unui Studiu de Evaluire adevarata cu privire la proiectul „Amenajarea Hidroenergetica a raului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbesti”.

Indicatorii tehnico-economici ai investitiei Livezeni - Bumbesti au fost aprobatii prin Hotararea de Guvern nr.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

10 din 09 ianuarie 2003, în conformitate cu legislația și cu strategia energetică guvernamentală de la acea dată. De asemenea, prin Hotărarea de Guvern nr. 1297 din 20 septembrie 2006 investitia a fost declarată de utilitate publică, fiind considerată lucrarea de interes național. Cele două Hotărari de guvern au fost emise după realizarea unor studii efectuate în perioada 1982 – 2002, cand pe amplasamentul lucrarilor nu era declarată nicio zonă protejată iar legislația comunitară nu opera pe teritoriul României.

Parcul Național Defileul Jiului a fost constituit prin HG nr. 1581/8.12.2005, la aproape 2 ani după emiterea ordinului de începere a lucrărilor la acest obiectiv de investiții iar includerea acestuia în programul de mediu Natura 2000 a avut loc în 2007, odată cu aderarea României la UE.

Pe rolul instanțelor judecătoarești au existat și există urmatoarele litigii în legătură cu existența Parcului Național Defileul Jiului:

- Litigiul ce a facut obiectul dosarului nr.30624/3/2016 aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a II-a Contencios Administrativ si Fiscal si care are ca obiect suspendarea autorizatiilor de construire a hidrocentralelor de pe raul Jiu pana la realizarea unei noi evaluari de mediu. Cererea reclamantilor a fost respinsa ca inadmisibila in data de 19.05.2017 si nu s-a mai declarat calea de atac.
- Litigiul ce face obiectul dosarului nr. 10058/3/2017 aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti Sectia a II-a Contencios Administrativ si Fiscal si care are ca obiect anularea autorizatiilor de construire a hidrocentralelor de pe raul Jiu pana la realizarea unei noi evaluari de mediu. Pe 22.06.2017 Tribunalul Bucuresti a respins cererea de chemare în judecata, fiind declarat recurs de către reclamanti. La termenul de judecata din data de 07.12.2017, în recurs, la Curtea de Apel Bucuresti a pronuntat urmatoarea soluție: „*Admite recursul. Casează în parte sentința civilă nr. 4021/22.06.2017 a Tribunalului București și rejudicând dispunie: Respinge excepția tardivității invocării excepției de nelegalitate. Respinge excepția de nelegalitate ca neîntemeiată. Admite acțiunea. Anulează autorizația de construire nr. 7/2016 emisă de Consiliul Județean Hunedoara și autorizația de construire nr. 16/2012 emisă de Consiliul Județean Gorj. Menține în rest sentința recurată. Definitiv. Pronunțată în ședință publică azi 14.12.2017.*”
- Hidroelectrica, prin avocați, a formulat cai extraordinare de atac, considerandu-se îndreptatitatea de a se adresa instanțelor judecătoarești pe calea contestației în anulare și pe calea revizuirii hotărarii instantei de recurs.
- Litigiul ce face obiectul dosarului 1239/2/2018 avand ca obiect anulare act administrativ dec.5378/14.12.2017 din dos.10058/3/2017 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal a fost înregistrat la data de 22.02.2018, iar în prezent se află în procedura de regularizare. Revizuient este Hidroelectrica.
- Litigiul ce face obiectul dosarului 804/2/2018 avand ca obiect anulare act administrativ dec. nr. 5378/14.12.2017 din dos. nr.10058/3/2017 (contestatie in anulare- recurs), aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, înregistrat la data de 05.02.2018; Contestator este Hidroelectrica, termen 08.06.2018.
- Litigiul ce face obiectul dosarului 911/2/2018 avand ca obiect anulare act administrativ dosar 10058/3/2017,dec.5378/14/12/2017 (revizuire-recurs), aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, înregistrat la data de 08.02.2018; Revizuient este Hidroelectrica, termen 19.04.2018.
- Litigiul ce face obiectul dosarului 720/33/2017 aflat pe rolul Curtii de Apel Cluj, sectia a-III-a contencios administrativ și fiscal, avand ca obiect anulare act administrativ. Reclamanta Asociatia Efectul Fluture a solicitat în contradictoriu cu Administrația Națională Apele Romane și Hidroelectrica anularea în totalitate a Avizului de Gospodărire a Apelor nr.410/15.08.2005 emis pentru proiectul Amenajarea hidroenergetica a raului Jiu pe sectorul Livezeni Bumbești. Cauza se află pe rol, urmatorul termen de

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

Judecata fiind acordat de instanta la data de 07.05.2018 pentru : 1.) a se va reveni de catre instanta cu adresă către Guvernul României și se va solicita comunicarea anexelor și actelor care au stat la baza emiterii Hotărârii de Guvern nr. 1297/2006; 2.) a se va reveni cu adresa de catre instanta către Administrația Națională Apele Române cu solicitarea de a comunica documentația care a stat la baza emiterii Avizului inițial de Gospodărire a Apelor nr. 188/14.02.2003; 3.) a se efectua de catre instanta adresă la Ministerul Mediului și la Administrația Națională Apele Române cu solicitarea de a comunica toată documentația în legătură cu Ordinul nr. 1044/27.10.2005 referitoare la procedura privind consultarea utilizatorilor de apă, rîveranilor și publicului la luarea deciziilor în domeniul gospodăririi apelor, legată de acel obiectiv proiectul amenajării hidroenergetice a râului Jiu pe sectorul Livezeni Bumbești, titular de proiect Hidroelectrica SA.

Dosarul 34693/3/2017 in care Hidroelectrica S.A. are calitatea de parat, reclamant fiind Fondul Proprietatea, pentru anularea unor parti din Hotărârea AGA nr 11/03.08.2017. Solutia pe scurt pronuntata de instanta la data de 12.02.2018 este: „Constată nulitatea absolută a pct. 6, 8 (1 – 6), 9, 10, 11, 12 din Hotărârea AGOA nr.11/03.08.2017. Dispune menționarea hotărârii în Registrul Comerțului și publicarea în Monitorul Oficial.” pentru care la momentul comunicării motivarii soluției adoptate de catre instanta, Societatea va depune apel. Toate Hotărările Consiliului de Supraveghere adoptate în perioada 20.08.2017 – 18.09.2017 au fost ratificate prin Hotărarea Consiliului de Supraveghere nr. 15 din 13.03.2018.

Punctele din Hotărârea AGOA nr.11/03.08.2017 ce fac obiectul Dosarului 34693/3/2017 sunt:

„6. Cu majoritate de voturi se respinge punctul 6 de pe ordinea de zi privind aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Supraveghere al societății, astă cum a fost transmisa de Fondul Proprietatea anterior AGA prin adresa Fondului Proprietatea nr 514/18.07.2017 înregistrata la Hidroelectrica sub nr. 73905/18.07.2017

8. Alege în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrica SA urmatoarele persoane:

- Cu majoritate de voturi doamna Lambru Ioana-Andreea, cetăean roman, nascuta la data de 12.04.1985 in Municipiul Bucuresti Sec. 5, domiciliata in Municipiul Bucuresti
- Cu majoritate de voturi doamna Negru-Clobanu Andreea, cetăean roman, nascuta la data de 19.05.1981 in Oras Targu Ocna, judetul Bacau, domiciliata in Oras Voluntari, judetul Ilfov
- Cu majoritate de voturi domnul Cojocaru Radu Spiridon, cetăean roman, nascut la data de 12.12.1947 in Com. Cetăeni, judetul Arges, domiciliat in Oras Voluntari
- Cu majoritate de voturi domnul Barbely Haroly, cetăean roman, nascut la data de 26.07.1976 in Municipiul Hunedoara, judetul Hunedoara, domiciliat in Municipiul Bucuresti
- Cu majoritate de voturi domnul Tudor Laurentiu-Dan, cetăean roman, nascut la data de 07.08.1966 in comuna Gusoeni, jud. Valcea, domiciliat in Municipiul Bucuresti
- Cu majoritate de voturi domnul Gambuteanu Horia-Marian, cetăean roman, nascut la data de 07.09.1982 in Municipiul Bucuresti, sector 2, domiciliat in Municipiul Bucuresti
- Cu majoritate de voturi doamna Oana Valentina Truta, cetăean roman, nascuta la data de 20.08.1980 in Municipiul Targu Mures, judetul Mures, domiciliata in Municipiul Bucuresti

9. Cu majoritate de voturi stabileste durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrica SA de 4 (patru) luni în conformitate cu prevederile art. 641 din OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări de Legea nr. 111/2016, începând cu data de 20 august 2017;

10. Cu majoritate de voturi stabilește remuneratia fixă a membrilor Consiliului de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrica SA, egală cu de două ori media pe ultimile 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii.

11. Cu majoritate de voturi aproba forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu membrii Consiliului de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrica SA conform propunerii actionarului Ministerul Energiei, Anexa nr. 2 la Ordinul Ministrului Energiei nr. 156/26.07.2017.

12. Cu majoritate de voturi imputerniceste reprezentantul actionarului Ministerul Energiei, domnul Teodor Sorin, pentru a semna, in numele actionarilor, contractul de mandat cu membrii Consiliului de Supraveghere.”

Litigii penale

Compania este implicata intr-un numar de 10 dosare penale, avand ca obiect infractiuni de coruptie, ucidere din culpa, tulburare de posesesie, delapidare, dosare in care Compania este constituita ca parte civila sau parte responsabila civilmente. Pentru aceste dosare nu sunt identificate sume de natura a produce efecte semnificative asupra situatiilor financiare.

1. Dosar penal nr. 3555/109/2015.

Obiect: infractiuni de coruptie - Legea 78/2000

Stadiu dosar: Fond. Termen 19.04.2018

Inculpati: Oprea Octavian Florin, Vulparu Stefan, Stoian Florin Nicolae, s.a

2. Dosar penal nr. 3321/109/2016.

Obiect: infractiuni de coruptie - Legea 78/2000

Stadiu dosar: Fond. Termen 19.04.2018

Inculpati: Vulparu Stefan, Oprea Octavian Florian, Metehoiu Bogdan Alexandru, Metehoiu Constantin, Dragu Vlad Alexandru, Oae Vasile, Dima Teodor, s.a

3. Dosar penal nr. 2303/1/2017

Obiect: infractiuni de coruptie - Legea 78/2000, luare de mita; dare de mita, infractiuni de evaziune fiscala, abuz in serviciu

Stadiu dosar: Apel. Termen 09.05.2018

Inculpati: Udrea Elena Gabriela, Obreja Rudel.

4. Dosar penal nr. 2751/277/2015

Obiect: ucidere din culpa (art. 178 alin. 2 C.P., art. 290 alin.1 C.P., art. 37 alin. 3 cu ref. la alin. 1 art. 38 alin. 4 cu ref. la alin. 1 din Legea nr. 319/2006)

Stadiu dosar: Fond. Termen 21.06.2018

Inculpati: Margulescu Virgil

5. Dosar penal nr. 2883/P/2012 Parchetul de pe langa Judecatoria Drobeta Tr. Severin

Obiect: delapidare -art. 295 alin. (1) C. P. si negligenta in serviciu-art. 298 C. P.

Stadiu dosar: Cercetare penala

Inculpati: Petru Elena Natalia

6. Dosar penal nr. 3267/P/2016 Parchetul de pe langa Judecatoria Drobeta Tr. Severin

Obiect: furt art. 228 alin (1) C.P. si distrugere art. 253 alin (1)

Stadiu dosar: Cercetare penala

Inculpati: necunoscuti

7. Dosar penal nr. 5168/P/2015 Parchetul de pe langa Judecatoria Piatra Neamt

Obiect: furt art. 228 alin (1) C.P si distrugere art. 253 alin (1)

Stadiu dosar: Cercetare penala

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Inculpati: necunoscuti

8. Dosar penal nr. 207776/05.05.2016 Parchetul de pe langa Judecatoria Panciu , jud. Vrancea

Obiect: infractiunii de furt calificat, fapta prevazuta de art. 228 alin. 1 lit. d) si art. 2 lit. b) C.P

Stadiu dosar: Cercetare penala

Inculpati: necunoscuti

9. Dosar penal nr. 496/P/2016 Parchetul de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie Directia Nationala Anticoruptie Bucuresti

Obiect: infractiuni de coruptie - Legea 78/2000

Stadiu dosar: Cercetare penala

Inculpati: necunoscuti

10. Dosar penal nr. 53/P/2017 Parchetul de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie Directia Nationala Anticoruptie Pitesti

Object: infractiuni de abuz in serviciu art.13 din Legea 78/2000 raportat la art.297.alin 1 Cod penal

Stadiu dosar: Cercetare penala

Inculpati: necunoscuti

3) Contracte oneroase:

Un contract oneros este un contract in cadrul caruia costurile obligatorii pentru indeplinirea obligatiilor contractuale depasesc beneficile economice care urmeaza a fi obtinute ca urmare a acestuia. Aceste costuri obligatorii reflecta cel putin costul net aferent lesirii din contract, care reprezinta minimum dintre costul indeplinirii contractului si orice compensatie sau penalitati rezultante din neindeplinirea acestuia. Conducerea Societatii nu are cunoștința de existența unor contracte oneroase la data bilantului și nu a înregistrat provizioane în acest sens în aceste situații financiare neconsolidate.

27. PARTI AFILIATE – TRANZACTII CU ALTE COMPANII AFLATE IN PROPRIETATEA STATULUI

Grupul este o entitate cu capital majoritar de stat. Ministerul Energiei („ME”) detine 80.0561% din acțiunile Grupului. Valoarea tranzacțiilor Grupului cu Ministerul Energiei și cu entități controlate de Stat, sau asupra cărora Statul exercită o influență semnificativă reprezintă o parte semnificativă a vânzărilor și cumpărărilor înregistrate în anul finanțiar 2017.

28. SALARIZAREA CONDUCERII GRUPULUI

Grupul nu are obligații contractuale cu privire la plata pensiilor catre fostii directori si administratori si nu a acordat nici un fel de credite directorilor si administratorilor in timpul exercitiului. Cheltuielile salariale acordate directorilor si administratorilor Grupului in cursul anului 2017 sunt in suma de 1.960 mii lei (la 31 decembrie 2016: 1.268 mii lei).

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI MANAGEMENTUL RISCULUI

Schimbarile legislative si de reglementare au determinat societatea sa abordeze problema gestionarii riscurilor intr-o maniera proactiva, care continua sa fie dezvoltata.

In conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr.946/2005 pentru aprobarea Codului controlului intern cuprinzand standarde de management/control intern la entitatii publice si pentru dezvoltarea sistemului de control managerial, completat si actualizat, atat in cadrul sucursalelor cat si in executiv Grupului s-au emis decizii de numire a comisiilor in

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

vederea monitorizarii, coordonarii si indrumarrii metodologice a procesului de implementare a standardelor de management/control intern.

Atat sucursalele cat si executivul grupului au elaborat programe de masuri pentru dezvoltarea sistemului de control intern/managerial.

Au fost identificate riscurile strategice de importanta majora si maniera de gestionare si atenuare a acestora, dupa cum urmeaza:

Risc aferent mediului economic

Procesul de ajustare a valorilor in functie de risc care a avut loc pe pietele financiare internationale in ultimii ani a afectat performanta acestora, inclusiv piata finantier - bancara din Romania, conducand la o incertitudine in crestere cu privire la evolutia economica in viitor.

Partenerii comerciali ai Grupului pot fi afectati de situatii de criza de lichiditate care le-ar putea afecta capacitatea de a-si onora datoriile curente. Deteriorarea conditiilor de operare a creditorilor ar putea afecta si gestionarea previziunilor de flux de numerar si analiza de depreciere a activelor finantier si nefinanciare. In masura in care informatiile sunt disponibile, conducerea a reflectat estimari revizuite ale fluxurilor viitoare de numerar in politica sa de depreciere.

Identificarea si evaluarea investitiilor influente de o piata de creditare mai putin lichida, analiza respectarii contractelor de creditare si a altor obligatii contractuale ridica la randul lor alte provocari.

Conducerea Grupului nu poate estima evenimentele care ar putea avea un efect asupra sectorului bancar din Romania si ulterior ce efect ar putea avea asupra inclinatiei agentilor economici spre consum.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Active finantiere		
Numerar si echivalente de numerar	114.950	220.787
Investitii pe termen scurt	1.687.518	1.479.163
Instrumente derivate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere		
Creante comerciale si alte creante	587.654	649.674
Datorii finantiere		
Instrumente derivate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere	-	-
Datorii finantiere la cost amortizat	687.472	797.241

Riscul de pret

In prezent pretul energiei electrice livrata pe piata reglementata nu este influentat exclusiv de deciziiile Grupului, ci este convenit si revizuit periodic de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei cu aprobarea Oficiului Concurentei, iar pretul la consumatorii finali de energie electrica este monitorizat de catre Guvern si Banca Mondiala.

Cadrul legislativ actual permite producatorilor sa vanda electricitate consumatorilor eligibili pe

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

piata libera, prin incheierea unor contracte bilaterale. Riscul unor posibile fluctuatii de pret nu este acoperit prin instrumente financiare derivate.

Riscul de contrapartida

Riscul de contrapartida este riscul ca Grupul sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contrapartida la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartida se bazeaza pe factorii de succes interni si externi ai Grupului. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: restructurarea pietei de energie, privatizare unor filiale aparținând SC Electrica SA, liberalizarea pietei de energie si perfectionarea activitatii operatorului de piata. Factorii interni de succes in tratamentul riscului de contrapartida includ diversificarea portofoliului de clienti.

Activele financiare, care pot supune Grupul riscului de incasare, sunt in principal creantele comerciale. Grupul a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de provizion, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare.

Riscul de incasare aferent acestor creante este limitat, intrucat aceste sume sunt, in principal, datorate de companii detinute de stat.

Expunerea maxima la riscul de neincasare la data raportarii a fost:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Clienti	346.781	397.088
Alte active circulante	240.873	252.586

Situatia vechimii creantelor la data raportarii a fost:

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Valoarea bruta	Ajustari de valoare	Valoarea bruta	Ajustari de valoare
Neajuns la scadenta	583.004	-	634.039	(4.723)
Scadente intre 30 - 90 zile	3.229	(6)	27.725	(11.864)
Scadente intre 90 - 180 zile	251	(90)	2.823	(64)
Scadente intre 180 - 365 zile	35.111	(34.787)	1.668	(1.618)
Mai mult de un an	51.418	(50.476)	34.774	(33.085)
Total	673.013	(85.359)	701.028	(51.354)

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate (numit si riscul de finantare) este riscul ca o entitate sa intalneasca difficultati in procurarea fondurilor necesare pentru indeplinirea angajamentelor aferente instrumentelor financiare. Riscul de lichiditate poate rezulta din incapacitatea de a vinde repede un activ financiar la o valoare apropiata de valoarea sa justa.

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Active		
Active monetare in lei	2.351.368	2.270.290
Active monetare in moneda străină	38.753	79.335
	2.390.121	2.349.625
Datorii		
Datorii monetare in lei	(366.749)	(353.946)
Datorii monetare in moneda străină	(216.049)	(12.804)
	(582.798)	(366.750)
Pozitia monetara neta in lei	1.984.619	2.105.827
Pozitia monetara neta in moneda străină	(177.295)	(271.650)

Riscul de lichiditate poate aparea, in plus, si din dificultatea vanzarii activelor la o valoare apropiata de valoarea lor justa.

Managementul prudent al riscului de lichiditate implica menținerea de numerar suficient si a unor linii de credit disponibile, prin continua monitorizare a fluxului de tresorerie estimat si real si prin corelarea scadentelor activelor si pasivelor financiare.

Tabelul urmator prezinta scadenta contractuala a datorilor financiare:

31 decembrie 2017	Valoarea neta			
		< 12 luni	1 - 5 ani	> 5 ani
Datorii financiare:				
Furnizori si conturi asimilate	173.306	165.848	7.458	-
Alte datorii	196.566	193.740	2.745	81
Imprumuturi pe termen lung	200.123	89.397	110.726	-
Imprumuturi pe termen scurt	12.804	12.804	-	-
Total	582.799	461.789	120.929	81

31 decembrie 2016	Valoarea neta			
		< 12 luni	1 - 5 ani	> 5 ani
Datorii financiare:				
Furnizori si conturi asimilate	(167.150)	(167.150)	-	-
Alte datorii	(195.502)	(169.049)	(26.452)	-
Imprumuturi pe termen lung	(335.521)	(136.481)	(199.040)	-
Imprumuturi pe termen scurt	(12.776)	(12.776)	-	-

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

scurt

Total	(710.949)	(485.456)	(225.492)	-
--------------	------------------	------------------	------------------	---

Risc hidrologic

Situatia hidrologica - Nivelul productiei este limitat atat de capacitatea instalata cat si de situatia hidrologica predominantă. Vremea nefavorabila din punct de vedere al precipitatilor scazute afecteaza capacitatea de a produce si de a indeplini obligatiile contractuale, in timp ce vremea umeda ofera ocazia pentru a incerca o crestere maxima a veniturilor, din productia suplimentara. Daca Grupul nu poate schimba situatia hidrologica ea poate atenua riscurile prin:

- monitorizarea conditiilor si a tendintelor acestora, pentru a obtine cele mai bune date, care vor fi utilizate in previziuni si estimari;
- o abordare prudenta a obligatiilor contractuale;
- monitorizarea pietelor pentru venituri maxime din vanzarile din afara contractelor, in cazul unui surplus;
- luarea in considerare a strategiilor de diversificare, prin sursele de productie alternative, inclusiv sursele neconventionale.

Riscul ratei dobanzii

Fluxurile de numerar operationale ale Grupului sunt afectate de variatiile ratei dobanzilor, in principal datorita imprumuturilor in valuta contractata cu banchi finantatoare externe.

Schimbarile care pot interveni in cursurile de schimb si in nivelul ratelor si dobanzilor, in sensul cresterii acestora, pot afecta Grupul.

Daca ratele de dobanda ar fi mai mari/mai mici cu 1% (100 puncte de baza) si toate celelalte variabile ar fi mentinute constante, rezultatul net al Grupului ar scadea/creste cu 6.216 mii lei.

Riscul de numerar determinat de rata dobanzii este riscul ca dobanda si, prin urmare cheltuiala cu aceasta, sa fluctueze in timp. Grupul are imprumuturi cu rate de dobanda variabila, care pot expune Grupul atat la riscul de pret, cat si la cel de numerar.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Imprumuturi pe termen lung si termen scurt	212.926	348.297
Investitii pe termen scurt	(1.687.518)	(1.479.163)
Numerar si echivalente de numerar	(114.950)	(220.787)
Datorie Neta	(1.589.542)	(1.351.653)
Capitaluri Proprii	17.204.585	17.248.579
Datorie Neta raportata la capitalurile proprii	n/a	n/a

S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Riscul valutar

Moneda utilizata pe piata interna este leul romanesc, iar pentru imprumuturile externe costurile de finantare sunt exprimate in diferite monede externe. Ca urmare, imprumuturile in valuta sunt ulterior exprimate in lei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

La data prezentelor situatiilor financiare consolidate Grupul nu a intrat in tranzactii si nu a achizitionat instrumente financiare de acoperire a riscului valutar.

31 decembrie 2017	EUR	USD	RON	CHF	HUF	TOTAL
Active monetare						
Clienti si conturi						
asimilate	-	-	346.781	-	-	346.781
Alte active circulante	-	-	240.830	44	-	240.874
Investitii pe termen scurt	-	-	1.687.518	-	-	1.687.518
Numerar si echivalente de numerar	38.279	178	76.420	27	225	114.949
Datorii monetare						
Datorii comerciale si alte datorii	(15.926)		(353.946)			(369.872)
Imprumuturi pe termen scurt si lung	(200.123)		(12.804)			(212.927)
Exponerea Neta	(177.770)	178	1.984.619	71	225	1.807.323

31 decembrie 2016	EUR	USD	RON	CHF	HUF	TOTAL
Active monetare						
Clienti si conturi asimilate						
	-	-	397.088	-	-	397.088
Alte active circulante	32.478	-	220.064	44	-	252.586
Investitii pe termen scurt	36.569	-	1.442.594	-	-	1.479.163
Numerar si echivalente de numerar	10.105	95	210.543	29	15	220.787
Datorii monetare						
Datorii comerciale si alte datorii	(15.292)	(172)	(151.686)	-	-	(167.150)
Imprumuturi pe termen scurt si lung	(335.521)	-	(12.776)	-	-	(348.297)
Exponerea Neta	(217.661)	(77)	2.105.827	73	15	1.834.177

Urmatoarele rate de schimb au fost aplicate in timpul anului:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Lei / EUR	4,6597	4,5411
Lei / USD	3,8915	4,3033

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

Lei / CHF	3,9900	4,2245
Lei / 100 HUF	1,5011	1,4627

Analiza de sensibilitate:

O apreciere cu 10% a leului fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 ar fi crescut profitul cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile raman constante.

	Crestere Profit 31 decembrie 2017	Crestere Profit 31 decembrie 2016
EUR	(17.777)	(27.166)
USD	18	(8)
CHF	7	7
100 HUF	1	1

O depreciere cu 10% a leului fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 ar fi avut un efect similar dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Scadere Profit 31 decembrie 2017	Scadere Profit 31 decembrie 2016
EUR	17.777	27.166
USD	(18)	8
CHF	(7)	(7)
100 HUF	(22)	(1)

Riscuri legislative

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanunte ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de zile de la stabilirea obligatiilor de plata. Regimul penalitatilor are caracter pozitiv. In consecinta, in functie de rezultatele acestor controale, societatile pot datora impozite si amenzi aditionale. In plus, legislatia fiscală este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei. Cu toate acestea, administratorii Grupului sunt de parere ca au fost constituite rezerve adecvate pentru toate obligatiile fiscale semnificative.

In conformitate cu prevederile emise de catre Ministerul Finantelor Publice, care reglementeaza regimul fiscal al elementelor de capital propriu ce nu au fost subiect al calculatiei impozitului pe profit la data inregistrarii lor in contabilitate, datorita naturii lor, in cazul in care Grupul va schimba in viitor destinatia rezervelor din reevaluare (prin acoperire de pierderi sau distribuire catre actionari), aceasta va conduce la datorii suplimentare cu impozitul pe profit.

Valoarea reala a instrumentelor financiare

Instrumentele financiare detinute pana la maturitate sunt incluse in bilant la cost de achizitie sau rascumparare, dupa caz. Valoarea reala este valoarea la care instrumentul finansiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile reale se obtin din preturile de piata cotate sau modele de fluxuri de numerar, dupa caz.

**S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. SI FILIALELE
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**
(Toate sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2017, numerarul si alte disponibilitati, creantele si datorii comerciale si celelalte datorii pe termen scurt (inclusiv sume datorate institutiilor de credit) se apropie de valoarea lor reala datorita maturitatii scurte a acestora.

30. EVENIMENTE ULTERIOARE

Insolventa Hidroserv S.A.

La solicitarea Administratorului Judiciar desemnat al Hidroserv S.A., prin Sentinta Civila nr. 658/07.02.2018, pronuntata in dosarul nr. 31485/3/2017, judecatorul sindic a ridicat dreptul de administrare al debitoarei Hidroserv SA.

Executarea Scrisorii de garantie bancara nr. GI-16/0826

La data de 20.04.2018 a fost publicata motivarea Hotararii Civile 8725/2017 prin care a fost respinsa contestatia la executarea scrisorii de garantie bancara nr GI-16/0826 de catre ANAF. Societatea a depus apel prin avocat desemnat.